BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
VLADA

БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА
ФЕДЕРАЦИЈА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
ВЛАДА

BOSNIA AND HERZEGOVINA
FEDERATION OF BOSNIA AND HERZEGOVINA
GOVERNMENT

Broj: 03-30-1414/2026
Sarajevo, 21.09.2026. godine

Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine
PARLAMENT FEDERACIJE
SARAJEVO

Primljeno: 21-09-2026			
Org. jed.	Broj	Prilog	Vrijednost
01,02	-13-	1829	/26

PARLAMENT FEDERACIJE
BOSNE I HERCEGOVINE

- **Predstavnički dom-**

- **Dom naroda –**
gosp. Tomislav Martinović, predsjedavajući

Poštovani,

U skladu sa članom 6. stav (2) Zakona o javnim preduzećima („Službene novine Federacije BiH" br. 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12), u prilogu Vam dostavljam

1. Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo za 2025. godinu,
2. Izvještaj o poslovanju JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar za 2025. godinu i
3. Izvještaj o poslovanju BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu,

koje je Vlada Federacije Bosne i Hercegovine prihvatila na 365. hitnoj sjednici održanoj 18.09.2026. godine.

S poštovanjem,

FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE · VLADA · PREMIJER · Sarajevo

Nermin Nikšić

Prilog: kao u tekstu

Adresa: Hamdije Čemerlića 2, 71000 Sarajevo
Tel: +387 33 66 44 49, Fax: +387 33 21 24 11, +387 33 66 72 69
www.fbihvlada.gov.ba
e-mail: sekretar@fbihvlada.gov.ba

BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
VLADA

БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА
ФЕДЕРАЦИЈА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
ВЛАДА

BOSNIA AND HERZEGOVINA
FEDERATION OF BOSNIA AND HERZEGOVINA
GOVERNMENT

Na osnovu člana 19. stav (4) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 365. hitnoj sjednici održanoj 18.09.2026. godine, donosi

ZAKLJUČAK

1. Prihvata se Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo za 2025. godinu.

2. Izvještaj iz tačke 1. ovog zaključka se dostavlja Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.

3. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.

V. broj: 1289 /2026
18.09.2026. godine
Sarajevo

FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE - VLADA - Sarajevo 1

PREMIJER
Nermin Nikšić

Adresa: Hamdije Čemerlića 2, 71000 Sarajevo
Tel: +387 33 66 44 49, Fax: +387 33 21 24 11, +387 33 66 72 69
www.fbihvlada.gov.ba
e-mail: sekretar@fbihvlada.gov.ba

Na osnovu člana 234. tačka d) Zakona o privrednim društvima ("Službene novine FBiH", broj 81/15 i 75/21) i člana 62. tačka 4. Statuta JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (prečišćeni tekst), broj: NO-2190/21-41/2. od 25.01.2021. godine i Statuta o dopuni Statuta Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj: SD-20745/21-70./6. od 30.07.2021. godine , Devedeset i peta (redovna) Skupština Društva, održana 30.06.2026. godine, donosi:

ODLUKU
o usvajanju Izvještaja o poslovanju
Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2025. godinu

Član 1.

Usvaja se Izvještaj o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2025. godinu.

Član 2.

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2025. godinu uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju, koji čine sastavni dio ove Odluke.

Član 3.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Broj: SD-16794/26-95./2.
Sarajevo, 30.06.2026. godine

Predsjednik
Skupštine Društva
Admisa Đuliman

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2025. godinu je usvojen na Devedeset i petoj (redovnoj) Skupštini Društva, održanoj 30.06.2026. godine

IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO ZA 2025. GODINU

Sarajevo, juni 2026. godine

SADRŽAJ

UVOD	3
Ključni pokazatelji o Društvu	6
1. STATUTARNI ELEMENTI DRUŠTVA	7
2. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA	8
3. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA	15
4. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA (SEEP VIII-XII 2025. godina)	17
5. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA	21
5.1. Prihodi	22
5.2. Troškovi i rashodi	27
5.3. Naplata prihoda	33
5.4. Finansijski rezultat	34
6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI	35
6.1 Bilans stanja	35
6.2 Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja	40
6.3. Izvještaj o gotovinskom toku	41
7. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA	43
8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA	45
9. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA	51
ZAKLJUČNA RAZMATRANJA	55

UVOD

Izvještaj o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2025. godinu (u daljem tekstu EP BiH ili Društvo) pripremljen je u cilju informisanja korisnika o najznačajnijim pokazateljima poslovanja, a prije svega o realizaciji elektroenergetskog bilansa (u daljem tekstu EEB), finansijskog plana, plana ljudskih resursa i plana ulaganja. Kroz izvještaj su data poređenja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina u odnosu na planirane, te ostvarenja iz ranijih godina, a obrazložena su i najvažnija odstupanja.

Kada se u ovom Izvještaju navode izrazi Plan ili planirano, pod istim se podrazumijeva Revidovani plan poslovanja za period 2025. -2027. godina u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu, usvojen u novembru 2025. godine (Odluka Skupštine broj SD-39479/25-91./2. od 28.11.2025. godine).

Prezentirane informacije u ovom Izvještaju mogu poslužiti za donošenje poslovnih odluka koje bi vodile poboljšanju poslovanja Društva u narednom periodu, a sve u cilju vraćanja pozitivnom poslovanju, koje bi bilo dugoročno održivo. Neophodan je razvoj Kompanije u uslovima tržišne orijentacije i konkurencije, uz povećanje efikasnosti, uvažavanje međunarodnih standarda zaštite okoline, te provođenje procesa energetske tranzicije.

Jedna od najznačajnijih aktivnosti koja je provedena u 2025. godini svakako jeste promjena cijena javne usluge snabdijevanja. EP BiH je u ulozi javnog snabdjevača 01.07.2025. godine dostavila FERK-u Prijedlog cijena javne usluge snabdijevanja EP BiH, broj: 01-04-23712-1/25 od 30.06.2025. godine. Dio prijedloga cijena javnog snabdijevanja je prethodno donesena Odluka Nadzornog odbora Društva o utvrđivanju prijedloga cijena javne usluge snabdijevanja EP BiH broj: NO-22411/25-71./11. od 30.6.2025. godine. FERK je na 14. redovnoj sjednici održanoj 23.07.2025. godine donio Odluku o davanju saglasnosti EP BiH na prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača (broj: 07-13-2-685-4/25 od 23.07.2025. godine). Po Odluci FERK-a, obračun potrošnje električne energije za kupce koji koriste uslugu javnog snabdijevanja se od 01.09.2025. godine vrši u skladu sa cjenama javnog snabdjevača koje su definirane Odlukom Nadzornog odbora. Od 01.09.2025. godine za kupce iz kategorije potrošnje *Domaćinstva* definiran je i novi način obračuna troškova za električnu energiju – primjena blok tarifa.

Krajem godine, tačnije 26.12.2025 godine, u Sl. novinama FBiH broj 96/25 objavljena je presuda Ustavnog suda FBiH da Zakon o vodama HNK nije u skladu sa Ustavom FBiH. Ovom Odlukom se troškovi vodnih naknada koje EP BiH plaća smanjuju za oko 6,6 mil. KM godišnje, što u situaciji u kojoj se trenutno nalazi Društvo nije zanemariv iznos. Od uvođenja ovog Zakona 2014. godine, EP BiH je u budžet HNK uplatila oko 79 mil. KM.

Realizacija Elektroenergetskog bilansa sa početkom 2025. godine nije tekla po prvobitnom Planu, te se ostvarenje odvijalo uz značajne operativne rizike. Odstupanje od planiranog EEB-a posljedica je prije svega izostanka isporuka uglja s krajem 2024.godine uz konstantni trend pada isporuka potrebnih količina uglja i tokom 2025 godine. Dodatno, kraj 2024. godine i početak 2025. godine obilježili su nepovoljni dotoci vode na profilima HE na Neretvi i taj trend se nastavio tokom cijele godine, izuzev u mjesecima mart i novembar, koji su imali povoljnu hidrologiju.

Za potrebe izrade Revidovanog plana poslovanja, na osnovu ostvarenja EEB-a za prvo polugodište 2025. godine, krajem jula mjeseca je urađeno sagledavanje elektroenergetskih prilika za period VIII-XII 2025. godine (SEEP VIII-XII 2025. godine) kojim je izvršen rebalans planskih energetskih veličina. Poređenje ostvarenih veličina bilansa u ovom izvještaju vršeno je u odnosu na to sagledavanje odnosno rebalans.

U situaciji izostanka isporuka potrebnih količina uglja za pogon termoelektrana, problema u radu termoblokova zbog slabijeg kvaliteta uglja, te rasta potrošnje kod krajnjih kupaca, naročito kod kategorije *Domaćinstva*, nije bilo moguće podmirenje potreba bez dodatne kupovine energije na tržištu. Usljed svega, zakonska obaveza snabdijevanja krajnjih kupaca električnom energijom i zadovoljenje njihovih potreba, onemogućila je da EP BiH pozitivno posluje u 2025 godini.

Rezultat poslovanja je gubitak u iznosu 52,38 mil. KM. Korekcije prodajnih cijena električne energije na javnom snabdijevanju, koje su povećane odlukama FERK-a iz 2024. i 2025. godine, i tržišnom snabdijevanju nisu bile dovoljne da pokriju velike troškove nabavke električne energije na tržištu radi nedovoljne proizvodnje električne energije iz vlastitih pogona uzrokovane nedostatkom značajnih količina uglja. U odnosu na očekivani rezultat iz revidovanog plana, sve prisutniji operativni rizik realizacije poslovanja, ostvareni rezultat

poslovanja je iznad planiranog nivoa za 8,8 mil. KM, kao posljedica racionalizacije troškova i sistemskog upravljanja rizicima.

EP BiH je u protekloj godini:

- ostvarila obim proizvodnje od oko 4.808,6 GWh
- obezbijedila kontinuirano snabdijevanje električnom energijom za potrebe krajnjih kupaca, preuzimajući finansijski teret dodatne kupovine električne energije na tržištu
- u djelatnosti trgovine realizovala ugovorene isporuke i obaveze prema elektronergetskom sistemu BiH
- priključila veliki broj novih kupaca i malih proizvođača, te ostvarila visoke prihode po osnovu priključaka
- zadržala procenat distributivnih gubitaka ispod 8% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju
- realizovala ulaganja od oko 151,4 mil. KM vlastitih sredstava u osnovne djelatnosti svog poslovanja
- likvidno poslovala i pomogla održanje likvidnosti ZD rudnika uglja, uprkos otežavajućim okolnostima.

Otežavajuće okolnosti u poslovanju koje su obilježile proteklu godinu, između ostalog, bile su:

1. Rudnici uglja u sastavu Koncerna nisu ispunili planove isporuka uglja, kao ni ugovore prema termoelektranama. Kontinuirano odstupanje isporuke količina i kvaliteta uglja u odnosu na ugovorenu dinamiku i potrebe proizvodnih objekata je negativno uticalo i na rezultat EP BiH.
   Rudnici uglja su ukupno u 2025. godini u odnosu na ugovorene količine isporučili manje uglja za oko 1,01 milion tona, zbog čega je značajno umanjena proizvodnja električne energije iz termoelektrana, te nije realizovan nivo proizvodnje predviđen EEB-om. Energetski izraženo to je oko 1.000 GWh električne energije neproizvedene u TE. To je uz sušne hidrološke prilike prouzrokovalo nedovoljne količine električne energije iz vlastitih proizvodnih pogona, te je EP BiH radi zadovoljenja potreba krajnjih kupaca i EES-a BiH, bila prinuđena na povećanu kupovinu električne energije na tržištu po višim cijenama. Negativni efekat neproizvedene električne energije iz TE se manifestuje kroz nemogućnost zadovoljenja potreba domaćeg konzuma po značajno nižim cijenama iz vlastite proizvodnje u odnosu na cijene kupovine električne energije na tržištu.
2. Ostvarena proizvodnja je bila za 180,2 GWh manja od revidovanog plana, a u odnosu na prvobitni plan za 1.452,4 GWh.
3. Za konsolidaciju energetskih resursa i sanaciju satnih deficita u proizvodnji, ostvaren je veći obim kupovine električne energije za oko 244,8 GWh u odnosu na revidovani plan i veći troškovi za oko 58,8 mil. KM. U odnosu na prvobitni plan, ovaj iznos je veći za 1.104,9 GWh odnosno 250,5 mil KM.
4. Ostvaren je rast neto distributivne potrošnje kod krajnjih kupaca za oko 21,6 GWh više od plana. Veća potrošnja je prouzrokovala i uvećane distributivne gubitke za oko 7,8% u odnosu na planirane.
5. Ukupna realizacija kod krajnjih potrošača u djelatnosti snabdijevanja u odnosu na 2024. godinu povećana je za 2,6%. Kod kategorije *Domaćinstva*, potrošnja je u odnosu na 2024. godinu porasla za 5,5%, što je posljedica još uvijek relativno niske cijene električne energije za ovu kategoriju. Veći rast potrošnje je doveo do većih prihoda od prodaje električne energije, ali u situaciji i dalje prisutne velike razlike između proizvodne i prodajne cijene, te sve više prisutne nabavke električne energije na tržištu po visokim cijenama. Rast potrošnje kod navedenih kategorija i ukupne prosječne cijene koštanja je samo povećao negativni efekat na rezultat poslovanja.
6. U okviru potrošnje na tržišnom snabdijevanju kod direktnih kupaca na 110 kV je došlo do smanjena potrošnje za 4,8% u odnosu na 2024. godinu.
7. Neizvjesnost naplate potraživanja od ZD RMU Zenica za tekuća dugovanja za električnu energiju u 2024 i 2025. godini, usljed Odluke Vlade FBiH o trajnom zatvaranju stvorila je obavezu ispravke vrijednosti potraživanja na teret rashoda iznos od 3,61 mil. KM, dosljednom primjenom odredbi Međunarodnog standarda finansijskog izvještavanja MSFI 9.
8. Potraživanja po osnovu subvencija za socijalno ugrožene kategorije stanovništva za 2022., 2023. i 2024. godinu u iznosu od oko 8,6 mil. KM još uvijek nisu naplaćena od strane Vlade FBiH što dodatno utiče na likvidnost, uskraćeni prihod i rezultat poslovanja.
9. Društvo je također u skladu sa MSFI 9 bilo u obavezi na teret rashoda ispraviti potraživanje na ime subvencija iz 2024. godine u iznosu od 1,94 mil. KM.

Djelatnost Trgovine svojim aktivnostima u domenu vezane trgovine ostvarila je pozitivan efekat od 39,50 mil. KM, koji nije veći od planiranog po Revidovanom planu (indeks realizacije od 90,6%, a po prvobitnom planu od 107,8%), ali je značajan jer ublažava razne negativne efekte.

U distributivnoj djelatnosti ostvaren je značajan prihod od naknada za priključenja koji je za 2,79 mil. KM viši u odnosu na planirani prihod i to uz zadržavanje trenda rasta koji proističe iz povećanja broja korisnika i snage u mreži koju korisnici zahtjevaju.

Realizovana cijena tržišnog snabdijevanja električnom energijom u 2025. godini je veća za 12% u odnosu na 2024. godinu, pri čemu je ostvaren prihod veći za 123 mil. KM u odnosu na 2024. godinu. Na ovom dijelu snabdijevanja električnom energijom ostvaren je planski prihod.

Broj krajnjih kupaca je povećan za 10,2 hiljade u odnosu na kraj 2024. godine. Društvo je očuvalo i učvrstilo dominantnu lidersku poziciju na tržištu krajnjih kupaca, gdje je na svom području snabdijevanja pred kraj 2025. godine ostvareno tržišno učešće od 99,9%.

S ciljem racionalizacije i efikasnijim upravljanjem resursima i imovinom, Uprava Društva je tokom 2024. godine usvojila Program mjera štednje, koji je još na snazi. Kontinuirano su se provodile mjere na smanjenju troškova poslovanja i povećanju efikasnosti u skladu sa usvojenim Programom mjera štednje i poslovnom politikom Društva. Ukoliko se izuzmu troškovi nabavke električne energije na tržištu, većina planskih stavki troškova i rashoda, na koje se moglo uticati racionalnijim upravljanjem ostvarena je u manjem iznosu troška u odnosu na planirane veličine.

U cilju zaštite i očuvanja likvidnosti Društva, kontinuirano i uz dodatnu pažnju, rađeno je praćenje i sagledavanje realizacije plana poslovanja, upravljanje rizicima i resursima. Kao dodatnu mjeru sigurnosti i očuvanja pozitivnog finansijskog položaja Društva i stabilnosti elektroenergetskog sektora FBiH, zaključkom sa 176. sjednice Uprave Društva uz saglasnost i zaključcima sa 72. i 76. sjednice NO, EP BiH se 13.11.2025.godine obratila Vladi FBiH kao većinskom vlasniku za finansijsku podršku. U svom dopisu Društvo je iskazalo trenutni finansijski položaj, otežanu realizaciju poslovnih ciljeva uz sve prisutniji rizik od nelikvidnosti što vodi ka nestabilnom poslovanju i nemogućnosti daljeg očuvanja stabilnosti EES-a BiH. Društvo je svojim zahtjevom zatražilo finansijsku podršku, kao krajnju mjeru očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sektora FBiH.

Također, za primarnu mjeru u cilju poboljšanja i očuvanja stabilnosti finansijskog i energetskog položaja Društva, neophodna je realizacija Strategije investicionih ulaganja. Uz uloženo uvođenje novih proizvodnih objekata u proizvodni pogon, te uz adekvatan model cjenovne politike, koj. najprije podrazumijeva usklađenost proizvodne i prodajne cijene električne energije, moguće je očekivati da u narednom periodu EP BiH vrati trend pozitivnog poslovanja, održi poziciju najvećeg proizvođača i snabdjevača u Bosni i Hercegovini, kao i konkurentnog subjekta na regionalnom tržištu električne energije. Na taj način, realizacijom EEB-a primarno iz vlastitih proizvodnih pogona, uz stabilnost cijena na tržištu, moguće je ostvarenje dobiti i poboljšanje neto gotovinskog toka iz poslovnih aktivnosti koje bi se dalje koristilo za finansiranje realizacije izgradnje novih i zamjenskih kapaciteta vlastitim sredstvima. Realizacija tih projekata u narednim godinama je prijeko potrebna ne samo našem Društvu s ciljem očuvanja likvidnosti i solventnosti, nego vodi očuvanju stabilnosti cijelog elektroenergetskog sektora FBiH.

Ključni pokazatelji o Društvu

Tabela 1.1

Pokazatelji		2025.	Rev. plan 2025.	2024.
Dionički kapital	mil.KM	2.237,0	2.237,0	2.237,0
Operativni prihod	mil.KM	1.464,5	1.456,9	1.229,4
Operativni rashod	mil.KM	1.392,8	1.361,9	1.181,0
EBITDA	**mil.KM**	**71,7**	**95,0**	**48,4**
Ukupan prihod	mil.KM	1.506,0	1.479,6	1.286,8
Prihod od prodaje el. energije i PU	mil.KM	1.394,7	1.390,4	1.163,5
Ostali prihodi	mil.KM	111,3	89,2	123,4
Ukupni troškovi i rashodi	mil.KM	1.558,3	1.540,8	1.344,8
Amortizacija	mil.KM	137,4	144,4	144,7
Dobit prije oporezivanja / - Gubitak	**mil.KM**	**-52,4**	**-61,2**	**-58,0**
Proizvodnja	GWh	4.808,6	4.988,8	5.317,7
Neto distribucija EP BiH	GWh	4.964,1	4.942,5	4.799,8
Tržišna prodaja (trgovina i isporuka)	GWh	1.713,5	1.653,5	1.142,5
Broj kupaca (mjernih mjesta) (kraj godine)		826.654	823.000	816.498
Broj zaposlenih (na dan 31.12.25.,neodređeno)		3.905	4.107	3.748

1. STATUTARNI ELEMENTI DRUŠTVA

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je elektroprivredno društvo, koje obavlja djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje i trgovina električnom energijom.

JP Elektroprivreda BiH posluje u okviru devet podružnica i to:

„Hidroelektrane na Neretvi", Jablanica
„Termoelektrana Kakanj", Kakanj
„Termoelektrana Tuzla", Tuzla
„Elektrodistribucija Bihać", Bihać
„Elektrodistribucija Mostar", Mostar
„Elektrodistribucija Travnik", Travnik
„Elektrodistribucija Sarajevo", Sarajevo
„Elektrodistribucija Tuzla", Tuzla
„Elektrodistribucija Zenica", Zenica
uz organizovanu Direkciju u sjedištu Društva.

Društvo zastupaju i predstavljaju Generalni direktor, izvršni direktori i direktori podružnica, u skladu sa Statutom i posebnim aktom Uprave Društva.

Organi Društva su:
- Skupština
- Nadzorni odbor
- Uprava i
- Odbor za reviziju.

Upravljanje Društvom, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima i Statutom, vrši Uprava Društva koju čine:

- Generalni direktor
- Izvršni direktor za proizvodnju
- Izvršni direktor za distribuciju
- Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Izvršni direktor za ekonomske poslove
- Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse
- Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Društvo ima Sekretara Društva čije su nadležnosti utvrđene Zakonom i Statutom.

Direkcija Društva je organizirana u sjedištu Društva radi obavljanja zajedničkih funkcija za potrebe Društva kao cjeline, te za potrebe pojedinih elektroprivrednih djelatnosti i zavisnih društava.

2. REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA

U ovom poglavlju daje se pregled ključnih aktivnosti i pokazatelja, segmentirano po djelatnostima i poslovnim procesima.

U oblasti djelatnosti proizvodnje

- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2025. godini iznosila je 4.808,6 GWh, a što je za 180,2 GWh ili 3,61% manje u odnosu na planiranu proizvodnju prema SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u HE (uključujući i male HE) u 2025. godini iznosila je 1.177,6 GWh i veća je za 3,6 GWh ili 0,31% u odnosu na planiranu proizvodnju prema SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u VE Podveležje u 2025. godini iznosila je 118,7 GWh i manja je za 8,9 GWh ili 6,94% u odnosu na planiranu proizvodnju prema SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u TE u 2025. godini iznosila je 3.510,9 GWh i manja je za 174,8 GWh ili 4,74% u odnosu na planiranu proizvodnju prema SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u FNE Rešetnica u 2025. godini je 1,3 MWh i manja je za 0,08 GWh ili 5,37% u odnosu na planiranu proizvodnju prema SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Udio ostvarene proizvodnje električne energije u hidroelektranama (uključujući i male hidroelektrane) u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji u 2025. godini je 24,49%, dok udio ostvarene proizvodnje električne energije u termoelektranama u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji u razmatranoj planskoj godini iznosi 73,01%, od čega TE Tuzla učestvuje sa 44,71%, a TE Kakanj sa 28,30%. Također, udio ostvarene proizvodnje električne energije u VE Podveležje u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji u 2025. godini je 2,47%, a udio FNE Rešetnica je 0,03%. Udio ostvarene proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora u 2025. godini u ukupno ostvarenoj proizvodnji je 26,99%;
- Ukupna nabavka uglja u 2025. godini iznosila je 4.159.965 tona, a što je za 948.035 tona manje u odnosu na ugovorenih 5.108.000 tona uglja. Za isti period prema SEEP VIII-XII 2025. godina planirano je nabaviti 4.380.000 tona uglja. Iz naprijed navedenog, vidljivo je da je 220.035 tona ili 5,02% uglja isporučeno manje u odnosu na planirane količine iz SEEP VIII-XII 2025. godina;
- Za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 4.022.717 tona uglja i biomase, od čega je u TE Tuzla utrošeno 2.502.908 tona uglja i 7.374 tona biomase, a u TE Kakanj je utrošeno 1.494.145 tona uglja i 18.290 tona biomase. Od ukupne količine utrošenog uglja i biomase, 3.872.797 tona uglja i biomase ili 96,27% je utrošeno za proizvodnju električne energije, dok je količina od 149.920 tona uglja i biomase ili 3,72% utrošeno za proizvodnju toplotne energije i tehnološke pare;
- Ukupni ostvareni specifični utrošak topline u TE iznosio je 12.870 kJ/kWh i veći je od ukupnog planiranog specifičnog utroška topline prema SEEP VIII-XII 2025. godina za 914 kJ/kWh, ili za 7,65%. U odnosu na 2024. godinu ukupni ostvareni specifični utrošak topline u 2025. godini je veći za 183 kJ/kWh;
- Svi uposlenici Djelatnosti proizvodnje se u potpunosti pridržavaju trenutno važećeg zakona kao i propisa iz oblasti zaštite zdravlja i sigurnosti na radu.

U oblasti djelatnosti distribucije

- Bruto distributivna potrošnja ostvarena je u količini od 5.359,6 GWh i za 3% je veća u odnosu na bilansiranu bruto potrošnju za 2025. godinu, a za 156,5 GWh (3%) veća je od ostvarenja u 2024. g.;
- Distributivni gubici su ostvareni u iznosu od 387,38 GWh (7,23% u odnosu na bruto potrošnju) i manji su od planiranih u 2025. g. (plan 7,48%), energija gubitaka je smanjena u odnosu na 2024. g. (395,18 GWh);
- Posmatrajući cijeli elektrodistributivni sistem, ostvaren je indeks broja prekida po kupcu (SAIFI) za oko 0,6% niži (bolji) nego što je to bilo prošle godine, dok je indeks trajanja prekida po kupcu (SAIDI) za oko 3,2% viši (lošiji) od ostvarenog u 2024. godini;
- Nastavljaju se aktivnosti proširenja sistema daljinskog nadzora i upravljanja, te eliminisanja subpotrošnje;
- Kontinuirano se realizuju aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata s ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu (detaljnije u Realizaciji Plana ulaganja);
- Kontinuirano se realiziraju aktivnosti na zamjeni 10 kV opreme sa 20 kV opremom u cilju prilagodbe elektrodistributivnog sistema za rad na 20 kV naponskom nivou;

- Aktivno učešće u raspravama FERK-a kod donošenja akata regulatora te aktivnosti na implementaciji Zakona o električnoj energiji;
- Pripremne aktivnosti za formiranje ODS-a;
- Aktivnosti na obezbjeđenju dugoročnog kredita za finansiranje modernizacije distributivne mreže.

U oblasti djelatnosti snabdijevanja

- Ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima ostvarena u količini od 5.437 GWh (isključujući energiju za vlastitu potrošnju), što je za 2,6% više u odnosu na 2024. godinu;
- Kontinuirano snabdijevanje električnom energijom svih kupaca koji imaju pravo na uslugu javnog i rezervnog snabdijevanja, a uspješno je ostvarena i zahtijevana isporuka električne energije u tržišnom snabdijevanju;
- U segmentu rezervnog snabdijevanja realizovane aktivnosti na zaključivanju ugovora o rezervnom snabdijevanju sa svim kupcima koji nisu u kontinuitetu imali ugovorenu uslugu tržišnog snabdijevanja;
- U kontinuitetu su realizovane aktivnosti na zaključenju ugovora o javnom snabdijevanju sa svim novim kupcima električne energije, kao i sa kupcima kod kojih su postojale statusne promjene ali i promjene usljed gubitka/ostvarivanja prava na uslugu javnog snabdijevanja (po sili zakona);
- Broj mjernih mjesta u kategoriji potrošnje Ostala potrošnja na 0,4 kV koja se snabdijevanju u okviru usluge javnog snabdijevanja na 31.12.2025. je povećan za 0,8% u odnosu na stanje na 31.12.2024. godine;
- Realizovane aktivnosti podnošenja zahtjeva za promjenom cijena javnog snabdjevača na koji je FERK dao saglasnost, te su iste u primjeni od 01.09.2025. godine. Novim cjenovnikom javnog snabdjevača u kategoriji potrošnje domaćinstva za obračun troška za električnu energiju u primjeni je novi način obračuna kroz upotrebu blok tarifa;
- Od 06.08.2025. godine u kontinuitetu se vrši zaključivanje Ugovora o snabdijevanju električnom energijom za javno snabdijevanje za prosumere. Zaključno sa 31.12.2025. godine na mreži je aktivno 17 prosumera. Krajem godine realizirane su dorade u billing sistemu u cilju realizacije redovnog mjesečnog obračuna za prosumere;
- Na web portalu „Moja energija" implementiran je web kalkulator za simulaciju troškova za električnu energiju u skladu sa cijenama i metodologijom obračuna (blok tarife) koje su u primjeni od 01.09.2025. g, te se redovno vrši ažuriranje sadržaja web portala (obavještavanje kupaca i sl.), implementiranje obaveze iz Zakona o zaštiti ličnih podataka (politika kolačića), proširenje forme za prijavu upita/prigovora kupaca;
- Zaključen je Ugovor o naplati RTV takse za 2026. g. putem računa za električnu energiju sa Javnim radio-televizijskim servisima (FTV i BHRT), uključujući i Uputstvo o realizaciji Ugovora o poslovnoj saradnji na naplati RTV takse, kao i Ugovor o zaštiti ličnih podataka u procesu naplate RTV takse za 2026.g.;
- Realizovano ugovaranje tržišnog snabdijevanja za 2026. godinu, za period 01.09.2025.-31.08.2026. g., te za period 01.07.2025.-31.08.2026. godine za kupce koji su izgubili pravo na javnu uslugu snabdijevanja, a u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Federacije BiH, te internim aktima. Na dan 31.12.2025. godine u okviru tržišnog snabdijevanja je bilo cca 27.000 mjernih mjesta, odnosno cca 3% više u odnosu na 31.12.2024. godine. Prosječna cijena na tržišnom snabdijevanju za 2025. godinu je veća za cca 12% u odnosu na 2024. godinu, a prihod za 2025. godinu je veći za cca 124 mil. KM u odnosu na 2024. godinu;
- Uspostavljeni novi proizvodi i usluge tržišnog snabdjevača: snabdijevanje krajnjih kupaca zelenom energijom – u primjeni od 01.02.2025. godine (u 2025. godini bilo ugovoreno sa 11 kupaca, za 2026. godinu ugovoreno sa 16 kupaca), tržišno snabdijevanje električnom energijom prosumera – u primjeni od 01.12.2025. godine odnosno od puštanja elektrane u rad (ugovoreno sa 8 kupaca), tržišno snabdijevanje električnom energijom aktivnih kupaca – u primjeni od 01.01.2026. godine odnosno od puštanja elektrane u rad (ugovoreno sa 1 kupcem);
- Provedene aktivnosti u cilju priprema uticaja Zakona o električnoj energiji Federacije BiH i Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije;
- U kontinuitetu vršena realizacija usluge printanja, kovertiranja i dostave računa i drugih pratećih dokumenata kupcima električne energije putem ugovora sa BH Poštom, te provođene aktivnosti na prilagođavanju i doradama billing sistema;
- Putem Ugovora "Nabavka usluga štampanja, kovertiranja i dostave računa za električnu energiju za potrebe EP BiH" tokom 2025. godine dostavljeno 8.856.325 računa za električnu energiju pri čemu je trošak za uslugu (štampanje, kovertiranje i dostava računa) po Ugovoru iznosi od oko 6,7 mil. KM;
- Putem Ugovora o naplati računa od kupaca iz kategorije domaćinstva putem BH Pošte tokom 2025. godine realizovano 5,8 miliona uplata u ukupnom iznosu od cca 408 mil. KM;

- Zaključeni Ugovori o naplati računa za električnom energijom od kupaca iz kategorije domaćinstva na period od 12 mjeseci sa BH Poštom kao i Ugovor o printanju, kovertiranju i podjeli računa za električnu energiju i pratećih dokumenata za 2026. godinu;
- Ostvaren stepen naplate od 99,5% (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 96,7% (sa saldom potraživanja iz ranijih godina) posmatrajući odnos fakturisanog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini, u kontinuitetu vršena realizacija naplate potraživanja putem postojećih i zaključivanja novih Ugovora o izmirenju duga za isporučenu električnu energiju (reprograma);
- Tokom 2025. godine zaključeni su Ugovori o reprogramu sa JP Vodovod Mostar (712.070,84 KM), Hayat d.o.o. Sarajevo (43.932,92 KM) i Željezara Ilijaš d.d. Ilijaš (1.108.502,23 KM);
- Koordinacija sa regulatornim organima uz inicijative za unaprijeđenje regulatornih akata koji definiraju djelatnost snabdijevanja električnom energijom;
- U kontinuitetu realizovane obaveze iz Ugovora o uređenju međusobnih odnosa sa Operatorom za obnovljive izvore električne energije i ostale aktivnosti koje se tiču obnovljivih izvora energije;
- Realizacija sporazuma i ugovora o naplati računa za električnu energiju putem trajnih naloga i elektronskih naloga kod poslovnih banaka, kao i putem BH Pošte;
- Tokom 2025. godine broj korisnika e-računa je povećan za 17,0% (13.108) u odnosu na 2024. godinu, te na dan 31.12.2025. godine ukupan broj korisnika e-računa iznosi 90,407.

U oblasti djelatnosti trgovine

- Ukupna prodaja električne energije ostvarena je u količini od 1.689,7 GWh, što je za 17,7 GWh ili za 1,1 % više od planiranog obima prodaje, odnosno za 555,0 GWh ili 48,9 % više od ostvarene prodaje u 2024.g.;
- Ukupan prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu od 311,77 mil. KM, što je za 5,10 mil.KM ili za 1,7% više od planiranog prihoda, a za 97,60 mil. KM ili za 45,6% više od ukupno ostvarenog prihoda od prodaje električne energije u 2024. godini;
- Prihod na kapacitetima od pomoćnih usluga ostvaren je u iznosu od 5,09 mil. KM, što je za 1,16 mil. KM ili za 18,6% manje od planiranog prihoda po ovom osnovu, a za 0,84 mil. KM ili za 14,1% manje od ukupno ostvarenog prihoda na ime kapaciteta od pomoćnih usluga u 2024. godini;
- Prihod od usluge balansiranja nezavisnih proizvođača ostvaren je u ukupnom iznosu od 3,43 mil. KM, što je za 0,76 mil. KM ili za 18,1% manje od planiranog prihoda po ovom osnovu, a za 1,18 mil. KM ili za 52,5% više od ukupno ostvarenog prihoda na ime usluge balansiranja nezavisnih proizvođača u 2024. godini;
- Zbirni prihod (prihod od prodaje električne energije, prihod od kapaciteta za pomoćne usluge i prihod na ime balansiranja nezavisnih proizvođača) ostvaren je u iznosu od 320,29 mil. KM, što je za 3,18 mil. KM ili za 1,0% više od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 97,94 mil. KM ili za 44,0% više od ostvarenog ukupnog prihoda u 2024. godini;
- Realizovana je kratkoročna prodaja električne energije u količini od 114,8 GWh, odnosno u ukupnoj vrijednosti od 20,85 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%);
- Realizovana je dugoročna prodaja električne energije u količini od 155,5 GWh, odnosno u ukupnoj vrijednosti od 31,43 mil. KM (stepen naplate isporučenih količina električne energije je 100%);
- Realizovana je vezana trgovina električnom energijom u ukupnoj količini od 1.071,3 GWh, sa ukupnim iznosom prihoda od 209,27 mil. KM i ukupnim iznosom troškova od 169,77 mil. KM, čime je ostvaren efekat u iznosu od 39,50 mil. KM;
- Ukupna kupovina električne energije ostvarena je u količini od 2.633,3 GWh, što je za 203,8 GWh ili za 8,4% više od planirane, odnosno za 1.228,7 GWh ili za 87,5% više od ostvarene kupovine u 2024.g.;
- Ukupni troškovi za kupovinu električne energije ostvareni su u iznosu od 493,96 mil. KM, što je za 56,68 mil. KM ili 13,0% više od planiranih troškova, a za 238,76 mil. KM ili za 93,6% više od ukupno ostvarenih troškova za kupovinu električne energije u 2024. godini;
- Troškovi na ime kapaciteta od pomoćnih usluga ostvareni su u iznosu od 0,69 mil. KM, što je za 0,02 mil. KM ili za 2,7% više od planiranih troškova po ovom osnovu, a za 0,14 mil. KM ili za 24,7% više od ukupno ostvarenih troškova na ime kapaciteta od pomoćnih usluga u 2024. godini;
- Troškovi za obezbjeđenje prekograničnih prijenosnih kapeciteta za trgovinu na berzi električne energije SEEPEX ostvareni su u iznosu od 0,05 mil. KM;
- Zbirni troškovi (troškovi od kupovine električne energije, troškovi na ime kapaciteta za pomoćne usluge i troškovi za obezbjeđenje prekograničnih prijenosnih kapaciteta za trgovinu na berzi električne energije SEEPEX) ostvareni su u iznosu od 494,70 mil. KM, što je za 56,75 mil. KM ili za 13,0% više od planiranih ukupnih troškova, odnosno za 238,94 mil. KM ili za 93,4% više od ostvarenih ukupnih troškova u 2024.g.;

- Od 07.08.2025. godine otpočele su aktivnosti trgovine na berzi električne energije SEEPEX, gdje je do kraja godine ostvaren ukupan promet električne energije u količini od 7.432 MWh (kupovina u količini od 2.947 MWh i prodaja u količini od 4.485 MWh) sa ukupno ostvarenim efektom od 597.845,23 KM (kupovina energije u iznosu od 572.648,18 KM i prodaja energije u iznosu od 1.170.493,41 KM);
- Realizovane su sve obaveze iz licenci FERK-a i DERK-a, a po pitanju snabdijevanja električnom energijom drugog reda i međunarodne trgovine električnom energijom;
- Vršena je kontinuirana analiza tržišta za prodaju i za kupovinu električne energije.

U oblasti ekonomskih poslova

Kontinuirano su provođene aktivnosti na finansijskoj realizaciji zaključenih ugovora u Društvu, realizaciji trogodišnjih ugovora sa poslovnim bankama za usluge platnog prometa u zemlji i inostranstvu i ugovora za usluge obezbjeđenja bankovnih garancija, kao i aktivnosti na obezbjeđenju garancija za potrebe Društva te kontinuirana saradnja sa bankama.
Vršeno je kontinuirano praćenje i finansijska realizacija dužničko-povjerilačkih odnosa sa ZD rudnicima uglja i dokapitalizacije rudnika, aktivnosti na obezbjeđenju kontinuiteta osiguranja imovine i lica, pripremi informacija po raznim osnovama, praćenju instrumenata obezbjeđenja plaćanja prema važećim uputstvima, dostavljanju komentara i mišljenja u vezi sa nacrtima dokumenata, ugovora i sl. Kontinuirano su obavljani poslovi u oblasti finansija, izmirenju obaveza prema dobavljačima, državi, radnicima i kreditorima, vodeći računa o održavanju zadovoljavajuće likvidnosti, te poslovi obračuna plata i drugih primanja radnika proisteklih iz radnog odnosa, kao i realizacija plasmana slobodnih sredstava u vidu finansijskog instrumenta oročenog depozita.

Urađen godišnji obračun za 2024. godinu i sve prateće aktivnosti (godišnja inventura za 2024. godinu, izrada Elaborata o popisu sredstava i obaveza, završeni obrasci godišnjeg obračuna i predani FIA-i), kontinuirani rad sa Odjelom za internu reviziju, pripreme za reviziju finansijskih izvještaja za 2024. godinu, zatim koordinacija sa nezavisnim revizorom na izradi revizorskih izvještaja za 2024. godinu (predaja revidovanih finansijskih izvještaja u FIA), priprema dokumentacije za pokretanje postupka nabavke usluge revizije finansijskih izvještaja za 2025. godinu, kao i kordinacija sa Uredom za reviziju institucija FBiH na izradi revizorskih izvještaja za 2024. godinu. Priprema konsolidovanih finansijskih izvještaja za 2024. godinu u saradnji sa nadležnim iz subjekata koji podliježu konsolidaciji (završeni obrasci godišnjeg konsolidovanog obračuna i predani FIA-i) Izrada Studije o transfernim cijenama za 2024. godinu i priprema za izradu Studije za 2025. godinu, te izrada poreznog bilansa za 2024. godinu, uz sve prateće obrasce za Poreznu upravu, podnošenje mjesečnih PDV prijava, dostavljanje Obrasca Dodatak na PDV prijavu, rad sa organima UINO u cilju provođenja potpune PDV kontrole.

Urađen je Izvještaj o poslovanju EP BiH za 2024. godinu, usvojen na Skupštini Društva 26.06.2025. godine, obračun starosne strukture zaliha za 2024. godinu i prvo polugodište 2025. godine, redovno godišnje finansijsko izvještavanje FERK-a za 2024. godinu; urađena i računovodstveno evidentirana raspodjela prihoda od električne energije i pomoćnih usluga za 2024. godinu i redovno statističko izvještavanje prema Zavodu za statistiku. Urađene Informacije o poslovanju za periode I-III 2025. godine i I-IX 2025. godine, polugodišnji Izvještaj o poslovanju za period I-VI 2025. godine, zatim redovna mjesečna izvještavanja upravljačkih tijela Društva uz sagledavanja rezultata poslovanja Društva za 2025.godine sa analizom uticaja, uz primjenu Programa štednje na nivou EP BiH, mjesečno izvještavanje Uprave o procjeni rezultata poslovanja, učešće u izradi studije transfernih cijena za 2024. godinu, te izradi dugoročnog gotovinskog toka. Urađen je Revidovani Plan poslovanja za period 2025.-2027. godina, usvojen na Skupštini Društva 28,11.2025. godine, kao i Plan poslovanja za period 2026.-2028. godine, usvojen na Skupštini Društva 23.12.2025.godine;

Provođene su aktivnosti na obezbjeđenju kreditnih sredstava i grantova od međunarodnih i domaćih finansijskih institucija i fondova (KfW, EBRD, EIB, WB, WBIF, UniCredit bank, Raiffesen Bank BH) za projekte iz oblasti OIE: VE Vlašić, Solarni portfolio 54685 (8 FNE), VE Bitovnja, FNE Kreka rehabilitacija HE Salakovac, krovne FNE na objektima EPBiH i Prosumeri 5000+.
Učešće u procesima nabavki roba, radova i konsultantskih usluga na projektima: nabavka robe i radova na projektima Solarni portfolio 54685 (8 FNE) i FNE Gračanica 1 i 2, nabavka konsultanta za implementaciju projekata iVE Vlašić i VE Bitovnja; nabavka robe i radova na projektu Električna distribucija.

U oblasti pravnih, kadrovskih i općih poslova

Kontinuirano pružanje pravne podrške osnovnim djelatnostima Društva, kao i poslovima potpore; aktivnosti na zastupanju EP BiH u postupcima pred sudovima u BiH; registracija i poslovi registracije vezanih za registracije novih zavisnih društava, izmjene lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje; aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata; učešće u rješavanju zahtjeva zavisnih društava-rudnika uglja; učešće u aktivnostima sačinjavanja složenih ugovora i ugovora velike vrijednosti u Društvu; provođenje postupaka eksproprijacije zemljišta; učešće u rješavanju imovinsko-pravnih odnosa u Društvu; provođenje aktivnosti vezanih za okončanje i izvršenje arbitražne presude za HE Vranduk; provođenje aktivnosti vezanih za zahtjeve, prijedloge i upite pravnog karaktera iz podružnica Društva; učešće na aktivnostima provođenja prestruktuiranja i reorganizacije JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i Koncerna.

Učešće u pripremnim aktivnostima za odvajanje distributivne djelatnosti iz EP BiH; učešće u aktivnostima koje se odnose na izmjene akata o sistematizaciji i vrednovanju radnih mjesta; aktivnosti na izmjenama i dopunama Pravilnika o radu EP BiH i drugim općim aktima Društva; aktivnosti i poslovi iz oblasti upravljanja ljudskim resursima, kadrovskih poslova i radnih odnosa na nivou Društva; učešće u postupcima selekcije kadrova po osnovu javnog oglašavanja; učešće u izradi općih akata i izrada akata sistema kvaliteta vezano za strateško upravljanje ljudskim resursima, obrazovanje, radne odnose i kadrovske poslove na nivou Društva; aktivnosti na razvoju kadrova i obučavanju radnika; zastupanje Društva u radnim sporovima.

Redovne aktivnosti na prijevozu zaposlenika, čuvanja arhivske građe i tehničke dokumentacije, opsluživanja štampanja, umnožavanja i kopiranja, vođenja propisane putne dokumentacije za vozila i utrošak goriva, tehničkog održavanja i registracije vozila, čišćenja poslovnih prostorija i objekata i ugostiteljske usluge; kontinuirane aktivnosti na primanju, protokolisanju, dostavi i slanju pošte; poslovi servisiranja, osiguranja, registracije, te satelitskog nadzora vozila Direkcije, obavljanje poslova za prijem i otpremu novih vozila za sve dijelove EP BiH; održavanje opreme, održavanja zelenih površina kao i održavanje službenih stanova; kontinuirane aktivnosti na pokretanju postupaka nabavke roba, usluga i radova iz nadležnosti Službe za opće poslove; kontinuirane aktivnosti na realizaciji sporazuma sa Elektroprijenosom OP Sarajevo.

U oblasti kapitalnih investicija

U periodu 01.01.-31.12.2025. godine aktivnosti organizacionih jedinica za kapitalne investicije odnosile su se na pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana, vjetroelektrana i fotonaponskih elektrana, a obuhvatale su: izradu investiciono-tehničke dokumentacije; pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti; vođenje postupaka za eksproprijaciju nekretnina; ispitivanja i istraživanja; zatvaranje finansijske konstrukcije; pripremu tenderske dokumentacije za izbor isporučilaca opreme i izvođača za usluge i radove.
Detaljniji opis realizovanih aktivnosti u izvještajnom periodu dat je u poglavlju Realizacija plana ulaganja.

U oblasti razvoja

Poslovni razvoj: Izrada internih akata organizacije i sistematizacije, priprema i podrška u procesu odvajanja i početka rada ODS EPBiH, aktivnosti asistencije za uštede energije kod kupaca (promotivne aktivnosti za uštede energije, EPBiH Prosumers 5000+, ESCO modeli, tehnička asistencija), razvoj biznisa proizvodnje armirano-betonskih elemenata za potrebe ODS EPBiH, uvođenje sistema naplate punjenja električnih vozila, aktivnosti na registru poslovnih procesa, uspostava principa klimatskog korporativnog upravljanja (CCG - Climate Corporate Governence), izrada programa ESG (Environmental&Social Governance), aktivnosti energijske efikasnosti PTZ Direkcije, izrada strategije HR, te interno informisanje (bilteni i Intranet).

Strateški razvoj: izrada dugoročnog plana razvoja EPBiH do 2040, izrada investicionih elaborata, studija te tehničke i tenderske dokumentacije za potrebe razvoja novih proizvodnih objekata (OIE, biomasa, gas), realizacija prvog EPBiH projekta roof top solar-BESS, realizacija pilot projekata za upravljanje i trgovinu, realizacija projekata iz oblasti elektromobilnosti, razvoj projekata baterijskih sistema skladištenja (BESS), realizacija međunarodnih razvojnih projekata iz grant programa Evropkse komisije (ESENRGY, INITATE i ADRIONWIND), ažuriranje tehničkih preporuka, te koordiniranje aktivnosti u okviru Sistema upravljanja energijom u EPBiH prema ISO 50001.

U oblasti sistema kvaliteta

Kontinuirane aktivnosti nadzora, održavanja i poboljšanja sistema upravljanja prema ISO 9001:2015, ISO 45001:2018 i ISO 50001:2018 u Direkciji Društva, proveden recertifikacijski audit integriranog sistema upravljanja te priprema i provođenje internog audita, zatim održavanja i poboljšanja dokumenata sistema

upravljanja u podružnicama i zavisnim društvima nabavka BH, međunarodnih i evropskih standarda (ISO, IEC, IEE, DIN, EN, BAS) i ažuriranje standardoteke od Instituta za standardizaciju BiH za potrebe EP BiH i zavisnih društava.

U oblasti IKT-a

Operativna podrška za poslovne servise definisane *Katalogom poslovnih IKT servisa*. Obezbjeđivanje i izgradnja IKT infrastrukturne i servisne osnove za uvođenje novih servisa, te kontinuirano poboljšavanje sistema za upravljanje servisima,za uspješno vođenje, upravljanje i održavanje EES te efikasnom provođenju svih poslovnih procesa i planiranju razvoja EES. Obezbjeđivanje integriteta informacije u IKT sistemu. Aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

Detaljniji pregled aktivnosti i projekata iz domena IKT-a dat je realizaciji Plana ulaganja. Pored navedenih IKT projekata implementiranih u 2025. godini, pružena je operativna podrška za 58 poslovnih servisa, čiji su korisnici različite djelatnosti EP BiH, te održavanje informacionih sistema i dijelova IKT infrastrukture. Putem sistema korisničke podrške prijava i evidentiranja korisničkih zahtjeva, tokom 2025. godine je primiljeno 19.564 korisničkih zahtjeva, od kojih je riješeno 19.000 zahtjeva, odnosno 97%.

U oblasti sigurnosti i zaštite

Sprovedeni poslovi fizičko-tehničke zaštite u EP BiH putem Agencija za zaštitu ljudi i imovine, izvršeno ispitivanje aparata i sistema vatrozaštite. Aktivnosti na ažuriranju Procjene ugroženosti i Elaborata o zaštiti JP Elektroprivreda d.d Sarajevo. Realizovane aktivnosti zaštite zdravlja i sigurnosti na radu, uz praćenje broja povreda i nezgoda na radu, u vezi izvršavanja radnih obaveza i prevencija smanjenja materijalnih gubitaka zbog povreda na radu, završeni ljekarski pregledi za radnike Direkcije Društva.

U oblasti zavisnih i povezanih društava

Rudnici uglja: Analizirano je poslovanje svih ZD rudnika uglja uz predloge mjera za rješavanje problema. Poduzimane mjere za obezbjeđenje stabilne proizvodnje i plasmana ugovorenih količina uglja, te vođene aktivnosti na realizaciji odluka o dokapitalizaciji i programa zbrinjavanja viška radnika u ZD rudnicima uglja. Učešće u realizaciji i praćenje aktivnosti prestrukturiranja rudnika uglja. Učešće u aktivnostima u sklopu Pilot projekata te izrade Mape puta za tranziciju u regijama bogatim ugljem u BiH od Svjetske banke. Učešće u izradi Zakona o zatvaranju RMU Zenica

Ostala zavisna i povezana društva i imovina: Kontinuirano praćenje i izvještavanje o realizaciji aktivnosti ostalih zavisnih društava, analiza poslovanja svih ZD i PD i uporedba sa elaboratima opravdanosti njhovog osnivanja. Praćenje aktivnosti u skladu sa operativnim akcionim planovima za rad ZD, izvještaji o izvršenim ulaganjima i efektima ulaganja, razmatranje opštih akata ostalih ZD i PD i davanje saglasnosti na iste. Povremeno učešće u davanju mišljenja u vezi donesenih propisa koji se odnose na raspolaganje imovinom EP BiH u inostranstvu. Učešće u aktivnostima u sklopu Pilot projekata za izgradnju FNE.

U oblasti zaštite okoline

TE Kakanj Proveden nadzorni audit sistema okolinskog upravljanja prema zahtjevima Standarda ISO 14001:2015. Provedene aktivnosti na projektu odsumporavanje dimnih plinova na blokovima 6 i 7. Vršeno redovno kvašnje aktivnog dijela deponije šljake i pepela, te povremeno i po potrebi kvašenje površinskog sloja deponovanog uglja u cilju smanjenja površinske emisije čvrstih čestica, zatim izvršena analiza kvaliteta korištenih ugljeva, te gamaspektrometrijska analiza ugljeva kao i mjerenje nivoa radioaktivnosti na više lokacija unutar i van kruga termolektrane. Provedeno zbrinjavanje opasnog otpada, završena tehnička i biološka rekultivacija dijelova površina deponije šljake i pepela. Ishodovana nova vodna dozvola i vršena edukacija radnika iz oblasti zaštite okoliša. U cilju smanjenja emisija stakleničkih plinova, nastavljena primjena suspaljivanja otpadne biomase sa ugljem, iskorišteno 17.873 t otpadne biomase uz umanjenje količine emisije CO_2 za cca. 12.639 t. Redovno vršeno selektivno prikupljanje otpada, održavanje hibridnih filtera čvrstih čestica, tretman otpadnih voda, a u cilju smanjenja zagađivanja površinskih voda izvršena je odvodnja Dubokog Potoka u Slapnički Potok, analiza kvaliteta ispuštenih voda u rijeku Bosnu, monitoring emisija zagađujućih materija u zrak.

TE Tuzla Proveden prvi nadzorni audit integrisanog sistema poslovnog upravljanja kvalitetom i okolinom, prema standardu ISO 9001:2015 i ISO 14001:2015 i certifikacijski audit ISO 50001:218 Sistem energetskog upravljanja. Kontinuirano održavanje mjernih uređaja sistema za monitoring emisije zagađujućih materija u

zrak, izvršeno mjerenje sadržaja lebdećih čestica prašine PM10 na odlagalištu produkata sagorijevanja Divkovići i odlagališta Jezero. Izvršeno fizičko - hemijsko ispitivanje tla na lokacijama termoelektrane i odlagališta. Redovno provođenje zbrinjavanja opasnog otpada, mjerenje EBS-a i ambijentalne buke, mjerenje radioaktivnosti i validacija podataka o emisijama u zrak. Provedene aktivnosti za izgradnju postrojenja za tretman otpadnih voda i odsumporavanja dimnih plinova na Bloku 6. Kontinuirano upotrebljavan zatvoreni ciklus povratnih otpadnih voda sa odlagališta Jezero, uz vanredna ispuštanja u rijeku Jalu, u skladu sa nalozima Agencije za vodno područje rijeke Save.

HE na Neretvi Dva puta godišnje izvršeno ispitivanje hemijskih, fizikalnih i bioloških svojstava otpadnih voda, nabavljeni mikrobiološki preparati za tretiranje otpadnih voda u SBR uređajima u svim pogonima, ugrađena upravljačka oprema uređaja za prečišćavanje otpadnih voda u HE Jablanica koja je oštećena nakon poplava. Izvršeno ispitivanje emisije zagađujućih materija u zrak iz kotlovnice. Proizvedeni otpad se evidentira u Informacioni sistem upravljanja otpadom, sukcesivno izvršeno zbrinjavanje opasnog otpada te prodaja sekundarnih sirovina izvršene vježbe djelovanja za slučaj okolinskih opasnosti, prema Programima na svim pogonima, te realizovano poribljavanje.

ED Bihać Provedene aktivnosti na izgradnji skladišta za privremeno odlaganje otpada. Provedena je procedura za nabavku riblje mlađi za redovno godišnje poribljavanje slivova rijeka Une i Krušnice Unošeni podaci o otpadu u aplikaciju Informacioni sistem upravljanja otpadom, Fonda za zaštitu okoliša FBiH. Kontinuirano zbrinjavanje opasnog otpada, prodaja sekundarnih sirovina i otpadnih materijala, odbačena električna i elektronska oprema, nabavka sredstava za zaštitu okoline. Izgradnja novih uljnih jama sa separatorom na TS 35/10 kV. U toku 2025 urađen je objekat unutar Nacionalnog parka Una, TS 35/10 kV Kulen Vakuf.

ED Mostar Kontinuirano se vrši zbrinjavanje opasnog otpada i prodaja sekundarnih sirovina, te predaja električne i elektronske opreme operateru na zbrinjavanje. Kontinuirano se vrši nadzor nad ispravnošću uljnih jama u zidanim TS 35/10 kV i 20(10)/04 kV i po potrebi se interveniše na istim.

ED Sarajevo Kontinuirano izvještavanje o ispunjenju uslova iz dozvole za upravljanje otpadom za privremeno skladištenje otpada Azići, zatim unošenje podataka o otpadu nastalom u 2025. godini u aplikaciju Informacioni sistem upravljanja otpadom FBiH, te ugovaranje usluga zbrinjavanja opasnog otpada i prodaje otpada, predaje otpada ovlaštenim operaterima kao i upravljanje građevinskim otpadom, te nabavka sredstava za zaštitu okoliša. Realizovani radovi rekonstrukcije postojećih uljnih jama transformatorskih stanica 35/10 kV, za koje u narednom periodu nije planirano napuštanje. Realizovan postupak nabavke usluge Monitoring i održavanje uljnih jama i hvatača ulja. Nastavljena implementacija UNDP projekata u vezi upravljanja postojanim organskim zagađujućim materijama (POPs) te zbrinjavanja opreme koja sadrži PCB.
Realizovano godišnje poribljavanje rijeke Osanica u Goraždu.

ED Tuzla Kontinuirani unos podataka o otpadu Informacioni sistem upravljanja otpadom kojim upravlja Fond za zaštitu okoliša FBiH u 2025.godini, zatim zbrinjavanje opasnog otpada i prodaja otpada ovlaštenim operaterima, nabavka sredstava za zaštitu okoliša, nadzor i servis nad hvatačima ulja, i zbrinjavan nastali mulj. Redovna kontrola provođenja mjera zaštite okoline na terenu, radi preventivnog djelovanja i sprječavanja nastanka zagađenja i neadekvatnog postupanja sa otpadom. Proveden audit Integriranog sistema upravljanja, uključujući Sistem okolinskog upravljanja ISO 14001 te edukacija radnika iz oblasti zaštite okoliša

ED Travnik Realizovana prodaju sekundarnih sirovina i otpadnih materijala. Kontinuirano se unose podaci o otpadu nastalom u 2025. godini u aplikaciju Informacioni sistem upravljanja otpadom, Fonda za zaštitu okoliša FBiH;

ED Zenica Realizovana predaja električnog i elektronskog otpada ovlaštenom operateru za zbrinjavanje opasnog otpada. Predaja otpada je i elektronski evidentirana kroz Informacioni sistem (IS – Otpad FBiH), Fonda za zaštitu okoliša FBiH.

3. PRIKAZ PRIMJENJENIH PRAVILA KORPORATIVNOG UPRAVLJANJA

Društvo je u 2025. godini pratilo i primijenilo preporuke utvrđene Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, broj SD-7863/12-25/3 od 20.04.2012. godine. U Kodeksu korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo uvažene su specifičnosti koje proizilaze iz činjenice da je Društvo javno preduzeće, na koje se primjenjuje i Zakon o javnim preduzećima u Federaciji BiH.

U 2025. godini su blagovremeno izvršavane sve obaveze koje se odnose na objavu informacija predviđenih Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanju na tržištu vrijednosnih papira (Službene novine Federacije BiH, broj 99/22).
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dioničko društvo. Na dan 31.12.2025. godine Društvo je imalo ukupno 2.581 dioničara (31.506.541 dionica). Na taj dan prvih deset dioničara su:

Tabela 3.1

Redni broj	Dioničar	Broj dionica	Udio (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,3691
2.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	390.678	1,2400
3.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	272.468	0,8648
4.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	210.011	0,6666
5.	ZIF „PROF-PLUS" d.d. Sarajevo	206.577	0,6557
6	ZIF „prevent INVEST „ d.d. Sarajevo	204.113	0,6478
7.	ZIF „BONUS" d.d. Sarajevo	180.904	0,5742
8.	OAIF „VIB FOND" a.d. Banja Luka	111.950	0,3553
9.	ASA Banka d.d. Sarajevo	88.624	0,2813
10.	ZIF „FORTUNA FOND" d.d.	74.929	0,2378

Društvo je u 2025. godini sazvalo ukupno sedam (7) sjednica Skupštine Društva, i to: Osamdeset i šesta (vanredna) Skupština Društva, održana 13.02.2025. godine, Osamdeset i sedma (vanredna) Skupština Društva, održana 14.05.2025. godine, Osamdeset i osma (redovna) Skupština Društva održana 26.06.2025. godine, Osamdeset i deveta (vanredna) održana 15.08.2025. godine, Devedeseta (vanredna) Skupština sazvana za 13.11.2025. godine otkazana radi nepostojanja uslova za održavanje, Devedeset i prva (vanredna) Skupština Društva, održana 28.11.2025. godine i Devedeset i druga (vanredna) Skupština Društva, održana 23.12.2025. godine. Obavještenja o sazivanju su objavljena u dnevnim novinama i na *web* stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljeni na *web* stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama.

Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je u 2025. godini djelovao u sastavu:

- Vedran Kaser, Predsjednik
- Dr. sci. Amel Kosovac, član
- Dr. sci. Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Eldar Aganović, član (do 13.02.2025. godine)
- Mr Zlatko Terzić, član (v.d. član od 14.02.2025. godine do 15.08.2025, od 16.08.2025. godine imenovan za člana Nadzornog odbora na period do isteka četverogodišnjeg mandata aktuelnog saziva Nadzornog odbora koji je započeo 23.08.2023. godine)
- Mr Ivan Gržić, član

Niti jedan član Nadzornog odbora nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, dok jedan član, Damir Kurjaković ima u vlasništvu 25% udjela (odnosno 4.000,00 KM temeljnog kapitala) u društvu "4F Energy d.o.o. Gradačac" koje se potencijalno može smatrati konkurentskim društvom JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Imenovani je, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima i Statutom Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo podnio zahtjev Nadzornom odboru Društva za dobijanje saglasnosti za bavljanje konkurentnom djelatnošću, povodom kojeg je Nadzorni odbor Društva na 50. sjednici održanoj 30.10.2024 godine donio Odluku kojom mu se daje saglasnost da, u svojstvu suvlasnika u osnovnom kapitalu privrednog društva 4F Energy d.o.o. Gradačac, sudjeluje u djelatnosti proizvodnja električne energije.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora. U toku 2025. godine održano je 34 sjednice Nadzornog odbora i to 16 redovnih i 18 vanrednih sjednica. Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2025. godini je sadržan u Izvještaju o radu Nadzornog odbora za 2025. godinu.

Odbor za reviziju se sastoji od 3 člana. Odbor za reviziju je u 2025. godini djelovao u sastavu:
- Mr Mevledin Bećirević, dipl.ecc
- Namik Smajović, dip. pravnik
- Suljo Kasapević, dipl.ecc

Članovi Odbora za reviziju nemaju u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Odbor za reviziju obavlja poslove u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva, Poslovnikom o radu Odbora za reviziju i drugim aktima Društva. Bliži opis aktivnosti Odbora za reviziju u 2025. godini je u Izvještaju o radu Odbora za reviziju za 2025. godinu.

Uprava Društva je u 2025. godini djelovala u sastavu:
- dr. sci. Sanel Buljubašić, Generalni direktor
- Fahrudin Tanović, Izvršni direktor za proizvodnju
- Edisej Sjerotanović, Izvršni direktor za distribuciju
- dr. sci. Nevad Ikanović, Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Sanela Jurišić, Izvršna direktorica za ekonomske poslove
- Mr Amra Ohranović, Izvršna direktorica za pravne poslove i ljudske resurse
- Harun Gadžo, Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Niti jedan član Uprave Društva nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i nema u vlasništvu dionice/udjele u društvima koja se mogu smatrati konkurentskim društvima JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Kretanje cijena i promet dionicama Društva: Početkom 2025. godine cijena dionice Društva (oznaka JPESR) na Sarajevskoj berzi (SASE) bila je oko 12,45 KM, dok je na kraju 2025. godine cijena iznosila 9,69 KM, što predstavlja pad u odnosu na početak godine od 22,17%. Posmatrajući po obimu prometa dionica na SASE za 2025. godinu, JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je na 16. mjestu (532.956.45 KM), dok je 5. po broju zaključenih transakcija u toku godine (236 transakcija).

4. REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA (SEEP VIII-XII 2025. godina)

Kako je navedeno u uvodnom dijelu ovog izvještaja, na osnovu ostvarenja EEB-a za prvo polugodište 2025. godine, urađeno je sagledavanje elektroenergetskih prilika za period VIII-XII 2025. godine, kojim je izvršen rebalans planskih energetskih veličina. Poređenje ostvarenih veličina bilansa vršeno je u odnosu na to sagledavanje odnosno rebalans, te se kod navođenja bilansiranih ili planiranih veličina odnosi na te veličine.

Rad elektroenergetskog sistema EP BiH u 2025. godini karakterišu:

- ukupna proizvodnja električne energije manja za 3,6% od bilansirane, a za 9,6% manja od proizvodnje u 2024. godini
- ukupno ostvareni prirodni dotoci vode manji od planiranih za 10,7%, a za 6,7% manji od ostvarenih dotoka u 2024. godini
- ukupne nabavke uglja manje od planiranih količina za 5,0%, a za 0,9% manje od nabavki u 2024. godini
- ukupne nabavke uglja manje od ugovorenog Plana isporuka za 19,6%
- ukupna potrošnja električne energije veća od planirane za 0,5%, a za 2,3% veća od ukupno ostvarene potrošnje u 2024. godini
- tržišna prodaja električne energije veća je od bilansirane za 3,0%, a za 48,9% veća od ostvarene tržišne prodaje iz 2024. godine.

Sa aspekta količina i dinamike, isporuke električne energije u 2025. godini su:

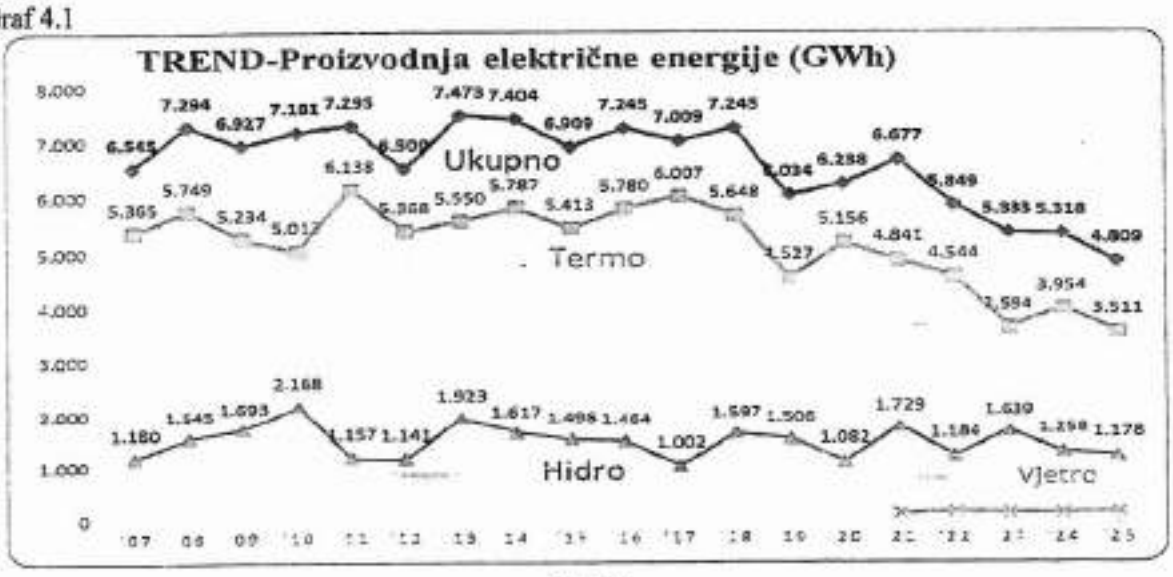
- u potpunosti zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva EP BiH u količini od 5.447,2 GWh
- realizovana prodaja električne energije u količini od 270,4 GWh
- realizovana ukupna prodaja električne energije kroz vezanu trgovinu u količini od 390,1 GWh
- realizovana ukupna prodaja po osnovu pokrivanja prenosnih gubitaka u količini od 75,9 GWh
- realizovana prodaja po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji u količini od 188,9 GWh
- realizovana prodaja električne energije po osnovu ostvarenog debalansa i regulacije u količini 83,2 GWh.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 4.808,6 GWh, što je za 180,2 GWh ili 3,6% manje od planirane proizvodnje, a za 509,1 GWh ili za 9,6% manje od ostvarene proizvodnje u 2024. godini.

Tabela 4.1

Proizvodnja (GWh)	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.
HE	1.597	1.506	1.082	1.729	1.184	1.639	1.258	1.178
TE	5.648	4.527	5.156	4.841	4.544	3.594	3.954	3.511
VE				107	121	100	106	119
FNE								1
Ukupno	7.245	6.034	6.238	6.677	5.849	5.333	5.318	4.809

Graf 4.1



Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH) su proizvele 1.177,6 GWh, što je u nivou rebalansiranog plana, a za 80,4 GWh ili za 6,4% manje od ostvarene proizvodnje u hidrološki također nepovoljnoj 2024. godini.
Hidroelektrane na Neretvi (Jablanica, Grabovica, Salakovac) su proizvele 1.121,2 GWh, što je za 9,5 GWh ili 0,9 % više od rebalansom planirane, a za 77,2 GWh ili za 6,4% manje od ostvarene proizvodnje u 2024. godini. *Male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH*, uključujući i udio proizvodnje male HE Bogatići, proizvele su 56,4 GWh, što je za 5,9 GWh odnosno 9,4% manje od rebalansiranog plana, a za 5,3% manje od proizvodnje ostvarene u 2024. godini.

Na osnovu podataka i pokazatelja o ukupno ostvarenim količinama prirodnih dotoka, evidentno je da su u 2025. godini vladale izrazito nepovoljne hidrološke prilike. Ostvareni prirodni dotoci vode na profilima hidroelektrana na rijeci Neretvi, uključujući i HE Rama, ostvareni su u ukupnoj količini od 1.766,6 GWh i bili su manji od rebalansom planiranih za 211,2 GWh ili za 10,7%, a za 111,3 GWh ili za 6,7% manji od ostvarenih dotoka u 2024. godini.

Na kraju 2025. godine ukupne zalihe energije u akumulacijama HE Rama i HE Jablanica bile su značajno manje od planiranih, pri čemu su ukupne zalihe energije ostvarene u količini od 165,3 GWh, što je za 175,0 GWh manje u odnosu na rebalansirani plan. Zalihe energije u akumulaciji HE Jablanica bile su manje od rebalansiranog plana za 39,9 GWh, dok je kod HE Rama energetsko stanje akumulacije bilo značajno manje od rebalansom planiranog stanja za 135,1 GWh.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 3.510,9 GWh, što je za 174,8 GWh ili za 4,7 % manje od rebalansiranog plana, a za 443,2 GWh ili 11,2 % manje u odnosu na proizvodnju TE u 2024. godini. Kod TE Tuzla proizvodnja je realizovana ispod rebalansom planirane za 4,6%, dok je kod TE Kakanj taj procenat iznosio 5,0%.

Tabela 4.2

Proizvodnja (%)	2025.	Bilans 2025.	2024.	2023.	2022.	2021.	2020.	2019.	2018.
Hidroelektrane	24,5	23,5	23,7	30,7	20,2	25,9	17,3	25,0	22,0
Termoelektrane	73,0	73,9	74,4	77,7	72,5	82,7	75,0	78,0	85,7
Vjetroelektrane	2,5	2,6	1,9	2,1	1,6				
Solarne elektrane	0,03	0,03							

Od ukupne proizvodnje za 2025. godinu, 73,0% odnosi se na proizvodnju termoelektrana, 24,5% na proizvodnju hidroelektrana, dok se 2,5% odnosi na proizvodnju vjetroelektrana i 0,03% na proizvodnju solarnih elektrana.

Ukupna potrošnja električne energije obuhvata bruto distributivnu potrošnju i potrošnju direktnih potrošača. U 2025. godini, ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini od 5.835,9 GWh, što je za 27,5 GWh ili 0,5% više od rebalansom planirane, a za 132,3 GWh ili za 2,3% više od potrošnje u 2024. godini.

Ukupna potrošnja obuhvata:

- bruto distributivnu potrošnju (bez neto potrošnje drugih snabdjevača) ostvarenu u količini 5.352,8 GWh
- potrošnja direktnih potrošača (krajnji kupci na 110 kV naponu) 483,1 GWh (manje od planirane za 4,4%).

Ukupnu bruto distributivnu potrošnju čine neto distributivna potrošnja kupaca EP BiH od 4.964,1 GWh, neto distributivna potrošnja kupaca drugih snabdjevača u količini od 10,1 GWh, te distributivni gubici u količini od 388,7 GWh. Procenat distributivnih gubitaka u odnosu na bruto distributivnu potrošnju je 7,25%, što je lošije od planiranog procenta (6,82%) (u prvobitnom planu planirani procenat je iznosio 7,48%). Osnovni razlog za povećanje procenta gubitaka je nepovoljnija struktura potrošnje, odnosno značajno povećanje udjela potrošnje kod katergorije Domaćinstva u ukupnoj potrošnji, jer potrošnja kod katergorije Domaćinstva prouzrokuje najveće tehničke gubitke. Kod ED Sarajevo procenat distributivnih gubitaka je bio ispod planiranog, dok je u ostalim distributivnim podružnicama bio iznad. Najmanje procentualne gubitke u odnosu na bruto distributivnu potrošnju imala je ED Sarajevo 6,35%, dok su najveći ostvareni gubici kod ED Travnik 8,64% i ED Bihać 8,43% zbog nepovoljne konfiguracije distributivne mreže i većeg učešća potrošnje na niskom naponu u odnosu na ostale ED podružnice.

U 2025. godini je u elektroenergetski sistem EP BiH primljeno u saldu 1.027,3 GWh (kupovina i prijem 2.741,3 GWh, prodaja i isporuka 1.714,0 GWh).

Od ukupne prodaje u djelatnosti trgovine u količini od 1.689,7 GWh:
- 270,4 GWh se odnosi na ugovorene obaveze
- 390,1 GWh se odnosi na prodaju za vezanu trgovinu
- 681,2 GWh se odnosi na prodaju električne energije nabavljene od nezavisnih proizvođača iz OIE
- 188,9 GWh se odnosi na ugovore o poslovno-tehničkoj saradnji (UPTS) sa drugim elektroprivredama
- 83,2 GWh je količina prodaje - isporuke po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija
- 75,9 GWh je količina prodaje za pokrivanje prenosnih gubitaka.

U 2025. godini kupljena je količina električne energije od 2.724,1 GWh od čega:
- 390,1 GWh se odnosi na vezanu trgovinu
- 1.286,7 GWh se odnosi se na energiju za sanaciju debalansa u proizvodnji (na djelimičnu sanaciju ispada u proizvodnji i na sanaciju deficita u energetskim resursima)
- 8,6 GWh se odnosi na kupovinu od industrijskih termoelektrana
- 681,2 GWh se odnosina kupovinu od nezavisnih proizvođača iz OIE
- 82,2 GWh se odnosi na kupovinu od Operatora za OIE i EK
- 186,2 GWh se odnosi na ugovore o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS)
- 89,1 GWh po osnovu ostvarenog debalansa i regulacija.

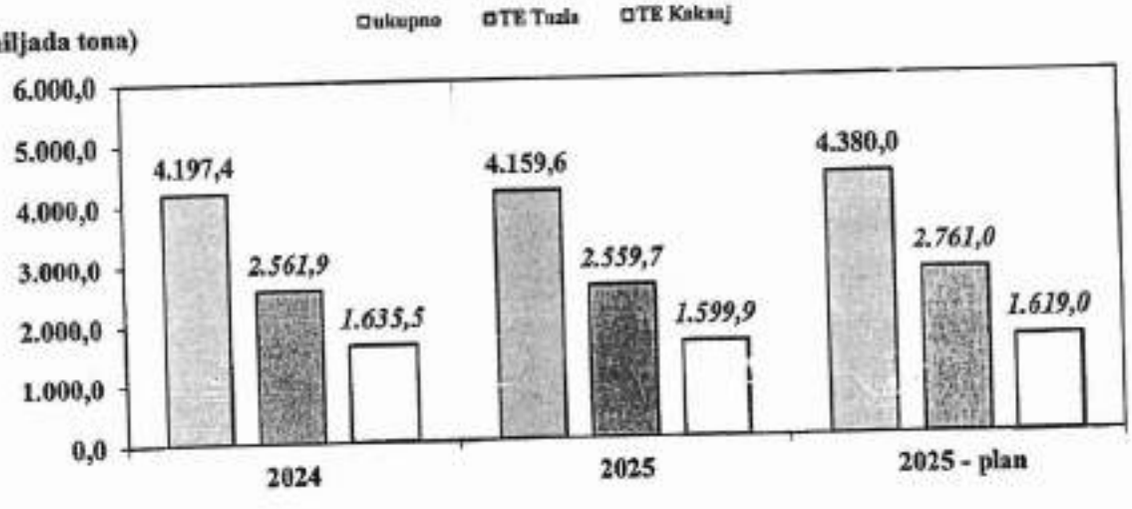
Osim električne energije ostvarena je i proizvodnja sporednih proizvoda u termoelektranama i to:
- toplotna energija i tehnološka para, ukupno 122,7 GWh u TE Tuzla
- toplotna energija 19,0 GWh u TE Kakanj.

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2025. godini iznosile su 4.159,6 hilj. tona, što je manje od planiranih količina po rebalansu za 220,4 hilj. tona ili 5,0% odnosno za 1.015 hilj. tona prema zaključenim ugovorima za isporuku uglja. U odnosu na 2024. godinu, ukupno nabavljene količine uglja bile su manje za 37,8 hilj. tona ili za 0,9%.

Posmatrajući nabavku uglja po termoelektranama, TE Tuzla je ostvarila manju nabavku od rebalansom planirane za 201,3 hilj. tona ili za 7,3%, dok su u TE Kakanj, bez nabavki iz RU Kamengrad, ostvarene nabavke uglja bile manje od rebalansom planiranih za 466,6 hilj. tona ili za 28,8%.

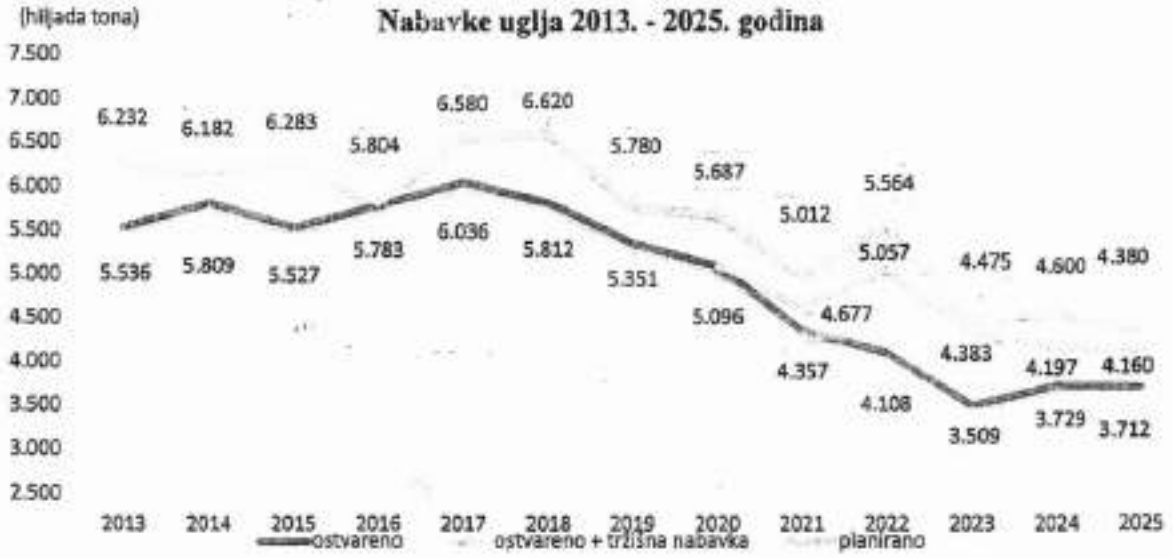
Graf 4.2

Nabavke uglja za termoelektrane u 2025. godini



Donjim dijagramom je, radi ilustracije, dat prikaz godišnjih nabavki uglja u periodu od 2013. do 2025. godine, iz kojeg je evidentno da su od 2013. godine, izuzimajući 2016. godinu, prisutni podbačaji u isporukama uglja u odnosu na plan.

Graf 4.3



Ukupno ostvarene zalihe na depoima termoelektrana na kraju 2025. godine iznosile su 314,6 hilj.tona, što je za 69,1 hilj. tona više od rebalansiranog plana. Toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila je ukupno 11.755 kJ/kg, što je za 377 kJ/kg ili za 3,3% boljeg kvaliteta od rebalansom planiranog. Kod TE Tuzla toplotna vrijednost utrošenog uglja je iznosila 11.229 kJ/kg i bila je u nivou rebalansom planiranog, dok je u TE Kakanj toplotna vrijednost utrošenog uglja iznosila 12.600 kJ/kg, što je za 954 kJ/kg boljeg kvaliteta od rebalansom planiranog. U odnosu na 2024. godinu, utrošeni ugalj je bio lošijeg kvaliteta za 113 kJ/kg ili za 1,0%.

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA 2025. GODINU (sažetak)
Prema SEEP VIII-XII 2025. godina

Tabela 4.3

ELEMENTI BILANSA	Ostvarenje 2025. GWh	R. Plan 2025. GWh	Ostvarenje 2024. GWh	u odnosu na Plan promjena %	u odnosu na 2024. promjena %
1. PROIZVODNJA	**4.808,6**	**4.988,8**	**5.317,7**	**-3,6**	**-9,6**
Hidroelektrane	1.177,6	1.174,1	1.258,1	0,3	-6,4
- HE na Neretvi	1.121,2	1.111,8	1.198,5	0,8	-6,4
- male HE	56,4	62,3	59,6	-9,4	-5,3
Solarne elektrane	1,3	1,4	0,0	-8,1	#DIV/0!
Vjetroelektrane	118,8	127,6	105,6	-6,9	12,5
Termoelektrane	3.510,9	3.685,8	3.954,0	-4,7	-11,2
- TE Tuzla	2.150,0	2.253,9	2.522,7	-4,6	-14,8
- TE Kakanj	1.360,8	1.431,9	1.431,3	-5,0	-4,9
2. PRIJEM, kupovina i korekcija	**2.740,9**	**2.473,2**	**1.528,5**	**10,8**	**79,3**
3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)	7.549,5	7.461,9	6.846,1	1,2	10,3
4. POTROŠNJA	**5.835,9**	**5.808,4**	**5.703,7**	**0,5**	**2,3**
Bruto distributivna potrošnja	5.352,8	5.302,9	5.196,4	0,9	3,0
Direktni potrošači	483,1	505,5	507,3	-4,4	-4,8
5. PRODAJA- isporuka i korekcija	**1.713,5**	**1.653,5**	**1.142,5**	**3,6**	**50,0**
6. UKUPNE POTREBE (4+5)	7.549,5	7.461,9	6.846,1	1,2	10,3

5. REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

Tabela 5.1.

0	REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH ZA 2025. GODINU					
Red br	ODI, TROŠKOVI I RASHODI PO PLANSKIM STAV u hiljadama KM	OSTV 2025.	REV. PLAN 2025.	OSTV 2024.	index 25 / rev.pl	index 25/24
1.	**6.1./01 Prihodi od prod. el. energije i pomoćnih usluga**	**1.394.716**	**1.390.386**	**1.163.482**	***100,3***	***119,9***
	- prihod od prodaje krajnjim kupcima EP BiH	1.071.514	1.070.253	938.561	*100,1*	*114,2*
	- kupci na 110 kV	*95.921*	*99.550*	*93.136*	*96,4*	*103,0*
	- kupci na 35 kV	*67.888*	*67.216*	*59.203*	*101,0*	*114,7*
	*- kupci na 10 kV **	*204.575*	*203.117*	*198.934*	*100,7*	*102,8*
	- kupci na 0,4 kV domaćinstva	*417.776*	*413.972*	*368.896*	*100,9*	*113,3*
	*- kupci na 0,4 kV * ostala potrošnja*	*265.464*	*266.844*	*198.456*	*99,5*	*133,8*
	- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	*19.648*	*19.403*	*19.696*	*101,3*	*99,8*
	- neovlaštena potrošnja (svi naponi)	*242*	*150*	*240*	*161,0*	*100,7*
	- dugoročna i kratkor. prodaja u /van BiH	67.367	50.445	63.160	*113,3*	*106,7*
	- prihod po osnovu UPTS-a (energija+ mrežarina)	20.243	21.086	18.863	*96,0*	*107,3*
	- prihod po osnovu kupoprodaje (vezana trgov.)	209.265	215.840	123.936	*97,0*	*168,8*
	- prihod od pom. usluga uključ i el.energiju u vezi PU	26.328	23.762	18.962	*110,8*	*138,8*
2.	**6.1./02 Prihod od prod. tehn. pare i topl. energije**	**23.601**	**25.308**	**20.792**	*93,3*	*113,5*
	-prihod od tehnološke pare	*5.837*	*5.508*	*5.158*	*106,0*	*113,1*
	- prihod od toplotne energije	*15.313*	*17.807*	*13.311*	*86,0*	*115,0*
	- prihod od prodaje ostalih spor. i nus proizvoda	*2.451*	*1.993*	*2.322*	*123,0*	*105,5*
3.	**6.1./03 Prihodi od prodaje materijala i usluga**	**45.616**	**41.234**	**44.409**	*110,6*	*102,7*
	- prihod od naknada priključenja	32.978	30.183	33.483	*109,3*	*98,5*
	- ostali prihodi od prodaje materijala i usluga	12.638	11.051	10.925	*114,4*	*115,7*
4.	**6.1./04 Prihod od finansiranja**	**10.392**	**9.129**	**11.513**	*113,8*	*90,3*
5.	**6.1./05 Ostali prihodi**	**31.635**	**13.566**	**46.649**	*233,2*	*67,8*
	UKUPNI PRIHODI (1 do 5)	1.505.959	1.479.622	1.286.845	*101,8*	*117,0*
6.	**6.1./08 Materijal za proizvodnju električne energije**	**411.707**	**424.481**	**456.315**	*97,0*	*90,2*
7.	**6.1./09 Materijal za održavanje**	**18.932**	**18.298**	**15.738**	*103,5*	*120,3*
8.	**6.1./10 Ostali troškovi materijala** (gorivo, autogume, HT	**5.378**	**5.613**	**4.408**	*95,8*	*122,0*
9.	**6.1./11 Troškovi prevoza uglja**	**38.395**	**43.096**	**43.338**	*89,1*	*88,6*
10.	**6.1./12 Usluge održavanja**	**34.110**	**30.383**	**28.245**	*112,3*	*120,8*
11.	**6.1./13 Troškovi nabavke el. energije i pomoćnih usl**	**532.635**	**4[illegible]466**	**293.229**	*112,5*	*181,6*
	- troškovi nabavke trgovina (pokriće ispada i deficita)	286.806	227.880	122.739	*125,9*	*233,7*
	- troškovi nabavke po osnovu UPTS-a	17.072	18.058	16.386	*94,5*	*104,2*
	- troškovi nabavke po osnovu kupoprodaje (trgovina)	169.768	172.256	95.883	*98,6*	*177,1*
	- troškovi nabavke el.energije u vezi pomoćnih usluga	20.415	19.085	20.196	*107,0*	*101,1*
	- troškovi nabavke iz obnovljivih izvora	11.714	9.368	10.717	*122,4*	*109,3*
	- troškovi pomoćnih usluga u EES - sistemska i ostale uslug	26.375	25.941	25.588	*101,7*	*103,1*
	- ostali troškovi nabavke el.energije (industrijske elektrane)	435	478	1.720	*90,9*	*25,3*
	- troškovi prekograničnih kapaciteta	51	0	0		
12.	**6.1./14 Premije osiguranja**	**2.480**	**2.458**	**2.456**	*100,9*	*101,0*
13.	**6.1./15 Drugi troškovi usluga**	**15.022**	**15.954**	**14.242**	*94,2*	*105,5*
14.	**6.1./16 Troškovi amortizacije**	**137.430**	**144.364**	**144.675**	*95,2*	*95,0*
15.	**6.1./17 Troškovi mrežarina i naknada za NOS**	**59.848**	**59.397**	**58.513**	*100,8*	*102,3*
16.	**6.1./18 Plate i naknade plata**	**174.908**	**176.910**	**165.487**	*98,9*	*105,7*
17.	**6.1./19 Drugi troškovi rada**	**34.657**	**36.765**	**31.849**	*94,3*	*108,8*
18.	**6.1./20 Vodoprivredne naknade**	**21.383**	**22.286**	**22.104**	*95,9*	*96,7*
19.	**6.1./21 Razne dažbine, naknade i članarine**	**17.052**	**17.510**	**21.198**	*97,4*	*80,4*
20.	**6.1./22 Drugi troškovi poslovanja**	**10.475**	**10.559**	**9.037**	*99,2*	*115,9*
21.	**6.1./23 Finansijski troškovi i rashodi**	**4.010**	**4.426**	**4.492**	*90,6*	*89,3*
22.	**6.1./24 Drugi rashodi** (otpisi potr, rashodi po MRS i MSFI	**17.525**	**31.103**	**15.792**	*56,3*	*111,0*
23.	**6.1./25 Troškovi rezervisanja** (sudski sporovi, aktuar, der	**22.394**	**23.933**	**13.690**	*93,6*	*163,6*
	UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	1.558.342	1.549.802	1.344.808	*101,1*	*115,9*
	DOBIT PRIJE POREZA / (GUBITAK)	-52.382	-61.180	-57.963	*85,6*	*90,4*
	NETO SVEOBUHVATNA DOBIT I PERIODA / (GUBITAK)			-66.954		*0,0*

** uključujući distributivnu mrežarinu krajnjih kupaca drugih snabdjevača*

5.1. Prihodi

Ukupno ostvareni prihod EP BiH za 2025. godinu iznosi 1.505,96 mil. KM i veći je od planiranog za 26,34 mil. KM i za 219,11 mil. KM ili 17,0 % veći od ostvarenog prihoda u 2024. godini.

5.1.1 Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga

U strukturi ukupno ostvarenog prihoda, najveći dio čini *prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga* u iznosu 1.394,72 mil. KM, što je 92,6 % ukupnih prihoda Društva za 2025. godinu.
Ovi prihodi se odnose na prihod od:

- prodaje krajnjim kupcima EP BiH u iznosu od 1.071,51 mil. KM
- prodaje po osnovu Ugovora o PTS-a u iznosu od 20,24 mil. KM
- dugoročne i kratkoročne prodaje u/van BiH u iznosu od 67,37 mil. KM
- kupoprodaje (vezane trgovine) u iznosu 209,26 mil. KM i
- pomoćnih usluga u iznosu 26,33 mil. KM (energija i kapaciteti).

5.1.1.1 Prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima

Ovaj segment prihoda odnosi se na kupce (pravna i fizička lica) koji su krajnji potrošači električne energije koju im isporučuje EP BiH, a realizuje se kroz djelatnost snabdijevanja i distribucije (mrežarina). Isti čine:

a) *prihod od tržišnog snabdijevanja* kupaca na različitim naponskim nivoima u ukupnom iznosu od 578,62 mil. KM i to:
- *Kupci na 110 kV* naponu u iznosu od 95,92 mil. KM
- *Kupci na 35 kV* naponu u iznosu 67,89 mil. KM
- *Kupci na 10 kV* naponu u iznosu 204,22 mil. KM
- *Ostala potrošnja na 0,4 kV* naponu iznosi 192,58 mil. KM
- *Javna rasvjeta* (0,4 kV napon) u iznosu 18,01 mil. KM.

b) *prihod od javnog snabdijevanja* odnosi se na kupce koji se snabdijevaju na naponskom nivou 0,4 kV u ukupnom iznosu 490,10 mil. KM, a obuhvata kategorije:
- *Domaćinstva* u iznosu 417,78 mil. KM uključivo *cut-off (416,71KM + 1,06 KM)*
- *Ostala potrošnja na 0,4 kV* u iznosu 71,96 mil. KM i
- *Javna rasvjeta* u iznosu 0,36 mil. KM.

c) *prihod od rezervnog snabdijevanja* odnosi se na kupce koji se snabdijevaju na naponskom nivou 10 kV i 0,4 kV u iznosu 2,26 mil. KM

d) *prihod po osnovu mrežarine* kupaca (na 10 kV i 0,4 kV naponu) koji su se snabdijevali kod drugih snabdjevača u iznosu 0,29 mil. KM

e) *prihod od neovlaštene potrošnje u* iznosu 0,24 mil. KM, pretežno kod kategorije *Domaćinstva.*

Prihod od prodaje krajnjim kupcima ostvaren je u nivou planiranog prema Revidovanom planu poslovanja dok je u odnosu na 2024. godinu veći za 14,2%. Kod kupaca na 110 kV realizovano je 94,7% planiranih količina uz 96,4% planiranog prihoda. Ostvarena prosječna prodajna cijena od 19,85 F/kWh i nešto je veća u odnosu na planiranu. Kod kupaca na srednjem naponu (35 kV) prodane količine i prihod su u nivou Plana (99,2%; 101,0%), dok je ostvarena prosječna prodajna cijena nešto bolja od planirane. Ostvarene prosječne prodajne cijene kod kupaca na tržišnom snabdijevanju su uglavnom veće ili u nivou planiranih. Kod kupaca iz kategorije *Domaćinstva* ostvareno je 100,7% planiranog prihoda, pri čemu je i prodana količina bila veća od planirane za 0,4%. U odnosu na 2024. godinu, ostvaren je za 13,2% veći prihod, s obzirom na veću potrošnju kupaca iz ove kategorije i promjene cijena usluge javnog snabdijevanja koje su u primjeni od 01.08.2024. godine i 01.09.2025. godine.

Kada su u pitanju prodajne cijene za krajnje kupce snabdijevanja EP BiH, ostvarena ukupna prosječna cijena kod svih krajnjih kupaca je bila 19,68 F/kWh što je u nivou Plana. Prosječna ukupna (sa mrežarinom) cijena za kupce na tržišnom snabdijevanju iznosi 23,11 F/kWh što je više u odnosu na 2024. godinu. Na javnom snabdijevanju prosječna ukupna cijena iznosila je 16,71 F/kWh što je više od plana i ostvarenja iz 2024. godine.

Ako se ostvareni prihod od krajnjih kupaca poredi sa 2024. godinom primjetan je rast prihoda od 14,2 %, gdje je rasla količina prodaje (za 2,6 % ili 140,1 GWh). Također, u nastavku se daje pregled strukture prodaje krajnjim kupcima razložen na energiju i mrežarinu, s tim da prihod i prosječna cijena uključuju i dio koji se

odnosi na tarifni element *Mjerno mjesto (MM)*, te napomenu da je u podatke za period 2019.-2022. godine uključena i vlastita potrošnja.

Tabela 5.2

STRUKTURA	Ostv. 2025.			Ostv. 2024.			Ostv. 2023.			Ostv. 2022.			Ostv. 2021.			Ostv. 2020.			Ostv. 2019.		
PRODAJE	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
ENERGIJA	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM
Krajnji kupci																					
- kupci na 110 kV	483,2	18,28	88,3	507,3	16,81	85,3	504,2	14,69	73,9	511,8	14,68	75,0	540,9	9,66	53,1	560,6	10,64	59,6	498,3	10,14	50,0
- kupci na 35 kV	328,5	18,25	60,1	306,3	16,75	51,4	306,1	15,11	46,3	306,9	12,77	39,2	299,6	9,56	28,7	287,7	10,18	29,3	296,6	9,83	29,1
- kupci na 10 kV	927,9	18,46	171,3	936,0	17,72	165,8	932,1	15,29	140,6	922,2	13,07	[illegible]	922,8	10,44	95,4	851,4	11,29	96,1	887,1	10,93	96,7
- domaćinstvo	2.599,2	9,01	234,3	2.464,0	7,88	194,3	2.339,1	7,38	172,6	2.251,5	7,48	168,7	2.224,8	7,41	164,8	2.188,5	7,48	162,8	2.143,1	7,44	159,5
- ostali 0,4 kV	1.030,4	18,27	188,0	1.030,5	11,88	119,8	954,4	11,13	106,7	952,6	11,09	105,7	924,2	11,05	102,1	852,5	11,11	94,7	934,5	11,09	99,7
- javna rasvjeta	77,7	17,43	13,5	79,7	16,86	13,4	81,5	14,18	11,6	83,5	12,19	10,1	82,5	11,43	9,5	82,9	10,29	8,5	83,2	10,13	8,4
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.456,9	13,84	755,4	5.296,8*	11,90	630,4	5.136,4*	10,81	554,6	5.028,6	10,10	517,9	5.004,3	9,08	454,5	4.824,5	9,35	450,9	4.887,6	9,22	443,5

Tabela 5.3

STRUKTURA	Ostv. 2025.			Ostv. 2024.			Ostv. 2023.			Ostv. 2022.			Ostv. 2021.			Ostv. 2020.			Ostv 2019.		
PRODAJE	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod	Energija	Cijena	Prihod
MREŽARINA	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM	GWh	F/kWh	mil.KM
Krajnji kupci																					
- kupci na 110 kV	483,2	1,57	7,6	507,3	1,55	7,9	504,2	1,53	7,7	511,8	1,52	7,8	540,9	1,49	8,2	560,6	1,50	8,4	498,3	1,43	7,1
- kupci na 35 kV	328,5	2,26	7,4	306,3	2,39	7,4	306,1	2,37	7,4	306,9	2,30	7,1	299,6	2,30	6,9	287,7	2,34	6,7	296,6	2,32	6,9
- kupci na 10 kV	927,9	3,58	33,2	936,0	3,51	32,9	932,1	3,51	32,7	922,2	3,45	31,8	922,8	3,43	31,6	851,4	3,48	29,6	887,1	3,42	30,3
- domaćinstvo	2.599,2	7,02	182,4	2.464,0	7,05	173,8	2.339,1	7,07	165,4	2.251,5	7,08	159,4	2.224,8	7,09	157,7	2.188,5	7,11	155,6	2.143,1	7,12	152,5
- ostali 0,4 kV	1.030,4	7,89	81,5	1.030,5	7,86	78,6	954,4	7,87	75,1	952,6	7,84	74,7	924,2	7,84	72,5	852,5	7,88	67,2	934,5	7,84	70,9
- javna rasvjeta	77,7	7,86	6,1	79,7	7,85	6,3	81,5	7,85	6,4	83,5	7,85	6,6	82,9	7,85	6,5	82,9	7,84	6,5	83,2	7,84	6,5
Ukupno krajnji kupci (SNB)	5.426,5*	5,84	317,5	5.296,8*	5,79	306,9	5.136,4*	5,74	294,3	5.028,6*	5,71	287,4	5.004,3*	5,66	283,4	4.824,5*	5,68	274,6	4.887,6*	5,70	274,2

5.1.1.2 Prihod od prodaje električne energije na tržištu kroz djelatnost trgovine

Prihod od prodaje električne energije na tržištu realizovan kroz djelatnost trgovine ostvaren je u zbirnom iznosu od 293,96 mil. KM i u nivou je revidovanog plana Ako posmatramo po državi kupca, onda se 282,55 mil. KM prihoda iz ove grupe odnosi na kupce iz BiH dok se preostalih 11,41 mil. KM odnosi na izvoznu prodaju električne energije kupcima sa sjedištem izvan BiH.

Ako se energija prodana kroz djelatnost Trgovine posmatra po vrsti prodaje, onda je struktura ostvarenog prihoda sljedeća:

- prihod od dugoročne prodaje vlastite energije (sa prihodom za pokriće prenosnih gubitaka) 46,52 mil. KM
- prihod od kratkoročne prodaje vlastite energije 20,85 mil. KM
- prihod po osnovu UPTS-a 17,33 mil. KM
- prihod po osnovu vezane trgovine 209,26 mil. KM.

Prosječna prodajna cijena po osnovu dugoročne prodaje iznosi 20,10 F/kWh i ispod je po revidovanju planirane i prosječne cijenu dugoročne prodaje za 2025. godinu. Ostvarene količine prodaje su bile veće od revidovanog plana za 3,1%, dok su za 61,4% veće u odnosu na prethodnu godinu. U dugoročnu prodaju uključena je i prodaja energije za NOS BiH za pokriće prenosnih gubitaka (tokom cijele godine, količina isporučena je 75,9 GWh, prihod 15,08 mil. KM).

Prihod po osnovu kratkoročne prodaje energije je ostvaren u iznosu od 20,85 mil. KM za prodaju 114,8 GWh iz vlastite proizvodnje. Prosječna prodajna cijena po osnovu kratkoročne prodaje vlastito proizvedene energije iznosi 18,16 F/kWh i veća je 14,7% u odnosu na revidovanjem planiranu (15,84 F/kWh), dok je 20,4% manja u odnosu na prosječnu cijenu kratkoročne prodaje postignutu u 2024. godini (22,80 F/kWh).

Prihod po osnovu vezane trgovine ostvaren je iznosu od 209,26 mil. KM za prodaju 1.071,3 GWh kupljene energije. Obim vezane trgovine bio je energetski manji od revidovanjem planiranog, uz manje cijene, pa su ostvareni finansijski efekti od vezane trgovine ispod tog planiranog nivoa (manji za 9,4%). Prosječna prodajna cijena kupoprodaje je bila 0,4% niža od planirane, dok je 6,3% niža od ostvarene u 2024. godini (20,85 F/kWh).

Od augusta 2022. godine, uveden je i novi vid kupoprodaje i to kroz otkup energije od nezavisnih proizvođača iz OIE (uz pružanje usluge balansiranja ovim subjektima po kojem osnovu se ostvaruje prihod), gdje je ostvarena količina otkupa i dalje prodaje bila 681,2 GWh. Ovo je značajno povećalo pozitivne efekte vezane trgovine, te je na kraju ukupan efekat (kao razlika prihoda i troškova za istu količinu energije u okviru vezane trgovine) ostvaren u iznosu 39,50 mil. KM.

Kada je u pitanju prodaja energije po osnovu ugovora o poslovno tehničkoj saradnji (UPTS), prihod od energije iznosi 17,33 mil. KM. Ovo je nešto malo manje od planiranog (4,0%), s obzirom na niže količine isporuka u odnosu na Plan/EEB (4,0%), dok je u veći od ostvarenog iz 2024. godine. Prosječna cijena je ravna planiranoj i ostvarenoj u prethodnim godinama, s obzirom da nije bilo cjenovih promjena po ovim ugovorima.

Treba napomenuti da se dio prodaje odnosi na isporuke sa distributivne mreže, a prihod od distributivne mrežarine po osnovu UPTS čini posebnu kategoriju prihoda kod djelatnosti *Distribucije*. Za 2025. godinu taj prihod iznosi dodatnih 2,91 mil. KM.

5.1.1.3 Rezime prihoda od prodaje električne energije

Prosječne prodajne cijene za krajnje kupce od 2010. do 2021.godine su bile skoro jednake uz trend blagog rasta.. U periodu 2021-2025 godina obzirom na rast cijena na regionalnom tržištu došlo je do određenog porasta cijena na tržišnom snabdijevanju, kao i na javnom snabdijevanju što se odrazilo i na ukupni prosjek cijene.

S druge strane, prosječne cijene kod djelatnosti trgovine u periodu 2010-2021 godine su blago oscilirale oko relativno ujednačene cijene. Usljed posljedica pandemije Covid-19 i ratnih sukoba u uticajnim regijama, 2022. godine dolazi do naglog skoka (preko 150%) kada dostižu rekordan nivo. U period od 2023.-2025. godine dolazi do smanjenja cijene ali još uvijek ne na nivo iz 2021. godine.

U narednoj tabeli data je ***Struktura prodaje električne energije*** (uključena je prodaja kroz djelatnosti snabdijevanja i trgovine) za izvještajni period, uz uporedbu sa planom i ostvarenjem 2024. godine, te procentima udjela u prihodu od prodaje električne energije.

Tabela 5.4

STRUKTURA PRODAJE	Ostv 2025.				Rev. plan 2025.				Ostv 2024.			
	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio	Energija	Cijena	Prihod	udio
vrsta prodaje	GWh	F/kWh	mil.KM	%	GWh	F/kWh	mil.KM	%	GWh	F/kWh	mil.KM	%
Krajnji kupci												
- *kupci na 110 kV*	483,1	19,85	95,9	8%	510,4	19,50	99,6	9%	507,3	18,36	93,1	8%
- *kupci na 35 kV*	329,5	20,60	67,9	6%	332,1	20,24	67,2	6%	309,3	19,14	59,2	5%
- *kupci na 10 kV*	927,0	22,04	204,3	18%	925,6	21,94	203,1	18%	936,0	21,22	198,6	17%
- *domaćinstva*	2.599,2	16,03	416,7	36%	2.587,7	16,00	414,0	36%	2.464,0	14,94	368,0	32%
- *ostali 0,4 kV*	1.020,4	26,01	265,5	23%	1.024,1	26,00	266,5	23%	1.000,5	19,84	198,5	17%
- *javna rasvjeta*	77,7	25,29	19,6	2%	77,2	25,57	19,7	2%	79,7	24,72	19,7	2%
Ukupno krajnji kupci (SNB)	**5.436,9**	**19,68**	**1.069,9**	**77%**	**5.457,8**	**19,61**	**1.070,1**	**78%**	**5.296,8**	**17,69**	**937,1**	**81%**
Tržišna prodaja												
Ukupna prodaja u/izvan BiH	346,3	19,46	67,4	6%	326,4	18,21	59,4	5%	305,7	20,66	63,2	5%
Prodaja po osnovu UPTS (sa mrežarinom)	189,0	10,71	20,2	2%	192,4	10,96	21,1	2%	177,6	10,62	18,9	2%
Kupoprodaja u/izvan BiH vezana trgovina	1.071,3	19,53	209,3	18%	1.100,5	19,61	215,8	19%	594,4	20,85	123,9	11%
Prodaja u vezi pomoćnih usluga	83,2	21,41	17,8	2%	62,5	21,31	13,3	1%	57,0	18,91	10,8	1%
Ukupno tržišna prodaja (TRG i PRO)	**1.689,7**	**18,62**	**314,7**	**27%**	**1.681,9**	**18,41**	**309,7**	**22%**	**1.134,7**	**19,10**	**216,7**	**19%**
Ukupno prodaja električne energije*	**7.126,6**	**19,43**	**1.384,6**	**100%**	**7.139,7**	**19,33**	**1.379,8**	**100%**	**6.431,5**	**17,94**	**1.153,9**	**100%**

** nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene potrošnje, prihodi od distributivne mrežarine za kupce drugih snabdjevača i prihod od neiskorištene el.energije*

5.1.1.4 Prihod od pomoćnih usluga (energija i kapaciteti) i od usluge balansiranja nezavisnih proizvođača

Prihodi od pomoćnih usluga i od usluge balansiranja nezavisnih proizvođača iznose 26,33 mil. KM i veći su u odnosu na revidovani plan za 2,57 mil. KM ili 10,8%. Prihodi na ime pomoćnih usluga se odnose na:

- prihod po osnovu isporučene energije u vezi pomoćnih usluga:13,23 mil. KM (aktivacija primarne, sekundarne i tercijarne regulacije, isporučeno 32,4 GWh)
- energija debalansa: 4,58 mil. KM (isporučeno 50,8 GWh)
- prihod po osnovu rezervisanih kapaciteta za pomoćne usluge: 5,09 mil. KM (od čega 3,16 mil. KM za primarnu i sekundarnu regulaciju i 1,93 mil. KM za tercijarnu regulaciju)
- prihod po osnovu usluge balansiranja nezavisnih proizvođača od 3,43 mil. KM.

Indeks realizacije prihoda od kapaciteta za primarnu i sekundarnu regulaciju je 76,3% u odnosu na revidovanjem planirani iznos, dok je za prihod od kapaciteta za tercijarnu regulaciju indeks realizacije ugovora/plana 91,5%. Prihodi po osnovu kapaciteta i pružanja usluge balansiranja nezavisnih proizvođača predstavljaju značajne iznose koje EP BiH ostvaruje pružajući ove usluge EES-u BiH i drugim subjektima kojima su pomoćne usluge potrebne i to zahvaljujući svojim tehničkim i ljudskim kapacitetima. U odnosu na 2024. godinu, realizacija prihoda od pomoćnih usluga veća je za 38,8%, odnosno za 7,37 mil. KM.

5.1.2 Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda

Prihod od prodaje tehnološke pare, toplotne energije i nus proizvoda ostvaren je u iznosu od 23,60 mil. KM i obuhvata prihod po osnovu:

- prodaje tehnološke pare u iznosu od 5,84 mil. KM
- prodaje toplotne energije (para za grijanje) u iznosu od 15,31 mil. KM
- prodaje sporednih i nus proizvoda (uglavnom šljaka i pepeo) u iznosu od 2,45 mil. KM.

Ovi prihodi su manji od planiranih za 6,7%. Svi prihodi iz ove stavke ostvareni su u termoelektranama i to u TE Tuzla 19,49 mil. KM, a u TE Kakanj 4,11 mil. KM. U odnosu na 2024. godinu prihodi na ovoj stavci su veći za 13,5%, s obzirom na rast iznosa prihoda po svim vrstama produkata, a naročito po osnovu toplotne energije (za 15,0%).

5.1.3 Prihodi od prodaje materijala i usluga

Prihodi od prodaje materijala i usluga iznose 45,62 mil. KM i veći su od Plana za 4,38 mil. KM ili 10,6%, dok su u odnosu na 2024. godinu veći za 1,21 mil. KM 2,7%. Najveći dio ovih prihoda čini prihod od naknada za priključenje potrošača na elektroenergetski sistem EP BiH u iznosu od 32,98 mil.KM, što je 72,3% prihoda ove planske stavke. Ostatak čine prihodi od raznih ostalih usluga (izdavanje elektroenergetskih saglasnosti i druge usluge shodno *Opštim uslovima za isporuku električne energije*), prihodi od restorana u proizvodnim podružnicama, prihodi od zakupnina, prihodi od usluga provizije za naplatu RTV takse i sl.

Prihod od naknada za priključenje veći je od planiranog za 9,3%. U vezi prihoda od naknada priključenja, posebno treba istaći podružnicu ED Tuzla, kod koje je Plan premašen za 23,6% te ED Zenica, gdje je ovaj prihod veći za 41,1%.

Značajni prihodi u ovoj stavci ostvareni su i po drugim osnovama (u sumi 12,64 mil.KM, više od planiranog i ostvarenog u prethodnoj godini). Posebno su značajni prihodi po osnovu naknade za povećanje angažovane snage 2,89 mil. KM, te za izdavanja elektroenergetskih saglasnosti 2,07 mil. KM. U toku 2025. godine, za isporuke vode sa Brane Snježnica za potrebe RiTE Ugljevik i drugih subjekata realizovano je 0,84 mil. KM prihoda. Prihodi po osnovu naknada od kablovskih operatera ostvareni su u iznosu 1,24 mil. KM i u nivou su planiranih. Ostvareni prihodi po osnovu provizije za naplatu RTV takse iznose 1,56 mil. KM i veći su od plana za 4,6%.

5.1.4 Prihod od finansiranja

Prihodi od finansiranja za izvještajni period iznose 10,39 mil. KM, te su veći od planiranih za 1,26 mil. KM ili 13,8%, dok su za 1,12 mil. KM ili 9,7% manji u odnosu na 2024. godinu.

Prihodi od deponovanih (*a vista*) i oročenih sredstava kod poslovnih banaka zbirno iznose 2,65 mil. KM i manji su od planiranih, kao i od istih prihoda ostvarenih u 2024. godini (4,55 mil. KM), pretežno zbog manjeg iznosa oročenih sredstava.

Prihodi od kamata na pozajmice ZD rudnicima uglja iznose 4,06 mil. KM (veći od planiranih za 9,0%, pozajmice odobrene u toku perioda 2021.-2023. godina po Odlukama Skupštine Društva iz maja, a shodno dinamici povlačenja). Po osnovu zateznih kamata oprihodovano je ukupno 2,1 mil. KM.

Prihodi ostvareni po osnovu pozitivnih kursnih razlika su 1,20 mil. KM (s tim da su rashodi od kursnih razlika 0,04 mil. KM), pa ima značajnijeg efekta na rezultat po ovim neplaniranim stavkama. Ostatak se odnosi na naplaćene sudske takse i razne ostale finansijske prihode.

5.1.5 Ostali prihodi

Ostali prihodi u ovom izvještajnom periodu iznose 31,64 mil. KM i veći su u odnosu na Plan za 18,07 mil. KM, dok su u odnosu na 2024. godinu manji za 15,01 mil. KM ili 32,2%.

Najznačajnije vrste ostvarenog prihoda na ovoj stavci su sljedeće:

- prihodi od donacija (amortizacija doniranih sredstava i dr. donacije) u iznosu od 5,94 mil. KM
- naplaćena prethodno otpisana potraživanja (po svim osnovama) u iznosu od 7,78 mil. KM
- prihod od ukidanja dugoročnog rezervisanja po osnovu sudskih sporova 10,86 mil. KM
- prihodi iz ranijih godina 0,32 mil. KM
- prihod od penala 0,64 mil. KM
- prihodi od naplate šteta 0,33 mil. KM
- prihodi od prodatog otpadnog i ostalog materijala 1,20 mil. KM
- dobici od otpuštanja dug finansijska imovina 2,61 mil. KM
- prihod od materijala sa demontiranih stalnih sredstava u iznosu od 0,34 mil. KM

Ostali nenavedeni prihodi iz ove stavke iznose sumarno 1,62 mil. KM.

Značajno iznad plana su prihodi od ukidanja dugoročnih rezervisanja za sudske sporove, te prihodi po osnovu naplaćenih otpisanih potraživanja.

5.2. Troškovi i rashodi

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2025. godinu iznose 1.558,34 mil. KM i veći su za 213,53 mil. KM ili 15,9% u odnosu na ostvarenje u 2024. godini. U odnosu na plan, viši su za 17,54 mil.KM ili 1,1%. Procentualno, najveće odstupanje u odnosu na plan za 2025. godinu je na planskoj stavci *Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga.* O tome i svim drugim troškovima detaljnije u nastavku.

5.2.1 Troškovi materijala za proizvodnju i prevoza uglja

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 411,71 mil. KM, dok su troškovi prevoza uglja iznosili 38,39 mil. KM. Isti u zbiru čine 28,9% ukupnih troškova i rashoda Društva u 2025.godini, a razloženi po termoelektranama i upoređeni sa planskom proizvodnjom u TE daju se u sljedećem pregledu:

Tabela 5.5

Troškovi i proizvodnja (po stavkama i termoelektranama)	Ostv 2025.	R. Plan 2025.	Ostv 2024.	index 25/plan	index 25/24
Materijal za proizvodnju TE Kakanj (mil. KM)	165,98	173,97	187,7	*95,4*	*88,4*
Prevoz uglja TE Kakanj (mil. KM)	19,46	22,01	23,2	*85,0*	*83,9*
Proizvodnja el. energije TE Kakanj (GWh)	*1.360,8*	*1.431,9*	*1.431,3*	*95,0*	*95,1*
Proizvodnja topl. energ. TE Kakanj (GWh)	*19,0*	*18,7*	*17,6*	*101,4*	*107,7*
Materijal za proizvodnju TE Tuzla (mil. KM)	245,73	250,51	268,6	*98,1*	*91,5*
Prevoz uglja TE Tuzla (mil. KM)	18,94	20,19	20,1	*93,8*	*94,0*
Proizvodnja el. energije TE Tuzla (GWh)	*2.150,0*	*2.253,9*	*2.522,7*	*95,4*	*85,2*
Proizv. tehn. pare i topl. energ. TE Tuzla (GWh)	*122,7*	*135,7*	*115,5*	*90,4*	*106,2*
Materijal za proizvodnju ukupno obje TE (mil. KM)	411,7	424,5	456,3	*97,0*	*90,2*
Prevoz uglja ukupno obje TE (mil. KM)	38,4	43,1	43,3	*89,1*	*88,6*
Proizvodnja el. energije ukupno obje TE (GWh)	*3.510,9*	*3.685,8*	*3.954,0*	*95,3*	*88,8*
Proizv. tehn. pare i topl. energ. ukupno TE (GWh)	*141,7*	*154,4*	*133,1*	*91,8*	*106,4*

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije u TE Tuzla iznose 245,73 mil. KM (manje od Plana za 1,9%, dok je proizvodnja električne energije manja od planirane za 4,6%), a u TE Kakanj iznose 165,98 mil. KM (ispod Plana za 4,6%, gdje je proizvodnja električne energije manja u odnosu na planiranu za 5,0%) Ovi troškovi su varijabilnog karaktera i obuhvataju troškove uglja za proizvodnju električne energije, troškove uglja za proizvodnju tehnološke pare i pare za grijanje, troškove analize uglja, hemikalija i industrijske vode, troškove goriva i maziva za potpalu i podršku vatre, rad buldožera, kalo i rastur uglja, a isti su u približnoj korelaciji sa ostvarenom proizvodnjom električne energije i sporednih proizvoda.

Ukupni troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 12,77 mil. KM ili 3,0%, gdje je i proizvodnja električne energije u termoelektranama bila manja od planirane za 4,7%. Ukupni specifični utrošak topline iznosio je 12.870 kJ/kWh i bio je veći od planiranog za 7,6%. U TE Tuzla specifični utrošak je iznosio 12.375 kJ/kWh što je više od Plana za 5,8%, dok je u TE Kakanj iznosio 13.654 kJ/kWh što je za 10,4 % više od planiranog utroška, a u velikoj mjeri posljedica lošijeg kvaliteta nabavljenog uglja za potrebe TE.

Loš kvalitet uglja je imao uticaja na povećan utrošak tečnog goriva u TE (mazuta kod TE Tuzla i lož ulja u TE Tuzla i TE Kakanj). U odnosu na 2024. godinu, ukupni specifični utrošak topline uglja je bio veći za 1,4%.

Ostvareni *Troškovi prevoza uglja* iznose 38,40 mil. KM i manji su od Plana za 4,70 mil. KM ili za 10,9%. U TE Kakanj troškovi prevoza uglja iznose 19,46 mil. KM i manji su od planiranih za 15%. U TE Tuzla troškovi prevoza iznose 18,94 mil. KM i niži su od planiranih za 6,2%. Treba napomenuti da je trošak prevoza po toni kod TE Kakanj povećan u odnosu na prethodne godine, s obzirom i na povećane količine/obim isporuka iz rudnika van Koncerna EP BiH, uz veću udaljenost rudnika od TE.

5.2.2 Troškovi održavanja

Troškovi *Materijala za održavanje* ostvareni su u iznosu 18,93 mil. KM, što je više od Plana za 3,5%. Od navedenog iznosa, 11,22 mil. KM (ili 59,3%) se odnosi na djelatnost proizvodnje, gdje su ostvareni troškovi veći za 11% u odnosu na planirane i većinom se odnose na utrošene rezervne dijelove za redovno održavanje stalnih sredstava. Realizovani su planirani remonti na svim hidroagregatima i termoblokovima, a na pojedinim blokovima i vanredni remonti zbog kvarova. Najozbiljniji i najduži remonti bili su remont na G4 TE Tuzla i remont i na A2 Jablanica. G7 u TE Kakanj bio je van pogona zbog planirane revitalizacije. U djelatnosti distribucije troškovi materijala za održavanje iznose 7,43 mil. KM (manji od Plana za 11%) i pretežno se radi o materijalima za redovno i investiciono održavanje. U odnosu na 2024. godinu, troškovi na ovoj stavci su veći za 20,3%.

Troškovi *Usluga održavanja* iznose 34,11 mil. KM i veći su od Plana za 3,73 mil. KM ili za 12,3%, dok su u odnosu na 2024. godinu veći za 20,8%. Od ostvarenog iznosa, na proizvodnju se odnosi 23,45 mil. KM (ili 68,8%). U okviru ove djelatnosti, na termoelektrane se odnosi 17,15 mil. KM (ili 73,1% od ukupnih troškova za nivo EP BiH), gdje daleko najveći udio imaju troškovi usluga na redovnom i investicionom (remonti) održavanju opreme.

Kod distributivne djelatnosti ostvareno je 7,12 mil. KM troškova usluga održavanja, što je 20,9% troškova na nivou EP BiH. Najveći udio u troškovima imaju usluge iskopa i zatrpavanja za elektrodistributivnu mrežu (2,27 mil. KM). Od ostalih troškova, izdvajaju se usluge redovnog održavanja građevina i opreme (1,75 mil. KM), usluge održavanja poslovnih prevoznih sredstava (0,84 mil. KM), te investicionog održavanja opreme - brojila (0,44 mil. KM).

5.2.3 Troškovi ostalih materijala i usluga

Ova grupa obuhvata sljedeće troškovne stavke:

Ostali troškovi materijala, koji iznose 5,38 mil. KM. Ostvarenje je manje od plana za 0,24 mil. KM ili 4,2%. Najveće stavke su utrošeno gorivo i mazivo za vozila – autopark (1,16 mil.KM) i ostale utrošene sirovine i materijal (1,44 mil. KM). Osim toga, značajan je iznos otpisa (otpis sitnog inventara i alata u upotrebi, HTZ opreme, auto-guma) koji zbirno iznose 2,1 mil. KM. Materijal utrošen na izvedbu priključaka za nove korisnike iznosi 0,19 mil. KM, dok je na kancelarijski materijal utrošeno je 0,28 mil. KM.

U odnosu na ostvarenje iz 2024. godine, ovi troškovi imaju manju realizaciju za 22%.

Premije osiguranja iznose 2,48 mil. KM i u nivou su planiranih kao i ostvarenih u odnosu na 2024 godinu.

Ovi troškovi se odnose na premije osiguranja:

- imovine (1,99 mil. KM)
- vozila (0,26 mil. KM)
- radnika za ozljede na radu (0,23 mil. KM).

Drugi troškovi usluga iznose 15,02 mil. KM, a najvećim dijelom se odnose na usluge dostave računa kupcima putem pošte 7,17 mil. KM i troškove usluge naplate električne energije putem trećih lica (4,39 mil. KM, pošta). Ostali troškovi iz ove planske stavke zbirno iznose 3,46 mil. KM i odnose se na troškove zakupnina, službenih putovanja, medijske prezentacije, troškove reprezentacije, telefona, mobitela i sl.
Ovi troškovi su manji od planiranih za 0,93 mil. KM ili 5,8%. Glavni razlog ovakvog odstupanja jeste kod planiranih projekata u domenu istraživanja i razvoja (od planiranih 0,39 mil. KM relizovano svega 0,03 hilj. KM). Osim toga, kroz mjere štednje realizovan je značajno manji broj službenih putovanja, te smanjen obim reklamnog oglašavanja u odnosu na planirani.

U odnosu na 2024. godinu bilježimo povećanje od 0,78 mil. KM ili 5,5%.

Drugi troškovi poslovanja iznose 10,48 mil. KM i ostvareni su ispod Plana za 0,08 mil. KM ili 0,8%, dok su u odnosu na 2024. godinu veći za 1,44 mil. KM ili 15,9%. Ovi troškovi odnose se na razne neproizvodne usluge, kao što su:

- zaštitarske usluge 3,86 mil. KM
- usluge čišćenja 1,61 mil. KM
- ostali neproizvodni troškovi poslovanja 1,15 mil. KM
- intelektualne usluge (advokatske, konsultantske, revizorske, vještačenja ...) 0,22 mil. KM

- komunalne usluge (vodovod, zelene površine, odvoz otpada, itd) 0,96 mil. KM
- usluge edukacije zaposlenika 0,18 mil. KM
- poribljavanje 0,38 mil. KM
- usluge iz oblasti zaštite na radu (uključujući zdravstvene preglede radnika) i PPZ 1,17 mil. KM

i druge usluge (registracija vozila, objava tendera, putarine, troškovi oglasa itd.)

5.2.4 Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga

Ovi troškovi zbirno iznose 532,64 mil. KM. Veći su od Plana za 59,37 mil. KM ili 12,5%, dok su u odnosu na ostvarenje iz 2024. godine veći za 81,6%. 93% ostvarenih troškova na ovoj stavci se odnosi na djelatnost Trgovine.

Ovi troškovi obuhvataju:

- 456,57 mil. KM - troškovi nabavke električne energije na tržištu (analitika u narednoj tabeli)
  - 286,81 mil. KM kupovina za sanaciju ispada u proizvodnji i deficite u energetskim resursima
  - 169,77 mil. KM kupovina za vezanu trgovinu
- 17,07 mil. KM - troškove nabavke energije po osnovu ugovora o poslovno - tehničkoj saradnji (UPTS)
- 11,71 mil. KM - troškovi nabavke električne energije za krajnje kupce iz obnovljivih izvora
- 46,84 mil. KM - troškovi nabavke u vezi pomoćnih usluga (sistemska i ostale pomoćne usluge)
- 0,44 mil. KM - troškovi nabavke od industrijskih elektrana

Struktura kupovine električne energije na tržištu u iznosu 456,57 mil. KM je sljedeća:

Tabela 5.6

KUPOVINA PO STRUKTURI (bez pomoćnih usluga i UPTS)	2025		
	Ostvarenje	R Plan	Index
Kupovina za sanaciju ispada u proizvodnji i deficite u energetskim resursima			
Ukupna kupovina energije (GWh)	1.286,7	1.041,9	123,50
Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)	286,81	227,88	125,86
Kupovina za trgovinu (vezana trgovina)			
Ukupna kupovina energije (GWh)	1.071,3	1.100,5	97,35
Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)	169,77	172,26	98,56
UKUPNO			
Ukupna kupovina energije (GWh)	***2.358,0***	***2.142,4***	***110,07***
Troškovi od ukupno kupljene energije (mil. KM)	***456,57***	***400,14***	***114,10***

Tokom 2025. godine ostvarena je veća kupovina energije za sanaciju ispada u termo proizvodnji i deficita u energetskim resursima u odnosu na revidovanjem planiranu, a iznosila je 1.286,7 GWh, odnosno troškovno 286,81 mil. KM uz prosječnu jediničnu cijenu od 222,90 KM/MWh. U odnosu na prethodnu godinu, kupljene su značajno veće količine, ali po nižoj prosječnoj cijeni (prosječna cijena za 2024. g. je bila 231,64 KM/MWh) S obzirom na visoke cijene (daleko veće od troškova proizvodnje u TE kojima su nedostajale neisporučene, a ugovorene količine uglja od 1.015 hilj. tona) jasno je da se ovo negativno odrazilo na rezultat poslovanja.

U 2025. godini ostvarena je kupovina električne energije u okviru vezane trgovine u količini od 1.071,3 GWh, čime su ostvareni ukupni troškovi od 169,77 mil. KM, uz prosječnu jediničnu cijenu od 158,47 KM/MWh. Uz prihode u okviru vezane trgovine, ukupni efekat od vezane trgovine ostvaren je u iznosu od 39,50 mil. KM Posebno značajni efekti ostvareni su po osnovu otkupa (i dalje prodaje) energije od nezavisnih proizvođača iz OIE.

U 2025. godini troškovi pomoćnih usluga iznose 46,84 mil. KM, a odnose se na:

- troškove pomoćnih usluga - sistemska usluga u iznosu 25,68. KM
- troškove nabavke el. energije u vezi pomoćnih usluga u iznosu 20,42 mil. KM (pretežno debalansi)
- troškove ostalih pomoćnih usluga u EES-u BiH 0,69 mil. KM
- troškovi za prekogranične kapacitete –za rad na berzi SEEPEX 0,05 mil. KM.

U ukupnim troškovima pomoćnih usluga najveći iznos imaju trošakovi sistemske usluge koji se plaćaju u korist NOS-a BiH. Istim se podmiruju troškovi usluga regulacije i pokrića prenosnih gubitaka u Elektroenergetskom sistemu BiH, a većinom se odnose na djelatnost distribucije (vezano za isporuke krajnjim kupcima sa distributivne mreže). Prihod po osnovu pružanja pomoćnih usluga ostvarila je upravo i EP BiH, kao važan akter i partner u EES-u BiH.

5.2.5 Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije iznose 137,43 mil. KM, što čini 8,8% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2025. godinu. U odnosu na planirane, troškovi amortizacije manji su za 6,93 mil. KM odnosno 4,8%. Najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 69,64 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 50,76 mil. KM. Posmatrajući ove troškove prema djelatnostima, najveći troškovi amortizacije su u djelatnostima proizvodnje i distribucije, gdje na iste otpada 98,1%. U odnosu na 2024. godinu, obračunato je 5,0% manje troškova amortizacije.

Na osnovu zaključka Uprave sa 139. sjednice od 26.12.2017. godine, u podružnici HE na Neretvi se za dio opreme, čije korištenje je uslovljeno obimom proizvodnje, obračun troškova amortizacije vrši po funkcionalnom metodu, u skladu sa obimom proizvodnje, posmatrano u odnosu na desetogodišnji prosjek. Efekat primjene funkcionalnog modela obračuna za dio opreme u HE na Neretvi je 1,66 mil. KM ili 18,50% manjih troškova amortizacije za 2025. godinu (u odnosu na metod linearnog obračuna amortizacije).

U skladu sa Odlukom Nadzornog odbora (NO-14333/23-102./4. od 25.04.2023. godine), izvršena je dopuna Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u smislu da se funkcionalni obračun amortizacije primjeni i na dio opreme direktno uključen u proces proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora. Slijedom ove dopune, ukupna godišnja amortizacija za 2025. godinu za VE Podveležje umanjena je za 0,32 mil. KM ili 6,12%.

Na 91. sjednici održanoj 29.01.2026. godine Nadzorni odbor Društva je donio Pravilnik o dopuni Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (NO-2218/26-91./14. od 29.01.2026. godine) kojim se propisuje funkcionalni metod obračuna troškova amortizacije u svim proizvodnim jedinicama u Djelatnosti proizvodnje. Time je omogućen funkcionalni obračun amortizacije za dio opreme direktno uključen u proces proizvodnje električne energije iz termoelektrana. Efekat primjene funkcionalnog modela obračuna za dio opreme u TE je 5,72 mil. KM ili 22,4% manjih troškova amortizacije predmetne opreme za 2025. godinu (u odnosu na metod linearnog obračuna amortizacije).

Neto efekat primjene funkcionalne amortizacije za 2025. godinu je smanjenje troškova amortizacije obračunatih po linearnom metodu za 7,71 mil. KM.

5.2.6 Troškovi mrežarina i naknada za NOS

Ovi troškovi su ostvareni u iznosu od 59,85 mil. KM i odnose se na:

- troškove prenosa električne energije (48,56 mil. KM), gdje se 43,75 mil. KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 4,81 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prenosa
- troškove naknada za rad NOS-a BiH u iznosu 6,24 mil. KM (od čega 0,38 mil. KM kod djelatnosti proizvodnje po osnovu troška i cijene za G komponentu)
- troškove korištenja mreže za krajnje kupce u iznosu 5,04 mil. KM, gdje se radi o mrežarini kod kupovine energije od drugih elektroprivreda u BiH po osnovu isporuka na SN/NN mreži u skladu sa UPTS-ima.

Troškovi mrežarina i naknada za NOS su veći od planiranih za 0,8%, s obzirom na nešto veće energetske tokove preko prenosne mreže. U odnosu na 2024. godinu veći su za 1,34 mil. KM ili 2,3%.

5.2.7 Troškovi zaposlenih

Troškovi zaposlenih obuhvataju *Troškove plata i Druge troškove rada.* Sumarno iznose 209,56 mil. KM što je 13,4 % od ukupno ostvarenih troškova i rashoda za 2025. godinu.

Troškovi plata i naknada plata iznose 174,90 mil. KM i manji su od planiranih za 2,0 mil. KM odnosno 1,1%. Inače, ukupno isplaćena sredstava za plate iznose 178,63 mil. KM (pored troškova tekućeg rada obuhvataju i izdatke plata za rad na investicijama u iznosu 3,73 mil. KM, pretežno u djelatnosti distribucije), dok su planom

predvidena sredstva od 3,6 mil. KM (realizacija iznad plana za 2,1%). Prosječno isplaćena neto plata po zaposlenom (sa porezom) u EP BiH za 2025. godinu iznosi 2.433 KM i uvećana je za 5,9% u odnosu na prosječno isplaćenu platu za 2024. godinu (2.297 KM neto sa porezom), a što je pretežno rezultat zakonskog smanjenja stope doprinosa (uvećanog za vrijednost neto primanja radnika), manjeg broja radnika kako nominalno tako i iz sati rada. Primjenjena je uvećana satnica za obračun plata za 7,4% (ponderisana prosječna primjenjena neto satnica za 2025. godine je bila veća za 7,4% u odnosu na 2024. godinu).

U odnosu na 2024. godinu, troškovi plata i naknada plata povećani su za 9,4 mil. KM ili 5,7%. Ovo povećanje je prvenstveno posljedica porasta satnica za obračun plata koje su, shodno odredbama KGU i Pravilnika o radu, usaglašavane sa porastom indeksa cijena potrošačkih proizvoda i BDP-a u Federaciji BiH.

Drugi troškovi rada u ovom periodu iznose 34,66 mil. KM i manji su od Plana za 2,11 mil. KM ili 5,7%. Najvećim dijelom obuhvataju naknade (u bruto iznosu, uključujući poreze i doprinose na oporezivi iznos) koje se isplaćuju zaposlenicima, po osnovu Pravilnika o radu Društva, na ime naknada za topli obrok (24,69 mil. KM), prevoz radnika (3,41 mil. KM), naknade za godišnji odmor (regres 2,98 mil KM), novčane pomoći i nagrade radnicima (2,97 mil. KM), uz napomenu da su sve naknade i nagrade, osim dijela toplog obroka i dijela naknade za smrtne slučajeve, isplaćene u neoporezivom iznosu.

Pored navedenog, na ovoj stavci su evidentirane naknade članovima Nadzornog odbora, Odbora za reviziju, naknade pripravnicima, te troškovi po osnovu ugovora o djelu i ugovora o privremenim i povremenim poslovima. U odnosu na 2024. godinu, ovi troškovi su manji za 8,8%.

5.2.8 Troškovi dažbina

Obuhvataju sljedeće troškovne stavke:

Vodoprivredne naknade u iznosu 21,38 mil. KM odnose se na troškove vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda, doprinosa za korištenje hidroakumulacionih objekata, opštu vodoprivrednu naknadu, te troškove kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK. Ostvareni troškovi su manji od planiranih za 0,90 mil.KM ili 4,1%. Preko 95,8 % ovih naknada je varijabilnog karaktera i plaćaju se shodno ostvarenoj proizvodnji, prvenstveno u podružnici HE na Neretvi, kod koje su posebno veliki (u sumi 18,90 mil. KM) troškovi doprinosa za korištenje hidro akumulacionih objekata i troškovi vodne naknade od posebnog značaja za HNK.

Na samom kraju godine, tačnije 26.12.2025, u Službenim novinama FBiH broj 96/25, objavljena je presuda Ustavnog suda BiH da Zakon o vodama Heregovačko-Neretvanskog kantona nije u skladu sa Ustavom FBiH. Ovom Odlukom, troškovi vodnih naknada koje EP BiH plaća smanjuju se za oko 6,6 mil. KM godišnje, što u situaciji u kojoj se trenutno nalazi Društvo nije zanemariv iznos. Od uvođenja ovog Zakona 2014 EP BiH je u budžet HNK uplatila oko 79 mil. KM.

U odnosu na 2024. godinu, ove dažbine su manje za 3,3%, prvenstveno zbog manjeg obima hidro proizvodnje (manja za 6,4%).

Razne dažbine, naknade i članarine ostvarene su u iznosu 17,05 mil. KM i u manji su od planiranih za 0,46 mil KM ili 2,6%. Obuhvataju troškove raznih poreza (porez na firmu, porez na imovinu, ...), naknada (naknade za korištenje građevinskog zemljišta, komunalne naknade, naknada za zagađenje zraka, naknade za FERK, DERK i RAK, ...), te članarine (članarine privrednim komorama i udruženjima). Najveći trošak u okviru ove planske stavke jeste naknada po Zakonu o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda ostvarenog radom TE u iznosu 6,34 mil. KM, a odmah zatim naknada za zagađenje zraka u iznosu 3,48 mil. KM. Značajni su još i troškovi komunalnih naknada i koncesija 2,59 mil. KM, te regulatornih naknada za FERK u iznosu 1,35 mil. KM.

U odnosu na ostvarenje iz 2024. godine, troškovi na ovoj planskoj stavci ukupno su manji za 4,15 mil. KM ili 19,6 % (pretežno zbog manjeg obima termo proizvodnje, manja za 11,2%).

5.2.9 Finansijski troškovi i rashodi

Finansijski troškovi i rashodi ostvareni su u iznosu 4,01 mil. KM i manji su od Plana za 0,42 mil. KM ili 9,4%. Najveći troškovi u okviru ove planske stavke su rashodi od kamata po kreditima banaka (2,13 mil. KM), te troškovi kamata po osnovu aktuarskog obračuna (1,72 mil. KM). Ostali troškovi su zatezne i ostale kamate, negativne kursne razlike i ostali finansijski rashodi (u sumi 0,16 mil. KM).

Neto efekat kursnih razlika je pozitivan sa značajnim uticajem na rezultat poslovanja (1,15 hilj.KM).

5.2.10 Drugi rashodi

Drugi rashodi za izvještajni period iznose 17,53 mil. KM i manji su u odnosu na Plan za 13,58 mil. KM ili 43,7%.

Ovi rashodi se odnose na:
- rashode po osnovu otpisa i ispravke vrijednosti potraživanja (po više osnova) 6,67 mil. KM
- gubici od umanjenja vrijednosti IUT 5,0 mil. KM
- rashode po osnovu umanjenja vrijednosti i otpisa neupotrebljivih zaliha 1,67 mil. KM
- kreditni gubici dug. finansijska imovina 1,05 mil. KM
- nabavna vrijednost prodatih namirnica i obavljenih usluga 0,97 mil. KM
- rashode od gubitaka po osnovu umanjenja vrijednosti stalnih sredstava 0,73 mil. KM
- naknadni troškovi i rashodi iz ranijih godina 0,74 mil. KM

Svi ostali rashodi zbirno iznose 0,70 mil. KM.

5.2.11 Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja iznose od 22,39 mil. KM, što je manje od Plana za 1,54 mil. KM ili 6,4%, a odnose se na troškove rezervisanja po osnovu:
- sudskih sporova koji se trenutno vode protiv Društva 8,45 mil. KM
- aktuarskog obračuna po MRS 19 3,68 mil. KM
- demontaže stalnih sredstava u termoelektranama 1,94 mil. KM
- neiskorištenog godišnjeg odmora 0,74 mil. KM

a što je obaveza Društva u skladu sa važećim Međunarodnim računovodstvenim standardima. Rezervisanja za aktuarski obračun po MRS 19 odnose se na isplate otpremnina i jubilarnih nagrada radnicima, kao i isplate po osnovu smrtnih slučajeva penzionisanih radnika. Aktuarski gubici su obračunati u iznosu 7,58 mil. KM, što je više u odnosu na prethodne godine, obzirom na primjenu odredaba iz GKU u vezi jubilarnih nagrada.

U skladu sa Odlukom Uprave Društva o primjeni Međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 37 (*Rezervisanje, potencijalne obaveze i potencijalna sredstva*) u pravnim sporovima u kojima je EP BiH tužena, proveden je postupak rezervisanja sredstava po osnovu pokrenutih sudskih sporova. Najznačajniji sudski sporovi odnose se na: arbitražni spor sa Konzorcijem Strabag AG Austrija i Končar d.d Zagreb u vezi HE Vranduk, Elcom d.o.o. Tuzla, U.G. Organizacija sportskih ribolovaca Konjic.

5.3. Naplata prihoda

Stepen naplate isporučene električne energije po osnovu snabdijevanja električnom energijom krajnjih kupaca ostvaren je u procentu od 96,7% i predstavlja odnos naplaćenog i fakturisanog prihoda u tekućoj godini, gdje su u izračun uključena potraživanja iz ranijih godina i utužena potraživanja (kao nazivnik) i uplate po računima (kao brojnik).

Stepen naplate prihoda od prodaje električne energije krajnjim kupcima iskazan kao odnos naplaćenog prihoda i fakturisanog iznosa u tekućoj godini (bez salda nenaplaćenih potraživanja iz ranijih godina), daje procenat naplate koji iznosi 99,5%.

Najveći pojedinačni dužnici su zavisna društva rudnici uglja, zatim javna komunalna preduzeća i ustanove iz javnog sektora (javni radiotelevizijski servis, itd.).

Tabela 5.7

Godina	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.
% naplate	95,4	94,8	95,5	96,1	96,0	96,6	97,2	96,8	96,8	96,7

Kumulativni stepen naplate po područjima snabdijevanja (PS) je različit i kreće se od 93,5% u PS Zenica do 102,1% u PS Bihać. Uporedni podaci za procenat naplate daju se u donjoj tabeli.

Tabela 5.8

Red. broj	Područje snabdijevanja EP BiH	2025	2024
		%	%
1.	PS Sarajevo	98,5	99,7
2.	PS Tuzla	96,6	96,0
3.	PS Zenica	93,5	93,2
4.	PS Travnik	99,8	100,1
5.	PS Bihać	102,1	101,5
7.	PS Mostar	95,3	94,6
8.	Kupci na SN i NN	97,3	97,4
9.	Kupci na 110 kV i dr. ODS	91,4	90,9
10.	**∑ UKUPNO**	**96,7**	**96,8**

Naplata prihoda po osnovu djelatnosti trgovine električnom energijom ostvarena je u 100% iznosu.

5.4. Finansijski rezultat

Finansijski rezultat za 2025. godinu je gubitak prije oporezivanja u iznosu od 52,38 mil. KM uz napomenu da je planirani finansijski rezultat za 2025. godinu bio gubitak od 61,18 mil. KM. Ovo znači da je rezultat bolji od planiranog za oko 8,80 mil. KM.

Okolnosti koje su negativno uticale na poslovanje u 2025. godini:

- izostanak planirane proizvodnje usljed nerealizacije isporuka planiranih/ugovorenih količina i kvaliteta uglja rudnika iz Koncerna EP BiH, uz značajan broj kvarova na termo blokovima uzrokovanih lošijim kvalitetom uglja
- loša hidrologija
- rast potrošnje krajnjih kupaca naročito u okviru usluga bjavnog snabdijevanja u kategoriji *Domaćinstva* u odnosu na prethodnu godinu
- niža prodajna cijena električne energije u okviru snabdijevanja kupaca električnom energijom na javnom snabdijevanju u odnosu na proizvodnu/nabavnu cijenu električne energije
- zbog izostale proizvodnje i rasta distributivne potrošnje krajnjih kupaca i obaveznog snabdijevanja, posljedično nije realizovana planirana prodaja kroz bilansne viškove
- nastavak problema sa poslovanjem i likvidnošću ZD rudnika, te isporukama uglja za potrebe TE
- isporuka energije u postupku zatvaranja RMU Zenica koja se ne plaća i koja se u kontinuitetu računovodstveno otpisuje.
- izostanak naplate potraživanja iz Budžeta FBiH po osnovu odobrenih subvencija kupcima iz kategorije domaćinstva u skladu sa Odlukom Vlade FBiH
- očuvanje likvidnosti ZD RU

Na kraju 2025. godine ostvarena ukupna proizvodnja bila je manja od planirane po revidovanom planu, po svim osnovama (TE, VE, FE), izuzev HE, koja je bila u nivou tog plana. Ostvarena proizvodnja u TE je bila za 174,8 GWh manja od planirane po SEEP VIII-XII 2025. godina. Ispod plana ostvarena je proizvodnja VP Podveležje za 8,9 GWh, što je uz skromnu proizvodnju solarnih kWh rezultiralo ukupno manjom proizvodnjom od plana za 180,2 GWh. Osim redovnih godišnjih remonta i revizija na svim HE agregatima i TE blokovima, u TE Kakanj blokovi su zbog čestih kvarova bili van pogona u ukupnom trajanju dužem od 3 mjeseca, a slično je bilo i u TE Tuzla. Navedeno je rezultiralo time da se izostala proizvodnja, zbog ispada i deficita, morala nadoknaditi neplaniranom nabavkom električne energije od drugih kompanija i gdje je umjesto prvobitno planiranih 36,2 GWh nabavljeno 286,7 GWh, što je koštalo značajno više od neostvarenih varijabilnih troškova proizvodnje u TE. Daleko veće nabavke od planiranih bile su jednim od razloga izrade Revidovanog plana za 2025. godinu. U odnosu na prvobitni plan, nabavka je veća za 1.104,9 GWh.

Prosječna nabavna cijena električne energije nabavljene zbog deficita i ispada bila je viša od planskog troška proizvodnje u TE, te je izostanak proizvodnje od 180,2 GWh imao negativni efekat od oko 12,2 mil. KM na finansijski rezultat. U odnosu na prvobitni plan, ovaj efekat je daleko veći. Na kraju 2025. g. na zalihama je bilo 314,6 hilj. tona uglja, što je više za 69,1 hilj. tona u odnosu na zalihu predviđenu SEEP VIII-XII 2025.g.

Izostanak proizvodnje u VP Podveležje od 8,9 GWh, a s obzirom na niske varijabilne troškove proizvodnje u VE, je također imao odraza na lošiji rezultat, gdje se negativni efekat može procjeniti na oko 1,1 mil. KM u odnosu na Plan, ako imamo u vidu da su izostale količine vjetroproizvodnje morale biti nabavljene putem djelatnosti Trgovine.

Da bi se podmirile tekuće obaveze i zadržala likvidnost, Društvo je bilo prinuđeno smanjiti dugoročne depozite kod banaka, a što će značiti smanjenje finansijskih prihoda (po osnovu kamata) u narednom periodu.

Ostvareni gubitak u 2025. godini je prvenstveno rezultat nedovoljne isporuke uglja, nepovoljne hidrologije, većih troškova nabavke električne energije, te nižih prodajnih cijena za električnu energiju u odnosu na proizvodnu i nabavnu vrijednost kupljene električne energije na tržištu. Također je uticala i povećana potrošnja kod krajnjih kupaca, u prvom redu kod kategorije *Domaćinstva*, gdje i dalje nije postignut adekvatan odnos proizvodne, nabavne i prodajne cijene električne energije krajnjim kupcima. Povećanu potrošnju i dalje određuje niska cijena energije u odnosu na daleko veće cijene ostalih energenata na tržištu koji se koriste za grijanje ili hlađenje. To je glavni faktor povećane potrošnje. Provođenje Programa mjera štednje jeste rezultiralo smanjenjem određenih kategorija troškova, međutim u nedovoljnoj mjeri za pokriće osnovnih uzročnika negativnog efekta na poslovanje u 2025. godini.

Ostvareni gubitak u 2025.godini je, pored navedenih okolnosti, također i rezultat pravilne primjene međunarodnih računovodstvenih standarda i evidencija na teret rashoda poslovanja 2025. godine.

6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI

6.1 Bilans stanja

Tabela 6.1

BILANS STANJA NA DAN 31.12.2025. GODINE			
Red broj	IMOVINA	hilj.KM 31.12.2025.	hilj.KM 31.12.2024.
	DUGOROČNA IMOVINA	**2.561.626**	**2.550.522**
1.	Nekretnine, postrojenja i oprema	2.138.618	2.129.685
2.	Imovina s pravom korištenja	631	1.057
3.	Ulaganja u investicijske nekretnine		
4.	Nematerijalna imovina	9.021	10.488
5.	Biološka imovina	50	50
6.	Ulaganja u zavisne subjekte	314.637	304.928
7.	Ulaganja u pridružene subjekte	1.950	1.950
8.	Ulaganja u zajedničke pothvate		
9.	Goodwill		
10.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	5	5
11.	Finansijska imovina po amortizovanom trošku	91.795	94.143
12.	Potraživanja po finansijskim najmovima		
13.	Ostala imovina i potraživanja	4.919	8.216
	ODGOĐENA POREZNA IMOVINA	**5.963**	**5.977**
	KRATKOROČNA IMOVINA	**491.157**	**586.490**
1.	Zalihe	197.930	135.451
2.	Dug. imovina nam. prodaji i imovina poslovanja koje se obustavlja		
3.	Ugovorna imovina		
4.	Potraživanja od kupaca	170.842	157.646
5.	Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku	43.985	212.957
6.	Potraživanja po finansijskim najmovima		
7.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		
8.	Derivatni finansijski instrumenti		
9.	Novac i novčani ekvivalenti (isključ. prekoračenja po ban. računima)	38.997	33.396
10.	Akontacije poreza na dobit	8.000	13.249
11.	Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja	31.402	33.791
	UKUPNA IMOVINA	**3.058.746**	**3.142.989**
	VANBILANSNA EVIDENCIJA	**2.114.040**	**2.091.622**
	UKUPNA IMOVINA I VANBILANSNA EVIDENCIJA	**5.172.786**	**5.234.610**

Tabela 6.1 (nastavak)

Red. broj	BILANS STANJA NA DAN 31.12.2025. GODINE	hilj.KM 31.12.2025.	hilj.KM 31.12.2024.
	KAPITAL		
1.	Vlasnički kapital	2.236.964	2.236.964
2.	Dionička premija		
3.	Rezerve	370.341	431.295
4.	Revalorizacione rezerve		
5.	Dobit		
6.	Gubitak	50.477	60.954
7.	Kapital koji pripada vlasnicima matičnog društva	2.556.829	2.607.305
8.	Kapital koji pripada vlasnicima manjinskih interesa		
	UKUPNO KAPITAL	**2.556.829**	**2.607.305**
	OBAVEZE		
	DUGOROČNE OBAVEZE	**248.689**	**269.379**
1.	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	89.187	109.607
2.	Odgođeni prihod	46.836	51.236
3.	Rezervisanja	112.665	108.532
4.	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja		4
	ODGOĐENE POREZNE OBAVEZE		
	KRATKOROČNE OBAVEZE	**253.229**	**266.305**
1.	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	123.765	120.121
2.	Finansijske obaveze po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		
3.	Derivatni finansijski instrumenti		
4.	Odgođeni prihod	13.678	13.678
5.	Rezervisanja		
6.	Obaveze za porez na dobit		
7.	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja	115.786	132.506
	UKUPNO OBAVEZE	**501.918**	**535.683**
	UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE	3.058.746	3.142.988
	VANBILANSNA EVIDENCIJA	2.114.040	2.091.622
	UKUPNO KAPITAL, OBAVEZE I VANBIL. EVIDENCIJA	5.172.786	5.234.610

IMOVINA

Dugoročna imovina

Nekretnine, postrojenja i oprema čine najveći dio dugoročne imovine sa iznosom od 2.138,62 mil. KM i predstavljaju 83,5% ukupne vrijednosti dugoročne imovine, odnosno 69,9% vrijednosti imovine. Ova pozicija je povećana u odnosu na prethodnu godinu za 0,4%.

Tabela 6.2

Stanje na dan 31.12.2025. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA	Iznos tekuće godine	hilj. KM Iznos prethodne godine
Zemljište	85.740	85.279
Građevinski objekti	1.193.583	1.219.955
Postrojenja, oprema i namještaj	603.697	624.104
Transportna sredstva	8.393	4.982
Ostala dugoročna materijalna imovina	1.175	904
Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi	246.030	194.461
Ukupno	2.138.618	2.129.685

U okviru *Nekretnina, postrojenja i opreme* najznačajniju stavku predstavljaju građevinski objekti u iznosu od 1,193,58 mil. KM, zatim postrojenja i oprema u iznosu od 603,70 mil. KM. Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi učestvuju sa 230,66 mil. KM, avansi za dugoročna sredstva sa 15,37 mil. KM, zemljište sa 85,74 mil. KM i transportna sredstva sa 8,39 mil. KM. Ostala dugoročna materijalna imovina iznosi 1,18 mil. KM.

Imovina sa pravom korištenja iznosi 0,63 mil. KM i odnosi se na vozila.

Vrijednost *nematerijalne imovine* na dan 31.12.2025. godine iznosi 9,02 mil. KM (manja za 14,0% u odnosu na 31.12.2024.). Odnosi se na koncesije i licence u iznosu 3,50 mil. KM ili 38,8 % i ostalu nematerijalnu imovinu u iznosu od 5,52 mil. KM ili 61,2%.

Tabela 6.3

Stanje na dan 31.12.2025. NEMATERIJALNA IMOVINA	Iznos tekuće godine	hilj. KM Iznos prethodne godine
Kapitalizirana ulaganja u razvoj	3.504	3.789
Koncesije, patenti, licence i druga prava	5.517	6.699
Ostala nematerijalna imovina		
Nematerijalna imovina u pripremi	9.021	10.488
Ukupno		

Ulaganja u zavisne subjekte na dan 31.12.2025. godine iznose 314,64 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu društava unutar grupe za konsolidaciju.

Ulaganja u pridružene subjekte na dan 31.12.2025. godine iznose 1,95 mil. KM, a odnose se na učešće u kapitalu društava van grupe za konsolidaciju.

Finansijska imovina po fer vrijednosti odnosi se na ulaganja u dužničke vrijednosne papire i sa 31.12.2025. godine iznosi 5,06 hilj. KM.

Finansijska imovina po amortizovanom trošku odnosi se na dugoročne finansijske plasmane (kredite i ostalu finansijsku imovinu) i ukupno iznose 91,79 mil. KM. Smanjena je u odnosu na kraj 2024. godine za 2,5 %.

Ostala imovina i potraživanja iznose 4,92 mil.KM i odnose se na potraživanja po dugoročnom reprogramu za električnu i toplotnu energiju, potraživanja za stambene kredite i ostala dugoročna potraživanja, potraživanja po osnovu unaprijed plaćenih troškova (eksproprijacija zemljišta za mHE Neretvica, urbanističke saglasnosti za mHE, promjene namjene šumskog zemljišta u građevinsko i sl.).

Odgođena porezna imovina (dugoročna)

Odložena porezna obaveza na dan 31.12.2025. godine iznose 5,96 mil. KM. Radi se o poziciji koja predstavlja protustavku pozicije *Odloženi porezni prihodi perioda* iskazane u okviru bilansa uspjeha.

Kratkoročna imovina

Kratkoročna imovina iznosi 491,16 mil. KM i predstavlja 16,1% ukupne imovine. U okviru kratkoročne imovine sadržane su zalihe, ugovorna imovina, potraživanja od kupaca, finansijska imovina po amortizovanom trošku, novac i novčani ekvivalenti, ostala imovina, potraživanja i AVR. Kratkoročna imovina je smanjena za 16,3% u odnosu na kraj 2024. godine.

Zalihe obuhvataju sirovine i materijal (ugalj, tečna goriva, elektromaterijal), rezervne dijelove, sitan inventar, auto gume, robu, kao i date avanse za nabavku istog. Računovodstvena vrijednost ukupnih zaliha sa avansima iznosi 197,93 mil. KM i povećana je za 62,48 mil. KM ili 46,1 % u odnosu na stanje na početku godine.

Dati avansi (većinom dati rudnicima) su u prethodnim godinama značajno opterećivali poziciju u okviru *zaliha*, ali nakon odluke Skupštine Društva o pretvorbi uplaćenih, a neopravdanih avansa u dugoročne pozajmice, ova stavka je značajno smanjena. Dakle, ovo smanjenje nije posljedica povrata istih, već primjene računovodstvenih standarda odnosno promjene u drugu vrstu imovine. I dalje je upitna mogućnost naplate ovih potraživanja u cjelosti, s obzirom na finansijsku situaciju rudnika u sastavu Koncerna.

Potraživanja od kupaca (povezanih pravnih lica, kupaca u zemlji i inostranstvu) iznose 170,84 mil. KM i veća su za 13,20 mil. KM ili 8,4 % u odnosu na početak godine. Struktura potraživanja od kupaca u EP BiH na dan 31.12.2025. godine daje se u slijedećem pregledu:

Tabela 6.4

KUPCI 31.12.2025.	hilj. KM
1.1 Kupci – povezana pravna lica	6.864
1.2. Kupci u zemlji	163.430
Kupci u zemlji- redovni	159.563
Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji	3.484
Utuženi kupci u zemlji	33.788
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji	33.405
1.3 Kupci u inostranstvu	548
Kupci ukupno	170.842

Kupci u zemlji iskazani u iznosu 163,43 mil. KM, a odnose se na potraživanja od distributivnih potrošača, koje čine pravna i fizička lica i domaćinstva, potraživanja od potrošača na 110 kV i ostalih potrošača (krajnjih kupaca). Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca u zemlji iznosi 33,41 mil. KM, te neto potraživanja od kupaca u zemlji iznose 130,03 mil. KM.

Sumnjiva i sporna potraživanja od kupaca u zemlji iznose 3,48 mil. KM, a odnose se na potraživanja koja nisu naplaćena u roku od 90 dana od datuma dospjeća fakture.

Utužena potraživanja od kupaca u zemlji iznose 33,79 mil. KM i u odnosu na početak godine su veća za 0,12 mil. KM ili 0,4 %, a odnose se na utužena potraživanja od:
- kupaca za električnu energiju - ostale kategorije potrošnje (15,11 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju na 110 kV naponu (7,49 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju - neovlaštena potrošnja domaćinstva (3,28 mil. KM)
- kupaca – tehnološka para i toplotna energija (2,61 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju – domaćinstva (2,25 mil. KM)
- kupaca za ostale sporedne djelatnosti (1,11 mil. KM)
- kupaca za električnu energiju - neovlaštena potrošnja ostale kategorije kupaca (1,00 mil. KM)
- kupaca energetskih usluga - priključci (0,69 mil. KM)
- kupaca –neovlaštena potrošnja 0,24 mil KM.

Potraživanja od kupaca u inostranstvu od 0,55 mil. KM, a odnose se na potraživanja za prodaju električne energije (fakturisanje električne energije za decembar, uz dospjeće u januaru 2026. godine).

Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku odnosi se na kratkoročni dio dugoročnih finansijskih plasmana (dugoročni depoziti i krediti) i ukupno iznose 43,99 mil. KM. Od toga, na depozite se odnosi 29,34 mil. KM, na kredite 14,33 mil. KM, a na ostalu finansijsku imovinu 0,32 mil. KM

Gotovina i gotovinski ekvivalenti iznose 39,00 mil. KM i veći su za 5,60 mil. KM u odnosu na početak godine.

Akontacija poreza na dobit iznosi 8,00 mil. KM.

Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja zbirno iznose 31,40 mil. KM, a odnose se na potraživanja po osnovu više plaćenih obaveza, potraživanja od uposlenika, potraživanja za obračunate kamate, potraživanja od državnih i drugih institucija i sl. U odnosu na početak godine ova potraživanja su smanjena za 2,39 mil. KM ili 7,1%.

Kapital i obaveze

Kapital

U finansijskim izvještajima Društva na dan 31.12.2025. godine iskazan je slijedeći kapital:

Osnovni kapital Društva na dan 31.12.2025. godine iznosi 2,236,9 mil. KM upisanog registriranog osnovnog kapitala podjeljenog na 31.506.541 običnih dionica pojedinačne vrijednosti 71,00 KM.

Ostale rezerve na dan 31.12.2025. godine iznose 370,34 mil. KM. U odnosu na kraj 2024. godine smanjene su za 60,95 mil. KM ili 14,1%.

Tabela 6.5

KAPITAL – mil. KM	31.12.2025.	31.12.2024.
Vlasnički kapital	2.236.964	2.236.964
Rezerve	370.341	431.295
Akumulirana, neraspoređena dobit iz prethodnih perioda		
Dobit tekućeg perioda		
Akumulirani, nepokriveni gubici iz prethodnih perioda		
Gubitak tekućeg perioda	50.477	60.954
UKUPNO KAPITAL	2.556.829	2.607.305

U odnosu na stanje na dan 31.12.2024. godine, ukupni kapital Društva smanjen je za 50,5 mil. KM.

Nije nastupila neadekvatnost kapitala, s obzirom da gubitak tekuće godine nije dostigao polovinu visine osnovnog kapitala. Gubitak tekuće godine u odnosu prema osnovnom kapitalu iznosi 2,3 %.

Dugoročne obaveze

Dugoročne obaveze zbirno iznose 248,69 mil. KM, a obuhvataju finansijske obaveze po amortizovanom trošku, odgođeni prihod, rezervisanja i ostale dugoročne obaveze.

Finansijske obaveze po amortizovanom trošku iznose 89,19 mil. KM i odnose se na obaveze po uzetim kreditima (88,96 mil. KM) i obaveze po osnovu najmova (0,23 mil. KM).

Odgođeni prihod iznosi 46,84 mil. KM i odnosi se na unaprijed plaćeni i odgođeni prihod Društva iz donacija za primljena stalna sredstva, materijal i novčana sredstva.

Dugoročna *rezervisanja* iskazana su u iznosu 112,67 mil. KM i čine ih rezervisanja po započetim sudskim sporovima 45,85 mil. KM, obračunata rezervisanja za primanja zaposlenih po MRS 19 od 49,37 mil. KM, rezervisanja za demontažu objekata u termoelektranama od 17,45 mil. KM.

Kratkoročne obaveze

Kratkoročne obaveze ukupno iznose 253,23 mil. KM, a smanjene su u odnosu na kraj 2024. godine za 13,08 mil. KM. Obuhvataju finansijske obaveze po amortizovanom trošku, odgođeni prihod, obaveze za porez na dobit, te ostale obaveze, uključujući i razgraničenja.

Finansijske obaveze po amortizovanom trošku iznose 123,77 mil. KM. Najvećim dijelom se odnose na obaveze prema dobavljačima 59,44 mil. KM. Od toga, obaveze prema dobavljačima u zemlji iznose 46,51 mil. KM, obaveze prema dobavljačima u inostranstvu 2,61 mil. KM i obaveze prema dobavljačima - povezana pravna lica 10,32 mil. KM.

Ostatak se odnosi na ugovorne obaveze 44,90 mil. KM (obaveze za primljene avanse), obaveze po uzetim kreditima 19,00 mil. KM (kratkoročni dio), obaveze po osnovu najmova 0,43 mil. KM (vozila), te ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku.

Odgođeni prihod iznosi 13,68 mil. KM i odnosi se na unaprijed naplaćeni prihod budućeg perioda i dio kratkoročnih razgraničenja.

Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja iznose 115,79 mil. KM. Obuhvataju obaveze za plate, poreze i doprinose, obaveze za dividendu, obaveze prema članovima NO i drugim fizičkim licima, obaveze za članarine i ostale obaveze iz poslovanja.

* * *

Iz izloženog Bilansa stanja vidljivo je da ukupna *Imovina* (aktiva) odnosno ukupni *Kapital i obaveze* (pasiva) EP BiH na dan 31.12.2025. godine iznose 3.058,75 mil. KM i smanjene su za 84,24 mil. KM (ili 2,7 %) u odnosu na stanje na dan 31.12.2024. godine. Na strani imovine smanjena je Kratkoročna (za 95,33 mil. KM). Na pasivnoj strani bilansa stanja, smanjen je i Kapital i Dugoročne i Kratkoročne obaveze.

6.2 Finansijski pokazatelji uspješnosti poslovanja

Tabela 6.6

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA I DRUGO	Ostvarenje 2025.	Rev. plan 2025.	Ostvarenje 2024.
Proizvodnja električne energije (GWh)	4.808,6	4.988,8	5.317,7
Operativni prihod (hilj.KM)	**1.464.531,1**	**1.456.927,8**	**1.229.404,9**
Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga	1.394.715,5	1.390.386,1	1.163.482,2
Prihod od prodaje sporednih proizvoda, materijala i usluga	69.815,6	66.541,6	65.922,7
Gotovinski operativni troškovi (hilj.KM)	**1.392.857,4**	**1.361.937,5**	**1.181.021,6**
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prevoz uglja	450.102,2	467.577,2	499.653,3
- materijal i usluge održavanja	53.042,3	48.681,4	43.982,6
- plate i drugi troškovi rada	209.564,5	213.675,1	197.335,4
- zavisni troškovi prodaje *	592.483,9	532.663,6	351.742,0
- troškovi dažbina	38.434,9	39.795,9	43.302,0
- ostali operativni troškovi	49.229,6	59.544,3	45.006,3
EBITDA (hilj. KM)	**71.673,7**	**94.990,2**	**48.383,3**
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	5.337,3	5.659,8	5.841,4
Amortizacija (hilj.KM)	137.429,6	144.363,6	144.675,1
EBIT (hilj. KM)	**-60.418,7**	**-43.713,6**	**-90.450,4**
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/op. prihod)	1,041	1,030	1,073
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	0,966	0,960	0,963
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,951	0,935	0,961
Troškovi zaposlenih po radniku	53,60	52,03	52,75
Proizvodnja po radniku	1,230	1,215	1,421
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu %	103,47	104,13	103,89
Prosječan broj zaposlenih (stanje kraj mjeseca / 12)	3.910	4.107	3.741
Trošak proizvodnje/operativni prihod	30,7%	32,1%	40,6%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	3,6%	3,3%	3,6%
Trošak rada/operativni prihod	14,3%	14,7%	16,1%
Zavisni troškovi prodaje/operatvni prihod	40,5%	36,6%	28,6%
Troškovi dažbina/operativni prihod	2,6%	2,7%	3,5%
Ostali troškovi/operativni prihod	3,4%	4,1%	3,7%

** zavisni troškovi nabavke obuhvataju troškove nabavke električne energije, troškove prenosa električne energije, troškove pomoćnih usluga (sistemska i ostale usluge) i naknade za NOS.*

6.3. Izvještaj o gotovinskom toku

Društvo je u 2025. godini ostvarilo neto priliv gotovine tj. povećanje stanja gotovine u odnosu na kraj prethodne godine za 5,60 mil. KM. Ostvareni zbir neto pozitivnog toka od poslovnih i ulagačkih aktivnosti je bio veći u odnosu na neto odliv iz finansijskih aktivnosti. To je dovelo do povećanja gotovine u odnosu na početak 2025. godine.

Neto gotovinski tok iz poslovnih aktivnosti iznosi 18,25 mil. KM i višestruko je manji odnosu na ostvareni u 2024. godini. Neto gotovinski tok iz ulagačke aktivnosti je pozitivan u iznosu 22,78 mil. KM, s obzirom na otplatu pozajmica i razoročenja oročenih sredstava. Iz finansijskih aktivnosti ostvaren je neto odliv gotovine u iznosu 35,43 mil. KM, što se pretežno odnosi na nastavak otplate glavnice kredita za VP Podveležje, te izmirenje ostalih kreditnih obaveza formiranih u prethodnom periodu. Struktura gotovinskog toka prikazana je u narednoj tabeli.

Tabela 6.7

(u hilj. KM)

Redni broj	OPIS		1.1. do 31.12. tekuće godine	1.1. do 31.12. prethodne godine
I	GOTOVINSKI TOKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI			
1.1.	**Dobit / (gubitak) prije oporezivanja**	(+) (-)	-52.396	-57.559
1.2.	Usklađenje:			
1.2.1.	Amortizacija	(+)	137.430	144.675
1.2.2.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme, neto	(+) (-)	-112	-253
1.2.3.	(Dobit)/gubitak od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine, neto	(+) (-)		
1.2.4.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nematerijalne imovine, neto	(+) (-)		
1.2.5.	(Dobit)/gubitak od dugoročne imovine namjenjene prodaji	(+) (-)		
1.2.6.	Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme	(+)	5.731	809
1.2.7.	Umanjenje vrijednosti investicijskih nekretnina	(+)		
1.2.8.	Umanjenje vrijednosti nematerijalne imovine	(+)		
1.2.9.	Efekti promjene fer vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine, neto	(+) (-)		
1.2.10.	Efekti promjene fer vrijednosti biološke imovine, neto	(+) (-)		
1.2.11.	Efekti promjene vrijednosti instrumenata kapitala po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(+) (-)		
1.2.12.	(Dobit)/gubitak od prodaje dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto	(+) (-)		
1.2.13.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto	(+) (-)		
1.2.14.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od potraživanja od kupaca, neto	(+) (-)	-1.254	8.987
1.2.15.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od ugovorne imovine, neto	(+) (-)		0
1.2.16.	(Otpuštanje)/Ispravka vrijednosti za gubitke od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku, neto	(+) (-)	-1.946	960
1.2.17.	Viškovi, manjkovi, otpisi i prilagođavanje vrijednosti zaliha, neto	(+) (-)	374	-4.927
1.2.18.	Otpisane obaveze	(-)	-1.620	-3.804
1.2.19.	(Otpuštanje)/Dodatno priznata rezervisanja, neto	(+) (-)	11.536	8.526
1.2.20.	Udio u rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata	(+) (-)		0
1.2.21.	Umanjenje vrijednosti goodwill-a	(+)		0
1.2.22.	Prihod od dividendi priznat u bilansu uspjeha	(-)		-500
1.2.23.	Prihod od kamata i finansijskog najma priznat u bilansu uspjeha	(-)	-9.083	-10.912
1.2.24.	Finansijski rashodi priznati u bilansu uspjeha	(+)	3.967	4.130
1.3.	Promjene u obrtnom kapitalu			
1.3.1.	Smanjenje/(povećanje) zaliha	(+) (-)	-62.105	-14.957
1.3.2.	Smanjenje/(povećanje) potraživanja od kupaca	(+) (-)	-11.942	-48.802
1.3.3.	Smanjenje/(povećanje) ostale imovine	(+) (-)	2.226	237.410
1.3.4.	Smanjenje/(povećanje) ugovorene imovine	(+) (-)		
1.3.5.	Povećanje/(smanjenje) obaveza prema dobavljačima	(+) (-)	12.315	-44.248
1.3.6.	Povećanje/(smanjenje) ostalih obaveza	(+) (-)	-21.548	7.355
1.3.7.	Povećanje/(smanjenje) ugovornih obaveza	(+) (-)	6.679	412
1.4.	Plaćeni porez na dobit	(-)		
A	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u poslovnim aktivnostima (1+/-1.1+/-1.2+/-1.3-1.4)		18.251	227.502

Tabela 6.7 (nastavak)

2.	**GOTOVINSKI TOKOVI IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI**			
2.1.	Odlivi po osnovu kupovine nekretnina, postrojenja i opreme	(-)	-146.014	-109.422
2.2.	Prilivi po osnovu prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(+)	112	255
2.3.	Odlivi po osnovu kupovine investicijskih nekretnina	(-)		
2.4.	Prilivi po osnovu prodaje investicijskih nekretnina	(+)		
2.5.	Odlivi po osnovu kupovine nematerijalne imovine	(-)		
2.6.	Prilivi po osnovu prodaje nematerijalne imovine	(+)		
2.7.	Odlivi po osnovu kupovine biološke imovine	(-)		
2.8.	Prilivi po osnovu prodaje biološke imovine	(+)		
2.9.	Prilivi po osnovu prodaje dugoročne imovine namijenjene prodaji	(+)		
2.10.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	(-)		
2.11.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat	(+)		
2.12.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(-)		
2.13.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha	(+)		
2.14.	Ulaganja u ostalu finansijsku imovinu po amortizovanom trošku	(-)	-34.227	-221.836
2.15.	Prilivi od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku	(+)	212.615	151.577
2.16.	Primljena kamata i prihod od finansijskog najma	(+)		
2.17.	Naplaćena potraživanja od finansijskog najma	(+)		
2.18.	Naplaćena potraživanja od finansijskog podnajma	(+)		
2.19.	Kupovina udjela u zavisnim društvima	(-)	9.709	-12.448
2.20.	Prilivi od otuđenja udjela u zavisnim društvima	(+)		
2.21.	Kupovina udjela u pridruženim društvima	(-)		
2.22.	Prilivi od otuđenja udjela u pridruženim društvima	(+)		
2.23.	Kupovina udjela u zajedničkim poduhvatima	(-)		
2.24.	Prilivi od otuđenja udjela u zajedničkim poduhvatima	(+)		
2.25.	Primljene dividende	(+)		500
2.26.	Prilivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima	(+)		
2.27.	Odlivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima	(-)		
2.28.	Ostali prilivi iz ulagačkih aktivnosti	(+)		
2.29.	Ostali odlivi iz ulagačkih aktivnosti	(-)		
B	**Neto gotovinski tok koji je generisan/korišten u ulagačkim aktivnostima (535 do 563)**	(+) (-)	22.777	-191.375
3.	**GOTOVINSKI TOKOVI IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI**			
3.1.	Prilivi od emisije dionica / uplaćeni vlasnički kapital	(+)		
3.2.	Sticanje vlastitih dionica	(-)		
3.3.	Prilivi od prodaje stečenih vlastitih dionica	(+)		
3.4.	Isplaćene dividende	(+)	-5	-6
3.5.	Prilivi od uzetih kredita	(-)		
3.6.	Otplata glavnice uzetih kredita	(-)	-34.186	-48.918
3.7.	Otplata kamate po uzetim kreditima	(-)	-2.615	-4.666
3.8.	Otplata glavnice po najmovima	(-)		
3.9.	Otplata kamate po najmovima	(-)		
3.10.	Prilivi po osnovu izdatih dužničkih instrumenata	(+)		
3.11.	Odlivi po osnovu otplate izdatih dužničkih instrumenata	(-)		
3.12.	Ostali prilivi iz finansijskih aktivnosti	(+)	1.379	1.707
3.13.	Ostali odlivi iz finansijskih aktivnosti	(-)		
C	**Neto gotovinski tok koji je generisan/korišten u finansijskim aktivnostima (565 do 577)**	(+) (-)	-35.426	-51.884
4.	**NETO POVEĆANJE / (SMANJENJE) GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA (A+B+C)**	(+) (-)	5.601	-15.956
5.	**GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA POČETKU PERIODA**	(+) (-)	33.396	49.352
6.	**EFEKTI PROMJENE DEVIZNIH KURSEVA GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA**	(+) (-)		
7.	**GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA KRAJU PERIODA (4+5+6)**	(+) (-)	38.997	33.396

7. REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

Praćenje realizacije Planova ljudskih resursa (po djelatnostima, podružnicama, za Direkciju i za Društvo u cjelini) se vrši u skladu sa uspostavljenim sistemom planiranja u ovoj oblasti. Na dan 31.12.2025. godine u Društvu je bilo 3.947 zaposlenih, od čega 3.905 radnika na neodređeno vrijeme, 5 radnika sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, 0 radnika zaposleno na određeno vrijeme, dok je u statusu pripravnika bilo 35 lica.

Na dan 31.12.2025. godine 2 radnika su zaposlena kao zamjena za radnike koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnice na porodiljskom odsustvu, tako da ukupan broj radnika na dan 31.12.2025. godine iznosi 3.947. Zapošljavanje novih radnika vršeno je u skladu sa Odlukom o utvrđivanju načina realizacije zapošljavanja novih radnika i pripravnika u Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo, a prema Planom utvrđenom broju. Inače, planirano je 162 zapošljavanja novih radnika na neodređeno vrijeme u 2025. godini, a sa 31.12.2025. godine izvršeno je 40 novih zapošljavanja po planu i 39 zapošljavanja novih radnika po osnovu neplaniranih okolnosti (smrt, otkaz i sl. što ne ulazi u planska ograničenja). Također, u 2025. godini izvršeno je zapošljavanje i 314 novih radnika na neodređeno vrijeme po postupku koji je započet u 2024. godini, a nije bio završen. Ova zapošljavanja ulaze u ukupan broj od 3.947.

U pogledu radnika na određeno vrijeme, imamo 2 kategorije, od kojih jednu predstavljaju radnici čije je zapošljavanje izvršeno prema planu zapošljavanja za ovu godinu i njihov broj do dana 31.12.2025. godine iznosio je 1 od 18 planiranih, a druga kategorija su radnici koji se zapošljavaju radi zamjene radnika koji su privremeno spriječeni za rad (bolovanje) u trajanju dužem od 42 dana i radnica na porodiljskom odsustvu, te je njih do 31.12.2025. godine zaposleno 4 i ova kategorija ne ulazi u planska ograničenja.

U 2025. godini planirano je zapošljavanje 40 pripravnika, a do 31.12.2025. godine u Društvu su po planu zaposlena 3 pripravnika i 54 pripravnika po postupku koji je započet u 2024. godini.

U izvještajnom periodu bilo je 275 prestanaka ugovora o radu po svim osnovama (po sili zakona radi odlaska u penziju, smrt radnika, sporazumni prestanci, otkaz radnika, otkaz poslodavca i istek ugovora o radu na određeno vrijeme).

Tabela 7.1

Red broj	Organizacioni dio	Stanje na dan 31.12.2025.					
		Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno	Zamjena/ pripravnici	Ukupno
1.1	Uprava i org. jed. Uprave	137			137		**137**
1.2	Proizvodnja u Društvu	14			14		**14**
1.3	Distribucija u Društvu	23			23		**23**
1.4	Sektor za upr. i trgovinu	22			22	2	**24**
1.5	Snabdijevanje	225			225	1	**226**
1.6	Ekonomski poslovi	40			40		**40**
1.7	Pravni poslovi i ljudski resursi	34			34		**34**
1.8	Kapitalne investicije	26			26		**26**
1.9	Razvoj u Društvu	19			19		**19**
1.10	Zavisna i povezana društva	12			12		**12**
1.11	Ured Sekretara Društva	3			3		**3**
1.12	Odjel za internu reviziju	8			8		**8**
1.DIREKCIJA UKUPNO		**563**			**563**	**3**	**566**

Tabela 7.1 (nastavak)

Red. broj	Organizacioni dio	Stanje na dan 31.12.2025.					
		Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno	Zamjena/ pripravnici	Ukupno
2	HE na Neretvi	324		1	325	1	**326**
3	TE Kakanj	490		2	492	3	**495**
4	TE Tuzla	547		0	547	3	**550**
5	ED Bihać	308		1	309	9	**318**
6	ED Mostar	175		0	175	0	**175**
7	ED Travnik	196		0	196	7	**203**
8	ED Sarajevo	453		0	453	0	**453**
9	ED Tuzla	473		1	474	0	**474**
10	ED Zenica	376		0	376	11	**387**
	EP BiH Ukupno	**3.905**		**5**	**3.910**	**37**	**3.947**

Edukacija radnika

Najveći dio edukativnih aktivnosti u 2025. godini se odvijao učešćem radnika na seminarima, konferencijama i drugim vidovima obuka po pozivu, od čega je dio održan u online formi.

Najbrojnije učešće radnika Društva realizirano je na 17. Savjetovanju BH Komiteta CIGRE, koje je održano u oktobru 2025. godine u Neumu, a na koje je upućeno 130 radnika, zatim na Sarajevo Energy & Climate Week 2024 - SECW, koji je održan u septembru 2025. godine, na koji je upućeno 35 radnika, potom Konferenciji „Energetski zaokret – put prema klimatskoj neutralnosti, dekarbonizacija i pravedna tranzicija" u Tuzli koja je održana u aprilu 2025. godine, a na koju je upućeno 28 radnika, te Sarajevo Energy forumu SEF 2025. godine, koji je održan u januaru 2025. godine i na koji je upućeno 16 radnika.

U toku 2025. godine, u Edukacionom centru u Zenici održano je 8 edukativnih skupova na kojima je učestvovalo 147 radnika Društva.

Na Edukacionom portalu u toku 2025. godine radnici su pohađali i uspješno okončali 158 online kurseva, tako da je od početka funkcionisanja Edukacionog portala ukupan broj pohađanih online kurseva 4.781.

8. REALIZACIJA PLANA ULAGANJA

U EP BiH, ukupan iznos investicionih ulaganja u 2025. godini u djelatnostima i podružnicama iznosi 151,4 miliona KM što je za 40,7 % manje u odnosu na plan, i za 38,4 % više u odnosu na realizaciju ulaganja u 2024. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju Plana ulaganja su:

- striktna primjena Zakona o javnim nabavkama, tako da su pojedini tenderski postupci ponavljani usljed nedovoljnog broja prijavljenih ponuđača,
- dugotrajni procesi obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju projekata,
- kašnjenje u realizaciji projekata izgradnje novih i zamjenskih proizvodnih pogona.

REALIZACIJA PLANA ULAGANJA PO PODRUŽNICAMA/DJELATNOSTIMA U 2025.GODINI

Tabela 8.1

mil. KM

Nivo ulaganja	Ostvareno 2024.	Plan za 2025.	Ostvareno 2025.	Struktura unutar djelatnosti	U odnosu na ukupna ulaganja
Djelatnost proizvodnje					
TE Tuzla	11,5	30,3	24,6	36,5%	16,2%
TE Kakanj	16,1	41,0	38,1	56,5%	25,1%
HE na Neretvi	3,4	5,5	4,3	6,4%	2,9%
mHE	0,1	1,0	0,1	0,2%	0,1%
IKT za djel. proizvodnje	0,1	0,5	0,3	0,5%	0,2%
Ukupno djelatnost proizvodnje	31,1	78,2	67,4	100,0%	44,5%
Djelatnost distribucije					
ED Bihać	15,4	13,6	17,4	21,4%	11,5%
ED Mostar	4,8	2,9	4,8	5,9%	3,2%
ED Sarajevo	18,8	18,7	18,1	22,3%	11,9%
ED Travnik	6,7	15,5	8,3	10,2%	5,5%
ED Tuzla	14,5	12,3	17,7	21,8%	11,7%
ED Zenica	11,5	12,0	14,0	17,3%	9,3%
IKT za djel. distribucije	0,2	2,6	1,0	1,2%	0,6%
Ukupno djelatnost distribucije	72,0	77,8	81,2	100,0%	53,6%
Djelatnost snabd. i trg.					
Sva područja snabdijevanja	0,001	0,9	0,075	78,9%	0,0%
IKT za djel. snabd. i trg.	0,0	0,8	0,02	21,1%	0,0%
Ukupno djelatnost snabd. i trg.	0,001	1,7	0,094	100,0%	0,1%
Ulaganja sa nivoa Društva					
Ulaganja u kapitalne projekte	5,0	91,3	1,9	71,1%	1,3%
Zajednički projekti	0,1	2,4	0,1	4,2%	0,1%
IKT	1,2	3,8	0,7	24,7%	0,4%
Ukupno sa nivoa Društva	6,3	97,5	2,7	100,0%	1,8%
Ukupno ulaganje EP BiH	109,4	255,2	151,4	-	100,0%

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva rudnici uglja, u toku 2025. godine (nisu prikazana u gornjoj tabeli), u rudnike uglja uloženo je 9,7 mil. KM, što je 36,7 % od planiranih 26,5 mil. KM.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti proizvodnje

Planom poslovanja za Djelatnost proizvodnje je za 2025. godinu predviđeno ukupno ulaganje u iznosu od 78,2 mil. KM pri čemu su sve vlastita sredstva, s tim da je dio ovih sredstava u iznosu od 1,0 mil. KM planirano za ulaganja u Radne jedinice Tuzla, Bihać, Sarajevo i Mostar, a dio sredstava u iznosu od 453 hilj. KM je planirano za ulaganje u Sistemske IKT projekte. U toku 2025. godine ukupno je realizovano 67,4 mil. KM, a što je 86,2 % u odnosu na planirana ulaganja.

Razlozi zašto planirana sredstva nisu realizovana u punom obimu su sljedeći:

- Veoma otežan proces javnih nabavki prema ZoJN, pri čemu je osnovni razlog dostavljanje značajnog broja žalbi i na tendersku dokumentaciju i na izbor ponuđača, a u većini slučajeva su žalbe ili neuredne ili neosnovane, te se kao takve odbacuju, ali značajno usporavaju procedure nabavki;
- Na tržištu je znatno smanjen broj kompanija koje se bave proizvodnjom opreme za termoenergetska postrojenja, održavanje istih, kao i obezbjeđenje kvalifikovane radne snage. Iz navedenog razloga broj kvalifikovanih ponuđača koji dostavljaju ponude za pokrenute postupke nabavke je znatno smanjen;
- Pored navedenog treba istaći da i eneregtska kriza prouzrokovanu ratom u Ukrajini za posljedicu ima konstantan problem kod realizacije ugovora u smislu angažovanja radnika potrebnih za realizaciju istih te značajno povećanje cijena energenata, materijala, usluga i transporta.

Kako bi se dijelom ublažili vanjski uticaji na realizaciju nekih projekata poduzete su mjere, te se u Djelatnosti proizvodnje vršilo detaljno praćenje tržišta roba, radova i usluga, poređenje istog sa stanjem iz prethodnih godina, te usaglašavanje procijenjene vrijednosti planirane nabavke, a što je rezultiralo da su određeni projekti realizovani u planiranom obimu za novačani iznos manji od vrijednosti investicionog ulaganja odobrenog u predmetnoj Investicionoj odluci. Razmatrane su i preispitane određene investicione odluke koje su ranije donešene, a koje se sa sadašnjeg gledišta ne bi mogle realizovati u planiranom obimu, te takva realizacija ne bi dala željene rezultate. Od takvih investicionih odluka se odustalo a što je za rezultat imalo veći iznos vlastitih sredstava za projekte koji se moraju realizovati u što kraćem roku. Također važno je napomenuti da je, uvažavajući naprijed navedene činjenice, prije svega veoma otežan proces javnih nabavki prema ZoJN, na bazi poduzetih aktivnosti (pokrenuti postupci nabavke i potpisani ugovori) realizacija za određeni dio planiranih projekata koji su planirani da se realizuju u toku 2025. godine pomjerena i plan je da isti budu uspješno realizovani u toku 2026. godine.

Najznačajnije aktivnosti za projekte čija realizacija je bila planirana u 2025. godini, a koji imaju karakter i investicionog i tekućeg održavanja su:

- Ugovorena nabavka roba i usluga za redovni godišnji remont Bloka 5 i Bloka 6 u TE Tuzla koji su uspješno realizovani;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za kapitalni remont Bloka 4 u TE Tuzla i isti je uspješno realizovan;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za redovni godišnji remont Bloka 5 i Bloka 6 u TE Kakanj koji su uspješno realizovani;
- Pokrenuti određeni postupci nabavke čijim ugovaranjem su stvorene pretpostavke za uspješnu realizaciju svih planiranih aktivnosti u projektu „Revitalizacija Bloka 7 u TE Kakanj" pri čemu je predmetna revitalizacija započela 01.08.2025. godine;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za potrebe realizacije redovne godišnje revizije/remonta Agregata A1 i A2 u HE Grabovica i sva tri Agregata u HE Salakovac, pri čemu su predmetne revizije/remonti agregata uspješno realizovani u planiranim terminima ili su termini zastoja pomjereni u skladu sa zahtjevima elektroenergetskog sistema i potrebama za energijom;
- Ugovorena nabavka roba i usluga za potrebe realizacije remonta Agregata A2 u HE Jablanica i isti je u realizaciji;
- Pokrenut postupak nabavke za potrebe realizacije projekta "Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 u TE Tuzla" i isti je u fazi ugovaranja;
- Krajem 2024. godine potpisan Ugovor za potrebe realizacije projekta "Izgradnja zajedničkog postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova na Bloku 6 i Bloku 7 u TE Kakanj" i isti je u fazi realizacije uz problem ishodovanja potrebnih dozvola usljed žalbi i tužbi određenih organizacija iz nevladinog sektora;
- Pokrenut postupak nabavke za potrebe realizacije projekta "Izgradnja postrojenja za denitrifikaciju dimnih gasova u TE Kakanj",
- Od nadležnih organa EP BiH donesena investiciona odluka i u fazi je izrada tenderske dokumentacije za potrebe realizacije projekta "Izgradnja postrojenja za denitrifikaciju dimnih gasova u TE Tuzla";
- Od nadležnih organa EP BiH donesena investiciona odluka i trenutno je u fazi izrada tenderske dokumentacije za potrebe realizacije projekta "Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova lignitnih blokova u TE Tuzla".

Realizacija plana ulaganja u Djelatnosti distribucije

Planom poslovanja Djelatnosti distribucije u 2025. godini je predviđen iznos ulaganja od 77,8 mil. KM. Dio sredstava u iznosu od 2,6 mil. KM, odnosi se na ulaganje u sistemske projekte IKT. Ostali iznos je planiran za realizaciju po elektrodistributivnim podružnicama, pri čemu je 75,0 mil. KM vlastitih sredstava i 169 hilj. KM kreditnih sredstava. Tokom 2025. godine ostvaren je nivo investicionih ulaganja u projekte Djelatnosti distribucije u iznosu od 80,3 mil.KM (bez ulaganja u IKT), što je za 6,8 % više od plana, a za 11,8% više u odnosu na realizaciju ulaganja u 2024. godini. Značajan dio realizovanih ulaganja se odnosi na ulaganja planirana i započeta prije 2025. godine. S obzirom da je prihod od naknada za priključenje bio veći od plana, time je bila i veća realizacija ulaganja u vezi priključenja.

Ulaganja su ostvarena u planiranom iznosu unatoč otežavajućim okolnostima, kao što su:

- Dugotrajna i kompleksna procedura nabavki roba/radova/usluga
- Dugotrajna i kompleksna procedura obezbjeđivanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju investicionih projekata
- Kompleksna procedura rješavanja imovinsko-pravnih odnosa iz razloga neažurnih zemljišnih knjiga, te iste neusaglašene sa katastrom
- Kredit EIB za projekat *Electricity distribution* nije postao operativan tokom 2025. godine

Tokom 2025. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata sa ciljem stvaranja uslova za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvalitete isporuke električne energije postojećim krajnjim korisnicima. Priključenje krajnjih kupaca se tretira kao investicija pri čemu se 50% sredstava prikuplja iz jednokratnih naknada za priključenje koju plaćaju krajnji kupci/proizvođači, a drugih 50% obezbjeđuje Distributer iz svojih sredstava. Ovim su stvorene značajne pretpostavke za razvoj i širenje elektrodistributivne mreže u smislu stvaranja uslova za priključenje krajnjih kupaca/proizvođača. Dakle, Distributer je Investitor priključaka na elektrodistributivnu mrežu i provodi sve aktivnosti, od pripremnih radnji (rješavanje imovinsko-pravnih odnosa, projektovanje, pribavljanje dozvola i saglasnosti) do izgradnje priključaka i puštanja objekata krajnjih kupaca/proizvođača pod napon.

U nastavku se daje pregled najznačajnijih projekata koji su realizovani u 2025. godini:

- Izvršena izgradnja 97 TS 10(20)/0,4 kV i izgradnja distributivne mreže u dužini od 684 km, od toga 103 km srednjenaponske i 581 km niskonaponske distributivne mreže;
- Izvršena izgradnja 6 TS 20/0,4 kV;
- Izvršena rekonstrukcija 51 TS 10(20)/0,4 kV i rekonstrukcija distributivne mreže u dužini 76 km, od toga 21 km srednjenaponske i 55 km niskonaponske distributivne mreže;
- Izvršena rekonstrukcija 38.264 obračunskih mjernih mjesta;
- Broj mjernih mjesta uveden u AMM sistem je povećan za 34.986;
- U skladu sa strateškim opredjeljenjem za prelazak SN mreže na jedinstveni 20 kV naponski nivo, nastavljaju se aktivnosti na pripremi prelaska dijelova EDS koji rade pod 10 kV na 20 kV;
- U skladu sa strateškim opredjeljenjem za eliminaciju 35 kV naponskog nivoa, nastavljaju se aktivnosti na prelasku na jedinstveni naponski nivo 20 kV.

Realizacija plana ulaganja u Djelatnost snabdijevanja

Planom ulaganja u Djelatnost snabdijevanja za 2025. godinu planirana su ukupna investiciona ulaganja u iznosu od 1,7 mil. KM, od čega se na projekte iz djelatnosti snabdijevanja odnosi 915 hilj. KM, a za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti 777 hilj. KM. Tokom 2025. godine realizovano je 94 hilj. KM investicionih ulaganja na projekte iz djelatnosti snabdijevanja i za sistemske IKT projekte iz ove djelatnosti.

Realizacija plana ulaganja sa nivoa Društva

Kapitalne investicije

Planirana kapitalna ulaganja za 2025. godinu iznosila su 91,3 mil. KM, a realizovana su u iznosu od 1,9 mil. KM, odnosno 2,1 % od planiranih. Aktivnosti na realizaciji kapitalnih investicija bile su usmjerene na pripremu i realizaciju elektroenergetskih objekata: termoelektrane, hidroelektrane, vjetroelektrane i solarne elektrane.

Iako finansijska realizacija odražava relativno skroman obim ulaganja, operativne aktivnosti su bile izrazito intenzivne i složene, s obzirom na to da obuhvataju značajan broj projekata u različitim fazama pripreme, koji zahtijevaju dugoročne administrativne, tehničke, finansijske i imovinsko-pravne procese. Aktivnosti su obuhvatile izradu investiciono-tehničke dokumentacije, provođenje lokacijskih ispitivanja i istraživanja, pribavljanje urbanističkih, vodnih, okolišnih i energetskih saglasnosti i dozvola, vođenje postupaka eksproprijacije nekretnina, zatvaranje finansijskih konstrukcija u saradnji s međunarodnim finansijskim institucijama, te pripremu i realizaciju postupaka nabavke, uključujući višefazne tendere za nabavku izgradnje u skladu s procedurama međunarodnih finansijskih institucija. Iako su ulagani napori po svim projektima, te je urađen značajan obim posla na pripremi izgradnje novih elektroenergetskih objekata, realizacija kapitalnih ulaganja u 2025. godini odvijala se u složenom okruženju obilježenom administrativnim, imovinsko-pravnim, regulatornim i sudskim preprekama, uključujući izazove u vezi s raspolaganjem državnom imovinom, neusklađenošću prostorno-planskih dokumenata, žalbama nevladinih organizacija i dugotrajnim procedurama izdavanja dozvola. Ovi faktori nastavljaju snažno uticati na dinamiku pripreme i realizacije strateških energetskih projekata Društva i ostaju jedan od ključnih izazova za realizaciju kapitalnih investicija.

Aktivnosti pripreme i izgradnje termoelektrana bile su dominantno usmjerene na nastavak zaštite prava i interesa Društva nakon raskida EPC ugovora za izgradnju Bloka 7 – 450 MW u TE Tuzla, uključujući pregovore sa EPC izvođačem radi mirnog rješavanja preostalih otvorenih pitanja. uz kontinuirano insistiranje na zaštiti interesa Društva. EP BiH je završila pripremne radove za Blok 7 početkom 2021. godine, uključujući uređenje lokacije, infrastrukturne priključke i aktivnosti vezane za izmještanje dalekovoda i priključenje na mrežu. Sudski spor izvođača protiv EP BiH u iznosu od 4,56 miliona KM i dalje je u toku, a više pratećih ugovora, uključujući onaj sa Elektroprenosom BiH, ostalo je neriješeno zbog neslaganja o preuzimanju odgovornosti za moguće sporove. Nabavka Nadzornog organa je obustavljena i predloženo je njeno otkazivanje jer nakon raskida EPC ugovora više ne postoji potreba za tom uslugom.

Tokom izvještajnog perioda provođene su i aktivnosti na realizaciji projekta transporta i odlaganja čvrstih produkata procesa iz TE Tuzla na PK Šikulje. Ovaj projekat, ključan za rekultivaciju degradiranih površina na PK Šikulje, uključuje realizaciju dopunskih rudarskih projekata na samoj lokaciji površinskog kopa, kao i izradu glavnih i idejnih projekata za transport i skladištenje produkata procesa u krugu termoelektrane. Tokom izvještajne godine pribavljeno je pozitivno mišljenje nadležnog kantonalnog ministarstva, a krajem novembra predat je i zvaničan zahtjev Federalnom ministarstvu prostornog uređenja (FMPU) za izdavanje urbanističke saglasnosti. Na ostalim termoenergetskim projektima, uključujući Blok 8 u TE Kakanj i vrelovod Kakanj–Sarajevo, nije bilo aktivnosti, budući da se i dalje nalaze u fazi strategijskog preispitivanja i zavisnosti od budućih odluka Vlade FBiH i regulatornih tijela.

Hidroenergetski portfolio u 2025. godini obuhvatio je širok spektar projekata u različitim fazama pripreme: HE Janjići, HE Ustikolina, HE Kovanići, HE Una Kostela, HE Vranduk, SHE na Neretvi, kao i male hidroelektrane poput MHE Modrac 2 i MHE Kakanj. Većina aktivnosti odnosila se na upravne postupke, eksproprijaciju, pribavljanje saglasnosti i izradu tehničke dokumentacije, uz kontinuirano suočavanje s pravnim i regulatornim preprekama. Postupci eksproprijacije za HE Janjići odvijaju se kroz gradske službe, dok je FMPU donijelo zaključak o prekidu postupaka izdavanja odobrenja za građenje zbog otvorenih pitanja u vezi sa raspolaganjem državnom imovinom. Završena je prva faza izgradnje putne infrastrukture za ovaj projekat, ali okolinska dozvola ostaje predmet sudskog postupka pokrenutog od strane nevladinih organizacija. HE Ustikolina se suočava sa sličnim izazovima: iako je FMPU u junu 2025. pokrenulo inicijativu za otklanjanje prepreka, proces pribavljanja neophodnih akata i dalje traje, uključujući izradu elaborata ekološki prihvatljivog protoka. Što se tiče projekta HE Una Kostela Vrhovni sud je odbio zahtjev EP BiH za preispitivanje sudske odluke kojom je odbijen zahtjev EP BiH za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju HE Una Kostela, čime se ozbiljno dovodi u pitanje opravdanost daljeg ulaganja u ovaj projekt. Projekti HE Vranduk i HE Kovanići predmet su sudskih postupaka u vezi s okolišnim dozvolama. Istovremeno, za HE Kovaniće je u toku izrada elaborata eksproprijacije i procjena ekološki prihvatljivog protoka.

U segmentu malih hidroelektrana situacija je također izazovna: MHE Kakanj ne može biti realizovana jer nije moguće dobiti energetsku dozvolu u skladu sa novim Zakonom o električnoj energiji, dok je za MHE Modrac 2 odbijeno izdavanje prethodne vodne saglasnosti i iscrpljene su sve mogućnosti nastavka projekta.

Vjetroenergetski projekti tokom 2025. godine obilježeni su intenzivnim aktivnostima na projektima VE Vlašić i VE Bitovnja, dva strateška projeka za diversifikaciju izvora energije i povećanje udjela obnovljivih izvora u proizvodnom portfoliu EP BiH. Za VE Vlašić završena je Studija kritičnih staništa na osnovu koje se izrađuje inovirana tehnička dokumentacija. Provedena je prva faza tendera za odabir implementacionog konsultanta,

započeta priprema druge faze i vođene su aktivnosti na obezbjeđenju priključaka na prenosnu mrežu. Posebno je značajno što je krajem 2025. godine Vijeće ministara BiH odobrilo sporazume o zajmu i granskim sredstvima sa KfW bankom, čime je osigurano finansiranje projekta. VE Bitovnja ušla je u naprednu fazu pripreme nakon što je završena Studija izvodljivosti i provedena procjenjivačka misija od strane KfW i EIB. Pripremljeni su idejni projekti i podneseni zahtjevi za urbanističke saglasnosti, a tender za implementacionog konsultanta je objavljen.

Najviše aktivnosti i naveći napredak u pripremi izgradnje tokom 2025. godine bilo je na projektima solarnih elektrana, prevashodno FNE Gračanica 1 i 2, FNE Gornja Breza, FNE Višća i FNE Podveležje 3. Za FNE Gračanica 1 i 2 pribavljena su načelna odobrenja za građenje, urbanistička saglasnost za priključni dalekovod, pokrenut je postupak nepotpune eksproprijacije za trasu priključnog dalekovoda, izrađena i objavljena višefazna tenderska dokumentacija, a zaključen je i ugovor o pravu građenja između EP BiH i RU Gračanica, što je jedan od ključnih preduvjeta za povlačenje kreditnih tranši za ovaj projekat. Za projekte iz tzv. Solarnog portfolia; FNE Gornja Breza, FNE Višća i FNE Podveležje 3 potpisani su kreditni sporazumi o finansiranju uključujući i EBRD, uz završenu prvu fazu tendera (tehničke ponude) za nabavku izgradnje ove tri solarne elektrane. Projekti FNE Divkovići, FNE Kreka-Šićki Brod i FNE Bijele Vode suočavaju se s neriješenim imovinsko-pravnim i protorno-planskim pitanjima koja onemogućavaju napredak u realizaciji ovih projekta. Za projekat FNE Podveležje 1 i FNE Podveležje 2 (45 MW), i u ovoj godini su intenzivno vođene aktivnosti na rješevanju prostorno-planske problematike, ishodovanju urbanističkih saglasnosti i sticanje koncesionog prava za realizaciju ovog projekta. Nakon skoro trogodišnjeg postupka došlo je do pomaka u pogledu urbanističke dokumentacije, ali projekat i dalje zavisi od analiza Elektroprenosa BiH o mogućnosti priključenja. FNE Banovići Selo dobila je načelno odobrenje, ali je istovremeno predmet sudskog spora pokrenutog od strane Općine Banovići. Konačno, FNE Rešetnica uspješno je puštena u rad početkom godine, okončana je kolaudacija i objekat je zvanično predat u nadležnost organizacionih jedinica za proizvodnju.

Informaciono komunikacione tehnologije – IKT

U oblasti IKT je u 2025. godini Planom poslovanja bilo predviđeno investiciono ulaganje u ukupnom iznosu od 7,6 miliona KM. U 2025. godini u realizaciju investicionih projekata iz oblasti IKT uloženo je 2,0 mil. KM za zajedničke projekte i projekte djelatnosti. Planirana i realizovana ulaganja, prikazana su u sljedećoj tabeli:

Tabela 8.2 000 KM

Ulaganja po tačkama plana	Plan za 2025.	Ostvareno u toku 2025.	Procenat realizacije
I.b IKT Proizvodnja	0,5	0,32	69,6%
II.b IKT Distribucija	2,6	0,95	36,1%
III.b IKT Snabdijevanje i trgovina	0,8	0,02	2,6%
V.a IKT Zajednički	3,8	0,67	17,9%
IKT ukupno	**7,6**	**2,0**	**25,6%**

Najznačajniji IKT projekti implementirani u 2025.godini:

Telekomunikaciona oprema Pokrenuta nabavka izgradnje antenskog stuba na lokaciji Grič, općina Fojnica.

IT oprema Realizovan je ITP za upgrade aplikacije za mobilne uređaje i pokrenut postupak nabavke usluga održavanja mobilne aplikacije za kupce i čitače.

U okviru *informacione sigurnosti* realizovani su sljedeći projekti i aktivnosti: skener ranjivosti, POC za SIEM rješenje, BCP (Business Continuity Plan), Protokol o autorskim pravima za MDM, Zakon o zaštiti ličnih podataka.

Informacioni sistemi Nadogradnja funkcionalnosti u SAP sistemu, nove funkcionalnosti i dorade u DISP sistemu, implementacija interaktivnog izvještaja za prosumere po distributivnim podružnicama u DISP BI. Implementacija, održavanje i povećanje funkcionalnosti u sljedećim aplikacijama: Ulaganje EEO, IPO, IPOP, Realizacija Plana JN, Skupština-aplikacija za praćenje sjednica Skupštine Društva, Baza sporova, Registar akata, IM, Garancije porijekla, GIS/DEEO, MDM sistem.

SOEE/SONN/SODM sistem Realizirane interne dorade sistema u dijelu opomena i obavještenja, uključujući upravljanje njihovim kopijama unutar SOEE aplikacije; implementiran novi tip opomene pred utuženje; interno izvršena masovna ažuriranja klasa potrošača, čime je osigurano ažurno i precizno vođenje evidencija;

uspješno razvijen i implementiran modul „Zelena energija" u okviru SOEE aplikacije, u skladu sa energetskom tranzicijom, te izmjene obračuna; realizovan redizajn tarifnika; uspješno implementirane izmjene u vezi DPO na računima za električnu energiju u SOEE aplikaciji.

SPP sistem: Pripremne aktivnosti za nadogradnju sistema uvođenjem Prosumera i Zelene energije, analiza podataka i priprema izvještaja za korisnike procesa i kreiranje novih template-a.

Korporativni Web portal: Uspješno okončan ugovor o održavanju i uklonjeni sigurnosni propusti. *Web portal snabdijevanja:* Web portal pušten u produkciju i omogućen pristup javnosti; Omogućeno automatsko ispunjavanje zahtjeva za tržišno snabdijevanje; Omogućeno automatsko ažuriranje klase snabdijevanja za mjerna mjesta na backendu. *Web portal distribucije* Završena implementacija i interni tehnički prijem nove web stranice distribucije (dostupan unutar domene EP); Dorađen modul Usluge za obradu korisničkih zahtjeva za nestandardne mjerne usluge, koji dolaze sa web portala ODS-a.

DMS sistem Pripremne aktivnosti za uvođenje digitalnog potpisa; Implementacija nove liste registraturne građe; Pripremne aktivnosti i nadogradnja sistema radi pojednostavljivanja procesnih koraka u ED Sarajevu.

SCADA/DMS/OMS i integracije Finaliziranje eksporta podataka sa postojećih SCADA sistema i import istih u novi SDO; Prebacivanje većeg broja učinskih linijskih rastavljača sa starog sistema na novi SDO, ED Tuzla; P2P testiranja EEO.

CRM/Kontaktni centar Realizacija e-mail kampanja; Razvijena i puštena u rad nova aplikacija za preslušavanje razgovora iz CRM sistema, u cilju poboljšanja korisničke podrške; Izvršena izmjena metode web servisa za aktivaciju e-računa, radi optimizacije procesa aktivacije; Provedene sistemske dorade u vezi s problemima formata telefonskih brojeva unutar CRM aplikacije; Prilagođena CRM aplikacija za radnike tržišnog snabdijevanja, sa fokusom na unapređenje korespondencije sa tržišnim kupcima; Uspješno završen i okončan Ugovor koji se odnosi na održavanje i dorade CRM aplikacije.

Realizacija plana ulaganja u zavisna i povezana društva

Rudnici uglja

Za dokapitalizaciju četiri zavisna društva - rudnici uglja po odlukama o dokapitalizaciji, u 2025. godini planom je predviđeno ulaganje u iznosu od 26,52 mil. KM, dok je za taj period realizovano 9,71 mil. KM ili 36,7% od plana.

Po rudnicima, ulaganja tokom 2025. godine su iznosila:

- Rudnik uglja „Kreka" d.o.o. – Tuzla 9,5 mil. KM
- Rudnik mrkog uglja „Breza" d.o.o. – Breza 0,22 mil. KM

U ostalim rudnicima nije bilo ulaganja.

Najznačajnije investicije u zavisna društva rudnike uglja tokom 2025. godine su kako slijedi:

Rudnici uglja „Kreka" d.o.o. Tuzla

- Eksproprijacija zemljišta PK Dubrave i PK Šikulje 1,4 mil. KM
- Revitalizacija BTO i BTK kompleksa PK Dubrave i PK Šikulje 8,1 mil. KM

Rudnik mrkog uglja „Breza" d.o.o. Breza

- Rezervni dijelovi za rudarsku mehanizaciju 0,22 mil. KM

Ulaganja u ZD rudnike uglja nisu realizovana u skladu sa planom iz razloga što su odluke o izmjenama Odluka o dokapitalizaciji donesene krajem decembra 2024. godine, te da su u toku 2025. godine, pokrenuti postupci nabavke u iznosu od cca 25 miliona KM, čija se realizacija očekuje u toku 2026. godine.

Osnivanje ODS-a

Planom poslovanja 2025.-2027. godina planirano je ulaganje u osnivanje ODS-a u iznosu od 1,0 mil. KM. Rok za razdvajanje ODS-a je dvije godine od dana stupanja na snagu Zakona o električnoj energiji FBiH i propisan je članom 167. stav (1) Zakona i taj rok je istekao 17.08.2025.g. Iz objektivnih razloga, aktivnosti na razdvajanju se nisu mogle završiti do zakonskog roka, ali je realno za očekivati da bi se mogle okončati u predstojećem periodu. Nakon sticanja svih zakonskih uslova za formiranje ODS-a (stvaranje zakonskih pretpostavki za provedbu postupka za izdvajanje ODS-a procjena i podjela imovine, prenos dozvole za rad ODS-a, pitanje investicija, regulisanje međusobnih odnosa između ODS-a i EP BiH, IKT i dr.), biće moguće realizovati potpuno razdvajanje i funkcionalno djelovanje ODS-a.

9. IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

Ukupan iznos zaključenih ugovora putem javnih nabavki u EP BiH u 2025. godini koji su unešeni u SAP sistem iznosi 755.176.163,56 KM. Predmetni iznos odnosi se na sve ugovore koji su zaključeni u 2025 godine a pokrenuti su u predhodnim godinama i prema planovima nabavki iz predhodnih godina, odnosno predstavlja zbir mjesečnih izvještaja koji su usvojeni od strane Uprave i Nadzornog odbora u 2025 godini.

I Pregled zaključenih ugovora o nabavkama u 2025. godini za potrebe EP BiH

Tabela 9.1

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost u KM	% vrijednosti
Direktni sporazum	788	1.581.478,85	0,21%
Konkurentski postupak sa objavom	187	2.263.820,67	0,30%
SISTEM KVALIFIKACIJE Pregovarački postupak	10	6.264.088,25	0,83%
SISTEM KVALIFIKACIJE Ograničeni postupak	23	16.785.456,63	2,22%
Pregovarački sa objavom	41	93.547.769,80	12,33%
Pregovarački bez objave	17	124.705.696,41	16,51%
Otvoreni postupak	1.243	161.084.945,56	21,33%
Ograničeni postupak sa predkvalifikacijom	113	19.786.586,90	2,62%
Ugovori koji se dodjelju ju po posebnom režimu	8	447.461,60	0,06%
Anex II	39	84.840,14	0,01%
Nabavka od zavisnih društava	32	328.165.297,82	43,46%
Izuzeće od primjene ZJN-a	15	458.720,93	0,06%
UKUPNO:	**2.516**	**755.176.163,56**	**100%**

EP BiH je putem otvorenog postupka (1.243 postupak) zaključila ugovora u iznosu od cca 161,08 mil. KM, što čini 21,33 % ukupno ugovorenih nabavki kao i putem pregovaračkog postupka sa objavom obavještenja (koji je za sektorske ugovorne organe istovjetan kao i otvoreni postupak) u iznosu od cca 93,55 mil. KM ili 12,33 %, zatim zatim putem SISTEMA KVALIFIKACIJE (pregovarački postupak sa objavom obavještenja + ograničeni postupak) u iznosu od cca 23,05 mil. KM; konkurentski sa objavom obavještenja u iznosu od cca 2,26 mil. KM, a što čini u zbiru cca 279,94 mil. KM ili 37,1% ukupnog iznosa zaključenih ugovora u 2025. godini.

Nabavka EP BiH od njenih zavisnih društava je vršena putem 32 postupka i čini 43,46% ukupne vrijednosti nabavke EP BiH s tim da se većina vrijednosti odnosi na ugovore o nabavci uglja od zavisnih društava rudnika u sastavu Koncerna EP BiH.

Od 328,16 mil. KM vrijednosti nabavke od zavisnih društava, na nabavke uglja odnosi se cca 288,4 mil. KM, a sa ostalim zavisnim društvima zaključeni su ugovori za isporuku roba/usluga/radova u ukupnim iznosima:

1. Iskraemeco d.o.o. Sarajevo – 24,7 mil. KM
2. Eldis-tehnika d.o.o. Sarajevo – 15,1 mil. KM
3. Geolp d.o.o. Kakanj – 20,0 hilj. KM

Nabavka pregovaračkim postupkom bez objave je izvršena putem 17 postupaka, u vrijednosti cca 124,71 mil. KM, što čini 16,51% ukupne vrijednosti svih nabavki izvršenih u toku izvještajne godine.

Analizom vrijednosti zaključenih ugovora, može se utvrditi da se kod pregovaračkog postupka bez objave obavještenja, većina ugovora se odnosi na transport uglja putem Željeznica FBiH u vrijednosti cca 28,5 mil. KM; zatim nabavku uglja iz RMU Banovići cca 92,1 mil. KM i RU Gračanica u vrijednosti od 1,5 mil KM.

Postupci „izuzeća" od Zakona o javnim nabavkama uglavnom se odnose na ugovore zaključene za advokatske usluge; usluge produkcije i emitovanja video sadržaja; zakup prostora za smještaj IKT opreme itd. a sve u skladu sa izuzećima koji su definisani Zakonom o javnim nabavkama.

Ostatak vrijednosti po ovom postupku čine komercijalne nabavke specifičnih roba/usluga/radova, a koje su provedene u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama.

II Pregled Izvještaja o realizaciji planiranih nabavki za period od 01.01.2025.-30.04.2026. godine

Tabela 9.2

Robe					
R.b.	Vrsta postupka	Br.planiranih postupaka	Planirani iznos (KM)	Br.ugovorenih postupaka	Ugovoreni iznos (KM)
1	Otvoreni postupak	606	244.075.900,00	420	91.255.265,14
2	Ograničeni postupak s predkvalifikacijom	1	245.000,00	0	0,00
3	Pregovarački postupak sa objavljivanjem obavještenja o nabavci	4	130.170.000,00	9	6.871.298,60
4	Pregovarački postupak bez objavljivanja obavještenja o nabavci	3	150.325.400,00	6	111.055.197,00
5	Konkurs za izradu idejnog rješenja	0	0,00	0	0,00
6	Konkurentski zahtjev za dostavu ponuda	89	1.470.290,00	57	719.447,58
7	Direktni sporazum	215	888.250,00	195	413.800,84
8	Nabavka od zavisnog društva	18	461.613.283,00	16	313.995.529,14
9	Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	0	0,00	0	0,00
10	Izuzeće od primjene Zakona o javnim nabavkama	6	21.015.000,00	2	295.950,00
11	Aneks II	0	0,00	0	0,00
12	Takmičarski dijalog	0	0,00	0	0,00
13	Pregovarački postupak-Sistem kvalifikacije	3	15.184.939,00	7	6.976.692,79
14	Ograničeni - Sistem kvalifikacije	36	60.685.995,00	21	26.705.905,29
Σ	UKUPNO ROBE	981	1.085.674.057,00	733	558.289.086,38
Usluge					
R.b.	Vrsta postupka	Br.planiranih postupaka	Planirani iznos (KM)	Br.ugovorenih postupaka	Ugovoreni iznos (KM)
1	Otvoreni postupak	519	125.040.713,00	446	33.083.287,54
2	Ograničeni postupak s predkvalifikacijom	1	65.000,00	0	0,00
3	Pregovarački postupak sa objavljivanjem obavještenja o nabavci	4	7.949.000,00	0	0,00
4	Pregovarački postupak bez objavljivanja obavještenja o nabavci	18	29.820.124,00	12	26.367.522,16
5	Konkurs za izradu idejnog rješenja	1	15.100,00	0	0,00
6	Konkurentski zahtjev za dostavu ponuda	187	2.738.300,00	97	951.979,71
7	Direktni sporazum	493	2.661.850,00	533	1.100.218,74
8	Nabavka od zavisnog društva	12	2.900.000,00	6	2.370.592,32
9	Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	0	0,00	0	0,00
10	Izuzeće od primjene Zakona o javnim nabavkama	25	8.315.758,00	13	114.122,82
11	Aneks II	22	944.900,00	43	109.810,10
12	Takmičarski dijalog	0	0,00	0	0,00
13	Pregovarački postupak-Sistem kvalifikacije	1	1.250.000,00	0	0,00
14	Ograničeni - Sistem kvalifikacije	0	0,00	0	0,00
Σ	UKUPNO USLUGE	1283	181.700.745,00	1150	64.097.533,39

Radovi					
R.b.	Vrsta postupka	Br.planiranih postupaka	Planirani iznos (KM)	Br.ugovorenih postupaka	Ugovoreni iznos (KM)
1	Otvoreni postupak	93	61.886.864,00	40	3.749.339,17
2	Ograničeni postupak s predkvalifikacijom	9	27.160.000,00	160	20.245.531,45
3	Pregovarački postupak sa objavljivanjem obavještenja o nabavci	1	55.000.000,00	0	0,00
4	Pregovarački postupak bez objavljivanja obavještenja o nabavci	0	0,00	0	0,00
5	Konkurs za izradu idejnog rješenja	0	0,00	0	0,00
6	Konkurentski zahtjev za dostavu ponuda	37	821.539,00	20	432.147,66
7	Direktni sporazum	31	134.500,00	16	62.019,41
8	Nabavka od zavisnog društva	12	5.034.800,00	5	3.306.425,00
9	Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	0	0,00	0	0,00
10	Izuzeće od primjene Zakona o javnim nabavkama	6	302.600.000,00	0	0,00
11	Aneks II	0	0,00	0	0,00
12	Takmičarski dijalog	0	0,00	0	0,00
13	Pregovarački postupak-Sistem kvalifikacije	0	0,00	0	0,00
14	Ograničeni - Sistem kvalifikacije	6	6.700.000,00	16	4.126.874,25
Σ	**UKUPNO RADOVI**	**195**	**458.937.703,00**	**257**	**31.922.336,94**
Σ	**ROBE+USLUGE+RADOVI**	**2459**	**1.726.312.585,00**	**2140**	**654.368.956,71**

III Pregled zaključenih ugovora o nabavkama roba/usluga/radova za ZD rudnike uglja

U 2025 god. nismo imali zaključenih Ugovora za potrebe ZD Rudnici, odnosno nismo imali provedenih postupaka po Odlukama o dokapitalizaciji rudnika.

Analizom izvještaja i postupaka nabavki za 2025. godinu može se konstatovati da se problemi javljaju u svim fazama javnih nabavki, od izrade Plana nabavki, provođenja postupka kao i u realizaciji ugovora. Poboljšanje u realizaciji Plana nabavki postignuto je putem provođenja postupka nabavke roba po „Sistemu kvalifikacije" (na portalu se prikazuje kao pregovarački sa objavom obavještenja), za djelatnost proizvodnje električne energije i to uglavnom energenata (mazut, dizel gorivo i lož ulje), gdje su ostvarene značajno niže cijene u odnosu na predhodne otvorene postupke javne nabavke.

Također, po „Sistemu kvalifikacije" u toku 2025. godine uspješno je izvršena nabavka roba i za potrebe djelatnosti distribucije i to: betonsku galanteriju (AB stubovi, AB nogare i betonske cijevi); kablovi (samonosivi kablovski snopovi i energetski kablovi); spojni i ovjesni materijal (razne stezaljke, stopice, čahure itd); građevinski i elektromontažni radovi u ED podružnicama i dr.

Određeni napredak postignut je u povećanju konkurentnosti javnih nabavki iz razloga što se tenderi objavljuju elektronski, preko informacionog sistema „E-nabavke", koji je uspostavila Agencija za javne nabavke. Izmjenom podzakonskih akata odnosno novog Pravilnika o uvjetima i načinu korištenja E-aukcije, koji je stupio na snagu 01.01.2024 godine ugovorni organi mogu predvidjeti provedbu e-Aukcije za najmanje 60 % svojih postupaka, gdje je kao kriterij za dodjelu ugovora najniža cijena. To znači da će se u toku narednih godina obratiti pažnja, posebno za postupke gdje je ograničena konkurencija, da se u saradnji sa nadležnim Izvršnim direktorima za predmetnu nabavku, (ne)primijenjuje e-Aukcija. Na taj način se želi maksimalno izbjeći neprincipijelno dogovaranje između ponuđača, a na štetu Društva.

Posljednjih godina e-aukcija daje sve manje pozitivnih efekata u smislu povećanja konkurencije i smanjenja cijena. Ponuđači odustaju prije i nakon e-aukcije, u nabavkama se dobivaju slične ponude itd, što upućuje na dogovore između ponuđača. Konkurenncijsko vijeće i Agencija za javne nabavke kasne u realizaciji aktivnosti povećanja nadzora kod mogućih zabranjenih sporazuma između ponuđača(koluzija), a koje su bili u obavezi provesti planiranaom strategijom javnih nabavki 2024-2028 godina.

Transparentnost je ostvarena i u oblasti objavljivanja svih elementa zaključenih ugovora na portalu Agencije za javne nabavke, kao i eventualnih izmjena po zaključenim ugovorima, koji su se uglavnom odnosili na produženje rokova izvršenja.

U toku 2025. godine bio je manji broj žalbi u odnosu na prethodne godine, zahvaljujući izmjeni i dopunama Zakona o javnima nabavkama (Sl.glasnik BiH, broj: 59/24). Izmjene su stupile na snagu 01.08.2024. godine i od tada je drastično smanjen broj žalbi, odnosno žalbi „profesionalnih" žalitelja koji su se žalili kako bi odugovlačili ili poništavali postupke nabavke. Ukupan broj žalbi na nivou EP BiH je iznosio 73. Kada je nastupila izmjena Zakona o javnim nabavkama, postupci nabavki su brže i lakše realizovani.

U Direkciju Društva u 2025. godini u postupcima centraliziranih nabavki zaprimljene su 24 žalbe, od kojih je do 01.01.2026. godine riješeno 21 (3 su još u toku), bila je 1 neuredna žalba, zatim 2 žalbe gdje se ponuđači uopšte nisu žalili drugostepenom organu (Ured za razmatranje žalbi) i 3 u slučajevima kada je ponuđač odustao od svoje žalbe, što sve govori da ponuđači nisu imali ozbiljne namjere da se riješe navodi iz njihovih žalbi;8 žalbi je usvojeno od strane Ureda za razmatranje žalbi, a 7 žalbi Ured je proglasio neosnovanim.

U Direkciji Društva u 2025 godini nisu bile nabavke po osnovu Odluke o dokapitalizaciji rudnika, tako da nije bilo žalbi po ovom osnovu.

Kada su u pitanju centralizirane javne nabavke za potrebe EP BiH, tokom 2025. godine izjavljeno je od strane ponuđača ukupno 24 žalbe

Kada su u pitanju decentralizirane javne nabavke, postupci provedeni u podružnicama Društva, tokom 2025. ukupno je izjavljeno 49 žalbi od čega su:

- u podružnicama Društva u djelatnosti proizvodnje - 26 žalbi;
- u podružnicama Društva u djelatnosti distribucije - 23 žalbe.

Izvještaj o objavljenim ugovorima na portalu Agencije za javne nabavke za 2025 godinu

Tabela 9.3

Direkcija/Podružnica	Iznos u KM
Direkcija društva	589.899.080,18
TE Tuzla	30.604.834,39
TE Kakanj	20.288.420,06
HE na Neretvi	4.540.647,20
ED Sarajevo	9.077.704,58
ED Tuzla	12.371.143,10
ED Zenica	9.456.415,85
ED Bihać	15.608.177,51
ED Mostar	2.742.455,75
ED Travnik	3.245.563,14
UKUPNO:	**697.834.241,76**

Napomena:

Razlika u iznosima zaključenih ugovora u tabelama 9.1 i 9.2 nastale su iz razloga različitog načina izvještavanja u smislu povlačenja izvještaja po datumu unosa (SAP aplikacija), ili po datumu zaključenja ugovora/narudžbenice (izvještaji sa portala Agencije za javne nabavke).

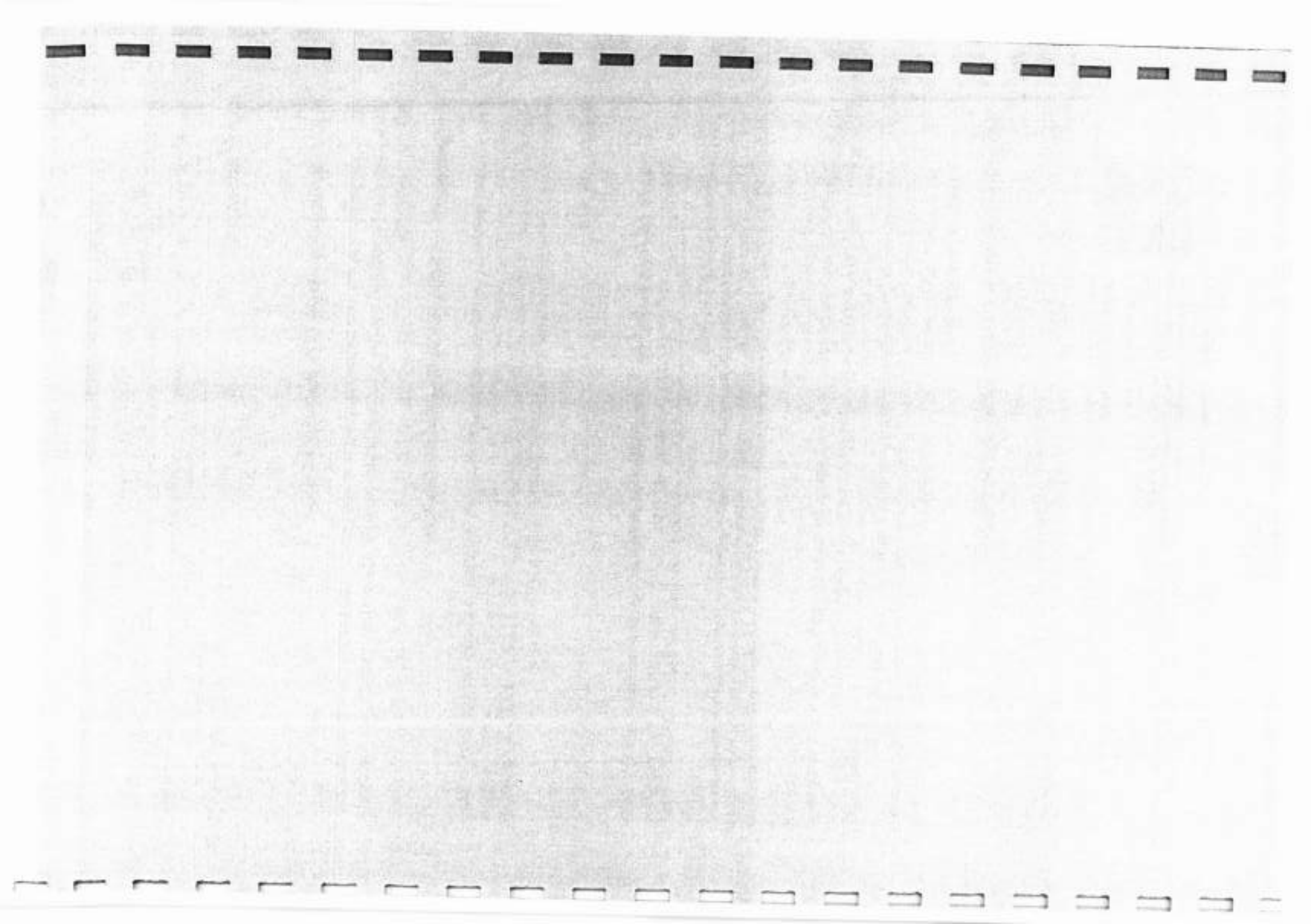
Razlike se uglavnom odnose na prelazni period iz tekuće godine u narednu godinu odnosno iz perioda 2024.-2025. godine i 2025.-2026. godine.

ZAKLJUČNA RAZMATRANJA

EP BiH je u 2025. godini uspjela realizovati zadatke definisane zakonskim okvirima, odnosno ispoštovati ugovore sa kupcima u pogledu isporuke i snabdijevanja električnom energijom, koja se odvijala u kontinuitetu, bez redukcija. U nedostatku primarnih energenata, te posljedično nedovoljnim količinama vlastito proizvedene električne energije, ovakav poduhvat je imao i svoju visoku cijenu, te nije bilo viškova za prodaju kroz djelatnost trgovine, niti dobiti u poslovanju.

Obilježja poslovanja u toku 2025. godine mogu se rezimirati kroz sljedeće:

- HE su proizvele 3,6 GWh više u odnosu na revidvani plan (oko 200 GWh manje u odnosu na izvorni plan u uslovima izuzetno sušnih hidroloških prilika tokom godine) i manje u odnosu na prethodnu godinu za 80,5 GWh; sumarno stanje akumulacija bilo je za 211,2 GWh manje od planiranih
- ukupne zalihe uglja na depoima na početku 2025. godine bile su manje od planiranih za 25,2 hilj. tona, dok je nabavka uglja u toku godine bila za 220,4 hilj. tona ili 5,0% ispod planiranih količina isporuka (1.015 hilj. tona manje isporuke u odnosu na ugovorene količine); za 3,3% je bio bolji kvalitet isporučenog uglja od planiranog po osnovu toplotne vrijednosti, ali za 4,11% manji od ugovorene vrijednosti i 1% slabiji u odnosu na 2024. godinu
- proizvodnja u termoelektranama je bila manja od plana za 4,7%; sa krajem decembra su ukupne zalihe uglja bile iznad revidovanjem planiranog nivoa za 69,1 hilj. tona ili 28,2%
- ukupna proizvodnja električne energije manja za 3,6% od planirane, te manja za 9,6 % u odnosu na 2024. godinu; raspoloživost većine proizvodnih postrojenja je bila ispod planiranog nivoa; prosječno ostvareni specifični utrošak topline uglja (12.870 kJ/kWh) za 7,6% veći od planiranog, a za 1,4% veći od ostvarenog za 2024. godinu
- ukupna potrošnja električne energije za 0,5% veća od planirane, a za 2,3% veća od potrošnje prethodne godine; kupci na 110 kV naponu preuzeli su 4,4% manje GWh od plana, te za 4,8 % manje od preuzimanja iz 2024. godine; distributivni gubici u odnosu na bruto distributivnu potrošnju ostvareni su iznad Plana za 7,8%, istovremeno manji za 2,0% u odnosu na 2024. godinu; neto distributivna potrošnja ostvarena je u nivou plana, odnosno za 3,4% veća od ostvarenja iz 2024. godine
- kupovina električne energije za havarijske situacije (uključujući saniranje satnih deficita i energetskih resursa) bila je veća od planirane za 244,8 GWh (23,5%), uz nešto višu prosječnu nabavnu cijenu od planske (1,9%); troškovi nabavljene energije za havarijske situacije su više nego dvostruko povećani u odnosu na 2024. godinu
- prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima u okviru usluge javnog snabdijevanja ostvaren je na nivou planiranog, po osnovu promjene cijena usluge javnog snabdijevanja, u periodu 01.09.-31.12.2025. godine ostvaren je dodatni prihod od približno 7,97 mil. KM, u poređenju sa ostvarenim prosječnim cijenama u okviru usluge javnog snabdijevanja u istom periodu 2024. godine
- prihod od tržišnog snabdijevanja za 2025. godinu veći je od prihoda za 2024. godinu za 123 mil. KM
- isporuka električne energije na javnom snabdijevanju ispod proizvodne/nabavne cijene električne energije
- snabdijevanje električnom energijom RMU Zenica u postupku zatvaranja bez mogućnosti za naplatu iste uz računovodstveni otpis potraživanja po tom osnovu
- izostanak naplate potraživanja iz Budžeta FBiH po osnovu odobrenih subvencija, uz računovodstveni otpis potraživanja po tom osnovu
- u 2025. godini ostvaren je gubitak prije oporezivanja u iznosu od 52,38 mil. KM (planiran gubitak od 61,18 mil KM po revidovanom planu); 2024. godine gubitak prije oporezivanja je iznosio 57,96 mil. KM.



Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

01.06.2026
01-05-1682-1/2026

NADZORNI ODBOR

Predmet: Revizorski izvještaj za 2025. godinu (pojedinačni)

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2025. godinu nezavisni revizor Grant Thornton d.o.o. Banja Luka dao je *pozitivno mišljenje* na pojedinačni (nekonsolidovani) izvještaj JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

U pojedinačnom izvještaju JP EPBiH je navedeno slijedeće:

Prema našem mišljenju, priloženi pojedinačni finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer, u svim materijalnim aspektima, finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2025. godine i njegovu finansijsku uspješnost, te njegove gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Isticanje pitanja:

1. *Kao je što je objelodanjeno u Napomeni 1 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, Društvo je u proteklom periodu poduzelo aktivnosti na odvajanju operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog elektroenergetskog subjekta. Na dan 31. decembra 2025. godine, aktivnosti su u toku.*
2. *Kao što je objelodanjeno u Napomeni 32 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine vrijednost sudskih sporova u kojima je Društvo tužena strana iznosi 200.040 hiljada KM. Navedena vrijednost sudskih sporova uključuje arbitražni postupak Konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb u iznosu od 39.267 hiljada KM, kao i tužbu manjinskih dioničara Jadran kapital d.d. Split i Stanovi Jadran d.d. Split u iznosu od 125.000 hiljada KM. Kantonalni sud u Sarajevu donio je presudu 18. februara 2026. godine kojom se žalba manjinskih dioničara odbija kao neosnovana i potvrđuje se prvostepena presuda u korist Društva. Ukupna rezerviranja na dan 31. decembra 2025. godine iznose 45.845 hiljada KM, i prema izjavama Društva, rezerviranje je izvršeno u skladu sa najboljom procjenom.*
3. *Kao što je objelodanjeno u Napomeni 36 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, Društvo ispunjava obveze po kovenantama koje su definirane od strane inostranog kreditora.*

Mišljenje revizora nije modificirano u skladu sa ovim pitanjima.

Revizorski izvještaj za 2025. godinu (pojedinačni) razmatrala je Uprava Društva na 247. sjednici održanoj dana 22.05.2026. godine i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o reviziji konsolidovanog finansijskog izvještaja, Izvještajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2025. godinu, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajima o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2025. godinu, uputi Skupštini Društva.

S poštovanjem,

Izvršni direktor
za ekonomske poslove
Sanela Jurišić

Generalni direktor
dr.sci. Sanel Baljubašić

Co:
- 05-2
- a/a

Pojedinačni finansijski izvještaji za godinu koja se završava 31. decembra 2025. i Izvještaj nezavisnog revizora

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo

SADRŽAJ

Izvještaj nezavisnog revizora 3
Pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine 7
Pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31.12.2025. godine 9
Pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine 11
Pojedinačni izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine 12
1. Osnovni podaci o Društvu 13
2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja 16
3. Značajne računovodstvene politika 17
4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke 25
5. Prihodi od prodaje 26
6. Ostali prihodi iz poslovanja 26
7. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe 27
8. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja 27
9. Troškovi amortizacije 27
10. Ostali troškovi poslovanja 28
11. Gubici od dugoročne nefinansijske imovine 28
12. Gubici od finansijske imovine 29
13. Neto efekat rezerviranja 29
14. Neto finansijski rezultat 30
15. Porez na dobit 30
16. Nekretnine, postrojenja i oprema 31
17. Nematerijalna imovina 32
18. Dati avansi 32
19. Ulaganje u zavisna društva 32
20. Ulaganje u pridružena pravna lica 33
21. Pozajmice i depoziti 34
22. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja 35
23. Zalihe 36
24. Novac i novčani ekvivalenti 36
25. Kapital 36
26. Obaveze po kreditima 37
27. Odgođeni prihod 37
28. Rezerviranja 38
29. Obaveze prema dobavljačima i ugovorne obaveze 39
30. Ostale obaveze i razgraničenja 39
31. Upravljanje finansijskim rizicima 39
32. Potencijalne i preuzete obaveze 43
33. Zaštita okoliša 45
34. Transakcije sa povezanim pravnim licima 45
35. Značajne računovodstvene procjene i prosuđivanja 46
36. Finansijski pokazatelji 48
37. Vlasnička struktura 48
38. Porezni propisi 49
39. Događaji nakon datuma izvještavanja 49
40. Usaglašavanje potraživanja i obaveza 50
41. Odobrenje finansijskih izvještaja 50

Grant Thornton

Izvještaj nezavisnog revizora

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Vase Pelagića 2/IV
78 000 Banja Luka
Republika Srpska
Bosna i Hercegovina

T +387 51 211 606; +387 51 211 294
F +387 51 211 501
E office@ba.gt.com
www.grantthornton.ba

Javno preduzeće Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Mišljenje

Obavili smo reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (u daljem tekstu „Društvo"), koji obuhvataju pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2025. godine, pojedinačni izvještaj o ukupnom rezultatu, pojedinačni izvještaj o promjenama u kapitalu i pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za tada završenu godinu, te zabilješke uz pojedinačne finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi pojedinačni finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer, u svim materijalnim aspektima, finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2025. godine i njegovu finansijsku uspješnost, te njegove gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Osnova za mišljenje

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su podrobnije opisane u našem izvještaju u odjeljku Revizorove odgovornosti za reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja. Nezavisni smo od Društva u skladu sa Kodeksom etike za profesionalne računovođe Odbora za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA Kodeksom) zajedno s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Isticanje pitanja

1. Kao je što je objelodanje u Napomeni 1 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, Društvo je u proteklom periodu poduzelo aktivnosti na odvajanju operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog elektroenergetskog subjekta. Na dan 31. decembra 2025. godine, aktivnosti su u toku.
2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 32 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine vrijednost sudskih sporova u kojima je Društvo tužena strana iznosi 200.040 hiljada KM. Navedena vrijednost sudskih sporova uključuje arbitražni postupak Konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb u iznosu od 39.267 hiljada KM, kao i tužbu manjinskih

dioničara Jadran kapital d.d. Split i Stanovi Jadran d.d. Split u iznosu od 125.000 hiljada KM, Kantonalni sud u Sarajevu donio je presudu 18. februara 2026. godine kojom se žalba manjinskih dioničara odbija kao neosnovana i potvrđuje se prvostepena presuda u korist Društva. Ukupna rezerviranja na dan 31. decembra 2025. godine iznose 45.845 hiljada KM, i prema izjavama Društva, rezerviranje je izvršeno u skladu sa najboljom procjenom.

3. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 36 uz priložene pojedinačne finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, Društvo ispunjava obveze po kovenantama koje su definirane od strane inostranog kreditora.

Naše mišljenje nije modificirano u skladu sa ovim pitanjima.

Ključna pitanja revizije

Ključna pitanja revizije su ona pitanja koja su, po našem profesionalnom prosuđivanju, bila od najvećeg značaja u našoj reviziji pojedinačnih finansijskih izvještaja tekućeg perioda. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije pojedinačnih finansijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo posebno mišljenje o tim pitanjima.

Ključno pitanje revizije	Primijenjene procedure revizije
Priznavanje prihoda iz ugovora s kupcima (veza Napomena 5) Prihodi od prodaje električne energije i pomoćnih usluga u iznosu od 1.332.962 hiljada KM se odnose na prihode od prodaje električne energije na domaćem i inozemnom tržištu. Društvo priznaje prihode na mjesečnom nivou nakon isporuke električne energije. Cijena električne energije je definirana odlukama i ugovorima. Prihodi od prodaje električne energije su odabrani kao ključno pitanje zato što postoji značajan rizik priznavanja prihoda od prodaje električne energije od strane Društva kao i rizik iskazivanja prihoda u periodu u kome su nastali.	*Naše procedure su uključivale sljedeće postupke* U okviru revizijskih procedura izvršili smo testiranje internih kontrola koje je ustanovila Uprava. Na bazi uzorka izvršili smo testiranje obračuna isporučene električne energije u skladu sa cijenama definiranim odlukama i ugovorima. Na bazi uzorka izvršili smo testiranje priznavanja prihoda u periodu u kome su stvarno i nastali. Na osnovu sprovedenih revizijskih procedura nismo identifikovali značajne nalaze u odnosu na tačnost evidentiranja prihoda u skladu sa ugovorima i odlukama, kao i evidentiranje prihoda u periodu u kome su stvarno nastali.

Ostale informacije

Uprava je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene u godišnji izvještaj, ali ne uključuju godišnje finansijske izvještaje i naš revizorski izvještaj. Naše mišljenje o finansijskim izvještajima ne obuhvata ostale informacije, i mi ne izražavamo bilo koji oblik zaključka s izražavanjem uvjerenja o njima.

U vezi s našom revizijom finansijskih izvještaja, naša odgovornost je da pročitamo gore navedene ostale informacije i, u provođenju toga, razmotrimo jesu li ostale informacije značajno proturječne finansijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane. Ako, na osnovu posla koji smo obavili na ostalim informacijama, zaključimo da postoji značajan pogrešan prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtijeva da objavimo tu činjenicu. U ovom pogledu nemamo nikakve značajne činjenice koje smatramo prigodnim za objavu.

Grant Thornton

Odgovornosti Uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za pojedinačne finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje pojedinačnih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine, i za takve interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja pojedinačnih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške.

U sastavljanju pojedinačnih finansijskih izvještaja, Uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, te objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju pojedinačnih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li pojedinačni finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške i izdati revizorov izvještaj koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viši nivo uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati usljed prevare ili pogreške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovu tih pojedinačnih finansijskih izvještaja.
Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije. Mi također:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza pojedinačnih finansijskih izvještaja, zbog prevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog usljed prevare je veći od rizika nastalog usljed pogreške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.

- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u datim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.

- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila Uprava.

- zaključujemo o primjerenosti korištenja računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja i, zasnovano na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pažnju u našem revizorovu izvještaju na povezane objave u pojedinačnim finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo

Grant Thornton

naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizorova izvještaja. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.

- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo sa onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim obimom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i sve značajne nedostatke u internim kontrolama koji su otkriveni tokom naše revizije.

Također osiguravamo licima ovlaštenim za upravljanje izjavu da se pridržavamo relevantnih etičkih zahtjeva u vezi sa nezavisnošću i da ćemo im saopćiti sve odnose i ostala pitanja za koje se u razumnoj mjeri može očekivati da se odražavaju na našu nezavisnost i, gdje je to primjenjivo, odgovarajuće mjere zaštite.

Od pitanja saopćenih licima ovlaštenim za upravljanje, određujemo ona pitanja koja su bila od najvećeg značaja u reviziji finansijskih izvještaja tekućeg perioda i, shodno tome, predstavljaju ključna pitanja revizije. Mi opisujemo ova pitanja u našem izvještaju revizora, osim ukoliko zakon ili regulativa isključuju javno objelodanjivanje u vezi sa pitanjem ili, kada, u izuzetno rijetkim okolnostima, odlučimo da pitanje ne bi se trebalo saopćiti u našem izvještaju zbog toga što se u razumnoj mjeri može očekivati da negativne posljedice saopćavanja prevazilaze korist za javni interes od saopćavanja tog pitanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Aleksandar Džombić.

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Banja Luka, 29. aprila 2026. g.

Isidora Stevandić
Managing Partner – Direktor
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

Aleksandar Džombić
Ovlašteni revizor
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

Pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

Bilansne pozicije	Napomene	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi iz ugovora sa povezanim stranama		19.742	19.598
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na domaćem tržištu		1.431.024	1.194.817
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na inotržištu		11.409	12.808
Prihodi iz ugovora s kupcima	5	**1.462.175**	**1.227.023**
Dobici od dugoročne nefinansijske imovine		112	253
Neto otpuštanja rezerviranja	13	-	8.409
Prihodi od prodaje materijala (neto)		1.148	1.119
Viškovi i ostala pozitivna usklađenja zaliha		375	5.504
Prihod od dividendi		-	500
Finansijski prihodi	14	10.349	11.151
Ostali prihodi i dobici	6	17.341	18.440
Ostali prihodi i dobici		**29.325**	**45.376**
Ukupno prihodi		**1.491.500**	**1.272.399**
Nabavna vrijednost prodate robe	7	506.681	268.038
Troškovi sirovina i materijala	7	457.025	503.762
Troškovi energije i goriva	7	13.036	11.717
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	8	210.147	198.044
Troškovi amortizacije	9	137.430	144.675
Troškovi primljenih usluga	10	125.605	115.010
Ostali poslovni rashodi i troškovi	10	60.909	65.665
Poslovni rashodi		**1.511.033**	**1.306.911**
Gubici od dugoročne nefinansijske imovine	11	5.731	809
Gubici od finansijske imovine	12	4.575	11.793
Troškovi rezerviranja (neto)	13	11.488	-
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		6.103	6.037
Finansijski rashodi	14	3.967	4.130
Ostali rashodi i gubici		1.005	682
Ostali rashodi i gubici		**32.849**	**23.451**
Ukupno rashodi		**1.543.882**	**1.330.362**
Rezultat prije poreza		**(52.382)**	**(57.963)**
Porez na dobit		14	(404)
Tekuća obaveza poreza na dobit	15	-	-
Odgođena poreska sredstva/prihod		14	(404)
Rezultat za godinu		**(52.396)**	**(57.559)**

Bilansne pozicije	Napomene	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Ostali ukupni rezultat			
Aktuarski dobici/(gubici)		1.920	(3.395)
Ukupni rezultat		(50.476)	(50.954)

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja.

Pojedinačne finansijske izvještaje je odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 24. februara 2026. godine.

Potpisano u ime Društva:

Lice ovlašteno za zastupanje

Lice sačinilac

CERTIFICIRANO RAČUNOVODA
Anesa Zejković
Broj: CR-416/25

Pojedinačni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31.12.2025. godine

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	16	2.123.247	2.118.108
Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu	18	15.370	11.577
Imovina s pravom korištenja		631	1.057
Nematerijalna imovina	17	9.021	10.488
Biološka imovina		50	50
Ulaganje u zavisna društva	19	314.637	304.928
Ulaganja u pridružena pravna lica	20	1.950	1.950
Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		5	5
Pozajmice i depoziti	21	96.715	102.359
Dugoročna imovina		**2.561.626**	**2.550.522**
Odgođena poreska imovina		**5.963**	**5.977**
Kratkoročna imovina			
Zalihe	23	124.059	106.517
Dati avansi za zalihe	18	73.862	28.934
Potraživanja od kupaca	22	170.842	157.646
Pozajmice i depoziti	21	43.985	212.957
Novac i novčani ekvivalenti	24	38.997	33.396
Akontacije poreza na dobit	15	8.000	13.249
Dati avansi za usluge	18	241	484
Ostala imovina i potraživanja, uključujući razgraničenja	22	31.161	33.307
Kratkoročna imovina		**491.157**	**586.490**
UKUPNO IMOVINA		**3.058.746**	**3.142.989**
Kapital	25		
Dionički kapital		2.236.964	2.236.964
Zakonske rezerve		80.493	80.493
Ostale rezerve		289.848	350.802
Akumulirana dobit/(gubitak)		(50.476)	(50.954)
Kapital		**2.556.829**	**2.607.305**
Obaveze			
Dugoročne obaveze			
Obaveze po kreditima	26	86.962	106.942

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Obaveze po osnovu najmova		226	664
Odgođeni prihod	27	46.836	51.236
Rezerviranja	28	112.665	108.533
Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja		-	4
Dugoročne obaveze		**248.689**	**269.379**
Kratkoročne obaveze			
Obaveze po kreditima	26	18.999	34.362
Obaveze po osnovu najmova		432	419
Obaveze prema dobavljačima i ugovorne obaveze	29	104.334	85.340
Odgođeni prihod	30	13.678	13.678
Ostale obaveze i razgraničenja	30	115.785	132.506
Kratkoročne obaveze		**253.228**	**266.305**
UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE		**3.068.746**	**3.142.989**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja.

Pojedinačni izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

Bilansne pozicije	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Gotovinski tokovi iz poslovnih aktivnosti		
Neto dobit/(gubitak) za godinu	(52.396)	(57.559)
Usaglašenje za:		
Amortizaciju	137.430	144.675
Neto gubitak od otuđenja stalnih sredstava, umanjenje stalnih sredstava	5.619	556
Neto gubitak/(dobit) od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja	(3.200)	9.947
Otpis zaliha	374	(4.927)
Promjene u primanjima zaposlenih, neto	275	2.946
Promjene u rezervisanjima, neto	11.261	5.580
Prihodi od otpisa obaveza	(1.820)	(3.804)
Prihodi od kamata i ostali finansijski prihodi	(9.083)	(10.912)
Rashodi od kamata i ostali finansijski rashodi	3.967	4.130
	92.627	90.632
Promjene u:		
- potraživanjima od kupaca	(11.942)	(48.802)
- zalihama	(62.105)	(14.957)
- avansima	(3.793)	218.410
- ostalim potraživanjima	6.019	19.000
- ostalim dugoročnim obavezama	6.679	412
- obavezama prema dobavljačima	12.315	(44.246)
- ostalim obavezama	(24.853)	3.048
- odloženom prihodu	(4.399)	(4.899)
Neto gotovinski tok od poslovnih aktivnosti	10.548	218.596
Gotovinski tokovi iz ulagačkih aktivnosti		
Nabavka nekretnina, postrojenja i opreme	(145.903)	(109.167)
Povećanje udjela u zavisnim društvima	(9.709)	(12.448)
Povećanje depozita i datih pozajmica	(34.227)	(221.836)
Povrat depozita i datih pozajmica	212.615	151.577
Naplaćene kamate	9.083	10.912
Neto gotovinski tok od ulagačkih aktivnosti	31.859	(180.962)
Gotovinski tokovi iz finansijskih aktivnosti		
Otplata primljenih kredita	(34.166)	(48.918)
Plaćene kamate	(2.815)	(4.666)
Plaćene dividende	(5)	(6)
Neto gotovinski tok od finansijskih aktivnosti	(36.806)	(53.590)
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine	5.601	(15.956)
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara	33.396	49.352
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	38.997	33.396

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja

Pojedinačni izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

(u 000 KM)

	Dionički kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Akumulirana dobit/(gubitak)	Ukupno
Stanje na dan 01.01.2024. godine	**2.236.964**	**80.493**	**508.664**	**(157.862)**	**2.668.259**
Dobit/(gubitak) za godinu	-	-	-	(57.556)	(57.556)
Ostali ukupni rezultat za period	-	-	-	(3.395)	(3.395)
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	**(60.963)**	**(60.963)**
Transakcije sa vlasnicima knjižene direktno u kapital					
Doprinosi i distribucije vlasnicima					
Transferi	-	-	-	-	-
Dividende	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2024. godine	**2.236.964**	**80.493**	**350.801**	**(60.963)**	**2.607.305**
Dobit/(gubitak) za godinu	-	-	-	(52.396)	(52.396)
Ostali ukupni rezultat za period	-	-	-	1.919	1.919
Ukupno sveobuhvatna dobit	-	-	-	**(50.476)**	**(50.476)**
Transakcije sa vlasnicima knjižene direktno u kapital					
Doprinosi i distribucija vlasnicima					
Transferi	-	-	(60.953)	60.953	-
Dividende	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2025. godine	**2.236.964**	**80.493**	**289.848**	**(50.476)**	**2.556.829**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja.

1. Osnovni podaci o Društvu

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljnjem tekstu "Društvo") je javno poduzeće registrirano u skladu sa Zakonom o javnim poduzećima, a organizirano je i kao dioničko društvo u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, u kome je 90,37% kapitala u vlasništvu Federacije BiH, a 9,63% je u vlasništvu malih dioničara.

Organizacijske cjeline Društva su Direkcija i 9 podružnica:

- Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica
- Termoelektrana "Kakanj", Kakanj
- Termoelektrana "Tuzla", Tuzla
- "Elektrodistribucija", Bihać
- "Elektrodistribucija", Mostar
- "Elektrodistribucija", Sarajevo
- "Elektrodistribucija", Travnik
- "Elektrodistribucija", Tuzla
- "Elektrodistribucija", Zenica.

Od 2009. godine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ima status vladajućeg društva u Koncernu EPBiH. Odlukom objavljenom u "Službenim novinama FBiH", broj 4 od 26.01.2009. godine, Federacija Bosne i Hercegovine je udjele u rudnicima uglja u Federaciji Bosne i Hercegovine prenijela na JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i to:

- Rudnik mrkog uglja "Abid Lolić" d.o.o. Travnik – Bila
- Rudnik mrkog uglja "Breza" d.o.o. Breza
- Rudnik mrkog uglja "Đurđevik" d.o.o. Đurđevik
- Rudnik uglja "Gračanica" d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje
- Rudnik mrkog uglja "Kakanj" d.o.o. Kakanj
- Rudnik uglja "Kreka" d.o.o. Tuzla
- Rudnik mrkog uglja "Zenica" d.o.o. Zenica.

Društvo ima većinske udjele u pravnim licima:

- "Iskraemeco" d.o.o. Sarajevo – društvo za proizvodnju i održavanje mjernih uređaja, u kojem je vlasnik 57,51% udjela;
- "Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo – društvo za proizvodnju opreme za distribuciju energije, promet proizvodima i uslugama, u 100% vlasništvu;
- "Hotel ELBiH" d.d. Makarska, Republika Hrvatska – društvo za ugostiteljstvo i turizam, u kojem je vlasnik 100% udjela;
- "TTU energetik" d.o.o., društvo za proizvodnju transportnih uređaja, 80% vlasništva u udjelima;
- "GEOLP" d.o.o. Kakanj, društvo za geološka istraživanja, ispitivanja, projektiranje i zaštitu, vlasništvo 100%;
- "MIOD" d.o.o. Tuzla – društvo za pružanje usluga održavanja i pomoćne mehanizacije ZD rudnicima Koncerna EP BiH, vlasništvo 100%.

Osnovne djelatnosti koje obavlja Društvo su proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije.

Dionice Društva kotiraju na Sarajevskoj berzi.

Organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju.

Skupštinu Društva čine dioničari. Ukupan broj dioničara na zadnji datum izvještajnog perioda je 2.581 dioničara (31. decembra 2025. godine).

Nadzorni odbor Društva do 13. februara 2025. godine:

- Vedran Kaser, predsjednik
- dr. sci Amel Kosovac, član
- dr. sci Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Eldar Aganović, član
- Ivan Gržić, član.

Na 86. vanrednoj Skupštini Društva održanoj 13. februara 2025. godine donesena je odluka o razrješenju člana Nadzornog odbora Eldara Aganovića, kao i izbor i imenovanje Zlatka Terzića za v.d. člana Nadzornog odbora.

Nadzorni odbor Društva do 15. augusta 2025. godine:

- Vedran Kaser, predsjednik
- dr. sci Amel Kosovac, član
- dr. sci Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Zlatko Terzić, v.d. člana
- Ivan Gržić, član.

Na 89. vanrednoj Skupštini Društva održanoj 15. augusta 2025. godine donesena je Odluka o razrješenju člana Nadzornog Odbora Zlatka Terzića radi isteka perioda na koji je imenovan, kao i Odluka o izboru i imenovanju Zlatka Terzića za člana Nadzornog Odbora do isteka četverogodišnjeg mandata aktuelnog saziva Nadzornog odbora.

Nadzorni odbor Društva od 15. augusta 2025. godine:

- Vedran Kaser, predsjednik
- dr. sci Amel Kosovac, član
- dr. sci Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Zlatko Terzić, član
- Ivan Gržić, član.

Uprava Društva je u 2025. godini djelovala u sastavu:

- dr. sci Sanel Buljubašić - Generalni direktor
- Fahrudin Tanović - Izvršni direktor za proizvodnju
- Edisej Sjerotanović - Izvršni direktor za distribuciju
- dr. sci Nevad Ikanović - Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu
- Sanela Jurišić - Izvršna direktorica za ekonomske poslove
- mr Amra Ohranović - Izvršna direktorica za pravne poslove i ljudske resurse
- Harun Gadžo - Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Odbor za reviziju od 21. juna 2024. godine, na period od četiri godine:

- mr Mevledin Bećirević, predsjednik
- Namik Smajović, član
- Suljo Kasapović, član.

Na dan 31. decembra 2025. godine Društvo je zapošljavalo 3.907 radnika (na dan 31. decembra 2024. godine 3.755).

Sjedište Društva je u Sarajevu, Ulica Vilsonovo šetalište broj 15.

Identifikacijski broj Društva: 4200225150005.

PDV broj Društva: 200225150005.

U Službenim novinama Federacije BiH broj: 60/23 od 09. augusta 2023. godine je objavljen novi Zakon o električnoj energiji Federacije BiH.

Nakon višegodišnjih pripremnih aktivnosti, Društvo je početkom 2025. godine angažiralo renomiranog konsultanta sa međunarodnim referencama na izdvajanju Operatora distrubutivnog sistema („ODS"), kako bi finalno definisali sve završne dokumente i detalje neophodne za suštinsko i formalno provođenje procesa izdvajanja i formiranja ODS EPBiH, do roka 17. augusta 2025. prema navedenom Zakonu.

Angažman konsultanta za finaliziranje procesa izdvajanja i formiranja ODS EPBiH je trajao u periodu mart - septembar 2025. godine, te je u okviru ugovora Konsultant izradio optimalne korporativne i organizacijske strukture:

i) Direkcije EPBiH bez djelatnosti ED,
ii) Direkcije izdvojenog ODS EPBiH, te
iii) centralnih potpornih i korporativnih servisa,

a kako bi svi ključni procesi i odnosi funkcionirali adekvatno i u skladu sa regulatornim okvirima nakon odvajanja ODS EPBiH. Pripremljen je i Dizajn budućeg stanja do nivoa detalja za provedbu i set finalne dokumentacije uključujući:

1. Odluku o osnivanju ODS EPBiH,
2. Statut ODS-a,
3. Elaborat o izdvajanju,
4. Porezno mišljenje o efektima izdvajanja te prijenosu imovine i ugovora,
5. RACI matrice,
6. Ugovor o međusobnim odnosima,
7. Ugovor o najmu strateške imovine i
8. Master plan izdvajanja.

a) Uprava Društva je blagovremeno sagledavala informacije koje su upućivale na objektivnu nemogućnost završetka procesa izdvajanja i formiranja ODS EPBiH zbog prepreka u postojećem regulatornom okviru FBiH, te je poduzimala radnje i komuniciranje ovog problema prema Nadzornom odboru i Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije kako bi se problem nesinhroniziranosti legislative blagovremeno tretirao i riješio, čime bi bio omogućen proces formalnog izdvajanja i formiranja ODS EPBiH.

b) Dok se problematika legislative koja treba da omogući izdvajanje i formiranje ODS sada tretira i vodi na nivou Vlade FBiH, a kako ne bi gubili vrijeme dok traje izrada lex-specialis Zakona, prema zaključku Uprave pripremljen je programski zadatak za implementaciju odvajanja i formiranja ODS EPBiH i za definisanje nove organizacije EPBiH bez djelatnosti distribucije, te razradu dinamičkog plana i rokovima za realizaciju postepenog izdvajanja i formiranja ODS EPBiH (s pripremnom fazom, testnom fazom i prelaznom fazom), koji će uvažiti dinamiku i nova rješenja koje će predvidjeti posebni Zakon o izdvajanju ODS-a koji je u pripremi.

c) Formira se i Tim za implementaciju odvajanja i formiranja ODS EPBiH kao i za definisanje organizacije EPBiH bez djelatnosti ED koji će raditi po definisanom programskom zadatku te pripremati pojedinačne odluke Uprave za svaki korak uz prethodne konsultacije sa Sindikatom, a uslovljeno i uvažavajući dinamiku i nova rješenja koje će predvidjeti posebni Zakon o izdvajanju ODS-a koji je u pripremi.

2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja

Izjava o usaglašenosti

Finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine. Zakonski okvir finansijskog izvještavanja uključuje Zakon o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine FBiH, broj: 15/21) i propise iz oblasti računovodstva i revizije koji se primjenjuju u FBiH za finansijske izvještaje za godinu koja je završila 31. decembra 2025. godine, odnosno MRS i MSFI koji su prevedeni i objavljeni na zvaničnoj internet stranici Saveza računovođa, revizora i finansijskih radnika FBiH.

Društvo je također sastavilo konsolidirani finansijski izvještaj u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja za Društvo i njegovim zavisnim društvom (Grupa). U konsolidiranim finansijskim izvještajima zavisna društva su u potpunosti konsolidirana. Zavisna društva su društva koja kontrolira Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog učestvovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utječe na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Korisnici ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja trebali bi ih čitati zajedno s konsolidiranim finansijskim izvještajima Grupe na dan 31. decembra 2025. godine i za godinu koja je tada završila u svrhu dobivanja cjelokupnih informacija o finansijskom položaju Grupe, rezultatima njenog poslovanja i promjenama finansijskog stanja Grupe u cjelini.

Pojedinačne finansijske izvještaje je odobrila Uprava dana 24. februara 2026. godine.

Društvo je kao uporedne podatke prikazalo bilans uspjeha, izvještaj o promjenama na kapitalu i bilans tokova gotovine kao i bilans stanja na dan 31. decembra 2024. godine.

Osnove vrednovanja

Finansijski izvještaji izraženi su u skladu sa konvencijom historijskog troška ili surogatnog troška.

Funkcionalna valuta i valuta prezentacije

Finansijski izvještaji su iskazani u konvertibilnim markama (KM), koja je funkcionalna valuta. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

Korištenje procjena i prosudbi

Pripremanje finansijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da donosi prosuđivanja, procjene i pretpostavke koje imaju utjecaj na primjenu politika i objavljene iznose sredstava, obaveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati mogu se razlikovati od ovih procjena.

Procjene i uz njih vezane pretpostavke se redovno pregledavaju. Izmjene računovodstvenih procjena priznaju se u periodu u kojem je promjena procjene nastala i u budućim periodima na koji se odnosi.

Posebno, informacije o značajnim procjenama neizvjesnosti i kritičnim prosudbama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan utjecaj na iznose koji su priznati u finansijskim izvještajima su opisane u Napomeni 35.

3. Značajne računovodstvene politika

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentirani u ovim pojedinačnim finansijskim izvještajima.

Strane valute

Transakcije u inozemnim valutama izražene su u funkcionalnoj valuti Društva upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije. Monetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti na datum izvještavanja preračunate su upotrebom kursa važećeg na taj dan. Dobici i gubici od kursnih razlika, koji nastaju prilikom izmirenja tih transakcija, te dobici ili gubici nastali prilikom preračunavanja monetarne imovine i obaveza izraženih u inozemnim valutama prtznaju se u bilanci uspjeha.

Nemonetarna imovina i stavke koje se mjere po historijskom trošku strane valute ne preračunavaju se po novim kursevima.

Nemonetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti prikazane prema historijskom trošku, preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursne liste važeće na datum kada su iznosi utvrđeni.

Finansijski instrumenti

Nederivativni finansijski instrumenti

Nederivativne finansijske instrumente čine pozajmice, potraživanja od kupaca i ostala potraživanja, novac i novčani ekvivalenti, zajmovi i krediti kao i obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.

Nederivativni finansijski instrumenti se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti, uvećanoj za transakcijske troškove, osim u slučaju finansijskih instrumenata koji se ne vrednuju po fer vrijednosti kroz bilancu uspjeha. Nederivativni finansijski instrumenti se naknadno mjere na način koji je niže opisan.

Za kratkoročna potraživanja od kupaca, bez značajne komponente finansiranja Društvo primjenjuje pojednostavljeni pristup zahtijevan po MSFI 9 i mjeri očekivane gubitke usljed umanjenja vrijednosti tokom perioda trajanja ugovora, a od početnog priznavanja potraživanja. Društvo koristi matricu ispravke vrijednosti po kojoj se gubici usljed umanjenja vrijednosti izračunavaju za potraživanja od kupaca shodno historijskim podacima i geografskom području. Da bi se izmjerili očekivani kreditni gubici, potraživanja od kupaca se grupiraju na osnovu zajedničkih karakteristika kreditnog rizika i po geografskom području (Podružnice). Analiza se provodi za prethodne tri godine stavljajući u odnos ispravku vrijednosti određene grupe potraživanja i fakturirani iznos potraživanja. Trogodišnji prosjek ovako dobivene korektivne stope primjenjuje se na saldo grupe potraživanja za koju je i dobiven na datum izvještavanja.

Iznos očekivanih kreditnih gubitaka za kategorije pozajmica, stambenih kredita i reprograma utvrđen je kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti na datum izvještavanja i sadašnje vrijednosti budućih novčanih tokova. Za ostala potraživanja za koja u analiziranom periodu nije bilo korekcija putem ispravke vrijednosti Društvo primjenjuje korektivnu stopu od 1% na datum izvještavanja.

Klasifikacija:

OPIS	Poslovni model
Dugoročna imovina	
Dugoročni krediti i pozajmice	Držanje radi naplate
Kratkoročna imovina	
Potraživanja od kupaca	Držanje radi naplate
Ostala kratkoročna potraživanja	Držanje radi naplate
Reprogramirana potraživanja	Držanje radi naplate

Društvo svojim poslovnim modelom pokazuje način na koji upravlja svojom finansijskom imovinom sa ciljem generiranja novčanih tokova, odnosno poslovni model pokazuje da li će Društvo novčane tokove generirati naplatom ugovorenih novčanih tokova ili prodajom finansijske imovine.

- **Obaveze prema dobavljačima**

Obaveze prema dobavljačima iskazuju se početno po fer vrijednosti, a naknadno se vrednuju po amortiziranom trošku, koristeći metodu efektivne kamatne stope.
Finansijski instrument se priznaje ukoliko Društvo postane jedna od ugovornih strana na koju se primjenjuju ugovorni uvjeti instrumenta. Finansijska imovina prestaje se priznavati ukoliko isteknu ugovorna prava Društva na novčane tokove od finansijske imovine, te ako Društvo prenese finansijsku imovinu bez zadržavanja kontrole ili prenese sve rizike i koristi povezane s tom imovinom. Redovna nabavka i prodaja finansijske imovine priznaje se na datum trgovine, odnosno na datum kada se Društvo obaveže kupiti ili prodati imovinu. Finansijske obaveze prestaju se priznavati ako je ugovorna obaveza podmirena, ispravljena ili je istekla.

Emitirani kapital

Otkup emitiranog kapitala

Kada se vrši otkup emitiranog kapitala, iznos naknade zajedno sa direktnim troškovima koji su mu pripisani se priznaje kao umanjenje kapitala. Otkupljene dionice se prikazuju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjenje od ukupnog iznosa temeljnog kapitala.

Ulaganja u zavisna društva

Zavisna društva su Društva koja kontrolira Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog učestvovanja s zavisnim društvom i ima mogućnost da utječe na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

Udjeli u pridruženim društvima

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Društvo ima značajan utjecaj, ali ne kontrolu, nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u pridružena društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

Nekretnine, postrojenja i oprema

Priznavanje i vrednovanje

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjenje vrijednosti sredstava.

Ukoliko značajni dijelovi predmeta nekretnine, postrojenja i opreme imaju različit vijek upotrebe, priznaju se kao posebni predmeti (značajne komponente) nekretnine, postrojenja i opreme.

Trošak uključuje izdatke koji se mogu direktno pripisati sticanju sredstva. Dodatno, kad Društvo ima obavezu da ukloni sredstvo ili obnovi lokaciju, troškovi obuhvataju procjenu troška rasklapanja i uklanjanja stavki i obnovu lokacije.

Dobici i gubici koji proizlaze iz pojedinog predmeta nekretnina, postrojenja i opreme (koji se utvrđuju kao razlika između neto primitka od otuđenja i knjigovodstvene vrijednosti imovine) priznaju se u bilanci uspjeha.

Imovina u izgradnji, koja se gradi u svrhu pružanja usluga ili administrativne svrhe, iskazana je po trošku nabavke umanjenom za eventualne gubitke od umanjenja. Trošak nabavke uključuje i profesionalne naknade. Takva imovina se reklasificira na odgovarajuće kategorije nekretnina, postrojenja i opreme nakon što je dovršena i spremna za namjeravanu upotrebu.

Naknadni izdaci

Zamjenski trošak dijela nekretnina, postrojenja i opreme se priznaje kao sredstvo ukoliko je izvjesno da će Društvo imati buduće ekonomske koristi od tog sredstva i da je trošak sredstva moguće pouzdano izmjeriti. Trošak svakodnevnog održavanja nekretnina, postrojenja i opreme priznaje se u bilanci uspjeha kada nastane.

Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilanci uspjeha primjenom proporcionalne metode vremenske amortizacije. Zemljište i sredstva u pripremi se ne amortiziraju.

Za obračun amortizacije postrojenja i opreme direktno uključenih u proces proizvodnje električne energije primjenjuje se funkcionalni metod obračuna amortizacije.

Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava je sljedeći:

Zgrade	10 do 80 godina
Postrojenja i oprema	5 do 40 godina
Ostalo	3 do 5 godina

Na datum izvještavanja ponovno se procjenjuje važanost metode obračuna amortizacije, korisni vijek trajanja i ostatak vrijednosti sredstva.

Nematerijalna imovina

Razvoj

Nematerijalno sredstvo koje je proizašlo iz razvoja (ili u fazi razvoja internog projekta) se priznaje kao sredstvo ako, i samo ako, Društvo može dokazati niže navedeno:

- tehničku provedivost dovršenja nematerijalnog sredstva tako da bude raspoloživo za korištenje ili prodaju;
- namjeru dovršenja nematerijalnog sredstva i njegovog korištenja ili prodaje;
- mogućnost korištenja ili prodaje nematerijalnog sredstva;
- način na koji će nematerijalno sredstvo donositi vjerovatne buduće ekonomske koristi;
- raspoloživost odgovarajućih tehničkih, finansijskih i drugih izvora za završetak razvoja i korištenje ili prodaju nematerijalnog sredstva;
- mogućnost pouzdanog mjerenja izdataka koji se mogu pripisati nematerijalnom sredstvu tokom njegovog razvoja.

Software

Software je početno vrednovan po trošku. Nakon početnog priznavanja software se vrednuje po trošku umanjenom za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti.

Naknadni izdaci

Naknadni izdaci vezani uz nematerijalnu imovinu kapitaliziraju se samo kada povećavaju buduću ekonomsku korist pripadajuće imovine. Svi ostali izdaci, uključujući izdatke za interno razvijeni goodwill i brend, prikazani su u bilanci uspjeha kao trošak u periodu kada su nastali.

Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilanci uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja nematerijalne imovine.

Procijenjeni korisni vijek trajanja za tekući i uporedni period je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja	2–10 godina

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

Zalihe

Zalihe se vrednuju po nižem od troška ili neto prodajne vrijednosti. Zalihe su vrednovane po trošku nabavke, uključuju sve troškove koji su potrebni za dovođenje zaliha u stanje spremno za upotrebu, koristeći metod prosječnog ponderiranog troška.

Ispravka vrijednosti zbog umanjenja priznaje se za zalihe koje su duže držane na zalihi, oštećene, u cijelosti ili djelimično zastarjele, neupotrebljive (zalihe lošeg kvaliteta i tehnološki zastarjele zalihe).

Umanjenje vrijednosti sredstava

Knjigovodstveni iznos imovine Društva, osim zaliha i odgođene porezne imovine, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.

Nadoknadivi iznos nematerijalne imovine sa neograničenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja još nije u upotrebi procjenjuje se na svaki datum izvještavanja.

Imovina koja podliježe obračunu amortizacije se pregledava za umanjenje vrijednosti uvijek kada događaji ili promjene u okolnostima indiciraju da knjigovodstvena vrijednost sredstva možda neće biti nadoknadiva.

Gubitak usljed umanjenja prtznaje se kada knjigovodstveni iznos sredstva ili jedinice koja stvara gotovinu prelazi nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara gotovinu je najmanja grupa imovine koja stvara novčane priliive koji su nezavisni o novčanim prilivima od ostale imovine ili grupa imovine. Gubitak usljed umanjenja vrijednosti se priznaje u bilanci uspjeha.

Gubitak od umanjenja vrijednosti finansijske imovine vrednovane po amortiziranom trošku izračunava se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova imovine primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Gubici se priznaju u bilanci uspjeha, na kontu za ispravku vrijednosti zajmova i potraživanja ili investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospijeća. Kamate na umanjenu imovinu se i dalje priznaju. Kad se nastanu događaji koji nakon priznavanja umanjenja uzrokuju smanjenje umanjenja vrijednosti, smanjenje umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilanca uspjeha.

U procjenjivanju kolektivnog umanjenja vrijednosti, Društvo koristi historijske trendove vjerovatnosti neplaćanja, vrijeme povrata i nastali iznos gubitka, prilagođene za prosuđivanja Uprave da li su trenutni ekonomski i kreditni uvjeti takvi da će stvarni gubici vjerovatno biti veći ili manji od predloženih po historijskim trendovima.

Izračun nadoknadivog iznosa

Nadoknadivi iznos finansijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku utvrđuje se kao sadašnja vrijednost procijenjenih budućih novčanih tokova, diskontiranih originalnom efektivnom kamatnom stopom (odnosno, efektivnom kamatnom stopom izračunatom prilikom početnog vrednovanja te finansijske imovine). Tekuća potraživanja se ne diskontiraju.

Nadoknadivi iznos ostale imovine je neto utrživa vrijednost ili vrijednost u upotrebi, zavisno o tome koji je iznos veći. U procjenjivanju vrijednosti u upotrebi sadašnja vrijednost procijenjenih budućih gotovinskih tokova izračunava se upotrebom diskonte stope prije oporezivanja koja reflektira procjenu vremenske vrijednosti novca na tržištu i rizika karakterističnih za tu imovinu. Za imovinu koja ne generira nezavisne gotovinske tokove, nadoknadivi iznos se određuje za jedinicu za stvaranje gotovine u koju sredstvo pripada.

Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na potraživanja koja se iskazuju po amortiziranom trošku ukida se ukoliko se naknadno povećanje nadoknadive vrijednosti može objektivno povezati s događajem nastalim nakon što je gubitak od umanjenja vrijednosti priznat.

Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem periodu smanji usljed nekog događaja koji je nastao nakon otpisa, tada prethodno priznati gubitak od umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilancu uspjeha s odgovarajućim povećanjem knjigovodstvene vrijednosti imovine. Ukidanje se ograničava na iznos koji bi bio ne veći od amortiziranog troška da nije došlo do umanjenja vrijednosti.

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na ostala sredstva, nefinansijsku imovinu ukida se ukoliko postoje indikacije da umanjenje vrijednosti više ne postoji i ukoliko je došlo do promjene u procjenama korištenim pri utvrđivanju nadoknadive vrijednosti.

Rezerviranja

Rezerviranja se priznaju ako Društvo trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog perioda i ako je vjerovatno da će biti potreban odljev resursa radi podmirivanja obaveza, te ako se može pouzdano procijeniti iznos obaveze.

Iznosi rezerviranja se utvrđuju diskontiranjem očekivanih budućih gotovinskih tokova korištenjem diskontne stope prije poreza koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i, gdje je primjenjivo, rizika specifičnih za obavezu.

Rezerviranja se ukidaju samo za one troškove za koje je rezerviranje izvorno priznato. Ako odljev ekonomskih koristi za podmirenje obaveza više nije vjerovatan, rezerviranje se ukida.

Primanja zaposlenih

Obavezni doprinosi u penzioni fond

Obaveze za doprinose u obavezni penzioni fond se uključuju u račun dobiti i gubitka u periodu u kojem su nastali, odnosno u periodu u kojem su zaposlenici pružili usluge. Naknade za topli obrok, prijevoz na/sa posla i regres se plaćaju u skladu sa domaćim zakonskim propisima.

Otpremnine prilikom odlaska u penziju

Društvo isplaćuje otpremnine prilikom odlaska u penziju u visini od šest neto plaća zaposlenog isplaćenih u prethodnih šest mjeseci prije penzionisanja ili šest prosječnih neto plaća ostvarenih u Federaciji BiH, ako je to za radnika povoljnije. Društvo nema drugih planova u vezi sa isplatom svojim radnicima ili Upravi poslije datuma penzionisanja u Bosni i Hercegovini.

Troškovi otpremnina za odlazak u penziju utvrđuju se metodom projektirane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum izvještajnog perioda. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti u punom iznosu u periodu u kojem su nastali. Obaveze za otpremnine za odlazak u penziju priznate u bilanci stanja predstavljaju sadašnju vrijednost obaveze za definiranu naknadu, korigiranu za neprizнati trošak minulog rada.

Jubilarne nagrade

Društvo isplaćuje svojim zaposlenim jubilarne nagrade. Obaveza i trošak ovih davanja se procjenjuju korištenjem metode projektirane kreditne jedinice. Metoda projektiranih novčanih jedinica uzima u obzir svaku godinu zaposlenja koju uposleni provede u Društvu, a koje u zbiru svih zasebnih jedinica čine finalnu obavezu koja se mjeri pojedinačno po svakoj jedinici. Obaveza se mjeri po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova diskontiranih efektivnom kamatnom stopom koja je približne stopi na državne dužničke vrijednosne papire gdje su valuta i uvjeti državnih dužničkih vrijednosnih papira približni valuti i procijenjenim uvjetima obaveze za primanja zaposlenih. Jubilarne nagrade se kreću u prosjeku od ½ do 2 ½ prosječne neto plaće isplaćene u Federaciji Bosne i Hercegovine, u zavisnosti o periodu uposlenja od 5 do 35 godina.

Prihodi

Prodati proizvodi i usluge

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja. Prihodi od prodaje proizvoda se priznaju kada su na kupca preneseni značajni rizici i koristi vlasništva, kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena priljevom ekonomske koristi kada se troškovi i mogući povrati robe mogu pouzdano izmjeriti i kada Društvo ne zadržava pravo na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u periodu u kojem su usluge izvršene u skladu sa stupnju dovršenosti na datum izvještavanja.

Prihodi od priključaka se priznaju u periodu kada kupac izvrši uplatu naknade za priključak, te se izvrši instalacija.

Prihodi, rashodi i sredstva su priznati neto od poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV ne može povratiti od Države. U ovim okolnostima PDV je priznat kao dio troška nabavljenog sredstva ili kao dio nastalog rashoda.

Potraživanja i obaveze se vode po iznosu u koji je uključen PDV. Iznos pretporeza, tj. potraživanja za PDV, uključen je u tekuća potraživanja. Iznos PDV-a koji treba platiti je uključen u tekuće obaveze.

Prihodi od prodaje dobara i usluga su priznati na dan kada su dobra i usluge isporučeni i predstavljaju neto fakturiranu vrijednost bez poreza na dodatu vrijednost.

Nefakturirani prihod električne energije

Isporuka električne energije se održava na mjesečnom nivou. Na kraju godine električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturirana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitanja do kraja godine. Procjena mjesečne promjene u nefakturiranoj električnoj energiji polječe iz izmjerene isporuke električne energije nakon umanjenja fakturirane potrošnje i procijenjenih gubitaka u prijenosu.

Donacije

Donacije u gotovini i opremi koje se koriste za investicije u toku, za rekonstrukciju sredstava i za ostale aktivnosti su u pojedinačnom izvještaju o finansijskoj poziciji prikazane kao odgođeni prihod koji se knjigovodstveno evidentira u bilanci uspjeha primjenom linearne metode u budućim periodima, kako bi se te donacije mogle koristiti u investicijama ili u svakodnevnim operacijama tokom procijenjenog ekonomskog vijeka doniranog sredstva.

Finansijski prihodi i rashodi

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite koje se obračunavaju koristeći metod efektivne kamatne stope, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi, pozitivne i negativne kursne razlike.

Prihod od kamate je priznat kada je obračunat uzimajući u obzir efektivni prinos od sredstava. Prihod od dividendi je priznat u bilanci uspjeha na dan kada je nastalo pravo Društva da primi dividende.

Troškovi pozajmljivanja, koji se mogu direktno pripisati stjecanju, izgradnji ili proizvodnji kvalificiranih sredstava, sredstava za koje je potrebno znatno vremensko period da se dovedu u stanje koje je pogodno za namjeravanu upotrebu ili prodaju, uključuju se u trošak tih sredstava do momenta kada su sredstva suštinski spremna za njihovu namjeravanu upotrebu ili prodaju. Investicioni prihod zarađen privremenim ulaganjem specifičnih pozajmica čiji se trošak prenosi na kvalificirano sredstvo se oduzima od troška zajma koji se priznaje kao kapitalizacija. Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

Porez na dobit

Porez na dobit obračunava se na temelju prijavljenih prihoda prema zakonima i propisima Federacije Bosne i Hercegovine za matično Društvo.

Porez na dobit sadrži tekući porez i odgođeni porez. Porez na dobit iskazuje se u bilanci uspjeha osim poreza koji se odnosi na stavke unutar glavnice, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar glavnice. Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obavezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usaglašavanja porezne obaveze iz prethodnih perioda.

Iznos odgođenog poreza zasniva se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreznih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja. Odgođeni porez se mjeri prema poreznim stopama za koje se očekuje da će biti primijenjene na privremene razlike kada budu promijenjene, zasnovano na zakonima koji su doneseni ili suštinski doneseni do dana izvještaja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerovatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena porezna imovina se pregleda na svaki datum izvještavanja i umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.

Izvještavanje po segmentu

Segment je dio Društva koji se može izdvojiti ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanju usluga (poslovni segment) ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanja usluga unutar određenog ekonomskog okruženja (geografski segment), koji je podložan rizicima i koristima koje se razlikuju od onog drugog segmenta. Trenutno poslovanje Društva je u području proizvodnje i distribucije električne energije (poslovni segment), a poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini.

Primjena novih i izmjena postojećih standarda, koji su stupili na snagu

Sljedeći novi standardi, izmjene postojećih standarda i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde bili su na snazi za tekući izvještajni period:

- Nedostatak razmjenjivosti (izmjene i dopune MRS 21), od 01. januara 2025. godine.

Usvajanje spomenutih novih standarda, izmjena postojećih standarda i tumačenja, nije vodilo nikakvim materijalnim promjenama u finansijskim izvještajima Društva.

Novi standardi i izmjene i dopune postojećih standarda koji su izdati, a nisu još u primjeni

Na dan odobravanja ovih finansijskih izvještaja, sljedeći Standardi i izmjene postojećih Standarda, kao i nova tumačenja su bili izdati, ali nisu postali efektivni:

- Klasifikacija i mjerenje finansijskih instrumenata (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 01. januara 2026. godine;
- Godišnja poboljšanja MSFI računovodstvenih standarda – izdanje 11, od 01. januara 2026. godine;
- Ugovori o električnoj energiji iz izvora zavisnih od prirodnih uslova (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 01. januara 2026. godine;
- MSFI 18 - Prezentacija i objavljivanje u finansijskim izvještajima, od 01. januara 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja, od 01. januara 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja (izmjene i dopune), od 01. januara 2027. godine.

Rukovodstvo Društva je izabralo da ne usvoji ove nove Standarde i izmjene postojećih Standarda prije nego oni stupe na snagu. Rukovodstvo predviđa da usvajanje ovih novih Standarda i izmjena postojećih Standarda neće imati materijalan uticaj na finansijske izvještaje Društva u periodu inicijalne primjene.

Određivanje fer vrijednosti

Društvo je uključilo dodatne objave po pitanju mjerenja fer vrijednosti kao što je objašnjeno u nastavku.

Društvo ima uspostavljen sistem kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i organizacijske jedinice Društva vezanu za nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konsultacije s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje tijela zaduženih za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana, pri čemu Uprava i nadležna organizacijska jedinica Društva vode računa da dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-eva, uključujući i nivo iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi te procjene trebale biti klasificirane.

Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite nivoe u hijerarhiji fer vrijednosti na osnovu ulaznih varijabli koji se koriste u tehnikama procjene kao što slijedi:

- nivo 1 – kotirane cijene (nekorigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obaveze;
- nivo 2 – ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u nivo 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obaveze koje su vidljive bilo direktno (npr. kao cijene) bilo indirektno (npr. izvedene iz cijena);
- nivo 3 – ulazne varijable za imovinu ili obaveze koji se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan izvještavanja. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate na osnovu berze, aktivnosti brokera, industrijske grupe ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovne tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao nivo 2.

Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne zasniva na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao nivo 3.

Društvo je napravilo sljedeće značajnije procjene fer vrijednosti u okviru pripreme finansijskih izvještaja:

- Depoziti po viđenju

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najsličniji gotovini i dospijevaju do godinu dana.

- Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja je procijenjena u skladu sa MSFI 9, a tekuća vrijednost obaveza prema dobavljačima je približno jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog kratkoročne prirode ovih instrumenata.

- Kratkoročni dati krediti

Knjigovodstvena vrijednost kratkoročnih datih kredita otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog toga što dospijevaju do godinu dana. Društvo je u finansijskim izvještajima na dan 31. decembra 2025. godine u skladu sa MSFI 9 Finansijski instrumenti izvršilo korekciju umanjenja potraživanja na osnovu električne energije i ostalih dobara i usluga, pozajmica, zajmova datih zaposlenima, reprograma i ostalih potraživanja.

- Dugoročne obaveze po kreditima

Fer vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima bazira se na tržišnoj cijeni za iste ili slične kredite ili na trenutnim kamatnim stopama kredita s istim rokom dospijeća. Knjigovodstvena vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima s varijabilnim kamatnim stopama otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke

Kod primjene računovodstvenih politika, opisanih u Napomeni 3, Uprava Društva donosi odluke, te daje procjene i pretpostavke koje utječu na iznose imovine i obaveza, koji se mogu izvesti iz ostalih izvora. Procjene i pretpostavke zasnivaju se na prijašnjim i ostalim relevantnim faktorima.

Procjene i pretpostavke se stalno preispituju. Izmjene knjigovodstvenih procjena priznaju se u periodu izmjene ukoliko se odnose samo na to period, ili u periodu izmjene i budućim periodima ukoliko izmjena utječe na tekuće i buduće periode.

Ključni izvori procjene neizvjesnosti

Ključne pretpostavke, koje se odnose na budućnost, i ključni izvori procjene neizvjesnosti na datum bilance stanja imaju značajan rizik uzrokovanja materijalnog usaglašavanja knjigovodstvene vrijednosti sredstava i obaveza u narednoj finansijskoj godini.

Procjene se koriste, iako ne samo ograničeno u te svrhe: perioda amortizacije i sadašnje vrijednosti imovine, postrojenja i opreme i nematerijalne imovine, rezervacije za umanjenje vrijednosti zaliha i sumnjivih potraživanja, obračunate interkonekcijske prihode i troškove, te za procjene rezervacija za

dugoročne i kratkoročne naknade zaposlenim. Budući događaji i njihovi efekti ne mogu biti procijenjeni sa sigurnošću.

Prema tome, računovodstvene procjene zahtijevaju profesionalno mišljenje koje je uključeno u pripremanje finansijskih izvještaja i koje će biti promijenjeno kada nastupe novi događaji, kada se stekne novo iskustvo, kada budu prikupljene nove informacije i kada se promjeni poslovno okruženje Društva. Stvarni rezultati se mogu razlikovati od procijenjenih.

Vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme

Kao što je opisano u Napomeni 3, Društvo analizira procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog godišnjeg izvještajnog perioda.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata

Uprava Društva koristi procjenu u odabiru odgovarajuće tehnike vrednovanja za finansijske instrumente koji ne kotiraju na aktivnom tržištu. Primjenjuju se tehnike vrednovanja koje se obično koriste na tržištu. Finansijski instrumenti se vrednuju analizom diskontiranih novčanih tokova na osnovu pretpostavki podržanih tržišnim cijenama ili stopama, ako je moguće.

5. Prihodi od prodaje

Prihodi od prodaje	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihod od prodaje električne energije i usluga povezanim stranama	19.742	19.598
Prihod od prodaje električne energije nepovezanim stranama	1.313.489	1.082.052
- domaće tržište	*1.302.080*	*1.069.244*
- inozemno tržište	*11.409*	*12.808*
Prihodi od naknade priključenja	32.978	33.483
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	21.150	18.470
Prodaja usluga i drugi prihodi	74.816	73.420
Ukupno prihodi od prodaje:	**1.462.175**	**1.227.023**

6. Ostali prihodi iz poslovanja

Ostali prihodi iz poslovanja	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi od najma	1.757	1.660
Prihodi od donacija	5.936	6.563
Naplaćena otpisana potraživanja	7.775	2.128
Prihodi od naplate od osiguranja	334	1.347
Prihodi od penala	644	831
Prihodi iz ranijih godina	321	5.121
Ostali prihodi iz poslovanja	574	790
Ukupno ostali prihodi iz poslovanja:	**17.341**	**18.440**

7. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe

Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Nabavna vrijednost prodate robe	506.681	268.036
Utrošeni ugalj	383.226	427.311
Troškovi dopreme i analize uglja	39.907	44.875
Utrošeni materijal za održavanje	953	757
Ostali troškovi sirovina i materijala	32.939	30.819
Troškovi energije i goriva	13.036	11.717
Ukupno troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe:	**976.742**	**783.517**

8. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja

Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Neto plaće i ostali troškovi zaposlenih	150.775	138.904
Obavezna socijalna davanja i doprinosi	62.541	62.011
Ukupno troškovi zaposlenih	**213.316**	**200.915**
Kapitalizirani vlastiti rad	(3.169)	(2.871)
Troškovi zaposlenih priznati u Izvještaju o ostalom ukupnom rezultatu	**210.147**	**198.044**
Ukupno troškovi plaća i ostalih ličnih primanja:	**210.147**	**198.044**

9. Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	135.280	141.160
Amortizacija nematerijalnih sredstava	1.724	3.090
Amortizacija imovine s pravom korištenja	426	425
Ukupno troškovi amortizacije:	**137.430**	**144.675**

U podružnicama HE na Neretvi, TE Kakanj i i TE Tuzla za obračun amortizacije postrojenja i opreme direktno uključenih u proces proizvodnje električne energije primjenjuje se funkcionalni metod obračuna amortizacije.

10. Ostali troškovi poslovanja

Ostali troškovi poslovanja	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Troškovi usluga izrade i dorade učinaka	794	236
Trošak transportnih usluga	80.106	78.000
Troškovi održavanja	39.590	32.466
Troškovi najma	243	279
Troškovi sajmova, reklame, sponzorstva i istraživanja	280	44
Ostali troškovi proizvodnih usluga	1.298	624
Troškovi neproizvodnih usluga	3.494	3.361
Ukupno troškovi primljenih usluga:	**125.805**	**115.010**
Trošak reprezentacije	109	119
Troškovi premija osiguranja	2.480	2.456
Troškovi platnog prometa	4.616	4.489
Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga	8.594	8.756
Troškovi poreza, naknadi i taksi	35.545	40.212
Troškovi članskih doprinosa	9.134	9.229
Ostali nematerijalni troškovi	431	404
Ukupno ostali poslovni rashodi i troškovi:	**60.909**	**65.665**
Ukupno ostali troškovi poslovanja:	**186.714**	**180.675**

11. Gubici od dugoročne nefinansijske imovine

Gubici od dugoročne nefinansijske imovine	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Neto gubici od umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme	731	809
Neto gubici od umanjenja vrijednosti investicija u toku	5.000	-
Ukupno gubici od dugoročne nefinansijske imovine:	**5.731**	**809**

12. Gubici od finansijske imovine

Gubici od finansijske imovine	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Ispravka vrijednosti i otpis potraživanja	6.571	11.193
Ispravka vrijednosti i otpis potraživanja MSFI 9 - neto	(2.096)	600
Ukupno gubici od finansijske imovine:	**4.575**	**11.793**

Nadzorni Odbor je na 27. (vanrednoj) sjednici, održanoj 02. aprila 2024. godine, donio Odluku o davanju prethodne saglasnosti o privremenoj obustavi rudarskih radova, koja se odnosi na Pogon "Raspotočje" u RMU Zenica. Odluka je donesena na osnovu dokumenta "Elaborat o tehno-ekonomskoj opravdanosti dalje eksploatacije uglja u Rudniku mrkog uglja "Zenica" d.o.o. – Zenica, kojim je utvrđeno da RMU Zenica u narednom periodu ne može poslovati samoodrživo i da će poslovati negativno, uz uvažavanje blokade žiroračuna i nelikvidnosti Društva koja onemogućava servisiranje kratkoročnih i dugoročnih obaveza.

Na dan 31. decembra 2024. godine, u poslovnim evidencijama Društva, evidentirana su potraživanja od RMU Zenica na osnovu pozajmica i PDV-a po ranije datim avansima u ukupnom bruto iznosu od 124.856 hiljada KM, koja su u potpunosti ispravljena na teret rashoda u prethodnim i tekućem periodu.

Ukupni rashodi na osnovu primjene MSFI 9 na dan 31. decembra 2025. godine iznose 1.347 hiljada KM. Ukupni prihodi (korekcija ranije izvršenog umanjenja) iznose 3.443 hiljada KM.

Na dan 31. decembra 2023. godine Društvo je evidentiralo efekte procjene umanjenja vrijednosti ulaganja u zavisna društva – rudnike uglja za period od 2009. do 2023. godine u iznosu od 128.279 hiljada KM uz otpuštanje ranije prikazanih gubitaka u iznosu od 11.214 hiljada KM, što predstavlja neto efekat u iznosu od 117.065 hiljada KM.

Skupština RMU Zenica, uz prethodnu saglasnost Nadzornog odbora JP EPBiH, donijela je Odluku o stavljanju van snage Odluke o privremenoj obustavi radova, te donijela Odluku o potpunoj i trajnoj obustavi rudarskih radova u Pogonu „Raspotočje' RMU Zenica broj: SD-113/3-1537/25. od 14. marta 2025. godine.

13. Neto efekat rezerviranja

Rezerviranja	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Troškovi rezerviranja za sudske sporove	8.448	8.322
Prihodi od ukidanja rezerviranja za sudske sporove	(10.858)	(5.164)
Neto efekata rezerviranje za sudske sporove:	***(2.410)***	***3.158***
Troškovi rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	12.005	2.839
Prihodi od ukidanja rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	(68)	(836)
Neto efekata rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih:	***11.937***	***2.003***
Troškovi ostalih rezerviranja	1.941	2.529
Prihodi od ukidanja za ostala rezerviranja	-	(16.099)
Neto efekata za ostala rezerviranja:	***1.941***	***(13.570)***
Ukupno neto efekat rezerviranja:	**11.468**	**(8.409)**

Troškovi rezerviranja na ime sudskih sporova na dan 31. decembra 2025. godine iznose 8.448 hiljada KM. Tokom 2025. godine je izvršena isplata sredstava na ime sudskih sporova u ukupnom iznosu od 916

hiljada KM i otpust sredstava (isplaćeno, umanjena vrijednost spora, povučena tužba, odbijen tužbeni zahtjev i slično) u ukupnom iznosu od 10.858 hiljada KM.
Troškovi rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih iznose 12.005 hiljada KM.

14. Neto finansijski rezultat

Neto finansijski rezultat	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi od kamata	9.083	10.912
Neto pozitivne kursne razlike	1.153	27
Ostali finansijski prihodi	113	212
Finansijski prihodi:	***10.349***	***11.151***
Rashodi od kamata	(3.902)	(4.045)
Ostali finansijski rashodi	(65)	(85)
Finansijski rashodi:	***(3.967)***	***(4.130)***
Neto finansijski rezultat:	**6.382**	**7.021**

15. Porez na dobit

Porez na dobit	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Računovodstvena dobit/(gubitak) prije poreza	(52.362)	(57.963)
Porez na dobit po stopi od 10%	-	-
Porezno nepriznati troškovi	9.489	22.844
Neoporezivi prihodi	(14.205)	(18.363)
Usklađivanje oporezivih prihoda	10.523	9.958
Porez na dobit	-	-
Porez na dobit u bilanci uspjeha	-	-
Efektivna stopa poreza na dobit	**0%**	**0%**

Društvo je u poreznom bilansu iskazalo porezni gubitak u iznosu od 46.595 hiljada KM (na dan 31. decembra 2024. godine je iskazan gubitak u iznosu 43.524 hiljada KM). U polju 79 su iskazani porezni gubici koji se prenose u naredni period u iznosu od 331.157 hiljada KM (u ovaj iznos je uključen i porezni gubitak iz 2023. godine od 241.038 hiljada KM). U polju 80 je iskazana pretplata po osnovu akontacija iz prethodnog perioda, u iznosu od 8.000 hiljada KM. Sa Federalnim ministarstvom finansija je potpisan Sporazum o povratu sredstava u dvije rate; prva rata je uplaćena u 2026. godini.

S obzirom na to da je ostvaren porezni gubitak, Društvo nema obaveza na osnovu poreza na dobit.

16. Nekretnine, postrojenja i oprema

u 000 KM	Zemljište	Zgrade	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST					
Stanje na dan 01.01.2024.	85.011	4.329.821	3.560.825	250.149	8.225.806
Nabavke (povećanje)	-	-	-	109.422	109.422
Otuđenja i otpisi	-	(17.055)	(27.090)	-	(44.145)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	268	45.062	95.798	(141.137)	(9)
Ostalo	-	-	-	(3.796)	(3.796)
Stanje na dan 31.12.2024.	86.279	4.357.828	3.629.333	214.638	8.287.078
Nabavke (povećanje)	-	-	-	146.014	146.014
Otuđenja i otpisi	-	(8.451)	(20.436)	-	(28.887)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	461	47.715	45.075	(98.238)	(4.987)
Ostalo	-	-	-	(433)	(433)
Stanje na dan 31.12.2025.	86.740	4.397.092	3.653.972	261.979	8.398.783
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI					
Stanje na dan 01.01.2024.	:	3.078.958	2.954.307	31.753	6.065.018
Trošak amortizacije	-	73.300	69.742	-	143.042
Umanjenje vrijednosti	-	-	-	-	-
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(14.385)	(24.707)	-	(39.092)
Stanje na dan 31.12.2024.	:	3.137.873	2.999.342	31.753	6.168.968
Trošak amortizacije	-	74.289	68.431	-	142.720
Umanjenje vrijednosti	-	-	-	-	-
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(8.654)	(27.065)	(433)	(36.152)
Stanje na dan 31.12.2025.	:	3.203.508	3.040.708	31.320	6.275.536
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	86.279	1.219.955	629.991	182.885	2.118.108
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	86.740	1.193.584	613.264	230.659	2.123.247

Tokom 2023. godine Društvo je izvršilo umanjenje vrijednosti sredstava u pripremi u iznosu od 6.033 hiljada KM.

Tokom 2025. godine Društvo je izvšilo umanjenje vrijednosti sredstava u pripremi u iznosu od 4.650 hiljada KM, kao i isknjiženje u iznosu 5.433 hiljada KM.

Društvo je založilo nekretnine procijenjene tržišne vrijednosti 214.689 hiljada KM kao osiguranje povrata kreditnih sredstava.

17. Nematerijalna imovina

u 000 KM	Patenti, licence i koncesije	Nematerijalna imovina u pripremi	Softver i ostala nematerijalna imovina	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST				
Stanje na dan 01.01.2024.	30.090	-	15.043	45.133
Otuđenja i otpisi	(1.949)	-	-	(1.949)
Transferi	54	-	5.141	5.195
Ostalo	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2024.	28.195	-	20.184	48.379
Otuđenja i otpisi	(586)	-	(86)	(672)
Transferi	-	-	381	381
Ostalo	-	-	1	1
Stanje na dan 31.12.2025.	27.609	-	20.480	48.089
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI				
Stanje na dan 01.01.2024.	25.503	-	10.307	35.810
Trošak amortizacije	853	-	3.177	4.030
Otuđenja i rashodovanja	(1.949)	-	-	(1.949)
Stanje na dan 31.12.2024.	24.407	-	13.484	37.891
Trošak amortizacije	285		1.564	1.849
Otuđenja i rashodovanja	(586)		(86)	(672)
Stanje na dan 31.12.2025.	24.106	-	14.962	39.068
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	3.788	-	5.700	10.488
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	3.503	-	5.518	9.021

18. Dati avansi

Dati avansi	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dati avansi zavisnim društvima	73.801	32.804
Dati avansi trećim licima	18.770	14.023
PDV sadržan u iznosu datih avansa	*(3.098)*	*(5.832)*
Ukupno dati avansi:	**89.473**	**40.995**

19. Ulaganje u zavisna društva

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	54.907	54.684
RMU Kakanj d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	104.799	104.799
RMU Zenica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	68.154	68.154
RMU Đurđevik d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	39.951	39.951
RU Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	158.029	148.543
RMU Abid Lolić d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	11.731	11.731
RU Gračanica d.o.o.	Eksploatacija uglja	100%	11.301	11.301
Ukupno ulaganja u rudnike:			**448.872**	**439.163**

Društvo je tokom 2025. godini izvršilo dokapitalizaciju rudnika u iznosu od 9.709 hiljada KM. U nastavku je pregled dokapitalizacija:

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Dokapitalizacija u 000 KM
RMU Breza d.o.o.	Eksploatacija uglja	223
RU Kreka d.o.o.	Eksploatacija uglja	9.486
Ukupno dokapitalizacija:		**9.709**

Ostala zavisna Društva:

Zavisno društvo	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Iskraemeco d.o.o.	Upravljanje energijom i usluge	58%	3.193	3.193
Hotel ELBIH Makarska d.d.	Hotelijerstvo	100%	2.048	2.048
Eldis Tehnika d.o.o.	Proizvodnja elektroopreme i komunikacije	100%	1.324	1.324
TTU Energetik d.o.o.	Proizvodnja transportnih uređaja	80%	6.648	6.648
GEOLP d.o.o. Kakanj	Geološka istraživanja, ispitivanja, projektiranje i zaštita	100%	4.107	4.107
MIOD d.o.o. Tuzla	Usluge održavanja i pomoćne mehanizacije ZD rudnicima Koncerna EP BiH	100%	20.668	20.668
Ukupno ulaganja u ostala zavisna društva:			**37.988**	**37.988**

Na dan 31. decembra 2022. godine Društvo je izvršilo umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva rudnike uglja u iznosu od 55.158 hiljada KM.

Na dan 31. decembra 2023. godine Društvo je angažiralo nezavisnog procjenitelja za procjenu vrijednosti udjela JP EPBiH u zavisnim društvima rudnicima uglja. Ukupno negativni efekti procjene po rudnicima iznose 128.279 hiljada KM (rudnici Zenica, Kreka i Gračanica). Prema MRS 36, pozitivni efekti procjene se ne evidentiraju, osim u slučaju ranijeg umanjenja po istom osnovu, ali samo do prvobitnog iznosa ulaganja. U ovom slučaju, to je efekat za rudnike Kakanj, Breza i Abid Lolić Bila u iznosu od 11.214 hiljada KM. Ukupan efekat procjene po izvještaju je rashod u iznosu od 117.065 hiljada KM (negativni efekti u iznosu od 128.279 hiljada KM umanjeno za pozitivne efekte u iznosu od 11.214 hiljada KM).

Ukupna ulaganja u zavisna društva na dan 31. decembra 2025. godine iznose 486.860 hiljada KM, što uz ispravku vrijednosti od 172.223 hiljada KM daje neto iznos od 314.637 hiljada KM.

20. Ulaganje u pridružena pravna lica

Udio Društva u pridruženom pravnom licu je kako slijedi:

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Poslovna aktivnost	Vlasništvo	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembra 2025. godine	Proizvodnja osiguraća	49%	1.950	1.950

21. Pozajmice i depoziti

Pozajmice i depoziti	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročni dio		
Pozajmice zavisnim društvima	91.600	93.949
- Pozajmice nastale pretvaranjem ranije datih avansa	175.898	190.756
- Ispravka vrijednosti pozajmica (starije od 365 dana)	*(175.898)*	*(190.756)*
- PDV po ranije datim avansima (dugoročni dio)	2.075	2.075
- Ispravka vrijednosti PDV po ranije datim avansima RMU Zenica	*(1.940)*	*(1.940)*
- Pozajmice date u periodu 2021–2024. godina	186.375	191.299
- Ispravka vrijednosti pozajmica (MSFI 9)	*(21.341)*	*(23.419)*
- Ispravka vrijednosti pozajmica RMU Zenica	*(73.435)*	*(73.436)*
- Ispravka vrijednosti potraživanja na osnovu PDV-a u ranije datim avansima (MSFI 9)	*(134)*	*(630)*
Dugoročni krediti zaposlenim	-	18
Ostala potraživanja	5.116	8.392
Ukupno dugoročni dio	**96.716**	**102.359**
Kratkoročni dio		
Kratkoročni plasmani	740	740
Kratkoročno oročeni depoziti	29.338	200.914
Kratkoročni dio dugoročnih pozajmica zavisnim društvima	19.782	6.811
- Ispravka vrijednosti pozajmice zavisnim društvima	*(9.905)*	-
Kratkoročni dio PDV-a po ranije datim avansima zavisnim društvima	723	1.187
- Ispravka vrijednosti PDV po ranije datim avansima RMU Zenica	*(723)*	*(724)*
Kratkoročni dio dugoročnih kredita zaposlenim	18	32
Ostala potraživanja	7.818	7.644
- Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	*(3.806)*	*(3.647)*
Ukupno kratkoročni dio	**43.985**	**212.957**
Ukupno pozajmice i depoziti:	**140.700**	**315.316**

Oročeni depoziti na dan 31. decembra 2025. godine u iznosu 29.338 hiljada KM (na dan 31. decembra 2024. godine u iznosu od 200.914 hiljada KM) se odnose na novčana sredstva oročena kod dvije banke u zemlji.

Pozajmice date povezanim pravnim licima odnose se na pozajmice date rudnicima na osnovu Odluke Skupštine, broj: SD-12872/21-69./8, o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja u ukupnom iznosu od 125.000 hiljada KM radi finansiranja poticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu, finansiranja zaostalih obaveza doprinosa PIO/MIO i doprinosa za nezaposlene, finansiranja troškova za prekvalifikaciju/dokvalifikaciju radnika i finansiranje izmirenja ostalih troškova poslovanja iz prethodnog perioda. Za svaku pozajmicu Društvo je zaključilo ugovor o davanju pozajmica čiji je sastavni dio otplatni plan. Osnovni elementi ugovora o davanju pozajmica su:

visina kamatne stope od 1,5% godišnje, period povrata 72 ili 96 mjeseci unutar kojeg je grace period od 24 mjeseca.

Na osnovu Odluke Skupštine, broj: SD-31960/23-77/5 od 17. oktobra 2023. godine, o izmjenama Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja odobrena su dodatna sredstva u iznosu od 75.000 hiljada KM, grace period u trajanju od 48 mjeseci, a rok za davanje pozajmica je najkasnije do 31. decembra 2024. godine. Na osnovu navedenog za 67 ugovora o pozajmicama realiziranih tokom 2021. i 2022. godine potpisan je aneks, sa grace periodom od 48 mjeseci i neizmijenjenim datumom dospijeća u odnosu na izvorne ugovore.

U prvom kvartalu 2024. godine Društvo je potpisalo 9 ugovora o pozajmici sa zavisnim društvima – rudnicima uglja u ukupnom iznosu od 20.922 hiljada KM. Pozajmice se daju na period otplate od 96 ili 120 mjeseci mjeseci, s tim da se odobrava i odgoda otplate u trajanju od 48 mjeseci koja ulazi u period otplate, visina kamatne stope je 1,5% godišnje.

Po osnovu navedenih odluka Skupštine Društva, pozajmice u iznosu od 200.000 hiljada KM su realizovane u cjelosti. Stanje potraživanja na osnovu pozajmica na dan 31. decembra 2025. godine iznosi 196.251 hiljada KM (na dan 31. decembra 2024. godine u iznosu od 198.110 hiljada KM).

Na osnovu Odluke Skupštine broj: SD-12872/21-69./8. od 25. maja 2021. godine potpisano je šest ugovora sa povezanim pravnim licima koji se odnose na pretvorbu uplaćenih, a neopravdanih avansa u dugoročnu pozajmicu. Osnovni elementi potpisanih ugovora su: visina kamatne stope 1,5% godišnje, period povrata 72, 120 ili 240 mjeseci unutar kojeg je grace period od 24 mjeseca.

Na 77. sjednici Skupštine Društva održanoj 17. oktobra 2023. godine donesena je Odluka o izmjeni Odluke o pretvorbi uplaćenih a neopravdanih avansa zavisnim društvima – rudnicima uglja u dugoročne pozajmice broj: SD-31960/23-77./4. Ovom Odlukom rok za povrat pozajmica se produžava, i isti će maksimalno biti 20 godina + 4 godine grace perioda, odnosno maksimalno 288 mjesečna perioda

Stanje potraživanja na osnovu ove kategorije dugoročnih pozajmica na dan 31. decembra 2025. godine iznosi 185.803 hiljada KM (na dan 31. decembra 2024. godine u iznosu od 190.756 hiljada KM).

22. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kupci – povezana pravna lica	12.961	8.864
Kupci u zemlji	196.835	183.812
Kupci u inozemstvu	548	1.593
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	*(39.502)*	*(36.623)*
Ukupno potraživanja od kupaca	***170.842***	***157.646***
Potraživanja od zaposlenika	77	84
Potraživanja od državnih organa i institucija	736	821
Ostala kratkoročna potraživanja	21.778	19.060
Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja	*(9.096)*	*(7.143)*
Potraživanja za PDV	17.656	20.485
Ukupno ostala potraživanja	***31.161***	***33.307***
Ukupno potraživanja od kupaca i ostala potraživanja:	**202.003**	**190.953**

23. Zalihe

Zalihe	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Zalihe sirovina i materijala	119.150	101.096
Zalihe rezervnih dijelova	26.262	25.343
Zalihe autoguma i ambalaža	662	658
Alat i sitan inventar	12.356	11.472
Ispravka vrijednosti sirovina, materijala, dijelova i inventara	*(34.386)*	*(32.071)*
Roba u društvenom standardu	27	19
Ukupno zalihe:	**124.069**	**106.517**

24. Novac i novčani ekvivalenti

Novac i novčani ekvivalenti	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Transakcijski računi – domaća valuta	34.643	26.370
Transakcijski računi – inozemna valuta	3.218	5.703
Blagajna	1.136	1.323
Ukupno novac i novčani ekvivalenti:	**38.997**	**33.396**

25. Kapital

Kapital	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Statutarne i druge rezerve	370.341	431.295
Dobit/(gubitak) izvještajne godine	(50.476)	(60.954)
Ukupno kapital:	**2.556.829**	**2.607.305**

Odobreni i emitirani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (na dan 31. decembra 2024. godine ista količina redovnih dionica). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (na dan 31. decembra 2024. godine ista vrijednost po dionici). Tokom 2025. godine isplaćene su dividende u iznosu od 5 hiljada KM (tokom 2024. godine u iznosu od 6 hiljada KM).

Skupština Društva održana dana 26. juna 2025. godine je usvojila Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu, te donijela Odluku o pokriću gubitka za 2024. godinu. Gubitak ostvaren u 2024. godinu u iznosu od 60.954 hiljada KM je pokriven na teret fonda rezervi.

Društvo je evidentiralo aktuarske dobitke u iznosu od 1.920 hiljada KM u korist rezultata perioda.

26. Obaveze po kreditima

Obaveze po kreditima	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročni krediti		
Dugoročni krediti u inozemstvu	88.962	108.942
Ukupno dugoročni krediti:	***88.962***	***108.942***
Kratkoročni krediti		
Kratkoročni dio dugoročnih kredita od banaka u zemlji	-	14.128
Kratkoročni dio dugoročnih kredita u inozemstvu	18.995	20.226
Kratkoročni dio ostalih dugoročnih obaveza	4	8
Ukupno kratkoročni krediti:	***18.999***	***34.362***
Ukupno obaveze po kreditima:	**107.960**	**143.304**

Krediti	Dospijeće do 1 godine u 000 KM	Dospijeće preko 1 godine u 000 KM
Krediti u XDR	2.348	2.095
Krediti u EUR	16.068	82.207
Krediti u YEN	579	4.660
Ostali krediti	4	-
Ukupno krediti:	**18.999**	**88.962**

27. Odgođeni prihod

Odgođeni prihodi	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Odgođeni prihodi za donirana sredstva	46.059	50.458
Odgođeni prihodi za donirane zalihe	51	61
Odgođeni prihodi za donirani novac	726	717
Ukupno odgođeni prihod:	**46.836**	**51.236**

28. Rezerviranja

Otpremnine i jubilarne nagrade	u 000 KM
Stanje na dan 01. januara 2025. godine	**42.881**
Rezervacije tokom godine	3.677
Promjene u rezervacijama tokom godine	7.379
Rezervacije korištene tokom godine	(4.571)
Stanje na dan 31. decembra 2025. godine	**49.366**

Obaveze za beneficije zaposlenima se računaju kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Početno stanje obaveze	**42.881**	**39.936**
Troškovi kamata	1.715	1.497
Troškovi tekućeg rada	3.677	2.236
Isplaćena premija	(4.571)	(3.436)
Aktuarski gubici/(dobici) priznati kroz bilancu uspjeha	7.584	(746)
Aktuarski gubici/(dobici) priznati kroz ostali sveobuhvatni dobitak	(1.920)	3.395
Ukupno:	**49.366**	**42.881**

Rezerviranja	Sudski sporovi	Rezerviranja za troškove demontaže	Ukupno
			u 000 KM
Stanje na dan 01. januara 2025. godine	**49.181**	**16.471**	**65.652**
Rezervacije tokom godine	8.437	983	9.420
Oslobođene rezervacije tokom godine	(10.857)	-	(10.857)
Rezervacije korištene tokom godine	(916)	-	(916)
Stanje na dan 31. decembra 2025. godine	**45.845**	**17.454**	**63.299**

Rezerviranja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Tekuća rezerviranja	45.845	49.181
Netekuća rezerviranja	17.454	16.471
Ukupno rezerviranja:	**63.299**	**65.652**

29. Obaveze prema dobavljačima i ugovorne obaveze

Obaveze prema dobavljačima i ugovorne obaveze	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Primljeni avansi, depoziti i kaucije	44.897	38.218
Dobavljači – povezana pravna lica	10.318	8.772
Dobavljači u zemlji	46.512	39.283
Dobavljači u inozemstvu	2.607	1.067
Ukupno obaveze prema dobavljačima i ugovorne obaveze:	**104.334**	**85.340**

30. Ostale obaveze i razgraničenja

Ostale obaveze i razgraničenja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Obaveze na osnovu naknade za obnovljive izvore energije	9.399	8.173
Obaveze za dividendu	731	736
Obaveze za PDV	7.876	4.224
Obaveze za hidroakumulaciju	1.747	1.220
Ostale obaveze	255	486
Ukupno ostale obaveze:	**20.008**	**14.839**
Unaprijed obračunati rashodi perioda	13.586	12.708
Obračunati prihodi narednog perioda	13.678	13.678
Ostala pasivna vremenska razgraničenja	82.191	104.959
Ukupno pasivna vremenska razgraničenja:	**109.455**	**131.345**

31. Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Društvo je izloženo sljedećim finansijskim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik.

Kreditni rizik

Kreditni rizik je rizik od finansijskog gubitka Društva ukoliko kupac ili druga ugovorna strana finansijskog instrumenta ne ispuni svoju ugovornu obavezu. Kreditni rizik je uzrokovan isključivo potraživanjima od kupaca i potraživanja na osnovu datih pozajmica i avansa.

Rizik likvidnosti

Rizik likvidnosti podrazumijeva nemogućnost Društva da održi dostatne količine novca za podmirivanje tekućih obaveza. Društvo nije značajno izloženo riziku likvidnosti.

Tržišni rizik

Tržišni rizik je rizik promjene tržišnih cijena poput kursa, kamatnih stopa i kapitala koja utječu na prihod Društva i vrijednost njenih finansijskih instrumenata. Društvo nije značajno izloženo tržišnim rizikom.

Izloženost Društva kreditnom, kamatnom i riziku promjene kurseva stranih valuta proizilazi iz normalnog kursa poslovanja.

Kreditni rizik

Izloženost kreditnom riziku

Knjigovodstvena vrijednost finansijske imovine predstavlja maksimalnu izloženost kreditnom riziku, koja na datum izvještavanja iznosi kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Pozajmice, depoziti i potraživanja	342.703	506.269
Novac i novčani ekvivalent	38.997	33.396
UKUPNO	**381.700**	**539.665**

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema regijama je:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kupci u zemlji	170.294	158.053
Kupci u inozemstvu	548	1.593
UKUPNO	**170.842**	**157.646**

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema vrsti kupca je:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kupci pravna lica	144.695	132.570
Domaćinstva	26.147	25.076
UKUPNO	**170.842**	**157.646**

Starosna struktura potraživanja koja nisu umanjena na datum izvještavanja je kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Nedospjelo i dospjelo do 90 dana	164.183	153.744
Dospjelo 91–180 dana	4.492	2.487
Dospjelo 181–365 dana	2.072	1.287
Starije od 365 dana	95	128
UKUPNO	**170.842**	**157.646**

Kretanje u ispravci vrijednosti potraživanja je kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM
Na dan 01. januar 2025. godine	**36.623**
Umanjenje vrijednosti potraživanja tokom godine	4.994
Naplaćena, prethodno otpisana potraživanja tokom godine	(1.156)
Preknjiženje IV po reprogramu	(545)
Isknjiženje prethodno otpisanih potraživanja	(414)
Na dan 31. decembra 2025. godine	**39.502**

Rizik likvidnosti

Krajnja odgovornost za upravljanje rizikom likvidnosti je na Upravi Društva, koja je izgradila odgovarajući okvir za upravljanje rizikom likvidnosti u skladu sa potrebama Društva. Društvo upravlja ovim rizikom održavanjem adekvatnih rezervi, kreditima od banaka, kao i ostalim izvorima finansiranja, konstantno nadgleda prognozirane i stvarne novčane tokove i upoređuje profile dospijeća finansijske imovine i obaveza.

Ugovorena dospijeća finansijskih obaveza:

31. decembra 2025. godine	Knjigovodstvena vrijednost u 000 KM	Dospijeće do 1 godine u 000 KM	Dospijeće preko 1 godine u 000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	104.992	104.992	-
Kamatonosni krediti	107.961	18.999	88.962
UKUPNO	**212.953**	**123.991**	**88.962**
31. decembra 2024. godine	**Knjigovodstvena vrijednost u 000 KM**	**Dospijeće do 1 godine u 000 KM**	**Dospijeće preko 1 godine u 000 KM**
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	86.423	86.423	-
Kamatonosni krediti	143.304	34.362	108.942
UKUPNO	**229.727**	**120.785**	**108.942**

Starosna struktura obaveze prema dobavljačima na datum izvještavanja je kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
do 30 dana	136.402	148.879
30–60 dana	1.005	1.317
60–90 dana	469	19
preko 90 dana	3.148	1.112
UKUPNO	**141.024**	**151.327**

Ukupan iznos obaveza prema dobavljačima uključuje i **Ostala** kratkoročna razgraničenja (konto 49900070).

Valutni rizik

Izloženost valutnom riziku

Društvo se izlaže valutnom riziku prilikom prodaje, nabave, kod kamatonosnih kredita i pozajmica i potraživanja po datim kreditima i ostalim potraživanjima koji su denominirani u inozemnoj valuti. Valute koje najviše izlažu Društvo ovom riziku su XDR, YEN i CHF. Protiv ovog rizika Društvo nije ekonomski zaštićeno. Konvertibilna marka je fiksno vezana za EUR od svog uvođenja kao valute u 2002. godini, te Uprava smatra da Društvo nije izloženo riziku od promjene kursa EUR.

Izloženost Društva valutnom riziku na dan 31. decembra 2025. godine, izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

31. decembra 2025. godine	XDR u 000 KM	YEN u 000 KM
Obaveze prema dobavljačima i krediti	(4.443)	(5.148)
Ukupna bilansna izloženost	**(4.443)**	**(5.148)**

Izloženost Društva valutnom riziku na dan 31. decembra 2025. godine, izraženog u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

31. decembra 2024. godine	XDR u 000 KM	YEN u 000 KM
Obaveze prema dobavljačima i krediti	(8.748)	(6.056)
Ukupna bilansna izloženost	**(8.748)**	**(6.056)**

	Prosječan kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2025.	2024.	2025.	2024.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,337034	2,40306	2,275491	2,07295
YEN	0,011902	0,01191	0,01065964	0,01188
CHF	2,088570	2,05159	2,104627	2,07295

Analiza osjetljivosti

Kako nije bilo fluktuacija strane valute EUR u odnosu na KM od uvođenja KM, analiza osjetljivosti nije neophodna za iznose denominirane u EUR. Moguće jačanje ili slabljenje XDR ili YEN za 1% bi rezultiralo u povećanju (smanjenju) u kapitalu i dobiti na dan 31. decembra za dolje navedene iznose. Analiza pretpostavlja da sve ostale varijable, u prvom redu iznos kamate, ostaju nepromijenjene.

u 000 KM	Jačanje	Slabljenje
31. decembra 2025. godine		
XDR	(44)	44
YEN	(51)	51
31. decembra 2024. godine		
XDR	(87)	87
YEN	(61)	61

Kamatni rizik

Na dan bilance profil kamatne stope na finansijske instrumente Društva na koje se obračunavaju kamate je bio kako slijedi:

Instrumenti sa fiksnom kamatnom stopom	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Finansijska imovina	306.627	464.754
Finansijske obaveze	(104.992)	(86.423)
UKUPNO	201.635	378.331
Instrumenti sa varijabilnom kamatnom stopom	**2025. u 000 KM**	**2024. u 000 KM**
Finansijska imovina	-	-
Finansijske obaveze	(107.960)	(143.304)
UKUPNO	(107.960)	(143.304)

Upravljanje kapitalom

U svrhu praćenja kapitala, Društvo koristi omjer neto duga prema kapitalu. U ovu je svrhu neto dug definiran kao ukupne obaveze (koje uključuju kamatonosne kredite i pozajmice) plus neobračunata predložena dividenda, umanjeno za gotovinu i ekvivalente gotovine. Prilagođeni kapital uključuje sve komponente kapitala, osim kapitala koji se odnosi na rezerve nastale prilikom pripajanja, umanjeno za predložene dividende.

Omjer neto duga prema kapitalu Društva na kraju perioda izvještavanja prikazan je u tabeli koja slijedi:

	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Ukupne obaveze	501.918	535.684
Novac i novčani ekvivalent	(38.997)	(33.396)
Neto dug	462.921	502.288
Kapital	2.556.829	2.607.305
Neto dug/Kapital	**0,1811**	**0,1926**

32. Potencijalne i preuzete obaveze

Na dan 31. decembra 2025. godine ukupna procijenjena vrijednost sudskih sporova koji se vode protiv Društva iznosi 200.040 hiljada KM. Navedeni iznos uključuje sporove tužioca Elektrobosna Jajce u iznosu od 3.500 hiljada USD i arbitražni spor tužioca konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb u iznosu od 20.077 hiljada EUR.

Rukovodstvo Društva redovno procjenjuje i analizira rizik potencijalnih gubitaka na osnovu sudskih sporova i smatra da izvršena rezerviranja na dan 31. decembra 2025. godine predstavljaju najbolju procjenu. U skladu sa tim, na dan 31. decembra 2025. godine izvršena su dodatna rezerviranja u iznosu od 8.437 hiljada KM, te ukupna rezerviranja na osnovu sudskih sporova na dan 31. decembra 2025. godine iznose 45.845 hiljada KM (veza Napomena 28).

U sporu tužioca Jadran Kapital d.d. Split i drugi, koji se odnosi na pobijanje odluka Skupštine Društva, vezano za pretvaranje ranije datih avansa u pozajmice, odbijen je tužbeni zahtjev tužioca u februaru 2023. godine. Kantonalni sud u Sarajevu donio je presudu 18. februara 2026. godine kojom se žalba tužitelja odbija kao neosnovana i potvrđuje se prvostepena presuda.

Arbitražni postupak je pokrenuo konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb, u februaru 2018. godine, nakon čega je postupak bio u fazi mirovanja radi pokušaja mimog rješavanja i nastavka realizacije projekta HE Vranduk. Nakon nemogućnosti nastavka realizacije projekta, arbitraža je nastavljena i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je uputila odgovor na tužbu sa protivtužbom. Zahtjev Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb iznosi 20.077 hiljada EUR, i odnosi se na štetu nastalu radi nerealizacije ugovora, povrat garancije i slično. Zahtjev JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosi 31.697 hiljada EUR, a radi nerealizacije projekta HE Vranduk, izmakle dobiti, neproizvedene električne energije i slično. Odluka arbitražnog vijeća je donesena krajem mjeseca decembra 2021. godine. Društvo je zaprimilo Odluku 31. decembra 2021. godine. S obzirom na to da je arbitražna odluka donesena u korist suprotne strane, u periodu decembar 2021. – mart 2022. godine su provedene aktivnosti uključivanja nezavisnih stručnih mišljenja pravnih eksperata izvan Društva. Prema mišljenju advokatskog tima, ovakav ishod i donošenje odluke su rezultat činjenice da je Arbitražni tribunal propustio da pravilno primijeni imperativne aspekte zakonodavstva BiH, kao što je pitanje tumačenja ugovora, sloboda ugovaranja i imperativne norme u postupku fakturiranja u poslovnim transakcijama. Društvo je odlučilo da se provede odgovarajući postupak poništenja pred sudom u Belgiji kao i postupak odbijanja priznanja presude pred sudom u Sarajevu. U pogledu ishoda postupka u Belgiji donesene su presude kojim je odbijen zahtjev za poništenje arbitražne odluke, te će Društvo iskoristiti dalje pravne sredstva u pogledu zaštite svojih prava i interesa u ovom postupku. U pogledu postupka u BiH, Strabag je 26. decembra 2024. godine pred Kantonalnim sudom u Sarajevu podnio prijedlog za priznanje arbitražne odluke, te je Društvo, u zakonskom roku, dalo odgovarajući odgovor po kojem predlaže da se odbije priznanje predmetne arbitražne odluke. Dana 18. decembra 2025.godine, Kantonalni sud u Sarajevu donio je Rješenje broj: 09 0 V 048159 24 V od 15. decembra 2025. godine, kojim se priznaje Arbitražna odluka Međunarodnog arbitražnog suda Međunarodne trgovačke komore (ICC) od 27. decembra 2021. godine. JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo je iskoristila pravo žalbe Vrhovnom sudu FBiH, te je žalba u konkretnom slučaju podnesena dana 30. decembra 2025.godine. Odluka u predmetnom žalbenom postupku još uvijek nije donesena. Na ime ovog sudskog spora rezervacija na dan 31. decembra 2025. godine iznosi 35.327 hiljada KM.

Na dan 31. decembra 2025. godine Društvo ima odobrena, a nepovučena kreditna sredstva u iznosu od 320.118 hiljada KM na osnovu kredita:

- Kredit EIB (29.337 hiljada KM) za finansiranje projekta „Rekonstrukcija i izgradnja elektroenergetskih objekata - Električna distribucija II";
- Kredit EIB (70.410 hiljada KM) za finansiranje projekta "Izgradnja vjetroelektrane Vlašić";
- Kredit EBRD (49.091 hiljada KM) i kredit UniCredit Bank d.d. Mostar (29.338 hiljada KM) za finansiranje Projekta "Izgradnja FNE Gračanica 1 i FNE Gračanica 2";
- Kredit EBRD (97.791 hiljada KM) i Raiffeisen Bank (44.151 hiljada KM) za projekat „Solarni portfolio 54685".

Projekat „Izgradnja VE Vlašić" će biti sufinansiran kreditnim sredstvima KfW u iznosu 16,5 miliona EUR. Ovaj kreditni sporazum je u fazi odobravanja na nivou BiH i očekuje se da bi mogao biti potpisan u toku 2026. godine.

Projekat „Solarni portfolio 54685" kojeg finansiraju EBRD i Raiffaisen bank, finansirati će se iz dvije tranše kredita od kojih je prva za 3 FNE (u iznosu 45.688 hiljada KM) već raspoloživa, dok će za aktiviranje odnosno korištenje sredstava druge tranše za 5 FNE (u iznosu 96.254 hiljada KM), biti potrebno ispuniti određene uslove prema ugovoru o kreditu.

33. Zaštita okoliša

Osnovna djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije te kontrola sistema za proizvodnju električne energije. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okolinu u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva na okolinu nadzire Uprava, te tijela nadležna za zaštitu okoline.

Posljednjih godina u Bosni i Hercegovini se stvara sistem upravljanja okolinom zasnovan na principima koji se primjenjuju u Evropskoj uniji. Dosada je zakonska regulativa u ovoj oblasti u Bosni i Hercegovini pokrivala zrak, vodu i otpad, dok buka, hemikalije i jonizirajuće zračenje nisu pokriveni. Kada je riječ o hortzontalnoj legislativi, u toku je izrada pravilnika koji reguliraju proceduru izdavanja dozvola za okoliš.

U okviru strategije integriranja u Evropsku uniju moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoline koji se primjenjuju u zemljama Evropske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na buduće obaveze Društva vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoline, koje Društvo nije bilo u mogućnosti procijeniti.

34. Transakcije sa povezanim pravnim licima

Povezana lica pod zajedničkom kontrolom – Društva koja kontrolira FBiH

Društvo je u većinskom vlasništvu Federacije Bosne i Hercegovine. U nastavku su prikazane značajne transakcije s društvima koja kontrolira Federacija Bosne i Hercegovine. Radi se o Željeznicama Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo i Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka. Ostale transakcije s društvima koja kontrolira FBiH nisu pojedinačno značajne, one nastaju tokom redovnog poslovanja i odnose se na režijske i komunalne usluge.

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Potraživanja		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	723	713
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	4.879	4.872
	5.602	**5.585**
Obaveze		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	1.276	2.765
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	11.108	6.076
	12.384	**8.841**
Prihodi		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	6.194	6.493
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	188	131
	6.382	**6.624**
Rashodi		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	23.304	24.079
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	48.942	47.992
	72.246	**72.071**

Povezane stranke

Društvo je steklo udio u rudnicima, kao što je objelodanjeno u Napomeni 19 Ulaganja u zavisna društva, tako da su transakcije od prodaje električne energije, nabavki uglja i datih avansa objavljene kao transakcije sa povezanim pravnim licima. Prodaja i nabavke se obavljaju po fer vrijednosti, koja predstavlja vrijednost koju se povezane stranke spremne međusobno platiti.

Transakcije sa povezanim pravnim licima su kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Sredstva		
Potraživanja od kupaca i potraživanja za date avanse		
RMU Breza d.o.o.	25.849	6.352
RMU Kakanj d.o.o.	23.406	12.713
RMU Zenica d.o.o.	7.221	1.186
RMU Đurđevik d.o.o.	1.707	1.063
RU Kreka d.o.o.	31.229	24.184
RMU Abid Lolić d.o.o.	2.705	2.476
RU Gračanica d.o.o.	41	78
Iskraemeco d.o.o.	15	4
Geoip d.o.o.	4	1
Eldis Tehnika d.o.o.	4	1.313
TTU Energetik d.o.o.	104	36
Ukupno potraživanja:	**92.285**	**49.406**
Date pozajmice		
RMU Breza d.o.o.	28.931	29.521
RMU Kakanj d.o.o.	21.632	22.430
RMU Zenica d.o.o.	124.856	124.856
RMU Đurđevik d.o.o.	11.764	12.471
RU Kreka d.o.o.	178.587	182.598
RMU Abid Lolić d.o.o.	18.082	20.251
Ukupno pozajmice:	**384.852**	**392.127**
Obaveze		
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze		
RMU Kakanj d.o.o.	72	1.041
RMU Zenica d.o.o.	1	25
RMU Đurđevik d.o.o.	290	864
RU Kreka d.o.o.	1.574	1.921
RMU Abid Lolić d.o.o.	459	15
RU Gračanica d.o.o.	769	275
Iskraemeco d.o.o.	6.368	798
Eldis Tehnika d.o.o.	1.096	1.942
TTU Energetik d.o.o.	142	-
Geoip d.o.o.	-	29
Ukupno obaveze:	**10.771**	**6.910**

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Prihodi		
RMU Breza d.o.o.	2.555	1.865
RMU Kakanj d.o.o.	2.201	1.735
RMU Zenica d.o.o.	1.714	1.634
RMU Đurđevik d.o.o.	3.305	2.988
RU Kreka d.o.o.	12.758	10.162
RMU Abid Lolić d.o.o.	828	464
RU Gračanica d.o.o.	319	319
Iskraemeco d.o.o.	90	57
Eldis Tehnika d.o.o.	56	12
TTU Energetik d.o.o.	299	366
Geoip d.o.o.	18	29
Ukupno prihodi:	**24.143**	**19.831**
Rashodi		
RMU Breza d.o.o.	16.939	27.545
RMU Kakanj d.o.o.	64.433	63.423
RMU Zenica d.o.o.	1.227	1.158
RMU Đurđevik d.o.o.	51.122	65.507
RU Kreka d.o.o.	92.274	81.435
RMU Abid Lolić d.o.o.	13.785	7.371
RU Gračanica d.o.o.	5.668	4.539
Iskraemeco d.o.o.	20.269	18.678
Eldis Tehnika d.o.o.	15.544	14.169
TTU Energetik d.o.o.	1.136	342
Geoip d.o.o.	35	26
Ukupno rashodi:	**282.432**	**282.193**

Povezane stranke – pridružena pravna lica

Povezane strane na osnovu značajnog utjecaja je ETI d.o.o. Sarajevo (Napomena 20) . Društvo je u okviru redovnog poslovanja imalo sljedeće transakcije sa povezanom strankom:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Potraživanja	2	2
Obaveze	88	-
Prihodi	31	27
Rashodi	109	59

Povezane stranke – naknade članovima Uprave i Nadzornog odbora

Naknade isplaćene članovima Uprave i Nadzornog odbora tokom godine su kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Isplate članovima Uprave	1.148	1.131
Isplate članovima Nadzornog odbora	282	252
Ukupno isplate:	**1.430**	**1.383**

35. Značajne računovodstvene procjene i prosuđivanja

Procjene i prosuđivanja se neprekidno ocjenjuju i baziraju se na očekivanim budućim događajima za koje se smatra da su razumni pod datim okolnostima.

Računovodstvene procjene koje Društvo primjenjuje u skladu sa svojim računovodstvenim politikama su kako slijedi:

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna i pridružena pravna lica

Umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna i pridružena pravna lica temelji se na najboljoj procjeni rukovodstva o nadoknadivom iznosu zavisnih pridružena pravna lica. Nadoknadivi iznos predstavlja viši iznos od fer neto prodajne vrijednosti i vrijednosti u upotrebi. Uprava je izvršila umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva rudnike uglja na dan 31. decembra 2022. godine u iznosu od 55.158 hiljada KM. Također, na dan 31. decembra 2023. godine izvršeno je evidentiranje neto negativnih efekata procjene po izvještaju eksternog procjenitelja u iznosu od 117.065 hiljada KM (negativni efekti u iznosu od 128.279 hiljada KM umanjeno za pozitivne efekte u iznosu od 11.214 hiljada KM).

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Društvo na svaki datum izvještavanja procjenjuje da li postoje interne i eksterne indikacije umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjenja vrijednosti za jedinicu koja stvara novac na koju se indikacije odnose. Uprava posmatra sve proizvodne podružnice kao jednu jedinicu koja generira priliv novčanih tokova, iz razloga što termoelektrane čine baznu (i većinsku) proizvodnju, dok hidroelektrane pokrivaju varijabilni dio dijagrama potreba za električnom energijom. Dakle, proizvodnju električne energije Uprava posmatra na portfolio bazi. Također, prema sadašnjoj organizaciji, Uprava Društva djelatnost distribucije ne posmatra kao odvojenu jedinicu.

Porez na dobit

Obračun poreza na dobit Društvo radi na osnovu interpretacije važećih poreznih zakonskih odredbi. Obračun poreza na dobit koji je naveden u Prijavi poreza na dobit i poreznom bilanci može biti predmetom pregleda i odobrenja lokalnih poreznih vlasti. Društvo nije priznavalo odgođenu poreznu imovinu na osnovu poreznih olakšica po osnovu investiranja, koristeći analogne interpretacije i tumačenja MRS 12 "Porez na dobit".

Rezerviranja za potencijalne obaveze

Društvo priznaje rezerviranja kao rezultat sudskih sporova pokrenutih protiv Društva za koje je izvjesno da će dovesti do odljeva sredstava kako bi se namirila potraživanja od Društva i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezerviranja, Društvo uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja Uprave.

36. Finansijski pokazatelji

Status ispunjenosti finansijskih pokazatelja u skladu sa zahtjevom inostranog kreditora se može prikazati kako slijedi:

1. Stopa pokrivenosti servisiranja duga treba biti jednaka ili veća od 1,15. Na dan 31. decembra 2025. godine, stepen pokrivenosti servisiranja duga je 1,95.
2. Stopa duga treba biti jednaka ili manja od 5. Na dan 31. decembra 2025. godine, stopa duga je 1,50.
3. Stopa tekuće naplate treba biti jednaka ili veća od 0,93. Na dan 31. decembra 2025. godine, stepen tekuće naplate je 0,99.

37. Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembra 2025.		31. decembra 2024.	
	Broj dionica	% vlasništva	Broj dionica	% vlasništva
Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,37 %	28.472.181	90,37 %
Razni ulagači	3.034.360	9,63 %	3.034.360	9,63 %
UKUPNO	31.506.541	100 %	31.506.541	100 %

38. Porezni propisi

Federacija Bosne i Hercegovine trenutno ima više zakona koji reguliraju razne poreze koje su uveli nadležni organi. Porezi koji se plaćaju uključuju porez na dodatu vrijednost, porez na dobit i poreze na plaće (socijalni porezi), zajedno sa drugim porezima. Pored toga, zakoni kojima se reguliraju ovi porezi nisu bili primjenjivani duže vrijeme za razliku od razvijenih tržišnih privreda, dok su propisi kojim se vrši implementacija ovih zakona često nejasni ili ne postoje. Shodno tome, u pogledu pitanja vezanih za porezne zakone ograničen je broj slučajeva koji se mogu koristiti kao primjer.

Često postoje razlike u mišljenju među državnim ministarstvima i organizacijama vezano za pravnu interpretaciju zakonskih odredbi što može dovesti do nejasnosti i sukoba interesa. Porezne prijave zajedno sa drugim oblastima zakonskog reguliranja (naprimjer, pitanja carina i devizne kontrole) su predmet pregleda i kontrola od više ovlaštenih organa kojima je zakonom omogućeno propisivanje jako strogih kazni i zateznih kamata.

Porezne vlasti tumače porezne zakone u odnosu na transakcije i aktivnosti Društva i mogu se razlikovati od tumačenja rukovodstva. Kao rezultat navedenog, transakcije mogu osporiti porezne vlasti i Društvu može biti određen dodatni iznos poreza, kazni i kamata. Ove činjenice utječu da porezni rizik u Federaciji Bosne i Hercegovine bude značajniji od onog u zemljama sa razvijenijim poreznim sistemom.

Pored navedenog, Društvo ima značajne transakcije sa povezanim pravnim licima. Iako rukovodstvo Društva smatra da Društvo posjeduje dovoljnu i adekvatnu prateću dokumentaciju u vezi sa transfernim cijenama, postoji nejasnost da se zahtjevi i tumačenja poreznih i drugih organa razlikuju od tumačenja rukovodstva. Rukovodstvo Društva smatra da eventualna različita tumačenja neće imati materijalno značajnih posljedica po finansijske izvještaje Društva.

U periodu 09.02.–01.04.2024. godine obavljena je kontrola Porezne uprave FBiH za period 01.01.2018.–31.12.2022. godine za porez na dobit, odnosno za period 01.01.2019.–09.02.2024. godine za ostale poreze. Dana 05. aprila 2024. godine je dostavljen Zapisnik o inspekcijskom nadzoru, na koji je Društvo uložilo prigovor. Prigovor je odbijen, te je konačno Rješenje dostavljeno 23. aprila 2024. godine, na koje je Društvo uložilo žalbu 29. aprila 2024. godine. Iznos dodatno utvrđene obaveze po Rješenju je 1.618 hiljada KM uz kamate od 616 hiljada KM. Dana 11. marta 2025. godine Društvo je zaprimilo Rješenje Federalno ministarstva finansija broj: 03-12-2-IN-141/24 S.K. od 20. februara 2025. godine, kojim se žalba Društva odbija kao neosnovana. Društvo je 10. aprila 2025. godine podnijelo tužbu na Kantonalnom sudu u Sarajevu protiv Federalnog ministarstva finansija radi pobijanja navedenog Rješenja.

U periodu od 20.08.-16.09.2025. godine obavljena je kontrola Uprave za indirektno oporezivanje BiH za period 01.09.2022.-31.07.2025. godine. Dana 02.02.2026. godine dostavljen je Zapisnik o kontroli, na koji je Društvo uložilo prigovor. Prigovor je usvojen u dijelu datuma Zapisnika, dok je u ostalom dijelu odbijen kao neosnovan. Iznos dodatno utvrđene obaveze po Rješenju iznosi 571 hiljada KM uz kamate od 201 hiljada KM.

39. Događaji nakon datuma izvještavanja

Nakon 31. decembra 2025. godine, datuma izvještavanja, do dana odobrenja ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja ne postoje događaji koji bi prouzrokovali korekciju ovih pojedinačnih finansijskih izvještaja ili dodatna objelodanjivanja u priloženim finansijskim izvještajima, a kako se to zahtijeva odredbama Međunarodnog računovodstvenog standarda 10 "Događaji nakon izvještajnog perioda".

Događaj koji je nastao, a ne utječu na stavke u finansijskim izvještajima je kako slijedi:

Skupština Društva je na sjednici održanoj 25. marta 2026. godine donijela Odluku o razrješenju člana Nadzornog odbora JP EPBiH ispred državnog kapitala Zlatka Terzića, radi podnošenja ostavke. Na istoj sjednici donesena je Odluka o prestanku rada privrednog društva MOD d.o.o. – Tuzla i pokretanju postupka likvidacije.

Skupština Društva je na sjednici održanoj 10. aprila 2026. godine donijela Odluku o izboru i imenovanju vršioca dužnosti člana Nadzornog odbora JP EPBiH ispred državnog kapitala Boška Jefića.

40. Usaglašavanje potraživanja i obaveza

Društvo je izvršilo usaglašavanje svojih potraživanja i obaveza sa stanjem na dan 31. decembra 2025. godine. U postupku usaglašavanja sa poslovnim partnerima nisu utvrđena materijalno značajna neusaglašena potraživanja i obaveze.

41. Odobrenje finansijskih izvještaja

Finansijske izvještaje je odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 24. februara 2026. godine.

Odgovorno lice

Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

05.06.2026
05- 17381-1/2026

NADZORNI ODBOR

Predmet: Revizorski izvještaj za 2025. godinu (konsolidovani)

Nakon obavljene revizije finansijskih izvještaja za 2025. godinu nezavisni revizor Grant Thornton d.o.o. Banja Luka dao je *mišljenje s rezervom* na konsolidovani izvještaj Grupe JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Rudnici Gračanica i Kakanj su zadržali pozitivno revizorsko mišljenje kao i prethodne godine, rudnik Breza je zadržao mišljenje s rezervom, rudnik Đurđevik, u odnosu na 2024. godinu i negativno revizorsko mišljenje, za 2025. godinu je dobilo mišljenje s rezervom, dok je kod ostalih zavisnih društava rudnika uglja iskazano negativno revizorsko mišljenje, kao i prethodnih godina. Za zavisna društva Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo, Iskraemeco d.o.o. Sarajevo i TTU d.o.o. Tuzla iskazano je pozitivno mišljenje u revizorskim izvještajima.

Kao osnov za mišljenje s rezervom u konsolidovanom izvještaju navedeno je slijedeće:

1. Kao što je objelodanjeno u Napomenama 5 i 20 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill u iznosu od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Navedeni iznosi su iskazani na osnovu knjigovodstvenih iznosa sredstava i obaveza stečenih društava, a ne na osnovu njihovih fer vrijednosti na datum stjecanja, što zahtijeva Međunarodni standard finansijskog izvještavanja 3 "Poslovne kombinacije". Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte stjecanja da je Grupa pravilno primijenila računovodstveni tretman stjecanja po zahtjevima Međunarodnog standarda finansijskog izvještavanja 3 "Poslovne kombinacije", odnosno utvrditi efekte stjecanja na priložene konsolidirane finansijske izvještaje na dan i godinu koja se završava 31. decembra 2025.
2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 17 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, nekretnine, postrojenja i oprema su iskazane u iznosu od 2.823.003 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2025. godine pojedine komponente Grupe nisu uradile test obezvrjeđenja na ukupno iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u iznosu od 539.606 hiljada KM u skladu sa usvojenim računovodstvenim politikama i zahtjevima Međunarodnog računovodstvenog standarda 36 "Umanjenje vrijednosti imovine". U toku obavljanja revizije, a na osnovu raspoložive dokumentacije nismo mogli da napravimo vlastite procjene i utvrdimo nadoknadivu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme na nivou Grupe, kao ni efekte potencijalnog obezvrjeđenja nekretnina, postrojenja i opreme na konsolidirane finansijske izvještaje na dan i za godinu koja završava 31. decembra 2025. godine

Dalje, nekretnine, postrojenja i oprema komponente Grupe – RMU Breza iskazane su po modelu revalorizacije u iznosu od 80.994 hiljada KM. Naknadno priznavanje nekretnina, postrojenja i opreme nije u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom Grupe, objelodanjenoj u napomeni 3. Također, na osnovu pojedinačne računovodstvene politike RMU Breza, i na osnovu raspoložive dokumentacije i informacija koje smo dobili u toku vršenja revizije, nismo se mogli uvjeriti da je komponenta Grupe u cjelosti postupila u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i zahtjevima Međunarodnog računovodstvenog standarda 16 "Nekretnine, postrojenja i oprema". U skladu sa navedenim nismo mogli potvrditi iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme kao ni iskazanu vrijednost revalorizacionih rezervi na dan 31. decembra 2025. godine kod komponente Grupe.

3. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 25 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje na dan 31. decembra 2025. godine, imovina namijenjena prodaji iskazana je u ukupnom iznosu od 146.315 hiljada KM. Imovina kod komponente Grupe RMU Zenica u iznosu od 146.246 hiljada KM evidentirana je u okviru Imovine namijenjene prodaji, u periodu dužem od 12 mjeseci, što nije u skladu sa zahtjevima paragrafa 8. Međunarodnog standarda finansijskog izvještavanja 5 "Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja" i usvojenim računovodstvenim politikama. Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po vrijednosti nižoj od knjigovodstvene i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Komponenta Grupe nije postupila u skladu sa zahtjevima navedenog Standarda i nije izvršila procjenu, niti utvrdila fer vrijednost imovine namijenjene prodaji. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iskazane iznose imovine namijenjene prodaji na dan i za godinu koja završava na dan 31. decembra 2025.

4. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 31 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, rezerviranja po osnovu primanja zaposlenih iskazana su u iznosu od 75.233 hiljada KM. Navedena rezerviranja ne uključuju rezerviranja za komponente Grupe RMU Zenica i RMU Abid Lolić, koji troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih dana godišnjeg odmora priznaju isključivo po njihovom dospijeću, što nije u skladu sa Međunarodnim računovodstvenim standardom 19 "Primanja zaposlenih". Na osnovu raspoložive dokumentacije nismo bili u mogućnosti utvrditi iznos potrebnih rezerviranja, niti kvalificirati efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidirane finansijske izvještaje Grupe na dan i za godinu koja završava na 31. decembra 2025.

   Dalje, rudnici imaju obavezu da zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, nakon završene eksploatacije vrate u prvobitno stanje. Na dan 31. decembra 2025. godine pojedine komponente Grupe nisu izvršile rezerviranja za rekultivaciju zemljišta, niti su izvršile procjene u vezi sa budućim troškovima rekultivacije, što predstavlja odstupanje od Međunarodnog računovodstvenog standarda 37 "Rezerviranja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina" i zakonske regulative. U skladu sa navedenim, a na osnovu prezentiranih podataka, nismo bili u mogućnosti napraviti vlastitu procjenu neophodnih rezerviranja za rekultivaciju, kao ni utvrditi efekte potrebnih rezerviranja na konsolidirane finansijske izvještaje na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2025.

5. Na dan 31. decembra 2025. godine u pojedinačnim finansijskim izvještajima za rudnike uglja, evidentirane kratkoročne obaveze su veće od kratkoročne imovine (osim za RU Gračanica). Rudnici uglja imaju iskazane gubitke u poslovanju, što ukazuje na postojanje potencijalnih problema vezanih za nemogućnost servisiranja tekućih obaveza u toku redovnih operativnih

aktivnosti, kao i značajnu neizvjesnost koja može uzrokovati sumnju u mogućnosti da nastave sa vremenski neograničenim poslovanjem. Iskazani akumulirani gubici u rudnicima uglja premašuju iznos polovine osnovnog kapitala, te je nastupila neadekvatnost kapitala definirana Zakonom o finansijskom poslovanju FBiH ("Službene novine FBiH", broj: 48/16, u primjeni od 01. januara 2017. godine).

Tokom 2021–2025. godine poduzete su određene aktivnosti na nivou Grupe sa ciljem poboljšanja finansijske situacije u zavisnim društvima – rudnicima, u smislu omogućavanja nastavka procesa prestrukturiranja, rasterećenja gotovinskih tokova, poboljšanja likvidnosti i ekonomičnosti poslovanja na duži rok. Iako su poduzete određene aktivnosti tokom 2021–2025. godine, nismo stekli uvjerenje da su ciljevi i aktivnosti definirane Akcionim planom prestrukturiranja rudnika uglja realizirane u rokovima i u cjelosti, kao ni da su pojedinačni finansijski izvještaji rudnika (RMU Zenica, RU Kreka, RMU Đurđevik, RMU Abid Lolić, RMU Breza) sačinjeni po načelu vremenske neograničenosti poslovanja.

Isticanje pitanja

1. Kao što je objelodanjeno u Napomenama 31 i 34 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, rezerviranja po osnovu sudskih sporova iskazana su u iznosu od 72.778 hiljada KM. Ukupna vrijednost sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana iskazana je u iznosu od 341.285 hiljada KM. Rukovodstvo komponenti Grupe procjenjuje da su priznata rezerviranja zadovoljavajuća, vodeći se činjenicom da za značajnu vrijednost sudskih sporova negativan ishod ne bi značio dodatni rashod, već izmirenje postojeće evidentirane obaveze. Prema izjavama komponenti Grupe i Društva, rezerviranje je izvršeno u skladu sa najboljom procjenom.
2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 38 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, Grupa ne ispunjava u cjelosti obaveze po kovenantama koje su definirane od strane inostranog kreditora.

Mišljenje revizora nije modificirano u vezi sa ovim pitanjima.

Generalna napomena na gore navedene primjedbe u konsolidovanom izvještaju:

Potpisivanjem Ugovora o preuzimanju udjela u sedam rudnika između Vlade FBiH i JP EPBiH 2009. godinei formiranjem Koncerna preuzeta su neriješena stanja obaveza i potraživanja iz prethodnih perioda. Rješavanjezatečenih problema zahtijeva aktivno učešće Vlade, resornog Ministarstva i samih rudnika kao zasebnihpravnih lica, a ne samo JP EPBiH, kao vladajućeg društva.

Nedostaci na koje je revizor ukazao u svom izvještaju za 2025. godinu nisu nastali samo u toj godini, nego su rezultat poslovanja u prethodnim periodima i kao takvi ne mogu se korigovati u kratkom vremenskom roku. Otklanjanje primjedbi na konsolidovane finansijske izvještaje Grupe, odnosno prikazivanje fer i objektivnog stanja je cilj čija se realizacija može postići učestvovanjem svih zainteresiranih strana u procesu.

Konsolidovani revizorski izvještaj za 2025. godinu je razmatrala Uprava Društva na 251. sjednici održanoj dana 01.06.2026. godine i upućuje se Nadzornom odboru Društva, sa prijedlogom da se isti, sa Izvještajem o reviziji finansijskog izvještaja (pojedinačni), Izvješajem o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2025. godinu, izvještajima Odbora za reviziju i izvještajima o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju JP elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2025. godinu uputi Skupštini Društva.

S poštovanjem,

Izvršni direktor
za ekonomske poslove
Sanela Jurišić

Generalni direktor
dr.sci. Sanel Buljubašić

Co:
- 05-2
- a/a

Konsolidirani finansijski izvještaji za godinu koja se završava 31. decembra 2025. i Izvještaj nezavisnog revizora

JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo

SADRŽAJ

Izvještaj nezavisnog revizora 4
Konsolidirani izvještaj o ukupnom rezultatu za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine 9
Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju na dan 31.12.2025. godinu 11
Konsolidirani izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2025. - 31.12.2025. godine 13
Konsolidirani izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2025. - 31.12.2025. godine 14
1. Izvještajno društvo 15
2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja 16
3. Značajne računovodstvene politike 17
4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke 26
5. Stjecanje zavisnih društava i povećanje manjinskih interesa 27
6. Prihodi iz ugovora sa kupcima 28
7. Ostali prihodi i dobici 28
8. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe 28
9. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja 29
10. Troškovi amortizacije 29
11. Troškovi primljenih usluga 29
12. Ostali poslovni rashodi i troškovi 30
13. Gubici od finansijske imovine 30
14. Troškovi rezerviranja (neto) 31
15. Neto finansijski rezultat 31
16. Porez na dobit 31
17. Nekretnine, postrojenja, oprema 32
18. Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu 32
19. Ulaganja u investicijske nekretnine 33
20. Nematerijalna sredstva 33
21. Ulaganje u pridružena pravna lica 33
22. Depoziti i krediti 34
23. Ostala imovina i potraživanja (dugoročno) 34
24. Zalihe 34
25. Imovina namijenjena prodaji 35
26. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja 35
27. Gotovina i ekvivalenti gotovine 35
28. Kapital 36
29. Finansijska obaveze po amortiziranom trošku 36
30. Odgođeni prihodi 37
31. Rezerviranja 37
32. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze, uključujući razgraničenja 39
33. Upravljanje finansijskim rizicima 39
34. Potencijalne obaveze 42
35. Zaštita okoliša 42
36. Transakcije sa povezanim pravnim licima 42
37. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe 44
38. Finansijski pokazatelji 44

39. Vlasnička struktura 45
40. Poreski propisi 45
41. Događaji nakon datuma izvještavanja 46
42. Odobrenje finansijskih izvještaja 46

Grant Thornton

Izvještaj nezavisnog revizora

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Vase Pelagića 2/IV
78 000 Banja Luka
Republika Srpska
Bosna i Hercegovina

T +387 51 211 509; +387 51 211 294
F +387 51 211 501
E office@grantthornton.ba
www.grantthornton.ba

Dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Mišljenje s rezervom

Obavili smo reviziju konsolidiranih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (u daljem tekstu "Društvo") i njenih zavisnih društava (zajedno "Grupa") koji obuhvataju konsolidirani izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2025. godine, konsolidirani izvještaj o ukupnom rezultatu, konsolidirani izvještaj o promjenama u kapitalu i konsolidirani izvještaj o gotovinskim tokovima za tada završenu godinu te zabilješke uz konsolidirane finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, osim za efekte pitanja navedenih u odjeljku Osnova za mišljenje s rezervom, priloženi konsolidirani finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer, u svim materijalnim aspektima, finansijsku poziciju Grupe na dan 31. decembra 2025. godine i njenu konsolidiranu finansijsku uspješnost te njene konsolidirane gotovinske tokove za tada završenu godinu u skladu s zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Osnova za mišljenje s rezervom

1. Kao što je objelodanjeno u Napomenama 5 i 20 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, Grupa je stekla sedam rudnika u toku 2009. godine i priznala goodwill i negativni goodwill u iznosu od 710 hiljada KM, odnosno 297.519 hiljada KM vezano za navedene poslovne kombinacije. Navedeni iznosi su iskazani na osnovu knjigovodstvenih iznosa sredstava i obaveza stečenih društava, a ne na osnovu njihovih fer vrijednosti na datum stjecanja, što zahtijeva Međunarodni standard finansijskog izvještavanja 3 "Poslovne kombinacije". Na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo mogli utvrditi efekte stjecanja da je Grupa pravilno primijenila računovodstveni tretman stjecanja po zahtjevima Međunarodnog standarda finansijskog izvještavanja 3 "Poslovne kombinacije", odnosno utvrditi efekte stjecanja na priložene konsolidirane finansijske izvještaje na dan i godinu koja se završava 31. decembra 2025.

2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 17 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, nekretnine, postrojenja i oprema su iskazane u iznosu od 2.823.003 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2025. godine pojedine komponente Grupe nisu uradile test obezvrjeđenja na ukupno iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u iznosu od 539.606 hiljada KM u skladu sa usvojenim računovodstvenim politikama i zahtjevima Međunarodnog računovodstvenog standarda 36 "Umanjenje vrijednosti imovine". U toku obavljanja revizije, a na osnovu raspoložive dokumentacije nismo mogli da napravimo vlastite procjene i utvrdimo nadoknadivu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme na nivou Grupe, kao

ni efekte potencijalnog obezvrjeđenja nekretnina, postrojenja i opreme na konsolidirane finansijske izvještaje na dan i za godinu koja završava 31. decembra 2025. godine

Dalje, nekretnine, postrojenja i oprema komponente Grupe – RMU Breza iskazane su po modelu revalorizacije u iznosu od 80.994 hiljada KM. Naknadno priznavanje nekretnina, postrojenja i opreme nije u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom Grupe, objelodanjenoj u napomeni 3. Također, na osnovu pojedinačne računovodstvene politike RMU Breza, i na osnovu raspoložive dokumentacije i informacija koje smo dobili u toku vršenja revizije, nismo se mogli uvjeriti da je komponenta Grupe u cjelosti postupila u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i zahtjevima Međunarodnog računovodstvenog standarda 16 "Nekretnine, postrojenja i oprema". U skladu sa navedenim nismo mogli potvrditi iskazanu vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme kao ni iskazanu vrijednost revalorizacionih rezervi na dan 31. decembra 2025. godine kod komponente Grupe.

3. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 25 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje na dan 31. decembra 2025. godine, imovina namijenjena prodaji iskazana je u ukupnom iznosu od 146.315 hiljada KM. Imovina kod komponente Grupe RMU Zenica u iznosu od 146.246 hiljada KM evidentirana je u okviru imovine namijenjene prodaji, u periodu dužem od 12 mjeseci, što nije u skladu sa zahtjevima paragrafa 8. Međunarodnog standarda finansijskog izvještavanja 5 "Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja" i usvojenim računovodstvenim politikama. Grupa treba vrednovati imovinu namijenjenu prodaji po vrijednosti nižoj od knjigovodstvene i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje. Komponenta Grupe nije postupila u skladu sa zahtjevima navedenog Standarda i nije izvršila procjenu, niti utvrdila fer vrijednost imovine namijenjene prodaji. U skladu sa navedenim, a na osnovu raspoložive dokumentacije, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo iznose za koje bi bilo potrebno uskladiti iskazane iznose imovine namijenjene prodaji na dan i za godinu koja završava na dan 31. decembra 2025.

4. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 31 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, rezerviranja po osnovu primanja zaposlenih iskazana su u iznosu od 75.233 hiljada KM. Navedena rezerviranja ne uključuju rezerviranja za komponente Grupe RMU Zenica i RMU Abid Lolić, koji troškove jubilarnih nagrada, otpremnina za penzije i neiskorištenih dana godišnjeg odmora priznaju isključivo po njihovom dospijeću, što nije u skladu sa Međunarodnim računovodstvenim standardom 19 "Primanja zaposlenih". Na osnovu raspoložive dokumentacije nismo bili u mogućnosti utvrditi iznos potrebnih rezerviranja, niti kvalificirati efekte odstupanja od navedenog standarda na konsolidirane finansijske izvještaje Grupe na dan i za godinu koja završava na 31. decembra 2025.

   Dalje, rudnici imaju obavezu da zemljište koje se drži i koristi za vađenje uglja, nakon završene eksploatacije vrate u prvobitno stanje. Na dan 31. decembra 2025. godine pojedine komponente Grupe nisu izvršile rezerviranja za rekultivaciju zemljišta, niti su izvršile procjene u vezi sa budućim troškovima rekultivacije, što predstavlja odstupanje od Međunarodnog računovodstvenog standarda 37 "Rezerviranja, potencijalne obaveze i potencijalna imovina" i zakonske regulative. U skladu sa navedenim, a na osnovu prezentiranih podataka, nismo bili u mogućnosti napraviti vlastitu procjenu neophodnih rezerviranja za rekultivaciju, kao ni utvrditi efekte potrebnih rezerviranja na konsolidirane finansijske izvještaje na dan i za godinu koja se završava 31. decembra 2025.

5. Na dan 31. decembra 2025. godine u pojedinačnim finansijskim izvještajima za rudnike uglja, evidentirane kratkoročne obaveze su veće od kratkoročne imovine (osim za RU Gračanica). Rudnici uglja imaju iskazane gubitke u poslovanju, što ukazuje na postojanje potencijalnih problema vezanih za nemogućnost servisiranja tekućih obaveza u toku redovnih operativnih

aktivnosti, kao i značajnu neizvjesnost koja može uzrokovati sumnju u mogućnosti da nastave sa vremenski neograničenim poslovanjem. Iskazani akumulirani gubici u rudnicima uglja premašuju iznos polovine osnovnog kapitala, te je nastupila neadekvatnost kapitala definirana Zakonom o finansijskom poslovanju FBiH ("Službene novine FBiH", broj: 48/16, u primjeni od 01. januara 2017. godine).

Tokom 2021–2025. godine poduzete su određene aktivnosti na nivou Grupe sa ciljem poboljšanja finansijske situacije u zavisnim društvima – rudnicima, u smislu omogućavanja nastavka procesa prestrukturiranja, rasterećenja gotovinskih tokova, poboljšanja likvidnosti i ekonomičnosti poslovanja na duži rok. Iako su poduzete određene aktivnosti tokom 2021–2025. godine, nismo stekli uvjerenje da su ciljevi i aktivnosti definirane Akcionim planom prestrukturiranja rudnika uglja realizirane u rokovima i u cjelosti, kao ni da su pojedinačni finansijski izvještaji rudnika (RMU Zenica, RU Kreka, RMU Đurđevik, RMU Abid Lolić, RMU Breza) sačinjeni po načelu vremenske neograničenosti poslovanja.

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su podrobnije opisane u našem izvještaju u odjeljku Revizorove odgovornosti za reviziju konsolidiranih finansijskih izvještaja. Nezavisni smo od Grupe, u skladu sa Kodeksom etike za profesionalne računovođe Odbora za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA Kodeksom) zajedno s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju konsolidiranih finansijskih izvještaja u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje s rezervom.

Isticanje pitanja

1. Kao što je objelodanjeno u Napomenama 31 i 34 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, rezerviranja po osnovu sudskih sporova iskazana su u iznosu od 72.778 hiljada KM. Ukupna vrijednost sudskih sporova u kojima je Grupa tužena strana iskazana je u iznosu od 341.285 hiljada KM. Rukovodstvo komponenti Grupe procjenjuje da su priznata rezerviranja zadovoljavajuća, vodeći se činjenicom da za značajnu vrijednost sudskih sporova negativan ishod ne bi značio dodatni rashod, već izmirenje postojeće evidentirane obaveze. Prema izjavama komponenti Grupe i Društva, rezerviranje je izvršeno u skladu sa najboljom procjenom.

2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 38 uz priložene konsolidirane finansijske izvještaje, na dan 31. decembra 2025. godine, Grupa ne ispunjava u cjelosti obaveze po kovenantama koje su definirane od strane inostranog kreditora.

   Naše mišljenje nije modificirano u skladu sa ovim pitanjima.

Ključna revizorska pitanja

Osim pitanja navedenih u odjeljku Osnova za mišljenje s rezervom, utvrdili smo da nema drugih ključnih revizijskih pitanja za saopštiti u našem izvještaju.

Odgovornosti Uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za konsolidirane finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje konsolidiranih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine, i za takve interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja konsolidiranih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške.

U sastavljanju konsolidiranih finansijskih izvještaja, Uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Grupe da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, te objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava ili namjerava likvidirati Grupu ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovila Grupa.

Revizorove odgovornosti za reviziju konsolidiranih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li konsolidirani finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza usljed prevare ili pogreške i izdati revizorov izvještaj koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viši nivo uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati usljed prevare ili pogreške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donesene na osnovi tih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije. Mi također:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza konsolidiranih finansijskih izvještaja, zbog prevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog usljed prevare je veći od rizika nastalog usljed pogreške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola;

- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Grupe;

- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila Uprava;

- zaključujemo o primjerenosti korištenja računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Grupe da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem revizorovu izvještaju na povezane objave u finansijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše

Grant Thornton

mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizorova izvještaja. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Grupa prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju;

- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj konsolidiranih finansijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li konsolidirani finansijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija;

- pribavljamo dostatne i primjerene revizijske dokaze u vezi s finansijskim informacijama subjekata ili poslovnih aktivnosti unutar Grupe kako bi izrazili mišljenje o tim konsolidiranim finansijskim izvještajima. Mi smo odgovorni za usmjeravanje, nadziranje i izvođenje revizije Grupe. Mi smo isključivo odgovorni za naše revizorsko mišljenje.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi sa, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tokom naše revizije.

Mi također dajemo izjavu onima koji su zaduženi za upravljanje da smo postupili u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima u vezi s nezavisnošću i da ćemo komunicirati s njima o svim odnosima i drugim pitanjima za koje se može razumno smatrati da utječu na našu nezavisnost, kao i gdje je primjenjivo, o povezanim zaštitama.

Između pitanja o kojima se komunicira s onima koji su zaduženi za upravljanje, mi određujemo ona pitanja koja su od najveće važnosti u reviziji konsolidiranih finansijskih izvještaja tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizorska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvještaju revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanja ne treba saopćiti u našem izvještaju jer se razumno može očekivati da negativne posljedice saopćavanja prevaziđu korist za javni interes od saopćavanja tog pitanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovaj izvještaj nezavisnog revizora je Aleksandar Džombić.

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Banja Luka, 29. maja 2020.

Isidora Stevandić
Managing Partner – Direktor
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

Aleksandar Džombić
Ovlašteni revizor
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

Konsolidirani izvještaj o ukupnom rezultatu za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

Bilansne pozicije	Napomene	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi iz ugovora sa kupcima na domaćem tržištu		1.459.920	1.224.649
Prihodi iz ugovora sa kupcima na inotržištu		12.206	13.426
Prihodi iz ugovora sa kupcima	6	**1.472.126**	**1.238.075**
Dobici od dugoročne nefinansijske imovine		8.500	3.663
Prihodi od prodaje materijala (neto)		3.336	3.868
Viškovi i ostala pozitivna usklađenja zaliha		17.202	17.191
Finansijski prihodi	15	8.467	8.902
Ostali prihodi i dobici	7	28.527	44.769
Ostali prihodi i dobici		**66.032**	**78.393**
Ukupno prihodi		**1.538.158**	**1.316.468**
Promjene u zalihama gotovih proizvoda i proizvodnje u toku		(4.313)	(2.585)
Nabavna vrijednost prodate robe	8	506.862	268.151
Troškovi sirovina i materijala	8	210.159	249.275
Troškovi energije i goriva	8	46.505	43.529
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	9	434.802	417.573
Amortizacija	10	175.264	185.264
Troškovi primljenih usluga	11	168.746	178.540
Ostali poslovni rashodi i troškovi	12	64.259	72.674
Poslovni rashodi		**1.602.084**	**1.412.421**
Gubici od dugoročne nefinansijske imovine		8.502	7.399
Gubici od finansijske imovine	13	8.146	880
Troškovi rezerviranja (neto)	14	24.290	17.030
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		15.814	13.340
Finansijski rashodi	15	11.087	15.818

Bilansne pozicije	Napomene	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Ostali rashodi i gubici		9.643	10.755
Ostali rashodi i gubici		**76.682**	**65.222**
Ukupno rashodi		**1.677.766**	**1.477.643**
Rezultat prije poreza		**(139.608)**	**(161.175)**
Porez na dobit	16	285	(81)
Tekuća obaveza poreza na dobit		279	329
Odgođena porezna sredstva		6	(410)
Rezultat za godinu		**(139.893)**	**(161.094)**
Ostali sveobuhvatni gubitak			
Aktuarski dobici/(gubici)		985	(4.189)
		(138.908)	**(165.283)**
Rezultat raspoređen:			
Dioničarima matičnog Društva		(139.531)	(161.284)
Manjinskim interesima		(362)	190
Rezultat za godinu		**(139.893)**	**(161.094)**
Ukupno sveobuhvatni gubitak namijenjen:			
Dioničarima matičnog Društva		(138.546)	(165.473)
Manjinskim interesima		(362)	190
Ukupno sveobuhvatni gubitak za godinu		**(138.908)**	**(165.283)**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

Konsolidirane finansijske izvještaje je odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 27. aprila 2026. godine.

Potpisano u ime Društva:

Lice ovlašteno za zastupanje

Lice sa licencom

CERTIFIKOVANI RAČUNOVOĐA
Anesa Zeljković
Broj CR-615/25

Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju na dan 31.12.2025. godinu

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	17	2.823.003	2.819.421
Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu	18	15.370	11.576
Imovina s pravom korištanja		667	1.112
Ulaganje u investicijske nekretnine	19	12.489	11.812
Nematerijalna imovina	20	14.721	16.347
Biološka imovina		193	201
Ulaganja u pridružene subjekte	21	1.950	1.950
Goodwill	20	710	710
Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		83	83
Depoziti i krediti (dugoročno)	22	196	194
Ostala imovina i potraživanja (dugoročno)	23	14.281	14.392
Dugoročna imovina		**2.883.683**	**2.877.798**
Odgođena porezna imovina		**5.996**	**6.002**
Kratkoročna imovina			
Zalihe	24	164.830	155.086
Dati avansi	26	2.642	329
Imovina namijenjena prodaji	25	146.315	146.410
Ugovorna imovina	26	8.775	7.722
Potraživanja od kupaca	26	162.189	157.407
Depoziti i krediti (kratkoročno)	22	44.896	211.250
Gotovina i ekvivalenti gotovine	27	94.202	94.944
Akontacije poreza na dobit		8.304	13.497
Ostala imovina i potraživanja, uključujući razgraničenja (kratkoročno)	28	40.092	44.330
Kratkoročna imovina		**672.245**	**830.975**
UKUPNO IMOVINA		**3.561.924**	**3.714.775**

Bilansne pozicije	Napomene	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kapital	28		
Dionički kapital		2.236.964	2.236.964
Kapitalne rezerve		140.947	140.947
Zakonske rezerve i ostale rezerve		353.694	415.574
Revalorizacione rezerve		4.459	4.820
Dobit/(gubitak) tekućeg perioda		(137.974)	(164.489)
Akumulirani gubici		(381.662)	(270.927)
Ukupan kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva		**2.216.428**	**2.362.889**
Manjinski interes		4.399	4.761
Kapital		**2.220.827**	**2.367.650**
Obaveze			
Dugoročne obaveze			
Finansijske obaveze po amortiziranom trošku (dugoročno)	29	101.859	122.666
Odgođeni prihodi (dugoročno)	30	51.012	55.509
Odgođene porezne obaveze		2.657	2.895
Rezerviranja	31	167.864	157.729
Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja (dugoročno)	29	15.004	35.154
Dugoročne obaveze		**338.396**	**373.753**
Kratkoročne obaveze			
Finansijske obaveze po amortiziranom trošku (kratkoročno)	29	57.446	50.349
Odgođeni prihodi (kratkoročno)	30	15.042	14.856
Obaveze za porez na dobit		109	487
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze, uključujući razgraničenja	32	930.104	907.680
Kratkoročne obaveze		**1.002.701**	**973.372**
UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE		**3.561.924**	**3.714.775**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

Konsolidirani izvještaj o gotovinskim tokovima za period 01.01.2025. - 31.12.2025. godine

Bilansne pozicije	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Gotovinski tokovi iz poslovnih aktivnosti		
Rezultat za godinu	**(139.893)**	**(161.094)**
Usklađenje za:		
Amortizacija materijalnih i nematerijalnih sredstava	175.264	185.264
Neto gubitak od otuđenja stalnih sredstava, umanjenje stalnih sredstava	15.002	3.736
Neto (dobit)/gubitak od otpisa sumnjivih i spornih potraživanja	3.746	1.511
Otpis zaliha	(4.725)	(7.719)
Promjene u rezerviranjima, neto	24.290	17.030
Prihodi od otpisa obaveza	(1.520)	(3.804)
Prihodi od kamata i ostali finansijski prihodi	(8.467)	(8.902)
Rashodi od kamata i ostali finansijski rashodi	11.087	15.818
	74.684	**41.840**
Promjene u:		
Potraživanjima od kupaca i ostalim potraživanjima	(8.480)	(58.635)
Zalihama	(16.782)	(8.669)
Ostalim potraživanjima	5.292	217.970
Ugovorne imovine	(1.053)	10.812
Obavezama prema dobavljačima	(16.714)	(39.668)
Ostalim obavezama	1.754	80.427
Plaćeni porez na dobit	(169)	(223)
Neto gotovinski tok koji je generiran/(korišten) u poslovnim aktivnostima	**38.532**	**243.854**
Gotovinski tokovi iz ulagačkih aktivnosti		
Nabavka nekretnina, postrojenja i opreme i nematerijalnih sredstava	(155.783)	(159.425)
Povećanje depozita i datih pozajmica	(34.227)	(200.914)
Povrat depozita i datih pozajmica	205.813	151.629
Neto gotovinski tok koji je generiran/(korišten) u ulagačkim aktivnostima	**15.803**	**(208.710)**
Gotovinski tokovi iz finansijskih aktivnosti		
Otplata primljenih kredita	(47.346)	(67.870)
Povlačenja kredita	12.911	10.477
Plaćene kamate	(1.493)	(3.700)
Isplaćene dividende	(302)	(6)
Ostali prilivi iz finansijskih aktivnosti	18.404	41.360
Ostali odlivi iz finansijskih aktivnosti	(35.251)	(11.229)
Neto gotovinski tok koji je generiran/(korišten) u finansijskim aktivnostima	**(55.077)**	**(30.968)**
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i ekvivalenata gotovine	**(742)**	**4.176**
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 1. januara	**94.944**	**90.768**
Gotovina i ekvivalenti gotovine na dan 31. decembra	**94.202**	**94.944**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

Konsolidirani izvještaj o promjenama na kapitalu za period 01.01.2025. - 31.12.2025. godine

	Dionički kapital	Kapitalne rezerve	Zakonske i ostale rezerve	Revalori-zacione rezerve	Akumulirana dobit/(gubitak)	Ukupno kapital koji pripada dioničarima matičnog Društva	Manjinski interes	Ukupno u 000 KM
Na dan 1. januara 2024.	2.236.964	140.947	574.230	2.588	(428.661)	2.525.168	4.571	2.530.739
Dobit/(Gubitak) za godinu	-	-	-	-	(161.094)	(161.094)	190	(160.904)
Ostala sveobuhvatna dobit								
Amortizacija revalorizranih sredstava	-	-	-			-	-	-
Aktuarski gubici	-	-	-	-	(4.189)	(4.189)	-	(4.189)
Ukupno ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak)	-	-	-		(4.189)	(4.189)	-	(4.189)
Ukupno sveobuhvatni gubitak	-	-	-		(165.283)	(165.283)	190	(165.093)
Transakcije sa vlasnicima								
Doprinosi i distribucije vlasnicima								
Transferi	-	-	(158.656)	2.232	158.428	2.004	-	2.004
Na dan 31. decembra 2024./01.januara 2025.	2.236.964	140.947	415.574	4.820	(435.416)	2.362.889	4.761	2.367.650
Dobit/(Gubitak) za godinu	-	-	-	-	(139.893)	(139.893)	(362)	(140.255)
Ostala sveobuhvatna dobit								
Amortizacija revalorizranih sredstava	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktuarski gubici	-	-	-	-	(985)	(985)	-	(985)
Ukupno ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak)	-	-	-	-	(985)	(985)	-	(4.189)
Ukupno sveobuhvatni gubitak	-	-	-	-	(138.908)	(138.908)	(362)	(139.270)
Transakcije sa vlasnicima								
Doprinosi i distribucije vlasnicima								
Transferi	-	-	(61.880)	(361)	(54.886)	(7.553)	-	(7.553)
Na dan 31. decembra 2025.	2.236.964	140.947	353.694	4.459	(619.636)	2.216.428	4.399	2.220.827

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja.

1. Izvještajno društvo

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u daljem tekstu "Društvo") je javno poduzeće registrirano u skladu sa Zakonom o javnim poduzećima, a organizirano je i kao dioničko društvo u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, u kome je 90,37% kapitala u vlasništvu Federacije BiH, a 9,63% je u vlasništvu malih dioničara.

Konsolidirani finansijski izvještaji Društva na dan i za godinu koja je završila 31. decembra 2025. godine obuhvataju Društvo i zavisna društva (zajedno nazvani "Grupa"). Ovi finansijski izvještaji obuhvataju konsolidirane finansijske izvještaje kao što je propisano Međunarodnim standardom finansijskog izvještavanja 10 "Konsolidirani finansijski izvještaji".

Od 2009. godine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ima status vladajućeg društva u Koncernu EPBiH. Odlukom objavljenom u "Službenim novinama FBiH", broj: 4 od 26.01.2009. godine, Federacija Bosne i Hercegovine je udjele u rudnicima uglja u Federaciji Bosne i Hercegovine prenijela na JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i to:

- Rudnik mrkog uglja "Abid Lolić" d.o.o. Travnik – Bila
- Rudnik mrkog uglja "Breza" d.o.o. Breza
- Rudnik mrkog uglja "Đurđevik" d.o.o. Đurđevik
- Rudnik uglja "Gračanica" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje
- Rudnik mrkog uglja "Kakanj" d.o.o. Kakanj
- Rudnik uglja "Kreka" d.o.o. Tuzla
- Rudnik mrkog uglja "Zenica" d.o.o. Zenica.

Društvo ima većinske udjele u pravnim licima:

- "Iskraemeco" d.o.o. Sarajevo – društvo za proizvodnju i održavanje mjernih uređaja, u kojem je vlasnik 57,51% udjela;
- "Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo – društvo za proizvodnju opreme za distribuciju energije, promet proizvodima i uslugama, u 100% vlasništvu;
- "Hotel ELBiH" d.d. Makarska, Republika Hrvatska – društvo za ugostiteljstvo i turizam, u kojem je vlasnik 100% udjela;
- "TTU energetik" d.o.o. – društvo za proizvodnju transportnih uređaja, 80% vlasništva u udjelima;
- "GEOLP" d.o.o. Kakanj – društvo za geološka istraživanja, ispitivanja, projektiranje i zaštitu, vlasništvo 100%;
- "MIOD" d.o.o. Tuzla – društvo za pružanje usluga održavanja i pomoćne mehanizacije ZD rudnicima Koncerna EP BiH, vlasništvo 100%.

Osnovne djelatnosti Grupe su: proizvodnja i distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, proizvodnja uglja, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, izvoz i uvoz električne energije, uključujući upravljanje elektroenergetskim sistemom i eksploataciju uglja.

2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju finansijskih izvještaja

Izjava o usklađenosti

Finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine. Zakonski okvir finansijskog izvještavanja uključuje Zakon o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine FBiH, broj: 15/21) i propise iz oblasti računovodstva i revizije koji se primjenjuju u FBiH za finansijske izvještaje za godinu koja je završila 31. decembra 2025. godine, odnosno MRS i MSFI koji su prevedeni i objavljeni na zvaničnoj internet stranici Saveza računovođa, revizora i finansijskih radnika FBiH

Društvo je sastavilo konsolidirane finansijske izvještaje za Društvo i njegova zavisna društva (Grupa). U konsolidiranim finansijskim izvještajima, zavisna društva su u potpunosti konsolidirana. Zavisna društva su društva koja kontrolira Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utječe na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Korisnici pojedinačnih finansijskih izvještaja trebali bi ih čitati zajedno s konsolidiranim finansijskim izvještajima Grupe na dan 31. decembra 2025. godine i za godinu koja je tada završila, u svrhu dobivanja cjelokupnih informacija o finansijskom položaju Grupe, rezultatima njenog poslovanja i promjenama finansijskog stanja Grupe u cjelini.

Grupa je kao uporedne podatke prikazala bilans uspjeha, izvještaj o promjenama na kapitalu i bilans tokova gotovine, kao i bilans stanja na dan 31. decembra 2024. godine.

Osnove vrednovanja

Konsolidirani finansijski izvještaji izraženi su sukladno konvenciji historijskog troška osim finansijskih instrumenata vrednovanih po fer vrijednosti u bilansu uspjeha.

Funkcionalna valuta i valuta prezentiranja

Konsolidirani finansijski izvještaji su iskazani u konvertibilnim markama (KM), koja je funkcionalna valuta Grupe. Sve finansijske informacije predstavljene u konvertibilnim markama su zaokružene na najbližu hiljadu.

Korištenje procjena i prosudbi

Pripremanje konsolidiranih finansijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da donosi prosudbe, procjene i pretpostavke koje imaju utjecaj na primjenu politika i objavljene iznose sredstava, obaveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati mogu se razlikovati od ovih procjena.

Procjene i uz njih vezane pretpostavke se redovno pregledavaju. Izmjene računovodstvenih procjena priznaju se u periodu u kojem je promjena nastala i u budućim periodima na koje se odnosi.

Posebno, informacije o značajnim procjenama neizvjesnosti i kritičnim prosudbama o primjeni računovodstvenih politika koje imaju značajan utjecaj na iznose koji su priznati u konsolidiranim finansijskim izvještajima su opisane u Napomeni 37.

3. Značajne računovodstvene politike

Računovodstvene politike navedene ispod su primjenjivane konstantno i dosljedno u svim periodima koji su prezentirani u ovim konsolidiranim finansijskim izvještajima.

Osnova konsolidacije

Konsolidirani finansijski izvještaji Grupe obuhvataju Društvo i zavisna društva (zajedno nazvani "Grupa"), zajedno sa udjelima Grupe u pridruženim pravnim licima.

Zavisna društva

Zavisna društva su društva koja kontrolira Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utječe na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Finansijski izvještaji zavisnih društava uključeni su u konsolidirane finansijske izvještaje od datuma stjecanja kontrole do datuma prestanka kontrole.

Pridružena pravna lica (metod udjela)

Pridružena pravna lica su ona u kojima Grupa ima značajan utjecaj, ali ne i kontrolu nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u pridružena pravna lica knjigovodstveno se evidentiraju metodom udjela i prvobitno se priznaju po trošku.

Udio Grupe u dobiti ili gubitku pridruženih pravnih lica ostvarenog nakon stjecanja je priznat u bilansu uspjeha, i njen udio kretanja u rezervama pridruženog pravnog lica nakon stjecanja je priznat u rezervama. Kumulativna kretanja u rezervama nakon stjecanja usklađuju neto knjigovodstvenu vrijednost ulaganja u pridružena pravna lica. Kada se udio Grupe u gubicima pridruženog pravnog lica izjednači ili prekorači njen udio u pridruženom pravnom licu, uključujući sva ostala neosigurana potraživanja, Grupa ne priznaje bilo kakve dalje gubitke, osim ako je preuzela obaveze ili izvršila plaćanja u korist pridruženog pravnog lica.

Računovodstvene politike pridruženih pravnih lica su, gdje je to bilo potrebno, promijenjene da bi se osigurala konzistentnost sa politikama koje je usvojila Grupa.

Transakcije eliminirane pri konsolidaciji

Otvorene stavke između članica Grupe kao i nerealizirani profit i gubitak koji se pojavi usljed transakcija između članica Grupe se kod pripreme konsolidiranih finansijskih izvještaja eliminiraju. Nerealizirani profit koji se pojavljuje usljed transakcija sa pridruženim društvima čije se ulaganje obračunava primjenom metode udjela, odbija se od ulaganja do visine udjela Grupe u pridruženom licu. Nerealizirani gubici se eliminiraju na isti način kao i nerealizirani dobici, ali samo ukoliko nema dokaza da postoji umanjenje vrijednosti tog ulaganja.

Strane valute

Transakcije u stranim valutama izražene su u funkcionalnoj valuti Grupe upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije. Monetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti na datum izvještavanja preračunate su upotrebom kursa važećeg na taj dan. Dobici i gubici od kursnih razlika, koji nastaju prilikom izmirenja tih transakcija, te dobici ili gubici nastali prilikom preračunavanja monetarne imovine i obaveza izraženih u stranim valutama priznaju se u bilansu uspjeha.

Nemonetarna imovina i stavke koje se mjere po historijskom trošku strane valute ne preračunavaju se po novim kursevima.

Nemonetarna imovina i obaveze denominirane u stranoj valuti prikazane prema historijskom trošku, preračunate su u funkcionalnu valutu upotrebom kursne liste važeće na dan transakcije.

Članice Grupe

Stavke uključene u finansijske izvještaje svakog pojedinog društva u Grupi iskazane su u valuti primarnog ekonomskog okruženja u kojem Grupa posluje ("funkcionalna valuta"). Konsolidirani finansijski izvještaji su prezentirani u konvertibilnim markama ("KM"), koja je također funkcionalna valuta Grupe.

Prihodi i rashodi, te novčani tokovi inozemnih operacija prikazani u valuti drugačijoj od funkcionalne valute Grupe, preračunavaju se korištenjem kursa koji približno odražava kurs na dan transakcije (prosječni kurs za mjesec), a njihova imovina i obaveze preračunate su po kursu važećem na kraju godine.

Finansijski instrumenti

Nederivativni finansijski instrumenti

Nederivativne finansijske instrumente čine pozajmice, potraživanja od kupaca i ostala potraživanja, gotovina i ekvivalenti gotovine, zajmovi i krediti kao i obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze.

Nederivativni finansijski instrumenti se početno vrednuju po njihovoj fer vrijednosti, uvećanoj za transakcijske troškove, osim u slučaju finansijskih instrumenata koji se ne vrednuju po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha. Nederivativni finansijski instrumenti se naknadno mjere na način koji je niže opisan.

Za kratkoročna potraživanja od kupaca, bez značajne komponente finansiranja Društvo primjenjuje pojednostavljeni pristup zahtijevan po Međunarodnom standardu finansijskog izvještavanja 9 "Finansijski instrumenti" i mjeri očekivane gubitke usljed umanjenja vrijednosti tokom perioda trajanja ugovora, a od početnog priznavanja potraživanja. Društvo koristi matricu ispravke vrijednosti po kojoj se gubici usljed umanjenja vrijednosti izračunavaju za potraživanja od kupaca shodno historijskim podacima i geografskom području. Da bi se izmjerili očekivani kreditni gubici, potraživanja od kupaca se grupiraju po osnovu zajedničkih karakteristika kreditnog rizika i po geografskom području (Podružnice). Analiza se provodi za prethodne tri godine stavljajući u odnos ispravku vrijednosti određene grupe potraživanja i fakturirani iznos potraživanja. Trogodišnji prosjek ovako dobijene korektivne stope primjenjuje se na saldo grupe potraživanja za koju je i dobijen na datum izvještavanja.

Iznos očekivanih kreditnih gubitaka za kategorije pozajmica, stambenih kredita i reprograma utvrđen je kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti na datum izvještavanja i sadašnje vrijednosti budućih novčanih tokova. Za ostala potraživanja za koja u analiziranom periodu nije bilo korekcija putem ispravke vrijednosti Društvo primjenjuje korektivnu stopu od 1% na datum izvještavanja.

Klasifikacija:

OPIS	Poslovni model
Dugoročna imovina	
Dugoročni krediti i pozajmice	Držanje radi naplate
Kratkoročna imovina	
Potraživanja od kupaca	Držanje radi naplate
Ostala kratkoročna potraživanja	Držanje radi naplate
Reprogramirana potraživanja	Držanje radi naplate

Društvo svojim poslovnim modelom pokazuje način na koji upravlja svojom finansijskom imovinom sa ciljem generiranja novčanih tokova, odnosno poslovni model pokazuje da li će Društvo novčane tokove generirati naplatom ugovorenih novčanih tokova ili prodajom finansijske imovine.

Obaveze prema dobavljačima iskazuju se početno po fer vrijednosti, a naknadno se vrednuju po amortiziranom trošku, koristeći metodu efektivne kamatne stope.

Finansijski instrument se priznaje ukoliko Grupa postane jedna od ugovornih strana na koju se primjenjuju ugovorni uvjeti instrumenta. Finansijska imovina prestaje se priznavati ukoliko isteknu ugovorna prava Grupe na novčane tokove od finansijske imovine, te ako Grupa prenese finansijsku imovinu bez zadržavanja kontrole ili prenese sve rizike i koristi povezane s tom imovinom. Redovna nabavka i prodaja finansijske imovine priznaje se na datum trgovine, odnosno na datum kada se Grupa obaveže kupiti ili prodati imovinu. Finansijske obaveze prestaju se priznavati ako je ugovorna obaveza podmirena, ispravljena ili je istekla.

Emitirani kapital

Otkup emitiranog kapitala

Kada se vrši otkup emitiranog kapitala, iznos naknade zajedno sa direktnim troškovima koji su mu pripisani, priznaje se kao umanjenje kapitala. Otkupljene dionice se prikazuju kao vlastite dionice i prezentirane su kao umanjenje od ukupnog iznosa temeljnog kapitala.

Ulaganja u zavisna društva

Zavisna društva su društva koja kontrolira Grupa. Kontrola postoji ukoliko je Grupa izložena ili ima pravo na varijabilne povrate od svog sudjelovanja sa zavisnim društvom i ima mogućnost da utječe na te povrate kroz kontrolu nad zavisnim društvom. Ulaganja u zavisna društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

Udjeli u pridruženim društvima

Pridružena pravna lica su ona pravna lica u kojima Grupa ima značajan utjecaj, ali ne i kontrolu nad finansijskim i poslovnim politikama. Ulaganja u pridružena društva evidentiraju se po trošku, umanjeno za gubitak od umanjenja vrijednosti.

Nekretnine, postrojenja i oprema

Priznavanje i vrednovanje

Nekretnine, postrojenja i oprema prikazani su po trošku, odnosno surogatnom trošku, umanjenom za akumuliranu amortizaciju i umanjenja vrijednosti sredstava.

Ukoliko značajni dijelovi nekretnina, postrojenja i opreme imaju različit vijek trajanja, priznaju se kao posebni predmeti (značajne komponente) nekretnina, postrojenja i opreme.

Trošak uključuje izdatke koji se mogu direktno pripisati stjecanju sredstava. Dodatno, kad Grupa ima obavezu da ukloni sredstvo ili obnovi lokaciju, troškovi obuhvataju procjenu troška rasklapanja i uklanjanja sredstva i obnovu lokacije.

Dobici i gubici koji proizlaze iz pojedinog predmeta nekretnina, postrojenja i opreme (koji se utvrđuju kao razlika između neto primitka od otuđenja i knjigovodstvene vrijednosti imovine) priznaje se u bilansu uspjeha.

Imovina u izgradnji, koja se gradi u svrhu pružanja usluga ili administrativne svrhe, iskazana je po trošku nabavke umanjenom za eventualne gubitke od umanjenja. Trošak nabavke uključuje i profesionalne naknade. Takva imovina se reklasificira na odgovarajuće kategorije nekretnina, postrojenja i opreme nakon što je dovršena i spremna za namjeravanu upotrebu.

Naknadni izdaci

Zamjenski trošak dijela nekretnina, postrojenja i opreme se priznaje kao sredstvo ukoliko je izvjesno da će Grupa imati buduće ekonomske koristi od tog sredstva i da je trošak sredstva moguće pouzdano izmjeriti. Trošak svakodnevnog održavanja nekretnina, postrojenja i opreme priznaje se u bilansu uspjeha kada nastane.

Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom proporcionalne metode vremenske amortizacije. Zemljište i sredstva u pripremi se ne amortiziraju.

Procijenjeni korisni vijek trajanja sredstava je sljedeći:

Zgrade	10 – 80 godina
Postrojenja i oprema	5 – 49 godina
Ostalo	3 – 5 godina

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije, korisni vijek trajanja i ostatak vrijednosti sredstva.

Nematerijalna imovina

Goodwill

Grupa je priznala goodwill, stečen kao rezultat stjecanja zavisnih društava, kao sredstvo i početno ga vrednovala po trošku koji predstavlja višak troška poslovne kombinacije nad stjecateljevim udjelom u neto fer vrijednosti sredstava koja se mogu identificirati, obaveza i potencijalnih obaveza.

Nakon početnog priznavanja, stjecatelj će vrednovati goodwill stečen u poslovnoj kombinaciji po trošku umanjenom za akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti ako ga ima. Stečeni goodwill je raspoređen na jedinicu za stvaranje gotovine i ne amortizira se, a umjesto toga stjecatelj će vršiti godišnji test umanjenja vrijednosti, ili u više navrata u toku godine ako postoje događaji ili okolnosti koje ukazuju na to da bi vrijednost goodwilla mogla biti umanjena.

Razvoj

Nematerijalno sredstvo koje je proizašlo iz razvoja (ili u fazi razvoja internog projekta) se priznaje kao sredstvo ako, i samo ako, subjekt može dokazati niže navedeno:

- tehničku provedivost dovršenja nematerijalnog sredstva tako da bude raspoloživo za korištenje ili prodaju;
- namjeru dovršenja nematerijalnog sredstva i njegovog korištenja ili prodaje;
- mogućnost korištenja ili prodaje nematerijalnog sredstva;
- način na koji će nematerijalno sredstvo donositi vjerovatne buduće ekonomske koristi;
- raspoloživost odgovarajućih tehničkih, finansijskih i drugih izvora za završetak razvoja i korištenje ili prodaju nematerijalnog sredstva;
- mogućnost pouzdanog mjerenja izdataka koji se mogu pripisati nematerijalnom sredstvu tokom njegovog razvoja.

Software

Software je početno vrednovan po trošku. Nakon početnog priznavanja, software se vrednuje po trošku umanjenom za akumuliranu amortizaciju i akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti.

Naknadni izdaci

Naknadni izdaci vezani uz nematerijalnu imovinu kapitaliziraju se samo kada povećavaju buduću ekonomsku korist pripadajuće imovine. Svi ostali izdaci, uključujući izdatke za interno razvijeni goodwill i brand, prikazani su u bilansu uspjeha kao trošak u periodu kada su nastali.

Amortizacija

Amortizacija se priznaje u bilansu uspjeha primjenom linearne metode otpisa tokom procijenjenog korisnog vijeka trajanja nematerijalne imovine.

Procijenjeni korisni vijek trajanja za tekući i uporedni period je kako slijedi:

Software i troškovi razvoja	2 - 10 godina

Na datum izvještavanja ponovo se procjenjuje valjanost metode obračuna amortizacije i korisni vijek trajanja.

Zalihe

Zalihe se vrednuju po nižem od troška ili neto prodajne vrijednosti. Zalihe su vrednovane po trošku nabavke, uključuju sve troškove koji su potrebni za dovođenje zaliha u stanje spremno za upotrebu, koristeći metod prosječnog ponderiranog troška.
U slučaju gotovih proizvoda i proizvodnje u toku, trošak uključuje odgovarajući dio općih proizvodnih troškova zasnovan na normalnom kapacitetu poslovanja. Neto prodajna vrijednost je procijenjena prodajna cijena u normalnom toku poslovanja, umanjena za procijenjene troškove kompletiranja i prodaje zaliha. Ispravka vrijednosti zbog umanjenja priznaje se za zalihe koje su duže držane na zalihi, oštećene, u cjelosti ili djelimično zastarjele, neupotrebljive (zalihe lošeg kvaliteta i tehnološki zastarjele zalihe).

Umanjenje vrijednosti sredstava

Knjigovodstveni iznos imovine Grupe, osim zaliha i odgođene poreske imovine, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.
Nadoknadivi iznos nematerijalne imovine sa neograničenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja još nije u upotrebi procjenjuje se na svaki datum izvještavanja.
Imovina koja podliježe obračunu amortizacije se pregledava za umanjenje vrijednosti uvijek kada događaji ili promjene u okolnostima indiciraju da knjigovodstvena vrijednost sredstva možda neće biti nadoknadiva.
Gubitak usljed umanjenja priznaje se kada knjigovodstveni iznos sredstva ili jedinice koja stvara gotovinu prelazi nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara gotovinu je najmanja skupina imovine koja stvara novčane prilive koji su nezavisni od novčanih priliva ostale imovine ili skupina imovine. Gubitak usljed umanjenja vrijednosti se priznaje u bilansu uspjeha.
Gubitak od umanjenja vrijednosti finansijske imovine vrednovane po amortizacionom trošku izračunava se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova imovine primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Gubici se priznaju u bilansu uspjeha, na kontu za ispravku vrijednosti zajmova i potraživanja ili investicijskih vrijednosnih papira koji se drže do dospijeća. Kamate na umanjenu imovinu se i dalje priznaju. Kada se dese događaji koji nakon

priznavanja umanjenja uzrokuju smanjenje umanjenja vrijednosti, smanjenje umanjenja vrijednosti se ukida kroz bilans uspjeha.
U procjenjivanju kolektivnog umanjenja vrijednosti, Grupa koristi historijske trendove vjerovatnosti neplaćanja, vrijeme povrata i nastali iznos gubitka, prilagođene za prosudbe Uprave da li su trenutni ekonomski i kreditni uvjeti takvi da će stvarni gubici vjerovatno biti veći ili manji od predloženih po historijskim trendovima

Izračun nadoknadivog iznosa
Nadoknadivi iznos finansijske imovine koja se vodi po amortiziranom trošku utvrđuje se kao sadašnja vrijednost procijenjenih budućih novčanih tokova, diskontiranih originalnom efektivnom kamatnom stopom (odnosno efektivnom kamatnom stopom izračunatom prilikom početnog vrednovanja te finansijske imovine). Tekuća potraživanja se ne diskontiraju.
Nadoknadivi iznos ostale imovine je neto utrživa vrijednost ili vrijednost u upotrebi, ovisno o tome koji je iznos veći. U procjenjivanju vrijednosti u upotrebi sadašnja vrijednost procijenjenih budućih gotovinskih tokova izračunava se upotrebom diskontne stope prije oporezivanja koja reflektira procjenu vremenske vrijednosti novca na tržištu i rizika karakterističnih za tu imovinu. Za imovinu koja ne generira nezavisne gotovinske tokove, nadoknadivi iznos se određuje za jedinicu za stvaranje gotovine u koju sredstvo pripada.

Ukidanje gubitka od umanjenja vrijednosti

Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na potraživanja koja se iskazuju po amortiziranom trošku ukida se ukoliko se naknadno povećanje nadoknadive vrijednosti može objektivno povezati s događajem nastalim nakon što je gubitak od umanjenja vrijednosti priznat.
Ako se iznos gubitka od umanjenja vrijednosti za potraživanja u sljedećem periodu smanji usljed nekog događaja koji je nastao nakon otpisa, tada se prethodno priznati gubitak od umanjenja vrijednosti ukida kroz bilans uspjeha s odgovarajućim povećanjem knjigovodstvene vrijednosti imovine. Ukidanje se ograničava na iznos koji bi bio ne veći od amortiziranog troška da nije došlo do umanjenja vrijednosti.
Gubitak od umanjenja vrijednosti koji se odnosi na ostala sredstva, nefinansijsku imovinu ukida se ukoliko postoje indikacije da umanjenje vrijednosti više ne postoji i ukoliko je došlo do promjene u procjenama korištenim pri utvrđivanju nadoknadive vrijednosti.

Rezerviranja

Rezerviranja se priznaju ako Grupa trenutno ima pravnu ili izvedenu obavezu kao posljedicu događaja iz prošlog perioda i ako je vjerovatno da će biti potreban odliv resursa radi podmirivanja obaveza, te ako se može pouzdano procijeniti iznos obaveze.
Iznosi rezerviranja se utvrđuju diskontiranjem očekivanih budućih gotovinskih tokova korištenjem diskontne stope prije poreza koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i, gdje je primjenjivo, rizika specifičnih za obavezu.
Rezerviranja se ukidaju samo za one troškove za koje je rezerviranje izvorno priznato. Ako odliv ekonomskih koristi za podmirenje obaveza više nije vjerovatan, rezerviranje se ukida.

Primanja zaposlenih

Obavezni doprinosi u penzioni fond

Obaveze za doprinose u obavezni penzioni fond se uključuju u račun dobiti i gubitka u periodu u kojem su nastali, odnosno u periodu u kojem je zaposlenik pružio usluge.

Otpremnine prilikom odlaska u penziju

Grupa isplaćuje otpremnine prilikom odlaska u penziju u visini od pet prosječnih neto plaća zaposlenog isplaćenih u posljednja tri mjeseca prije penzionisanja ili šest prosječnih neto plaća ostvarenih u

Federaciji BiH, ako je to za radnika povoljnije. Grupa nema drugih planova u vezi sa isplatom svojim djelatnicima ili Upravi poslije datuma penzionisanja u Bosni i Hercegovini.

Troškovi otpremnina za odlazak u penziju utvrđuju se metodom projektirane kreditne jedinice, pri čemu se aktuarske procjene obavljaju na svaki datum izvještajnog perioda. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti u punom iznosu u periodu u kojem su nastali. Obaveze za otpremnine za odlazak u penziju prtznate u bilansu stanja predstavljaju sadašnju vrijednost obaveze za definiranu naknadu, korigiranu za nepriznati trošak minulog rada.

Jubilarne nagrade

Grupa isplaćuje svojim zaposlenim jubilarne nagrade. Obaveza i trošak ovih davanja se procjenjuju korištenjem metode projektirane kreditne jedinice. Metoda projektiranih novčanih jedinica uzima u obzir svaku godinu zaposlenja koju zaposlenik provede u Grupi, a koje u zbiru svih zasebnih jedinica čine finalnu obavezu koja se mjeri pojedinačno po svakoj jedinici. Obaveza se mjeri po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova diskontiranih efektivnom kamatnom stopom, koja je približna stopi na državne dužničke vrijednosne papire, gdje su valuta i uvjeti državnih dužničkih vrijednosnih papira približni valuti i procijenjenim uvjetima obaveze za primanja zaposlenih. Jubilarne nagrade se kreću u prosjeku od jedne do dvije prosječne neto plaće isplaćene u Federaciji Bosne i Hercegovine, u zavisnosti od perioda zaposlenja od 10 do 30 godina.

Prihodi

Prodati proizvodi i usluge

Prihodi od prodaje proizvoda se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja. Prihodi od prodaje proizvoda se priznaju kada su na kupca preneseni značajni rizici i koristi vlasništva, kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena priltvom ekonomske koristi kada se troškovi i mogući povrati robe mogu pouzdano izmjeriti i kada Grupa ne zadržava pravo na upravljanje i kontrolu nad prodanom robom.

Prihodi od usluga se priznaju u periodu u kojem su usluge izvršene u skladu sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja.

Prihodi od priključaka se prtznaju u periodu kada kupac izvrši uplatu naknade za priključak, te se izvrši instalacija.

Prihodi, rashodi i sredstva su priznati neto od poreza na dodanu vrijednost (PDV), osim ako se iznos PDV ne može povratiti od Države. U ovim okolnostima PDV je prtznat kao dio troška nabavljenog sredstva ili kao dio nastalog rashoda.

Potraživanja i obaveze se vode po iznosu u koji je uključen PDV. Iznos pretporeza, tj. potraživanja za PDV, je uključen u tekuća potraživanja. Iznos PDV-a koji treba platiti je uključen u tekuće obaveza.

Prihodi od prodaje dobara i usluga su prtznati na dan kada su dobra i usluge isporučeni i predstavljaju neto fakturiranu vrijednost bez poreza na dodatu vrijednost.

Nefakturirani prihod električne energije

Isporuka električne energije se održava na mjesečnom nivou. Na kraju godine električna energija isporučena kupcima, koja još nije fakturirana, priznaje se unutar prihoda u procijenjenom iznosu od datuma zadnjeg očitanja do kraja godine. Procjena mjesečne promjene u nefakturiranoj električnoj energiji potječe iz izmjerene isporuke električne energije nakon umanjenja fakturirane potrošnje i procijenjenih gubitaka u prenosu.

Donacije

Donacije u gotovini i opremi koje se koriste za investicije u toku, za rekonstrukciju sredstava i za ostale aktivnosti su u konsolidiranom izvještaju o finansijskoj poziciji prikazane kao odgođeni prihod koji se knjigovodstveno evidentira u bilansu uspjeha primjenom linearne metode u budućim periodima, kako bi

se te donacije mogle koristiti u investicijama ili u svakodnevnim operacijama u toku procijenjenog ekonomskog vijeka doniranog sredstva.

Finansijski prihodi i rashodi

Finansijski prihodi i rashodi uključuju kamate na kredite koje se obračunavaju koristeći metodu efektivne kamatne stope, zatezne kamate, potraživanja za kamate na uložena sredstva, prihod od dividendi, pozitivne i negativne kursne razlike.

Prihod od kamate je priznat kada je obračunat uzimajući u obzir efektivni prinos od sredstava. Prihod od dividendi je priznat u bilansu uspjeha na dan kada je nastalo pravo Grupe da primi dividende.

Troškovi pozajmljivanja, koji se mogu direktno pripisati stjecanju, izgradnji ili proizvodnji kvalificiranih sredstava, sredstava za koje je potrebno znatno vremensko razdoblje da se dovedu u stanje koje je pogodno za namjeravanu upotrebu ili prodaju, uključuju se u trošak tih sredstava do momenta kada su sredstva suštinski spremna za njihovu namjeravanu upotrebu ili prodaju. Investicioni prihod zarađen privremenim ulaganjem specifičnih pozajmica čiji se trošak prenosi na kvalificirano sredstvo se oduzima od troška zajma koji se priznaje kao kapitalizacija. Svi drugi troškovi pozajmljivanja priznaju se u neto dobit ili gubitak perioda u kojem su nastali.

Porez na dobit

Porez na dobit obračunava se temeljem prijavljenih prihoda prema zakonima i propisima Federacije Bosne i Hercegovine za Grupu, a prema zakonima Republike Hrvatske za zavisno društvo.

Porez na dobit sadrži tekući porez i odgođeni porez. Porez na dobit iskazuje se u bilansu uspjeha, osim poreza koji se odnosi na stavke unutar glavnice, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar glavnice. Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obavezu obračunatu na oporeziv iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obaveze iz prethodnih razdoblja.

Iznos odgođenog poreza temelji se na očekivanoj realizaciji ili namirenju knjigovodstvene vrijednosti imovine i obaveza, korištenjem poreznih stopa koje se primjenjuju ili uglavnom primjenjuju na datum izvještavanja. Odgođeni porez se mjeri prema poreskim stopama za koje se očekuje da će biti primijenjene na privremene razlike kada budu promijenjene, zasnovano na zakonima koji su doneseni ili suštinski doneseni do dana izvještaja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerovatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Odgođena porezna imovina se pregleda na svaki datum izvještavanja i umanjuje se za iznos za koji više nije vjerovatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.

Izvještavanje po segmentu

Segment je dio Grupe koji se može izdvojiti ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanju usluga (poslovni segment) ili kao dio angažiran u proizvodnji proizvoda ili pružanja usluga unutar određenog ekonomskog okruženja (geografski segment), koji je podložan rizicima i koristima koje se razlikuju od onog drugog segmenta. Trenutno poslovanje Grupe je u području proizvodnje i distribucije električne energije, proizvodnje i prodaje uglja (poslovni segment), a poslovanje, ukupna imovina kao i većina klijenata su smješteni u Bosni i Hercegovini.

Primjena novih i izmjena postojećih standarda, koji su stupili na snagu

Sljedeći novi standardi, izmjene postojećih standarda i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde bili su na snazi za tekući izvještajni period:

- Nedostatak razmjenjivosti (izmjene i dopune MRS 21), od 01. januara 2025. godine.

Usvajanje spomenutih novih standarda, izmjena postojećih standarda i tumačenja, nije vodilo nikakvim materijalnim promjenama u finansijskim izvještajima Grupe.

Novi standardi i izmjene i dopune postojećih standarda koji su izdati, a nisu još u primjeni

Na dan odobravanja ovih finansijskih izvještaja, sljedeći Standardi i izmjene postojećih Standarda, kao i nova tumačenja su bili izdati, ali nisu postali efektivni:

- Klasifikacija i mjerenje finansijskih instrumenata (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 01. januara 2026. godine;
- Godišnja poboljšanja MSFI računovodstvenih standarda – izdanje 11, od 01. januara 2026. godine;
- Ugovori o električnoj energiji iz izvora zavisnih od prirodnih uslova (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 01. januara 2026. godine;
- MSFI 18 - Prezentacija i objavljivanje u finansijskim izvještajima, od 01. januara 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja, od 01. januara 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja (izmjene i dopune), od 01. januara 2027. godine.

Grupa je izabrala da ne usvoji ove nove Standarde i izmjene postojećih Standarda prije nego oni stupe na snagu. Grupa predviđa da usvajanje ovih novih Standarda i izmjena postojećih Standarda neće imati materijalan uticaj na konsolidirane finansijske izvještaje Grupe u periodu inicijalne primjene.

Određivanje fer vrijednosti

Grupa je uključila dodatne objave po pitanju mjerenja fer vrijednosti kao što je objašnjeno u nastavku.

Grupa ima uspostavljen sistem kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i organizacione jedinice Društva vezanu za nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konsultacije s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje o istom tijela zaduženih za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana, pri čemu Uprava i nadležna organizaciona jedinica Društva vode računa da dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-eva, uključujući i nivo iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi te procjene trebale biti klasificirane.
Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite nivoe u hijerarhiji fer vrijednosti na osnovu ulaznih varijabli koji se koriste u tehnikama procjene kao što slijedi:

- nivo 1, kotirane cijene (nekorigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obveze
- nivo 2, ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u nivo 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obaveze koje su vidljive bilo direktno (npr. kao cijene,) bilo indirektno (npr: izvedene iz cijena)
- nivo 3, ulazne varijable za imovinu ili obveze koje se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan izvještavanja. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate temeljem berze, aktivnosti brokera, industrijske skupine ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovne tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao nivo 2.

Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne temelji na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao nivo 3.

Grupa je napravila sljedeće značajnije procjene fer vrijednosti u okviru pripreme finansijskih izvještaja:

- Depoziti po viđenju

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najsličniji gotovini i dospijevaju do godinu dana.

- Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja i obaveze prema dobavljačima

Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja je procijenjena u skladu sa MSFI 9, a tekuća vrijednost obaveza prema dobavljačima je približno jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog kratkoročne prirode ovih instrumenata.

- Kratkoročni dati krediti

Knjigovodstvena vrijednost kratkoročnih datih kredita otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti zbog toga što dospijevaju do godinu dana.

- Dugoročne obaveze po kreditima

Fer vrijednost dugoročnih obveza po kreditima bazira se na tržišnoj cijeni za iste ili slične kredite ili na trenutnim kamatnim stopama kredita s istim rokom dospijeća. Knjigovodstvena vrijednost dugoročnih obaveza po kreditima s varijabilnim kamatnim stopama otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti.

4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke

Kod primjene računovodstvenih politika, opisanih u Napomeni 3, Uprava donosi odluke, te daje procjene i pretpostavke koje utječu na iznose imovine i obaveza, koji se mogu izvesti iz ostalih izvora. Procjene i pretpostavke zasnivaju se na prijašnjim i ostalim relevantnim faktorima.

Procjene i pretpostavke se stalno preispituju. Izmjene knjigovodstvenih procjena priznaju se u periodu izmjene ukoliko se odnose samo na taj period, ili u periodu izmjene i budućim periodima ukoliko izmjena utječe na tekući i buduće periode.

Ključni izvori procjene neizvjesnosti

Ključne pretpostavke koje se odnose na budućnost, i ključni izvori procjene neizvjesnosti na datum bilansa stanja imaju značajan rizik uzrokovanja materijalnog usklađivanja knjigovodstvene vrijednosti sredstava i obaveza u narednoj finansijskoj godini.

Procjene se koriste, iako ne samo ograničeno u te svrhe: periodi amortizacije i sadašnje vrijednosti imovine, postrojenja i opreme i nematerijalne imovine, rezervacije za umanjenje vrijednosti zaliha i sumnjivih potraživanja, obračunate interkonekcijske prihode i troškove, te za procjene rezervacija za dugoročne i kratkoročne naknade zaposlenim. Budući događaji i njihovi efekti ne mogu biti procijenjeni sa sigurnošću.

Prema tome, računovodstvene procjene zahtijevaju profesionalno mišljenje koje je uključeno u pripremanje finansijskih izvještaja i koje će biti promijenjeno kada nastupe novi događaji, kada se

stekne novo iskustvo, kada budu prikupljene nove informacije i kada se promjeni poslovno okruženje Grupe. Stvarni rezultati se mogu razlikovati od procijenjenih.

Vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme

Kao što je opisano u Napomeni 3, Grupa analizira procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog godišnjeg izvještajnog perioda.

Fer vrijednost finansijskih instrumenata

Uprava koristi procjenu u odabiru odgovarajuće tehnike vrednovanja za finansijske instrumente koji ne kotiraju na aktivnom tržištu. Primjenjuju se tehnike vrednovanja koje se obično koriste na tržištu. Finansijski instrumenti se vrednuju analizom diskontiranih novčanih tokova na osnovu pretpostavki podržanih tržišnim cijenama ili stopama, ako je moguće.

5. Stjecanje zavisnih društava i povećanje manjinskih interesa

Stjecanje zavisnih društava

Na dan 30. septembra 2009. godine Grupa je na osnovu odobrenja Konkurentskog vijeća Bosne i Hercegovine izvršila prenos vlasništva nad rudnicima uglja sa Vlade Federacije Bosne i Hercegovine na Grupu. Na isti datum, Društvo je preuzelo kontrolu nad rudnicima uglja te je zakonito vlasništvo nad rudnicima preneseno sa Vlade Federacije Bosne i Hercegovine na Društvo.

Grupa je na datum stjecanja vrednovala sredstva koja se mogu identifikovati i obaveze po njihovim knjigovodstvenim vrijednostima. Grupa je priznala goodwill na datum stjecanja kao višak između nabavne vrijednosti poslovne kombinacije koja je određena po procijenjenoj vrijednosti rudnika uglja, koju je uradio nezavisni procjenitelj, i neto vrijednost sredstava koja se mogu identifikovati i obaveza po njihovim knjigovodstvenim vrijednostima. Kao rezultat početne konsolidacije Grupa je priznala goodwill od 710 hiljada KM i negativni goodwill od 297.519 hiljada KM. U toku perioda vrednovanja koje se završilo 30. septembra 2010. godine, Grupa nije vrednovala stečena sredstva koja se mogu identifikovati i obaveze po fer vrijednosti na datum stjecanja, i retroaktivno uskladila privremene iznose koji su priznati na datum stjecanja, kako bi prikazala nove informacije o činjenicama i uvjetima koji su postojali na datum stjecanja.

Grupa je angažirala nezavisnog revizora da provede vrednovanje udjela Federacije Bosne i Hercegovine u rudnicima uglja u skladu sa Međunarodnim standardima procjene vrijednosti. Nezavisni revizor je izdao izvještaj na dan 16. oktobra 2009. godine i na osnovu tog izvještaja ukupna vrijednost 100% kapitala u rudnicima uglja na dan 31. decembra 2008. godine bila je 81.804 hiljada KM. U istoj vrijednosti Društvo je u toku 2014. godine izdalo dionice Federaciji Bosne i Hercegovine kroz koje je Federacija povećala udio u Društvu. Također u 2014. godini je izvršena sudska registracija povećanja osnovnog kapitala Društva.

Povećanje/smanjenje manjinskog interesa

Grupa je u 2016. godini osnovala društvo TTU Energetik d.o.o, u kojem je vlasnik 80% udjela. Spomenuti udio je stečen za iznos od 6.648 hiljada KM, koji je u potpunosti uplaćen do datuma izvještavanja. Preostalih 20% udjela drži društvo RMU Banovići d.d. Banovići, koje je do dana 31. decembra 2016. godine uplatilo iznos od 802 hiljada KM. Preostali iznos od 800 hiljada KM, RMU Banovići uplatilo je u 2017. godini. TTU Energetik d.o.o. je na dan 31. decembra 2016. godine registriralo kapital u iznosu od 10 hiljada KM, dok je uplaćeni, neupisani kapital na dan 31. decembra

2016. godine iznosio 7.440 hiljada KM. Na dan 31. decembra 2016. godine, omjer udjela u kapitalu TTU Energetik d.o.o. na osnovu izvršenih uplata je Društvo sa 89,3% udjela i RMU Banovići d.d. Banovići sa 10,7% udjela. Grupa je priznala smanjenje manjinskog interesa za 362 hiljada KM na dan 31. decembra 2025. godine, dok je na dan 31. decembra 2024. godine Grupa priznala povećanje manjinskog interesa od 190 hiljada KM.

6. Prihodi iz ugovora sa kupcima

Prihodi iz ugovora sa kupcima	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihod od prodaje električne energije na domaćem tržištu	1.387.435	1.152.036
Prihod od prodaje električne energije na inozemnom tržištu	12.206	13.425
Prihodi od naknade priključenja	32.978	33.483
Prihod od tehnološke pare i toplotne energije	21.150	18.470
Prodaja uglja, usluga i drugi prihodi	18.357	20.661
Ukupno prihodi iz ugovora sa kupcima:	**1.472.126**	**1.238.075**

7. Ostali prihodi i dobici

Ostali prihodi i dobici	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi od donacija	15.846	12.038
Naplaćena prethodno otpisana potraživanja	8.095	2.314
Prihodi od zakupnina	4.063	3.439
Ostali prihodi iz poslovanja	523	26.978
Ukupno ostali prihodi i dobici:	**28.527**	**44.769**

8. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe

Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Nabavna vrijednost prodate robe	506.662	268.151
Utrošene sirovine i materijal	187.970	229.407
Utrošeni rezervni dijelovi	17.165	15.888
Otpis sitnog inventara, ambalaže i autoguma	5.022	4.179
Odstupanje od cijena	2	1
Utrošena energija i gorivo	46.505	43.529
Ukupno sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe:	**763.326**	**560.955**

9. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja

Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Bruto plaće zaposlenih	300.873	289.308
Ostale naknade zaposlenih	132.610	126.725
Troškovi ostalih angažiranih lica, uključujući članove odbora	1.319	1.540
Ukupno troškovi plaća i ostalih ličnih primanja:	**434.802**	**417.573**

Na dan 31. decembra 2025. godine broj zaposlenih na nivou Grupe iznosio je 9.577 (31. decembra 2024: 9.431).

10. Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Amortizacija materijalnih sredstava	173.199	181.603
Amortizacija nematerijalnih sredstava.	2.065	3.661
Ukupno troškovi amortizacije:	**175.264**	**185.264**

11. Troškovi primljenih usluga

Troškovi primljenih usluga	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Troškovi usluga izrade i dorade učinaka	3.881	6.150
Troškovi transportnih usluga	85.039	80.484
Troškovi usluga održavanja	44.248	60.900
Troškovi najma	352	858
Troškovi sajmova	9	8
Troškovi reklame i sponzorstva	393	159
Troškovi istraživanja	500	599
Troškovi razvoja koji se ne kapitaliziraju	199	163
Troškovi ostalih usluga	24.627	20.390
Troškovi neproizvodnih usluga	9.500	8.829
Ukupno troškovi primljenih usluga:	**168.748**	**178.540**

12. Ostali poslovni rashodi i troškovi

Ostali poslovni rashodi i troškovi	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Troškovi reprezentacije	420	436
Troškovi premija osiguranja	2.718	2.727
Troškovi platnog prometa	4.896	5.028
Troškovi poštanskih i telekomunikacionih usluga	8.872	9.029
Troškovi poreza, naknada, taksi i dr. dažbina na teret pravnog lica	36.761	45.009
Troškovi-članskih doprinosa i sl. obaveza	9.170	9.254
Ostali nematerijalni troškovi	1.422	1.191
Ukupno ostali poslovni rashodi i troškovi:	64.259	72.674

13. Gubici od finansijske imovine

Gubici od finansijske imovine u 2025. godini su iskazani u iznosu od 8.146 hiljada KM (2024: 880 hiljada KM).

Vladajuće društvo je u pojedinačnim finansijskim izvještajima za 2025. godinu izvršilo ispravku vrijednosti finansijske imovine, na teret/u korist rezultata tekućeg perioda, kako slijedi:

- Dati avansi zavisnim društvima – rudnicima uglja u skladu sa MSFI 9 rashod u iznosu od 1.013 hiljada KM (2024: 268 hiljada KM),
- IV pozajmica rudnicima uglja u skladu sa MSFI 9 prihod u iznosu od 2.574 hiljada KM (2024: 348 hiljada KM),
- Ostala potraživanja od povezanih pravnih lica prihod u iznosu od 433 hiljada KM (2024: 28 hiljada KM),
- Naplaćene pozajmice tokom 2025. godine, koje su ranije knjižene na ispravku vrijednosti u iznosu od 4.952 hiljada KM su evidentirane kao prihod perioda.

Prilikom konsolidacije finansijskih izvještaja navedeni rashodi po osnovu ispravke vrijednosti avansa, prihodi po osnovu ispravke vrijednosti pozajmica i ostalih potraživanja od povezanih pravnih lica i prihod po osnovu naplate pozajmica, ranije knjiženih na ispravku vrijednosti su eliminisani. U skladu sa navedenim poslovni rezultat u konsolidiranim finansijskim izvještajima je umanjen za iznos od 6.945 hiljada KM (2024: 7.936 hiljada KM).

14. Troškovi rezerviranja (neto)

Troškovi rezerviranja (neto)	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Troškovi rezerviranja	38.383	25.035
Prihodi od ukidanja rezerviranja	(14.093)	(8.005)
Ukupno troškovi rezerviranja (neto):	24.290	17.030

15. Neto finansijski rezultat

Neto finansijski rezultat	2025. u 000 KM	2024. u 000 KM
Prihodi od kamata	5.136	7.611
Neto pozitivne kursne razlike	3.170	960
Ostali finansijski prihod	161	331
Finansijski prihodi	*8.467*	*8.902*
Rashodi od kamata	(11.012)	(15.732)
Ostali finansijski rashodi	(75)	(86)
Finansijski rashodi	*(11.087)*	*(15.818)*
Ukupno neto finansijski rezultat:	(2.620)	(6.916)

16. Porez na dobit

Grupa ne priprema konsolidiranu poresku prijavu poreza na dobit. Prikazani iznos poreza na dobit u iznosu od 285 hiljada KM (2024: 81 hiljada KM) predstavlja zbirni iznos poreza na dobit pojedinačnih Društava u Grupi, a odnosi se na tekuću obavezu poreza na dobit u iznosu od 279 hiljada KM i odgođene poreske obaveze u iznosu od 6 hiljada KM.

17. Nekretnine, postrojenja, oprema

u 000 KM	Zemljište	Zgrade	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ukupno
Trošak ili procjena					
Stanje na dan 01.01.2024. godine	424.099	5.347.055	4.943.299	296.873	11.011.326
Nabavke (povećanja)	5.267	91.141	5.432	110.365	212.205
Otuđenja i otpis	(106)	(13.633)	(31.245)	(44.983)	(89.966)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	831	86.621	60.767	(97.325)	50.894
Ostalo	1.217	3.758	24.906	(2.559)	27.322
Stanje na dan 31.12.2024. godine	431.309	5.514.942	5.003.159	262.371	11.211.781
Nabavke (povećanja)	1.203	100	764	146.014	148.081
Otuđenja i otpis	(2.495)	(216.885)	(21.449)	-	(240.809)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	497	48.422	29.800	(95.082)	(16.363)
Ostalo	11.747	3.625	-	(433)	14.939
Stanje na dan 31.12.2025. godine	442.261	5.350.224	5.012.274	312.870	11.117.629
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Stanje na dan 01.01.2024. godine	497	3.900.702	4.211.959	31.753	8.144.821
Trošak amortizacije	357	200.823	48.156	-	249.336
Otuđenja, rashodovanja i ostalo	(407)	(1.390)	-	-	(1.797)
Stanje na dan 31.12.2024. godine	357	4.100.135	4.260.115	31.753	8.392.360
Trošak amortizacije	-	114.696	82.671	3	197.372
Otuđenja, rashodovanja i ostalo	(357)	(244.785)	(49.527)	(436)	(295.105)
Stanje na dan 31.12.2025. godine	-	3.970.048	4.293.259	31.320	8.294.627
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	430.952	1.414.807	743.044	230.618	2.819.421
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	442.261	1.380.176	719.016	281.550	2.823.003

18. Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu

Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu na dan 31. decembra 2025. godine u iznosu od 15.370 hiljada KM (2024: 11.576 hiljada KM) se odnose na avanse date pravnim licima za nabavku dugoročne imovine.

19. Ulaganja u investicijske nekretnine

u 000 KM	Zemljište	Zgrada	Ukupno
Na dan 1. januara 2024. godine	**4.691**	**7.978**	**12.669**
Prenos sa/na nekretnina, postrojenja i opreme	3	93	96
Povećanje/(Umanjenje) vrijednosti	-	(953)	(953)
Na dan 31. decembra 2024. godine	**4.694**	**7.118**	**11.812**
Prenos sa/na nekretnina, postrojenja i opreme	460	(55)	405
Povećanje/(Umanjenje) vrijednosti	-	272	272
Na dan 31. decembra 2025. godine	**5.154**	**7.335**	**12.489**

Ulaganje u nekretnine sastoji se od zemljišta i zgrada zavisnih društava RMU Breza, RMU Kakanj, RU Kreka i RU Gračanica.

20. Nematerijalna sredstva

u 000 KM	Goodwill	Software	Koncesije i troškovi razvoja	Sredstva u pripremi	Ukupno
Trošak					
Stanje na dan 01.01.2024.	710	15.980	37.154	2.173	56.017
Nabavke (povećanja)	-	5.126	118	57	5.301
Otuđenja i otpis	-	-	(1.949)	-	(1.949)
Ostalo	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2024.	710	21.106	35.323	2.230	59.369
Otuđenja i otpis	-	(100)	(86)	-	(186)
Transferi (aktiviranje u upotrebu)	-	672	250	-	922
Ostalo	-	940	(900)	(7)	33
Stanje na dan 31.12.2025.	710	22.618	34.587	2.223	60.138
Akumulirana amortizacija i umanjenje vrijednosti					
Stanje na dan 01.01.2024.	-	11.169	28.584	(57)	39.696
Trošak amortizacije	-	3.118	1.345	-	4.463
Otuđenja i rashodovanja	-	-	(1.904)	57	(1.847)
Stanje na dan 31.12.2024.	-	14.287	28.026	-	42.312
Trošak amortizacije	-	2.850	908	-	3.758
Otuđenja i rashodovanja	-	(127)	(1.236)	-	(1.363)
Stanje na dan 31.12.2025.	-	17.010	27.697	-	44.707
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	710	6.819	7.298	2.230	17.057
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	710	5.608	6.890	2.223	15.431

21. Ulaganje u pridružena pravna lica

Pridruženo pravno lice	Datum izvještavanja	Aktivnosti	Vlasništvo %	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
ETI d.o.o. Sarajevo	31. decembra 2025.	Proizvodnja osigurača	49%	1.950	1.950

22. Depoziti i krediti

Depoziti i krediti	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Sredstva po viđenju i oročena sredstva	40.739	207.891
Krediti zaposlenima	3.840	3.377
Ostala potraživanja	513	176
	45.092	**211.444**
Dugoročni dio depozita, kredita i ostalih potraživanja	196	194
Kratkoročni dio depozita, kredita i ostalih potraživanja	44.896	211.250
Ukupno depoziti i krediti:	**45.092**	**211.444**

Oročeni depoziti odnose se na plasmane kod banaka sa fiksnim kamatnim stopama u rasponu od 1% do 1,55% godišnje. Krediti zaposlenim su stambeni krediti sa kamatnom stopom od 4,25% do 5,75% godišnje sa rokom otplate od 15 do 20 godina, osigurani mjenicama i hipotekama.

23. Ostala imovina i potraživanja (dugoročno)

Ostala imovina i potraživanja (dugoročno)	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Ostala imovina i potraživanja	13.288	13.399
Unaprijed plaćeni troškovi	993	993
Ukupno ostala imovina i potraživanja (dugoročno):	**14.281**	**14.392**

24. Zalihe

Zalihe	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Sirovine i rezervni dijelovi	151.918	139.402
Proizvodnja u toku	2.926	4.839
Gotovi proizvodi	9.706	10.822
Roba	280	423
Ukupno zalihe:	**164.830**	**155.086**

25. Imovina namijenjena prodaji

Sljedeća sredstva su klasificirana kao imovina namijenjena prodaji:

Imovina namijenjena prodaji	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Zemljište	31	126
Zgrade	63.791	63.791
Postrojenja	436	436
Transportna sredstva	81.857	81.857
Ostala sredstva	200	200
Ukupno imovina namijenjena prodaji:	**146.315**	**146.410**

26. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Potraživanja od kupaca	215.903	208.238
Potraživanja od kupaca – ispravka vrijednosti	(53.714)	(50.831)
Potraživanja od kupaca – neto	***162.189***	***157.407***
Dati avansi	2.642	329
Potraživanja od zaposlenih	163	159
Potraživanja od države	8.028	5.968
Unaprijed plaćeni troškovi	705	630
Ugovorna imovina (nefakturirani prihodi)	8.775	7.722
Ostala potraživanja	31.176	37.573
Ostala imovina i potraživanja	***51.509***	***52.381***
Ukupno potraživanja od kupaca i ostala potraživanja:	**213.698**	**209.788**

27. Gotovina i ekvivalenti gotovine

Gotovina i ekvivalenti gotovine	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Transakcijski račun – domaća valuta	88.142	85.819
Transakcijski račun – strana valuta	3.569	6.305
Novac u blagajni	1.145	1.340
Ostala novčana sredstva	1.346	1.480
Ukupno gotovina i ekvivalenti gotovine:	**94.202**	**94.944**

28. Kapital

Kapital	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dionički kapital	2.236.964	2.236.964
Kapitalne rezerve	140.947	140.947
Zakonske i ostale rezerve	353.894	415.574
Revalorizacione rezerve	4.459	4.820
Rezultat tekućeg perioda	(137.974)	(164.489)
Akumulirani gubici	(381.662)	(270.927)
Ukupno kapital:	**2.216.428**	**2.362.889**

Odobreni i emitirani dionički kapital se sastoji od 31.506.541 redovnih dionica (2024: 31.506.541). Nominalna vrijednost dionice je 71 KM po dionici (2024: 71 KM).

29. Finansijske obaveze po amortiziranom trošku

Finansijske obaveze po amortiziranom trošku	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročni dio		
Krediti od banaka	101.634	122.002
Obaveze po osnovu najmova	225	664
Dugoročne obaveze (po reprogramima i drugo)	14.985	35.131
Ostale obaveze	19	23
Ukupno dugoročni dio	***116.863***	***157.820***
Kratkoročni dio		
Krediti od banaka	57.011	49.930
Obaveze po osnovu najmova	435	419
Ukupno kratkoročni dio	***57.446***	***50.349***
Ukupno finansijske obaveze po amortiziranom trošku:	174.309	208.169

30. Odgođeni prihodi

Odgođeni prihodi	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dugoročni dio		
Odgođeni prihodi za donirana sredstva	45.218	49.609
Odgođeni prihodi za donirani novac	5.743	5.839
Odgođeni prihodi za donirane zalihe	51	61
	51.012	55.509
Kratkoročni dio		
Odgođeni prihodi	15.042	14.856
Ukupno odgođeni prihodi:	66.054	70.365

31. Rezerviranja

Rezerviranja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Primanja zaposlenih	75.233	68.124
Sudski sporovi	72.778	69.084
Rezerviranja za troškove demontaže	17.454	16.470
Ostala razgraničenja i rezerviranja	2.399	4.051
Ukupno rezerviranja:	167.864	157.729

a) Primanja zaposlenih

Primanja zaposlenih	Otpremnine i jubilarne nagrade u 000 KM
Stanje na 1. januara 2025. godine	68.124
Nova rezerviranja tokom godine	7.857
Oslobođene rezervacije tokom godine	6.648
Isplate u toku godine	(7.396)
Stanje na dan 31. decembra 2025. godine	75.233

Osnovna pretpostavka korištena u svrhu aktuarske procjene bila je kako slijedi:

Otpremnine i jubilarne nagrade	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Diskontni faktor	2 – 6%	2 – 6%
Očekivani rast plaća	1,4 – 2,19%	1,4 – 2,19%

Zaposlenik stječe pravo na penziju kada napuni 65 godina života ili kad ostvari 40 godina radnog staža. Grupa nije napravila analizu osjetljivosti za promjene u relevantnim aktuarskim pretpostavkama. Grupa je u 2025. godini priznala aktuarske dobitke u iznosu od 985 hiljada KM kroz ostali sveobuhvatni gubitak (2024: aktuarski gubitak 4.189 hiljada KM).

b) Rezerviranja

Rezerviranja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Netekuća rezerviranja	73.844	70.097
Tekuća rezerviranja	18.787	19.508
Ukupno rezerviranja:	**92.631**	**89.605**

	Sudski sporovi u 000 KM	Rezerviranja za troškove demontaže u 000 KM	Ostala razgraničenja i rezerviranja u 000 KM	Ukupno u 000 KM
Stanje na dan 1. januara 2025. godine	**69.084**	**16.471**	**4.050**	**89.605**
Nova rezerviranja tokom godine	17.123	983	734	18.840
Oslobođene rezervacije tokom godine	(11.714)	–	(2.385)	(14.099)
Isplate u toku godine	(1.715)	-	-	(1.715)
Stanje na dan 31. decembra 2025. godine	**72.778**	**17.454**	**2.399**	**92.631**

Sudski sporovi

Grupa pretpostavlja rezerviranja za sudske sporove u iznosu od 72.778 hiljada KM, određeno na privremenoj osnovi.

Demontaža

U vezi sa obavezom za demontažu i uklanjanje dijelova Termoelektrana Kakanj i Tuzla, Grupa pretpostavlja da će gradilište biti obnovljeno i dijelovi demontirani i uklonjeni korištenjem trenutno dostupnih tehnologija i materijala. Na dan 31. decembra 2025. godine izvršena je procjena troškova demontaže termoenergetskih objekata u skladu sa promjenama elemenata koji utječu na vrijednost rezerviranih sredstava (predviđeni vijek korištenja termobiokova, cijena usluge uklanjanja termoenergetskih objekata, diskontna stopa i slično). Ukupno procijenjena sadašnja vrijednost obaveze na dan 31. decembra 2025. godine iznosi 17.454 hiljada KM.

Ostala razgraničenja i rezerviranja

Ostala dugoročna razgraničenja u iznosu od 2.399 hiljada KM se odnose na rezerviranja za troškove obnavljanja prirodnih bogatstava u iznosu od 827 hiljada u komponentama Grupe – RU Gračanica i RMU Kakanj, rezerviranja za troškove u garantnom roku 239 hiljada KM u komponentama Eldis i TTU i na ostala rezerviranja u iznosu od 1.333 hiljada KM.

32. Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze, uključujući razgraničenja

Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze, uključujući razgraničenja	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Dobavljači	110.261	126.976
Obaveze prema zaposlenim	14.056	13.217
Doprinosi i porezi za zaposlene	531.322	499.678
Avansi od dobavljača	44.326	46.295
Ostali obračunati troškovi	100.189	118.954
Ostali porezi, doprinosi i dažbine	10.864	11.356
Obaveze za PDV	37.155	30.343
Ostale obaveze	81.931	60.861
Ukupno obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze, uključujući razgraničenja:	930.104	907.680

33. Upravljanje finansijskim rizicima

Prilikom korištenja finansijskih instrumenta Grupa je izložena sljedećim finansijskim rizicima:

- Kreditni rizik
- Rizik likvidnosti
- Tržišni rizik

Kreditni rizik

Kreditni rizik je rizik od finansijskog gubitka Grupe ukoliko kupac ili druga ugovorna strana finansijskog instrumenta ne ispuni svoje ugovorno pravo. Kreditni rizik je uzrokovan isključivo potraživanjima od kupaca i potraživanja po osnovu datih pozajmica i avansa.

Rizik likvidnosti

Rizik likvidnosti podrazumijeva nemogućnost Grupe da održi dostatne količine novca za podmirivanje tekućih obaveza. Društvo nije značajno izloženo riziku likvidnosti.

Tržišni rizik

Tržišni rizik je rizik promjene tržišnih cijena poput kursa, kamatnih stopa i kapitala koja utječu na prihod Grupe i vrijednost njenih finansijskih instrumenata. Grupa nije značajno izložena tržišnim rizikom.

Izloženost Grupe kreditnom, kamatnom i riziku promjene kurseva stranih valuta proizilazi iz normalnog kursa poslovanja.

Kreditni rizik

Izloženost kreditnom riziku

Knjigovodstvena vrijednost finansijske imovine predstavlja maksimalnu izloženost kreditnom riziku, koja na datum izvještavanja iznosi kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Krediti, depoziti i potraživanja od kupaca	207.281	368.851
Gotovina i ekvivalenti gotovine	94.202	94.944
	301.483	**463.795**

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema regijama je:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kupci u zemlji	161.351	155.413
Kupci u inozemstvu	838	1.994
Ukupno:	**162.189**	**157.407**

Maksimalna izloženost kreditnom riziku, na datum izvještavanja, za potraživanja od kupaca prema vrsti kupca je:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Kupci pravna lica	136.042	132.331
Kupci domaćinstva	26.147	25.076
Ukupno:	**162.189**	**157.407**

Rizik likvidnosti

Ugovorena dospijeća finansijskih obaveza:

31. decembra 2025. godine	Knjigovodstvena vrijednost u 000 KM	Ugovoreni novčani tokovi	0-12 mjeseci u 000 KM	Preko 12 mjeseci u 000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	930.104	(930.104)	(930.104)	-
Krediti i pozajmice	174.309	(174.309)	(57.446)	(116.863)

31. decembra 2024. godine	Knjigovodstvena vrijednost u 000 KM	Ugovoreni novčani tokovi	0-12 mjeseci u 000 KM	Preko 12 mjeseci u 000 KM
Obaveze prema dobavljačima i ostale obaveze	907.680	(907.680)	(907.680)	-
Krediti i pozajmice	208.169	(208.169)	(50.349)	(157.820)

Valutni rizik

Izloženost valutnom riziku

Grupa se izlaže valutnom riziku prilikom prodaje, nabave, kod kamatonosnih kredita i pozajmica i potraživanja po datim kreditima i ostalim potraživanjima koji su denominirani u stranoj valuti. Valute koje najviše izlažu Grupu ovom riziku su XDR, YEN i CHF. Protiv ovog rizika Grupa nije ekonomski zaštićeno. Konvertibilna marka je fiksno vezana za EUR od svog uvođenja kao valute u 2002. godini te Uprava smatra da Grupa nije izloženo riziku od promjene kursa EUR.

Izloženost Grupe valutnom riziku izraženom u funkcionalnoj valuti je kako slijedi:

	31. decembra 2025.	
u 000 KM	XDR	YEN
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(5.840)	(20.399)
Ukupna izloženost:	(5.840)	(20.399)

	31. decembra 2024.	
u 000 KM	XDR	YEN
Obaveze prema dobavljačima i krediti i pozajmice	(10.247)	(23.260)
Ukupna izloženost:	(10.247)	(23.260)

	Prosječan kurs		Kurs na datum izvještavanja	
	2025.	2024.	2025.	2024.
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
XDR	2,33703	2,40306	2,27549	2,07295
YEN	0,01190	0,01191	0,01066	0,01188
CHF	2,08857	2,05159	2,10463	2,07295

34. Potencijalne obaveze

Sudski sporovi

Na dan 31. decembra 2025. godine ukupna procijenjena vrijednost sudskih sporova koji se vode protiv Grupe iznose 341.285 hiljada KM (2024: 333.187 hiljada KM), od čega protiv Društva u iznosu od 200.040 hiljada KM (2024: 210.907 hiljada KM), a protiv komponenti Grupe u iznosu od 141.245 hiljada KM (2024: 122.280 hiljada KM).

Grupa je rezervirala iznos od 72.778 hiljada KM za sudske sporove (2024: 69.084 hiljada KM), od čega je Društvo rezerviralo 45.845 hiljada KM (2024: 49.181 hiljada KM), a komponente Grupe 26.933 hiljada KM (2024: 19.903 hiljada KM).

Obnova eksploatirane imovine

Komponente Grupe imaju zakonsku obavezu da obnove zemljište korišteno za vađenje minerala. Na dan 31. decembra 2025. godine komponente nisu rezervirale obaveze za obnovu eksploatirane imovine, izuzev RU Gračanica i RMU Kakanj (samo kratkoročni dio).

35. Zaštita okoliša

Osnovna djelatnost Grupe je proizvodnja i distribucija električne energije, proizvodnja uglja, te kontrola sistema za proizvodnju električne energije. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okolinu u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Grupe na okolinu nadzire Uprava te tijela nadležna za zaštitu okoline.

Posljednjih godina u Bosni i Hercegovini se stvara sistem upravljanja okolinom zasnovan na principima koji se primjenjuju u Evropskoj uniji. Dosada je zakonska regulativa u ovoj oblasti u Bosni i Hercegovini pokrivala zrak, vodu i otpad, dok buka, hemikalije i jonizirajuće zračenje nisu pokriveni. Kada je riječ o horizontalnoj legislativi, u toku je izrada pravilnika koji reguliraju proceduru izdavanja dozvola za okoliš.

U okviru strategije integriranja u Evropsku uniju moguće je uvođenje propisa o zaštiti okoline koji se primjenjuju u zemljama Evropske unije. Primjena takvih propisa mogla bi utjecati na buduće obaveze Grupe vezano za izdvajanje sredstava za zaštitu okoline, koje Grupa nije bilo u mogućnosti procijeniti.

36. Transakcije sa povezanim pravnim licima

Povezana pravna lica pod zajedničkom kontrolom – društva koja kontrolira FBiH

Grupa je u većinskom vlasništvu Federacije Bosne i Hercegovine. U nastavku su prikazane značajne transakcije s društvima koja kontrolira Federacija Bosne i Hercegovine. Radi se o Željeznicama Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo i Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka. Ostale transakcije s društvima koja kontrolira FBiH nisu pojedinačno značajne, one nastaju tokom redovnog poslovanja i odnose se na režijske i komunalne usluge.

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Potraživanja		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	723	713
Elektroprenos BiH a.d. Banja Luka	4.879	4.872
	5.602	5.585
Obaveze		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	1.276	2.765

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	11.108	6.076
	12.384	8.841
Prihodi		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	6.194	6.493
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	188	131
	6.382	6.624
Rashodi		
Željeznice Federacije Bosne i Hercegovine d.o.o. Sarajevo	23.304	24.079
Elektroprenos BIH a.d. Banja Luka	48.942	47.992
	72.246	72.071

Povezane stranke – pridružena pravna lica

Povezana stranka po osnovu značajnog utjecaja je ETI d.o.o. Sarajevo. Grupa je u okviru redovnog poslovanja i po ugovorenim cijenama imala sljedeće transakcije sa povezanom strankom:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Potraživanja	3	2
Obaveze	88	-
Prihodi	31	27
Rashodi	109	59

Povezane stranke – naknade članovima Uprave i Nadzornog odbora

Naknade isplaćene članovima Uprave i Nadzornog odbora tokom godine su kako slijedi:

	31.12.2025. u 000 KM	31.12.2024. u 000 KM
Isplate članovima Uprave	2.556	2.325
Isplate članovima Nadzornog odbora	454	409
Ukupno isplate:	3.010	2.734

37. Značajne računovodstvene procjene i prosudbe

Procjene i prosudbe se neprekidno ocjenjuju i baziraju se na očekivanim budućim događajima za koje se smatra da su razumni pod datim okolnostima.

Računovodstvene procjene koje Grupa primjenjuje u skladu sa svojim računovodstvenim politikama su kako slijedi:

Umanjenje vrijednosti ulaganja u pridružena pravna lica

Umanjenje vrijednosti ulaganja u pridružena pravna lica temelji se na najboljoj procjeni rukovodstva o nadoknadivom iznosu pridruženih pravnih lica. Nadoknadivi iznos predstavlja viši iznos od fer neto prodajne vrijednosti i vrijednosti u upotrebi. Na dan 31. decembra 2025. godine Matično društvo ima evidentirano umanjenje vrijednosti ulaganja u zavisna društva rudnike uglja u iznosu od 172.223 hiljada KM.

Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme

Grupa na svaki datum izvještavanja procjenjuje da li postoje interne i eksterne indikacije umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme. Ukoliko takve indikacije postoje, Uprava vrši test umanjenja vrijednosti za jedinicu koja stvara novac na koju se indikacije odnose. Uprava posmatra sve proizvodne podružnice kao jednu jedinicu koja generira priliv novčanih tokova, iz razloga što termoelektrane čine baznu (i većinsku) proizvodnju, dok hidroelektrane pokrivaju varijabilni dio dijagrama potreba za električnom energijom. Uprava posmatra proizvodnju električne energije na portfolio bazi. Također, prema sadašnjoj organizaciji tržišta električne energije Uprava Društva djelatnost distribucije ne posmatra kao odvojenu jedinicu.

Porez na dobit

Obračun poreza na dobit se radi na osnovu interpretacije važećih poreskih zakonskih odredbi od strane Grupe. Obračun poreza na dobit koji je naveden u Prijavi poreza na dobit i poreznom bilansu može biti predmetom pregleda i odobrenja lokalnih poreznih vlasti. Grupa nije priznavala odgođenu poreznu imovinu na osnovu poreznih olakšica po osnovu investiranja, koristeći analogne interpretacije i tumačenja Međunarodnog računovodstvenog standarda 12 "Porez na dobit".

Rezerviranja za potencijalne obaveze

Grupa priznaje rezerviranja kao rezultat sudskih sporova pokrenutih protiv Grupe za koje je izvjesno da će dovesti do odliva sredstava kako bi se namirila potraživanja od Grupe i ako se iznosi mogu pouzdano procijeniti. Prilikom procjene rezerviranja, Grupa uzima u obzir profesionalni pravni savjet i razmatranja Uprave.

38. Finansijski pokazatelji

Status ispunjenosti finansijskih pokazatelja u skladu sa zahtjevom inostranog kreditora se može prikazati kako slijedi:

1. Koeficijent tekuće likvidnosti Grupe treba biti ne manji od 1,2. Na dan 31. decembra 2025. godine, koeficijent tekuće likvidnosti Grupe je 0,67.
2. Stopa pokrivenosti servisiranja duga Grupe treba biti ne manji od 1,1. Na dan 31. decembra 2025. godine, stepen pokrivenosti servisiranja duga Grupe je -1,50.
3. Stopa pokrivenosti kamata Grupe treba biti ne manja od 4. Na dan 31. decembra 2025. godine, stopa pokrivenosti kamata Grupe je 34,01.
4. Stopa finansijskog duga i EBITDA za Grupu ne veća od 3. Na dan 31. decembra 2025. godine, stopa finansijskog duga i EBITDA za Grupu je 3,14.

39. Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. decembra 2025.		31. decembra 2024.	
	Broj dionica	% vlasništva	Broj dionica	% vlasništva
Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,37 %	28.472.181	90,37 %
Razni ulagači	3.034.360	9,63 %	3.034.360	9,63 %
	31.506.541	100 %	31.506.541	100 %

40. Poreski propisi

Federacija Bosne i Hercegovine trenutno ima više zakona koji reguliraju razne poreze uvedene od strane nadležnih organa. Porezi koji se plaćaju uključuju porez na dodatu vrijednost, porez na dobit i poreze na plate (socijalni porezi), zajedno sa drugim porezima. Pored toga, zakoni kojima se reguliraju ovi porezi nisu bili primjenjivani duže vrijeme za razliku od razvijenih tržišnih privreda, dok su propisi kojim se vrši implementacija ovih zakona često nejasni ili ne postoje. Shodno tome, u pogledu pitanja vezanih za poreske zakone ograničen je broj slučajeva koji se mogu koristiti kao primjer.

Često postoje razlike u mišljenju među državnim ministarstvima i organizacijama vezano za pravnu interpretaciju zakonskih odredbi, što može dovesti do neizvjesnosti i sukoba interesa. Poreske prijave zajedno sa drugim oblastima zakonskog reguliranja (naprimjer pitanja carina i devizne kontrole) su predmet pregleda i kontola od više ovlaštenih organa kojima je zakonom omogućeno propisivanje jako strogih kazni i zateznih kamata.

Kako tumače vlasti poreske zakone u odnosu na transakcije i aktivnosti Grupe mogu se razlikovati od tumačenja rukovodstva. Kao rezultat navedenog, transakcije mogu osporiti poreskih vlasti i Grupi može biti određen dodatni iznos poreza, kazni i kamata. Ove činjenice utječu da poreski rizik u Federaciji Bosne i Hercegovine bude značajniji od onog u zemljama sa razvijenijim poreskim sistemom.

Pored navedenog, Grupa ima značajne transakcije sa povezanim pravnim licima. Iako rukovodstvo Grupe smatra da Grupa posjeduje dovoljnu i adekvatnu prateću dokumentaciju u vezi sa transfernim cijenama, postoji neizvjesnost da se zahtjevi i tumačenja poreskih i drugih oragana razlikuju od tumačenja rukovodstva. Rukovodstvo Grupe smatra da eventualna različita tumačenja neće imati materijalno značajnih posljedica po finansijske izvještaje Grupe.

Tokom 2024. i 2025. godine pojedine komponente Grupe su bile predmet kontrola od strane poreznih organa (Porezna uprava FBiH i Uprava za indirektno oporezivanje BiH) u kojima su utvrđene dodatne obaveze po osnovu poreza i doprinosa. Komponente su u postupcima dokazivanja pogrešno utvrđenih činjenica od strane poreznih organa.

41. Događaji nakon datuma izvještavanja

Nakon 31. decembra 2025. godine, datuma izvještavanja, do dana odobrenja ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja ne postoje događaji koji bi prouzrokovali korekciju ovih konsolidiranih finansijskih izvještaja ili dodatna objelodanjivanja u priloženim finansijskim izvještajima, a kako se to zahtijeva odredbama Međunarodnog računovodstvenog standarda 10 "Događaji nakon izvještajnog perioda".

Događaji koji su nastali, a ne utječu na stavke u finansijskim izvještajima su kako slijedi:

Vladajuće društvo - JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Skupština Društva je na sjednici održanoj 25. marta 2026. godine donijela Odluku o razrješenju člana Nadzornog odbora JP EPBiH ispred državnog kapitala Zlatka Terzića, radi podnošenja ostavke. Na istoj sjednici donesena je Odluka o prestanku rada privrednog društva MiOD d.o.o. – Tuzla i pokretanju postupka likvidacije.

Skupština Društva je na sjednici održanoj 10. aprila 2026. godine donijela Odluku o izboru i imenovanju vršioca dužnosti člana Nadzornog odbora JP EPBiH ispred državnog kapitala Boška Jefića.

Komponenta Grupe - Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. Đurđevik

Rješenjem o izmjenama podataka broj: 032-0-Reg-26-000811 od 08. januara 2026. godine upisani su podaci o promjeni prokuriste Društva – Nurdin Čehajić, prokurista bez ograničenja.

Rješenjem o izmjenama podataka broj: 032-0-Reg-26-000501 od 15. aprila 2026. godine upisani su podaci o promjeni direktora Društva – Samid Butković – v.d. direktora bez ograničenja.

42. Odobrenje finansijskih izvještaja

Konsolidirane finansijske izvještaje odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 27. aprila 2026. godine.

Odgovorno lice

Javno preduzeće
ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE
d.d. - Sarajevo

25.05.2026
OR-15996-7/2026

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Skupština Društva
(putem Nadzornog odbora Društva)

Predmet: Dostava Izvještaja Odbora za reviziju o reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Poštovani,

Na 60. sjednici Odbora za reviziju, održanoj dana 22.05.2026. godine, usvojen je Izvještaj Odbora za reviziju o reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Navedeni materijal Vam dostavljamo u prilogu.

S poštovanjem,

Prilog: Kao u tekstu

Predsjednik
Odbora za reviziju
Mr Mevludin Bećirević

Dostavljeno:
- 10
- 11
- a/a

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. SARAJEVO
ODBOR ZA REVIZIJU

IZVJEŠTAJ O REVIZIJI

GODIŠNJEG OBRAČUNA ZA 2025. GODINU
U JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. – SARAJEVO

Sarajevo, maj 2026. godine

SADRŽAJ

Pojmovnik (Objašnjenje pojmova i skraćenica korištenih u revizorskom izvještaju) 2
I UVOD 3
II PREDMET, CILJ, OBIM I OGRANIČENJA REVIZIJE 3
III POLAZNE INFORMACIJE O REVIDIRANOM SUBJEKTU I PODRUČJU KOJE SE REVIDIRA 4
III.1 OSNOVNE INFORMACIJE O REVIDIRANOM SUBJEKTU 4
III.2 OSVRT NA PRETHODNE REVIZIJE 5
III.3 PRAVNI OKVIR I NORMATIVNA USKLAĐENOST 6
III.4 GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O FUNKCIONISANJU SISTEMA FINANSIJSKOG UPRAVLJANJA I KONTROLE 7
III.5 IZVJEŠTAVANJE PREMA KOMISIJI ZA VRIJEDNOSNE PAPIRE FBIH 7
III.6 PLAN I REALIZACIJA PLANA POSLOVANJA 8
III.7 JAVNE NABAVKE 8
III.8 VANJSKA REVIZIJA I INSPEKCIJSKI ORGANI 9
III.9 KORPORATIVNE AKTIVNOSTI 10
III.10 ESG IZVJEŠTAVANJE 14
IV GODIŠNJI OBRAČUN ZA 2025. GODINU 16
IV.1 POPIS IMOVINE I OBAVEZA 16
IV.2 INDIKATORI POSLOVANJA (ZAKON O FINANSIJSKOM POSLOVANJU) 17
IV.3 SAČINJAVANJE FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA 21
V KLJUČNE INFORMACIJE IZ FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA 25
VI RIZICI KOJI UTIČU ILI BI MOGLI UTICATI NA USPJEŠNOST POSLOVANJA DRUŠTVA 72
VII ZAKLJUČAK 77

Pojmovnik (Objašnjenje pojmova i skraćenica korištenih u revizorskom izvještaju)

BS – Bilans stanja
BU – Bilans uspjeha
CSRD - Corporate Sustainability Reporting Directive – Direktiva (EU) 2022/2464 o korporativnom izvještavanju o održivosti
Društvo - JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
ESRS - European Sustainability Reporting Standards - Evropski standardi izvještavanja o održivosti
FIA – Finansijsko informatička agencija
FMERI – Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije
FMF – Federalno ministarstvo finansija-finahcija
FNE – fotonaponska elektrana
FUK - finansijsko upravljanje i kontrole
IPO – imovinsko-pravni odnosi
IOS – Izvod otvorenih stavki
JP EP BIH – JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
Komisija za VP – Komisija za vrijednosne papire FBiH
MHE – mala hidroelektrana
MRS – Međunarodni računovodstveni standardi
MSFI – Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja
NFRD - Non-Financial Reporting Directive, odnosno Direktiva 2014/95/EU o nefinansijskom izvještavanju
ODS – Operator distributivnog sistema
Podružnica - Organizaciona jedinica (ED Bihać, ED Sarajevo, ED Mostar, ED Tuzla, ED Zenica, ED Travnik, TE Tuzla, TE Kakanj, HE na Neretvi)
Pravilnik o RIRP – Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama
SAP - (Systems Applications and Products - sistem, aplikacije i proces) poslovni informacioni sistem
SAP - FMIS - Informacioni sistem za upravljanje finansijama
TE – Termoelektrana
UIO – Uprava za indirektno oporezivanje
VD – Vladajuće Društvo
Zakon o RIR - Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH
ZD – Zavisno društvo

I UVOD

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, a na osnovu Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP EP BiH, sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju, Odbor za reviziju je obavio reviziju godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Revizijske aktivnosti obavljene su u periodu januar – maj 2026. godine.

Ovaj Izvještaj je sačinjen samo za potrebe Društva i njegovih organa u skladu sa *Statutom* Društva. Pojedinosti se mogu dati na raspolaganje određenim vanjskim agencijama, uključujući i vanjske revizore, ali inače izvještaj ne treba citirati niti spominjati, u cjelini ili dijelovima, bez prethodne saglasnosti Odbora za reviziju. Ne prihvatamo nikakvu odgovornost prema trećim licima, jer izvještaj nije sačinjen niti namijenjen za bilo kakvu drugu svrhu.

II PREDMET, CILJ, OBIM I OGRANIČENJA REVIZIJE

Predmet/područje revizije je godišnji obračun i finansijski izvještaji u JP EP BiH za 2025. godinu.

Ciljevi revizije

Glavni cilj revizije je provjeriti da li finansijski izvještaji pružaju kompletne, pouzdane i vjerodostojne informacije o rezultatima finansijskih operacija i o finansijskim pozicijama. U mjeri u kojoj to bude moguće internom revizijom ćemo provjeriti jesu li poslovne transakcije izvršene u skladu sa zakonskim propisima i da li postoji adekvatna računovodstvena dokumentacija.

Podciljevi revizije
Ova revizija uključuje i slijedeće podciljeve:

- Potvrditi da su značajni poslovni događaji evidentirani, te da su finansijski izvještaji sastavljeni u skladu sa međunarodnim računovodstvenim standardima, međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i internim aktima Društva,
- Provjeriti da su poslovne transakcije izvršene u skladu sa važećim zakonima i podzakonskim aktima,
- Provjeriti da postoji adekvatna računovodstvena dokumentacija,
- Potvrditi da podaci u obrascima godišnjeg obračuna za 2025. godinu odgovaraju bruto bilansu Društva na dan 31.12.2025. godine.

Kontrolni ciljevi
U cilju ocjene sistema internih kontrola utvrđeni su kontrolni ciljevi kako slijedi:

- Osigurati da finansijski izvještaji pružaju kompletne, pouzdane i vjerodostojne informacije o rezultatima finansijskih operacija i o finansijskim pozicijama,
- Osigurati da su poslovne transakcije izvršene u skladu sa zakonskim propisima,
- Osigurati da postoji adekvatna računovodstvena dokumentacija,
- Osigurati da podaci u obrascima godišnjeg obračuna za 2025 godinu odgovaraju bruto bilansu Društva na dan 31.12.2025. godine.

Ključni rizici
Ključni rizici u predmetu revizije su rizici vezani za računovodstveno evidentiranje i finansijsko izvještavanje.

Obim revizije
Revizija godišnjeg obračuna za 2025. godinu je obavljena na nivou Društva, što znači da su istom obuhvaćene Direkcija i sve podružnice Društva. U cilju prikupljanja revizijskih dokaza i razumijevanja područja, koje je bilo predmet revizije, pored prikupljanja i pregleda dokumenata, obavili smo razgovore i imali komunikaciju sa odgovornim licima u Ekonomskim poslovima u Direkciji, Kapitalnim investicijama, Sektoru za pravne poslove Direkcije, Službama za finansije i računovodstvo u podružnicama i drugim relevantnim službama.

Ograničenja revizije
Zbog ograničenja vremena i resursa, revizijom nisu obuhvaćeni svi aspekti predmetne oblasti. Postoji mogućnost da neke materijalno značajne greške nisu otkrivene. Pitanja koja se obrađuju u ovom izvještaju su samo ona pitanja koja su uočena u toku obavljanja interne revizije, te ne predstavljaju nužno sveobuhvatan izvještaj koji uključuje sve slabosti koje eventualno postoje ili sva poboljšanja koja bi eventualno mogla biti potrebna.

III POLAZNE INFORMACIJE O REVIDIRANOM SUBJEKTU I PODRUČJU KOJE SE REVIDIRA

III.1 OSNOVNE INFORMACIJE O REVIDIRANOM SUBJEKTU

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je otvoreno dioničko društvo. Osnovano je radi obavljanja elektroprivredne djelatnosti od posebnog društvenog interesa i upravljanja elektroenergetskim sistemom. Djelatnost Društva je proizvodnja i distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, izvoz i uvoz električne energije. Prema podacima iz Registra vrijednosnih papira u FBiH, vlasnici kapitala Društva su FBiH (90,3691%) i mali dioničari (9,6309%).

U Službenim novinama FBiH broj 4/09 od 26.01.2009. godine objavljena je Odluke o prijenosu udjela Federacije BiH u rudnicima uglja u Federaciji BiH na JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (izmjena Odluke objavljena u Sl.novinama FBiH broj 47/09), na osnovu koje su, između Vlade FBiH i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, potpisani pojedinačni ugovori o prijenosu udjela za sljedeće rudnike:

- RMU Abid Lolić d.o.o. Travnik – Bila,
- RMU Breza d.o.o. Breza,
- RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik,
- RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje,
- RMU Kakanj d.o.o. Kakanj,
- RU Kreka d.o.o. Tuzla,
- RMU Zenica d.o.o. Zenica.

Društvo ima većinske udjele u pravnim licima:

- Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo - 100% vlasništvo,
- Hotel ELBIH d.d. Makarska, Republika Hrvatska - 100% vlasništvo,
- GEOLP d.o.o. Kakanj - 100% vlasništvo,
- MIOD d.o.o. Tuzla - 100% vlasništvo

- TTU energetik d.o.o. Tuzla - 60% vlasništvo,
- Iskraemeco d.o.o. Sarajevo - 57,51% vlasništvo,

Osnovne djelatnosti koje obavlja Društvo su proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, snabdijevanje električnom energijom, trgovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije.

III.2 OSVRT NA PRETHODNE REVIZIJE

Odbor za reviziju, putem Follow Up aktivnosti, prati tokom godine realizaciju do sada datih preporuka. U oktobru 2025. godine, Odjel za internu reviziju je sačinio *Izvještaj o praćenju postignutog napretka u realizaciji preporuka interne revizije sa stanjem na dan 31.08.2025. godine* koji je usvojen na 42. sjednici Odbora za reviziju održanoj 31.10.2025. godine i sa kojim je upoznata Uprava Društva na 205. sjednici održanoj 11.11.2025. godine.

U toku izrade ovog Izvještaja, započete su aktivnosti na izradi *Izvještaja o praćenju postignutog napretka u realizaciji preporuka interne revizije sa stanjem na dan 31.03.2026. godine.*

U nastavku navodimo preporuke date u revizijama godišnjeg i polugodišnjeg obračuna, revizijama popisa, kao i drugim revizijama koje se odnose na pozicije iskazane u godišnjem obračunu, a čija je realizacija bila u toku na dan sačinjavanja ovog Izvještaja:

1. *Potrebno je izvršiti ažuriranje jedinstvene nomenklature stopa amortizacije, njeno usvajanje od strane nadležnog organa i vršiti obračun amortizacije u skladu sa usvojenim aktima (prioritet A).*

2. *Potrebno je da direktori elektrodistributivnih podružnica, najkasnije do 31.01. tekuće godine (za prethodnu godinu) sačine informaciju o postojećoj imovini za koju nisu riješeni IPO koja bi uključivala najmanje sljedeće podatke: pregled imovine za koji su u prethodnoj godini riješeni IPO, pregled imovine za koju nisu riješeni IPO, u kojoj su fazi aktivnosti na rješavanju IPO, planirani rok za rješavanje IPO, zadužene osobe za rješavanje IPO. Po sačinjavanju navedene informacije, istu je potrebno dostaviti Izvršnom direktoru za distribuciju i Izvršnoj direktorici za pravne poslove i ljudske resurse, koji bi objedinjenu informaciju dostavili Upravi Društva na razmatranje i donošenje odgovarajućih zaključaka (prioritet B).*

3. *Potrebno je, što je moguće prije, a najkasnije do 31.03.2026. godine, okončati aktivnosti na usvajanju „Uputstva za međusobno usklađivanje podataka o elektroenergetskim objektima u DEEO bazi i stalnih sredstava u Glavnoj knjizi", te po usvajanju, početi sa primjenom istog.*

   Neovisno od usvajanja navedenog Uputstva, potrebno je sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i dokumentaciju blagovremeno dostavljati službi računovodstva na knjiženje. (prioritet B)

4. *U skladu sa MRS 16 Nekretnine, postrojenja i oprema, poreznim propisima i internim aktima Društva, a u cilju realnog iskazivanja troškova amortizacije, ukupnih rashoda, rezultata perioda, poreza na dobit, kao i imovine Društva potrebno je da se isti priznaju u poslovnim knjigama od datuma početka korištenja/spremnosti za upotrebu/puštanja u rad investicionog ulaganja.*
   Osim toga, potrebno je najmanje jednom godišnje (a obavezno na datum sačinjavanja finansijskih izvještaja) vršiti analizu i preispitivanje vrijednosti iskazanih nekolaudiranih investicija u toku (analize u smislu eventualnog odustajanja od pojedinih ulaganja, kao i procjene o eventualnom umanjenju vrijednosti izvršenih ulaganja u skladu sa MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine).

Potrebno je da direktori podružnica i rukovodioci samostalnih organizacionih jedinica uz Upravu u Direkciji sačinjavaju izvještaje o analizi i preispitivanju vrijednosti iskazanih nekolaudiranih investicija u toku na osnovu čega će nadležni izvršni direktori i rukovodioci samostalnih organizacionih jedinica uz Upravu izvještavati Upravu Društva, radi razmatranja i donošenja odgovarajućih odluka. (prioritet A)

Nakon obavljene revizije, **uočili smo određeni napredak u realizaciji dijela gore navedenih preporuka. Postoji određeni napredak u realizaciji preporuke br. 2**, ali započete aktivnosti nisu dovoljne da bi se preporuka smatrala realizovanom (detaljnije u *Bilješci 10.*). **Preporuci rb. 4** smo u ovom izvještaju **promijenili prioritet**, te je umjesto dosadašnjeg prioriteta A, sada dat prioritet B (detaljnije u *Bilješci 10.*).

III.3 PRAVNI OKVIR I NORMATIVNA USKLAĐENOST

Zakoni i drugi propisi

Zakonski propisi, računovodstveni standardi i drugi akti i propisi koji se primjenjuju na teritoriji FBiH, a koji se odnose na predmet revizije su:

- Zakon o javnim preduzećima u FBiH (Sl. novine FBiH broj 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12),
- Zakon o privrednim društvima (Sl. novine FBiH broj 81/15 i 75/21),
- Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH (Sl.novine FBiH broj 15/21),
- Zakon o finansijskom poslovanju (Sl.novine FBiH 48/16),
- Zakon o internoj reviziji u javnom sektoru FBiH (Sl. novine FBiH 47/08 i 101/16),
- Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH (Sl. novine FBiH broj 38/16),
- Pravilnik o provođenju finansijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru u FBiH (Sl. novine FBiH broj 06/17, 03/19 i 37/24),
- Priručnik za finansijsko upravljanje i kontrolu u javnom sektoru u FBiH (Službene novine FBiH br. 46/23),
- Pravilnik o kontnom okviru i sadržaju konta za privredna društva (Sl. novine FBiH broj 81/21) u primjeni od 01.01.2022. godine,
- Pravilnik o sadržaju i formi obrazaca finansijskih izvještaja za privredna društva (Sl. novine FBiH broj 81/21 i 102/22),
- Pravilnik o konsolidovanim finansijskim izvještajima za privredna društva (Sl.novine FBiH broj 81/21),
- Zakon o tržištu vrijednosnih papira (Sl. novine FBiH broj 85/08, 109/12, 86/15 i 25/17),
- Pravilnik o objavljivanju informacija i izvještavanja na tržištu vrijednosnih papira (Sl.novine FBiH broj 99/22, 1/23, 12/23, 37/25),
- Međunarodni računovodstveni standardi (MRS),
- Međunarodni standardi finansijskog izvještavanja (MSFI),
- Uputstva, objašnjenja, smjernice i načela koje donosi IFAC i IASB,
- Ostali zakonski i drugi propisi.

Interni akti Društva

Interni akti Društva koji se odnose na predmet revizije su:

- Statut broj SD-5211/18-38/2. od 29.03.2018. godine, izmjene i dopune broj SD-18285/18-51/5. od 19.07.2018. godine, izmjene i dopune broj SD-31793/20-66-/2. od 07.12.2020. godine, Statut broj NO – 2190/21-41./2. od 25.01.2021. godine (prečišćen tekst) i Statut o dopuni Statuta broj SD-20745/21-70./6. od 30.07.2021. godine (u nastavku *Statut*).
- Pravilnik o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo broj: NO-9075-1/22-60./4. od 31.03.2022. godine, Pravilnik o dopuni Pravilnika o računovodstvu

i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo broj NO-14333/23-102./4. od 25.04.2023. godine, Pravilnik o dopuni Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BIH d.d. Sarajevo broj NO-2218/26-91/14 od 29.01.2026. godine (u nastavku *Pravilnik o računovodstvu*),

- Uputstvo za procjenu neto ostvarive vrijednosti zaliha u JP EP BiH d.d. – Sarajevo broj: U-01-3437-1/25-138/27 od 04.02.2025. godine (u daljem tekstu *Uputstvo za umanjenje vrijednosti zaliha*) koje se primjenjuje od datuma finansijskog izvještavanja 31.12.2024. godine,
- Uputstvo o utvrđivanju, praćenju i vođenju potraživanja po osnovu isporučene električne energije, neovlaštene i neregistrovane potrošnje električne energije, ostalih dobara i usluga i zateznih kamata u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj U-01-2210/18-145/8 od 30.01.2018. godine (u nastavku *Uputstvo o potraživanjima*),
- Uputstvo za primjenu člana 85. Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (važniji rezervni dijelovi) broj U-01-2210/18-145./13. od 30.01.2018. godine, u daljem tekstu *Uputstvo o važnijim rezervnim dijelovima*,
- Uputstvo za evidentiranje poslovnih promjena u vezi nabavke i utroška uglja i zavisnih troškova uglja u računovodstvenim evidencijama broj broj U-01-38132/15-23./6. od 22.12.2015. godine (u daljem tekstu *Uputstvo za ugalj*),
- Odluka broj U-01-32591/10-143./7. od 22.12.2010. godine o primjeni MRS 37 u pravnim sporovima u kojima je JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo tužena (u daljem tekstu *Odluka o primjeni MRS 37*),
- Pravilnik o finansijskom poslovanju broj NO-32755/18-84/18. od 13.12.2018. godine,
- Uputstvo za rješavanje imovinsko-pravnih odnose u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, broj U-01-14087-1/24-67/5 od 29.04.2024. godine (u nastavku *Uputstvo za rješavanje IPO*).

III.4 GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O FUNKCIONISANJU SISTEMA FINANSIJSKOG UPRAVLJANJA I KONTROLE

U skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli, Društvo je sačinilo Godišnji izvještaj o funkcionisanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole za 2025. godinu i isti dopisom broj 01-10-3123-1/2026 od 30.01.2026. godine, dostavilo Federalnom Ministarstvu energije, rudarstva i industrije.

Također, Društvo je sačinilo *Plan razvoja FUK-a za 2026. godinu* broj U-01-2661-1/26-224/22 od 30.01.2026. godine.

III.5 IZVJEŠTAVANJE PREMA KOMISIJI ZA VRIJEDNOSNE PAPIRE FBIH

Član 37. tačka (6) Zakona o RIR navodi: "*Pravna lica čije je poslovanje uređeno posebnim propisima na osnovu kojih je regulatorno tijelo za obavljanje nadzora nad njihovim poslovanjem propisalo obavezu sačinjavanja i prezentacije periodičnih finansijskih izvještaja i dodatnih izvještaja, dužna su iste poštivati.*" Shodno tome, Društvo je u skladu sa Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanja na tržištu vrijednosnih papira, unijelo na internetsku stranicu Komisije za vrijednosne papire FBiH (e-KVP) popunjene obrasce OEI-PD u propisanom roku.

Obrasci OEI-PD koji su predati Komisiji uključuju: Opći podaci (Tabela A), Izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda na dan 31.12.2025. godine (Tabela B), Izvještaj o ukupnom rezultatu za period 01.01.-31.12.2025. godine (Tabela C), Izvještaj o tokovima gotovine (indirektna metoda) za period 01.01. – 31.12.2025. godine (Tabela E), Izvještaj o promjenama u kapitalu za period koji se završava na dan 31.12.2025. godine (Tabela F), Zabilješke i komentari Uprave (Tabela G) neophodni za bolje i jasnije razumjevanje podataka prezentiranih u Tabelama A, B, C, D, E i F obrazaca OEI-PD.

Društvo je dana 12.03.2026. godine dostavilo Komisiji za vrijednosne papire OEI-PD obrasce za 2025. godinu.

III.6 PLAN I REALIZACIJA PLANA POSLOVANJA

Plan poslovanja za 2025. godinu je donesen u okviru Revidovanog plana poslovanja Društva za period 2025.-2027. godina. Skupština Društva je na 91. (vanrednoj) sjednici održanoj 28.11.2025. godine donijela *Odluku o donošenju Revidovanog plana poslovanja Društva za period 2025. – 2027. godine u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu.*

U nastavku je data Tabela planiranih prihoda, rashoda i finansijskog rezultata za period 01.01.-31.12.2025. godine i ostvarenih ukupnih prihoda, troškova i finansijskog rezultata za period 01.01.-31.12.2025. godine:

	Plan 01.01.-31.12.2025.	Ostvarenje 01.01.-31.12.2025.
Ukupni prihodi	1.479.622.000	1.491.568.262
Ukupni rashodi	1.540.802.000	1.543.950.703
Finansijski rezultat (prije poreza)	**(61.180.000)**	**(52.382.441)**

Izvor: Izvod iz Revidovanog plana poslovanja Društva za period 2026.-2027. godine i finansijskih izvještaja po godišnjem obračunu za 2025. godinu

III.7 JAVNE NABAVKE

Društvo je obveznik primjene Zakona o javnim nabavkama i podzakonskih akata koji tretiraju ovu oblast. U revidiranom periodu, prema članu 35. Zakona o javnim preduzećima FBiH, Društvo je, putem petnaestodnevnih i mjesečnih izvještaja o javnim nabavkama, izvjestilo organe Društva da je zaključeno 2.545 ugovora u ukupnom iznosu od 815.950.916 KM i to:

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost zaključenih ugovora
Nabavka od zavisnih društava	34	385.817.048
Otvoreni postupak	1.270	164.462.991
Pregovarački postupak bez objave	16	123.625.725
Pregovarački postupak sa objavom	45	97.238.222
Ograničeni postupak s pretkvalifikacijom	118	24.507.100
Ograničeni postupak - sistem kvalifikacije	17	11.961.948
Pregovarački postupak sistem kvalifikacije	4	3.343.949
Konkurentski zahtjev	193	2.337.872
Direktni sporazum	786	1.601.067
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	47	532.302
Izuzeće od primjene ZJN	15	522.692
	2.545	**815.950.916**

Napominjemo da se iznos od 815.950.916 KM odnosi na vrijednost ugovora zaključenih po Planu nabavki za 2025. godinu, kao i po planovima nabavki iz prethodnih godina.

U skladu sa procedurom P 84/04 *Izrada i usvajanje plana nabavke i izvještavanje o realizaciji*, Izvještaj o realizaciji planiranih nabavki za godinu, koji obuhvata period zaključno sa 30.04. tekuće godine za prethodnu godinu, se dostavlja Upravi Društva do 15.05. tekuće godine. U skladu sa ranije datom preporukom Odbora za reviziju i Odjela za internu reviziju, podaci iz navedenog izvještaja trebaju biti navedeni u Godišnjem izvještaju o poslovanju koji se, u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima u FBiH, razmatra na redovnoj sjednici Skupštine Društva.

Uprava Društva je na 245. sjednici održanoj 13.05.2026. godine usvojila *Izvještaj o realizaciji Plana nabavki za 2025. godinu* u kojem su navedeni podaci o planiranim i realizovanim nabavkama za period 01.01.2025-30.04.2026. godine (po Planu nabavki za 2025. godinu) kako slijedi:

	Planirani iznos nabavki	Ugovoreni iznos nabavki
Ukupne nabavke	1.726.312.505	654.306.957

Prema informacijama dostavljenim od strane Društva, u Godišnjem izvještaju o poslovanju za 2025. godinu, koji će se, u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima u FBiH, razmatrati na redovnoj sjednici Skupštine Društva, biće navedeni podaci iz *Izvještaja o realizaciji Plana nabavki za 2025. godinu.*

III.8 VANJSKA REVIZIJA I INSPEKCIJSKI ORGANI

Nezavisni vanjski revizor
Dana 13.01.2026. godine zaključen je Ugovor br. 01-05-46791/2025 između Društva i vanjskog revizora Grant Thornton d.o.o. Banja Luka, za usluge revizije finansijskih izvještaja za 2025. godinu (pojedinačni izvještaji i konsolidovani).

Dana 29.04.2026. godine, vanjski revizor je izdao Pojedinačne finansijske izvještaje za godinu koja se završava 31.12.2025. godine i Izvještaj neovisnog revizora u kojem je iskazao nemodifikovano (pozitivno) mišljenje.

Vanjski revizor je naveo isticanje pitanja, bez kvalifikacije u mišljenju, kako slijedi:

1. Društvo je u proteklom periodu poduzelo aktivnosti na odvajanju operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integrisanog elektroenergetskog subjekta. Na dan 31. decembra 2025. godine, aktivnosti su u toku.
2. Na dan 31. decembra 2025. godine, vrijednost sudskih sporova u kojima je Društvo tužena strana iznosi 200.040 hiljada KM. Navedena vrijednost sudskih sporova uključuje arbitražni postupak Konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb u iznosu od 39.267 hiljada KM, kao i tužbu manjinskih dioničara Jadran kapital d.d. Split i Stanovi Jadran d.d. Split u iznosu od 125.000 hiljada KM. Kantonalni sud u Sarajevu donio je presudu 18. februara 2026. godine kojom se žalba manjinskih dioničara odbija kao neosnovana i potvrđuje se prvostepena presuda u korist Društva. Ukupna rezerviranja na dan 31. decembra 2025. godine iznose 45.845 hiljada KM, i prema izjavama Društva, rezerviranje je izvršeno u skladu sa najboljom procjenom.
3. Na dan 31. decembra 2025. godine, Društvo ispunjava obveze po kovenantama koje su definirane od strane inostranog kreditora.

Ured za reviziju institucija u FBiH
U septembru 2025. godine, Ured za reviziju institucija u FBiH je izdao konačan izvještaj o finansijskoj reviziji za 2024. godinu, u kojem je dato pozitivno (nekvalifikovano) mišljenje o finansijskim izvještajima

za 2024. godinu, te mišljenje s rezervom o usklađenosti aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija iskazanih u finansijskim izvještajima Društva sa relevantim zakonima i drugima propisima.

Inspekcijski organi
U toku revidiranog perioda (01.01. – 31.12.2025. godine), Društvo je bilo predmet kontrole od strane UINO, te su utvrđene dodatne obaveze u iznosu 570.916 KM (Zapisnik o kontroli broj 04/4-1/II-17-1-UP/I-42-253-1/25 od 23.01.2025. godine). Društvo je uložilo žalbu na Zapisnik, ali ista nije uvažena (izuzev u dijelu koji se odnosio na prigovor na datum Zapisnika - UINO je greškom u datumu Zapisnika navela 2025. umjesto 2026. godina). UINO je dana 06.03.2026. godine izdala Rješenje broj 04/4-1/II-17-1-UP/I-42-253-2/25 kojim je potvrđena dodatna obaveza Društva u iznosu od 570.916 KM, te je Društvo istu izmirilo dana 10.03.2026. godine.

U 2024. godini Porezna uprava FBiH izvršila je inspekcijski nadzor Društva za period 2018–2024, te utvrdila dodatne obaveze u iznosu od 2.234.506 KM (Rješenje br. 13/19-2-12-20-256-2/24 od 22.04.2024. godine). U Rješenju je navedeno da žalba odlaže izvršenje rješenja. Društvo je uložilo prigovor i žalbu, ali su isti odbijeni, a FMF je u februaru 2025. godine potvrdilo obavezu kao osnovanu (Rješenje br. 03-12-2-IN-141/24 S.K. od 20.02.2025. godine). Nakon toga (u aprilu 2025. godine), Društvo je pokrenulo upravni spor pred Kantonalnim sudom u Sarajevu. Sudski postupak je i dalje u toku.

Društvo nije izvršilo uplatu gore navedene obaveze, već je zatražilo prebijanje sa ranije uplaćenim akontacijama poreza na dobit. Porezna uprava je u aprilu 2025. godine donijela rješenje kojim je utvrđen višak uplaćenih sredstava u iznosu od 11.014.368,11 KM. Na osnovu toga zaključen je Sporazum o izmirenju duga kojim je predviđen povrat sredstava u dvije rate tokom 2025. i 2026. godine. Prva rata u iznosu od 5.248.875 KM naplaćena je u junu 2025. godine. Napominjemo da je, nakon sačinjavanja finansijskih izvještaja za 2025. godinu, dana 27.02.2026. godine naplaćena i druga rata.

III.9 KORPORATIVNE AKTIVNOSTI

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima i *Statutom* organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava (kao organi upravljanja) i Odbor za reviziju.

Statutom Društva definisane su nadležnosti organa Društva.

Skupština Društva
Skupštinu Društva čine dioničari.

Članom 62. *Statuta* određeno je da Skupština Društva, između ostalog, odlučuje o: usvajanju godišnjeg izvještaja Društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, uključujući i konsolidovani finansijski izvještaj; izboru i razrješenju članova Nadzornog odbora pojedinačno; izboru i razrješenju članova Odbora za reviziju, na prijedlog Nadzornog odbora.

U toku revidiranog perioda (01.01.-31.12.2025. godine.) sazvano sedam sjednica Skupštine Društva, a održano je šest sjednica (1 redovna i 5 vanrednih) Skupštine Društva (86. - 92. sjednica, a 90. sjednica je otkazana). Nakon revidiranog perioda, dana 25.03.2026. godine, održane su još dvije (vanredne) sjednice Skupštine Društva (93. sjednica održana 25.03.2026. godine i 94. sjednica održana 10.04.2026. godine).

Na 86. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 13.02.2025. godine su usvojene: Odluka o razrješenju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala radi podnošenja ostavke (Eldar Aganović) i

Odluka o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca (Zlatko Terzić).

Na 87. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 14.05.2025. godine su usvojene: Odluka o razrješenju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala radi isteka perioda na koji je imenovan (Zlatko Terzić) i Odluka o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na vremenski period do najviše tri mjeseca (Zlatko Terzić).

Na 88. (redovnoj) Skupštini koja je održana 26.05.2025. godine su usvojene: Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2024. godinu i Odluka o pokriću gubitka za 2024. godinu.

Na 89. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 15.08.2025. godine su usvojene: Odluka o razrješenju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala radi isteka perioda na koji je imenovan (Zlatko Terzić) i Odluka o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala (Zlatko Terzić) počev od 16.08.2025. na period do isteka četverogodišnjeg mandata aktuelnog saziva Nadzornog odbora koji je započeu 23.08.2023. godine.

90. (vanredna) Skupština Društva, koja je bila zakazana za 13.11.2025. godine, je otkazana radi nepostojanja uslova za njeno održavanje

Na 91. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 28.11.2025. godine su usvojene: **Odluka o donošenju Revidovanog plana poslovanja Društva za period 2025. – 2027. godina u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu** i Odluka o rezultatima glasanja o povjerenju članovima Nadzornog odbora Društva (na osnovu rezultata glasanja o povjerenju, Skupština Društva ukazuje povjerenje sljedećim članovima Nadzornog odbora Društva: Vedran Kaser, Amel Kosovac, Milenko Obad, Edin Hamzić, Damir Kurjaković, Zlatko Terzić, Ivan Gržić).

Na 92. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 23.12.2025. godine su usvojene: **Odluka o donošenju Plana poslovanja Društva za period 2026. – 2028. godina.**

Na 93. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 25.03.2026. godine su usvojene: Odluka o prestanku privrednog društva MIOD d.o.o. Tuzla i pokretanju postupka likvidacije i Odluka o razrješenju člana Nadzornog odbora ispred državnog kapitala radi podnošenja ostavke.
Razriješeni član je Zlatko Terzić, zaključno sa 25.03.2026. godine. Novi član nije imenovan, jer je Federacija BIH (dioničar) dostavila prijedlog novog člana nakon isteka zakonskog roka. Nova Skupština je zakazana za dan 10.04.2026. godine.

Na 94. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 10.04.2026. godine je usvojena Odluka o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora Društva ispred državnog kapitala (Boško Jefić) počev od 10.04.2026. na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na period od tri mjeseca.

Nadzorni odbor

Nadzorni odbor Društva čini sedam članova koje imenuje i razrješava Skupština Društva. Članom 76. *Statuta* određeno je da je Nadzorni odbor, između ostalog, nadležan da:

- nadzire poslovanje Društva,
- usvaja Izvještaj o poslovanju po polugodišnjem i godišnjem obračunu, sa bilansom stanja, bilansom uspjeha i izvještajem revizije,

- podnosi Skupštini godišnji izvještaj o poslovanju Društva koji obavezno uključuje izvještaj revizora, izvještaj o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, uključujući i konsolidovani finansijski izvještaj,
- imenuje i razrješava članove Uprave Društva,
- vrši izbor kandidata za Odbor za reviziju i podnosi prijedlog za njihovo imenovanje Skupštini.

U toku revidiranog perioda (01.01. – 31.12.2025. godine), Nadzorni odbor je djelovao u sljedećem sastavu:

Vedran Kaser (od 23.08.2023.)	član (Predsjednik NO)
Edin Hamzić (od 23.08.2023.)	član
Ahsel Kosovac (od 30.04.2024.)	član
Damir Kurjaković (od 25.02.2024.)	član
Milenko Obad (od 23.08.2023.)	član
Eldar Aganović (do 13.02.2025. godine)	član
Zlatko Terzić (od 14.02.2025. godine)	
Ivan Grčić (od 23.08.2023.)	član

U revidiranom periodu (01.01. – 31.12.2025. godine), Nadzorni odbor je održao 34 sjednice na kojima su između ostalog, razmatrani i usvojeni:

- Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu,
- Pravilnik o zaštiti na radu,
- Pravilnik o zaštiti od požara,
- Pravilnik o unutrašnjoj zaštiti lica i imovine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravilnik o trgovini električnom energijom,
- Pravilnik o metodologiji utvrđivanja prodajnih cijena usluga punjenja električnih vozila
- Pravilnik o zaštiti okoline
- Pravila o priključenju objekata korisnika distributivnog sistema na distributivnu mrežu Operatora distributivnog sistema JP EP BiH d.d.-Sarajevo
- Pravila o radu distributivnog sistema Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju za period I – VI 2025. godine,
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o potpunoj i trajnoj obustavi rudarskih radova u RMU Zenica (pogon Raspotočje)
- Odluka o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za period 2026. – 2028. godina
- Program mjera za otklanjanje uzroka gubitka u poslovanju Društva.

Nakon revidiranog perioda, a do sačinjavanja ovog Izvještaja, održano je 10 sjednica, na kojima su između ostalog, razmatrani i usvojeni:

- Odluka o donošenju Desetogodišnjeg plana razvoja elektrodistributivnog sistema za period 2026. – 2035.
- Pravilnik o dopuni Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo
- Odluka o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza na dan 31.12.2025. godine,
- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju Društva za 2025. godinu,
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o pokriću gubitka Društva za 2025. godinu
- odluke o davanju saglasnosti na prijedloge trogodišnjih planova poslovanja zavisnih društava - rudnika uglja za period 2026. -2028. godina

- Odluka o sazivanju Devedeset i treće (vanredne) Skupštine Društva za 25.03.2026. godine
- Odluka o sazivanju Devedeset i četvrte (vanredne) Skupštine Društva za 10.04.2026. godine

Uprava Društva

Upravu Društva čine Generalni direktor i šest izvršnih direktora i to:

- Izvršni direktor za proizvodnju,
- Izvršni direktor za distribuciju,
- Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu,
- Izvršni direktor za ekonomske poslove,
- Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse,
- Izvršni direktor za kapitalne investicije.

Radom Uprave rukovodi Generalni direktor.

Sazив Uprave od 16.05.2024. godine

Generalni direktor	Sanel Bulјubašić
Izvršni direktor za proizvodnju	Fahrudin Tanović
Izvršni direktor za distribuciju	Edisej Sjerotanović
Izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu	Nevad Ikanović
Izvršni direktor za ekonomske poslove	Sanela Jurišić
Izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse	Amra Ohranović
Izvršni direktor za kapitalne investicije	Harun Gadžo

Prema članu 88. *Statuta*, Uprava je, između ostalog, nadležna za podnošenje polugodišnjih i godišnjih izvještaja o poslovanju Nadzornom Odboru i Odboru za reviziju.

U revidiranom periodu (01.01. – 31.12.2025. godine) Uprava Društva je održala 84 sjednica.

Odbor za reviziju

Na 83. (vanrednoj) Skupštini koja je održana 21.06.2024. godine, imenovani su članovi Odbora za reviziju, na period od četiri godine i to:

Meviedin Bećirević	predsjednik
Namik Smajović	član
Suljo Kasapović	član

U revidiranom periodu (01.01.- 31.12.2025. godine), Odbor za reviziju je održao ukupno 27 sjednica.

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Direktor Odjela za internu reviziju vrši funkciju člana Odbora za reviziju, bez prava glasa u ovom organu.

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Odbor za reviziju je u revidiranom periodu Nadzornom odboru Društva redovno podnosio mjesečne izvještaje o svom radu, koji su razmatrani od strane Nadzornog odbora.

Odjel za internu reviziju

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, u Društvu je formiran Odjel za internu reviziju, kojim rukovodi Direktor Odjela za internu reviziju. Odlukom Ureda za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine od 25.05.2022. godine, imenovan je Direktor Odjela za internu reviziju (Hajrudin Hadžović) na period od četiri godine počev od 01.06.2022. godine.

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima, Direktor Odjela za internu reviziju ima isključivu odgovornost za izbor i rukovođenje zaposlenicima u Odjelu. Prema popunjenosti na dan 31.12.2025. godine, Odjel za internu reviziju ima osam radnika.

U skladu sa statutima ZD i/ili ugovorima o vođenju poslova zaključenim između Društva i ZD društava (rudnici, Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo, TTU Energetik d.o.o. Tuzla, Geoip d.o.o. Kakanj, MIOD d.o.o. Tuzla, Hotel ELBiH d.d. Makarska), Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju vrše poslove interne revizije za navedena ZD.

U revidiranom periodu, Odjel za internu reviziju je obavio revizije koje su planirane *Planom rada Odjela za internu reviziju za 2025. godinu*, usvojenim od strane Odbora za reviziju, te Odboru redovno podnosio izvještaje o obavljenim revizijama.

U skladu sa članom 18. Zakona o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH, Odjel za internu reviziju je sačinio godišnji izvještaj interne revizije (obrasci: OB-11a GI IR *Godišnji izvještaj interne revizije - opći podaci* i OB-11b GI IR *Godišnji izvještaj interne revizije – statistika*) i u zakonskom roku dostavio Centralnoj harmonizacijskoj jedinici FBiH (dana 24.02.2026. godine).

III.10 ESG IZVJEŠTAVANJE

Nefinansijsko izvještavanje, odnosno izvještavanje o održivosti, uređeno je Direktivom EU 2014/95/EU (NFRD), kojom je izmijenjena Direktiva 2013/34/EU u pogledu obaveze objavljivanja nefinansijskih informacija i informacija o raznolikosti. Ova direktiva obavezuje države članice EU da propišu nefinansijsko izvještavanje za velika preduzeća koja su subjekti od javnog interesa (npr. društva čijim se vrijednosnim papirima trguje na uređenom tržištu, banke, osiguravajuća društva i druga društva koja država definiše kao subjekte od javnog interesa). Obaveza izvještavanja primjenjuje se na velika preduzeća s više od 500 zaposlenih, koja pored finansijskih informacija u svoje godišnje izvještaje uključuju i nefinansijski izvještaj o pitanjima okoliša, socijalnim pitanjima, ljudskim pravima i korporativnom upravljanju.

Nefinansijske informacije poznate su i pod imenom ESG (Evironmental, Social, Governance) informacije o okolišu, društvu i upravljanju, te se odnose na:

- okoliš tj. kako se organizacija ponaša u odnosu s prirodom. To može uključivati pitanja u vezi s emisijama ugljika, upravljanja otpadom i vodama, izvorima sirovina i ranjivosti u odnosu na klimatske promjene, upotrebi obnovljivih i/ili neobnovljivih izvora energije, emisiji stakleničkih plinova, itd;
- društvena i kadrovska pitanja (kako organizacije upravljaju odnosima sa zaposlenicima, kupcima i širom zajednicom. Rizici koji spadaju u ovu kategoriju mogu uključivati društvenu odgovornost preduzeća, upravljanje radom, privatnost podataka, opću sigurnost, zdravlje i sigurnost, raznolikost, jednakost i uključenost); i
- korporativno upravljanje (poslovna etika, vodstvo, plaća izvršnih direktora, revizije, interne kontrole, zaštita intelektualnog vlasništva i prava dioničara).

Nakon što je 05.01.2023. godine stupila na snagu nova EU Direktiva o korporativnom izvještavanju o održivosti (CSRD), obaveza izvještavanja o održivosti proširena je i postepeno se uvodi u periodu 2024–2028. godine. Velike kompanije (unutar EU) koje su već bile obveznici NFRD počinju primjenjivati CSRD za izvještaje za 2024. godinu, dok sve ostale velike kompanije iz EU imaju obavezu za finansijske izvještaje za 2025. godinu. Mala i srednja preduzeća u EU čijim se vrijednosnim papirima trguje na uređenom tržištu obavezu primjenjuju za finansijske izvještaje za 2026. godinu godinu, uz mogućnost odgode do 2028. godine. Kompanije iz trećih zemalja koje ostvaruju više od 150 miliona EUR prihoda u EU i imaju podružnicu ili filijalu u EU biće obavezne izvještavati u skladu s CSRD-om za finansijske izvještaje s datumom 31.12.2028. godine.

Zemlje kandidati i pridružene zemlje, poput Bosne i Hercegovine, dužne su postepeno harmonizirati svoje zakonodavstvo s CSRD-om. Fiksan datum nije određen, očekuje se da će se ovaj proces završiti u okviru procesa pristupanja EU.

U Bosni i Hercegovini trenutno ne postoji zakonska obaveza izvještavanja o održivosti niti su izvršene izmjene Zakona o računovodstvu i reviziji u skladu s CSRD direktivom. Međutim, Bosna i Hercegovina je, na osnovu Sporazuma o stabilizaciji i pridruživanju (SSP), obavezna postepeno usklađivati svoje zakonodavstvo sa pravnom stečevinom EU, uključujući i zahtjeve iz CSRD-a i pratećih ESRS standarda. U svakom slučaju, bez obzira na tok procesa pristupanja EU, kompanije iz BiH koje ostvaruju više od 150 miliona EUR prihoda u EU i imaju podružnicu ili filijalu u EU, će imati obavezu primjene ESG za finansijske izvještaje s datumom 31.12.2028. godine (kako je prethodno navedeno).

Međutim, iako u Bosni i Hercegovini još ne postoji zakonska obaveza izvještavanja o održivosti, **Društvo ima potrebu za uvođenjem ESG principa**, prvenstveno zbog zahtjeva međunarodnih finansijskih institucija (EBRD, EIB, KfW) i inostranih dobavljača (koji su već dužni primjenjivati ESG principe). Nadalje, Bosna i Hercegovina je članica Energetske zajednice i time je preuzela obavezu usklađivanja energetskog zakonodavstva sa EU. Društvo ne ispunjava prethodno naveden uslov o ostvarenim prihodima u EU.

Program ESG principa u Društvu

Dana 26.06.2025. godine, Pomoćnik generalnog direktora za razvoj je Upravi Društva dostavio Informaciju o izradi nacrta ESG programa. Uprava je navedenu informaciju primila k znanju na 184. sjednici održanoj dana 03.09.2025. godine, te je usvojen zaključak *„Kroz planiranu tehničku asistenciju iz granta evropske komisije posredstvom KfW banke, unaprijediti nacrt i finalizirati ESG Program EPBiH, te ga dostaviti Upravi Društva na razmatranje"*.

U Nacrtu je između ostalog navedeno da je Društvo već poduzelo određene koraka u smjeru energetsko-klimatske tranzicije kroz ulaganja u obnovljive izvore, upotrebu biomase i projekte smanjenja emisija. U ranijem periodu su usvojeni strateški dokumenti (Strategija energetske tranzicije i dekarbonizacije 2050, Plan dekarbonizacije 2050, Energetsko-klimatski izvještaj) koji definišu ciljeve smanjenja emisija, povećanja udjela OIE i tehnološke modernizacije te predviđaju njihovo godišnje ažuriranje.

U Društvu postoji nekoliko akata iz domena ESG, kao i određeni izvještaji iz oblasti okoliša, energije, klimatskih utjecaja i zaštite na radu, ali i akti i izvještaji zahtijevaju usklađivanje sa međunarodnim standardima. Plan je uvesti prvi izvještaj o održivosti EPBiH za 2025. godinu, uz asistenciju konsultanta KfW.

U Nacrtu su identifikovani sljedeći ESG rizici

- Okolinski i klimatski rizici i izvještavanje: emisije polutanata, klimatski uticaj na proizvodnju, GHG emisije i faktor emisije mreže.

- Društvena pitanja i izvještavanje: pravedna tranzicija radnika, zaštita radnika, komunikacija s lokalnom zajednicom, odnosi sa kupcima
- Korporativno upravljanje i izvještavanje: uključivanje klimatskih pitanja u korporativno upravljanje, jačanje transparentnosti, odgovornosti i otpornosti korporativnog upravljanja.

U narednom periodu Društvo, uz asistenciju konsultanta, planira razviti:

- plan praćenja i izvještavanja emisija CO_2,
- podršku implementaciji mape puta dekarbonizacije,
- jedinstveni Sustainability Report,
- uspostavljanje virtualne elektrane u okviru veleprodaje Društva ili tržišnog snabdijevanja,
- politiku rodne ravnopravnosti.

Navedeni Nacrt će biti predmetom daljeg unapređenja u narednih 12 mjeseci.

Za početak, u Društvu će se ESG poslovi koordinirati kroz Sektor za prestrukturiranje i reinženjering, uz uključivanje stručnjaka iz različitih sektora. Planira se i osnivanje posebne organizacione jedinice koja će trajno voditi ESG pitanja i rizike, uz definisanje ovlaštenja, nadležnosti i odgovornosti za izvještavanje i implementaciju. Prema informacijama koje smo dobili od Pomoćnika generalnog direktora za razvoj, u Društvu je formiran interni tim za CCG (*Climate Corporate Governance*), koji je razradio preliminarni prijedlog organizacije ESG jedinice. Pored toga, Društvo će kroz EFSD+ grant program (posredstvom KfW-a) dobiti tehničku asistenciju za ESG izvještavanje, te detaljnije analizirati i utvrditi prijedlog organizacijske ESG jedinice. Grant je već odobren Društvu, a sporazum o grantu je potpisan krajem 2025. godine.

Također je predviđena izrada prvog Sustainability Report EPBiH za 2026 – Izvještaja o održivosti u Društvu za 2026. godinu.

IV GODIŠNJI OBRAČUN ZA 2025. GODINU

IV.1 POPIS IMOVINE I OBAVEZA

U skladu sa članom 21. Zakona o RIR u FBiH, Društvo je dužno da najmanje jednom godišnje, sa stanjem na dan kada se završava poslovna godina ili neki drugi obračunski period, izvrši popis imovine i obaveza sa ciljem da se utvrdi njihovo stvarno stanje, te da se u poslovnim knjigama izvrši usklađivanje knjigovodstvenog sa stvarnim stanjem.
U skladu sa navedenim članom i Odlukom o popisu utvrđuje se postupak provođenja popisa imovine i obaveza (određivanje komisije, način i rokovi popisa, način usklađivanja knjigovodstvenog stanja sa stvarnim stanjem). Za provođenje popisa imovine i obaveza u pravnom licu formiraju se komisije za popis.

Generalni direktor je dana 28.10.2025. godine donio *Odluku o popisu imovine i obaveza za 2025. godinu* (broj odluke 01-05-38365-1/2025). Shodno navedenoj odluci, popis imovine i obaveza u Društvu će se obaviti u skladu sa *Uputstvom o provođenju popisa imovine i obaveza za 2025. godinu* (br. 01-05-38366-1/25 od 28.10.2025. godine).

U skladu sa navedenim aktima u Društvu je izvršen popis imovine i obaveza te je sačinjen Elaborat o redovnom godišnjem popisu (inventarisanju) sredstava i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (u nastavku "Elaborat") na dan 31.12.2025. godine. Nadzorni odbor je usvojio isti na 93. sjednici održanoj dana 24.02.2026. godine i donio *Odluku o usvajanju Elaborata o izvršenom*

popisu sredstava, potraživanje i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na dan 31.12.2025. godine, broj: NO-5344/26-93./4.

U skadu sa navedenom odlukom o usvajanju Elaborata, Društvo je, između ostalog, u poslovnim evidencijama, evidentiralo:

- rashod građevina u iznosu od 50.886 KM,
- rashod građevina koje su isknjižene po kolaudacijama, u iznosu 91.946 KM,
- rashod opreme u iznosu 56.484 KM,
- rashod investicije u toku u iznosu 5.000.000 KM,
- isknjiženje investicija u toku u iznosu 5.083.006 KM,
- rashodi po osnovu ispravke vrijednosti subvencija u iznosu 1.944.929 KM,
- rashodi/prihodi/isplate po osnovu rezervacija za otpremnine, jubilarne nagrade i pomoći penzionisanim radnicima, u neto iznosu od 6.485.249 KM.

IV.2 INDIKATORI POSLOVANJA (ZAKON O FINANSIJSKOM POSLOVANJU)

U skladu sa članom 4. Zakona o finansijskom poslovanju Uprava je dužna:

- u vođenju poslova društva, poduzeti sve potrebne mjere kako bi se osigurala likvidnost,
- upravljati imovinom i obavezama društva tako da je ono sposobno izvršavati sve svoje dospjele obaveze,
- osigurati sistemsko praćenje, procjenu i strategiju održavanja, odnosno dostizanja adekvatnog nivoa kapitala u odnosu na vrstu, obim i složenost poslovne djelatnosti koju društvo obavlja i rizike kojima je izloženo ili bi moglo biti izloženo u obavljanju te poslovne djelatnosti.

Prema članu 5. navedenog Zakona, **Nadzorni odbor Društva je dužan nadzirati stanje likvidnosti, kao i poduzimati adekvatne mjere radi otklanjanja nelikvidnosti društva.** Nadalje, u skladu sa članom 7., **mjere koje je Uprava dužna poduzeti za razvoj i provođenje politike redovnog upravljanja rizikom likvidnosti** su:

- redovno praćenje i upravljanje likvidnošću,
- planiranje poznatih i potencijalnih novčanih odliva i priliva, s obzirom na redovni tok poslovanja,
- određivanje odgovarajućih mjera za sprečavanje ili otklanjanje uzroka nelikvidnosti i identificiranje drugih mogućnosti.

Prema članu 8. navedenog Zakona, Uprava Društva je dužna poduzeti sve potrebne mjere da Društvo raspolaže sa dovoljno dugoročnih izvora finansiranja, s obzirom na obim i vrstu poslovne djelatnosti, te je dužna redovno pratiti da Društvo ostvaruje adekvatnost kapitala. U skladu sa odredbama navedenog zakona, neadekvatnost kapitala nastaje ako je na dan sastavljanja finansijskih izvještaja gubitak iz tekuće godine zajedno s prenesenim gubicima dostigao polovinu visine njegovog osnovnog kapitala.

Prema odredbama člana 35. *Pravilnika o finansijskom poslovanju Društva*, ako se polugodišnjim obračunom utvrdi gubitak u poslovanju, u roku od 10 dana od isteka roka propisanog za podnošenje periodičnog obračuna, Uprava Društva, u saradnji sa nadležnim službama Direkcije Društva i podružnica, analizira i utvrđuje uzroke nastanka gubitka i sačinjava prijedlog Programa mjera za otklanjanje uzroka gubitaka.

Obzirom da je bio utvrđen gubitak po polugodišnjem obračunu za 2025. godinu (50.476.632 KM) Uprava Društva je na 180. sjednici održanoj dana 12.08.2025. godine usvojila ***Program mjera za otklanjanje uzroka gubitka u poslovanju Društva***. U Programu je navedeno da u je cilju otklanjanja gubitaka,

zaštite i održivosti daljeg poslovanja Društva, te sanacije ugroženog gotovinskog toka, neophodno primjeniti sljedeće mjere:

- nastaviti se primjenom Programa mjera štednje na nivou Društva,
- obavezati ZD rudnike uglja da poduzmu mjere na ostvarenju planskih parametara na uglju, otkrivci i širim pripremama,
- poduzeti mjere za nabavku dodatnih količina uglja na tržištu,
- intenzivirati otkup električne energije,
- pokrenuti tarifni postupak za povećanje cijene mrežarine,
- poboljšati upravljanje zalihama,
- osigurati model efikasnije naplate potraživanja po svim osnovama duga,
- razmotriti obraćanje Vladi FBiH sa zahtjevom za finansijsku podršku.

Pored navedenog programa, Uprava Društva je dana 14.04.2025. godine, na 156. sjednici, usvojila ***Program energetske i finansijske konsolidacije poslovanja Društva za 2025. godinu***, a naknadno su usvajane ažurirane verzije (posljednja verzija br. U-01-39909-1/25-205/17 od 11.11.2025. godine).

U Programu su navedene mjere za popravljanje poslovnog rezultata Društva za 2025. godinu:

- nabavka dodatnih količina uglja izvan Koncerna obzirom da ZD rudnici ne ispunjavaju ugovorenu isporuku uglja,
- obavezati ZD rudnike uglja da poduzmu mjere na ostvarenju planskih parametara na uglju, otkrivci i širim pripremama,
- nastaviti se primjenom Programa mjera štednje na nivou Društva,
- prolongiranje pojedinih investicionih ulaganja s ciljem poboljšanja stanja gotovine,
- intenzivirati otkup električne energije od nezavisnih proizvođača, poduzimati aktivnosti na vezanoj trgovini, te smanjivati troškove debalansa,
- smanjivanje rizika od neplanskih ispada,
- obratiti se Vladi FBiH sa zahtjevom za finansijsku podršku,
- pokrenuti tarifni postupak u cilju povećanja prihoda od mrežarine,
- poboljšati upravljanje zalihama,
- osigurati model efikasnije naplate potraživanja po svim osnovama duga.

Nadzorni odbor Društva je na 76. sjednici održanoj dana 30.09.2025. godine razmatrao *Informaciju o adekvatnosti kapitala, stanju likvidnosti i solventnosti po polugodišnjem izvještaju za 2025. godinu*, te, između ostalog, donio Zaključak broj 2/76 koji glasi: *"Nadzorni odbor i Uprava JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo traže od većinskog vlasnika Vlade Federacije Bosne i Hercegovine da za 2025. godinu i za 2026. godinu razmotri zakonske mogućnosti u smislu finansijske konsolidacije Društva u svrhu očuvanja energetske stabilnosti Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i Federacije Bosne i Hercegovine."*

U cilju realizacije navedenog Zaključka, Društvo je dana 18.11.2025. godine, Vladi FBiH i FMERI uputilo ***Zahtjev za finansijsku podršku Vlade FBiH za očuvanje energetske stabilnosti JP EP BiH i FBiH***, broj 01-05-40357-1/2025. U dopisu Društvo navodi razloge teškoća u poslovanju (nedovoljna proizvodnja uglja u ZD rudnicima čime je proizvodnja električne energije smanjena, te je Društvo primorano da istu kupuje po visokim cijenama kako bi se sanirao deficit u elektroenergetskom bilansu), **te se obraća Vladi FBiH i FMERI za finansijsku podršku u iznosu 75 miliona KM u 2025. godini i 125 miliona KM u 2026. godini radi konsolidacije poslovanja Društva i ZD rudnika uglja, a sve u cilju očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sistema FBiH.**

Također, Društvo je, zbog ozbiljnosti situacije u kojoj se nalazi JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, dana 08.12.2025. godine **uputilo Vladi FBiH i FMERI inicijativu za, što je moguće prije, održavanje zajedničkog sastanka predstavnika Vlade FBiH i FMERI sa članovima Nadzornog odbora i Uprave Društva.**

U cilju poduzimanja mjera kojim bi se **obezbijedila planirana proizvodnja i ciljane količine uglja za nesmetan rad termoelektrana i stabilnost elektroenergetskog sektora FBiH, Uprava Društva** je dopisom broj 01-09-45087-2/2025 od 17.12.2025. godine, **Vladi FBiH i FMERI dostavila "*Program radova i finansijskih potreba rudnika za postizanje ciljanih količina uglja u 2026. godini*"** u kojem je navedeno da "*većina rudnika, u postojećim tehničkim i finansijskim uslovima, nije u mogućnosti samostalno finansirati radove neophodne za stabilizaciju i povećanje proizvodnje, te da se suočavaju sa ozbiljnim ograničenjima u pogledu raspoloživih finansijskih sredstava, stanje mehanizacije i vremena potrebnog za izvođenje ključnih rudarskih radova, prvenstveno otkrivke i pripremnih jamskih radova*". Također, navedeno je "*uprkos značajnim finansijskim ulaganjima EPBiH u prethodnim godinama, **rudnici u postojećim uslovima objektivno nemaju kapacitet da samostalno obezbijede količine uglja koje odgovaraju potrebama termoelektrana, niti je taj jaz moguće nadokanditi isključivo internim mjerama Društva***". U prilogu navedenog dopisa, Vladi i FMERI su dostavljeni i sljedeći dokumenti: "*Program mjera prema Vladi FBiH*", "*Skraćene verzije elaborata rudnika (pregled projekata, vrijednosti i očekivanih efekata)*" i "*Kompletni elaborati rudnika kao tehnička i finansijska podloga*". U skladu sa datim obrazloženjima i dostavljenom dokumentacijom, Društvo je **zatražilo finansijska sredstva za 2026. godinu u iznosu od cca 66,3 miliona KM.**

Osim navedenih dopisa, Društvo se u više navrata obraćalo nadležnim u vezi povrata uplaćene premije i provizije po osnovu Granacije za Blok 7, izdate od strane Federacije BiH u korist EXIM banke Kine. Tako je Društvo u dva navrata **upućivalo zahtjeve prema FMF** (dopis broj 05-11690-1/2024 od 05.04.2024. godine i 05-42746-1/2025 od 03.12.2025. godine) **za povrat uplaćene premije i provizije po osnovu Garancije za Blok 7.** Također, Društvo se sa istim zahtjevom **obraćalo i Premijeru Federacije BiH** (dopis broj 01-07-39767-1/2024 od 06.11.2024. godine).

Posljednjom *Odlukom o izmjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti* (Sl.novine FBiH 95/25) definisano da je će sva neisplaćena potraživanja, po osnovu odobrenih subvencija krajnjim kupcima električne energije, koja ima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine u periodu od 01.01.2022. do 31.12.2024. godine, biti isplaćena iz Budžeta Federacije Bosne i Hercegovine za 2026. godinu. Iako se **Društvo u više navrata obraćalo Vladi FBiH, FMERI i FMF sa zahtjevom za isplatu subvencija** u skladu sa izmjenjenom *Odlukom*, te **naglašavalo da iznos subvencija u iznosu 10.572.118 KM u značajnoj mjeri opterećuje poslovanje Društva, do sačinjavanja ovog Izvještaja Društvo nije naplatilo navedena potraživanja** (detaljnije u ***Bilješci 24.3***).
Prema dostavljenim informacijama, **Društvo**, do sačinjavanja ovog Izvještaja, **nije dobilo odgovor ni na jedan od gore navedenih dopisa koji su upućeni nadležnim** (Premijer FBiH, Vlada FBiH, FMERI, FMF).

Prema odredbama člana 36. *Pravilnika o finansijskom poslovanju Društva*, ako se godišnjim obračunom utvrdi gubitak u poslovanju Društva, u roku od 30 dana po isteku roka propisanog za podnošenje godišnjeg obračuna neophodno je utvrditi da li nastali gubitak ugrožava uspješno poslovanje i da li dovodi do insolventnosti. Ukoliko se utvrdi da nastali gubitak ugrožava uspješno poslovanje i dovodi do insolventnosti, Uprava Društva analizira i utvrđuje uzroke nastanka gubitka i sačinjava prijedlog Programa sanacije. Program mjera za otklanjanje uzroka gubitka usvaja Nadzorni odbor Društva.

Nadzorni odbor Društva je na 99. sjednici održanoj dana 10.04.2026. godine razmatrao ***informaciju o adekvatnosti kapitala, stanju likvidnosti i solventnosti po godišnjem izvještaju za 2025. godinu.*** Informacija je sačinjena u skladu sa odredbama Zakona o finansijskom poslovanju, Pravilnika o

finansijskom poslovanju, te Planom za razvoj finansijskog upravljanja i kontrole za 2025. godinu. U informaciji su navedeni podaci o finansijskom rezultatu za 2025. godinu, kao i uzroci koji su doveli do gubitka. Također je analizirana adekvatnost kapitala (konstatovano je da je na dan 31.12.2025. godine vrijednost kapitala adekvatna u smislu odredbi Zakona o finansijskom poslovanju), te solventnost i likvidnost (konstatovano je da poslovanje Društva nije ugroženo). Na navedenoj sjednici, Nadzorni odbor je, između ostalog, usvojio i sljedeće Zaključke:

Zaključak 1/99:

(1) Nadzorni odbor Društva prima k znanju Informaciju o adekvatnosti kapitala, stanju likvidnosti i solventnosti po godišnjem obračunu za 2025. godinu.

(2) Zadužuje se Uprava Društva da redovno prati i kontinuirano preduzima mjere i aktivnosti iz svoje nadležnosti na osiguranju adekvatnosti kapitala, likvidnosti i solventnosti Društva i o tome redovno izvještava Nadzorni odbor Društva, te, po potrebi, predloži Nadzornom odboru preduzimanje mjera i aktivnosti koje su u nadležnosti Nadzornog odbora Društva.

U nastavku su prezentirani osnovni indikatori poslovanja Društva za 2025. godinu, odnosno sa stanjem na dan 31.12.2025. godine:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Tekuća likvidnost	1,94	2,20
Ubrzana likvidnost	1,45	1,80
Trenutna likvidnost	0,27	0,88
Neto radni kapital	237.927.570	320.186.061
Finansijska stabilnost	0,92	0,89
Odnos duga i kapitala	0,18	0,19
Povrat na imovinu (ROA)	(1,71%)	(1,83%)
Povrat na kapital (ROE)	(2,05%)	(2,21%)

Analiza pokazatelja likvidnosti ukazuje da Društvo i dalje održava sposobnost izmirenja kratkoročnih obaveza, s obzirom da su pokazatelji tekuće i ubrzane likvidnosti tokom cijelog posmatranog perioda iznad referentne vrijednosti 1. Međutim, u 2025. godini evidentan je pad koeficijenata likvidnosti u odnosu na prethodnu godinu. Koeficijenti tekuće i ubrzane likvidnosti su smanjeni, a posebno je značajan pad pokazatelja trenutne likvidnosti, što ukazuje na znatno smanjenu raspoloživost novčanih sredstava za neposredno izmirenje dospjelih kratkoročnih obaveza.

Na osnovu obavljene revizije, kao i ostalih raspoloživih informacija, skrećemo pažnju na postojanje izrazito visokog rizika od ugrožavanja likvidnosti Društva u narednom periodu usljed sljedećih faktora:

- Zbog izgubljenog sudskog spora sa konzorcijem Strabag – Končar (detaljnije u ***Bilješci 28.3***), Društvo, sasvim izvjesno, u narednom periodu očekuje isplatu iznosa od približno 20 miliona EUR uvećano za zatezne kamate.
- Potraživanja od Vlade FBiH po osnovu subvencija u iznosu od 10.572.118 KM (***Bilješka 24.3***), koja do izdavanja ovog izvještaja nisu naplaćena.
- Zadržana sredstva od strane FMF, koja je Društvo uplatilo na ime premije (39.628.382 KM) i provizije (8.032.916 KM) po osnovu Garancije za Blok 7, izdate od strane Federacije BiH u korist EXIM banke Kine. Društvo je od EXIM banke Kine dobilo potvrdu da je Sporazum o kreditnoj liniji u potpunosti otkazan i da su sve obaveze Društva i Federacije BiH po osnovu

Garancije Federacije BiH prestale, odnosno da se smatra da je Garancija Federacije BiH prestala važiti.

IV.3 SAČINJAVANJE FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA

Finansijski izvještaji se izrađuju u skladu sa Zakonom o RIR u FBiH i računovodstvenim standardima koji se primjenjuju na teritoriji Federacije i koji obuhvataju: MRS i MSFI zajedno sa uputstvima, objašnjenjima, smjernicama i načelima koje donosi IFAC i IASB.

Prema članu 38. Zakona o RIR za istinito i fer prikazivanje finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica odgovorno je lice ovlašteno za zastupanje pravnog lica upisano u sudski registar u svojstvu direktora pravnog lica, članovi uprave, upravni, odnosno nadzorni organ pravnog lica u okviru svojih zakonom određenih nadležnosti, odgovornosti i dužne pažnje, kao i kvalificirano lice iz člana 32. ovog zakona koje je sačinilo i potpisalo finansijske izvještaje u skladu sa pravilima struke.
Prema Pravilniku o organizaciji Društva, za izradu i predaju godišnjeg obračuna u Društvu zadužen je Sektor za računovodstvene poslove Direkcije Društva.

Društvo je popunilo set finansijskih izvještaja – godišnjeg obračuna (Izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda na dan 31.12.2025. godine, Izvještaj o ukupnom rezultatu za period 01.01.-31.12.2025. godine, Izvještaj o promjenama u kapitalu od 01.01.-31.12.2025. godine, Izvještaj o tokovima gotovine za period 01.01.-31.12.2025. godine, Bilješke uz finansijske izvještaje za period 01.01. - 31.12.2025. godine i ostale obrasce godišnjeg obračuna).

Nakon razmatranja i usvajanja godišnjeg obračuna, isti su odobreni od strane Nadzornog odbora na 93. sjednici održanoj 24.02.2026. godine i u zakonskom roku predati FIA-i.

U nastavku su dati Izvještaj o ukupnom rezultatu za period 01.01.-31.12.2025. godine te Izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda na dan 31.12.2025. godine, koje je Društvo predalo FIA-i. Napominjemo da smo radi lakšeg razumijevanja neke pozicije unutar izvještaja o finansijskom položaju reklasifikovali (na primjer, potraživanja za date avanse za zalihe smo prikazali u okviru pozicije "Ostala kratkoročna potraživanja i imovina, uključujući razgraničenja", umjesto u okviru pozicije Zalihe kako je u obrascima koje je propisala FIA).

IZVJEŠTAJ O UKUPNOM REZULTATU
ZA PERIOD OD 01.01. – 31.12.2025.

	Bilješka	2025. KM	2024. KM
Prihodi iz ugovora s kupcima	1.	1.462.175.063	1.227.023.371
Ostali prihodi i dobici	2.	29.393.199	53.901.501
Ukupno prihodi		**1.491.568.262**	**1.280.924.872**
Nabavna vrijednost prodate robe, troškovi sirovina, materijala i goriva	3.	976.741.919	793.517.658
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	4.	210.147.401	198.043.746
Amortizacija	5.	137.429.618	144.575.073
Troškovi primljenih usluga	6.	125.805.257	115.009.870
Ostali poslovni rashodi i troškovi	7.	60.908.638	65.664.509
Ostali rashodi i gubici	8.	32.917.870	31.976.896
Ukupno rashodi		**1.543.950.703**	**1.338.887.752**
(Gubitak) / dobit iz redovnog poslovanja prije oporezivanja		**(52.382.441)**	**(57.962.880)**
Porez na dobit	9.	13.916	(404.226)
(Gubitak) / dobit iz redovnog poslovanja		**(52.396.357)**	**(57.558.654)**
Ostali ukupni rezultat		1.919.725	(3.395.010)
Ukupni rezultat - (gubitak) / dobit		**(50.476.632)**	**(60.953.664)**

IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU PERIODA NA DAN 31.12.2025. GODINE

	Bilješka	31.12.2025. KM	31.12.2024. KM
IMOVINA			
Dugoročna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	10.	2.138.618.417	2.129.684.968
Imovina s pravom korištenja	11.	630.576	1.056.502
Nematerijalna sredstva	12.	9.021.294	10.488.177
Biološka imovina	13.	49.504	49.504
Ulaganja u zavisna društva	14.	314.637.147	304.928.233
Ulaganja u pridružena društva	15.	1.950.186	1.950.186
Dugoročni depoziti	16.	-	-
Dugoročne pozajmice i zajmovi	17.	95.526.257	101.160.823
Ostala dugoročna potraživanja i imovina, uključujući i razgraničenja	18.	1.193.243	1.173.686
Odgođena porezna imovina	19.	5.962.986	5.976.900
Ukupno dugoročna imovina		**2.567.589.810**	**2.556.498.979**
Kratkoročna imovina			
Zalihe	20.	124.068.361	106.516.584
Potraživanja od kupaca	21.	170.842.134	157.645.881
Tekuće dospjeće dugoročnih pozajmica i zajmova	17.	14.330.922	11.869.222
Kratkoročni depoziti	22.	29.654.421	201.058.188
Novac i novčani ekvivalenti	23.	38.966.913	33.395.585
Ostala kratkoročna potraživanja i imovina	24.	113.263.812	75.974.147
Ukupno kratkoročna imovina		**491.156.563**	**586.489.607**
Poslovna imovina		**3.058.746.173**	**3.142.988.586**
Vanbilansna imovina	34.	**2.114.040.095**	**2.091.621.824**
UKUPNO IMOVINA I VANBILANSNA EVIDENCIJA		**5.172.786.268**	**5.234.610.410**

IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU PERIODA NA DAN 31.12.2025. GODINE (nastavak)

	Bilješka	31.12.2025. KM	31.12.2024. KM
KAPITAL I OBAVEZE			
Kapital			
Dionički kapital		2.236.964.411	2.236.964.411
Rezerve		370.340.874	431.294.539
(Akumulirani gubitak) / Neraspoređena dobit		**(50.476.632)**	**(60.953.664)**
Akumulirana, neraspoređena dobit ranijih godina		-	-
(Gubitak) / dobit tekućeg perioda		(50.476.632)	(60.953.664)
UKUPAN KAPITAL	25.	**2.556.828.653**	**2.607.305.286**
Dugoročne obaveze			
Obaveze po dugoročnim kreditima	26.	88.961.716	108.946.294
Obaveze po najmovima	27.	225.538	664.309
Dugoročna rezervisanja	28.	112.665.037	108.532.426
Odgođeni prihod	29.	46.836.236	51.235.725
Ukupno dugoročne obaveze		**248.688.527**	**269.378.754**
Kratkoročne obaveze			
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite	26.	19.557.126	35.007.749
Tekuće dospjeće obaveza za najmove	27.	432.065	418.763
Obaveze prema dobavljačima	30.	58.836.013	46.369.118
Ostale kratkoročne obaveze	31.	64.905.831	53.066.940
Obračunati troškovi	32.	95.820.161	117.774.309
Pasivna vremenska razgraničenja	33.	13.677.677	13.677.677
Ukupno kratkoročne obaveze		**253.228.993**	**266.304.546**
Ukupno kapital i obaveze		**3.058.746.173**	**3.142.988.586**
Vanbilansne obaveze	34.	**2.114.040.095**	**2.091.621.824**
UKUPNO KAPITAL, OBAVEZE I VANBILANSNE OBAVEZE		**5.172.786.268**	**5.234.610.410**

V KLJUČNE INFORMACIJE IZ FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA

1. Prihodi iz ugovora s kupcima

	2025.	2024.
Prihodi iz ugovora sa povezanim stranama		
Prihodi od prodaje robe i gotovih proizvoda	19.472.413	19.429.627
Prihodi od usluga	269.096	168.224
	19.741.509	***19.597.851***
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na domaćem tržištu		
Prihodi od prodaje robe i gotovih proizvoda	1.387.434.794	1.152.036.411
Prihodi od usluga	43.589.723	42.580.819
	1.431.024.517	***1.194.617.230***
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na inostranom tržištu		
Prihodi od prodaje robe i gotovih proizvoda	11.409.037	12.808.290
	11.409.037	***12.808.290***
	1.462.175.063	**1.227.023.371**

Priznavanje prihoda definisano je Pravilnikom RiRP. Prihodi od prodaje robe i gotovih proizvoda su priznati u bilansu uspjeha kada je vjerovatno da ekonomske koristi pritiču u Društvo i mogu se pouzdano izmjeriti, a kupac je preuzeo kontrolu nad prodanom robom, rizike i koristi od vlasništva nad njom. Prihodi od prodaje usluga se priznaju u periodu u kojem je usluga izvršena u skladu sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja, dok se prihodi od priključaka priznaju u periodu nakon uplate naknade i okončanja svih aktivnosti na izgradnji priključka.

Prihodi od prodaje robe i gotovih proizvoda se uglavnom odnose na prodaju električne energije krajnjim kupcima u BiH (fizička i pravna lica) te kupcima iz djelatnosti trgovine (uključujući i kupce van BiH). Također, tu su uključene i sporedne djelatnosti (prodaja tehnološke pare, toplotne energije, itd). Društvo priznaje prihode na mjesečnom nivou nakon isporuke električne energije.

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji BiH – FERK odobrava cijene javnog snabdijevanja za tzv. univerzalnu uslugu i to za kupce iz kategorije Domaćinstva i Ostala potrošnja na 0,4 kV naponu. Ostala prodaja se vrši po cijenama koje nisu regulisane od strane regulatora.

Od ukupnog iznosa prihoda od prodaje električne energije krajnjim kupcima u BiH u 2025. godini (1.071.513.817 KM), iznos od 320.734.016 KM se odnosi na prihod po osnovu mrežarina (2024. godina: prihod od prodaje električne energije krajnjim kupcima u BiH iznosi 938.561.014 KM, mrežarina 309.638.821 KM).

Dana 09.08.2023. godine, u Službenim novinama FBiH broj 60/23 objavljen je novi Zakon o električnoj energiji FBiH. Na osnovu navednog Zakona, dana 06.12.2023. godine u Službenim novinama FBiH broj 94/23 je objavljena *Odluka o proglašenju stanja ugrožene sigurnosti snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu.*

U skladu sa navedenim aktima, dana 13.12.2023. godine, u Službenim novinama FBiH broj 96/23 objavljena je *Odluka o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu*, kojom se ograničava povećanje cijene snabdijevanja električnom energijom za krajnje kupce do 20% maksimalno u odnosu na prethodnu godinu, pri čemu se isto odnosi na ugovore koji se zaključuju na period do 31.12.2024. godine. Odlukom je propisano da cijena snabdijevanja za 2024. godinu za postojećeg krajnjeg kupca ne može biti veća od cijene tržišnog snabdijevanja koja bi se utvrdila za 2021. godinu za odgovarajući naponski nivo, uvećane za po 20% za 2022., 2023. i 2024.

godinu, a u skladu sa odlukama o ograničavanju povećanja cijena snabdijevanja električnom energijom za 2022. i 2023. godinu, te odredbom ove odluke.

Na sjednici održanoj 28.06.2024. godine, Regulatorna komisija za energiju FBiH (FERK) dala je saglasnost Društvu za linearno povećanje cijena električne energije za kategorije domaćinstva i ostalu potrošnju. Linearno povećanje cijene električne energije iznosi 10% za domaćinstva i 8,1% za ostalu potrošnju na 0,4 kV, uključujući energiju i mrežarinu. Nove cijene električne energije se primjenjuju od 01.08.2024. godine.

Dana 23.07.2025. godine, FERK je dao saglasnost Društvu na Prijedlog cijena za snabdijevanje krajnjih kupaca, čime je uveden novi cjenovni model obračuna za kategoriju potrošnje domaćinstva, kao i povećanje cijena električne energije za kategorije domaćinstva, ostala potrošnja na 0,4kV i javna rasvjeta. Novi cjenovni model za kategoriju potrošnje domaćinstva podrazumijeva obračun prihoda za električnu energiju, za obračunski period od 30 dana, korištenjem tri tarife:

- Zelena tarifa: 0 – 350 kWh (uključujući 350 kWh),
- Plava tarifa: više od 350 – 1.000 kWh (uključujući 1.000 kWh),
- Crvena tarifa: više od 1.000 kWh.

Nove cijene električne energije se primjenju od 01.09.2025. godine.

2. Ostali prihodi i dobici

	2025.	2024.
Finansijski prihodi		
Prihodi od kamata - povezana društva	4.327.283	4.434.470
Prihodi od zateznih kamata	2.095.057	1.917.381
Kamate na oročena sredstva	2.845.482	4.549.517
Kursne razlike, neto	1.153.190	26.709
Ostali finansijski prihodi	128.495	222.725
	10.349.507	***11.150.802***
Naplaćena otpisana potraživanja (2.1)	7.775.271	2.127.811
Prihodi od donacija	5.936.309	6.563.213
Prihodi od zakupnina	1.756.967	1.659.734
Prihodi od prodaje materijala, neto	1.147.908	1.118.569
Naplata šteta od osiguranja	333.741	1.347.214
Prihodi iz ranijih godina (2.2)	321.206	21.220.186
Otpuštanje umanjenja vrijednosti zaliha (2.3)	160.586	5.495.015
Neto dobici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme	111.592	252.869
Prihodi od dividend	-	500.000
Aktuarski dobici po osnovu rezervisanja za otpremnine	-	834.268
Ostali prihodi	1.500.113	1.632.028
	29.393.199	53.901.501

2.1 Od ukupnog salda naplaćenih otpisanih potraživanja od 7.775.271 KM, 64% odnosno 4.952.683 KM se odnosi na naplatu pozajmica datih ZD rudnicima (po osnovu pretvorbe avansa, obzirom da su te pozajmice, u prethodnim periodima bile 100% ispravljene na teret rashoda), a 27% odnosno 2.109.195 KM se odnosi na naplatu reprogramiranih potraživanja po osnovu isporučene tehnološke vode od RITE Ugljevik (potraživanja također bila 100% ispravljena).

2.2 Prihodi iz ranijih godina su u 2024. godini bili značajno veći zbog otpuštanja rezervisanja usljed korekcije vijeka trajanja termoblokova, te izmijenjenih (smanjenih) očekivanih troškova demontaže (16.099.273 KM), kao i oprihodovanja ukalkulisanih troškova licenci (4.896.596 KM).

2.3 Od ukupnog salda 160.586 KM, najveći dio (152.146 KM) se odnosi na primjenu *Uputstva za umanjenje vrijednosti zaliha* (detaljnije u ***Bilješci 20.***). Prihodi prikazani u 2024. godini su bili značajno veći zbog početka primjene novog *Uputstva za umanjenje vrijednosti zaliha*, kojim su se izmijenjeni procenti umanjenja vrijednosti zaliha u odnosu na starosnu strukturu istih.

3. Nabavna vrijednost prodate robe, troškovi sirovina, materijala i goriva

	2025.	2024.
Troškovi nabavke prodate robe		
Trošak nabavke električne energije (3.1)	506.209.860	267.641.110
Trošak nabavke prodatih namirnica	471.639	396.999
	506.681.499	***268.038.109***
Troškovi sirovina i materijala		
Utrošeni ugalj (3.2)	383.226.093	427.310.556
Prevoz i analiza kvaliteta uglja	39.844.787	44.807.446
Energija i gorivo	13.035.557	11.717.349
Materijal za održavanje	12.509.346	11.034.111
Ostali troškovi proizvodnje električne energije	11.461.842	13.305.950
Utrošeni rezervni dijelovi	7.885.068	5.792.072
Ostali troškovi sirovina i materijala	2.097.727	1.512.065
	470.060.420	***515.479.549***
	976.741.919	**783.517.658**

3.1 Od iznosa 506.209.860 (trošak nabavke električne energije) dio u iznosu od 169.766.468 KM se odnosi na troškove nabavke električne energije po osnovu kupoprodaje (po osnovu čega su ostvareni prihodi od kupoprodaje u iznosu od 209.264.759 KM).

3.2 Dana 13.12.2023. godine, u Službenim novinama FBiH broj 96/23 je objavljena *Odluka o davanju saglasnosti na cijene uglja za termoelektrane*, kojom je data saglasnost na cijene uglja za termoelektrane i to 7,80 KM/GJ za ugalj iz površinske i 7,80 KM/GJ za ugalj iz podzemne eksploatacije. Zbog manje proizvodnje električne energije u 2025. godini u odnosu na 2024. godinu, troškovi uglja su manji za 10%.

4. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja

	2025.	2024.
Bruto plaće zaposlenih	154.984.087	146.649.137
Naknade plaća	19.923.829	18.837.597
Topli obrok	24.691.439	20.940.044
Prijevoz	3.413.423	3.245.084
Regres	2.977.194	2.547.727
Novčane pomoći radnicima	1.102.672	1.060.849
Troškovi službenih putovanja	310.162	281.050
Naknade članovima Nadzornog odbora i Odbora za reviziju	373.101	335.672

	2025.	2024.
Naknade pripravnicima i stipendistima	183.354	200.703
Ugovori o djelu	107.124	312.060
Stručno usavršavanje zaposlenih	210.087	190.623
Ostala primanja zaposlenih	1.870.929	3.423.200
	210.147.401	198.043.746

Obračun i isplata troškova plata i naknada plata, kao i ostalih ličnih primanja regulisani su Pravilnikom o radu, u skladu sa Granskim kolektivnim ugovorom (GKU) elektroprivredne djelatnosti u Federaciji BiH, Zakonom o radu, kao i internim aktima Društva: Metodologija vrednovanja radnih mjesta, Vrednovanje radnih mjesta i Sistematizacija radnih mjesta.

U 2025. godini Društvo je za obračunate i isplaćene troškove plata i naknada plata, kao i ostalih ličnih primanja izvršilo uplatu poreza i doprinosa u skladu sa Zakonom o porezu na dohodak i Zakonom o doprinosima u FBiH. Takođe, u skladu sa Zakonom o doprinosima vršilo je podnošenje obrasca GIP – 1022 kod nadležne Porezne uprave, kao i mjesečnih izvještaja o isplaćenim plaćama, ostvarenim koristima i drugim oporezivim prihodima zaposlenika, obrazac MIP – 1023.

Iz Sektora za kadrovske poslove dostavljeni su podaci o broju zaposlenih na dan 31.12.2025. godine i 31.12.2024. godine i iste dajemo u narednoj tabeli:

Organizacioni dio	Broj zaposlenih na dan 31.12.2025. godine					Broj zaposlenih na dan 31.12.2024. godine				
	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno	Neodređeno	Određeno	Pripravnici	Ostalo*	Ukupno
Direkcija	583	-	3	-	586	587	-	-	1	588
HE na Neretvi	324	-	1	1	326	279	-	-	1	280
TE Kakanj	490	-	3	2	495	497	-	-	1	498
TE Tuzla	547	-	2	1	550	550	1	-	-	551
ED Bihać	308	-	8	2	318	291	-	3	2	296
ED Mostar	175	-	-	-	175	164	-	1	-	165
ED Sarajevo	453	-	-	-	453	414	-	6	-	420
ED Tuzla	473	-	-	1	474	429	-	1	2	432
ED Zenica	376	-	11	-	387	349	-	-	-	349
ED Travnik	196	-	7	-	203	173	-	3	-	176
Ukupno:	3.905	-	35	7	3.547	3.733	1	14	7	3.755

** Zaposlenici koji su na zamjeni / zaposlenici koji se nalaze na mirovanju ili plaćenom odsustvu*

5. Amortizacija

	2025.	2024.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	135.090.124	140.999.464
Amortizacija nematerijalne imovine	1.913.568	3.250.818
Amortizacija imovine s pravom korištenja	425.926	424.791
	137.429.618	144.675.073

Prema odredbama Pravilnika o RiRP, obračun amortizacije nekretnina, postrojenja i opreme se vrši vremenskom metodom u okviru predviđenog vijeka upotrebe sredstva – linearna metoda, koja podrazumjeva istu stopu amortizacije za svaku godinu korištenja, dok se nematerijalna stalna sredstva otpisuju na osnovu procjenjenog vijeka upotrebe, odnosno na osnovu procjene pritjecanja ekonomske koristi po osnovu korištenja prava nematerijalnog stalnog sredstva.

Od 2017. godine, Društvo je počelo primjenjivati funkcionalni metod amortizacije u HE na Neretvi za opremu koja je direktno uključena u proces proizvodnje i čije je korištenje uslovljeno obimom

proizvodnje. Od 2023. godine, ovaj metod se počeo primjenjivati i na opremu koja pripada VE Podveležje, dok je u 2025. godini ovaj metod primjenjen i za opremu koja direktno učestvuje u procesu proizvodnje u TE Kakanj i TE Tuzla.

Uprava Društva je na 226. sjednici održanoj 05.02.2026. godine usvojila funkcionalni obračun amortizacije za 2025. godinu u podružnicama HE na Neretvi, TE Kakanj i TE Tuzla (informacija br. 05-3723-1/2026 od 05.02.2026. godine). U informaciji je navedeno kako je proizvodnja električne energije u 2025. godini manja nego prosjek prethodnih 10 godina, kako slijedi:

Podružnica	Ostvarena proizvodnja 2025 (MWh)	Prosječna proizvodnja (MWh)	Ostvarenje u odnosu na prosjek (%)
TE Kakanj	1.360.847	1.919.973	70,9%
TE Tuzla	2.150.040	2.690.812	79,9%
HE na Neretvi	1.121.240	1.388.066	80,8%
VE Podveležje	130.344	132.482	98,4%
mHE	69.268	76.747	90,3%

Za FNE Rešetnicu je u informaciji navedeno da je ostvareno 1.267 MWh od planiranih 1.400 MWh (92%), ali zbog tehničkih ograničenja u SAP-u za 2025. godinu nije bilo moguće proknjižiti funkcionalnu amortizaciju.

Zaključak Uprave, usvojen na 226. sjednici održanoj 05.02.2026. godine, glasi kako slijedi: "*Za obračun amortizacije za 2025. godinu u podružnici HE na Neretvi, TE Kakanj i TE Tuzla, za opremu koja direktno učestvuje u procesu proizvodnje i čije korištenje je uslovljeno obimom proizvodnje, primjeniti funkcionalnu metodu obračuna amortizacije u skladu sa ostvarenom proizvodnjom u 2025. godini.*"

U skladu sa Pravilnikom o izmjenama i dopunama Pravilnika o organizaciji od 31.07.2024. godine (čija je primjena počela 01.08.2025. godine) VE Podveležje i mHE postale su organizacioni dijelovi podružnice HE na Neretvi.

U članu 91., tačka (3) Pravilnika o RIRP Društva je definisano da se obračun amortizacije za novonabavljena sredstva vrši u skladu sa jedinstvenom nomenklaturom. Nomenklatura stopa amortizacije u SAP-u nije u skladu sa usvojenom Nomenklaturom sredstava za amortizaciju od 09.07.2001. godine, tj. nije ažurirana u skladu sa svim izmjenama u navedenom periodu (zakonodavne, statutarne, operativne i dr.). Osim toga, internim aktima Društva nije definisano postupanje prilikom određivanja vijeka trajanja za naknadna ulaganja na imovini.

Početkom 2020. godine Društvo je pokrenulo aktivnosti na formiranju Stručnog tima na nivou Društva čiji je zadatak bio ažuriranje Nomenklature i usklađivanje važećih akata u skladu s tim. Prema informacijama koje smo dobili od Sektora za računovodstvene poslove:

- tokom 2024. godine pripremljen je prijedlog za distributivne podružnice na način da je nomenklatura povezana sa klasama imovine koje se koriste u podružnicama. Određen je minimalan, prosječan i maksimalan vijek prema stanju u SAP-u kao i prijedlozi novih vijekova koji bi se koristili prilikom kolaudacija,
- u oktobru 2025. godine, iz djelatnosti distribucije je dostavljen usaglašen prijedlog jedinstvenih stopa amortizacije za klase imovine distributivnih podružnica.
- u decembru 2025. godine, Sektor za proizvodnju dostavio je prijedloge za TE Kakanj i TE Tuzla.
- Sektor za IKT koji je uradio kopiranje produkcije na testnu bazu zaključno sa 16.03.2026. godine, na osnovu čega su se stekli preduvjeti za testiranje izmjene stopa. Nakon obavljenog testiranja prijedlog izmjene stopa amortizacije bit će upućen na usvajanje nadležnim organima Društva.

Trajanje testiranja zavisit će od načina implementacije procesa testiranja, odnosno od toga da li će Sektor za IKT omogućiti automatizovano testiranje ili će se testiranje provoditi ručno po podružnicama.

Odbor za reviziju je i u ranijim revizijama godišnjeg/polugodišnjeg obračuna ukazivao na ovu problematiku, ali do sačinjavanja ovog izvještaja, nisu okončane sve aktivnosti na realizaciji date preporuke. Prema potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka iz januara 2026. godine (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, za **realizaciju ove preporuke je određen rok 31.12.2026. godine.**

5.1 Nalaz

U skladu sa Pravilnikom o računovodstvu i računovodstvenim politikama Društva obračun amortizacije nekretnina, postrojenja i opreme se vrši po stopama amortizacije iz jedinstvene nomenklature unesene u SAP i vremenskom (linearnom) metodom u okviru predviđenog vijeka upotrebe, izuzev postrojenja i opreme koja su direktno uključena u proces proizvodnje električne energije iz termoelektrana i obnovljivih izvora, za koja se primjenjuje funkcionalni metod. Nomenklatura stopa amortizacije u SAP-u u revidiranom periodu nije u skladu sa usvojenom Nomenklaturom sredstava za amortizaciju od 09.07.2001. godine, tj. nije ažurirana u skladu sa svim izmjenama u navedenom periodu (zakonodavne, statutarne, operativne i dr.). Osim toga, internim aktima Društva nije definisano postupanje prilikom određivanja vijeka trajanja za naknadna ulaganja na imovini.
Prema potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka iz januara 2026. godine (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), **rok za realizaciju ove preporuke je 31.12.2026. godine.**

5.1 Preporuka – prioritet A (ponovljena preporuka)

U skladu sa potpisanim Planom aktivnosti za provođenje preporuke (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), iz januara 2026. godine, potrebno je najkasnije do 31.12.2026. godine izvršiti ažuriranje jedinstvene nomenklature stopa amortizacije, njeno usvajanje od strane nadležnog organa i vršiti obračun amortizacije u skladu sa usvojenim aktima.

6. Troškovi primljenih usluga

	2025.	2024.
Prijenos električne energije	48.560.751	47.274.298
Održavanje	29.870.622	24.195.458
Troškovi pomoćnih usluga za rad EES BiH	26.425.601	25.588.140
Usluge od trećih lica	5.261.758	4.912.354
Trošak korištenja mreže radi isporuke krajnjim kupcima	5.043.778	5.099.663
Zaštitarske usluge	3.862.756	2.555.100
Ostale usluge	1.433.367	1.027.007
Troškovi komunalnih usluga	1.135.005	1.145.449
Zaštita na radu	798.392	624.060
Usluge na izradi i doradi učinaka	531.664	59.858
Troškovi poribljavanja	375.762	84.529
Zdravstvene usluge	372.742	238.141
Reklame, sponzorstva i troškovi sajmova	247.902	37.964
Zakupnine	242.729	268.676
Troškovi revizije, advokata, vještaka i sl.	223.001	522.398

	2025.	2024.
Usluge istraživanja i razvoja	32.164	6.446
Ostali troškovi primljenih usluga	1.387.263	1.370.910
	125.805.257	115.009.870

Troškovi prenosa električne energije se evidentiraju na osnovu mjesečnih faktura od strane Elektroprijenosa, Izvještaja o veličinama isporučene električne energije i vršnog opterećenja po mjesecima na mreži prenosa od strane NOSBiH-a (Nezavisnog operatorskog sistema u BiH) i tarifa za uslugu prenosa električne energije po osnovu Odluke DERK-a broj 04-28-5-333-47/16 od 03.04.2017. godine.

7. Ostali poslovni rashodi i troškovi

	2025.	2024.
Porezi i naknade	19.461.187	24.149.835
Doprinosi za hidroakumulaciju	14.017.738	13.497.857
Poštanske i telekomunikacijske usluge	8.593.536	8.755.534
Naknade regulatoru	7.630.854	7.805.954
Bankarski troškovi	4.616.428	4.489.240
Naknada za zagađenje zraka	3.477.621	3.932.427
Osiguranje imovine i zaposlenih	2.480.172	2.455.829
Ostali poslovni rashodi	631.100	577.833
	60.908.638	65.664.509

8. Ostali rashodi i gubici

	2025.	2024.
Finansijski rashodi		
Kamate po kreditima banaka	2.130.842	2.472.442
Troškovi kamata - rezervisanja za otpremnine (28.1)	1.715.239	1.497.542
Troškovi zateznih kamata	16.548	18.531
Ostali finansijski rashodi	104.240	141.371
	3.966.869	4.129.886
Troškovi rezervisanja, neto (8.1)		
Troškovi rezervisanja / (prihodi) od otpuštanja za rezervisanja za sudske sporove	(2.419.801)	3.157.744
Troškovi rezervisanja za primanja zaposlenih (28.1)	3.677.201	2.236.142
Troškovi rezervisanja za demontažu (28.2)	983.599	1.402.163
Aktuarski gubici po osnovu rezervisanja za otpremnine (28.1)	7.583.866	88.000
Troškovi rezervisanja po osnovu neiskorištenih godišnjih odmora	743.886	515.315
Troškovi ostalih rezervisanja	967.590	1.126.972
	11.536.341	8.526.336
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha (8.2)	6.102.718	6.037.628
Gubici od umanjenja vrijednosti investicija u toku (8.3)	5.000.000	-
Umanjenje vrijednosti potraživanja od kupaca (8.4)	4.726.536	1.147.953
Umanjenje vrijednosti pozajmica i ostalih potraživanja (8.5)	1.944.928	10.045.298

	2025.	2024.
Rashodi iz ranijih perioda	734.981	501.321
Rashod materijalne i nematerijalne imovine	730.937	806.648
Neto kreditni dobici - MSFI 9 (8.6)	(2.095.981)	599.397
Ostali rashodi	270.541	180.429
	32.917.870	31.976.896

8.1 Rezervisanja su detaljnije obrađena kako slijedi:

- Rezervisanja za sudske sporove u ***Bilješci 28.3***
- Rezervisanja za primanja zaposlenih, aktuarski gubici po osnovu rezervisanja za otpremnine – ***Bilješka 28.1***
- Rezervisanja za demontažu – ***Bilješka 28.2***
- Troškovi rezervisanja po osnovu neiskorištenih godišnjih odmora - ***Bilješka 32.2.***
- Troškovi ostalih rezervisanja u iznosu 967.590 KM se odnose na:
  - Iznos od 107.655 KM se odnosi na troškove sanacije štete na objektima u podružnici HEN nastale usljed prirodne nesreće. Prema odluci Nadzornog odbora (NO-37986/24-50./3.2. od 30.10.2024. godine), Društvo osigurava sredstva za sanaciju štete na objektima i opremi u HE na Neretvi nastale usljed poplava 2024. godine. Sredstva su predviđena planom poslovanja djelatnosti proizvodnje. Iznos od 107.655 KM je evidentiran prema fakturama izvođača radova No limit union, BN Pro, Azekop i Wekas.
  - ukalkulisane troškove poribljavanja u iznosu od 850.000 KM - ***Bilješka 32.2.***
  - troškovi arbitraže u iznosu od 9.935 KM koji su evidentirani u 2025. godini - ***Bilješka 32.2***

8.2 Od iznosa 6.102.718 KM, iznos od 4.351.704 KM se odnosi na kalo uglja, iznos od 1.542.834 KM se odnosi na umanjenje vrijednosti zaliha po *Uputstvu o umanjenju za umanjenje vrijednosti zaliha*, a ostatak od 208.180 KM se odnosi na otpis neupotrebljivih zaliha, manjkove i ostala usklađivanja zaliha.

8.3 Umanjenje vrijednosti investicija u toku od 5.000.000 KM je detaljnije objašnjeno u ***Bilješci 10.*** Iznos od 349.796 KM je evidentiran direktnim umanjenjem investicije u toku, dok je 4.650.204 KM evidentirano preko ispravke vrijednosti investicija u toku.

8.4 Umanjenje vrijednosti potraživanja od kupaca u iznosu od 4.726.536 KM se odnosi na umanjenje vrijednosti koje se evidentira po osnovu *Uputstva o potraživanjima*. Najveći pojedinačni iznos od 3.541.261 KM se odnosi na ispravku vrijednosti potraživanja od RMU Zenica (detaljnije u ***Bilješci 21.***)

8.5 Iznos od 1.944.928 KM se odnosi na ispravku vrijednosti svih potraživanja za subvencije koja su starija od godinu dana (***Bilješka 24.3***).

8.6 Neto kreditni dobici po MSFI 9 za godinu koja završava 31.12.2025. iznose 2.095.981 KM. Uprava Društva je dana 06.02.2026. godine razmatrala i usvojila primjenu MSFI 9 – Finansijski instrumenti (br. 05-3853-1/2026). Više detalja u ***Bilješci 17.***

9. Porez na dobit

	2025.	2024.
Tekući porez na dobit	-	-
Odgođeni porez na dobit (Bilješka 19.)	13.916	(404.226)
	13.916	(404.226)

Prema poreznom bilansu za 2025. godinu, Društvo je ostvarilo gubitak prije oporezivanja u iznosu 52.382.441 KM. Nakon usklađivanja poreznih stavki i transfernih cijena, nisu utvrđeni dodatni porezni rashodi.

10. Nekretnine, postrojenja i oprema

	31.12.2025.	31.12.2024.
Zemljište	***85.740.367***	***85.279.363***
Građevinski objekti		
Građevinski objekti - nabavna vrijednost	4.396.795.078	4.357.535.020
Građevinski objekti - ispravka vrijednosti	(3.203.452.184)	(3.137.821.103)
	1.193.342.894	***1.219.713.917***
Oprema		
Oprema - nabavna vrijednost	3.653.971.630	3.629.330.874
Oprema - ispravka vrijednosti	(3.040.706.777)	(2.999.340.593)
	613.264.853	***629.990.281***
Stambeni objekti		
Stambeni objekti - nabavna vrijednost	296.520	292.748
Stambeni objekti - ispravka vrijednosti	(55.980)	(51.888)
	240.540	***240.860***
Investicije u toku		
Investicije u toku - nabavna vrijednost	261.979.323	214.635.860
Ispravka vrijednosti investicija u toku	(31.319.688)	(31.752.493)
	230.659.635	***182.883.367***
Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu	***15.370.108***	***11.577.180***
	2.138.618.417	**2.129.584.968**

Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju su u ranijim revizijama ukazivali na činjenicu da postoje nekretnine za koje još uvijek nisu riješeni IPO između Društva i kompanija Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka, Elektroprivreda RS i JP Elektroprivreda HZHB. U Društvu se kontinuirano provode aktivnosti na rješavanju IPO između Društva i kompanije Elektroprenos – Elektroprijenos BiH a.d. Banja Luka, na osnovu Odluke o razdvajanju i izdvajanju sredstava za prijenos električne energije koja su u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, broj: NO-10-14181-2/04 od 30.09.2004. godine i broj: NO-38-17930-3/05 od 27.12.2005. godine.

Prema informacijama dostavljenim od Sektora za pravne poslove, navedene aktivnosti se provode od 2015. godine i iste se provode putem zaključivanja ugovora ili putem dokazivanja pravnog slijeda (što zavisi od postupanja lokalnih sudova). U 2025. godini riješeni su imovinsko-pravni odnosi za tri trafostanice, a u trenutku sačinjavanja ovog izvještaja aktivnosti za šest trafostanica su u fazi usaglašavanja. Obzirom da su navedene aktivnosti vezane za zahtjeve i intenzitet investicionih aktivnosti Elektroprenosa – Elektroprijenosa BiH, iste se provode prema dinamici koju oni iniciraju.

S obzirom na navedeno, potrebno je nastaviti sa aktivnostima na razgraničenju zemljišta između Društva i Elektroprenos – Elektroprijenos a.d. Banjaluka.

U vrijeme obavljanja ove revizije, Društvo je došlo do saznanja koja se odnose na nedavna postupanja Odjela za urbanizam i građenje, Službe za katastar Grada Mostar, kojim je izvršena promjena nosioca

prava u katastarskom operatu s Hidroelektrana na Neretvi na JP Elektroprivreda HZ HB d.d. – Mostar, bez provođenja upravnog postupka. Prema informacijama dostavljenim od strane ID za pravne poslove i ljudske resurse, Služba za katastar Grada Mostara je postupala bez da je JP EP BiH bila prije, za vrijeme ili nakon necsnovano donesnih rješenja, predviđena da dobije informaciju o toj promjeni, te samim tim nije bilo moguće da Društvo preventivno pravno djeluje. Društvo je podnijelo zahtjev za inspekcijski nadzor kao i zahtjev za uvid u spis i prema dostavljenim informacijama od strane ID za pravne poslove i ljudske resurse, inspekcijski organi su naložili određene mjere prema donosiocima spornih rješenja.

S obzirom na navedeno, a imajući u vidu nedavno otkrivena postupanja Odjela za urbanizam i građenje, te Službe za katastar Grada Mostara, kojim je izvršena promjena nosioca prava u katastarskom operatu s Hidroelektrana na Neretvi na JP Elektroprivreda HZ HB d.d. – Mostar, što ukazuje na realan rizik od sličnih ili istovjetnih postupanja i na drugim nekretninama, **mišljenja smo da je neophodno da Društvo, hitno i prioritetno, nastavi sa aktivnostima na zaštiti imovine Društva, te pristupi sveobuhvatnoj identifikaciji svih nekretnina za koje nisu riješeni IPO sa kompanijama Elektroprivreda RS i JP Elektroprivreda HZHB, te za svaku od tih nekretnina izvrši provjeru trenutnog stanja upisa u katastarskom operatu i zemljišnoj knjizi (gruntu), kako bi se blagovremeno djelovalo u slučaju eventualnih pokušaja otuđenja ili promjene prava bez pravnog osnova.**

U Društvu postoje nekretnine za koje nisu riješeni imovinsko-pravni odnosi ili su neusklađeni podaci u evidencijama Društva sa podacima iz zemljišnih knjiga, pri čemu se radi uglavnom o imovini koja je nabavljena ili izgrađena u ranijim periodima (većina izgrađena prije rata); te je, zbog toga, prema dostavljenim informacijama, u aktivnostima prikupljanja i evidentiranja imovinsko-pravne problematike, je prevashodno potrebno izvršiti uvide u arhivsku građu (Društva ili čak lokalnih zajednica i arhiva), što predstavlja složenu i dugotrajnu aktivnost koju provode podružnice društva putem delegiranih zaposlenika.

Uputstvom za rješavanje IPO (U-01-14087-1/24-57/8 od 29.04.2024. godine) definisan je način rješavanja imovinsko-pravnih odnosa u procesu pripreme i realizacije investicija i priključenja, izgradnje, rekonstrukcije i održavanja elektroenergetskih objekata u Djelatnosti distribucije. Također, *Uputstvom* su definisane aktivnosti i za rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za ranije izgrađene elektroenergetske objekte, za koje još uvijek nisu isti riješeni.

Dana 03.03.2022. godine usvojen je Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o organizaciji Društva, kojim je predviđeno formiranje *Odjeljenja za postojeću imovinu* u okviru *Službe za imovinsko-pravne odnose*, u okviru Sektora za investicije, za svaku elektrodistributivnu podružnicu. U *Odjeljenju za postojeću imovinu* se, između ostalog, obavljaju i sljedeće aktivnosti: rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za postojeće objekte, saradnja sa Službom za pravne poslove u vezi sa sporovima koji nastaju po osnovu nerješenih imovinsko-pravnih odnosa, unošenje podataka u postojeću aplikaciju o imovinsko-pravnim odnosima te izvještavanje o postojećim objektima.

Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju su u ranijim revizijama dali preporuku da je potrebno da odjeljenja za postojeću imovinu (formirana u elektrodistributivnim podružnicama u okviru Službe za IPO pri Sektoru za investicije) sačine plan rješavanja IPO i da periodično (po potrebi, a najmanje dva puta godišnje) izvještavaju nadležne o stepenu realizacije plana tj. riješenim IPO za postojeću imovinu.
Prema potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka iz januara 2026. godine (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, predloženi rok za **realizaciju ove preporuke je bio 01.03.2026. godine.**

Prema informacijama koje smo dobili od Sektora za pravne poslove, Plan rješavanja IPO nije sačinjan, ali su u proteklom periodu ED podružnice intenzivno radile na unosu podataka o transformatorskim stanicama, uz mjesečno praćenje putem aplikacije i kontinuiranu komunikaciju radi otklanjanja problema. Prema dostavljenim informacijama, na dan 01.04.2026. godine većina podružnica je unijela preko 90% podataka (ED Zenica, ED Bihać i ED Mostar 100%, Sarajevo 90%), dok ED Travnik (65%) i ED Tuzla (47%) bilježe kašnjenja zbog određenih organizacionih poteškoća.

U odgovoru na nacrt izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu (sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju), ID za pravne poslove i ljudske resurse je navela da su ED podružnice, u skladu sa dogovorom sa sastanka održanog 28.04.2026. godine, provele aktivnosti uvida u arhivsku dokumentaciju, te su na osnovu pronađenih dokumenata izvršili unos i ažuriranje podataka, kao i skeniranje raspoložive dokumentacije. Pronalaskom i skeniranjem raspoložive dokumentacije omogućeno je povezivanje baza podataka, čime je osiguran pristup skeniranim dokumentima iz drugih baza, te je na taj način uspostavljena jedinstvena digitalna arhiva na nivou Društva. Također, navedeno je da će u narednom periodu podružnice Društva dostaviti informacije o neriješenim imovinsko-pravnim odnosima, bazirajući se na unesene podatke i evidentirane probleme, te će se na bazi istih sačiniti informacija za Upravu Društva, sa prijedlogom aktivnosti koje je potrebno poduzimati. Dosadašnji rezultati ukazuju na značajan napredak, uključujući prikupljanje i skeniranje dokumentacije, čime je unaprijeđena evidencija imovinsko-pravnih odnosa.

10.1 Nalaz

Obzirom da se većina neriješenih IPO odnosi na elektrodistributivne podružnice i to na objekte koji su izgrađeni u ranijim periodima, Pravilnikom o organizaciji su, u svim elektrodistributivnim podružnicama formirana odjeljenja za postojeću imovinu (u okviru Službe za IPO u Sektoru za investicije) čiji je zadatak rješavanje IPO za postojeće objekte za koje nisu riješeni IPO u ranijim periodima.
U proteklom periodu napravljen je značajan pomak u smislu unosa u Aplikaciju IPO podataka za transformatorske stanice (ED Zenica, ED Bihać i ED Mostar - 100% uneseni podaci, ED Sarajevo 90%, ED Travnik 65% i ED Tuzla 47%).

10.1 Preporuka – prioritet B (ponovljena preporuka)

Potrebno je da direktori elektrodistributivnih podružnica, najkasnije do 31.01. tekuće godine (za prethodnu godinu) sačine informaciju o postojećoj imovini za koju nisu riješeni IPO koja bi uključivala najmanje sljedeće podatke: pregled imovine za koju su u prethodnoj godini riješeni IPO, pregled imovine za koju nisu riješeni IPO, u kojoj su fazi aktivnosti na rješavanju IPO, planirani rok za rješavanje IPO, zadužene osobe za rješavanje IPO. Po sačinjavanju navedene informacije, istu je potrebno dostaviti izvršnom direktoru za distribuciju i izvršnoj direktorici za pravne poslove i ljudske resurse, koji bi objedinjenu informaciju dostavili Upravi Društva na razmatranje i donošenje odgovarajućih zaključaka.

Uprava Društva je na 257. sjednici održanoj 23.05.2023. godine prihvatila dokument: "*Informacija o aktivnostima na praćenju, izvještavanju i rješavanju imovinsko-pravnih odnosa u Društvu*", broj 06-17942-1/23 od 19.05.2023. godine, sačinjen od strane ID za distribuciju i ID za pravne poslove i ljudske resurse. U *Informaciji* je, između ostalog navedeno sljedeće: "*Generalno, istakli bi da je imovinsko-pravna problematika u JP Elektroprivrede BiH d.d. – Sarajevo, jako obimna, složena i vezana je za niz objektivnih otežavajućih okolnosti za njeno rješavanje, te u većem dijelu postoji neregulisana i neriješena još od predratnog perioda, a za rješavanje iste potreban je duži vremenski period i kontinuiran rad, te saradnja sa nadležnim upravnim organima kao i sudovima.*"

Također, navedeno je i sljedeće: "*Kao važnu činjenicu istakli bi da se svi elektroenergetski objekti nalaze u posjedu JP Elektroprivrede BiH d.d. – Sarajevo, što znači da ne postoje izražajniji zahtjevi trećih lica kojima se osporava pravo JP Elektroprivrede BiH d.d. – Sarajevo na istim (osim povremenih zahtjeva koji se rješavaju u zavisnosti od svakog konkretnog slučaja), a u pogledu zaštite posjeda, ukazali bi da*

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ima osnov da u slučaju eventualne povrede posjeda traži zaštitu pred nadležnim organima.
Dakle, generalno JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ima miran posjed i za one nekretnine za koje kako je utvrđeno ne postoje dokazi o riješenim imovinsko-pravnim odnosima, a što je upravo posljedica specifičnog načina gradnje istog u prethodnim decenijama."

Navedeno je ponovljeno i u komentarima rukovodstva navedenim u potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka (potpisan u januaru 2026. godine, po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo): *"Društvo ima miran posjed i nema izražene zahtjeve trećih lica u vezi naših objekata".*

Skrećemo pažnju da je neophodno kontinuirano provoditi aktivnosti na rješavanju IPO za cjelokupnu imovinu Društva za koju do sada isti nisu riješeni.

Dana 28.09.2010. godine Generalni direktor je donio Odluku broj 08-24281/10 o korištenju Aplikacija "Baza podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti" razvijena u Sektoru za IKT u Direkciji. Dokumentom sistema kvaliteta broj UD 75/03 *Uputstvo i vođenje jedinstvene baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti* propisana je uspostava i način na koji se vrši ažuriranje Baze podataka o elektroenergetskim objektima u elektrodistributivnoj djelatnosti.

Nakon donošenja Odluke o korištenju aplikacije Baza podataka o EEO (u daljem tekstu Baza EEO), u Društvu su poduzimane aktivnosti na unapređenju navedene aplikacije, kao i povezivanju iste sa drugim aplikacijama kao što su: SOEE, SAP, GIS, Dispečiranje, Imovinsko – pravni odnosi i dr., a sve u cilju izrade jedinstvene Baze podataka o EEO u elektrodistributivnoj djelatnosti.
Na intranet portalu Društva dostupna je Aplikacija DEEO kao jedinstvena Baza EEO. U prethodnim periodima u Društvu su poduzete aktivnosti koje su rezultirale povezivanjem Aplikacije DEEO i Knjige stalnih sredstava – SAP u smislu da se za elektrodistributivne objekte koji su evidentirani u Bazi DEEO mogu dobiti podaci o imovini (zemljište, trafostanice, transformatori) koja je, u Knjizi stalnih sredstava, evidentirana na tim objektima.

U cilju utvrđivanja i analiziranja međusobne neusaglašenosti podataka, te donošenja odluka o načinu međusobnog usaglašavanja podataka koji su evidentirani u Knjizi stalnih sredstava i Aplikaciji DEEO, Društvo koristi BI alate (Business Inteligence). Uz pomoć BI alata Društvo je u mogućnosti da međusobno "upari" podatke o elektroenergetskim objektima koji su evidentirani u Knjizi stalnih sredstava i Aplikaciji DEEO, te da utvrdi neusaglašenosti (u količinama, klasama imovine, lokacijama i sl.).

Prema dostavljenim informacijama, Društvo kontinuirano poduzima aktivnosti na međusobnom "uparivanju" podataka o elektroenergetskim objektima koji su evidentirani u Knjizi stalnih sredstava i Aplikaciji DEEO. Od decembra 2023. godine, ED podružnice imaju obavezu redovnog mjesečnog izvještavanja o rezultatima poređenja podataka evidentiranih u DEEO aplikaciji sa podacima u Glavnoj knjizi, te pripremu obrazloženja i kompletne dokumentacione osnove za uočene razlike. Prema informacijama koje su nam dostavljene iz Sektora za računovodstvene poslove Direkcije, u toku 2025. godine, samo podružnica ED Bihać je redovno dostavljala dopise u vezi usaglašavanja glavne knjige i DEEO. Ova podružnica je također formirala i *Komisiju za provođenje aktivnosti na međusobnom usaglašavanju podataka o distributivnim elektroenergetskim objektima u bazi DEEO i Glavnoj knjizi.*

Predložene korekcije u glavnoj knjizi su se uglavnom odnosile na pogrešno odabrane klase imovine, promjenu broja imovine i slične tehničke korekcije. U toku 2025. godine nije bilo knjiženja prihoda/rashoda po ovom osnovu.

U toku 2025. godine, u Društvu su pokrenute aktivnosti na izradi *Uputstva za međusobno usklađivanje podataka o elektroenergetskim objektima u DEEO bazi i stalnih sredstava u Glavnoj knjizi, odnosno SAP aplikaciji*, kojim će se utvrditi način rada i postupanja, neophodni uslovi za rad, mehanizmi provjere podataka, te se određuju zaduženja, ovlaštenja i odgovornosti, a sve sa ciljem dobijanja jedinstvene i potpune evidencije o elektroenergetskim kapacitetima kojima raspolaže Društvo. Prema informacijama dostavljenim od Sektora za planiranje, razvoj i investicije, u junu 2025. godine je sačinjen nacrt navedenog Uputstva, nakon čega se pristupilo ponovnom usaglašavanju sa podružnicama. U trenutku sačinjavanja ovog izvještaja, faza usaglašavanja još nije okončana. Prema potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka iz januara 2026. godine (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, **rok za usvajanje navedenog Uputstva 01.06.2026. godine.**

Shodno navedenom, aktivnosti na međusobnom usaglašavanju podataka između navedenih evidencija su nastavljene i u 2025. godini tako da proces usaglašavanja još nije okončan. Ovdje se radi o vrlo složenom i obimnom procesu, zbog obrade velikog broja podataka.

Članom 167. stav 1) Zakona o električnoj energiji FBiH (stupio na snagu 17.08.2023. godine) definisano je sljedeće:

"*Elektroenergetski subjekti dužni su da usklede svoju unutrašnju organizaciju, rad i poslovanje sa odredbama ovog zakona, uključujući i odredbe o razdvajanju operatora distributivnog sistema iz člana 47. ovog zakona, u roku od dvije godine od dana njegovog stupanja na snagu.*"

Članom 47. (Razdvajanje operatora distributivnog sistema) navedenog Zakona, stav 1) i 2) definisano je sljedeće:

"*(1) Ako je operator distributivnog sistema dio vertikalno integrisanog subjekta, dužan je da bude nezavisan u odnosu na druge djelatnosti koje nisu povezane sa distribucijom, najmanje u smislu svog pravnog oblika, organizacije i donošenja odluka.*

(2) Nezavisnost operatora distributivnog sistema iz stava (1) ovog člana ne stvara obavezu da se vlasništvo nad sredstvima za distribuciju električne energije odvoji od vertikalno integrisanog subjekta."

Obzirom na obavezu razdvajanja ODS-a, te odredbe Zakona o električnoj energiji koje tretiraju pitanje imovine tj. sredstava za distribuciju električne energije (u smislu vlasništva) **mišljenja smo da je, neovisno od toga da li će ODS biti vlasnik sredstava ili će iste iznajmljivati od vertikalno integrisanog subjekta (JP EP BiH), neophodno intenzivirati aktivnosti na međusobnom usaglašavanju podataka između Knjige stalnih sredstava Društva i Aplikacije DEEO.**

Aktivnosti na izdvajanju i formiranju ODS
Prema odredbama Zakona o električnoj energiji FBiH, rok za izdvajanje ODS-a je bio dvije godine od stupanja na snagu navedenog Zakona tj. do 17.08.2025. godine.

U cilju ispunjenja zakonskih obaveza u dijelu izdvajanja ODS-a, Društvo je prije zaključenja ugovora sa konsultantom o pružanju usluga tehničke asistencije za osnivanje i početak rada ODS EPBiH, provelo niz pripremnih aktivnosti za razdvajanje ODS-a (izvršena analiza opcija pravnog razdvajanja djelatnosti distribucije, imenovan Koordinacioni i Stručni tim za utvrđivanje obima i vrsta servisa koji se koriste u djelatnosti distribucije, imenovan Koordinacioni i Stručni tim za izradu akata JP EP BiH bez djelatnosti distribucije i izradu akata budućeg ODS-a, usvojen Plan aktivnosti za osnivanje i početak rada ODS-a EPBiH, izvršene izmjene i dopune Pravilnika o organizaciji Društva kojima su stvoreni osnovni

preduslovi za formiranje Direkcije budućeg ODS-a tj. identifikovane su potporne funkcije neophodne za funkcionalnu i upravljačku neovisnost ODS-a itd.).

Društvo je dana 11.03.2025. godine sa konsultantom Grupa ponuđača – Konzorcij: PricewaterhouseCoopers Tax and Advisory d.o.o. Sarajevo i PricewaterhouseCoopers Savjetovanje d.o.o. Zagreb, zaključilo Ugovor br. 27-JP-25 o pružanju usluga tehničke asistencije za osnivanje i početak rada ODS EPBiH. Za praćenje realizacije Ugovora u Društvu je formirana Projektna organizacija koja se sastoji od Koordinacionog tima, Upravljačkog tima i nekoliko funkcionalnih timova.

U nastavku ćemo navesti sažetak ovih aktivnosti, u skladu sa *Informacijom o završetku konsultantskog ugovora na odvajanju i formiranju ODS EP BiH i status aktivnosti* (br. 08-1559-1/26 od 16.01.2026. godine), koju je prihvatila Uprava Društva na 221. sjednici održanoj 21.01.2026. godine:

Konsultant je u periodu mart – septembar 2025. godine definisao optimalnu organizaciju: strukturu EPBiH bez distribucije, strukturu novog ODS-a i raspored zajedničkih korporativnih funkcija, te pripremio kompletnu dokumentaciju za provođenje izdvajanja (odluke, statut, elaborat, ugovore, porezno mišljenje i master plan).

Međutim, Uprava Društva je uočila da **proces nije moguće završiti zbog neusklađenosti postojećeg regulatornog okvira u FBiH**, te je o tome obavještavala Nadzorni odbor i nadležno ministarstvo kako bi se problem riješio na nivou zakonodavstva.

Kako bi se izbjeglo dodatno kašnjenje, paralelno s rješavanjem zakonskih prepreka na nivou Vlade FBiH, pokrenute su interne aktivnosti na izradi programskog zadatka za implementaciju odvajanja i formiranja ODS EPBiH i za definisanje nove organizacije EPBiH bez djelatnosti distribucije, te razradu dinamičkog plana i rokovima za realizaciju postepenog izdvajanja i formiranja ODS EPBiH (s pripremnom fazom, testnom fazom i prelaznom fazom), koji će uvažiti dinamiku i nova rješenja koje će predvidjeti posebni Zakon o izdvajanju ODS-a koji je u pripremi. Navedeni programski zadatak je donesen 22.04.2026. godine.

Također, u toku je formiranje posebnog tima koji će raditi po definisanom programskom zadatku, pripremati odluke Uprave po fazama, uz obavezne konsultacije sa Sindikatom i usklađivanje sa budućim zakonskim rješenjima.

10.2 Nalaz

Društvo je u prethodnim periodima poduzimalo određene aktivnosti na međusobnom "uparivanju" podataka o elektroenergetskim objektima koji su evidentirani u Knjizi stalnih sredstava i Aplikaciji DEEO, ali iste još uvijek nisu okončane. U 2025. godini je sačinjen nacrt „Uputstva za međusobno usklađivanje podataka o elektroenergetskim objektima u DEEO bazi i stalnih sredstava u Glavnoj knjizi", ali isto još uvijek nije usvojeno. Prema potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka iz januara 2026. godine (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), **rok za usvajanje navedenog Uputstva je 01.06.2026. godine.**

Prema odredbama Zakona o električnoj energiji FBiH, rok za razdvajanje ODS-a je dvije godine od stupanja na snagu navedenog Zakona tj. do 17.08.2025. godine. U skladu sa opredjeljenjem Uprave Društva, prilikom izdvajanja ODS-a, strateška imovina će ostati u vlasništvu Društva, a nestrateška imovina će biti unijeta kao kapital u ODS.

10.2 Preporuka – prioritet B (ponovljena preporuka)

Potrebno je u skladu sa potpisanim Planom aktivnosti za provođenje preporuka (po internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), iz januara 2026. godine, najkasnije do 01.06.2026. godine okončati aktivnosti na usvajanju „Uputstva za međusobno

usklađivanje podataka o elektroenergetskim objektima u DEEO bazi i stalnih sredstava u Glavnoj knjizi", te po usvajanju, početi sa primjenom istog.
Neovisno od usvajanja navedenog Uputstva, potrebno je sve izmjene u bazi elektroenergetskih objekata dokumentovati i dokumentaciju blagovremeno dostavljati službi računovodstva na knjiženje.

Investicije u toku

Od ukupnog bruto iznosa investicija u toku sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, 54% se odnosi na kapitalne investicije:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Kapitalne investicije	140.856.310	146.741.702
Ostalo*	121.123.013	67.894.158
	261.979.323	214.635.860
Ispravka vrijednosti	(31.319.688)	(31.752.493)
	230.659.636	182.883.367

** Uključuje sve organizacione dijelove Društva izuzev Kapitalnih investicija*

Kapitalne investicije se odnose na ulaganja u nove objekte za čiju izgradnju je potreban duži vremenski period. Prema dostavljenim podacima, dosadašnja ulaganja u vezi izgradnje navedenih objekata se odnose na: kupovinu zemljišta, programe prijateljskog okruženja, izradu investiciono – tehničke dokumentacije, rješavanje imovinsko – pravnih odnosa itd. Ulaganja po osnovu kapitalnih investicija sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, korigovana za ispravku vrijednosti, se odnose na sljedeće:

	31.12.2025.			31.12.2024.
	Bruto	*Ispravka vrijednosti*	*Neto*	*Neto*
Blok 7 - TE Tuzla	100.902.204	(7.033.668)	93.868.536	96.909.169
HE Janjići	5.877.630		5.877.630	5.557.883
HE Vranduk	19.639.983	(17.266.052)	2.373.931	2.793.121
HE Ustikolina	2.015.104	-	2.015.104	2.012.732
HE Kovanići	1.537.438	-	1.537.438	1.537.438
FNE Gračanica 1 i 2	1.185.033	-	1.185.033	747.964
Vrelovod TE Kakanj - Sarajevo	795.000	-	795.000	813.145
Transport i odlaganje čvrstih produkata od TET do PK Šikulje	770.605	-	770.605	254.664
HE Una Kostela	644.150	-	644.150	644.150
Izgradnja 6 FNE	365.280	-	365.280	228.044
VE Vlašić	41.845	-	41.845	35.857
FNE Višća	25.092	-	25.092	25.092
FNE Podveležje 3	26.508	-	26.508	22.508
VE Bitovnja	6.000		6.000	0
FNE Banovići selo	4.470	-	4.470	4.170
FNE Rešetnica	-	-	-	2.244.648
Blok 8 - TE Kakanj	7.019.968	(7.019.968)	-	797.345
MHE Kakanj	-	-	-	331.622
	140.856.310	(31.319.688)	109.536.622	114.969.572
Ukalkulisana kamata	-	-	-	19.637
	140.856.310	(31.319.688)	109.536.622	114.989.209

Društvo je u 2025. godini vršilo dodatnu ispravku vrijednosti investicija u toku te isknjiženje istih, kako slijedi:

Iznos od 349.796 KM, evidentiran kao umanjenje investicija u toku na teret rashoda (direktan otpis bez korištenja konta ispravke vrijednosti), se odnosi na:

- Vrelovod TE Kakanj – Sarajevo, rashod 18.145 KM: zbog nepostojanja podrške kantonalnih vlasti, trasa vrelovoda nije predviđena u važećim prostornim planovima (FBiH, ZDK, Kakanj, Visoko).
- MHE Kakanj, rashod 331.622 KM: FMERI je utvrdilo da nije moguće izdati energetsku dozvolu. Razlog je nepostojanje zaključenog ugovora o koncesiji sa nadležnim kantonalnim ministarstvom, te primjena novog Zakona o električnoj energiji FBiH.
- HE Una Kostela, rashod 29 KM – objašnjeno u nastavku

Iznos od 4.650.204 KM, evidentiran na teret rashoda preko konta ispravke vrijednosti, se odnosi na :

- HE Vranduk, u iznosu od 419.190 KM,
- Blok 8 TE Kakanj, u iznosu od 797.344 KM,
- Blok 7 TE Tuzla, u iznosu od 3.433.670 KM.

Osim gore navedenih rashoda po osnovu umanjenja investicija u toku, Društvo je u finansijskim izvještajima za 2025. godinu evidentiralo i isknjiženje investicija u toku (investicije koje su ispravljene na teret rashoda u prethodnom periodu) u ukupnom iznosu od 5.083.008 KM i isto se odnosi na:

- HE Janjići: isknjiženo 1.607.041 KM zbog raskida ugovora o kreditu koji je bio predviđen za finansiranje projekta (servisiranje kredita),
- MHE na Neretvici: isknjiženo 2.221.279 KM zbog nemogućnosti izdavanja energetske dozvole i neposjedovanje zaključenog ugovora o koncesiji sa nadležnim kantonalnim ministarstvom,
- HE Una Kostela: isknjiženo 1.254.688 KM zbog odbijanja Federalnog ministarstva prostornog uređenja da izda urbanističku saglasnost. Odbijeni zahtjev bio je predmet dva sudska postupka koji su potvrdili stajalište FMPU.

Sve prethodno navedeno je izvršeno na osnovu *Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza na dan 31.12.2025. godine*, usvojenom od Nadzornog odbora dana 24.02.2026. godine na 93. sjednici.

U nastavku je prikazano kretanje ispravke vrijednosti investicija u toku:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Početno stanje	31.752.493	31.752.493
Dodatna ispravka (*Bilješka 6.*)	4.650.203	-
Isknjiženje	(5.083.008)	-
	31.319.688	31.752.493

Društvo je u toku 2025. godine izvršilo kolaudaciju FNE Rešetnica (zapisnik br. 07-3-17433-1/2025 od 14.05.2025. godine). Vijek upotrebe je 25 godina.

Prema dostavljenim podacima od strane Društva, starosna struktura investicija u toku na dan 31.12.2025. godine je kako slijedi:

Organizacioni dio	Ulaganja u 2019. godini i ranije	Ulaganja u 2020. godini	Ulaganja u 2021. godini	Ulaganja u 2022. godini	Ulaganja u 2023. godini	Ulaganja u 2024. godini	Ulaganja u 2025. godini	Saldo na dan 31.12.2025.
Direkcija (bez kapitalnih inv.)	578.365	73.707	-	-	54.380	186.200	441.956	1.333.608
ED Sarajevo	77.669	16.570	50.936	301.059	700.697	2.352.579	8.868.357	12.366.864
ED Bihać	1.144.100	178.058	231.826	164.509	519.788	710.843	7.733.732	10.682.855
ED Mostar	282.496	103.763	170.199	52.056	100.058	478.595	3.202.749	4.400.914
ED Trevnik	-	-	-	22.114	8.138	1.091.819	4.482.794	5.604.865
ED Zenica	124.589	72.225	109.028	166.946	183.199	1.815.231	5.795.817	8.067.145
ED Tuzla	318.910	69.386	166.496	165.525	183.727	1.315.507	8.841.760	10.881.310
HE na Neretvi	-	-	-	-	-	108.253	1.021.309	1.129.562
TE Kakanj*	-	-	152	80	-	8.424.475	30.592.518	38.927.225
TE Tuzla	648.585	457.091	87.934	297.962	-	3.788.091	22.448.882	27.728.865
Org.dijelovi bez kapitalnih investicija	3.184.823	970.299	826.468	1.176.250	1.749.987	20.071.333	93.139.934	121.123.013
Kapitalne investicije	98.213.119	22.412.151	7.871.551	4.251.355	4.901.245	4.003.087	(806.199)	140.856.310
Ukupno Društvo	101.397.941	23.382.450	8.698.019	5.431.605	6.651.232	24.074.420	92.333.655	261.979.323

** U saldo investicija u toku podružnice TE Kakanj je uključen i investicioni materijal, koji na dan 31.12.2025. godine iznosi 214.123 KM.*

Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju su u ranijim revizijama (revizija kolaudacije investicija u 2019. godini, revizije iz oblasti investicija koja se odnosi na postupke kolaudacije i evidentiranje stavljanja u upotrebu realizovanih investicionih ulaganja u 2023. i 2024. godini) ukazivali na problem neblagovremene kolaudacije realizovanih investicionih ulaganja. Posljedica toga je nepravovremen početak obračuna amortizacije, te posljedično podcijenjeni rashodi po osnovu amortizacije te pogrešno iskazan finansijski rezultat (podcijenjen ako je iskazan gubitak, precijenjen ako je iskazana dobit).

Na osnovu izvještaja (tabela) o starosnoj strukturi investicija u toku na dan 31.12.2025. godine sačinili smo preglede investicionih ulaganja po podružnicama, prema stepenu završenosti i isti dajemo u nastavku:

Organizacioni dio	0-50%	51-80%	81-99%	100%	Ukupno
Direkcija (bez kapitalnih inv.)	835.939	-	497.669	-	1.333.608
ED Bihać	3.566.102	-	5.545.898	1.570.855	10.682.855
ED Mostar	1.740.632	-	2.656.134	4.148	4.400.914
ED Sarajevo	3.179.379	-	7.400.906	1.786.579	12.366.864
ED Trevnik	1.051.229	28.173	4.255.274	269.990	5.604.665
ED Tuzla	3.400.220	-	7.399.099	81.992	10.881.310
ED Zenica	2.281.979	-	5.520.562	264.605	8.067.145
HE na Neretvi	753.486	-	376.074	-	1.129.562
TE Kakanj	15.659.217	21.254.042	1.799.843	-	38.713.102
TE Tuzla	1.797.326	1.005.808	24.275.729	650.000	27.728.863
Investicioni materijal					214.123
	34.265.510	22.288.023	58.727.189	4.628.168	121.123.013

Uvidom u izvještaje (tabele) starosne strukture investicija u toku na dan 31.12.2025. godine popunjene od strane organizacionih dijelova Društva uočili smo da postoje investicije u toku, u ukupnom iznosu od

4.628.168 KM (2024. godina: 14.553.968 KM), za koje je navedeno da su završene (stepen završenosti 100%), ali da još uvijek nisu kolaudirane.

U cilju sačinjavanja *Izvještaja o praćenju napretka u realizaciji preporuka interne revizije na dan 31.03.2026. godine*, odabrali smo uzorak koji je poslat svim organizacionim jedinicama, kako bi se provjerila blagovremenost dostavljanja i kompletnost dokumentacije koja je osnov za evidentiranje aktiviranja stalnih sredstava u poslovnim knjigama, te priznavanje stalnih sredstava u skladu sa odredbama MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema*. Na osnovu testiranog uzorka, uočili smo da su i dalje prisutna kašnjenja u kolaudaciji, **što za posljedicu ima retroaktivan obračun amortizacije** tj. troškove amortizacije koji su teretili 2025. godinu, umjesto da su isti teretili ranije periode u kojem je počela upotreba sredstava.

S obzirom da je, prema podacima iz starosne strukture investicija u toku sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, saldo investicija koje su završene 100% ali nisu kolaudirane (4.628.168 KM) značajno manji u odnosu na saldo sa stanjem na dan 31.12.2024. godine (14.553.968 KM), te da je Društvo u finansijskim izvještajima za 2025. godinu evidentiralo dodatno umanjenje vrijednosti kapitalnih investicija u toku, kao i isknjižavanje jednog dijela istih, navedeno se može smatrati **aktivnostima koje su poduzete u cilju realizacije ranije date preporuke**. Zbog značajnosti date preporuke, istu ćemo ponoviti, ali će umjesto prioriteta A, sada imati prioritet B.

10.3 Nalaz

Revizorskim procedurama utvrdili smo da se u Društvu ne postupa u potpunosti u skladu sa MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema* i internim aktima (Pravilnikom o računovodstvu i računovodstvenim politikama i procedurama sistema kvaliteta), jer troškovi amortizacije u poslovnim knjigama nisu pravilno iskazani zbog kašnjenja u kolaudaciji završenih investicionih ulaganja (procent završenosti 100%). Posljedično, troškovi amortizacije tekuće godine su precijenjeni jer je izvršen retroaktivan obračun amortizacije za ranije periode u kojima su sredstva već bila spremna za upotrebu, što je teretilo finansijski rezultat tekuće godine.
Zbog navedenog postoji rizik da u finansijskim izvještajima rashodi budu podcijenjeni (zbog neobračunatih troškova amortizacije), a rezultat podcijenjen (u slučaju gubitka), odnosno precijenjen (u slučaju dobiti). U slučaju da dobit bude precijenjena, tim će i obaveza za porez na dobit biti veća.

10.3 Preporuka - prioritet B (ponovljena preporuka)

U skladu sa MRS 16 Nekretnine, postrojenja i oprema, poreznim propisima i internim aktima Društva, a u cilju realnog iskazivanja troškova amortizacije, ukupnih rashoda, rezultata perioda, poreza na dobit, kao i imovine Društva potrebno je da se isti priznaju u poslovnim knjigama od datuma početka korištenja/spremnosti za upotrebu/puštanja u rad investicionog ulaganja.
Osim toga, potrebno je najmanje jednom godišnje (a obavezno na datum sačinjavanja finansijskih izvještaja) vršiti analizu i preispitivanje vrijednosti iskazanih nekolaudiranih investicija u toku (analize u smislu eventualnog odustajanja od pojedinih ulaganja, kao i procjene o eventualnom umanjenju vrijednosti izvršenih ulaganja u skladu sa MRS 36 Umanjenje vrijednosti imovine).

Potrebno je da direktori podružnica i rukovodioci samostalnih organizacionih jedinica uz Upravu u Direkciji sačinjavaju izvještaje o analizi i preispitivanju vrijednosti iskazanih nekolaudiranih investicija u toku na osnovu čega će nadležni izvršni direktori i rukovodioci samostalnih organizacionih jedinica uz Upravu izvještavati Upravu Društva, radi razmatranja i donošenja odgovarajućih odluka.

Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu

Najveći iznos od 11.051.769 KM odnosi se na dio neopravdanog avansa uplaćenog dobavljaču Dongfang Electric International Corporation. Ovaj dobavljač je 10.02.2025. godine ispostavio avansnu fakturu br. DECI-KAKANJ-H-A-001 u iznosu od 9.300.000 EUR (18.189.219 KM), po osnovu ugovora 145-TEK-24 (izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih plinova u TE Kakanj). U toku 2025. godine, dobavljač je opravdao 7.137.450 KM, što znači da je neopravdani dio avansa iznosi 11.051.769 KM.

Ostatak salda avansa za nekretnine, postrojenja i opremu na dan 31.12.2025. godine iznosi 4.318.339 KM i odnosi se na razne druge dobavljače.

11. Imovina s pravom korištenja

	31.12.2025.	31.12.2024.
Imovina s pravom korištenja - nabavna vrijednost	1.676.207	1.676.207
Imovina s pravom korištenja - ispravka vrijednosti	(1.045.631)	(619.705)
	630.576	**1.056.502**

Imovina s pravom korištenja se odnosi na automobile kupljene putem operativnog najma. Više detalja u ***Bilješci 27.***

12. Nematerijalna sredstva

	31.12.2025.	31.12.2024.
Licence		
Licence - nabavna vrijednost	22.312.062	22.666.522
Licence - ispravka vrijednosti	(22.218.590)	(22.691.523)
	93.472	***205.999***
Koncesije		
Koncesije - nabavna vrijednost	5.296.837	5.296.837
Koncesije - ispravka vrijednosti	(1.886.194)	(1.715.133)
	3.410.643	***3.581.704***
Računarski program		
Softver - nabavna vrijednost	19.056.294	18.860.903
Softver - ispravka vrijednosti	(14.018.856)	(12.632.290)
	5.037.438	***6.228.613***
Ostala nematerijalna ulaganja		
Ostala nematerijalna ulaganja - nabavna vrijednost	1.352.358	1.252.855
Ostala nematerijalna ulaganja - ispravka vrijednosti	(872.617)	(781.994)
	479.741	***470.861***
	9.021.294	**10.486.177**

Koncesije

Društvo na dan 31.12.2025. godine ima četiri koncesije i to: koncesiju za izgradnju i korištenje HE Vranduk, koncesiju za izgradnju i korištenje Hidroelektrane Janjići, koncesiju za VE Podveležje i koncesiju za mHE Osenica 1.

Licence

Društvo je u 2025. godini izvršilo isknjiženje licenci u ukupnom iznosu od 434.045 KM, koje su bile u potpunosti amortizovane. Prema Elaboratu o popisu sredstava, potraživanja i obaveza Društva na dan 31.12.2024. godine, navedene licence trebale su biti isknjižene u 2024. godini, međutim navedeni

propust je naknadno korigovan u 2025. godini. S obzirom na to da se radi o sredstvima koja su bila 100% ispravljena, ovo isknjiženje nije imalo efekat na finansijski rezultat Društva.

13. Biološka imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Šume i višegodišnji zasadi	49.504	49.504
	49.504	49.504

Biološka imovina se odnosi na šumski i vjetrozaštitni pojas - deponija uglja u TE Kakanj.

14. Ulaganja u zavisna društva

Zavisno društvo	% učešća Društva	31.12.2025.	31.12.2024.
Rudnici			
Rudnici Kreka	100%	158.029.054	148.542.420
RMU Kakanj	100%	104.799.121	104.799.121
RMU Zenica	100%	68.154.168	68.154.168
RMU Breza	100%	54.906.814	54.684.534
RMU Đurđevik	100%	39.950.515	39.950.515
RMU Abid Lolić	100%	11.731.031	11.731.031
RU Gračanica	100%	11.301.467	11.301.467
		448.872.170	*439.163.256*
Ispravka vrijednosti		(172.223.452)	(172.223.452)
		276.648.718	*266.939.804*
Ostala društva			
MIOD d.o.o. Tuzla	100%	20.668.409	20.668.409
TTU energetik d.o.o. Tuzla	80%	6.648.000	6.648.000
GEOLP d.o.o. Kakanj	100%	4.107.352	4.107.352
Iskraemeco d.o.o.	57,50%	3.192.691	3.192.691
Hotel ELBiH d.d. Makarska	100%	2.047.741	2.047.741
Eldis Tehnika d.o.o.	100%	1.324.236	1.324.236
		37.988.429	*37.988.429*
		314.637.147	304.928.233

Društvo ima zaključene ugovore o vođenju poslova kao i anekse na iste sa svim ZD u kojima je Društvo 100% vlasnik. Ugovorima o vođenju poslova se regulišu: prava i obaveze ugovornih strana koje se odnose na upravljanje ZD od strane VD, poslovi koje VD vodi u ime ZD, raspodjela dobiti i način pokrića gubitka ZD, obaveze ZD, obaveze VD, snošenje rizika i odgovornosti za štetu u ZD, izmjene, otkaz i raskid ugovora, te druga pitanja u ostvarivanju poslovnog povezivanja.

Na osnovu analitičke kartice konta 06010000 *Ulaganja u zavisna društva* sačinili smo pregled početnog priznavanja ulaganja, kao i naknadnih ulaganja u ZD, te isti dajemo u nastavku:

Zavisno društvo	Stanje na 31.12.2009.	Ulaganja 2010. - 2025.	Stanje na 31.12.2025. - bruto	Umanjenje vrijednosti	Stanje na 31.12.2025. - neto
Rudnici					
RU Kreka	37.144.754	120.884.300	158.029.054	(102.894.612)	55.134.442
RMU Kakanj	19.719.853	85.079.268	104.799.121	-	104.799.121
RMU Zenica	1.514.087	66.640.081	68.154.168	(68.154.168)	-
RMU Breza	12.490.360	42.416.454	54.906.814	-	54.906.814
RMU Đurđevik	5.107.789	34.842.726	39.950.515	-	39.950.515
RMU Abid Lolić	762.313	10.968.718	11.731.031	-	11.731.031
RU Gračanica	5.065.082	6.236.385	11.301.467	(1.174.672)	10.126.795
	81.804.238	**367.067.932**	**448.872.170**	**(172.223.452)**	**276.648.718**
Ostala društva					
MiOD	-	20.668.409	20.668.409	-	20.668.409
TTU Energetik	-	6.648.000	6.648.000	-	6.648.000
GEOLP	-	4.107.352	4.107.352	-	4.107.352
Iskraemeco	3.285.536	(92.845)	3.192.691	-	3.192.691
Hotel ELBiH	1.291.303	756.438	2.047.741	-	2.047.741
Eldis Tehnika	1.429.009	(104.773)	1.324.236	-	1.324.236
	6.005.848	**31.982.581**	**37.988.429**	-	**37.988.429**
	87.810.086	**399.050.513**	**486.860.599**	**(172.223.452)**	**314.637.147**

Prema podacima iz analitičke kartice konta 06010000 *Ulaganja u zavisna društva* Društvo je, nakon početnih priznavanja ulaganja u iznosu od 81.804.238 KM (procjenjena vrijednost rudnika na dan 30.09.2009. godine), u periodu 01.01.2010. – 31.12.2025. godine u rudnike uložilo **dodatnih 367.067.932 KM** (na osnovu odluka o dokapitalizaciji).

Na osnovu godišnjih finansijskih izvještaja, koja su ZD predala u FIA, sačinili smo pregled rezultata poslovanja (finansijskog rezultata) za period 31.12.2009. – 31.12.2025. godine i isti dajemo u nastavku:

Dobit / (gubitak) za godinu	RU Kreka	RMU Zenica	RMU Kakanj	RMU Breza	RMU Đurđevik	RMU Abid Lolić	RU Gračanica	Ukupno
2009. - 2023.	(420.548.043)	(284.664.776)	(148.614.669)	(144.647.888)	(79.054.016)	(24.758.102)	24.851.183	(1.077.436.313)
2024.	(31.419.518)	(25.434.042)	(28.716.189)	(22.387.024)	1.716.199	(5.814.102)	116.491	(112.938.185)
2025.	(8.161.102)	(21.566.893)	(23.762.186)	(31.043.582)	5.506.016	80.423	71.395	(78.896.939)
Ukupno	(460.128.663)	(311.098.818)	(177.330.858)	(167.034.912)	(77.337.813)	(30.572.204)	24.967.674	(1.269.271.437)

Negativni rezultati poslovanja, koje su ZD rudnici ostvarivali u kontinuitetu u proteklom periodu (uz izuzetke), su kao posljedicu imali eroziju kapitala, a u svim rudnicima osim RU Gračanica i iskazivanje gubitka iznad visine kapitala koji na dan 31.12.2025. godine iznosi kako slijedi:

- RU Kreka 145.908.688 KM (31.12.2024. godine: 146.299.527 KM)
- RMU Breza 116.497.491 KM (31.12.2024. godine: 85.710.279 KM),
- RMU Abid Lolić 14.572.696 KM (31.12.2024. godine: 14.645.076 KM),
- RMU Zenica 73.227.631 KM (31.12.2024. godine: 51.657.697 KM),
- RMU Đurđevik 8.908.853 KM (31.12.2024. godine: 14.493.869 KM),
- RMU Kakanj 58.101.519 KM (31.12.2024. godine: 34.319.333 KM).

Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2023. godine, na osnovu izvještaja

neovisnog procjenitelja, prikazalo umanjenje vrijednosti ulaganja u rudnike u ukupnom iznosu od 172.223.452 KM.

Na dan 31.12.2025. godine nije evidentirana dodatna ispravka vrijednosti. Uprava Društva je dana 06.02.2026. godine usvojila *Informaciju o primjeni MRS/MSFI* (broj 05-3853-1/2026), u kojoj je navedeno da su pojedini rudnici pokazali određeno poboljšanje u poslovanju, međutim, nema argumentacije za korekciju vrijednosti ulaganja na dan 31.12.2025. godine. Shodno tome, Uprava Društva nije predložila korekciju ispravke vrijednosti ulaganja u rudnike na dan 31.12.2025. godine.

15. Ulaganja u pridružena društva

Pridruženo pravno lice	% učešća Društva	31.12.2025.	31.12.2024.
ETI d.o.o. Sarajevo	49%	1.950.186	1.950.186
		1.950.186	1.950.186

16. Dugoročni depoziti

	31.12.2025.	31.12.2024.
Dugoročni depoziti	-	-
	-	-

17. Dugoročne pozajmice i zajmovi

	31.12.2025.	31.12.2024.
Pozajmice ZD rudnicima – pretvorba avansa (17.1)		
Dugoročne pozajmice po osnovu pretvorbe avansa	177.972.920	187.878.285
Tekuće dospjeće pozajmica po osnovu pretvorbe avansa	10.628.420	6.139.233
Ispravka vrijednosti - dugoročno	(177.838.845)	(192.696.893)
Ispravka vrijednosti - kratkoročno	(10.628.420)	(723.065)
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(134.275)	(145.580)
	-	*452.190*
Pozajmice ZD rudnicima – podsticajne mjere (17.2)		
Dugoročne pozajmice po osnovu podsticajnih mjera	186.374.978	196.251.353
Tekuće dospjeće pozajmica po osnovu podsticajnih mjera	9.876.375	1.858.790
Ispravka vrijednosti - dugoročno	(21.341.010)	(23.903.481)
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(73.434.890)	(73.434.890)
	101.475.453	*100.771.772*
Zajmovi dati zaposlenim (17.3)		
Dugoročni zajmovi dati zaposlenim	324	21.883
Tekuće dospjeće dugoročnih zajmova datih zaposlenim	18.495	32.149
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(315)	(1.849)
	18.504	*52.183*
Reprogramirana potraživanja - povezana društva (17.4)		
Reprogramirana potraživanja - povezana društva	2.895.690	6.558.502
Tekuće dospjeće reprogramiranih potraživanja - povezana društva	3.961.481	4.846.258
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(333.914)	(766.444)

	31.12.2025.	31.12.2024.
	6.523.257	**10.638.316**
Reprogramirana potraživanja – treća lica (17.4)		
Reprogramirana potraživanja – treća lica	3.463.984	4.625.777
Tekuće dospjeće reprogramiranih potraživanja (treća lica)	3.540.815	2.653.964
Ispravka vrijednosti	(5.034.074)	(6.021.666)
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(130.760)	(82.491)
	1.839.965	**1.175.584**
Ostalo		
Utuženi kratkoročni plasmani	739.771	739.771
Ispravka vrijednosti kratkoročnih plasmana	(739.771)	(739.771)
	-	-
	109.857.179	**113.090.045**

Dospijeće potraživanja po datim dugoročnim zajmovima i pozajmicama može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Do jedne godine	14.330.922	11.899.222
Preko jedne godine	95.526.257	101.190.823
	109.857.179	**113.090.045**

Primjena MSFI 9 Finansijski instrumenti na dan 31.12.2025. godine

U vezi sa primjenom MSFI 9 *Finansijski instrumenti*, Društvo je u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2025. godine izvršilo umanjenje vrijednosti potraživanja po osnovu: električne energije i ostalih dobara i usluga, pozajmica datih ZD rudnicima, zajmova datih zaposlenima i reprograma, te priznalo očekivane kreditne gubitke za 12 mjeseci ili očekivane kreditne gubitke u cijelom vijeku trajanja imovine, u ovisnosti da li je došlo do značajnog povećanja u kreditnom riziku nakon početnog priznavanja.

Društvo je u Bilješkama uz finansijske izvještaje za godinu koja završava 31.12.2025. godine navelo primjenu MSFI 9 *Finansijski instrumenti*. U nastavku je pregled evidentiranih očekivanih kreditinih gubitaka po osnovu svih kategorija potraživanja:

Osnova za izračun očekivanih kreditnih gubitaka	31.12.2025.	31.12.2024.	Razlika – rashod / (prihod)
Pozajmice ZD rudnicima (*Bilješka 17.2*)	21.475.285	24.049.062	(2.573.777)
Zajmovi dati zaposlenim (*Bilješka 17.3*)	315	1.849	(1.534)
Reprogrami (treća lica) (*Bilješka 17.5*)	130.760	82.491	48.269
Reprogrami (ZD rudnici) (*Bilješka 17.4*)	333.914	766.444	(432.530)
Potraživanja za isporučenu el.energiju i ostala dobra i usluge (*Bilješka 21.*)	575.816	725.275	(149.457)
Potraživanja za date avanse (*Bilješka 24.5*)	1.845.037	831.989	1.013.048
	24.361.129	**26.457.110**	**(2.095.981)**

Iznos od **2.095.981 KM** koji predstavlja neto prihode po osnovu primjene MSFI 9 na dan 31.12.2025. godine je prikazan u okviru *Bilješke 8.6.*

Za potrebe izračuna sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, Društvo je primjenilo diskontnu stopu od 2,5% za pozajmice svim ZD rudnicima (2024: RMU Abid Lolić i RMU Kakanj 3%, ostali ZD rudnici 2,5%). Metodologija (diskontna stopa, način izračuna) za ostale kategorije potraživanja se nije mijenjala.

17.1 Pozajmice ZD rudnicima – pretvorbe avansa

Skupština Društva je na 69. sjednici održanoj dana 25.05.2021. godine donijela *Odluku o pretvorbi uplaćenih a neopravdanih avansa zavisnim društvima – rudnicima uglja u dugoročne pozajmice* kojom se odobrava pretvorba uplaćenih a neopravdanih avansa za isporuku uglja ZD rudnicima uglja u dugoročne pozajmice u iznosu od 195.442.407 KM (bez PDV) odnosno 228.312.754 (sa PDV). PDV iznosi 32.870.348 KM.

Dana 31.05.2021. i 01.06.2021. godine potpisani su sporazumi sa ZD rudnicima (osim sa RU Gračanica, od kojeg nije bilo potraživanja po osnovu datih avansa). U skladu sa potpisanim sporazumima, povrat pozajmica bez PDV u iznosu od 195.442.407 KM će se vršiti u periodu od maksimalno 20 godina (RU Kreka 20 godina, RMU Abid Lolić 7 godina, ostali rudnici 10 godina) plus 2 godine grace perioda, odnosno maksimalno 264 mjesečna perioda. Kamatna stopa na ugovoreni iznos pozajmice je 1,5% godišnje. Posebnom odlukom je za svaki rudnik ugljа utvrđen povrat PDV-a, u ukupnom iznosu od 32.870.348 KM, te je sa svakim ZD rudnikom zaključen poseban sporazum o načinu povrata PDV-a.

Na 77. sjednici Skupštine održanoj 17.10.2023. godine, donesena je *Odluka o izmjeni Odluke o pretvorbi uplaćenih a neopravdanih avansa zavisnim društvima – rudnicima uglja u dugoročne pozajmice*. Ovom odlukom se rok za povrat pozajmica produžava, i isti će biti maksimalno 20 godina + 4 godine grace perioda, odnosno maksimalno 288 mjesečna perioda.

U skladu sa navedenom Odlukom, dana 26.10.2023. zaključeni su Aneksi na ugovore o pretvorbi uplaćenih a neopravdanih avansa u dugoročne pozajmice sa svim ZD rudnicima. Obzirom da su u toku 2023. godine ZD rudnici vršili uplate po postojećim pozajmicama, ukupan iznos glavnice na koji su zaključeni aneksi je **190.756.160 KM**. Grace period za sve ZD rudnike iznosi 48 mjeseci, odnosno otplata počinje 01.07.2025. godine. Nakon isteka grace perioda, rok otplate je 72 mjeseca za RMU Abid Lolić, 240 mjeseci za RU Kreka, te 120 mjeseci za ostale rudnike.

U toku 2025. godine, ZD rudnici su otplatili 4.952.683 KM glavnice, te 463.495 KM po osnovu PDV-a (koji se odnosi na RU Kreka). Obzirom da su ove pozajmice, u ranijim periodima bile 100% ispravljene na teret, naplata u iznosu od 4.952.683 KM je evidentirana kao prihod od naplaćenih otpisanih potraživanja (***Bilješka 2.1***).

Prikaz iznosa i stanja pozajmica po osnovu pretvorbe avansa na dan 31.12.2025. godine je kako slijedi:

	RU Kreka	RMU Zenica	RMU Breza	RMU Abid Lolić	RMU Đurđevik	RMU Kakanj	Ukupno
Odobreni iznos pozajmice bez PDV - prema aneksu	121.307.262	37.496.284	11.063.515	9.671.111	7.443.333	3.774.855	190.756.160
Odobreni iznos pozajmice - PDV	20.971.764	6.240.131	1.945.653	1.740.800	1.309.000	663.000	32.870.348
Ukupno odobreno	***142.279.026***	***43.736.415***	***13.009.168***	***11.411.911***	***8.752.333***	***4.437.855***	***223.626.508***
Stanje pozajmice bez PDV na dan 31.12.2025.	118.274.582	37.496.285	10.510.338	8.865.186	7.071.167	3.585.922	185.803.480
Stanje pozajmice - PDV na dan 31.12.2025.	-	2.797.860	-	-	-	-	2.797.860
Ukupno bruto stanje na dan 31.12.2025.	***118.274.582***	***40.294.144***	***10.510.338***	***8.865.186***	***7.071.167***	***3.585.922***	***188.601.340***
Ispravka vrijednosti - pozajmice bez PDV	(118.274.582)	(37.496.285)	(10.510.338)	(8.865.186)	(7.071.167)	(3.585.922)	(185.803.480)
Ispravka vrijednosti – PDV	-	(2.797.860)	-	-	-	-	(2.797.860)
Pozajmice (sa PDV) - neto stanje na dan 31.12.2025.	-	-	-	-	-	-	-

Uvidom u obostrano ovjerene IOS-e sa ZD rudnicima na dan 31.12.2025. godine, konstatovali smo da su potraživanja po osnovu datih pozajmica po osnovu pretvorbe avansa usaglašena sa svim ZD rudnicima, osim sa RMU Zenica, koji je osporio iznos od 191.109 KM. Isti iznos je osporen i na IOS-u za potraživanja za date avanse i obaveze (***Bilješka 30.***)

17.2 Pozajmice ZD rudnicima – podsticajne mjere

Skupština Društva je na 69. sjednici održanoj dana 25.05.2021. godine donijela *Odluku o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima – rudnicima uglja*. Ovom odlukom se odobravaju sredstva za davanje pozajmica ZD rudnicima uglja u ukupnom iznosu od 125.000.000 KM radi finansiranja podsticajnih mjera sporazumnog prestanka ugovora o radu, finansiranje zaostalih obaveza doprinosa za PIO/MIO i doprinosa za nezaposlene, finansiranje troškova za prekvalifikaciju/dokvalifikaciju radnika i finansiranje izmirenja ostalih troškova poslovanja iz prethodnog perioda. U skladu sa potpisanim ugovorima pozajmica se daje na period od maksimalno 120 mjeseci, s tim da se odobrava grace period od 24 mjeseca. Kamatna stopa će iznositi 1,5% godišnje. Povrat pozajmice će se realizirati kompenzacijom iznosa mjesečne rate te obaveze Društva prema rudnicima uglja po osnovu isporuka uglja. Rok za davanje ovih pozajmica je najkasnije 31.12.2022. godine. Do 31.12.2022. godine, Društvo je zaključilo ugovore vrijednosti 123.859.585 KM po ovom osnovu.

Na 77. sjednici Skupštine održanoj 17.10.2023. godine, donesena je *Odluke o izmjenama Odluke o odobravanju sredstava za davanje pozajmica zavisnim društvima - rudnicima uglja*. Ovom odlukom se odobrena sredstva za davanje pozajmica povećavaju na 200 miliona KM (sa dosadašnjih 125 miliona KM), rok za povrat će biti maksimalno 120 mjeseci s uključenim grace periodom od 48 mjeseci, te rok za davanje pozajmica je najkasnije do 31.12.2024. godine.

Krajem 2023. godine zaključeni su aneksi na postojeće ugovore o pozajmicama. Obzirom da su rudnici u toku 2023. godine vršili uplate (uplaćeno je 1.694.656 KM), iznos odobrenih pozajmica po zaključenim aneksima je 121.969.728 KM. Također, u toku 2023. godine odobrene su nove pozajmice u iznosu 55.218.705 KM, dok su u toku 2024. odobrene pozajmice u iznosu 20.921.710 KM.

U toku 2025. godine ZD rudnici su otplatili 1.858.789 KM po osnovu pozajmica za podsticajne mjere. U nastavku je dat prikaz datih pozajmica po rudnicima:

	Stanje na dan 31.12.2025. godine - bruto	Ispravka vrijednosti	Ispravka vrijednosti - MSFI 9	Neto stanje na dan 31.12.2025. godine
RU Kreka	60.312.096	-	(6.210.636)	54.101.460
RMU Zenica	84.562.159	(73.434.890)	(11.127.269)	-
RMU Breza	18.420.339	-	(1.439.026)	16.981.313
RMU Abid Lolić	10.217.311	-	(766.376)	9.450.935
RMU Đurđevik	4.693.186	-	(277.427)	4.415.759
RMU Kakanj	18.046.262	-	(1.520.276)	16.525.986
	196.251.353	(73.434.890)	(21.341.010)	101.475.453

Uvidom u obostrano ovjerene IOS-e sa ZD rudnicima na dan 31.12.2025. godine, konstatovali smo da su potraživanja po osnovu datih pozajmica po osnovu podsticajnih mjera usaglašena sa svim ZD rudnicima.

Obustava proizvodnje u RMU Zenica

Dana 02.04.2024. godine, na 27. sjednici, Nadzorni odbor Društva je donio Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o privremenoj obustavi rudarskih radova, a koja se odnosi na pogon "Raspotočje" RMU Zenica. Odluka se donosi na osnovu dokumenta "Elaborat o tehno-ekonomskoj opravdanosti dalje eksploatacije uglja u RMU Zenica", u kojem je utvrđeno da RMU Zenica u narednom periodu ne može poslovati samoodrživo i da će poslovati negativno, uz uvažavanje blokade žiro računa i nelikvidnosti društva koja onemogućava servisiranje kratkoročnih i dugoročnih obaveza". Ovlašćuje

se punomoćnik Društva da na Skupštini RMU Zenica glasa u smislu navedene odluke. Skupština RMU Zenica je donijela Odluku o privremenoj obustavi rudarskih radova u proizvodnom pogonu jama "Raspotočje", broj SD-110/2-4408/24 od 03.04.2024. godine.

Dana 14.03.2025. godine, na osnovu prijedloga Direktora RMU Zenica, Skupština RMU Zenica je donijela odluku o stavljanju van snage Odluke o privremenoj obustavi radova, te donijela ***Odluku o potpunoj i trajnoj obustavi rudarskih radova RMU „Zenica"*** broj: SD-113/3-1537/25 od 14.03.2025. godine. Nadzorni odbor Društva je dana 11.03.2025. godine, na 62. sjednici, donio Odluku o davanju prethodne saglasnosti na navedenu odluku.

RMU Zenica se nalazi u postupku finansijske konsolidacije i to počev od 02.04.2024. godine kada je Vlada Federacije BiH donijela Odluku o finansijskoj konsolidaciji privrednog drustva RMU Zenica. Postupak finansijske konsolidacije obuhvata izmirenje dugovanja RMU Zenica, nastalih zaključno sa 31.12.2021. godine, u ukupnom iznosu od 124.792.242 KM.

Društvo nema pravnog osnova za finansiranje isplate plata u RMU Zenica, a RMU Zenica je iscrpio skoro sve mogućnosti u pogledu prodaje imovine s ciljem obezbjeđenja sredstava za isplate plata radnicima i održavanje procesa rada.

S obzirom na navedeno, postoji značajna neizvjesnost u naplati potraživanja od RMU Zenica, na šta smo skrenuli pažnju Društvu u ***Bilješci 24.5.***

17.3 Zajmovi dati zaposlenim

Zajmovi dati zaposlenicima za rješavanje stambenih pitanja su odobreni u skladu sa Odlukom Upravnog odbora broj UO-6-13510-3/99 od 18.11.1999. godine i izmjenom Odluke broj UO-12-14580-7/00 od 12.10.2000. godine, sa kamatnom stopom od 4,25% do 5,75% godišnje i rokom otplate od 15 do 20 godina.

17.4 Reprogramirana potraživanja – povezana društva i treća lica

Društvo sa pojedinim ZD rudnicima ima zaključene ugovore o reprogramu električne energije.

Također, Društvo ima zaključene ugovore o reprogramu sa kupcima trećim licima po osnovu isporučene toplotne energije, isporučene električne energije, te isporučene tehnološke vode. U narednoj tabeli su navedeni najveći kupci.

	31.12.2025.	31.12.2024.
Reprogramirana potraživanja – zavisna društva		
RU Kreka	6.606.786	10.032.414
RMU Đurđevik	131.587	447.547
RMU Breza	118.798	263.995
RMU Kakanj	-	660.804
	6.857.171	***11.404.760***
Ispravka vrijednosti reprogramiranih potraživanja - MSFI 9	*(333.914)*	*(766.444)*
	6.523.257	***10.638.316***
Reprogramirana potraživanja – treća lica		
RITE Ugljevik a.d.Ugljevik (2 ugovora)	3.086.445	4.548.445
JP Vodovod d.o.o. Mostar (2 ugovora)	1.947.630	1.386.000
JP Rad d.o.o. Lukavac (2 ugovora)	1.356.019	556.068
Željezara Ilijaš	600.439	-
Radio – televizija Bosne i Hercegovine	-	633.123

	31.12.2025.	31.12.2024.
Ostali	14.266	156.105
	7.004.789	*7.279.741*
Ispravka vrijednosti reprogramiranih potraživanja - MSFI 9	*(130.760)*	*(82.491)*
Ispravka vrijednosti	*(5.034.074)*	*(5.021.566)*
	1.839.965	*1.175.584*
	8.363.222	**11.813.900**

Uvidom u obostrano ovjerene IOS-e sa najvećim kupcima (ZD rudnici, RITE Ugljevik, JP Vodovod Mostar, JP Rad Lukavac) na dan 31.12.2025. godine, konstatovali smo da su potraživanja po osnovu reprogramiranih potraživanja usaglašena.

RITE Ugljevik a.d.Ugljevik na dan 31.12.2025. godine je kasni sa uplatom 3 rate. U komentarima na nacrt izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu (sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju), ID za proizvodnju je naveo da je Društvo pokrenulo postupak aktiviranja mjenica. Na osnovu dostavljene dokumentacije konstatovali smo da je, nakon aktiviranja mjenica, Društvo dana 27.04.2026. godine naplatilo dio potraživanja u ukupnom iznosu od 1.007.368 KM. Za obezbjeđenje preostalog dijela duga, RITE Ugljevik je dostavio nove mjenice.

Društvo je u toku 2025. godine zaključilo sljedeće nove ugovora o reprogramu:

- dodatni ugovor sa JP Rad d.o.o. Lukavac (ugovor o izmirenju dospjelog duga za isporučenu toplotnu energiju. Iznos reprograma je 1.105.296 KM, a posljednja rata dospjeva 01.11.2029. godine.
- Željezara Ilijaš (ugovor o izmirenju dospjelog duga za isporučenu električnu energiju. Iznos reprograma je 1.108.502 KM, posljednja rata dospjeva 25.01.2027. godine),
- dodatni JP Vodovod Mostar (ugovor o izmirenju dospjelog duga za isporučenu električnu energiju. Iznos reprograma je 717.071 KM, posljednja rata dospijeva 26.10.2037. godine),
- Hayat d.o.o. Sarajevo (posljednja rata dospijeva 25.06.2025. godine, otplaćen u toku 2025. godine)

Dana 05.06.2025. godine raskinut je ugovor o reprogramu sa RTV BiH zbog neizmirenja obaveza.

18. Ostala dugoročna potraživanja i imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci)	992.601	992.601
Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku	195.594	176.027
Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit	5.058	5.058
	1.193.243	**1.173.686**

Unaprijed plaćeni troškovi (preko 12 mjeseci) u ukupnom iznosu od 992.601 KM se najvećim dijelom (773.314 KM) odnose na plaćanje troškova eksproprijacije zemljišta za potrebe izgradnje malih hidroelektrana na slivu rijeke Neretvice, u skladu sa ugovorom broj 01-3900/09 od 23.02.2009. godine zaključenim između Društva (Koncesionar) i Općine Konjic (Koncesor).

Realizacija projekata izgradnje malih hidroelektrana je u zastoju, te je Društvo dana 25.03.2023. godine uputilo Tužbu Općinskom sudu u Mostaru protiv Grada Konjica, radi povrata uloženih sredstava i naknade štete usljed nerealizacije ovih ugovora. Grad Konjic je protiv Društva pokrenuo protivtužbu u maju 2023. godine. Prema informacijama dostavljenim od Sektora za pravne poslove, dana 19.11.2024.

godine, Općinski sud u Mostaru je donio presudu kojom je djelomično uvažen tužbeni zahtjev Društva, te u potpunosti odbijen protivtužbeni zahtjev Grada Konjic. Donesenom presudom Grad Konjic se obavezuje da Društvu na ime štete isplati ukupni iznos od 2.192.601 KM, od čega iznos od 1.200.000 KM na ime realizacije Ugovora o prijateljskom okruženju, te iznos od 992.601 KM na ime cjelokupnog postupka rješavanja imovinsko-pravnih odnosa, sve sa zakonskom zateznom kamatom. Obje strane su izjavile žalbu na navedenu prvostepenu presudu, nakon čega je 10.07.2024. godine Kantonalni sud u Mostaru odbio žalbe i potvrdio prvostepenu presudu.
U toku su pregovori sa Gradom Konjic o eventualnoj mogućnosti dobrovoljnog izvršenja i zaključenja sporazuma o načinu izvršenja presude (posljednji dopis poslan prema Gradu Konjicu u januaru 2026. godine).

Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku predstavlja depozit/kolateral u iznosu od 195.584 KM (100.000 EUR), koji je uplaćen zbog učešća na berzi električne energije SEEPEX.

19. Odgođena porezna imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Odgođena porezna imovina	5.962.986	5.976.900
	5.962.986	5.976.900

Odgođena porezna imovina se priznaje u visini u kojoj je vjerovatno da će se ostvariti buduća oporeziva dobit dovoljna za korištenje imovine. Smanjenje odgođene porezne imovine u iznosu od 13.914 KM odnosi se na rezervisanja za sudske sporove, te razliku između amortizacije obračunate po računovodstvenim i porezno priznatim stopama amortizacije dugotrajne imovine.

20. Zalihe

	31.12.2025.	31.12.2024.
Sirovine i materijal		
Ugalj	36.460.216	20.359.362
Elektro, građevinski, mašinski i IKT materijal	73.842.227	72.211.162
Ostale sirovine i materijali	8.847.110	8.525.258
Ispravka vrijednosti sirovina i materijala	(17.187.942)	(15.900.074)
	101.961.611	***85.195.708***
Rezervni dijelovi		
Rezervni dijelovi	26.262.572	25.343.372
Ispravka vrijednosti rezervnih dijelova	(5.577.109)	(5.474.216)
	20.685.463	***19.869.156***
Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema		
Autogume, ambalaža, sitan inventar i HTZ oprema	13.017.778	12.129.541
Ispravka vrijednosti autoguma, ambalaže, sitnog inventara i HTZ opreme	(11.623.442)	(10.696.801)
	1.394.336	***1.432.740***
Roba	***26.951***	***18.980***
	124.068.361	**106.516.584**

Zalihe uglja
Zalihe uglja na dan 31.12.2025. godine su povećane za 16.100.854 KM u odnosu na stanje na dan 31.12.2024. godine. Prema dostavljenim informacijama od strane Društva, na povećanje vrijednosti

zaliha uglja, osim povećane količine na depoima, uticala je i povećana nabavka iz rudnika van Koncerna EPBiH, s obzirom na veće troškove prevoza uglja izvan Koncerna (zbog veće udaljenosti rudnika od TE). U Izvještaju o poslovanju za 2025. godine navedeno je da je jedna od okolnosti, koja je negativno uticala na poslovanje u 2025. godini, bila i izostanak planirane proizvodnje usljed nerealizacije isporuka planiranih/ugovorenih količina i kvaliteta uglja rudnika iz Koncerna EP BiH, uz značajan broj kvarova na termo blokovima uzrokovanih lošijim kvalitetom uglja.

U skladu sa *Uputstvom za ugalj* broj U-01-38132/15-23./6. od 22.12.2015. godine, geodetsko mjerenje i hemijska analiza depoa uglja se vrši kvartalno. U toku 2025. godine u TE Kakanj i TE Tuzla su vršena kvartalna geodetska mjerenja i hemijska analiza depoa uglja.
Uvidom u izvještaje o popisu uglja na dan 31.12.2025. godine u TE Kakanj i TE Tuzla zapazili smo da u istim nisu iskazane razlike po popisu zaliha uglja.

Odjel za internu reviziju je u toku 2025. godine izvršio reviziju zaliha, te, između ostalog, data i sljedeća preporuka: *"Izvršiti detaljnu analizu zaliha (osim zaliha uglja i zaliha investicionog materijala) u skladištima Društva, utvrditi uzroke povećanja istih, te o navedenom sačiniti Izvještaj na nivou Društva i podnijeti Upravi Društva na razmatranje i donošenje odgovarajućih odluka."*

U potpisanom Planu aktivnosti za provođenje preporuka, za prethodno navedenu preporuku je navedeno sljedeće: *"Proizvodne i distributivne podružnice će u narednom periodu izvršiti detaljnu analizu stanja zaliha i utvrđivanja uzroka povećanja istih, te o svemu sačiniti izvještaj i isti dostaviti nadležnim izvršnim direktorima"*. U cilju realizacije navedenog, u Društvu su *Rješenjem o imenovanju Stručnih timova za analizu zaliha u JP EP BiH* (broj 01-05-955-1/2026 od 13.01.2026. godine) imenovana su dva stručna tima:

- Stručni tim za analizu kompletnog sistema funkcionisanja zaliha i analizu postojeće politike upravljanja zalihama u proizvodnim podružnicama, i
- Stručni tim za analizu kompletnog sistema funkcionisanja zaliha i analizu postojeće politike upravljanja zalihama u distributivnim podružnicama.

Prema rješenju, rok za završetak zadataka je 31.03.2026. godine. Prema informacijama koje smo dobili od predsjednika stručnog tima (za proizvodne i distributivne podružnice), izrada izvještaja je u završnoj fazi.

U toku 2025. godine, u djelatnosti Distribucije implementirana je nova aplikacija za upravljanje zalihama materijala, integrisana sa SAP sistemom, koja na osnovu podataka o potrošnji, trenutnim zalihama i ugovorenim isporukama omogućava efikasnije planiranje nabavki. Aplikacija automatski procjenjuje rokove dostizanja sigurnosnih i signalnih zaliha, te predlaže optimalan trenutak za pokretanje novih nabavki i potrebne količine materijala, uz uvažavanje rokova isporuke po ugovorima. Također, aplikacija omogućava pravovremeno prepoznavanje mogućnosti preraspodjele materijala između distributivnih podružnica, čime se može izbjeći nepotrebno pokretanje novih nabavki. Nakon uspješnog testiranja, aplikacija je stavljena u primjenu za centralizirane nabavke koje obuhvataju oko 90% ukupnih zaliha materijala, a očekuje se da će njenom primjenom doći do postepenog smanjenja nivoa zaliha sa sadašnjeg jednogodišnjeg nivoa na približno šestomjesečne zalihe u narednom periodu. Planirano je i proširenje primjene aplikacije na distributivne podružnice i decentralizirane nabavke materijala.

Umanjenje vrijednosti zaliha
Dana 04.02.2025. godine, Uprava Društva je donijela *Uputstvo za procjenu neto ostvarive vrijednosti zaliha*, koje je primjenjeno na datum 31.12.2024. godine. Navedenim uputstvom su definisani procenti umanjenja vrijednosti zaliha u odnosu na starosnu strukturu istih:

	od 1 do 2 godine	od 2 do 3 godine	od 3 do 5 godina	preko 5 godina
Zalihe (osim rezervnih dijelova)	10%	25%	45%	65%
Rezervni dijelovi	0%	0%	25%	40%

Efekat primjene Uputstva za 2025. godinu iznosi neto rashod u iznosu od 1.390.688 KM (2024.: prihod u iznosu od 4.466.794 KM). Efekat za 2025. godinu je prikazan u *Bilješkama 2.3 i 8.2* (prihod 152.146 KM i rashod 1.542.834 KM).

Na osnovu starosne strukture zaliha na dan 31.12.2025. godine, sačinjene od strane Društva, u nastavku dajemo pregled zaliha starijih od godinu dana po podružnicama (bruto):

	Vrijednost zaliha preko godine dana	Od 1 do 2 godine	Od 2 do 3 godine	Od 3 do 5 godina	Preko 5 godina
	1 ∑ 2 do 5	2	3	4	5
TE Tuzla	16.910.116	2.578.752	1.586.950	2.657.714	10.086.700
TE Kakanj	16.435.735	1.625.923	2.519.931	1.489.656	10.800.215
ED Tuzla	6.399.965	3.171.147	1.109.238	936.028	1.183.552
ED Sarajevo	7.694.195	5.027.111	573.046	694.441	1.399.596
ED Bihać	4.265.199	2.742.569	503.768	196.768	822.094
ED Zenica	4.901.416	3.042.923	852.320	528.046	478.127
ED Travnik	2.831.397	1.769.775	391.856	669.767	0
HE na Neretvi	1.348.151	102.784	27.036	48.312	1.170.019
ED Mostar	2.015.999	1.116.862	322.731	237.747	338.660
	62.802.174	21.177.845	7.886.876	7.458.489	26.278.963

Društvo ne vrši analitička knjiženja umanjenja vrijednosti zaliha po svakoj šifri materijala, nego se umanjenja vrijednosti zaliha knjiže, na predviđenim kontima, u sintetičkim iznosima po organizacionim dijelovima Društva.

21. Potraživanja od kupaca

	31.12.2025.				31.12.2024.			
	Redovna	Sumnjiva	Utužena	Ukupno	Redovna	Sumnjiva	Utužena	Ukupno
Potraživanja od prodaje električne energije:								
- povezana lica								
Bruto	6.699.204	164.656	6.097.541	12.961.401	5.027.228	-	3.836.548	8.863.776
Ispravka vrijednosti	-	-	(6.097.541)	(6.097.541)	-	-	(2.656.280)	(2.656.280)
Neto	6.699.204	164.656	-	6.863.860	5.027.228	-	1.280.268	6.307.496
- kupci u zemlji								
Bruto	145.385.678	1.778.073	29.144.372	176.308.123	132.199.216	904.342	28.898.501	162.001.959
Ispravka vrijednosti	-	(212.768)	(28.235.599)	(28.448.367)	-	(213.880)	(28.710.132)	(28.924.012)
Neto	145.385.678	1.565.305	908.773	147.859.756	132.199.216	690.362	188.369	133.077.947
- ino kupci	548.439	-	-	548.439	1.593.635	-	-	1.593.635
Ukupno	152.633.321	1.729.961	908.773	155.272.055	138.820.079	690.362	1.468.637	140.979.079
Potraživanja od prodaje ostalih proizvoda								
Bruto	5.263.222	1.702.203	3.719.285	10.684.710	4.736.805	429.508	3.822.900	8.989.213
Ispravka vrijednosti	-	-	(3.676.607)	(3.676.607)	-	(757)	(3.790.168)	(3.790.925)
Neto	5.263.222	1.702.203	42.678	7.008.103	4.736.805	428.851	122.732	5.298.388
Potraživanja od prodaje usluga								
Bruto	8.914.338	3.437	923.963	9.841.738	11.874.665	2.129	943.099	12.820.393
Ispravka vrijednosti	-	(7.200)	(696.742)	(703.942)	-	(7.200)	(709.503)	(716.703)
Neto	8.914.338	(3.763)	227.221	9.137.796	11.874.665	(5.071)	234.096	12.103.690

	31.12.2025.				31.12.2024.			
	Redovna	Sumnjiva	Utužena	Ukupno	Redovna	Sumnjiva	Utužena	Ukupno
Bruto potraživanja od kupaca	165.810.881	3.848.369	39.685.161	210.344.411	155.431.649	1.336.979	37.501.648	194.269.076
Ispravka vrijednosti (osim MSFI 9)	-	(218.968)	(38.706.489)	(38.926.457)	-	(221.837)	(35.676.083)	(35.897.920)
Neto potraživanja od kupaca (prije MSFI 9)	165.810.881	3.428.401	1.178.672	171.417.954	155.431.649	1.114.142	1.825.565	158.371.156
Ispravka vrijednosti po MSFI 9				(575.820)				(725.275)
Neto potraživanja od kupaca (nakon MSFI 9)				170.842.134				157.645.881

Od ukupnih bruto potraživanja od kupaca, 90% čine potraživanja od prodaje električne energije. Potraživanja od kupaca se analitički evidentiraju u sljedećim aplikacijama:

- u aplikacijama SOEE i SONN: kupci 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (uključujući potraživanje za električnu energiju od povezanih društava), te kupci troškova mrežarine (kupci koji koriste usluge drugog snabdjevača a Društvo im obračunava samo troškove mrežarine)
- u aplikaciji SAP: ostali kupci električne energiju (110 kV, kupci u inostranstvu itd), kupci za ostale proizvode i usluge (energetske saglasnosti, sporedne proizvode, itd).

Društvo je dostavilo starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2025. godine od kupaca čija se analitika vodi u aplikacijama SOEE i SONN (kupci na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV, uključujući i potraživanja za električnu energiju od povezanih društava). U nastavku je pregled starosne strukture potraživanja od kupaca sa stanjem na dan 31.12.2025. godine:

	0 - 90 dana, uključujući i nedospjele	91 - 180 dana	181 - 364 dana	Starije od 365 dana	Ukupno
Potraživanja od prodaje električne energije:					
Povezani kupci	7.144.078	625.164	1.126.062	4.064.097	12.961.401
Kupci u BiH	143.595.319	3.657.573	1.047.470	28.007.761	176.308.123
Kupci u inostranstvu	548.470	-	-	(31)	548.439
	151.287.867	*4.282.737*	2.175.532	*32.071.827*	*189.817.963*
Potraživanja od prodaje usluge	8.650.302	182.682	67.823	920.931	9.841.736
Potraživanje od prodaje ostalih proizvoda	5.264.919	575.996	1.054.935	3.788.860	10.684.710
	165.203.088	5.041.415	3.318.290	36.781.618	210.344.411
Ispravka vrijednosti (uključujući MSFI 9)	(1.020.613)	(548.954)	(1.246.262)	(36.686.448)	(39.502.277)
	164.182.475	4.492.461	2.072.028	95.170	170.842.134

Prema starosnoj strukturi potraživanja, na dan 31.12.2025. godine, Društvo nema značajnijih potraživanja starijih od godinu dana za koja nije izvršena ispravka vrijednosti. Od iznosa neispravljenih potraživanja starijih od godinu dana (95.170 KM):

- 50.012 KM se odnosi na potraživanja od RU Kreka, i ista su ispravljena na teret rashoda dana 31.01.2026. godine.
- 40.823 KM se odnosi na potraživanja za razne usluge, od kupaca fizičkih lica, unutar podružnice ED Bihać. Najveći pojedinačni iznos je 11.735 KM. Prema informacijama dobijenim iz ED Bihać,

ova potraživanja će u narednom periodu biti predložena za otpis.

U Društvu se potraživanja evidentiraju i prate prema *Uputstvu o potraživanjima*. U skladu sa ovim Uputstvom, Društvo sumnjiva i sporna potraživanja evidentira nakon 90 dana (potraživanja starosti do 90 dana se smatraju redovnim potraživanjima), a utužena potraživanja se evidentiraju nakon 6 mjeseci za domaćinstva odnosno 9 mjeseci za ostale kategorije kupaca (ukoliko potraživanja nisu naplaćena ni nakon svih poduzetih radnji, vrši se utuženje pri čemu je potrebno izvršiti i knjigovodstveno evidentiranje utuženih potraživanja). U skladu sa *Uputstvom o potraživanjima*, sva potraživanja koja su starija od 365 dana i koja su u pravilu u evidenciji utuženih potraživanja, se prenose na rashode tj. vrši se umanjenje (ispravka) vrijednosti istih u 100% iznosu. Prema podacima iz starosne strukture potraživanja na dan 31.12.2025. godine (pripremljenoj od strane Društva), na kontima utuženih potraživanja je evidentiran iznos od 36.540.412 KM.

Tokom 2025. godine Društvo je izvršilo umanjenja/otpise vrijednosti potraživanja od kupaca u ukupnom neto iznosu od 4.577.079 KM i to:

- povećanje ispravke vrijednosti potraživanja u iznosu 4.726.536 KM (2024. godine: 1.147.953 KM) koje se odnosi na ispravku po osnovu *Uputstva o potraživanjima* (***Bilješka 8.4***). Navedena umanjenja potraživanja od kupaca su izvršena na osnovu pisane saglasnosti Nadzornog odbora Društva u skladu sa članom 140. *Statuta* Društva. Najveći pojedinačni ispravljeni iznos se odnosi na RMU Zenica, u iznosu 3.541.261 KM.
- smanjenje ispravke vrijednosti po MSFI 9 u iznosu od 149.457 KM (2024. godina: povećanje ispravke u iznosu 45.418 KM) koje se odnosi na smanjenje ispravke vrijednosti po osnovu redovnih potraživanja za električnu energiju, ostala dobra i usluge, sumnjivih i spornih potraživanja za električnu energiju, ostalih dobara i usluga i ostalih potraživanja. Ovi prihodi prikazani u okviru ukupnih neto kreditnih dobitaka po MSFI 9 u iznosu od 2.095.981 KM (***Bilješka 8.6***).

U okviru salda kupaca u zemlji, sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, evidentirana su i potraživanja od kupca Nova Željezara Zenica d.o.o. Zenica u iznosu od 11.859.931 KM, koje su se odnosila na fakture za novembar i decembar 2025. godine. Navedena potraživanja kupac je izmirio tokom januara i februara 2026. godine. Međutim, kupac nakon toga nije izmirivao obaveze po fakturama za januar, februar i mart 2026. godine. Nakon upućenih opomena i održanih sastanaka sa predstavnicima kupca, zaključen je sporazum kojim je definisano avansno sedmično plaćanje obaveza za isporučenu električnu energiju u iznosu od 2.000.000 KM uvećano za PDV, za period od 06.04. do 30.04.2026. godine. Po navedenom sporazumu kupac je izvršio dvije avansne uplate u ukupnom iznosu od 4.680.000 KM. Dana 06.04.2026. godine raskinut je ugovor s ovim kupcem, zaključno sa 30.04.2026. godine. Prema informacijama dostavljenim od Sektora za javno snabdijevanje, sva neplaćena potraživanja od ovog kupca nakon 11.02.2026. godine će ući u stečajnu masu. U trenutku sačinjavanja ovog izvještaja, Nova željezara Zenica je obustavila proizvodnju čelika.

Društvo je u skladu sa članom 23. Zakona o RiR i Pravilnikom o RIRP poslalo IOS-e na dan 31.12.2025. godine za sva potraživanja od pravnih lica radi usaglašavanja stanja. Metodom uzorka (20% salda potraživanja od kupaca u zemlji) utvrdili smo da su ista usaglašena.

Potraživanja za električnu energiju od povezanih društava

	31.12.2025.	31.12.2024.
RMU Zenica	6.251.558	4.296.527
RU Kreka	4.238.326	2.507.503
RMU Breza	912.693	549.532
RMU Đurđevik	634.571	924.707
RMU Kakanj	557.012	376.445
RMU Abid Lolić	197.259	81.815
RU Gračanica	41.290	78.011
Rudnici	***12.832.708***	***8.816.540***
TTU energetik	104.037	36.958
Iskraemeco	15.121	4.314
Eldis Tehnika	3.534	2.638
GEOLP	3.530	1.079
ETI	2.471	2.247
Ostali	***128.693***	***47.236***
Ukupno - bruto	12.961.401	8.863.776

Uvidom u IOS-e na dan 31.12.2025. godine po osnovu potraživanja za električnu energiju, zapazili smo da su potraživanja od svih povezanih društava usaglašena, osim za:

- RU Kreka – na IOS-u je navedeno da su potraživanja i obaveze neusaglašene za 125.048 KM, od čega se 124.848 KM odnosi na zatezne kamate i 200 KM na razliku iz ranijeg perioda;
- RMU Breza – razlika od 307 KM, što se odnosi na potraživanja za nusproizvode;
- RMU Kakanj – navedeno je da je određene fakture RMU Kakanj evidentirao u 2026. godini. Također je navedeno da IOS Društva ne sadrži zatezne kamate;
- RMU Abid Lolić – navedena je razlika od 4.130 KM koja se odnosi na zatezne kamate. Pored toga, IOS je neusaglašen za 4.053 KM (RMU Abid Lolić na IOS-u naveo veći iznos potraživanja nego što je u Društvu);
- TTU Energetik – navedena je razlika od 1.718 KM koja se odnosi na zatezne kamate.

Zavisna društva su u svojim poslovnim knjigama evidentirali obaveze po zateznim kamatama, dok se u Društvu one evidentiraju u vanbilansnoj evidenciji do momenta naplate.

Ukupna bruto potraživanja od RMU Zenica na dan 31.12.2025. godine iznose 6.251.558 KM, koja su najvećim dijelom utužena, i sastoje se iz:

- 2.556.280 KM - iznos prve tužbe, potraživanja su starija od godinu dana i 100% su ispravljena,
- 1.210.268 KM - iznos druge tužbe, potraživanja su starija od godinu dana i 100% su ispravljena,
- 1.588.477 KM - iznos treće tužbe, dio potraživanja je stariji od godinu dana (saldo obuhvata račune od oktobra 2024. do juna 2025. godine) i 100% su ispravljena,
- 742.546 KM - iznos četvrte tužbe, obuhvata potraživanja od jula do novembra 2025. godine i 100% su ispravljena i
- 154.017 KM - redovna potraživanja koja nisu utužena i nisu ispravljena (faktura za decembar 2025. godine).

U toku 2025. godine, po osnovu ispravke vrijednosti potraživanja od RMU Zenica, evidentirano je 3.541.261 KM na teret rashoda (***Bilješka 8.4***).

22. Kratkoročni depoziti

Na osnovu podataka dostavljenih od strane Sektora za upravljanje finansijama, kao i knjigovodstvenih evidencija, sačinili smo pregled kratkoročnih depozita sa stanjem na dan 31.12.2025. godine.

	31.12.2025.	31.12.2024.
Sparkasse bank d.d. BiH		
5 miliona EUR, dospijeće 30.06.2026. godine, kamatna stopa 2,91%	9.779.150	-
5 miliona EUR, dospijeće 30.06.2026. godine, kamatna stopa 2,91%	9.779.150	-
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,97%	-	9.779.150
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,97%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,96%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,96%	-	4.889.575
	19.558.300	29.337.450
ProCredit bank d.d. Sarajevo		
5 miliona EUR, dospijeće 30.05.2026. godine, kamatna stopa 2,60%	9.779.150	-
2,5 miliona EUR, dospijeće 27.03.2025. godine, kamatna stopa 2,41%	-	4.889.575
	9.779.150	4.889.575
ASA banka d.d. Sarajevo		
20 miliona KM, dospijeće 31.12.2025. godine, kamatna stopa 1,35%	-	20.000.000
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 3,01%	-	9.779.150
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 3,01%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,96%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 07.07.2025. godine, kamatna stopa 2,77%	-	4.889.575
	-	49.337.450
Bosna bank International		
2,5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,55%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 07.07.2025. godine, kamatna stopa 2,87%	-	4.889.575
5 miliona EUR, dospijeće 07.07.2025. godine, kamatna stopa 2,97%	-	9.779.150
	-	19.558.300
Addiko bank d.d. Sarajevo		
5 miliona EUR, dospijeće 27.03.2025. godine, kamatna stopa 2,87%	-	9.779.150
5 miliona EUR, dospijeće 27.03.2025. godine, kamatna stopa 2,87%	-	9.779.150
	-	19.558.300
Ziraat bank d.d. Sarajevo		
5 miliona EUR, dospijeće 26.03.2025. godine, kamatna stopa 2,80%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 26.03.2025. godine, kamatna stopa 2,80%	-	4.889.575
2,5 miliona EUR, dospijeće 27.07.2025. godine, kamatna stopa 2,85%	-	4.889.575
	-	19.558.300
NLB banka d.d. Sarajevo		
2,5 miliona EUR, dospijeće 26.03.2025. godine, kamatna stopa 2,81%	-	4.889.575
5 miliona EUR, dospijeće 28.07.2025. godine, kamatna stopa 2,91%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 26.08.2025. godine, kamatna stopa 2,91%	-	4.889.575
	-	19.558.300
Union banka d.d. Sarajevo		
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 3,03%	-	9.779.150
5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 3,03%	-	9.779.150
	-	19.558.300

	31.12.2025.	31.12.2024.
Intesa SanPaolo Banka d.d. BiH		
5 miliona EUR, dospijeće 27.03.2026. godine, kamatna stopa 2,65%	-	9.779.150
2,5 miliona EUR, dospijeće 07.07.2025. godine, kamatna stopa 2,83%	-	4.889.575
	-	14.668.725
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo		
2,5 miliona EUR, dospijeće 23.03.2025. godine, kamatna stopa 2,85%	-	4.889.575
	-	4.889.575
Depoziti za berze	316.478	-
Najmjenski depoziti za ino plaćanja	489	-
Potraživanja za kamate na depozite	4	143.913
	29.554.421	201.058.188

23. Novac i novčani ekvivalenti

	31.12.2025.	31.12.2024.
Novac na računima kod banaka u KM	34.643.305	26.369.559
Novac na računima kod banaka u EUR	3.217.968	5.702.535
Blagajna	1.135.640	1.323.491
	38.996.913	33.395.585

Uvidom u bruto bilans na dan 31.12.2025. godine i 31.12.2024. godine konstatovali smo da se novčana sredstva Društva nalaze u sljedećim bankama:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Novčana sredstva u KM		
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	15.611.572	6.186.555
Sparkasse bank d.d. BiH	9.608.054	9.036.152
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	2.860.879	2.488.452
ASA banka d.d. Sarajevo	2.524.599	948.833
UniCredit bank d.d. Mostar	2.350.302	3.886.461
Raiffeisen bank d.d. BiH	959.056	945.421
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	242.296	1.143.254
Union banka d.d. Sarajevo	175.700	1.407.490
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	114.548	124.961
ProCredit bank d.d. Sarajevo	71.003	25.556
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	51.885	64.926
Nova banka a.d. Banja Luka	44.370	27.769
Addiko bank d.d. Sarajevo	19.039	123.707
	34.643.305	26.369.559
Novčana sredstva u stranoj valuti		
Privredna banka Sarajevo d.d. Sarajevo	847.766	683.361
OTP banka Srbija a.d. Novi Sad	686.922	-
Sparkasse bank d.d. BiH	407.606	240.365
Bosnia bank international d.d. Sarajevo	285.461	667.938
UniCredit bank d.d. Mostar	241.267	1.740.743
ProCredit bank d.d. Sarajevo	174.713	208.998
NLB Tuzlanska banka d.d. Tuzla	121.973	280.461
Addiko bank d.d. Sarajevo	103.310	434.101
Union banka d.d. Sarajevo	91.917	740.717
Raiffeisen bank d.d. BiH	86.846	85.548

	31.12.2025.	31.12.2024.
ASA banka d.d. Sarajevo	79.087	41.147
Intesa Sanpaolo bank d.d. BiH	55.742	58.375
Nova banka a.d. Banja Luka	18.776	18.776
Ziraat Bank BH d.d. Sarajevo	6.582	302.005
	3.217.968	5.702.535
	37.861.273	32.072.094

24. Ostala kratkoročna potraživanja i imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Ostala kratkoročna potraživanja		
Potraživanja za ulazni PDV (privremeno neodbitan) (24.1)	17.655.545	20.484.625
Potraživanja za plaćenu akontaciju poreza na dobit (24.2)	8.000.000	13.248.874
Potraživanja po osnovu subvencija (24.3)	10.572.118	8.568.834
Potraživanja po osnovu izdvajanja Elektroprijenosa (24.4)	1.044.543	2.104.597
Potraživanja od institucija	736.217	820.887
Sumnjiva i sporna ostala potraživanja	3.985	3.985
Utužena ostala potraživanja	146.066	147.545
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja (24.3)	(9.086.504)	(7.143.035)
Ostala potraživanja	1.310.986	606.583
	30.382.976	38.842.995
Ostala imovina		
Potraživanja za date avanse (24.5)	76.423.979	30.725.866
Ispravka vrijednosti potraživanja za date avanse – RMU Zenica (24.5)	(475.503)	(475.503)
Ispravka vrijednosti potraživanja za date avanse – MSFI 9 (24.5)	(1.845.037)	(831.989)
Ukalkulisani prihodi (24.6)	8.774.415	7.711.568
Unaprijed plaćeni troškovi i razgraničenja	2.982	1.191
	82.880.836	37.131.152
	113.263.812	75.974.147

24.1 Potraživanja za ulazni PDV (privremeno neodbitan) se odnose na: PDV kod faktura koje se evidentiraju na razgraničenjima (npr.faktura dostavljena u jednom mjesecu, a odnosi se na isporuku roba, usluga i/ili radova koje su izvršene u prethodnom mjesecu), plaćanja PDV-a po carinskim deklaracijama za uvoz robe, PDV na avansna plaćanja dobavljačima (dok se Društvu ne dostavi avansna faktura) i sl.

24.2 Saldo na dan 31.12.2024. godine u iznosu od 13.248.874 KM predstavlja sve uplate po osnovu akontacije za porez na dobit, izvršene u toku 2023. i januaru 2024. godine, za šta je Porezna uprava FBiH dostavila Rješenje o utvrđivanju više uplaćenih javnih prihoda (br. 13-9/3-12-6-15619/24) u iznosu 13.248.874 KM. Zbog dodatno utvrđenih poreznih obaveza u iznosu 2.234.506 KM (objašnjeno u dijelu III.8 Vanjska revizija i inspekcijski organi), Društvo je predložilo da se ova dva iznosa prebiju, nakon čega je FMF dana 12.05.2025. godine dostavilo dopis br. 07-11-4-5-506/25 A.Ć. u kojem se navodi da se Društvu utvrđuje pravo na povrat više uplaćenih novčanih sredstava u iznosu od 11.014.369 KM.

Dana 12.05.2025. godine Društvo je potpisalo Sporazum o izmirenju duga 07-11-4-5-506/25, po čemu će se dug izmiriti u dvije rate 5.248.875 KM i 5.765.494 KM. Dana 25.06.2025. godine, Društvo je naplatilo prvu ratu u iznosu od 5.248.875 KM. Stoga saldo potraživanja na dan 31.12.2025. godine iznosi 8.000.000 KM. Napominjemo da je, nakon sačinjavanja finansijskih izvještaja za 2025. godinu,

dana 27.02.2026. godine naplaćena i druga rata. Kako je navedeno u dijelu III.8, obzirom da još uvijek traje spor pred Kantonalnim sudom u vezi dodatno utvrđenih obaveza u iznosu 2.234.506 KM, taj iznos će ostati nerasknjižen na poziciji *Potraživanja za plaćenu ekontaciju poreza na dobit*, dok se spor ne okonča.

24.3 Vlada FBiH je 2011. godine donijela Odluku o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti – u daljem tekstu Odluka o subvencijama (Sl.novine FBiH 44/11, 8/12, 96/12, 100/13, 75/14, 101/15, 52/16, 01/17, 55/17, 99/17, 54/18, 104/18, 55/19, 99/19, 51/20, 96/20, 55/21, 106/21, 61/22, 55/23, 61/24, 95/25) kojom je određeno da se za kupce električne energije iz kategorije domaćinstava, koji ostvaruju pravo na najniži nivo penzije koju je u tekućem mjesecu isplatio Federalni zavod MIO/PIO, primjenjuje oblik smanjenja troškova za električnu energiju na način da se potrošnja ispod 266 kWh subvencionira u skladu sa navedenom Odlukom. Članom 5. Odluke o subvencijama određeno je da će se razlika sredstava po novom obračunu obezbjediti iz ostvarene dobiti Društva i to iz dijela koji pripada Vladi FBiH.

U skladu sa posljednjom Odlukom o izmjeni Odluke o subvencijama (Sl.novine FBiH 95/25), subvencije će se iskazivati na računima koji će se izdavati do 30.06.2026. godine.

U 2024. i 2025. godini, Društvo je na teret rashoda ispravilo sve subvencije starije od godinu dana. Za 2025. godinu, po tom osnovu rashode je teretilo 1.944.928 KM (2024. godina: 2.196.975 KM), što je prikazano u *Bilješci 8.5*). Od ukupnog iznosa ispravke vrijednosti od 9.086.504 KM, iznos od 8.568.835 KM se odnosi na subvencije, dok se 517.671 KM odnosi na ostala potraživanja. Subvencije za koje je izvršena ispravka vrijednosti datiraju iz 2022., 2023. i 2024. godine.

Društvo se u više navrata obraćalo prema FMERI, FMF, Federalnom ministarstvu rada i socijalne politike te Vladi FBiH, sa molbom da se izmijeni i produži Odluka o subvencijama, te da se izvrši isplata po osnovu potraživanja za subvencije. U decembru 2025. godine u Službenim novinama FBiH broj 95/25 objavljena je izmjena *Odluke o subvencijama*, u kojoj je, između ostalog, definisano sljedeće:

"Ukupan iznos subvencija iz tačke IV. obezbjeđuje se iz Budžeta Federacije Bosne i Hercegovine za godinu koja slijedi nakon godine u kojoj su subvencije realizovane.
Sva neisplaćena potraživanja, po osnovu odobrenih subvencija krajnjim kupcima električne energije, koja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar imaju od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine u periodu od 01.01.2022. do 31.12.2024. godine, će biti isplaćena iz Budžeta Federacije Bosne i Hercegovine za 2026. godinu."

Društvo se dana 04.02.2026. godine obratilo Vladi FBiH, FMERI i FMF sa zahtjevom za isplatu subvencija u skladu sa izmjenjenom *Odlukom o subvencijama*. U odgovoru FMERI (dopis br. 05-11-1-224/26 od 09.03.2026. godine) navedeno je da je ovo ministarstvo u augustu 2026. godine dostavilo prijedlog budžeta za 2026. godinu, u kojem **nisu planirana sredstva za provođenje predmetne Odluke**. Također je navedeno da je FMERI provelo konsultacije sa FMF u vezi provedbe navedene Odluke, te da će se u narednom periodu intenzivirati aktivnosti kako bi se osigurala finansijska sredstva za provođenje Odluke putem nadležnog ministarstva.

U toku izrade ovog izvještaja, dana 07.04.2026. godine, Društvo je uputilo dopis br. 01-04-10563-1/2 prema Vladi FBiH, FMERI i Federalnom ministarstvu rada i socijalne politike. U dopisu se navodi da iznos subvencija u iznosu 10.572.118 KM u značajnoj mjeri opterećuje poslovanje Društva, te poziva Vladu FBiH da u saradnji sa nadležnim ministarstvima izvrši isplatu odobrenih subvencija iz perioda 2022. – 2025. godina. Također se navodi da, **ukoliko najkasnije do 30.06.2026. period primjene Odluke o subvencijama ne bude produžen, Društvo će, počev od 01.07.2026. godine, biti prinuđeno da obustavi odobravanje subvencija korisnicima koji su u skladu sa Odlukom koristili to pravo.**

24.4 Nakon izdvajanja Elektroprijenosa iz Društva početkom 2006. godine, sve obaveze po kreditima (koje su nastale do datuma izdvajanja) koje su se odnosile na Elektroprijenos, Društvo je nastavilo da otplaćuje. Za iznose izmirenih anuiteta (za dio kredita koji se odnose na Elektroprijenos) Društvo priznaje potraživanja od Elektroprijenosa (za koje ispostavlja knjižne obavijesti) i ista se izmiruju putem kompenzacija (obaveze Društva prema Elektroprijenosu po fakturama za usluge prijenosa električne energije se kompenziraju sa potraživanjima Društva po osnovu otplaćenih anuiteta).
Osim potraživanja po osnovu otplaćenih anuiteta, Društvo ispostavlja knjižne obavijesti prema Elektroprijenosu i za troškove vode, odvoza smeća i telefona (zbog zajedničkog korištenja poslovnih prostorija u PTZ u ulici Vilsonovo šetalište 15. Sarajevo).

24.5 Potraživanja za date avanse se najvećim dijelom odnose na avanse date ZD rudnicima:

	31.12.2025	31.12.2024
RMU Breza	24.930.486	5.696.542
Rudnici Kreka	23.794.626	9.357.446
RMU Kakanj	22.847.300	10.541.269
RMU Abid Lolić	2.507.444	2.393.873
RMU Đurđevik	1.072.285	7.260
RMU Zenica*	969.866	725.828
Rudnici	***76.122.007***	***28.722.238***
Eldis Tehnika	-	1.120.000
Ostali	2.665.840	4.747.541
Ukupno avansi sa PDV	***78.787.847***	***34.589.779***
PDV	*(2.363.868)*	*(3.863.914)*
Ukupno avansi bez PDV	***76.423.979***	***30.725.865***
Ispravka vrijednosti – RMU Zenica	(475.503)	(475.503)
Ispravka vrijednosti - MSFI 9	(1.845.037)	(831.989)
Potraživanja za date avanse - neto	***74.103.439***	***29.418.373***

** Saldo bruto potraživanja od RMU Zenica na dan 31.12.2025. iznosi 969.866 KM. Uzimajući u obzir ispravku vrijednosti urađenu po korekciji finansijskih izvještaja za 2023. godinu (475.503 KM), te ispravku vrijednosti po MSFI 9 za 2025. godinu (12.068 KM), neto vrijednost potraživanja za date avanse od RMU Zenica iznose 482.305 KM na dan 31.12.2025. godine.*

Zbog odluke o trajnoj obustavi rudarskih radova, ***skrećemo pažnju Društvu da je u skladu sa MSFI 9 Finansijski instrumenti potrebno izvršiti umanjenje potraživanja od RMU Zenica za koja postoji značajna neizvjesnost u pogledu naplate.***

Od ukupnih bruto potraživanja od ZD rudnika od 76.122.007 KM, 96% odnosno 74.367.007 KM su potraživanja starosti do godinu dana, dok je 2% odnosno 1.755.000 KM starije od godinu dana. Potraživanja starija od godinu dana se odnose na RU Kreka.

Društvo je na potraživanja za date avanse obračunalo ispravku vrijednosti po MSFI 9, u iznosu 1.845.037KM, koristeći diskontnu stopa od 2,5%. Više detalja o primjeni MSFI 9 u ***Bilješci 17.***

24.6 Uknjiženi prihodi po osnovu nefakturisane el.energije (Cut Off) - Očitanje brojila kod domaćinstava se vrši kontinuirano tokom cijelog mjeseca, po unaprijed pripremljenim planovima očitanja (očitački hodovi). Očitanja su planirana takvom dinamikom da se kupcima struja očitava uvijek isti dan, te je tako i period obračuna uvijek isti. Obzirom na veliki broj kupaca – na dan 31.12.2025. godine bilo je 750.307 kupaca (31.12.2024. godine – 741.434 kupac), ne postoji mogućnost očitanja brojila za jedan dan uz postojeće ljudske resurse. Shodno tome, u Društvu se vrši procjena prihoda po osnovu isporučene električne energije koji su nastali u decembru, ali za koje se fakture izdaju u januaru

naredne godine.

Društvo je na dan 31.12.2025. godine izvršilo procjenu prihoda u ukupnom iznosu od 8.774.415 KM i iste evidentiralo na kontu *28100000 Obračunata potraživanja koja nisu mogla biti fakturisana.*

25. Kapital

	31.12.2025.	31.12.2024.
Dionički kapital	***2.236.964.411***	***2.236.964.411***
Rezerve	***370.340.874***	***431.294.539***
(Akumulirani gubitak) / Neraspoređena dobit	***(50.476.632)***	***(60.953.664)***
Akumulirana, neraspoređena dobit ranijih godina	-	-
(Gubitak) / dobit tekućeg perioda	(50.476.632)	(60.953.664)
	2.556.828.653	**2.607.305.286**

Prema posljednjem izvodu iz sudskog registra koji nam je dostavljen (broj 065-0-RegZ-25-014834 od 28.11.2025. godine) vrijednost upisanog kapitala iznosi 2.236.964.411 KM, što odgovara iznosu evidentiranom u finansijskim izvještajima za godinu koja završava 31.12.2025. godine.

Prema Odluci o pokriću gubitka za 2024. godinu, usvojenoj od strane Skupštine Društva na 88. sjednici održanoj 26.06.2025. godine, gubitak u iznosu od 60.953.664 KM se pokriva na teret fonda rezervi. Prema Zakonu o privrednim društvima, član 180., stav 3., fond rezervi dioničkog društva iznosi najmanje 25% osnovnog kapitala dioničkog društva. Na dan 31.12.2025. godine, rezerve čine 17% dioničkog kapitala (31.12.2024. godine: 19%), **što je niže od zakonski propisanog minimuma.**

Na dan 31.12.2025. godine, efekti promjene aktuarskih pretpostavki (***Bilješka 28.1***) u iznosu 1.919.725 KM su evidentirani na kontima 34000030 i 35000010, u okviru klase 3 *Kapital.*

26. Obaveze po dugoročnim kreditima

	31.12.2025.	31.12.2024.
Obaveze za dugoročne kredite u zemlji		
Obaveze za dugoročne kredite u zemlji	-	-
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne kredite iz zemlje	-	14.127.900
Ukalkulisane kamate	-	19.638
	-	***14.147.538***
Obaveze za dugoročne ino kredite		
Obaveze za dugoročne ino kredite	88.961.716	108.942.400
Tekuće dospjeće obaveza za dugoročne ino kredite	18.995.226	20.225.660
Ukalkulisane kamate	558.060	625.988
	108.515.002	***129.794.049***
Obaveze po osnovu stambenih kredita		
Obaveze po osnovu stambenih kredita	-	3.894
Tekuće dospjeće obaveza po osnovu stambenih kredita	3.840	8.563
	3.840	***12.457***
	108.518.842	**143.954.043**

Dospjeće obaveza po dugoročnim kreditima može se prikazati kako slijedi:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Do jedne godine (uključujući ukalkulisanu kamatu)	19.557.126	35.007.749
Preko jedne godine	88.961.716	108.946.294
Ukupno	108.518.842	143.954.043

Detaljni prikaz obaveza za dugoročne kredite iz inostranstva je dat u nastavku:

			31.12.2025.		31.12.2024.	
Kreditor i oznaka kredita	Valuta	Kamatna stopa	KM	Valuta	KM	Valuta
Konzorcij banaka: ASA banka, Intesa SanPaolo banka i NLB banka						
Avans za izradnju Bloka 7	BAM	2,80%+ 6M EURIBOR	-	-	14.127.900	14.127.900
			-	-	***14.127.900***	***14.127.900***
International Developement Agency						
IDA 3071	SDR	0,75%	3.306.072	1.452.905	5.603.278	2.283.124
IDA 3534	SDR	0,75%	288.610	126.834	400.215	163.072
IDA 41970	SDR	6M EUR Libor + 1%	848.069	372.697	2.743.991	1.118.073
			4.442.751		***8.747.484***	
European investment bank, BBI banka, UniCredit bank						
EIB 23871*	EUR	3,345% - 4,529%	36.447.159	18.635.135	39.758.415	20.328.154
			36.447.159		***39.758.415***	
Ostali kreditori						
Japan Bank for International Cooperation	JPY	0,75%	5.238.070	491.392.764	6.056.247	509.592.496
KfW, BMZ 2012 67 103; Vjetropark Podveležje	EUR	1,85 % - 4%	58.745.270	30.035.979	70.494.324	36.043.175
KfW SCADA/EMS/OMS	EUR	cca. 4-5%	3.083.692	1.576.667	4.111.589	2.102.222
			67.067.032		***80.662.160***	
Ukalkulisana kamata			558.060		645.626	
			108.515.002		**143.941.585**	

** Kredit se sastoji od 7 tranši, od kojih svaka ima različitu kamatnu stopu*

Dana 29.12.2025. godine potpisan je Ugovor o otkupu potraživanja između Vlade FBiH, Društva i UniCredit bank, čime je UniCredit banka otkupila nedospjela potraživanja po osnovu kredita 23.871 BA od Vlade FBiH, i to tranše D, E, F i G. Potpisani ugovor ne utiče na ukupan iznos obaveze koju Društva ima po ovom kreditu.

Dana 27.11.2025. godine potpisan je Ugovor o otkupu potraživanje između Vlade FBiH, Društva i Bosnia bank international, čime je BBI banka otkupila nedospjela potraživanja po osnovu kredita 23.871 BA od Vlade FBiH, i to tranšu B. Potpisani ugovor ne utiče na ukupan iznos obaveze koju Društva ima po ovom kreditu.

Izvršili smo uvid u ovjerene IOS-e sa FMF (preko kojeg se vode krediti iz inostranstva, osim onih koji su otkupljeni), UniCredit bank i BBI bankom, na dan 31.12.2025. godine, i isti su usaglašeni.

Prema podacima dostavljenim od strane Jedinice za implementaciju projekata – PIU i Sektora za upravljanje finansijama, Društvo na dan 31.12.2025. godine ima odobrene, a nepovučene sljedeće kredite:

	Kreditor i oznaka kredita	Val.	Iznos kredita u valuti	Iznos povučen do 31.12.2025. (KM)	Ukupan iznos nepovučenih kredita na dan 31.12.2025. (KM)	Krajnji datum do kojeg se sredstva mogu povući
1.	EIB, kredit br. 82.304 (BA), Pametna mjerila za distribucije/rekonstrukcija i izgradnja el.en.objekata	EUR	15.000.000	-	29.337.450	31.12.2027.
2.	EBRD, kredit br: 53.198, FNE Gračanica 1&2	EUR	25.100.000	-	49.091.333	31.12.2026.
3.	UniCredit Bank d.d. Mostar, kredit br: 19000105-DK-1/24, FNE Gračanica1&2	KM	29.337.450	-	29.337.450	31.12.2026.
4.	EIB, kredit br. 91812 (BA), Projekat izgradnje VE Vlašić	EUR	36.000.000	-	70.409.880	17.04.2028.
5.	EBRD, kredit br: 54.685 - Tranša 1 (3 FNE)	EUR	15.000.000	-	29.337.450	25.02.2028.
6.	Raiffeisen bank BiH, broj elektronskog ugovora o kreditu: 09297/2025 - Tranša 1 (3 FNE)	KM	16.350.739	-	16.350.739	31.12.2027.
7.	EBRD, kredit br: 54.685 - Tranša 2 (5 FNE)	EUR	35.000.000	-	68.454.050	25.02.2029.
8.	Raiffeisen bank BiH, broj elektronskog ugovora o kreditu: 09297/2025 - Tranša 2 (5 FNE)	KM	27.800.168	-	27.800.168	31.12.2027.
				-	320.118.519	

Prema podacima iz PIU

1. Rok raspoloživosti sredstava kredita je Amandmanom br. 3 na Ugovor o kreditu (kojim je izvršena prenamjena sredstava kredita) produžen do 31.12.2027.godine. Parlamentarna skupština je 17.12.2025. godine dala saglasnost za ratifikaciju Amandmana br. 3, a Odluka o ratifikaciji je u proceduri donošenja od strane Predsjedništva BiH.

2. Pokrenute su aktivnosti sa FMF u vezi sa definisanjem novog datuma raspoloživosti kredita (ističe 17.04.2028. godine.), te je predloženo produženje za dvije godine.

5., 6., 7. i 8. Ugovori o kreditu potpisani 30.12.2025. godine. Sredstva Tranše 2 kredita će biti raspoloživa nakon što banka dostavi obavještenje o raspoloživosti sredstava.

Društvo je po nepovučenim kreditima EBRD br. 53.198 i UniCredit Bank d.d. Mostar br: 19000105-DK-1/24, u toku 2025. godine, platilo **395.370 KM** kreditorima po osnovu **naknade za nepovučena sredstva.** Krediti EBRD br: 54.685 (tranša 1 i 2), te Raiffeisen bank BiH broj 09297/2025 (tranša 1 i 2) su zaključeni u decembru 2025. godine. **Ukoliko Društvo ne izvrši povlačenje sredstava tokom 2026. godine, iznos ove naknade za nepovučena sredstva će biti dodatno povećana,** s obzirom da će se obračun vršiti i na kredite zaključene u decembru 2025. godine.

27. Obaveze po najmovima

	31.12.2025.	31.12.2024.
Dugoročne obaveze po najmovima	225.538	664.309
Tekuće dospjeće obaveza za najmove	432.085	418.753
	657.623	1.083.062

Obaveze po najmovima se odnose na 27 ugovora o operativnom najmu za 37 vozila. Ugovori su zaključeni sa Porsche leasing d.o.o. Sarajevo, Una Auto d.o.o. Bihać, Guma-m d.o.o. Mostar, Guma X

d.o.o. Mostar, Sparkasse Leassing d.o.o. Sarajevo i Porsche Inter Auto BH d.o.o. Sarajevo, na period od 3 i 4 godine.

28. Dugoročna rezervisanja

	31.12.2025.	31.12.2024.
Rezervisanja za primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19 (28.1)	49.366.233	42.880.984
Rezervisanja za demontažu (28.2)	17.453.892	16.470.293
Rezervisanja za sudske sporove (28.3)	45.844.912	49.181.149
	112.665.037	108.532.426

28.1 Primanja zaposlenih u skladu sa MRS 19

Društvo je na osnovu *Obračuna rezervacija za dugoročne obaveze za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo*, sačinjenog od strane ovlaštenog aktuara, izvršilo rezervisanja za primanja zaposlenih u ukupnom iznosu od 49.366.233 KM. Aktuar je prilikom obračuna koristio diskontnu stopu od 4% (obračun 2024. godine: 4%).

U nastavku dajemo pregled kretanja rezervisanja za primanja zaposlenih:

Početno stanje (31.12.2024. godine)	**42.880.984**
Povećanje rezervisanja	**11.056.581**
Troškovi kamata (Bilješka 8.)	*1.715.239*
Troškovi tekućeg rada (Bilješka 8.)	*3.677.201*
Aktuarski gubici - prilagođavanje iskustva (Bilješka 8.)	*7.583.866*
Aktuarski dobici - prilagođavanje iskustva (Bilješka 2.)	-
Aktuarski dobici - promjena pretpostavki (Bilješka 25.)	*(1.919.725)*
Otpuštanje rezervisanja	-
Smanjenje - isplata	**(4.571.332)**
Krajnje stanje (31.12.2025. godine)	**49.366.233**

28.2 Demontaža objekata

U skladu sa odredbama MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema*, jedan od elemenata nabavne vrijednosti nekretnina, postrojenja i oprema je i procijenjeni trošak za demontažu i uklanjanje sredstva i uređenje lokacije.

Društvo je u toku 2010. godine prvi put procijenilo troškove demontaže termoenergetskih postrojenja u TE Tuzla i TE Kakanj. Kao što je navedeno u ***Bilješci 5.***, Društvo je u 2024. godini izvršilo izmjenu vijekova korištenja stalnih sredstava u termoelektranama, te je izvršena i ponovna procjena troškova demontaže. U 2025. godini nije vršena nova procjena.

	TE Tuzla	TE Kakanj	Ukupno
Početno stanje (31.12.2024. godine)	**13.624.290**	**2.846.003**	**16.470.293**
Povećanje rezervisanja (*Bilješke 8.*)	681.219	302.380	983.599
Krajnje stanje (31.12.2025. godine)	**14.305.509**	**3.148.383**	**17.453.892**

Revizorskim procedurama utvrđeno je da je u podružnici TE Kakanj evidentiran veći iznos troškova rezervisanja za demontažu u odnosu na iznos koji je utvrđen obračunom izvršenim od strane Društva. Razlika iznosi 160.080 KM, zbog čega su rashodi i finansijski rezultat za godinu koja završava

31.12.2025. godine precijenjeni za navedeni iznos. Društvo je izvršilo korekciju evidentirane razlike u poslovnim knjigama za 2026. godinu.

Skrećemo pažnju Društvu da knjiženje rezervisanja za demontažu vrši u skladu sa obračunom koji se sačinjava prilikom izrade finansijskih izvještaja.

28.3 Sudski sporovi

U skladu sa MRS 37 *Rezervisanja, potencijalne obaveze i potencijalne imovina* te *Odlukom o primjeni MRS 37* procjena rezervisanja za sudske sporove se vrši na kraju svakog izvještajnog perioda.
Izvršna direktorica za ekonomske poslove i izvršna direktorica za pravne poslove i ljudske resurse su Upravi Društva dostavile *Informaciju za rezervisanje po sudskim sporovima*, broj 06-1-1851-1/2026 od 20.01.2026. godine (sastavni dio Informacije su Tabela 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana* i Tabela 2. *Pregledne tabele rezervisanja* na dan 31.12.2025. godine). U *Informaciji* je navedeno da se Upravi Društva predlaže da se za tekuću godinu izvrši rezervisanje sredstava u iznosu od 8.437.931 KM. Uprava Društva je usvojila navedenu Informaciju na 221. sjednici, održanoj 21.01.2026. godine.

U Tabeli 1. *Pregled pravnih sporova u kojima je Društvo tužena strana* navedeno je da je protiv Društva pokrenuto ukupno 330 sporova u ukupnom iznosu od 200.040.621 KM.
Na osnovu podataka iz Tabele 2. *Pregledne tabele rezervisanja* na dan 31.12.2025. godine, kao i podataka iz Bruto bilansa na dan 31.12.2025. godine sačinili smo tabelu kretanja rezervisanja za sudske sporove i istu dajemo u nastavku:

Početno stanje (31.12.2024. godine)	**49.181.148**
Povećanje rezervisanja	8.437.931
Otpuštanje kroz prihod	(10.857.732)
Smanjenje – isplata	(916.435)
Krajnje stanje (31.12.2025. godine)	**45.844.912**

Povećanje rezervisanja i otpuštanje kroz prihod su u finansijskim izvještajima prikazani u neto iznosu od 2.419.801 KM, u okviru ***Bilješke 8.1.***

Uvidom u pregled sudskih sporova pokrenutih protiv Društva sa stanjem na dan 31.12.2025. godine, dostavljenom od strane Sektora za pravne poslove, konstatovali smo da se najveći spor odnosi na tužitelja Jadran Kapital d.d. Split i drugi (vrijednost spora 125.000.000 KM). Dana 10.02.2023. godine Općinski sud u Sarajevu je donio presudu kojom se odbija tužbeni zahtjev tužitelja. Jadran kapital je podnio žalbu protiv presude Općinskog suda u Sarajevu, ali je Kantonalni sud u Sarajevu dana 18.02.2026. godine odbio žalbu kao neosnovanu, te potvrdio prvostepenu presudu.

Drugi po redu najveći spor odnosi se na arbitražni spor koje protiv Društva vodi tužitelj Konzorcij Strabag AG Austrija i Končar d.d. Zagreb. Vrijednost arbitražnog spora je 20.076.946 EUR odnosno 39.267.093 KM. Društvo je u vezi ovog spora u ranijem periodu naplatilo avansnu garanciju u iznosu od 5.740.229 EUR odnosno 11.226.911 KM (***Bilješka 33.***). Odluka arbitražnog vijeća je donesena krajem decembra 2021. godine i ista je donesena u korist tužitelja. U periodu od 2022. – 2025. godine, **Društvo je rezervisalo ukupno 35.327.381 KM** na teret rashoda po ovom sporu.

Nakon donošenja arbitražne odluke, Društvo je pred sudom u Briselu pokrenulo postupak za njeno poništenje, ali su zahtjevi odbijeni i u prvostepenom i u vanrednom postupku. Društvo je sačinilo podnesak Evropskom sudu za ljudska prava 10.06.2025. godine, koji je odbijen 10.10.2025. godine.

Time su iscrpljena sva pravna sredstva u Belgiji i pred Evropskim sudom za ljudska prava, te je prestala potreba za ranije angažovanim advokatskim uredom Monard Law.
Radi izvršenja arbitražne odluke u BiH, JV Strabag/Končar je u decembru 2024. godine pokrenuo postupak priznanja i izvršenja pred nadležnim sudom u Sarajevu. Kako bi osporilo izvršenje arbitražne odluke, Društvo je sačinilo podnesak kojim osporava pravo na priznanje arbitražne odluke, navodeći grubo kršenje temeljnih pravnih načela. **Kantonalni sud u Sarajevu je Rješenjem od 15.12.2025. godine priznao konačnu arbitražnu odluku ICC-a od 27.12.2021. godine**, uz obrazloženje da nije došlo do povrede javnog poretka BiH.

Protiv navedenog Rješenja moguće je izjaviti žalbu Vrhovnom sudu Federacije BiH, koja odlaže izvršenje arbitražne odluke. Advokatski ured je pripremio i blagovremeno podnio žalbu, a postupak pred Vrhovnim sudom je u toku. **Ukoliko Vrhovni sud Federacije BiH ne uvaži žalbu Društva, postoji visok rizik po likvidnost Društva, imajući u vidu da bi Društvo bilo obavezno izmiriti obaveze po predmetnom sudskom sporu u iznosu od 39.267.093 KM, uvećanom za pripadajuću zakonsku zateznu kamatu (po stopi od 10% ili 12% godišnje).** Na dan 31.12.2025. godine Društvo ima evidentiran iznos 35.327.381 KM na rezervisanjima za sudske sporove. Pored toga, na poziciji odgođenog prihoda je evidentirano 11.226.911 KM (naplata avansne garancije po predmetnom sporu).

29. Odgođeni prihod

	31.12.2025.	31.12.2024.
Odgođeni prihod za donirana sredstva	46.137.445	50.522.684
Ostali odgođeni prihod	698.791	713.041
	46.836.236	**51.235.725**

U praksi se dešavaju situacije u kojima treća lica izgrade elektroenergetske objekte (EEO), nakon čega takvi objekti budu donirani Društvu, od strane trećih lica, pri čemu Društvo preuzima obavezu njihovog održavanja. Društvo može preuzeti sredstva po osnovu potpisanih sporazuma o preuzimanju EEO ili sporazuma o zajedničkom ulaganju. U Društvu se, tako preuzeti EEO, knjigovodstveno evidentiraju u okviru nekretnina, postrojenja i opreme (***Bilješka 10.***) i odgođenog prihoda. Prilikom evidentiranja preuzetih EEO, posebno se evidentiraju: građevine, oprema, te materijal. Prihod u bilansu uspjeha (***Bilješka 2.***) se priznaje ravnomjerno shodno vijeku trajanja preuzetog EEO.

30. Obaveze prema dobavljačima

	31.12.2025.	31.12.2024.
Obaveze prema dobavljačima u zemlji	45.910.496	38.530.108
Obaveze prema dobavljačima - povezana društva	10.318.314	6.771.695
Obaveze prema dobavljačima u inostranstvu	2.607.203	1.067.315
	58.836.013	**46.369.118**

U skladu sa članom 23. Zakona o RIR, Društvo nije slalo IOS-e dobavljačima, ali je vršilo usaglašavanja stanja sa dobavljačima od kojih je IOS primljen. Metodom uzorka (18% salda) utvrdili smo da je testirani iznos obaveze prema dobavljačima u zemlji usaglašen.

Obaveze prema dobavljačima - povezana društva
Iskazani saldo na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 10.318.314 KM se odnosi na obaveze prema sljedećim povezanim licima:

	31.12.2025.	31.12.2024.
RU Kreka	1.573.604	1.921.457
RU Gračanica	769.415	275.245
RMU Abid Lolić	450.994	14.525
RMU Đurđevik	290.272	863.947
RMU Kakanj	72.971	1.041.041
RMU Zenica	-	25.004
RMU Breza	-	-
Rudnici	3.157.256	4.141.219
Iskraemeco	6.323.730	777.336
Eldis Tehika	695.837	1.853.140
TTU energetik	141.691	-
GEOLP	-	-
Ostali	7.161.058	2.630.476
	10.318.314	6.771.695

Društvo je dostavilo izvode otvorenih stavki (IOS-I) zavisnim društvima sa stanjem na dan 31.12.2025. godine po osnovu potraživanja za date avanse i po osnovu obaveza, u neto iznosu (obaveze prema dobavljačima umanjene za potraživanja za avanse).

Uvidom u IOS-e dostavljene ZD zapazili smo da su sa svim zavisnim društvima na dan 31.12.2025. godine usaglašene obaveze prema dobavljačima i potraživanja za date avanse, osim za:

- RMU Zenica – na IOS-u je navedeno da prebijeni iznos potraživanja za date avanse i obaveza treba biti veći za 191.109 KM (ista razlika navedena u IOS-u za porezni kredit, ***Bilješka 17.1,*** ista razlika je konstatovana i na dan 31.12.2024. godine). U komentarima na nacrt Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu (sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju), ID za ekonomske poslove nas je informisala da se razlika odnosi na KO broj 02-01/24 od 31.01.2024. godine koja je nastala zbog toga što je faktura RMU Zenica za januar 2024. godine bila manja od uplaćenih predračuna, te nije bilo mogućnosti da se ista dodatno umanji za iznos KO i time zatvori dio potraživanja po osnovu Sporazuma za PDV),
- RU Kreka – na IOS-u je navedeno da su potraživanja za date avanse i obaveze prema dobavljačima neusaglašeni za 200 KM, ista razlika je konstatovana na dan 31.12.2024. godine),
- TTU Energetik – razlika u iznosu od 43.875 KM se odnosi na dvije fakture koje Društvo nije prihvatilo,
- Iskraemeco – obaveze neusaglašene za 111.663 KM, što se odnosi na šest faktura (broj 36 od 26.12.2025. godine, broj 35 od 25.12.2025. godine, broj 30 od 06.11.2025. godine, broj 28 od 23.10.2025. godine, broj 23 od 08.09.2025. godine i broj 10 od 23.04.2025. godine) koje u Društvu nisu evidentirane do 31.12.2025. godine. U komentarima na nacrt Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu (sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju), ID za ekonomske poslove nas je informisala da je faktura broj 36 Društvu dostavljena 13.02.2026. godine. Za ostale navedene fakture nismo dobili odgovarajuće obrazloženje za neevidentiranje istih.
- Eldis Tehnika – obaveze neusaglašene za 34.915 KM, što se odnosi na deset faktura koje Društvo (ED Sarajevo) nije evidentiralo do 31.12.2025. godine (fakture se odnose na decembar 2025. godine). Nismo dobili odgovarajuća obrazloženja za neevidentiranje faktura u navedenom iznosu.
- RMU Abid Lolić – obaveze neusaglašene za 24.993 KM.

Iz gore navedenog proizilazi da su prilikom usaglašavanja potraživanja i obaveza putem IOS-a sa stanjem na dan 31.12.2025. godine utvrđena određena neslaganje između evidencija Društva i povezanih lica. Dio neslaganja (u dijelu obaveza) proizilazi iz činjenice da Društvo nije prihvatilo određene fakture, te samim tim iste nisu ni trebale biti evidentirane kao obaveza, dok nam za veći dio neslaganja nisu dostavljena odgovarajuća obrazloženja za neevidentiranje faktura.
Za neslaganja stanja potraživanja i obaveza prema povezanim licima (RU Kreka i RMU Abid Lolić), nismo mogli utvrditi uzroke neslaganja.

Skrećemo pažnju Društvu da je, u cilju pravilnog iskazivanja pozicija u bilansu stanja i bilansu uspjeha, kao i ispravnog vršenja popisa imovine i obaveza sa stanjem na dan 31.12., potrebno da blagovremeno evidentira sve fakture dobavljača po osnovu isporučenih roba/radova/usluga. Zbog činjenice da se određena neslaganja između Društva i povezanih lica ponavljaju (RMU Zenica i RU Kreka), te da sa 31.12.2025. godine postoje neslaganja i sa RMU Abid Lolić, potrebno je najkasnije do 30.06.2026. godine izvršiti identifikaciju uzroka neslaganja, te u skladu sa istim izvršiti odgovarajuća knjigovodstvena evidentiranja.

31. Ostale kratkoročne obaveze

	31.12.2025.	31.12.2024.
Obaveze za primljene avanse	44.897.177	38.218.352
Obaveze za obnovljive izvore energije	9.399.740	8.172.454
Obaveze za PDV	7.876.096	4.224.112
Obaveze za hidroakumulaciju	1.746.875	1.220.116
Obaveze za dividendu	730.982	736.126
Obaveze za naknade (vodoprivredne, šume, zagađenje)	207.567	180.306
Obaveze prema vanjskim članovima (NO, Odbor za reviziju)	23.302	28.209
Ostale obaveze	24.192	277.265
	64.906.931	**53.056.940**

32. Obračunati troškovi

	31.12.2025.	31.12.2024.
Obračunati troškovi poslovanja (32.1)	82.792.045	105.711.909
Ostali obračunati troškovi (32.2)	13.028.116	12.062.400
	95.820.161	**117.774.309**

32.1 Obračunati troškovi poslovanja

Obračunati troškovi poslovanja odnose se na razne troškove poslovanja (npr. naknade Nezavisnom operator sistemu, troškovi nabavke električne energije, troškovi mrežarine) koji su nastali u decembru 2025. godine, a za koje Društvo nije primilo fakturu dobavljača do 31.12.2025. godine. Također, ovdje su uključene zalihe materijala te oprema koja je isporučena Društvu do 31.12.2025. godine (i za koju je evidentiran ulaz u skladište), a faktura je zaprimljena nakon toga.

U skladu sa članom 23. Zakona o RiR, Društvo nije slalo IOS-e dobavljačima, ali je vršilo usaglašavanja stanja sa dobavljačima od kojih je IOS primljen, između ostalog i sa dobavljačima koji su evidentirani na poziciji "Obračunati troškovi poslovanja". Metodom uzorka (26% salda) utvrdili smo da je testirani iznos obračunatih troškova poslovanja usaglašen.

32.2 *Ostali obračunati troškovi*

	31.12.2025.	31.12.2024.
Rezervisanja za neiskorišteni godišnji odmor	7.394.278	6.718.510
Naknade za zagađenje zraka	3.477.621	3.932.428
Poribljavanje	1.827.171	977.171
Koncesija VE Podveležje	190.010	156.947
Arbitraža	138.440	140.442
Sponzorstvo	-	120.000
Ostalo	596	16.902
	13.028.116	12.062.400

Rezervisanje za neiskorištene godišnje odmore su evidentirana preko povećanja rashoda u iznosu od 743.886 KM (*Bilješka 8.1*), te ostalih prihoda u iznosu od 68.120 KM, što u neto iznosu predstavlja povećanje od 675.766 KM u odnosu na 31.12.2024. godine.

Centralna popisna komisija je u Elaboratu o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza na dan 31.12.2025. godine konstatovala da saldo obračunatih troškova iznosi 13.028.116 KM i dato je pojašnjenje svake stavke. Kao što je navedeno u poglavlju IV.1, Nadzorni odbor je dana 24.02.2026. godine usvojio Elaborat.

33. Pasivna vremenska razgraničenja

	31.12.2025.	31.12.2024.
Odloženi prihodi budućeg perioda	13.677.677	13.677.677
	13.677.677	13.677.677

Odloženi prihodi budućeg perioda se najvećim dijelom (82%) odnose na naplaćenu avansnu garanciju u iznosu od 5.740.229 EUR (11.226.911 KM). Naplata garancije je izvršena nakon okončanja sudskog spora koji je Društvo pokrenulo protiv Konzorcija Strabag AG i Končar d.d., a u vezi sa nerealizacijom ugovora za izgradnju HE Vranduk.

Ostatak salda se odnosi na naplatu od društva Junuzović Kopex d.o.o. Lukavac, po presudi Općinskog suda u Tuzli.

34. Vanbilansna evidencija

	31.12.2025.	31.12.2024.
Primljena sredstva osiguranja plaćanja	648.187.495	644.448.766
Izdata sredstva osiguranja plaćanja	438.106.384	653.805.385
Odobreni, nepovučeni krediti	320.118.519	107.766.233
Date hipoteke	214.689.000	214.689.000
Sudski sporovi - EP tužena strana	200.040.521	211.019.108
RTV taksa	188.799.856	164.562.939
Nedospjele kamate po reprogramu	35.133.557	39.188.975
Sredstva van upotrebe	31.783.536	19.276.905
Potraživanja za obračunate zatezne kamate	3.901.221	4.301.508

	31.12.2025.	31.12.2024.
Isknjiženo zemljište	1.845.652	1.845.652
Neprodati stanovi	1.458.426	1.483.990
Primljene hipoteke	1.142.948	1.240.003
Brojila u vlasništvu kupca	676.250	718.459
Ostala vanbilansna evidencija	28.156.728	27.272.901
	2.114.040.095	**2.091.821.824**

VI RIZICI KOJI UTIČU ILI BI MOGLI UTICATI NA USPJEŠNOST POSLOVANJA DRUŠTVA

U skladu sa članom 104. *Statuta* Društva, pored poslova utvrđenih zakonom i Statutom, Odbor za reviziju, između ostalog, ukazuje na rizike koji bi eventualno mogli uticati na uspješnost poslovanja Društva.

Odbor za reviziju je identifikovao značajan rizik za novčani tok Društva, koji proizlazi iz izgubljenog arbitražnog spora sa konzorcijem Strabag-Končar. S obzirom na to da je Kantonalni sud u Sarajevu priznao konačnu arbitražnu odluku u korist tužitelja, sasvim je izvjesno da Društvo u narednom periodu očekuje isplata obaveze od približno 20 miliona EUR, uvećana za pripadajuće zatezne kamate. Prema Planu poslovanja za period 2026–2028. godine, u Predračunu gotovinskih tokova (na poziciji "Ostali odlivi"), za 2026. godinu već je planiran iznos od 40 miliona KM po osnovu ovog spora.

Imajući u vidu da će ovaj odliv, uz dodatak zateznih kamata, čiji tačan iznos na dan izrade ovog izvještaja nije precizno utvrđen, značajno opteretiti likvidnost Društva, **Odbor za reviziju skreće pažnju Upravi i Nadzornom odboru na neophodnost blagovremenog osiguranja adekvatnih izvora finansiranja za potpuno izmirenje ove obaveze.**

Osim prethodno navedenog rizika, Odbor za reviziju je **posebno identifikovao određene rizike koji bi, ukoliko se ne poduzmu odgovarajuće aktivnosti od strane većinskog vlasnika kapitala**, u narednom periodu mogli imati negativan uticaj na likvidnost i poslovanje Društva. Navedeni rizici se odnose na sljedeće:

1. Rizik naplate potraživanja po osnovu subvencija za električnu energiju u skladu sa *Odlukom o provedbi mjere za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti* **u ukupnom iznosu od 10.572.118 KM** (stanje na dan 31.12.2025. godine);

2. Rizik naplate tj. povrata sredstava uplaćenih po osnovu izdavanja garancije po osnovu kreditnog zaduženja Društva kod EXIM banke (za izgradnju Bloka 7 u TE Tuzla) **u ukupnom iznosu od 47.661.298,50 KM**;

3. Naknada štete nastale zbog primjene odluka Vlade FBiH: *Odluke o proglašenju stanja ugrožene sigurnosti snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 94/23) i *Odluke o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 98/23);

4. Rizik umanjenja kapitala zbog negativnog poslovanja; te

5. Rizik gubitka imovine zbog aktivnosti koje se provode od strane Odjela za urbanizam i građenje, Službe za katastar Grada Mostar, a kojim je izvršena promjena nosioca prava u katastarskom operatu s Hidroelektrana na Neretvi na JP Elektroprivreda HZ HB d.d. – Mostar.

1. *Rizik naplate potraživanja po osnovu subvencija za električnu energiju*

Vlada FBiH je 2011. godine donijela Odluku o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti – u daljem tekstu Odluka o subvencijama (Sl.novine FBiH 44/11, 8/12, 96/12, 100/13, 75/14, 101/15, 52/16, 01/17, 55/17, 99/17, 54/18, 104/18, 55/19, 99/19, 51/20, 96/20, 55/21, 106/21, 61/22, 55/23, 61/24, 95/25) kojom je određeno da se za kupce električne energije iz kategorije domaćinstava, koji ostvaruju pravo na najniži nivo penzije koju je u tekućem mjesecu isplatio Federalni zavod MIO/PIO, primjenjuje oblik smanjenja troškova za električnu energiju na način da se potrošnja ispod 268 kWh subvencionira u skladu sa navedenom Odlukom.

Posljednjom *Odlukom o izmjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti* (Sl.novine FBiH 95/25) definisano je, između ostalog, sljedeće: *"Ukupan iznos subvencija iz tačke IV. obezbjeđuje se iz Budžeta Federacije Bosne i Hercegovine za godinu koja slijedi nakon godine u kojoj su subvencije realizovane."* Također, navedeno je da će **sva neisplaćena potraživanja, po osnovu odobrenih subvencija krajnjim kupcima električne energije, koja ima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine u periodu od 01.01.2022. do 31.12.2024. godine, biti isplaćena iz Budžeta Federacije Bosne i Hercegovine za 2026. godinu.** Iako se **Društvo u više navrata obraćalo Vladi FBiH, FMERI i FMF sa zahtjevom za isplatu subvencija** u skladu sa izmjenjenom *Odlukom*, te naglašavalo da **iznos subvencija u iznosu 10.572.118 KM u značajnoj mjeri opterećuje poslovanje Društva, do sačinjavanja ovog Izvještaja Društvo nije naplatilo navedena potraživanja.**

Prema knjigovodstvenim evidencijama, Društvo ima potraživanja za subvencije od Vlade FBiH kako slijedi:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Potraživanja za subvencije	10.572.118	8.568.834

Saldo nenaplaćenih potraživanja za subvencije na dan 31.12.2025. godine se odnosi na sljedeće periode:

2022. godina	4.404.739
2023. godina	2.219.166
2024. godina	1.944.928
2025. godina	2.003.285
	10.572.118

Društvo je posljednji put naplatilo potraživanja za subvencije dana 23.12.2022. godine u iznosu 2.063.759 KM, i ovaj iznos se odnosio na subvencije za 2021. godinu.

U prethodnim godinama **Društvo je na teret rashoda, izvršilo ispravku vrijednosti potraživanja za subvencije u ukupnom iznosu od 8.568.835 KM (stanje na dan 31.12.2025. godine.** U ovaj iznos su uključena potraživanja za subvencije iz 2022, 2023. i 2024. godine. Neispravljena potraživanja na dan 30.04.2026. godine iznose 2.592.373 KM i ista se odnose na potraživanja za subvencije iz 2025. godine (u iznosu od 2.003.285 KM), te za period I – IV 2026. godine (u iznosu od 589.088 KM).

Ukoliko se ne izvrši isplata iz Budžeta FBiH po osnovu dospjelih, a neisplaćenih potraživanja u skladu sa Odlukom o subvencijama, mišljenja smo da će navedeno imati negativne posljedice po Društvo, kako na novčani tok, tako i na rashode zbog ispravke vrijednosti nenaplaćenih potraživanja.

Skrećemo pažnju Upravi Društva da je potrebno utvrditi zastarni rok za potraživanje po osnovu subvencija, te putem IOS-a redovno i blagovremeno vršiti njihovo usaglašavanje. Ukoliko isplata iz Budžeta FBiH ne bude izvršena u razumnom roku, a najkasnije do kraja 2026. godine, Odbor za reviziju preporučuje Upravi da bez odlaganja poduzme odgovarajuće pravne radnje u cilju zaštite interesa Društva, te da se u računovodstvenom tretmanu ovih potraživanja adekvatno primjenjuju odredbe MSFI 9 Finansijski instrumenti.

2. *Rizik naplate tj. povrata sredstava uplaćenih po osnovu izdavanja garancije*

Društvo se u više navrata obraćalo nadležnim u vezi povrata uplaćene premije i provizije po osnovu Garancije za Blok 7, izdate od strane Federacije BiH u korist EXIM banke Kine. Tako je Društvo u dva navrata **upućivalo zahtjeve prema FMF** (dopis broj 05-11690-1/2024 od 05.04.2024. godine i 05-42746-1/2025 od 03.12.2025. godine) **za povrat uplaćene premije i provizije po osnovu Garancije za Blok 7.** Također, Društvo se sa istim zahtjevom **obraćalo i Premijeru Federacije BiH** (dopis broj 01-07-39767-1/2024 od 06.11.2024. godine).

U dopisima je, između ostalog, navedeno sljedeće:

- da su Vlada FBiH i JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo dana 15.10.2019. godine zaključile Ugovor o izdavanju garancije broj 01-05-27461/19 od 23.09.2019. godine na osnovu kojeg je Federacija BiH u korist EXIM banke Kine, izdala Garanciju u svrhu pokrića obaveza JP Elektroprivrede po osnovu Sporazuma o kreditnoj liniji sa Izvozno-uvoznom bankom Kine (EXIM), br. 1530002052017210002 od 27.11.2017. godine za finansiranje Projekta Blok 7 - Termoelektrana Tuzla. Ugovorom o izdavanju garancije je predviđeno da Federacija BiH garantuje za ukupne obaveze JP EP BiH prema Sporazumu o kreditnoj liniji prema EXIM banci Kine;

- da je u skladu sa *Odlukom o izdavanju garancije FBiH u korist EXIM banke Kine za kreditno zaduženje JP EP BiH* od 17.08.2018. (Sl.novine FBiH br. 65/18), JP EP BiH bila u obavezi da izvrši uplatu u korist budžeta Federacije BiH ukupan iznos od 47.661.298,50 KM (premija u iznosu od 39.628.382,00 KM i provizija u iznosu od 8.032.916,50 KM), te da je uplata navedenog iznosa izvršena dana 29.10.2018. godine;

- da je, s obzirom na činjenicu da je usljed neizvršenja obaveza od strane EPC izvođača, dana 18.12.2023. godine došlo do raskida EPC Ugovora, a za čije je finansiranje bio zaključen Sporazum o kreditnoj liniji između JP EP BiH i EXIM banke Kine i da je JP EP BiH u cijelosti otkazala Sporazum o kreditnoj liniji;

- da je EXIM banka Kine dana **07.02.2024. godine** izdala Obavijest o izmirenim svim obavezama od strane JP EP BiH po predmetnom Sporazumu o kreditnoj liniji, te potvrdila da je Sporazum o kreditnoj liniji u potpunosti otkazan i da su **sve obaveze JP EP BiH i Federacije BiH po osnovu Garancije Federacije BiH prestale**, odnosno da se smatra da je Garancija Federacije BiH prestala važiti;

- da nikada nije došlo do povlačenja kreditnih sredstava od strane JP EP BiH po Sporazumu o kreditnoj liniji, da time nije ni nastala bilo kakva obaveza Federacije BiH po osnovu Ugovora o garanciji između Federacije i EXIM banke Kine, te da posljedično tome ne postoji bilo kakav budući rizik po Federaciju BiH prema Ugovoru o garanciji; te

- da JP EP BiH smatra da ima pravo tražiti povrat ukupno uplaćenih sredstava po osnovu uplaćene provizije i premije.

Do sačinjavanja ovog Izvještaja, Društvo nije uspjelo izvršiti povrat uplaćenih sredstava u ukupnom iznosu od 47.661.298,50 KM.

S obzirom da su sve obaveze po osnovu izdate garancije Federacije BiH u korist EXIM banke Kine za kreditno zaduženje JP EP BiH prestale sa danom 07.02.2024. godine, da se Društvo u više navrata obraćalo nadležnim sa zahtjevom za povrat uplaćenih sredstava, ali da je Društvu i dalje onemogućeno raspolaganje tim sredstvima i ostvarivanje potencijalnog prihoda u vidu kamata na oročenje, Odbor za reviziju preporučuje Upravi Društva da bez odlaganja nastavi s aktivnostima na povratku uplaćenih sredstava, uključujući i razmatranje odgovarajućih pravnih mehanizama.

3. *Naknada štete nastale zbog primjene odluka Vlade FBiH usljed ugroženog snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu*

Članom 137. Zakona o električnoj energiji u FBiH (Sl.novine FBiH broj 60/23), definisano je sljedeće:

"(1) Vlada Federacije može proglasiti stanje ugrožene sigurnosti snabdijevanja usljed poremećaje u isporuci uključujući ekstremni porast cijene i nedovoljnu ponudu električne energije ili nastupanja drugih vanrednih okolnosti koje ugrožavaju sigurnost snabdijevanja.

(2) U stanju ugrožene sigurnosti snabdijevanja Vlada Federacije može:
a) uvesti mjere ograničenja isporuke, štednje i racionalne potrošnje električne energije,
b) propisati posebne uslove proizvodnje, uvoza ili izvoza električne energije,
c) propisati način i uslove za formiranje i kontrolu cijena,
d) uvesti obavezu isporuke samo određenim korisnicima, ili
e) propisati posebne uslove obavljanja elektroenergetskih djelatnosti.

(3) Vlada Federacije uvodi i propisuje mjere iz stava (2) ovog člana na način koji izaziva najmanji mogući poremećaj na tržištu električne energije i poslovanje elektroenergetskih subjekata, srazmjerno stepenu ugroženosti snabdijevanje.

(4) Vlada Federacije određuje način obezbjeđivanja, odnosno izvore sredstava za naknadu štete koje može nastati za elektroenergetske subjekte koji sprovode mjere iz stava (2) ovog člana, kao i uslove i način raspodjele sredstava po osnovu naknade štete."

Vlada FBiH je u decembru 2023. godine donijela *Odluku o proglašenju stanja ugrožene sigurnosti snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 94/23), a nakon toga i *Odluku o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 96/23). *Odlukom o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena* Vlada FBiH je tokom 2024. godine ograničila povećanje cijena snabdijevanja električnom energijom za krajnje kupce do 20% maksimalno u odnosu na prethodnu godinu, pri čemu se isto odnosi na ugovore koji se zaključuju na period do 31.12.2024. godine

U skladu sa tačkom VIII prethodno navedene Odluke, svi snabdjevači su bili dužni kvartalno izvještavati Vladu FBiH o efektima primjene Odluke.
Društvo je u toku 2024. godine i 2025. godine Vladi FBiH i FMERI dostavljalo kvartalne izvještaje tj. analize primjene *Odluke o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu*. U kvartalnim izvještajima, Društvo je navelo da je, zbog primjene navedene Odluke, za I kvartal 2024. godine (dopis broj 01-04-20487-1/24 od 12.06.2024. godine) ostvarilo prihod manji za oko 10,35 miliona KM, za II kvartal 2024. godine (dopis broj 01-04-35725-1/24 od 09.10.2024.

godine) ostvarilo prihod manji za oko 9,33 miliona KM, za III kvartal 2024. godine (dopis broj 01-04-47883-1/24 od 30.12.2024. godine) ostvarilo prihod manji za oko 13,38 miliona KM i za IV kvartal 2024. godine (dopis broj 01-04-11880-1/2025 od 01.04.2025. godine) ostvarilo prihod manji za oko 23,31 miliona KM.

Do sačinjavanja ovog Izvještaja, Vlada FBiH nije, u skladu sa članom 137. stav (4) Zakona o električnoj energiji odredila način obezbjeđenja, odnosno izvore sredstava za naknadu štete. Imajući u vidu informacije iz kvartalnih izvještaja o efektima primjene Odluke o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu, iz kojih proizilazi da je Društvo, u toku 2024. godine, pretrpjelo štetu zbog primjene navedene Odluke (u vidu smanjenih prihoda), Odbor za reviziju preporučuje Upravi Društva da bez odlaganja utvrdi zastarni rok za podnošenje zahtjeva za naknadu štete, te ukoliko Vlada FBiH u međuvremenu ne odredi izvore i način naknade u skladu s čl. 137. st. (4) Zakona, pokrene odgovarajući postupak radi zaštite interesa Društva.

4. *Rizik umanjenja kapitala zbog negativnog poslovanja*

Zbog ostvarenih gubitaka u poslovanju za 2023. i 2024. godinu, Skupština Društva je donijela:

- *Odluku o pokriću gubitka za 2023. godinu* kojom se gubitak od 331.793.812 KM pokriva na teret akumulirane dobiti (u iznosu od 173.931.837 KM) i na teret fonda rezervi (u iznosu od 157.861.975 KM) i
- *Odluku o pokriću gubitka za 2024. godinu* kojom se gubitak od 60.963.664 KM u cjelosti pokriva na teret rezervi.

Članom 180. Zakona o privrednim društvima definisano je da fond rezervi iznos najmanje 25% osnovnog kapitala dioničkog društva. U slučaju JP EP BiH, **fond rezervi, treba da iznosi minimalno 559.241.103 KM.**

Zbog ostvarenih gubitaka i obaveze pokrivanja istih, **Društvo na pozicijama kapitala nema više iskazanu akumuliranu dobit, a fond rezervi je smanjen na iznos od 370.340.874 KM tj. 16,5 % osnovnog kapitala (stanje na dan 31.12.2025. godine) što je iznos ispod zakonskog minimuma.** S obzirom da je Društvo **ostvarilo gubitak i za 2025. godinu u iznosu od 50.476.632 KM**, navedeno znači da će, u slučaju usvajanja, od strane Skupštine, odluke o pokriću gubitka na teret rezervi, **fond rezervi iznositi 319.864.242 KM (14% osnovnog kapitala).**

Članom 182. Zakona o privrednim društvima, definisano je da u slučaju smanjivanja vrijednosti fonda rezervi ispod 25% iznosa osnovnog kapitala, dioničko društvo je dužno vršiti izdvajanje u iznosu od 20% godišnjeg iznosa neto dobiti sve dok fond rezervi ne dostigne iznos od 25% osnovnog kapitala.

Uzimajući u obzir sve gore navedene rizike, skrećemo pažnju svim organima Društva da u slučaju ostvarenja gubitaka u poslovanju i u narednim periodima, postoji rizik od dodatnog umanjenja fonda rezervi, a u slučaju da iste budu u potpunosti iscrpljene, može doći do smanjenja osnovnog kapitala Društva.

Kako je navedeno u poglavlju *IV.2 Indikatori poslovanja (Zakon o finansijskom poslovanju)* ovog Izvještaja, organi Društva (Uprava i Nadzorni odbor) su se u više navrata obraćali nadležnim (Vlada FBiH, FMERI, FMF, Premijer Federacije BiH) u cilju ukazivanja na **ozbiljnost situacije u kojoj se nalazi elektroenergetski sektor i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo**, uključivo i zahtjeve za naplatu potraživanja, kao i za finansijsku podršku i konsolidaciju poslovanja Društva i ZD-rudnika uglja, međutim,

do sačinjavanja ovog Izvještaja, **nadležni nisu odgovorili na upućene zahtjeve niti na poziv za sastanak predstavnika Uprave i Nadzornog odbora sa predstavnicima Vlade FBIH i FMERI.**

5. *Rizik gubitka imovine*

Kako je navedeno u *Bilješci 10.* ovog Izvještaja, u vrijeme obavljanja ove revizije, Društvo je došlo do saznanja koja se odnose na nedavna postupanja Odjela za urbanizam i građenje, Službe za katastar Grada Mostar, kojim je izvršena promjena nosioca prava u katastarskom operatu s Hidroelektrana na Neretvi na JP Elektroprivreda HZ HB d.d. – Mostar, bez provođenja upravnog postupka. Prema informacijama dostavljenim od strane Društva, navedene aktivnosti su provedene bez da je JP EP BiH bila uključena u iste tj. bez da je JP EP BIH imala informaciju prije, za vrijeme ili nakon donošenja spornih rješenja zbog čega Društvo nije mogio preventivno pravno djelovati.

S obzirom da navedeno predstavlja rizik od gubitka imovine Društva, **Odbor za reviziju sugeriše Upravi da hitno i prioritetno nastavi sa aktivnostima na zaštiti imovine Društva.**

Odbor za reviziju posebno skreće pažnju Skupštini Društva, kao najvišem organu upravljanja, da identificirani sistemski rizici, koji u značajnoj mjeri proizlaze iz izostanka neophodnih odluka i adekvatne sistemske podrške većinskog vlasnika kapitala, u kombinaciji s negativnim poslovnim rezultatima i fondom rezervi ispod zakonskog minimuma, mogu u kratkoročnom periodu ugroziti finansijsku stabilnost i likvidnost Društva, zbog čega je neophodna hitna i konkretna reakcija na nivou vlasnika.

VII ZAKLJUČAK

U skladu sa članom 273. Zakona o privrednim društvima, te Kodeksom korporativnog upravljanja Odbor za reviziju je dužan izvršiti reviziju godišnjeg obračuna. Postupajući po navedenom Odbor za reviziju je izvršio reviziju godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Izrada finansijskih izvještaja regulisana je zakonskim i podzakonskim propisima i internim aktima Društva. Uvidom u normativna akta uvjerili smo se da su usvojeni akti Društva usklađeni sa važećim Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH.

Kao što je navedeno u Uvodu, Odbor za reviziju je obavio internu reviziju godišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP EP BiH na osnovu Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu, sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju. Prije sačinjavanja konačnog Izvještaja Odjela za internu reviziju o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu, Nacrt Izvještaja Odjela za internu reviziju (u nastavku "Nacrt Izvještaja Odjela") je dostavljen Upravi Društva na komentar. Na osnovu dostavljenih komentara nije bilo značajnijih izmjena u konačnom Izvještaju Odjela za internu reviziju u odnosu na nacrt Izvještaja Odjela. Prema našem razumijevanju, a na osnovu dostavljenih komentara na nacrt Izvještaja Odjela, postignuto je potpuno razumijevanje nalaza i datih preporuka.
Na osnovu Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2025. godinu, sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju, konstatujemo da je Društvo sačinilo finansijske izvještaje za 2025. godinu na osnovu podataka iz Glavne knjige na propisanim obrascima i iste uredno ovjerene i potpisane predalo nadležnoj agenciji u zakonskom roku.

Društvo je sačinilo i relevantnim institucijama na vrijeme dostavilo dodatne izvještaje koji su predviđeni Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli, te Zakonom o računovodstvu i reviziji. Tako je Društvo sačinilo Godišnji Izvještaj o funkcionisanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole za 2025. godinu i

isti dostavilo Federalnom Ministarstvu energije, rudarstva i industrije, te je popunilo OEI-PD obrasce i iste unijelo na internetsku stranicu Komisije za vrijednosne papire FBiH (e-KVP).

Na osnovu obavljene revizije možemo konstatovati da finansijski izvještaji pružaju kompletne, pouzdane i vjerodostojne informacije o rezultatima finansijskih operacija i o finansijskim pozicijama.

Skrećemo pažnju da su ciljevi revizije usklađeni sa zahtjevom iz člana 86. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH, te iste pojmovno treba tumačiti u skladu sa ovim zakonom.

Ovom revizijom su identifikovane određene slabosti u pojedinim segmentima kao što su: imovinsko-pravni odnosi (u Društvu postoje nekretnine, uglavnom izgrađene u ranijim periodima, za koje nisu riješeni IPO), neusaglašenost podataka o elektrodistributivnim objektima između Knjige stalnih sredstava i Aplikacije DEEO, korištenje neažuriranih amortizacionih stopa, neblagovremena kolaudacija investicijskih ulaganja. **Za otklanjanje navedenih slabosti smo dali preporuke.**

U ovom izvještaju smo dali i 4 preporuke kroz skretanje pažnje. **Postupanje po istim će biti predmetom revizorske pažnje u narednom periodu.**

Isto tako, u dijelu koji je bio predmet revizije uvjerili smo se da su poslovne transakcije izvršene u skladu sa zakonskim propisima, te da postoji adekvatna računovodstvena dokumentacija.

Imajući u vidu navedeno naše mišljenje o sistemu internih kontrola je zadovoljavajuće (uz manje značajne nedostatke).

Odbor za reviziju je identifikovao visok rizik koji će značajno opteretiti novčani tok Društva, a direktno proizlazi iz izgubljenog arbitražnog spora sa konzorcijem Strabeg-Končar (obaveza od približno 20 miliona EUR, uvećana za zatezne kamate). **Upravi i Nadzornom odboru se skreće posebna pažnja na neophodnost blagovremenog osiguranja izvora finansiranja** kako bi se ova presuda u cjelosti ispoštovala.

Osim prethodno navedenog rizika, Odbor za reviziju je posebno **identifikovao određene rizike** koji bi, **ukoliko se ne poduzmu odgovarajuće aktivnosti od strane većinskog vlasnika kapitala**, u narednom periodu mogli imati negativan uticaj na likvidnost i poslovanje Društva. Navedeni rizici se odnose na sljedeće:

- Rizik naplate potraživanja po osnovu subvencija za električnu energiju u skladu sa *Odlukom o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije kućanstvima i stimulaciju energetske efikasnosti* **u ukupnom iznosu od 10.572.118 KM;**
- Rizik naplate tj. povrata sredstava uplaćenih po osnovu izdavanja garancije po osnovu kreditnog zaduženja Društva kod EXIM banke (za izgradnju Bloka 7 u TE Tuzla) **u ukupnom iznosu od 47.661.298,50 KM;**
- Naknada štete nastale zbog primjene odluka Vlade FBiH: *Odluka o proglašenju stanja ugrožene sigurnosti snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 94/23) i *Odluke o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom za 2024. godinu* (Sl.novine FBiH broj 96/23);
- Rizik umanjenja kapitala zbog negativnog poslovanja;
- Rizik gubitka imovine zbog aktivnosti koje se provode od strane Odjela za urbanizam i građenje, Službe za katastar Grada Mostar, a kojim je izvršena promjena nosioca prava u katastarskom operatu s Hidroelektrana na Neretvi na JP Elektroprivreda HZ HB d.d. – Mostar.

U cilju očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sistema FBiH, kao i sprečavanja daljeg ugrožavanja likvidnosti, Društvo se u više navrata obraćalo nadležnim u vezi naplate potraživanja za subvencije (10,5 miliona KM), kao i povrata zadržanih sredstva kod FMF na ime uplaćene premije i provizije za garanciju za Blok 7 (cca 48 miliona KM). Društvo je također uputilo i zahtjev prema Vladi FBiH i FMERI za finansijsku podršku u iznosu 75 miliona KM u 2025. godini i 125 miliona KM u 2026. godini radi konsolidacije poslovanja Društva i ZD rudnika uglja, kao i zahtjev za finansijska sredstva prema ZD - rudnicima uglja u iznosu od cca 66,3 miliona KM, a sve u cilju očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sistema FBiH. Prema dostavljenim informacijama, **Društvo, do sačinjavanja ovog izvještaja, nije dobilo odgovor ni na jedan od navedenih zahtjeva koji su upućeni nadležnim** (Premijer FBiH, Vlada FBiH, FMERI, FMF).

Odbor za reviziju posebno skreće pažnju Skupštini Društva, kao najvišem organu upravljanja, da identificirani sistemski rizici, koji u značajnoj mjeri proizlaze iz izostanka neophodnih odluka i adekvatne sistemske podrške većinskog vlasnika kapitala, u kombinaciji s negativnim poslovnim rezultatima i fondom rezervi ispod zakonskog minimuma, mogu u kratkoročnom periodu ugroziti finansijsku stabilnost i likvidnost Društva, zbog čega je neophodna hitna i konkretna reakcija na nivou vlasnika.

Sarajevo, 20.05.2026. godine

Predsjednik
Odbora za reviziju
Mr Mevludin Bećirević

I Z V J E Š T A J
O RADU NADZORNOG ODBORA JAVNOG PREDUZEĆA ELEKTROPRIVREDA BOSNE I HERCEGOVINE d.d. - SARAJEVO ZA 2025. GODINU

Sarajevo, april 2026. godine

I Z V J E Š T A J

o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2025. godinu

I UVOD

Ovaj materijal predstavlja sažeti Izvještaj o radu Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo za 2025. godinu i sačinjen je s ciljem da činjenično prezentira aktivnosti Nadzornog odbora u 2025. godini, što bi dioničarima trebalo omogućiti uvid u aktivnosti, na osnovu kojih se može analizirati i mjerodavno ocjenjivati rad Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Nadzorni odbor Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo se sastoji od sedam članova, šest ispred državnog kapitala i jednog ispred tzv. malih dioničara.

Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je do 13.02.2025. godine djelovao u sastavu:
- Vedran Kaser, član (predsjednik)
- Dr.sci. Amel Kosovac, član
- Dr. sci. Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Eldar Aganović, član
- Ivan Gržić, član.

Od 14.02.2025. Nadzorni odbor je djelovao u sastavu:
- Vedran Kaser, član (predsjednik)
- Dr.sci. Amel Kosovac, član
- Dr. sci. Milenko Obad, član
- Edin Hamzić, član
- Damir Kurjaković, član
- Zlatko Terzić, v.d. član do 15.08.2025. godine, a od 16.08.2025. godine imenovan na mandatni period
- Ivan Gržić, član.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva i radi na osnovu Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima, Statuta Društva i Poslovnika o radu Nadzornog odbora.

Bliži opis aktivnosti Nadzornog odbora u 2025. godini je sadržan u Prilogu 1. ovog Izvještaja.

Niti jedan član Nadzornog odbora nije dioničar JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, dok jedan član - Damir Kurjaković ima u vlasništvu 25% udjela (odnosno 4.000,00 KM temeljnog kapitala) u društvu "4F Energy" d.o.o. Gradačac koje se potencijalno može smatrati konkurentskim društvom JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo. Imenovani je, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima i Statutom Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo podnio zahtjev Nadzornom odboru Društva za dobijanje saglasnosti za bavljanje konkurentnom djelatnošću, povodom kojeg je Nadzorni odbor Društva

na 50. sjednici održanoj 30.10.2024. godine donio Odluku kojom mu se daje saglasnost da, u svojstvu suvlasnika u osnovnom kapitalu privrednog društva „4F Energy" d.o.o. Gradačac, sudjeluje u djelatnosti proizvodnja električne energije.

II AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA

U toku 2025. godine održano je ukupno 34 sjednice Nadzornog odbora i to: 16 redovnih i 18 vanrednih sjednica.

Društvo je u 2025. godini sazvalo ukupno sedam (7) sjednica Skupštine Društva, i to: Osamdeset i šesta (vanredna) Skupština koja je održana 13.02.2025. godine, Osamdeset i sedma (vanredna) Skupština koja je održana 14.05.2025. godine, Osamdeset i osma (redovna) Skupština koja je održana 26.06.2025. godine, Osamdeset i deveta (vanredna) Skupština koja je održana 15.08.2025. godine, Devedeseta (vanredna) Skupština koja je sazvana za dan 13.11.2025. godine ali nije održana radi nepostojanja uslova za održavanje, Devedeset i prva (vanredna) Skupština koja je održana 28.11.2025. godine i Devedeset i druga (vanredna) Skupština koja je održana 23.12.2025. godine.

Obavještenja o sazivanju su objavljena u dnevnim novinama i web stranici Društva. Materijali za Skupštinu Društva su objavljeni na web stranici Društva, kao i donesene odluke na održanim Skupštinama, sve u skladu Kodeksom korporativnog upravljanja u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

U skladu sa obavezom članova nadzornih odbora imenovanih ispred državnog kapitala prema Uredbi o vršenju ovlaštenja u privrednim društvima sa učešćem državnog kapitala iz nadležnosti Federacije BiH ("Službene novine Federacije BiH" broj: 20/16, 3/17, 9/17, 69/17, 96/17 i 101/22), Vladi Federacije BiH su se tromjesečno podnosili izvještaji o radu Nadzornog odbora.

U okviru standardnih aktivnosti Nadzorni odbor je u 2025. godini, mjesečno izvještavan, odnosno informisan, putem slijedećih izvještaja i informacija:

- Izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo,
- Izvještaja o nabavkama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo,
- Izvještaja o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora,
  Izvještaja o provedenom otpisu utuženih i sumnjivih i spornih potraživanja.

Nadzorni odbor je periodično informisan o aktuelnoj situaciji na realizaciji kapitalnih projekata.

Tokom godine, Nadzorni odbor je redovno, putem kvartalnih informacija i polugodišnjeg izvještaja informisan o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, o ostvarenju planskih pokazatelja u djelatnostima proizvodnje, distribucije, snabdijevanja, trgovine električnom energijom.

U skladu sa Poslovnikom o radu Nadzornog odbora, materijali za sjednice Nadzornog odbora se dostavljaju isključivo elektronskim putem, te su isti za sjednice u 2025. godini članovima Nadzornog odbora bili dostupni na aplikaciji Boardpoint, putem koje je, ujedno, članovima Nadzornog odbora omogućen pristup i uvid u materijale za sjednice Uprave Društva.

III DONESENI PRAVILNICI, OPĆI I DRUGI AKTI IZ NADLEŽNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadzorni odbor je, u okviru svojih nadležosti, u toku 2025. godine razmatrao i donio sljedeće opće akte i to:

- Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravilnik o trgovini električnom energijom,
- Pravilnik o zaštiti na radu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravilnik o zaštiti od požara u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravilnik o unutrašnjoj zaštiti lica i imovine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluka o izmjenama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (tri odluke),
- Odluka o utvrđivanju prijedloga cijena javne usluge snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluka o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distributivnu mrežu,
- Pravila o priključenju na distributivnu mrežu Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravila o radu distributivnog sistema Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Pravila o priključenju objekata korisnika distributivnog Sistema na distributivnu mrežu Operatora distributivnog Sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluka o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje korisnika distributivnog Sistema na distributivnu mrežu ,
- Pravilnik o metodologiji utvrđivanja prodjanih cijena usluga punjenja električnih vozila,
- Pravilnik o zaštiti okoline JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo,
- Odluka o utvrđivanju cijene šljake i pepela iz Termoelektrane "Kakanj" Kakanj,
- Odluka o utvrđivanju cijene tehnološke pare, šljake, elektrofilterskog pepela za ostale potrošače, dekarbonizovane vode, sirove vode i naknade JKP "Vodovod i kanalizacija" Tuzla iz Termoelektrane "Tuzla" Tuzla,
- Odluka o izmjenama Odluke o kriterijima za utvrđivanje naknada članovima nadzornih/upravnih odbora, plaća i drugih materijalnih prava direktorima, izvršnim direktorima, tehničkim direktorima i ostalim odgovornim licima u zavisnim i povezanim društvima i naknadama za rad prokurista.

Pregled akata koje je Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo donio, odnosno prihvatio ili dao saglasnost u 2025. godini:

Mjesec	Opći akti	Odluke	Zaključci	Izvještaji	Informacije	Ostalo (zapisnici, planovi pregledi, sugestije, analize, elabor., mišljenja i dr.)
Januar	0	11	4	2	0	2
Februar	1	33	1	15	1	5

Mart	1	13	5	4	3	4
April	3	27	5	6	5	2
Maj	1	6	0	4	0	2
Juni	1	26	3	14	2	6
Juli	3	16	2	7	0	2
Avgust	0	5	0	5	2	3
Septembar	0	8	4	6	3	3
Oktobar	0	16	4	4	1	1
Novembar	1	31	2	10	4	6
Decembar	8	34	6	7	6	6
Ukupno	**19**	**226**	**36**	**84**	**27**	**42**

IV POSLOVANJE DRUŠTVA

Ključni zadatak JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2025. godini bio je nastavak kontinuiteta proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom, uz postizanje pozitivnih finansijskih efekata kroz prodaju i kupoprodaju u djelatnosti trgovine, te investiranje u proizvodne i distributivne kapacitete i priključenje novih kupaca.

Realizacija Elektroenergetskog bilansa sa početkom 2025. godine nije tekla po prvobitnom Planu, te se ostvarenje odvijalo uz značajne operativne rizike. Odstupanje od planiranog EEB-a posljedica je prije svega izostanka isporuka uglja s krajem 2024.godine uz konstantni trend pada isporuka potrebnih količina uglja i tokom 2025 godine. Dodatno, kraj 2024. godine i početak 2025. godine obilježili su nepovoljni dotoci vode na profilima HE na Neretvi i taj trend se nastavio tokom skoro cijele godine. Na osnovu ostvarenja EEB-a za prvo polugodište 2025. godine, krajem jula mjeseca je urađeno sagledavanje elektroenergetskih prilika za period VIII-XII 2025. godine kojim je izvršen rebalans planskih energetskih veličina za potrebe izrade Revidovanog plana poslovanja. Izrazi plan ili planirano se odnose na Revidovani plan poslovanja za period 2025.-2027. godine, u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu, koji je usvojen u novembru 2025. godine.

U situaciji izostanka isporuka potrebnih količina uglja za pogon termoelektrana, problema u radu termoblokova zbog slabijeg kvaliteta uglja, te rasta potrošnje kod krajnjih kupaca, naročito kod kategorije *Domaćinstva*, nije bilo moguće podmirenje potreba bez dodatne kupovine energije na tržištu. Usljed svega, zakonska obaveza snabdijevanja krajnjih kupaca električnom energijom i zadovoljenje njihovih potreba, onemogućila je da JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo pozitivno posluje u 2025 godini.

Ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini od 4.808,6 GWh, što je za 180,2 GWh ili 3,6% manje od planirane proizvodnje, a za 509,1 GWh ili za 9,6% manje od ostvarene proizvodnje u 2024. godini.

Hidroelektrane (Jablanica, Grabovica, Salakovac i male hidroelektrane u vlasništvu EP BiH) su proizvele 1.177,6 GWh, što je u nivou rebalansiranog plana, a za 80,4 GWh ili za 6,4% manje od ostvarene proizvodnje u hidrološki također nepovoljnoj 2024. godini.

Termoelektrane Tuzla i Kakanj ostvarile su proizvodnju od 3.510,9 GWh, što je za 174,8 GWh ili za 4,7 % manje od rebalansiranog plana, a za 443,2 GWh ili 11,2 % manje u odnosu na proizvodnju TE u 2024. godini.

Od ukupne proizvodnje za 2025. godinu, 73,0% odnosi se na proizvodnju termoelektrana, 24,5% na proizvodnju hidroelektrana, dok se 2,5% odnosi na proizvodnju vjetroelektrana i 0,03% na proizvodnju solarnih elektrana.

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2025. godini iznosile su 4.159,6 hilj. tona, što je manje od planiranih količina po rebalansu za 220,4 hilj. tona ili 5,0% odnosno za 1.015 hilj. tona prema zaključenim ugovorima za isporuku uglja. U odnosu na 2024. godinu, ukupno nabavljene količine uglja bile su manje za 37,8 hilj. tona ili za 0,9%.

Broj krajnjih kupaca je povećan za 10,2 hiljade u odnosu na kraj 2024. godine. Ukupna realizacija kod krajnjih potrošača u djelatnosti snabdijevanja u odnosu na 2024. godinu povećana je za 2,6%. Kod kategorije *Domaćinstva*, potrošnja je u odnosu na 2024. godinu porasla za 5,5%, što je posljedica još uvijek relativno niske cijene električne energije za ovu kategoriju. Veći rast potrošnje je doveo do većih prihoda od prodaje električne energije, ali u situaciji i dalje prisutne velike razlike između proizvodne i prodajne cijene, te sve više prisutne nabavke električne energije na tržištu po visokim cijenama. Rast potrošnje kod navedenih kategorija i ukupne prosječne cijene koštanja je samo povećao negativni efekat na rezultat poslovanja

Društvo je očuvalo i učvrstilo dominantnu lidersku poziciju na tržištu krajnjih kupaca, gdje je na svom području snabdijevanja pred kraj 2025. godine ostvareno tržišno učešće od 99,9%.

Na dan 31.12.2025. godine u Društvu je bilo 3.947 zaposlena, od čega 3.905 na neodređeno vrijeme, 5 radnika sa statusom mirovanja ili na neplaćenom odsustvu, 0 radnika zaposleno na određeno vrijeme, dok je u statusu pripravnika bilo 37 lica.

Ukupan iznos investicionih ulaganja u 2025. godini je 151,4 mil. KM, što je za 40,7% manje u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju i formiranje zavisnih društava), odnosno više za 38,4% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2024. godini.

Za 2025. godinu ostvaren je gubitak (prije oporezivanja) u iznosu 52,38 mil. KM. Ukupan ostvareni prihod je iznosio 1.505,96 mil. KM, dok su ukupni ostvareni troškovi i rashodi iznosili 1.558,34 mil. KM.

Korekcije prodajnih cijena električne energije na javnom snabdijevanju, koje su povećane odlukama FERK-a iz 2024. i 2025. godine, i tržišnom snabdijevanju nisu bile dovoljne da pokriju velike troškove nabavke električne energije na tržištu radi nedovoljne proizvodnje električne energije iz vlastitih pogona uzrokovane nedostatkom značajnih količina uglja. U odnosu na očekivani rezultat iz revidovanog plana, sve prisutniji operativni rizik realizacije poslovanja, ostvareni rezultat poslovanja je iznad planiranog nivoa za 8,8 mil. KM, kao posljedica racionalizacije troškova i sistemskog upravljanja rizicima.

Jedna od najznačajnijih aktivnosti koja je provedena u 2025. godini svakako jeste promjena cijena javne usluge snabdijevanja. Društvo je, u ulozi javnog snabdjevača, dana 01.07.2025. godine dostavilo FERK-u Prijedlog cijena javne usluge snabdijevanja EP BiH, broj: 01-04-23712-1/25 od 30.06.2025. godine. FERK je na 14. redovnoj sjednici održanoj 23.07.2025.

godine donio Odluku o davanju saglasnosti EP BiH na prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača (broj: 07-13-2-685-4/25 od 23.07.2025. godine). Po Odluci FERK-a, obračun potrošnje električne energije za kupce koji koriste uslugu javnog snabdijevanja se od 01.09.2025. godine vrši u skladu sa cjenama javnog snabdjevača koje su definirane Odlukom Nadzornog odbora broj: NO-22411/25-71./11. od 30.6.2025. godine. Od 01.09.2025. godine za kupce iz kategorije potrošnje *Domaćinstva* definiran je i novi način obračuna troškova za električnu energiju – primjena blok tarifa.

Rudnici uglja u sastavu Koncerna nisu ispunili planove isporuka uglja, kao ni ugovore prema termoelektranama. Kontinuirano odstupanje isporuke količina i kvaliteta uglja u odnosu na ugovorenu dinamiku i potrebe proizvodnih objekata je negativno uticalo i na rezultat EP BiH. Negativni efekat neproizvedene električne energije iz TE se manifestuje kroz nemogućnost zadovoljenja potreba domaćeg konzuma po značajno nižim cijenama iz vlastite proizvodnje u odnosu na cijene kupovine električne energije na tržištu. To je uz sušne hidrološke prilike prouzrokovalo nedovoljne količine električne energije iz vlastitih proizvodnih pogona, te je EP BiH radi zadovoljenja potreba krajnjih kupaca i EES-a BiH, bila prinuđena na povećanu kupovinu električne energije na tržištu po višim cijenama.

Sa druge strane, EP BiH je u datim okolnostima aktivnostima u djelatnosti Trgovine, u domenu vezane trgovine, ostvarila pozitivan efekat veći od planiranog po Revidovanom planu, čime su ublaženi razni negativni efekti. Također, tokom 2025. godine ostvaren je značajan prihod od naknada za priključenja u distributivnoj djelatnosti, viši u odnosu na plan. Realizovana cijena tržišnog snabdijevanja električnom energijom u 2025. godini je veća u odnosu na 2024. godinu, pri čemu je i ostvareni prihod veći u odnosu na 2024. godinu a u nivou planskog prihoda.

S ciljem racionalizacije i efikasnijim upravljanjem resursima i imovinom, Uprava Društva je tokom 2024. godine usvojila Program mjera štednje, koji je još na snazi. Kontinuirano su se provodile mjere na smanjenju troškova poslovanja i povećanju efikasnosti u skladu sa usvojenim Programom mjera štednje i poslovnom politikom Društva. Izuzimajući troškove nabavke električne energije na tržištu, većina planskih stavki troškova i rashoda, na koje se moglo uticati racionalnijim upravljanjem ostvarena je u manjem iznosu troška u odnosu na planirane veličine.

U cilju zaštite i očuvanja likvidnosti Društva, kontinuirano i uz dodatnu pažnju, rađeno je praćenje i sagledavanje realizacije plana poslovanja, upravljanje rizicima i resursima. Kao dodatnu mjeru sigurnosti i očuvanja pozitivnog finansijskog položaja Društva i stabilnosti elektroenergetskog sektora FBiH, Društvo se 13.11.2025. godine obratilo Vladi Federacije BiH kao većinskom vlasniku za finansijsku podršku. U svom dopisu Društvo je iskazalo trenutni finansijski položaj, otežanu realizaciju poslovnih ciljeva uz sve prisutniji rizik od nelikvidnosti što vodi ka nestabilnom poslovanju i nemogućnosti daljeg očuvanja stabilnosti EES-a BiH. Društvo je ovim zahtjevom zatražilo finansijsku podršku, kao krajnju mjeru očuvanja stabilnosti elektroenergetskog sektora FBiH.

Iako Društvo tokom 2025. godine nije poslovalo pozitivno, uspjelo je realizovati svoje osnovne zadatke tj. proizvodnja, distribucija i snabdijevanje kupaca električnom energijom, koji su se odvijali u kontinuitetu, te su potrebe krajnjih kupaca zadovoljene u najvećoj mogućoj mjeri. Ono što se nije uspjelo ostvariti je veća prodaja viškova i dobit kroz djelatnost trgovine usljed nedostatka energije za prodaju.

Nadzorni odbor je kontinuirano poduzimao mjere u cilju praćenja i poboljšanja rezultata poslovanja Društva i druge aktivnosti iz svoje nadležnosti, a bio je i redovno izvještavan o poslovanju Društva i o radu zavisnih društava rudnika uglja i ostalih zavisnih i povezanih

društava. Poslovanje rudnika uglja Nadzorni odbor je tretirao kao pitanje od posebnog značaja, od čijeg rješavanja ovisi uspješnost JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, kao Vladajućeg društva i cijelog Koncerna EP BiH.

U toku cijele godine kontinuirano je djelovano prema Upravi Društva, zahtjevajući i dobijajući informacije o pitanjima značajnim za poslovanje Društva i Koncerna EP BiH.

Odnos Uprave Društva i Nadzornog odbora je na zavidnom profesionalnom nivou i u skladu sa najboljim principima korporativnog upravljanja.

Broj: NO-10199/26-99./2.
Sarajevo, 10.04.2026. godine

Predsjednik
Nadzornog odbora
Vedran Kaser

Prilog 1.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA PO KVARTALIMA (I PO MJESECIMA)

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U PRVOM KVARTALU 2025. GODINE (PO MJESECIMA - JANUAR; FEBRUAR I MART 2025. GODINE)

U izvještajnom periodu održano je ukupno osam (8) sjednica Nadzornog odbora, i to četiri (4) redovne i četiri (4) vanredne sjednice.

I U mjesecu januaru 2025. godine održane su (2) sjednice Nadzornog odbora, i to:
- **56. redovna sjednica održana dana 23.01.2025. godine i**
- **57. vanredna sjednica održana dana 27.01.2025. godine**

Na 56. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 23.01.2025. godine, su donesene sljedeće odluke:
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o razrješenju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala radi podnošenja ostavke (Eldar Aganović);
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala
- Odluka o sazivanju Osamdeset i šeste (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RU Kreka d.o.o. - Tuzla za period 2025 - 2027. godina
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje Direktora Društva Rudnika mrkog uglja „Zenica" d.o.o. – Zenica (Mensur Hukić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnika mrkog uglja „Zenica" d.o.o. – Zenica (Mirsad Šahbazović);
- Odluka o razrješenju v.d. Direktora Društva GEOP d.o.o. Kakanj (Sedmedin Amiđić);
- Odluka o imenovanju Direktora Društva GEOP d.o.o. Kakanj (Sedmedin Amiđić);
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Pravilnika o organizaciji Rudnika mrkog uglja „Kakanj" d.o.o. – Kakanj.

Na 56. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 23.01.2025. godine su razmatrani su sljedeći zapisnici, izvještaji i informacija:
- Zapisnik sa 55. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 27.12.2024. godine
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec decembar 2024. godine
- Prijedlog za potpisivanje aneksa ugovora o izmirenju obaveza po osnovu presude broj: 39 0 P 065397 23 GŽ od 17.08.2023. godine sa KTV "E-G-E" d.o.o. Matuzići

Na ovoj sjednici je Nadzorni odbor je donio i četiri (4) zaključka.

Na 57. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 27.01.2025. godine su donesene: Odluka o razrješenju vršioca dužnosti Sekretara Društva (Goran Milošević) i Odluka o imenovanju vršioca dužnosti Sekretara Društva (Goran Milošević).

II U mjesecu februaru 2024. godine održane su četiri (4) sjednice Nadzornog odbora, i to:

- **58. (vanredna) sjednica održana dana 06.02.2025. godine**
- **59. redovna sjednica održana dana 13.02.2025. godine**
- **60. (vanredna) sjednica održana dana 14.02.2025. godine**
- **61. redovna sjednica održana dana 27.02.2025. godine**

Na 58. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 06.02.2025. godine, donesena je Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala (Zlatko Terzić) **i utvrđen** tekst Obavještenja o prijedlogu kandidata za člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala.

Na 59. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 13.02.2025. godine doneseni su sljedeći akti:

- Pravilnik o izmjenama i dopunama radu JP Elektroprivreda BiH d.d – Sarajevo;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka u 2025. godini na području Podružnice „Elektrodistribucija" Travnik;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Travnik;
- Odluka o davanju saglasnosti na Odluku o utvrđivanju Cjenovnika nestandardnih usluga u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju dospjelog duga za isporučenu električnu energiju sa Željezara "Ilijaš" d.d. Ilijaš;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije, neovlaštene potrošnje i ostalih dobara i usluga;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RMU Đurđevik, d.o.o. – Đurđevik za period 2025.-2027. Godina;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RMU Kakanj, d.o.o. – Kakanj za period 2025.-2027. godina;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RMU Breza, d.o.o. – Breza za period 2025.-2027. godina;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RMU Abid Lolić, d.o.o. Travnik - Bila za period 2025.-2027. godina;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Trogodišnjeg plana poslovanja RU Gračanica, d.o.o. – Gornji Vakuf - Uskoplje za period 2025.-2027. godina;
- Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o kriterijima za utvrđivanje naknada članovima nadzornih/upravnih odbora, plaća i drugih materijalnih prava direktorima, izvršnim direktorima, tehničkim direktorima i ostalim odgovornim licima u zavisnim i povezanim društvima;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog teksta Odluke o izmjeni Odluke o davanju prokure;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Nadzornog odbora Zavisnog društva MiOD d.o.o. Tuzla (Selma Razić, Meris Hajdarević);

- Odluka o utvrđivanju prijedloga kandidata za imenovanje članova Nadzornog odbora Zavisnog društva MiOD d.o.o. Tuzla (Edin Šehić, Martina Đulabić).

Na 59. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 13.02.2025. godine su razmatrani su sljedeći zapisnici, izvještaji i informacija:

- Zapisnika sa 56. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 23.01.2025. godine;
- Zapisnik sa 57. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 27.01.2025. godine;
- Zapisnik sa 58. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 06.02.2025. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec januar 2025. godine;
- Informacija o izvršenom inspekcijskom nadzoru u oblasti radnih odnosa;
- Izvještaj o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.12.-31.12.2024. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.12.-31.12.2024. godine;
- Izvještaj zavisnih društava rudnika uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i izvještavanja za III kvartal 2024. godine.

Na ovoj sjednici je Nadzorni odbor je donio i jedan (1) zaključak.

Na 60. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 14.02.2025. godine, doneseni su sljedeći akti:

- Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacije sa „Elektroprenos – Elektroprijenos BiH", a.d. Banja Luka;
- Odluka o razrješenju vršioca dužnosti Sekretara Društva (Goran Milošević) i
- Odluka o imenovanju Sekretara Društva (Goran Milošević).

Na 61. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 27.02.2025. godine, doneseni su sljedeći akti:

- Odluka o usvajanju Elaborata o izvršenom popisu sredstava, potraživanja i obaveza Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo na dan 31.12.2024. godine;
- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu;
- Odluka o utvrđivanju rezultata poslovanja Javnog preduzeća JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo za period I-XII 2024. godine;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o pokriću gubitka JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo za 2024. godinu ;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Bihać, broj: U-01-4807-1/25-141/12 od 14.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Mostar; broj: U-01-5800-1/25-142/20 od 20.02.2025. godine;

- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Kantona Sarajevo, Podružnica „Elektrodistribucija" Sarajevo, broj: U-01-4807-1/25-141/11 od 14.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Tuzla, broj: U-01-5800-1/25-142/8 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-5800-1/25-142/19 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Bihać, broj: U-01-5800-1/25-142/7 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Mostar; broj: U-01-5800-1/25-142/21 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o odboravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godinu u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Sarajevo, broj: U-01-5800-1/25-142/5 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Tuzla, broj: U-01-5800-1/25-142/6 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-5800-1/25-142/18 od 20.02.2025. godine;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije, neovlaštene potrošnje i ostalih dobara i usluga.

Na 61. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 27.02.2025. godine, razmatrani su sljedeći zapisnici i izvještaji:

- Zapisnik sa 59. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 13.02.2025. godine
- Zapisnik sa 60. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 14.02.2025. godine
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Izvještaj o netiranju u djelatnosti trgovine za period I-XII 2024. godine;
- Izvještaj o cesijama i kompenzacijama sa rudnicima i JP Željeznice FBiH za period I-XII 2024. godine;
- Izvještaj o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.01.-31.01.2025. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu u periodu 01.01.-31.01.2025. godine;
- Izvještaj o nabavkama za august 2024. godine;
- Izvještaj o nabavkama za septembar 2024. godine;
- Izvještaj o nabavkama za oktobar 2024. godine;
- Izvještaj o nabavkama za novembar 2024. godine;
- Izvještaj o nabavkama za decembar 2024. godine.

III U mjesecu martu 2025. godine održane su dvije (2) sjednice Nadzornog odbora, i to:

- **62. (vanredna) sjednica Nadzornog odbora, održana dana 11.03.2025. godine**
- **63. redovna sjednica Nadzornog odbora, održana dana 26.03.2025. godine**

Na 62. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 11.03.2024. godine su doneseni sljedeći akti:

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o stavljanju van snage Odluke o privremenoj obustavi rudarskih radova (Pogon "Raspotočje");
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o potpunoj i trajnoj obustavi rudarskih radova (Pogon "Raspotočje");
- Odluka o davanju saglasnosti na Odluku o izboru i nominovanju kandidata za Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. – Đurđevik (dr.sci. Almir Šabović);
- Odluka o davanju saglasnosti na Odluku o izboru i nominovanju kandidata za Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Breza" d.o.o. – Breza (Mirza Avdukić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Breza" d.o.o. – Breza (Muamer Omerhodžić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Breza" d.o.o. - Breza (Mirza Avdukić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. Đurđevik (Zijad Rahimić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. Đurđevik (Zijad Rahimić);
- Odluka o davanju saglasnosti na opoziv prokure u Rudniku mrkog uglja „Breza" d.o.o. - Breza (Nihad Kadić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje prokuriste u Rudniku mrkog uglja „Breza" d.o.o. - Breza (Dejan Kovačević).

Na 63. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 26.03.2025. godine, doneseni su sljedeći akti:

- Pravilnik o trgovini električnom energijom;
- Odluka o izmjeni Odluke o cesijama i kompenzacijama;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-7936-1/25-146/8 od 06.03.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Travnik, broj: U-01-9767-1/25-150/19 od 18.03.2025. godine.

Na 63. sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 26.03.2025. godine, razmatrani su sljedeći zapisnici, izvještaji, analiza i informacije:

- Zapisnik sa 61. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 27.02.2025. godine
- Zapisnik sa 62. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 11.02.2025. godine
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec februar 2025. godine;
- Analiza efekata primjene Odluke o uvođenju posebnih mjera kontrole cijena snabdijevanja električnom energijom tokom četvrtog kvartala 2024. godine;
- Informacija o statusu aktivnosti za projektovanje i izvođenje radova i izgradnju Hidroelektrane Janjići 16,22 MW po principu „ključ u ruke";

- Informacija o realizaciji Zaključka broj 3/101 sa 101. sjednice Nadzornog odbora održane 30.03.2023. godine i Zaključka 1/3 sa 3. sjednice Nadzornog odbora održane 28.09.2023. godine
- Izvještaj „Analiza ulaganja u zavisna društva-rudnike uglja i efekti za EPBIH" (realizacija Zaključka Nadzornog odbora Društva broj 1/54 od 10.12.2024. godine);
- Analiza poslovanja zavisnih društava-rudnika uglja sa utvrđenim uzrocima lošeg poslovanja za 2023. godinu i prijedlogom mjera kako bi se ispunio plan i program rada u narednim godinama;
- Izvještaj o nabavkama za januar 2025. godine;
- Informacija o stanju u JP Elektroprivreda bih d.d. – Sarajevo.

Na ovoj sjednici je Nadzorni odbor je donio i pet (5) zaključaka.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U DRUGOM KVARTALU 2025. GODINE (PO MJESECIMA – APRIL, MAJ I JUNI 2025. GODINE)

U izvještajnom periodu održano je ukupno osam (8) sjednica Nadzornog odbora, od kojih četiri (4) redovne i četiri (4) vanredne.

I U mjesecu aprilu 2025. godine održane su dvije (2) sjednice Nadzornog odbora:
- **64. vanredna sjednica održana dana 03.04.2025. godine**
- **65. redovna sjednica održana dana 28.04.2025. godine**

Na 64. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 04.04.2025. godine, Nadzorni odbor je donio sljedeće odluke:
- Odluka o odbijanju prigovoru kandidata Zijada Rahimića na odluke po javnom konkursu za izbor i nominovanje kandidata za direktora RMU Đurđevik;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. - Đurđevik (Zijad Rahimić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje Direktora Društva Rudnik mrkog uglja „Đurđevik" d.o.o. - Đurđevik (dr.sci. Almir Šabović).

Na 65. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 28.04.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji i informacije:
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mjesec mart 2025. godine;
- Izvještaj o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu;
- Informacija o detaljnom presjeku stanja u Društvu i zavisnim društvima rudnicima uglja za period 2017. - august 2023 godine;
- Informacija o adekvatnosti kapitala, stanju likvidnosti i solventnosti po godišnjem obračunu za 2024. godinu;
- Izvještaj o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.02.-28.02.2025. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.02.-28.02.2025. godine;

- Izvještaj o primjeni Odluke o davanju ovlaštenja za odustajanje od potraživanja u Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
- Informaciju o potrebi donošenja internog akta koji će preciznije definisati problematiku sukoba interesa u Društvu;
- Informacija „Analiza angažovanja radnika Društva u drugim podružnicama i drugim organizacionim jedinicama unutar iste podružnice";
- Informacija Analiza ulaganja u zavisna društva-rudnike uglja i efekti za EPBIH.

Na 65. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 28.04.2025. godine, Nadzorni odbor je donio sljedeće odluke/akte:

- Zapisnik sa sa 63. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 26.03.2025. godine;
- Zapisnik sa sa 64. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 03.04.2025. godine;
- Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o razrješenju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala radi isteka perioda na koji je imenovan (Zlatko Terzić) ;
- Odluku o o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala;
- Odluku o o sazivanju Osamdeset i sedme (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Osamdeset i sedme (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravilnik o zaštiti na radu u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Pravilnik o zaštiti od požara u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Pravilnik o unutrašnjoj zaštiti lica i imovine JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Odluku o dopuni Odluke o raspolaganju sredstvima Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo;
- Odluku o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u nabavku teretnih vozila za potrebe Podružnice „Elektrodistribucija" Tuzla;
- Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o izmirenju dospjelog duga za isporučenu električnu energiju sa dužnikom JP Vodovod d.o.o. Mostar;
- Odluku o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije, neovlaštene potrošnje i ostalih dobara i usluga;
- Odluku o davanju saglasnosti Rudniku mrkog uglja Kakanj za ograničenu primjenu Odluke o kriterijima za utvrđivanje naknada članovima nadzornih/upravnih odbora, plaća i drugih materijalnih prava direktorima, izvršnim direktorima, tehničkim direktorima i ostalim odgovornim licima u zavisnim i povezanim društvima i naknadama za rad prokurista Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja povezanog društva ETI Sarajevo d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje člana Nadzornog odbora Društva MiOD d.o.o. – Tuzla (Edin Šehić);
- Odluku o utvrđivanju prijedloga kandidata za imenovanje člana Nadzornog odbora Društva MiOD d.o.o. – Tuzla (Amer Mustačević);

- Odluku o razrješenju punomoćnika Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo u Sedmom sazivu Skupštine Hotela ELBIH d.d. Makarska (Goran Milošević, Almir Imamović, Tarik Tanović, Jasmin Nuridin, Aida Bahto);
- Odluku o imenovanju punomoćnika u Osmi saziv Skupštine Hotela ELBIH d.d. Makarska (Goran Milošević, Aida Šabani, Tarik Tanović, Jasmin Nuridin, Ernad Hajdarević);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo Zavisno društvo „Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo (Amer Bektaš, Emina Cero, Amir Kulaglić);
- Odluku o utvrđivanju prijedloga kandidata za imenovanje članova Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo Zavisno društvo „Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo (Irfan Delić, Adla Vranj, Jasmin Dupovac);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnika uglja „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf – Uskoplje (Besim Ohran);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnik uglja „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf – Uskoplje (Besim Ohran);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo Zavisno društvo „Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo za period 2025. – 2027. godina;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja TTU energetik d.o.o. Tuzla za period 2025. – 2027. godina;
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo za period 2025. – 2027. godina;
- Odluku o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat Rekonstrukcija 6,3 kV postrojenja RPT 40 u Podružnici TE Kakanj broj U-01-14061-1/25-157/8.a od 22.04.2025. godine;
- Odluku o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat Nabavka i ugradnja vreća vrećastog filtera na Bloku 7 u Podružnici TE Kakanj, broj: U-01-14061-1/25-157/8.b od 22.04.2025. godine;
- Odluku o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat Nabavka Impelera sa vratilom za ventilator dimnih plinova Bloka 7 u Podružnici TE Kakanj, broj: U-01-14061-1/25-157/8.c od 22.04.2025. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio pet (5) zaključaka.

II **U mjesecu maju 2025. godine održane su tri (3) sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, i to:**
- **66. vanredna sjednica održana dana 06.05.2025. godine**
- **67. redovna sjednica održana dana 14.05.2025. godine**
- **68. vanredna sjednica održana dana 22.05.2025. godine**

Na 66. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora održanoj 06.05.2025. godine, Nazdorni odbor je donio **Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala (Zlatko Terzić)** i utvrdio tekst **Obavještenja o prijedlogu kandidata za člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala.**

Na 67. sjednici Nadzornog odbora održanoj 14.05.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji:

- Izvještaj o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.03.-31.03.2025. godine;
- Izvještaj o otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.03.-31.03.2025. godine;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec april 2025. godine
- Izvještaj zavisnih društava rudnika uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i izvještavanja za IV kvartal 2024. godine.

Na 67. sjednici Nadzornog odbora održanoj 14.05.2025. godine, donesene su sljedeće odluke/akti:

- Zapisnik sa 65. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 28.04.2025. godine;
- Zapisnik sa 66. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 06.05.2025. godine;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja po osnovu električne energije, neovlaštene potrošnje i ostalih dobara i usluga;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Dugoročnog plana razvoja Rudnika uglja Gračanica d.o.o. - Gornji Vakuf – Uskoplje;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Plana poslovanja GEOLP d.o.o. Kakanj za period 2025.-2027. godina.

Na 68. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora održanoj 22.05.2025. godine, donesene su sljedeće odluke:

- Odluka o izmjenama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Uprave Društva Tvornice transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla (Almir Zulić, Mensur Avdić, Razija Begić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje članova Uprave Društva Tvornice transpornih uređaja energetik d.o.o. Tuzla (Mirza Tufekčić, Edis Mujić, Šuhreta Žunić).

III U mjesecu junu 2025. godine održane su tri (3) sjednice Nadzornog odbora i to:

- **69. redovna sjednica održana dana 03.06.2025. godine**
- **70. vanredna sjednica održana dana 09.06.2025. godine**
- **71. redovna sjednica održana dana 30.06.2025. godine**

Na 69. sjednici Nadzornog odbora održanoj 03.06.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, informacije i drugo:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj Odbora za reviziju o reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o reviziji pojedinačnog finansijskog izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu;

- Izvještaj o reviziji konsolidovanog finansijskog izvještaja JP Elektroprivreda bih d.d. – Sarajevo za 2024. godinu;
- Program energetske i finansijske konsolidacije poslovanja Društva za 2025. godinu
- Izvještaj o netiranju u djelatnosti trgovine i Izvještaj o cesijama i kompenzacijama sa rudnicima i JP Željeznice FBiH, za period I-III 2025. Godine;
- Informacija u vezi problematike realizacije projekta „Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih plinova u Podružnici Termoelektrana „Kakanj" Kakanj
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.04.-30.04.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.04.-30.04.2025. godine;
- Informacija o statusu projekta Svjetske banke "Pravedna tranzicija u odabranim regijama bogatim ugljem u Bosni i Hercegovini" - prva faza (RMU Zenica, RU Kreka, RMU Banovići);
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.02.2025. - 28.02.2025. godine;
- Izvještaj o nabavkama u periodu 01.03.2025. - 31.03.2025. godine;
- Prijedlog za davanje saglasnosti na produženje Memoranduma o razumijevanju o daljnjim pregovorima o nagodbi nakon raskida EPC Ugovora za izgradnju Bloka 7 - 450 MW u TE Tuzla (POSLOVNA TAJNA!).

Na 69. sjednici Nadzornog odbora održanoj 03.06.2025. godine, donesene su sljedeće odluke/akti:

- Zapisnik sa 67. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 14.05.2025. godine;
- Zapisnik sa 68. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 22.05.2025. godine;
- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za 2024. godinu;
- Odluka o utvrđivanju Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu koji uključuje finansijske izvještaje, izvještaje vanjskog revizora i Odbora za reviziju o reviziji finansijskih izvještaja, Izvještaj o radu Nadzornog odbora i Izvještaj o radu Odbora za reviziju;
- Odluka o sazivanju Osamdeset i osme (redovne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga zapisničara i ovjerivača zapisnika Osamdeset i osme (redovne) Skupštine Društva;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u zamjenu 10 kV postrojenja u TS 35 kV Travnik u cilju prelaska na 20 kV naponski nivo na području PJD Travnik, Podružnica „Elektrodistribucija" Travnik broj U-01-18403-1/25-163/9 od 27.05.2025. godine;
- Odluka o davanju saglasnosti na Sporazum o izmirenju duga sa Federalnim ministarstvom finansija;
- Odluka o izmjenama Odluke o investicionom ulaganju u projektovanje i izvođenje radova za izgradnju HE Janjići na rijeci Bosni u JP Elektroprivreda BiH d.d.–Sarajevo;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Revidovanog Trogodišnjeg plana poslovanja Rudnika uglja Kreka za period 2025.-2027. godina;

- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Izvještaja o poslovanju ETI d.o.o. Sarajevo za 2024. godinu i prijedlog raspodjele dobiti za 2024. godinu;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla (Šemsudin Smajlović);
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje v.d. Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla (Edin Šehić).

Nazdorni odbor je na ovoj sjednici donio tri (3) zaključka,

Na 70. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora održanoj 09.06.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju saglasnosti na prijedlog Izmjena Trogodišnjeg plana poslovanja Rudnika mrkog uglja „Kakanj" d.o.o. – Kakanj, za period 2025.-2027. godina.

Na 71. sjednici Nadzornog odbora održanoj 30.06.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, informacije i drugo:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec maj 2025. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.05.-31.05.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.05.-31.05.2025. godine;
- Izvještaj o nabavkama za april 2025. godine.

Na 71. sjednici Nadzornog odbora održanoj 30.06.2025. godine, donesene su sljedeće odluke/akti:

- Zapisnik sa 69. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 03.06.2025. godine
- Zapisnik sa 70. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 09.06.2025. godine
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka i instalacija željezničke vage na kolosijeku 7" u Podružnici Termoelektrana „Kakanj" Kakanj, broj: U-01-22065-1/25-168/1.b od 19.06.2025. godine
- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat Zamjena parovoda svježe i međupregrijane pare (topla linija) na kotlu Bloka 4 u Podružnici Termoelektrana "Tuzla", Tuzla, broj: U-01-22065-1/25-168/1.a od 19.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Bihać, broj: U-01-19993-1/25-167/8 od 05.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Travnik, broj: U-01-19993-1/25-167/9 od 05.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-19993-1/25-167/10 od 05.06.2025. godine;

- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Tuzla, broj: U-01-19993-1/25-167/11 od 05.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Sarajevo, broj: U-01-19993-1/25-167/12 od 05.06.2025. godine;
- Odluka odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Sarajevo, broj: U-01-22065-1/25-168/3 od 19.06.2025. godine
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja
- Odluka o davanju prethodne saglsnosti za razrješenje direktora zavisnog društva Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo (Adin Alić);
- Odluka o davanju saglasnosti za imenovanje direktora zavisnog društva Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo (Enis Letić);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje članova Upravnog odbora Društva Hotel ELBiH d.d. – Makarska (Fuad Tanović, Fahrudin Omerhodžić, Mersiha Šukman);
- Odluka o utvrđivanju prijedloga kandidata za članove Upravnog odbora Hotela ELBiH d.d. – Makarska (Nihad Rahimić, Elda Duranović, Emir Smajlović);
- Odluka o utvrđivanju prijedloga cijena javne usluge snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U TREĆEM KVARTALU 2025. GODINE (PO MJESECIMA – JULI, AUGUST I SEPTEMBAR 2025. GODINE)

U izvještajnom periodu održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora, od kojih tri (3) redovne i dvije (2) vanredne.

I U mjesecu julu 2025. godine održana je jedna sjednica Nadzornog odbora i to:
- **72. redovna sjednica održana dana 31.07.2025. godine**

Na 72. sjednici Nadzornog odbora održanoj 31.07.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, analiza i drugo:
- Zapisnik sa 71. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 30.06.2025. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec juni 2025. godine;
- Izvještaj o netiranju u djelatnosti trgovine za period I-VI 2025. godine;
- Izvještaj o cesijama i kompenzacijama sa rudnicima i JP Željeznice FBiH za period I-VI 2025. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.06.-30.06.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.06.-30.06.2025. godine;
- Analiza isporuka uglja od rudnika prema termoelektranama EP BIH za prvih 6 mjeseci sa procjenom ukupnih isporuka uglja do kraja 2025. godine;

- Izvještaj o nabavkama za period 01.05.-31.05.2025. godine.

Na 72. sjednici Nadzornog odbora održanoj 31.07.2025. godine, donesene su sljedeće odluke/akti:

- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za period I - VI 2025. godine;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o razrješenju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala radi isteka perioda na koji je imenovan (Zlatko Terzić);
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala;
- Odluka o sazivanju Osamdeset i devete (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo sa tekstom Obavještenja;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga zapisničara i ovjerivača zapisnika Osamdeset i devete (vanredne) Skupštine Društva;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat "Izgradnja postrojenja za denitrifikaciju dimnih plinova Blokova 6 i 7" u Podružnici Termoelektrana Kakanj, broj: U-01-23756-1/25-172/15 od 04.07.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih plinova lignitnih blokova" u Podružnici Termoelektrana Tuzla, broj: U-01-23756-1/25-172/14 od 04.07.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025.godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Kantona Sarajevo, broj: U-01-25291-1/25-174/6 od 15.07.2025. godine;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u realizaciju pilot projekta „Izgradnja krovnih FNE na vlastitim objektima EPBiH – faza I", broj: U-01-23756-1/25-172/4 od 04.07.2025. godine;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu i na prijedlog raspodjele dobiti ostvarene u 2024. godini, za Iskraemeco Sarajevo d.o.o. Sarajevo;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Rudnika mrkog uglja Zenica d.o.o. – Zenica (Mirsad Šahbazović);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti Direktora Rudnika mrkog uglja Zenica d.o.o. – Zenica (Mirsad Šahbazović);;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju složenih priključaka u 2025. i 2026. godini, na području Podružnice Elektrodistribucija Travnik, broj: U-01-26980-1/25-176/4 od 25.07.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Tuzla, broj: U-01-27205-1-25-177/13 od 29.07.2025. godine;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distributivnu mrežu;
- Pravila o priključenju na distributivnu mrežu Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Pravila o radu distributivnog sistema Operatora distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje VE Bitovnja 90 MW - lokalitet planina Bitovnja - Grad Konjic.

Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio dva (2) zaključka.

II U mjesecu augustu 2025. godine održana su dvije sjednice Nadzornog odbora i to:

- **73. vanredna sjednica održana dana 11.08.2025. godine**
- **74. redovna sjednica održana dana 28.08.2025. godine**

Na 73. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora, održanoj dana 11.08.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru i imenovanju člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala (Zlatko Terzić) i utvrdio tekst Obavještenja o prijedlogu kandidata za člana Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ispred državnog kapitala.

Na 74. sjednici Nadzornog odbora održanoj 28.08.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, informacije i drugo:

- Zapisnik sa 72. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 31.07.2025. godine;
- Zapisnik sa 73. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 11.08.2025. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec juli 2025. godine;
- Program mjera za otklanjanje uzroka gubitka u poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Informacija o adekvatnosti kapitala, likvidnosti i solventnosti Društva na dan 30.06.2025. godine;
- Informacija o statusu odvajanja i formiranja ODS EP BiH;
- Izvještaja o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.07.-31.07.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.07.-31.07.2025. godine;
- Izvještaj o javnim nabavkama za mjesec juni 2025. godine.

Na 74. sjednici Nadzornog odbora održanoj 28.08.2025. godine, donesene su sljedeće odluke:

- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti-isknjiženju ranije otpisanih potraživanja
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog izmjena i dopuna Revidovanog Trogodišnjeg plana poslovanja Rudnika uglja „Kreka" d.o.o. - Tuzla, za period 2025.-2027. godina;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju Tvornice transportnih uređaja energetik d.o.o. Tuzla za 2024. godinu i prijedlog Odluke o raspodjeli i načinu upotrebe dobiti za 2024. godinu;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo Zavisno društvo „Eldis Tehnika" d.o.o. Sarajevo za 2024. godinu i prijedlog Odluke o raspodjeli dobiti ostvarene u 2024. godini.

III U mjesecu septembru 2025. godine održane su dvije (2) sjednice Nadzornog odbora i to:

- **75. vanredna sjednica održana dana 15.09.2025. godine**
- **76. redovna sjednica održana dana 30.09.2025. godine**

Na 75. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora održanoj 15.09.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju saglasnosti na prijedlog Izmjena i dopuna Trogodišnjeg plana poslovanja Rudnika mrkog uglja „Kakanj" d.o.o. – Kakanj, za period 2025.-2027. godina.

Na 76. sjednici Nadzornog odbora održanoj 30.09.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, informacije i drugo:

- Zapisnik sa 74. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 28.08.2025. godine;
- Zapisnik sa 75. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo održane 15.09.2025. godine;
- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec august 2025. godine;
- Program mjera za otklanjanje uzroka gubitka u poslovanju JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo;
- Informacija o adekvatnosti kapitala, likvidnosti i solventnosti Društva na dan 30.06.2025. godine;
- Dopunjena informacija o detaljnom presjeku stanja u Društvu i zavisnim društvima rudnicima uglja za period 2017.- august 2023. godine;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja u periodu 01.08.-31.08.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja u periodu 01.08.-31.08.2025. godine;
- Informacija o statusu odvajanja i formiranja ODS EP BiH;
- Izvještaj zavisnih društava - rudnika uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i izvještavanja za I kvartal 2025. godine;
- Izvještaja o nabavkama u periodu 1.7.2025. - 31.7.2025. godine.

Na 76. sjednici Nadzornog odbora održanoj 30.09.2025. godine, donesene su sljedeće odluke:

- Odluka o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za 2026. godinu;
- Odluka o usvajanju Elektroenergetskog bilansa za period 2026.-2028. godina;
- Odluka o odobravanju odluke investicionom ulaganju u projekat Izrada studija i projekta rehabilitacije HE Salakovac, broj: U-01-32869-1/25-186/7 od 17.09.2025. godine;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat "Nabavka i ugradnja ispuna u ćelijama rashladnih tornjeva Bloka 7" u Podružnici Termoelektrana „Kakanj" Kakanj, broj: U-01-34274-1/25-189/7 od 26.09.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025 u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Bihać, broj: U-01-34274-1/25-189/16 od 26.09.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Bihać, broj: U-01-34274-1/25-189/17 od 26.09.2025. godine.

Nadzorni odbor je na ovoj sjednici donio četiri (4) zaključka.

AKTIVNOSTI NADZORNOG ODBORA U ČETVRTOM KVARTALU 2025. GODINE (PO MJESECIMA - OKTOBAR, NOVEMBAR I DECEMBAR 2025. GODINE)

U izvještajnom periodu održano je ukupno trinaest (13) sjednica Nadzornog odbora, od kojih pet (5) redovnih i osam (2) vanrednih.

I U mjesecu oktobru 2025. godine održane su ukupno dvije (2) sjednice Nadzornog odbora, i to:

- **77. redovna sjednica održana dana 24.10.2025. godine**
- **78. (vanredna) sjednica održana dana 27.10.2025. godine**

Na 77. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 24.10.2025. godine doneseni su sljedeći zapisnici i odluke:

- Zapisnik sa 76. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 30.09.2025. godine;
- Odluka o utvrđivanje prijedloga Revidovanog plana poslovanja Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo za period 2025. - 2027. godina u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu;
- Odluka o utvrđivanje Izvještaja o radu Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u periodu august 2023. – august 2025. godine;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o rezultatima glasanja o povjerenju članovima Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o sazivanju Devedesete (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanje prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Devedesete (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-36067-1/25-193/11 od 09.10.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. godini u nabavku mjerno-ispitnih kola za potrebe Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-16999-1/24-75/18 od 30.05.2024. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice "Elektrodistribucija" Bihać;
- Odluka o donošenju Desetogodišnjeg plana razvoja elektrodistributivnog sistema za period 2026-2035. godina;
- Odluka o davanju saglasnosti na Odluku o izboru i nominovanju kandidata za Direktora Društva Rudnik uglja „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf-Uskoplje;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Društva Rudnik uglja „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf-Uskoplje (Besim Ohran);
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje Direktora Društva Rudnik uglja „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf-Uskoplje (Besim Ohran);

- Odluka o nedavanju prethodne saglasnosti na prijedlog Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju MiOD d.o.o. Tuzla za 2024. godinu i prijedlog Odluke o pokriću gubitka za 2024. godinu;
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge pokrića gubitka zavisnih društava – rudnika uglja za 2024. godinu i o potvrđivanju mandata direktora zavisnih društava RU Kreka d.o.o. Tuzla, RMU „Kakanj" d.o.o. Kakanj, RMU „Abid Lolić", d.o.o. Travnik – Bila;
- Odluka o o davanju prethodne saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge raspodjele dobiti zavisnih društava – rudnika uglja za 2024. godinu za RMU „Đurđevik" d.o.o. – Đurđevik i RU „Gračanica" d.o.o. – Gornji Vakuf – Uskoplje i
- Odluka o davanju prethodne saglasnosti na prijedloge izvještaja o poslovanju i prijedloge pokrića gubitka zavisnih društava rudnici uglja za 2024. godinu za RMU „Breza" d.o.o. – Breza i RMU „Zenica" d.o.o. Zenica.

Na 77. redovnoj sjednici Nadzornog odbora održanoj 24.10.2025. godine razmatrani su sljedeći izvještaji i informacija:

- Izvještaj o realizaciji zakjlučaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o aktivnostima odbora za reviziju za mjesec septembar 2025. godine;
- Izvještaj o poslovanju zavisnih društava rudnici uglja za 2024. godinu i izvještaj prokurista u zavisnim društvima rudnici uglja za 2024. godinu;
- Informacija o realizaciji i zaključivanju Sporazuma o mirovanju prava i obaveza po osnovu Ugovora o zakupu između Hotela ELBIH d.d. Makarska i Zakupca Primus Kraljević i Sporazuma o korištenju parking prostora HOTEL ELBIH d.d. Makarska i
- Izvještaj o nabavkama za mjesec august 2025. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio četiri (4) zaključka.

Na 78. (vanrednoj) sjednici Nadzornog odbora, održanoj 27.10.2025. godine donesena je Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog izmjene i dopune Revidovanog Trogodišnjeg plana poslovanja Rudnika uglja „Kreka" d.o.o. - Tuzla, za period 2025.-2027. godina.

II U mjesecu novembru 2025. godine održano je ukupno pet (5) sjednica Nadzornog odbora, i to:

- **79. vanredna sjednica održana dana 07.11.2025. godine**
- **80. vanredna sjednica održana dana 10.11.2025. godine**
- **81. vanredna sjednica održaan dana 11.11.2025. godine**
- **82. redovna sjednica održana dana 13.11.2025. godine**
- **83. redovna sjednica održana dana 28.11.2025. godine**

Na 79. vanredenoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 07.11.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o ustupanju potraživanja sa Koksara d.o.o. Lukavac.

Na 80. vanredenoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 10.11.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju ovlaštenja za zaključenje Ugovora o ustupanju potraživanja između JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Koksara d.o.o. Lukavac.

Na 81. vanredenoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 11.11.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o otkazivanju Devedesete (vanredne) Skupštine Društva i utvrdio tekst Obavještenja o otkazivanju Devedesete (vanredne) Skupštine Društva.

Na 82. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 13.11.2025. godine, usvojeni/doneseni su sljedeći zapisnici i odluke:

- Zapisnik sa 77. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 24.10.2025. godine;
- Zapisnik sa 78. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 27.10.2025. godine;
- Zapisnik sa 79. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 07.11.2025. godine;
- Zapisnik sa 80. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 10.11.2025. godine;
- Zapisnik sa 81. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 11.11.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Zenica, broj: U-01-37994-1/25-197/10 od 28.10.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka u 2025. i 2026. godini na području Podružnice "Elektrodistribucija" Travnik, broj: U-01-38950-1/25-200/6 od 05.11.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Mostar, broj: U-01-38950-1/25-200/7od 05.11.2025. godine;
- Odluka o davanju ovlaštenja za vršenje kompenzacije sa Elektroprijenos BiH d.d. Banja Luka;
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja;
- Odluka o davanju saglasnosti na prijedlog Dugoročnog plana razvoja Rudnika mrkog uglja „Abid lolić" d.o. – Travnik -Bila 2026-2035. Godine;
- Odluka o izmjenama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluka o davanju ovlaštenja za zaključenje ugovora o izmirenju dospjelog duga za isporučenu toplotnu energiju sa JP Rad d.o.o. Lukavac;
- Odluka o sazivanju Devedeset i prve (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Devedeset i prve (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Na 82. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 13.11.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji i informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Izvještaj o aktivnostima Odbora za reviziju za mjesec oktobar 2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.09. - 30.09.2025. godine;

- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.09. - 30.09.2025. godine;
- Informacija o aktivnostima RMU Abid Lolić d.o.o. – Travnik – Bila na provođenju preporuka interne revizije datih u Izvještaju o reviziji nabavki za 2024 godinu;
- Informacija o statusu zavisnog društva MiOD d.o.o. Tuzla sa prijedlogom za pokretanje izrade analize opravdanosti daljnjeg postojanja i zaštite kapitala osnivača;
- Izvještaj o nabavkama za mjesec septembar 2025. godine;
- Izvještaj o reviziji finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2024. godinu - Ured za reviziju institucija u FBiH i
- Izvještaj o netiranju u djelatnosti trgovine i Izvještaja o cesijama i kompenzacijama sa rudnicima i JP Željeznice FBiH, za period I-IX 2025. godine.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio dva (2) zaključka.

Na 83. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 28.11.2025. godine, usvojeni/doneseni su sljedeći zapisnici i odluke:

- Zapisnik sa 82. sjednice Nadzornog odbora Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 13.11.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.a od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat Revitalizacija turbogeneratora Bloka 6 " u Podružnici Termoelektrana Kakanj broj: U-01-9656-1/23-247/10.a od 21.03.2023. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.b. od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Revitalizacija linije mljevenja i potpalnog sistema kotla Bloka 7" u Podružnici Termoelektrana Kakanj broj: U-01-40264-1/24-123/7.b od 12.11.2024. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.c od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Kapitalni remont generatora bloka 4" u Podružnici Termoelektrana Tuzla broj: U-01-16999-1/24-75/6.c od 30.05.2024. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.d od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Ispitivanje parovoda međupregrijane pare bloka 6 sa zamjenom pojedinih dionica" u Podružnici Termoelektrana Tuzla broj: U-01-16999-1/24-75/6.b od 30.05.2024. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.e od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Nabavka dva rotora mlinova za blokove 4 i 5" u Podružnici Termoelektrana Tuzla broj: U-01-40264-1/24-123/7.c od 12.11.2024 godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/10.f od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Reparacija duplih ležajeva mlinova bloka 5 i bloka 6" u Podružnici Termoelektrana Tuzla broj: U-01-35298-1/22-229/12.c) od 21.12.2022. godine i broj: U-01-40713-1/24-124/4 od 14.11.2024. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u Izrada i ugradnju fine rešetke i automatizirane mašine za čišćenje fine rešetke u HE Una Kostela, Bihać za potrebe Sektora za obnovljive izvore - Pogon Bihać broj: NO-20901/20-30./6.6.od 20.08.2020. godine i broj: NO-41590/23-8./3. od 23.11.2023. godine;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u Zamjena sistema upravljanja i elektronskog dijela turbinskog regulatora agregata 1, 2 i 3 u pogonu HE Salakovac

Podružnice Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica broj: NO-31388/22-95./7.1. od 23.11.2022. godine;

- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u Izvođenje istražnih radova i izrada projekta sanacije gubitaka vode kroz lijevi bok akumulacije HE Salakovac Podružnice Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica, broj: NO-31388/22-95./7.2. od 23.11.2022. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/9.a od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u Nabavka i rekonstrukcija upravljanja i elektronskog dijela turbinskih regulatora na agregatima u pogonu HE Jablanica za potrebe Podružnice Hidroelektrane na Neretvi, broj: U-01-32799-1/22-225/7.b) od 02.12.2022. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/9.b od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u projekat Nabavka provodnih izolatora 110 kV za potrebe pogona HE Jablanica, Podružnice Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica broj: U-01-18785-1/23-258/8.b) od 29.05.2023. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke, broj: U-01-39908-1/25-205/9.c od 11.11.2025. godine, o izmjeni Odluke o izdvajanju sredstava za Sanacija štete na objektima i opremi Podružnice Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica nastale usljed prirodne nesreće prouzrokovane poplavama i klizištima broj:U-01-36616-1/24-117/17. od 16.10.2024. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Zenica;
- Odluka o izmjenama Odluke o investicionom ulaganju u pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje HE Janjići u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o izmjeni Odluke za finansiranje prethodnih i pripremnih aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 u TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (eksproprijacija zemljišta i rekonstrukcija dalekovoda 35 kV);
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u prethodne i pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 TE Tuzla - uređenje lokacije;
- Odluka o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u prethodne i pripremne aktivnosti na realizaciji projekta izgradnje bloka 7 TE Tuzla - usluge finansijskog konsultanta;
- Odluka o izmjeni Odluke o izdavajanju sredstava za finansiranje projekta Transporta i odlaganja čvrstih produkata procesa iz TE Tuzla u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (tehnička rekultivacija devastiranih površina PK Šikulje korištenjem otkrivke i čvrstih prodkata procesa iz TE Tuzla – prva faza);
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti - isknjiženju ranije otpisanih potraživanja.

Na 82. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 28.11.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji i informacije:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Informacija o poslovanju JP Elektroprivreda BiH za period januar - septembar 2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu utuženih potraživanja za period 01.10. - 31.10.2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za period 01.10. - 31.10.2025. godine i
- Informacija o realizaciji zaključka Nadzornog odbora o kontroli izvršenoj u RMU Kakanj d.o.o. Kakanj.

III U mjesecu decembru 2025. godine održane su tri (3) sjednice Nadzornog odbora i to:

- 84. vanredna sjednica održana dana 03.12.2025. godine
- 85. redovna sjednica održana dana 08.12.2025. godine
- 86. vanredna sjednica održana dana 10.12.2025. godine
- 87. vanredna sjednica održana dana 17.12.2025. godine
- 88. redovna sjednica održana dana 23.12.2025. godine
- 89. vanredna sjednica održana dana 26.12.2025. godine

Na 84. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 03.12.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju uslovne saglasnosti na prijedlog Odluke o obavljanju funkcije vršioca dužnosti Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla bez zasnivanja radnog odnosa.

Na 85. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 08.12.2025. godine, usvojeni/doneseni su sljedeći akti/odluke:

- Odluka o utvrđivanju prijedloga Plana poslovanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2026. – 2028. godinu;
- Odluka o sazivanju Devedeset i druge (vanrednu) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga Odluke o izboru radnih tijela Devedeset i druge (vanredne) Skupštine JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u projekat „Izgradnja postrojenja za denitrifikaciju dimnih plinova blokova 4, 5 i 6" u Podružnici Termoelektrana „Tuzla;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-42675-1/25-209/40 od 03.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-37994-1/25-197/10 od 28.10.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-42675-1/25-209/39 od 03.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-7936-1/25-146/8 od 06.03.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj:U-01-23517-1/24-87/28 od 03.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024. i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice „Elektrodistribucija" Zenica, broj: U-01-23517-1/24-87/28 od 17.07.2024. godine i broj: U-01-19993-1/25-167/10 od 05.06.2025. godine;
- Odluka o stavljanju van snage Odluke o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distributivnu mrežu;
- Odluka o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje korisnika distributivnog sistema na distributivnu mrežu;
- Odluka o stavljanju van snage Pravila o priključenju objekata korisnika distributivnog sistema na distributivnu mrežu Operatora distributivnog sistema JP EP BiH d.d.-Sarajevo;
- Pravila o priključenju objekata korisnika distributivnog sistema na distributivnu mrežu Operatora distributivnog sistema JP EP BiH d.d.-Sarajevo.

Na 85. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 08.12.2024. godine, razmatran je sljedeći izvještaj:

- Izvještaj o reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio jedan (1) zaključak.

Na 86. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 03.12.2025. godine, Nadzorni odbor je donio sljedeće odluke:

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za razrješenje vršioca dužnosti Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla radi isteka perioda na koji je imenovan (Edin Šehić);
- Odluku o davanju saglasnosti za imenovanje vršioca dužnosti Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla bez zasnivanja radnog odnosa (Edin Šehić) i
- Odluku o kriterijima za utvrđivanje naknade za rad vršioca dužnosti Direktora Društva MiOD d.o.o. Tuzla koji funkciju obavlja bez zasnivanja radnog odnosa.

Na 87. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 17.12.2025. godine, Nadzorni odbor je donio Odluku o davanju saglasnosti na Ugovor o otkupu potraživanja po Ugovoru o finansiranju između Bosne i Hercegovine i Evropske investicijske banke za Projekat obnova električne energije II, broj FIN 23.871 BA (tranše D, E, F i G).

Na 88. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 23.12.2025. godine, usvojeni/doneseni su
sljedeći zapisnici, akti/ odluke:

- Zapisnik sa 83. sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 28.11.2025. godine;
- Zapisnik sa 84. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 03.12.2025. godine;
- Zapisnik sa 85. sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 08.12.2025. godine;
- Zapisnik sa 86. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 10.12.2025. godine;
- Zapisnik sa 87. (vanredne) sjednice Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, održane 17.12.2025. godine;
- Pravilnik o metodologiji utvrđivanja prodajnih cijena usluga punjenja električnih vozila
- Pravilnik o zaštiti okoline JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo;
- Odluka o utvrđivanju cijene šljake i pepela iz Termoelektrane „Kakanj" Kakanj;
- Odluka o utvrđivanju cijene tehnološke pare, šljake, elektrofilterskog pepela za ostale potrošače, dekarbonizovane vode, sirove vode i naknade JKP „Vodovod i kanalizacija" Tuzla iz Termoelektrane „Tuzla" Tuzla;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/15 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice Elektrodistribucija Bihać, broj: U-01-34274-1/25-189/16 od 26.09.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-43248-1/25-210/15 od 09.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u rekonstrukciju obračunskih mjernih mjesta na području Podružnice „Elektrodistribucija" Sarajevo broj: U-01-5800-1/25-142/5 od 20.02.2025. godine;

- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/16 od 16.12.2025. godie o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Bihać, broj: U-01-36310-1/25-194/6 od 16.10.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke o investicionom ulaganju u 2026. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Mostar, broj: U-01-44488-1/25-212/30 od 16.12.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-43248-1/25-210/17 od 09.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Podružnice „Elektrodistribucija" Sarajevo broj: U-01-4807-1/25-141/11 od 14.02.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/18 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka na području Kantona Sarajevo, podružnica Elektrodistribucija Sarajevo, broj: U-01-25291-1/25-174/6 od 15.07.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/17 od 16.12.22025. godine o investicionom ulaganju u izgradnju pojedinačnih niskonaponskih priključaka u 2025. i 2026. godini na području Podružnice Elektrodistribucija Travnik, broj: U-01-38950-1/25-200/6 od 05.11.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/22 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka nas području Podružnice Elektrodistribucija Bihać, broj: U-01-34274-1/25-189/17 od 26.09.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/21 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Sarajevo broj: U-01-22065-1/25-168/3 od 19.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/20 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. i 2026. godini u izgradnju složenih priključaka na području Podružnice Elektrodistribucija Travnik broj: U-01-26980-1/25-176/4 od 25.07.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/27 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2024.i 2025. godini u izgradnju priključaka u posebnim zonama na području Podružnice Elektrodistribucija Bihać broj: U-01-23517-1/24-87/24 od 17.07.2024. godine i broj: U-01-19993-1/25-167/8 od 05.06.2025. godine;
- Odluka o odobravanju Odluke broj: U-01-44488-1/25-212/30 od 16.12.2025. godine o izmjeni Odluke o investicionom ulaganju u 2025. godini u nabavku teretnih vozila za potrebe Podružnice Elektrodistribucija Tuzla broj: U-01-10910-1/25-152/8 od 26.03.2025. godine;
- Odluka o izmjenama i dopunama Tarifne metodologije za utvrđivanje cijena snabdijevanja električnom energijom u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, (POSLOVNA TAJNA!);
- Odluka o korekciji ispravke vrijednosti-isknjiženju ranije otpisanih potraživanja za mjesec novembar 2025. godine;
- Odluka o utvrđivanju uslova za nabavku električne energije od industrijskih elektrana;
- Odluka o izmjenama Odluke o kriterijima za utvrđivanje naknada članovima nadzornih/upravnih odbora, plaća i drugih materijalnih prava direktorima, izvršnim direktorima, tehničkim direktorima i ostalim odgovornim licima u zavisnim i povezanim društvima i naknadama za rad prokurista;

- Odluka o odobrenju Odluke o zaduženju Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo kod Evropske Banke za obnovu i razvoj (EBRD) za realizaciju Projekta izgradnje fotonaponskih elektrana - Solar PV portfolio #54685 , broj: U-01-45195-1/25-214/1.a od 22.12.2025. godine;
- Odluka o odobrenju Odluke o zaduženju Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo kod Raiffeisen Bank d.d. Bosna i Hercegovina za realizaciju Projekta izgradnje fotonaponskih elektrana - Solar PV portfolio #54685 , broj: U-01-45195-1/25-214/1.b od 22.12.2025. godine.

Na 88. redovnoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 23.12.2025. godine, razmatrani su sljedeći izvještaji, informacije i program:

- Izvještaj o realizaciji zaključaka Nadzornog odbora JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo
- Izvještaja o radu Odbora za reviziju za mjesec novembar 2025. godine;
- Informacija o problematici i ostvarenoj realizaciji projekta „Izgradnja postrojenja za odsumporavanje dimnih plinova u Podružnici Termoelektrana „Kakanj" Kakanj;
- Izvještaj o otpisu utuženih potraživanja za mjesec novembar 2025. godine;
- Izvještaj o provedenom otpisu sumnjivih i spornih potraživanja za mjesec novembar 2025. godine;
- Informacija – Dinamički plan za realizaciju ključnih projekata iz obnovljivih izvora energije;
- Informacija o statusu Ugovora o regulisanju međusobnih prava i obaveza kod rješavanja izmještanja dalekovoda 220 kV u krugu TE „Tuzla radi izgradnje bloka 7 TE „Tuzla";
- Izvještaj zavisnih društava udnika uglja po Modelu praćenja dinamike, kontrole, efekata ulaganja i izvještavanja za II kvartal 2025. godine;
- Informacija o aktivnostima i postupcima vezanim za problematiku Liste subjekata sa kojima je Društvo u sukobu interesa u postupcima javnih nabavki;
- Informacija o provedenim aktivnostima na donošenju internog akta koji reguliše sukob interesa u Društvu;
- Izvještaj o nabavkama za period 01.10.-31.10.2025. godine;
- Program radova i finansijskih potreba rudnika za postizanje ciljanih količina uglja u 2026. godini;
- Informacija o provedenim aktivnostima na usaglašavanju kreditnih dokumenata za realizaciju Projekta izgradnje fotonaponskih elektrana - Solar PV portfolio #54685.

Na ovoj sjednici Nadzorni odbor je donio pet (5) zaključaka.

Na 89. vanrednoj sjednici Nadzornog odbora, održanoj 26.12.2025. godine, Nadzorni odbor je donio sljedeće odluke:

- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za opoziv prokure u Rudniku mrkog uglja „Đurđevik" – Đurđevik (Mersudin Šarić);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje prokuriste u Rudniku mrkog uglja „Đurđevik" – Đurđevik (Nurdin Ćehajić);
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za opoziv prokure u Rudniku uglja „Gračanica" - Gornji Vakuf- Uskoplje (Edin Jareb) i
- Odluku o davanju prethodne saglasnosti za imenovanje prokuriste u Rudniku uglja „Gračanica" - Gornji Vakuf- Uskoplje (Dino Bradarić).

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
Skupština
(putem Nadzornog odbora)
N/p Sekretara Društva

09.03.2026
OR-7157-6/2026

PREDMET: Dostava Izvještaja o radu Odbora za reviziju za period 01.01.-31.12.2025. godine

Poštovani,

U prilogu Vam dostavljamo Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period 01.01.-31.12.2025. godine.

S poštovanjem,

Prilog: kao u tekstu

Predsjednik
Odbora za reviziju
Mr Mevludin Bećirević

Dostavljeno:
- Naslovu
- 10
- 11
- a/a

ODBOR ZA REVIZIJU

IZVJEŠTAJ O RADU ODBORA ZA REVIZIJU JP ELEKTROPRIVREĐA BIH D.D. - SARAJEVO ZA 2025. GODINU

Sarajevo, mart 2026. godine

1. Uvod

Odbor za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (u nastavku Odbor za reviziju), kao jedan od organa Društva, svoju funkciju obavlja u skladu sa zakonom i aktima Društva.

Odbor za reviziju, kao obavezni organ Društva, svoju funkciju izvršava u skladu sa odredbama Zakona o privrednim društvima, Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Statutom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Kodeksom korporativnog upravljanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, statutima zavisnih društava, ugovorima o vođenju poslova sa zavisnim društvima, Poslovnikom o radu Odbora za reviziju, Pravilnikom o radu interne revizije, te ugovorima o vršenju funkcija/angažmana članova i predsjednika Odbora za reviziju.

Zakon o javnim preduzećima u FBiH propisuje nadležnosti i postupak izbora Odbora za reviziju. Odbor za reviziju se sastoji od tri člana, koji se imenuju na period od četiri godine. U skladu sa članom 8. tačka d) Zakona o javnim preduzećima u FBiH, Nadzorni odbor vrši izbor kandidata Odbora za reviziju i podnosi prijedlog za njegovo imenovanje Skupštini. Članom 26. Zakona o javnim preduzećima je propisano da Nadzorni odbor predlaže Skupštini sastav Odbora za reviziju. U skladu sa članom 27. Zakona o javnim preduzećima u FBiH Direktor Odjela za internu reviziju vrši funkciju člana Odbora za reviziju, ali bez prava glasa u ovom organu.

2. Sastav Odbora za reviziju

Odlukom o imenovanju članova Odbora za reviziju Javnog preduzeća Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj SD-18736/24-83./3. od 21.06.2024. godine imenovan je Odbor za reviziju, koji je od 22.06.2024. godine u sastavu:

- Mr Mevledin Bećirević, predsjednik
- Namik Smajović, član
- Suljo Kasapović, član.

3. Aktivnosti Odbora za reviziju

3.1. Pregled održanih sjednica

U skladu sa Poslovnikom o radu Odbora za reviziju broj: OR-33608-7/2024 od 23.10.2024. godine, Odbor za reviziju je u 2025. godini održao 27 sjednica i to:

Rb.	Sjednica Odbora za reviziju	Datum održavanja
1	22. sjednica	15.01.2025.
2	23. sjednica	31.01.2025.
3	24. sjednica	05.02.2025.
4	25. sjednica	27.02.2025.

Rb.	Sjednica Odbora za reviziju	Datum održavanja
5	26. sjednica	12.03.2025.
6	27. sjednica	07.04.2025.
7	28. sjednica	28.04.2025.
8	29. sjednica	08.05.2025.
9	30. sjednica	12.05.2025.
10	31. sjednica	22.05.2025.
11	32. sjednica	10.06.2025.
12	33. sjednica	26.06.2025.
13	34. sjednica	07.07.2025.
14	35. sjednica	23.07.2025.
15	36. sjednica	15.08.2025.
16	37. sjednica	27.08.2025.
17	38. sjednica	05.09.2025.
18	39. sjednica	19.09.2025.
19	40. sjednica	30.09.2025.
20	41. sjednica	15.10.2025.
21	42. sjednica	31.10.2025.
22	43. sjednica	07.11.2025.
23	44. sjednica	13.11.2025.
24	45. sjednica	20.11.2025.
25	46. sjednica	03.12.2025.
26	47. sjednica	17.12.2025.
27	48. sjednica	29.12.2025.

3.2. Prisustvo sjednicama organa upravljanja Društva

Članovi Odbora za reviziju prisustvovali su sjednicama organa upravljanja Društva i to:

Rb.	Sjednica organa upravljanja	Datum održavanja	Prisustvo
1	56. sjednica Nadzornog odbora	23.1.2025.	Predsjednik OR
2	59. sjednica Nadzornog odbora	13.2.2025.	Predsjednik OR
3	63. sjednica Nadzornog odbora	26.3.2025.	Predsjednik OR
4	65. sjednica Nadzornog odbora	28.4.2025.	Predsjednik OR
5	67. sjednica Nadzornog odbora	15.5.2025.	Predsjednik OR
6	69. sjednice Nadzornog odbora	3.6.2025.	član OR Suljo Kasapović
7	71. sjednica Nadzornog odbora	26.6.2025.	Predsjednik OR
8	72. sjednica Nadzornog odbora	31.7.2025.	Predsjednik OR
9	74. sjednica Nadzornog odbora	28.8.2025.	član OR Namik Smajović
10	76. sjednica Nadzornog odbora	30.9.2025.	Predsjednik OR
11	77. sjednica Nadzornog odbora	24.10.2025.	Predsjednik OR
12	91. (vanredna) sjednica Skupštine	28.11.2025.	OR
13	85. sjednica Nadzornog odbora	8.12.2025.	Predsjednik OR

Rb.	Sjednica organa upravljanja	Datum održavanja	Prisustvo
14	88. sjednica Nadzornog odbora	23.12.2025.	Predsjednik OR
15	92. (vanredna) sjednica Skupštine	23.12.2025.	OR

3.3. Odluke i drugi akti koje donio Odbor za reviziju

3.3.1. Povelja interne revizije

U skladu sa odredbama Zakona o internoj reviziji, Metodologijom rada interne revizije u javnom sektoru u FBiH i Metodologijom za provođenje osiguranja i unapređenja kvaliteta interne revizije u organizacijama javnog sektora u FBiH, Odjel za internu reviziju je sačinio dokument "Povelja interne revizije" koji je razmatran i odobren od strane Odbora za reviziju na 28. sjednici održanoj 28.04.2025. godine.

3.3.2. Izvještaji o reviziji godišnjeg/polugodišnjeg obračuna

U skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima, Statutom Društva i Kodeksom korporativnog upravljanja, a na osnovu Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i Izvještaja o internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, sačinjenih od strane Odjela za internu reviziju, Odbor za reviziju je obavio reviziju godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i reviziju polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, te usvojio:

- Izvještaj o reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BIH d.d. – Sarajevo (na 31. sjednici Odbora za reviziju održanoj 22.05.2025. godine)
- Izvještaj o reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BIH d.d. – Sarajevo (na 46. sjednici Odbora za reviziju održanoj 03.12.2025. godine).

3.3.3. Imenovanje vanjskog revizora

U skladu sa Zakonom o javnim preduzećima u FBiH, Odbor za reviziju je, na 46. sjednici održanoj 03.12.2025. godine, imenovao vanjskog revizora Grant Thornton d.o.o. Sarajevo za reviziju finansijskih izvještaja za 2025. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

U skladu sa statutima zavisnih društava, Odbor za reviziju je dao saglasnost za imenovanje vanjskog revizora:

- Revik d.o.o. Sarajevo za reviziju finansijskih izvještaja za 2025. godinu ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo (na 33. sjednici održanoj 26.06.2025. godine).
- Revizija Nasupović d.o.o. Živinice za reviziju finansijskih izvještaja MiOD d.o.o. Tuzla za 2024. godinu (na 35. sjednici OR održanoj 23.07.2025. godine).

- Grant Thornton d.o.o. Sarajevo za reviziju finansijskih izvještaja ZD-rudnika uglja za 2025. godinu (na 46. sjednici OR održanoj 03.12.2025. godine)[1].

3.3.4. Dokumenti Odjela za internu reviziju

Odbor za reviziju je razmatrao akte sačinjene od strane Odjela za internu reviziju i donio zaključke kojim usvaja akte navedene u tabelarnom pregledu:

R/br	Naziv akta	Usvojen na
1	Strategija rizika za 2025. godinu za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i zavisna društva, Strateški plan Odjela za internu reviziju za period 2025.-2027. godina i Operativni Plan Odjela za internu reviziju za 2025. godinu	22. sjednici od 15.01.2025.
2	Izvještaj o reviziji nabavki za 2023. godinu u ZD RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje	22. sjednici od 15.01.2025.
3	Izvještaj o reviziji nabavki za 2023. godinu u ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla	22. sjednici od 15.01.2025.
4	Izvještaj o reviziji iz oblasti upravljanja rizicima i postavljenih internih kontrola za 2024. godinu (uspostava, razvoj i usklađenost sistema internih kontrola u skladu sa zahtjevima propisa iz finansijskog upravljanja i kontrole) u JP EP BiH	22. sjednici od 15.01.2025.
5	Izvještaj o reviziji iz oblasti investicija koja se odnosi na postupke kolaudacije (konačnog obračuna) i evidentiranje stavljanja u upotrebu realizovanih investicionih ulaganja u JP EP BiH	22. sjednici od 15.01.2025.
6	Izvještaj o radu Odjela za internu reviziju za 2024. godinu koji uključuje: Obrazac OB 11a GI IR, Obrazac OB 11b GI IR i Izvještaj o kontinuiranoj profesionalnoj edukaciji (KPE) internih revizora u jedinici interne revizije za 2024. godinu	25. sjednici od 27.02.2025.
7	Izvještaj o reviziji nabavki za 2024. godinu u ZD RMU Zenica d.o.o. Zenica	25. sjednici od 27.02.2025.
8	Izvještaji o praćenju postignutog napretka u realizaciji preporuka interne revizije sa stanjem na dan 31.12.2024. godine u: Vladajućem društvu (JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo), zavisnim društvima rudnicima uglja (RU Kreka d.o.o. - Tuzla, RMU Kakanj d.o.o. - Kakanj, RMU Đurđevik d.o.o. - Đurđevik, RMU Breza d.o.o. - Breza, RMU Zenica d.o.o. - Zenica, RU Gračanica d.o.o. - Gornji Vakuf-Uskoplje i RMU Abid Lolić d.o.o. - Bila-Travnik) i ostalim zavisnim društvima (TTU energetik d.o.o. Tuzla)	26. sjednici od 12.03.2025.

[1] *Na 50. sjednici Odbora za reviziju JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, održanoj 16.01.2026. godine, članovi Odbora su upoznati sa informacijom i kompletnom dokumentacijom dostavljenom od strane Sektora za računovodstvene poslove, a koja se odnosi na provedeni postupak javne nabavke usluga revizije finansijskih izvještaja Društva i zavisnih društava – rudnika uglja za 2025. godinu. Tom prilikom, članovi Odbora su upoznati da je u navedenom postupku kao najpovoljniji ponuđač odabran Grant Thornton d.o.o. Banja Luka, te da je na odluku o izboru žalbu izjavio ponuđač UHY REVIDENT d.o.o. Mostar. Uvidom u dostavljenu dokumentaciju, konstatovano je da je Ured za razmatranje žalbi BiH svojim rješenjem od 27.11.2025. godine odbio žalbu kao neosnovanu, čime je u potpunosti potvrđena odluka ugovornog organa o izboru najpovoljnijeg ponuđača.*
Članovi Odbora su također upoznati da je ponuđač UHY REVIDENT d.o.o. Mostar protiv navedenog rješenja Ureda pokrenuo upravni spor pred Sudom Bosne i Hercegovine. U tužbi se, između ostalog, osporava ponuda izabranog ponuđača zbog navodnog nedostatka dokaza za geodetsko snimanje uglja, te zbog načina formiranja cijene (pojedinačne stavke od 0,01 KM). JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je, u svojstvu zainteresiranog lica, u ostavljenom roku dostavilo odgovor na tužbu i izjašnjenje na zahtjev za odgađanje izvršenja rješenja, kojim se u cijelosti protivi tužbenim navodima i zahtjevu tužitelja, ukazujući na njihovu neosnovanost, a posebno na štetu koja bi po Društvo nastala odgodom izvršenja. Odbor za reviziju je navedenu informaciju primio k znanju.

R/br	Naziv akta	Usvojen na
9	Izvještaj o reviziji nabavki za 2023. godinu u ZD RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje	26. sjednici od 12.03.2025.
10	Izvještaj o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo sačinjenog od strane Odjela za internu reviziju	31. sjednici od 22.05.2025.
11	Izvještaj o reviziji zaliha u ZD rudnik uglja Kreka d.o.o. Tuzla	32. sjednici od 10.06.2025.
12	Izvještaj o reviziji nabavki u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 01.01.-31.12.2024. godine	32. sjednici od 10.06.2025.
13	Izvještaja o reviziji zaliha u ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj	35. sjednici od 23.07.2025.
14	Izvještaj o reviziji nabavki ZD RMU Abid Lolić d.o.o. Travnik – Bila za period 01.01.-31.12.2024. godine	36. sjednici od 15.08.2025.
15	Izvještaj o reviziji nabavki u ZD RMU Kakanj d.o.o. Kakanj za period 01.01.-31.12.2024. godine	39. sjednici od 19.09.2025.
16	Izvještaj o reviziji zaliha u ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik	41. sjednici od 15.10.2025.
17	Izvještaji o praćenju napretka u realizaciji preporuka interne revizije sa stanjem na dan 31.08.2025. godine za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i sljedeća zavisna i povezana društva: RU Kreka d.o.o. Kreka, RMU Kakanj d.o.o. Kakanj, RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik, RMU Breza d.o.o. Breza, RMU Abid Lolić d.o.o. Travnik – Bila, RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje, TTU energetik d.o.o. Tuzla i Geolp d.o.o. Kakanj.	42. sjednici od 31.10.2025.
18	Izvještaj o reviziji nabavki u ZD RMU Breza d.o.o. Breza za period 01.01.-31.12.2024. godine	45. sjednici od 20.11.2025.
19	Izvještaj o reviziji nabavki u ZD RMU Đurđevik d.o.o. Đurđevik za period 01.01.-31.12.2024. godine	45. sjednici od 20.11.2025.
20	Izvještaj o internoj reviziji polugodišnjeg obračuna za 2025. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	46. sjednici od 03.12.2025.
21	Izvještaj o reviziji nabavki u ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla za period 01.01.-31.12.2024. godine	48. sjednici od 29.12.2025.
22	Izvještaj o reviziji realizacije plana poslovanja za 2025. godinu u ZD MiOD d.o.o. Tuzla	48. sjednici od 29.12.2025.

3.3.5. Preporuke, sugestije i zaduženja Odbora za reviziju

Na osnovu materijala razmatranih na sjednicama, Odbor za reviziju je dao sljedeće preporuke/sugestije/zaduženja:

Rb.	Preporuka/sugestija/zaduženje	Broj	Status
1	Preporučuje se revidiranom ZD RU Kreka d.o.o. Tuzla, da, shodno zaključku Uprave Vladajućeg društva broj 1/8 sa 8. sjednice održane 10.10.2023. godine, uskladi Pravilnik o javnim nabavkama Društva sa važećim Zakonom o javnim nabavkama i podzakonskim aktima.	4.2./22.	Realizovano

Rb.	Preporuka/sugestija/zaduženje	Broj	Status
2	S obzirom na značajan broj rizika, koji su utvrđeni u Registru rizika za JP EP BIH za 2025. godinu, usvojenom od strane Uprave JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, preporučujemo Upravi Društva da donese interni akt o provođenju upravljanja rizicima u Društvu, u skladu sa tačkom 3.1.1. Smjernica za upravljanje rizicima u javnom sektoru (Službene novine FBiH br. 42/22 od 01.06.2022. godine). Skrećemo pažnju Upravi Društva da je, prilikom identifikacije i vrednovanja rizika u Registru rizika za narednu godinu, potrebno voditi računa o vrijednostima rezidualnih rizika u odnosu na inherentne rizike (vrijednosti nakon primjene postojećih mjera za ublažavanje).	- 7.2./22.	Realizovano Nerealizovano
3	U cilju ujednačenog postupanja organizacionih dijelova Društva u pojedinim poslovnim procesima, potrebno je, što je prije moguće, poduzeti aktivnosti na harmonizaciji svih postojećih internih akata sistema kvaliteta koji postoje u Direkciji i podružnicama Društva, a koji regulišu pojedine procese tj. oblasti. Imajući u vidu činjenicu da svaki organizacioni dio u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (Direkcija i 9 podružnica) ima svoj sistem kvaliteta koji omogućava donošenje internih akata na nivou tog organizacionog dijela, a obzirom na uočene neusaglašenosti internih akata koji se primjenjuju u organizacionim dijelovima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju predlaže Upravi Društva da razmotri mogućnost centralizacije sistema upravljanja/sistema kvaliteta na nivou JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.	10./22.	Realizacija u toku
4	Obzirom na Odluku Skupštine Društva o privremenoj obustavi rudarskih radova broj SD-110/2-4408/24, činjenicu da se od strane nadležnih organa provode aktivnosti na zatvaranju ZD RMU Zenica, a posebno imajući u vidu činjenicu da je u periodu obavljanja revizije nabavki za 2024. godinu u ZD RMU Zenica bila na snazi Odluka Direktora Društva broj: 4485/24 kojom se uvodi privremeni prekid rada počev od 04.04.2024. godine pa do daljnjeg (zbog čega preporuke, koje su date u nacrtu Izvještaja o reviziji, neće biti predmetom praćenja realizacije od strane Odjela za internu reviziju), Odbor za reviziju zadužuje Odjel za internu reviziju da, putem Pomoćnika generalnog direktora za zavisna i povezana društva, od Uprave Društva zatraži informaciju o realizovanim aktivnostima na obustavi rudarskih radova i zatvaranju ZD RMU Zenica.	4.2./23.	Realizovano

Rb.	Preporuka/sugestija/zaduženje	Broj	Status
5	Obzirom na značajan broj nerealizovanih preporuka, kako u Vladajućem tako i u zavisnim i povezanim društvima i iskazanu inicijativu Generalnog direktora JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo da se poduzmu dodatne aktivnosti koje će dovesti do realizacije preporuka datih za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, zadužuje se Odjel za internu reviziju da putem Follow – Up aktivnosti, toku 2025. godine, provjeri stepen realizacije preporuka interne revizije datih za Vladajuće društvo i za zavisna i povezana društva, te da o tome izvijesti Odbor za reviziju.	5.2./26.	Realizovano
6	Sugerišemo Upravi Vladajućeg društva i upravama zavisnih i povezanih društava da intenziviraju aktivnosti na realizaciji preporuka datih od strane Odjela za internu reviziju.	5.3./26.	Realizacija u toku
7	Obzirom da je plan aktivnosti po preporukama interne revizije od suštinske važnosti za evidentiranje i praćenje svih mjera koje je rukovodstvo poduzelo na osnovu preporuka interne revizije, sugerišemo Upravi Društva na potrebu utvrđivanja konačnog Plana aktivnosti za provođenje preporuka na bazi usvojenog Izvještaja o internoj reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, koji će biti potpisan od strane Generalnog direktora i dostavljen Odjelu za internu reviziju.	2.2./31.	Realizovano
8	Zadužuje se Odjel za internu reviziju da od Uprave Društva pribavi odgovor na zapažanja i preporuke date od strane nezavisnog revizora Grant Thornton u Pismu Upravi broj: 100-109-1-PU/25 od 15.05.2025. godine, te da iste dostavi Odboru za reviziju.	4./31.	Realizovano
9	Obzirom da je plan aktivnosti po preporukama interne revizije od suštinske važnosti za evidentiranje i praćenje svih mjera koje je rukovodstvo poduzelo na osnovu preporuka interne revizije, sugerišemo Upravi Društva na potrebu utvrđivanja konačnog Plana aktivnosti za provođenje preporuka na bazi usvojenog konačnog Izvještaja o reviziji nabavki u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 01.01.-31.12.2024. godine, koji će biti potpisan od strane Generalnog direktora i dostavljen Odjelu za internu reviziju.	6.2./32	Realizovano
10	Zbog kašnjenja u dostavi popunjenih i potpisanih planova aktivnosti za provođenje preporuka, koji su sastavni dio izvještaja o obavljenim revizijama u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, zadužuje se Odjel za internu reviziju da razmotri mogućnost drugačijeg načina usaglašavanja stavova sa Upravom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo o roku u kojem će biti potpisani planovi aktivnosti za provođenje preporuka (s planiranim aktivnostima u cilju provođenja svake prihvaćene preporuke, definiranim rokovima izvršenja i odgovornim osobama za provođenje), kako bi isti bili prezentirani Odboru za reviziju prilikom usvajanja konačnih izvještaja o obavljenim revizijama.	12.1.2./36.	Realizovano
11	Zadužuje se Odjel za internu reviziju da ponovo uputi zahtjev Upravi JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za dostavu odgovora na zapažanja i preporuke date od strane nezavisnog revizora Grant Thornton u Pismu Upravi broj: 100-109-1-PU/25 od 15.05.2025. godine.	8.1./39.	Realizovano

Rb.	Preporuka/sugestija/zaduženje	Broj	Status
12	Iako je u Izvještaju o praćenju napretka u realizaciji preporuka interne revizije za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iskazan značajan napredak u realizaciji preporuka datih Društvu, Odbor za reviziju podsjeća Upravu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na nerealizovani Zaključak Odbora za reviziju broj 10./22. sa 22. sjednice koji glasi: "U cilju ujednačenog postupanja organizacionih dijelova Društva u pojedinim poslovnim procesima, potrebno je, što je prije moguće, poduzeti aktivnosti na harmonizaciji svih postojećih internih akata sistema kvaliteta koji postoje u Direkciji i podružnicama Društva, a koji regulišu pojedine procese tj. oblasti. Imajući u vidu činjenicu da svaki organizacioni dio u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (Direkcija i 9 podružnica) ima svoj sistem kvaliteta koji omogućava donošenje internih akata na nivou tog organizacionog dijela, a obzirom na uočene neusaglašenosti internih akata koji se primjenjuju u organizacionim dijelovima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Odbor za reviziju predlaže Upravi Društva da razmotri mogućnost centralizacije sistema upravljanja/sistema kvaliteta na nivou JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo", te ukazuje na nužnost prioritetnog poduzimanja aktivnosti potrebnih za realizaciju istog.	4.2./42.	Realizacija u toku
13	S obzirom da u toku 2025. godine nisu realizovane aktivnosti iz Operativnog plana aktivnosti za ZD MiOD broj U-01-38294-1/24-118./4. od 29.10.2024. godine tj. nije izvršena nabavka pomoćne mehanizacije, da nije realizovan Plan poslovanja MiOD-a za 2025. godinu, te da u rudnicima uglja i dalje postoje nabavke usluga iznajmljivanja pomoćne mehanizacije, Odbor za reviziju podsjeća Upravu Vladajućeg društva na preporuku Odbora za reviziju broj 5.1-2/15. koja se odnosi na sagledavanje raspoloživosti vlastite mehanizacije rudnika uglja i mogućnost angažovanja mehanizacije drugih ZD unutar Koncerna, a u cilju optimalnog planiranja usluga angažovanja mehanizacije od strane trećih lica.	6.2./48.	Realizacija u toku

3.3.6. Mišljenja Odbora za reviziju

Na osnovu dostavljenih prijedloga, Odbor za reviziju je donio sljedeća mišljenja:

Rb.	Mišljenje	Sjednica
1	Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2023. godinu u ZD Eldis Tehnika d.o.o. Sarajevo	34. sjednica od 07.07.2025.
2	Mišljenje na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2024. godinu u RU Gračanica d.o.o. Gornji Vakuf – Uskoplje	39. sjednica od 19.09.2025.
3	Mišljenja na Odluku o prijedlogu raspodjele dobiti za 2024. godinu u ZD RMU Đurđevik d.o.o. – Đurđevik	39. sjednica od 19.09.2025.

3.3.7. Upoznavanje sa izvještajima o nabavkama

Na sjednicama Odbora za reviziju se razmatraju izvještaji (15-to dnevni i mjesečni) o javnim nabavkama roba, usluga i radova u Vladajućem i zavisnim društvima - rudnicima uglja izvršenim u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima u FBiH.

U tabelarnom pregledu u nastavku dat je pregled Izvještaja o nabavkama koje je Odbor za reviziju primio na znanje (nakon razmatranja):

Rb.	Izvještaj o nabavkama	Sjednica
1	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.12.-31.12.2024. godine	23. sjednica od 31.01.2025.
2	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u zavisnim društvima – rudnicima uglja za period 01.12.-31.12.2024. godine	23. sjednica od 31.01.2025.
3	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.01.-31.01.2025. godine	25. sjednica od 27.02.2025.
4	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.02.-28.02.2025. godine	27. sjednica od 07.04.2025.
5	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.03.-31.03.2025. godine	29. sjednica od 08.05.2025.
6	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.04.-30.04.2025. godine	32. sjednica od 10.06.2025.
7	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.05.-31.05.2025. godine	33. sjednica od 26.06.2025.
8	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.06.-30.06.2025. godine	35. sjednica od 23.07.2025. i 36. sjednica od 15.08.2025.
9	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.07.-31.07.2025. godine	39. sjednica od 19.09.2025.
10	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.08.-31.08.2025. godine	40. sjednica od 30.09.2025.
11	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.09.-30.09.2025. godine	41. sjednica od 15.10.2025.

Rb.	Izvještaj o nabavkama	Sjednica
12	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.10.-31.10.2025. godine	45. sjednica od 20.11.2025.
13	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u zavisnim društvima – rudnicima uglja za periode: 01.01.-31.01.2025. godine, 01.02.-28.02.2025. godine, 01.03.-31.03.2025. godine, 01.04.-30.04.2025. godine, 01.05.-31.05.2025. godine, 01.06.-30.06.2025. godine, 01.07.-31.07.2025. godine, 01.08.-31.08.2025. godine, 01.09.-30.09.2025. godine i 01.10.-31.10.2025. godine *	46. sjednica od 03.12.2025.
14	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za period 01.11.-30.11.2025. godine	47. sjednica od 17.12.2025.
15	Izvještaji o javnim nabavkama roba, usluga i radova u zavisnim društvima – rudnicima uglja za period 01.11.-30.11.2025. godine	48. sjednica od 29.12.2025.

* Odbor za reviziju je na 25. sjednici održanoj 27.02.2025. godine, prilikom upoznavanja sa izvještajima o javnim nabavkama roba, usluga i radova u zavisnim društvima – rudnicima uglja za period 01.01.-31.01.2025. godine, donio Zaključak broj 6.1./25. koji je glasio: "*Obzirom da još uvijek nisu usklađeni pravilnici o nabavkama u svim rudnicima uglja (osim u RU Gračanica) sa izmjenama i dopunama Zakona o javnim nabavkama u BiH (iako je Uprava JP Elektroprivrede BiH d.d. – Sarajevo u prethodnim periodima donosila zaključke kojim su rudnici bili zaduženi da izvrše usklađivanje), a što je potvrđeno obavljenim revizijama nabavki u rudnicima uglja (od strane Odjela za internu reviziju u skladu sa Planom rada za 2024. godinu), Odbor za reviziju je zauzeo stav da nije u mogućnosti da razmatra izvještaje o provedenim postupcima javnih nabavki roba, usluga i radova u zavisnim društvima - rudnicima uglja, dok se pravilnici o nabavkama u rudnicima u potpunosti ne usklade sa izmjenama i dopunama Zakona o javnim nabavkama u BiH.*" Po usvajanju pravilnika o nabavkama u ZD-rudnicima uglja, usklađenim sa izmjenama i dopunama Zakona o javnim nabavkama, Odbor za reviziju se upoznao sa mjesečnim izvještajima o nabavkama.

3.4. Ostale aktivnosti

Pored razmatranja i usvajanja izvještaja o obavljenim revizijama i izvještaja o postignutom napretku u realizaciji preporuka, Odbor za reviziju je u 2025. godini obavio i sljedeće:

- razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja i godišnjeg izvještaja o aktivnostima Odjela za internu reviziju,
- razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja o aktivnostima Direktora Odjela za internu reviziju,
- razmatranje i usvajanje mjesečnih izvještaja i godišnjeg izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju za 2024. godinu, te dostava Nadzornom odboru Društva u skladu sa Zakonom o javnim preduzećima,
- upoznavanje sa godišnjim i polugodišnjim izvještajima o poslovanju Društva,
- davao primjedbe u fazi pripreme tenderske dokumentacije za nabavku usluga revizije finansijskih izvještaja za 2025. godinu za JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i ZD-rudnike uglja,
- sastanci sa eksternim revizorom,
- upoznavanje sa izvještajima o izvršenim revizijama od strane vanjskog revizora (po svim fazama revizije) za Vladajuće društvo i zavisna društva,

- upoznavanje sa dodatnim izvještajima Odboru za reviziju, sačinjenim od strane vanjskog revizora u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH,
- upoznavanje sa aktivnostima Odjela za internu reviziju u vezi saradnje sa eksternim revizorima pri vršenju revizija,
- upoznavanje sa Izvještajem Ureda za reviziju institucija u FBiH o finansijskoj reviziji JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2024. godinu.

U toku 2025. godine Odbor za reviziju je imao korektnu i uspješnu saradnju sa Nadzornim odborom, Upravom i višim rukovodstvom JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Sarajevo, 06.03.2026. godine

Predsjednik
Odbora za reviziju

Mr Mevledin Bećirević

BOSNA I HERCEGOVINA
FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE
VLADA

БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА
ФЕДЕРАЦИЈА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ
ВЛАДА

BOSNIA AND HERZEGOVINA
FEDERATION OF BOSNIA AND HERZEGOVINA
GOVERNMENT

Na osnovu člana 19. stav (4) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 365. hitnoj sjednici održanoj 18.09.2026. godine, donosi

ZAKLJUČAK

1. Prihvata se Izvještaj o poslovanju JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar za 2025. godinu.

2. Izvještaj iz tačke 1. ovog zaključka se dostavlja Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.

3. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.

V. broj: 1290 /2026
18.09.2026. godine
Sarajevo

BOSNA I HERCEGOVINA - FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE * VLADA * 1 Sarajevo

PREMIJER
Nermin Nikšić

Adresa: Hamdije Čemerlića 2, 71000 Sarajevo
Tel: +387 33 66 44 49, Fax: +387 33 21 24 11, +387 33 66 72 69
www.fbihvlada.gov.ba
e-mail: sekretar@fbihvlada.gov.ba

Javno poduzeće
"Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar

S K U P Š T I N A D R U Š T V A

Broj: SD-1/26
Mostar, 17. lipnja 2026. godine

Na temelju članka 234. točka d) Zakona o gospodarskim društvima *(Službene novine Federacije BiH, br. 81/15 i 75/21)*, te članka 38. točka 4) Statuta Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, broj: SD-8/16 od 29. lipnja 2016. godine i broj: SD-6/19 od 19. lipnja 2019. godine, 57. (redovita) skupština Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, dana 17. lipnja 2026. godine u Mostaru, donosi

O D L U K U
o usvajanju godišnjega izvješća o poslovanju Društva za 2025. godinu

Članak 1.

Usvaja se godišnje izvješće o poslovanju Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar za 2025. godinu, koje uključuje Izvješće Uprave Društva o poslovanju za 2025. godinu i Izvješće neovisnog revizora za godinu koja se završava 31. prosinca 2025. godine, te izvješća Nadzornoga odbora i Odbora za reviziju za 2025. godinu.

Članak 2.

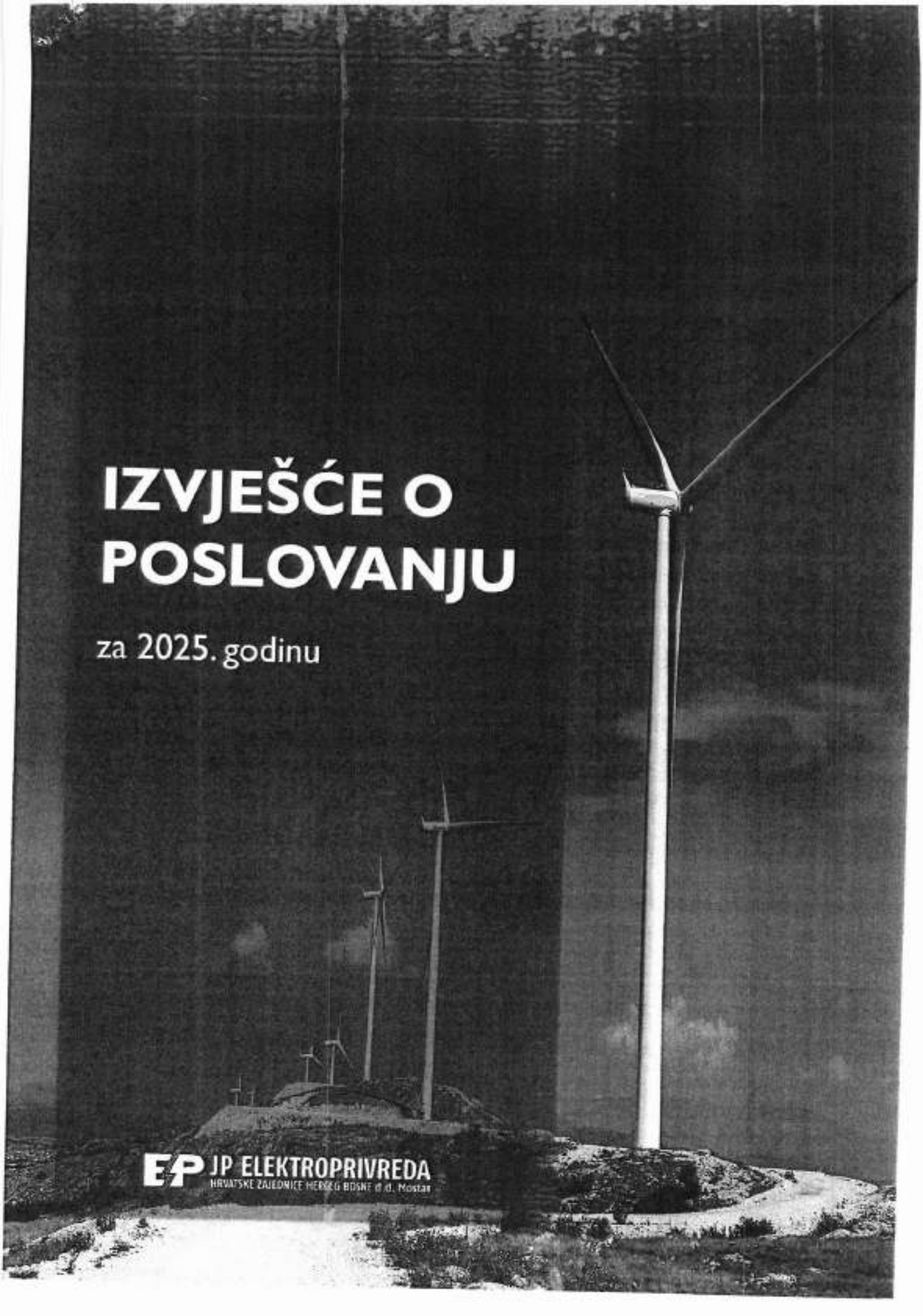
Godišnje izvješće o poslovanju Društva za 2025. godinu koje uključuje sva izvješća iz članka 1. čini sastavni dio ove Odluke.

Članak 3.

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

Predsjednik
Skupštine Društva
Adonisa Đuliman, dipl. iur.

Dostaviti:
- *Nadzornom odboru Društva;*
- *Upravi Društva;*
- *Odboru za reviziju Društva;*
- *Pismohrana SD-a.*


IZVJEŠĆE O POSLOVANJU
za 2025. godinu
EP JP ELEKTROPRIVREDA
HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE d. d. Mostar

Sadržaj

Profil Društva 3
Vlasnička struktura i povezana društva 3
Registrirana djelatnost Društva i opći podatci 4
Korporativna tijela Društva 5
Osnovni podatci o kapacitetima 6
Vanjska i regulatorna okolina 7
Elektroenergetska bilanca 10
Proizvodnja električne energije 11
Potrošnja električne energije 12
Nabava i prodaja električne energije 13
Zaposlenici 14
Financijski rezultat 15
Prihodi od prodaje električne energije 16
Struktura ostvarenih troškova 17
Bilanca stanja 18
Bilanca uspjeha 19
Investicijska ulaganja 20
Postupci javnih nabava 22

Profil Društva

Ključni podatci, razvoj i registrirane djelatnosti

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar (u daljnjem tekstu: Društvo ili JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar) dioničko je društvo sa sjedištem u Mostaru.

Društvo djeluje od 1992. godine kada je, u vrijeme neposredne ratne opasnosti, donesena Odluka o osnivanju Javnog poduzeća Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg-Bosne (s.p.o.).

Rješenjem Višeg suda u Mostaru, 17. studenoga 1992. godine, osnivanje Javnog poduzeća Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg-Bosne upisano je u registar poslovnih subjekata te se ovaj datum obilježava kao dan osnivanja poduzeća.

Vlada Federacije Bosne i Hercegovine je dana 16. veljače 2000. godine donijela Uredbu o vršenju ovlasti i obveza organa Federacije Bosne i Hercegovine u gospodarskim društvima po osnovu državnog kapitala, s priloženom Listom gospodarskih društava kojom je propisano da ovlasti i obveze po osnovu državnog kapitala vrše tijela Federacije BiH, što u slučaju našega Društva čini resorno Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije (FMERI).

Rješenjem Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH o odobrenju upisa izvršene privatizacije u sudski registar, 2004. godine potvrđeno je da je udio državnog kapitala od 10,00 % privatiziran putem javne ponude dionica.

1992.	Mostar	736,2 mil.KM	100 KM
godina osnivanja	sjedište	temeljni kapital	nominalna vrijednost dionice

Vlasnička struktura i povezana društva

Struktura kapitala i korporativna povezanost

Najveći udio u osnovnom kapitalu Društva posjeduje Vlada Federacije BiH (90,011 %), dok je ostatak (9,989 %) u vlasništvu investicijskih fondova, banaka i ostalih pravnih i fizičkih osoba, rezidenata i nerezidenata, koji su svoje udjele stekli u postupku javnoga upisa dionica. Prema podatcima dostupnima na Sarajevskoj burzi (SASE), na kojoj Društvo kotira, evidentirano je 1.465 dioničara.

Ulaganje Društva u povezano društvo „Elektrokontrol HZ HB" d.o.o. Čapljina odnosi se na 57,14 % udjela u temeljnom kapitalu navedenog društva, u vrijednosti od 247.139 KM.

Naziv dioničara	Udio
Federacija Bosne i Hercegovine	90,0110%
Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	4,9831%
ZIF "PROF-PLUS" d.d. Sarajevo	1,3728%
ZIF CROBIH Fond d.d. Mostar	0,9734%
UniCredit Bank d.d. Mostar	0,2242%
Okanović Osman	0,0745%
Kardov Karlo	0,0662%
Kraljević Karlo	0,0573%
Pandžić Rudolf	0,0497%
ZIF "Prevent INVEST" d.d. Sarajevo	0,0465%

Registrirana djelatnost Društva i opći podatci

Prva Skupština dioničkoga društva održana je 8. ožujka 2004. godine, na kojoj je donesen i prvi Statut dioničkoga društva kojim je utvrđena djelatnost Društva te su imenovana tijela Društva: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava Društva, koju čine generalni direktor i izvršni direktori Društva.

Statutom su, u skladu s važećom Klasifikacijom djelatnosti, definirane djelatnosti Društva u unutarnjem prometu, od kojih kao ključne možemo izdvojiti: proizvodnju električne energije, distribuciju električne energije, opskrbu i trgovinu električnom energijom, proizvodnju uređaja za distribuciju i kontrolu električne energije, popravak električne opreme, elektroinstalacijske radove, tehničko ispitivanje i analizu, inženjerske djelatnosti i s njima povezano tehničko savjetovanje, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za električnu energiju te gradnju vodova za električnu struju i telekomunikacije i gradnju hidrograđevinskih objekata. U vanjskotrgovinskom prometu Društvo obavlja djelatnosti uvoza i izvoza električne energije i roba te pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti, kao i posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga, uvoz rezervnih dijelova, reprodukcijskoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti i obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

OPĆI PODATCI O DRUŠTVU

Registracija Društva	Općinski sud Mostar
Registracijski broj	1-3177
Šifra djelatnosti	35.11 - Proizvodnja električne energije
ID broj Društva	4227248350007
PDV broj Društva	227248350007
Temeljni kapital Društva	736.166.001 KM
Broj redovnih dionica	7.361.660
Nominalna vrijednost dionice	100 KM

Korporativna tijela Društva

Upravljačka, nadzorna i revizijska tijela Društva

Prva Skupština dioničkoga društva održana je 8. ožujka 2004. godine, na kojoj je donesen i prvi Statut dioničkoga društva kojim je utvrđena djelatnost Društva te su imenovana tijela Društva: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava Društva, koju čine generalni direktor i izvršni direktori Društva. U nastavku je prikazan sastav navedenih tijela u 2025. godini.

Nadzorni odbor

- **Božo Perić, dipl. ing. el.**
  predsjednik
- **Ivo Vincetić, dipl. oec.**
  član
- **Ivica Krivić, dipl. ing. rud.**
  član
- **Ivica Prskalo, dipl. oec.**
  član
- **Slaven Zelenika, mag. rel. publ.**
  član
- **Jugoslav Brdar, dipl. ing. traff.**
  član
- **mr. sc. Karlo Kardov, dipl. ing. stroj.**
  član, ispred skupine dioničara s najmanje 5 % dionica s pravom glasa

Uprava Društva

- **dr. sc. Drago Bago, dipl. ing. el.**
  generalni direktor
- **Vitomir Dodig, dipl. ing. el.**
  izvršni direktor za proizvodnju električne energije
- **Mario Bandić, dipl. ing. el.**
  izvršni direktor za distribuciju električne energije
- **Josip Čelar, dipl. oec.**
  izvršni direktor za opskrbu električnom energijom
- **Jelena Bukić, univ. spec. oec.**
  izvršna direktorica za ekonomske poslove
- **Vedrana Ćavar, dipl. iur.**
  izvršna direktorica za pravne poslove
- **Sonja Sušac, mag. ing. el.**
  izvršna direktorica za razvoj

Odbor za reviziju

- **Vedran Smiljanić, dipl. iur.**
  predsjednik
- **Marica Đogić, dipl. oec.**
  član
- **Ivan Jozić, dipl. iur.**
  član

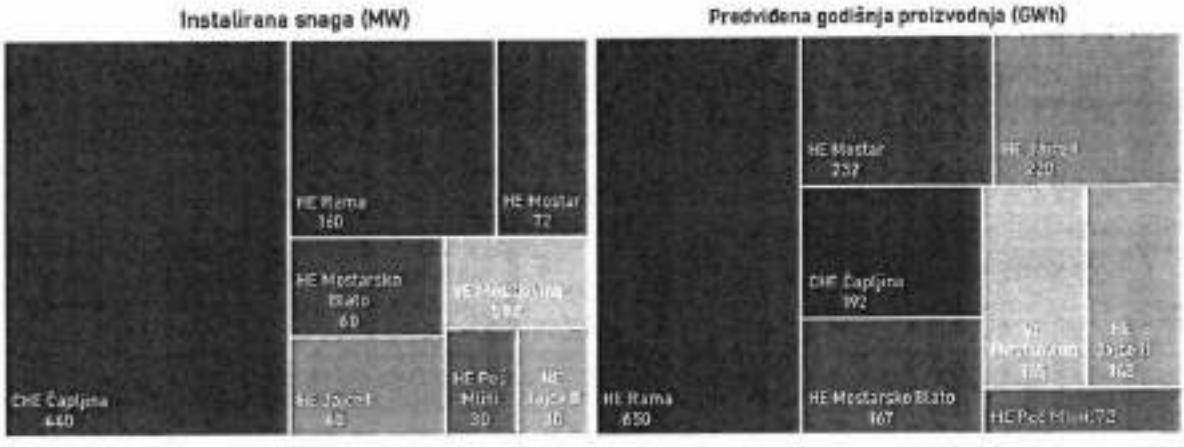
Tijekom 2025. godine održane su četiri skupštine Društva, na kojima su razmatrani i usvojeni ključni planski i izvještajni dokumenti Društva. Na 53. izvanrednoj skupštini, održanoj 15. siječnja 2025. godine, usvojen je Plan poslovanja Društva za razdoblje 2025. – 2027. godine. Na 54. redovitoj skupštini, održanoj 27. lipnja 2025. godine, usvojeno je Izvješće o poslovanju za 2024. godinu, dok je na 55. izvanrednoj skupštini, održanoj 26. rujna 2025. godine, usvojen Revidirani plan poslovanja za 2025. godinu. Na 56. izvanrednoj skupštini, održanoj 17. prosinca 2025. godine, usvojen je Plan poslovanja Društva za razdoblje 2026. – 2028. godine. U istom izvještajnom razdoblju Nadzorni odbor održao je 12 sjednica, Odbor za reviziju 10 sjednica, a Uprava Društva 52 sjednice.

4	12	10	52
Skupštine Društva	sjednica Nadzornog odbora	sjednica Odbora za reviziju	sjednice Uprave Društva

Osnovni podatci o kapacitetima

Proizvodnja električne energije

Poduzeće u svom proizvodnom portfelju gospodari sa sedam hidroelektrana (HE Rama, CHE Čapljina, HE Mostar, HE Jajce I, HE Jajce II, HE Peć Mlini i HE Mostarsko blato) ukupne instalirane snage od 872 MW i vjetroelektranom Mesihovina, instalirane snage 50,6 MW, čime je ukupni proizvodni portfelj Društva dosegao 922,6 MW. Specifična struktura proizvodnog portfelja implicira da proizvodnja električne energije iz proizvodnih kapaciteta JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar uvelike ovisi o hidrološkim okolnostima.



Distribucija električne energije

JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar operator je distribucijskog sustava na području svoga djelovanja te posjeduje ukupno 13.737 km mreže, i to 342 km mreže naponske razine 35 kV, 4.560 km mreže naponske razine 10(20) kV te 8.835 km niskonaponske mreže. Društvo raspolaže s ukupno 4.047 transformatorskih postrojenja, od čega 17 transformatorskih postrojenja 35/10(20) kV, ukupne instalirane snage 106,1 MW i 4.030 transformatorskih postrojenja 10(20)/0,4 kV, ukupne instalirane snage 1.331,4 MW.

Na dan 31.12.2025. godine ugrađeno je ukupno 140.363 pametnih brojila (≈67 % ukupno ugrađenih brojila), a kontinuirano se povećava i broj brojila u sustavu daljinskog očitanja (≈55 %).

Opskrba i trgovina električnom energijom

JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar opskrbljuje nešto više od 208.500 krajnjih kupaca električne energije u 35 općina u kojima djeluje. Odlukama Vlade Federacije BiH, Javno poduzeće „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar imenovano je javnim i rezervnim opskrbljivačem na području koje odgovara zoni nadležnosti operatora distribucijskog sustava na kojem ovo javno poduzeće ima većinski udio u opskrbi krajnjih kupaca. Javni opskrbljivač dužan je osigurati redovitu i sigurnu opskrbu krajnjih kupaca električnom energijom.

JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar također je aktivan sudionik i u segmentu trgovine električnom energijom na veleprodajnom tržištu u BiH.

Direkcija Društva

Potporne i upravljačke aktivnosti Društva, u okviru nadležnosti propisanih internim aktima, koordiniraju se ispred Direkcije Društva te kroz organizacijske jedinice Ekonomski poslovi, Pravni poslovi i Razvoj.

Vanjska i regulatorna okolina

Gospodarski, tržišni i regulatorni okvir poslovanja u 2025. godini

Poslovanje JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar tijekom 2025. godine odvijalo se u okolnostima umjerenog gospodarskog rasta, povećane regulatorne neizvjesnosti i nastavka procesa energetske tranzicije. Na poslovno okruženje Društva značajno su utjecali rast inflacije, promjene na tržištu električne energije te aktivnosti usklađivanja zakonodavnog okvira Bosne i Hercegovine s pravnom stečevinom Europske unije.

Gospodarska okolina

Bosna i Hercegovina u 2025. godini bilježi umjeren gospodarski rast. Prema dostupnim podatcima Federalnog zavoda za statistiku, realni bruto domaći proizvod povećan je za 1,9 % u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, prvenstveno zahvaljujući rastu privatne potrošnje, povećanju plaća i umjerenom rastu investicija. Istodobno je zabilježeno povećanje trgovinskog deficita i rast uvoza.

1,9 %
BDP

Nakon značajnog smanjenja inflacije tijekom 2024. godine, stopa ukupne inflacije u Federaciji BiH ponovno je u porastu te je u 2025. godini iznosila 3,7 %, na što je, između ostaloga, utjecalo i povećanje minimalne plaće te rast cijena u gotovo svim sektorima.

3,7 %
Inflacija

Industrijska okolina

JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar jedno je od tri elektroprivredna poduzeća u Bosni i Hercegovini i jedino od njih koje električnu energiju proizvodi isključivo iz obnovljivih izvora te tako u značajnoj mjeri doprinosi ostvarivanju ciljeva energetske tranzicije BiH.

Od otvaranja tržišta električne energije, uz elektroprivredna poduzeća u segmentu proizvodnje električne energije, sudjeluju i neovisni proizvođači čije su elektrane priključene na prijenosnu i distribucijsku mrežu.

U segmentu distribucije električne energije, kao regulirane djelatnosti, na području Federacije BiH djeluju dva operatora distribucijskog sustava, koja su dio vertikalno integriranih elektroprivrednih poduzeća i čiji je proces razdvajanja od drugih elektroenergetskih djelatnosti u tijeku.

U segmentu opskrbe električnom energijom licencirano je više opskrbljivača, od kojih su u 2025. godini na području Federacije BiH, uz elektroprivredna poduzeća, bila aktivna samo tri, ali sa zanemarivim udjelom u ukupnoj potrošnji krajnjih kupaca. Na području Federacije BiH djeluju dva javna/rezervna opskrbljivača imenovana Odlukom Vlade Federacije BiH.

U segmentu trgovine električnom energijom djelovalo je više subjekata, pri čemu se trgovina, zbog nepostojanja burze električne energije u BiH, odvijala na bilateralnoj osnovi.

Regulatorna i političko-pravna okolina

Energetska tranzicija i učinci CBAM regulative

Političko-pravna i regulatorna okolina u kojoj Društvo posluje tijekom izvještajnog razdoblja obilježena je snažnim utjecajem procesa energetske tranzicije, postupnog usklađivanja zakonodavnog okvira Bosne i Hercegovine s pravnom stečevinom Europske unije te rastućom regulatornom neizvjesnošću povezanom s primjenom Mehanizma za ugljičnu prilagodbu na granicama Europske unije (CBAM). Uzimajući u obzir da je energetski sektor jedan od ključnih gospodarskih sektora BiH i važna pretpostavka izgradnje propulzivnog gospodarstva, a da je izvoz električne energije jedna od rijetkih pozitivnih stavki u vanjskotrgovinskoj bilanci BiH, teško je predvidjeti u kojoj će se mjeri primjena CBAM-a negativno odraziti na gospodarski rast i razvoj. U stručnoj javnosti postoji konsenzus da je CBAM regulativa izrazito kompleksna i zahtjevna za provedbu, što je posebno naglašeno u sektoru električne energije. Upravo je stoga u ovom sektoru predviđena mogućnost da države koje nisu članice Europske unije ostvare izuzeće od primjene CBAM regulative, ali isključivo uz ispunjenje propisanih preduvjeta. S obzirom na to da BiH još uvijek nema uspostavljeno organizirano tržište električne energije povezano s jedinstvenim europskim tržištem, niti u potpunosti razvijen sustav mjerenja, izvještavanja, verifikacije i akreditacije emisija kao preduvjet za uspostavu ETS-a, izuzeće sektora električne energije za BiH ne može se očekivati u srednjem roku. U takvim okolnostima instrument koji je zamišljen kao poticaj dekarbonizaciji na globalnoj razini u praksi djeluje destimulirajuće na obnovljive izvore električne energije izvan Europske unije, zbog čega je ključno žurno djelovati kako bi se omogućila pravedna energetska tranzicija te pravedan tretman električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora.

Proces restrukturiranja Društva

U skladu s odredbama Zakona o električnoj energiji Federacije BiH („Službene novine Federacije BiH", broj 60/23), Društvo je u obvezi pravno, računovodstveno i funkcionalno razdvojiti djelatnost distribucije električne energije i formirati Operator distribucijskog sustava (ODS) te računovodstveno odvojiti djelatnost opskrbe koja se obavlja kao javna usluga. S tim u vezi, u Društvu se intenzivno radi na ovom procesu, u suradnji s konzultantima i uz koordinaciju projektnog tima.

Regulatorni i pravni izazovi

U tijeku projekta, nakon provedene detaljne analize zakonodavnog i regulatornog okvira u dijelovima relevantnim za projektne aktivnosti u sklopu faze I, nametnulo se suštinsko pitanje načina provedbe razdvajanja djelatnosti distribucije u skladu s odredbama Zakona o električnoj energiji Federacije BiH.

Naime, za razliku od pravnih sustava zemalja Europske unije te zemalja regije, kao i entiteta Republika Srpska u Bosni i Hercegovini, važeći Zakon o gospodarskim društvima Federacije BiH ne poznaje institut odvajanja, odnosno podjele odvajanjem kao statusnu promjenu gospodarskih društava, odnosno ne poznaje primjenjivu statusnu promjenu u pogledu zahtjeva iz Zakona o električnoj energiji Federacije BiH o razdvajanju operatora distribucijskog sustava.

Statusna promjena (podjela odvajanjem) različito je regulirana u poredbenim pravnim sustavima, ali je cilj navedene promjene kod svih njih identičan, te se ogleda u činjenici da statusnom promjenom poslovni subjekt koji se odvaja i dalje nastavlja svoje postojanje i djelovanje kao pravni subjekt pri čemu se iz istoga izdvajaju prava, obveze i pravni odnosi na drugi postojeći ili novoosnovani subjekt.

Navedeni nedostatak značajno ograničava zakonske mogućnosti u kontekstu osnivanja poduzeća, prijenosa sredstava, prijenosa ugovora o radu, ugovora s trećim stranama i slično, o čemu je, u više navrata, obaviješteno Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije.

U cilju učinkovitog rješavanja otvorenih pitanja, u lipnju 2025. godine, na inicijativu Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije formirana je radna skupina za izradu posebnog zakona kojim bi se omogućilo stvaranje preduvjeta za uspješno razdvajanje Operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog elektroprivrednog poduzeća. U radnu skupinu su, uz predstavnike Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, uključeni predstavnici EPA projekta kao pružatelji tehničke potpore te predstavnici JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH - d.d. Sarajevo. Radna skupina definirala je Prednacrt Zakona o razdvajanju operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog subjekta krajem 2025. godine te je isti upućen Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije na daljnje postupanje.

Organizacijske i IT aktivnosti

Pored navedenog ključnog projekta u procesu restrukturiranja, u tekućoj godini pristupilo se značajnim poduhvatima u segmentu IT sustava, u skladu s definiranim aplikativnim okruženjem i definiranim organizacijskim promjenama. S tim u vezi, u tijeku je implementacija nove šifre poduzeća i modula konsolidacije unutar SAP ERP sustava te implementacija novog sustava obračuna za potrebe budućeg ODS-a i sustava obračuna i naplate za potrebe opskrbe električnom energijom. Naime, s obzirom na sveobuhvatne organizacijske i procesne promjene, prilagodba ključnih poslovnih sustava Društva nužna je za osiguranje učinkovitog operativnog funkcioniranja, kako operatora distribucijskog sustava, tako i matičnog društva.

Društvo aktivno radi na stvaranju preduvjeta za razdvajanje operatora distribucijskog sustava, kada isti budu otklonjeni te je pristupilo pripremama za izradu novog Pravilnika o organizaciji i nove sistematizacije radnih mjesta, a u skladu s preporukama na projektu restrukturiranja. Društvo planira novu organizaciju i novu sistematizaciju, te redefinirane međuodnose između djelatnosti primijeniti u 2026. godini kako bi se ispunila zakonska obveza računovodstvenog i funkcionalnog razdvajanje djelatnosti.

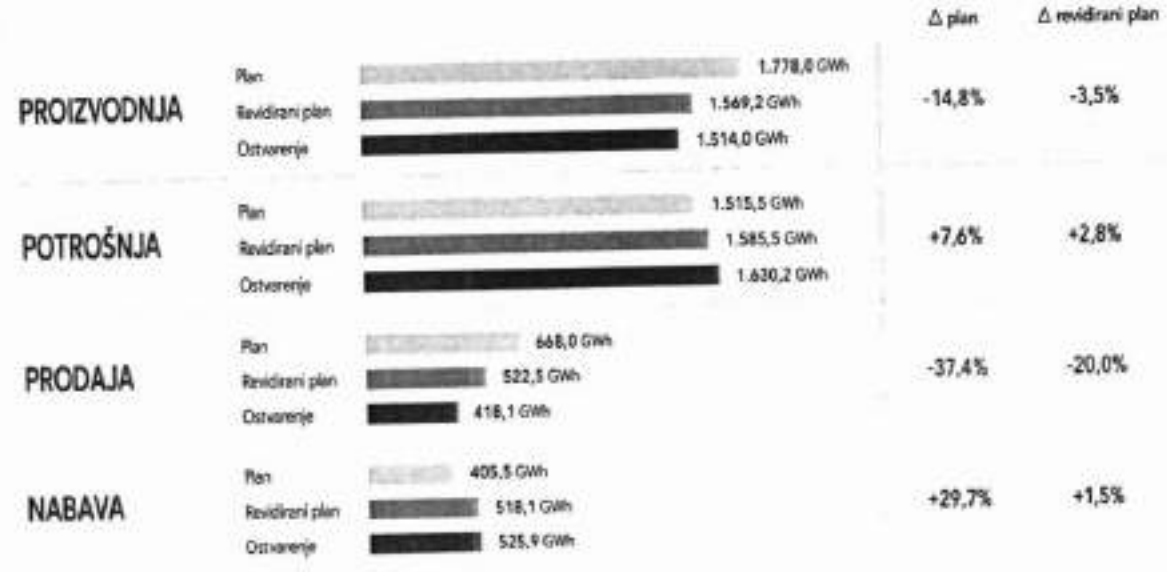
Društvo aktivno prati razvoj CBAM regulative te zagovara regulatorni okvir koji prepoznaje obnovljivi karakter proizvodnog portfelja i osigurava pravedan tretman električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora.

Društvo, u okviru svojih nadležnosti, provodi aktivnosti usmjerene na uspostavu organizacijskih, tehničkih i procesnih preduvjeta nužnih za uspješnu provedbu procesa restrukturiranja i razdvajanja operatora distribucijskog sustava.

Elektroenergetska bilanca

Elektroenergetska bilanca Društva prikazuje godišnji plan proizvodnje električne energije iz vlastitih proizvodnih kapaciteta, plan potrošnje električne energije na području djelovanja Društva uključujući i planirane aktivnosti nabave i prodaje električne energije na domaćem i inozemnom tržištu. Elektroenergetska bilanca Društva za 2025. godinu usvojena je u listopadu 2024. godine te je ista revidirana u rujnu 2025. godine, u sklopu Revidiranog plana poslovanja za 2025. godinu.

ELEMENTI ELEKTROENERGETSKE BILANCE	PLANIRANO GWh	OSTVARENO GWh	Indeks
PROIZVODNJA	**1.569,20**	**1.514,00**	**96,5**
Hidroelektrane	1.417,60	1.362,80	96,1
Vjetroelektrana	151,60	151,20	99,7
UGOVOR O SURADNJI	**0,00**	**22,00**	-
Energija za ERS po Ugovoru o suradnji	0,00	22,00	-
NABAVA	**518,10**	**525,90**	**101,5**
Nabava na tržištu	309,80	317,70	102,6
Nabava po UPTS	191,20	193,30	101,1
Nabava obveznog udjela električne energije iz OIE	17,10	14,90	87,1
RASPOLOŽIVA ENERGIJA	**2.087,30**	**2.017,90**	**96,7**
UKUPNA POTROŠNJA	**1.585,50**	**1.630,20**	**102,8**
Distribucijska potrošnja	1.509,50	1.558,50	103,2
Kupci na visokom naponu	21,30	19,40	91,1
Električna energija za crpni rad	54,70	52,30	95,6
PRODAJA	**522,50**	**418,10**	**80,0**
Prodaja na tržištu	310,60	190,80	61,4
Prodaja po UPTS	182,40	186,80	102,4
Prodaja električne energije za pokrivanje prijenosnih gubitaka	29,50	40,50	137,3
Energija za anuliranje neželjenih odstupanja	20,70	30,40	146,9
BILANCA	**0,00**	**0,00**	-

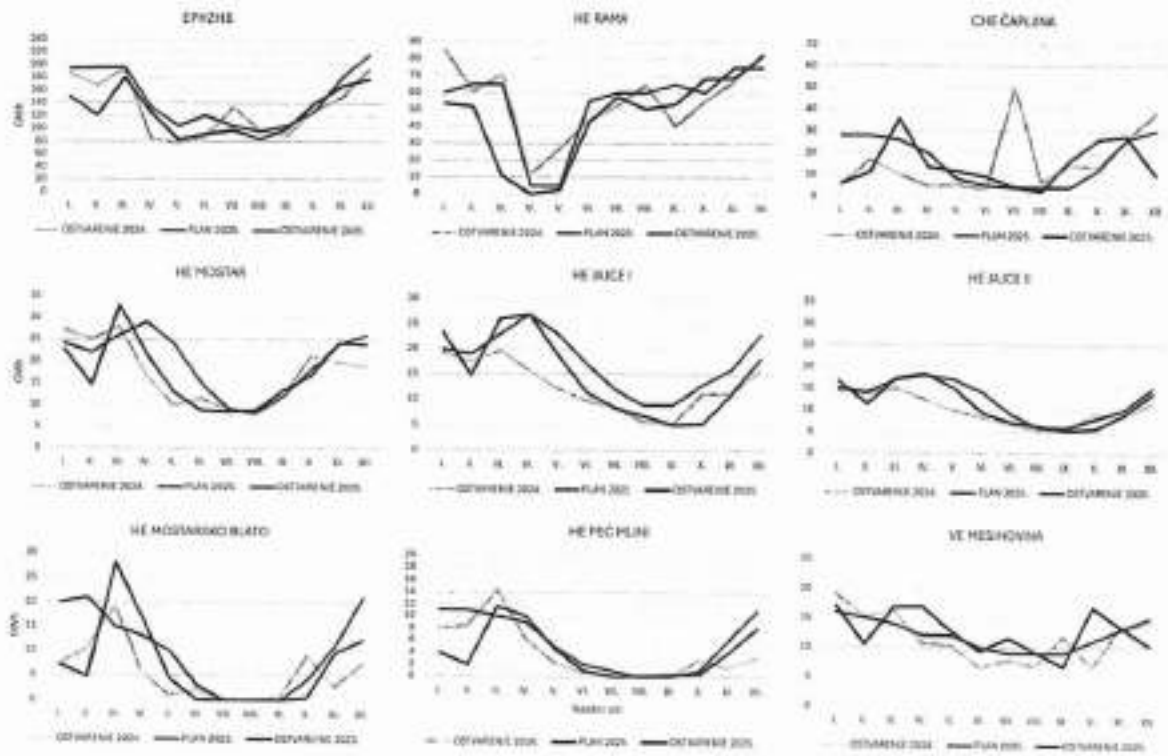


Proizvodnja električne energije

S obzirom da su nepovoljne hidrološke okolnosti nakon 2024. godine još izraženije nastavljene i u 2025. godini, ukupno ostvarena proizvodnja električne energije u razdoblju siječanj-prosinac 2025. godine manja je od planirane vrijednosti za 14,8 %, odnosno 3,5 % od revidiranog plana proizvodnje. Tako je ukupno ostvarena proizvodnja električne energije u predmetnom razdoblju manja za 4,6 % u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, odnosno 27,3 % manja u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2023. godini. Zbog značajno manjih dotoka u odnosu na planirane, kota akumulacije HE Rama na dan 1. siječnja 2025. godine iznosila je 561,4 m.n.m., što je za 14,1 m ispod poželjne kote na navedeni datum, dok je na dan 1. siječnja 2026. godine iznosila 562,4 m.n.m., 13,1 m ispod poželjne.

U nastavku je prikaz ostvarene proizvodnje električne energije po proizvodnim objektima Društva u odnosu na planske vrijednosti u 2025. godini.





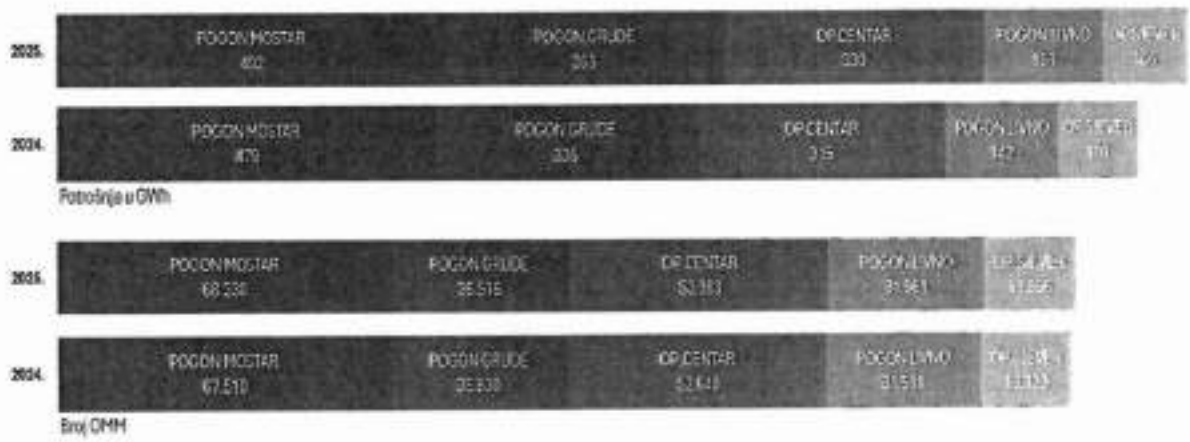
Potrošnja električne energije

U ukupnoj potrošnji električne energije najveći udio odnosi se na distribucijsku potrošnju (95,6 %), dok se preostalih 4,4 % odnosi na potrošnju kupaca priključenih na prijenosnu mrežu (1,2 %) i potrošnju električne energije za crpni rad CHE Čapljina (3,2 %).

Ukupno ostvarena potrošnja u 2025. godini veća je za 2,8 % od potrošnje planirane u okviru revidiranog plana, a uslijed povećane potrošnju krajnjih kupaca priključenih na distribucijsku mrežu.



Porast krajnje potrošnje električne energije u 2025. godini u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zabilježen je u svim distribucijskim/opskrbnim područjima Društva, kao i broj obračunskih mjernih mjesta priključenih na distribucijsku mrežu JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar.

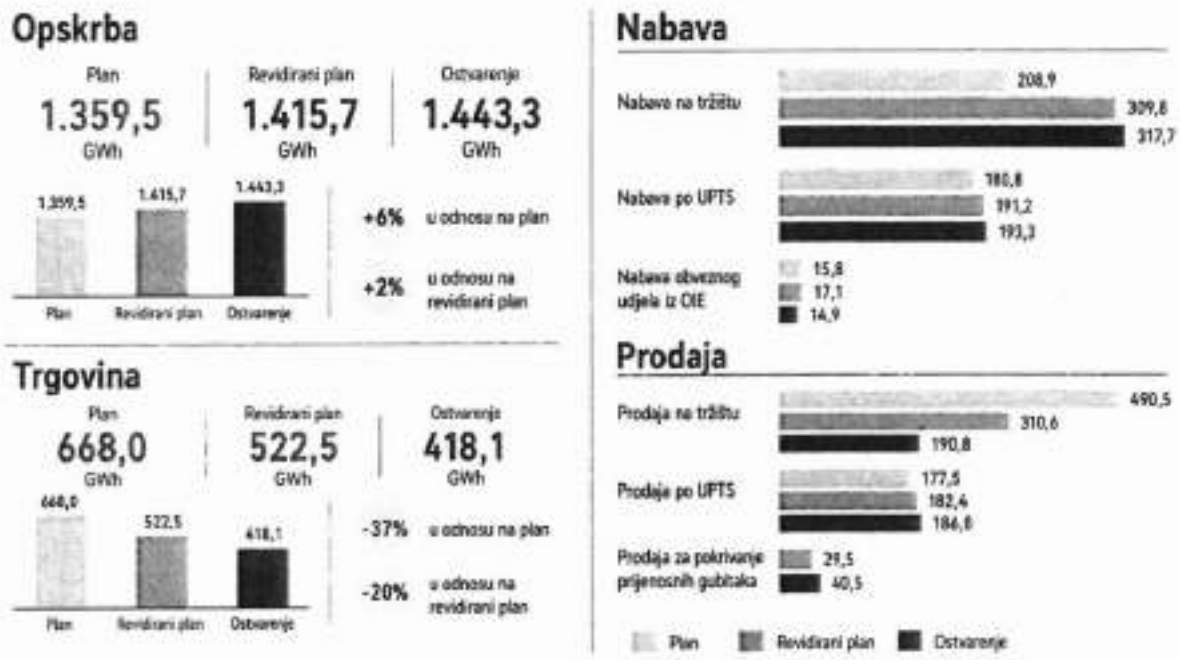


JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar kontinuirano radi na smanjenju gubitaka na mreži distribucije, prvenstveno kroz ulaganja u mrežu i adoptiranje suvremenih tehnologija u djelatnosti distribucije uključujući i aktivnosti na ugradnji tzv. pametnih brojila. Udio ostvarenih gubitaka po distribucijskim područjima prikazan je u tablici.

	2024. %	2025. %
Pogon Mostar	8,13	7,95
Pogon Grude	7,69	7,38
Pogon Livno	8,55	7,97
DP JUG	8,04	7,75
DP CENTAR	9,56	9,53
DP SJEVER	6,76	6,35
UKUPNO	**8,30**	**8,07**

Nabava i prodaja električne energije

Struktura i kretanje ostvarene nabave i prodaje električne energije u razdoblju od siječnja do prosinca 2025. godine, u odnosu na planske vrijednosti, razvidna je iz sljedećeg grafikona, pri čemu se nabava najvećim dijelom odnosila na nabavu električne energije na tržištu i nabavu u skladu s ugovorima o uređenju međusobnih odnosa na mjestima povezivanja distribucijskih mreža s drugim elektroprivredama, sklopljenim s poduzećima Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i HEP d.d. Zagreb. Manji dio nabave električne energije odnosi se na udio električne energije koji je Društvo bilo obvezno preuzeti u skladu sa Zakonom o korištenju OIEiUK i Pravilnikom o obveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora od proizvođača koji su u sustavu otkupa kod Operatora za OIEiUK.



Energija za pokrivanje prijenosnih gubitaka

NOS BiH je, nakon neuspjelog postupka nabave električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sustavu BiH, a u skladu s Procedurom za regulirani postupak nabavke energije za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži, zadužio sve opskrbljivače koji električnu energiju preuzimaju iz prijenosnog sustava da, srazmjerno svom preuzimanju, pokriju gubitke električne energije u prijenosnom sustavu.

U skladu s navedenim, ispred JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar u 2025. godini prodano je 40,5 GWh električne energije za pokriće gubitaka na prijenosnoj mreži, po cijeni od 198,77 KM/MWh, koja je utvrđena Odlukom DERK-a o tarifama za sistemsku i pomoćne usluge.

Pomoćne usluge

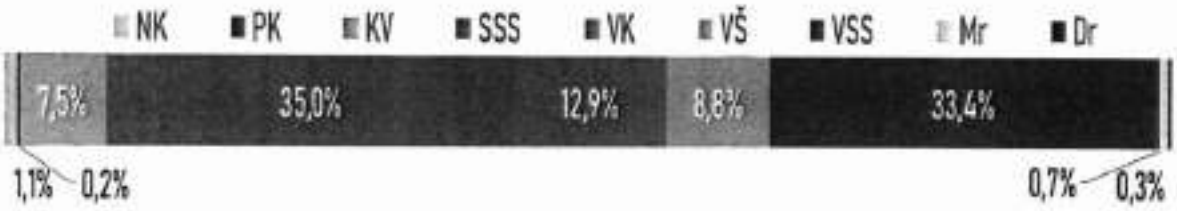
U 2025. godini isporučeno je 8,5 GWh električne energije u okviru pruženih pomoćnih usluga zbog aktivirane tercijarne regulacije te 22,1 GWh na ime debalansa.

Zaposlenici

Zaposlenici JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar temeljna su vrijednost poduzeća i konkurentska prednost u uvjetima poslovanja na otvorenom tržištu električne energije. U svom odnosu prema zaposlenicima, JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar kao poslodavac omogućava i potiče njihovo profesionalno usavršavanje u svrhu ostvarivanja poslovnih ciljeva te kontinuirano provodi politike stipendiranja, obuke i usavršavanja mladih kadrova. Poseban naglasak stavlja se na sigurnost zaposlenika i njihovu zaštitu na radu te osiguranje adekvatnih uvjeta za rad i napredovanje.

Na dan 31. prosinca 2025. godine u Društvu je zaposleno ukupno 2.312 radnika (uključujući i 29 vježbenika), što je 37 zaposlenika manje u odnosu na stanje na dan 31. prosinca 2024. godine.

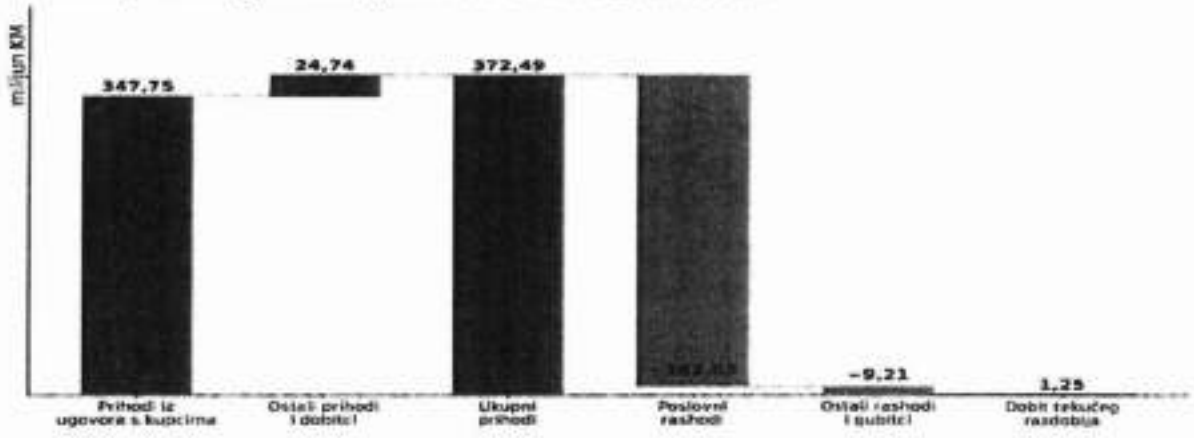
Stupanj obrazovanja	Proizvodnja		Distribucija		Opskrba		Direkcija Društva,		Ukupno		Indeks
	31.12. 2024.	31.12. 2025.	31.12. 2024.	31.12. 2025.	31.12. 2024.	31.12. 2025.	31.12. 2024.	31.12. 2025.	31.12. 2024.	31.12. 2025.	2025./ 2024.
NK	10	14	13	11	0	0	0	0	23	25	108,7
PK	2	2	3	3	0	0	0	0	5	5	100,0
KV	52	47	142	119	7	7	0	0	201	173	86,1
SSS	207	222	374	378	185	180	40	30	806	810	100,5
VK	46	49	242	246	3	3	0	1	291	299	102,7
VŠ	42	41	66	60	77	77	29	26	214	204	95,3
VSS	206	208	216	205	149	146	213	213	784	772	98,5
Mr	5	5	9	7	3	3	2	1	19	16	84,2
Dr	0	0	1	1	0	0	5	7	6	8	133,3
Ukupno	570	588	1.066	1.030	424	416	289	278	2.349	2.312	98,4



Naši su zaposlenici aktivni sudionici radnih skupina i udruženja u kojima svojim znanjem i iskustvom, kroz suradnju na izradi zakonskih i podzakonskih akata i smjernica za njihovu učinkovitu primjenu, doprinose unaprjeđenju elektroenergetskog sektora u Bosni i Hercegovini, dok kroz sudjelovanje na znanstvenim i stručnim skupovima, doprinose boljem razumijevanju aktualnih događanja u elektroenergetskom sektoru i promicanju ciljeva Društva, a sve u skladu s općim ciljevima energetske tranzicije.

Financijski rezultat

Poslovanje JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar u 2025. godini obilježile su izrazito nepovoljne hidrološke okolnosti i nestabilne cijene na veleprodajnom tržištu električne energije što je uvelike utjecalo na rezultat poslovne godine koja je završena s 1.245.926 KM dobiti.



Ukupni prihodi Društva u razdoblju od siječnja do prosinca 2025. godine ostvareni su u iznosu od 372.483.141 KM i isti su 3,1 % manji od planiranih prihoda za isto razdoblje. U strukturi ukupnih prihoda najveći udio čine prihodi od opskrbe električnom energijom krajnjih kupaca (66,2 %) te prihodi od trgovine električnom energijom (23,8 %).

Zbog smanjene proizvodnje električne energije u 2025. godini koja je drugu godinu za redom ostvarena ispod planiranih vrijednosti te značajno ispod prosječne proizvodnje električne energije ostvarene u prethodnih sedam godina (od kada su na mreži svi trenutno izgrađeni proizvodni objekti Društva), kao i ispod prosječne ostvarene proizvodnje u zadnjih 25 godina i posljedično manje prodaja električne energije na veleprodajnom tržištu, značajno su smanjeni prihodi od prodaje električne energije na veleprodajnom tržištu. Isti su 54,7 % niži u odnosu na inicijalni plan, odnosno 35,3 % niži u odnosu na revidirani plan, a što se u konačnici odrazilo na ukupno ostvarene prihode iz ugovora s kupcima. Navedena odstupanja rezultirala su smanjenjem operativnih novčanih tokova te su u drugoj polovici 2025. godine generirala privremeni likvidnosni jaz, koji je premošten korištenjem kratkoročnih kreditnih aranžmana.

Ukupni rashodi Društva u 2025. godini ostvareni su u iznosu od 371.237.215 KM i isti su nešto manji u odnosu na rashode ostvarene u istom razdoblju prethodne godine i 3,3 % manji od planiranih rashoda za 2025. godinu. U strukturi ukupnih rashoda najveći udio čine poslovni rashodi u iznosu od 362.028.114 KM, što su dominantno trošak rada (132.593.829 KM), trošak nabave električne energije (64.560.369 KM) te amortizacija (69.189.504 KM).

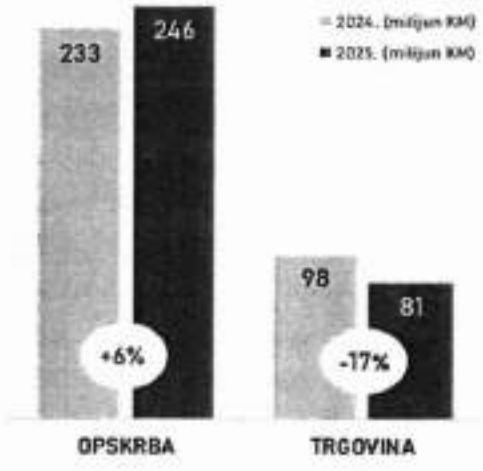
U bilanci stanja na dan 31. prosinca 2025. godine vrijednost ukupne imovine Društva iznosila je 1.064.456.471 KM pri čemu je ukupna imovina u odnosu na stanje na dan 31. prosinca 2024. godine uvećana za 0,4 %. U strukturi kapitala temeljni dionički kapital iznosi 736.166.001 KM, statutarne rezerve 12.417.242 KM, dok ostale rezerve iznose 118.840.958 KM. Akumulirani gubitak iz ranijih godina umanjen je u odnosu na stanje na dan 31.12.2024. godine i iznosi 100.112.189 KM, dok dobit izvještajnog razdoblja iznosi 1.245.926 KM.

Ukupne obveze Društva na dan 31. prosinca 2025. godine veće su za 1 % u odnosu na stanje na dan 31. prosinca 2024. godine, pri čemu dugoročne obveze iznose 191.253.088 KM, a kratkoročne 105.574.209 KM.

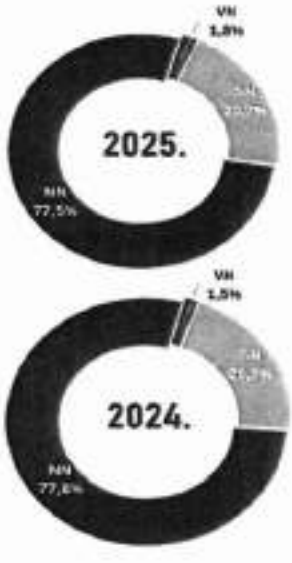
Prihodi od prodaje električne energije

U 2025. godini, zbog povećane potrošnje električne energije, zabilježen je rast prihoda od opskrbe električnom energijom krajnjih kupaca u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, dok su u istom razdoblju prihodi od trgovine električnom energijom ispod ostvarenih u prethodnoj godini, i to prvenstveno zbog pada obujma prodaje električne energije uslijed nepovoljnih hidroloških uvjeta.

Prihod od trgovine električnom energijom najvećim dijelom (91 %) ostvaren je unutar Bosne i Hercegovine.



Osim u okviru opskrbe i trgovine električnom energijom, prihod za isporučenu električnu energiju ostvaren je i u okviru pruženih pomoćnih usluga te je isti u 2025. godini iznosio 7,6 milijuna KM, dok je prihod vezan za energiju debalansa ostvaren u iznosu od 2,0 milijuna KM.



Najveći udio u prihodima od opskrbe električnom energijom čine prihodi od prodaje električne energije krajnjim kupcima priključenima na niskonaponsku mrežu, gdje je uglavnom riječ o kupcima koji koriste pravo opskrbe u okviru javne usluge po reguliranim uvjetima.

Krajnji kupci priključeni na srednjenaponsku i visokonaponsku mrežu opskrbljuju se električnom energijom u okviru tržišne opskrbe.

Cijena po kojoj se krajnji kupci opskrbljuju električnom energijom uključuje cijenu električne energije, cijenu korištenja distribucijske mreže i cijenu usluge opskrbe.

Udio u prihodu od krajnjih kupaca po naponskim razinama proporcionalan je njihovom udjelu u ukupnoj potrošnji električne energije.

Stopa naplate tekućih računa za električnu energiju isporučenu u okviru opskrbe električnom energijom iznosila je 95 %, odnosno 100 % u okviru trgovine električnom energijom. Ukupna naplata potraživanja od krajnjih kupaca (koja uključuje naplatu potraživanja iz prethodnih godina), u odnosu na potraživanja od krajnjih kupaca iz predmetnog razdoblja, ostvarena je u iznosu od 100 %.

U cilju zaštite potraživanja u 2025. godini podnijete su 272 tužbe na temelju duga za isporučenu električnu energiju, od čega 234 tužbe za dug kupaca iz kategorije Kućanstvo i 38 tužbi za dug kupaca iz ostalih kategorija potrošnje.

Zeleni modeli

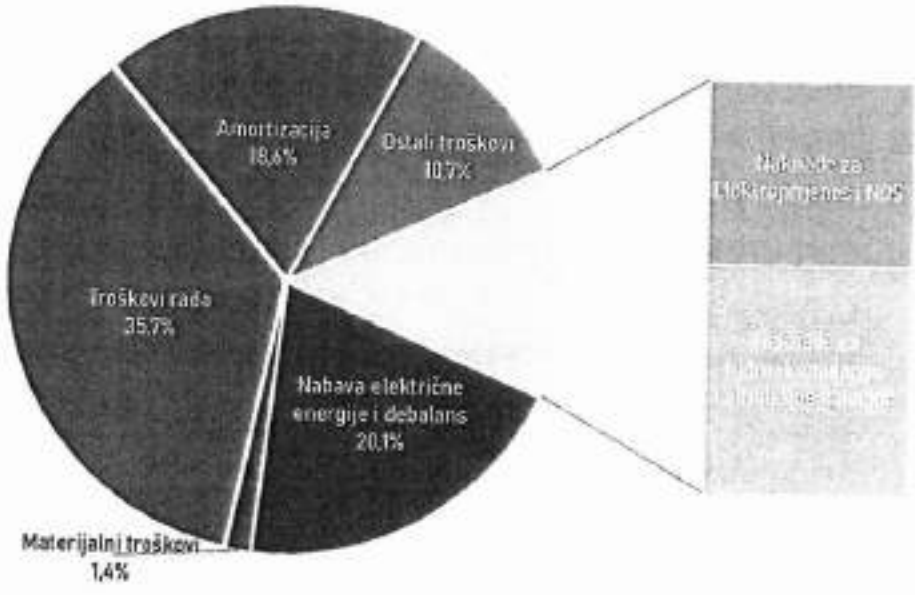
U okviru opskrbe električnom energijom Društvo nudi mogućnost ugovaranja tzv. zelenog modela. U 2025. godini u okviru „zelenih modela" isporučeno je 82.394.166 kWh električne energije na račun kojih je poništeno 82.470 jamstava podrijetla.

Uvažavajući trendove u pogledu izvještavanja po ESG standardima i obveze koje određeni kupci imaju u pogledu izvještavanja i verifikacije u prijelaznom razdoblju do implementacije CBAM regulative, a zbog svoje usmjerenosti na obnovljive izvore energije i održivi razvoj u svim segmentima svoga poslovanja, JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar od 1. siječnja 2023. godine prva je u Bosni i Hercegovini svojim kupcima u okviru tržišne opskrbe omogućila ugovaranje tzv. „zelenih modela". Tako je JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar kroz navedenu mogućnost ugovaranja „zelenih modela" pokazala spremnost da u pravom trenutku omogući komparativnu prednost i odgovor na zahtjeve svojih kupaca koji traže jamstvo ili potvrdu da je isporučena električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora.

Kupci koji se odluče na ugovaranje „zelenih modela" za naknadu od 0,05 feninga po utrošenom kilovat-satu električne energije mogu dobiti jamstvo da im je isporučena električna energija u potpunosti pokrivena jamstvima podrijetla izdanima od Operatora za OIEiUK. Kupci također imaju pravo, u marketinške svrhe, koristiti zaštićeni žig „zelenih modela", odnosno za vrijeme trajanja ugovornog odnosa ovaj žig mogu iskazati na svojoj ambalaži, memorandumu, mrežnoj stranici i sl.

Struktura ostvarenih troškova

Osnovna struktura troškova ostvarenih u 2025. godini prikazana je na sljedećem grafikonu.



Bilanca stanja

Redni broj	OPIS	Stanje 31.12.2024.	Stanje 31.12.2025.	Indeks 2025/2024
	IMOVINA			
1.	DUGOROČNA IMOVINA	969.611.433	992.771.476	102,4
1.1.	Nekretnine postrojenja i oprema	953.133.398	982.866.023	103,1
1.2.	Imovina s pravom korištenja	280.750	351.305	125,1
1.3.	Nematerijalna imovina	5.908.819	9.297.436	157,3
1.4.	Ulaganja u zavisne subjekte	247.139	247.139	100,0
1.5.	Financijska imovina po amort. trošku	9.573	9.573	100,0
1.6.	Ostala imovina i potraživanja	10.031.754	0	0,0
2.	KRATKOROČNA IMOVINA	90.931.424	71.684.995	78,8
2.1.	Zalihe	9.212.227	12.995.118	141,1
2.2.	Potraživanja od kupaca	58.892.068	51.479.315	87,4
2.3.	Ostala financ. imovina po amort. trošku	601.100	535.802	89,1
2.4.	Potraživanja po financijskim najmovima	80.388	52.753	65,6
2.5.	Novac i novčani ekvivalenti	19.459.019	2.831.061	14,5
2.6.	Ostala imovina i potraživanja	2.686.622	3.790.946	141,1
	Ukupno imovina (1.+2.)	**1.060.542.857**	**1.064.456.471**	**100,4**
	Izvanbilančna evidencija	374.788.059	405.217.946	108,1
	UKUPNO	**1.435.330.916**	**1.469.674.417**	**102,4**
	KAPITAL			
1.	KAPITAL	767.312.011	767.629.174	100,0
1.1.	Dionički kapital	736.166.001	736.166.001	100,0
1.2.	Statutarne rezerve	12.417.241	12.417.242	100,0
1.3.	Ostale rezerve	127.329.353	118.840.958	93,3
1.4.	Revalorizacijske rezerve	0	-928.764	
1.5.	Neraspoređena dobit izvještajne godine	696.583	1.245.926	
1.6.	Gubitak ranijih godina	-109.297.167	-100.112.189	91,6
1.7.	Gubitak izvještajne godine			
	OBVEZE			
1.	DUGOROČNE OBVEZE	215.063.194	191.253.088	88,9
1.1.	Financijske obveze po amort. trošku	67.353.950	57.319.853	85,1
1.2.	Odgođeni prihod	103.973.406	112.022.458	107,7
1.3.	Rezerviranja	43.735.838	21.910.777	50,1
2.	KRATKOROČNE OBVEZE	78.167.652	105.574.209	135,1
2.1.	Obveze prema dobavljačima	22.967.456	49.227.123	214,3
2.2.	Ugovorne obveze	3.086.314	1.470.792	47,7
2.3.	Obveze po uzetim kreditima	25.362.721	33.165.966	130,8
2.4.	Ostale financijske obveze po amort. trošku	9.599	74.134	772,3
2.5.	Odgođeni prihod	505.571	505.571	100,0
2.6.	Ostale obveze, uključujući i razgraničenja	26.235.991	21.130.623	80,5
	Ukupno obveze (1.+2.)	**293.230.846**	**296.827.297**	**101,2**
	Ukupno kapital i obveze	**1.060.542.857**	**1.064.456.471**	**100,4**
	Izvanbilančna evidencija	374.788.059	405.217.946	108,1
	UKUPNO	**1.435.330.916**	**1.469.674.417**	**102,4**

Bilanca uspjeha

Redni broj	OPIS	Ostvarenje 2024. (KM)	Rev. plan 2025. (KM)	Ostvarenje 2025. (KM)	Indeks 25/24	2025/ 2025P
1	Prihodi iz ugovora s kupcima	349.223.157	364.718.907	347.747.114	99,6	95,3
1.1	Prihodi od prodaje el. en. na domaćem tržištu	336.324.283	347.278.818	327.347.574	97,3	94,3
1.2	Prihodi od prodaje el. en. na inozemnom tržištu	1.595.326	2.690.089	7.676.045	481,2	285,3
1.3	Prihodi od usluga	11.303.548	14.750.000	12.723.495	112,6	86,3
2	Ostali prihodi i dobitci	25.219.595	19.749.000	24.736.027	98,1	125,3
2.1	Financijski prihodi	881.952	2.000.000	1.375.535	156,0	68,8
2.2	Prihodi od rezerviranja	14.841.760	5.749.000	12.896.450	86,9	224,3
2.3	Ostali prihodi i dobitci	9.495.883	12.000.000	10.464.042	110,2	87,2
3	UKUPNI PRIHODI	374.442.752	384.467.907	372.483.141	99,5	96,9
4	Poslovni rashodi	360.425.283	376.750.764	362.028.114	100,4	96,1
4.1	Nabavna vrijednost električne energije	65.475.161	61.098.864	64.560.369	98,6	105,7
4.2	Troškovi sirovina i materijala	3.140.284	7.049.100	4.074.113	129,7	57,8
4.3	Troškovi energije i goriva	1.205.366	1.568.000	1.192.729	99,0	76,1
4.4	Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	134.120.302	137.055.000	132.593.829	98,9	96,7
4.5	Amortizacija	68.106.222	70.408.600	69.189.504	101,6	98,3
4.6	Troškovi primljenih usluga	56.100.334	65.067.900	58.319.549	104,0	89,6
4.7	Ostali poslovni rashodi i troškovi	32.277.614	34.503.300	32.098.021	99,4	93,0
5	Ostali rashodi i gubitci	13.320.886	7.271.600	9.209.101	69,1	126,6
5.1	Financijski rashodi	4.271.284	1.925.200	1.573.222	36,8	81,7
5.2	Ostali rashodi i gubici	9.049.602	5.346.400	7.635.879	84,4	142,8
6	UKUPNI RASHODI	373.746.169	384.022.364	371.237.215	99,3	96,7
7	DOBIT TEKUĆEG RAZDOBLJA	696.583	445.543	1.245.926		

Investicijska ulaganja

Prioritetno srednjoročno strateško opredjeljenje JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar usmjereno je na uravnoteženje proizvodnje i potrošnje električne energije kroz izgradnju novih elektroenergetskih postrojenja, unaprjeđenje učinkovitosti te razvoj i modernizaciju distribucijske mreže. Stoga su investicijske aktivnosti u najvećoj mjeri usmjerene upravo na istraživanje potencijala te pripremu i izgradnju novih proizvodnih objekata, nadogradnju i digitalizaciju distribucijskog sustava u skladu sa zahtjevima energetske tranzicije.

S obzirom da je JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar tradicionalno orijentirana na proizvodnju električne energije iz hidropotencijala, razvidno je da se pouzdanost opskrbe električnom energijom i stabilnost poslovanja Društva može osigurati prvenstveno kroz diverzifikaciju proizvodnog portfelja.

U tom kontekstu, pristupilo se prvoj fazi izgradnje FNE „EPHZHB 1" (50 MW). Realizacija navedenog projekta započela je u 2025. godini. U tijeku su i aktivnosti na ishođenju potrebnih dozvola i zatvaranju financijske konstrukcije za drugi kapitalni projekt - VE Poklečani, instalirane snage 132 MW, za čiju je izgradnju Vlada Federacije BiH također proglasila javni interes.

Značajna pozornost pridaje se razvoju distribucijske mreže kroz izgradnju novih elektroenergetskih objekata, nabavu suvremenih brojila i unaprjeđenje sustava upravljanja distribucijskom mrežom.

Unatoč jasno definiranim investicijskim prioritetima, ostvarenje planiranih ulaganja često je usporeno zbog kompleksnosti i dužine procedura javnih nabava kojima podliježu javna poduzeća, kao i složenih postupaka ishođenja potrebnih dozvola.

ORGANIZACIJSKA JEDINICA	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	UKUPNO
	REVIDIRANI PLAN ZA 2025. GODINU			
UKUPNO	92.449.817	54.855.000	11.632.000	158.936.817
Proizvodnja električne energije	33.977.627	54.855.000	880.000	89.712.627
Distribucija električne energije	51.296.790	-	10.752.000	62.048.790
Opskrba električnom energijom	4.544.000	-	-	4.544.000
Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice	2.631.400	-	-	2.631.400
	OSTVARENJE U 2025. GODINI			
UKUPNO	61.762.676	29.694.642	8.438.757	99.896.075
Proizvodnja električne energije	20.970.240	29.694.642	-	50.664.882
Distribucija električne energije	36.715.539	-	8.438.757	45.154.296
Opskrba električnom energijom	2.395.899	-	-	2.395.899
Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice	1.680.998	-	-	1.680.998
	INDEKS			
UKUPNO	67	54	73	63
Proizvodnja električne energije	62	54	-	56
Distribucija električne energije	72	-	78	73
Opskrba električnom energijom	53	-	-	53
Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice	64	-	-	64

U nastavku je prikazan pregled ostvarenih investicijskih ulaganja po pogonima u odnosu na revidirani plan poslovanja.

	ORGANIZACIJSKA JEDINICA	PLAN	OSTVARENJE	INDEKS
Σ	Proizvodnja električne energije	89.712.627	50.664.882	56
1.	UPRAVA PEE	2.666.770	2.486.637	93
2.	HIDROELEKTRANA RAMA	2.341.000	1.892.222	81
3.	HIDROELEKTRANA ČAPLJINA	19.110.000	5.847.515	31
4.	HIDROELEKTRANA MOSTAR	688.000	384.442	56
5.	HIDROELEKTRANA JAJCE I	700.000	533.652	76
6.	HIDROELEKTRANA JAJCE II	1.390.000	1.365.742	98
7.	HIDROELEKTRANA MOSTARSKO BLATO	20.400	20.400	100
8.	HIDROELEKTRANA PEĆ MLINI	1.050.000	873.865	83
9.	VJETROELEKTRANA MESIHOVINA	2.788.500	3.624.598	130
10.	VJETROELEKTRANA POKLEČANI	1.243.957	651.781	52
11.	FOTONAPONSKAELEKTRANA EPHZHB 1	57.714.000	32.984.029	57
Σ	Distribucija električne energije	62.048.790	45.154.296	73
1.	INVESTICIJE - EEO - Izgradnja i rekonstrukcija	23.256.100	9.044.072	39
1.1	DP JUG	17.486.600	7.244.986	41
1.1.1	POGON MOSTAR	5.334.600	1.251.155	23
1.1.2	POGON GRUDE	8.893.000	4.892.587	55
1.1.3	POGON LIVNO	3.259.000	1.101.244	34
1.2	DP CENTAR	4.412.500	1.019.592	23
1.3	DP SJEVER	1.357.000	779.494	57
2.	INVESTICIJE NA RAZINI DEE	38.792.690	36.110.224	93
Σ	Opskrba električnom energijom	4.544.000	2.395.899	53
Σ	Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice	2.631.400	1.680.998	64

Postupci javnih nabava

Javne nabave u 2025. godini provodile su se u skladu s odredbama Zakona o javnim nabavama Bosne i Hercegovine („Službeni glasnik BiH", br. 39/14, 59/22 i 50/24). U izvještajnom razdoblju postupci javnih nabava bili su usmjereni na osiguranje roba, usluga i radova potrebnih za kontinuitet poslovanja, održavanje elektroenergetskih objekata i provedbu investicijskih aktivnosti. Plan nabava za 2025. godinu usvojen je 17. siječnja 2025. godine te je tijekom godine, sukladno zakonskoj mogućnosti, revidiran radi usklađivanja s dinamikom poslovanja, promjenama prioriteta i potreba organizacijskih jedinica nastalima uslijed promjenjivih okolnosti koje utječu na poslovanje Društva.

Konačnim planom nabava predviđeno je pokretanje 475 postupaka javnih nabava procijenjene vrijednosti od 89,3 milijuna KM. Tijekom 2025. godine pokrenuta su 392 postupka javne nabave procijenjene vrijednosti 86,1 milijun KM. Najveći broj pokrenutih postupaka odnosi se na otvoreni postupak javne nabave - 64 % ukupno pokrenutih postupaka, odnosno 97 % ukupne procijenjene vrijednosti pokrenutih postupaka.

Od ukupnog broja pokrenutih postupaka javne nabave, 377 postupaka rezultiralo je zaključenjem ugovora, dok je manji broj postupaka poništen. Procijenjena vrijednost ugovorenih postupaka iznosila je 84,7 milijuna KM, što čini 95 % ukupno planirane vrijednosti, dok je ukupna vrijednost zaključenih ugovora iznosila 78,5 milijuna KM.

Ugovoreni postupci javne nabave (zaključno s 30. travnja 2026. godine)

VRSTA POSTUPKA	BROJ POSTUPAKA	Udio	IZNOS (milijun KM)	Udio
Otvoreni	258	68,4%	76,2	97,1%
Pregovarački	5	1,3%	1,7	2,2%
Izravni	110	29,2%	0,4	0,5%
Aneks II	4	1,1%	0,2	0,2%
UKUPNO	**377**		**78,5**	

Grant Thornton

Audit report



Financijska izvješća za godinu koja se završava 31. prosinca 2025. i Izvješće neovisnog revizora

JP „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar

KAZALO

Izvješće neovisnog revizora ... 3
Izvješće o ukupnom rezultatu za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine ... 7
Izvješće o financijskoj poziciji na dan 31.12.2025. godine ... 8
Izvješće o gotovinskim tijekovima za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine ... 10
Izvješće o promjenama na kapitalu za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine ... 11
1. Osnovni podatci o Društvu ... 12
2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju financijskih izvješća ... 14
3. Značajne računovodstvene politike ... 15
4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke ... 24
5. Prihodi iz ugovora s kupcima ... 25
6. Neto otpuštanja rezerviranja ... 25
7. Ostali prihodi i dobitci ... 25
8. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe ... 26
9. Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja ... 26
10. Troškovi amortizacije ... 26
11. Ostali troškovi poslovanja ... 27
12. Neto financijski rezultat ... 27
13. Gubitci od financijske imovine ... 27
14. Ostali rashodi i gubitci ... 28
15. Porez na dobit ... 28
16. Nekretnine, postrojenja i oprema ... 29
17. Nematerijalna imovina ... 30
18. Ulaganje u ovisna društva ... 30
19. Ostala imovina i potraživanja ... 30
20. Zalihe ... 31
21. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja ... 31
22. Novac i novčani ekvivalenti ... 32
23. Kapital ... 32
24. Obveze po kreditima ... 33
25. Odgođeni prihod ... 33
26. Rezerviranja ... 34
27. Obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze ... 34
28. Ostale obveze i razgraničenja ... 35
29. Financijski instrumenti i upravljanje rizicima ... 35
30. Potencijalne obveze ... 37
31. Zaštita okoliša ... 37
32. Financijski pokazatelji ... 38
33. Vlasnička struktura ... 38
34. Porezni propisi ... 38
35. Događaji nakon datuma izvještavanja ... 39
36. Usuglašavanje potraživanja i obveza ... 39
37. Odobrenje financijskih izvješća ... 39

Grant Thornton

Izvješće neovisnog revizora

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Vase Pelagića 2/IV
78 000 Banja Luka
Republika Srpska
Bosna i Hercegovina

T +387 51 211 509; +387 51 211 294
F +387 51 211 501
E office@ba.gt.com
www.grantthornton.ba

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar

Mišljenje

Obavili smo reviziju priloženih financijskih izvješća Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar (u daljem tekstu „Društvo"), koji obuhvaćaju izvješće o financijskoj poziciji na dan 31. prosinca 2025. godine, izvješće o ukupnom rezultatu, izvješće o promjenama u kapitalu i izvješće o gotovinskim tijekovima za tada završenu godinu, te zabilješke uz financijska izvješća, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priložena financijska izvješća prikazuju istinito i fer, u svim materijalnim aspektima, financijsku poziciju Društva na dan 31. prosinca 2025. godine i njegovu financijsku uspješnost, te njegove gotovinske tijekove za tada završenu godinu sukladno zakonskom okviru financijskog izvještavanja primjenjivom u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Osnova za mišljenje

Obavili smo našu reviziju sukladno Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su podrobnije opisane u našem izvješću u odjeljku Revizorove odgovornosti za reviziju financijskih izvješća. Neovisni smo o Društvu sukladno Kodeksu etike za profesionalne računovođe Odbora za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA Kodeksom) zajedno s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju financijskih izvješća u Federaciji Bosne i Hercegovine i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti sukladno tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Isticanje pitanja

1. Kao je što je objelodanje u Napomeni 1 uz priložena financijska izvješća, Društvo je u proteklom periodu poduzelo aktivnosti na odvajanju operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog elektroenergetskog subjekta. Na dan 31. prosinca 2025. godine, aktivnosti su u tijeku.
2. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 30 uz priložena financijska izvješća, na dan 31. prosinca 2025. godine vrijednost sudskih sporova u kojima je Društvo tužena strana iznosi 36.710.035 KM. Ukupna rezerviranja na dan 31. prosinca 2025. godine iznose 4.750.801 KM, i prema izjavama Društva, rezerviranje je izvršeno sukladno najboljoj procjeni.
3. Kao što je objelodanjeno u Napomeni 32 uz priložena financijska izvješća, na dan 31. prosinca 2025. godine, Društvo ispunjava obveze po kovenantama koje su definirane od strane inozemnog kreditora.

Naše mišljenje nije modificirano sukladno ovim pitanjima.

Ključna pitanja revizije

Ključna pitanja revizije su ona pitanja koja su, po našem profesionalnom prosuđivanju, bila od najvećeg značaja u našoj reviziji financijskih izvješća tekućeg razdoblja. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije financijskih izvješća kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo posebno mišljenje o tim pitanjima.

Ključno pitanje revizije	Primijenjene procedure revizije
Priznavanje prihoda iz ugovora s kupcima (veza Napomena 5) Prihodi od prodaje električne energije u iznosu od 327.444.837 KM se odnose na prihode od prodaje električne energije na domaćem i inozemnom tržištu. Društvo priznaje prihode na mjesečnoj razini nakon isporuke električne energije. Cijena električne energije je definirana odlukama i ugovorima. Prihodi od prodaje električne energije su odabrani kao ključno pitanje zato što postoji značajan rizik priznavanja prihoda od prodaje električne energije od strane Društva kao i rizik iskazivanja prihoda u razdoblju u kome su nastali.	*Naše procedure su uključivale sljedeće postupke* U okviru revizijskih procedura izvršili smo testiranje internih kontrola koje je ustanovila Uprava. Na bazi uzorka izvršili smo testiranje obračuna isporučene električne energije sukladno cijenama definiranim odlukama i ugovorima. Na bazi uzorka izvršili smo testiranje priznavanja prihoda u razdoblju u kome su stvarno i nastali. Temeljem provedenih revizijskih procedura nismo identificirali značajne nalaze u odnosu na točnost evidentiranja prihoda sukladno ugovorima i odlukama, kao i evidentiranje prihoda u razdoblju u kome su stvarno nastali.

Ostale informacije

Uprava je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene u godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnja financijska izvješća i naše revizorsko izvješće. Naše mišljenje o financijskim izvješćima ne obuhvata ostale informacije, i mi ne izražavamo bilo koji oblik zaključka s izražavanjem uvjerenja o njima.

U vezi s našom revizijom financijskih izvješća, naša odgovornost je da pročitamo gore navedene ostale informacije i, u provedbi toga, razmotrimo jesu li ostale informacije značajno proturječne financijskim izvješćima ili našim saznanjima stečenih u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane. Ako, temeljem posla koji smo obavili na ostalim informacijama, zaključimo da postoji značajan pogrešan prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtijeva da objavimo tu činjenicu. U ovom pogledu nemamo nikakve značajne činjenice koje smatramo prigodnim za objavu.

Odgovornosti Uprave i onih koji su zaduženi za upravljanje za financijska izvješća

Uprava je odgovorna za sastavljanje financijskih izvješća koji daju istinit i fer prikaz sukladno zakonskom okviru financijskog izvještavanja primjenjivom u Federaciji Bosne i Hercegovine, i za takve interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja financijskih izvješća koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili pogreške.
U sastavljanju financijskih izvješća, Uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, te objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i rabljenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Grant Thornton

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa financijskog izvješćivanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju financijskih izvješća

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tomu jesu li financijska izvješća kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili pogreške i izdati revizorovo izvješće koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije jamčevina da će revizija obavljena sukladno MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prevare ili pogreške i smatraju se značajnim ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donesene temeljem tih financijskih izvješća.

Kao sastavni dio revizije sukladno MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tijekom revizije. Mi također:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvješća, zbog prevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju temelj za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.

- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u datim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.

- ocjenjujemo primjerenost rabljenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.

- zaključujemo o primjerenosti rabljenja računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja i, zasnovano na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem revizorskom izvješću na povezane objave u financijskim izvješćima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizorskog izvješća. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzročiti da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.

- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj financijskih izvješća, uključujući i objave, kao i odražavaju li financijska izvješća transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim obimom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i sve značajne nedostatke u internim kontrolama koji su otkriveni tijekom naše revizije.

Također osiguravamo osobama ovlaštenim za upravljanje izjavu da se pridržavamo relevantnih etičkih zahtjeva u vezi s neovisnošću i da ćemo im priopćiti sve odnose i ostala pitanja za koje se u razumnoj mjeri može očekivati da se odražavaju na našu neovisnost i, gdje je to primjenljivo, odgovarajuće mjere zaštite.

Grant Thornton

Od pitanja priopćenih osobama ovlaštenim za upravljanje, određujemo ona pitanja koja su bila od najvećeg značaja u reviziji financijskih izvješća tekućeg razdoblja i, shodno tomu, predstavljaju ključna pitanja revizije. Mi opisujemo ova pitanja u našem izvješću revizora, osim ukoliko zakon ili regulativa isključuju javno objelodanjivanje u vezi s pitanjem ili, kada, u izuzetno rijetkim okolnostima, odlučimo da pitanje ne bi se trebalo priopćiti u našem izvješću zbog toga što se u razumnoj mjeri može očekivati da negativne posljedice priopćavanja premaše korist za javni interes od priopćavanja toga pitanja.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovo izvješće neovisnog revizora je Aleksandar Džombić.

Grant Thornton d.o.o. Banja Luka
Banja Luka, 21. travnja 2026. godine

Isidora Stevandić
Managing Partner – Direktor
Grant Thornton d.o.o. Banja Luka

d.o.o. Grant Thornton Banja Luka

Aleksandar Džombić
Ovlašteni revizor
Grant Thornton d.o o. Banja Luka

Izvješće o ukupnom rezultatu za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

Bilančne pozicije	Napomena	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi iz ugovora s povezanim stranama		1.424	1.332
Prihodi iz ugovora s nepovezanim stranama na domaćem tržištu		340.069.645	347.626.459
Prihodi iz ugovora s nepovezanim stranama na ino tržištu		7.676.045	1.595.366
Prihodi iz ugovora s kupcima	5	**347.747.114**	**349.223.157**
Neto otpuštanja rezerviranja	6	12.896.450	14.841.760
Financijski prihodi	12	1.375.535	881.952
Ostali prihodi i dobitci	7	10.460.349	9.484.832
Ostali prihodi i dobitci		**24.732.334**	**25.208.544**
Ukupno prihodi		**372.479.448**	**374.431.701**
Nabavna vrijednost prodate robe	8	64.560.369	65.475.161
Troškovi sirovina i materijala	8	4.074.113	3.140.284
Troškovi energije i goriva	8	1.192.729	1.205.366
Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	9	132.593.829	134.120.302
Troškovi amortizacije	10	69.189.504	68.106.222
Troškovi primljenih usluga	11	58.319.549	56.100.334
Ostali poslovni rashodi i troškovi	11	32.096.021	32.277.614
Poslovni rashodi		**362.026.114**	**360.425.283**
Gubitci od dugoročne nefinancijske imovine		1.005.771	330.106
Gubitci od financijske imovine	13	3.279.911	3.881.481
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		1.902.385	410.204
Financijski rashodi	12	1.573.222	4.271.284
Ostali rashodi i gubitci	14	1.444.119	4.416.760
Ostali rashodi i gubitci		**9.205.408**	**13.309.835**
Ukupno rashodi		**371.233.522**	**373.735.118**
Rezultat prije poreza		**1.245.926**	**696.583**
Porez na dobit	15	-	-
Rezultat za godinu		**1.245.926**	**696.583**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih financijskih izvješća.

Financijska izvješća je odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 27. veljače 2026. godine.

Potpisano u ime Društva:

Osoba ovlaštena za zastupanje

Mostar 1

Osoba s licencom

CERTIFICIRANI RAČUNOVOĐA
BAJNA VJEKOSLAVI PUDA
Broj licence 5794/5

Izvješće o financijskoj poziciji na dan 31.12.2025. godine

Bilančne pozicije	Napomene	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Dugoročna imovina			
Nekretnine, postrojenja i oprema	16	979.023.759	953.133.398
Avansi za nekretnine, postrojenja i opremu		3.842.264	-
Imovina s pravom rabljenja		351.305	280.750
Nematerijalna imovina	17	9.297.436	5.908.819
Ulaganje u ovisna društva	18	247.139	247.139
Finan.imovina po amort.trošku		9.573	9.573
Ostala imovina i potraživanja	19	-	10.031.754
Dugoročna imovina		**992.771.476**	**969.611.433**
Kratkoročna imovina			
Zalihe	20	12.995.118	9.212.227
Potraživanja od kupaca	21	51.479.315	58.892.068
Finan.imovina po amort.trošku		535.802	601.100
Potraživanja po financijskim najmovima		52.753	80.388
Novac i novčani ekvivalenti	22	2.831.061	19.459.019
Ostala imovina i potraživanja, uključujući razgraničenja	21	3.790.946	2.686.622
Kratkoročna imovina		**71.684.995**	**90.931.424**
UKUPNO IMOVINA		**1.064.456.471**	**1.060.542.857**
Izvanbilančna evidencija		405.217.946	374.788.059
UKUPNO IMOVINA I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		**1.469.674.417**	**1.435.330.916**
Kapital	23		
Dionički kapital		736.166.001	736.166.001
Rezerve		131.258.200	139.746.594
Aktuarski dobitci/(gubitci)		(928.764)	-
Akumulirani gubitci iz prethodnih razdoblja		(100.112.189)	(109.297.167)
Dobit tekućeg razdoblja		1.245.926	696.583
Kapital		**767.629.174**	**767.312.011**
Obveze			
Dugoročne obveze			
Obveze po kreditima	24	56.788.259	67.065.362
Obveze po temelju najmova		531.594	288.588
Odgođeni prihod	25	112.022.458	103.973.406
Rezerviranja	26	21.910.777	43.735.838
Dugoročne obveze		**191.253.088**	**215.063.194**

Bilančne pozicije	Napomene	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Kratkoročne obveze			
Obveze po kreditima	24	33.165.966	25.362.721
Obveze prema dobavljačima	27	49.227.123	22.967.456
Ugovorne obveze	27	1.470.792	3.086.314
Ostale financijske obveze		74.134	9.599
Odgođeni prihod		505.571	505.571
Ostale obveze i razgraničenja	28	21.130.623	26.235.991
Kratkoročne obveze		**105.574.209**	**78.167.652**
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		**1.064.456.471**	**1.060.542.857**
Izvanbilančna evidencija		405.217.946	374.788.059
UKUPNO KAPITAL, OBVEZE I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		**1.469.674.417**	**1.435.330.916**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih financijskih izvješća.

Izvješće o gotovinskim tijekovima za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

	2025. u KM	2024. u KM
GOTOVINSKI TIJEKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
Priljevi od kupaca	430.446.141	445.725.205
Odljevi temeljem plaćanja zaposlenima	(134.211.250)	(134.176.265)
Odljevi temeljem plaćanja dobavljačima	(177.101.331)	(207.264.406)
Odljevi temeljem ostalih troškova	(55.634.931)	(47.209.616)
Odljevi temeljem plaćanja poreza na dobit	(85.299)	(109.425)
Ostali priljevi iz poslovnih aktivnosti	1.507.845	1.264.746
Ostali odljevi iz poslovnih aktivnosti	(2.325.355)	(5.984.197)
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u poslovnim aktivnostima	***62.595.820***	***52.246.042***
GOTOVINSKI TIJEK IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI		
Odljevi temeljem kupovine nekretnina, postrojenja i opreme	(75.025.009)	(40.033.043)
Prilivi temeljem prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	158.737	47.422
Odljevi temeljem kupovine nematerijalne imovine	(2.066.623)	(1.901.357)
Priljevi od ostale fin.imovine po amort.trošku	815.416	874.110
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u ulagačkim aktivnostima	***(76.117.479)***	***(41.012.868)***
GOTOVINSKI TIJEK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI		
Priljevi od uzetih kredita	86.646.552	175.870
Otplata glavnice uzetih kredita	(88.573.784)	(34.540.329)
Otplata kamate po uzetim kreditima	(1.619.800)	(2.074.685)
Otplata glavnice po najmovima	(91.211)	(320.602)
Otplata kamate po najmovima	(11.630)	(18.748)
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u financijskim aktivnostima	***(3.649.873)***	***(36.778.494)***
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i gotovinskih ekvivalenata	**(17.171.532)**	**(25.545.320)**
GOTOVINA NA POČETKU OBRAČUNSKOG RAZDOBLJA	**19.459.019**	**45.278.705**
Efekti promjene deviznih tečaja gotovine i gotovinskih ekvivalenata	543.574	(274.366)
GOTOVINA NA KRAJU OBRAČUNSKOG RAZDOBLJA	**2.831.061**	**19.459.019**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih financijskih izvješća.

Izvješće o promjenama na kapitalu za razdoblje 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

u KM

	Dionički kapital	Rezerve	Aktuarski dobitci/ (gubitci)	Akumulirana dobit/(gubitak)	Ukupno
Stanje na dan 01.01.2024. godine	736.166.001	163.857.160	-	(133.407.733)	766.615.428
Dobit za godinu	-	-	-	696.583	696.583
Pokriće gubitka	-	(24.110.566)	-	24.110.566	-
Stanje na dan 31.12.2024./01.01.2025. godine	**736.166.001**	**139.746.594**	**-**	**(108.600.584)**	**767.312.011**
Dobit za godinu	-	-	-	1.245.926	1.245.926
Pokriće gubitka	-	(8.488.395)	-	8.488.395	-
Ostale promjene	-	-	(928.764)	-	(928.764)
Stanje na dan 31.12.2025. godine	**736.166.001**	**131.258.200**	**(928.764)**	**(98.866.263)**	**767.629.174**

Napomene u nastavku čine sastavni dio ovih financijskih izvješća.

1. Osnovni podatci o Društvu

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar ima pravni kontinuitet od 17. studenog 1992. godine, kada je upisano u sudski registar Višeg suda u Mostaru. Društvo je upisano u sudski registar Višeg suda u Mostaru pod brojem: 1-3177.

Društvo je jedno od tri javna elektroenergetska poduzeća u Bosni i Hercegovini.

Osnovne aktivnosti Društva su: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, opskrba i trgovina električnom energijom, inženjerske djelatnosti i s njima povezano tehničko savjetovanje, zastupanje i posredovanje na domaćem tržištu električne energije, uvoz i izvoz električne energije. Zbog restrukturiranja elektroenergetskog sektora u Bosni i Hercegovini, iz Društva je od ožujka 2006. godine izdvojena djelatnost prijenosa električne energije.

U Službenim novinama Federacije BiH broj: 60/23 od 09. kolovoza 2023. godine je objavljen novi Zakon o električnoj energiji Federacije BiH.

Društvo je u prethodnom razdoblju, a osobito tijekom 2025. godine, poduzelo sve aktivnosti iz svoje nadležnosti u cilju restrukturiranja Društva i razdvajanja operatora distribucijskog sustava, u skladu sa Zakonom.

S tim u vezi, nakon detaljne analize zakonodavnog i regulativnog okvira u okviru projekta restrukturiranja, otvoreno je ključno pitanje mogućnosti provedbe razdvajanja operatora distribucijskog sustava u postojećem zakonodavnom okviru Federacije BiH. Naime, za razliku od propisa zemalja EU, regije i entiteta Republika Srpska, važeći Zakon o gospodarskim društvima Federacije BiH ne poznaje institut podjele odvajanjem kao statusne promjene, iako je u poredbenim sustavima upravo taj mehanizam predstavljao osnovu za razdvajanje operatora distribucijskog sustava. Navedeni nedostatak značajno ograničava zakonske mogućnosti u pogledu osnivanja poduzeća, prijenosa sredstava, ugovora o radu i poslovnih ugovora, o čemu je nadležno Federalno ministarstvo energije, rudarstva i industrije (FMERI) u više navrata informirano.

U cilju učinkovitog rješavanja otvorenih pitanja, u lipnju 2025. godine, na inicijativu FMERI, formirana je Radna skupina za izradu posebnog zakona kojim bi se stvorili preduvjeti za uspješno razdvajanje Operatora distribucijskog sustava iz vertikalno integriranog elektroprivrednog poduzeća. Uzimajući u obzir kompleksnost predmetnog zadatka, koji podrazumijeva uvažavanje specifičnosti distribucije električne energije kao regulirane djelatnosti, ograničenja propisanih Zakonom o električnoj energiji te popunjavanje pravnih praznina i neusklađenosti postojeće pravne regulative iz područja radnog prava, prava gospodarskih društava, porezne i računovodstvene legislative, dogovoreno je da će nadležno ministarstvo, prije upućivanja teksta pripremljenog nacrta posebnog zakona u parlamentarnu proceduru, tekst istoga usuglasiti s ostalim ministarstvima.
Usporedno s radom na pripremi prijedloga posebnog zakona, projektne aktivnosti odvijale su prema predviđenom rasporedu, pri čemu se izdvajaju sljedeće ključne aktivnosti:

- Priprema nacrta Pravilnika o organizaciji i Pravilnika o sistematizaciji ODS-a, javne i tržišne opskrbe i trgovine električnom energijom te Pravilnika o plaćama ODS-a i matičnog društva. Za potrebe izrade ovih dokumenata napravljeno je mapiranje zaposlenika i raspored po predviđenim radnim mjestima u novoj organizaciji te je izvršena validacija inicijalnog modela vrednovanja radnih mjesta prema metodologiji koju su predložili konzultanti na projektu restrukturiranja.
- Prilagodba SAP sustava organizacijskim promjenama i priprema za razdvajanje ODS-a, uključujući definiranje računovodstvenog tretmana zakupa, kadrovske promjene, definiranje međusobnih odnosa u svrhu računovodstvenog razdvajanja, itd. Također su provedene aktivnosti na implementaciji novog sustava obračuna za potrebe budućeg ODS-a i sustava obračuna i naplate za potrebe opskrbe električnom energijom.
- Analiza smjernica i podloga za definiranje ključnih odrednica budućih odnosa matičnog društva i ODS-a te priprema metodologije izračuna internih cijena.
- Definiranje ključnih aktivnosti koje matično poduzeće pruža ODS-u kao ovisnom poduzeću, odnosno ključni odnosi među djelatnostima, u skladu s kojima je sačinjen nacrt ugovora o

međusobnim odnosima i opći ugovor o obavljanju zajedničkih poslova kao i posebni ugovori koji će proizaći iz osnovnog ugovora o međusobnim odnosima.

U 2026. godini nastavljene su sve potrebne aktivnosti, s naglaskom na pripremi nacrta osnivačkih akata i statuta ODS-a te izmjena i dopuna statuta matičnog poduzeća. Uvažavajući smjernice konzultanata na projektu restrukturiranja, priprema se i nacrt ugovora o zakupu kojim će strateška imovina, koja ostaje u vlasništvu matičnog poduzeća, biti dana u zakup ODS-u. Istodobno se provode aktivnosti na prilagodbi unutarnje organizacije onih organizacijskih jedinica koje nisu bile obuhvaćene projektom restrukturiranja, te se nastavljaju aktivnosti na implementaciji promjena u SAP sustavu i implementaciji novog sustava za obračun i naplatu. Primjena nove organizacije i implementacija navedenih sustava očekuje se do kraja 2026. godine.

Djelatnosti Društva u unutarnjem prometu:
Proizvodnja i distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, trgovina električnom energijom (prodaja i kupovina), mjerenje električne energije na mjestima preuzimanja i isporuke električne energije, servisiranje i umjeravanje mjernih instrumenata električne energije (baždarenje), zastupanje i posredovanje na tržištu električne energije, prijenos električne energije, gradnja vodova za električnu struju i telekomunikacije, gradnja hidro građevinskih objekata, gradnja ostalih građevina niskogradnje, elektroinstalacijski radovi, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za određene proizvode ili skupine ostalih proizvoda, trgovina na veliko ostalim strojevima i opremom te ostale poslovne djelatnosti propisane Statutom Društva sukladno važećoj Klasifikaciji djelatnosti.

Djelatnosti Društva u vanjskotrgovinskom prometu:
uvoz i izvoz električne energije, uvoz i izvoz roba i pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti, posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga, uvoz rezervnih dijelova, reprodukcijskoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti, obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

Društvo ima većinski udio u pravnom licu:

- "Elektrokontrol HZ HB" d.o.o. Čapljina – djelatnost „Tehničko ispitivanje i analiza", u kojem je vlasnik 57,14% udjela.

Dionice Društva kotiraju na Sarajevskoj burzi.

Organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju.

Društvo je u 2025. godini održalo ukupno četiri Skupštine Društva: 53. izvanrednu Skupštinu Društva koja je održana 15. siječnja 2025. godine, 54. redovitu Skupštinu Društva koja je održana 27. lipnja 2025. godine, 55. izvanrednu Skupštinu Društva koja je održana 26. rujna 2025. godine i 56. izvanrednu Skupštinu Društva koja je održana 17. prosinca 2025. godine.

Nadzorni odbor od 7. studenog 2024. godine, na mandatno razdoblje od četiri godine:

- Božo Perić, dipl.ing.el., predsjednik
- Ivo Vincetić, dipl.oec., član
- Jugoslav Brdar, dip.ing.traff., član
- Ivica Krivić, dipl.ing.rud., član
- Ivica Prskalo, dipl.oec., član
- Slaven Zeleníka, mag.rel.publ., član
- Mr.sc. Karlo Kardov, dipl.ing.stroj., član.

Od ožujka 2024. godine Uprava Društva djeluje u sljedećem sastavu:

- dr.sc. Drago Bago, dipl.ing.el., generalni direktor
- Vitomir Dodig, dipl.ing.el., izvršni direktor za proizvodnju električne energije
- Mario Bandić, dipl.ing.el., izvršni direktor za distribuciju električne energije
- Josip Čelar, dipl.oec., izvršni direktor za opskrbu električnom energijom
- Jelena Bukić, univ spec oec , izvršna direktorica za ekonomske poslove
- Vedrana Ćavar, dipl.iur., izvršna direktorica za pravne poslove i
- Sonja Šušac, mag.ing.el., izvršna direktorica za razvoj.

Odbor za reviziju od 4. prosinca 2023. godine:

- Vedran Smiljanić, dipl.iur., predsjednik
- Marica Đogić, dipl.oec., član
- Ivan Jozić, dipl.iur., član.

Na dan 31. prosinca 2025. godine Društvo je zapošljavalo 2.312 radnika (na dan 31. prosinca 2024. godine 2.349).

Sjedište Društva je u Mostaru, Ulica kralja Petra Krešimira IV, 6-A.

Identifikacijski broj Društva: 4227248350007.

PDV broj Društva: 227248350007.

2. Osnove za sastavljanje i prezentaciju financijskih izvješća

Izjava o usuglašenosti

Financijska izvješća su pripremljena sukladno zakonskom okviru financijskog izvještavanja primjenjivom u Federaciji Bosne i Hercegovine. Zakonski okvir financijskog izvještavanja uključuje Zakon o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine FBiH", broj: 15/21) i propise iz oblasti računovodstva i revizije koji se primjenjuju u FBiH za financijska izvješća za godinu koja je završila 31. prosinca 2025. godine, odnosno MRS i MSFI koji su prevedeni i objavljeni na zvaničnoj internet stranici Saveza računovođa, revizora i financijskih djelatnika FBiH.

Funkcionalna valuta i valuta prezentiranja

Financijska izvješća su iskazana u konvertibilnim markama (KM), koja je funkcionalna valuta.

Rabljenje procjena i prosudbi

Pripremanje financijskih izvješća zahtijeva od Uprave da donosi prosudbe, procjene i pretpostavke koje imaju utjecaj na primjenu politika i objavljene iznose sredstava, obveza, prihoda i troškova. Stvarni rezultati mogu se razlikovati od ovih procjena.

Procjene i uz njih vezane pretpostavke se redovito pregledavaju. Izmjene računovodstvenih procjena priznaju se u razdoblju u kojem je promjena procjene nastala i u budućim razdobljima na koje se odnosi.

Prezentacija financijskih izvještaja

Društvo financijske izvještaje sastavlja i prezentira za poslovnu godinu i to za razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca tekuće godine s usporedivim podacima za prethodnu godinu.

Princip stalnosti poslovanja

Financijski izvještaji su sačinjeni pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, što podrazumijeva da će Društvo biti sposobno realizirati potraživanja i izmiriti obveze u normalnom toku poslovanja.

Primjena novih i izmjena postojećih standarda, koji su stupili na snagu

Sljedeći novi standardi, izmjene postojećih standarda i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde bili su na snazi za tekuće izvještajno razdoblje:

- Nedostatak razmjenjivosti (izmjene i dopune MRS 21), od 1. siječnja 2025. godine.

Usvajanje spomenutih novih standarda, izmjena postojećih standarda i tumačenja, nije vodilo nikakvim materijalnim promjenama u financijskim izvješćima Društva.

Novi standardi i izmjene i dopune postojećih standarda koji su izdati, a nisu još u primjeni

Na dan odobravanja ovih financijskih izvješća, sljedeći Standardi i izmjene postojećih Standarda, kao i nova tumačenja su bili izdati, ali nisu postali efektivni:

- Klasifikacija i mjerenje financijskih instrumenata (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 1. siječnja 2026. godine;
- Godišnja poboljšanja MSFI računovodstvenih standarda – Izdanje 11, od 1. siječnja 2026. godine;
- Ugovori o električnoj energiji iz izvora ovisnih od prirodnih uvjeta (izmjene i dopune MSFI 9 i MSFI 7), od 1. siječnja 2026. godine;
- MSFI 18 - Prezentacija i objavljivanje u financijskim izvješćima, od 1. siječnja 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja, od 1. siječnja 2027. godine;
- MSFI 19 - Podružnice bez javne odgovornosti: Objelodanjivanja (izmjene i dopune), od 1. siječnja 2027. godine.

Rukovodstvo Društva je izabralo da ne usvoji ove nove Standarde i izmjene postojećih Standarda prije nego oni stupe na snagu. Rukovodstvo predviđa da usvajanje ovih novih Standarda i izmjena postojećih Standarda neće imati materijalan utjecaj na financijska izvješća Društva u razdoblju inicijalne primjene.

3. Značajne računovodstvene politika

Priznavanje elemenata financijskih izvješća

Sredstvo se priznaje u bilanci stanja kada je vjerojatno da će buduće ekonomske koristi pritjecati u Društvo i kada sredstvo ima nabavnu vrijednost ili cijenu koštanja ili vrijednost koja se može pouzdano izmjeriti. Obveza se priznaje u bilanci stanja kada je vjerojatno da će odljev resursa koji sadrži ekonomske koristi proizići iz podmirenja sadašnjih obveza i kada se iznos obveze koja će se podmiriti može pouzdano izmjeriti.

Prihod se priznaje u bilanci uspjeha kada je povećanje budućih ekonomskih koristi povezano s povećanjem sredstava ili smanjenjem obveza koje se mogu pouzdano izmjeriti, odnosno da priznavanje prihoda nastaje istovremeno s priznavanjem povećanja sredstava ili smanjenja obveza.

Rashodi se priznaju u bilanci uspjeha kada smanjenje budućih ekonomskih koristi koje su povezane sa smanjenjem sredstava ili povećanjem obveza i mogu se pouzdano izmjeriti, odnosno da priznavanje rashoda nastaje istovremeno s priznavanjem porasta obveza ili smanjenjem sredstava.

Kapital se iskazuje sukladno financijskom konceptu kapitala kao uloženi novac ili uložena kupovna moć i predstavlja neto imovinu Društva. Iz financijskog koncepta kapitala proistječe koncept očuvanja financijskog kapitala. Očuvanje financijskog kapitala mjeri se u nominalnim monetarnim jedinicama - CSD. Po ovom konceptu dobit je zarađena samo ako financijski (ili novčani) iznos neto imovine na kraju razdoblja premašuje financijski (ili novčani) iznos neto imovine na početku razdoblja, nakon uključivanja bilo kakvih raspodjela vlasnicima ili doprinosa vlasnika u tijeku godine.

Preračunavanje stranih sredstava plaćanja i računovodstveni tretman tečajnih razlika

Izvršen je preračun novčanih sredstava, potraživanja i obveza u stranim sredstvima plaćanja u njihovu protuvrijednost po tečaju na dan bilanciranja. Pozitivne i negativne tečajne razlike nastale po toj osnovi iskazane su kao prihod ili rashod razdoblja.

Nematerijalna ulaganja

Nematerijalna ulaganja se priznaju samo kada je vjerojatno da će od tog ulaganja pritjecati ekonomske koristi i kada je nabavna vrijednost ulaganja pouzdano mjerljiva, a obuhvaćaju ulaganja u razvitak, koncesije, patente, licence, ulaganja u ostalu nematerijalnu imovinu, kao i kupovinom stečenog goodwilla.

Nematerijalna ulaganja se vrednuju prema nabavnoj vrijednosti.

Licence za software i projektna dokumentacija
Licence i projektna dokumentacija se amortiziraju tijekom očekivanog korisnog vijeka upotrebe. Očekivani korisni vijek upotrebe pregledava se godišnje, te se vrše procjene umanjenja vrijednosti ukoliko postoji indikacija za umanjenje vrijednosti.

Naknadni troškovi
Naknadni troškovi vezani uz kapitaliziranu nematerijalnu imovinu priznaju se u knjigovodstveni iznos stavki samo ako povećavaju buduće ekonomske koristi povezane sa sredstvom, te ako će iste pritjecati u Društvo. Svi ostali troškovi predstavljaju trošak u računu dobiti i gubitka u razdoblju kad su nastali.

Amortizacija
Amortizacija se obračunava koristeći linearnu metodu otpisa kroz procijenjeni korisni vijek trajanja pojedine imovine. Nematerijalna imovina amortizira se od datuma kada je raspoloživa za upotrebu. Procijenjeni korisni vijek trajanja nematerijalne imovine za software i projektna dokumentacija 3-5 godina.

Nekretnine, postrojenja, oprema i sredstva

Nekretnine, postrojenja i oprema su materijalna sredstva koja Društvo drži za upotrebu u proizvodnji ili isporuku robe ili pružanje usluga, za iznajmljivanje drugim osobama ili u administrativne svrhe ili za koja se očekuje da će se koristiti duže od jednog obračunskog razdoblja.

Nabave nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja i opreme u tijeku godine evidentiraju se po nabavnoj vrijednosti. Nabavnu vrijednost čini fakturna vrijednost nabavljenih sredstava uvećana za sve ovisne troškove nabave i sve troškove dovođenja u stanje funkcionalne pripravnosti. Cijenu koštanja navedenih sredstava proizvedenih u vlastitoj režiji čine direktni troškovi i pripadajući indirektni troškovi, koji se odnose na to ulaganje.

Dobici ili gubici koji proistječu iz rashodovanja ili otuđenja utvrđuju se kao razlika između procijenjenih neto priljeva od prodaje i iskazanog iznosa sredstva i priznaju se kao prihod ili rashod u bilanci uspjeha.

U trenutku nabave ova imovina se vrednuje po nabavnoj cijeni.

Nakon početnog priznavanja po nabavnoj vrijednosti građevinski objekti, postrojenja, oprema i sredstva, vrednuju se po sadašnjoj vrijednosti (nabavna vrijednost umanjena za iznos obračunate amortizacije i gubitke na temelju smanjenja vrijednosti).

Investicione nekretnine nakon početnog priznavanja procjenjuju se po sadašnjoj vrijednosti (obično je to vladajuća tržišna cijena). Dobit ili gubitak nastao uslijed promjene vrijednosti investicione nekretnine uključuje se u rezultat u kome je nastao.

Sadašnja vrijednost građevinskih objekata, postrojenja, opreme i investicijske imovine uvećava se za naknadne troškove na temelju troškova adaptacije, zamjene dijelova i troškova generalnih popravki pod uvjetom da se ovi troškovi mogu izmjeriti i da oni produžuju korisni vijek ili povećavaju učinak sredstva. Nakon početnog vrednovanja kada knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme odstupa od tržišnih cijena na dan sastavljanja bilanci, vrši se procjena nekretnina, postrojenja i opreme ili putem nove nabavne cijene ili putem revalorizacije. Pozitivni efekti ove procijene povećavaju revalorizacijsku rezervu, a negativni efekti smanjuju revalorizacijsku rezervu, a ako revalorizacijske rezerve nema negativni efekt povećava rashod manjom vrijednošću imovine u bilanci uspjeha

Amortizacija
Obračun amortizacije vrši se od početka narednog mjesecą u odnosu na mjesec kada je sredstvo stavljeno u upotrebu. Amortizacija se obračunava proporcionalnom metodom, primjenom stopa koje se utvrđuju na temelju procijenjenog korisnog vijeka upotrebe sredstava. Osnovica za obračun amortizacije sredstva je nabavna vrijednost. Preostala vrijednost jednaka je razlici nabavne vrijednosti i ispravke vrijednosti, što znači da Društvo ne očekuje da će dobiti neku vrijednost za sredstvo na kraju njegovog korisnog vijeka trajanja.

Stope amortizacije koje Društvo primjenjuje dane su u sljedećoj tablici:

Nematerijalna imovina	5 godina	20%
Građevine i građevinski dio trafostanica	20 – 100 godina	1 – 5%
Betonski i drveni stupovi	20 godina	5%
Oprema za distributivnu mrežu	20 godina	5%
Elektromontažni dio trafostanica	10 godina	10%
Transportna sredstva u cestovnom prometu	6,7 – 10 godina	10 – 15%
Mjerna oprema	14,3 godina	7%
Računala i oprema za obradu podataka	5 godina	20%

Financijski plasmani i potraživanja

Krediti
Krediti se procjenjuju po nominalnoj vrijednosti. Krediti se direktno otpisuju za iznos dokumentirane nenaplativosti, a indirektno na temelju odluka rukovodstva u slučaju ne izvršenja naplate u roku dospijeća.

Vrijednosni papiri
Vrijednosni papiri, otkupljeni vlastiti vrijednosni papiri i udjeli procjenjuju se po nabavnoj vrijednosti ili tržišnoj vrijednosti ako je ona niža.

Kratkoročna potraživanja

Kratkoročna potraživanja procjenjuju se po nominalnoj vrijednosti umanjenoj za indirektni otpis, po odluci rukovodstva, vjerojatno nenaplativih potraživanja odnosno za direktni otpis ako je nenaplativost potraživanja dokumentirana.

Financijski plasmani i potraživanja

Financijski plasmani i potraživanja u stranoj valuti procjenjuju se po srednjem tečaju strane valute na dan bilanciranja.

Društvo općim aktom utvrđuje indirektno otpisivanje plasmana i potraživanja.
Zastarjela potraživanja direktno se otpisuju na teret rashoda.

Zalihe

Zalihe se iskazuju po trošku nabave ili neto ostvarivoj vrijednosti, ovisno o tome koja je niža. Sitni inventar i alati u potpunosti se otpisuju prilikom stavljanja u uporabu. Rezervni dijelovi koji se smatraju strateškima vode se na zalihi, te se od trenutka ugradnje priznaju kao naknadni trošak pripadajuće stavke postrojenja i opreme i amortiziraju kroz procijenjeni korisni vijek trajanja.

Gotovina i gotovinski ekvivalenti

Vrijednosni papiri koji su neposredno unovčeni i plemeniti metali smatraju se gotovinskim ekvivalentima. Vrijednosni papiri procjenjuju se po nabavnoj vrijednosti, a plemeniti metali procjenjuju se po vrijednosti izvedenoj iz cijena plemenitih metala na svjetskom tržištu.

Vrijednosni papiri, depoziti po viđenju i gotovina u stranoj valuti procjenjuju se po srednjem tečaju strane valute na dan sastavljanja bilanci.

Aktivna vremenska razgraničenja

Aktivna vremenska razgraničenja (AVR) obuhvaćaju unaprijed plaćene odnosno fakturirane troškove i prihode tekućeg razdoblja koji nisu mogli biti fakturirani, a za koje su nastali troškovi u tekućem razdoblju.

Kapital

Kapital obuhvaća: temeljni kapital, emisijsku premiju, rezervni kapital (zakonske i statutarne rezerve), revalorizacijske rezerve i neraspoređeni neto dobitak ranijih ili tekuće godine.

Gubitak iz ranijih godina i tekuće godine je ispravka vrijednosti kapitala. Kapital i gubitak unose se u bilance u visini nominalne knjigovodstvene vrijednosti. Revalorizacijska rezerva danog sredstva prenosi se na neraspoređeni dobitak kada se to sredstvo potpuno amortizira ili prodaje.

Obveze

Dugoročne i kratkoročne obveze proistekle iz financijskih i poslovnih transakcija procjenjuju se po nominalnoj vrijednosti. Obveze u stranoj valuti procjenjuju se po srednjem tečaju strane valute na dan sastavljanja bilanci.

Zastarjele obveze ukidaju se u korist prihoda.

Dugoročna rezerviranja

Dugoročna rezerviranja predstavljaju obveze za pokriće troškova i rizika proisteklih iz prethodnog poslovanja koji će se pojaviti u narednim godinama, a odnose se na:

- rezerviranja za troškove u garantnom roku na temelju prodanih usluga za koje je obračunat prihod u punom iznosu,
- rezerviranja za troškove obnavljanja prirodnih bogatstva,
- rezerviranja za zadržane kaucije i depozite,
- rezerviranja za troškove restrukturiranja,
- rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih i
- ostala rezerviranja za vjerojatne troškove.

Ova rezerviranja Društvo procjenjuje na bazi stvarno očekivanih troškova, a ukida ih u momentu nastanka troškova koji tereti rezerviranje. Neiskorištena dugoročna rezerviranja za pokriće troškova ukidaju se u korist ostalih prihoda.

Pasivna vremenska razgraničenja:

- unaprijed obračunati troškovi,
- obračunati prihodi budućeg razdoblja,
- odloženi prihodi na temelju učinaka ugovorene zaštite od rizika
- razgraničeni troškovi nabave,
- donacije.

Donacije primljene za povećanje prihoda unose se u prihode do visine rashoda, a donacije primljene za nabavljene stvari unose se u prihode u visini troškova nastalih na temelju utroška ili amortizacije primljenih stvari iz donacija.

Obveze za porez na dodanu vrijednost (PDV)

Iskazuje se obračun poreza na dodanu vrijednost kupcima u iznosu koji nije kompenziran s obračunatim porezom na dodanu vrijednost od strane dobavljača i na temelju uvoza.

Poslovni prihodi

Prihod se prvenstveno ostvaruje prodajom električne energije kućanstvima, industrijskim i ostalim korisnicima u Federaciji Bosne i Hercegovine. Ove djelatnosti čine osnovne operativne prihode Društva. Prihodi se sastoje od fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja za prodanu robu ili usluge tijekom redovnog poslovanja Društva.

Sukladno MSFI 15, glede priznavanja ugovora s kupcima Društvo primjenjuje model pet koraka:
- Utvrđivanje da li transakcija ulazi u opseg MSFI 15 i identifikacija ugovora s kupcem,
- Utvrđivanje i identifikacija obveza izvršenja u ugovoru,
- Određivanje cijene transakcije,
- Alokacija cijene transakcije na obveze izvršenja,
- Priznanje prihoda kada (ili kako) subjekt ispuni obvezu isporuke.

Prihodi se priznaju za svaku zasebnu obvezu isporuke u ugovoru u iznosu cijene transakcije. Cijena transakcije je iznos naknada u ugovoru na koju Društvo očekuje da ima pravo u zamjenu za prijenos obećane robe ili usluga kupca.

Prihodi od električne energije se priznaju na temelju mjerenja stvarno utrošene električne energije isporučene krajnjim kupcima, a na temelju cijena električne energije na koje je Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („FERK") dala suglasnost za kupce u okviru javne opskrbe. Za kupce u okviru tržišne opskrbe prihod se priznaje na temelju mjerenja isporučenih količina krajnjim kupcima i po ugovorenim cijenama.
Prihodi od naknada za priključenje i naknada za povećanje priključne snage priznaju se u iznosu koji se utvrđuje primjenom stope amortizacije imovine izgrađene iz naknade na saldo odgođenog prihoda od naknade za priključenje. Naknada primljena od kupaca za priključenje evidentira se kao odgođeni prihod te se priznaje kao prihod razdoblja istovremeno s amortizacijom imovine (priključaka) na koju se odnosi. Sukladno odredbama MSFI 15, u čijem su opsegu ugovori o priključenju na mrežu, naknada za priključenje na mrežu povezana je s uslugama distribucije električne energije i ne može se smatrati zasebnom obvezom izvršenja. Priključenje na mrežu smatra se naknadom za buduće usluge korištenja mreže, te se stoga priznaju kao prihod nakon pružanja ovih budućih usluga. Prihvatljivi pristup za određivanje razdoblja pružanja usluge je vijek trajanja imovine priključaka s obzirom da priključci postaju dio distribucijske mreže.

Kamate zaračunate na nepodmirena potraživanja na temelju prodaje električne energije priznaju se kao prihod kada su naplaćene.

Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene sukladno sa stepenom dovršenosti na datum izvještavanja.

Poslovne rashode čine: nabavna vrijednost prodane robe, troškovi materijala za izradu, troškovi ostalog materijala, troškovi goriva i energije, troškovi bruto zarada i naknada zarada, troškovi proizvodnih usluga, troškovi amortizacije i rezerviranja, nematerijalni troškovi, porezi i doprinosi neovisni o rezultatu. Svi rashodi se priznaju neovisno od plaćanja.

Izvanredni prihodi i rashodi

Izvanredni prihodi i rashodi nastaju kao posljedica izvanrednih događaja, koji se jasno razlikuju od redovitih aktivnosti i od kojih se ne očekuje da nastaju često ili redovito.

Temeljne karakteristike izvanrednih prihoda i rashoda su:

- rijetko se pojavljuju;
- događaj koji je prouzročio prihod ili rashod je izvanredan, odnosno nije posljedica redovitih aktivnosti;
- značaj i veličina prihoda ili rashoda je velika u odnosu na imovinu društva.

Financijski prihodi i rashodi

Financijski prihodi i rashodi obuhvaćaju: prihode i rashode od kamata (neovisno od toga da li su dospjeli i da li se plaćaju ili pripisuju iznosu potraživanja ili obveze na dan bilanciranja); prihode i rashode od tečajnih razlika; prihode i rashode iz odnosa s matičnim, ovisnim i ostalim povezanim pravnim osobama i ostale financijske prihode i rashode.

Financijske prihode čine: prihodi od kamata, od učešća u dobiti povezanih pravnih osoba/fica, od pozitivnih tečajnih razlika, dobici po temelju promjene fer vrijednosti ulaganja u nekretnine i ostali financijski prihodi.

Financijske rashode čine: rashodi na temelju kamata, negativnih tečajnih razlika, otpisi dugoročnih financijskih plasmana, gubici na temelju promjene fer vrijednosti ulaganja u nekretnine, rashodi iz odnosa s povezanim pravnim osobama i ostali financijski rashodi.

Ostali prihodi i rashodi

Ostale prihode čine: dobici od prodaje nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja, opreme, bioloških sredstava, učešća u kapitalu, dugoročnih vrijednosnih papira i materijala, dobici na temelju ulaganja u nekretnine, viškovi osim viškova zaliha usluga, prihodi od smanjenja obveza, dobici na temelju prodaje stalnih sredstava klasificiranih kao stalna sredstva namijenjena otuđenju, naplaćena otpisana potraživanja i ostali nespomenuti prihodi.

Ostale rashode čine: gubici na temelju rashodovanja, otpisa i prodaje nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja, opreme, bioloških sredstava, gubici na temelju prodaje učešća u kapitalu, dugoročnih vrijednosnih papira i materijala, manjkovi osim manjkova zaliha usluga, otpisi obrtnih sredstava, gubici na temelju prodaje stalnih sredstava klasificiranih kao stalna sredstva namijenjena otuđenju, gubici na temelju ulaganja u nekretnine i ostali nespomenuti rashodi.

Određivanje fer vrijednosti

Društvo ima uspostavljen sustav kontrola u okviru mjerenja fer vrijednosti koji podrazumijeva cjelokupnu odgovornost Uprave i funkcije financija vezane uz nadziranje svih značajnijih mjerenja fer vrijednosti, konzultiranje s vanjskim stručnjacima te, u kontekstu navedenog, izvještavanje o istome tijelima zaduženima za korporativno upravljanje.

Fer vrijednosti mjere se u odnosu na informacije prikupljene od trećih strana, u kojem slučaju Uprava i funkcija financija ocjenjuju, ukoliko dokazi prikupljeni od trećih strana osiguravaju da navedene procjene fer vrijednosti ispunjavaju zahtjeve MSFI-jeva, uključujući i razinu iz hijerarhije fer vrijednosti u koju bi te procjene trebale biti klasificirane.

Sva značajnija pitanja vezana uz procjenu fer vrijednosti izvještavaju se Nadzornom odboru i Odboru za reviziju.
Fer vrijednosti kategoriziraju se u različite razine u hijerarhiji fer vrijednosti na temelju ulaznih varijabli, koje se koriste u tehnikama procjene, kao što slijedi:

- Razina 1 - kotirane cijene (nekorigirane) na aktivnim tržištima za identičnu imovinu ili obveze.
- Razina 2 - ulazne varijable koje ne predstavljaju kotirane cijene uključene u razinu 1, a radi se o ulaznim varijablama za imovinu ili obveze koje su vidljive bilo izravno (npr. kao cijene), bilo neizravno (npr. izvedene iz cijena).
- Razina 3 - ulazne varijable za imovinu ili obveze koje se ne temelje na vidljivim tržišnim podacima (ulazne varijable koje nisu vidljive).

Fer vrijednost financijskih instrumenata kojima se trguje na aktivnim tržištima temelji se na kotiranim tržišnim cijenama na dan bilance. Tržište se smatra aktivnim ako su kotirane cijene poznate temeljem burze, aktivnosti brokera, industrijske skupine ili regulatorne agencije, a te cijene predstavljaju stvarne i redovite tržišne transakcije prema uobičajenim trgovačkim uvjetima.

Fer vrijednost financijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu (na primjer, OTC derivati), utvrđuje se korištenjem tehnika procjene. Te tehnike procjene zahtijevaju maksimalno korištenje vidljivih tržišnih podataka gdje je to moguće, a oslanjaju se što je manje moguće na procjene specifične za pojedini subjekt. Ukoliko su sve značajnije ulazne varijable potrebne za fer vrednovanje vidljive, procjena fer vrijednosti se kategorizira kao razina 2.
Ako se jedna ili više značajnih ulaznih varijabli ne temelji na vidljivim tržišnim podacima, procjena fer vrijednosti kategorizira se kao razina 3.

Društvo je napravilo sljedeće značajne procijene fer vrijednosti u okviru pripreme financijskih izvještaja: Tekuća vrijednost potraživanja od kupaca i obveza prema dobavljačima približno je jednaka njihovoj fer vrijednosti, zbog kratkoročne prirode ovih instrumenata.

Knjigovodstvena vrijednost depozita po viđenju otprilike je jednaka njihovoj fer vrijednosti prvenstveno zbog toga što su ti depoziti najsličniji gotovini.

Umanjenje vrijednosti

Financijska imovina
Društvo na temelju očekivanih kreditnih gubitaka priznaje umanjenja financijske imovine. Na svaki izvještajni datum, Društvo mjeri očekivane kreditne gubitke te iste priznaje u financijskim izvještajima. Očekivani kreditni gubici od financijskih instrumenata mjere se na način koji odražava:

- nepristran i ponderiran iznos vjerojatnosti koji je određen procjenom raspona mogućih ishoda,
- vremensku vrijednost novca,
- razumne i prihvatljive podatke o prošlim događajima, trenutnim uvjetima i predviđanjima budućih ekonomskih uvjeta.

Za potrebe izračuna očekivanog kreditnog gubitka portfelj financijske imovine podijeljen je u tri stupnja: stupanj 1, stupanj 2 i stupanj 3. Na datum prvog priznavanja financijska imovina uključena je u stupanj 1, a naknadna reklasifikacija na stupnjeve 2 i 3 ovisi o povećanju kreditnog rizika po financijskom instrumentu nakon inicijalnog priznavanja, odnosno o kreditnoj kvaliteti financijskog instrumenta.

Društvo primjenjuje pojednostavljeni pristup MSFI-ja 9 za mjerenje očekivanih kreditnih gubitaka korištenjem očekivanih rezervacija za kreditne gubitke potraživanja od kupaca.

Za mjerenje očekivanih kreditnih gubitaka na skupnoj osnovi, potraživanja od kupaca grupirana su na temelju sličnog kreditnog rizika i starosne strukture.

Analizom starosne strukture, utvrđeno je da Društvo nema značajnih dospjelih potraživanja, najznačajniji dio potraživanja nije dospio te Društvo procjenjuje da će se u cijelosti naplatiti. Nisu utvrđeni značajni očekivani kreditni gubici.

Neovisno o navedenom, Društvo odvojeno razmatra kupce kod kojih su utvrđene poteškoće u poslovanju te sukladno procjeni stvara očekivane kreditne gubitke koji su najčešće u punoj vrijednosti potraživanja.

Nefinancijska imovina
Knjigovodstvena vrijednost nefinancijske imovine Društva, osim zaliha i odgođene porezne imovine, pregledava se na svaki datum izvještavanja kako bi se utvrdilo da li postoji bilo kakva indikacija o umanjenju njihove vrijednosti. Ukoliko indikacije postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos imovine.

Za nematerijalnu imovinu koja ima nedefiniran vijek upotrebe ili još nije spremna za korištenje, nadoknadivi iznos se utvrđuje na svaki datum izvještavanja.

Umanjenje vrijednosti imovine priznaje se ako knjigovodstvena vrijednost imovine ili njezina jedinica koja stvara novac prelazi njezin nadoknadivi iznos. Jedinica koja stvara novac najmanja je skupina sredstava koja se može identificirati i stvara novčane tokove koji su nezavisni od ostale imovine i ostalih skupina sredstava.

Gubici od umanjenja vrijednosti imovine priznaju se unutar dobiti ili gubitka.

Nadoknadivi iznos imovine ili jedinice koja stvara novac priznaje se u višem iznosu od njezine vrijednosti u upotrebi i njezine fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje.
Prilikom procjene vrijednosti u upotrebi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se na njihovu sadašnju vrijednost koristeći kamatnu stopu prije poreza koja odražava tekuće tržišne procjene vremenske vrijednosti novca i posebnih rizika vezanih uz tu imovinu.

Gubici od umanjenja vrijednosti priznati u prethodnim razdobljima procjenjuju se na datum izvještavanja ukoliko postoje indikacije koje ukazuju da gubitak više ne postoji ili se smanjio. Gubitak od umanjenja vrijednosti ukida se ukoliko je došlo do promjene u procjenama koje su bile korištene za određivanje nadoknadivog iznosa. Gubitak od umanjenja vrijednosti ukida se samo ako knjigovodstvena vrijednost imovine ne prelazi knjigovodstvenu vrijednost imovine koja bi bila utvrđena, umanjenu za amortizaciju, a da gubici od umanjenja vrijednosti imovine nisu bili priznati.

Primanja zaposlenih

Obveze za doprinose
Društvo uplaćuje u ime svojih djelatnika mirovinsko i zdravstveno osiguranje na i iz plaća, koji se obračunavaju na bruto plaće. Također, Društvo uplaćuje na ime svojih djelatnika poreze na plaće koji se obračunavaju na neto plaće. Društvo isplaćuje navedene naknade u korist državnog mirovinskog i zdravstvenog fonda po zakonskim stopama tijekom cijele godine. Također, topli obrok, prijevoz djelatnika s i na posao i regres za godišnji odmor plaćeni su sukladno važećim propisima. Ovaj trošak se iskazuje u računu dobiti i gubitka u istom razdoblju u kom se iskazuje i trošak plaće.

Dugoročna primanja radnika
Društvo priznaje obvezu za dugoročna primanja radnika (jubilarne nagrade i otpremnine pri redovnoj mirovini) ravnomjerno u razdoblju u kojem je primanje ostvareno na temelju stvarnog broja godina radnog staža. Obvezu za dugoročna primanja radnika mjeri nezavisni aktuar na kraju svakog izvještajnog razdoblja koristeći pretpostavke o broju radnika kojima navedena primanja treba isplatiti, procijenjeni trošak navedenih primanja, te diskontne stope koja je određena kao prosječna očekivana stopa prinosa na ulaganja u državne obveznice.

Porez na dobit

Porez na dobit obračunava se sukladno Zakonu o porezu na dobit.
Porez na dobit predstavlja iznos koji se obračunava i plaća sukladno entitetskim propisima. Porezna obveza se obračunava na oporezivu dobit.

Oporeziva dobit utvrđuje se u poreznoj Bilanci usklađivanjem dobiti iskazane u bilanci uspjeha, koji je sačinjen sukladno Međunarodnim računovodstvenim standardima i propisima kojima se uređuje računovodstvo, za određene rashode i prihode u suglasnosti s važećim poreznim propisima.

Trošak poreza na dobit sastoji se od tekućeg i odgođenog poreza. Porez na dobit iskazuje se unutar dobiti ili gubitka do iznosa poreza na dobit koji se odnosi na stavke unutar glavnice, kada se trošak poreza na dobit priznaje unutar ostale sveobuhvatne dobiti.

Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obvezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obveze iz prethodnih razdoblja.

Odgođena porezna imovina i obveze
Odgođeni porez priznaje se koristeći metodu bilančne obveze, te uzima u obzir privremene razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza koje se koriste za potrebe financijskog izvještavanja i iznosa koji se koriste za porezne svrhe. Iznos odgođenog poreza ne priznaje se za sljedeće privremene razlike: početno priznavanje imovine ili obveze u transakciji koja nije poslovna kombinacija i koja ne utječe ni na računovodstvenu ni na oporezivu dobit i razlike koje se odnose na ulaganja u podružnice i zajednički kontrolirana poduzeća kada je vjerojatno da se situacija neće izmijeniti u skoroj budućnosti. Odgođeni porez vrednuje se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti primijenjene kod privremenih razlika kada se one izmijene, temeljene na zakonima koji su važeći na datum izvještavanja.

Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerojatno da će se ostvariti buduće oporezive dobiti koje će biti dostupne da ih privremene razlike neutraliziraju. Odgođena porezna imovina umanjuje se za iznos za koji više nije vjerojatno da će se moći iskoristiti kao porezna olakšica.
Odgođena porezna imovina i obveze prebijaju se ako postoji zakonsko pravo na prijeboj tekuće porezne obveze i imovine, te ukoliko se odnose na poreze koje je obračunato isto porezno tijelo na isti oporezivi subjekt, ili na različite porezne subjekte, ali oni namjeravaju podmiriti tekuće porezne obveze i imovinu na neto osnovi ili svoju poreznu imovinu i obveze realizirati istovremeno.

Porezna izloženost
U određivanju iznosa tekućeg i odgođenog poreza, Društvo uzima u obzir utjecaj neizvjesnih poreznih pozicija, te mogućnost postojanja dodatnih poreza i kamata. Ovo razmatranje oslanja se na procjene i pretpostavke i može uključivati niz prosudbi o budućim događajima. Novi podaci mogu postati dostupni koji mogu uzrokovati da Društvo promijeni svoju prosudbu o adekvatnosti postojećih poreznih obveza; takve promjene poreznih obveza utjecat će na porezni rashod u razdoblju u kojem je takva odluka donesena.

Informacije o poslovnim segmentima Društva

JP „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar svoje poslovanje zasniva na sljedećim poslovnim segmentima:

Proizvodnja električne energije - Poduzeće u svom proizvodnom portfelju gospodari sa osam hidroelektrana (HE Rama, CHE Čapljina, HE Mostar, HE Jajce I, HE Jajce II, HE Peć Mlini i HE Mostarsko blato) ukupne instalirane snage od 872 MW i vjetroelektranom Mesihovina, instalirane snage 50,6 MW, čime je ukupni proizvodni portfelj Društva dosegao 922,6 MW. Specifična struktura proizvodnog portfelja implicira da proizvodnja električne energije iz proizvodnih kapaciteta JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar uvelike ovisi o hidrološkim uvjetima. Uzimajući u obzir globalne trendove u elektroenergetskoj djelatnosti, posebno pritom naglašavajući globalne ciljeve energetske tranzicije i sve većega udjela proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora, Društvo je iskazalo svoje opredjeljenje za praćenjem i implementacijom suvremenih trendova, znanja i tehnologija u svom poslovanju.

Distribucija električne energije - JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar operator je distribucijskog sustava na području svoga djelovanja te posjeduje ukupno 13.737 kilometra distribucijske mreže i to 342 kilometara mreže naponske razine 35 kV, 4.560 kilometara mreže naponske razine 10(20) kV te 8.835 kilometra niskonaponske mreže. Društvo raspolaže s ukupno 4.047 trafostanica, pri čemu ukupna instalirana snaga distribucijskih trafostanica 35/10(20) kV iznosi 106,10 MW, a trafostanica 10(20)/0,4 kV 1.331,4 MW.
Kod kupaca na području djelovanja JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar, u cilju lakšega očitanja potrošnje, praćenja potrošnje po pojedinim trafo-područjima kao i pružanja ostalih informacija

neophodnih za optimalno planiranje razvoja distributivne mreže, ugrađeno je preko 140.000 pametnih brojila.
Opskrba i trgovina električnom energijom - JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar opskrbljuje ukupno oko 208.000 krajnjih kupaca električne energije. Odlukom Vlade Federacije BiH JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar dodijeljen je status javnoga opskrbljivača i utvrđena je obveza pružanja javne/univerzalne usluge i usluge rezervnoga opskrbljivača krajnjih kupaca na području njezina poslovanja. JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar aktivan je sudionik i na tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini u segmentu trgovine električnom energijom na veleprodajnom tržištu.

Direkcija Društva – potporne i upravljačke aktivnosti Društva koordiniraju se ispred Direkcije Društva te kroz organizacijske jedinice Ekonomski poslovi, Pravni poslovi i Razvoj – svaka u okviru svojih nadležnosti koje su propisane internim aktima Društva.

4. Ključne računovodstvene procjene i pretpostavke

Kod primjene računovodstvenih politika, opisanih u Napomeni 3, Uprava donosi odluke, te daje procjene i pretpostavke koje utječu na iznose imovine i obveza, koji se ne mogu izvesti iz ostalih izvora. Procjene i pretpostavke zasnivaju se na prijašnjem i ostalim relevantnim faktorima. Stvarni iznosi mogu se razlikovati od procijenjenih. Procjene i pretpostavke se stalno preispituju. Izmjene knjigovodstvenih procjena priznaju se u razdoblju izmjene ukoliko se odnose samo na to razdoblje, ili u razdoblju izmjene i budućim razdobljima ukoliko izmjena utječe na tekuća i buduća razdoblja.

Sljedeće su ključne pretpostavke koje se odnose na budućnost i ostali ključni izvori procjene neizvjesnosti na datum bilance stanja, koji imaju značajan rizik uzrokovanja materijalnog usklađivanja knjigovodstvene vrijednosti sredstava i obveza u narednoj financijskoj godini.

Vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme

Kao što je opisano u Napomeni 3, Društvo pregledava procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja.

Umanjenje vrijednosti potraživanja

Uprava Društva priznaje umanjenje vrijednosti za sumnjiva potraživanja na bazi procijenjenih gubitaka koji rezultiraju iz nemogućnosti dužnika da izmire svoje obveze. Pri vrednovanju adekvatnosti umanjenja vrijednosti za sumnjiva potraživanja, Uprava Društva svoju procjenu bazira na starosnoj strukturi potraživanja i otpisima iz prethodnog razdoblja.

Umanjenje vrijednosti zaliha

Uprava Društva na kraju svake godine preispituje obrt zaliha, te za zalihe bez promjena u posljednjih 12 mjeseci, kao i za zalihe sa sporim koeficijentima obrta, formira umanjenje vrijednosti koristeći se fiksnim stopama umanjenja vrijednosti.

Rezerviranja za sudske sporove

Iznos priznat kao rezerviranje za sudske sporove je najbolja procjena iznosa kojim se mogu pokriti sadašnje obveze na datum izvještajnog razdoblja, kada je vjerojatnost da će se zatražiti izmirenje obveza veća prije nego da neće.

5. Prihodi iz ugovora s kupcima

Prihodi iz ugovora s kupcima	2025. u KM	2024. u KM
Prihod od prodaje električne energije i usluga povezanim stranama	1.424	1.332
Prihod od prodaje električne energije nepovezanim stranama	327.444.837	330.935.699
- domaće tržište	*319.768.792*	*329.340.373*
- inozemno tržište	*7.676.045*	*1.595.326*
Prihodi od naknade priključenja	5.649.849	4.891.361
Prodaja usluga i drugi prihodi	14.651.004	13.394.765
Ukupno prihodi iz ugovora s kupcima:	**347.747.114**	**349.223.157**

6. Neto otpuštanja rezerviranja

Rezerviranja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi rezerviranja za sudske sporove	(121.750)	(110.000)
Prihodi od ukidanja rezerviranja za sudske sporove	11.392.664	9.921.002
Neto učinak rezerviranja za sudske sporove:	***11.270.914***	***9.811.002***
Troškovi rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	(4.170.843)	(3.419.057)
Prihodi od ukidanja rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	5.796.379	8.449.815
Neto učinak rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih:	***1.625.536***	***5.030.758***
Ukupno neto otpuštanja rezerviranja:	**12.896.450**	**14.841.760**

7. Ostali prihodi i dobitci

Ostali prihodi i dobitci	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi od premija, subvencija, poticaja i drugo	207.648	258.315
Prihodi od najma	388.425	378.127
Prihodi od donacija	3.970.436	4.110.036
Naplaćena otpisana potraživanja	2.924.740	3.478.386
Ostali prihodi iz poslovanja	2.969.100	1.259.968
Ukupno ostali prihodi i dobitci:	**10.460.349**	**9.484.832**

8. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe

Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe	2025. u KM	2024. u KM
Nabavna vrijednost prodate robe	64.560.369	65.475.161
Utrošene sirovine i materijal	1.852.365	1.463.528
Troškovi energije i goriva	1.192.729	1.205.366
Utrošeni rezervni dijelovi	1.120.987	935.597
Otpis sitnog inventara, HTZ opreme i autoguma	1.100.761	741.159
Ukupno troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe:	**69.827.211**	**69.820.811**

9. Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja

Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi plaća	86.612.650	87.774.640
Troškovi naknada plaća	17.788.008	16.333.261
Troškovi ostalih primanja i naknada zaposlenima	26.986.370	29.160.567
Troškovi službenih putovanja	218.244	218.164
Troškovi ostalih angažiranih osoba, uključujući članove odbora	788.557	633.650
Ukupno troškovi plaća i ostalih osobnih primanja:	**132.593.829**	**134.120.302**

10. Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije	2025. u KM	2024. u KM
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	67.623.673	66.489.941
Amortizacija nematerijalnih sredstava	1.476.532	1.298.950
Amortizacija imovine s pravom raabljenja	89.299	317.331
Ukupno troškovi amortizacije:	**69.189.504**	**68.106.222**

11. Ostali troškovi poslovanja

Ostali troškovi poslovanja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi usluga izrade i dorade učinaka	35.483	154.529
Trošak transportnih usluga	32.461.638	30.238.755
Troškovi održavanja	15.609.050	16.128.561
Troškovi najma	144.469	119.175
Troškovi sajmova, reklame, sponzorstva i istraživanja	2.278.395	2.004.179
Ostali troškovi proizvodnih usluga	37.930	11.409
Troškovi neproizvodnih usluga	7.752.584	7.443.726
Ukupno troškovi primljenih usluga:	**58.319.549**	**56.100.334**
Trošak reprezentacije	540.567	430.106
Troškovi premija osiguranja	2.110.086	1.746.676
Troškovi platnog prometa	267.974	173.616
Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga	3.656.293	3.607.682
Troškovi poreza, naknadi i pristojbi	25.283.941	26.059.079
Ostali nematerijalni troškovi	239.160	260.455
Ukupno ostali poslovni rashodi i troškovi:	**32.098.021**	**32.277.614**
Ukupno ostali troškovi poslovanja:	**90.417.570**	**88.377.948**

12. Neto financijski rezultat

Neto financijski rezultat	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi od kamata	831.961	881.952
Neto pozitivne tečajne razlike	543.574	-
Financijski prihodi:	***1.375.535***	***881.952***
Rashodi od kamata	1.573.222	3.996.918
Neto negativne tečajne razlike	-	274.366
Financijski rashodi:	***1.573.222***	***4.271.284***
Neto financijski rezultat:	**(197.687)**	**(3.389.332)**

13. Gubitci od financijske imovine

Gubitci od financijske imovine u 2025. godini u iznosu od 3.279.911 KM (u 2024. godini u iznosu od 3.881.481 KM) se odnose na otpis nenaplativih potraživanja od kupaca i otpis ostalih potraživanja.

14. Ostali rashodi i gubitci

Ostali rashodi i gubitci u 2025. godini u iznosu od 1.444.119 KM (u 2024. godini u iznosu od 4.416.760 KM) se, najvećim dijelom u iznosu od 940.998 KM, odnose na rashode po osnovu sudskih presuda.

15. Porez na dobit

Porez na dobit	2025. u KM	2024. u KM
Računovodstvena dobit prije poreza	1.245.926	696.583
Porezni učinak nepriznatih rashoda i usklađivanja prihoda (neto)	(1.024.910)	747.912
Oporeziva dobit	**221.016**	**1.444.495**
Efektivna stopa poreza na dobit	**0%**	**0%**

Društvo je u poreznoj bilanci iskazalo poreznu dobit u iznosu od 221.016 KM (na dan 31. prosinca 2024. godine je iskazana porezna dobit od 1.444.495 KM). Sukladno Zakonu o porezu na dobit, preneseni porezni gubici se mogu koristiti za umanjenje porezne osnovice, kao i porezni poticaji na ime rashoda plaća novih zaposlenika. U vezi s navedenim, Društvo na dan 31. prosinca 2025. godine nema obveza temeljem poreza na dobit.

16. Nekretnine, postrojenja i oprema

u KM	Zemljište	Građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ostala imovina	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST						
Stanje na dan 01.01.2024.	64.432.416	1.055.095.090	754.112.593	29.046.393	17.106	1.902.703.598
Nabavke	1.422.722	896.470	9.926.502	40.626.020	-	52.871.714
Prijenos u uporabu	85.346	11.794.783	12.363.378	(24.243.507)	-	-
Otuđenja i otpisi	-	(76.627)	(1.573.215)	(60.791)	-	(1.710.633)
Ostalo	(3.837)	-	2.026	(694.087)	-	(695.898)
Stanje na dan 31.12.2024.	65.936.647	1.067.709.716	774.831.284	44.674.028	17.106	1.953.168.781
Nabavke	43.550	466.262	9.723.910	86.210.674	-	96.444.396
Prijenos u uporabu	96.796	22.664.518	25.526.931	(50.054.960)	-	(1.766.715)
Otuđenja i otpisi	-	(18.558)	(3.088.186)	(397.024)	-	(3.503.768)
Ostalo	(13.705)	(17.012)	17.049	13.705	-	37
Stanje na dan 31.12.2025.	66.063.288	1.090.804.926	807.010.988	80.446.423	17.106	2.044.342.731
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI						
Stanje na dan 01.01.2024.	:	482.701.019	452.370.397	:	:	935.071.416
Trošak amortizacije	-	28.946.124	37.544.473	-	-	66.490.597
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(49.951)	(1.476.679)	-	-	(1.526.630)
Stanje na dan 31.12.2024.	:	511.597.192	488.438.191	:	:	1.000.035.383
Trošak amortizacije	-	28.993.785	38.629.925	-	-	67.623.710
Otuđenja, otpisi i ostalo	-	(18.558)	(2.321.563)	-	-	(2.340.121)
Stanje na dan 31.12.2025.	:	540.572.419	524.746.553	:	:	1.065.318.972
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	65.936.647	556.112.524	286.393.093	44.674.028	17.106	953.133.398
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	66.063.288	550.232.507	282.264.435	80.446.423	17.106	979.023.759

Na dan 31. prosinca 2025. godine pod hipotekom su sljedeći objekti i oprema:

- Poslovni objekt – Upravna zgrada prema procijenjenoj vrijednosti u iznosu od 9.192.401 KM,
- Pogon HE Mostarsko blato prema procijenjenoj vrijednosti u iznosu od 71.029.000 KM i
- Zemljište na kojem se gradi FNE „EPHZHB 1" prema procijenjenoj vrijednosti u iznosu od 7.004.000 KM.

Navedene hipoteke služe kao instrument osiguranja kredita po Ugovoru o dugoročnom kreditu broj: I-10463/19 kod UniCredit bank d.d. od 11. listopada 2019. godine i Ugovora o dugoročnom kreditu s valutnom klauzulom broj: 15000291-DK-1/2025 od 26. rujna 2025. godine.

17. Nematerijalna imovina

u KM	Licence i prava	Softver i ostala nematerijalna imovina	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOSTI				
Stanje na dan 01.01.2024.	**1.494.242**	**15.991.346**	**80.000**	**17.565.588**
Nabavke	4	1.238.026	804.251	2.042.281
Prijenos u uporabu	-	179.462	(179.462)	-
Otuđenja i otpisi	-	(630.427)	-	(630.427)
Ostalo	(4)	(493)	466.437	465.940
Stanje na dan 31.12.2024.	**1.494.242**	**16.777.914**	**1.171.226**	**19.443.382**
Nabavke	-	1.683.953	1.459.319	3.143.272
Prijenos u uporabu	-	2.120.716	(354.001)	1.766.715
Otuđenja i otpisi	-	(513.512)	-	(513.512)
Ostalo	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2025.	**1.494.242**	**20.069.071**	**2.276.544**	**23.839.857**
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI				
Stanje na dan 01.01.2024.	**1.427.396**	**11.408.034**	**-**	**12.835.430**
Trošak amortizacije	6.685	1.322.875	-	1.329.560
Otuđenja i rashodovanja	-	(630.427)	-	(630.427)
Stanje na dan 31.12.2024.	**1.434.081**	**12.100.482**	**-**	**13.534.563**
Trošak amortizacije	6.685	1.514.685	-	1.521.370
Otuđenja i rashodovanja	-	(513.512)	-	(513.512)
Stanje na dan 31.12.2025.	**1.440.766**	**13.101.655**	**-**	**14.542.421**
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2024. godine	**60.161**	**4.677.432**	**1.171.226**	**5.908.819**
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	**53.476**	**6.967.416**	**2.276.544**	**9.297.436**

18. Ulaganje u ovisna društva

Udjel u temeljnom kapitalu poduzeća „Elektrokontrol HZ HB" d.o.o. Čapljina je 57,14% i na dan 31. prosinca 2025. godine iznosi 258.710 KM, što uz ispravku vrijednosti od 11.571 KM daje neto iznos od 247.139 KM.

Također, Društvo na dan 31. prosinca 2025. godine sudjeluje u vlasničkoj strukturi društva Konstruktor Neretva d.o.o. Čapljina – 14%. Ukupna ulaganja iznose 859.665 KM i ista su ispravljena u prethodnim razdobljima u cijelosti.

19. Ostala imovina i potraživanja

Ostala imovina i potraživanja (bruto) na dan 31. prosinca 2025. godine u iznosu od 9.824.106 KM (na dan 31. prosinca 2024. godine u iznosu od 10.031.754 KM) se odnosi na dva Ugovora o kompenzaciji koje je Društvo potpisalo s Općinom Neum i Općinom Ravno u vezi s naplatom naknade za korištenje hidroakumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina i raspodjeli iste, po preplaćenom iznosu naknade za korištenje hidroakumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina koju naknadu je, prema odredbama Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda poduzeća ostvarenog korištenjem hidroakumulacijskih objekata u obvezi obračunavati i plaćati Društvo. Ova potraživanja su dugoročnog karaktera i u cjelosti su ispravljena.

20. Zalihe

Zalihe	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Zalihe sirovina i materijala	5.270.592	3.806.838
Zalihe rezervnih dijelova	15.639.575	11.698.226
Zalihe autoguma i HTZ opreme	361.227	362.493
Alat i sitan inventar	361.268	110.912
Ispravka vrijednosti sirovina, materijala, dijelova i inventara	*(8.657.544)*	*(6.766.242)*
Ukupno zalihe:	**12.995.118**	**9.212.227**

21. Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Kupci u zemlji	393.536.244	403.627.295
Kupci u inozemstvu	2.064.267	7.894
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	*(344.121.196)*	*(344.743.121)*
Ukupno potraživanja od kupaca:	***51.479.315***	***58.892.068***
Potraživanja od zaposlenika	871	1.872
Potraživanja od državnih organa i institucija	11.588.257	10.925.579
Akontacija poreza na dobit	3.293.403	3.293.403
Ostala kratkoročna potraživanja	56.192	266.484
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	*(13.537.079)*	*(13.537.079)*
Potraživanja za PDV	2.063.907	1.506.529
Kratkoročna razgraničenja	323.395	209.834
Ukupno ostala potraživanja:	***3.790.946***	***2.686.622***
Ukupno potraživanja od kupaca i ostala potraživanja:	**55.270.261**	**61.578.690**

Društvo je sukladno Međunarodnom standardu financijskog izvještavanja 9 "Financijski instrumenti" za godinu koja završava na dan 31. prosinca 2025. godine priznalo očekivane kreditne gubitke, odnosno umanjilo vrijednost potraživanja, na teret rezultata razdoblja u ukupnom iznosu od 3.283.604 KM (na dan 31. prosinca 2024. godine u iznosu od 3.892.532 KM).

22. Novac i novčani ekvivalenti

Novac i novčani ekvivalenti	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Transakcijski računi – domaća valuta	1.789.673	19.379.186
Transakcijski računi – inozemna valuta	1.040.818	78.867
Blagajna	570	966
Oročena novčana sredstava – Bobar banka	4.950.000	4.950.000
Blokirana novčana sredstva – Hercegovačka banka, Glumina banka, Gospodarska banka	998.258	1.257.709
Ispravka vrijednosti novca i novčanih ekvivalenata	*(5.948.258)*	*(6.207.709)*
Ukupno novac i novčani ekvivalenti:	**2.831.061**	**19.459.019**

23. Kapital

Kapital	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Dionički kapital	736.166.001	736.166.001
Statutarne i ostale rezerve	131.258.200	139.746.694
Aktuarski dobitci/(gubitci)	(928.764)	-
Akumulirani gubitci iz prethodnih razdoblja	(100.112.189)	(109.297.167)
Dobit tekućeg razdoblja	1.245.926	696.583
Ukupno kapital:	**767.629.174**	**767.312.011**

Odobreni i emitirani dionički kapital se sastoji od 7.361.660 redovnih dionica (na dan 31. prosinca 2024. godine ista količina redovnih dionica). Nominalna vrijednost dionice je 100 KM po dionici (na dan 31. prosinca 2024. godine ista vrijednost po dionici).

Skupština Društva održana dana 27. lipnja 2025. godine je usvojila Izvješće o poslovanju za 2024. godinu, te donijela Odluku o raspodjeli dobiti za 2024. godinu. Dobit ostvarena u 2024. godinu u iznosu od 696.583 KM raspoređena je za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Također, iznos od 8.488.395 KM iz ostalih rezervi raspoređen je na pokriće gubitaka iz ranijih godina.

24. Obveze po kreditima

Obveze po kreditima	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Dugoročni krediti		
Dugoročni krediti od banaka u zemlji	6.376.858	8.511.904
Dugoročni krediti u inozemstvu	50.411.401	58.553.458
Ukupno dugoročni krediti:	***56.788.259***	***67.065.362***
Kratkoročni krediti		
Kratkoročni dio dugoročnih kredita od banaka u zemlji	7.738.095	8.511.905
Kratkoročni dio dugoročnih kredita u inozemstvu	7.773.557	16.850.816
Kratkoročni krediti od banaka u zemlji	17.654.314	-
Ukupno kratkoročni krediti:	*33.165.966*	*25.362.721*
Ukupno obveze po kreditima:	**89.954.225**	**92.428.083**

Krediti	Dospijeće do 1 godine u KM	Dospijeće preko 1 godine u KM
Krediti u BAM	25.392.409	6.376.858
Krediti u XDR	1.963.717	3.004.643
Krediti u EUR	5.809.840	47.406.758
Ukupno krediti:	33.165.966	56.788.259

25. Odgođeni prihod

Odgođeni prihodi	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Odgođeni prihodi za donirana sredstva	44.233.281	48.203.117
Odgođeni prihod naknade za priključenje	67.789.177	55.770.289
Ukupno odgođeni prihod:	**112.022.458**	**103.973.406**

26. Rezerviranja

Rezerviranja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	17.159.976	17.684.302
Rezerviranja za sudske sporove	4.750.801	16.019.782
Ostala dugoročna rezerviranja (Općina Neum i Općina Ravno)	-	10.031.754
Ukupno rezerviranja:	**21.910.777**	**43.735.838**

Kretanje na rezerviranjima se može prikazati kako slijedi:

Rezerviranja	Naknade i druge beneficije zaposlenih	Sudski sporovi	Ostala dugoročna rezerviranja	Ukupno
				u KM
Stanje na dan 1. siječnja 2025. godine	**17.684.302**	**16.019.782**	**10.031.754**	**43.735.838**
Rezervacije tijekom godine	926.677	121.750	-	1.048.427
Oslobođene rezervacije tijekom godine	(152.830)	(11.071.580)	-	(11.224.410)
Rezervacije korištene tijekom godine	(2.226.937)	(319.151)	-	(2.546.088)
Aktuarski gubici/(dobici) priznati kroz kapital	928.764	-	-	928.764
Preknjiženje	-	-	(10.031.754)	(10.031.754)
Stanje na dan 31. prosinca 2025. godine	**17.159.976**	**4.750.801**	**-**	**21.910.777**

27. Obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze

Obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Primljeni avansi, depoziti i kaucije	1.470.792	3.086.314
Dobavljači u zemlji	47.663.575	21.441.843
Dobavljači u inozemstvu	1.563.548	1.525.613
Ukupno obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze:	**50.697.915**	**26.053.770**

28. Ostale obveze i razgraničenja

Ostale obveze i razgraničenja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Ostale obveze iz poslovanja	227.687	278.590
Obveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih	10.623.170	10.460.036
Obveze za ostale poreze, doprinose i druge dažbine	5.838.192	6.014.969
Obveze za PDV	25	3.942.878
Ostale obveze	65.313	40.931
Kratkoročna rezerviranja i razgraničenja	4.376.236	5.498.587
Ukupno ostale obveze i razgraničenja:	**21.130.623**	**26.235.991**

29. Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Upravljanje rizikom kapitalom

Društvo upravlja kapitalom na način da omogući nastavak poslovanja i maksimizira povrat vlasnicima nalazeći optimalni odnos duga i kapitala. Opća strategija Društva nije promijenjena u odnosu na 2024. godinu. Financijska struktura Društva se sastoji od duga, koji uključuje obveze po kreditima, obveze temeljem najma, novac i novčane ekvivalente te ukupni kapital Društva.

Omjer neto duga prema kapitalu Društva na kraju razdoblja izvještavanja prikazan je u tablici koja slijedi:

	2025. u KM	2024. u KM
Ukupne obveze	90.485.819	92.716.671
Novac i novčani ekvivalent	(2.831.061)	(19.459.019)
Neto dug	87.654.758	73.257.652
Kapital	767.629.174	767.312.011
Neto dug/Kapital	**0,1142**	**0,0955**

Ciljevi upravljanja financijskim rizikom

Uprava Društvu nadgleda i upravlja financijskim rizikom koji se odnose na poslovanje Društva analizirajući izloženost po stupnju i utjecaju rizika. Ovi rizici uključuju tržišni rizik (uključujući rizik valute, rizik kamatne stope na fer vrijednost i rizik cijene), kreditni rizik, rizik likvidnosti i rizik kamatne stope na novčani tijek.

Tržišni rizik

Tržišni rizik prije svega se ogleda u riziku ostvarivanja gubitaka zbog kretanja cijena na tržištu. Zbog specifičnosti električne energije kao robe, a posebno kretanja cijena na tržištu i strukture proizvodnog portfelja, Društvo je u značajnoj mjeri izloženo tržišnom riziku. S tim u vezi, Društvo je strateški usmjereno na diversifikaciju proizvodnog portfelja kojim bi se smanjila ovisnost o hidrologiji u srednjem roku, te zadovoljile potrebe konzuma na cjelogodišnjoj razini. Izloženosti Društva tržišnom riziku dodatno doprinose činjenica da još uvijek nije razvijen i implementiran program zaštite socijalno

ugroženih kupaca. Analizama i pravovremenim planiranjem, sukladno zakonskim i podzakonskim aktima, Društvo upravlja svojim proizvodnim portfeljem nastojeći minimizirati rizik volatilnosti cijena na tržištu.

Upravljanje rizikom inozemne valute

Društvo trenutno u stranoj valuti ima ugovore i kreditne aranžmane u valuti EUR i valuti SDR. Zbog primjene modela valutnog odbora („currency board") u Bosni i Hercegovini je monetarna politika pasivna te je nacionalna valuta fiksno vezana za euro kao valutu „sidro", na čiji tečaj kroz mjere monetarne politike može utjecati samo ECB. Uzimajući u obzir navedeno, može se zaključiti kako izloženost valutnom riziku nije značajna i stoga nije ocjenjeno da postoji potreba za specifičnim politikama zaštite od ove vrste rizika.

Kamatni rizik

Zbog ugovorene varijabilne kamatne stope na kredite Društvo je ovoj vrsti rizika izloženo zbog kredita koji su vezani za kretanje EURIBOR-a čije eventualno povećanje znači i veći trošak kamata. Tijekom 2025. međubankarska kamatna stopa za euro (EURIBOR) doživjela je blagi pad te se može reći da Društvo nije bilo izloženo značajnom kamatnom riziku. Politika zaštite od kamatnog rizika definira se ovisno o situaciji i procjeni tržišnih kretanja.

Cjenovni rizik

Društvo je izloženo cjenovnom riziku koji proizlazi iz volatilnosti cijena električne energije na tržištu. Električna energija, kao specifična roba, karakterizira se izrazitom volatilnošću cijena, ograničenjima prijenosnih kapaciteta, mogućim zagušenjima u sustavu te niskom elastičnošću potražnje, što otežava modeliranje tržišnih kretanja i vrednovanje ugovornih novčanih tokova u odnosu na druge robe. Do 2015. godine cijena električne energije bila je regulirana, što je rezultiralo relativno stabilnim i predvidljivim tržišnim uvjetima te nižom razinom izloženosti cjenovnom riziku. Deregulacijom djelatnosti proizvodnje, opskrbe i trgovine električnom energijom cijene se dijelom formiraju na tržišnim načelima, čime je povećana izloženost Društva ovoj vrsti rizika. U takvim uvjetima standardne metode procjene temeljene na diskontiranim novčanim tokovima više nisu dovoljne za potpuno obuhvaćanje tržišnog rizika, budući da ne uzimaju u obzir dinamične promjene cijena i tržišne reakcije. Društvo upravlja cjenovnim rizikom kroz kontinuiranu analizu tržišnih kretanja, optimizaciju proizvodnog portfelja te aktivno upravljanje prodajnim strategijama, uključujući sklapanje bilateralnih ugovora te trgovanje standardnim i nestandardnim proizvodima (profilima), s ciljem ublažavanja utjecaja volatilnosti cijena na financijske rezultate i stabilnost novčanih tokova.

Na kretanje cijena električne energije na veleprodajnim tržištima značajan utjecaj ima i primjena CBAM regulative. Očekuje se da će navedeni regulatorni okvir utjecati na formiranje tržišnih cijena, osobito kroz prilagodbe strategija uvoznika električne energije radi kompenzacije implicitnih troškova CBAM mehanizma. Društvo kontinuirano analizira potencijalne učinke CBAM-a te razmatra mogućnost sklapanja dugoročnih PPA ugovora pod uvjetima i uz ograničenja zadana CBAM regulativom.

Kako bi se ublažio regulatorni pritisak na izvoznu konkurentnost i optimizirao povrat planiranih zelenih investicija u novim tržišnim okolnostima, Društvo aktivno zagovara pravedan tretman proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora. U tom kontekstu Društvo je jedino iz BiH službeno intervenirało prema Europskoj komisiji ukazujući na navedenu problematiku.

Upravljanje kreditnim rizikom

Kreditni rizik se odnosi na rizik da druga strana neće ispuniti svoje ugovorne obveze te će rezultirati financijskim gubitkom Društva. Izloženost Društva i kreditni rejting strana s kojima se posluje se kontinuirano prati.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine predstavlja maksimalnu kreditnu izloženost. Maksimalna izloženost kreditnom riziku na datum izvještavanja je bila kako slijedi:

Financijska imovina	2025. u KM	2024. u KM
Potraživanja od kupaca	51.479.315	58.892.068
Ostala imovina i potraživanja	4.389.074	3.377.683
Novac i novčani ekvivalenti	2.831.061	19.459.019
Ukupno:	**58.699.450**	**81.728.770**

Društvo je tijekom 2025. godine redovito izmirivalo sve dospjele kreditne obveze. Financijski pokazatelji dostavljeni međunarodnim institucijama, koji uključuju stopu pokrivenosti servisiranja duga, stopu duga i stopu tekuće naplate zadržani su unutar referentnih vrijednosti, sukladno čemu se može zaključiti da ovaj rizik trenutno ne predstavljaju značajnu prijetnju poslovanju Društva. Planirano pokretanje ekstenzivnog investicijskog ciklusa u narednom trogodišnjem razdoblju predviđa optimizaciju kapitalne strukture i osiguranje održivosti budućih ulaganja s ciljem smanjenja ukupne izloženosti kreditnom riziku.

Upravljanje rizikom likvidnosti

Upravljanje rizikom likvidnosti tijekom 2025. godine obilježeno je nepovoljnim hidrološkim okolnostima, što je drugu godinu zaredom rezultiralo proizvodnjom značajno ispod višegodišnjeg prosjeka. Pad ostvarene proizvodnje rezultirao je i nižom prodajom na veleprodajnom tržištu u odnosu na planirane vrijednosti što je posljedično utjecalo i na ukupno ostvarene prihode. Navedena odstupanja rezultirala su smanjenjem operativnih novčanih tokova te su u drugoj polovici 2025. godine generirala privremeni likvidnosni jaz, koji je premošten korištenjem kratkoročnih kreditnih aranžmana, a što je uobičajeni mehanizam upravljanja likvidnošću kojim Društvo ublažava učinke privremenih poremećaja u novčanim tokovima.

30. Potencijalne obveze

Na dan 31. prosinca 2025. godine ukupna procijenjena vrijednost sudskih sporova koji se vode protiv Društva iznosi 36.710.035 KM. Društvo redovito procjenjuje i analizira rizik potencijalnih gubitaka temeljem sudskih sporova i smatra da izvršena rezerviranja na dan 31. prosinca 2025. godine predstavljaju najbolju procjenu. Sukladno tomu, na dan 31. prosinca 2025. godine izvršena su dodatna rezerviranja u iznosu od 121.750 KM, te ukupna rezerviranja temeljem sudskih sporova na dan 31. prosinca 2025. godine iznose 4.750.801 KM (veza Napomena 26).

31. Zaštita okoliša

Osnova djelatnost Društva je proizvodnja, distribucija i opskrba električnom energijom. Navedene aktivnosti mogu utjecati na okoliš u smislu emisije u zemlju, vodu i zrak. Utjecaj djelatnosti Društva na okoliš nadzire Uprava te tijela nadležna za zaštitu okoliša.

Za sve hidroelektrane redovito se prate fizikalno-kemijski i biološki parametri voda s ciljem ostvarivanja nadzora nad stanjem kakvoće vode radi osiguranja neškodljivog i nesmetanog korištenja voda, zaštite zdravlja ljudi, životinjskog i biljnog svijeta i zaštite prirodnog okoliša.

32. Financijski pokazatelji

Status ispunjenosti financijskih pokazatelja sukladno zahtjevu inozemnog kreditora se može prikazati kako slijedi:

1. Stopa pokrivenosti servisiranja duga treba biti jednaka ili veća od 1,3. Na dan 31. prosinca 2025. godine, stepen pokrivenosti servisiranja duga je 2,60.
2. Stopa duga treba biti jednaka ili manja od 4. Na dan 31. prosinca 2025. godine, stopa duga je 1,26.
3. Stopa tekuće naplate treba biti jednaka ili veća od 0,95. Na dan 31. prosinca 2025. godine, stepen tekuće naplate je 0,96.

33. Vlasnička struktura

Vlasnička struktura Društva je kako slijedi:

	31. prosinca 2025.		31. prosinca 2024.	
	Broj dionica	**% vlasništva**	**Broj dionica**	**% vlasništva**
Vlada Federacije Bosne i Hercegovine	6.626.304	90,011 %	6.626.304	90,011 %
Razni ulagači	735.356	9,989 %	735.356	9,989 %
UKUPNO	**7.361.660**	**100 %**	**7.361.660**	**100 %**

34. Porezni propisi

Federacija Bosne i Hercegovine trenutačno ima više zakona koji reguliraju razne poreze koje su uveli mjerodavni organi. Porezi koji se plaćaju uključuju porez na dodanu vrijednost, porez na dobit i poreze na plaće (socijalni porezi), zajedno s drugim porezima. Pored toga, zakoni kojima se reguliraju ovi porezi nisu bili primjenjivani duže vrijeme za razliku od razvijenih tržišnih gospodarstava, dok su propisi kojim se vrši implementacija ovih zakona često nejasni ili ne postoje. Shodno tome, u pogledu pitanja vezanih za porezne zakone ograničen je broj slučajeva koji se mogu koristiti kao primjer.

Često postoje razlike u mišljenju među državnim ministarstvima i organizacijama vezano za pravnu interpretaciju zakonskih odredbi što može dovesti do neizvjesnosti i sukoba interesa. Porezne prijave zajedno s drugim oblastima zakonskog reguliranja (na primjer, pitanja carina i devizne kontrole) su predmet pregleda i kontrola od više ovlaštenih organa kojima je zakonom omogućeno propisivanje jako strogih kazni i zateznih kamata.

Porezne vlasti tumače porezne zakone u odnosu na transakcije i aktivnosti Društva i mogu se razlikovati od tumačenja rukovodstva. Kao rezultat navedenog, transakcije mogu osporiti porezne vlasti i Društvu može biti određen dodatni iznos poreza, kazni i kamata. Ove činjenice utječu da porezni rizik u Federaciji Bosne i Hercegovine bude značajniji od onog u zemljama s razvijenijim poreznim sustavom.

Društvo, tijekom 2025. godine, je bilo predmet kontrole Uprave za neizravno oporezivanje BiH. Nisu utvrđene dodatne obaveze za Društvo.

35. Događaji nakon datuma izvještavanja

Nakon 31. prosinca 2025. godine, datuma izvještavanja, do dana odobrenja ovih financijskih izvješća ne postoje događaji koji bi prouzrokovali korekciju ovih financijskih izvješća ili dodatna objelodanjivanja u priloženim financijskim izvješćima, a kako se to zahtijeva odredbama Međunarodnog računovodstvenog standarda 10 "Događaji nakon izvještajnog razdoblja".

Događaj koji je nastao, a ne utječu na stavke u financijskim izvještajima, je sljedeći:

Dana 18. ožujka 2026. godine zaprimljena je tužba koju je pred Općinskim sudom u Mostaru pokrenula Općina Prozor - Rama na ime razlike naknade za potopljeno zemljište na području Općine Prozor - Rama za razdoblje od 01.09.2021. godine do 30.06.2024. godine. Vrijednost spora: 5.435.585 KM. Trenutno je u tijeku priprema odgovora na tužbu. Ukoliko se detaljnom analizom utvrdi da je pravna osnova istovjetna onoj iz prethodnog postupka koji se odnosi na razdoblje od 01.01.2015. godine do 31.08.2021. godine (predmet broj: 58 0 Ps 258178 22 Ps; Tužba Općine Prozor - Rama od 10.03.2022. godine), tada se, uzimajući u obzir nalaze i mišljenja vještaka elektro i ekonomske struke iz tog predmeta, može očekivati povoljan ishod za Društvo i u ovom postupku. Uvažavajući prethodno navedeno, u 2026. godini neće doći do odljeva sredstava po ovoj osnovi.

36. Usuglašavanje potraživanja i obveza

Društvo je izvršilo usuglašavanje svojih potraživanja i obveza sa stanjem na dan 31. prosinca 2025. godine. U postupku usuglašavanja s poslovnim partnerima nisu utvrđena materijalno značajna neusuglašena potraživanja i obveze.

37. Odobrenje financijskih izvješća

Financijska izvješća je odobrila i potpisala Uprava Društva, dana 27. veljače 2026. godine.

Odgovorna osoba

JP ELEKTROPRIVREDA
HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE d.d. Mostar

IZVJEŠĆE

o radu Nadzornoga odbora Društva za 2025. godinu

I. UVOD

Javno poduzeće "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, osnovano Rješenjem Višeg suda u Mostaru 17. studenog 1992. godine, dioničko je društvo u kojem najveći udio u osnovnom kapitalu posjeduje Federacija Bosne i Hercegovine koju predstavlja Vlada Federacije BiH (90,011 %), dok je ostatak (9,989 %) u vlasništvu investicijskih fondova i banaka, te ostalih pravnih i fizičkih osoba, rezidenata i nerezidenata, koji su svoje udjele stekli u postupku javnoga upisa dionica, te kasnijom kupovinom vrijednosnih papira.

Društvo posluje u 35 općina Federacije Bosne i Hercegovine i nositelj je licenci za proizvodnju električne energije, distribuciju električne energije, opskrbu i trgovinu električnom energijom te za međunarodnu trgovinu električnom energijom koje su izdale Regulatorna komisija za energiju u Federaciji BiH (FERK) i Državna regulatorna komisija za električnu energiju (DERK).

Nadzorni odbor Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar ima ključnu ulogu u organizacijskoj strukturi poduzeća, nadzire poslovanje Društva i rad Uprave Društva. Rad Nadzornoga odbora Društva se u predmetnom izvještajnom razdoblju odvijao kroz sjednice ovoga tijela u skladu sa Zakonom o javnim poduzećima u Federaciji Bosne i Hercegovine *(Službene novine Federacije BiH, broj: 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12)*, Zakonom o gospodarskim društvima *(Službene novine Federacije BiH, broj: 81/15 i 75/21)*, Statutom Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, broj: SD-8/16 od 29. lipnja 2016. godine i SD-6/19 od 19. lipnja 2019. godine, te Poslovnikom o radu Nadzornoga odbora Društva, broj: NO-8/24 od 27. lipnja 2024. godine.

Nadzorni odbor Javnoga poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar je u poslovnoj 2025. godini održao ukupno 12 (dvanaest) svojih sjednica.

Sljedeća poglavlja Izvješća prikazat će rad Nadzornoga odbora u 2025. godini, s naglaskom na nadzor poslovanja i ključne odluke.

II. NADZORNI ODBOR

Odlukom o izboru i imenovanju članova Nadzornoga odbora Društva, broj: SD-13/24 od 7. studenog 2024. godine, donesenoj na 52. (izvanrednoj) skupštini Javnoga poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, a uz prethodno pribavljene suglasnosti Vlade Federacije Bosne i Hercegovine (V. broj: 1573/24 i V. broj: 1574/24 od 16. listopada 2024. godine), izabrani su i imenovani na mandatno razdoblje od četiri godine članovi Nadzornoga odbora ispred državnoga kapitala u sljedećem sastavu:

1. Božo Perić, dipl. ing. el.
2. Ivo Vincetić, dipl. oec.
3. Ivica Krivić, dipl. ing. rud.
4. Ivica Prskalo, dipl. oec.
5. Slaven Zelenika, mag. rel. publ.
6. Jugoslav Brdar, dipl. ing. traff.

Ista 52. (izvanredna) skupština Društva izabrala je i imenovala na mandatno razdoblje od četiri godine, počevši od dana stupanja na snagu Odluke o imenovanju, i sedmog člana Nadzornoga odbora ispred skupine dioničara s najmanje 5 % dionica s pravom glasa, i to:

7. mr. sc. Karlo Kardov, dipl. ing. stroj.

U skladu s člankom 257. točka e) Zakona o gospodarskim društvima *(Službene novine Federacije BiH, broj: 81/15 i 75/21)*, člankom 52. točka 7) Statuta Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar, broj: SD-8/16 od 29. lipnja 2016. godine i broj: SD-6/19 od 19. lipnja 2019. godine, te člankom 10. stavak (3) Poslovnika o radu Nadzornoga odbora Društva, broj: SD-8/24 od 27. lipnja 2024. godine, Nadzorni odbor Društva je na svojoj 1. (konstituirajućoj) sjednici jednoglasno donio Odluku o izboru predsjednika Nadzornoga odbora Društva, broj: 2/24 od 7. studenog 2024. godine, kojom je Božo Perić, dipl. ing. el., imenovan na predmetnu dužnost u mandatnom razdoblju od 7. studenog 2024. godine do 7. studenog 2028. godine.

Članovi Nadzornoga odbora Društva upisani su u Registar emitenata vrijednosnih papira kod Komisije za vrijednosne papire dana 30. prosinca 2024. godine (Rješenje Komisije broj: 03/4-19-254/24).

Rad Nadzornoga odbora u 2025. godini odvijao se u skladu s Poslovnikom o radu Nadzornoga odbora Društva, broj: SD-8/24 od 27. lipnja 2024. godine, kojim su uređena pitanja organizacije i načina rada Nadzornoga odbora, kao i u skladu s važećim zakonskim propisima, Statutom Društva te internim aktima i procedurama.



Nadzorni odbor JP "ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE" d.d. Mostar (imenovan na mandatno razdoblje 2024. – 2028. godine)

III. UPRAVA

Uprava Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar je u 2025. godini radila u sastavu imenovanom početkom 2024. godine, na temelju odluka Nadzornoga odbora Društva donesenih uz prethodne suglasnosti Vlade Federacije Bosne i Hercegovine.

Naime, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine donijela je Odluku o davanju prethodne suglasnosti za razrješenje vršitelja dužnosti generalnog direktora – člana Uprave Društva (V. broj: 162/2024 od 14. veljače 2024. godine) te Odluku o davanju prethodne suglasnosti za imenovanje generalnog direktora – člana Uprave Društva (V. broj: 163/2024 od 14. veljače 2024. godine), na temelju kojih je Nadzorni odbor Društva donio Odluku o razrješenju, broj: NO-354/24 od 16. veljače 2024. godine, te Odluku o imenovanju generalnoga direktora – člana Uprave Društva, broj: NO-355/24 od 16. veljače 2024. godine.

Nadalje, Vlada Federacije Bosne i Hercegovine donijela je i Odluku o davanju prethodne suglasnosti za razrješenje vršitelja dužnosti izvršnih direktora – članova Uprave Društva (V. broj: 194/2024 od 27. veljače 2024. godine), kao i Odluku o davanju prethodne suglasnosti za imenovanje izvršnih direktora – članova Uprave Društva (V. broj: 195/2024 od 27. veljače 2024. godine), na temelju kojih je Nadzorni odbor donio Odluku o razrješenju, broj: 5/24 od 6. ožujka 2024. godine, te Odluku o imenovanju izvršnih direktora – članova Uprave Društva, broj: NO-6/24 od 6. ožujka 2024. godine.

Sukladno navedenim odlukama Nadzornoga odbora, Uprava Društva je u 2025. godini radila u sljedećem sastavu:

1. dr. sc. Drago Bago, dipl. ing. el., generalni direktor Društva;
2. Vitomir Dodig, dipl. ing. el., izvršni direktor za Proizvodnju električne energije;
3. Mario Bandić, dipl. ing. el., izvršni direktor za Distribuciju električne energije;
4. Josip Čelar, dipl. oec., izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom;
5. Jelena Bukić, univ. spec. oec., izvršna direktorica za Ekonomske poslove;
6. Vedrana Ćavar, dipl. iur., izvršna direktorica za Pravne poslove;
7. Sonja Sušac, mag. ing. el., izvršna direktorica za Razvoj.

Mandat članovima Uprave Društva traje četiri godine od dana imenovanja u 2024. godini.

Generalni direktor Društva upisan je u Registar emitenata vrijednosnih papira kod Komisije za vrijednosne papire dana 23. veljače 2024. godine (Obavještenje broj: 03/1-49-244/24), dok su izvršni direktori Društva upisani su u Registar emitenata vrijednosnih papira kod Komisije 22. ožujka 2024. godine (Obavještenje broj: 03/1-49-392/24).

IV. ODRŽANE SJEDNICE i DONESENE ODLUKE

Sve sazvane sjednice Nadzornoga odbora Društva u 2025. godini imale su potreban kvorum, te su održavane u prostorijama Društva u Mostaru ili telefonskim putem u skladu s Poslovnikom, uz jednu sjednicu održanu u prostorijama Opskrbnog područja Sjever u Orašju.

Nadzorni odbor Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar obavljao je u predmetnom razdoblju cijeli niz dužnosti, sve u skladu sa svojim nadležnostima i ovlastima, što je u izvještajnom razdoblju, između ostalog podrazumijevalo sljedeće:

- nadziranje poslovanja Društva,
- nadziranje rada Uprave Društva,
- sazivanje skupština Društva u izvještajnom razdoblju,
- podnošenje godišnjega izvješća o poslovanju Društva za 2024. godinu Skupštini Društva na odlučivanje, a koje je uključivalo izvješće Uprave Društva, izvješće neovisnog revizora, te izvješća o radu Odbora za reviziju i samog Nadzornog odbora Društva,
- upućivanje mišljenja Skupštini Društva o prijedlogu Uprave o raspodjeli ostvarene dobiti iz 2024. godine,
- odobravanje odluka strateškog karaktera na temelju dugoročnog plana razvoja ili plana poslovanja u zakonskim i razumnim okvirima nadležnosti Nadzornoga odbora,
- davanje ovlasti Upravi Društva za djelatnosti koje su ograničene na temelju odredaba zakona i Statuta Društva,
- nadziranje Uprave Društva u primjeni preporuka danih od Odbora za reviziju i vanjskoga revizora, sa specificiranim rokovima,
- poticanje na odgovornu uporabu i nadziranje imovine i resursa Društva,
- općenito vršenje redovitog nadzora nad poslovanjem i zakonitošću rada Društva.

Nadzorni odbor Društva je u izvještajnom razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca 2025. godine održao ukupno 12 (dvanaest) svojih sjednica, i to:

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	**Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:**
4. sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 30. siječnja 2025. godine u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 3. sjednice Nadzornoga odbora održane 23. prosinca 2024. godine;	- ODLUKA o prihvaćanju Izvješća o izvršenom popisu sredstava i izvora

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
2. Donošenje odluka po izvješćima za 2024. godinu: a) Izvješće o izvršenom popisu sredstava i izvora sredstava sa stanjem na dan 31.12.2024. godine *(izvjestiteljica: Ivana Marinović, predsjednica Središnjeg povjerenstva za popis sredstava i izvora sredstava Društva),* b) Izvješće o popisu nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja koja se predlažu za otpis za 2024. godinu *(izvjestiteljica: Andrijana Aničić, predsjednica Povjerenstva za popis nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja za 2024. godinu);* 3. Analiza energije za razdoblje I-XI 2024. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 4. Izvještaj Odbora za reviziju za prosinac 2024. godine *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);* 5. Izvješće o trgovini električnom energijom za prosinac 2024. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 6. Izvješće o nabavama za prosinac 2024. godine *(izvjestiteljica: Gordana Ivić, rukovoditeljica Sektora za nabave);* 7. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o jedinstvenom postupanju u odnosu s kupcima električne energije nakon proglašenja prirodne nepogode u mjesecu listopadu 2024. godine *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);* 8. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);*	sredstava sa stanjem na dan 31.12.2024. godine, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti za otpis potraživanja, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o jedinstvenom postupanju u odnosu s kupcima električne energije nakon proglašenja prirodne nepogode u mjesecu listopadu 2024. godine, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
9. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom).*	
5. izvanredna sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 14. veljače 2025. godine, telefonskim putem DNEVNI RED: 1. Donošenje Odluke o prihvaćanju Izvješća o izvršenom izvanrednom popisu sredstava i izvora sredstava zbog elementarne nepogode.	- ODLUKA o prihvaćanju Izvješća o izvršenom izvanrednom popisu sredstava i izvora sredstava zbog elementarne nepogode.
6. sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 24. ožujka 2025. godine, u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 4. sjednice Nadzornoga odbora od 30. siječnja 2025. godine i Zapisnika s 5. (izvanredne) sjednice Nadzornoga odbora od 14. veljače 2025. godine; 2. Informacija o napretku procesa restrukturiranja Društva s naglaskom na plan nove korporativne i organizacijske strukture, status izdvajanja Distribucije električne energije i sljedeće korake u procesu *(izvjestitelji: Uprava Društva);* 3. Izvještaj Odbora za reviziju za razdoblje siječanj – veljača 2025. godine *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);* 4. Izvješća o trgovini električnom energijom za siječanj i veljaču 2025. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);*	- ODLUKA o davanju suglasnosti na Prijedlog Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o javnim nabavama, - ODLUKA o odobrenju sponzorstva, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
5. Izvješća o nabavama za siječanj i veljaču 2025. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 6. Razmatranje Prijedloga Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o javnim nabavama Društva *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 7. Donošenje Odluke o odobrenju sponzorstva *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 8. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom).*	
7. sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 23. svibnja 2025. godine, u prostorijama Opskrbnog područja Sjever u Orašju, 40. ulica br. 4, 76270 Orašje DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika sa 6. sjednice Nadzornoga odbora od 24. ožujka 2025. godine; 2. Informacija o napretku procesa restrukturiranja Društva s naglaskom na status izdvajanja Distribucije električne energije i sljedeće korake u procesu *(izvjestitelji: Uprava Društva);* 3. Analiza energije za razdoblje siječanj – prosinac 2024. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 4. Izvješća o trgovini električnom energijom za ožujak i travanj 2025. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 5. Izvješća o nabavama za ožujak i travanj 2025. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 6. Donošenje odluka o odobrenju sponzorstva *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 7. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti Upravi Društva za sklapanje Ugovora o	- 3 (tri) ODLUKE o odobrenju sponzorstva, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti za sklapanje Ugovora o prijeboju potraživanja, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga, - 2 (dvije) ODLUKE o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
prijeboju potraživanja s Kompanijom "Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 8. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);* 9. Donošenje odluka o davanju pisanih ovlasti na odluke Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom).*	
8. sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 4. lipnja 2025. godine u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika sa 7. sjednice Nadzornoga odbora održane 23. svibnja 2025. godine u Orašju; 2. Razmatranje godišnjega izvješća o poslovanju Društva za 2024. godinu i donošenje odluka vezanih za isto: 3. Izvješće Uprave Društva o poslovanju za 2024. godinu *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove),* 4. Izvješće neovisnog revizora za godinu koja je završila 31. prosinca 2024. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove),* 5. Izvješće o radu Nadzornoga odbora Društva za 2024. godinu *(izvjestitelj: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora),* 6. Izvješće Odbora za reviziju Društva o reviziji godišnjega obračuna za 2024. godinu *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);*	- ODLUKA o usvajanju Izvješća Uprave Društva o poslovanju za 2024. godinu i Izvješća neovisnog revizora, - ODLUKA o podnošenju godišnjega izvješća o poslovanju Društva za 2024. godinu Skupštini Društva na odlučivanje, - MIŠLJENJE o prijedlogu Uprave Društva o raspodjeli dobiti za 2024. godinu, - ODLUKA o sazivanju 54. (redovite) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, - OBAVIJEST o sazivanju 54. (redovite) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, - IZVJEŠĆE o radu Nadzornoga odbora Društva za 2024. godinu.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
7. Donošenje Mišljenja o prijedlogu Uprave Društva o raspodjeli dobiti za 2024. godinu *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 8. Donošenje Odluke o sazivanju 54. (redovite) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar *(izvjestitelji: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora, i Vlatko Marinović, tajnik Društva);* 9. Utvrđivanje Obavijesti o sazivanju 54. (redovite) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar *(izvjestitelji: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora, i Vlatko Marinović, tajnik Društva);* 10. Izvještaj Odbora za reviziju za razdoblje ožujak – svibanj 2025. godine *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);* 11. Razno.	
9. sjednica Nadzornoga odbora Društva održana 24. srpnja 2025. godine telefonskim putem DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 8. sjednice Nadzornoga odbora održane 4. lipnja 2025. godine; 2. Donošenje Odluke o davanju suglasnosti na Odluku Uprave Društva o rashodu stalnog sredstva; 3. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata; 4. Izvještaj Odbora za reviziju za lipanj 2025. godine;	- ODLUKA o davanju suglasnosti na Odluku Uprave Društva o rashodu stalnog sredstva - ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
5. Izvješća o trgovini električnom energijom za svibanj i lipanj 2025. godine; 6. Izvješća o nabavama za svibanj i lipanj 2025. godine.	
10. (izvanredna) sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 6. kolovoza 2025. godine telefonskim putem DNEVNI RED: 1. Donošenje Odluke o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu.	- ODLUKA o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu
11. sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 8. rujna 2025. godine u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 9. sjednice održane 24. srpnja 2025. godine i Zapisnika s 10. (izvanredne) sjednice od 6. kolovoza 2025. godine; 2. Razmatranje Polugodišnjeg Izvješća o poslovanju Društva za razdoblje siječanj – lipanj 2025. godine, uz donošenje Odluke o predmetnom Izvješću *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 3. Razmatranje Revidiranog plana poslovanja Društva za 2025. godinu, uz donošenje Odluke o podnošenju istog Skupštini Društva na odlučivanje *(izvjestitelji: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor, i Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 4. Donošenje Odluke o sazivanju 55. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar *(izvjestitelj:*	- ODLUKA o usvajanju Polugodišnjeg Izvješća o poslovanju za razdoblje siječanj – lipanj 2025. godine, - ODLUKA o podnošenju Revidiranog plana poslovanja Društva za 2025. godinu Skupštini Društva na odlučivanje, - ODLUKA o sazivanju 55. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, - OBAVIJEST o sazivanju 55. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, - ODLUKA o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o ukidanju Odluke o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu,

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora); 5. Utvrđivanje Obavijesti o sazivanju 55. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar *(izvjestitelj: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora);* 6. Izvještaj Odbora za reviziju za razdoblje srpanj – kolovoz 2025. godine *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);* 7. Analiza energije za razdoblje I-VI 2025. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 8. Izvješća o trgovini električnom energijom za srpanj i kolovoz 2025. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 9. Izvješće o nabavama za srpanj 2025. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 10. Donošenje Odluke o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o ukidanju Odluke o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu *(izvjestitelj: Mario Bandić, izvršni direktor za Distribuciju električne energije);* 11. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);* 12. Donošenje odluka o davanju pisanih ovlasti na odluke Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata *(izvjestitelji: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom, i Mario Bandić, izvršni direktor za Distribuciju električne energije);* 13. Informacija o napretku procesa restrukturiranja Društva *(izvjestitelji: Uprava Društva);* Razno: a) Dopis Predsjedništva NSUEPHZHB-a, broj: 341/25 od 21. kolovoza 2025. godine.	- ODLUKA o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga, - 3 (tri) ODLUKE o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
12. (izvanredna) sjednica Nadzornoga odbora Društva, održana 26. rujna 2025. godine, održane u prostorijama Društva u Mostaru Ulica Alekse Šantića 106A (zgrada Proizvodnje električne energije) DNEVNI RED: 1. Donošenje Odluke o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o zaduženju i zasnivanju založnog prava na nekretninama i pokretnim stvarima *(izvjestitelji: Uprava Društva).*	- ODLUKA o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o zaduženju i zasnivanju založnog prava na nekretninama i pokretnim stvarima.
13. sjednica Nadzornoga odbora Društva održana 11. studenog 2025. godine, u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A, DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 11. sjednice održane 8. rujna 2025. godine i Zapisnika s 12. (izvanredne) sjednice od 26. rujna 2025. godine; 2. Izvještaj Ureda za reviziju institucija u Federaciji BiH o financijskoj reviziji Društva za 2024. godinu *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 3. Izvještaj Odbora za reviziju za razdoblje rujan – listopad 2025. godine *(izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju);* 4. Izvješća o trgovini električnom energijom za rujan i listopad 2025. godine *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 5. Izvješća o nabavama za kolovoz, rujan i listopad 2025. godine *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);*	- 2 (dvije) ODLUKE o odobrenju sponzorstva, - 2 (dvije) ODLUKE o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga, - 2 (dvije) ODLUKE o davanju pisane ovlasti na Odluku Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata, - ODLUKA o davanju pisane ovlasti za sklapanje Ugovora o prijeboju potraživanja.

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
6. Donošenje odluka o odobrenju sponzorstva *(izvjestitelj: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor);* 7. Donošenje odluka o davanju pisanih ovlasti na odluke Uprave Društva o reguliranju međusobnih odnosa na temelju neizmirenog dospjelog duga *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);* 8. Donošenje odluka o davanju pisanih ovlasti na odluke Uprave Društva o otpisu zakonskih zateznih kamata *(izvjestitelj: Josip Čelar, izvršni direktor za Opskrbu električnom energijom);* 9. Donošenje Odluke o davanju pisane ovlasti Upravi Društva za sklapanje ugovora o prijeboju potraživanja *(izvjestiteljica: Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);* 10. Informacija o postignutom sporazumu između Javnoga poduzeća "ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE" d.d. Mostar i Nezavisnog sindikata uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar *(izvjestitelji: Uprava Društva).*	
14. sjednica Nadzornoga odbora Društva održana 2. prosinca 2025. godine, u prostorijama Društva u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-A DNEVNI RED: 1. Usvajanje Zapisnika s 13. sjednice Nadzornoga odbora od 11. studenog 2025. godine; 2. Razmatranje Plana poslovanja Društva za 2026. – 2028. godinu, uz donošenje Odluke o podnošenju istog Skupštini Društva na odlučivanje (izvjestitelji: dr. sc. Drago Bago, generalni direktor, i Jelena Bukić, izvršna direktorica za Ekonomske poslove);	- ODLUKA o podnošenju Plana poslovanja Društva za 2026. – 2028. godinu Skupštini Društva na odlučivanje, - ODLUKA o sazivanju 56. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, - OBAVIJEST o sazivanju 56. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar,

Naziv održane sjednice; mjesto i datum održavanja; usvojeni dnevni red sjednice:	Donesene odluke i ostali akti Nadzornoga odbora Društva:
3. Donošenje Odluke o sazivanju 56. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar (izvjestitelji: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora, i Vlatko Marinović, tajnik Društva); 4. Utvrđivanje Obavijesti o sazivanju 56. (izvanredne) skupštine Javnoga poduzeća "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar (izvjestitelji: Božo Perić, predsjednik Nadzornoga odbora, i Vlatko Marinović, tajnik Društva); 5. Donošenje Odluke o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu (izvjestitelj: Mario Bandić, izvršni direktor za Distribuciju električne energije); 6. Izvještaj Odbora za reviziju za studeni 2025. godine (izvjestitelj: Vedran Smiljanić, predsjednik Odbora za reviziju).	- ODLUKA o davanju odobrenja na Odluku Uprave Društva o utvrđivanju prijedloga jediničnih iznosa naknada za priključenje na distribucijsku mrežu.
15. (izvanredna) sjednica Nadzornoga odbora Društva održana 19. prosinca 2025. godine, telefonskim putem DNEVNI RED: 1. Donošenje odluka o davanju suglasnosti na odluke Uprave Društva o djelomičnom rashodu stalnih sredstava *(izvjestitelj: Vitomir Dodig, izvršni direktor za Proizvodnju električne energije).*	- 2 (dvije) ODLUKE o davanju suglasnosti na Odluku Uprave Društva o djelomičnom rashodu stalnog sredstva.

V. ZAKLJUČAK

Članovi Nadzornoga odbora Društva, Uprava Društva na čelu s generalnim direktorom, Odbor za reviziju Društva na čelu s predsjednikom Odbora, Tajnik Društva te stručne službe Društva, iskazali su visok stupanj disciplineranosti i angažiranosti u radu na svim gore navedenim sjednicama Nadzornoga odbora Društva, te isto tako u pripremi i provedbi odluka i drugih donesenih akata.

Također, u skladu s člankom 12. Uredbe o vršenju ovlasti u gospodarskim društvima sa sudjelovanjem državnog kapitala iz nadležnosti Federacije Bosne i Hercegovine *(Službene novine Federacije BiH, broj: 20/16, 3/17, 9/17, 69/17, 96/17 i 101/22)*, predsjednik Nadzornoga odbora Društva je u predmetnom izvještajnom razdoblju redovito podnosio tromjesečna izvješća o radu Nadzornoga odbora Vladi Federacije Bosne i Hercegovine, koja ispred državnoga kapitala predstavlja Federaciju Bosne i Hercegovine koja je vlasnik 90,011 % dionica s pravom glasa Društva.

Kao što je vidljivo iz prethodnih poglavlja ovog Izvješća, Nadzorni odbor Društva je temeljem svojih zakonskih ovlasti i nadležnosti, u predmetnom izvještajnom razdoblju, donio cijeli niz odluka i ostalih akata, uvijek vršeći nadzor nad poslovanjem i zakonitošću rada Društva, te je uz uvažavanje preporuka Odbora za reviziju vršio stalan nadzor nad poslovanjem Društva i nad radom Uprave Društva.

Predsjednik i članovi Nadzornoga odbora Društva cijene suradnju s Upravom Društva ostvarenu tijekom poslovne 2025. godine, u kojoj su ova dva tijela Društva uspješno surađivala održavajući otvorenu i konstruktivnu komunikaciju. Takav odnos omogućio je pravovremeno donošenje ključnih poslovnih odluka te poduzimanje mjera usmjerenih na unapređenje poslovanja Društva. S tim u vezi, predsjednik i članovi Nadzornog odbora bili su uredno i pravovremeno obavještavani od strane Uprave Društva o svim važnim pitanjima vezanim uz poslovanje Društva.

Tijekom 2025. godine Nadzorni odbor posebnu je pozornost posvetio procesu restrukturiranja Društva, koji ima značajan utjecaj na stabilnost i daljnji razvoj poslovanja. Kroz razmatranje informacija i izvješća Uprave Društva o provedenim aktivnostima, koja je primao na znanje, Nadzorni odbor je pratio tijek i dinamiku provedbe restrukturiranja, upoznavao se s ostvarenjem planiranih ciljeva te mogućim izazovima u provedbi procesa. Naime, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji BiH *(Službene novine Federacije BiH, br. 60/23)*, Društvo je obvezno provesti pravno, računovodstveno i funkcionalno razdvajanje djelatnosti distribucije električne energije te uspostaviti Operatora distribucijskog sustava (ODS). S ciljem osiguranja stabilnosti i kontinuiteta poslovanja tijekom procesa restrukturiranja, posebna pozornost posvećena je odabiru optimalnog modela provedbe, u skladu sa zakonskim i korporativnim zahtjevima.

Zaključno za ovo izvještajno razdoblje, Nadzorni odbor je, između ostalog, na svojih ukupno dvanaest sjednica u 2025. godini donio:

- 43 odluke;
- 3 obavijesti;
- 1 mišljenje;
- godišnje Izvješće o radu Nadzornoga odbora za 2024. godinu;
- 4 tromjesečna izvješća o radu Nadzornoga odbora za Vladu Federacije BiH;

a sve vezano za cijeli niz poslovnih i strateških tema u Javnome poduzeću "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" dioničko društvo Mostar.

Nadzorni odbor zaključuje da je Društvo u izvještajnom razdoblju poslovalo po zakonu, propisima donesenim na zakonu, Statutu Društva i strategijama poslovanja, te u skladu s tim nastavljamo aktivno nadzirati rad i poslovanje Društva, pritom pružajući potrebnu podršku Upravi Društva u ostvarivanju dugoročnih ciljeva.

Broj: NO-113/26
Mostar, 21. svibnja 2026. godine

Predsjednik
Nadzornoga odbora Društva

Božo Perić, dipl. ing. el.

J.P. „ELEKTROPRIVREDA HZ HB“ d.d. Mostar
ODBOR ZA REVIZIJU

IZVJEŠĆE O REVIZIJI

GODIŠNJEG OBRAČUNA ZA 2025. GODINU
JAVNOG PODUZEĆA „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“
dioničko društvo Mostar

Mostar, svibanj, 2026. godine

SADRŽAJ:

1. UVOD 4
2. PREDMET I CILJ REVIZIJE 4
3. OPĆI PODATCI O DRUŠTVU 4
4. TIJELA DRUŠTVA 5
5. PRAVNI OKVIR I NORMATIVNA USKLAĐENOST 6
5.1. Propisi korišteni u reviziji godišnjeg obračuna 6
5.2. Izvještavanje 7
5.3. Plan poslovanja i ostvarenje plana poslovanja 8
5.4. Vanjska (eksterna revizija) 8
5.5. Inspekcije i kontrole 8
6. GODIŠNJI OBRAČUN ZA 2025. GODINU 9
6.1. Popis imovine i obveza 9
6.2. Pokazatelji poslovanja 9
6.3. Financijska izvješća 10
6.3.1. Prihodi iz ugovora s kupcima 13
6.3.2. Neto otpuštanja rezerviranja 14
6.3.3. Dobici od financijske imovine 14
6.3.4. Financijski prihodi 14
6.3.5. Ostali prihodi i dobitci 15
6.3.6. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe 15
6.3.7. Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja 15
6.3.8. Amortizacija 16
6.3.9. Ostali troškovi poslovanja 16
6.3.10. Gubitci od dugoročne nefinancijske imovine 17
6.3.11. Financijski rashodi 17
6.3.12. Ostali rashodi i gubitci 17
6.3.13. Porez na dobit 17
6.3.14. Nekretnine postrojenja i oprema 18
6.3.15. Imovina s pravom korištenja 19
6.3.16. Nematerijalna imovina 20
6.3.17. Ulaganja u ovisna društva 20
6.3.18. Financijska imovina po amortiziranom trošku - dugoročna 21
6.3.19. Ostala imovina i potraživanja 21

6.3.20. Zalihe 21
6.3.21. Potraživanja od kupaca 22
6.3.22. Financijska imovina po amortiziranom trošku - kratkoročna 22
6.3.23. Potraživanja od financijskog najma 22
6.3.24. Novac i novčani ekvivalent 23
6.3.25. Ostala imovina i potraživanja uključujući razgraničenja 23
6.3.26. Kapital 24
6.3.27. Dugoročne obveze po kreditima 24
6.3.28. Odgođeni dugoročni prihod 24
6.3.29. Rezerviranja 25
6.3.30. Kratkoročne obveze po kreditima 25
6.3.31. Obveze prema dobavljačima i ugovorene obveze 25
6.3.32. Ostale obveze i razgraničenja 26
6.3.33. Izvanbilančna evidencija 26
6.3.34. Potencijalne obveze 26
7. ZAKLJUČAK 27

1. UVOD

U skladu s člankom 273. Zakona o gospodarskim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15 i 75/21) i člankom 44. stavak (1) točka 10. Statuta društva Javno poduzeće „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE" dioničko društvo Mostar (u daljem tekstu: Društvo ili JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar), broj: SD-8/16 od 29.6.2016. godine i SD-6/19 od 19.6.2019. godine, a na temelju raspoložive dokumentacije i informacija o poslovanju Društva, Odbor za reviziju je izvršio reviziju godišnjeg obračuna Društva za 2025. godinu i sačinio Izvještaj o reviziji.

Ovaj izvještaj sačinjen je za potrebe Društva i njihovih tijela u skladu sa Statutom Društva. Izvještaj nije sačinjen za bilo koje druge svrhe osim što se određene pojedinosti mogu dati na raspolaganje određenim vanjskim subjektima ukoliko je to izrijekom traženo.

2. PREDMET I CILJ REVIZIJE

Predmet revizije je godišnji obračun koji uključuje financijska izvješća Društva i usklađenost poslovanja Društva s relevantnom zakonskom regulativom i drugim propisima.

Cilj revizije je provjeriti jesu li financijska izvješća pouzdana i odražavaju li u potpunosti rezultate poslovanja, a također cilj je revizije procijeniti primjenjuje li Društvo relevantnu zakonsku regulativu za odgovarajuće namjene.

S obzirom da revizijom nije moguće obuhvatiti sve segmente financijskih izvještaja i ostale potrebne dokumentacije, postoji mogućnost da pojedine greške mogu ostati neotkrivene. U dijelu financijskih izvještaja polazi se i od pitanja koja su uočena revizijom pojedinih područja od strane Odjela za internu reviziju i ne predstavljaju nužno sve eventualne slabosti koje postoje.

3. OPĆI PODATCI O DRUŠTVU

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar upisano je u Registru društava Općinskog suda u Mostaru pod brojem 1-3177, JIB: 4227248350007, šifra djelatnosti društva je 35.11 Proizvodnja električne energije. Sjedište Društva je Ulica kralja Petra Krešimira IV 6-A, Mostar.

Na dan 31.12.2025. godine, Društvo je zapošljavalo 2.312 radnika, dok je na dan 31.12.2024. godine, broj radnika iznosio 2.349.

Djelatnosti Društva u unutarnjem prometu su proizvodnja električne energije, distribucija električne energije, opskrba i trgovina električnom energijom, proizvodnja uređaja za distribuciju i kontrolu električne energije, popravak električne opreme, elektroinstalacijski radovi, tehničko ispitivanje i analiza, inženjerske djelatnosti i s njima povezano tehničko savjetovanje, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za električnu energiju te gradnja vodova za električnu struju i telekomunikacije i hidro građevinskih objekata.

U vanjskotrgovinskom prometu Društvo obavlja djelatnosti uvoza i izvoza električne energije i roba te pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti, kao i posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga, uvoz rezervnih dijelova, reprodukcijskoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti i obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

Temeljni kapital Društva iznosi 736.166.000,00 KM i podijeljen je na 7.361.660 redovnih dionica nominalne vrijednosti od 100,00 KM. Najveći broj dionica Društva ima Vlada Federacije BiH 6.626.304, što predstavlja 90,011% temeljnog kapitala, dok je ostatak od 735.356 dionica odnosno 9,989% temeljnog kapitala, u vlasništvu investicijskih fondova, banaka i ostalih pravnih i fizičkih osoba, rezidenata i nerezidenata, koji su svoje dionice stekli u postupku javnoga upisa dionica, te kupnjom dionica na Sarajevskoj burzi vrijednosnih papira d.d. Sarajevo.

Društvo svoje poslovanje zasniva na sljedećim poslovnim segmentima:
Proizvodnja električne energije - Društvo u svom proizvodnom portfelju gospodari sa sedam hidroelektrana (HE Rama, CHE Čapljina, HE Mostar, HE Jajce I, HE Jajce II, HE Peć Mlini i HE Mostarsko blato) ukupne instalirane snage od 872 MW i vjetroelektranom Mesihovina, instalirane snage 50,6 MW, čime je ukupni proizvodni portfelj Društva dosegao 922,6 MW. Specifična struktura proizvodnog portfelja implicira da proizvodnja električne energije iz proizvodnih kapaciteta JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar u velikoj mjeri ovisi o hidrološkim uvjetima. Uzimajući u obzir globalne trendove u elektroenergetskoj djelatnosti, posebno pritom naglašavajući globalne ciljeve energetske tranzicije i sve većega udjela proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora, Društvo je iskazalo svoje opredjeljenje za praćenjem i implementacijom suvremenih trendova, znanja i tehnologija u svom poslovanju.

Distribucija električne energije - JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar operator je distribucijskog sustava na području svoga djelovanja te posjeduje ukupno 13.737 kilometra distribucijske mreže i to 342 kilometara mreže naponske razine 35 kV, 4.560 kilometara mreže naponske razine 10(20) kV te 8.835 kilometra niskonaponske mreže. Društvo raspolaže s ukupno 4.047 trafostanica, pri čemu ukupna instalirana snaga distribucijskih trafostanica 35/10(20) kV iznosi 106,10 MW, a trafostanica 10(20)/0,4 kV 1.331,4 MW. Kod kupaca na području djelovanja JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar, u cilju lakšega očitanja potrošnje, praćenja potrošnje po pojedinim trafo-područjima kao i pružanja ostalih informacija neophodnih za optimalno planiranje razvoja distribucijske mreže, ugrađeno je preko 140.000 „pametnih" brojila.

Opskrba i trgovina električnom energijom - JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar opskrbljuje ukupno oko 208.000 krajnjih kupaca električne energije. Odlukom Vlade Federacije BiH JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar dodijeljen je status javnoga opskrbljivača i utvrđena je obveza pružanja javne/univerzalne usluge i usluge rezervnoga opskrbljivača krajnjih kupaca na području njezina poslovanja. JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar aktivan je sudionik i na tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini u segmentu trgovine električnom energijom na veleprodajnom tržištu.

Direkcija Društva – potporne i upravljačke aktivnosti Društva koordiniraju se ispred Direkcije Društva te kroz organizacijske jedinice Ekonomski poslovi, Pravni poslovi i Razvoj – svaka u okviru svojih nadležnosti koje su propisane internim aktima Društva.

4. TIJELA DRUŠTVA

Tijela Društva čine Skupština Društva, Nadzorni odbor, Uprava Društva i Odbor za reviziju.

Nadležnosti **Skupštine Društva,** koju čine dioničari, propisane su Zakonom o gospodarskim društvima i Statutom Društva. Skupština se saziva najmanje jednom godišnje. Društvo je u 2025. godini održalo ukupno četiri Skupštine Društva.

- Na 53. izvanrednoj skupštini Društva održanoj 15.1.2025. godine, donesena je Odluka o usvajanju Plana poslovanja Društva za 2025. – 2027. godinu.
- Na 54. redovitoj skupštini Društva održanoj 27.6.2025. godine, donesene su Odluka o usvajanju godišnjega izvješća o poslovanju Društva za 2024. godinu i Odluka o raspodjeli dobiti Društva za 2024. godinu.
- Na 55. izvanrednoj skupštini Društva održanoj 26.9.2025. godine, donesena je Odluka o usvajanju Revidiranog plana poslovanja Društva za 2025. godinu.
- Na 56. izvanrednoj skupštini Društva održanoj 17.12.2025. godine, donesena je Odluka o usvajanju Plana poslovanja Društva za 2026. – 2028. godinu.

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva u skladu s odredbama Zakona o gospodarskim društvima i Zakona o javnim poduzećima, te odredbama Statuta Društva i drugih internih akata. Skupština Društva na sjednici održanoj 7.11.2024. godine, donijela je Odluku o izboru i imenovanju članova Nadzornog odbora Društva, u sastavu: Božo Perić, dipl.ing.el., predsjednik, Ivo Vincetić, dipl.oec., član, Jugoslav Brdar, dip.ing.traff., član, Ivica Krivić, dipl.ing.rud., član, Ivica Prskalo,

dipl.oec., član, Slaven Zelenika, mag.rel.publ., član, mr.sc. Karlo Kardov, dipl.ing.stroj., član. Tijekom 2025. godine održano je 12 sjednica Nadzornog odbora.

Uprava Društva rukovodi poslovanjem i odgovara za zakonitost poslovanja. Nadzorni odbor je 16.2.2024. godine donio Odluku o imenovanju generalnog direktora Društva, kojom je za generalnog direktora Društva imenovan dr.sc. Drago Bago, dipl.ing.el, a sukladno Odluci Vlade Federacije Bosne i Hercegovine, broj: 195/2024 od 27.2.2024. godine, Nadzorni odbor imenovao je na mandatno razdoblje od četiri godine, izvršne direktore - članove Uprave Društva, i to: Vitomir Dodig, dipl.ing.el., izvršni direktor za proizvodnju električne energije, Mario Bandić, dipl.ing.el., izvršni direktor za distribuciju električne energije, Josip Čelar, dipl.oec., izvršni direktor za opskrbu električnom energijom, Jelena Bukić, univ.spec.oec., izvršna direktorica za ekonomske poslove, Vedrana Čavar, dipl.iur., izvršna direktorica za pravne poslove, Sonja Sušac, mag.ing.el., izvršna direktorica za razvoj.

Odbor za reviziju obavlja poslove u skladu s odredbama Zakona o gospodarskim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15 i 75/21)i Zakona o javnim poduzećima u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/2005, 81/2008, 22/2009 i 109/2012), te Statutom Društva i drugim internim aktima. Odlukom Skupštine Društva broj: SD 7/23 od 1.12.2023. godine, u Odbor za reviziju su izabrani Vedran Smiljanić, dipl.iur predsjednik, Marica Đogić, dipl.oec član i Ivan Jozić, dipl.iur član. Nakon provedene procedure, Odbor za reviziju je odukom broj: OZR-28/24 od 6.3.2024. godine, mr.sc. Gordanu Rotim, dipl.oec, imenovao za direktoricu Odjela za internu reviziju, koja je član Odbora za reviziju Društva, bez prava glasa. Odbor za reviziju je u 2025. godini usvojio sljedeće dokumente: Plan rada Odbora za reviziju za 2025. godinu, Plan Odjela za internu reviziju za 2025. godinu, Godišnje izvješće o radu Odjela za internu reviziju za 2024. godinu, Izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2024. godinu, Strategiju rizika za 2026. godinu i Strateški plan Odjela za internu reviziju za razdoblje 2026. - 2028. godine, Izvješće o reviziji godišnjeg obračuna za 2024. godinu društva JP „Elektroprivreda HZ HB „d.d. Mostar. U revidiranom razdoblju, Odbor za reviziju je održao ukupno 10 sjednica, te u skladu sa Zakonom o javnim poduzećima, Nadzornom odboru Društva redovno podnosio mjesečne izvještaje o svom radu.

Društvo ima uspostavljen **Odjel za internu reviziju** sukladno Zakonu o javnim poduzećima u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12) i Zakonu o internoj reviziji u javnom sektoru u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 47/08 i 101/16). U Odjelu su zaposlena dva revizora: voditelj Odjela interne revizije i interni revizor. Radom Odjela rukovodi direktor koji nije uposlenik Društva nego je nakon natječajne procedure imenovan od strane Odbora za reviziju.

Odjel za internu reviziju je prema Planu revizije za 2025. godinu obavio planirane revizije, po različitim predmetima revizije i po različitim organizacijskim dijelovima Društva, kako slijedi: Izvješće o realizaciji preporuka za razdoblje od srpanj - prosinac 2024. godine, Revizija ljudskih resursa, Revizija potraživanja od kupaca za isporučenu električnu energiju, Revizija financijskog obračuna investicija u toku/ aktiviranja, Revizija poslovnog izvještavanja, Revizija prihoda i Izvješće o realizaciji preporuka u razdoblju siječanj 2025. - lipanj 2025. godine.

U skladu s člankom 18. Zakona o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH, Odjel za internu reviziju je sačinio godišnji izvještaj interne revizije (obrasci: OB-11a GI IR *Godišnji izvještaj interne revizije - opći podaci* i OB-11b GI IR *Godišnji izvještaj interne revizije – statistika*) i u zakonskom roku ga dostavio Centralnoj harmonizacijskoj jedinici FBiH.

5. PRAVNI OKVIR I NORMATIVNA USKLAĐENOST

5.1. Propisi korišteni u reviziji godišnjeg obračuna

Za potrebe ovoga izvješća u svrhu revidiranja pojedinih segmenata i stavki koji su obuhvaćeni revizijom, potrebno je utvrditi jesu li predmet revizije, tj. godišnji obračun uključujući financijska izvješća, financijske transakcije i informacije, usklađeni s odgovarajućim propisima.

Zakonski propisi, računovodstveni standardi i drugi akti i propisi koji se odnose na predmet revizije su:

- Zakon o javnim poduzećima u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12),
- Zakon o gospodarskim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15 i 75/21),
- Zakon o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21),
- Zakon o financijskom poslovanju („Službene novine Federacije BiH", broj: 48/16),
- Zakon o internoj reviziji u javnom sektoru u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 47/08 i 101/16),
- Zakon o financijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 38/16),
- Zakon o tržištu vrijednosnih papira („Službene novine Federacije BiH", broj: 85/08, 109/12, 86/15 i 25/17),
- Pravilnik o provođenju financijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 06/17, 3/19 i 37/24),
- Pravilnik o kontnom okviru i sadržaju konta za gospodarska društva („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/21),
- Pravilnik o sadržaju i formi obrazaca financijskih izvještaja za gospodarska društva („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/21 i 99/23),
- Pravilnik o uvjetima i pravilima konsolidacije financijskih izvještaja („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/21),
- Pravilnik o objavljivanju informacija i izvještavanja na tržištu vrijednosnih papira („Službene novine Federacije BiH", broj: 99/22, 1/23, 12/23, 100/23 i 37/25),
- Međunarodni računovodstveni standardi (MRS),
- Međunarodni standardi financijskog izvještavanja (MSFI),
- Ostali zakonski i drugi propisi.

Interni akti Društva:

- Statut broj SD-8/16 od 29.06.2016. godine, izmjene i dopune broj SD-6/19. od 19.6.2019. godine SD-8/16 od 29.6.2016. godine i SD-6/19 od 19.6.2019. godine,
- Pravilnik o računovodstvu, broj: I-10215/21 od 16.12.2021. godine i broj: UD-66/23 od 11.5.2023. godine,
- Računovodstvene politike, broj: I-5309/20 od 20.8.2020. godine, broj: I-8888/22 od 15.12.2022. godine, broj: I-2311/23 od 10.3.2023. godine i broj: UD-503/24 od 13.6.2024. godine,
- Pravilnik o popisu sredstava i izvora sredstava, broj: I-10214/21 od 16.12.2021. godine,
- Ostali interni propisi.

5.2. Izvještavanje

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), Društvo je sačinilo financijska izvješća za 2025. godinu i ista su 27.2.2026. godine zaprimljena u FIA-u.

Člankom 37. točka 6. Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH definirano je sljedeće:

"Pravne osobe čije je poslovanje uređeno posebnim propisima na osnovu kojih je regulatorno tijelo za obavljanje nadzora nad njihovim poslovanjem propisalo obvezu sačinjavanja i prezentacije periodičnih financijskih izvješća i dodatnih izvješća, dužna su iste poštivati."

Člankom 237. i 239. Zakona o tržištu vrijednosnih papira („Službene novine Federacije BiH" broj: 85/08, 109/12, 86/15 i 25/17) i Pravilnikom o objavljivanju informacija i izvještavanja na tržištu vrijednosnih papira („Službene novine Federacije BiH", broj: 99/22, 1/23, 12/23, 100/23 i 37/25) propisana je obveza, način i rok objavljivanja podataka.

Društvo je 3.3.2026. e-mailom dostavilo Komisiji za vrijednosne papire FBiH link za objavljene obrasce OIE-PO. Obrasci OIE-PD uključuju: Opći podaci (tablica A), Izvještaj o financijskom položaju na kraju razdoblja na dan 31.12.2025. godine (tablica B), Izvještaj o ukupnom rezultatu za razdoblje 1.1.- 31.12.2025. godine (tablica C), Izvještaj o tokovima gotovine za razdoblje 1.1.-31.12.2025. godine - direktna metoda (tablica D), Izvještaj o promjenama u kapitalu za razdoblje koje završava na dan 31.12.2025. godine (tablica F), Zabilješke i komentari uprave (tablica G).

U skladu sa Zakonom o financijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj: 38/16), Društvo je sačinilo Godišnje izvješće o funkcioniranju sustava financijskog upravljanja i kontrole za 2025. godinu i isto u zakonskom roku, 29.1.2026. godine, dostavilo Federalnom ministarstvu energetike, rudarstva i industrije.

5.3. Plan poslovanja i ostvarenje plana poslovanja

Strateški plan poslovanja za razdoblje 2025 - 2027 godine, Skupština Društva je usvojila 15.1.2025. godine. Revidirani godišnji plan poslovanja za 2025. godinu Skupština Društva je usvojila 26.9.2025. godine.

Planirani i ostvareni prihodi, rashodi i financijski rezultat za 2025. godinu:

Financijski rezultat u 2025. godini u KM	Plan za 2025. godinu u KM	Ostvarenje za 2025. godinu u KM
Ukupni prihodi	392.718.907	372.483.141
Ukupni rashodi	392.273.364	371.237.215
Dobit prije poreza	445.543	1.245.926

Izvor podataka: Revidirana Plan poslovanja za 2025. godinu i Godišnji izvještaj za 2025. godinu.

Ostvareni prihodi za 2025. godinu iznosili su 372.483.141 KM i u odnosu na plan manji su za 20.235.771 KM, odnosno 5,1%. Ukupno ostvareni rashodi iznosili su 371.237.215 KM i u odnosu na plan manji su za 21.036.149 KM odnosno 5,4%. Dobit Društva za 2025. godinu iznosila je 1.245.926 KM i u odnosu na plan veća je za 800.383 KM.

5.4. Vanjska (eksterna revizija)

Za pružanje usluga revizije financijskih izvještaja za 2025. godinu zaključen je Ugovor broj: I-8849/24 od 21.11.2024. godine između Društva i eksternog revizora Grant Thornton d.o.o. Banja Luka. Konačno Izvješće o obavljenoj reviziji financijskih izvješća za razdoblje 1.1.2025. do 31.12.2025. godine, te Izvještaj Odboru za reviziju, od strane vanjskog revizora zaprimljeno je u ugovorenom roku.

U izvještaju o obavljenoj reviziji financijskih izvještaja za 2025. godinu, neovisni revizor dao je mišljenje da priložena financijska izvješća prikazuju istinito i fer, u svim materijalnim aspektima, financijsku poziciju Društva na dan 31.12.2025. godine i njegovu financijsku uspješnost, te njegove gotovinske tijekove za tada završenu godinu sukladno zakonskom okviru financijskog izvješćivanja primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine.

5.5. Inspekcije i kontrole

Porezna uprava Federacije BiH, Sektor za inspekcijski nadzor, obavještavanje i istrage, Odsjek za kontrolu velikih obveznika, izvršila je u 2023. godini inspekcijski nadzor kontrole obračuna i uplate javnih prihoda za razdoblje od 1.1.2018. do 3.7.2023. i utvrdila dodatnu poreznu obvezu u iznosu od 30.540,45 KM, u koju je uključena zakonska zatezna kamata.
U revidiranom razdoblju nije bilo inspekcijskog nadzora.
Uprava za neizravno oporezivanje, Sektor za poreze, Odsjek za kontrolu velikih poreznih obveznika, Grupa za kontrolu velikih poreznih obveznika Mostar, izvršili su u 2025. godini

djelomičnu kontrolu PDV za razdoblje od 1.12.2024. do 31.12.2024. godine i prilikom navedene kontrole nije utvrđena dodatna porezna obveza.

Uprava za neizravno oporezivanje, Regionalni centar Mostar, u 2022. godini izvršila je potpunu naknadnu kontrolu knjigovodstvene, financijske i carinske dokumentacije po svim carinskim postupcima za razdoblje od 24.8.2021. godine do 10.10.2022. godine, te u istoj nisu utvrđene nepravilnosti.

U revidiranom razdoblju nije bilo Inspekcijskih kontrola.

6. GODIŠNJI OBRAČUN ZA 2025. GODINU

6.1. Popis imovine i obveza

U skladu s člankom 21. Zakona o računovodstvu i reviziji Federacije BiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), Društvo je dužno najmanje jednom godišnje, sa stanjem na dan kada završava poslovna godina ili neko drugo obračunsko razdoblje određeno u skladu sa Zakonom, izvršiti popis imovine i obveza s ciljem da se utvrdi njihovo stvarno stanje, te da se u poslovnim knjigama izvrši usklađivanje knjigovodstvenog sa stvarnim stanjem. Popis imovine i obveza propisan je Pravilnikom o računovodstvu Društva i Pravilnikom o popisu sredstava i izvora sredstava.

Na temelju Odluke Uprave Društva broj: UD-2631/25 izvršen je popis sredstava i izvora sredstava na dan 31.12.2025. godine. Popis je izvršen od strane povjerenstava za popis sredstava i izvora sredstava po svim organizacijskim jedinicama Društva. Na temelju pojedinačnih izvješća popisnih povjerenstava, Središnje povjerenstvo za popis sredstava i izvora sredstava je sačinilo izvješće o izvršenom popisu imovine i obveza, u skladu s rokovima propisanim Odlukom Uprave Društva. U Izvješću Središnjeg povjerenstva broj: I-329/26 iz siječnja 2026. godine evidentno je da je izvršen popis stalnih sredstava, zaliha, blagajne, potraživanja i obveza.

Uprava Društva je Odlukom broj: UD-3082/26 od 23.01.2026. godine usvojila Izvješće Središnjeg povjerenstva za popis sredstava i izvora sredstava (broj: I-329/26), prema kojemu rashodi iznose 5.999,95 KM, otpis obveza iznosi 505,35 KM, a otpis potraživanja 1.230,84 KM.
Društvo je izvršilo usuglašavanje potraživanja i obveza sa stanjem na dan 31.12.2025. godine. U postupku usuglašavanja nisu utvrđene materijalno značajne razlike potraživanja i obveza.

6.2. Pokazatelji poslovanja

Pokazatelji likvidnosti	Poželjne vrijednosti	31.12.2025.	31.12.2024.
Koeficijent tekuće likvidnosti	>2	0,68	1,16
Koeficijent ubrzane likvidnosti	>1	0,55	1,04
Koeficijent trenutne likvidnosti	>0,1	0,03	0,25
Pokazatelji zaduženosti			
Koeficijent zaduženosti	<0,5	0,28	0,28
Koeficijent vlastitog financiranja	<0,5	0,72	0,72
Pokazatelji ekonomičnosti			
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	>1	1	1
Ekonomičnost poslovnih aktivnosti	>1	0,96	0,97
Pokazatelji profitabilnosti			
Profitabilnost imovine ROA	sto viši	0,12%	0,07%
Profitabilnost kapitala ROE	sto viši	0,16%	0,09%

6.3. Financijska izvješća

Izrada i prezentacija financijskih izvješća vrši se sukladno Zakonu o računovodstvu i reviziji FBiH, Pravilniku o računovodstvenim politikama Društva te Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS) i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI) i drugim smjernicama koje donose IFAC i IASB. Financijska izvješća sastavljena su sukladno konceptu vremenske neograničenosti poslovanja.

Društvo je sačinilo set financijskih izvješća za 2025. godinu i to: Izvještaj o ukupnom rezultatu (bilanca uspjeha) za razdoblje od 1.1.2025. do 31.12.2025. godine, Izvještaj o financijskom položaju (bilanca stanja) na dan 31.12.2025. godine, Izvještaj o promjenama na kapitalu za razdoblje od 1.1.2025. do 31.12.2025. godine, Izvještaj o tokovima gotovine za razdoblje od 1.1. do 31.12.2025. godine (izravna metoda) i Bilješke uz financijske izvještaje.

Izvještaj o ukupnom rezultatu (račun dobiti i gubitka)
za razdoblje od 1.1.2025. do 31.12.2025. godine

BILANČNE POZICIJE	Napomena	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi iz ugovora s povezanim stranama	6.3.1	1.424	1.332
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na domaćem tržištu	6.3.1	340.069.645	347.626.459
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na inozemnom tržištu	6.3.1	7.676.045	1.595.366
PRIHODI IZ UGOVORA S KUPCIMA		**347.747.114**	**349.223.157**
Neto otpuštanja rezerviranja	6.3.2	12.896.450	14.841.760
Dobici od financijske imovine	6.3.3	3.693	11.051
Dobici od dugoročne nefinancijske imovine			
Financijski prihodi	6.3.4	1.375.535	881.952
Ostali prihodi i dobitci	6.3.5	10.460.349	9.464.832
Ostali prihodi i dobitci		**24.736.027**	**25.219.595**
UKUPNI PRIHODI		**372.483.141**	**374.442.752**
Nabavna vrijednost prodate robe	6.3.6	64.560.369	65.475.161
Troškovi sirovina i materijala	6.3.6	4.074.113	3.140.284
Troškovi energije i goriva	6.3.6	1.192.729	1.205.366
Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	6.3.7	132.593.829	134.120.302
Troškovi amortizacije	6.3.8	69.189.504	68.106.222
Troškovi primljenih usluga	6.3.9	58.319.549	56.100.334
Ostali poslovni rashodi i troškovi	6.3.9	32.098.021	32.277.614
POSLOVNI RASHODI		**362.028.114**	**360.425.283**
Gubitci od dugoročne nefinancijske imovine	6.3.10	1.005.771	330.106
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		1.902.385	410.204
Financijski rashodi	6.3.11	1.573.222	4.271.284
Ostali rashodi i gubitci	6.3.12	4.727.723	8.309.292
Ostali rashodi i gubitci		**9.209.101**	**13.320.886**
UKUPNI RASHODI		**371.237.215**	**373.746.169**
REZULTAT PRIJE POREZA		**1.245.926**	**696.583**
Porez na dobit			-
DOBIT GODINE	**6.3.13**	**1.245.926**	**696.583**

Izvještaj o financijskom položaju na kraju razdoblja (Bilanca stanja) na dan 31.12.2025.

Bilančne pozicije	Napomena	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.3.14	982.866.023	953.133.398
Imovina s pravom rabljenja	6.3.15	351.305	280.750
Nematerijalna imovina	6.3.16	9.297.436	5.908.819
Ulaganje u ovisna društva	6.3.17	247.139	247.139
Financijska imovina po amort. Trošku	6.3.18	9.573	9.573
Ostala imovina i potraživanja	6.3.19		10.031.754
DUGOROČNA IMOVINA		**992.771.476**	**969.611.433**
Zalihe	6.3.20	12.995.118	9.212.227
Potraživanja od kupaca	6.3.21	51.479.315	58.892.068
Finan. imovina po amort. Trošku	6.3.22	535.802	601.100
Potraživanja po financijskim najmovima	6.3.23	52.753	80.388
Novac i novčani ekvivalenti	6.3.24	2.831.061	19.459.019
Ostala imovina i potraživanja, uključujući Razgraničenja	6.3.25	3.790.946	2.686.622
Kratkoročna imovina		**71.684.995**	**90.931.424**
UKUPNO IMOVINA		**1.064.456.471**	**1.060.542.857**
Izvanbilančna evidencija		405.217.946	374.788.059
UKUPNO IMOVINA I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		**1.469.674.417**	**1.435.330.916**
Dionički kapital	6.3.26	736.166.001	736.166.001
Rezerve	6.3.26	131.258.200	139.746.594
Aktuarski dobitci/gubitci	6.3.26	-928.764	
Akumulirani gubitci iz prethodnih razdoblja	6.3.26	-100.112.189	-109.297.167
Dobit tekućeg razdoblja	6.3.26	1.245.926	696.583
Kapital		**767.629.174**	**767.312.011**
Obveze po kreditima	6.3.27	56.788.259	67.065.362
Obveze po temelju najmova	6.3.27	531.594	288.588
Odgođeni prihod	6.3.28	112.022.458	103.973.406
Rezerviranja	6.3.29	21.910.777	43.735.838
Dugoročne obveze		**191.253.088**	**215.063.194**
Obveze po kreditima	6.3.30	33.165.966	25.362.721
Obveze prema dobavljačima	6.3.31	49.227.123	22.967.456
Ugovorne obveze	6.3.31	1.470.792	3.086.314
Ostale financijske obveze		74.134	9.599
Odgođeni prihod		505.571	505.571
Ostale obveze i razgraničenja	6.3.32	21.130.623	26.235.991
Kratkoročne obveze		**105.574.209**	**78.167.652**
UKUPNE OBVEZE		**296.827.297**	**293.230.846**
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE		**1.064.456.471**	**1.060.542.857**
Izvanbilančna evidencija		405.217.946	374.788.059
UKUPNO KAPITAL, OBVEZE I IZVANBILANČNA EVIDENCIJA		**1.469.674.417**	**1.435.330.916**

Izvještaj o gotovinskom tijeku za razdoblje 1.1.2025. - 31.12.2025. godine

GOTOVINSKI TIJEKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI	2025. u KM	2024. u KM
Priljevi od kupaca	430.446.141	445.725.205
Odljevi temeljem plaćanja zaposlenima	-134.211.250	-134.176.265
Odljevi temeljem plaćanja dobavljačima	-177.101.331	-207.264.406
Odljevi temeljem ostalih troškova	-55.634.931	-47.209.616
Odljevi temeljem plaćanja poreza na dobit	-85.299	-109.425
Ostali priljevi iz poslovnih aktivnosti	1.507.845	1.264.746
-	-2.325.355	-5.984.197
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u poslovnim aktivnostima	**62.595.820**	**52.246.042**
Odljevi temeljem kupovine nekretnina, postrojenja i opreme	-75.025.009	-40.033.043
Prilivi temeljem prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	158.737	47.422
Odljevi temeljem kupovine nematerijalne imovine	-2.066.623	-1.901.357
Priljevi od ostale financijske .imovine po amort. trošku	815.416	874.110
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u ulagačkim aktivnostima	**-76.117.479**	**-41.012.868**
GOTOVINSKI TIJEK IZ FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI		
Priljevi od uzetih kredita	86.646.552	175.870
Otplata glavnice uzetih kredita	-88.573.784	-34.540.329
Otplata kamate po uzetim kreditima	-1.619.800	-2.074.685
Otplata glavnice po najmovima	-91.211	-320.602
Otplata kamate po najmovima	-11.630	-18.748
Neto gotovinski tijek koji je generiran/(rabljen) u financijskim aktivnostima	**-3.649.873**	**-36.778.494**
Neto povećanje/(smanjenje) gotovine i gotovinskih ekvivalenata	**-17.171.532**	**-25.545.320**
GOTOVINA NA POČETKU OBRAČUNSKOG RAZDOBLJA	**19.459.019**	**45.278.705**
Efekti promjene deviznih tečaja gotovine i gotovinskih ekvivalenata	543.574	-274.366
GOTOVINA NA KRAJU OBRAČUNSKOG RAZDOBLJA	**2.831.061**	**19.459.019**

Izvješće o promjenama na kapitalu za razdoblje od 1.1.2025. do 31.12.2025. godine

	Dionički kapital	Rezerve	Akumulirana dobit/gubitak	Ukupno
Stanje na dan 01.01.2024. godine	**736.166.001**	**163.857.160**	**-133.407.732**	**766.615.428**
Dobit za godinu	-	-	696.583	696.583
Stanje na dan 31.12.2024./1.1.2025. godine	**736.166.001**	**139.746.594**	**-108.600.584**	**767.312.011**
Dobit za godinu	-	-	1.245.926	1.245.926
Pokriće gubitka	-	-8.488.395	8.488.395	-
Ostale revalorizacijske Rezerve		-928.764		-928.764
Stanje na dan 31.12.2025. godine	**736.166.001**	**130.329.435**	**-98.866.263**	**767.629.174**

6.3.1. Prihodi iz ugovora s kupcima

Prihodi iz ugovora s kupcima	2025. u KM	2024. u KM
Prihod od prodaje električne energije i usluga povezanim stranama	1.424	1.332
Prihod od prodaje električne energije nepovezanim stranama	327.444.837	330.935.699
- domaće tržište	319.768.792	329.340.373
- inozemno tržište	7.676.045	1.595.326
Prihodi od naknade priključenja	5.649.849	4.891.361
Prodaja usluga i drugi prihodi	14.651.004	13.394.765
Ukupno prihodi iz ugovora s kupcima	**347.747.114**	**349.223.157**

Prihodi iz ugovora s kupcima u 2025. godini iznosili su 347.747.114 KM, dok su 31.12.2024. iznosili 349.223.157 KM .U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje u iznosu od 1.476.043, odnosno 0,42%. Prihod se prvenstveno ostvaruje prodajom električne energije kućanstvima, industrijskim i ostalim krajnjim kupcima u Federaciji Bosne i Hercegovine te prodajom na veleprodajnom tržištu. Ove djelatnosti čine osnovne operativne prihode Društva.

Prihodi od električne energije se priznaju na temelju mjerenja stvarno utrošene električne energije isporučene krajnjim kupcima, a na temelju cijena električne energije na koje je Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (FERK) dala suglasnost za kupce u okviru javne opskrbe. Za kupce u okviru tržišne opskrbe prihod se priznaje na temelju mjerenja isporučenih količina krajnjim kupcima i po ugovorenim cijenama.

Prihodi od naknada za priključenje i naknada za povećanje priključne snage priznaju se u iznosu koji se utvrđuje primjenom stope amortizacije imovine izgrađene iz naknade na saldo odgođenog prihoda od naknade za priključenje. Naknada primljena od kupaca za priključenje evidentira se kao odgođeni prihod te se priznaje kao prihod razdoblja istovremeno s amortizacijom imovine (priključaka) na koju se odnosi. Sukladno odredbama MSFI 15, u čijem su opsegu ugovori o priključenju na mrežu, naknada za priključenje na mrežu povezana je s uslugama distribucije

električne energije i ne može se smatrati zasebnom obvezom izvršenja. Priključenje na mrežu smatra se naknadom za buduće usluge korištenja mreže, te se stoga priznaju kao prihod nakon pružanja ovih budućih usluga. Prihvatljivi pristup za određivanje razdoblja pružanja usluge je vijek trajanja imovine priključaka s obzirom da priključci postaju dio distribucijske mreže.
Prihodi od usluga se priznaju u razdoblju u kojem su usluge izvršene u skladu sa stupnjem dovršenosti na datum izvještavanja.

6.3.2. Neto otpuštanja rezerviranja

Rezerviranja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi rezerviranja za sudske sporove	-121.750	-110.000
Prihodi od ukidanja rezerviranja za sudske sporove	11.392.664	9.921.002
Neto efekata rezerviranja za sudske sporove	**11.270.914**	**9.811.002**
Troškovi rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	-4.170.843	-3.419.057
Prihodi od ukidanja rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	5.796.379	8.449.815
Neto efekata rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	**1.625.536**	**5.030.758**
Ukupno neto otpuštanja rezerviranja	**12.896.450**	**14.841.760**

Neto otpuštanje rezerviranja Društva u 2025. godini su iznosila 12.896.450 KM, dok su 31.12.2024. godine iznosila 14.841.760 KM. Neto otpuštena rezerviranja niža su u odnosu na prošlu poslovnu godinu za iznos od 1.945.311 KM, odnosno za 13,10%.

6.3.3. Dobici od financijske imovine

Dobici od financijske imovine	2025. u KM	2024. u KM
Otpušteni ranije priznati kreditni gubitci od financijske imovine po amortiziranom trošku	3.693	11.051
Ukupno dobici od financijske imovine	**3.693**	**11.051**

Dobici od financijske imovine Društva za 2025. godini iznose 3.693 KM, dok su 2024. godine iznosili 11.051 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježili su smanjenje od 7.358 KM.

6.3.4. Financijski prihodi

Financijski prihodi	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi od kamata	831.961	881.952
Neto pozitivne tečajne razlike	543.574	
Financijski prihodi	**1.375.535**	**881.952**

Financijski prihodi Društva za 2025. godinu iznose 1.375.535 KM, dok su u 2024. godini iznosili 881.952 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježili su povećanje od 493.583.KM odnosno 56%. Financijske prihode čine prihodi od kamata, prihodi od pozitivnih tečajnih razlika i ostali financijski prihodi.

6.3.5. Ostali prihodi i dobici

Ostali prihodi i dobitci	2025. u KM	2024. u KM
Prihodi od premija, subvencija, poticaja i drugo	207.648	258.315
Prihodi od najma	388.425	378.127
Prihodi od donacija	3.970.436	4.110.036
Naplaćena otpisana potraživanja	2.924.740	3.478.386
Ostali prihodi iz poslovanja	2.969.100	1.259.968
Ukupno ostali prihodi i dobitci	10.460.349	9.484.832

Ukupni ostali prihodi i dobitci u 2025. godini iznosili su 10.460.349 KM, dok su u 2024. godini iznosili 9.484.832 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu bilježe povećanje od 975.517 KM odnosno 10,3 %.

Ostale prihode čine dobici od prodaje nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja, opreme, bioloških sredstava, učešća u kapitalu, dugoročnih vrijednosnih papira i materijala, dobici na temelju ulaganja u nekretnine, viškovi osim viškova zaliha usluga, prihodi od smanjenja obveza, dobici na temelju prodaje stalnih sredstava klasificiranih kao stalna sredstva namijenjena otuđenju, naplaćena otpisana potraživanja i ostali nespomenuti prihodi. Izvanredni prihodi nastaju kao posljedica izvanrednih događaja, koji se jasno razlikuju od redovitih aktivnosti i od kojih se ne očekuje da nastaju često ili redovito.

6.3.6. Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe

Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe	2025. u KM	2024. u KM
Nabavna vrijednost prodate robe	64.560.369	65.475.161
Utrošene sirovine i materijal	1.852.365	1.463.528
Troškovi energije i goriva	1.192.729	1.205.366
Utrošeni rezervni dijelovi	1.120.987	935.597
Otpis sitnog inventara, HTZ opreme i auto guma	1.100.761	741.159
Ukupno troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodate robe	**69.827.211**	**69.820.811**

Troškovi sirovina, materijala, energije i nabavna vrijednost prodane robe u 2025. godini iznosili su 69.827.211 KM, dok su u 2024. godini iznosili 69.820.811 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježili su neznatan rast od 6.400 KM.

6.3.7. Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja

Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi plaća	86.812.650	87.774.640
Troškovi naknada plaća	17.788.007	16.333.281
Troškovi ostalih primanja i naknada zaposlenima	26.986.370	29.160.567
Troškovi službenih putovanja	218.244	218.164
Ostali troškovi uključujući članove odbora	788.558	633.650
Ukupno troškovi plaća i ostalih osobnih primanja	**132.593.829**	**134.120.302**

Troškovi plaća i ostalih osobnih primanja u 2025. godini iznosili su 132.593.829 KM, dok su u 2024. godini iznosili 134.120.302 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu manji su za 1.526.473 KM odnosno 1,14%.

Obračun plaće vrši se prema bruto principu te Društvo redovito izmiruje obvezne doprinose i porez na dohodak u skladu s važećim propisima i zakonskim stopama. Također, topli obrok, prijevoz radnika sa i na posao i regres za godišnji odmor plaćeni su sukladno važećim propisima. Ovaj trošak se iskazuje u računu dobiti i gubitka u istom razdoblju u kom se iskazuje i trošak plaće.

6.3.8. Amortizacija

Troškovi amortizacije	2025. u KM	2024. u KM
Amortizacija nekretnina, postrojenja i opreme	67.623.673	66.489.941
Amortizacija nematerijalnih sredstava	1.476.532	1.298.950
Amortizacija imovine s pravom raabljenja	89.299	317.331
Ukupno troškovi amortizacije	**69.189.504**	**68.106.222**

Troškovi amortizacije u 2025. godini iznosili su 69.189.504 KM dok su u 2024. godini iznosili 68.106.222 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu veći su za 1.083.282 KM odnosno za 1,6%. Amortizacija se obračunava koristeći proporcionalnu metodu otpisa kroz procijenjeni korisni vijek trajanja pojedine imovine. Osnovica za obračun amortizacije sredstva je nabavna vrijednost. Obračun amortizacije vrši se od prvog dana idućeg mjeseca u odnosu na mjesec kada je sredstvo stavljeno u upotrebu.

Tablica stopa amortizacije koje Društvo primjenjuje:

Nematerijalna imovina	5 godina	20%
Građevine i građevinski dio trafostanica	20 - 100 godina	1 - 5%
Betonski i drveni stupovi	20 godina	5%
Oprema za distributivnu mrežu	20 godina	5%
Elektro montažni dio trafostanica	10 godina	10%
Transportna sredstva u cestovnom prometu	6,7 - 10 godina	10 – 15%
Mjerna oprema	14,3 godina	7%
Računala i oprema za obradu podataka	5 godina	20%

6.3.9. Ostali troškovi poslovanja

Ostali troškovi poslovanja	2025. u KM	2024. u KM
Troškovi usluga izrade i dorade učinaka	35.483	154.529
Trošak transportnih usluga	32.461.638	30.238.755
Troškovi održavanja	15.609.050	16.128.561
Troškovi najma	144.469	119.175
Troškovi sajmova, reklame, sponzorstva i istraživanja	2.278.395	2.004.179
Ostali troškovi proizvodnih usluga	37.930	11.409
Troškovi neproizvodnih usluga	7.752.584	7.443.726
Ukupno troškovi primljenih usluga	**58.319.549**	**56.100.334**
Trošak reprezentacije	540.567	430.106
Troškovi premija osiguranja	2.110.086	1.746.676
Troškovi platnog prometa	267.974	173.616
Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga	3.656.293	3.607.682
Troškovi poreza, naknadi i pristojbi	25.283.941	26.059.079
Ostali nematerijalni troškovi	239.160	260.455
Ukupno ostali poslovni rashodi i troškovi	**32.098.021**	**32.277.614**
Ukupno ostali troškovi poslovanja	**90.417.570**	**88.377.948**

Ostali troškovi poslovanja u 2025. godini iznosili su 90.417.570 KM dok su u 2024. godini iznosili 88.377.948 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu veći su za 2.039.622 KM odnosno 2,3%.

6.3.10. Gubitci od dugoročne nefinancijske imovine

Gubici od dugoročne nefinancijske imovine	2025. u KM	2024. u KM
Neto gubici od otuđenja nekretnina postrojenja i opreme	608.747	103.329
Ostali neto gubici od umanjenja vrijednosti dugoročne nefinancijske imovine	397.024	226.777
Ukupni gubici od dugoročne nefinancijske imovine	**1.005.771**	**330.106**

Gubitci od dugoročne nefinancijske imovine u 2025. godini iznosili su 1.005.771. KM, dok su u 2024. godini iznosili 330.106 KM i veći su za 675.665 KM.

6.3.11. Financijski rashodi

Financijski rashodi	2025. u KM	2024. u KM
Rashodi od kamata	1.573.222	3.996.918
Neto negativne tečajne razlike		274.366
Financijski rashodi	**1.573.222**	**4.271.284**

Financijski rashodi u 2025 godini iznosili su 1.573.222 KM, dok su u 2024. godini iznosili 4.271.284 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu manju su za 2.698.062 KM.

6.3.12. Ostali rashodi i gubitci

Ostali rashodi i gubici	2025. u KM	2024. u KM
Rashodi po sudskim sporovima	940.998	4.134.180
Ostali rashodi i gubitci	503.121	282.580
Ispravka vrijednosti nenaplativih potraživanja	3.283.604	3.892.532
Ukupni ostali rashodi i gubitci	**4.727.723**	**8.309.292**

Ostali rashodi i gubitci u 2025 godini iznose 4.727.723 KM, dok su u 2024. godini iznosili 8.309.292 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu bilježe smanjenje od 3.581.569 KM.

6.3.13. Porez na dobit

Porez na dobit	2025. u KM	2024. u KM
Računovodstvena dobit prije poreza	1.245.926	696.583
Porezni učinak nepriznatih rashoda i usklađivanja prihoda (neto)	-1.024.910	747.912
Oporeziva dobit	**221.016**	**1.444.495**
Efektivna stopa poreza na dobit		

Društvo je u poreznoj bilanci iskazalo poreznu dobit u iznosu od 221.016 KM (2024. godine - 1.444.495 KM). U skladu sa Zakonom o porezu na dobit, preneseni porezni gubitci se mogu koristiti za umanjenje porezne osnovice, kao i porezni poticaji na ime rashoda plaća novih zaposlenika. U vezi sa navedenim, Društvo na dan 31.12.2025. godine nema obveza temeljem poreza na dobit.

Porez na dobit obračunava se u skladu sa Zakonom o porezu na dobit. Porez na dobit predstavlja iznos koji se obračunava i plaća u skladu s entitetskim propisima. Porezna obveza se obračunava na oporezivu dobit.

Oporeziva dobit utvrđuje se u poreznoj Bilanci usklađivanjem dobiti iskazane u bilanci uspjeha, koji je sačinjen u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima i propisima kojima se uređuje računovodstvo, za određene rashode i prihode u suglasnosti s važećim poreznim propisima.

Trošak poreza na dobit sastoji se od tekućeg i odgođenog poreza.

Tekući porez predstavlja očekivanu poreznu obvezu obračunatu na oporezivi iznos dobiti za godinu, koristeći poreznu stopu važeću na datum izvještavanja i sva usklađenja porezne obveze iz prethodnih razdoblja.

Odgođeni porez priznaje se koristeći metodu bilančne obveze, te uzima u obzir privremene razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza koje se koriste za potrebe financijskog izvještavanja i iznosa koji se koriste za porezne svrhe. Odgođena porezna imovina priznaje se u visini u kojoj je vjerojatno da će se ostvariti buduće oporezive dobiti koje će biti dostupne da ih privremene razlike neutraliziraju.

6.3.14. Nekretnine postrojenja i oprema

u KM	Zemljište	Građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Sredstva u pripremi	Ostala imovina	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST						
Stanje na dan 31.12.2025.	66.063.288	1.090.804.822	807.011.053	84.288.687	17.106	2.048.184.956
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI						
Stanje na dan 31.12.2025.	-	540.572.315	524.746.619		-	1.065.318.934
SADAŠNJA VRIJEDNOST						
Stanje na dan 31.12.2025.	66.063.288	550.232.507	282.264.435	84.288.687	17.106	982.866.023

Na dan 31.12.2025. godine pod hipotekom su sljedeći objekti i oprema: Poslovni objekt – Upravna zgrada prema procijenjenoj vrijednosti u iznosu od 9.192.401 KM i Pogon HE Mostarsko blato prema procijenjenoj vrijednosti u iznosu od 71.029.000 KM, zemljište na kojem se gradi FNE „EPHZHB1" procijenjene vrijednosti 7.004.000 KM.

Navedene hipoteke služe kao instrument osiguranja kredita po Ugovoru o dugoročnom kreditu broj: I-10463/19 kod UniCredit bank d.d. Mostar od 11.11.2019. godine založno pravo I. reda i /ili Ugovor broj 5809/25 (15000291-DK-1/2025) od 26.9.2025. godine - založno pravo I. i II. reda.

Nekretnine, postrojenja i oprema su materijalna sredstva koja Društvo drži za upotrebu u proizvodnji ili isporuku robe ili pružanje usluga, za iznajmljivanje drugim osobama ili u administrativne svrhe ili za koja se očekuje da će se koristiti dulje od jednog obračunskog razdoblja. Nabave nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja i opreme u tijeku godine evidentiraju se po nabavnoj vrijednosti. Nabavnu vrijednost čini fakturna vrijednost nabavljenih sredstava uvećana za sve zavisne troškove nabave i sve troškove dovođenja u stanje funkcionalne pripravnosti. Cijenu

koštanja navedenih sredstava proizvedenih u vlastitoj režiji čine direktni troškovi i pripadajući indirektni troškovi, koji se odnose na to ulaganje.

Dobici ili gubitci koji proistječu iz rashodovanja ili otuđenja utvrđuju se kao razlika između procijenjenih neto priljeva od prodaje i iskazanog iznosa sredstva i priznaju se kao prihod ili rashod u bilanci uspjeha.

U momentu nabave ova imovina se vrednuje po nabavnoj cijeni. Nakon početnog priznavanja po nabavnoj vrijednosti građevinski objekti, postrojenja, oprema i sredstva, vrednuju se po sadašnjoj vrijednosti (nabavna vrijednost umanjena za iznos obračunate amortizacije i gubitke na temelju smanjenja vrijednosti).

Investicijske nekretnine nakon početnog priznavanja procjenjuju se po sadašnjoj vrijednosti (obično je to vladajuća tržišna cijena). Dobit ili gubitak nastao uslijed promjene vrijednosti investicijske nekretnine uključuje se u rezultat u kome je nastao.

Sadašnja vrijednost građevinskih objekata, postrojenja, opreme i investicijske imovine uvećava se za naknadne troškove na temelju troškova adaptacije, zamjene dijelova i troškova generalnih popravka pod uvjetom da se ovi troškovi mogu izmjeriti i da oni produžuju korisni vijek ili povećavaju učinak sredstva.

Nakon početnog vrednovanja kada knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme odstupa od tržišnih cijena na dan sastavljanja bilanci, vrši se procjena nekretnina, postrojenja i opreme ili putem nove nabavne cijene ili putem revalorizacije. Pozitivni efekti ove procjene povećavaju revalorizacijsku rezervu, dok negativni efekti smanjuju revalorizacijsku rezervu, a ako revalorizacijske rezerve nema negativni efekt povećava rashod manjom vrijednošću imovine u bilanci uspjeha.

U skladu s MRS 36 – umanjenje vrijednosti imovine, a temeljem procjene ovlaštenog procjenitelja, utvrđeno je da je knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenje i opreme (investicije u koje dulji niz godina nisu uložena sredstva) viša od nadoknadivog iznosa za 397.024 KM (napomena 6.3.10).

6.3.15. Imovina s pravom korištenja

Imovina s pravom korištenja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Zemljište	200.332	280.750
Nematerijalna imovina	150.973	
Ukupno imovina s pravom korištenja	**351.305**	**280.750**

Imovina s pravom korištenja Društva na dan 31.12.2025. godine iznosila je 351.305 KM, dok je na dan 31.12.2024. godine iznosila 280.750 KM i u odnosu na prethodnu poslovnu godinu bilježi povećanje od 70.555 KM, odnosno 25,13%.

U skladu s MSFI 16, najmovi se priznaju kao imovina s pravom korištenja i obveza po osnovi najma. U skladu s Računovodstvenim politikama Društva standard se ne primjenjuje na kratkoročne najmove i najmove male vrijednosti.

Za početno priznavanje imovine s pravom korištenja koristi se metoda troška nabave, inicijalno u visini utvrđene obveze najma. Nakon početnog priznavanja imovina s pravom korištenja amortizira se tijekom trajanja najma.

Društvo iskazuje obvezu po osnovu najma prvobitno izmjereno po sadašnjoj vrijednosti preostalih plaćanja za najam, diskontirane odgovarajućom diskontnom stopom (kamatna stopa iz ugovora o najmu ili inkrementalna kamatna stopa zaduženja), usklađena za iznos plaćenih obveza.

6.3.16. Nematerijalna imovina

u KM	Koncesija, patenti, licence i druga prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Softver i ostala nematerijalna imovina	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST				
Stanje na dan 31.12.2025.	1.494.241	20.069.070	2.276.543	23.839.855
ISPRAVKA VRIJEDNOSTI				
Stanje na dan 31.12.2025.	1.427.396	13.115.024	-	14.542.419
SADAŠNJA VRIJEDNOST				
Sadašnja vrijednost na dan 31.12.2025. godine	66.846	6.954.047	2.276.543	9.297.436

Nematerijalna ulaganja se priznaju samo kada je vjerojatno da će od tog ulaganja pritjecati ekonomske koristi i kada je nabavna vrijednost ulaganja pouzdano mjerljiva, a obuhvaćaju ulaganja u razvitak, koncesije, patente, licence, ulaganja u ostalu nematerijalnu imovinu, kao i kupovinom stečenog goodwilla.
Nematerijalna ulaganja se inicijalno vrednuju prema nabavnoj vrijednosti.
Licence i projektna dokumentacija se amortiziraju tijekom očekivanog korisnog vijeka upotrebe.

Očekivani korisni vijek upotrebe pregledava se godišnje, te se vrše procjene umanjenja vrijednosti ukoliko postoji indikacija za umanjenje vrijednosti.

Temeljem povedene analize ovlaštenog procjenitelja, nisu utvrđeni indikatori koji bi ukazivali na potrebu za umanjenje vrijednosti nematerijalne imovine.

Naknadni troškovi vezani uz kapitaliziranu nematerijalnu imovinu priznaju se u knjigovodstveni iznos stavki samo ako povećavaju buduće ekonomske koristi povezane sa sredstvom. Svi ostali troškovi predstavljaju trošak u računu dobiti i gubitka u razdoblju kad su nastali.

Amortizacija se obračunava koristeći linearnu metodu otpisa kroz procijenjeni korisni vijek trajanja pojedine imovine. Nematerijalna imovina amortizira se od datuma kada je raspoloživa za upotrebu. Procijenjeni korisni vijek trajanja nematerijalne imovine za software i projektna dokumentacija 3 - 5 godina.

6.3.17. Ulaganja u ovisna društva

Ulaganja u ovisna društva	31.12.2025. u KM	31.12.2024. KM
Konstruktor Neretva d.o.o. Čapljina	859.665	859.665
Elektrokontrol HZ HB d.o.o. Čapljina	258.710	258.710
Ispravka vrijednosti ulaganja	-871.236	-871.236
	247.139	247.139

Udio Društva u temeljnom kapitalu društva „Elektrokontrol HZ HB" d.o.o. Čapljina je 57,14% i na dan 31.12.2025. godine iznosi 258.710 KM, što uz ispravku vrijednosti od 11.571 KM daje neto iznos od 247.139 KM.
Također, Društvo na dan 31.12.2025. godine sudjeluje u vlasničkoj strukturi društva Konstruktor Neretva d.o.o. Čapljina s 14%. Ukupna ulaganja iznose 859.665 KM i ista su ispravljena u prethodnim razdobljima u cijelosti.

6.3.18. Financijska imovina po amortiziranom trošku - dugoročna

Financijska imovina po amortiziranom trošku Društva za 2025. godinu iznosi 9.573 KM i odnosi se na dane kredite.

6.3.19. Ostala imovina i potraživanja

Ostala imovina i potraživanja	31.12.2025.	31.12.2024.
Ostala imovina i potraživanja	9.824.106	10.031.754
Ispravka vrijednosti	-9.824.106	
Ostala imovina i potraživanja	0	10.031.754

Ostala imovina i potraživanja na dan 31.12.2025. godine iznosila je 9.824.106 KM i 100% su rezervirana (na dan 31.12.2024. iznosila je 10.031.754 KM) i odnosi se na dva Ugovora o kompenzaciji koje je Društvo potpisalo s Općinom Neum i Općinom Ravno u svezi s naplatom naknade za korištenje hidro akumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina i raspodjeli iste, po preplaćenom iznosu naknade za korištenje hidro akumulacijskih objekata za proizvodnju električne energije u CHE Čapljina koju naknadu je, prema odredbama Zakona o izdvajanju i usmjeravanju dijela prihoda poduzeća ostvarenog korištenjem hidro akumulacijskih objekata, u obvezi obračunavati i plaćati Društvo.

Ova potraživanja su dugoročnog karaktera i ispravka vrijednosti iskazana je za 2024. godinu na poziciji Rezerviranja (napomena: 6.3.29.).

6.3.20. Zalihe

Zalihe	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Zalihe sirovina i materijala	5.270.592	3.806.838
Zalihe rezervnih dijelova	15.639.575	11.698.226
Zalihe autoguma i HTZ opreme	381.227	362.493
Alat i sitan inventar	361.268	110.912
Ispravka vrijednosti sirovina, materijala, dijelova i inventara	-8.657.544	*-6.766.242*
Ukupno zalihe	**12.995.118**	**9.212.227**

Zalihe Društva na dan 31.12.2025. godine iznosile su 12.995.118 KM, dok su 31.12.2024. godine iznosile 9.212.227 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je povećanja od 3.782.891 KM, odnosno 41,1%. Društvo je u 2025. godini realiziralo nabavu brojila koja će najvećim dijelom biti ugrađena u 2026. godini, čime će broj ugrađenih tzv. pametnih brojila premašiti 75% ukupno ugrađenih brojila.

Zalihe sirovina i materijala, rezervnih dijelova, sitnog inventara, alata, auto guma i zaštitne opreme se koriste za održavanje elektrana, elektroenergetskog sustava i drugih pomoćnih djelatnosti i za pružanje usluga, te upravne i administrativne poslove.

Pri početnom vrednovanju, zalihe se iskazuju po nabavnoj vrijednosti (cijeni koštanja) ili po neto vrijednosti koja se može realizirati ukoliko je ona niža od troška. Evidencija ulaza izlaza i druge procedure se vodi tijekom cijele godine, zadnji tjedan u godini se vrši konačan popis.

6.3.21. Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Kupci u zemlji	393.536.244	403.627.295
Kupci u inozemstvu	2.064.267	7.894
Ispravka vrijednosti potraživanja od kupaca	-344.121.196	-344.743.121
Ukupno potraživanja od kupaca:	**51.479.315**	**58.892.068**

Potraživanja od kupaca Društva na dan 31.12.2025. godine iznose 51.479.315 KM, dok su 31.12.2024. godine iznosila 58.892.068 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje od 7.412.753 KM odnosno 12,6%.

Potraživanja od kupaca u inozemstvu odnose se na prodanu električnu energiju ino kupcima. Električna energija ima tretman burzovne robe (odnosno dobra) te se cijene na veleprodajnom tržištu formiraju prema cijenama na relevantnim burzama električne energije. Potraživanja koja nisu izmirena u propisanim rokovima su utužena, a za određene korisnike ograničena je primjena obustave električne energije, sukladno Općim uvjetima za isporuku električne energije (članak 80.). Pravilnikom o računovodstvenim politikama definirano je da se sva potraživanja koja se smatraju sumnjivim i spornim prenose na ispravku potraživanja i rashod.

Konačan otpis nenaplativih potraživanja od kupaca se realizira po sudskim rješenjima ili po odluci Nadzornog odbora. Prema Izvješću o popisu nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja Povjerenstvo za popis nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja je predložilo otpis potraživanja u ukupnom iznosu od 823.104,33 KM. Nadzorni odbor društva je dao ovlast Upravi Društva (Oduka broj: NO-99/26 od 3.2.2026. godine) za otpis potraživanja, nakon čega je izvršen otpis prema specifikacijama Povjerenstva za popis nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja za 2025. godinu iskazanim u Izvješću o popisu nenaplativih sumnjivih i spornih potraživanja.

Ukupno stanje potraživanja od kupca Aluminij d.d. Mostar na dan 31.12.2025. godine iznosilo je 292.929.132 KM, kao i 31.12.2024. godine. Ukupan ispravak knjiženja potraživanja od Aluminij d.d. Mostar na 31.12.2025. godine iznose 292.929.132 KM. Iz naprijed navedenog je vidljivo da je cjelokupan iznos potraživanja od Aluminij d.d. Mostar ispravljen.

Temeljem procjene ovlaštenog procjenitelja rezerviranje na dan 31. prosinca 2025. godine, koja se odnose na OJ Opskrba električnom energijom, prema pojednostavljenom modelu MSFI 9 iznosi 23.918 KM. Rezerviranja na dan 31. prosinca 2024. godine, prema istom principu iznosila su 27.611 KM. Na temelju navedenog, na dan 31.12.2025. godine OJ Opskrba električnom energijom knjižila je umanjenje vrijednosti ispravke potraživanja od kupaca u iznosu od 3.693 KM.

6.3.22.Financijska imovina po amortiziranom trošku - kratkoročna

Financijska imovina po amortiziranom trošku Društva (potraživanja od kamata), na dan 31.12.2025. godine iznosi 535.802 KM, dok je na dan 31.12.2024. godine iznosila 601.100 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje od 65.298 KM odnosno 10,9%.

6.3.23. Potraživanja od financijskog najma

Potraživanja od financijskog najma Društva na dan 31.12.2025. godine, iznosila su 52.753 KM, dok su 31.12.2024. godine iznosila 80.388 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje od 27.635 KM.

6.3.24. Novac i novčani ekvivalent

Novac i novčani ekvivalenti	31.12.2025 U KM	31.12.2024. U KM
Transakcijski računi – domaća valuta	1.789.674	19.379.186
Transakcijski računi – inozemna valuta	1.040.817	78.867
Blagajna	570	966
Oročena novčana sredstava – Bobar banka	4.950.000	4.950.000
Blokirana novčana sredstva – Hercegovačka banka, Glumina banka, Gospodarska banka	998.258	1.257.709
Ispravka vrijednosti novca i novčanih ekvivalenata	*-5.948.258*	*-6.207.709*
Ukupno novac i novčani ekvivalenti:	**2.831.061**	**19.459.019**

Novac i novčani ekvivalenti odnose se na novčana sredstva koja se vode na računima kod poslovnih banaka i u blagajnama Društva. Društvo ima otvorene transakcijske i devizne račune kod UniCredit banke, Raiffeisen banke, Addiko banke i Intesa Sanpaolo banke. Glavni račun je otvoren kod UniCredit Banke. Prolazni računi otvoreni su po organizacijskim jedinicama putem kojih se vrši naplata električne energije i usluga, koji se svakodnevno prazne na centralni račun.

U okviru novčanih sredstava iskazan je iznos koji se odnosi na oročena novčana sredstva kod Bobar banke (4.950.000 KM), te blokirana novčana sredstva kod Hercegovačke banke (733.931 KM), Glumina banke (149.583 KM) i Gospodarske banke (114.744 KM) za koje je već u ranijem razdoblju izvršena ispravka na teret rashoda. Ukupan iznos novčanog potraživanja od Hercegovačke banke d.d. Mostar 993.381,54 KM, smanjen je nakon što je 18.11.2025. godine uplaćen iznos od 259.450,75 KM, nakon prve djelomične diobe u stečaju nad dužnikom Hercegovačka banka d.d. Mostar.

6.3.25. Ostala imovina i potraživanja uključujući razgraničenja

Ostala imovina i potraživanja uključujući razgraničenja	31.12.2025.	31.12.2024.
Potraživanja od državnih organa i institucija	11.588.257	10.925.579
Akontacija poreza na dobit	3.293.403	3.293.403
Ostala kratkoročna potraživanja	293.063	288.356
Ispravka vrijednosti ostalih potraživanja	*-13.771.079*	*-13.537.079*
Potraživanja za PDV	2.063.907	1.506.529
Kratkoročna razgraničenja	323.395	209.834
Ukupno ostala potraživanja:	***3.790.946***	***2.686.622***

Ostala imovina i potraživanja Društva na dan 31.12.2025. godine iznosila su 3.790.946 KM, dok su 31.12.2024. godine iznosila 2.686.622 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je povećanje od 1.104.324 KM odnosno 41,10%.

Ostala potraživanja u Društvu na dan 31.12.2025. godine iznose 15.174.723 KM, a njihova ispravka vrijednosti na dan 31.12.2025. godine iznosi 13.771.079 KM.

Odlukom Vlade Federacije BiH o izmjenama Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije domaćinstvima i stimulaciji energetske učinkovitosti („Službene novine Federacije BiH", broj 95/25) propisano je da će sva neisplaćena potraživanja po osnovu odobrenih subvencija krajnjim kupcima električne energije, koja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar imaju prema Vladi Federacije BiH, za razdoblje od 1.1.2022.

do 31.12.2024. godine, biti isplaćena iz Proračuna Federacije BiH za 2026. godinu. Navedeno potraživanje JP „Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar iznosi 3.274.342,64 KM.

6.3.26. Kapital

Kapital	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Dionički kapital	736.166.001	736.166.001
Statutarne i ostale rezerve	131.258.200	139.746.594
Akumulirani gubitci iz prethodnih razdoblja	-100.112.189	-109.297.167
Aktuarski dobitci/gubitci	-928.764	
Dobit tekućeg razdoblja	1.245.926	696.583
Ukupno kapital	**767.629.174**	**767.312.011**

Kapital Društva 31.12.2025. godini iznosi 767.629.173 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je povećanje u iznosu od 317.163 KM.
Dionički kapital se sastoji od 7.361.660 redovitih dionica. Nominalna vrijednost dionice je 100,00 KM po dionici.

Skupština Društva održana dana 27.6.2025. godine je usvojila Izvješće o poslovanju za 2024. godinu, te donijela Odluku o raspodjeli dobiti za 2024. godinu. Dobit ostvarena u 2024. godinu u iznosu od 696.583 KM raspoređuje se za pokriće gubitaka iz ranijih godina. Također, iznos od 8.488.395 KM iz ostalih rezervi se raspoređuje za pokriće gubitaka iz ranijih godina.

Revalorizacijske rezerve iz prethodnog razdoblja su, nakon prelaska na historijski trošak iz 2016. godine, prenesene u Ostale rezerve. Društvo je razliku između knjigovodstvene vrijednosti neto kapitala i surogatnog troška priznalo (knjižilo) u Ostale rezerve (konto 322).

6.3.27. Dugoročne obveze po kreditima

Dugoročne obveze	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Dugoročni krediti od banaka u zemlji	6.376.858	8.511.904
Dugoročni krediti u inozemstvu	50.411.401	58.553.458
Dugoročne obveze po najmovima	531.594	288.588
Ukupno dugoročni krediti	**57.319.853**	**67.353.950**

Dugoročni krediti i najmovi Društva na dan 31.12.2025. godine iznosili su 57.319.853 KM, dok su na dan 31.12.2024. godine iznosili 67.353.950 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje od 10.034.097 KM, odnosno 14,9%.

6.3.28. Odgođeni dugoročni prihod

Odgođeni prihodi	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Odgođeni prihodi za donirana sredstva	44.233.281	48.203.117
Odgođeni prihod naknade za priključenje	67.789.177	55.770.289
Ukupno odgođeni prihod	**112.022.458**	**103.973.406**

Odgođeni prihodi Društva na dan 31.12.2025. godine iznosili su 112.022.458 KM, dok su na dan 31.12.2024. godine iznosili 103.973.406 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je povećanje od 8.049.052 KM, odnosno 7,74%.

6.3.29. Rezerviranja

Rezerviranja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Rezerviranja za naknade i druge beneficije zaposlenih	17.159.976	17.684.302
Rezerviranja za sudske sporove	4.750.801	16.019.782
Ostala dugoročna rezerviranja (Općina Neum i Općina Ravno) napomena 6.3.19.	0	10.031.754
Ukupno rezerviranja	**21.910.777**	**43.735.838**

Dugoročna rezerviranja Društva u 2025. godini iznosila su 21.910.777 KM, dok su na dan 31.12.2024. godine iznosila 43.735.838 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježeno je smanjenje u iznosu od 21.825.061 KM.

Rezerviranja za općinu Neum i Ravno u iznosu od 9.824.106 KM u 2025. godini prikazana su u napomeni 6.3.19.

Društvo vrši rezerviranje u skladu s MRS 19 - Primanja zaposlenih (jubilarne nagrade i otpremnine pri redovnoj mirovini) ravnomjerno u razdoblju u kojem je primanje ostvareno na temelju stvarnog broja godina radnog staža. Obvezu za dugoročna primanja radnika mjeri neovisni aktuar na kraju svakog izvještajnog razdoblja koristeći pretpostavke o broju radnika kojima navedena primanja treba isplatiti, procijenjeni trošak navedenih primanja, te diskontne stope koja je određena kao prosječna očekivana stopa prinosa na ulaganja u državne obveznice. Vrše se rezerviranja po započetim sudskim sporovima i rezerviranja za neiskorištene dane godišnjeg odmora.

6.3.30. Kratkoročne obveze po kreditima

Kratkoročni krediti	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Kratkoročni dio dugoročnih kredita i kratkoročni krediti od banaka u zemlji	25.392.409	8.511.905
Kratkoročni dio dugoročnih kredita u inozemstvu	7.773.557	16.850.816
Ukupno kratkoročni krediti:	**33.165.966**	**25.362.721**

Kratkoročne obveze po kreditima Društva na dan 31.12.2025. godine iznosile su 33.165.966 KM, dok su na dan 31.12.2024. iznosile 25.362.721 KM. U odnosu na prethodnu poslovnu godinu zabilježile su povećanje od 7.803.245 KM, odnosno 30,77%.

6.3.31. Obveze prema dobavljačima i ugovorene obveze

Obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Primljeni avansi, depoziti i kaucije	1.470.792	3.086.314
Dobavljači u zemlji	47.663.575	21.441.843
Dobavljači u inozemstvu	1.563.548	1.525.613
Ukupno obveze prema dobavljačima i ugovorne obveze:	**50.697.915**	**26.053.770**

Obveze prema dobavljačima Društva na dan 31.12.2025. godine iznosile su 50.697.915 KM, dok su na dan 31.12.2024. iznosile 26.053.770 KM. U odnosu na isto razdoblje prošle godine zabilježile su povećanje od 24.644.145 KM.

6.3.32. Ostale obveze i razgraničenja

Ostale obveze i razgraničenja	31.12.2025. u KM	31.12.2024. u KM
Ostale obveze iz poslovanja	227.687	278.590
Obveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih	10.623.110	10.460.036
Obveze za ostale poreze, doprinose i druge dažbine	5.838.192	6.014.969
Obveze za PDV	26	3.942.878
Ostale obaveze	65.373	40.931
Kratkoročna rezerviranja i razgraničenja	4.376.236	5.498.587
Ukupno ostale obveze i razgraničenja:	**21.130.623**	**26.235.991**

Ostale obveze i razgraničenja Društva na dan 31.12.2025. godine iznosile su 21.130.623 KM, dok su na dan 31.12.2024. godine iznosile 26.235.991 KM. U odnosu na isto razdoblje prethodne godine zabilježile su smanjenje od 5.105.368 KM, odnosno 19,46%.

6.3.33. Izvanbilančna evidencija

Izvanbilančna evidencija	31.12.2025. u KM	32.12.2024. u KM
Tuđa dugoročna nefinancijska imovina	326.719.721	326.719.721
Primljene mjenice	1.955.830	250.000
Izdane mjenice	71.126.379	41.116.600
Rashodovana osnovna sredstva	791.667	2.075.272
Obračunata zatezna kamata	4.613.358	4.614.547
Potraživanja za obračun RTV pretplate	10.991	11.919
Izvanbilančna aktiva	**405.217.946**	**374.788.059**
Obveze za tuđa dugoročnu nefinancijsku imovinu	326.719.721	326.719.721
Obveze za primljene mjenice	1.955.830	250.000
Obveze za izdane mjenice	71.126.379	41.116.600
Obveze za rashodovana osnovna sredstva	791.667	2.075.272
Obveze za obračunata zateznu kamatu	4.613.358	4.614.547
Obveze za obračun RTV pretplate	10.991	11.919
Izvanbilančna pasiva	**405.217.946**	**374.788.059**

6.3.34. Potencijalne obveze

Ukupna procijenjena vrijednost sudskih sporova koji se vode protiv Društva na dan 31.12.2025. godine, iznosi 36.710.035 KM. Društvo redovito procjenjuje i analizira rizik potencijalnih gubitaka temeljem sudskih sporova. Procjenu rezerviranja za sudske sporove vrši Povjerenstvo za rezerviranja po sudskim predmetima imenovano od strane Uprave Društva. Na dan 31.12.2025. godine izvršena su dodatna rezerviranja u iznosu od 121.750 KM, a prihod od ukidanja rezerviranja iznosi 11.392.664 KM (Napomena 6.3.2). Ukupna rezerviranja temeljem sudskih sporova na dan 31.12.2025. godine iznose 4.750.801 KM (Napomena 6.3.29.).

7. ZAKLJUČAK

U skladu s člankom 273. Zakona o gospodarskim društvima i člankom 44. Statuta Društva, Odbor za reviziju je dužan izvršiti reviziju godišnjeg obračuna i istodobno kontrolu usklađenosti poslovanja društva i funkcioniranja tijela društva sa Zakonom, drugim relevantnim propisima i temeljnim načelima korporativnog upravljanja.

Izrada financijskih izvještaja regulirana je zakonskim i podzakonskim propisima i internim aktima Društva. Uvidom u interne akte uvjerili smo se da su usvojeni akti Drustva usklađeni s važećim Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH.

Odgovornost Odbora za reviziju je izraziti mišljenje u dijelu koji je bio predmet revizije. S obzirom da revizijom nije moguće obuhvatiti sve aspekte predmetne oblasti, postoji mogućnost da pojedine greške ostanu neotkrivene.

Revizijom financijskih izvještaja, Odbor za reviziju je utvrdio da je Društvo sačinilo financijske izvještaje za 2025. godinu na temelju podataka iz Glavne knjige na propisanim obrascima i iste uredno ovjerene i potpisane predalo nadležnoj agenciji u zakonskom roku.

Nakon obavljene revizije godišnjeg obračuna za 2025. godinu, mišljenja smo da financijski izvještaji, prikazuju istinite i objektivne informacije po materijalno značajnim pitanjima o financijskom stanju imovine, kapitala i obveza na dan 31.12.2025. godine, novčanim tokovima i promjenama po računima kapitala, te prihodima, rashodima i ukupnom financijskom položaju Društva za godinu koja završava 31.12.2025. Nadalje, mišljenja smo da su aktivnosti, dokumentacija, financijske transakcije i informacije Društva na dan 31.12.2025. godine, u skladu sa zakonskim i drugim propisima.

Broj: OZR-130/26
Mostar,14.5.2026. godine

PREDSJEDNIK

Vedran Smiljanić, dipl. iur.

Na osnovu člana 19. stav (4) Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", br. 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06), Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na 365. hitnoj sjednici održanoj 18.09.2026. godine, donosi

ZAKLJUČAK

1. Prihvata se Izvještaj o poslovanju "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu
2. Izvještaj iz tačke 1. ovog zaključka se dostavlja Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.
3. Ovaj zaključak stupa na snagu danom donošenja.

V. broj: 1288 /2026
18.09.2026. godine
Sarajevo

BOSNA I HERCEGOVINA - FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE VLADA Sarajevo 1

PREMIJER
Nermin Nikšić

Adresa: Hamdije Čemerlića 2, 71000 Sarajevo
Tel: +387 33 66 44 49, Fax: +387 33 21 24 11, +387 33 66 72 69
www.fbihvlada.gov.ba
e-mail: sekretar@fbihvlada.gov.ba

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa
„BH-Gas" d.o.o. Sarajevo
SKUPŠTINA DRUŠTVA

Broj: 01-845-4/26
Sarajevo, 29.06.2026. godine

Na osnovu čl. 26. Statuta Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH Gas d.o.o. Sarajevo, Skupština Društva je na 79. sjednici, održanoj dana 29.06.2026. godine, donijela

ODLUKU

o usvajanju Izvještaja o poslovanju BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu

I

Ovom Odlukom usvaja se Izvještaj o poslovanju BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu uključujući:

- Izvještaj o radu Nadzornog odbora BH-Gas za 2025. godinu
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju BH-Gas za 2025. godinu
- Izvještaj eksternog revizora o poslovanju BH-Gas za 2025. godinu.

II

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja.

PREDSJEDAVAJUĆI SKUPŠTINE
Adnisa Đuliman

Dostaviti:
- Sektor ekonomsko-finansijskih poslova
- Sekretar
- Arhiva

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa
„BH-Gas" d.o.o. Sarajevo
SKUPŠTINA DRUŠTVA

Broj: 01-845-5/26
Sarajevo, 29.06.2026. godine

Na osnovu čl. 28. Statuta Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH Gas d.o.o. Sarajevo, Skupština Društva je na 79. sjednici, održanoj dana 29.06.2026. godine, donijela

O D L U K U
o usvajanju finansijskih izvještaja za 2025. godinu

I

Utvrđuje se prijedlog za usvajanje finansijskih izvještaja BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu sa sljedećim sadržajem:

- IMOVINA	79.221.967 KM
- KAPITAL I OBAVEZE	79.221.967 KM
- PRIHODI	11.432.739 KM
- RASHODI	8.738.533 KM
- BRUTO DOBIT	2.694.206 KM
- POREZ NA DOBIT	53.586 KM
- NETO DOBIT	2.640.620 KM

II

Prijedlog za usvajanje korigovanih finansijskih izvještaja BH-Gasa d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu, obuhvata:

- Bilans stanja – Izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda
- Bilan uspjeha – Izvještaj o ukupnom rezultatu za period
- Izvještaj o gotovinskim tokovima – Izvještaj o tokovima gotovine
- Izvještaj o promjenama u kapitalu
- Bilješke uz finansijske izvještaje
- ANEKS – Dodatni računovodstveni izvještaji
- Posebni podaci o plaćama i broju zaposlenih
- Godišnji izvještaj o investicijama (INV-01)
- Obračun članarine turističkim zajednicama (Obrazac -TZ)
- Obračun naknade za korištenje, zaštitu i unapređenje šuma (Obrazac ONŠ)
- Obračun posebnih vodoprivrednih naknada (Obrazac OVN)
- Izvještaji o obračunatom i uplaćenom posebnom porezu/naknadi za zaštitu od prirodnih i drugih nesreća
- Godišnji izvještaj o poslovanju

III

Ova odluka stupa na snagu danom donošenja.

PREDSJEDAVAJUĆI SKUPŠTINE

Adonisa Đuliman

Dostaviti:
- Sektor ekonomsko-finansijskih poslova
- Sekretar
- Arhiva

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa
„BH-Gas" d.o.o. Sarajevo
SKUPŠTINA DRUŠTVA

Broj: 01-845-6/26
Sarajevo, 29.06.2026. godine

Na osnovu čl. 28. Statuta Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH Gas d.o.o. Sarajevo, Skupština Društva je na 79. sjednici, održanoj dana 29.06.2026. godine, donijela

ODLUKU
o prijedlogu raspodjele dobiti BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu

I

Dobit iskazana po godišnjem obračunu za 2025. godinu iznosi

2.640.620,00 KM
(slovima: dvamilionašeststotinačetrdesethiljada šeststotinadvadeset i 00/100 KM)

II

Dobit u iznosu od 2.640.620,00 KM će se raspodjeliti u sljedeće namjene:
- za pokriće gubitka iz prethodnih godina u iznosu od 2.640.620,00 KM

III

Ova odluka stupa na snagu danom donošenja.

PREDSJEDAVAJUĆI SKUPŠTINE

Adnan Dulmen

PRIVREDNO DRUŠTVO ZA PROIZVODNJU I TRANSPORT GASA BH-Gas d.o.o. SARAJEVO 1

Dostaviti:
- Sektor ekonomsko-finansijskih poslova
- Sekretar
- Arhiva

Pr vredno društvo za proizvodnju i transport gasa

Gas Production and Transport Company

BH-GAS

"BH-Gas" d.o.o.
SARAJEVO
Broj 06-760-1/26
Datum 1-05-2026

IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU

ZA 2025. GODINU

Maj 2026. godine

SADRŽAJ

1. UVOD 5
2. OSNOVNE INFORMACIJE O DRUŠTVU 7
2.1. Prikaz primjenjivanih pravila korporativnog upravljanja 9
3. IZVJEŠTAJ O SISTEMU TRANSPORTA GASA 12
3.1. Nadzor i upravljanje (rad dispečerskog centra) 12
3.2. Izvještaj o održavanju transportnog gasnog sistema 14
3.2.1. Izvještaj o realizaciji tekućeg održavanja 14
3.2.2. Izvještaj o realizaciji investicionog održavanja 15
3.2.3. Mjere poduzete na zaštiti okoliša/životne sredine 16
4. IZVJEŠTAJ RAZVOJA TEHNIČKOG I POSLOVNOG SISTEMA 17
4.1. Projekat gasovoda Južna interkonekcija BiH - Hrvatska Zagvozd - Posušje – Novi Travnik sa odvojkom za Mostar 17
4.2. Aktivnosti na realizaciji ostalih interkonekcijskih projekata 18
4.3. Ostale aktivnosti razvoja i saradnja s institucijama i partnerima 18
5 IZVJEŠTAJ RAZVOJA I ODRŽAVANJA INFORMACIONOG SISTEMA 20
6 IZVJEŠTAJ O UPRAVLJANJU KADROVSKIM POTENCIJALIMA 25
7 EKONOMSKI ASPEKT IZVJEŠTAJA O POSLOVANJU 26
7.1. Zakonski okvir u Federaciji Bosne i Hercegovine 26
7.2. Realizacija plana transporta prirodnog gasa 26
7.3. Aktivnosti na povećanju potrošnje prirodnog gasa 28
8. IZVJEŠTAJ O REALIZACIJI NABAVKI 29
9. IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POSLOVANJU 30
9.1. Finansijski rezultat 30
9.2. Imovina i izvori imovine 41
9.3. Dužničko-povjerilački odnosi 46
9.4. Revizija finansijskih izvještaja 50
9.4.1. Revizija finansijskih izvještaja za 2025. godinu 50
9.4.2. Praćenje postupanja po preporukama od strane Ureda za reviziju FBiH 51
10. IZVJEŠTAJ O UPRAVLJANJU RIZICIMA 52
11. Finansijsko upravljanje i kontrola (FUK) 62
12. ZAKLJUČAK 64
13. PRILOZI 65

1. UVOD

Izvještaj o poslovanju za 2025. godinu Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo (u daljem tekstu i: Društvo) sačinjen je u skladu s propisanim zakonskim i podzakonskim aktima utvrđenim Zakonom o privrednim društvima Federacije Bosne i Hercegovine. Sadržaj ovog dokumenta pruža detaljan uvid u ključne aktivnosti i rezultate ostvarene tokom 2025. godine, uključujući i opis glavnih rizika i neizvjesnosti s kojima se Društvo suočava, usporedbu s planskim veličinama, kao i ostvarenjem iz 2024. godine, a sve u cilju pružanja sveobuhvatnih informacija o poslovanju svim organima i institucijama koje imaju legitiman interes za poslovanje ovog privrednog društva.

Uvažavajući prethodno izloženo, u nastavku se izdvajaju najznačajnije aktivnosti i rezultati ostvareni u 2025. godini.

U 2025. godini, BH-Gas je održao pouzdan i siguran transport prirodnog gasa, ostvarujući kontinuitet u održavanju sigurnog i efikasnog transportnog sistema. Kroz transportni gasni sistem je prošlo ukupno 185.169.121 Sm^3 prirodnog gasa, što predstavlja povećanje od 1,97% u odnosu na revidirane planirane količine. U usporedbi s 2024. godinom, transport gasa je povećan za 7,16%, odnosno za 12,37 miliona Sm^3.

Kako su u 2024. godini okončane i aktivnosti sanacije magistralnog gasovoda Zenica – Travnik i podnesen zahtjev za tehnički pregled istog, u februaru 2025. godine Federalno ministarstvo prostornog uređenja izdalo je odobrenje za upotrebu za izvedene radove na izgradnji magistralnog gasovoda Zenica – Travnik s odvojcima za Busovaču i Novi Travnik, s dvije PEHD cijevi za uvlačenje optičkog kabla na istoj trasi, na području gradova Zenica i Novi Travnik i općina Busovača, Vitez i Travnik. Dobivanjem odobrenja za upotrebu magistralnog gasovoda Zenica – Travnik, stvoreni su tehnički preduslovi za širenje potrošnje prirodnog gasa kroz priključenje novih potrošača u četiri općine Srednjobosanskog kantona. U tom pravcu već se provode intenzivne aktivnosti uz aktivno učešće nadležnih institucija i ključnih aktera. Očekuje se da će prvi korisnik ovog gasovoda biti priključen na gasni sistem krajem 2026. godine.

U kontekstu razvojnih interkonekcijskih projekata, BH-Gas je u izvještajnom periodu u saradnji sa resornim Ministarstvom, aktivno sprovodio koordinirane aktivnosti na realizaciji istih. Interkonekcijski projekti sa Republikom Hrvatskom (Južna, Sjeverna i Zapadna interkonekcija BiH – Hrvatska) su kandidovani i uvršteni u ENTSOG TYNDP 2026 kao hidrogen infrastruktura (H2T), dok na 2. PCI/PMI listu nisu ušli zbog nedovoljne zrelosti, a paralelno su vođene aktivnosti na ishođenju urbanističke saglasnosti i obnovi potrebnih dozvola te koordinaciji s institucijama i lokalnim zajednicama.

U aprilu 2026. godine Parlament Federacije BiH usvojio je Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o gasovodu „Južna interkonekcija BiH – RH" (Sl. novine Federacije BiH, broj 29/26), kojim je izvršena ključna izmjena u dijelu koji se odnosi na nosioca investicije na način da je za investitora određena kompanija AAFS Infrastructure and Energy d.o.o. Time je daljnja realizacija projekta izgradnje gasovoda Južna interkonekcija BiH - Hrvatska Zagvozd - Posušje – Novi Travnik sa odvojkom za Mostar prenesena na novi pravni subjekt, dok se obaveze BH-Gasa po pitanju ovog projekta odnose na obezbjeđenje reverzibilnosti postojećeg vlastitog transportnog sistema uz predaju investiciono-tehničke dokumentacije i važećih akata.

Dana 19.04.2024. godine, Arbitražno vijeće u predmetu FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije Bosne i Hercegovine donijelo je Arbitražnu presudu, kojom je obavezalo BH-Gas i Energoinvest da solidarno isplate FGSZ iznos od 11.163.698,40 USD s kamatom, na koju je uložena žalba od strane Energoinvest d.d. i BH-Gas d.o.o. Sarajevo, a koja je odbačena. Nakon neprihvatanja žalbe od strane Energoinvest/BH-Gas, dana 05.08.2025. godine, advokatska kancelarija je pokrenula dva postupka pred Kantonalnim sudom u Sarajevu i to: osporavanje priznavanja strane sudske odluke i osporavanje priznanja Arbitražne odluke.

Kada su u pitanju ekonomsko-finansijski aspekti, u 2025. godine, ostvaren je pozitivan finansijski rezultat-neto dobit prije poreza u iznosu od 2.694.206 KM, što predstavlja značajno povećanje od 924.579 KM u odnosu na godišnji plan, dok je u poređenju sa prethodnom godinom, rezultat bolji za 14.053.109 KM. Finansijski izvještaji za 2025. godinu, prema mišljenju i nalazu angažiranog eksternog revizora, prikazuju realan i objektivan prikaz u svim značajnim aspektima finansijskog položaja Društva na dan 31. decembra 2025. godine, te rezultate njegova poslovanja za godinu tada završenu, u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH, kao i računovodstvenim standardima koji se primjenjuju na teritoriji Federacije. Sretanje pažnje, bez modificiranja mišljenja revizora, usmjereno je na neuspostavljanje interne revizije u Društvu.

Dodatno, krajem 2025. godine Ured za reviziju institucija u Federaciji BiH započeo je provođenje postupka praćenja postupanja po preporukama iz Izvještaja o finansijskoj reviziji „BH-Gas"-a d.o.o. Sarajevo za 2021. godinu, koncem čega je u februaru 2026. godine kroz Izvještaj finansijske revizije broj: 01-02-09-11-4-3616-2/25, donio zaključak da je od ukupno 11 datih preporuka: realizovano sedam preporuka (64%), dvije preporuke su djelimično realizovane (18%), jedna preporuka je nerealizovana (9%) i za jednu preporuku nije izvršena ocjena postupanja (9%).

Izvještaj o poslovanju Društva za 2025. godinu sadrži dijelove koji su inkorporirani u tematski povezane sadržajne cjeline u jedinstven dokument i to: Osnovne informacije o Društvu, Prikaz primjenjivanih pravila korporativnog upravljanja, Izvještaj o sistemu transporta gasa koji objedinjuje: Nadzor i upravljanje (rad dispečerskog centra), Izvještaj o održavanju transportnog gasnog sistema (Izvještaj o realizaciji tekućeg održavanja i Izvještaj o realizaciji investicionog održavanja), Mjere poduzete na zaštiti okoliša/životne sredine, Izvještaj razvoja tehničkog i poslovnog sistema, Izvještaj o implementaciji aktivnosti razvoja, Izvještaj razvoja i održavanja informacionog sistema, Ostali projekti poboljšanja, zatim Izvještaj o upravljanju kadrovskim potencijalima, Ekonomski aspekt plana poslovanja koji objedinjuje Zakonski okvir u Federaciji Bosne i Hercegovine i Realizaciju plana transporta prirodnog gasa, te Izvještaj o realizaciji javnih nabavki, Izvještaj o finansijskom poslovanju, Imovina i izvori imovine, Dužničko-povjerilački odnosi i Izvještaj o upravljanju rizicima.

U prilogu Izvještaja o poslovanju za 2025. godinu su: Izvještaj o vrijednosti pojedinačnih ugovora za sve dobavljače od 01.01. do 31.12.2025. godine.

2. OSNOVNE INFORMACIJE O DRUŠTVU

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo osnovano je 1997. godine i obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema Federacije Bosne i Hercegovine.

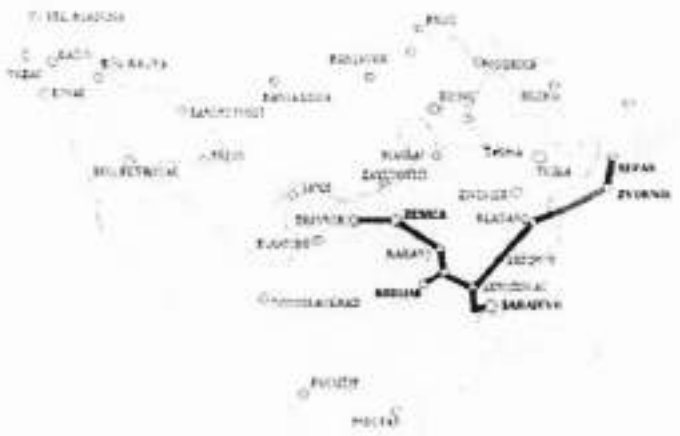
Djelatnost Društva –Osnovna djelatnost Društva je vođenje, održavanje i razvoj sigurnog, pouzdanog i efikasnog transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine u cilju pouzdane i kvalitetne doprema gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije BiH do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca.

Transportni gasni sistem u Bosni i Hercegovini – Kako Bosna i Hercegovina nema vlastite izvore prirodnog gasa, transport ovog energenta za potrebe tržišta Federacije Bosne i Hercegovine vrši se isključivo na osnovu uvezenih količina i to preko jedne primopredajne tačke koja ujedno predstavlja i početnu tačku glavnog gasovodnog sistema, visokog pritiska, promjera 406,4 mm (16 inch) i trase od 196,1 km.

Prirodni gas u BiH ulazi na interkonekcijskoj tački kod mjesta Šepak u blizini granice BiH i Srbije, zatim prolazi pravcem Zvornik - Kladanj - Sarajevo - Zenica.

Transportnim sistemom na entitetskom području Republike Srpske upravljaju kompanije Gas Promet a.d. Pale (19 km od granice sa Srbijom, Šepak do Zvornika) i Sarajevo-gas a.d. Istočno Sarajevo (40 km od Zvornika do Prijevora kod Kladnja).

Slika broj 1. Transportni gasni sistem Bosne i Hercegovine



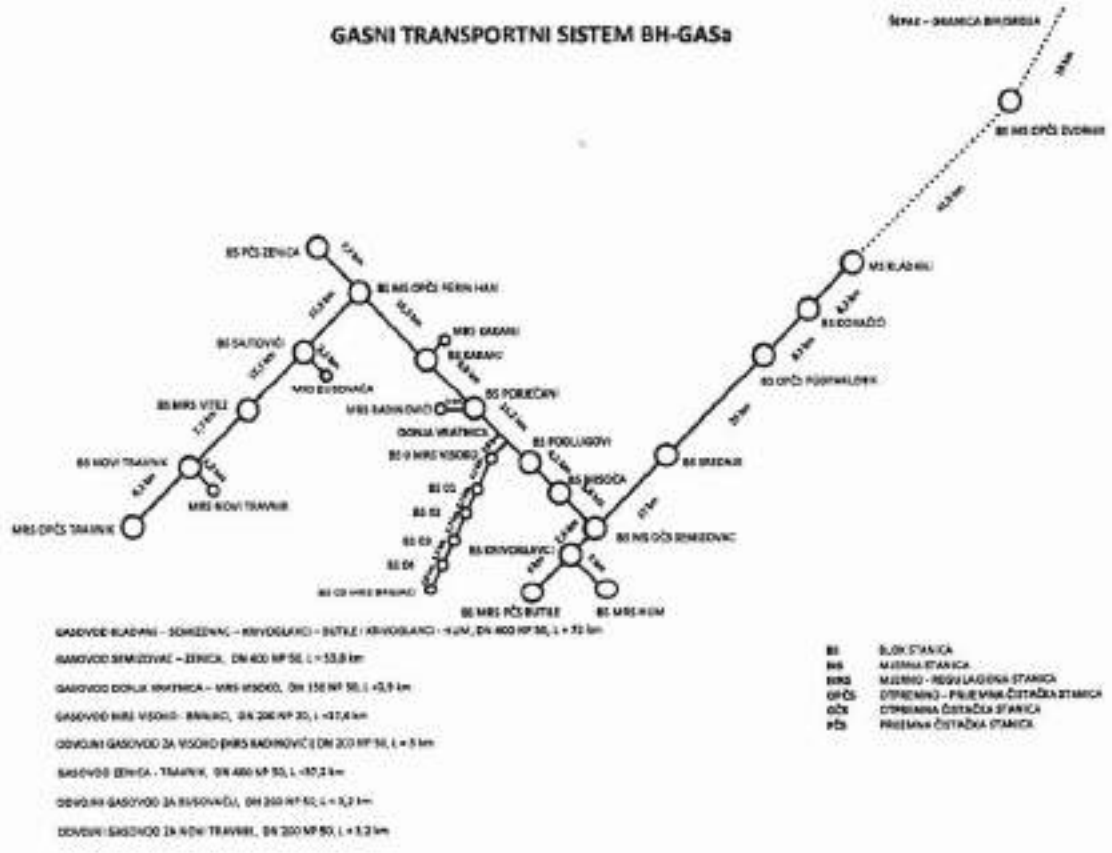
Dionica	Dužina	Operator transportnog sistema
	19 km	Gas Promet a.d. Pale
	40 km	Sarajevo-gas a.d. Istočno Sarajevo
	196,1 km	BH-Gas d.o.o. Sarajevo

Federacija Bosne i Hercegovine koristi transportni gasni sistem dužine 196,1 km, koji je sačinjen od 3 (tri) dionice koje su u nastavku naznačene prema nazivu, promjeru i dužinskoj trasi dionice izraženoj u km.

Tabela broj 1. Transportni gasni sistem Federacije Bosne i Hercegovine na dan 31.12.2025. godine

Redni broj	Dionica gasovoda	Prečnik gasovoda	Dužina dionice
1.	Kladanj – Sarajevo	DN400	74,6 km
2.	Semizovac – Zenica	DN400	54,65 km
2.1	Odvojni gasovod Poriječani-Radinovići	DN150	3,75 km
2.2	Odvojni gasovod Donja Vratnica-Visoko	DN150	2,9 km
2.3	Odvojni gasovod Visoko – Brnjaci	DN200	17,6 km
3.	Zenica – Travnik	DN400	36,2 km
3.1	Odvojni gasovod za Busovaču	DN200	3,2 km
3.2	Odvojni gasovod za Novi Travnik	DN200	3,2 km

Slika broj 2. Transportni gasni sistem BH-Gasa



Kapacitet transportnog gasnog sistema

Transportni gasni sistem kojim upravlja BH-Gas sastoji se od magistralnih i odvojnih gasovoda i objekata na gasovodu, mjernih redukcionih stanica (MRS) različitih kapaciteta, te ostalih objekata i sistema koji omogućavaju pouzdan i siguran rad transportnog sistema.

Tabela broj 2. Osnovni podaci (dijelovi) transportnog gasnog sistema kojim upravlja BH-Gas

I	Gasovodi	Jedinica mjere	
1	Gasovod maksimalnog radnog pritiska 50 bar, promjera DN 400	km	165,45
2	Gasovod maksimalnog radnog pritiska 50 bar, promjera od DN 150 do DN 200	km	13,05
3	Gasovod maksimalnog radnog pritiska 20 bar, promjera DN 200	km	17,6
	Ukupna dužina gasovoda:		196,10
II	Ulazne mjerne stanice:		
1	Ulazna mjerna stanica u Kladnju na spoju s transportnim sistemom Sarajevo-gas a.d. I.Sarajevo	kom	1
III	Izlazne mjerne redukcijske stanice:		
1	MRS za priključenje 7 distribucijskih sisteme i 7 krajnjih kupaca gasa	kom	14
2	Odašiljačko prihvatne čistačke stanice OPČS na 3 magistralna pravca	kom	7
3	Blokadne stanice (BS) na 3 magistralna pravca	kom	28
4	Stanice katodne zaštite	kom	16
5	Sistem za daljinski nadzor, upravljanje i prikupljanje podataka (SCADA)	kom	
6	Komunikacijski sistem (GPRS, optički, radijski)		
	Projektovani kapacitet sistema:	godišnje	1,25 milijardi Sm^3
	Transportni kapacitet sistema:	godišnje	750 miliona Sm^3

2.1. Prikaz primjenjivanih pravila korporativnog upravljanja

U skladu s članom 5. Zakona o javnim preduzećima u Federaciji BiH ("Sl. novine FBiH", br. 8/2005, 81/2008, 22/2009 i 109/2012), organi upravljanja Društvom su: Skupština, Nadzorni odbor, Uprava i Odbor za reviziju.

Skupština Društva – Ovlaštenja Skupštine Društva vrši osnivač Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, putem predsjednika Skupštine koji je zaposlenik Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, a kojeg imenuje Vlada FBiH svojom odlukom/punomoći. Punomoć se daje za jednu sjednicu Skupštinu, a ista važi do okončanja zasjedanja sjednice Skupštine.

Skupština je u 2025. godini održala šest (6) sjednica, na kojim su opunomoćenici bili Halko Balavac, Darko Pranjić i Đuliman Adonisa.

Nadzorni odbor – Predsjednika i članove Nadzornog odbora imenuje i razrješava Skupština Društva, u skladu sa Zakonom o ministarskim, vladinim i drugim imenovanjima Federacije BiH, Zakonom o sukobu interesa u organima vlasti u Federaciji BiH i drugim važećim provedbenim propisima. Nadzorni odbor sastoji se od pet članova koji između sebe biraju predsjednika.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-3344 od 18.10.2024. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1513/2024 od 2.10.2024. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 78/24) imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora:

(1) Dženan Imamović,

(2) Ismar Adžajlić;

(3) Idham Kruško;

(4) Almir Brčaninović;

(5) Amir Sendić.

Na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 226/2025 od 5.3.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 81/15). Skupština Društva je donijela Odluku broj: 01-470-7/25 od 21.3.2025. godine, kojom se na period do najviše tri mjeseca, imenuju vršioci dužnosti članova Nadzornog odbora u istom sastavu.

Istom sastavu obnovljen je mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1152/2025 od 2.7.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 50/25), temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 01-1164-7/25 od 18.7.2025. godine, a za v.d. predsjednika Nadzornog odbora imenovan je Dženan Imamović.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-1602-9/25 od 29.10.2025. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1575/2025 od 7.10.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 77/25) imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora u istom izboru, koji su imenovali istog v.d. predsjednika.

Istom sastavu obnovljen je mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 23/2026 od 14.1.2026. godine, temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 01-177-6/26 od 4.2.2026. godine.

Uprava Društva – Upravu Društva, u skladu s Statutom, čini direktor i izvršni direktor. Radom Uprave rukovodi direktor Društva, koji u poslovnom smislu odgovara za svoj rad i rad Društva Nadzornom odboru. Upravu bira Nadzorni odbor većinom glasova na osnovu javnog konkursa, u skladu sa zakonskim propisima.

Na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora, Odluke broj: NO-02-1218 i NO-02-1221, u Upravu Društva od 8.4.2024. godine imenovani su:

(1) Edis Baković, v.d. direktora i

(2) Dževad Bečirević, v.d. izvršnog direktora.

Dana 19.5.2025. godine, na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju dužnosti direktora i izvršnog direktora, V. broj: 761/2025 od 9.5.2025. godine, Odlukom Nadzornog odbora Društva broj: 02-814-4/25, imenovana je Uprava Društva na mandatni period od četiri godine počevši od 1.6.2025. godine:

(1) Dževad Bečirević, direktor i

(2) Edis Baković, izvršni direktor.

Odbor za reviziju – U skladu s Zakonom o javnim preduzećima Federacije BiH, Društvo ima Odbor za reviziju Društva, koji imenuje i razrješava Skupština Društva na prijedlog Nadzornog odbora Društva. Skupština Društva je na 53. sjednici održanoj 12.7.2021. godine, donijela Odluku o imenovanju predsjednika i članova Odbora za reviziju Društva, kojim su, na period od četiri godine, imenovani:

(1) Selma Šahbaz, predsjednik,

(2) Nedim Čustović, član i

(3) Irfan Ljubunčić, član.

Dana 5.9.2025. godine istekao je mandat navedenim članovima Odbora za reviziju.

Odlukom Skupštine Društva broj: 01-1877-5/25 donesenoj na 75. sjednici koja je održana 17.12.2025. godine, temeljem provedenog javnog konkursa, imenovan je novi saziv Odbora za reviziju u sastavu:

(1) Lejla Demirović, predsjednik,

(2) Enver Smajkan, član i

(3) Adnan Babić, član.

Organizacione jedinice – Društvo obavlja poslove iz registrovane djelatnosti u okviru organizacionih jedinica:

- Sektora tehničkih poslova,
- Sektora za razvoj,
- Sektora za pravne, kadrovske i opće poslove,
- Sektora ekonomsko-finansijskih poslova,
- Sektora za informacione i komunikacione tehnologije,
- Kabinet Uprave.



Slika broj 3. Organizaciona struktura BH-Gas

3. IZVJEŠTAJ O SISTEMU TRANSPORTA GASA

3.1. Nadzor i upravljanje (rad dispečerskog centra)

Vođenje i održavanje transportnog sistema u Federaciji BiH u cilju obezbjeđenja pouzdane i kvalitetne dopreme gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije Bosne i Hercegovine do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca, osnovna je djelatnost Društva i podrazumijeva obavljanje sljedećih aktivnosti:

- vođenje i održavanje sigurnog, pouzdanog i efikasnog transportnog sistema,
- osiguranje tehničkih preduslova, pod ekonomski optimalnim uslovima prihvata prirodnog gasa u transportni sistem gasa i tranzita prirodnog gasa,
- uspostavljanje i osiguranje rada dispečerskog centra za vođenje transportnog sistema, sistema mjerenja i sistema za praćenje parametara kvaliteta gasa i kvaliteta isporuke gasa.

Na poslovima nadzora i upravljanja gasnim sistemom u 2025. godini izvršene su sljedeće aktivnosti:

- Nadzor i upravljanje gasnim sistemom

Nadzor i upravljanje gasnim sistemom obavljani su neprekidno tokom cijele godine, shodno Uredbi o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH" br.: 83/2007) i Uredbi o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine Federacije BiH" br.: 71/21 i 91/22), a obuhvatali su poslove i radne zadatke: stalnog nadzora i praćenja transporta gasa, kao i tehničko-tehnoloških parametara prirodnog gasa na gasnom sistemu Zvornik – Semizovac - Zenica uključujući vršenje kontrole hemijskog sastava, odnosno kalorične vrijednosti – kvaliteta prirodnog gasa na kromatografima u MS Kladanj i PSO Reljevu, redovnu zamjenu boca helija i kalibracionog gasa i pripremne aktivnosti za eventualni planirani redovni servis gasnih kromatografa u 2025 godini – sve u cilju sigurne eksploatacije cjelokupnog transportnog gasnog sistema i urednog preuzimanja i isporuke gasa korisnicima na gasnom sistemu. **Važno je napomenuti da je polovinom izvještajnog perioda došlo do kvara telemetrijskog sistema i da je je krajem izvještajnog perioda izvršena nabavka novog koji prikuplja osnovne parametre stanja gasa sa mjernih mjesta.**

Nakon dobivanja upotrebne dozvole magistralnog gasovoda Zenica – Travnik, u februaru 2025. godine provedene su planirane aktivnosti na redovnom održavanju istog, u smislu redovne kontrole rada mjerne opreme i tehničko tehnoloških parametara na svim MRS i BS duž magistralnog gasovoda Zenica – Travnik sa ciljem pripreme za priključenje novih najavljenih potrošača. Kontinuiranim nadzorom i upravljanjem postignuto je posjedovanje tačne i pouzdane informacije o stanju gasnog sistema, teleinformacionog sistema, kao i drugih podataka vezanih za bezbijedan i siguran rad u svakom trenutku a sve kroz realizaciju godišnjih i sedmičnih planova rada.

- Kontinuiran rad dispečerskog centra

Sistem nadzora i upravljanja transportnim gasnim sistemom obavljao se putem Dispečerskog centra, korištenjem sistema telemetrije, telefonskim pozivima potrošača i sistemom rada organizacije u dežurstvu (van redovnog radnog vremena, neradnim danima kao i u vrijeme praznika - u toku sezone grijanja u dispečerskom centru organizovana su svakodnevna dežurstva (od 7 do 22 sata), a uslijed novih uslova u operativnim poslovima s isporučiocem i transporterima, i izvan sezone grijanja u dane vikenda i praznika su se obavljala dežurstva od 7 do 10 sati).

- Mjerenje i kontinuirano praćenje aktuelnih parametara na transportnom gasnom sistemu

Mjerenje i kontinuirano praćenje aktuelnih parametara na transportnom gasnom sistemu kao što su: protok, temperatura i pritisak gasa uz vršenje kontrole hemijskog sastava, odnosno kalorične vrijednosti – kvalitete prirodnog gasa na kromatografima u MS Kladanj i u PSO Reljevo, omogućeno je akvizicijom navedenih podataka s udaljenih mjernih mjesta do Dispečerskog centra. U sklopu sistema za

telemetrijsku akviziciju podataka instalirana je: mjerna oprema, uređaj za analizu sastava gasa, instrumentacija i druga oprema potrebna za nadzor i upravljanje.

Na poslovima redovnog održavanja opreme za telemetrijsku akviziciju podataka, kao i opreme za rad dispečerskog centra, aktivnosti su provedene temeljem Pravilnika o kontroli i održavanju magistralnih gasovoda.

- Satni prikaz stanja i obrada podataka

Satni prikaz stanja i obradu podataka s 1 ulaznog mjesta i 14 izlaznih mjesta omogućavala je odabrana zastarjela komunikacijska tehnologija (GSM i fiksna telefonska veza), čime se osiguravala do 10. juna mobilnost veze između dispečerskog centra i mjernih stanica. Nakon toga se informacije prikupljaju telefonskim pozivima i *e-mail* korespondencijom sa potrošačima i dispečerom u MS Kladanj. Kupovinom novog telemetrijskog sistema proizvođača Schneider, krajem izvještajne godine stečeni su uslovi za preuzimanjem podataka u realnom vremenu.

Praćenje i kontrola rada svih mjernih uređaja na primopredajnim mjestima, te svakodnevna analiza podataka s primopredajnih i kontrolnih mjernih mjesta radi kontrole tačnosti rada mjernih uređaja i poduzimanje aktivnosti u cilju otklanjanja uočenih bilansnih razlika kao što su: setovanje radnih parametara u elektronskim korektorima i *flow-computerima*, verifikacija mjerne opreme i zamjena mjernih uređaja – poduzimala se neprekidno tokom cijele godine. Utvrđivanje režima rada s potrošačima vršeno je u skladu s tehničkim karakteristikama mjernih uređaja, uz kontinuirano praćenje, održavanje i kontrolu rada gasnih kromatografa (MS Kladanj, PSO Reljevo).

U situacijama tehničkih smetnji ili prekida u isporuci, koje su onemogućavale mjerenje transportovanih odnosno isporučenih količina prirodnog gasa na primopredajnim mjernim mjestima, izvršeno je otklanjanje smetnji i urađeni su proračuni za utvrđivanje količina prirodnog gasa prema metodi obračuna količina prirodnog gasa na mjernim sistemima.

- Teleinformacioni sistem

Sistem daljinskog nadzora, upravljanja i prikupljanja podataka transportnim sistemom BH-Gasa vrši(o) se putem teleinformacionog sistema do 10. juna prethodne godine. Naime, u navedenom vremenu je došlo do kvara na server računaru koji je bio ključan za rad iste, te je nakon toga pokrenuta javna nabavka novog telemetrijskog sistema, dok je nabavka novog SCADA sistema koji bi uključivao i novi dispečerski centar i povezivanje novih udaljenih tehnoloških objekata (MS, MRS i BS) obustavljen u prvom kvartalu izvještajne godine po nalogu Uprave. Nabavka novog teleinformacionog sistema od proizvođača Schneider realizirana je krajem izvještajnog perioda za postojeća mjerna mjesta. U narednom periodu predstoji njegovo proširivanje na ostale tehnološke objekte.

- Verifikacija mjerne opreme i servisiranje MRS/MS

Verificiranje i servisiranje mjerne opreme vršeno je u zakonskim rokovima utvrđenim „Naredbom o mjerilima u zakonskom mjeriteljstvu i rokovima verifikacije" (Sl. glasnik BiH br.71/23). Mjerna oprema za koju je potpisan Ugovor sa ovlaštenim laboratorijama, koja je bila predmet verifikacije uključuje: turbinske mjerače, rotacione mjerače, elektronske korektore, transmitere pritiska i transmitere temperature.

Verifikacija, servisiranje i kalibracija mjernih uređaja izvršena je na jednom rotacionom mjerilu, prema potpisanim ugovorom s ovlaštenom laboratorijom za verifikaciju mjerne opreme (KJKP Sarajevogas). Na svim mjernim mjestima redovno su praćena stanja mjerne opreme i kontrola njene tačnosti, a odmah po uočenim odstupanjima se djelovalo ugradnjom rezervne verificirane mjerne opreme i servisiranjem mjernog uređaja, sve u cilju pouzdanosti i tačnosti u mjerenju.

Pored toga, javnom nabavkom: servisiranje MRS i MS, izvršeno je podešavanje regulacionih parametara na svim regulacionim linijama i servisiranje u MRS-ovima (MRS Visoko, MRS Brnjaci), odnosno provjera sistema regulacije pritiska gasa, sigurnosnih uređaja i sigurnosno odušnih ventil, podmazivanje pokretnih dijelova, provjera zaptivanja regulatora i zamjena radne i rezervne, zamjena

neispravnih manžetni i gumica, prema usvojenim tehničkim regulativama, preporukama proizvođača i tehničkom uputstvu G-491.

3.2. Izvještaj o održavanju transportnog gasnog sistema

Izvještaj održavanja transportnog gasnog sistema obuhvata poslovne aktivnosti tekućeg i investicionog održavanja. Održavanjem transportnog gasnog sistema obezbjeđuju se glavni preduslovi za obavljanje osnovne funkcije Društva, definirane misijom Društva, koja ima za cilj kontinuirano, pouzdano i sigurno snabdijevanje prirodnim gasom svih sadašnjih i potencijalnih potrošača.

Cjelokupni poslovi održavanja provodili su se u skladu s Pravilnikom o kontroli i održavanju magistralnih gasovoda Kladanj – Sarajevo i Semizovac – Zenica i Uputstvom za nadzor, kontrolu i održavanje transportnih gasovoda i objekata na gasovodu, čime se osigurava nesmetano funkcioniranje gasnog sistema.

3.2.1. Izvještaj o realizaciji tekućeg održavanja

Poslovi tekućeg održavanja su operativne, odnosno redovne aktivnosti koje omogućavaju nesmetan, pouzdan i siguran transportni sistem, u čemu jeste i njihov značaj. Akcenat u sistemu tekućeg održavanja bio je na održavanju sigurnosti i zaštite transportnog gasnog sistema u cilju bezbijedne isporuke gasa kupcima.

- Tekuće održavanje transportnih gasnih mreža

Na poslovima sistemskih radova na održavanju gasovoda maksimalnog radnog pritiska 50 bar i 20 bar izvršena je vizuelna kontrola stanja trase gasovoda na kompletnom dijelu trase gasovoda na kojem je omogućen pristup trasi od 190,7 km, utvrđivanje stanja gasovoda, te vršenje kontrole i otklanjanje uočenih nedostataka kao i prijava nelegalnih radova na trasi. Vršena je i provjera funkcionalnosti sekcijskih, odzračnih i interventnih ventila, te otklanjanje uočenih nedostataka, sanacija izolacije i izolacionih spojnica na gasovodu i obavljanje hitnih intervencija.

Na transportnoj gasnoj mreži, u cilju sigurnog i kontinuiranog rada postrojenja, obavljano je tekuće održavanje na sanaciji eventualnog curenja gasa, sanaciji oštećenja na gasnoj mreži na osnovu izvještaja o kontroli transportne gasne mreže, i u skladu s Pravilnikom o kontroli i održavanju magistralnih gasovoda Kladanj – Sarajevo i Semizovac – Zenica i Uputstvom za nadzor, kontrolu i održavanje transportnih gasovoda i objekata na gasovodu, kao i preporukama proizvođača mjerne, regulacione i sigurnosne opreme. Unutrašnje čišćenje gasovoda odgođeno je za termin poslije grijne sezone zbog obimnosti poslova na priključenju novih distributera, kao i iz razloga nedovoljnog broja ljudi u službi održavanja (penzionisanje i bolovanje).

- Tekuće održavanje mjernih, mjerno redukcijskih i blokadnih stanica

Za kontrolu i redovno održavanje 1 ulazne mjerne stanice čija je vrijednost projektovanog ulaznog pritiska > 18 bar do 50 bar za sve protoke, 16 izlaznih mjerno redukcijskih stanica (MRS) i blokadne stanice (BS) svih nivoa ulaznog pritiska, izvršeni su svi potrebni poslovi u skladu s Pravilnikom o kontroli i održavanju magistralnih gasovoda Kladanj - Sarajevo i Semizovac – Zenica, Uputstvom za nadzor, kontrolu i održavanje transportnih gasovoda i objekata na gasovodu, kao i preporukama proizvođača mjerne, regulacione i sigurnosne opreme u cilju obezbjeđenja sigurnog i kontinuiranog rada postrojenja.

- Tekuće održavanje sistema katodne zaštite

Tekuće održavanje sistema katodne zaštite obuhvatalo je kontrolu, podešavanje instalisanih uređaja i sanaciju mjernih mjesta s instaliranom opremom, kroz periodične aktivnosti propisane internim aktima kao i zakonskim propisima i standardima iz oblasti katodne zaštite: pregled instalacija za napajanje i drenažu: 192 pregleda, 876 mjerenja zaštitnog potencijala, kontrolu i održavanje režima rada i opreme za 17 stanica katodne zaštite, 256 mjernih mjesta i 108 polarizacionih ćelija i drugih zaštitnih sklopova.

- Građevinsko održavanje gasnog sistema i poslovno tehničkog sistema

U drugom kvartalu 2025. godine potpisan je novi ugovor sa novim izvođačem radova, te su realizirani svi planirani radovi na građevinskom održavanju gasnog sistema – magistralnim gasovodima BH-Gasa.

- Tekuće održavanje vozila

U dijelu tekućeg održavanja službenih vozila vršeni su poslovi održavanja i servisiranja u ovlaštenim servisima, snabdijevanje vozila s gorivom i rezervnim dijelovima, kao i pregled vozila s stanovišta tehničke ispravnosti vozila, te priprema vozila za tromjesečne, šestomjesečne i godišnje tehničke preglede i registraciju vozila.

- Plan provođenja mjera sigurnosti, zaštite od požara i zaštite na radu

Poslovi sigurnosti, zaštite od požara i zaštite na radu imaju za cilj zaštitu radnika kroz povećanje sigurnosti i zaštite zdravlja radnika, sprečavanje povreda, profesionalnih oboljenja, te zaštitu ljudi, materijalnih dobara i okoliša, što se postiže poduzimanjem svih vrsta mjera zaštite od požara i zaštite na radu, te kroz kontrolu i staranje o dosljednom provođenju istih.

Provođenjem mjera sigurnosti i zaštite zdravlja na radu i mjera zaštite od požara, obezbjedilo se nesmetano funkcioniranje gasnog sistema i svih segmenata Društva. Poslovi i aktivnosti na provođenju mjera sigurnosti, zaštite od požara i zaštite na radu, zaštite ljudi i materijalnih dobara u protekloj godini provodili su se u skladu s odredbama Zakona o zaštiti od požara i vatrogastvu ("Službene novine FBiH, br.: 64/09"), Zakona zaštite na radu ("Službene novine FBiH, br.: 79/20"), Zakona o spašavanju ljudi i materijalnih dobara od prirodnih i drugih nesreća ("Službene novine FBiH, br.: 39/03), kao i u skladu s Pravilnicima i Planovima u Društvu, te u skladu s realnim potrebama Društva i poslovnim procesima u 2025. godini.

U izvještajnom periodu, izvršene su pripreme i poslovi obaveznih periodičnih pregleda, ispitivanja i mjerenja propisanih Zakonima i podzakonskim aktima i pripadajućim Pravilnicima.

U skladu s propisima obavljen je šestomjesečni pregled kako slijedi: mjerenja statičkog elektriciteta na objektima/stanicama magistralnih gasovoda, pregledi i ispitivanja električnih instalacija na objektima, kotlovnicama, pregled uređaja i opreme u protiveksplozivnoj izvedbi ugrađenih u zonama opasnosti, pregled i ispitivanje panik rasvjete, ispitivanje stabilnih sistema za detekciju gasa, sistema aktivne zaštite od požara i vatrodojave, sistema gas-detekcije, mjerenje na sistemima uzemljenja i gromobranskim instalacijama na stanicama, pregledi i servisi aparata za gašenje požara na objektima i vozilima i postavljanje novih aparata zamjena neispravnih, ljekarski pregled radnika u skladu s odredbama Zakona o zaštiti na radu (Službene novine FBiH broj: 79/20), kao i obuka i provjera znanja zaposlenika iz oblasti zaštite od požara, periodični i drugi pregledi sredstava rada i opreme za rad.

Pored navedenog, u 2025. godini izvršeni su i planirani poslovi pripreme za izradu dokumentacije iz oblasti zaštite na radu i zaštite od požara.

3.2.2. Izvještaj o realizaciji investicionog održavanja

Poslovi investicionog održavanja za cilj imaju omogućavanje nesmetanog funkcioniranja transportnog gasnog sistema, postrojenja i uređaja kroz poslove sanacije, zamjene dotrajalih dijelova stalnih sredstava, remonta i slično. Navedenim aktivnostima produžava se ekonomski vijek upotrebne vrijednosti stalnih sredstava kao i sigurnost, odnosno pouzdanost i bezbjednost njihove upotrebe (primjene), što je ujedno i značaj ovoga održavanja.

- Investiciono održavanje transportnih gasnih mreža visokog pritiska

Za investiciono održavanje gasnih mreža visokog pritiska 50 bar, izvršena je zamjena montaža ojačanja gasovoda Kladanj – Sarajevo obujmicom RES-Q TDW.

- Investiciono održavanje blokadnih stanica (blok stanica, blok čistačkih stanica, odvojnih stanica, odvajača kondenzata)

Investicionim održavanjem blokadnih stanica u 2025. godini realizirane su aktivnosti na ugradnji 1 monobloka DN200, te je završena zamjena starih i ugradnja novih podzemnih blok ventila DN 400 na OPČS Podpaklenik.

- Investiciono održavanja mjerno-redukcijskih stanica i mjernih stanica

U izvještajnom periodu pokrenuta je javna nabavka zamjene blokadnih ventila s aktuatorima na BS gasovoda Semizovac-Zenica ali je zbog odustajanja jednog od izvođača iz izabranog konzorcija postupak obustavljen i ponovo će biti raspisan u 2026. godini.

- Investiciono održavanja mjerno-redukcijskih stanica i mjernih stanica

Na investicionom održavanju (zamjeni) mjerno-redukcijskih stanica i mjernih stanica, u prvoj polovini 2025. godine izvršena je zamjena 2 regulacione linije zbog dotrajalosti, a koje su zamijenjene novim na MRS Kakanj.

- Investiciono održavanje sistema katodne zaštite i elektrosistema

Za investiciono održavanje stanica katodne zaštite, u 2025. godini pokrenuta je i realizirana aktivnost nabavke s ugradnjom tri nove automatske stanice katodne zaštite (MRS Radinovići, BS Kakanj, MRS Arcelor Mittal).

- Investiciono saniranje magistralnog gasovoda Zenica – Travnik

U februaru 2025. godine Federalno ministarstvo prostornog uređenja Rješenjem broj: UP1-03-19-2-977/24 od 10.2.2025. godine, dalo je odobrenje za upotrebu za izvedene radove na izgradnji magistralnog gasovoda Zenica – Travnik sa odvojcima za Busovaču i Novi Travnik, sa dvije PEHD cijevi za uvlačenje optičkog kabla na istoj trasi, na području gradova Zenica i Novi Travnik i općina Busovača, Vitez i Travnik.

U toku su aktivnosti na priključenju prvog korisnika ovog magistralnog gasovoda – Unis Energetika, kao koncesionara za distribuciju gasa u Travniku (izdata u julu 2025), koji će okončanjem svih provedenih procedura biti priključen na gasni sistem u toku 2026. godine (ishodovanje građevinske dozvole, nabavka i ugradnja opreme na gas u kotlovnici, izgradnja distributivnog gasovoda).

Pored toga, u izvještajnom periodu su u skladu sa podnesenim zahtjevom od strane investitora VIK Kiseljak, a nakon što su ispunjeni uslovi na temelju izdate Energetske saglasnosti broj 02-NK-1411-2618 od 04.07 2023. godine, izabrani izvođači radova Fagas d.o.o. Sarajevo i Ceste-Company d.o.o. Kiseljak, pod projektantskim nadzorom IGT d.o.o. Sarajevo i okončani radovi priključenja na transportni sistem BH-Gasa distributera gasa za općinu Kiseljak i Fojnica, na MRS Brnjaci (probni rad do okončanja tehničkog prijema i potpisivanja Ugovora o priključenju).

- Zamjena i nabavka rezervnih mjernih uređaja

Na aktivnostima zamjene mjernih uređaja zbog modernizacije i obezbjeđenja tačnosti, preciznosti i sigurnosti rada mjerne opreme na ulazu i izlazima transportnog sistema odnosno primopredajnim stanicama, u 2025. godini realizirana je nabavka nove mjerne opreme i to: 1 rotaciono mjerilo, 6 elektronska korektora, 2 transmitera pritiska i 2 transmitera temperature.

3.2.3. Mjere poduzete na zaštiti okoliša/životne sredine

U periodu januar - decembar 2025. godine nije bilo novih zabilježenih aktivnosti na izvještavanju o zaštiti okoliša/životne sredine.

4. IZVJEŠTAJ RAZVOJA TEHNIČKOG I POSLOVNOG SISTEMA

Aktivnosti na razvojnim projektima obuhvataju aktivnosti na projektima od važnosti za razvoj transportnog sistema na području Federacije BiH i na projektima za osiguranja dugoročne sposobnosti transportnog sistema da zadovolji iskazane potrebe za transportom gasa.



Slika 4. Razvojni interkonekcijski projekti gasne transportne infrastrukture u Federaciji BiH

4.1. Projekat gasovoda Južna interkonekcija BiH - Hrvatska Zagvozd - Posušje – Novi Travnik sa odvojkom za Mostar

- ENTSOG TYNDP 2026
  - BH-Gas je po objavljenom pozivu za prijavu projekata za Desetogodišnji plan razvoja mreže Evropskih operatora transportnih sistema za gas (ENTSOG TYNDP 2026), u oktobru 2025. godine prijavio interkonekcijske projekte sa Republikom Hrvatskom (Južna, Sjeverna i Zapadna interkonekcija BiH – Hrvatska) kao hidrogen infrastrukturu (H2T), uz ažuriranja i/ili modifikacije podnesenih aplikacija tokom decembra 2025. godine. Navedene aktivnosti su u konačnici rezultirale uključivanjem navedenih projekata na listu H2T projekata u okviru ENTSOG TYNDP 2026.
  - U cilju ažuriranja Mape hidrogen infrastrukture, a na osnovu poziva ENTSOG u oktobru 2025. godine promotorima projekata za dostavu novih projekata i ažuriranje informacija, BH-Gas je dostavio ažurirane informacije i za projekat Južna interkonekcija BiH i RH, te je ažurirana Mapa objavljena 17.12.2025. godine u koju su uključeni interkonekcijski projekti BH-Gasa.

- PCI/PMI lista
  - U okviru prijavljenih projekata za 2. zajedničku PCI/PMI listu, u aprilu 2025. godine održan je sastanak u Evropskoj komisiji u Briselu, tokom kojeg su promotori projekata pojedinačno predstavili prijavljene projekte. BH-Gas je sastanku prisustvovao online, te je na istom prezentovao sve tri interkonekcije (Južna, Zapadna i Sjeverna interkonekcija BiH–HR), koje je u koordinaciji sa Plinacrom kandidovao kao hidrogen infrastrukturu (H2T) za navedenu listu. U decembru 2025. godine Evropska komisija je objavila usvojenu 2. PCI/PMI listu i u istu nisu uključeni nominovani projekti BH-Gasa i Plinacra iz razloga nedovoljne zrelosti projekata u datom trenutku.

- Urbanistička saglasnost
  - Po usvajanju Prijedloga Zakona o gasovodu „Južna interkonekcija Bosna i Hercegovina i Republika Hrvatska" od strane oba doma Parlamenta Federacije BiH isti je objavljen u "Službenim novinama FBiH" broj 10/25, nakon čega je stupio na snagu. Članom 11. Zakona o gasovodu „Južna interkonekcija Bosna i Hercegovina i Republika Hrvatska" (Sl. Novine FBiH 10/25) predviđeno je da se urbanistička saglasnost izdaje na osnovu stručne ocjene Komisije koja se sastoji od jednog predstavnika Federalnog ministarstva prostornog uređenja i po jednog predstavnika kantonalnih ministarstava nadležnih za poslove prostornog uređenja iz kantona kroz koje gasovod prolazi (ZHK, HNK, SBK i K10). Shodno navedenom, u svrhu izdavanja urbanističke saglasnosti imenovana je Komisija za davanje stručne ocjene, međutim iako je odredbama Zakona predviđeno potvrđivanje iste od strane Parlamenta FBiH, odnosno Vlade FBiH isto nije provedeno. U isto vrijeme, nadležni predstavnici vlasti također razmatraju opciju realizacije projekta Južna interkonekcija BiH-HR putem dodjele koncesije.
  - BH-Gas je kao Investitor projekta shodno odredbama Zakona, u koordinaciji sa FMERI, u toku 2025. godine provodio aktivnosti na produženju/obnovi prethodno izdatih dozvola/saglasnosti/ mišljenja na trasu gasovoda, a koje su potrebne za ishođenje urbanističke saglasnosti, s ciljem stvaranja preduslova za izradu slijedećeg nivoa investiciono-tehničke dokumentacije i u konačnici realizacije projekta.

- Ostale aktivnosti na realizaciji projekta
  - Za potrebe resornog Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije u vezi realizacije projekta Južna interkonekcija BiH – HR pripremljen je niz informacija, prezentacija i sl., kao što je ažuriranje teksta međudržavnog sporazuma, prijedlog teksta zaključaka za Vladu Federacije BiH, izrada i prezentacija dinamičkog plana realizacije projekta, informacija u vezi opcija finansiranja implementacije interkonekcijskih projekata BH-Gasa i sl., a koje su od strane BH-Gasa prezentirane i obrazložene na zajedničkim sastancima.
  - Priprema prezentacija i učešće na sastancima FMERI sa predstavnicima Kompanije BECHTEL, nadležnih predstavnika vlade Saudijske Arabije, Ambasade USA vezano za izgradnju i opcije finansiranja projekta.
  - U decembru 2025. godine održani sastanci sa predstavnicima općina Tomislavgrad, Kupres i Bugojno u cilju razmjene informacija o trenutnom statusu i dogovora o daljim koracima na razvoju strateškog projekta gasovoda Južna interkonekcija Bosna i Hercegovina i Hrvatska, uzimajući u obzir da dio trase gasovoda prolazi kroz Srednjobosanski kanton i Kanton 10, odnosno općine Bugojno i Kupres. Sastancima su prisustvovali i predstavnici EPA projekta.
  - U decembru 2025. godine održan sastanak sa predstavnicima Centra za uklanjanje mina u BiH (BHMAC) po pitanju ažuriranja podataka vezanih za postojanje miniranih područja na trasi gasovoda, kojom prilikom je BHMAC podijelio informaciju da po istom pitanju imaju saradnju sa predstavnicima Ambasade USA.

4.2. Aktivnosti na realizaciji ostalih interkonekcijskih projekata

U kontekstu aktivnosti na realizaciji ostalih interkonekcijskih projekata, BH-Gas je u toku 2025. godine, pokrenuo dva postupka javnih nabavki, za izradu Studije izvodljivosti za projekat Gasifikacije sjevernog dijela Federacije Bosne i Hercegovine, te za izradu Studije izvodljivosti za projekat gasovoda Zapadna interkonekcija Bosna i Hercegovina – Republika Hrvatska. Oba postupka su u toku.

4.3. Ostale aktivnosti razvoja i saradnja s institucijama i partnerima

- Pripremljeni su i podneseni kvartalni izvještaji i IP obrasci za Q4 2024, te prva tri kvartala 2025. godine prema FMERI i FMF za projekat u implementaciji Studija izvodljivosti, ESIA, CBA i Idejni projekat za Regionalni gasovod „Južna interkonekcija Bosne i Hercegovine i Hrvatske" i

kandidovane projekte Izgradnja – Regionalni gasovod "Južna interkonekcija Bosne i Hercegovine i Hrvatske" - Studija izvodljivosti, ESIA, CBA i Idejni projekat za gasovod "Zapadna interkonekcija Bosne i Hercegovine i Hrvatske". Za projekat u implementaciji Gasifikacija Srednjobosanskog kantona 36770 izvještavanje je okončano zaključno s Q1 2025, obzirom da je sa izdavanjem odobrenja za upotrebu i izmirenjem kreditnog aranžmana prema EBRD, uključujući i ostale finansijske obaveze, implementacija projekta završena;

- Popunjene i dostavljene prema FMERI Aplikacije za projekte Zapadna interkonekcija BiH i Hrvatska (Tržac – Bosanska Krupa sa odvojcima za Bihać i Veliku Kladušu), Studija opravdanosti / FS, Analiza troškova i dobiti / CBA i Idejno rješenje – TA (32. i 33. WBIF TA), i Južna interkonekcija BiH Hrvatska (Zagvozd (HR) - Posusje (BiH) – Novi Travnik sa odvojkom za Mostar) (10.B i 11. WBIF INV);
- Pripremljene informacije, prezentacije i drugi podaci o razvojnim projektima BH-Gasa, Južna interkonekcija, Interkonekcija (ulaz Orašje), Zapadna interkonekcija, skladištenje prirodnog gasa, kao i druge informacije za potrebe Uprave i resornog ministarstva;
- U organizaciji FMERI održane su prezentacije razvojnih projekata BH-Gasa u okviru javnih rasprava o Nacrtu Zakona o gasu Federacije BiH u Sarajevu, Orašju, Tuzli, Zenici, Travniku, Bihaću, Livnu, Mostaru, Širokom Brijegu i Goraždu;
- Učešće u radu Radne grupe za izradu Nacrta Zakona o regulatoru električne energije i prirodnog gasa, prenosu i tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini, i priprema komentara na isti u okviru plana konsultacija – Platforma E-konsultacija;
- Priprema komentara i učešće u radu Radne grupe za izradu projektnog zadataka za izradu Energetske strategije FBiH;
- Priprema tekstualnih i grafičkih podataka za potrebe izrade Prednacrta/nacrta prostornog plana Tuzlanskog kantona 2025. – 2045., te priprema komentara i učešće na javnoj raspravi u okviru razmatranja Prijedloga prostornog plana;
- Prisustvo sastanku i priprema informacije za FMERI u vezi mogućnosti spajanja Grada Živinice na postojeći transportni gasni sistem BH-Gasa;
- U koordinaciji sa FMERI priprema prezentacije, anketnog lista i prateće informacije s ciljem obezbjeđenja podataka o potrebama privrednih subjekata za energijom i opredijeljenosti za buduće korištenje prirodnog gasa na području općina Travnik, Novi Travnik, Vitez i Busovača;
- Za potrebe resornog ministarstva pripremljen tekst prednacrta Sporazuma između BiH i RH o izgradnji gasovoda Zapadna interkonekcija BiH – RH i Interkonekcija BiH -RH (ulaz Orašje) uz prijedlog teksta zaključaka;
- Izrada komentara na dostavljeni Nacrt Mape puta za hidrogen u Bosni i Hercegovini, te prisustvo sastanku organizovanom od strane MVTEO;
- Priprema komentara za potrebe FMERI na prijedlog teksta Memoranduma o razumijevanju i saradnji u vezi realizacije projekata gasifikacije između FMERI i Vlada Unsko-sanskog kantona, Posavskog kantona, Tuzlanskog kantona i Vlade Brčkog Distrikta;
- Priprema prijedloga projekata za potrebe izrade kataloga projekata Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije;
- Komentari na nacrt teksta Predinvesticionog ugovora za izgradnju i snabdijevanje prirodnim gasom CCGT postrojenja na lokalitetu TE Kakanj, uključujući i Sporazum o saradnji na razvoju projekta;
- Učešće na sastancima sa FMERI, Energoinvest, ZEDO Kanton, Grad Zenica vezanim za realizaciju projekta gasifikacije grada Zenica i priključenje KB Zenica na gasnu mrežu
- Priprema komentara i učešće na sastanku u vezi izrade alata za obračun transportnih tarifa u okviru Projekta asistencije energetskom sektoru 2 (EPA 2);
- Priprema komentara prema FMERI u vezi ustupanja studijske i projektne dokumentacije za projekat Južna interkonekcija trećim licima;
- Uključivanje razvojnih projekata BH-Gasa na Jedinstvenu listu prioritetnih infrastrukturnih projekata BiH uključujući i sektor energije koja je objavljena od strane Direkcije za evropske integracije (NIPAC Ured) u septembru 2025. godine;

- Dostava podataka za izradu Indikativne liste investicionih projekata - Instrument za reforme i rast, dio planiran za provođenje kroz Investicioni okvir za Zapadni Balkan;
- Predstavljanje razvojnih projekata BH-Gasa u okviru prezentacije povodom puštanja u pogon gasovoda Zenica – Travnik;
- Predstavljanje razvojnih projekata BH-Gasa u okviru sastanka povodom priključenja VIK Kiseljak na mrežu;
- Prisustvo i učešće konferencijama „Energetski zaokret - Put prema klimatskoj neutralnosti, dekarbonizacija i pravedna tranzicija", SECW 2025, Gasni Forum Sarajevo;
- Prisustvo i učešće na seminarima (DVGW/IGT, FIDIC ugovori u praksi i drugi);
- Prisustvo na webinarima, online sastancima organizovanim od strane ENTSOG (TYNDP, TEN-E), JASPERS (priprema WBIF TA aplikacija) i Energetske zajednice (PECI grupa za gas);
- Učešće u radu Tehničkog komiteta BAS/TC 31 Gas i Gasna tehnika pri Institutu za standardizaciju Bosne i Hercegovine;
- Priprema izvještaja o aktivnostima Sektora za razvoj za potrebe izrade Izvještaja o poslovanju BH-Gasa;
- Korekcija procedura za potrebe uvođenja ISO standarda;
- Ažuriranje mape poslovnih procesa;
- Pregled, popis i razvrstavanje registraturne građe za potrebe arhiviranja;
- Izrada informacija o položaju - katastar instalacija (ukupno 6) i saglasnosti na lokaciju objekta / trasu infrastrukture po podnesenim zahtjevima (ukupno 22);
- Pripremljeni odgovori o razvojnim projektima u vezi sa zastupničkim pitanjima, upitima medijskih kuća i dr.;
- Saradnja sa drugim relevantnim subjektima (SERDA, CNT, Mannesman, i dr.).

5. IZVJEŠTAJ RAZVOJA I ODRŽAVANJA INFORMACIONOG SISTEMA

U oblasti informacionih sistema u periodu januar-decembar 2025. godini vršene su aktivnosti na poboljšanju rada i sigurnosti IKT servisa, razvoju novih i unapređenju postojećih aplikativnih rješenja i održavanju informatičke opreme.

U nastavku se izdvajaju značajne aktivnosti izvršene u okviru ispravnosti rada informacionih sistema.

a) Redovne aktivnosti izvršene u izvještajnom periodu

Redovne aktivnosti Sektora za IKT su obuhvatile poslove na rješavanju dnevnih prijava smetnji od korisnika sistema, pomoć uposlenicima drugih sektora u realizaciji njihovih zadataka, proaktivni monitoring mrežne infrastrukture, praćenje sistemskih i sigurnosnih logova na svim mrežnim uređajima, proaktivni monitoring serverske i *storage* infrastrukture, praćenje sigurnosnih i sistemskih logova na serverima, *storage*-u, kao i virtuelne platforme, operativni zadaci konfiguracije i održavanja opreme u nadležnosti sektora, operativni zadaci konfiguracije i održavanja elemenata sigurnosti u nadležnosti sektora, praćenje i kontrola *mail flow*-a unutar putem Microsoft 365, aktivnosti na pružanju potrebnih podataka za izdavanje saglasnosti i informisanje o istim, štampanje karata po zahtjevu drugih službi, aktivnosti i procedure u saradnji sa Sektorom za pravne i opće poslove potrebne za uknjižbu imovine na trasama gasovoda BH-Gasa, objava dokumenata na web stranici BH-Gasa, aktivnosti pri kreiranju dokumenata (uputstva, tehnički dio tenderske dokumentacije i dr.), rješavanje problema sa skeniranjem na printerima, kreiranje i testiranje VPN tunela, administracija *online* servisa i postavljane odgovarajućih pravila i restrikcija, postavljanje Azure Information protection cloud servisa za zaštitu dokumentacije i sadržaja u istoj, praćenje sigurnosnih i sistemskih logova na serverima, *storage*-u, kao i VMWare platforme, *troubleshooting* računara na lokaciji Reljevo, rekonfiguracija klijentskih radnih stanica, realizacija Ugovora o nabavci usluge izrade dokumentacije iz oblasti zaštite lica i objekata i usklađivanje iste sa novom Metodologijom o sadržaju i načinu izrade Procjene ugroženosti i elaborata o zaštiti

(Službene novine F BiH, br. 73/21), aktivnosti i procedure potrebne za uknjižbu imovine na trasama gasovoda BH-Gasa, praćenje i koordinacija sa dojavno-operativnim centrom Agencije za zaštitu lica i imovine uslijed redovnih i vanrednih ulazaka u objekte BH-Gasa, oštećenja opreme, te smetnji u funkcionisanju iste u objektima BH-Gasa, te izlazak na teren radi otklanjanja smetnji, implementacija Centrex centrale za usluge fiksne telefonije, poboljšanja internet konekcije i usluge kablovske televizije, aktivnosti u radu komisija za popis i rashodovanje stalnih sredstava, opreme i sitnog inventara po izvršenim redovnim godišnjim popisima

b) Nabavka sigurnosnog sistema s *end-point* zaštitom

U cilju podizanja *cyber* sigurnosti na viši nivo, a sve s ciljem da se izbjegnu potencijalni hakerski upadi i druge Internet prijetnje, izvršena je nabavka *firewall* uređaja nove generacije s naprednim funkcionalnostima koja rade redundantno, s naprednim zaštitama, kao što su: kontrola internet aplikacija na način da postoje predefinisane kategorije internet aplikacija video i audio streaming servisi, socijalni mediji, *game*-ing aplikacije i dr. koje je moguće dozvoliti ili zabraniti u zavisnosti od poslovnih potreba uposlenika, *web filtering* kontrola na način da postoje predefinisane kategorije web stranica koje je moguće zabraniti i dozvoliti na osnovu njihovog sadržaja, npr. IPS funkcionalnost koja vrši konstantni nadzor mrežnog prometa koji prolazi kroz *firewall* uređaj i automatski preduzima odgovarajuće akcije i po potrebi blokira maliciozni saobraćaj i sumnjive aktivnosti unutar mrežnog okruženja, *antimalware* funkcionalnost koja nudi zaštitu od virusa, *spyware*-a, i drugih malicioznih prijetnji koje dolaze putem interneta, kreiranje sigurnosnih pravila na osnovu sigurnosnih grupa. Ovo uključuje i softver za analizu logova s *firewall* uređaja, a koji nam obezbjeđuje jednostavan pregled logova i prijetnji u stvarnom vremenu te kreiranje predefinisanih izvještaja i notifikacija, a sve s ciljem pravovremene intervencije u slučaju da postoji potencijalna prijetnja po naš informacioni sistem.

c) Upravljanje profilima društvenih mreža (instragram,facebook, linkedin)

U okviru aktivnosti unapređenja komunikacije s javnošću, pokrenuto sistematsko upravljanje profilima na društvenim mrežama – Instagram, Facebook i LinkedIn. Vođenje društvenih mreža obuhvata niz aktivnosti koje doprinose jačanju prisutnosti preduzeća u digitalnom prostoru. Upravljanje profilima uključuje redovno objavljivanje sadržaja koji informiše javnost o radu, projektima i strateškim ciljevima BH-Gasa. Kroz vizualno atraktivne objave, čestitke i informativne grafike, jača se prepoznatljivost brenda i povjerenje korisnika. Sadržaji se kreiraju u skladu s komunikacijskom strategijom i vizualnim identitetom firme. Aktivnosti uključuju i analizu statistike objava, praćenje dosega, angažmana i demografskih podataka. Na osnovu analitike, planira se daljnja strategija objava i optimizacija sadržaja. Usluga vođenja društvenih mreža uključuje i kreiranje vizuala, pripremu čestitki za praznike i značajne datume, te prilagođavanje sadržaja za različite platforme. Sve aktivnosti se realizuju sukcesivno, u skladu s mjesečnim planom komunikacije. Vođenje društvenih mreža predstavlja važnu komponentu ukupne marketinške strategije BH-Gasa, jer omogućava direktnu komunikaciju s javnošću, partnerima i institucijama.

d) Nabavka sistema tehničke zaštite

U cilju podizanja sigurnosti na viši nivo, a sve s ciljem da se spriječi potencijalno narušavanje sigurnosti udaljenih objekata i ljudi, te otuđenje opreme, uspješno je realizovan projekat modernizacije sigurnosnog sistema na udaljenim objektima, implementacijom najnovijeg sistema tehničke zaštite. Ova investicija predstavlja značajan korak ka unapređenju sigurnosti, efikasnosti i racionalizaciji troškova, a provedena je u skladu sa važećim zakonima Federacije Bosne i Hercegovine koji regulišu tehničku i fizičku zaštitu objekata. Na dva strateški važna objekta (PSO Rejevo i MS Kladanj), sistem tehničke zaštite je u potpunosti zamijenio fizičku zaštitu, čime je postignut viši nivo sigurnosti uz smanjenje operativnih troškova. Umjesto angažovanja portira/čuvara, uvedeni su sofisticirani sistemi videonadzora, alarmnih uređaja, senzora pokreta i elektronske kontrole pristupa. Ovi sistemi omogućavaju kontinuirano praćenje objekata, automatsku detekciju neovlaštenih aktivnosti, te brzu reakciju u slučaju incidenta. U skladu sa Zakonom o poslovima tehničke zaštite, svi instalirani uređaji posjeduju odgovarajuće certifikate i tehničke specifikacije koje garantuju njihovu pouzdanost i usklađenost sa domaćim i međunarodnim standardima. Tehnička zaštita je organizovana isključivo na

području štićenih objekata, bez narušavanja privatnosti trećih lica, a sistem je projektovan tako da omogućava centralizovano upravljanje i nadzor iz glavnog kontrolnog centra agencije za zaštitu ljudi i imovine. Zamjenom fizičke zaštite tehničkom, firma je ostvarila značajne finansijske uštede koje se sada preusmjeravaju na daljnje investicije u sigurnosnu infrastrukturu, obuku kadrova i razvoj novih tehnologija.

Ova promjena ne samo da doprinosi većoj sigurnosti objekata, već i povećava operativnu efikasnost i smanjuje rizik od ljudske greške. Uvođenje tehničke zaštite je u potpunosti usklađeno sa Zakonom o gasu Federacije BiH, koji naglašava važnost energetske sigurnosti i stabilnosti snabdijevanja. Kroz ovaj projekt, firma je pokazala visok nivo odgovornosti prema zaštiti kritične infrastrukture, imovine i zaposlenika. Sistem tehničke zaštite je skalabilan i predviđeno je njegovo proširenje na dodatne objekte u narednom periodu. Redovno se vrši servisiranje i nadogradnja opreme, a svi podaci se pohranjuju na sigurnim medijima, uz mogućnost analize sigurnosnih incidenata i optimizacije zaštitnih mjera. Ova investicija predstavlja strateški korak ka modernizaciji poslovanja, povećanju sigurnosti i održivom razvoju firme.

e) Implementacija antivirusnog softvera

Proširena je i unaprijeđena implementacija Trend Micro Worry-Free antivirus za računare, laptope, i servere u cilju dodatnog povećanja sigurnosti sistema, jer BH-Gas pripada skupini firmi koje se bave energijom i kao takav je potencijalna meta zloupotrebe sigurnosti. Ovo rješenje je jedna od najsigurnijih aplikacija na svijetu koju pokreću tehnologije sljedeće generacije za zaštitu svih Windows krajnjih tačaka – i podataka na njima, te kombinuje višeslojnu zaštitu od prijetnji sljedeće generacije s dodatnim proaktivnim tehnologijama kao što su: kontrole aplikacija, weba i uređaja, upravljanje ranjivostima i zakrpama, te enkripciju podataka kod krajnjeg agenta s ciljem da se smanji mogućnost da prijetnje dopru do krajnjih tačaka (računara, servera, laptopa), dok pouzdano identificira i blokira one koje dođu. Sistem zaštite pokreće statičko mašinsko učenje za faze prije izvršenja i dinamičko mašinsko učenje za faze nakon izvršenja. Detekcija ponašanja analizira aktivnost procesa u realnom vremenu i ako identificira proces kao zlonamjeran, problem se označava, proces se prekida i mehanizam za popravak vraća sve promjene.

f) Nabavka serverskih i Microsoft Office 365 licenci

U cilju jačanja digitalne infrastrukture i sigurnosti poslovanja, IKT sektor Bh-Gasa je uspješno realizovao produženje licenciranja Microsoft Office 365, uz dodatnu integraciju naprednih sigurnosnih i komunikacijskih alata. Ova investicija predstavlja strateški korak ka modernizaciji poslovnih procesa, povećanju efikasnosti i zaštiti podataka. Produženjem Office 365 licenci osigurana je kontinuirana dostupnost ključnih alata za produktivnost, uključujući Word, Excel, PowerPoint, Outlook i OneDrive. Time je omogućeno nesmetano obavljanje svakodnevnih zadataka, kolaboracija među timovima i pristup dokumentima sa bilo koje lokacije. Uz to, integracija Microsoft Teams-a dodatno je unaprijedila internu komunikaciju, omogućivši organizaciju sastanaka, razmjenu poruka i dijeljenje datoteka u realnom vremenu. Poseban fokus stavljen je na sigurnost podataka i elektronske komunikacije. Uvođenjem Microsoft Defender for Office 365, značajno je povećana zaštita od *phishing* napada, zlonamjernih linkova i privitaka, kao i napredna analiza prijetnji u e-mail saobraćaju. Defender omogućava automatsku detekciju i odgovor na sigurnosne incidente, čime se smanjuje rizik od kompromitacije sistema. Exchange Online Protection (EOP) dodatno štiti našu elektronsku poštu od neželjenih poruka, virusa i spam sadržaja. Kombinacijom EOP-a i Defendera, uspostavljen je višeslojni sistem zaštite koji osigurava integritet komunikacije i pouzdanost razmjene informacija.

U okviru infrastrukture, produžene su licence za Windows Server, čime je omogućeno stabilno i sigurno upravljanje mrežnim resursima, korisničkim pristupima i aplikacijama. Uz to, nabavkom dodatnih CAL licenci omogućeno je proširenje pristupa korisnika serverima, bez ugrožavanja performansi ili sigurnosti sistema. Ova nadogradnja omogućila je bolju kontrolu pristupa, centralizovano upravljanje korisnicima i resursima, te efikasnije upravljanje pravima i dozvolama. Time je smanjena potreba za manuelnim intervencijama, a povećana automatizacija i transparentnost u radu. Unapređen je i sistem sigurnosnih kopija i oporavka podataka, zahvaljujući integraciji sa OneDrive i SharePoint servisima. Korisnici sada

imaju mogućnost vraćanja prethodnih verzija dokumenata, što doprinosi zaštiti od gubitka podataka i grešaka u radu. Povećana je dostupnost servisa i smanjeni su prekidi u radu, zahvaljujući cloud infrastrukturi i automatskim ažuriranjima koje pruža Microsoft. Time je osigurana visoka dostupnost sistema i kontinuitet poslovanja.

Uvođenjem ovih rješenja, IKT sektor je postigao značajno unapređenje u oblasti sigurnosti, efikasnosti i skalabilnosti. Smanjeni su operativni troškovi održavanja lokalne infrastrukture, a povećana fleksibilnost u radu, posebno u hibridnim i udaljenim okruženjima. Zaposlenici su dobili pristup modernim alatima koji podržavaju timski rad, bržu komunikaciju i sigurnu razmjenu informacija. Time je povećana produktivnost i zadovoljstvo korisnika, a smanjeni rizici od tehničkih problema i sigurnosnih prijetnji. Ova investicija predstavlja temelj za daljnji razvoj digitalne transformacije firme, uz usklađenost sa najboljim praksama i sigurnosnim standardima. IKT sektor nastavlja pratiti tehnološka trendove i planira dodatna unapređenja u oblasti automatizacije, analitike i upravljanja podacima.

g) Nabavka telekom usluga

Uspješno realizovana objedinjena nabavka svih telekomunikacijskih usluga, uključujući fiksnu i mobilnu telefoniju, mobilni prijenos podataka sa udaljenih objekata, internet konekcije i digitalnu televiziju. Ova konsolidacija usluga donijela je niz tehničkih, operativnih i finansijskih prednosti koje direktno doprinose efikasnosti poslovanja. Objedinjavanjem nabavke postignuta je bolja kontrola nad troškovima, uz transparentnije upravljanje ugovorima i servisima. Smanjen je broj Ugovora, što je pojednostavilo administraciju i omogućilo lakše praćenje kvaliteta usluga. Uvedene su dodatne pogodnosti kroz paketne ponude koje uključuju veće brzine interneta, neograničene pozive unutar mreže i dodatne sigurnosne opcije za prijenos podataka. Mobilna telefonija je optimizovana kroz jedinstveni plan koji omogućava fleksibilno upravljanje brojem korisnika i uređaja, uz smanjene troškove roaminga i međunarodnih poziva. Prijenos podataka sa udaljenih objekata sada se vrši putem stabilnijih i sigurnijih veza, što je ključno za rad u realnom vremenu i nadzor infrastrukture. Internet konekcije su unaprijeđene kroz uvođenje optičkih linija, čime je osigurana visoka dostupnost i otpornost na prekide. Digitalna televizija je uključena kao dodatna pogodnost. Integracija svih servisa omogućila je bolju analitiku korištenja, što doprinosi planiranju budućih potreba i optimizaciji resursa. IKT sektor je kroz ovu nabavku postigao veću sigurnost komunikacijskih kanala, zahvaljujući dodatnim slojevima enkripcije i zaštite podataka.

h) Nadogradnja i razvoj GIS-a

Realizacijom projekta „Nadogradnja i razvoj GIS-a", BH-Gas je ostvario značajan napredak u digitalizaciji i upravljanju gasnom infrastrukturom. Geografski informacijski sistem (GIS) je nadograđen kako bi omogućio preciznije mapiranje, efikasnije planiranje i sigurnije upravljanje svim komponentama gasovodne mreže. Osnovne funkcionalnosti GIS-a su proširene, uključujući detaljno evidentiranje gasovoda, mjerno-regulacionih stanica i drugih tehničkih objekata. Sistem sada omogućava vizualizaciju infrastrukture na interaktivnim mapama, što olakšava analizu i donošenje odluka. Jedna od ključnih novina je uvođenje modula za praćenje izdavanja saglasnosti na trasi gasovoda. Ova funkcionalnost omogućava transparentno evidentiranje svih zahtjeva, odobrenja i statusa saglasnosti, čime se ubrzava administrativni proces i smanjuje rizik od grešaka. GIS sada uključuje i evidenciju radnih naloga, čime se dokumentuju svi izvršeni radovi na gasovodu. Ova funkcionalnost omogućava praćenje historije intervencija, održavanja i popravki, što doprinosi boljoj kontroli kvaliteta i planiranju budućih aktivnosti. Integracijom GIS-a sa drugim poslovnim sistemima, omogućeno je centralizovano upravljanje podacima i bolja koordinacija među sektorima. Sistem je planiran da bude povezan sa SCADA infrastrukturom, omogućavajući praćenje tehničkih parametara u realnom vremenu. GIS sada podržava i generisanje izvještaja, analizu rizika i planiranje proširenja mreže na osnovu prostornih podataka. Uvedeni su sigurnosni mehanizmi za zaštitu podataka, uključujući kontrolu pristupa i enkripciju. GIS se koristi i za izradu tehničke dokumentacije, što ubrzava procese projektovanja, revizije i komunikacije sa eksternim partnerima. Ova nadogradnja predstavlja strateški korak ka digitalnoj transformaciji BH-Gasa, povećavajući efikasnost, sigurnost i transparentnost poslovanja. GIS je postao ključni alat za operativno upravljanje, tehničku analitiku i strateško planiranje.

BH-Gas nastavlja sa razvojem GIS-a, planirajući dodatne funkcionalnosti koje će podržati automatizaciju procesa, prediktivno održavanje i integraciju sa regulatornim sistemima. Ova investicija donosi dugoročnu vrijednost i jača kapacitete kompanije za upravljanje kompleksnom infrastrukturom u skladu sa savremenim standardima.

i) Nabavka Cisco Meraki licenci na period od tri godine

Nabavka podrazumijeva osiguranje kontinuiranog prava korištenja cloud platforme koja je osnovni i neizostavni dio rada Meraki mrežne opreme. Cisco Meraki rješenja su projektovana tako da se svi uređaji u mreži upravljaju centralizovano putem Meraki Dashboard sistema, a bez aktivne licence uređaji ne mogu funkcionisati na predviđen način. Trogodišnja licenca obuhvata kompletan paket usluga koji uključuje cloud upravljanje, sigurnosne funkcionalnosti, stalna softverska ažuriranja i tehničku podršku proizvođača, čime se osigurava stabilan i siguran rad mrežne infrastrukture. Licenca obuhvata napredne sigurnosne mehanizme, uključujući *firewall* zaštitu, kontrolu mrežnog saobraćaja, zaštitu od sigurnosnih prijetnji i mogućnost sigurnog povezivanja udaljenih lokacija putem VPN-a. Sve sigurnosne i konfiguracione postavke primjenjuju se centralno, što smanjuje rizik od grešaka i olakšava administraciju mreže. Trogodišnja Cisco Meraki licenca uključuje i pravo na automatska softverska i sigurnosna ažuriranja tokom cijelog perioda važenja, čime se mreža kontinuirano usklađuje s najnovijim tehnološkim i sigurnosnim standardima bez dodatnih troškova. U poređenju s kraćim licencnim periodima, licenca na tri godine predstavlja ekonomičnije i administrativno jednostavnije rješenje, jer smanjuje potrebu za čestim obnavljanjem i dugoročno obezbjeđuje stabilan rad mreže. Zbog svega navedenog, nabavka Cisco Meraki licence na tri godine je neophodna i opravdana za produkciona okruženja i dugoročno planiranu IT infrastrukturu.

U nastavku informacije o nabavkama koje su provedene sa Planom iz 2025. godine, čiji su ugovori potpisani, a realizacija je u toku:

1. Softver za detekciju prijetnji, upravljanje sigurnosnim događajima i orkestraciju odgovora na incidente
   Nabavka podrazumijeva skup servisa i alata koji automatiziraju sprječavanje *cyber* napada i odgovore na njih. Softver treba da prikuplja, korelira i analizira sigurnosne podatke iz više izvora u realnom vremenu i automatizuje odgovor na sigurnosne incidente i povezuje različite sigurnosne alate u jedinstven sistem. To omogućava: bržu identifikaciju i neutralizaciju prijetnji, manje grešaka u odgovoru, bolju efikasnost i skalabilnost sistema i sigurnosnih timova.
2. Patch Management Software služi za kontrolu i upravljanje zakrpama sistema na jednom mjestu i automatski identifikuje, testira i instalira softverske zakrpe (*patch*-eve) na operativnim sistemima, aplikacijama i mrežnim uređajima. Centralizirano skidanje zakrpa i distribucija unutar IKT infrastrukture što je ključ za sigurnost, stabilnost i produktivnost organizacije .
3. Nabavka opreme i stavljanje u rad Data centra Reljevo i nabavka sistema za nadzor ambijentalnih uslova u server Sali
   Ovom nabavkom je cilj da se osigura normalan rad u slučaju prekida uslijed neočekivanih događaja, kao što su prirodne katastrofe, tehnički kvarovi ili sigurnosni incidenti. To podrazumijeva nabavku i ugradnju skupa senzora, uređaja i softverskih rješenja koji kontinuirano prate i upravljaju ključnim parametrima okruženja kako bi se osigurala optimalna radna sredina za serversku opremu. To uključuje praćenje: temperature, vlažnosti zraka (kondenzacije i statičkog elektriciteta), kvaliteta zraka (detekcija prašine, dima ili štetnih gasova), protoka zraka, sigurnosnih aspekta i kontrola pristupa.
4. Nabavka opreme za istu je ključni dio strategije upravljanja rizikom i kontinuiteta poslovanja, koji će omogućiti otpornost sistema na nepredviđene okolnosti.
5. Nabavka backup servera i Tape Library uređaja će se koristiti kao *backup repository*, a osim toga potrebno je obezbjediti i tzv. *offline* lokaciju za *backup* što je moguće ostvariti korištenjem Tape Library uređaja u koji se ugrađuju trake dovoljnog kapaciteta. Trake za arhivsko sigurnosno kopiranje podataka su jedina tehnologija dizajnirana za *offline* rad i pružaju alternativni mehanizam za pohranu podataka pored standardnih diskovnih tehnologija. *Offline* znači da ne može biti pod utjecajem *cyber* napada i *malware* prijetnji. Traka ima prednost

fizičkog izoliranja tako da sistemski incident na samom izvoru podataka neće uticati na sigurnosne kopije. Nakon što se podaci pohrane na trake, iste se pohranjuju u za to predviđene repozitorije. Generalno, kada je u pitanju backup podataka preporučuje se pravilo 3-2-1 gdje se tri kopije podataka stavljaju na dvije različite vrste medija za pohranu, a jedna se kopija drži na vanjskoj lokaciji. U našem konkretnom slučaju lokacije za pohranu će biti na diskovima backup servera i trakama Tape Library uređaja. Osim nabavke ovih uređaja potrebno je predvidjeti i proširenje postojećeg Veeam backup rješenja.

6. IZVJEŠTAJ O UPRAVLJANJU KADROVSKIM POTENCIJALIMA

U okviru aktivnosti upravljanja ljudskim potencijalima, u nastavku se izdvajaju najznačajnije aktivnosti ostvarene u periodu od 1.1.2025. godine do 31.12.2025. godine:

- nakon provedene konkursne procedure, imenovana su dva člana Uprave Društva na mandatni period od 4 (četiri) godine;
- sa jednim radnikom zaključen je sporazumni raskid ugovora o radu na određeno vrijeme, za radno mjesto Monter mašinskog održavanja, prethodno zaključen po „Programu zapošljavanja šehidskih porodica i porodica poginulih boraca-branitelja, maloljetnih demobilisanih boraca, ratnih vojnih invalida i članova njihovih porodica", koji se realizuje putem JU Služba za zapošljavanje Kantona Sarajevo, a na zahtjev radnika, radi zasnivanja radnog odnosa kod drugog poslodavca;
- sa jednim radnikom zaposlenom na radnom mjestu Monter mašinskog održavanja, koji je stekao uslove za starosnu penziju, zaključen je ugovor o nastavku angažmana na period od 6 (šest) mjeseci, počev od 23.04.2025. godine. Radnik je, po isteku ugovora, u mjesecu oktobru otišao u starosnu penziju.
- zbog potreba procesa rada i implementacije projekta gasovoda Južna interkonekcija, nakon provedene konkursne procedure za prijem u radni odnos na neodređeno vrijeme, zaključen je ugovor na neodređeno vrijeme za radno mjesto Stručni savjetnik za implementaciju projekta Južna interkonekcija u Kabinetu Uprave Društva;
- po provedenoj proceduri za prijem u radni odnos na neodređeno vrijeme, zaposlena su dva radnika u Sektor tehničkih poslova na radnim mjestima Monter mašinskog održavanja i Električar održavanja.

U tabeli koja slijedi prikazan je broj članova Uprave Društva i radnika na dan 31.12.2025. godine prema organizacionoj i kvalifikacionoj strukturi.

Tabela broj 3. Kvalifikaciona struktura radnika prema organizacionim jedinicama 31.12.2025. godine

Red. broj	Naziv sektora	Mr/Dr	VSS	SSS	VKV	KV	Ukupno
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1.	Uprava Društva		2				2
2.	Kabinet Uprave		3				3
3.	Sektor za informacione i komunikacione tehnologije	1	2				3
4.	Sektor tehničkih poslova	1	7	6	3		17
5.	Sektor za razvoj	0	4				4
6.	Sektor ekonomsko finansijskih poslova	3	3	2			8
7.	Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove		5	1		1	7
	Ukupno	6	25	9	3	1	44

7. EKONOMSKI ASPEKT IZVJEŠTAJA O POSLOVANJU

7.1. Zakonski okvir u Federaciji Bosne I Hercegovine

1. Uredba o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH" broj: 83/2007) i
2. Uredba o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine Federacije BiH" broj: 71/21)
3. Uredba o Dopunama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH", br. 91/22) i
4. Odluka o utvrđivanju privremene tarife za Operatora transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj 11/25).

BH-Gas obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema (OTS-a) Federacije Bosne i Hercegovine shodno Uredbi o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede, a na osnovu člana 19. stav 2. Zakona o Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj: 1/94, 8/95, 58/02, 19/03, 2/06 i 8/06). Do 30. juna 2021. godine, BH-Gas d.o.o. Sarajevo obavljao je poslove snabdijevanja, transporta i isporuke/prodaje prirodnog gasa kupcima – kako distributivnim, tako i industrijskim potrošačima. Međutim, s početkom od 1. jula 2021. godine, a u skladu s izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH", broj: 71/21 i 91/22), BH-Gas d.o.o. Sarajevo obavlja isključivo djelatnost transporta prirodnog gasa, dok su poslovi snabdijevanja i isporuke prirodnog gasa kupcima preneseni na Energoinvest d.d. Sarajevo.

U skladu s tim, a na osnovu odredbi članova 4., 10. i 59. navedene Uredbe, kao i Zaključka Vlade Federacije Bosne i Hercegovine broj: 599/2021 od 8.aprila 2021. godine, BH-Gas i Energoinvest su dana 13. decembra 2021. godine zaključili prvi ugovor o transportu prirodnog gasa kroz transportni sistem BH-Gasa. Ovim ugovorom regulisana su međusobna prava i obaveze obje strane u vezi s transportom gasa – od Ulaza u transportni sistem do Izlaza iz transportnog sistema, a ugovor je u narednim godinama aneksiran i produžavan, čime je nastavljen kontinuitet saradnje u skladu s novom regulativnom strukturom gasne privrede u Federaciji BiH.

Cijene transporta prirodnog gasa (privremena tarifa)

U izvještajnom periodu cijena transporta prirodnog gasa utvrđena Odlukom o utvrđivanju privremene tarife za Operatora transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj 11/25) iznosila je 34,17 KM/1000 Sm³.

7.2. Realizacija plana transporta prirodnog gasa

Kroz transportni gasni sistem u 2025. godini, za potrebe distribucije prirodnog gasa i za potrebe industrijske potrošnje, transportovano je ukupno 185.169.121 Sm³ prirodnog gasa, što je povećanje u odnosu na planirane količine od 1,97% ili 3.586.182 Sm³. U odnosu na 2024. godinu, transport gasa u 2025. godini veći je za 7,16% ili za 12.366.006 Sm³. Ukoliko se promatraju predate količine prirodnog gasa potrošačima za distributivne i industrijske potrebe, potrošnja u industrijskom sektoru ostvarila je učešće od 23,87% u ukupnim transportovanim količinama, dok je distribucija imala učešće od 76,13%.

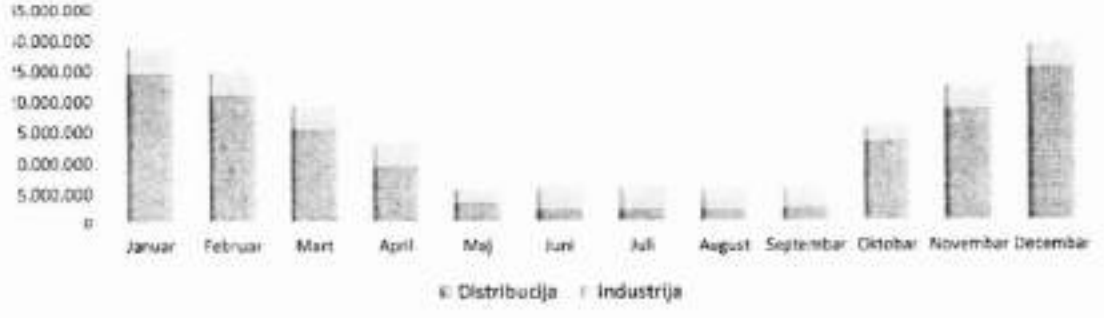
Tabela broj 4. Transport prirodnog gasa u periodu januar-decembar 2025. godini (Sm³)

Red. broj	Elementi	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index			
					Razlika (Sm³)		Index (%)	
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5-3	8=5/4	9=5/3
1	Transport gasa (Sm³)	172.803.114	181.582.939	185.169.121	3.586.182	12.366.006	101,97	107,16
2	Prihod od transporta (KM)	5.904.682	6.204.689	6.327.229	122.540	422.546	101,97	107,16

U narednoj tabeli prikazan je mjesečni pregled transporta prirodnog gasa u Sm³ u 2025. godini.

Tabela broj 5. Transport prirodnog gasa u periodu januar-decembar 2025. godine (Sm^3)

Red. Broj	Mjesec	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index			
					Razlika (Sm^3)		Index (%)	
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5-3	8=5/4	9=5/3
1.	Januar	29.611.627	29.055.002	29.055.002	0	-556.625	100,00	98,12
2.	Februar	20.641.061	24.956.773	24.956.773	0	4.315.712	100,00	120,91
3.	Mart	16.439.196	19.465.677	19.465.677	0	3.026.481	100,00	118,41
	Ukupno za I kvartal	66.691.884	73.477.452	73.477.452	0	6.785.568	100,00	110,17
4.	April	12.035.998	13.550.493	13.550.493	0	1.514.495	100,00	112,58
5.	Maj	4.817.742	5.766.450	5.766.450	0	948.708	100,00	119,69
6.	Juni	5.491.245	6.148.552	6.148.552	0	657.307	100,00	111,97
	Ukupno za II kvartal	22.344.985	25.465.495	25.465.495	0	3.120.510	100,00	113,97
	I polugodište	89.036.869	98.942.947	98.942.947	0	9.906.078	100,00	111,13
7.	Juli	6.069.661	6.109.087	6.109.087	0	39.426	100,00	100,65
8.	August	5.002.430	5.803.905	5.803.905	0	801.475	100,00	116,02
9.	Septembar	5.959.682	5.957.300	5.818.927	-138.373	-140.755	97,68	97,64
	Ukupno za III kvartal	17.031.773	17.870.292	17.731.919	-138.373	700.146	99,23	104,11
10.	Oktobar	11.960.433	13.422.750	16.116.783	2.694.033	4.156.350	120,07	134,75
11.	Novembar	24.768.698	22.368.200	22.703.332	335.132	-2.065.366	101,50	91,66
12.	Decembar	30.005.341	28.978.750	29.674.140	695.390	-331.201	102,40	98,90
	Ukupno za IV kvartal	66.734.472	64.769.700	68.494.255	3.724.555	1.759.783	105,75	102,64
	II polugodište	83.766.245	82.639.992	86.226.174	3.586.182	2.459.929	104,34	102,94
	Ukupno	172.803.114	181.582.939	185.169.121	3.586.182	12.366.007	101,97	107,16



Dijagram 1. Isporučene količine prirodnog gasa u 2025. godini (u Sm^3) - mjesečna dinamika

U tabeli koja slijedi prikazane su predate količine prirodnog gasa po potrošačima u 2025. godini.

Tabela broj 6. Predate količine prirodnog gasa po potrošačima (Sm^3) u 2025. godini

Mjesec 2025	Sarajevo Gas	Arcelor Mittal	IGM	Visoko Energija	Juruzović Kopex	TC Kakanj	EPS Ljštro	VIK Kiseljak	Ukupno
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12
Januar	23.696.065	4.352.048	35.417	789.770	35.935	84.951	58.815	0	29.055.002
Februar	20.314.713	3.719.675	43.923	705.874	15.772	77.017	79.799	0	24.956.773
Mart	14.820.414	3.875.013	46.626	556.192	19.005	56.452	91.976	0	19.465.677
I kvartal	58.833.192	11.946.736	125.966	2.051.836	70.712	218.420	230.590	0	73.477.452
April	8.884.873	4.018.364	45.508	493.795	16.971	13.722	77.260	0	13.550.493
Maj	3.221.398	2.029.201	35.454	381.959	20.658	387	77.393	0	5.766.450
Juni	2.084.710	3.604.641	29.924	337.361	6.977	2.158	82.780	0	6.148.552

Mjesec 2025	Sarajevo Gas	Arcelor Mittal	IGM	Visoko Energija	Junuzović Kopex	TC Kakanj	EPS Laštro	VIK Kiseljak	Ukupno
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12
II kvartal	14.150.981	9.652.206	110.886	1.213.115	44.606	16.267	237.433	0	25.465.495
I polugodište	73.024.173	21.598.942	235.852	3.264.951	115.318	234.687	468.023	0	98.942.946
Juli	2.061.799	3.586.527	20.512	344.326	1.357	1.378	93.190	0	6.109.087
August	2.065.594	3.404.478	22.577	209.358	0	9.540	72.358	0	5.803.905
Septembar	2.307.154	3.115.660	26.170	242.857	8.463	13.926	102.497	0	5.816.927
III kvartal	6.454.547	10.106.665	71.259	796.541	9.820	24.842	268.045	0	17.731.919
Oktobar	12.784.560	2.533.174	29.725	608.607	2.941	51.664	106.092	0	16.116.763
Novembar	17.804.783	3.903.185	39.087	792.432	15.366	68.697	79.582	0	22.703.332
Decembar	24.486.340	4.030.682	39.150	958.237	13.953	76.799	66.562	2.418	29.674.140
IV kvaratal	55.075.703	10.467.041	107.962	2.359.276	32.260	197.360	252.236	2.418	68.494.255
II polugodište	61.530.250	20.573.906	179.221	3.155.817	42.080	222.202	520.261	2.418	86.226.174
UKUPNO	134.554.423	42.172.848	416.073	6.420.768	157.398	456.869	988.304	2.418	185.169.121

7.3. Aktivnosti na povećanju potrošnje prirodnog gasa

Nakon što je izdato odobrenje za upotrebu izvedenih radova na izgradnji magistralnog gasovoda Zenica – Travnik, uključujući odvojke za Busovaču i Novi Travnik, sa dvije PEHD cijevi za uvlačenje optičkog kabla na istoj trasi, na području gradova Zenica i Novi Travnik, te općina Busovača, Vitez i Travnik (Rješenje broj: UP1-03-19-2-977/24 od 10.2.2025. godine), stvoreni su preduslovi za priključenje potrošača u četiri općine Srednjobosanskog kantona. Procijenjena početna potrošnja na ovom izlazu se očekuje u visini cca 5.000.000 Sm³ godišnje.

Najveći interes za priključenje iskazala je kompanija Unis-Energetika, koja je dobila Načelnu saglasnost na Idejni projekat priključenja kotlovnice Toplane u Travniku na sistem prirodnog gasa (broj: 145-ID4/24). Pribavljanja je koncesija za distribuciju prirodnog gasa na području Općine Travnik broj 05-13-1090/25 od 22.07.2025. godine. Izdata je saglasnost na Glavni projekat priključenja kotlovnice Toplane u Travniku u svrhu ishođenja građevinske dozvole i dalje procedure oko gradnje i priključenja distribucije za Općinu Travnik koja se očekuje u oktobru 2026. godine.

U vezi sa Općinom Kiseljak, nakon provođenja niza aktivnosti u prethodnom periodu na dobivanju energetske i lokacijske saglasnosti od strane BH-Gasa za distributivni gasovod koncesionog područja iz obuhvata VIK Kiseljak, u aprilu 2025. godine započete su aktivnosti na izgradnji infrastrukture. U skladu sa podnesenim zahtjevom od strane investitora VIK Kiseljak, a nakon što su se ispunili uslovi na temelju izdate Energetske saglasnosti broj 02-NK-1411-2618 od 04.07 2023. godine, izabrani izvođači radova Fagas d.o.o. Sarajevo i Ceste-Company d.o.o. Kiseljak, pod projektantskim nadzorom IGT d.o.o. Sarajevo, započeo je sa radovima priključenja na transportni sistem BH-Gasa, na dane 11/12.07.2025. godine. Puštanje u pogon priključka distributera VIK Kiseljak na MRS Brnjaci obavljeno je u četvrtom kvartalu izvještajnog perioda. Procijenjena početna potrošnja na ovom izlazu se očekuje cca 500.000 Sm³ godišnje.

Kada je riječ o priključenju JP Zenicagasa d.o.o. na transportni sistem, aktivnosti se kontinuirano odvijaju posljednjih nekoliko godina. BH-Gas je izdao JP Zenicagasu energetsku i lokacijsku saglasnost za priključenje distributivnog gasovoda na transportni sistem na lokaciji priključenja BS Kanal Zenica. U izvještajnom periodu su sprovođene aktivnosti na osiguranju potrebnih sredstava za realizaciju ovog projekta, čija realizacija ovisila o uspješnom zatvaranju finansijske konstrukcije. U proces su aktivno uključeni FMERI, Grad Zenica, Ze-DO Kanton, Energoinvest, BH-Gas i Zenicagas. U drugom kvartalu 2025. godine održan je niz sastanaka na tu temu što je u konačnici imalo pozitivan ishod. Očekivani termin priključenja ovog distributera je kraj 2026. ili početak 2027. godine.

8. IZVJEŠTAJ O REALIZACIJI NABAVKI

U skladu sa Zakonom o javnim nabavkama BiH (Sl. glasnik BiH broj 39/04 i 59/22), kao i relevantnim podzakonskim i internim aktima, Društvo je u 2025. godini realiziralo nabavke u ukupnoj vrijednosti od 3.080.966 KM, što predstavlja 22,73% od ukupno planiranih.

Rekapitulacija planiranih i ostvarenih nabavki prema Revidiranom planu poslovanja za period 2025-2027. godine prikazana je u Tabeli broj 7.

Tabela broj 7. Rekapitulacija planiranih i ostvarenih nabavki prema Revidiranom Planu poslovanja za 2025. – 2027. godinu

Red.br.	Opis	Ostvareno 2025	Revidovani plan 2025	Razlika	Indeks
1	2	3	4	5=3-4	6=3/4*100
1	Robe	2.185.283	5.114.000	-2.928.717	42,73
2	Usluge	533.764	7.153.200	-6.619.436	7,46
3	Radovi	149.839	430.000	-280.161	34,85
	Ukupno JN	2.868.886	12.697.200	-9.828.314	22,59
4	Ukupno izuzeća	212.080	859.800	-647.720	24,67
	Ukupno	3.080.966	13.557.000	-10.476.034	22,73

Tabela broj 8. Izvještaj o ukupnom broj postupaka i ukupnoj vrijednosti dodijeljenih ugovora/okvirnih sporazuma po vrsti postupka i predmetu nabavke u 2025. godini

Red. br.	Vrsta postupka	Vrsta ugovora						UKUPNO	
		Robe		Usluge		Radovi			
		Ukupan broj	Ukupna vrijednost	Ukupan broj	Ukupna vrijednost	Ukupan broj	Ukupna vrijednost	Ukupan broj	Ukupna vrijednost bez PDV-a u KM
1	Otvoreni postupak	13	1.973.220	3	186.751	1	99.841	17	2.259.812
2	Konkurentski zahtjev	7	154.704	8	220.855	1	49.998	16	425.557
3	Direktan sporazum	30	57.359	59	126.158	0	0	89	183.517
4	UKUPNO	50	2.185.283	70	533.764	2	149.839	122	2.868.886
5	Izuzeća od primjene ZJN	0	0	3	212.080	0	0	3	212.080
6	SVEUKUPNO (4+5)	50	2.185.283	73	745.844	2	149.839	125	3.080.966

Postupci javnih nabavki provedeni su u skladu s Zakonom o javnim nabavkama BiH (Sl. glasnik BiH broj 39/14, 59/22 i 50/20), Pravilnikom o nabavci robs, radova i usluga (br. 01-UD-0402-1882 od 15.05.2023. godine), kao i ostalim podzakonskim i internim aktima.

Vrijednost pojedinačnih nabavki pratila je vrijednosne razrede utvrđene Zakonom o javnim nabavkama BiH, kao i planske vrijednosti pojedinačnih nabavki utvrđene Planom poslovanja za 2025. godinu.

Detaljni izvještaj o vrijednosti pojedinačnih ugovora sadržan u Prilogu ovog Izvještaja je sljedeći:

- Izvještaj o vrijednosti pojedinačnih ugovora za sve dobavljače.

9. IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POSLOVANJU

9.1. Finansijski rezultat

U izvještajnom periodu 2025. godine, ostvaren je pozitivan finansijski rezultat-neto dobit prije poreza u iznosu od 2.694.206 KM, što predstavlja značajno povećanje od 924.579 KM u odnosu na godišnji plan, dok je u poređenju sa prethodnom godinom, rezultat bolji za 14.053.109 KM.

Ključni pozitivni faktori na poslovne rezultate su: povećanje operativnih prihoda kroz rast obima transporta prirodnog gasa, vanredni prihodi po osnovu naplate prethodno otpisanih potraživanja od Birača, efekti pozitivnih kursnih razlika proizašlih iz usklađivanja vrijednosti rezervisanja nominovanih u stranim valutama i implementacija mjera troškovne efikasnosti u skladu sa Revidiranim planom poslovanja za 2025.-2027. godine.

Posmatrajući prema visini efekata na rezultat u odnosu na plan, mogu se izdvojiti sljedeći pozitivni faktori: (1) naplata ranije otpisanih potraživanja od Birača u iznosu od 1.568.719 KM, (2) prihodi po osnovu usklađivanja (razlika pozitivnih kursnih razlike, izračuna kamata za period 2025. godine i troškova zastupanja advokata u arbitražnom postupku) troškova neisplaćene presude u arbitražnom postupku sa FGSZ-om u iznosu od 940.833 KM, (3) većih prihoda od kamata za kratkoročno oročena novčana sredstava u bankama i to za 114.671 KM ili 16,38% u odnosu na godišnji plan, i (4) operativne uštede kroz optimizaciju više troškovnih pozicija.

Ako usporedimo rezultat poslovanja s izvještajnim periodom prethodne 2024. godine, bez uključivanja jednokratnih prihoda i troškova rezervisanja, usklađivanja i amortizacije, rezultati ostvareni u 2025. godini bolji su za: (1) povećani obim transporta prirodnog gasa za 7,16% ili 12.366.007 Sm^3, što je rezultiralo inkrementalnim prihodom od usluge transporta u iznosu od 422.546 KM, i (2) povećanim prihodima od kamata na kratkoročno oročene depozite u bankama u iznosu od 273.364 KM.

Tabela broj 9. Finansijski rezultat ostvaren u periodu 01.01.- 31.12.2025. godine (u KM)

Red. broj	Opis	Ostvareno 2024.	Plan 2025	Ostvareno 2025.	Indeks %		Razlika	
1	2	3	4	5	6=5/4	7=5/3	8=5-4	9=5-3
1.	Ukupni prihodi	7.821.849	9.830.320	10.144.805	103,20	129,70	314.485	2.322.956
2.	Ukupni rashodi	7.206.407	8.935.880	8.391.432	93,91	116,44	-544.448	1.185.025
3.	Finansijski rezultat	615.442	894.440	1.753.373	196,03	284,90	858.933	1.137.931
4.	Prihodi po osnovu usklađivanja rezervisanja arbitražne presude		857.804	1.287.933	134,47		330.129	1.287.933
5.	Troškovi rezervisanja po osnovu arbitražne presude	11.974.345	82.817	347.101	420,13	2,90	264.484	11.627.244
6.	Ukupni rezultat (3.+4.-5.)	-11.358.903	1.769.627	2.694.206	152,25	-23,72	924.579	14.053.109

Prihodi

U izvještajnom periodu ostvareni ukupni prihodi iznosili su 11.432.739 KM, što je povećanje za 644.615 KM ili 5,98% u odnosu na planirano. Ako se isključe efekti kursnih razlika u iznosu od 1.345.736 KM ostvareni najvećim dijelom usklađivanjem kursa rezervisanih troškova temeljem arbitražne presude, ostvareni prihodi su veći za 271.548 KM ili za 2,76% u odnosu na planirane.

U odnosu na isti period prethodne godine, ukupni prihodi ostvareni u 2025. godini bilježe značajno povećanje za 46,16% ili 3.610.890 KM. Ovo povećanje je rezultat, pored (1) naplate ranijih potraživanja od Birača AD Zvornik u iznosu od 1.568.719 KM, (2) ostvarenih kursnih razlika u netiranom iznosu od 1.322.838 KM, i (3) većeg iznosa prihoda od transporta u iznosu od 422.546 KM, kao i (4) većeg iznosa kamate na oročena sredstva u iznosu od 273.364 KM.

Tabela broj 10. Struktura ukupnih prihoda (u KM)

Red. br.	Struktura prihoda	Ostvareno 2024.	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025.	Indeks %		Razlika	
1	2	3	4	5	6=5/4	7=5/3	8=5-4	9=5-3
1.	Prihod od transporta gasa	5.904.682	6.204.689	6.327.228	101,97	107,16	122.539	422.546
2.	Prihod od izdatih saglasnosti	5.000	5.000	4.220	84,40	84,40	- 780	- 780
3.	Prihod po osnovu Ugovora o reprogramu	1.200.000	1.200.000	1.200.000	100,00			
4.	Odloženi prihodi od donacija	147.939	147.939	147.939	100,00	100,00		
5.	Prihod od naplaćenih ranije otpisanih potraživanja		1.568.719	1.568.719	100,00			1.568.719
6.	Prihodi od kamata	541.307	700.000	814.671	116,38	150,50	114.671	273.364
7.	Ostali prihodi	14.888	3.973	39.090	983,90	262,57	35.117	24.203
	Ukupno:	7.813.816	9.830.320	10.101.868	102,76	129,28	271.548	2.288.052
8.	Prihod od kursnih razlika	133.568		57.803		43,28	57.803	- 75.765
9.	Usklađivanje vrijednosti imovine i obaveza temeljem rezervisanja	55.932	957.804	1.287.933	134,47	2.302,68	330.129	1.232.001
	Ukupno (klasa 6):	8.003.316	10.788.124	11.447.604	106,11	143,04	659.480	3.444.288
10.	Netirane kursne razlike	125.535		14.865		11,84	14.865	- 110.670
11.	Netiranje usklađivanja vrijednosti imovine i obaveza	55.932						- 55.932
	Ukupni prihodi:	**7.821.849**	**10.788.124**	**11.432.739**	**105,98**	**146,16**	**644.615**	**3.610.890**

Prihod od usluga transporta prirodnog gasa

U 2025. godini prihodi od transporta prirodnog gasa ostvareni su u iznosu od 6.327.228 KM, što je povećanje za 1,97% ili 122.539 KM u odnosu na planirane. Ova grupa prihoda u 2025. godini u ukupnim prihodima ima učešće od 55,27%, dok je planirano učešće 57,51%.

Prihod od transporta prirodnog gasa u direktnoj je korelaciji sa:

- fizičkim obimom transportovanih količina prirodnog gasa, koje se očitavaju putem mjernih instrumenata i potvrđuju s korisnikom transportnog sistema putem mjesečnih zapisnika, koji obuhvataju mjesečno isporučenu, odnosno izmjerenu količinu prirodnog gasa i
- cijenom transporta prirodnog gasa koja je za 2025. godinu utvrđena Odlukom o utvrđivanju privremene tarife za Operatora transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH", broj 11/25) u iznosu od 34,17 KM/Sm³.

Tabela broj 11. Prihod od transporta prirodnog gasa u periodu 01.01.-31.12.2025. godine (u KM)

Red. Broj	Mjesec	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index			
					Razlika (Sm³)		Index (%)	
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5-3	8=5/4	9=5/3
1.	Januar	1.011.829	992.809	992.809	0	-19.020	100,00	98,12
2.	Februar	705.305	852.773	852.773	0	147.468	100,00	120,91
3.	Mart	561.727	665.142	665.142	0	103.415	100,00	118,41
	Ukupno za I kvartal	2.278.862	2.510.725	2.510.725	0	231.863	100,00	110,17
4.	April	411.270	463.020	463.020	0	51.750	100,00	112,58
5.	Maj	164.622	197.040	197.040	0	32.417	100,00	119,69
6.	Juni	187.636	210.096	210.096	0	22.460	100,00	111,97
	Ukupno za II kvartal	763.528	870.156	870.156	0	106.628	100,00	113,97
	I polugodište	3.042.390	3.380.880	3.380.880	0	338.491	100,00	111,13
7.	Juli	207.400	208.748	208.748	0	1.347	100,00	100,65

Red. Broj	Mjesec	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index			
					Razlika (Sm²)		Index (%)	
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5-3	8=5/4	9=5/3
8.	August	170.933	196.319	196.319	0	27.386	100,00	116,02
9.	Septembar	203.642	203.561	198.833	-4.728	-4.810	97,68	97,64
	Ukupno za III kvartal	581.976	610.628	605.900	-4.728	23.924	99,23	104,11
10.	Oktobar	408.688	456.655	550.710	92.055	142.022	120,07	134,75
11.	Novembar	846.346	764.321	775.773	11.451	-70.574	101,50	91,66
12.	Decembar	1.025.283	990.204	1.013.965	23.761	-11.317	102,40	98,90
	Ukupno za IV kvartal	2.280.317	2.213.181	2.340.449	127.268	60.132	105,75	102,64
	II polugodište	2.862.293	2.823.809	2.946.348	122.540	84.056	104,34	102,94
	Ukupno	5.904.682	6.204.689	6.327.229	122.540	422.546	101,97	107,16

Naplaćena otpisana potraživanja

Prihodi po osnovu naplaćenih, ranije otpisanih potraživanja ostvareni, u iznosima utvrđenim revidiranim planom i to kako slijedi :

(1) potraživanje od KJKP Sarajevogasa u iznosu od 1.200.000 KM temeljem ugovora o reprogramu potraživanja, i

(2) potraživanja od strane Birač AD Zvornik u iznosu od 1.568.719 KM (6.februara 2025. godine uplaćen je iznos od 1.176.471,91 KM i dana 19.februara 2025. godine iznos od 392.246,60 KM). Potraživanja se odnose na postupak koji se vodi pred Okružnim privrednim sudom u Bijeljini, pod predmetnim brojem 59 0 St 025717 13 St, a stečaj je otvoren 8.aprila 2013. godine, u cilju namirenja stečajnih povjerilaca. Visina priznatog potraživanja BH-Gasa d.o.o. Sarajevo iznosi 26.847.816,52 KM, a ista su u poslovnim knjigama iskazana u 100% ispravljenom iznosu. Više o predmetnom potraživanju u tački 9.3. ovog Izvještaja.

Prihodi od kamata

U izvještajnom periodu, sve bankarske usluge i platni promet vršeni su preko poslovnih banaka, s kojima su zaključeni ugovori shodno provedenim postupcima javnih nabavki. U izvještajnom periodu transakcijski računi vođeni su kod UniCredit banke, Sparkasse banke, ASA banke, Procredit banke, Ziraat banke, Union banke i NLB banke.

Prema evidencijama iz poslovnih knjiga, na ime obračunatih kamata u izvještajnom periodu evidentiran je iznos od 814.671 KM odnosno 7,12% ukupnog prihoda, a što se odnosi na:

(1) obračunate kamate na kratkoročno oročene depozite u iznosu od 685.455 KM i sredstva po viđenju koja su se nalazila na transakcijskim računima kod poslovnih banaka u iznosu od 9.679 KM,

(3) zatezne kamate po osnovu kašnjenja u isporuci roba/radova/usluga nabavki u iznosu od 11.737 KM

(4) naplaćene pozitivne kamate kao posljedice poništenja Rješenje UIO broj: 04/4-1/II-17-1-UP-I-3-3/22 od 22.3.2022. godine, kojim je UIO obračunala i isplatila zateznu kamatu u korist BH-Gasa u iznosu od 107.800,80 KM (Rješenje UIO broj: 04/5-3/II–UP/I-17-3-357-1/25 od 25.9.2025. godine).

Prihodi od donacija

Prihodi od donacija ostvareni su u iznosu od 147.939 KM (u ukupnim prihodima učestvuju 1,29%), kao što je i planirano. Ova vrsta prihoda se ne ostvaruje po osnovu ispostavljanja faktura i naplate, već je navedeni prihod obračunska kategorija u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom 20-Računovodstvo državnih bespovratnih davanja i objavljivanje državne pomoći. Navedeni iznos prihoda odnosi se na amortizaciju doniranih cijevi od Setra Kreševo prilikom izgradnje gasovoda Visoko-Brnjaci u iznosu od 42.878 KM i prihoda po osnovu prenosa imovine od JP Autocesta Federacije BiH za izmještenu dionicu gasovoda u iznosu od 105.061 KM.

Pozitivne kursne razlike

Prihodi od kursnih razlika, na koje Društvo ne može uticati jer su iste rezultat kretanja kursa stranih valuta, ostvareni su u iznosu od 1.345.736 KM, od čega se iznos od 1.287.933 KM odnosi na usklađivanje rezervisanih iznosa temeljem Arbitražne presude u postupku između FGSZ, BH-Gasa i Energoinvesta Sarajevo. Više o predmetnom u dijelu Troškovi arbitražnog postupaka FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH na strani 40 ovog Izvještaja.

U istom periodu negativne kursne razlike iznose 14.865 KM, što u netiranom iznosu predstavlja razliku u korist prihoda u iznosu od 1.330.871 KM.

Ostali prihodi

Ukupni ostali prihodi ostvareni su u iznosu od 43.310 KM, a odnose se na: (1) prihode od prodaje ostalih usluga na domaćem tržištu (izdavanje saglasnosti na trasu gasovodnog sistema u vlasništvu Društva) u iznosu od 4.220 KM, (2) prihode po osnovu naplate štete od osiguranja i temeljem ugovorene zaštite od rizika u iznosu od 1.503 KM, (3) prihode po osnovu ispravke grešaka iz ranijih godina u iznosu od 7.865 KM, (4) prihodi plaćenih carina i pdv-a od strane isporučioca opreme primjenom DDP pariteta u iznosu od 28.231 KM i (5) ostali prihodi po osnovu ukidanja ostalih rezervisanja u iznosu od 1.490 KM.

Rashodi

U izvještajnom periodu ostvareni ukupni rashodi iznosili su 8.738.533 KM, što je za 3,1% ili za 279.964 KM više u odnosu na planirane. U odnosu isti period prethodne godine, ukupni rashodi ostvareni u 2025. godini manji 54,44% ili za 10.442.219 KM, najvećim dijelom uslijed rezervisanja troškova temeljem Arbitražne presude u 2024. godine u iznosu od 12.012.160 KM i troškova procjene vrijednosti imovine u iznosu od 1.207.302 KM, dok je u 2025. godine evidentno povećanje troškova amortizacije imovine u iznosu od 2.267.157 KM uslijed aktivacije gasovoda Zenica-Travnik.

Tabela broj 12. Struktura ukupnih rashoda (u KM)

Red. br.	Struktura rashoda	Ostvareno 2024.	Plan 2025	Ostvareno 2025	Indeks %		Razlika	
1	2	3	4	5	6=5/4	7=5/3	8=5-4	9=5-3
1	Troškovi prometa	4.601.002	5.536.396	4.820.732	87,07	104,76	-715.664	219.730
2	Amortizacija	932.770	3.243.308	3.199.927	98,66	343,06	- 43.381	2.267.157
3	Troškovi arbitražnih postupaka	152.120	82.617	19.300		12,69	- 63.317	- 132.820
4	Troškovi kamata	61.832	151.176	167.280	110,65	270,54	16.104	105.448
5	Troškovi ostalih troškova	44.602	5.000	15.587	311,75	34,95	10.587	- 29.015
6	Gubici od ostale finan. imovine po amort. trošku	168.964						- 168.964
	Ukupno:	5.961.290	9.018.497	8.222.826	91,18	137,94	- 795.671	2.261.536
7	Troškovi rezervisanja	12.012.160		515.706		4,29	515.706	-11.496.454
8	Umanjenje po procjeni	1.207.302						- 1.207.302
	Rashodi kursnih razlika	125.534		14.865		11,84	14.865	- 110.669
	Usklađivanje vrijednosti imovine i obaveza	55.932						- 55.932
	Ukupni rashodi (klasa 5):	19.362.218	9.018.497	8.753.398	97,06	45,21	- 265.099	-10.608.820
9	Netirane kursne razlike	125.534		14.865		11,84	14.865	- 110.669
10	Netirani gubici od ostale finan. imovine po amort.trošku	55.596						- 55.596
11	Netiranje usklađivanje vrijednosti	336						- 336
	Ukupni rashodi:	**19.180.752**	**9.018.497**	**8.738.533**	**96,90**	**45,56**	**- 279.964**	**-10.442.219**

Troškovi prometa

Troškovi prometa obuhvataju troškove amortizacije, administracije i održavanja gasovoda, odnosno ukupne rashode Društva bez finansijskih i ostalih rashoda. Ovi troškovi se dijelom pojavljuju redovno na mjesečnom nivou, a dijelom povremeno, jednom ili više puta godišnje, s različitim periodima nastajanja. Uobičajeno je da se najveći dio ovih izdataka fakturiše u tekućem mjesecu za prethodni mjesec, što povremeno može dovesti do kašnjenja u evidentiranju troškova zbog zakašnjelog pristizanja računa. Ipak, riječ je o manjim iznosima koji ne mogu značajno uticati na ukupan finansijski rezultat Društva.

Tabela broj 13. Ukupni troškovi prometa ostvareni u periodu 01.01.-31.12.2025. godine (u KM)

Analitički konto	Naziv analitičkog konta	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index	Index
1	2	3	4	5	6 =(5/4)	7=(5/3)
511	Utrošeni režijski materijal					
5112100	Utrošeni materijal za tekuće održavanje sredstva	15.210	30.000	17.215	57,38	113,18
5112801	Utrošeni kancelarijski materijal	3.682	10.000	6.500	65,00	176,53
5112802	Utrošeni materijal za čišćenje i održavanje	0	2.000	0	0,00	0,00
	Ukupno - konto grupe 511	18.893	42.000	23.715	56,46	125,53
512	Utrošena energija i gorivo					
5120	Utrošena eklektična energija	21.565	30.000	23.466	78,23	108,82
5111	Troškovi prirodnog gasa za vlastite potrebe	0	50.000	0	0,00	0,00
5124	Utrošeno dizel gorivo	25.050	28.000	21.174	75,62	84,53
5125	Utrošeni motorni benzin	0	1.000	0	0,00	0,00
5128	Ostali troškovi energije i goriva	0	5.000	0	0,00	0,00
	Ukupno - konto grupe 512	46.615	114.000	44.642	39,16	95,77
513	Utrošeni rezervni dijelovi					
513001	Utrošeni rezervni dijelovi za održavanje opreme	0	6.000	0	0,00	0,00
513002	Utrošeni rezervni dijelovi za uredsku opremu	0	2.000	0	0,00	0,00
513003	Rezervni dijelovi za održavanje gasovode	0	26.000	0	0,00	0,00
5131	Utrošeni rezervni dijelovi za transportna sredstva	9.879	25.000	17.401	69,60	176,14
	Ukupno - konto grupe 513	9.879	58.000	17.401	30,00	176,14
514	Troškovi sitnog inventara, ambalaže itd.					
5141	Otpis sitnog alata i inventara	944	6.000	6.224	103,73	659,24
5142	Otpis ambalaže	0	3.000	0	0,00	
5144	Otpis zaštitne odjeće i obuće	14.995	30.000	30.206	100,69	201,44
5145	Otpis auto guma	1.180	6.000	6.586	109,76	558,09
	Ukupno - konto grupe 514	17.119	45.000	43.015	95,59	251,27
520	Troškovi plata					
520 i 521	Bruto plaće zaposlenih	2.806.494	3.392.747	3.233.604	95,31	115,22
	Ukupno - konto grupe 520	2.806.494	3.392.747	3.233.604	95,31	115,22
523	Troškovi službenih putovanja zaposlenika					
5230	Dnevnice za službena putovanja u zemlji	4.897	7.000	3.188	45,54	65,10
5231	Troškovi prevoza na službenim putovanjima u zemlji	18	1.000	0	0,00	0,00

Analitički konto	Naziv analitičkog konta	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index	Index
1	2	3	4	5	6 =(5/4)	7=(5/3)
5232	Troškovi smještaja na službenim putovanjima u zemlji	2.037	6.000	4.621	77,01	226,80
5233	Dnevnice za službena putovanja u inostranstvo	7.820	10.000	11.145	111,45	142,52
5234	Troškovi prevoza na službena putovanja u inostranstvo	5.712	10.000	8.312	83,12	145,50
5235	Troškovi smještaja na službenim putovanjima u inostran.	11.889	20.000	16.698	83,49	140,45
5236	Naknade/troškovi za upotrebu privatnog automobila	973	2.000	841	42,04	86,42
5237	Naknade i prateći troškovi (put. i dr.) za služ.put. u inostranstvu	5.386	7.000	3.195	45,65	59,33
5238	Ostali troškovi službenih putovanja	0	1.000	0	0,00	0,00
	Ukupno - konto grupe 523	38.731	64.000	47.999	75,00	123,93
524	Troškovi ostalih primanja, naknada i prava zaposlenika					
5240	Naknade za ishranu u toku rada (topli obrok)	118.626	141.042	139.513	98,92	117,61
5242	Naknada troškova prevoza na posao i sa posla	27.307	32.121	30.871	96,11	113,05
5243	Regres za godišnji odmor	56.588	69.000	68.954	99,93	121,85
52440	Otpremnine prilikom odlaska u penziju	1.892	7.000	4.319	61,70	228,32
5245	Jubilarne nagrade zaposlenima	4.890	0	0	0,00	0,00
5247	Pomoći za liječenje, nabavku lijekova i dr.	309	2.000	436	21,78	141,00
52471	Pomoć i naknada troškova sahrane	3.855	12.150	9.066	74,62	235,18
52472	Pomoći i naknade zaposlenih u ostalim slučajevima	16.100	20.000	12.969	64,85	80,55
524-60 i 524-63	Edukacije radnika	16.559	40.000	45.508	113,77	274,83
52488	Naknade ostalih troškova i dr. materijalna prava radnika	264.635	174.800	146.611	83,87	55,40
52489	Ostala primanja, naknade i materijalna prava zaposlenih	0	5.000	72	1,44	0,00
	Ukupno - konto grupe 524	510.761	503.113	458.320	91,10	89,73
527	Naknade članovima odbora i komisija					
5271	Naknade članovima Nadzornog odbora	121.179	147.564	140.933	95,51	116,30
5272	Naknade članovima Odbora za reviziju	51.436	55.445	39.226	70,75	76,26
5274	Naknade članovima Skupštine Društva	3.044	6.000	3.817	63,62	125,40
	Ukupno - konto grupe 527	175.659	209.009	183.976	88,02	104,74
529	Troškovi naknada ostalim fizičkim licima					
5291	Troškovi naknada po osnovu ugovora o djelu	15.433	30.000	14.026	46,75	90,89
	Ukupno - konto grupe 529	15.433	30.000	14.026	46,75	90,89
531	Troškovi transportnih usluga					
5310	Transportne usluge u cestovnom saobraćaju	1.150	6.000	890	14,83	77,39
5317	Usluge taksi prevoza	0	500	105	20,95	
5318	Troškovi ostalih transportnih usluga	0	1.000	0	0,00	
	Ukupno - konto grupe 531	1.150	7.500	995	13,26	86,50
532	Troškovi usluga održavanja					
5320	Troškovi usluga tekućeg održavanja	351.105	199.500	215.946	108,24	61,50

Analitički konto	Naziv analitičkog konta	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index	Index
1	2	3	4	5	6 =(5/4)	7=(5/3)
5322	Troškovi usluga održavanja transportnih sredstava	4.008	15.000	7.485	49,76	186,27
5324 i 5328	Usluge održavanja softvera i opreme	31.147	60.700	44.410	73,16	142,58
5328	Ostale usluge održavanja-adaptacija poslovnog prostora		6.000	0	0,00	0,00
	Ukupno - konto grupe 532	366.259	281.200	267.821	95,24	69,34
535	Troškovi reklame i sponzorstva					
5350	Troškovi reklame u novinama, časopisima i sl.	0	6.000	2.000	33,33	
5351	Troškovi reklame putem elektronskih medija	3.622	6.000	2.327	38,79	64,25
5355	Usluge sponzorstva	0	0	1.000		
5358	Ostali troškovi reklama i sponzorstava	0	6.000	0	0,00	
	Ukupno - konto grupe 535	3.622	18.000	5.327	29,60	147,07
537	Troškovi razvoja koji se ne kapitalizuju					
5378	Usluge tehničke regulative	39.999	6.000	779	12,98	1,95
	Ukupno - konto grupe 537	39.999	6.000	779	12,98	1,95
539	Troškovi ostalih usluga					
5393	Zaštitarske usluge	162.677	41.000	40.975	99,94	25,19
5398	Troškovi usluga dojavno-operativnog centra	4.963	17.000	25.800	151,76	519,85
5399	Troškovi ostali proizvodnih usluga (licence)	20.380	56.333	27.827	49,40	136,54
	Ukupno - konto grupe 539	188.020	114.333	94.602	82,74	50,31
540	Amortizacija					
540	Amortizacija sredstava	932.770	3.243.308	3.199.927	98,66	343,06
	Ukupno - konto grupe 540	932.770	3.243.308	3.199.927	98,66	343,06
550	Troškovi neproizvodnih usluga					
550101	Troškovi usluga vodovoda i kanalizacije	1.602	4.000	1.843	46,06	115,09
5501002	Iznošenje i odvoz smeća	2.113	6.000	2.496	41,63	118,19
5503	Troškovi revizorskih usluga	10.000	12.000	10.000	83,33	100,00
5504	Troškovi advokatskih i notarskih usluga	45.654	100.000	24.271	24,27	53,16
55041	Advokatske usluge za arbitražni spor	152.120	82.617	19.300	23,36	12,69
5506	Troškovi procjene imovine	21.000	12.000	5.950	49,58	28,33
5509	Ostale neproizvodne usluge za održavanje manifestacija	0	6.000	0	0,00	
5507	Troškovi čišćenja prostorija	12.714	30.000	10.397	34,66	81,78
5508	Troškovi ostalih nepr. usluga (prevodi, ostale kom. naknade)	1.200	6.000	1.200	20,00	100,00
	Ukupno - konto grupe 550	246.404	258.617	75.459	29,18	30,62
551	Troškovi reprezentacije		0			
5510	Troškovi reprezentacije u sopstvenim prostorijama	4.691	6.000	5.973	99,55	127,32
551200	Troškovi ugostiteljskih usluga u zemlji	4.708	12.000	11.150	92,92	236,84
5512001	Troškovi ugostiteljskih usluga u inostranstvu	0	6.000	0	0,00	
5513	Troškovi za poklone date za reprezentaciju	9.916	10.000	9.917	99,17	100,01

Analitički konto	Naziv analitičkog konta	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index	Index
1	2	3	4	5	6 =(5/4)	7=(5/3)
5514	Troškovi reprezentacije za obilježavanje praznika	4.111	6.000	6.000	100,00	145,94
5519	Ostali troškovi reprezentacije	3.994	4.000	3.105	77,61	77,73
	Ukupno - konto grupe 551	27.420	44.000	36.145	82,15	131,82
552	Troškovi premija osiguranja					
5520	Premije osiguranja stalnih sredstava (imovine)	39.717	70.000	64.914	92,73	163,44
5524	Premije osiguranja vozila	9.126	15.000	7.243	48,28	79,36
5525	Premije osiguranja radnika od nezgode na radu	6.465	7.500	6.553	87,37	101,36
552801	Premije dopunskog životnog osiguranja	14.497	20.000	20.402	102,01	140,73
5528002	Premije - troškovi ostalih osiguranja (PZO)	108	500	232	46,44	215,00
	Ukupno - konto grupe 552	69.912	113.000	99.344	87,91	142,10
553	Troškovi platnog prometa					
5530	Troškovi platnog prometa u zemlji	4.177	4.000	3.625	90,64	86,79
5531	Troškovi platnog prometa u inostranstvu	4.356	6.000	928	15,46	21,29
	Ukupno - konto grupe 553	8.534	10.000	4.553	45,53	53,35
554	Poštanske i telekomunikacijske usluge					
5540	Poštanske usluge	3.492	6.000	4.771	79,52	136,63
5541000	Troškovi za fiksnu telefoniju	15.462	15.500	7.903	50,99	51,11
5541001	Troškovi za mobilnu telefoniju	9.995	12.000	12.696	105,80	127,03
5542	Troškovi brze pošte	16	1.500	0	0,00	0,00
5543	Troškovi interneta i usluge kablovske	8.204	9.000	8.590	95,44	104,71
5548	Ostale poštanske i telekomunikacijske usluge	0	1.000	0	0,00	
	Ukupno - konto grupe 554	37.168	45.000	33.960	75,47	91,37
555	Troškovi poreza, naknada, taksi i dr. dažbina					
5550	Porez na imovinu (vozila i ostala imovina)	200	1.000	200	20,00	100,00
5551	Posebna naknada za zaštitu od prirodnih nesreća	8.214	15.000	9.794	65,29	119,23
5552	Posebna naknada za zaštitu voda	8.214	15.000	9.794	65,29	119,23
5554	Taksa na istaknutu firmu	7.100	7.100	6.900	97,18	97,18
55560	Naknada/porez za korištenje javnih površina	13.287	10.000	9.650	96,50	72,63
55561	Naknade za izvršene obavezne preglede vozila	2.168	5.000	906	18,12	41,79
55562	Naknada za puteve	0	1.500	1.135	75,68	
55568	Ostale posebne naknade i naknade invalidnih lica	4.062	5.000	4.668	93,37	114,92
55571	Administrativne takse	410	1.500	2.238	149,20	545,85
55578	Ostale i sudske takse	15.072	70.000	60.375	86,25	400,57
	Ukupno - konto grupe 555	58.728	131.100	105.661	80,60	179,92
556	Troškovi članskih doprinosa i sličnih obaveza					
5560	Članarine turističkim zajednicama	4.002	5.394	5.724	106,11	143,04
5562	Članarine strukovnim udruženjima i asocijacijama	27.482	27.000	26.679	98,81	97,08

Analitički konto	Naziv analitičkog konta	Ostvareno 2024	Revidirani plan 2025	Ostvareno 2025	Index	Index
1	2	3	4	5	6=(5/4)	7=(5/3)
	Ukupno - konto grupe 556	31.484	32.394	32.403	100,03	102,92
559	Ostali nematerijalni troškovi					
5591	Ostali troškovi za rad sindikata	5.000	5.000	0	0,00	0,00
5592	Troškovi oglasa u štampi i dr. medijima	4.809	6.000	7.120	118,67	148,06
5593	Sudski i prateći troškovi	350	2.000	0	0,00	0,00
5594	Troškovi pretplata na službena glasila i stručnu literaturu	2.591	6.000	3.618	60,30	139,60
5595	Troškovi pretplata na časopis i dnevne novine	1.310	5.000	0	0,00	0,00
5598	Ostali razni nematerijalni troškovi	779	6.000	5.546	92,43	712,16
	Ukupno - konto grupe 559	14.840	30.000	16.284	54,28	109,73
548	Rezervacije za sudske sporove					
5480	Rezervisanja za sudske sporove	0	30.000	341.338	1.137,79	0,00
	Ukupno - konto grupe 548	0	30.000	341.338	1.137,79	0,00
549	Troškovi ostalih rezervisanja					
54900	Rezervisanja prema MRS 19	32.978	40.000	174.368	435,92	528,74
	Ukupno - konto grupe 5490001	32.978	40.000	174.368	435,92	528,74
	Sveukupni troškovi:	5.718.871	8.862.321	8.555.664	96,54	149,60
	1.1. Administrativni troškovi	4.403.847	5.264.513	5.085.256	96,59	115,47
	1.2. Amortizacija	932.770	3.243.308	3.199.927	98,66	343,06
	1.3. Održavanje gasovoda	382.254	354.500	270.481	76,30	70,76

Komentar: Ukupni troškovi uključuju: troškove sa red.br. 1., 2., 3. i 7. Tabele broj 12. Strukture ukupnih rashoda (u KM).

Materijalni troškovi

Materijalni troškovi ostvareni su u iznosu od 128.773 KM, što predstavlja 49,72% planiranih godišnjih materijalnih troškova. Izuzetno niska realizacija plana materijalnih troškova prvenstveno je posljedica nerealizacije troškova prirodnog gasa za vlastite potrebe planiranih u iznosu od 50.000 KM i nerealizacije troškova rezervnih dijelova za održavanje gasovoda u iznosu od 25.000 KM. Pored toga, zabilježena je i niska stopa na većini pozicija materijalnih troškova, primjerice materijala za održavanje gasovoda, rezervnih dijelova za transportna sredstva, ostalih troškova energije i goriva, troškova električne energije, otpisa ambalaže i dr. U usporedbi s prethodnom godinom, materijalni troškovi su povećani za 39,21% ili 36.268 KM. U ukupnoj strukturi troškova, materijalni troškovi imaju učešće 1,51%.

Troškovi plata i naknada plata i ostalih primanja radnika i drugih fizičkih lica

Prosječan broj radnika na osnovu stanja krajem svakog mjeseca je 45, isti kao i prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada. U 2025. godini troškovi plata i naknada plata i ostalih primanja radnika i drugih fizičkih lica ostvareni su u iznosu od 3.937.925 KM, što čini 93,79% godišnjeg plana ove grupe troškova. U ukupnim troškovima, ovi troškovi učestvuju sa 46,03%. U strukturi ovih troškova sadržani su:

1. troškovi plata i naknada plata u iznosu od 3.233.604 KM, što je za 4,69% ili za 159.143 KM niže od godišnjeg plana. U usporedbi s prethodnom godinom, ovi troškovi veći su za 15,22% ili za 427.110 KM, što je rezultat rasta osnovne plate radnika uslijed rasta osnovice za izračun plate - prosječne mjesečne neto plaće isplaćene u Federaciji BiH u prethodna tri mjeseca prema posljednjem

objavljenom podatku Federalnog zavoda za statistiku i većeg broja radnika. Ovi troškovi čine 37,79% ukupnih troškova.

2. troškovi naknada organima upravljanja Društvom (Nadzornog odbora, Odbora za reviziju i Skupštine) u iznosu od 183.976 KM, što je za 11,98% ili za 25.033 KM niže u odnosu na planirano. U odnosu na prethodnu godinu, ovi troškovi su veći za 4,74% ili 8.317 KM, što je posljedica rasta osnovice za izračun naknade.
3. troškovi ostalih primanja radnika i drugih fizičkih lica u iznosu od 520.345 KM, što je 87,14% plana na godišnjem nivou. U toku izvještajnog perioda, jednom radniku je isplaćena otpremnina prilikom odlaska u penziju, iz sredstava prethodno rezervisanih u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom MRS 19 – Primanja zaposlenih. U odnosu na isti period prethodne godine, ovi troškovi su manji za 7,89% ili za 44.580 KM zbog većih isplata u 2024. godini po osnovu jednokratne naknade temeljem Uredbi o isplati pomoći stanovništvu usljed inflatornog rasta cijena („Službene novine Federacije BiH", broj 96/23 od 12.12.2023. godine) i Uredbi o isplati pomoći od strane poslodavca ("Službene novine Federacije BiH", broj: 56/24 od 19.7.2024. godine). Ovi troškovi u ukupnim troškovima učestvuju s 6,08%.

Troškovi proizvodnih usluga

Troškovi proizvodnih usluga (u ukupnim troškovima učestvuju s 4,32%) ostvareni su u iznosu od 389.523 KM, što je 86,53% godišnjeg plana. U odnosu na isti period prethodne godine ovi troškovi manji su za 40,31% ili za 249.526,61 KM zbog smanjenja troškova zaštitarskih usluga i tekućeg održavanja gasovoda.

Najznačajniji troškovi unutar ove grupe troškova su troškovi održavanja gasovoda i isti su u 2025. godini ostvareni u iznosu od 215.946 KM, što je za 8,24% ili za 16.446 KM više u odnosu na planirano, a u odnosu na prethodnu godinu niži su za 38,5% ili za 135.158 KM. Prekoračenje ostvarenog iznosa u odnosu na planirano nastupilo je na aktivnostima koje su planom poslovanja bile projicirane u kontekstu nabavke sredstava, a realizacija je pratila i troškove koji se ne mogu pripisati nabavnoj vrijednosti datih sredstava.

Troškovi amortizacije

Troškovi amortizacije, koji čine 37,4% ukupnih troškova, ostvareni su u iznosu od 3.199.927 KM, što predstavlja smanjenje od 1,34% ili 43.381 KM u odnosu na godišnji plan. Ovo predstavlja povećanje za 243,06% ili 2.267.157 KM u odnosu na troškove amortizacije prethodne godine, zbog troškova amortizacije gasovoda Zenica-Travnik, koji je dobio odobrenje za upotrebu dana 10.2.2025. godine.

Stepen otpisanosti vlastitih stalnih sredstva, posmatrajući isključivo stalna sredstva u upotrebi na dan 31.12.2025. godine iznosi 64,23% odnosno stepen otpisanosti gasovoda Zenica-Travnik u upotrebi iznosi 16,42% dok stepen otpisanosti ostale imovine u upotrebi iznosi 89,97%. Obzirom na to da Društvo raspolaže gasnom infrastrukturom značajne vrijednosti, stepen otpisa je veoma bitan, posebno sa stanovišta funkcije i rizika koji se pojavljuju kod transporta prirodnim gasom, zbog čega je neophodno kontinuirano ulagati u obnavljanje i investiciono održavanje stalnih sredstava Društva.

Strukturu troškova amortizacije čine amortizacija doniranih stalnih sredstava u iznosu od 147.939 KM, amortizacija po osnovu zakupa (primjena MSFI 16 – Najmovi) u iznosu od 186.157 KM, te amortizacija svih vlastitih stalnih sredstava u iznosu od 2.865.831 KM.

Troškovi arbitražnog postupaka FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH

Arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH, započet je dostavljanjem obavijesti o arbitraži 22.9.2021. godine od strane FGSZ **(tužbeni zahtjev: 21.125.000,00 USD)**, u okviru kojeg je istaknut i protivtužbeni zahtjev **(protivtužbeni zahtjev: 10.967.944,61 USD)**.

Arbitražno vijeće u predmetu FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gasa i Vlada Federacije BiH je 19.4.2024. godine donijelo Arbitražnu presudu kojom je obavezalo BH-Gas i Energoinvest da solidarno isplate

FGSZ iznos od 11.163.698,40 USD s kamatama od 3,2339% godišnje počev od 08.10.2021. godine kao i troškove postupke u iznosu od 82.000.000,00 HUF.

Povodom ovog spora, 31.12.2024. godine rezervisano je 50% sredstava po donesenoj Presudi, kako slijedi:

- osnovni dug u iznosu od 5.581.849,20 USD i zatezna kamata od 3,2339% godišnje za period od 18.10.2021. do 31.12.2024. u iznosu od 583.571,17 USD,
- troškovi postupke u iznosu od 41.000.000 HUF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 19.04.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 2.875.616,44 HUF,
- troškovi Vrhovnog suda Švicarske u iznosu od 32.000 CHF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 10.10.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 718,90 CHF

što uz primjenu srednjeg kursa Centralne banke BiH na dan 31.12.2024. godine za valute USH, HUF i CH ukupno iznosi **11.822.225,02** KM.

U 2025. godine izvršena je korekcija prethodno rezervisanog iznosa za valute (USD, HUF i CHF) i obračunski period kamata, te stoga iznos rezervisanja na dan 31.12.2025. godine iznosi: 10.875.458,79 KM.

Nematerijalni troškovi

Nematerijalni troškovi, posmatrajući bez troškova arbitražnih sporova, ostvareni su u iznosu od 403.809 KM, odnosno ostvareno je 60,80% godišnjeg plana. U odnosu na isti period prethodne godine, ovi su troškovi smanjeni za 18,34% ili za 90.680 KM. Naime, u prethodnoj 2024. godini utrošeno je 152.120 KM na advokatske usluge za arbitražni postupak sa mađarskim transporterom, dok u 2025. godini isti iznose 19.300 KM. Promatrano u odnosu na prethodnu godinu, značajno je uvećanje iznosa taksi na poziciji 55576 - Ostale i sudske takse od 46.933 KM uslijed plaćanja sudske takse za Birač u iznosu od 52.769 KM. (više u dijelu 9.3. Dužničko-povjerilački odnosi).

Troškovi rezervisanja

Troškovi rezervisanja na dan 31.12.2025. godine primjenjujući MRS-19 za obaveze za otpremnine, naknade za jubilarne naknade i neiskorištene dane godišnjeg odmora, a temeljem izračuna angažiranog ovlaštenog aktuara, iznose 174.368 KM, što je povećanje za 134.368 KM u odnosu na plan, odnosno povećanje za 141.390 KM u odnosu na prethodnu godinu.

Troškovi finansiranja

Rashodi kamata ostvareni su u ukupnom iznosu od 167.280 KM i obuhvataju iznos kamata primjenom MSFI 16 u iznosu od 26.038 KM i kamate obračunate od strane UIO BiH, temeljem ponovljene kontrole PDV-a za period juni 2021.-septembar 2021. godine u iznosu od 141.242 KM. Naime, u 2025. godini, presudom Suda Bosne i Hercegovine poništeno je rješenje UIO BiH iz 2022. godine, kojim su prethodno bile utvrđene poreske obaveze za navedeni period, te je predmet vraćen na ponovni postupak. U ponovljenom postupku, UIO BiH je potvrdila obaveze u istom iznosu, ali uz primjenu drugog pravnog osnova. Na osnovu novog rješenja, UIO je dodatno obračunala: kamate u iznosu od 141.176 KM i trošak prinudne naplate u iznosu od 4.321 KM, i to na već uplaćeni iznos poreza po prvom rješenju iz 2022. godine, u visini od 257.404 KM.

Rashodi od kursnih razlika

Negativne kursne razlike ostvarene su u ukupnom iznosu od 14.857 KM, koje su u potpunosti netirane u finansijskim izvještajima uslijed ostvarenja pozitivnih kursnih razlika u većem iznosu.

Ostali rashodi

Ostali rashodi obuhvataju rashode iz ranijih godina u ukupnom iznosu od 2.318 KM.

Rashodovanje i otpis

Rashodi po osnovu otpisa stalnih sredstava i potraživanja ostvareni su u ukupnom iznosu od 8.948 KM i obuhvataju: (1) neto gubitke po osnovu otpisa stalnih sredstava uslijed oštećenosti, fizičke i tehničke zastarjelosti nabavne vrijednosti u iznosu od 470.274 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 382 KM (Odluka Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-4/26 od 20.2.2026. godine), (2) rashode po osnovu otpisa potraživanja u iznosu od 30 KM, (3) otpis materijala zbog isteka roka upotrebe, dotrajalosti ili oštećenja ukupne sadašnje vrijednosti u iznosu od 8.536 KM (Odluka broj: 02-259-3/26 od 20.02.2026.godine), i (4) otpis sitnog alata i inventara i zaštitne odjeće i opreme uslijed dotrajalosti ukupne nabavne vrijednosti u iznosu od 21.734 KM, odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 0 KM, temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-2/26 od 20.02.2026.

9.2. Imovina i izvori imovine

Imovina Društva

Sadašnja vrijednost ukupne imovine Društva na dan 31.12.2025. godine iznosi 79.221.967 KM. Na dan 31.12.2025. godine, stalna sredstva i dugoročni plasmani iznose 44.733.033 KM s učešćem 56,47% u ukupnoj imovini, dok tekuća sredstva iznose 34.488.934 KM s učešćem 43,53% u ukupnoj imovini.

Tabela broj 14. Struktura imovine na dan 31.12.2025. godine (u KM)

Red. broj	Opis	31.12.2025.	31.12.2024.	Indeks %	Razlika
1	2	3	3	5=4/3	6=4-3
A	Dugoročna imovina	44.733.033	46.081.097	97,07	-1.348.064
B	Tekuća imovina	34.488.934	30.996.697	111,27	3.492.237
C=A+B	Ukupna imovina	79.221.967	77.077.794	102,78	2.144.173
	Vanbilansna evidencija	33.470.788	34.107.758	98,13	-636.970

Dugoročna imovina

Ukupna bruto vrijednost dugoročne imovine, uključujući ispravljene dugoročne finansijske plasmana tj. reprogram duga sa KJKP Sarajevogasom na dan 31.12.2025. godine iznosi 156.552.166 KM, sadašnja vrijednost iznosi 44.733.033 KM, što znači da je dugotrajna imovina otpisana s 71,43% (ukupna sredstva 63,52%, a dugoročni plasmani u bruto iznosu od 33,93 miliona KM u 100% iznosu). Strukturu dugotrajne imovine Društva čine:

- Imovina u upotrebi ukupne nabavne vrijednosti u iznosu od 119.247.586 KM, dok sadašnja vrijednost iznosi 42.657.348 KM, što ukazuje na stepen otpisanosti od 64,23% i to:
  - gasovod Zenica-Travnik nabavne vrijednosti u iznosu od 41.173.729 KM, sadašnje vrijednosti u iznosu od 34.825.209 KM, što ukazuje na stepen otpisanosti od 15,42%.
  - ostala vlastita imovina nabavne vrijednosti u iznosu od 78.073.856 KM, dok sadašnja vrijednost iznosi 7.832.139 KM, što ukazuje na stepen otpisanosti od 89,97%.

- Imovina u pripremi ukupne nabavne vrijednosti u iznosu od 1.719.311 KM, dok sadašnja vrijednost iznosi 1.690.706 KM, što ukazuje na stepen otpisanosti od 1,66% i to:
  - opreme za gasovod Zenica-Travnik nabavne vrijednosti u iznosu od 344.410 KM, sadašnje vrijednosti u iznosu od 315.805 KM, što ukazuje na stepen otpisanosti od 8,13% (umanjenje temeljem procjene ovlaštenog procjenitelja);
  - investicije u projekat izgradnje gasovoda Južna interkonekcija BiH-RH u iznosu od 767.853 KM;
  - ulaganja u hidrantski sistem Reljevo u iznosu od 339.580 KM;
  - ostala oprema koja nije aktivirana na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 216.667 KM.

- imovina s pravom korištenja (MSFI 16) sadašnje vrijednosti u iznosu od 372.315 KM.

- obračunate nenaplaćene kamate na oročena sredstva u bankama s datumom naplate poslije 31.12.2025. godine u iznosu od 12.665 KM

- dugoročne potraživanja po osnovu prodaje prirodnog gasa KJKP Sarajevo u iznosu od 33.930.000 KM uz 100% stepen otpisa.

U 2025. godini nabavka dugotrajnih sredstava iznosila je 1.636.663 KM što čini 15,6% godišnjeg plana.

Test na umanjenje imovine i procjena vrijednosti imovine – U skladu s odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti imovine, preporukama ranijih revizija, kao i u skladu a Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH (Službene novine FBIH 15/21), u 2023. godini je po prvi put proveden postupak javne nabavke usluga procjene imovine. Nezavisnom procjenom efekti umanjenja vrijednosti dugotrajne imovine utvrđeni su za gasovod Zenica –Travnik i na dan 31.12.2023. godine iznosili su 2.985.010 KM, dok su 31.12.2024. godine utvrđeni u iznosu dodatnog gubitka od 1.207.169 KM, što ukupno iznosi 4.192.179 KM.

U okviru usluga procjene imovine, obuhvaćena je i procjena nabavne vrijednosti gasovoda Zenica-Travnik. Naime, jedan od ključnih razloga za neprovođenje popisa stalnih sredstava na ovom gasovodu u prethodnim godinama bio je nepostojanje strukture izvršenih ulaganja u knjigovodstvenim evidencijama – u poslovnim knjigama, nabavke povezane s izgradnjom ovog gasovoda bile su evidentirane na osnovu faktura koje nisu sadržavale naziv, vrstu, količinu ni pojedinačne cijene isporučenih dobara i usluga tj. fakture za isporučenu opremu nisu sadržavale analitički pregled ugrađene opreme, dok su fakture za građevinsko - mašinske radove i ostale radove izdavane po paketima, kako je to već bilo predviđeno tenderskom dokumentacijom. Angažovani ovlašteni procjenitelj „Expertiza" d o.o. Sarajevo je, u okviru Elaborata o procjeni imovine, za svako pojedinačno sredstvo na gasovodu Zenica-Travnik utvrdio nazive, vrste, količine i nabavne vrijednosti i time je, po prvi put, analitički prikaz nabavljenih stalnih sredstava u okviru investicije ove investicije sistemski unesen u poslovne knjige.

Rashodovanje i otpis stalnih sredstava – Na dan 31.12.2025. godine izvršen je otpis stalnih sredstava uslijed oštećenosti, fizičke i tehničke zastarjelosti nabavne vrijednosti u iznosu od 470.274 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 382 KM prema odluci Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-4/26 od 20.2.2026. godine, kao i otpis po osnovu utvrđenih manjkova nabavne vrijednosti u iznosu od 1 KM, sadašnje vrijednosti u iznosu 0 KM prema odluci Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-6/26 od 20.2.2026. godine, a sve prema Izvještaju o godišnjem popisu za 2025. godinu sačinjenom od strane Centralne popisne komisije.

Kratkoročna imovina

Kratkoročna imovina 31.12.2025. godine iznosi 34.488.934 KM. Strukturu kratkoročne imovine Društva čine: novac na transakcijskim računima i blagajni Društva u iznosu od 3.908.148 KM, potraživanje od kupaca u iznosu od 1.186.339 KM, kratkoročni depoziti kod banaka u iznosu od 29.000.500 KM, zalihe materijala za održavanje gasovoda u iznosu od 164.215 KM i ostala potraživanja i kratkoročna razgraničenja u iznosu od 229.731 KM.

Stanje novčanih sredstava (trenutno raspoloživih i oročenih) na dan 31.12.2025. godine iznosi 32.908.648 KM što predstavlja povećanje za 4.691.927 KM ili za 16,63% u odnosu na stanje 01.01.2025. godine.

Izvori imovine

Izvore poslovnih sredstava čine kapital, dugoročna rezervisanja, dugoročne obaveze, kratkoročne obaveze i kratkoročna rezervisanja i razgraničenja u ukupnom iznosu od 79.221.967 KM. Obaveze Društva na dan 31.12.2025. godine iznose 19.376.932 KM, što je u odnosu na stanje početkom godine smanjenje za 496.448 KM ili 2,5%.

Tabela broj 15. Struktura izvora imovine na dan 31.12.2025. godine (u KM)

Red. broj	Opis	31.12.2025.	31.12.2024.	Indeks %	Razlika
1	2	3	3	5=4/3	6=4-3
A	Kapital	59.845.035	57.204.415	104,62	2.640.620
	Dugoročna rezervisanja	3.864.087	3.844.342	100,51	19.745
B	Dugoročne obaveze	382.253	847.179	45,12	-464.926
C	Kratkoročne obaveze	3.918.047	3.039.563	128,90	878.484
	Kratkoročna rezervisanja	11.212.545	12.142.296	92,34	-929.751
D=A+B+C	Ukupni izvori sredstava	79.221.967	77.077.795	102,78	2.144.172
	Vanbilansna evidencija	33.470.788	34.107.758	98,13	-636.970

Ukupni kapital

Vrijednost kapitala Društva na dan 31.12.2025. godine iznosi 59.845.035 KM, što je u odnosu na stanje početkom godine povećanje za 2.640.620 KM ili 4,62%. Društvo tokom izvještajnog perioda nije vršilo otkup vlastitih udjela.

Tabela br.16 Struktura kapitala Društva na dan 31.12.2025. godine

Red. broj	Grupa konta	Opis	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps.
1.	2.	3.	4.	4.	6.	7.
1	30	Upisani vlasnički kapital	50.000	50.000	100,00%	
2	32	Ostale rezerve	26.001.337	26.001.337	100,00%	
3	32	Zakonske rezerve	12.500	12.500	100,00%	
4	34	Akumulirana dobit	35.186.462	46.553.535	75,58%	-11.367.073
5	34	Neraspoređena dobit tekuće godine	2.640.620			2.640.620
6	350	Gubitak ranijih godina	-4.045.884	-4.045.884	100,00%	
7	351	Gubitak tekuće godine		-11.367.073	0,00%	11.367.073
		Kapital na dan 31.12.2025.	59.845.035	57.204.415	104,62%	2.640.620

Na poziciji Neraspoređena dobit ranijih godina evidentirani su iznosi kako slijedi:

- dio dobiti iz 2017.godine u iznosu od 7.172.278 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2020, dok je iznos od 5.016.303 KM pokrio gubitak iz 2024. godine
- dobit iz 2018.godine u iznosu od 3.159.832 KM shodno Odluci broj: SD-0102-1999
- dobit iz 2019.godine u iznosu od 1.372.849 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2007
- dobit iz 2020.godine u iznosu od 9.919.663 KM
- dobit iz 2021.god. u iznosu od 9.166.580 KM
- dobit iz 2022.godine u iznosu od 1.395.262 KM.

Na poziciji Gubitka (AOP 118) evidentiran je gubitak iz 2023. godine u iznosu od 4.045.884 KM, dok je ostatak neraspoređene dobiti iz 2016.godine u iznosu od 6.351.048 KM je pokrio gubitak iz 2024. godine.

Tabela br. 17 Raspodjela dobiti iz ranijih godina prema odlukama Skupštine Društva

Godina	Donacije	Za razvojne i infrastrukturne projekte	Neraspoređena dobit	Ukupna dobit	Broj odluke
1.	2.	3.	4.	5.	6.
2016	1.000.000	3.000.000	6.351.048	10.351.048	SD-0102-3227
2017	1.000.000		12.188.303	13.188.303	SD-0102-2020
2018		3.159.832		3.159.832	SD-0102-1999
2019		1.372.849		1.372.849	SD-0102-2007
Ukupno	2.000.000	7.532.681	18.539.351	28.072.032	

Napomena: za 2020., 2021. i 2022. godinu nije izvršena raspodjela dobiti od strane Skupštine Društva, zbog neusvajanja izvještaja o poslovanju za 2020., 2021. i 2022. godinu.

Dugoročna rezervisanja, razgraničenja i odložene porezne obaveze

Dugoročna obaveze, rezervisanja, razgraničenja i odložene porezne obaveze iznose 4.246.340 KM, a sastoje se od sljedećih obaveza:

- obaveze po osnovu rezervisanja otpremnina i jubilarnih naknada shodno odredbama MRS-a 19 u iznosu od 501.951 KM, odgođeni prihod po osnovu primljenih donacija u iznosu od 3.304.417 KM (donacija cijevi za gasovod Visoko – Brnjaci u iznosu od 142.927 KM, grant sredstva za konsultanta u okviru kredita EBRD 38770 u iznosu od 648.215 KM, grant sredstva za konsultanta u okviru projekta Južna interkonekcija BiH-RH u iznosu od 755.753 KM, i izmještanje gasovoda od strane JP Autoceste FBiH u iznosu od 1.757.522 KM) i odložene porezne obaveze u iznosu od 57.720 KM,
- dugoročne obaveze u iznosu od 382.253 KM, u kojima su sadržane: (1) dugoročne obaveze u iznosu od 185.926 KM temeljem Ugovora o zajedničkom obezbjeđenju sredstava za otplatu kredita WB-IDA 3029 BOS zaključenim između KJKP Sarajevogasa i BH-Gasa za preuzetu MRS Kladanj od strane BH-Gasa) i (2) dugoročne obaveze u iznosu od 196.327 KM po osnovu evidentiranih obaveza temeljem primjene MSFI 16.

Na poziciji ostalih dugoročnih i kratkoročnih finansijskih obaveza evidentiran je kredit Svjetske banke-WB-IDA 30290 BOS koji otplaćuje KJKP Sarajevogas temeljem preuzete MRS Kladanj od strane BH-Gasa. Naime, Ugovorom o zajedničkom obezbjeđenju sredstava za otplatu kredita WB-IDA 3029 BOS zaključenim između KJKP Sarajevogasa i BH-Gasa, ugovorena je obaveza BH-Gasa da obezbjedi sredstva za otplatu kredita u iznosu glavnice od 1.087.437,99 SDR, što predstavlja dug Sarajevogasa prema Svjetskoj banci. Na dan 31.12.2025. godine dugoročni iznos ovih obaveza iznosi 185.926 KM, a kratkoročni 617.061 KM. U 2026. godini izmirene su obaveze do 31.12.2025. godine od 381.911 KM.

Obaveze po osnovu poreza na dobit evidentirane su u iznosu od 83.088 KM, od čega se 57.720 KM odnosi na odložene obaveze, dok su obaveze za porez na dobit iskazane u iznosu od 25.368 KM. U 2026. godini u prijavi poreza na dobit izvršena je korekcija ovih pozicija pri čemu je iznos odloženih poreznih obaveza umanjen za 18.535 KM, dok je iznos obaveza za porez na dobit uvećan za 237.612 KM po osnovu amortizacije gasovoda Zenica-Travnik, koji ne ispunjava uslove za porezno priznavanje u 2025. godini, budući da nije u direktnoj vezi s ostvarenim prihodima u 2025. godini.

Kratkoročne obaveze, uključujući i iznos kratkoročnih rezervisanja

Kratkoročne obaveze, uključujući i iznos kratkoročnih rezervisanja na dan 31.12.2025. godine iznose 15.130.592 KM, što je za 51.267 KM manje u odnosu na stanje početkom godine, a sastoje se od sljedećih obaveza:

- kratkoročnih obaveza po osnovu rezervisanja u iznosu od 11.212.545 KM. Strukturu ovih rezervisanja čine: rezervisanja u iznosu od 10.875.459 KM temeljem Presude Arbitražnog vijeća u predmetu FGSZ vs Energoinvest, BH-Gas i Vlada FBiH od 19.4.2024. godine, kratkoročna rezervisanja po započetim sudskim sporovima u iznosu od 230.000 KM, kratkoročna rezervisanja temeljem primjene MRS-19 u iznosu od 96.507 KM, te obaveze po osnovu rezervisanja troškova za koje nije pristigla faktura do 31.12.2024. u iznosu od 10.579 KM,
- obaveza za raspodjelu dobiti u donacije u iznosu od 2 miliona KM (odluke Skupštine Društva broj: SD-0102-3227 iz 2016. godine i broj: SD-0102-2020 iz 2017. godine); kako nije došlo do raspodjele ovih sredstava, treba predložiti prenamjenu istih,
- obaveza prema dobavljačima u iznosu od 775.768 KM,
- obaveza po osnovu kredita WB-IDA 30290 BOS koje dospijevaju u 2025. godini u iznosu od 617.061 KM,

- obaveza po osnovu najmova u skladu s Međunarodnim standardom finansijskog izvještavanja 16 u iznosu od 185.998 KM,
- obaveza po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih u iznosu od 10 KM i obaveza po osnovu naknada drugim fizičkim licima u iznosu od 1.913 KM,
- ostalih obaveza i to: obaveze po osnovu poreza na dodatnu vrijednost u iznosu od 119.877 KM i obaveze za turističku zajednicu iz ranijih godina u iznosu od 191.575 KM.

Rezervisanja po sudskim sporovima

Rezervisanja troškova po osnovu sudskih i arbitražnih sporova odnose se na rezervisanja za sporove u toku za koje je Društvo procijenilo da će ishodovati gubitkom. Stanje ovih rezervisanja 31.12.2025. godine iznosi 11.105.459 KM, dok su na dan 31.12.2024. godine iznosila 12.052.225 KM. U toku 2025. godine, utrošeno je 13.537 KM iz rezervisanih sredstava, temeljem vansudske nagodbe zaključene s radnicom Mirsadom Duranović.

Nadalje, na dan 31.12.2025. godine u skladu sa Odlukom o rezervisanju po osnovu sudskih sporova na dan 31.12.2025. godine, broj: 05-101-1/26 od 22.01.2026. godine, Društvo je pristupilo ponovnom procjenjivanju postojećih sudskih i arbitražnih sporova pri čemu je procijenilo da će konačan ishod sljedećih sudskih i arbitražnih postupaka rezultirati gubitkom te izvršilo rezervisanje za sporove kako slijedi:

a) iz osnova sudskih sporova koji su u toku, uključujući sudske takse i ostale troškove po osnovu sudskih sporova u ukupnom iznosu od 230.000, kako slijedi:

   - „Rijad Mutapčić, tužba radi potraživanja iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.100,00 KM). Osnov za podnesenu protivtužbu: Zbog netačnog obračuna Tužitelju/Protivtuženom je više isplaćeno 3.614 KM (neto plaća s porezom na dohodak). Isplatom plaće u iznosu većem od ugovorenog, kao i pripadajućih poreza i doprinosa, uvećani su troškovi Tuženog/Protivtužitelja u iznosu od 5.820,18 KM. Prvostepena presuda donesena u korist Rijada Mutapčića. Protivtužbeni zahtjev BH-Gasa odbijen.
   - Almir Bečarević, tužba radi utvrđivanja diskriminacije, Općinski sud u Sarajevu, v.sp. 5.050,00 KM
   - Emira Uzunović, tužba iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.050,00 KM). Prvostepena presuda donesena 07.08.2023. godine, u korist tužiteljice. BH-Gas uložio žalbu. Predmet se vodi po žalbi kod Kantonalnog suda u Sarajevu (dosuđeno cca 26.000,00 KM + kamate).
   - Malik Karadža, tužba radi naknade zbog korištenja tuđe stvari, Općinski sud u Sarajevu, v.sp. 5.001,00 KM. Donesena prvostepena presuda u korist BH-Gasa. Tužitelj odbijen s tužbenim zahtjevom u cijelosti.
   - Anica Biskupović i dr. radi određivanja naknade za eksproprisane nekretnine, Općinski sud u Travniku, 51 0 V 076592 22 V 2. Prvostepenim Rješenjem dosuđeno 159.355,00 KM na štetu BH-Gasa.
   - Upravni spor radi poništenja konačnog Rješenja Općinskog vijeća-Komisije za rješavanje u drugostepenom postupku Općine Kladanj kojim je BH-Gasu utvrđena naknada za korištenje zemljišta uz javne ceste, javne površine, građevinskog zemljišta i ostalog zemljišta na području Općine Kladanj i to za 13 000 m gasovodne mreže. Vrijednost utvrđene naknade iznosi 18.200,00 KM

Povodom ovih sporova, rukovodeći se odlukama sudova u prvom stepenu po gore navedenim pravnim stvarima, rezervisani iznos troškova ukupno iznosi 230.000 KM.

b) Povodom Arbitražnog postupka koji je u toku, rezervišu se sredstva po Presudi Arbitražnog vijeća u visini od 10.875.458,79 KM kako slijedi:

- FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH

Arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH, započet je dostavljanjem obavijesti o arbitraži od 22.9.2022. godine od strane FGSZ (tužbeni zahtjev: 21.125.000,00 USD) u okviru kojeg je istaknut i protivtužbeni zahtjev (protivtužbeni zahtjev: 10.967.944,61 USD). Arbitražno vijeće je dana 19.04.2024. godine donijelo Arbitražnu presudu kojom je obavezalo BH-Gas i Energoinvest d.d da solidarno isplate FGSZ iznos od 11.163.698,40 USD s kamatom. U vezi s navedenom presudom, na istu je uložena žalba od strane Energoinvest d.d. i BH-Gas d.o.o. Sarajevo, koja je odbačena. Rješenjem Kantonalnog suda u Sarajevu u predmetu br. 09 0 V 049164 25 V od 23.12.2025. priznata je Arbitražna odluka od 19.04.2024. godine. Rješenjem Kantonalnog suda u predmetu br. 09 0 V 049492 25 V od 22.12.2025. priznata je presuda Saveznog suda Švicarske od 10.10.2024. Na oba rješenja, u zakonom predviđenom roku izjavljena je žalba. Predmeti će biti upućeni na dalje odlučivanje pred Vrhovnim sudom Federacije BiH. Do donošenja odluke po žalbi ne može se smatrati da je postupak priznanja pravosnažno okončan.

Povodom ovog spora Društvo je na dan 31.12.2024. godine rezervisalo iznos od 11.822.225,02 KM, kako slijedi:

- osnovni dug u iznosu od 5.581.849,20 USD i zatezna kamata od 3,2339% godišnje za period od 18.10.2021. do 31.12.2024. u iznosu od 583.571,17 USD
- troškovi postupka u iznosu od 41.000.000 HUF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 19.04.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 2.875.616,44 HUF
- troškovi Vrhovnog suda Švicarske u iznosu od 32.000 CHF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 10.10.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 718,90 CHF."

Na dan 31.12.2025. izvršena je korekcija prethodno rezervisanog iznosa za valute (USD, HUF i CHF) i obračunski period kamata, te stoga iznos rezervisanja na dan 31.12.2025. godine iznosi: 10.875.458,79 KM.

Potencijalna imovina

U okviru Ugovora za izgradnju autoceste na Koridoru Vc, dionica Kakanj – Drivuša, poddionica Kakanj – Bilješevo broj: FEDA-70-B09-09 od 27.4.2010. godine, zaključenim između JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar kao Investitora i Hering d.d. Široki Brijeg kao Izvođača, izvršeni su radovi na izmještanju gasovoda. Po završetku navedenih radova izvršen je tehnički prijem i izdata Rješenja (odobrenje za upotrebu) broj: UPI/03-23-2-391/12 SK od 19.6.2013. godine i UPI/03-23-2-174/13 SK od 6.11.2013. godine, čime su se stekli uslovi za korištenje dijela novoizgrađenog (izmještenog) gasovoda od strane firme BH-GAS d.o.o. Sarajevo, te je izvršena faktička primopredaja navedenog gasovoda. Vrijednost radova je iznosila 185.053,55 EUR (bez PDV-a), i plaćena od strane JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar. Imajući u vidu činjenicu da eksproprijacija u korist BH-Gasa nije izvršena, aktivnosti prenosa vlasništva se ne mogu realizovati dok se ne riješe imovinsko – pravni odnosi u korist BH-Gasa.

9.3. Dužničko-povjerilački odnosi

Ukupna bruto potraživanja od prodaje na dan 31.12.2024. godine iznose 61.708.849 KM, od čega ispravka vrijednosti potraživanja iznosi 60.522.509 KM, a neto potraživanje iznosi 1.186.339 KM.

Potraživanja od kupaca po osnovu transporta prirodnog gasa

Po osnovu transporta prirodnog gasa, ukupna potraživanja od Energoinvesta 31.12.2025. godine iznose 1.186.339 KM, a odnose se na nedospjela potraživanja po osnovu usluge transporta prirodnog gasa iz decembra 2025. godine.

Prema odredbama čl. 4., 10. i 59. Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH", broj: 83/07 i 71/21 i 91/22), te Zaključka Vlade Federacije Bosne i Hercegovine br. 599/2021 od 08.04.2021. godine, BH-Gas d.o.o. i Energoinvest d.d. Sarajevo dana 13. decembra 2021. godine zaključili su ugovor o transportu prirodnog gasa kroz transportni sistem BH-Gasa kojim su regulisana međusobna prava i obaveze na području transporta, od Ulaza u transportni sistem do Izlaza

iz transportnog sistema. Ugovor o transportu prirodnog gasa kroz transportni sistem BH-Gasa br.: 01-UD-0402-4373 je u 2022. godini produžen kroz Aneks 1. br.: 01-AO-AM-0402-91 od 17.01.2022. godine i Aneks 2. br.: 01-JM-0402-3963 od 29.09.2022. godine, a dana 31.10.2023. godine zaključen je Ugovor o transportu prirodnog gasa kroz transportni sistem BH-Gasa br.: 01-UD-0402-3938, koji je bio na snazi do 30.09.2024. godine. Dana 04.10.2024. godine, zaključen je novi Ugovor br.: 01-UD-04-3169, koji je bio na snazi do 30.09.2025. godine, te je 16.10.2025. godine zaključen novi Ugovor broj: 04-1546-1/25 s rokom važenja 1 godinu.

Potraživanja iz ranijih godina

U tablici koja slijedi prikazano je stanje potraživanja od prodaje na dan 31.12.2025. godine za koje je izvršena ispravka vrijednosti.

Tabela broj 18. Struktura ispravljenih potraživanja od prodaje na dan 31.12.2025 godine (u KM)

Red. br.	Kupac	31.12.2025.	Učešće (%)	31.12.2024.	Učešće (%)	Razlika
1	KJKP Sarajevogas d.o.o. Sarajevo	35.130.000	58,04%	36.330.000	57,40%	-1.200.000
2	KFK Plin d.o.o. Kreševo	395.427	0,65%	395.427	0,62%	0
3	Birač ad Zvornik	22.744.519	37,58%	24.313.238	38,41%	-1.568.719
4	Tvornica Vapna d.o.o. Kreševo	2.252.563	3,72%	2.252.563	3,56%	0
	Ukupno	60.522.509	42%	63.291.228	100,00%	-2.768.719

Ugovor o reprogramu duga između BH-Gasa i Sarajevogasa

Društvo je 30.6.2018. godine zaključio Ugovor o reprogramu duga s preduzećem KJKP Sarajevogas d.o.o., prema kojem je ukupan dug Sarajevogasa u iznosu od 52 miliona KM reprogramiran na 15 godina s godišnjim anuitetima u iznosu od 1.200.000,00 KM s dospijećem do 15. decembra svake godine do 2031. godine, s tim da će posljednja rata u iznosu od 35.200.000,00 KM biti uplaćena na način utvrđen posebnim ugovorom o reprogramu koji će ugovorne strane zaključiti najkasnije do 01.12.2032. godine.

Kao sredstvo obezbjeđenja redovnog izmirenja obaveza osigurano je 15 (petnaest) mjenica Sarajevogasa i notarski obrađen Ugovor o reprogramu duga sa statusom izvršne isprave. Nadalje:

- U periodu od 01.01.2025. do 31.12.2025.godine, uplaćeno je 1.200.000 KM
- Ukupna potraživanja na 31.12.2025.godine iznose 35.130.000 KM, uz evidentirani isti iznos ispravke vrijednosti potraživanja.
- Po osnovu Ugovora o reprogramu do 31.12.2025. godine uplaćeno je ukupno 9.600.000 KM slijedom čega ostatak ukupnih potraživanja po ovom osnovu iznosi 7.200.000 KM.
- Po osnovu dogovorene razlike do 31.12.2025. godine uplaćeno je ukupno 7.270.000 KM, slijedom čega ukupna potraživanja po ovom osnovu (posljednjoj rati) iznose 27.930.000 KM.

Potraživanja od K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo

1. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo v.sp. **22.899,10 KM**, (2013. godina)
   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina), izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.
2. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo v.sp. **258.866,08 KM**, (2012. godina)
   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina), izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.
3. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo v.sp. **333.917,59 KM**, (2012. godina)
   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (juli 2022. godina). Izvršenje odbijeno i na drugom stepenu.

BH-Gas planira angažovati finansijskog stručnjaka (vještaka) da izradi nalaz o tokovima novca dužnika Tvornica vapna Kreševo i KFK Plin Kreševo, koji potom planira predati finansijskoj policiji na dalje postupanje, sa ciljem naplate potraživanja.

Potraživanja od BIRAČ AD ZVORNIK

Postupak pred Okružnim privrednim sudom u Bijeljini, predmet br. broj 59 0 St 025717 13 St, stečaj otvoren 08.04.2013. godine Rješenjem ovog suda radi namirenja stečajnih povjerilaca. Visina priznatog potraživanja BH-Gas d.o.o. Sarajevo iznosi 26.847.816,52 KM, a po kojem je Birač AD Zvornik u februaru 2025. godine izvršio uplatu dijela potraživanja u iznosu od 1.568.719 KM.

Aktivno učešće u stečajnom postupku kroz članstvo u Odboru povjerilaca.

Aktivno učešće u stečajnom postupku kroz članstvo u Odboru povjerilaca – BH-Gas svoje učešće u postupku ostvaruje preko sudjelovanja u radu Odbora povjerilaca. U Odboru povjerilaca, pored BH-Gasa učestvuju predstavnici Ministarstva finansija Republike Srpske, Porezne uprave Republike Srpske, čija potraživanja je otkupio Pavgord d.o.o. Foča i time postao različni povjerilac i povjerilac s višim priznatim potraživanjima, cca 40 mil., što je i određeno Rješenjem Okružnog privrednog suda u Bijeljini br. 59 0 St 025717 13 St od 25.04.2023. godine, predstavnici malih dioničara i radnika Birača. Kako od otvaranja stečajnog postupka nema konkretnih naznaka koje bi ukazivale na mogućnost naplate potraživanja BH-Gasa, time ni u ovom Planu nisu planirani posebni prihodi po ovom osnovu. U kompletnom postupku oko vlasničke strukture i nosilaca potraživanja iz različnog i opšteg isplatnog razreda, u proteklom periodu bilo je niz sudskih postupaka kojima su pojedine strane osporavale ili potraživale iznos, kao i osnov potraživanja, te BH-Gas i u tom kontekstu prati data dešavanja, sve u cilju zaštite svojih potraživanja. U slučaju da zaprimi zvaničnu, odnosno konkretnu ponudu nekog od potencijalno zainteresovanih ponuđača oko otkupa potraživanja, BH-Gas bi o istom informisao i vlasnika, u cilju donošenja zajedničkog stava, ali se u ovom planu ne planiraju prihodi po ovom osnovu, iz razloga što bi isti bili zasnovani na nerealnim postavkama, te bi i time imali naglašen špekulativni karakter.

U toku 2017. godine urađena je procjena vrijednosti potraživanja Birača, u kojoj je primjenom određenih scenarija i definisanih pretpostavki dat raspon vrijednosti priznatih potraživanja u stečajnoj masi. Kako je navedeno u samom izvještaju, procjena vrijednosti potraživanja je rađena na bazi dostupnih podataka i ista je senzibilna na bilo kakve promjene pretpostavki. Ujedno, obzirom da je riječ o značajnom iznosu priznatih potraživanja od preko 26 miliona KM s uračunatim kamatama, za bilo kakvo daljnje postupanje potreban je stav vlasnika, Vlade Federacije BiH. U ovom momentu ne postoje bilo kakva saznanja na osnovu kojih bi BH-Gas na objektivnoj osnovi mogao planirati prihode po ovom osnovu ali se isto tako ne isključuje takva opcija.

S ciljem zaštite svojih prava i potraživanja, te obezbjeđenjem stečajne mase, BH-Gas je angažovao profesionalnu pomoć, advokate iz Sarajeva, Mirza Kovač i Hasan Muminović. Advokati su angažovani na period do okončanja stečajnog postupka a najduže 6 (šest) mjeseci. Ugovor s advokatima istekao je krajem mjeseca jula 2024. godine. U 2025. godini, aktivnosti BH-Gasa su kako slijedi:

- BH-Gas podnio krivičnu prijavu i dvije dopune protiv stečajnog upravnika i dr., radi organizovanog kriminala;
- BH-Gas podnio žalbu Okružnom privrednom sudu u Bijeljini kojom traži poništenje Rješenja o registraciji, odnosno poništenje upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina, umjesto osnivača Birač a.d. – u stečaju;
- Viši privredni sud u Banja Luci donio Rješenje kojim se Okružnom privrednom sudu u Bijeljini nalaže da preispita pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta;
- Okružni privredni sud u Bijeljini ukinuo pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta i dostavio spis predmeta Višem privrednom sudu u Banja Luci na odlučivanje;
- Viši privredni sud u Banja Luci odlučio u korist Pavgord d.o.o. i potvrdio promjenu upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina;

- BH-Gas uložio reviziju na odluku Višeg privrednog suda u Banja Luci, revizija odbijena;
- Prigovor BH-Gasa na drugu djelimičnu diobu je odbijen, kao i prigovor na prodaju imovine stečajnog dužnika u Crnoj Gori (odmarallište u Baošićima);
- Podnesena tužba za naknadu štete Okružnom privrednom sudu u Bijeljini 02.07.2025. godine, vrijednost spora je visina priznatih potraživanja iz stečaja nad FG Birač, ista je povučena nakon održanog pripremnog ročišta radi nemogućnosti pribavljanja dokaza iz krivičnog postupka koji su neophodni za dokazivanje pričinjene štete;
- Okružni privredni sud u Bijeljini donio Rješenje o zaključenju stečajnog postupka 28.11.2025. godine, uložena žalba Višem privrednom sudu u Banja Luci 23.12.2025. godine.

Potraživanja od Tvornica vapna d.o.o. Kreševo u iznosu od 2.252.562,69 KM.

1. Tvornica vapna Kreševo d.o.o., v.sp. **86.439,66 KM**, (2012. godina)
   Izvršenje nije moguće provesti radi toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.
2. Tvornica vapna Kreševo d.o.o. v.sp. **2.166.123,03 KM**, (2012. godina)
   BH-Gas je podnio prijedlog Općinskom sudu u Travniku za otvaranje stečajnog postupka nad Tvornicom vapna Kreševo. Prijedlog je odbijen zbog nepostojanja imovine dužnika koja bi predstavljala stečajnu masu. Na ovu odluku suda uložena je žalba. Rješenjem drugostepenog suda je žalba odbijena kao neutemeljena i potvrđeno rješenje prvostepenog suda. Izvršenje nije moguće provesti zbog toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.

Vanbilansna potraživanja

Vanbilansna evidencija u finansijskim izvještajima na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 33.470.768 KM odnosi se na:

- dug Republike Srpske za utrošeni gas u 1996. godini u vrijednosti od USD 5.900.000 odnosno 9.814.916 KM prema važećem kursu Centralne banke BiH ;
- kamate po osnovu reprograma: sa kupcem Zvornik Stan u iznosu od 176.406 KM i sa kupcem KJKP Sarajevogas u iznosu od 19.178.366 KM;
- obračunate zatezne kamate obračunate kupcima za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 1.066.452 KM, od kojih je većina starija do 5 godina;
- obračunate zatezne kamate obračunate Biraču AD Zvornik za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 2.534.579 KM i
- rashodovane opreme po popisu imovine u nabavnom iznosu od 700.069 KM.

U 2025. godini, na navedenim potraživanjima u usporedbi sa 01.01.2025. godine, nije bilo izmjena, izuzev u dijelu duga Republike Srpske za prirodni gas potrošen u 1996. godini, koji je manji za iznos od 1.233.914 KM, zbog usklađivanja razlike kursa, prema kursnim listama Centralne banke BiH.

U tablici koja slijedi prikazan je iznos starosne strukture potraživanja u vanbilansnoj evidenciji na dan 31.12.2025. godine.

Tabela br. 19. Starosna struktura vanbilansnih potraživanja na dan 31.12.2025. godine (u KM)

Redni broj	Dužnik	31.12.2025.	31.12.2024.	razlika	%
1.	KJKP "Sarajevogas" Sarajevo	19.178.366	19.178.366	0	100%
2.	Zvornik stan	176.406	176.406	0	100%
I	Ukupno	19.354.772	19.354.772	0	100%
1.	JP Visoko Ekoenergija d.o.o. Visoko	104.997	104.997	0	100%
2.	Željezara Ilijaš	737	737	0	100%
3.	ArcelorMittal d.o.o. Zenica	609.002	609.002	0	100%
4.	ŽGP dd Zenica	496	496	0	100%
5.	Energtek "HERZ" d.o.o Široki Brijeg	121.393	121.393	0	100%
6.	Zvornik stan	49.219	49.219	0	100%
7.	Energoinvest d.d. Sarajevo	180.608	180.608	0	100%

Redni broj	Dužnik	31.12.2025.	31.12.2024.	razlika	%
II	UKUPNO	1.066.452	1.066.452	0	100%
1.	Birač AD Zvornik	2.534.579	2.534.579	0	100%
III	UKUPNO	2.534.579	2.534.579	0	100%
1.	Vlada RS	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
IV	Potraživanja od Vlade RS	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
	Ukupno vanbilansna evidencija	32.770.719	34.004.633	-1.233.914	96%

9.4. Revizija finansijskih izvještaja

9.4.1. Revizija finansijskih izvještaja za 2025. godinu

Mišljenje eksternog revizora – Društvo za reviziju Orecons & Audit d.o.o. Zenica, na reviziju finansijskih izvještaja sa stanjem na dan 31.12.2025. godine je da Finansijski izvještaji prikazuju istinit i fer prikaz finansijskog poslovanja Društva, na dan 31. decembra 2025. godine, rezultate njegovog poslovanja, stanje kapitala i gotovinski tok za 2025. godinu, u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i računovodstvenim propisima koji se primjenjuju u Federaciji BiH.

Ostala pitanja, bez modificiranja mišljenja revizora, usmjereno je na pitanje neuspostavljanja interne revizije, citirano:

> Ostala pitanja
>
> Društvo nema uspostavljan Odjel za internu reviziju u skladu sa Zakonom o internoj reviziji u javnom sektoru i Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH. Prema Mišljenju Odbora za reviziju, Društvo nije u obavezi formiranja Odjela za internu reviziju i do dana izdavanja Izvještaja nije krenulo u proces formiranja Odjela u skladu sa preporukama Ureda za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine.
>
> Naše mišljenje nije modificirano u vezi sa navedenim pitanjima.

Komentar Odbora za reviziju „BH Gas d.o.o." Sarajevo, na Izvještaj eksternog revizora u vezi formiranja Odjela za internu reviziju u „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo od 14.5.2025. godine, citirano:

> ...
> Ovaj Zakon o javnim preduzećima (Sl. novine FBiH br. 8/05, 81/08, 22/09109/12) u Federaciji BiH predstavlja legislativu lex specialis i sadržaj ovog Zakona definira organe preduzeća, etičke standarde, interne procedure, nezakonite i druge „ograničene" aktivnosti u javnim preduzećima, kao i ulogu tijela interne revizije.
>
> Član 27. stav 2. Zakona o javnim preduzećima Federacije BiH sadrži konkretnu odredbu da se Odjel za internu reviziju uspostavlja samo ako javno preduzeće zapošljava više od 100 zaposlenika.
>
> ...
> Organi javnih preduzeća
> Zakon o javnim preduzećima definira organe u javnim preduzećima i njihove uloge. ti organi obuhvataju: Skupštinu, Nadzorni odbor, Upravu, Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju.
> Skupština usvaja Statut, Etički kodeks, Pravilnike i poslovne planove. Odlučuje o podjeli profita i pokriću gubitaka, te o drugim stvarima kao što je definirano Zakonom o privrednim društvima. Nadzorni odbor vrši kontrolu, imenovanja i razrješenja članova uprave, predlaže poslovnike, Etički kodeks i druge pravne akte koje usvaja Skupština, predlaže kandidate za Odbor za reviziju, te obavlja druge aktivnosti koje su regulirane Zakonom i Statutom preduzeća.
>
> Upravu čine direktor i izvršni direktori koji su zaduženi da organiziraju i upravljaju poslovnim djelatnostima, da zakonski zastupaju preduzeće i smatraju se odgovornim za zakonitost poslovnih djelatnosti. Konkretno, Uprava izrađuje i nadzire planove poslovanja (uključujući

trogodišnji Strateški plan poslovanja); izvještava Nadzorni odbor na njegov zahtjev; provodi Etički kodeks; priprema prijedlog za raspodjelu profita; zapošljava i otpušta osoblje. Uprava je odgovorna da osigura provedbu preporuka koje daje Odbor za reviziju. Nadalje, Uprava mora uzeti u razmatranje preporuke Odbora za reviziju u vezi sa raspodjelom profita, kada je to predmet diskusije. Uprava mora obezbijediti internim revizorima adekvatan uredski prostor i pristup svim dosjeima i dokumentima koje posjeduje javno preduzeće, s ciljem da im omogući obavljanje njihove funkcije interne revizije.

U smislu funkcije interne revizije, postoje dva organa, a to su: Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju. Odbor za reviziju je uobičajen, obavezan organ u svakom javnom preduzeću. Odbor za reviziju izvještava Nadzorni odbor koji pregleda mjesečne izvještaje Odbora za reviziju. U smislu ovlasti Odbora za reviziju, one obuhvataju imenovanje vanjskog revizora za preduzeće i direktora/direktorice Odjela za internu reviziju, ukoliko ga/je nije imenovao generalni revizor. Članovi odbora za reviziju imenuju se putem otvorenog javnog natječaja. Nadzorni odbor preduzeća predlaže skupštini preduzeća izabrane kandidate odbora za reviziju, koja ih odobrava.

Zakoni o javnim preduzećima Federacije BiH sadrže konkretnu odredbu da se Odjel za internu reviziju uspostavlja samo ako javno preduzeće zapošljava više od 100 zaposlenika.

Ako zapošljava manje od 100 zaposlenika, preduzeće uspostavlja Odbor za reviziju i angažuje nezavisnog vanjskog revizora koji će uraditi godišnji izvještaj o reviziji." (Odbor za reviziju).

9.4.2. Praćenje postupanja po preporukama od strane Ureda za reviziju FBiH

U novembru 2025. godine Ured za reviziju institucija u FBiH započeo je provođenje postupka praćenja postupanja po preporukama iz izvještaja o finansijskoj reviziji „BH-Gas"-a d.o.o. Sarajevo za 2021. godinu, koncem čega je kroz Izvještaj finansijske revizije broj: 01-02-09-11-4-3616-2/25 iz februara 2026. godine, donesen sljedeći zaključak:

Na osnovu praćenja postupanja po preporukama iz izvještaja o finansijskoj reviziji Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za 2021. godinu utvrđeno je da, od ukupno 11 datih preporuka:

- sedam preporuka je realizovano (64%);
- dvije preporuke su djelimično realizovane (18%);
- jedna preporuka je nerealizovana (9%);
- za jednu preporuku nije izvršena ocjena postupanja (9%).

Na osnovu prikupljenih revizorskih dokaza i izvršene ocjene postupanja po preporukama, zaključeno je da su preduzeti koraci na realizaciji datih preporuka, s obzirom na to da je najveći dio realizovan/djelimično realizovan, dok je jedna preporuka nerealizovana. Preporučuje se nastavak rada i intenziviranje aktivnosti na realizaciji preostalih preporuka, s ciljem jačanja sistema internih kontrola i otklanjanja utvrđenih nepravilnosti.

Društvo nije realizovalo sljedeću preporuku:

Red. br.	PREPORUKA	KOMENTAR REVIZORA
1.	Uspostaviti odjel za internu reviziju u skladu sa Zakonom o internoj reviziji u javnom sektoru u FBiH i Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH.	Društvo je u obrazloženju postupanja po preporuci navelo da odjel za internu reviziju nije uspostavljen zbog stava Odbora za reviziju. Odbor za reviziju se u dostavljenom Komentaru poziva na član 27. Zakona o javnim preduzećima, ne uzimajući u obzir Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH. Član 86. ovog Zakona nalaže da su subjekti od javnog interesa obavezni uspostaviti i osigurati funkcionisanje odjela interne revizije.

Na dostavljeni Nacrt izvještaja o praćenju postupanja po preporukama iz izvještaja o finansijskoj reviziji Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za 2021. godinu Društvo je 20. 2. 2026. godine dostavilo komentar, koji nije prihvaćen od strane Ureda za reviziju institucija u FBiH:

Mišljenje Odbora za reviziju Društva u vezi sa neprovodivošću preporuke Ureda za reviziju institucija u FBiH iz izvještaja za 2021. godinu, koja se odnosi na obavezno uspostavljanje Odjela za internu reviziju, jeste da je navedena preporuka:

1. **Pravno neutemeljena**, jer zanemaruje primjenu posebnog propisa (*lex specialis*) kojim se uređuje organizacija i upravljanje javnim preduzećima u Federaciji BiH.
2. **Normativno kontradiktorna**, budući da zahtijeva postupanje suprotno izričitoj i imperativnoj odredbi člana 27. Zakona o javnim preduzećima FBiH.
3. **Sistemski neusklađena**, s obzirom na to da zakonodavac nije izvršio harmonizaciju Zakona o javnim preduzećima FBiH i Zakona o računovodstvu i reviziji FBiH.
4. **U praksi neprovodiva**, jer bi njena implementacija podrazumijevala postupanje suprotno važećem posebnom zakonu, čime bi se narušilo načelo zakonitosti i pravne sigurnosti.

Odbor za reviziju Društva ne može predlagati niti provoditi mjere koje bi bile suprotne jasnoj i imperativnoj normi posebnog zakona – Zakona o javnim preduzećima FBiH, kao *lex specialis* propisa koji uređuje organizaciju i upravljanje javnim preduzećima.

Odbor za reviziju ostaje pri ranije zauzetom stavu da:

- Društvo postupa u potpunosti u skladu sa važećim Zakonom o javnim preduzećima FBiH.
- Član 27. stav (2) tog Zakona jasno i nedvosmisleno propisuje uslove pod kojima postoji obaveza formiranja Odjela za internu reviziju.
- Član 86. Zakona o računovodstvu i reviziji FBiH ne može se primjenjivati na način koji faktički stavlja van snage poseban zakon, bez njegove formalne izmjene i zakonodavne harmonizacije.
- Preporuka Ureda za reviziju institucija u FBiH iz 2021. godine, u dijelu koji se odnosi na obavezno formiranje Odjela za internu reviziju u Društvu sa manje od 100 zaposlenih, nije pravno osnovana niti objektivno provodiva u važećem normativnom okviru.

Odbor za reviziju Društva smatra da eventualno razrješenje utvrđene normativne kolizije može biti predmet zakonodavne intervencije ili zvaničnog tumačenja nadležnih institucija, ali ne može predstavljati teret implementacije pojedinačnog javnog preduzeća suprotno jasnoj i važećoj odredbi posebnog zakona.

10. IZVJEŠTAJ O UPRAVLJANJU RIZICIMA

Provedene aktivnosti u 2025. godini usklađene su s postavljenim ciljevima iz trogodišnjeg Plana poslovanja, internim aktima, zakonskim propisima, a posebno članom 6. Zakona o finansijskom poslovanju Federacije BiH („Službene novine Federacije BiH", broj 48/16 od 22.6.2016. godine.

Stručni saradnik za procjenu rizika je zajedno sa rukovodiocima sektora identifikovao strateške rizike na bazi postavljenih strateških ciljeva od strane Uprave za 2026. godinu. U tom cilju Uprava će uvođenjem naknadnih korektivnih kontrola raditi na ublažavanju navedenih rizika kako bi ostvarili ispunjavanje postavljenih strateških ciljeva.

Kontrolne aktivnosti imaju za cilj smanjenje vjerovatnoće nastanka štetnih događaja i osiguranje bezbjednosti ljudi, infrastrukture i životne sredine. Redovno praćenje i unaprjeđivanje ovih kontrola je ključ za dugoročno sigurno i efikasno održavanje gasovoda, što znači da je ublažavanje ovih rizika od izuzetne važnosti obzirom da BH-Gas d.o.o. trenutno generira poslovni prihod kao Operator transportnog sistema (OTS) tansportom kroz postojeći gasovod.

Ključni strateški rizici koji ugrožavaju ostvarenje postavljenih strateških ciljeva Društva, a koji su identifikovani od strane Uprave Društva, zajedno s planiranim mjerama za njihovo upravljanje i

otklanjanje, detaljno su opisani u tekstu ispod. Istaknuti rizici kao moguća prijetnja realizaciji misije i postavljenih ciljeva i sadržani su, kako slijedi:

1. Ishod arbitražnog postupka sa FGSZ-om

Rizik se odnosi na mogućnost nepovoljnog ishoda arbitražnog postupka s inostranim dobavljačem, što može dovesti do finansijskih gubitaka, dodatnih troškova, poremećaja u poslovnim odnosima te negativnog uticaja na poslovanje i reputaciju Društva. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Nepovoljan arbitražni ishod - Nepovoljno ugovorene klauzule i slab pravni položaj Društva.
- Kontrolne aktivnosti - Kvalitetna pravna analiza i usklađivanje ugovornih odredbi prije potpisivanja.
2. Povećani finansijski troškovi - Arbitražne takse, advokatski troškovi i moguća odšteta.
- Kontrolne aktivnosti - Procjena troškova spora i pravovremeno planiranje pravne zaštite.
3. Reputacioni rizik - Javni spor s inostranim partnerom.
- Kontrolne aktivnosti - Upravljanje komunikacijom i povjerljivost postupka.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz vođenje postupka osporavanja arbitražne odluke pred domaćim sudom, uz angažovanje pravnih stručnjaka-advokata, pravne i dokazne argumentacije za zaštitu interesa Društva.

2. Vlasništvo nad nekretninama koje nije uknjiženo u zemljišnoknjižne evidencije

Rizik se odnosi na neuknjižavanje imovine Društva (nekretnina, gasovoda i prava služnosti) te nepostojanje upotrebnih dozvola za objekte postojećeg transportnog sistema, što može dovesti do pravne nesigurnosti vlasništva, ograničenja u korištenju infrastrukture i regulatorne neusklađenosti Operatora transportnog sistema (OTS-a).

S obzirom na ulogu OTS-a i moguće usvajanje novog „Zakona o gasu" na entitetskom ili državnom nivou, posebno je važno intenzivirati aktivnosti na uknjižbi imovine BH-Gas d.o.o. u zemljišnoknjižne evidencije, kako bi se osigurala potpuna pravna urednost, usklađenost sa budućim regulatornim zahtjevima i nesmetano obavljanje djelatnosti transporta gasa. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Neuknjižena imovina (nekretnine, gasovodi) - Nepotpuna pravna i tehnička dokumentacija iz ranijih faza izgradnje.
- Kontrolne aktivnosti - Pravna i tehnička analiza dokumentacije i prioritetna uknjižba imovine
2. Neuređena prava služnosti na tuđem zemljištu - Nezaključeni ili neprovedeni ugovori o služnosti.
- Kontrolne aktivnosti - Zaključivanje ugovora o služnosti i provođenje upisa u zemljišne knjige.
3. Neusklađenost stvarnog stanja infrastrukture sa projektno-katastarskom dokumentacijom - Zastarjeli ili netačni podaci i izmjene koje nisu evidentirane.
- Kontrolne aktivnosti - Geodetska snimanja i usklađivanje tehničke dokumentacije sa stanjem na terenu.
4. Rizik zabrane korištenja objekata - Nedostatak upotrebne dozvole ili inspekcijski nadzor.
- Kontrolne aktivnosti - Aktivno praćenje regulatornih zahtjeva i pravovremeno otklanjanje nedostataka.
5. Pravna nesigurnost vlasništva i upravljanja infrastrukturom - Nepotpuni ili nejasni vlasnički odnosi.
- Kontrolne aktivnosti - Pravna regulacija vlasništva i sistemska evidencija imovine.
6. Kašnjenje u administrativnim postupcima - Sporost nadležnih organa i nekompletni zahtjevi.
- Kontrolne aktivnosti - Praćenje predmeta i kompletiranje dokumentacije prije podnošenja.
7. Neintegrisan sistem evidencije imovine i tehničke dokumentacije - Nepovezanost pravnih, tehničkih i GIS podataka.
- Kontrolne aktivnosti - Uspostava jedinstvene evidencije (GIS + pravna evidencija).

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz intenziviranje uknjižbe imovine, pribavljanje upotrebnih dozvola, usklađivanje dokumentacije i prioritetno rješavanje imovinsko-pravnih odnosa u skladu sa regulatornim zahtjevima i budućim Zakonom o gasu. Također smanjenje rizika kroz angažovanje pravnog tima za

uknjižbu imovine, sređivanje imovinsko-pravne dokumentacije, pribavljanje upotrebnih dozvola i usklađivanje sa budućim regulatornim zahtjevima u gasnom sektoru.

3. **Donošenje zakona o gasu na nivou BiH i Federacije BiH i njegovo usklađivanje sa energetskim direktivama, čime bi se uredili odnosi između svih subjekata iz gasnog sektora**

Rizik se odnosi na nedonošenje Zakona o gasu na nivou BiH i Federacije BiH i kašnjenje u njegovom usklađivanju sa EU energetskim direktivama (energetskim paketima), što dovodi do neuređenog i pravno neusklađenog gasnog sektora, nejasno definisanih odnosa između tržišnih učesnika te otežanog funkcionisanja Operatora transportnog sistema (OTS-a).

Ovaj rizik je direktno povezan sa obavezama preuzetim kroz EU energetske pakete (Prvi, Drugi, Treći i Četvrti energetski paket) koji zahtijevaju razdvajanje djelatnosti (unbundling), uspostavu nezavisnog operatora transporta, nediskriminatoran pristup mreži i razvoj konkurentnog tržišta gasa. Kašnjenje u implementaciji ovih pravila stvara regulatornu nesigurnost, usporava reformu sektora i može ograničiti razvoj gasne infrastrukture i integraciju u evropsko tržište energije. Rizik je također povezan sa savremenim EU energetskim politikama koje se često neformalno nazivaju "peti energetski paket", a odnose se na dekarbonizaciju gasnog sektora, integraciju obnovljivih gasova (biometan i vodonik), jačanje sigurnosti snabdijevanja i ubrzanu energetsku tranziciju kroz EU Green Deal i Fit for 55 okvir. Kašnjenje u usklađivanju sa ovim novim zahtjevima dodatno produbljuje regulatorni jaz između BiH i EU, otežava integraciju tržišta i usporava modernizaciju gasnog sektora. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Neuspostavljen jedinstven pravni okvir u gasnom sektoru - Politička neusaglašenost i kompleksan zakonodavni proces.
- Kontrolne aktivnosti - Aktivno učešće stručnih institucija u radnim grupama i davanje prijedloga rješenja.
2. Nejasno definisane nadležnosti i odnosi između gasnih subjekata na nivou BiH - Nedostatak zakonske regulative i podijeljene nadležnosti.
- Kontrolne aktivnosti - Izrada prijedloga modela uređenja sektora i interinstitucionalna koordinacija.
3. Neusklađenost sa EU energetskim direktivama - Kašnjenje u transpoziciji EU acquis-a.
- Kontrolne aktivnosti - Kontinuirano praćenje EU regulative i priprema usklađujućih prijedloga.
4. Otežano funkcionisanje Operatora transportnog sistema (OTS) - Nedostatak zakonski definisanog statusa i ovlaštenja.
- Kontrolne aktivnosti - Interno usklađivanje poslovanja i priprema za različite regulatorne scenarije.
5. Regulatorna i pravna nesigurnost u sektoru - Neusvojen zakon i nejasna pravila tržišta.
- Kontrolne aktivnosti - Jačanje pravne podrške i aktivno praćenje regulatornih procesa.
6. Ograničen razvoj gasne infrastrukture - Nedostatak jasnih investicionih i regulatornih okvira.
- Kontrolne aktivnosti - Priprema strateških razvojnih planova u skladu sa mogućim scenarijima.
7. Neusklađenost entitetskih i državnih propisa - Paralelni i neusaglašeni zakonodavni procesi.
- Kontrolne aktivnosti - Koordinacija između nadležnih nivoa vlasti i stručnih tijela.
8. Rizik od odlaganja tržišne liberalizacije - Izostanak zakonske reforme sektora.
- Kontrolne aktivnosti - Zagovaranje i tehnička podrška reformskim procesima.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz aktivno praćenje i učešće u zakonodavnim procesima, usklađivanje poslovanja sa EU energetskim direktivama i pripremu Društva za implementaciju novih regulatornih zahtjeva u gasnom sektoru.

5. **Rizik naplate potraživanja od transporta prirodnog gasa**

Rizik se odnosi na mogućnost nenaplate potraživanja po osnovu usluga transporta prirodnog gasa, što može negativno uticati na likvidnost, finansijsku stabilnost i redovno poslovanje Društva, te povećati rizik od nastanka finansijskih gubitaka i otežanog izvršavanja ugovornih i operativnih obaveza.

Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Kašnjenje ili nenaplata potraživanja od korisnika transporta - Nelikvidnost korisnika ili nepoštivanje ugovornih obaveza.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno praćenje dospjelih potraživanja i slanje opomena.
2. Pogoršanje likvidnosti Društva - Smanjen priliv novčanih sredstava.
- Kontrolne aktivnosti - Planiranje novčanih tokova i praćenje likvidnosti.
3. Povećanje sumnjivih i spornih potraživanja - Dugotrajna nenaplata i neefikasna naplata.
- Kontrolne aktivnosti - Redovna analiza starosne strukture potraživanja.
4. Pravna nemogućnost efikasne naplate - Nedovoljno osigurani ugovori ili instrumenti obezbjeđenja.
- Kontrolne aktivnosti - Ugovaranje instrumenata osiguranja plaćanja (garancije, mjenice i sl.).
5. Kašnjenje u pokretanju postupaka naplate - Nepravovremeno reagovanje nadležnih službi.
- Kontrolne aktivnosti - Pravovremeno pokretanje pravnih i izvršnih postupaka.
6. Finansijski gubici za Društvo – Otpis nenaplativih potraživanja.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno usklađivanje evidencija i procjena naplativosti potraživanja.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz kontinuirano praćenje i kontrolu naplate potraživanja, redovnu komunikaciju sa dužnicima, ugovaranje instrumenata obezbjeđenja plaćanja te pravovremeno pokretanje postupaka naplate.

6. Održavanje integriteta, sigurnosti i pouzdanosti gasovoda i postojeće opreme

Održavanje integriteta, sigurnosti i pouzdanosti gasovoda nosi nekoliko ključnih rizika, a sa svakim rizikom dolaze i odgovarajuće kontrolne aktivnosti koje imaju za cilj minimiziranje mogućih štetnih posljedica. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Rizik od curenja i eksplozije - Zbog visokog pritiska i zapaljivosti prirodnog gasa, svako curenje može dovesti do ozbiljnih nesreća, uključujući eksplozije i požare, što ugrožava ljudske živote i okolinu.
- Kontrolne aktivnosti - Redovne inspekcije i nadzor integriteta gasovoda i implementacija sistema za automatsko isključivanje u slučaju detekcije anomalija.
2. Korozija i degradacija materijala - Gasovodi su podložni koroziji i degradaciji zbog vremenskih uslova i drugih faktora, što može dovesti do curenja ili pucanja cijevi.
- Kontrolne aktivnosti - periodične provjere i monitoring cijevi.
3. Seizmički rizici - U seizmički aktivnim područjima, potresi mogu izazvati oštećenja ili pomjeranje gasovoda.
- Kontrolne aktivnosti - Primjena materijala i konstrukcija koje su otporne na potrese, postavljanje seizmičkih senzora i sistema za automatsko isključivanje gasa u slučaju potresa, redovne analize i procjene opasnosti za gasovode u kritičnim područjima.
4. Utjecaj vremenskih uslova i prirodnih nepogoda - Ekstremne temperature, poplave, klizišta i drugi vremenski uslovi mogu izazvati oštećenja ili prekinuti rad gasovoda.
- Kontrolne aktivnosti - Zaštita gasovoda od klizišta i poplava,redovna procjena rizika od prirodnih nepogoda i jačanje kritičnih tačaka.
5. Sabotiranje - Gasovodi su infrastrukturno osjetljivi i mogu biti meta vandalizma i sabotaže.
- Kontrolne aktivnosti - Postavljanje kamera i sistema za nadzor u kritičnim tačkama gasovoda, obezbjeđenje fizičke zaštite gasovoda u visokorizičnim zonama, saradnja sa lokalnim vlastima radi bolje sigurnosne procjene i brzog reagovanja na prijetnje.
6. Tehnološki i operativni rizici - Greške tokom rada ili nepravilno održavanje mogu dovesti do ozbiljnih nesreća i prekida u radu.
- Kontrolne aktivnosti - Obuka osoblja u skladu sa standardima i procedurama rada i bezbjednosti, implementacija procedura dvostruke provjere rada i opreme i vođenje evidencije o svim aktivnostima održavanja.
7. Rizik po životnu sredinu - Oštećenje gasovoda može dovesti do zagađenja tla i podzemnih voda, što ima dugoročne posljedice po ekosisteme i zdravlje ljudi.
- Kontrolne aktivnosti - Redovna kontrola područja oko gasovoda na znakove kontaminacije, primjena ekološki prihvatljivih tehnologija, sprovođenje procjene uticaja na životnu sredinu prije izvođenja velikih radova na gasovodu.

8 Rizik od neadekvatnog održavanja i zastarjelosti opreme - Nedovoljno često održavanje ili zastarjela oprema može povećati rizik od kvara ili nesreća.
- Kontrolne aktivnosti - Izrada i pridržavanje preventivnog plana održavanja na osnovu stanja opreme, modernizacija opreme prema industrijskim standardima i redovno ažuriranje i pravovremena zamjena oštećenih dijelova.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz preventivno održavanje, tehničke kontrole, monitoring sistema, sigurnosne procedure i redovne inspekcije opreme i gasovoda.

7. Prirodne nepogode i katastrofe

Prirodne nepogode i katastrofe nosi nekoliko ključnih rizika, a sa svakim rizikom dolaze i odgovarajuće kontrolne aktivnosti koje imaju za cilj minimiziranje mogućih štetnih posljedica. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Oštećenje ili uništenje objekata - Požar, poplava, zemljotres, oluja ili klizište mogu oštetiti poslovne prostore i infrastrukturu
- Kontrolne aktivnosti - redovni pregledi objekata, protupožarni sistemi, seizmička zaštita, osiguranje imovine, plan evakuacije.
2. Prekid poslovanja - Nemogućnost/ograničenje transporta prirodnog gasa zbog katastrofe.
- Kontrolne aktivnosti - Business Continuity Plan (BCP), Disaster Recovery Plan (DRP), alternativne lokacije za rad, definisani krizni timovi.
3. Gubitak podataka i IT sistema - Oštećenje servera, nestanak električne energije ili cyber incident izazvan katastrofom.
- Kontrolne aktivnosti - Backup podataka, cloud replika, UPS i agregati, testiranje oporavka sistema.
4. Rizik za zdravlje i sigurnost zaposlenih - Povrede ili ugroženost zaposlenih tokom katastrofe
- Kontrolne aktivnosti - Procedure evakuacije, obuke iz zaštite na radu, sistemi uzbunjivanja, krizna komunikacija.
5. Prekid lanca snabdijevanja - Dobavljači ili logistika pogođeni katastrofom.
- Kontrolne aktivnosti - Višestruki dobavljači, sigurnosne zalihe, procjena otpornosti dobavljača.
6. Finansijski gubici - Troškovi sanacije, prekid prihoda i dodatni operativni troškovi
- Kontrolne aktivnosti - Osiguranje, rezervni fondovi, krizni budžet, analiza finansijskog uticaja.
7. Neusklađenost sa regulativom - Neispunjavanje zakonskih obaveza tokom vanrednih okolnosti.
- Kontrolne aktivnosti - Planovi usklađenosti, redovno ažuriranje procedura, dokumentovane krizne procedure.
8. Reputacioni rizik - Negativna percepcija zbog lošeg upravljanja krizom.
- Kontrolne aktivnosti - Plan krizne komunikacije, transparentno informisanje javnosti i klijenata.
9. Dugotrajan prekid ključnih usluga - Struja, voda, internet ili telekomunikacije nisu dostupni.
- Kontrolne aktivnosti - Rezervni izvori energije, redundantne internet veze, ugovori sa alternativnim pružaocima usluga.
10. Nedovoljna spremnost Društva - Društvo nije spremno reagovati na katastrofu.
- Kontrolne aktivnosti - Redovne simulacije i testiranja, obuke zaposlenih, periodična procjena rizika.

Odgovor na rizik: Smanjenje i djelimičan prenos rizika kroz preventivne mjere zaštite, planove kontinuiteta poslovanja, oporavak od katastrofa i osiguranje imovine.

8. Nedonošenje tarife od strane vlasnika Društva o transportu prirodnog gasa

Rizik se odnosi na mogućnost da vlasnik Društva ne donese ili ne usvoji blagovremeno tarifu za transport prirodnog gasa, što može negativno uticati na poslovanje Društva kroz nemogućnost adekvatnog obračuna i naplate usluga transporta, stvaranje finansijske i regulatorne nesigurnosti te otežano planiranje razvoja i investicija Operatora transportnog sistema. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Nemogućnost primjene tarifnog sistema za transport gasa - Kašnjenje ili nedonošenje odluke od strane vlasnika Društva.
- Kontrolne aktivnosti – Pravovremena priprema i dostavljanje prijedloga tarife vlasniku Društva.

2. Finansijski gubici i otežana naplata usluga - Nepostojanje usvojene tarife za obračun usluga transporta.
- Kontrolne aktivnosti - Kontinuirana komunikacija i koordinacija sa vlasnikom i nadležnim institucijama.
3. Regulatorna neusaglašenost poslovanja - Neispunjavanje regulatornih i zakonskih obaveza.
- Kontrolne aktivnosti - Praćenje regulatornih zahtjeva i usklađivanje tarifne metodologije.
4. Otežano planiranje poslovanja i investicija - Neizvjesnost prihoda i poslovnih uslova.
- Kontrolne aktivnosti - Izrada alternativnih finansijskih i operativnih scenarija.
5. Rizik zastoja u razvoju transportnog sistema - Nedostatak stabilnog i predvidivog regulatornog okvira.
- Pravovremeno izvještavanje Uprave i vlasnika o posljedicama kašnjenja.
6. Nezadovoljstvo korisnika transportnog sistema - Nejasni ili neuređeni uslovi pružanja usluge.
- Kontrolne aktivnosti - Transparentna komunikacija sa korisnicima i regulatorom.
7. Rizik neusaglašenosti sa EU energetskim direktivama - Neprimjena regulatornih principa tarifiranja i pristupa mreži.
- Kontrolne aktivnosti - Usklađivanje tarifnog modela sa EU energetskim paketima i praksama.

Odgovor na rizik: Mitigacija rizika kroz pravovremenu pripremu tarife, kontinuiranu komunikaciju sa vlasnikom Vlada Federacije BiH i praćenje regulatornih rokova.

9. Greška u radu teleinformacionog sistema

Greška u radu teleinformacionog sistema nosi nekoliko ključnih rizika, a sa svakim rizikom dolaze i odgovarajuće kontrolne aktivnosti koje imaju za cilj minimiziranje mogućih štetnih posljedica. Osnovni rizici i sa njima povezane kontrolne aktivnosti za ovaj rizik dati su u nastavku:

1. Prekid rada informacionog sistema - Nedostupnost aplikacija, mreže ili servera.
- Kontrolne aktivnosti - Redundantni sistemi, monitoring 24/7, SLA sa dobavljačima, Disaster Recovery Plan (DRP).
2. Gubitak ili oštećenje podataka - Neispravnost sistema može dovesti do gubitka podataka.
- Kontrolne aktivnosti - Redovan backup, replikacija podataka, testiranje povrata podataka.
3. Neovlašten pristup podacima - Greške sistema mogu otvoriti sigurnosne ranjivosti.
- Kontrolne aktivnosti - Kontrola pristupa, MFA, firewall, IDS/IPS sistemi.
4. Neispravan prijenos podataka - Pogrešan ili nepotpun prijenos informacija između sistema.
- Kontrolne aktivnosti - Validacija podataka, automatske kontrole integriteta, logovi transakcija.
5. Pad mrežne infrastrukture - Kvar rutera, switch-eva ili internet konekcije.
- Kontrolne aktivnosti - Redundantne mrežne veze, rezervni internet provajder, UPS uređaji.
6. Kašnjenje ili zastoj poslovnih procesa - Poslovni procesi zavise od IT sistema.
- Kontrolne aktivnosti - Alternativne procedure rada, prioritetni oporavak ključnih servisa.
7. Softverske greške i bugovi - Nepravilnosti u aplikacijama uzrokuju greške u radu.
- Kontrolne aktivnosti - Testno okruženje, QA testiranje, change management procedure.
8. Neadekvatna reakcija na incident - Spor odgovor IT tima povećava štetu.
- Kontrolne aktivnosti - Incident management procedure, help desk, definisani eskalacioni nivoi.
9. Neusklađenost sa sigurnosnim standardima - Sistem ne zadovoljava regulatorne ili sigurnosne zahtjeve.
- Kontrolne aktivnosti - Redovni sigurnosni auditi, patch management, usklađenost sa ISO 27001.
10. Ljudska greška u upravljanju sistemom - Pogrešna konfiguracija ili administracija sistema.
- Kontrolne aktivnosti - Segregacija dužnosti, administrativne procedure, obuka zaposlenih.
11. Nestanak električne energije - Prekid napajanja utiče na IT infrastrukturu.
- Kontrolne aktivnosti - UPS sistemi, agregati, redundantno napajanje.
12. Cyber napadi povezani sa sistemskim slabostima - Ransomware, DDoS ili malware iskorištavaju greške sistema.
- Kontrolne aktivnosti - Antivirus/EDR sistemi, SIEM monitoring, sigurnosne zakrpe.

Odgovor na rizik: U svrhu minimiziranja rizika, greška u radu teleinformacionog sistema, neophodno bi bilo, smanjenje rizika kroz uspostavljanje preventivnih, detektivnih i korektivnih IT kontrola, kontinuirani monitoring i planovi oporavka sistema.

10. Kašnjenje u implementaciji projekata i drugih vezanih aktivnosti (izrada studijske i investiciono-tehničke dokumentacije, priprema ili prijava projekata, izrada i/ili dostava dokumentacije)

Postoji mogućnost kašnjenje u realizaciji projekata i pratećih aktivnosti usljed neadekvatnog planiranja, nedostatka resursa, kašnjenja u izradi ili dostavi dokumentacije, neusaglašenosti sa regulatornim zahtjevima ili sporosti u donošenju odluka, što može negativno utjecati na realizaciju planiranih investicija i poslovnih ciljeva Društva. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Nedovoljno planiranje projektnih aktivnosti i rokova - Nepotpuno definisani projektni ciljevi, neadekvatna procjena vremena i resursa.
- Kontrolne aktivnosti - Izrada detaljnog plana projekta sa definisanim rokovima, fazama i odgovornim osobama.
2. Kašnjenje u izradi studijske i investiciono-tehničke dokumentacije - Nedostatak stručnih kapaciteta, kašnjenje eksternih saradnika, složenost dokumentacije.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno praćenje statusa izrade dokumentacije i uspostavljanje kontrolnih rokova.
3. Nedostatak ljudskih ili stručnih resursa - Nedovoljan broj zaposlenih, neadekvatna stručnost ili preopterećenost zaposlenih.
- Kontrolne aktivnosti - Pravovremeno angažovanje internih i eksternih stručnjaka
4. Kašnjenje u dostavi potrebne dokumentacije - Nejasno definisani rokovi, neažurna komunikacija i administrativni propusti.
- Kontrolne aktivnosti - Uspostavljanje evidencije i sistema praćenja rokova dostave dokumentacije.
5. Neusklađenost dokumentacije sa regulatornim zahtjevima - Nepoznavanje propisa ili nepravovremeno praćenje regulatornih izmjena.
- Kontrolne aktivnosti - Pravna i tehnička kontrola dokumentacije prije dostavljanja.
6. Kašnjenje u donošenju odluka od strane nadležnih organa ili partnera - Administrativne procedure, spora komunikacija ili neusklađenost interesa.
- Kontrolne aktivnosti - Kontinuirana komunikacija i koordinacija sa svim uključenim stranama.
7. Neadekvatna koordinacija projektnih učesnika - Nejasno definisane odgovornosti i nedovoljna međusobna komunikacija.
- Kontrolne aktivnosti - Redovni koordinacioni sastanci i izvještavanje o statusu aktivnosti.
8. Propusti u prijavi projekata na javne pozive ili fondove – Izostanak praćenja javnih poziva, kratki rokovi ili nepotpuna dokumentacija.
- Kontrolne aktivnosti - Praćenje javnih poziva i definisanje odgovornih osoba za pripremu prijava
9. Promjene regulatornih zahtjeva ili projektnih uslova - Izmjene zakonskih propisa, tehničkih standarda ili zahtjeva finansijera.
- Kontrolne aktivnosti - Kontinuirano praćenje regulatornih promjena i ažuriranje projektne dokumentacije.
10. Povećanje troškova i produženje rokova realizacije - Inflacija, promjene cijena materijala/usluga ili nepredviđene okolnosti.
- Kontrolne aktivnosti - Periodične analize realizacije projekta i preduzimanje korektivnih mjera.
11. Nepotpuna ili nekvalitetna projektna dokumentacija - Nedovoljna kontrola kvaliteta i neadekvatna priprema dokumentacije.
- Kontrolne aktivnosti - Višestepena interna kontrola i verifikacija dokumentacije prije predaje.
12. Nedovoljno izvještavanje Uprave Društva o statusu projekata - Nepostojanje sistema izvještavanja ili neažurno dostavljanje informacija.
- Kontrolne aktivnosti - Uspostavljanje redovnog sistema izvještavanja i praćenja realizacije.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz detaljno planiranje, kontinuirano praćenje realizacije projekata, kontrolu rokova i koordinaciju svih učesnika u procesu.

11. Neovlašten pristup pojedinim dijelovima informacionog sistema, kako od strane zaposlenika Društva, tako izvana ili udaljenim pristupom putem mreže, zastoj u radu informacionih sistema, gubitak podataka

Rizik se odnosi na mogućnost neovlaštenog pristupa informacionim sistemima Društva od strane zaposlenika, eksternih lica ili putem udaljenog pristupa mreži, kao i na mogućnost zastoja u radu sistema i gubitka podataka. Ovakvi incidenti mogu dovesti do prekida poslovnih procesa, narušavanja sigurnosti i povjerljivosti podataka, finansijskih gubitaka i ugrožavanja kontinuiteta poslovanja Društva. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Neovlašten pristup sistemu od strane zaposlenika - Nedovoljno definisana korisnička prava, zloupotreba privilegija, slaba interna kontrola pristupa.
- Kontrolne aktivnosti - Uvođenje role-based access control (RBAC), princip najmanjih privilegija, periodične revizije korisničkih prava.
2. Neovlašten eksterni pristup sistemu (hakiranje) - Slabe lozinke, nepatchovani sistemi, ranjivosti u aplikacijama.
- Kontrolne aktivnosti - Firewall zaštita, antivirus/EDR sistemi, redovno ažuriranje i patch management
3. Neovlašten udaljeni pristup mreži - Nesigurni VPN pristupi, kompromitovani kredencijali.
- Kontrolne aktivnosti - VPN sa MFA autentifikacijom, ograničenje IP pristupa, sigurnosne politike udaljenog rada.
4. Zlonamjerni softver (malware, ransomware) - Otvaranje zaraženih fajlova, phishing e-mailovi, nedostatak edukacije.
- Kontrolne aktivnosti - Antimalware zaštita, filtriranje e-mailova, obavezne sigurnosne obuke zaposlenika.
5. Zastoj (prekid rada) informacionog sistema - Hardverski kvar, softverske greške, nesdekvatno održavanje.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno održavanje sistema, monitoring infrastrukture, redundancija servera.
6. Gubitak podataka - Nedostatak backup-a, greške korisnika, cyber napadi.
- Kontrolne aktivnosti - Redovni backup (on-site i off-site), testiranje restore procedura, verzionisanje podataka.
7. Oštećenje ili kompromitacija podataka - Ljudska greška, neadekvatne kontrole izmjena.
- Kontrolne aktivnosti - Kontrola pristupa podacima, audit logovi, sistem praćenja izmjena.
8. Neautorizovane izmjene u sistemu - Nedostatak audit trail-a i kontrole promjena.
- Kontrolne aktivnosti - Uvođenje change management procedure, logovanje svih promjena.
9. Slaba zaštita lozinki i korisničkih naloga - Korištenje slabih lozinki, dijeljenje korisničkih naloga.
- Kontrolne procedure - Politika jakih lozinki, MFA, zabrana dijeljenja naloga.
10. Nedovoljna svijest zaposlenika o IT sigurnosti - Nedostatak obuka i sigurnosne kulture.
- Kontrolne aktivnosti - Redovne edukacije o cyber sigurnosti i phishing testiranja.
11. Neadekvatna kontrola fizičkog pristupa serverima - Slaba fizička zaštita server prostorija.
- Kontrolne aktivnosti - Kontrola pristupa (kartice, evidencija ulaska), video nadzor.
12. Nedostatak planova za oporavak sistema (DRP) - Nelzrađen ili netestiran disaster recovery plan.
- Kontrolne aktivnosti - Izrada i redovno testiranje DRP i BCP planova.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz implementaciju kontrola pristupa, tehničkih sigurnosnih mjera, redovnih backup-a i kontinuiranog nadzora IT sistema.

13. Narušavanje sigurnosti neovlaštenog pristupa objektima Društva, a posebno na stanicama gasovoda koji je pod visokim pritiskom u zonama opasnosti od požara i eksplozija

Rizik se odnosi na mogućnost neovlaštenog pristupa objektima Društva, posebno stanicama gasovoda pod visokim pritiskom u zonama opasnosti od požara i eksplozije, što može dovesti do ugrožavanja sigurnosti ljudi, oštećenja infrastrukture, prekida transporta gasa, požara, eksplozija i nastanka

značajnih materijalnih i reputacionih šteta za Društvo. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Neovlašten ulazak u objekte i gasne stanice - Nedovoljno fizičko osiguranje, slaba kontrola pristupa.
- Kontrolne aktivnosti - Kontrola pristupa (ključ/kartice/biometrija), evidencija ulazaka i izlazaka.
2. Sabotaža ili namjerno oštećenje instalacija - Zlonamjerne namjere, politički ili ekonomski motivi.
- Kontrolne aktivnosti - Video nadzor, alarmni sistemi, redovne patrole i fizičko obezbjeđenje.
3. Ugrožavanje sigurnosti zaposlenika i trećih lica - Neovlašten pristup zonama opasnosti, nepoštivanje sigurnosnih procedura.
- Kontrolne aktivnosti - Ograde, sigurnosne zone, jasna signalizacija opasnosti i zabrana pristupa.
4. Požar ili eksplozija usljed neovlaštenih aktivnosti - Manipulacija opremom, paljenje vatre, mehaničko oštećenje.
- Kontrolne aktivnosti - ATEX standardi ((skraćenica od fr. Atmosphères EXplosibles) je evropski standard i skup direktiva koji definiše minimalne zdravstvene i bezbjednosne zahtjeve za opremu i radna mjesta u potencijalno eksplozivnim atmosferama, protupožarni sistemi, zabrana izvora paljenja, senzori gasa.
5. Krađa opreme ili materijala - Slaba fizička zaštita i nadzor.
- Kontrolne aktivnosti - Video nadzor, kontrola skladišta, evidencija imovine.
6. Neovlašten pristup od strane eksternih lica - Slaba kontrola ulaska izvođača radova ili posjetilaca.
- Kontrolne aktivnosti - Procedura najave posjeta, identifikacija i pratnja posjetilaca
7. Neadekvatna zaštita perimetra objekata - Neadekvatne ograde ili osvjetljenje.
- Kontrolne aktivnosti - Ograde visokog nivoa sigurnosti, reflektorsko osvjetljenje, senzori pokreta.
8. Ljudski faktor (propust zaposlenika) - Nepoštivanje procedura, nepažnja.
- Kontrolne aktivnosti - Redovne obuke o sigurnosnim procedurama i odgovornostima.
9. Nedovoljna svijest o rizicima u eksplozivnim zonama - Nedostatak edukacije.
- Kontrolne aktivnosti - Obavezne sigurnosne i HSE obuke zaposlenika. HSE obuka je zakonski obavezan proces osposobljavanja radnika. Akronim označava tri ključna stuba zaštite na radnom mjestu: Zdravlje (Health), Sigurnost (Safety) i Zaštita okoliša (Environment). Cilj je prevencija povreda i profesionalnih bolesti.
10. Kvar sigurnosnih sistema (kamera, alarm) - Nedostatak održavanja ili tehnički kvar.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno održavanje i testiranje sigurnosnih sistema.
11. Neadekvatna kontrola izvođača radova - Nedefinisane procedure za eksterni pristup.
- Kontrolne aktivnosti - Ugovorne obaveze o sigurnosnim pravilima i nadzor nad izvođačem.
12. Nedostatak procedura za hitne situacije - Neizrađeni planovi reagovanja.
- Kontrolne aktivnosti - Planovi evakuacije, hitnog reagovanja i redovne vježbe.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz fizičku i tehničku zaštitu objekata, kontrolu pristupa, video nadzor, sigurnosne procedure i obuke zaposlenika.

13. Izgradnja objekta/infrastrukture treće strane bez obezbjeđene pozitivne saglasnosti Društva, uključujući pogrešne i nedovoljne precizne grafičke podloge od strane podnosioca zahtjeva i neprecizno utvrđivanje položaja gasne infarstrukture

Rizik se odnosi na mogućnost da treća strana izvodi izgradnju objekata ili infrastrukture u blizini ili na trasi gasne infrastrukture bez prethodno pribavljene pozitivne saglasnosti Društva, pri čemu se koriste netačne ili nedovoljno precizne grafičke podloge i pogrešno utvrđuje položaj gasne infrastrukture. To može dovesti do oštećenja gasovoda, ugrožavanja sigurnosti, prekida isporuke gasa i nastanka materijalne štete. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Izvođenje radova bez saglasnosti Društva - Neinformisanost investitora ili namjerno zaobilaženje procedure.
- Kontrolne aktivnosti - Uspostavljena procedura obaveznog pribavljanja saglasnosti i evidencija svih zahtjeva.

2. Oštećenje gasovoda tokom izgradnje - Neutvrđena tačna lokacija infrastrukture ili nepoštivanje zaštitnih zona.
- Kontrolne aktivnosti - GIS evidencija infrastrukture, terenski obilazak i obilježavanje trase.
3. Netačne ili nedovoljno precizne grafičke podloge - Nepotpuni podaci investitora ili zastarjela dokumentacija.
- Kontrolne aktivnosti - Obavezna verifikacija i ažuriranje podloga prije izdavanja saglasnosti.
4. Pogrešno pozicioniranje objekta u odnosu na gasovod - Greške u projektovanju ili neusklađeni katastarski podaci.
- Kontrolne aktivnosti - Tehnička provjera projekata i usklađivanje sa GIS i katastarskim podacima.
5. Ugrožavanje sigurnosti ljudi i infrastrukture - Radovi u zoni visokog pritiska bez zaštitnih mjera.
- Kontrolne aktivnosti - Definisanje zaštitnih zona i obavezni nadzor radova u kritičnim zonama.
6. Prekid u transportu gasa - Mehaničko oštećenje gasovoda tokom građevinskih radova.
- Kontrolne aktivnosti - Hitne interventne procedure i planovi za vanredne situacije.
7. Pravne i finansijske posljedice za Društvo - Sporovi zbog štete ili nejasne odgovornosti.
- Kontrolne aktivnosti - Jasno definisani uslovi u saglasnostima i ugovorima, pravna kontrola.
8. Nedovoljna koordinacija sa trećim stranama - Slaba komunikacija između Društva i investitora.
- Kontrolne aktivnosti - Obavezni koordinacioni sastanci i pisana komunikacija.
9. Nepoštivanje zaštitnog pojasa gasovoda - Neinformisanost izvođača ili loš nadzor.
- Kontrolne aktivnosti - Oznake na terenu, nadzor radova i inspekcijske kontrole.
10. Nedovoljna ažurnost podataka o gasnoj infrastrukturi - Zastarjeli GIS podaci ili neunošenje izmjena.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno ažuriranje GIS sistema i verifikacija podataka na terenu.
11. Kašnjenje u izdavanju saglasnosti - Nejasna dokumentacija ili administrativni propusti.
- Kontrolne aktivnosti - Standardizovan proces obrade zahtjeva i rokovi za izdavanje saglasnosti.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz procedure izdavanja saglasnosti, GIS provjeru trase, terensko obilježavanje infrastrukture, kontrolu zaštitnih zona i koordinaciju sa trećim stranama.

14. Rizik korporativnog upravljanja - neblagovremeno imenovanje Odbora za reviziju

Rizik se odnosi na mogućnost da Odbor za reviziju Društva ne bude imenovan u zakonski ili internim aktima propisanim rokovima, što može dovesti do poremećaja u sistemu korporativnog upravljanja, nedovoljnog nadzora nad finansijskim izvještavanjem i internim kontrolama, te potencijalne neusklađenosti sa regulatornim zahtjevima. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Kašnjenje u imenovanju Odbora za reviziju - Nepravovremeno pokretanje procedure od strane vlasnika Vlade Federacije BiH, nesazivanje Skupštine Društva.
- Kontrolne aktivnosti - Uspostavljen kalendar korporativnih obaveza i pravovremeno pokretanje inicijative za imenovanje.
2. Neusklađenost sa zakonskim i regulatornim rokovima - Nedovoljno praćenje zakonskih obaveza i rokova.
- Kontrolne aktivnosti - Praćenje zakonskih propisa i regulatornih zahtjeva kroz pravnu službu.
3. Nejasne nadležnosti između organa upravljanja - Slabo definisane interne procedure i odgovornosti.
- Kontrolne aktivnosti - Jasno definisane procedure korporativnog upravljanja i odgovornosti organa.
4. Nedostatak kandidata za članove Odbora za reviziju - Ograničen broj kvalifikovanih kandidata ili kašnjenje u prijedlozima.
- Kontrolne aktivnosti - Pravovremena identifikacija i predlaganje kvalifikovanih kandidata.
5. Kašnjenje u sazivanju Skupštine - Administrativni propusti ili neusklađenost planova.
- Kontrolne aktivnosti - Planiranje i blagovremeno sazivanje skupštine u skladu sa statutom.
6. Nedovoljna komunikacija između Uprave i vlasnika Vlade Federacije BiH - Neadekvatna koordinacija i izvještavanje.
- Kontrolne aktivnosti - Redovno izvještavanje i komunikacija sa vlasnikom Društva, Vladom Federacije BiH.
7. Privremeni izostanak nadzorne funkcije - Neimenovan Odbor za reviziju u kontinuitetu.

- Kontrolne aktivnosti - Privremene mjere internog nadzora i pojačane kontrole od strane Uprave Društva.

8. Rizik regulatorne neusklađenosti - Neispunjavanje obaveza prema zakonu o javnim preduzećima/Zakon o reviziji institucija u Federaciji BiH.
- Kontrolne aktivnosti - Pravna kontrola usklađenosti i pravovremeno izvještavanje regulatora.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz pravovremeno pokretanje procedure imenovanja, praćenje rokova i koordinaciju između nadležnih organa Društva i vlasnika Vlade Federacije BiH.

15. Nemogućnost pokretanja javnih nabavki

Rizik se odnosi na mogućnost da Društvo ne može pokrenuti postupke javnih nabavki usljed nedostatka odobrenog Plana javnih nabavki, neusklađenosti sa zakonskim propisima ili administrativnih prepreka, što može dovesti do kašnjenja u realizaciji nabavki i poslovnih aktivnosti. Osnovni rizici – uzrok rizika i sa njima povezane kontrolne aktivnosti dati su u nastavku:

1. Nepokretanje postupaka javnih nabavki u planiranom roku - Kašnjenje u izradi ili usvajanju plana javnih nabavki.
- Kontrolne aktivnosti - Pravovremena izrada i usvajanje Plana javnih nabavki, uz definisane rokove.
2. Neusklađenost sa Zakonom o javnim nabavkama - Nepravilna primjena propisa ili nedovoljno poznavanje zakonskih odredbi.
- Kontrolne aktivnosti - Pravna kontrola i provjera postupaka i tenderske dokumentacije.
3. Kašnjenje u pripremi tenderske dokumentacije - Nedovoljni kapaciteti ili nejasno definisani tehnički zahtjevi.
- Kontrolne aktivnosti - Rano planiranje nabavki i imenovanje odgovornih osoba za pripremu dokumentacije.
4. Odsustvo internog odobrenja za pokretanje postupka - Spore interne procedure ili nejasne nadležnosti.
- Kontrolne aktivnosti - Definisane interne procedure i rokovi za odobravanje nabavki.
5. Neadekvatno definisane tehničke specifikacije - Nedovoljna saradnja stručnih službi.
- Kontrolne aktivnosti - Uključivanje stručnih službi u ranoj fazi planiranja nabavke.
6. Nedostatak kadrova za provođenje javnih nabavki - Ograničeni kapaciteti ili nedovoljna obučenost.
- Kontrolne aktivnosti - Edukacija zaposlenih i jačanje službe za javne nabavke.
7. Nepravovremeno praćenje izmjena propisa - Nedovoljna informisanost o izmjenama regulative.
- Kontrolne aktivnosti - Kontinuirano praćenje Zakona o javnim nabavkama i podzakonskih akata.
8. Greške u tenderskoj dokumentaciji - Neadekvatna interna kontrola i provjera dokumentacije.
- Kontrolne aktivnosti - Višestepena interna kontrola i pravna verifikacija dokumentacije.
9. Kašnjenje u koordinaciji između organizacionih jedinica - Slaba komunikacija i nejasne odgovornosti.
- Kontrolne aktivnosti - Redovni koordinacioni sastanci i jasno definisane odgovornosti.
10. Rizik poništenja postupka javne nabavke - Nepotpuna ili nepravilna dokumentacija.
- Kontrolne aktivnosti - Standardizacija postupaka i interna provjera prije objave.

Odgovor na rizik: Smanjenje rizika kroz pravovremeno planiranje javnih nabavki, jasne interne procedure, stručnu i pravnu kontrolu dokumentacije i praćenje zakonskih izmjena.

11. Finansijsko upravljanje i kontrola (FUK)

Zakon o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: Zakon o FUK)[1] uređuje finansijsko upravljanje i kontrolu u javnom sektoru u Federaciji BiH, propisuje zajedničke okvirne principe, standarde i odgovornosti za uspostavljanje, razvoj i implementaciju sistema FUK, kao i nadležnosti CHJ FMF i drugih organizacija u javnom sektoru u Federaciji u provođenju sistema internih finansijskih kontrola u javnom sektoru.

[1] („Sl. novine Federacije BiH", broj 38/16).

Temeljem Pravilnika o uspostavljanju Finansijskog upravljanja i kontrole, kojim je rukovodilac korisnika javnih sredstava obavezan da imenuje koordinatora za FUK iz reda najvišeg rukovodstva, za koordinatora za FUK Društva, Odlukom o imenovanju broj: 01-MR-0402-533 od 02.02.2022. godine, imenovana je Mirsada Duranović. Pored toga, u svrhu implementacije FUK-a u Društvu, Odlukom Uprave Društva broj: 01-SR-04-3080 od 30.09.2024. godine formiran je i Tim za uspostavu i razvoj finansijskog upravljanja i kontrole (FUK) i isti broji pet članova najvišeg nivoa zaposlenih – rukovodioci sektora Društva.

U skladu s članom 14. stav 1. tačka d) Zakona o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH, br. 38/16) i članu 10. stav 3. tačka e) Pravilnika o provođenju finansijskog upravljanja i kontrole u javnom sektoru u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH", br. 6/17, 3/19 i 37/24), godišnji izvještaji o funkcionisanju sistema FUK, obrazac GI FUK - Godišnji izvještaj o funkcionisanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole za 2025. godinu, u propisanoj formi sačinjeni i dostavljeni su putem pošte i u elektronskom obliku. Pored toga, pravovremeno su dostavljeni i nadležnom resornom ministarstvu FMERI.

U donesenom Akcionom planu za 2025./2026. godinu navedeni su rokovi i aktivnosti koje se trebaju uraditi:

AKCIONI PLAN ZA RAZVOJ FINANSIJSKOG UPRAVLJANJA I KONTROLE ZA 2025./2026.		
R.br.	**PLANIRANA MJERA**	**ODGOVORNA ORGANIZACIONA JEDINICA/OSOBA**
1.	Etički kodeks - jedan od ključnih akata Društva. Definiše prava i obaveze svih lica povezanih sa Društvom, model ponašanja, odnose prema poslu kao i ophođenja prema drugima, te poziva na sankcionisanje protivpravnih ponašanja koja nisu u skladu sa Etičkim kodeksom. Ovo je akt koji donosi Nadzorni odbor i s obzirom da je posljednja verzija kodeksa iz 2006. godine, potrebno je uraditi ažuriranja, odnosno donijeti novi, inovirani Etički kodeks.	Sektor općih, pravnih i kadrovskih poslova
2.	Plan borbe protiv korupcije - definiše i prijavu korupcije u ovom Društvu. Plan borbe protiv korupcije predviđa je da se eventualna korupcija prijavljuje Upravi Društva, pisanim putem.	Sektor općih, pravnih i kadrovskih poslova
3.	Plan integriteta - dokument koji se treba revidirati u skladu sa preporukama koje su usvojene 2022. godine te u skladu sa izmjenama Pravilnika o radu. Kao i izmjene i dopune Plana u skladu sa promjenama u preduzeću (uvođenje novih radnih mjesta, ukidanje postojećih, donošenje novih pravilnika, promjene primjenjivih zakona. U vezi sa novim radnim mjestima, potrebno je procijeniti izloženost istih korupciji, kao i odrediti mjere da se izloženost svede na minimum. Ažuriranje se dostavlja Agenciji za borbu protiv korupcije.	Sektor općih, pravnih i kadrovskih poslova
4.	Prilikom sačinjavanja Plana poslovanja, jedna od glavnih odrednica je analiza i procjena prepoznatih rizika, koji mogu imati uticaja na aktivnosti, ciljeve i rezultate Društva. S tim u vezi je i integrisana procjena rizika kroz Plan poslovanja u svim njegovim dijelovima, kako bi se omogućilo pravovremeno djelovanje na izmjenjene okolnosti uzrokovanih eventualnim nastupanjem rizika u cilju njihovih otklanjanja.	Stručni saradnik za upravljanje rizicima
5.	Shodno Smjernicama za upravljanje rizicima u JS u FBiH, ocjenjuju se i prate rizici, minimalno na polugodišnjem i godišnjem nivou i popunjavaju se obrasci koji se popunjavaju u aplikaciji PIFC.	Stručni saradnik za upravljanje rizicima
6.	Aktivnosti na upravljanju rizicima se provode u koordinaciji sa Odborom za reviziju.	Stručni saradnik za upravljanje rizicima i Odbor za reviziju
7.	Kroz Mapu poslovnih procesa urediti sadržaj i strukturu svih procesa i procedura (sve organizacione jedinice).	Sve organizacione jedinice
8.	Osigurati da su informacije finansijskog izvještavanja pouzdane i pravodobno komunicirane, a sve u cilju donošenja odluka od nadležnih.	Sve organizacione jedinice
9.	Implementirati izrađen proces i proceduru upravljanja, održavanja i kontrole rada informacionih sistema.	Sektor IKT
10.	Obezbjeđenje obavljanja revizije finansijskih izvještaja i revizije poslovnih procesa, poduzimanja aktivnosti na otklanjanju nedostataka datih u preporukama revizora, te pravovremeno izvještavanje o poduzetim aktivnostima organima upravljanja Društva.	Sve organizacione jedinice
11.	Prepoznavanje nedostataka i izvještavanje o njima, korištenje relevantnih podataka, analiziranje ciljeva kontrole itd.	Sve organizacione jedinice

Konstatuje se da je donesena većina propisanih pravilnika i pisanih procedure, a prije svih, računovodstvene politike, pravilnici i drugi interni akti kojima treba da se regulišu segmenti upravljanja javnim sredstvima i značajniji procesi iz nadležnosti organizacije.

12. ZAKLJUČAK

U 2025.godini zabilježeno je niz aktivnosti, koje su u značajnoj mjeri opredijelile i pravac djelovanja u narednom periodu. Najznačajniji rezultati i ciljevi ostvareni u izvještajnom periodu su:

1. s aspekta tehničko-tehnološkog poslovanja:

- ostvaren je kontinuirani nadzor i upravljanje transportnim sistemom Federacije Bosne i Hercegovine tokom cijelog izvještajnog perioda;
- osigurana je pouzdana i kvalitetna doprema gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije BiH do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca i obezbjeđena je potpuna kontrola bezbjednosti gasovoda uz redovito neprekidno održavanje gasnog sistema;
- poduzete su sve aktivnosti na primjeni propisa iz oblasti sigurnosti i zaštite na radu i zaštite od požara.

2. s ekonomsko finansijskih i drugih aspekata poslovanja:

- ostvaren je obim transporta prirodnog gasa od cca 165,17 miliona Sm^3, što je u odnosu na planirani obim povećanje za 1,97% ili cca 3,59 miliona Sm^3, a u odnosu na 202. godinu povećanje za 7,16% ili cca 12,37 Sm^3.
- ostvaren je pozitivan finansijski rezultat (neto dobit prije poreza) u iznosu od 2.694.206 KM, što predstavlja značajno povećanje od 924.579 KM u odnosu na godišnji plan, dok je u poređenju sa prethodnom godinom, rezultat bolji za 14.053.109 KM
- postignuta je uredna naplata potraživanja za transport prirodnog gasa u 100% iznosu
- ostvarena je redovna naplata reprogramiranih potraživanja i uredno izmirenje obaveza prema povjeriocima;
- aktivna saradnja s Vlasnikom Društva u pogledu adresiranja svih pitanja koji zahtijevaju učešće Vlade Federacije BiH u okviru projekta Južne interkonekcije i ostalih projekata
- u februaru 2025. godine temeljem pokrenutih mjera naplate potraživanja, postignuta je uplata od Birača AD Zvornik - u stečaju u ukupnom iznosu od 1.568.718,51 KM, temeljem potraživanja iz ranijih godina, a koja su na dan 31.12.2024. godine iskazana u 100% ispravljenom iznosu;
- u februaru 2025. godine Federalno ministarstvo prostornog uređenja Rješenjem broj: UP1-03-19-2-977/24 od 10.2.2025. godine, dalo je odobrenje za upotrebu za izvedene radove na izgradnji magistralnog gasovoda Zenica – Travnik sa odvojcima za Busovaču i Novi Travnik, sa dvije PEHD cijevi za uvlačenje optičkog kabla na istoj trasi, na području gradova Zenica i Novi Travnik i općina Busovača, Vitez i Travnik.

UPRAVA BH-GAS D.O.O. SARAJEVO

IZVRŠNI DIREKTOR

Edis Bakovic, dipl.ing.maš

DIREKTOR

Dževad Bećirević, dipl.ing.maš

13. PRILOZI

- Prilog broj 1. Izvještaj o vrijednosti pojedinačnih ugovora za sve dobavljače za 2025. godinu

PRILOG 1

Izvještaj o vrijednosti pojedinačnih ugovora za sve dobavljače za 2025. godinu

Adresa: Marijala Tita 84/I
Telefon: (033) 251-560
Faks: (033) 251-585
E-mail: e[illegible]@javnenabavke.gov.ba
Web: https://www.ejn.gov.ba

Datum i vrijeme kreiranja izvještaja: 2.6.2026. u 13:32

IZVJEŠTAJ O VRIJEDNOSTI POJEDINAČNIH UGOVORA ZA SVE DOBAVLJAČE

Naziv ugovornog organa: BH-GAS D.O.O. SARAJEVO
ID/JIB: 4200197860000
Period za koji se generiše izvještaj: 1.1.2025. - 31.12.2025.
Izvještaj kreirao: Mirsa Šušić Omanović
Datum kreiranja izvještaja: 2.6.2026.

R. Br.	Vrsta postupka	Vrsta ugovora	Broj postupka	Broj lotova	Redni broj lota	Naziv predmeta nabavke	CPV kod	Naziv dobavljača	ID#/JIB dobavljača	Datum zaključenja ugovora:	Vrijednost ugovora:	Operater
1.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-22/25	0		Nabavka usluge platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	UNION BANKA DD SARAJEVO	4200640130003	1.1.2025.	1000,00	Mirsa Šušić Omanović
2.	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-3-74/24	0		Usluge ljekarskog pregleda radnika za period od 2 godine	85140000-2 Razne zdravstvene usluge	PZU POLIKLINIKA SUNCE-AGRAM	4201366280007	2.1.2025.	19360,00	Amela Muslić
3.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-28/25	0		Pretplata na portal RECKO	22112000-4 Tehničke publikacije	REFAM CREATIVE SOLUTIONS - REC D.O.O.	4200545221001	3.1.2025.	854,70	Mirsa Šušić Omanović
4.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-9/25	0		Usluge procjene imovine od strane ovlaštenih procjenitelja	79212000-3 Revizorske usluge	EKSPERTIZA DOO SARAJEVO	4200413237005	10.1.2025.	6000,00	Mirsa Šušić Omanović
5.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-10/25	0		Održavanje fiskalne kase	98390000-3 Ostale usluge	INTEC DOO SARAJEVO	4200918780053	10.1.2025.	256,41	Mirsa Šušić Omanović
6.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-24/25	0		Nabavka usluga platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	Unicredit bank BH d.d.	4200181940119	13.1.2025.	500,00	Mirsa Šušić Omanović
7.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-18/25	0		Licence za autocad	48000000-8 Programski paketi i informacijski sistemi	TELNET D.O.O.	4200707850005	14.1.2025.	1656,00	Mirsa Šušić Omanović
8.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-23/25	0		Nabavka usluga platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	PROCREDIT BANK D.D.	4200044800000	14.1.2025.	500,00	Mirsa Šušić Omanović
9.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-21/25	0		Isporuka pitke vode autoosjetnom u MS Kladanj na period od 3 (tri) godine	98390000-3 Ostale usluge	JP "KOMUNALAC" DD	4209238650004	14.1.2025.	4500,00	Mirsa Šušić Omanović
10.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-27/25	0		Usluge web hostinga	48222000-0 Programski paket za web-server	ENL GRUPACIJA D.O.O.	4201484910003	15.1.2025.	5760,00	Mirsa Šušić Omanović
11.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-19/25	0		Nabavka baterija za potrebe sistema tehničke zaštite	31440000-2 Baterije	VES-PROM	4200254980006	16.1.2025.	854,80	Mirsa Šušić Omanović
12.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-17/25	0		Licence za antivirus	48761000-0 Antivirusni programski paket	KING ICT D.O.O. SARAJEVO	4201150250005	16.1.2025.	5971,50	Mirsa Šušić Omanović
13.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-20/25	0		Nabavka drona	34710000-7 Helikopteri, avioni, svemirske letjelice i ostale letjelice na vlastiti pogon	ALKIRIA D.O.O.	4201648240007	16.1.2025.	2570,09	Mirsa Šušić Omanović
14.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-29/25	0		Nabavka aparata, opreme i kreditnog iz ZOP-a	35111400-9 Protupožarna oprema	VATROSISTEMI D.O.O.	4200117760007	29.1.2025.	4248,72	Mirsa Šušić Omanović
15.	Otvoreni postupak	Robe	876-3-3-65/24	0		Nabavka sa ugradnjom kompleta dvolinijske regulacije pritiska na MRS Kakanj	32650000-3 Oprema za prenos podataka	LUDAV D.O.O. TUZLA	4209932690009	29.1.2025.	160000,00	Mirsa Šušić Omanović
16.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-26/25	0		Kupovina opreme za održavanje hardera	30230000-0 Kompjuterska oprema	KAVEX COMMERCE D.O.O.	4200086440001	30.1.2025.	2399,91	Mirsa Šušić Omanović
17.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-3-25/25	0		Pražnjenje septičke jame	98390000-3 Ostale usluge	JKP "VODOVOD I	4200152940004	30.1.2025.	435,80	Mirsa Šušić Omanović

								KANALDRAGA * D.O.O.					
18	Otvoreni postupak	Usluge	876-1-2-97/24	3	1	LOT 1-Fiksna i mobilna telefonija	64200000-8 Poštanske i telekomunikacijske usluge	DIONIČARSKO DRUŠTVO BH TELECOM SARAJEVO	4200211100 005	31.2.2025.	54626,45		Merisa Šuljić Omanović
19	Otvoreni postupak	Usluge	876-1-2-97/24	3	2	LOT 2- Usluge Internetа i IPTV	64200000-8 Poštanske i telekomunikacijske usluge	DIONIČARSKO DRUŠTVO BH TELECOM SARAJEVO	4200211100 005	31.1.2025.	16976,36		Merisa Šuljić Omanović
20	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-87/24	0		Nabavka svjetiljki u ex izvedbi	44510000-8 Alati	TEVE VARNOST ELEKTRONIKA DOO VISOKO	4218101930 009	9.2.2025.	13900,00		Merisa Šuljić Omanović
21	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-30/25	0		Nabavka kancelarijskog materijala	30192000-1 Kancelarijske potrepštine	OPTIK DOO SARAJEVO	4200303990 007	6.2.2025.	6000,00		Merisa Šuljić Omanović
22	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-101/24	3	1	LOT 1-Nabavka Microsoft licenci	48000000-8 Programski paketi i informacijski sistemi	SYS COMPANY D.O.O.	4200236605 002	12.2.2025.	91714,84		Merisa Šuljić Omanović
23	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-99/24	0		Servisiranje, rezervni dijelovi i baždarenje detektora i mjernih instrumenata	98300000-6 Razne usluge	ELEKTRODIJELI KTI D.O.O. ZA UNUTARNJU I VANJSKU TRGOVINU , ZAGREB		14.2.2025.	29970,54		Merisa Šuljić Omanović
24	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-40/25	0		Izlazak na teren, pregled otklanjanja armatura, elektronskih korektora, provjera PLC konfiguracije, testiranje svih funkcionalnosti, izrada izvještaja o obavljenom pregledu	50000000-5 Usluge popravaka i održavanja	ELCOM D.O.O. TUZLA	4200926900 009	18.2.2025.	1950,00		Merisa Šuljić Omanović
25	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-39/25	0		Ugostiteljske usluge za Prezentaciju i svečani ručak u povodu projekta gasifikacije SBK	98390000-3 Ostale usluge	EUROPA D.O.O.	4200375800 008	19.2.2025.	1975,21		Merisa Šuljić Omanović
26	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-37/25	0		Usluge platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	RAIFFEISEN BANK D.D. SARAJEVO	4227149610 005	19.2.2025.	500,00		Merisa Šuljić Omanović
27	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-38/25	0		Nabavka metalnih poklopaca	44163000-1 Vanjski poklopci od livenog željeza	SADIK-PROM D.O.O.	4218178300 008	28.2.2025.	55,00		Merisa Šuljić Omanović
28	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-51/25	0		Nabavka usluge GPS/GPRS praćenja vozila	98390000-3 Ostale usluge	IMPERIUM DOO TUZLA	4209690670 004	28.2.2025.	1428,00		Merisa Šuljić Omanović
29	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-35/25	0		Ugradnja, rastavljanje i defektaža motora glavnog agregata u MS Kladanj	50530000-3 Razne usluge popravaka i održavanja	TEHNOKOMPROMET BH D.O.O.	4200017550 008	28.2.2025.	3670,00		Merisa Šuljić Omanović
30	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-53/25	0		Usluge platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	ASA BANKA D.D. SARAJEVO	4218150940 003	3.3.2025.	500,00		Merisa Šuljić Omanović
31	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-42/25	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	R&S D.O.O. SARAJEVO	4200056790 006	4.3.2025.	438,00		Merisa Šuljić Omanović
32	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-48/25	0		Nabavka sitnog građevinskog materijala -cijevi	44110000-4 Građevinski materijali	EUROMETAL DOO	4218466782 006	4.3.2025.	473,04		Merisa Šuljić Omanović
33	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-52/25	0		Usluge platnog prometa	66110000-4 Bankarske usluge	UNICREDIT BANK D.D.	4227163980 008	5.3.2025.	1000,00		Merisa Šuljić Omanović
34	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-47/25	0		Nabavka sitnog građevinskog materijala-reparato željezo	44110000-4 Građevinski materijali	PETNI PLUS DOO SARAJEVO	4200163210 002	5.3.2025.	94,87		Merisa Šuljić Omanović
35	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-97/23	4	1	LOT 1- Nabavka i ugradnja mašinske opreme u cilju održavanja postojećih magistralnih gasovoda	31000000-6 Električne mašine, aparati, oprema i potrošni materijal; razvojta	FASIH D.O.O.		5.3.2025.	61522,00		Merisa Šuljić Omanović
36	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-103/24	0		Nabavka uređaja za podmazivanje ventila izlaznih mjerenja radilnih dimenzija	42900000-5 Razni mašine ooše i posebne namjene	FASIH D.O.O.		7.3.2025.	39040,00		Merisa Šuljić Omanović
37	Direktni	Usluge	876-8-2-46/25	0		Nadogradnja za	48900000-7	SYS	4200236605	11.3.2025.	4736,00		Merisa Šuljić

	sporazum					MSoS BS	Namiprogramski paketi i kompjuterski sistemi	COMPANY D.O.O.	002				Omanović
38	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-4/25	D		Nabavka filtera i rezervnih dijelova za Shafer aktuatore blokadnih stanica	34320000-6 Mehanički rezervni dijelovi, osim motora i dijelova motora	SAGAS D.O.O.	4200580642 0001	12.3.2025.	25000,00	Merisa Sulić Omanović	
39	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-45/25	D		Periodični pregledi i ispitivanje posude pod pritiskom	50000000-5 Usluge popravka i održavanja	VATROSISTEMI D.O.O.	4200117260 007	13.3.2025.	800,00	Merisa Sulić Omanović	
40	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-111/24	D		Nabavka agregata sa priključkom	34712200-2 Agregati	NEXIS D.O.O. SARAJEVO	4200628330 009	20.3.2025.	24349,00	Merisa Sulić Omanović	
41	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-57/25	D		Nabavka usluga bifea	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslužívanja hranom	"TOYS & FUN" D.O.O.	4201783540 000	22.3.2025.	548,35	Merisa Sulić Omanović	
42	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-58/25	D		Objava u Službenom glasniku	22211200-1 Službene novine	JP NIO SLUŽBENI LIST BiH	4200226130 002	28.3.2025.	1172,64	Merisa Sulić Omanović	
43	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-59/25	D		Nabavka usluga bifea	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslužívanja hranom	"TOYS & FUN" D.O.O.	4201783540 000	30.3.2025.	428,19	Merisa Sulić Omanović	
44	Otvoreni postupak	Usluge	876-1-2-12/25	D		Nabavka usluga osiguranja imovine: Premije osiguranja stalnih sredstava	66515200-5 Usluge osiguranja imovine	TRIGLAV OSIGURANJE D.D.	4200283470 002	30.3.2025.	69953,60	Amela Mustafić	
45	Direktni sporazum	Robe	876-6-1-54/25	D		Nabavka guma za motorna vozila BH-Gasa	34351100-3 Gume za automobile	TAMEK-SOM COMPANY D.O.O.	4200704120 023	2.4.2025.	5994,02	Merisa Sulić Omanović	
46	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-55/25	D		Sječa stabala u krugu MRS Visoko	98390000-3 Ostale usluge	KJKP Park d.o.o. Sarajevo	4200258330 153	2.4.2025.	3391,70	Merisa Sulić Omanović	
47	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-8/25	D		Usluge kontinuiranog kolektivnog osiguranja i putničkog zdravstvenog osiguranja zaposlenika	66512000-2 Usluge osiguranja od nesreća i usluge zdravstvenog osiguranja	ASA CENTRALNO OSIGURANJE D.D. SARAJEVO	4201261240 009	2.4.2025.	18725,80	Merisa Sulić Omanović	
48	Direktni sporazum	Robe	876-6-1-56/25	D		Nabavka rezača papira	30100000-0 Kancelarijske mašine, oprema i potrepštine osim komjutera, štampača i namještaja	R&S D.O.O. SARAJEVO	4200056290 005	14.4.2025.	438,00	Merisa Sulić Omanović	
49	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-32/25	D		Servisiranje i zamjenski dijelovi opreme u MRS i MS	45259000-7 Popravak i održavanje postrojenja	SAGAS D.O.O.	4200580642 001	16.4.2025.	18000,00	Merisa Sulić Omanović	
50	Konkurentski zahtjev	Radovi	876-7-1-33/25	D		Izvođenje radova na osiguranju stabilnosti gasovodne cijevi i sanacija nosive konstrukcije gasovoda na prelazu preko rijeke Bosne u mjestu Kanal, Zenica III faza	45221111-0 Građevinski radovi za izgradnju mostova	FULL BOSS D.O.O.	4218139660 005	16.4.2025.	49997,64	Merisa Sulić Omanović	
51	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-108/25	D		Nabavka ventila, slavina i klapni raznih dimenzija manometara, manometarskih ventila, termometara, sigurnosnih i drugih ventila mjernih elemenata na BS i MRS	31715400-7 Ventili i dijelovi	HR3601357116 66		22.4.2025.	149083,15	Merisa Sulić Omanović	
52	Direktni sporazum	Robe	876-6-1-65/25	D		Nabavka roll up banera	30192000-1 Kancelarijske potrepštine	BISOCIAL d.o.o. Sarajevo	4204104770 008	24.4.2025.	370,00	Merisa Sulić Omanović	
53	Direktni sporazum	Usluge	876-6-2-64/25	D		Ispitivanje ventila sigurnosti	71632200-8 Usluge ispitivanja ventila	VATROSISTEMI D.O.O.	4200117260 007	29.4.2025.	210,00	Merisa Sulić Omanović	
54	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-50/25	D		Nabavka sa montažom u rad dijela agregata sa	34712200-2 Agregati	ALBAT D.O.O.	4201043550 007	15.5.2025.	17800,00	Merisa Sulić Omanović	

						pripadajućom automatskom sklopkom, montažno demontažnim radovima i obezbjeđenim servisom u garantnom periodu						
56	Otvoreni postupak	Robe	876-3-2-31/25	0		Produženje Veeam licenci	48000000-8 Programski paketi i informacijski sistemi	COMTRADE SYSTEM INTEGRATION D.O.O.	4201204010006	15.5.2025.	6350,50	Merisa Sutić Omanović
57	Direktn sporazum	Robe	876-8-3-67/25	0		Nabavka zastava	35821000-5 Zastave	PLANUM PRODUCT	4218884750001	21.5.2025.	900,00	Merisa Sutić Omanović
58	Direktn sporazum	Usluge	876-8-3-68/25	0		Usluge geodetskog snimanja sa izradom geodetskog elaborata podzemne instalacije	98390000-3 Ostale usluge	IGA-3D D.O.O.	4201365610002	26.5.2025.	5890,00	Merisa Sutić Omanović
59	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-70/25	0		Usluge tehničkog pregleda motornih vozila sa eko testom	71631700-2 Usluge tehničkog pregleda vozila	GIVIL d.o.o. Sarajevo	4201302870007	26.5.2025.	5000,00	Merisa Sutić Omanović
60	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-43/25	0		Nabavka sa ugradnjom sistema tehničke zaštite na objektima BH-Gasa sa dopunom rekonstrukcijom postojećeg sistema, u skladu sa projektnom dokumentacijom	35120000-1 Nadzorni i sigurnosni sistemi i uređaji	DBS D.O.O. BANJA LUKA	4403750730000	26.5.2025.	19000,00	Merisa Sutić Omanović
61	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-69/25	0		Usluga verifikacije mjerne opreme	98390000-3 Ostale usluge	JUKP "SARAJEVOGAS" D.O.O. SARAJEVO	4200158020002	28.5.2025.	4490,00	Merisa Sutić Omanović
62	Otvoreni postupak	Radovi	876-1-3-52/25	0		Građevinski radovi na magistralnim gasovodima	45231221-0 Građevinski radovi na mreži za snabdijevanje gasom	TELEFONSKA DIJA DOO SARAJEVO	4200158700003	4.6.2025.	99840,50	Merisa Sutić Omanović
63	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-106/24	0		Izrada dokumentacije iz Zakona o zaštiti i spašavanju ljudi i materijalnih dobara: a) Procjena ugroženosti od prirodnih i drugih nesreća za gasovode i objekte BH-Gasa, b) Plan zaštite od prirodnih i drugih nesreća	98390000-3 Ostale usluge	GRAĐEVINSKI INSTITUT "GIG" D.O.O. BANJALUKA	4400199850006	11.6.2025.	36800,00	Merisa Sutić Omanović
64	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-78/25	0		Objava u Službenom glasniku	22211100-3 Službene novine	JP NIO SLUŽBENI LIST BIH	4200226170007	15.6.2025.	507,56	Merisa Sutić Omanović
65	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-79/25	0		nabavka ugostiteljskih usluga	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslužívanja hranom	BOSTON-COMPANY D.O.O.	4200750741001	16.6.2025.	2734,76	Merisa Sutić Omanović
66	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-77/25	0		Usluge asistencije vatrogasne ekipe sa vatrogasnim vozilom na radilištima	98300000-6 Razne usluge	Dobrovoljno vatrogasno društvo Olovo	4218812742003	18.6.2025.	500,00	Merisa Sutić Omanović
67	Direktn sporazum	Robe	876-8-3-71/25	0		Nabavka napojne jedinice Corsair	30200000-1 Kompjuterska oprema i pripadajuće	KAVER COMMERCE D.O.O.	4200086460001	18.6.2025.	761,59	Merisa Sutić Omanović
68	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-82/25	0		Objava oglasa u dnevnim novinama	98300000-6 Razne usluge	OSLOBOĐENJE D.D. Novi Sad	4202263820009	20.6.2025.	1328,00	Merisa Sutić Omanović
69	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-76/25	0		Usluge pranja i vulkanizerske usluge BH-Gasa na period od godinu dana	50112300-6 Pranje automobila i slične usluge	TARVEKSON COMPANY D.O.O.	4200704178006	27.6.2025.	2000,00	Merisa Sutić Omanović
70	Direktn sporazum	Usluge	876-8-2-83/25	0			22211100-3 Službene novine		4200226170007	27.6.2025.	554,84	Merisa Sutić Omanović

						Objava u Službenom glasniku		JP NIO SLUŽBENI LIST BiH					
70	Direktni sporazum	Usluge	876-8-1-75/25	D		Nabavka usluge stručnog nadzora nad izvođenjem radova na hidrantskoj mreži za SPO Reljevo	71247000-1 Nadzor građevinskih radova	HP HIDROPROJEKT	4201327790025	1.7.2025.	5950,00	Merisa Šušić Omanović	
71	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-61/25	D		Nabavka materijala i izvođenje radova na vodovodnoj mreži i hidrantskoj mreži za SPO Reljevo, prema projektnoj dokumentaciji	44100000-1 Građevinski materijali i prerađevine	"HYDRA" DRUŠTVO SA OGRANIČENOM ODGOVORNOŠĆU ZA PROJEKTOVANJE, CONSULTING I INŽINJERING, SARAJEVO	4201850130009	1.7.2025.	139955,48	Merisa Šušić Omanović	
72	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-62/25	D		Nabavka rekonstrukcija/modernizacija (zamjena vanjske rasvjete u SPO Reljevo, uz građevinske radove, ako stubova, zamjena nekoprovodnih kabela, kutija u šahtovi, demontažu starih neispravnih kandelabera ugradnju novih LED svjetiljki, isporuku i ugradnja novih dijelova poput klemenata i dr.,	31500000-1 Rasvjetna oprema i električne svjetiljke	NAVITAS ENGINEERING & AUTOMATIKA D.O.O.	4201857240006	8.7.2025.	85000,00	Merisa Šušić Omanović	
73	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-63/25	D		Nabavka mjerne opreme	31682210-5 Mjerna i upravljačka oprema	PAGAS D.O.O.	4200580660001	11.7.2025.	115000,00	Merisa Šušić Omanović	
74	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-32/24	D		Nabavka goriva i maziva	09000000-3 Naftni proizvodi, gorivo, električna energija i ostali izvori energije	HIFA D.D.O. TEŠANJ	4218015000007	1.8.2025.	18600,00	Merisa Šušić Omanović	
75	Direktni sporazum	Usluge	876-8-1-48/25	D		Usluge vođenja i uređivanja profila na društvenim mrežama	98390000-3 Ostale usluge	BESOCIAL d.o.o. Sarajevo	4201104720006	8.8.2025.	5952,00	Almela Mustafić	
76	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-67/25	D		Nabavka čitača transfera	32500000-8 Telekomunikacijska oprema i pomoćna oprema	RACIONAL D.O.O.	4200012758009	12.8.2025.	141,00	Merisa Šušić Omanović	
77	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-66/25	D		Nabavka zaštitne odjeće, obuće (šešira, armira) zaštitna sredstva i oprema u skladu sa aktom o procjeni rizika i Pravilnikom	18143000-3 Zaštitna oprema	A&A SECURITY D.O.O.	4214588970001	29.8.2025.	29770,00	Merisa Šušić Omanović	
78	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-92/25	D		Nabavka mobilnog telefona	32500000-8 Telekomunikacijska oprema i pomoćna oprema	ALEKSIA D.O.O.	4201648740007	2.9.2025.	2570,94	Merisa Šušić Omanović	
79	Direktni sporazum	Usluge	876-8-1-101/25	D		Usluge održavanja Microsoft Dynamics Nav softvera za računovodstvo i finanse	72267000-8 Usluge održavanja i popravka programske podrške	TENIO D.O.O.	4201778020009	1.10.2025.	5760,00	Merisa Šušić Omanović	
80	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-73/25	D		Demontaža starih, nabavka, ugradnja i izrada projekta izvedenog stanja novih automatskih stanica katodne zaštite sa pripadajućom poluvodičkom polarizacionom celijom, uključujući i građevinske radove	39140000-7 Oprema za gasnu mrežu	NAVITAS ENGINEERING & AUTOMATIKA D.O.O.	4201857240006	3.10.2025.	285000,00	Merisa Šušić Omanović	
81	Direktni	Usluge	876-8-1-99/25	D		Reklamni	79341200-5		4205644920	6.10.2025.	1000,00	Merisa Šušić	

	sporazum					promocija za Prirodno-kulturnu manifestaciju " Dani jabuke"	Usluge reklamiranja	prirodno-kulturna manifestacija "dani jabuke"	007				Omanović
8.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-96/25	0		Nabavka geodetskih usluga	98390000-3 Ostale usluge	"ANGERVEIE R" D.O.O. SARAJEVO	4200268910 005	7.10.2025.	5950,00	Merisa Šulić Omanović	
9.	Direktni sporazum	Robe	876-8-3-98/25	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	GRANOFA D.O.O. SARAJEVO	4200797488 001	20.10.2025.	500,00	Merisa Šulić Omanović	
10.	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-100/25	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	TESARI FOOD	4218916800 007	20.10.2025.	805,38	Merisa Šulić Omanović	
11.	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-74/25	0		Nabavka sa pružanjem usluga softvera za telematrijski prijenos podataka sa pripadajućom hardverskom opremom	42961200-2 Sistem Scada ili slično	MIBO KOMUNIKACIJE D.O.O.	4200470540 006	13.10.2025.	89994,00	Merisa Šulić Omanović	
12.	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-91/25	2	2	LOT 2-Servisiranje vozila kojima je istekla garancija	50000000-5 Usluge popravka i održavanja	AUTODELTA D.O.O. SARAJEVO	4200361795 006	28.10.2025.	30000,00	Merisa Šulić Omanović	
13.	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-91/25	2	1	LOT 1- Servisiranje vozila u garantnom roku	50000000-5 Usluge popravka i održavanja	PORSCHE INTER AUTO BH D.O.O. SARAJEVO	4202574310 004	28.10.2025.	10000,00	Merisa Šulić Omanović	
14.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-104/25	0		Usluge dezinfekcije, dezinsekcije i deratizacije	90923000-9 Usluge dezinfekcije i uklanjanja štetočina	"SANACIJA 3D" DRUŠTVO ZA SANITARNU I EKOLOŠKU ZAŠTITU D.O.O. SARAJEVO	4202038640 002	29.10.2025.	5124,08	Merisa Šulić Omanović	
15.	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-108/25	0		Nabavka flaširane vode	41110000-3 Pitka voda	CORTO DOO	4201534030 001	30.10.2025.	276,82	Merisa Šulić Omanović	
16.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-110/25	0		Usluge reprezentacije za obilježavanje praznika	55300000-3 Usluge restorana i usluge posluživanja hranom	BOSTON COMPANY D.O.O.	4200750230 001	30.11.2025.	5181,67	Merisa Šulić Omanović	
17.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-113/25	0		Usluge bifea	55300000-3 Usluge restorana i usluge posluživanja hranom	"TOYS &FUN" D.O.O.	4201738940 000	30.11.2025.	487,17	Merisa Šulić Omanović	
18.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-111/25	0		Usluge objave u Službenim novinama	98300000-6 Razne usluge	JP NIO SLUŽBENI LIST BIH	4200226170 002	30.11.2025.	835,04	Merisa Šulić Omanović	
19.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-114/25	0		Usluge bifea	55300000-3 Usluge restorana i usluge posluživanja hranom	"TOYS &FUN" D.O.O.	4201738940 000	11.11.2025.	3229,33	Merisa Šulić Omanović	
20.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-112/25	0		Usluge reprezentacije u zemlji	55300000-3 Usluge restorana i usluge posluživanja hranom	LOVAČ DOO SREBRENIK	4209188700 006	12.11.2025.	606,14	Merisa Šulić Omanović	
21.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-115/25	0		Usluge smještaja- Konferencija u Tuzli	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	Golden tours	4209965790 006	13.11.2025.	843,65	Merisa Šulić Omanović	
22.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-116/25	0		Usluge hotelskog smještaja-Neum	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	Koren Arsea	4329065830 007	12.11.2025.	646,40	Merisa Šulić Omanović	
23.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-117/25	0		Usluge hotelskog smještaja-Livno	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	"Forum" d.o.o. Livno	4201179140 009	13.11.2025.	751,57	Merisa Šulić Omanović	
24.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-118/25	0		Usluge smještaja u hotelu	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	Cevana Wine Hotel	4227348940 015	13.11.2025.	1351,83	Merisa Šulić Omanović	
25.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-119/25	0		Usluge hotelskog smještaja	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	RIKIĆ DOO	4266848410 006	13.11.2025.	358,97	Merisa Šulić Omanović	
26.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-120/25	0		Usluge hotelskog smještaja	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	Golden tours	4209965790 006	12.11.2025.	85,83	Merisa Šulić Omanović	
27.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-121/25	0		Hotelski smještaj	55110000-4 Usluge hotelskog smještaja	HOTELSKO TURISTIČKO PODUZEĆE "NEUM" DOO NEUM	4227162190 006	14.11.2025.	1010,40	Merisa Šulić Omanović	
28.	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-122/25	0		Reprezentacija u zemlji	55300000-3 Usluge restorana	Bamboo	4202406770 002	17.11.2025.	328,50	Merisa Šulić Omanović	

							i usluge poslušivanja hranom					
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-324/25	0		Usluge reprezentacije u zemlji	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslušivanja hranom	UR BAŠKA KOD ENE	4901398042 007	17.11.2025.	530,09	Merisa Sušić Omanović
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-326/25	0		Reprezentacija u zemlji	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslušivanja hranom	Cesarija Wine Hotel	4227301640 015	17.11.2025.	107,70	Merisa Sušić Omanović
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-332/25	0		Usluge prevoza na službena putovanja	60000000-8 Prevozne usluge (osim prevoza otpada)	"MERAK TRAVEL" D.O.O. SARAJEVO	4201858390 007	18.11.2025.	2744,00	Merisa Sušić Omanović
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-335/25	0		Usluge reprezentacije u zemlji	55300000-3 Usluge restorana i usluge poslušivanja hranom	BOSTON-COMPANY D.O.O.	4200750240 001	18.11.2025.	2231,76	Merisa Sušić Omanović
10	Otvoreni postupak	Robe	876-1-1-88/25	0		Nabavka i ugradnja mašinske opreme i instrumentacije	39340000-7 Oprema za gasnu mrežu	FASIL D.O.O.		19.11.2025.	300000,00	Merisa Sušić Omanović
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-331/25	0		usluge prevoza na službena putovanja	60000000-8 Prevozne usluge (osim prevoza otpada)	"MERAK TRAVEL" D.O.O. SARAJEVO	4201858390 007	20.11.2025.	3599,00	Merisa Sušić Omanović
10	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-304/25	0		Servisiranje plinskih bojlera	45259000-7 Popravak i održavanje postrojenja	BH TEHNIKA	4207155420 002	21.11.2025.	5930,00	Merisa Sušić Omanović
11	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-327/25	0		Servisiranje i zamjenski dijelovi opreme u MRS i MS	45259000-7 Popravak i održavanje postrojenja	RAGAS D.O.O.	4200580622 001	21.11.2025.	12000,00	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-308/25	0		Usluge prevoza na službena putovanja	60000000-8 Prevozne usluge (osim prevoza otpada)	B TOURS DOO	4200249500 007	28.11.2025.	1990,00	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-127/25	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	Ljepe kućne stvari	4201874550 008	1.12.2025.	9418,91	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-128/25	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	KOVERZELUX D.O.O.	4200116370 003	1.12.2025.	3303,05	Merisa Sušić Omanović
11	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-2-95/25	0		Usluge održavanja i proaktivne podrške za ICT infrastrukturu (na 2 godine)	72000000-5 Usluge informacijske tehnologije: savjetovanje, razvoj, programske podrške, internet i podrška	COMTRADE SYSTEM INTEGRATION D.O.O.	4201354010 005	1.12.2025.	49999,20	Merisa Sušić Omanović
11	Otvoreni postupak	Usluge	876-1-2-93/25	2	1	LOT 1- Čišćenje poslovnih prostorija u Reljevu	90000000-7 Usluge u području otpadnih voda, otpada, čišćenja i okoliša	USLUŽNI OBRT "HIGIJENA" ZENICA	4130388710 003	4.12.2025.	14991,00	Merisa Sušić Omanović
11	Otvoreni postupak	Usluge	876-1-2-93/25	2	2	LOT 2- Čišćenje poslovnih prostorija u Gradnji	90000000-7 Usluge u području otpadnih voda, otpada, čišćenja i okoliša	SERVIS ZA ČIŠĆENJE I ODRŽAVANJE	4329132960 000	4.12.2025.	9900,00	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-129/25	0		Nabavka sitnog alata, inventara i potrošnog materijala za potrebe mašinskog održavanja	44110000-4 Građevinski materijal	ZEBAP COVERC D.O.O.	4200329610 005	5.12.2025.	5568,80	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-130/25	0		Nabavka sitnog alata, inventara i potrošnog materijala za potrebe mašinskog održavanja	44110000-4 Građevinski materijal	PENNY PLUS DOO SARAJEVO	4200162210 002	5.12.2025.	351,60	Merisa Sušić Omanović
11	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-154/25	0		Preplata na dnevni list Dnevni avaz za period od 01.01.2026.-31.12.2026.	22200000-2 Novine, stručni časopisi, periodične publikacije i	AVAZ KOTO PRESS D.O.O.	4200934610 007	9.12.2025.	401,78	Merisa Sušić Omanović

1.1	Konkurentski zahtjev	Robe	876-7-1-87/25	0		Nabavka CISCO Meraki licenci na period od 3 (tri) godine	48219500-1 Programski paket za skloptu ili zaštitu	PLAVA, D.O.O.	4201746270009	18.12.2025.	24843,04	Merisa Sulić Omanović
1.2	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-1/26	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	ORBICO D.O.O. SARAJEVO	4200233040009	24.12.2025.	402,41	Merisa Sulić Omanović
1.3	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-1/26	0		Nabavka PDF izdanja BAS EN nacionalnih standarda	75112100-5 Administrativne usluge vezane za razvojne projekte	INSTITUT ZA STANDARDE, METROLOGIJU I INTELEKTUALNU SVOJINU BOSNE I HERCEGOVINE	4402553460005	23.12.2025.	778,50	Merisa Sulić Omanović
1.4	Direktni sporazum	Usluge	876-8-2-6/26	0		Reklama i promocija Društva u okviru projekta "Polarni muzej Djeda mraza"	79342200-5 Usluge reklamiranja	OSLOBOĐENJE d.d. SARAJEVO	4202263870009	29.12.2025.	1708,42	Merisa Sulić Omanović
1.5	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-2/26	0		Nabavka poklona za potrebe reprezentacije	39294100-0 Obavijesni i promotivni proizvodi	KOVERTELUX D.O.O.	4200116437003	30.12.2025.	425,84	Merisa Sulić Omanović
1.6	Direktni sporazum	Robe	876-8-1-13/26	0		nabavka manometara	34913000-0 Razni rezervni dijelovi	FICO FLOW CONTROLS D.O.O.		31.12.2025.	5114,28	Merisa Sulić Omanović
1.7	Konkurentski zahtjev	Usluge	876-7-1-80/25	0		Izbor vanjskog revizora za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025/2026 godinu	79212000-3 Usluge revizije poslovanja	DRUŠTVO ZA REVIZIJU UDIT D.O.O. ZENICA	4218121790006	31.12.2025.	20000,00	Merisa Sulić Omanović

Adresa: Maršala Tita 9a/I
Telefon: (033) 251-980
Faks: (033) 251-985
E-mail: ejn@javnenabavke.gov.ba
Web: https://www.ejn.gov.ba

Datum i vrijeme kreiranja izvještaja: 2.6.2026. u 14:36

IZVJEŠTAJ O VRIJEDNOSTI POJEDINAČNIH UGOVORA ZA SVE DOBAVLJAČE – NABAVKE KOJE SU IZUZETE OD PRIMJENE ZJN

Naziv ugovornog organa: BH-GAS D.O.O. SARAJEVO
IDE/JIB: 4200287860000
Period za koji se generiše izvještaj: 1.1.2025. - 31.12.2025.
Izvještaj kreirao: Merisa Šutić Omanović
Datum kreiranja izvještaja: 2.6.2026.

R. Br.	Vrsta ugovora	Naziv predmeta nabavke	CPV kod	Član ZJN	Naziv dobavljača:	IDB/JIB dobavljača:	Datum zaključenja ugovora:	Vrijednost ugovora:	Operater
1	Usluge	Zakup poslovnog prostora	70340000-6 Usluge u vezi s vremenskim zakupom (time-sharing)	Član 10a. tačka a)	JP BH POŠTA D.O.O. SARAJEVO	4200681210005	10.1.2025.	202080,00	Merisa Šutić Omanović
2	Usluge	Nabavka pravnih usluga zastupanja u postupku pred UIO	79112000-2 Usluge pravnog zastupanja	Član 10. Stav (2)	ADVOKAT DIJAN RAKIĆ	4502385750006	12.8.2025.	6000,00	Merisa Šutić Omanović
3	Usluge	Nabavka advokatskih usluga	79100000-5 Pravne usluge	Član 10. Stav (1) Tačka d)	Advokat Amila Imamović	4301463630004	27.10.2025.	4000,00	Merisa Šutić Omanović

PRIVREDNO DRUŠTVO ZA PROIZVODNJU I TRANSPORT GASA

„BH-GAS" D.O.O. SARAJEVO

NADZORNI ODBOR

IZVJEŠTAJ

O RADU NADZORNOG ODBORA PRIVREDNOG DRUŠTVA ZA PROIZVODNJU I TRANSPORT GASA „BH-GAS" D.O.O. U 2025. GODINI

Sarajevo, april 2026. godine

Na osnovu člana 42. Statuta Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, Nadzorni odbor Društva podnosi Skupštini Društva

IZVJEŠTAJ
O RADU NADZORNOG ODBORA PRIVREDNOG DRUŠTVA ZA PROIZVODNJU I TRANSPORT GASA „BH-GAS" D.O.O. SARAJEVO U 2025. GODINI

Nadzorni odbor Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo u 2025. godini svoju funkciju u ovom Društvu ostvarivao je u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima u FBiH, Uredbom o vršenju ovlaštenja organa Federacije Bosne i Hercegovine u privrednim društvima sa učešćem državnog kapitala, Statutom i drugim normativnim aktima Društva.

I NADLEŽNOSTI NADZORNOG ODBORA

Nadležnosti Nadzornog odbora utvrđene su zakonom i Statutom Društva i isti je ovlašten i odgovoran da

- nadzire poslovanje društva, usvaja poslovne strategije društva i planove poslovanja,
- nadzire rad Uprave Društva, te odobrava odluke strateškog karaktera,
- bira predsjednika Nadzornog odbora,
- priprema poslovnike i predlaže ih Skupštini,
- priprema etički kodeks i predlaže ga Skupštini;
- vrši izbor kandidata Odbora za reviziju i podnosi prijedlog za njegovo imenovanje Skupštini,
- razmatra provedbeni propis za postupak nabavki i nadzire njegovo provođenje;
- daje prijedloge Skupštini Društva u okviru vršenja nadzora;
- donosi odluke o imenovanju i razrješenju (prestanku mandata) Uprave Društva u skladu sa važećim propisima te bira sekretara društva
- daje ovlaštenja za aktivnosti koje su ograničene propisima Zakona o javnim preduzećima;
- daje upute direktoru Društva za provođenje preporuka u vezi sa uočenim nepravilnostima;
- usvaja prijedlog statuta Društva koji se dostavlja skupštini radi konačnog usvajanja;
- odobrava kupovinu, prodaju, zamjenu, uzimanje ili davanje u lizing, uzimanje ili davanje kredita i druge transakcije imovinom, direktno ili posredstvom supsidijarnih društava u toku poslovne godine u obimu od 15% do 33% knjigovodstvene vrijednosti ukupne imovine društva po bilansu stanja na kraju prethodne godine;
- predlaže skupštini kupovinu, prodaju, zamjenu, uzimanje ili davanje u lizing, uzimanje ili davanje kredita i druge transakcije imovinom, direktno ili posredstvom supsidijarnih društava u toku poslovne godine u obimu većem od 33% knjigovodstvene vrijednosti ukupne imovine društva po bilansu stanja na kraju prethodne godine;
- Saziva Skupštinu društva;
- daje prethodnu saglasnost na donošenje Plana javnih nabavki za tekuću godinu na prijedlog Uprave Društva;
- analizira i usvaja izvještaj Uprave o poslovanju po polugodišnjem i godišnjim obračunu sa bilansom stanja i bilansom uspjeha i izvještajem revizije;
- podnosi Skupštini Društva na usvajanje godišnji izvještaj o poslovanju Društva koji obavezno sadrži izvještaj revizora, izvještaj o radu Nadzornog odbora i Odbora za reviziju, i plan poslovanja za narednu poslovnu godinu u okvirima postojećeg plana i revidiranog plana;
- daje mišljenje Skupštini o prijedlogu Uprave za raspodjelu dobiti;

- predlaže način pokrića gubitaka;
- nadzire Upravu u provođenju preporuka datih od strane Odbora za reviziju, te vanjskog revizora sa specificiranim rokovima;
- vrši sistematski nadzor nad poslovanjem i zakonitošću poslovanja Društva;
- redovno izvještava Skupštinu Društva o svom radu,
- prisustvuje sjednicama Skupštine Društva po pozivu predsjedavajućeg Skupštine i učestvuje u raspravi bez prava glasa;
- pregleda poslovne knjige i dokumentaciju Društva;
- daje saglasnost na opće akte Društva, uključujući i Poslovnik o radu Uprave, čije donošenje je u nadležnosti Uprave Društva;
- obavlja i druge poslove u okviru nadzora nad poslovanjem Društva u skladu sa Zakonom, sve sa ciljem efikasnog poslovanja Društva;
- daje prethodnu saglasnost na odluku Uprave Društva o osnivanju podružnice Društva;
- imenuje rukovodioca podružnice i vršioca dužnosti rukovodioca podružnice.

Izvršavajući svoje dužnosti Nadzorni odbor je u toku 2025. godine održao 3 (tri) konstituirajuće sjednice i 12 (dvanaest) redovnih sjednica.

Nadzorni odbor je u istom periodu 2 (dva) puta koristio mogućnost elektronskog/telefonskog odlučivanja zbog potrebe hitnog rješavanja kandidiranih pitanja. Prva sjednica Nadzornog odbora u 2025. godini je od žana 15.01.2025. godini, a posljednja 26.12.2025. godine.

Ot zirom da je članom 254. Zakona o privrednim društvima propisano da se sjednica Nadzornog odbora od žava najmanje jednom u 3 mjeseca, to je iz ovog izvještaja vidljivo da je Nadzorni odbor Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo u 2025. godini imao značajnu aktivnost i sve to potvrđuje posebnu ažurnost i aktivnost Nadzornog odbora u 2025. godini.

Na održanim sjednicama Nadzorni odbor je:

- ✓ utvrđivao prijedloge normativnih akata i odluka iz nadležnosti Skupštine;
- ✓ donosio odluke iz svoje nadležnosti;
- ✓ razmatrao i usvajao izvještaje i informacije iz svoje nadležnosti, kao i davao odgovarajuća mišljenja u skladu sa zakonom;
- ✓ davao ovlaštenja u skladu sa zakonom.

PREGLED SJEDNICA NADZORNOG ODBORA BH-GASA U 2025. GODINI:

5. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 15.01.2025. godine sa početkom u 14:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika:
   - sa 4. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.10.2024. - 31.10.2024. godine;
   - za period od 01.11.2024. - 30.11.2024. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.11.2024. - 30.11.2024. godine;
   - za period 01.12.2024. - 31.12.2024. godine;
4. Razmatranje i usvajanje Odluke o donošenju Plana javnih nabavki za 2025. godinu;
5. Razmatranje Godišnje strategije rizika BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu;

6. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo u 2024. godini;
7. Razmatranje i donošenje Odluke o potvrđivanju Odluke i Zaključka usvojenih elektronskim putem;
8. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluka o donošenju Plana javnih nabavki Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2025. godinu, br. 02-54-3/25 od 15.01.2025. godine;
- Odluku o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo u 2024. godini, br. 02-54-4/25 od 15.01.2025. godine;
- Odluku o potvrđivanju Odluke i Zaključka usvojenih elektronskim putem, br. 02-54-6/25 od 15.01.2025. godine;

Izvršavajući svoje dužnosti Nadzorni odbor je u periodu od 21.03.2025. - 20.06.2025. godine održao konstituirajuću sjednicu, 5 (pet) redovnih sjednica i 2 (dvije) elektronske sjednice. Na sjednicama su razmatrane i donesene odluke kako slijedi:

Konstituirajuća sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 21.03.2025. godine sa početkom u 15:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i donošenje Odluke o konstituisanju Nadzornog odbora BH-Gasa, te izbor predsjednika i potpredsjednika Nadzornog odbora.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o konstituisanju Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, br. 02-441-1/2025 od 21.03.2025. godine;

1. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 21.03.2025. godine sa početkom u 15:20 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika:
- sa 5. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.12.2024. - 31.12.2024. godine;
   - za period od 01.01.2025. - 31.01.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.01.2025. - 31.01.2025. godine;
   - za period 01.02.2025. - 28.02.2025. godine;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za period od 18.10.2024. – 17.01.2025. godine;
5. Razmatranje i donošenje Odluka po osnovu Izvještaja i prijedloga Centralne popisne komisije za 2024. godinu i to:
- Odluka o usvajanju Izvještaja o godišnjem popisu za 2024. godinu
- Odluka o utvrđivanju manjkova
- Odluka o otpisu stalnih sredstava
- Odluka o otpisu sitnog alata i inventara i zaštitne opreme
- Odluka o otpisu potraživanja iz poslovnih knjiga
6. Razmatranje i donošenje Odluke o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava na osnovu Elaborata ovlaštenog procjenitelja Expertiza d.o.o. Sarajevo:
   - Procjena vrijednosti umanjenja investicije u toku Gasovoda Zenica- Travnik na dan 31.12.2024. godine i

- Obračuna vrijednosne korekcije zaliha (ispravke) u skladu sa MRS 2 na dan 31.12.2024. godine

7. Razmatranje i donošenje Odluke o potvrđivanju primijenjenih metoda i stopa amortizacije stalnih sredstava u 2024. godini;
8. Razmatranje i donošenje Odluke o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu;
9. Razmatranje i donošenje Odluke o povećanju/smanjenju planskih iznosa iz Poslovno-finansijskog plana za 2024-2026. godinu;
10. Razmatranje i donošenje:
    - Odluke o raspisivanju konkursa za izbor i imenovanje direktora i izvršnih direktora Društva i
    - Odluke o formiranju konkursne komisije za provođenje postupka nominacije u vezi izbora i imenovanja direktora i izvršnih direktora Društva;
11. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport BH-Gas za period od 18.10.2024. – 17.01.2025. godine, br. 02-442-2/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o usvajanju Izvještaja o godišnjem popisu za 2024. godinu, br. 02-442-5/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o utvrđivanju manjkova, br. 02-442-6/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o otpisu stalnih sredstava, br. 02-442-7/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o otpisu sitnog alata i inventara i zaštitne opreme, br. 02-442-8/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o otpisu potraživanja iz poslovnih knjiga, br. 02-442-9/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava na osnovu Elaborata ovlaštenog procjenitelja Expertiza d.o.o. Sarajevo, br. 02-442-10/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o potvrđivanju primijenjenih metoda i stopa amortizacije stalnih sredstava u 2024. godini, br. 02-442-11/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu br. 02-442-12/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o povećanju/smanjenju planskih iznosa iz Poslovno-finansijskog plana za 2024-2026. godinu, br. 02-442-16/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o raspisivanju konkursa za izbor i imenovanje direktora i izvršnog direktora Društva, br. 02-442-13/25 od 21.03.2025. godine;
- Odluka o formiranju konkursne komisije za provođenje postupka nominacije u vezi izbora i imenovanja direktora i izvršnog direktora Društva, br. 02-442-14/25 od 21.03.2025. godine;

Nadzorni odbor je donio zaključak:

- Zaključak, br. 02-442-15/25 od 21.03.2025. godine;

2. *sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 03.04.2025. godine sa početkom u 15:00 h*

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 1. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju
    - za period od 01.02.2025. - 28.02.2025. godine;
3. Razmatranje i donošenje Odluke o razrješenju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o imenovanju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo;
5. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluka o razrješenju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo, br. 02-569-2/25 od 03.04.2025. godine;
- Odluka o imenovanju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo, br. 02-569-3/25 od 03.04.2025. godine;

Elektronska sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 23.04.2025. godine

Dnevni red:

1. Odluka o utvrđivanju korigovanih finansijskih izvještaja za 2024. godinu;
2. Odluka o prijedlogu za pokriće gubitka BH-Gasa d.o.o. Sarajevo za 2024. godinu

Odluke koje su donesene:

- Odluka o utvrđivanju korigovanih finansijskih izvještaja za 2024. godinu, br. 02-708-1/25 od 23.04.2025. godine;
- Odluka o prijedlogu za pokriće gubitka BH-Gasa d.o.o. Sarajevo za 2024. godinu, br. 02-708-2/25 od 23.04.2025. godine;

3. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 19.05.2025. godine sa početkom u 15:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 2. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.03.2025. - 31.03.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.03.2025. - 31.03.2025. godine;
   - za period 01.04.2025. - 30.04.2025. godine;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o razrješenju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo;
5. Razmatranje i donošenje Odluke imenovanju direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo;
6. Razmatranje i donošenje Odluke o odobravanju osnovnih elemenata za zaključivanje ugovora sa članovima Uprave BH-Gas d.o.o. Sarajevo;
7. Razmatranje i donošenje Odluke o potvrđivanju Odluka usvojenih elektronskim putem:
   - Odluka broj: 02-708-1/25 od 23.04.2025. godine
   - Odluka broj: 02-708-2/25 od 23.04.2025. godine
8. Razno

Odluke koje su donesene:

- Odluka o razrješenju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo, br. 02-814-3/25 od 19.05.2025. godine;
- Odluka o imenovanju direktora i izvršnog direktora BH-Gas d.o.o. Sarajevo, br. 02-814-4/25 od 19.05.2025. godine,
- Odluka o odobravanju osnovnih elemenata za zaključivanje ugovora sa članovima Uprave BH-Gas d.o.o. Sarajevo, br. 02-814-5/25 od 19.05.2025. godine,
- Odluka o potvrđivanju Odluka usvojenih elektronskim putem, br. 02-814-6/25 od 19.05.2025. godine.

4. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 29.05.2025. godine sa početkom u 15:30 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 3. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Izvještaja o poslovanju BH-Gasa za 2024. godinu uključujući:

- Izvještaj o radu Nadzornog odbora BH-Gasa za 2024. godinu;
- Izvještaj o radu Odbora za reviziju BH-Gasa za 2024. godinu;
- Izvještaj eksternog revizora o poslovanju BH-Gasa za 2024. godinu.

3. Razmatranje i donošenje Odluke o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu;
4. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju BH-Gasa za 2024. godinu, br. 02-894-3/25 od 29.05.2025. godine;
- Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br. 02-894-3/25 od 29.05.2025. godine.

5. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 11.06.2025. godine sa početkom u 15:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 4. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.04.2025. - 30.04.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.05.2025. - 31.05.2025. godine;
4. Razno.

Nije bilo Odluka koje su donesene na 5. sjednici.

Elektronska sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 17.06.2025. godine

Dnevni red:

1. Razmatranje i donošenje Odluke o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu

Odluke koje su donesene:

- Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br. 02-1038-1/25 od 17.06.2025. godine.

Izvršavajući svoje dužnosti Nadzorni odbor je u periodu od 18.07.2025. - 17.10.2025. godine održao konstituirajuću sjednicu i 4 (četiri) redovne sjednice. Na sjednicama su razmatrane i donesene odluke kako slijedi:

Konstituirajuća sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 18.07.2025. godine sa početkom u 14:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i donošenje Odluke o konstituisanju Nadzornog odbora BH-Gasa, te izbor predsjednika i potpredsjednika Nadzornog odbora.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o konstituisanju Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, br. 02-1139-2/2025 od 18.07.2025. godine;

1. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 18.07.2025. godine sa početkom u 14:20 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika:
   - sa 5. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.05.2025. - 31.05.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.06.2025. - 30.06.2025. godine;
4. Razmatranje i usvajanje Odluke o davanju prethodne saglasnosti na Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu BH-Gasa;
5. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o davanju saglasnosti na Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o radu, br. 01-1140-3/25 od 18.07.2025. godine;

2. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 07.08.2025. godine sa početkom u 13:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 1. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.06.2025. - 30.06.2025. godine;
5. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za period od 21.03.2024. – 20.06.2025. godine;
6. Razmatranje i donošenje Odluke o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu;
7. Razmatranje i donošenje Odluke o potvrđivanju Odluke usvojene elektronskim putem:
   - Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br, 02-1038-1/25 od 17.06.2025. godine;
8. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluka o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za period od 21.03.2024. – 20.06.2025. godine, br. 02-1220-3/25 od 07.08.2025. godine;

- Odluke o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br. 02-1220-6/25 od 07.08.2025. godine;

3. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 19.09.2025. godine sa početkom u 14:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 2. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.07.2025. - 31.07.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama:
   - za period 01.07.2025. - 31.07.2025. godine;
   - za period 01.08.2025. - 31.08.2025. godine;
4. Razmatranje i usvajanje Izvještaja o poslovanju BH-Gasa za 01.01.2025.- 30.06.2025. godine;
5. Razmatranje i donošenje Odluke o prodaji motornog vozila putem javne licitacije;
6. Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabvaki za 2025. godinu;

7. Razno

Odluke koje su donesene:

- Odluka o usvajanju Izvještaja o poslovanju BH-Gasa za 01.01.2025.- 30.06.2025. godine, br. 02-1384-3/25 od 19.09.2025. godine;
- Odluka o prodaji motornog vozila putem javne licitacije, br. 02-1384-4/25 od 19.09.2025. godine;
- Odluka o izmjeni i dopuni Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br. 02-1384-5/25 od 19.09.2025. godine.

4. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 13.10.2025. godine sa početkom u 09:30 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 3. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.08.2025. do 31.08.2025. godine;
3. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama za period 01.09.2025. do 30.09.2025. godine;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Revidiranog Plana poslovanja za period 2025. - 2027. godina u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu;
5. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Revidiranog Plana javnih nabavki za 2025. godinu;
3. Razmatranje i donošenje:
   a) Odluke o raspisivanju konkursa za izbor kandidata za članove Odbora za reviziju BH-Gasa;
   b) Odluke o formiranju konkursne komisije za izbor kandidata za članove Odbora za reviziju BH-Gasa;
7. Razno

Odluke koje su donesene:

- Odluka o usvajanju Revidiranog Plana poslovanja za period 2025. - 2027. godina u dijelu koji se odnosi na 2025. godinu, br. 02-1516-3/25 od 13.10.2025. godine;
- Odluka o usvajanju Revidiranog Plana javnih nabavki za 2025. godinu, br. 02-1516-4/25 od 13.10.2025. godine;
- Odluka o raspisivanju konkursa za izbor kandidata za članove Odbora za reviziju BH-Gasa, br. 02-1516-5/25 od 13.10.2025. godine;
- Odluka o formiranju konkursne komisije za izbor kandidata za članove Odbora za reviziju BH-Gasa, br. 02-1516-6/25 od 13.10.2025. godine;

Izvršavajući svoje dužnosti Nadzorni odbor je u periodu od 29.10.2025. - 31.12.2025. godine održao konstituirajuću sjednicu i 2 (dvije) redovne sjednice. Na sjednicama su razmatrane i donesene odluke kako slijedi:

Konstituirajuća sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 29.10.2025. godine sa početkom u 15:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i donošenje Odluke o konstituisanju Nadzornog odbora BH-Gasa, te izbor predsjednika i potpredsjednika Nadzornog odbora.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o konstituisanju Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, br. 02-1612-2/25 od 29.10.2025. godine;

1. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 28.11.2025. godine sa početkom u 14:00 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika:
   - sa 4. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju:
   - za period od 01.10.2025. - 31.10.2025. godine;
3. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Izvještaje o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo za period od 18.07.2025. – 17.10.2025. godine;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o izboru kandidata Odbora za reviziju BH-Gasa i podnošenju prijedloga za njegovo imenovanje Skupštini;
5. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluku o usvajanju Izvještaja o radu Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH-Gas d.o.o. Sarajevo za period od 18.07.2025. – 17.10.2025. godine, br. 02-1760-3/25 od 28.11.2025. godine;
- Odluka o izboru kandidata Odbora za reviziju BH-Gasa i podnošenju prijedloga za njegovo imenovanje Skupštini, br. 02-1760-6/25 od 28.11.2025. godine;

2. sjednica Nadzornog odbora Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo održana 26.12.2025. godine sa početkom u 08:30 h

Dnevni red:

1. Razmatranje i usvajanje Zapisnika sa 1. sjednice Nadzornog odbora;
2. Razmatranje izvještaja o javnim nabavkama za period od 01.11.2025. - 30.11.2025. godine;
3. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Plana poslovanja za period 2026- 2028. godina;
4. Razmatranje i donošenje Odluke o usvajanju Plana javnih nabavki za 2026. godinu;
5. Razno.

Odluke koje su donesene:

- Odluka o usvajanju Plana poslovanja Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2026. - 2028. godina, br. 02-1898-3/25 od 26.12.2025. godine;
- Odluka o usvajanju Plana javnih nabavki Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa BH-Gas d.o.o. Sarajevo za 2026. godinu, br. 02-1898-4/25 od 26.12.2025. godine;

II CILJEVI NADZORNOG ODBORA U PROTEKLOM PERIODU

Ciljevi Nadzornog odbora u proteklom periodu bili su usmjereni ka:

- uspješnom i prije svega zakonitom poslovanju Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo;
- razvoju energetskog sistema u smislu tehničko-tehnološkog napretka;
- jačanju pozicije Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo na tržištu i njegovom što boljem osposobljavanju za tržišnu utakmicu;
- zakonito provođenje procesa nabavki u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama;
- uspješnog izvršavanja Plana poslovanja u 2025. godini uz poseban akcenat na ostvarenje planiranog prihoda kao i realizaciju investicija za 2025. godinu; kao i
- svođenje ograničenih aktivnosti na najmanju moguću mjeru i potpuno isključenje nedopuštenih aktivnosti koje su zakonom zabranjene javnim preduzećima

III USPJEŠNO POSLOVANJE

U cilju uspješnog poslovanja Nadzorni odbor je donio niz akata i odluka koje su imale za cilj ostvarivanje uspješnog funkcionisanja Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo i ostvarivanje pozitivnih rezultata poslovanja uz istovremeni kontinuirani razvoj energetskog sistema.

U toku 2025. godine svi poslovi iz nadležnosti Nadzornog odbora su obavljani blagovremeno i u koordinaciji sa Vladom Federacije BiH, Federalnim ministarstvom energije, rudarstva i industrije, Odborom za reviziju i Upravom Društva.

IV SARADNJA NADZORNOG ODBORA I VLADE FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE

Saradnja Nadzornog odbora sa Vladom Federacije BiH odvijala se u svjetlu postojećih zakonskih propisa i okolnosti.

V SARADNJA NADZORNOG ODBORA I UPRAVE DRUŠTVA

Saradnja Nadzornog odbora i Uprave Društva je bila kontinuirana i odvijala se bez smetnji u cilju uspješnog funkcioniranja Društva.

Nadzorni odbor i Uprava Društva su poduzimali zajedničke aktivnosti u cilju profiliranja poslovne politike koja će osiguravati uspješno funkcionisanje kao i povećanje profita, uz stalno praćenje svjetskih trendova u ovoj oblasti.

Aktivnosti Nadzornog odbora u narednoj godini će biti nastavljene u pravcu nastavka započetih aktivnosti i realizacije ciljeva sadržanih u Planu poslovanja za odgovarajući period, kako bi i u predstojećem periodu Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo poslovalo uspješno i zadržao poziciju na tržištu Bosne i Hercegovine.

VD PREDSJEDNIK NADZORNOG ODBORA

Dženan Imamović



Broj: 02-474-4/26
Sarajevo, 10.04.2026. godine

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa
BH GAS d.o.o. Sarajevo
Odbor za reviziju
Broj: 03-1354-4/25
Sarajevo, 05.09.2025. godine

IZVJEŠTAJ

o radu Odbora za reviziju društva BH-Gas d.o.o. Sarajevo za period 01.01.2025. - 31.08.2025. godine

UVOD

Odlukom Skuštine Društva BH-Gas d.o.o. broj : SD-0102-2415 od12.07.2021.godine imenovan je sastav Odbora za reviziju Društva na mandat od četiri godine, predsjednik i dva člana i to kako slijedi :

Predsjednik Selma Šahbaz

Član Nedim Ćustović

Član Irfan Ljubunčić

U izvještajnom periodu od 01.01.2024.godine do 31.08.2024. godine Odbor za reviziju je održao 8 (osam) redovnih sjednica, sastanke sa eksternim revizorima u vezi sa predrevizijom i revizijom finansijskih izvještaja. Odbor za reviziju je redovno dostavljao sažete mjesečne izvještaje o radu Nadzornom odboru društa BH-Gas d.o.o. u skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH.

Sjednicama su prisustvovali članovi Odbora za reviziju, Direktor/Direktorica Društva, izvršni direktor, rukovodilac sektora za ekonomsko-finansijske poslove, koordinator za FUK, rukovodici ostalih sektora po potrebi te zapisničar koji je dodjeljen od strane Uprave Društva.

Sve sjednice su održane u prostorijama društva BH-Gas d.o.o..

Između svake sjednice je po potrebi ostvarena elektronska i telefonska korespodencija sa rukovodećim zaposlenicima po aktuelnim pitanjima vezanim za poslovanje Društva.

U nastavku pregled svih aktivnosti Odbora za reviziju Društva BH-Gas d.o.o. Sarajevo za period od 01.01. do 31.08.2025.godine.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.01.2024. do 31.01. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset prvu (41.) sjednicu Odbora za reviziju dana 30.01.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa. Mirsada Duranović, Stručni saradnik za upravljanje rizicima, u svojstvu izvjestitelja i koordinatora za FUK
- gdin. Mirza Rizvan, Stručni saradnik za pravne poslove u svojstvu zapisničara

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset prve (41.) sjednice Odbora za reviziju:

- Odbor za reviziju jednoglasno usvojio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.12. - 31.12.2024. godine koji, u skladu sa članom 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH,

predstavlja obavezu Odbora za reviziju o redovnom izvještavnju Nadzornog odbora Društva o svim aktivnostima Odbora u izvještajnom periodu.

- Po razmatranju priloženih Informacija u kojem su inkorporisani tabelarni pregledi statusa realiziranih postupaka javnih nabavki u izvještajnim periodima, usljed opravdanog odsustva Rukovodioca Sektora za ekonomske i finansijske poslove zatražena je naknadna dostava informacije putem e-maila.
- Odbor je razmatrao stepen implementacije uspostave sistema internih kontrola u Društvu u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH. Odbor je pored navedenog razmatrao i godišnji izvještaj o funkcionisanju sistema FUK-a u skladu sa zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 38/16)

U vezi sa prethodnim, Odboru za reviziju je, neposredno na sjednici, dostavljena na razmatranje Informaciju u kojoj su sadržane realizovane aktivnosti na implementaciji finansijskog upravljanja i kontrole, kao i aktivnosti čija je realizacija u toku.

Takođe konstatovano je da je obrazac Godišnjeg izvještaja finansijskog upravljanja i kontrole za 2024. godinu (GI FUK) unesen u aplikaciju PIFC uz napomenu da će do kraja dana biti učitana i zadnja stranica izvještaja (potpisana), čime će izvještaj u konačnici biti potvrđen u aplikaciji i zvanično dostavljen Centralnoj harmonizacijskoj jedinici Federalnog ministarstva finansija.

Naglašeno je da su u procesu izrade Mape procesa angažovani svi sektori ali da Mapa procesa još uvijek nije u cjelosti sačinjena iz razloga nedostajućih informacija iz pojedinih sektora, a koje su neophodne za izradu procedura.

Također Odbor je informisan da su *donesene neophodne odluke koje prethode implementaciji FUK-a.* I da su u PIFC aplikaciji inkorporisane Mapa procesa i registar rizika.

Odbor je napomenuo da se u odnosu na prvobitni način izvještavanja o GI FUK-u, izvještavanje provodi putem aplikacije u formi koja omogućava „umetanje" priloga kroz više kategorija *(zakoni, podzakonski akti, procesi i aktivnosti, glavne kontrole, veze s ostalim procesima, registar rizika, kontrolne aktivnosti).*

Odnor je naglasio neophodnost donošenja Plana uspostave FUK-a, te da će za potrebe navedenog u toku sutrašnjeg dana dostaviti primjer istog. Istaknuto je da navedeni akt gotovo redovno zahtjeva Ured za reviziju institucija u Federaciji BiH kao obavezni akt uspostave FUK-a.

Pored gore navedenog, Odbor je dao upute i naglasio da je neophodno sve pripadajuće odluke kompletirati u jedan cjeloviti dokument, a koje se odnose na finansijsko upravljanje i kontrolu.Prethodno podrazumijeva sljedeće: plan uspostave FUK-a, samoprocjenu uspostave FUK-a, poslovne procese tj. mapu procesa sa prilozima, registar rizika sa prilozima, strategiju rizika, interne

kontrole i izvještavanje - GI FUK uz napomenu da se navedeni dokument kontinuirano nadopunjuje i uređuje potrebnim podacima.

Odbor je istakao da je pri izradi strategije rizika, istu neophodno usaglasiti sa godišnjom strategijom rizika koju donosi Odbor za reviziju s ciljem definisanja internih kontrola.

Neposrednim uvidom u primjerak dokumenta kojeg je Odbor prezentovao na sjednici koordinatoru za FUK, isti konstatuje da u BH-Gasu nedostaju Odluka o usvajanju plana za uspostavu FUK-a, samoprocjena i analiza postojećeg stanja, te strategija upravljanja rizicima.

Odbor je predlažio da se o budućim aktivnostima uspostave FUK-a, a prije dostavljanja GI FUK-a Centralnoj harmonizacijskoj jedinici Federalnog ministarstva finansija, redovno i kontinuirano izvještava Odbor za reviziju o statusu implementacije FUK-a. Na narednim sjednicama Odbor za reviziju je predložio usvajanje navedenog prijedloga u formi zaključka.

Također, predlažio je prisustvo svih rukovodioca Sektora na sjednici Odbora za reviziji koji su angažovani u procesu implementacije finansijskog upravljanja i kontrole, a po tački dnevnog reda koja se odnosi na Finansijsko upravljanje i kontrolu.

- Uvažavajući opravdano odsustvo Uprave Društva na sjednici, Odbor je predlažio dostavljanje informacije putem e-maila po ovoj tački dnevnog reda

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.02.2024. do 28.02. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset drugu (42.) sjednicu Odbora za reviziju dana 26.02.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa. Amela Mustafić, Rukovodilac Sektora za ekonomsko-finansijske poslove i
- gđa. Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

U okviru svojih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju BH Gas d.o.o. Sarajevo o evidentiranju rezultata procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe, rezervisanja po osnovu sudskih sporova i svih odluka u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i o evidentiranju o obezvrjeđenja/umanjenja potraživanja za avanse na temelju MSFI 9 na dan 31.12.2024. godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („ Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15), te na osnovu članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u

kontrole i izvještavanje - GI FUK uz napomenu da se navedeni dokument kontinuirano nadopunjuje i uređuje potrebnim podacima.

Odbor je istakao da je pri izradi strategije rizika, istu neophodno usaglasiti sa godišnjom strategijom rizika koju donosi Odbor za reviziju s ciljem definisanja internih kontrola.

Neposrednim uvidom u primjerak dokumenta kojeg je Odbor prezentovao na sjednici koordinatoru za FUK, isti konstatuje da u BH-Gasu nedostaju Odluka o usvajanju plana za uspostavu FUK-a, samoprocjena i analiza postojećeg stanja, te strategija upravljanja rizicima.

Odbor je predlažio da se o budućim aktivnostima uspostave FUK-a, a prije dostavljanja GI FUK-a Centralnoj harmonizacijskoj jedinici Federalnog ministarstva finansija, redovno i kontinuirano izvještava Odbor za reviziju o statusu implementacije FUK-a. Na narednim sjednicama Odbor za reviziju je predložio usvajanje navedenog prijedloga u formi zaključka.

Također, predlažio je prisustvo svih rukovodioca Sektora na sjednici Odbora za reviziji koji su angažovani u procesu implementacije finansijskog upravljanja i kontrole, a po tački dnevnog reda koja se odnosi na Finansijsko upravljanje i kontrolu.

- Uvažavajući opravdano odsustvo Uprave Društva na sjednici, Odbor je predlažio dostavljanje informacije putem e-maila po ovoj tački dnevnog reda

IZVJEŠTAJ o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.02.2024. do 28.02. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset drugu (42.) sjednicu Odbora za reviziju dana 26.02.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa. Amela Mustafić, Rukovodilac Sektora za ekonomsko-finansijske poslove i
- gđa. Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

U okviru svojih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju BH Gas d.o.o. Sarajevo o evidentiranju rezultata procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe, rezervisanja po osnovu sudskih sporova i svih odluka u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i o evidentiranju o obezvrjeđenja/umanjenja potraživanja za avanse na temelju MSFI 9 na dan 31.12.2024. godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („ Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15), te na osnovu članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u

FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12), članova 36. stavovi (1) i (2), 37. stav (1), 44.stav.(1.), 85. Zakona o računovodstvi reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), i članova 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o., Odbor za reviziju daje:

Mišljenje Odbora za reviziju BH Gas d.o.o. Sarajevo o evidentiranju rezultata procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe, rezervisanja po osnovu sudskih sporova i svih odluka u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i o evidentiranju o obezvrjeđenja/umanjenja potraživanja za avanse na temelju MSFI 9 na dan 31.12.2024. godine

U cilju pravilnog razumijevanja ovog Mišljenja OZR najprije ističemo odgovornosti i obaveze po pitanju finansijskog izvještavanja pojedinih učesnika u procesu finansijskog izvještavanja Društva

- ***Odgovornost Uprave***

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj:15/21), za knjigovodstvo i računovodstvo pravne osobe odgovoran je njegov direktor. Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku finansijsku godinu budu sastavljeni finansijski izvještaji u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja u Federaciji BiH, te da pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu, kao i njegove rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi finansijskih izvještaja obuhvataju sljedeće:

- ✓ ***uspostavu adekvatnog sistema internih kontrola (konstituisati odjel interne revizije),***
- ✓ ***odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika,***
- ✓ ***davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena,***
- ✓ ***postupanje u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u finansijskim izvještajima i***
- ✓ ***sastavljanje finansijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena. Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj Društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da finansijski izvještaji budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH i važećim MRS/MSFI. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva, te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnost.***

➢ *Eksterna revizija*

Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja, u svim materijalno značajnim aspektima, o finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI, te drugim relevantnim eksternim i internim propisima. Prema tome, u skladu sa revizorskim standardima, eksterna revizija se fokusira na materijalno značajne stavke i daje mišljenje da li finansijski izvještaji fer i objektivni rukovodeći se postavljenim pragom materijalne značajnosti, koju svako društvo, prema pravilima revizorske struke, utvrđuje prije obavljanja revizije.

➢ *Odbor za reviziju*

Uloga odbora za reviziju u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena u Zakonu o računovodstvu i reviziji, potom i ostalim propisima koji uređuju oblast interne revizije, kao i međunarodnim standardima struke. Formalnu obavezu Odbora za reviziju izražavanja mišljenja o finansisjkim izvještajima utvrđuje Zakon o privrednim društvima.

Uloga Odbora za reviziju obavezno treba uključivati, između ostalog, razmatranje tri glavna pitanja u vezi sa:

1. *računovodstvenim principima, računovodstvenim standardima (MRS i MSFI), vezano za prezentaciju elemenata finansijskog izvještaja;*
2. *adekvatnošću izbora i/ili primjene računovodstvenih politika i internih kontrola;*
3. *uočenim nedostatcima sistema interne kontrole i upravljanja rizicima, posebno kada je riječ o rizicima poslovanja koji mogu ugroziti poslovanje organizacije i spriječiti otkrivanje prevare.*

OZR je dužan:

- Pratiti proces finansijskog izvještavanja i dostavljati preporuke ili prijedloge za osiguravanje svog integriteta;

- Pratiti eksternu reviziju godišnjih i konsolidiranih finansijskih izvještaja, a posebno njezino obavljanje, uzimajući u obzir sve nalaze i zaključke nadležnog tijela (u skladu sa članom 26. stav 6. Uredbe (EU) br. 537/2014);

- Ispitati i pratiti neovisnost ovlaštenih revizora ili revizorskih društava (u skladu sa članovima 22., 22.a, 22.b, 24.a i 24.b Direktive te članom 6. Uredbe (EU) br. 537/2014), a posebno prikladnost pružanja nerevizorskih usluga subjektu koji je predmet revizije (u skladu sa članom 5. Uredbe (EU) br. 537/2014);

Prilikom sastavljanja i prezentiranja godišnjih izvještaja, BH-Gas d.o.o. Sarajevo je obavezan primjenjivat Međunarodne računovodstvene stadarde (MRS) i Međunarodne standard finansijskog izvještavanja (MSFI), kao i ostala prateća upustva, objašnjenja i smjernice koje donosi

➢ *Eksterna revizija*

Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja, u svim materijalno značajnim aspektima, o finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI, te drugim relevantnim eksternim i internim propisima. Prema tome, u skladu sa revizorskim standardima, eksterna revizija se fokusira na materijalno značajne stavke i daje mišljenje da li finansijski izvještaji fer i objektivni rukovodeći se postavljenim pragom materijalne značajnosti, koju svako društvo, prema pravilima revizorske struke, utvrđuje prije obavljanja revizije.

➢ *Odbor za reviziju*

Uloga odbora za reviziju u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena u Zakonu o računovodstvu i reviziji, potom i ostalim propisima koji uređuju oblast interne revizije, kao i međunarodnim standardima struke. Formalnu obavezu Odbora za reviziju izražavanja mišljenja o finansisjkim izvještajima utvrđuje Zakon o privrednim društvima.

Uloga Odbora za reviziju obavezno treba uključivati, između ostalog, razmatranje tri glavna pitanja u vezi sa:

1. računovodstvenim principima, računovodstvenim standardima (MRS i MSFI), vezano za prezentaciju elemenata finansijskog izvještaja;

2. adekvatnošću izbora i/ili primjene računovodstvenih politika i internih kontrola;

3. uočenim nedostatcima sistema interne kontrole i upravljanja rizicima, posebno kada je riječ o rizicima poslovanja koji mogu ugroziti poslovanje organizacije i spriječiti otkrivanje prevare.

OZR je dužan:

- Pratiti proces finansijskog izvještavanja i dostavljati preporuke ili prijedloge za osiguravanje svog integriteta;

- Pratiti eksternu reviziju godišnjih i konsolidiranih finansijskih izvještaja, a posebno njezino obavljanje, uzimajući u obzir sve nalaze i zaključke nadležnog tijela (u skladu sa članom 26. stav 6. Uredbe (EU) br. 537/2014);

- Ispitati i pratiti neovisnost ovlaštenih revizora ili revizorskih društava (u skladu sa članovima 22., 22.a, 22.b, 24.a i 24.b Direktive te članom 6. Uredbe (EU) br. 537/2014), a posebno prikladnost pružanja nerevizorskih usluga subjektu koji je predmet revizije (u skladu sa članom 5. Uredbe (EU) br. 537/2014);

Prilikom sastavljanja i prezentiranja godišnjih izvještaja, BH-Gas d.o.o. Sarajevo je obavezan primjenjivat Međunarodne računovodstvene stadarde (MRS) i Međunarodne standard finansijskog izvještavanja (MSFI), kao i ostala prateća upustva, objašnjenja i smjernice koje donosi

Odbor za međunarodne standarde, a čija primjena je propisana u članu 25. (primjena MSFI) Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21).

Obzirom da do datuma predaje finansijskih izvještaja neće biti imenovan saziv Nadzornog odbora Društva BH-Gas d.o.o. koji je nadležan za usvajanje prijedloga odluka a koje se odnose na rezultate procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe, rezervisanja po osnovu sudskih sporova i sve odluke u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i njihovim efektima na finansijske izvještaje,

Odbor za reviziju je mišljenja da isti moraju biti detaljno obrazloženi u Bilješkama uz finansijske izvještaje.

Nastavno na prethodno a u cilju istinitog i fer prikazivanja finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica, preporuka Odbora za reviziju ja da nakon imenovanja Nadzornog odbora društva isti izvrši svoje zakonske obaveze odnosno donese potrebne odluke na osnovu kojih će Uprava društva biti u mogućnosti provesti potrebna evidentiranja knjigovodstvenih promjena. te da ista budu iskazana na pozicijama u Izvještaju o finansijskom položaju (Bilansu stanja), Izvještaju o finansijskom uspjehu (Bilansu uspjeha) i Izvještaju u promjenama u kapitalu. Prethodno podrazumjeva naknadno podnošenje korigovanog seta finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024.godine.

U tom cilju Odbor za reviziju je mišljenja da je Uprava Društva provodila poslovne procese i sve aktivnosti od predbilansnih radnji, popisa imovine i obaveza, rezervisanja, u cilju sastavljanja fer i istinitih finansijskih izvjestaja ali da zbog neimenovanja Nadzornog Odbora, uzimajući u obzir nadležnosti Nadzornoga Odbora, naročito u procesima donošenja strateških Odluka postoji visok rizik propisanog pravnog osnova evidentiranja knjigovodstvenih promjena na dan 31.12.2024. godine.

Također, u vezi sa obezvrjeđenjem/umanjenjem potraživanja za avanse na dan 31.12.2024. godine, Odbor za reviziju je mišljenja da isti treba u ukupnom iznosu od 224.560,14 KM. zatvoriti sa obavezom po osnovu sudskih sporova broj: 01-AM-04-4372 od 30.12.2024. godine, a u vezi sa arbitražnim postupkom između FGSZ, Energoinvest, BH-Gas i Vlade Federacije BiH. Odbor za reviziju daje preporuku da se vodi računa o načinu knjigovodstvenog evidentiranja i zatvaranja iznosa avansa, obzirom na to da su ti avansi, prema presudi, uključeni u prebijeni iznos koji pokriva obaveze koje su predmet rezervisanja."

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset druge (42.) sjednice Odbora za reviziju :

- Predsjednica Odbora za reviziju je navela da su putem e-maila dostavili primjedbe na zapisnik sa 41. sjednice koje je dao član Odbora u dijelu tačke Ad. 4. u pravcu da bi bilo dobro da rukovodioci Sektora, koji su uglavnom i vlasnici procesa, komuniciraju sa Koordinatorom za FUK, te da ga redovno izvještavaju o rizicima i preduzetim mjerama bilo usmeno ili pismeno i da će koordinator će to svakako bilježiti u svojim izvještajima.

Uvažavajući date primjedbe, korigovan je Zapisnik sa 41. sjednice Odbora za reviziju, isti je jednoglasno usvojen i potpisan.

- Odbor za reviziju je dostavio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za januar 2025. godine i isti je usaglašen elektronskim putem između članova.

Članovi Odbora za reviziju su se usaglasili da će završiti Godišnji izvještaj o radu Odbora za reviziju za 2024. godinu i da će isti dostaviti na narednoj sjednici radi usvajanja.

Odbor za reviziju jednoglasno usvaja Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.01. - 31.01.2025. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period

Za izvještajni period, dostavljena su dva Izvještaja o zaključenim ugovorima javnih nabavki i ukupna vrijednost nabavki iznosi 197.891,00 KM. Tokom ovog perioda provedeno je sedam direktnih postupaka, jedan otvoreni i jedan konkurentski postupak.

Na zahtjev Odbora, isti je informisan o realizaciji javnih nabavki u skladu sa Planom javnih nabavki i to u smislu da je veliki broj javnih nabavki iz Plana za 2024. godinu pokrenut u novembru i decembru iste godine, te da su zaključeni ugovori iz tog perioda predstavljeni u izvještaju. Što se tiče Plana javnih nabavki za 2025. godinu, Odbor je također informisan da Društvo trenutno nema značajnijih zahtjeva za pokretanje postupaka, pri čemu je Sektor tehničkih poslova prepoznat kao ključni sektor sa najvećim planiranim nabavkama. Pored toga, prema instrukcijama resornog ministra, u toku je priprema za pokretanje javnih nabavki za izradu studija izvodljivosti za Sjevernu i Zapadnu interkonekciju. Na osnovu istraživanja tržišta, procijenjena vrijednost izrade jedne studije iznosi od 450 do 500 hiljada KM. S obzirom na to da je u Planu javnih nabavki predviđen iznos od 500 hiljada KM, isti će biti dovoljan za izradu jedne studije. Dodatna sredstva za drugu studiju bit će osigurana kroz izmjene Plana javnih nabavki, koje bi trebao potvrditi Nadzorni odbor.

- Odbor za reviziju je razmatrao Elaborata Centralne popisne komisije nakon provođenja popisa imovine i obaveza u skladu sa Članom 21,22 i 23. Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21 od 24.02.2021.)

U okviru ove tačke dnevnog reda članovima Odbora za reviziju dostavljen je Izvještaj Centralne popisne komisije za 2024. godinu.

Članovi Odbora za reviziju pregledali su dostavljeni izvještaj te istakli da je izrađen u skladu s internim aktima i Pravilnikom o popisu. Također su zatražili dodatne informacije o osnovnim aktivnostima popisa.

Odbor je informisan da trenutno nema Nadzornog odbora koji bi mogao usvojiti Izvještaj Centralne popisne komisije, niti odluke o popisu, što rezultira situacijom sličnom prošlogodišnjoj. U nastavku je članove upoznala sa preporukama iz predmetnog izvještaja, kao i preporukama pojedinačnih komisija. Najveći dio računarske opreme, čija nabavna vrijednost iznosi oko 128.000 KM, predložen je za otpis zbog zastarjelosti (stari softveri), dok trenutna knjigovodstvena vrijednost iznosi svega 917 KM. Također je predložen otpis HTZ opreme, a u prethodnom periodu Društvo je kontinuirano provodilo aktivnosti zbrinjavanja otpada.

Odboir je informisan da je Uprava Društva donijela Odluku o obezvrijeđivanju avansa od 224.560,14 KM iskazanog na dobavljaču FGSZ, temeljem Presude Arbitražnog vijeća.

Ekstern. revizori su tokom predrevizije preporučili izradu elaborata za test umanjenja vrijednosti imovine prema MRS-36 i preporučili su obračun korekcije vrijednosti zaliha. Putem javne nabavke, izabran Procjenitelj EXPERTIZA d.o.o. Sarajevo. Isti je izvršio procjenu vrijednosti gasovoda Zenica-Travnik na dan 31.12.2024. godine, kao i procjenu vrijednosti zaliha na isti dan. Prema izvještaju, procijenjeni efekat umanjenja vrijednosti gasovoda iznosi približno 1,2 miliona KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost, dok efekat korekcije vrijednosti zaliha iznosi -8.880,08 KM. Obzirom na odsustvo Nadzornog odbora, navedeni rezultati neće biti uključeni u finansijske izvještaje, jer nedostaju odluke Nadzornog odbora.

Odbor za reviziju je konstatovao da je Društvo iz poslovnih aktivnosti ostvarilo pozitivan finansijski rezultat od 1,7 miliona KM, dok će, zbog izvršenih rezervisanja po osnovu sudskih sporova, ukupni finansijski rezultat biti negativan u iznosu od cca 10 miliona KM.

Na kraju, članovi Odbora za reviziju potpisali su Mišljenje Odbora o evidentiranju rezultata procjene imovine, izvršenoj u skladu s odredbama MRS-36 (Umanjenje vrijednosti) i MRS-2 (Zalihe), rezervisanju po osnovu sudskih sporova te svim odlukama vezanim za godišnji popis imovine i obaveza. Također su razmatrane odluke vezane za evidentiranje obezvređenja/umanjenja potraživanja po osnovu avansa, u skladu s MSFI-9, na dan 31.12.2024. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao set obrazaca finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024.godine

Članovima Odbora za reviziju elektronskim putem dostavljen je set obrazaca finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024. godine, koji uključuju bilans stanja i bilans uspjeha.

Nakon analize dostavljenih izvještaja, Odbor za reviziju je konstatovao da se za 2024. godinu očekuje negativan finansijski rezultat u iznosu od cca 10 miliona KM. Odbor je na sjednici informisan da je u februaru 2025. godine Birač a.d., u stečajnom postupku, izvršio uplatu iznosa od cca 1,6 miliona KM.

- Odbor za reviziju je razmatrao nerealizovane preporuke Odbora za reviziju Društva BH-Gas d.o.o. i akcioni plan usklađivanja internih akata u Društvu

U okviru ove tačke dnevnog reda, članovi Odbora su istakli da je Pravilnik o naplati potraživanja bio predmet pregleda Odbora za reviziju, te je vraćen sa komentarima i sugestijama članova Odbora. S obzirom na to da Pravilnik još uvijek nije finaliziran, rukovodilac Sektora za ekonomsko finansijske poslove je predložila novi rok za realizaciju, koji je postavljen na 30.06.2025. godine.

U nastavku, članovi Odbora za reviziju usaglasili su novi rok za realizaciju preporuka koje se odnose na izradu Pravilnika o organizaciji računovodstvenog informacionog sistema i Pravilnika o projektovanju, izgradnji i održavanju gasovoda visokog pritiska. Prvobitni rok za izradu ovih pravilnika bio je 31.12.2024. godine. Kako taj rok nije ispoštovan, zajednički je dogovoreno da novi rok za realizaciju ovih preporuka bude 30.06.2025. godine.

- U okviru tačke aktuelnosti Aktuelnosti u Društvu BH-Gas d.o.o. Odbor je informisan o najaktuelnijim dešavanjima.

Prethodno se prvenstveno odnosi na dobijanje upotrebne dozvole za gasovod Zenica-Travnik početkom mjeseca februara. Uprava Društva, u saradnji sa resornim Federalnim ministarstvom energije, rudarstva i industrije, dana 20.02.2025. godine su organizovali prezentaciju u Sarajevu. Tom prilikom, uz prisustvo predstavnika vlasti, predstavnika lokalnih zajednica, učesnika iz energetskog sektora te drugih javnih predstavnika, predstavljeni su razvojni projekti BH-Gasa. Fokus prezentacije bio je na projektu Gasifikacije Srednjobosanskog kantona, u sklopu kojeg je ishodovana upotrebna dozvola za gasovod Zenica–Travnik, čime su stvoreni svi preduslovi za korištenje prirodnog gasa na ovom području.

U nastavku Odbor je informisan da je zaprimljena obavijest kompanije Sarajevo-Gas a.d. Istočno Sarajevo, kojom su najavili obustavu isporuke prirodnog gasa magistralnim gasovodom u njihovom vlasništvu. Najavili su obustavu zbog hitnih radova na Blok stanici i trajat će od srijede, 26.02.2025. godine do četvrtka, 27.02.2025. godine. Tačan završetak radova još uvijek nije zvanično potvrđen.

Dodano je da su započeti pregovori sa g. Stanićem u vezi s naplatom dugovanja, koja su potvrđena pravosnažnim presudama (dužnici Tvornica Vapna Kreševo i KFK Plin Kreševo).

Na kraju Odbor je informisan da je mandat posljednjeg saziva Nadzornog odbora BH-Gas d.o.o. istekao 17.01.2024. godine te da novi Nadzorni odbor još uvijek nije imenovan.

- Pod tačkom Razno Članovi Odbora za reviziju su zatražili da im se dostavi Izmjene i dopune Statuta iz januara 2025. godine.

U nastavku ove tačke Odbor je obavijestio prisutne da je koordinatoru za FUK poslan Plan uspostave FUK-a. Još jednom naglašena je važnost objedinjavanja svih pripremljenih materijala u jedinstven dokument, koji bi sadržavao: odluke o uspostavi FUK-a, Mapu procesa, Registar rizika i Strategiju upravljanja rizicima.

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset treću (43.) sjednicu Odbora za reviziju dana 27.03.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- g.din Edis Baković, v.d. direktor,
- gda. Amela Mustafić, Rukovodilac Sektora za ekonomsko-finansijske poslove i
- gda. Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju „BH-Gas d.o.o." Sarajevo o pregledu prijedloga godišnjih finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024. godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj : 81/15), te na osnovu članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12), članova 36. stavovi (1) i (2), 37. stav (1), 44.stav.(1.) 85. Zakona o računovodstvi reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), i članova 61, 62 i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o., Odbor za reviziju daje:

Mišljenje Odbora za reviziju „BH Gas doo" Sarajevo o pregledu prijedloga godišnjih finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024.godine

U cilju pravilnog razumijevanja ovog Mišljenja najprije ističemo odgovornosti i obavez po pitanju finansijskog izvještavanja pojedinih učesnika u procesu finansijskog izvještavanja Društva.

- ***Odgovornost Uprave***

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH (u daljnjem tekstu ZRR FBiH) objavljenog u Službenim novinama Federacije BiH broj: 15/21, za knjigovodstvo i računovodstvo pravne osobe odgovoran je njegov direktor. Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku finansijsku godinu budu sastavljeni finansijski izvještaji u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja u FBiH te da pružaju istinit i fer pregled stanja u društvu, kao i njegove rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi finansijskih izvještaja obuhvataju sljedeće:

- ✓ ***uspostavu adekvatnog sistema internih kontrola***
- ✓ ***odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika,***

- ✓ *davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena,*
- ✓ *postupanje u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u finansijskim izvještajima i sastavljanje finansijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena.*

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da finansijski izvještaji budu u skladu sa ZRR FBiH i važećim MRS/MSFI. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine društva te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

- ➢ *Eksterna revizija*

Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja u svim materijalno značajnim aspektima, o finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI te drugim relevantnim eksternim i internim propisima. Prema tome, u skladu sa revizorskim standardima, eksterna revizija se fokusira na materijalno značajne stavke i daje mišljenje da li su finansijski izvještaji fer i objektivni rukovodeći se postavljenim pragom materijalne značajnosti, koju svako društvo, prema pravilima revizorske struke, utvrđuje prije obavljanja revizije.

- ➢ *Odbor za reviziju*

Uloga odbora za reviziju (u daljnjem tekstu OZR) u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena članom 85. ZRR FBiH tj. ima obavezu da prati postupak finansijskog izvještavanja. Prema članu 273. Zakona o privrednim društvima FBiH OZR je dužan izvršiti reviziju polugodišnjeg i godišnjeg obračuna (dakle ne vrši izražavanje mišljenja o finansijskim izvještajima) i istovremeno kontrolu usklađenosti poslovanja društva i funkcioniranja organa društva sa ovim zakonom, drugim relevantnim propisima i osnovnim principima korporativnog upravljanja i o tome dostaviti izvještaj skupštini i nadzornom odboru najkasnije osam dana po okončanju revizije.

OZR je dužan:

- obavještavati Nadzorni odbor i Skupštinu društva o mišljenju eksterne revizije te objasniti na koji je način ista doprinijela integritetu finansijskog izvještavanja kao i koja je bila uloga OZR u tom procesu;

- Pratiti proces finansijskog izvještavanja i dostavljati preporuke ili prijedloge za osiguravanje svog integriteta;

- *Pratiti djelotvornost internog sistema kontrole i upravljanja rizikom preduzeća te, ako je to primjenjivo, njegovu internu reviziju, u pogledu finansijskog izvještavanja društva bez kršenja svoje nezavisnosti.*

Odbor za reviziju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je izvršio pregled prijedloga dostavljenog seta finansijskih izvještaja (FI) za 2024. godinu. Napominjemo da je navedena obaveza (aktivnost) bila ograničena prvenstveno na pregled seta finansijskih izvještaja što ukazuje da nije obavljena revizija pomenutog izvještaja radi izražavanja revizorskog mišljenja.

Isključivo za potrebe predaje finansijskih izvještaja za 2024. godinu ovlaštenoj instituciji u smislu člana 44. stav 1. ZRR FBiH Odbor za reviziju je izvršio pregled prijedloga godišnjih finansijskih izvještaja „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo na dan 31. decembar 2024. godine. Na osnovu izvršenog pregleda od strane OZR BH-Gas d.o.o. Sarajevo, možemo konstatovati da je dostavljeni nacrt seta godišnjih finansijskih izvještaja kompletan tj. da sadržava sve

zakonski propisane izvještaje. Prilikom sastavljanja i prezentiranja godišnjih izvještaja „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je

obavezan primjenjivati Međunarodne računovodstvene stadarde (MRS) i Međunarodne standarde finansijskog izvještavanja (MSFI) kao i ostala prateća upustva, objašnjenja i smjernice koje donosi Odbor za međunarodne standarde, a čija primjena je propisana u članu 25. (primjena MSFI) ZRR FBiH.

Shodno gore navedenom OZR „BH-Gas" d.o.o. daje mišljenje o izvršenom pregledu kompletnosti dostavljenog nacrta seta finansijskih izvještaja, nakog čega će isti biti predmet predaje, najkasnije do 28. februara 2025. godine u Finansijsko-informatičku agenciju FBiH, što je u skladu sa članom 36. stavovi (1) i (2) (Sastavljanje i prezentiranje finansijskih izvještaja), članom 37. tačke a),.b),.c),.d),.i e) stava (1) (Finansijski izvještaji), članom 44. stav (1) (Predaja izvještaja) ZRR FBiH. Uvažavajući činjenicu da će nakon predaje seta finansijskog izvještaja eksterni revizor izvršiti zakonsku reviziju istih za 2024. godinu i dati relevantno revizorsko mišljenje stvara se osnova za mišljenje da će biti ispunjen jedan od temeljnih uslova, shodno članu 236. stav 2. Zakona o privrednim društvima u FBiH za usvajanje Godišnjega izvještaja o poslovanju društva čiji je rok 30.06.2025.godine. Shodno poslovima proisteklih iz člana 85. ZRR FBiH, Odbor za reviziju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo će usmjeriti aktivnosti da osigura nezavisnost i kvalitet obavljanja revizije finansijskih izvještaja, nadgledati provođenje revizije istih i pratiti nezavisnost društva za reviziju koje će obavljati reviziju, a posebno ugovore o dodatnim uslugama. Pored ovoga, društvo za reviziju (nezavisni, eksterni revizor) će shodno zakonskoj obavezi proistekloj iz člana 81. ZRR FBiH sačiniti i dodatni izvještaj Odboru za reviziju, koji će taksativno sadržavati sve informacije navedene u predmetnom članu Zakona.

Obzirom da do datuma predaje finansijskih izvještaja nije imenovan saziv Nadzornog odbora društva „BH-Gas" d.o.o. koji je nadležan za usvajanje prijedloga odluka, a koje se odnose na rezultate procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe i sve odluke u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i njihovim efektima na finansijske izvještaje, dostavljeni prijedlog finansijskih izvještaja društva za godinu završenu na dan 31.decembar 2024. godine, odobreni su isključivo za potrebe predaje ovlaštenoj instituciji odnosno FIA FBiH.

Nastavno na prethodno, a u cilju istinitog i fer prikazivanja finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica konstatujemo da dostavljeni prijedlog finansijskih izvještaja ne obuhvata odstupanja navedena u prethodnom stavu, da ista nisu evidentirana u poslovnim knjigama društva uslijed nedonošenja odluka od strane ovlaštenog organa upravljanja (Nadzornog odbora) i da su iste bez efekta na pozicije iskazane u Izvještaju o finansijskom položaju (Bilansu stanja), Izvještaju o finansijskom uspjehu (Bilansu uspjeha) i Izvještaju u promjenama u kapitalu. Konačno utvrđivanje i evidentiranje prikazanih iznosa po kontima će se utvrditi nakon donošenja odluka od strane nadležnih organa upravljanja.

U tom cilju OZR je mišljenja da je Uprava društva provodila poslovne procese i sve aktivnosti od predbilansnih radnji, popisa imovine i obaveza, procjene imovine, u cilju sastavljanja fer i istinitih finansijskih izvjestaja ali da zbog neimenovanja Nadzornog Odbora i uzimajući u obzir nadležnosti istog, naročito u procesima donošenja strateških odluka postoji visok rizik propisanog pravnog osnova evidentiranja knjigovodstvenih promjena na dan 31.12.2024. godine.

Preporuka je OZR da nakon imenovanja Nadzornog odbora društva isti donese potrebne odluke na osnovu kojih će Uprava društva biti u mogućnosti provesti potrebna evidentiranja knjigovodstvenih promjena.

Pravni osnov predmetnog Mišljenja je Zakon o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21) i to članovi kako slijedi :

Član 36.

(Sastavljanje i prezentiranje finansijskih izvještaja)

(1)Pravna lica finansijske izvještaje sastavljaju i prezentiraju za poslovnu godinu i to za period od 1. januara do 31. decembra tekuće godine sa usporedivim podacima za prethodnu godinu.

(2) Pravno lice dužno je sastavljati finansijske izvještaje u obliku, sadržaju i na način propisan ovim zakonom i na osnovu njega donesenim propisima.

Član 37.

(Finansijski izvještaji)

(1) Finansijski izvještaji moraju pružiti istinit i objektivan prikaz finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnih lica. Finansijske izvještaje čine:

a) Bilans stanja – Izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda;

b) Bilans uspjeha – Izvještaj o ukupnom rezultatu za period;

c) Izvještaj o gotovinskim tokovima – Izvještaj o tokovima gotovine;

d) Izvještaj o promjenama na kapitalu;

e) Bilješke uz finansijske izvještaje.

Član 38

(Odgovornost za finansijske izvještaje)

Za istinito i fer prikazivanje finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica odgovorno je lice ovlašteno za zastupanje pravnog lica upisano u sudski registar u svojstvu direktora pravnog lica, članovi uprave, upravni, odnosno nadzorni organ pravnog lica u okviru svojih zakonom određenih nadležnosti, odgovornosti i dužne pažnje, kao i kvalificirano lice iz člana 32. ovog zakona koje je sačinilo i potpisalo finansijske izvještaje u skladu sa pravilima struke.

Član 44.

(Predaja izvještaja)

(1) Finansijski izvještaji iz člana 37. ovog zakona i posebni izvještaji sačinjeni prema zahtjevu Federalnog zavoda za statistiku, uz Obavještenje o razvrstavanju, predaju se FIA-i najkasnije do posljednjeg dana februara tekuće godine za prethodnu godinu.

(2) Izvještaj o poslovanju iz člana 42. ovog zakona, odluka o utvrđivanju finansijskih izvještaja od strane nadležnog organa i odluka o prijedlogu raspodjele dobiti ili pokrića gubitka, predaje se FIA-i najkasnije do 30. juna tekuće godine za prethodnu godinu.

Član 81.

(Dodatni izvještaj Odboru za reviziju)

(1) Društvo za reviziju dužno je da dostavi dodatni izvještaj Odboru za reviziju subjekta koji je predmet revizije iz člana 84. ovog zakona ne kasnije od datuma podnošenja revizorskog izvještaja iz člana 44. ovog zakona koji mora da sadržava najmanje informacije o:

a) ispunjenosti uslova iz čl. 71. i 72. ovog zakona;

b) poštivanju uslova o trajanju angažmana društva za reviziju iz člana 79. ovog zakona,

c) svim značajnim pitanjima koja uključuju stvarno nepoštivanje zakona i propisa ili sumnju u njihovo nepoštivanje, a koja su utvrđena tokom revizije ako ih smatra relevantnim za ispunjavanje zadataka Odbora za reviziju,

d) svim bitnim nedostacima u sistemu interne kontrole subjekta koji je predmet revizije, ili, u slučaju konsolidiranih finansijskih izvještaja, u sistemu interne kontrole matičnog društva, kao i u sistemu računovodstva uz navođenje da li je uprava tog subjekta riješila uočene nedostatke,

e) podjeli aktivnosti između ovlaštenih revizora, opisu korištene metodologije i drugim pitanjima vezanim za obavljanje revizije.

(2) Svake godine društvo za reviziju, koje obavlja reviziju kod subjekta od javnog interesa dužno je da Odboru za reviziju, u pisanom obliku, potvrdi svoju nezavisnost prema subjektu čiju reviziju finansijskih izvještaja obavlja i obavijesti Odbor za reviziju o mogućim prijetnjama njegovoj nezavisnosti i zaštitnim mehanizmima protiv tih prijetnji.

Član 236.

(Druga odlučivanja skupštine)

(2) Skupština je dužna najkasnije šest mjeseci od završetka poslovne godine odlučiti o godišnjem izvještaju društva koji uključuje finansijski izvještaj i izvještaje revizora, nadzornog odbora i odbora za reviziju, te o rasporedu dobiti ili načinu pokrića gubitka za tu poslovnu godinu.

Na kraju Odbor za reviziju posebno skreće pažnju da je Uprava sve značajne poslovne promjene, a koje direktno utiču na bilansne pozicije bilansa stanja, bilansa uspjeha, novčanih tokova i poreznih implikacija evidentirala u Bilješkama u skladu sa MRS-1 Prezentacija finansijskih izvještaja koji nalaže subjektima da prezentiraju potpun set finansijskih izvještaja, uključujući uporedne informacije, najmanje jednom godišnje za prethodnu godinu, a koje su sastavni dio seta finansijskih izvještaja. „

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju „BH-Gas d.o.o." Sarajevo na dostavljeni prijedlog Poreznog bilansa za 2024. godinu, kako slijedi :

„ Na osnovu člana 28.Zakona o javnim preduzećima FBiH i člana 57. Statuta „BH-Gas" d.o.o. „Odbor za reviziju BH-Gas" d.o.o., daje svoje mišljenje po pitanju donošenja Poreznoga bilansa u „BH-Gas"d.o.o.

M I Š LJ E NJ E

Odbor za reviziju „BH-Gas d.o.o." je primio k znanju dostavljeni Porezni bilans za 2024. godinu. Odbor za reviziju je mišljenja da je porezni bilans sastavljen prema članski odredbama Zakona o porezu na dobit FBIH („ Službene novine Federacije BIH", broj: 15/16 i 15/20) Mišljenja smo da je

Porezni bilans za 2024.godinu formalno i pravno urađen nakon usklađivanja poslovnog rezultata za sve porezno nepriznate rashode, kao i prihode koji su se izuzeli od oporezivanja u skladu sa Zakonom o porezu na dobit FBIH („Službene novine Federacije BIH", broj: 15/16 i 15/20).
Društvo nije utvrđivalo poreznu osnovicu za efekat transfernih cijena, jer nije poslovalo sa povezanim pravnim licima."

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset treće (43.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju je razmatrao dostavljeni Izvještaj o radu Odbora za reviziju za februar 2025. godine, koji je usaglašen elektronskim putem između članova i isti jednoglasno usvojio.

Odbor za reviziju je informisan da su imenovani članovi Nadzornog odbora, koji obavljaju funkciju vršioca dužnosti do okončanja konkursne procedure, a najduže na period od tri mjeseca.

- Članovi Odbora za reviziju su dostavili i jednoglasno usvojili Godišnji izvještaj o radu za 2024. godinu.

U okviru predmetne tačke potpisano je Mišljenje Odbora za reviziju o prijedlogu godišnjih finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao Informaciju u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Za izvještajni period dostavljena su dva Izvještaja o zaključenim ugovorima javnih nabavki: za period 15.02.-28.02.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem direktnog sporazuma vrijednosti 3.670,00 KM, te drugi za period 01.03.-15.03.2025. godine vrijednosti 438,00 KM.

Odbor je informisan da je veći broj nabavki u fazi realizacije prema Planu javnih nabavki iz 2024. godine i čeka se zaključenje ugovora.

- U vezi sa informacijom vezanom za predaju korigovanih finansijskih izvještaja za 2024. godinu i početkom revizije finansijskih izvještaja za 2024. Godinu, Odbor je informisan da su usvojene odluke o izvještaju centralne popisne komisije i knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava prema Elaboratu ovlaštenog procjenitelja, da su Eksterni revizori tražili dostavu bruto bilanca koji će predstavljati osnovu završetka revizorskog izvještaja i dostavljanja istog do naredne sjednice Nadzornog odbora.

Odbor je predložio organizovanje sastanka sa eksternim revizorima u narednom periodu.

- Odbor za reviziju je razmatrao Informaciju o postupku javne nabavke za izbor vanjskog revizora, odnosno za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025./2026.

Odbor je informisan da postoji zaključen ugovor sa eksternim revizorima do kraja 2025. godine, te će se ranije pokrenuti procedura za zaključivanje novog ugovora za 2025./2026. godinu.

Preporuka Odbora za reviziju je da se zaključi ugovor sa eksternim revizorima za narednu godinu do 30.09., u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji.

- Odbor za reviziju je razmatrao Informaciju u vezi sa pripremama i izradom Poreznog bilansa za 2024. godinu.

U vezi sa prethodnim, članovi Odbora za reviziju su potpisali Mišljenje na dostavljeni Porezni bilans za 2024. godinu uz informaciju da će porezni bilans biti ponovo urađen nakon što se pripreme korigovani finansijski izvještaji.

- Odbor za reviziju je razmatrao aktuelnosti u Društvu između dvije sjednice Odbora.

U okviru ove tačke dnevnog reda, v.d. direktor je izvijestio Odbor da je, nakon usvajanja Zakona o južnoj interkonekciji, u posljednjih nekoliko mjeseci u saradnji sa resornim ministarstvom održano više sastanaka u različitim kantonima, također i u Brčko Distriktu i da su naredne sedmice planirani sastanci u Zagrebu sa predstavnicima Plinacra u cilju razvoja interkonekcija.

Odbor je informisan da je prije 15 dana održana tematska sjednica Vlade F BiH u vezi sa energetskim projektima, među kojima su i projekti BH-Gasa, da je izabrana Komisija koja se sastoji od predstavnika resornog Federalnog ministarstva i predstavnika kantonalnih ministarstava nadležnih za poslove prostornog uređenja (Srednjobosanski kanton, Kanton 10, Hercegovačko-neretvanski kanton i Zapadnohercegovački kanton) koja će biti zadužena za izdavanje urbanističke saglasnosti od strane Federalnog ministarstva prostornog uređenja.

Uprava Društva je informisala Odbor da je dobijena upotrebna dozvola za gasovod Zenica-Travnik, i da se trenutno radi na pronalaženju distributera. Za područje Kiseljaka predloženo je komunalno preduzeće Vodovod da bude distributer na tom lokalitetu, sa mogućnošću širenja mreže prema Fojnici i Kreševu.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.04.2024. do 30.04. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset četvrtu (44.) sjednicu Odbora za reviziju dana 28.04.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa. Mirsada Duranović. Koordinator za FUK
- gđa. Amela Mustafić, Rukovodilac Sektora za ekonomsko-finansijske poslove i
- gđa. Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

Odbor za reviziju je održao sastanak sa predstavnicima revizorske kuće UHY Revident d.o.o. na kojem su se razmatrali nalazi revizije finansijskih izvještaja za 2024. godinu

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju „BH-Gas d.o.o." Sarajevo o pregledu prijedloga izmjenjenih godišnjihfinansijskih izvještaja na dan 31.12.2024. godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15), te na osnovu članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12), članova 36. stavovi (1) i (2), 37. stav (1), 44.stav.(1.) 85. Zakona o računovodstvi reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj 15/21), i članova 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o., Odbor za reviziju daje:

Mišljenje Odbora za reviziju „BH Gas" d.o.o. Sarajevo o pregledu prijedloga izmjenjenih godišnjih finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024.godine

Obaveza za sačinjavanje i predaje finansijskih izvještaja za sva pravna lica propisana je Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, a u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS) i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI).

Odgovornosti i obaveze po pitanju finansijskog izvještavanja pojedinih učesnika u procesu finansijskog izvještavanja Društva su sljedeće:

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH (u daljnjem tekstu: ZRR FBiH) objavljenog u Službenim novinama FBiH broj 15/21, za knjigovodstvo i računovodstvo pravne osobe odgovoran je njegov direktor. Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku finansijsku godinu budu sastavljeni finansijski izvještaji u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja u FBiH te da pružaju istinit i fer pregled stanja u društvu, kao i njegove rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi finansijskih izvještaja obuhvataju sljedeće:

- ✓ *uspostavu adekvatnog sistema internih kontrola*
- ✓ *odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika,*
- ✓ *davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena,*
- ✓ *postupanje u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u finansijskim izvještajima i*
- ✓ *sastavljanje finansijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena.*

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da finansijski izvještaji budu u skladu sa ZRiR FBiH i važećim MRS/MSFI. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine društva te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti. Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja u svim materijalno značajnim aspektima, o finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI te drugim relevantnim eksternim i internim propisima. Prema tome, u skladu sa revizorskim standardima, eksterna revizija se fokusira na materijalno značajne stavke i daje mišljenje da li su finansijski izvještaji fer i objektivni rukovodeći se postavljenim pragom materijalne značajnosti, koju svako društvo, prema pravilima revizorske struke, utvrđuje prije obavljanja revizije.

Uloga odbora za reviziju (u daljnjem tekstu OZR) u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena članom 85. ZRiR FBiH tj. ima obavezu da prati postupak finansijskog izvještavanja. Prema članu 273. Zakona o privrednim društvima FBiH OZR je dužan izvršiti reviziju polugodišnjeg i godišnjeg obračuna (dakle ne vrši izražavanje mišljenja o finansijskim izvještajima) i istovremeno kontrolu usklađenosti poslovanja društva i funkcioniranja organa društva sa ovim zakonom, drugim relevantnim propisima i osnovnim principima korporativnog upravljanja i o tome dostaviti izvještaj skupštini i nadzornom odboru najkasnije osam dana po okončanju revizije.

Prilikom sastavljanja i prezentiranja godišnjih izvještaja, „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je obavezan primjenjivati Međunarodne računovodstvene stadarde (MRS) i Međunarodne standarde finansijskog izvještavanja (MSFI) kao i ostala prateća upustva, objašnjenja i smjernice koje donosi Odbor za međunarodne standarde, a čija primjena je propisana u članu 25. (primjena MSFI) ZRiR FBiH. Shodno navedenom OZR „BH-Gas" d.o.o. daje mišljenje o izvršenom pregledu kompletnosti dostavljenog nacrta seta izmjenjenih finansijskih izvještaja za 2024.godinu, nakog čega će isti biti predmet predaje Finansijsko-informatičkoj agenciji FBiH i konstatuje da dostavljeni prijedlog predmetnog seta sadržava sve zakonski propisane izvještaje u smislu člana 44. stav 1. ZRiR FBiH. Obzirom da je obim pregleda finansijskih izvještaja značajno uži od obima revizije finansijskih izvještaja izvršenih u skladu sa Međunarodnim standardima revizije, odnosno, pregled finansijskih izvještaja ne pruža mogućnost sticanja uvjerenja da će se uočiti sva značajna pitanja koja bi mogla biti identifikovana tokom revizije, Odbor za reviziju ne izražava revizijsko mišljenje već mišljenje o pregledu finansijskih izvještaja.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da finansijski izvještaji budu u skladu sa ZRiR FBiH i važećim MRS/MSFI. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine društva te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti. Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja u svim materijalno značajnim aspektima, o finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI te drugim relevantnim eksternim i internim propisima. Prema tome, u skladu sa revizorskim standardima, eksterna revizija se fokusira na materijalno značajne stavke i daje mišljenje da li su finansijski izvještaji fer i objektivni rukovodeći se postavljenim pragom materijalne značajnosti, koju svako društvo, prema pravilima revizorske struke, utvrđuje prije obavljanja revizije.

Uloga odbora za reviziju (u daljnjem tekstu OZR) u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena članom 85. ZRiR FBiH tj. ima obavezu da prati postupak finansijskog izvještavanja. Prema članu 273. Zakona o privrednim društvima FBiH OZR je dužan izvršiti reviziju polugodišnjeg i godišnjeg obračuna (dakle ne vrši izražavanje mišljenja o finansijskim izvještajima) i istovremeno kontrolu usklađenosti poslovanja društva i funkcioniranja organa društva sa ovim zakonom, drugim relevantnim propisima i osnovnim principima korporativnog upravljanja i o tome dostaviti izvještaj skupštini i nadzornom odboru najkasnije osam dana po okončanju revizije.

Prilikom sastavljanja i prezentiranja godišnjih izvještaja, „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je obavezan primjenjivati Međunarodne računovodstvene stadarde (MRS) i Međunarodne standarde finansijskog izvještavanja (MSFI) kao i ostala prateća upustva, objašnjenja i smjernice koje donosi Odbor za međunarodne standarde, a čija primjena je propisana u članu 25. (primjena MSFI) ZRiR FBiH. Shodno navedenom OZR „BH-Gas" d.o.o. daje mišljenje o izvršenom pregledu kompletnosti dostavljenog nacrta seta izmjenjenih finansijskih izvještaja za 2024.godinu, nakog čega će isti biti predmet predaje Finansijsko-informatičkoj agenciji FBiH i konstatuje da dostavljeni prijedlog predmetnog seta sadržava sve zakonski propisane izvještaje u smislu člana 44. stav 1. ZRiR FBiH. Obzirom da je obim pregleda finansijskih izvještaja značajno uži od obima revizije finansijskih izvještaja izvršenih u skladu sa Međunarodnim standardima revizije, odnosno, pregled finansijskih izvještaja ne pruža mogućnost sticanja uvjerenja da će se uočiti sva značajna pitanja koja bi mogla biti identifikovana tokom revizije, Odbor za reviziju ne izražava revizijsko mišljenje već mišljenje o pregledu finansijskih izvještaja.

Odbor za reviziju „BH-Gas d.o.o." je primio k znanju dostavljeni korigovani Porezni bilans za 2024. godinu

Odbor za reviziju je mišljenja da je korigovani Porezni bilans za 2024.godinu sastavljen prema članskim odredbama Zakona o porezu na dobit FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/16 i 15/20), kao i da je isti formalno i pravno uraden nakon usklađivanja poslovnog rezultata za sve porezno nepriznate rashode, kao i prihode koji su se izuzeli od oporezivanja u skladu sa Zakonom o porezu na dobit FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/16 i 15/20). Društvo nije utvrđivalo poreznu osnovicu za efekat transfernih cijena, jer nije poslovalo sa povezanim pravnim licima."

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset četvrte (44.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju je dostavio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mart 2025. godine, koji je usaglašen elektronskim putem između članova.

Odbor za reviziju jednoglasno usvaja Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.03. – 31.03.2025. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Za izvještajni period dostavljena su dva Izvještaja o zaključenim ugovorima javnih nabavki: za period od 15.03. do 31.03.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog zahtjeva za dostavu ponude u vrijednosti od 24.349,00 KM i za period od 01.04. do 15.04.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog postupka u vrijednosti od 14.725,80 KM, te tri ugovora zaključena putem direktnog sporazuma u ukupnoj vrijednosti od 8.820,72 KM. Ukupna vrijednost nabavki za ovaj period iznosi 23.546,52 KM.

Odbor je informisan da je podnesen zahtjev za pokretanje javne nabavke za izbor eksternog revizora.

- Odbor za reviziju je razmatrao stepena implementacije uspostave sistema internih kontrola u Društvu u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH.

Odbor je naglasio da je prilikom slanja poziva Koordinatoru za FUK traženo da se članovima Odbora za reviziju elektronskim putem dostavi dokumentacija i pregled završenih aktivnosti u skladu sa zaključcima prethodnih sjednica, najkasnije do 24.04.2025. godine. Kako ista nije dostavljena, zatraženo je da se usmeno izjasni o stepenu realizacije implementacije sistema internih kontrola.

Nastavno na prethodno, a u cilju istinitog i fer prikazivanja finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica konstatujemo da dostavljeni prijedlog izmjenjenih finansijskih izvještaja obuhvata rezultate procjene imovine izvršene u skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti i MRS 2- Zalihe i sve odluke u vezi sa godišnjim popisom imovine i obaveza, kao i njihovim efektima na finansijske izvještaje.

Time konstatujemo da je preporuka OZR, da nakon imenovanja Nadzornog odbora društva, Uprava izvrši svoje zakonske obaveze odnosno donese potrebne odluke na osnovu kojih će biti u mogućnosti provesti potrebna evidentiranja knjigovodstvenih promjena, u cijelosti realizovana. S tim u vezi, nakon imenovanja v.d. saziva Nadzornog odbora Društva i nakon usvajanja Odluka eliminisan je visok rizik propisanog pravnog osnova evidentiranja knjigovodstvenih promjena na dan 31.12.2024. godine.

Uvažavajući činjenicu da će nakon predaje izmjenjenog seta finansijskih izvještaja eksterni revizor izvršiti zakonsku reviziju istih za 2024. godinu i dati relevantno revizorsko mišljenje stvara se osnova za mišljenje da će biti ispunjen jedan od temeljnih uslova, shodno članu 236. stav 2. Zakona o privrednim društvima u FBiH za usvajanje Godišnjega izvještaja o poslovanju društva čiji je rok 30.06.2025.godine.

Shodno poslovima proisteklih iz člana 85. ZRIR FBiH, Odbor za reviziju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo će usmjeriti aktivnosti da osigura nezavisnost i kvalitet obavljanja revizije finansijskih izvještaja, nadgledati provođenje revizije istih i pratiti nezavisnost društva za reviziju koje će obavljati reviziju, a posebno ugovore o dodatnim uslugama. Pored ovoga, društvo za reviziju (nezavisni, eksterni revizor) će shodno zakonskoj obavezi proisteklој iz člana 81. ZRR FBiH sačiniti i dodatni izvještaj Odboru za reviziju, koji će taksativno sadržavati sve informacije navedene u predmetnom članu Zakona. „

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju „BH-Gas d.o.o." Sarajevo na dostavljeni prijedlog korigovanog Poreznog bilansa za 2024. godinu, kako slijedi :

„ Na osnovu člana 28. Zakona o javnim preduzećima FBiH i člana 57. Statuta „BH-Gas" d.o.o. „Odbor za reviziju BH-Gas" d.o.o., daje svoje mišljenje po pitanju donošenja korigovanog Poreznoga bilansa za 2024.godinu u „BH-Gas"d.o.o.

M I Š LJ E NJ E

Odbor za reviziju „BH-Gas d.o.o." je primio k znanju dostavljeni korigovani Porezni bilans za 2024. godinu

Odbor za reviziju je mišljenja da je korigovani Porezni bilans za 2024.godinu sastavljen prema članskim odredbama Zakona o porezu na dobit FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/16 i 15/20), kao i da je isti formalno i pravno urađen nakon usklađivanja poslovnog rezultata za sve porezno nepriznate rashode, kao i prihode koji su se izuzeli od oporezivanja u skladu sa Zakonom o porezu na dobit FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/16 i 15/20). Društvo nije utvrđivalo poreznu osnovicu za efekat transfernih cijena, jer nije poslovalo sa povezanim pravnim licima."

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset četvrte (44.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju je dostavio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za mart 2025. godine, koji je usaglašen elektronskim putem između članova.

Odbor za reviziju jednoglasno usvaja Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.03. – 31.03.2025. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Za izvještajni period dostavljena su dva Izvještaja o zaključenim ugovorima javnih nabavki: za period od 15.03. do 31.03.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog zahtjeva za dostavu ponude u vrijednosti od 24.349,00 KM i za period od 01.04. do 15.04.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog postupka u vrijednosti od 14.725,80 KM, te tri ugovora zaključena putem direktnog sporazuma u ukupnoj vrijednosti od 8.820,72 KM. Ukupna vrijednost nabavki za ovaj period iznosi 23.546,52 KM.

Odbor je informisan da je podnesen zahtjev za pokretanje javne nabavke za izbor eksternog revizora.

- Odbor za reviziju je razmatrao stepena implementacije uspostave sistema internih kontrola u Društvu u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH.

Odbor je naglasio da je prilikom slanja poziva Koordinatoru za FUK traženo da se članovima Odbora za reviziju elektronskim putem dostavi dokumentacija i pregled završenih aktivnosti u skladu sa zaključcima prethodnih sjednica, najkasnije do 24.04.2025. godine. Kako ista nije dostavljena, zatraženo je da se usmeno izjasni o stepenu realizacije implementacije sistema internih kontrola.

S tim u vezi Odbor je informisan da je implementacija internih kontrola u toku, te da se trenutno radi na usklađivanju sa zahtjevima ISO standarda. Takođe, rad je u toku na ažuriranju mape procesa, posebno dijela koji se odnosi na dijagram toka. Donesen je Plan uspostave FUK-a, kao i prateće odluke.

Odbor je dao preporuku u vezi sa dokumentacijom koju Ured za reviziju traži kada dođe u kontrolu. Na prvom mjestu je Plan uspostave FUK-a, zatim odluke, mapa procesa (dovoljno je deset procesa, a za svaki proces popunjena 4 obrasca, dok procedure ne moraju biti navedene), zatim procjena rizika, koja uključuje 4 priloga (tri se popunjavaju, dok se četvrti naknadno popunjava). Na četvrtom mjestu je registar rizika, koji, u skladu sa članom 11 Zakona o uspostavi FUK-a, može biti osnov za donošenje Odluke o uspostavljanju registra rizika, i na kraju kontrolne aktivnosti, odnosno uvođenje kontrola, te strategija rizika koja treba sadržavati kontrole. Završni godišnji izvještaj o FUK-u predaje se do 30.01. tekuće godine za prethodnu godinu. Odbor je istakao da procesi trebaju biti redovno prilagođavani, te da to ne smije ostati „mrtvo slovo na papiru". Preporučeno je da se periodično pravi samoprocjena, kako bi se dodali novi rizici ukoliko se procijeni da su prisutni.

- Odbor za reviziju je Razmatrao nalaze revizije finansijskih izvještaja za 2024. godinu

U okviru ove tačke dnevnog redaOdbor je informisan da je prethodno postignut dogovor prema kojem je eksterna revizija trebala dostaviti nacrt revizorskog izvještaja najkasnije do petka. Prošle sedmice, Nadzorni odbor je usvojio odluke o utvrđivanju korigovanih finansijskih izvještaja za 2024. godinu, a u četvrtak su izvještaji dostavljeni (FIA). Istaknuto je da se očekuje pozitivno mišljenje revizora, te da će odmah po njegovom zaprimanju izvještaj biti proslijeđen Odboru za reviziju.

Također, u toku je izrada Izvještaja o poslovanju Društva, koji će, po završetku, biti dostavljen na usvajanje Nadzornom odboru, a zatim i Skupštini Društva, u skladu sa zakonskim rokom do 30. juna.

- U okviru tačke Aktuelnosti u Društvu BH-Gas d.o.o. Odbor za reviziju je informisan o najaktuelnijim pitanjima.

S tim u vezi Odbor je informisan da su, u ponovljenom postupku kontrole, inspektori Uprave za indirektno/neizravno oporezivanje izvršili ponovnu kontrolu obveznika indirektnih poreza BH-Gas d.o.o. Sarajevo i ostali su pri ranijem stavu, da im je prilikom kontrole dostavljena Arbitražna odluka od 19.04.2024. godine između FGSZ kao tužitelja i ENERGOINVEST d.d./BH GAS d.o.o. i Vlade Federacije BiH kao tužene strane, na engleskom jeziku i prevod dijela Arbitražne odluke preveden od strane ovlaštenog sudskog tumača, zajedno sa pojašnjenjem advokatskog ureda koji je zastupao tužene. Na predmetni zapisnik je uložen Prigovor i očekuje se donošenje Rješenja.

U nastavku izlaganja, Odbor je informisan da je JP Vodovod i kanalizacija d.o.o. Kiseljak dodijeljena koncesija i da je navedeno preduzeće zaduženo za realizaciju gasifikacije na području općina Kiseljak i Fojnica. Projekat se provodi uz izdatu energetsku saglasnost BH-Gasa, a u narednom periodu planirano je potpisivanje ugovora o priključenju između BH-Gasa i koncesionara, čime će se osigurati funkcionalno povezivanje lokalne distributivne mreže na transportni sistem prirodnog gasa. Gasifikacija će se realizirati fazno, a prva faza obuhvata područje Lepenice, gdje je smješteno skladište kompanije Lidl u Bosni i Hercegovini.

U vezi sa aktivnostima na rješavanju vlasničke evidencije, odnosno uknjižbe vlasništva ili prava služnosti, Odbor je informisan da je do sada već dosta urađeno po tom pitanju, te da se aktivnosti nastavljaju sa ciljem konačnog rješavanja imovinsko-pravnih odnosa.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.05.2024. do 31.05. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset petu (45.) sjednicu Odbora za reviziju dana 30.05.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa.Amela Mustafić, Rukovodilac Sektora za ekonomsko-finansijske poslove i
- gđa.Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje Odbora za reviziju „BH-Gas d.o.o." Sarajevo o Odluci Uprave o prijedlogu pokrića gubitka za 2024. godinu, kako slijedi :

„ U skladu sa odrebama člana 28., 29., 37., 38. i 40. Zakona o javnim preduzećima u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH" broj: 8/05, 81/08, 22/09 i 109/12), člana 148 (raspored poslovnog rezultata) Pravilnika o računovodstvu i računovodstvenim politikama„BH-Gas" d.o.o., članova 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo broj: od dana godine, a na osnovu Izvještaja vanjskog revizora REVIDENT o reviziji finansijskih izvještaja Preduzeća za 2024. godinu, u postupku razmatranja Odluke Uprave Preduzeća broj: 06-732-3/25 od 23.04.2025. godine, Odbor za reviziju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo daje

M I Š LJ E NJ E

o Odluci Uprave Društva o prijedlogu za pokriće gubitka za 2024. godinu Odbor za reviziju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo predlaže Nadzornom odboru i Skupštini Društva „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo da prihvati Odluku Uprave Društvo o prijedlogu za pokriće gubitka za 2024. godinu, broj: 06-732-3/25 od 23.04.2025. godine, da se iskazani gubitak u iznosu 11.367.072,75 KM pokrije iz neraspoređene dobiti koju je Društvo ostvarilo u prethodnim godinama.

O B R A Z L O Ž E NJ E

Odboru za reviziju je dana 09.05.2025. godine, na mišljenje dostavljena Odluka Uprave „BH- Gas" d.o.o. Sarajevo o prijedlogu pokrića gubitka za 2024. godinu, broj: 06-732-3/25 donesena dana 23.04.2025. godine. Odlukom je predviđeno da se gubitak iz 2024. godine u iznosu od 11.367.072,75 KM pokrije na teret neraspoređene dobiti iz ranijih godina. Prema podacima iz finansijskih izvještaja „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je u poslovanju u 2024. godini ostvarilo gubitak u iznosu od 11.367.072,75 KM. Vanjski revizor, društvo UHY REVIDENT d.o.o. Mostar, je izvršio reviziju poslovanja Društva i dostavio Izvještaj o obavljenoj reviziji finansijskih izvještaja za 2024.

godinu, u kojem potvrđuje da je ostvaren negativni poslovni rezultat u poslovanju „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo u iznosu od 11.367.072,75 KM.

Imajući u vidu prethodno navedeno, Odbor za reviziju je dao Mišljenje o prijedlogu pokrića gubitka za 2024 godinu kako je navedeno u Odluci Uprave „ BH-Gas" d.o.o. Sarajevo , broj: 06-732-3/25 od 23.04.2025.godine."

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Komentar Odbora za reviziju „BH Gas d.o.o." Sarajevo u vezi o formiranja Odjela za internu reviziju u „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, koje je sačinjeno na zahtjev Društva, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj : 81/15), te na osnovu članova 27. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12),, i članova 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o., Odbor za reviziju daje :

Komentar Odbora za reviziju „BH Gas doo" Sarajevo u vezi formiranja Odjela za internu reviziju u „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo

U skladu sa zakonskim okvirom u BiH, uspostavljanje i rad javnih preduzeća u cijeloj BiH reguliraju entitetski zakoni, ovisno o osnivaču preduzeća i njegovom sjedištu. To su, svaki zasebno, u prvo redu entitetski Zakon o javnim preduzećima u Federaciji BiH („Službene novine Federacije BiH", br. 8/05, 81/08, 22/09109/12) .

Ovaj Zakon o javnim preduzećima („Službene novine Federacije BiH", br. 8/05, 81/08, 22/09109/12) u Federaciji BiH predstavlja legislativu lex specialis i sadržaj ovog Zakona definira organe preduzeća, etičke standarde, interne procedure, nezakonite i druge „ograničene" aktivnosti u javnim preduzećima, kao i ulogu tijela interne revizije.

Član 27. stav 2. Zakona o javnim preduzećima Federacije BiH sadrži konkretnu odredbu da se Odjel za internu reviziju uspostavlja samo ako javno preduzeće zapošljava više od 100 zaposlenika.

Član 27. stav 2. Zakona o javnim preduzećima Federacije BiH („Službene novine Federacije BiH", br. 8/05, 81/08, 22/09109/12) "(2) Odjel za internu reviziju formira se u javnim preduzećima koja zapošljavaju više od 100 radnika, a u preduzećima koja zapošljavaju manje od 100 radnika formira se odbor za reviziju i angažira nezavisni revizor koji podnosi godišnji izvještaj o izvršenoj reviziji javnog preduzeća na internet-stranici javnog preduzeća, odnosno njegovog većinskog vlasnika."

Pored toga, određene odredbe Zakona o privrednim društvima u FBiH primjenjuju se na bilo koje preduzeće, uključujući javna preduzeća. One obuhvataju odredbe koje reguliraju vrstu uspostavljanja preduzeća: javno preduzeće može biti formirano kao društvo sa ograničenom

odgovornošću ili kao dioničarsko društvo. Nadalje, organi (strukture) preduzeća, njegovi osnivački akti (statut) također predstavljaju zahtjeve koje određuju ovi zakoni. Budući da subjekti različitih nivoa vlasti uspostavljaju javna preduzeća, te prema tome primaju određeni dio budžetskih sredstava, državni i entitetski zakoni o reviziji u javnom sektoru također se odnose na njih, do određene mjere. To znači da javna preduzeća mogu biti podvrgnuta reviziji Ureda za rrviziju FBiH vrhovnih institucija za reviziju (SAI). Pored toga, glavni revizor može imenovati direktora/direktoricu Odjela za internu reviziju, ukoliko ga/je nije imenovao odbor za reviziju.

Organi javnih preduzeća

Zakon o javnim preduzećima definira organe u javnim preduzećima i njihove uloge. ti organi obuhvataju: Skupštinu, Nadzorni odbor, Upravu, Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju.

Skupština usvaja Statut, Etički kodeks, Pravilnike i poslovne planove. Odlučuje o podjeli profita i pokriću gubitaka, te o drugim stvarima kao što je definirano Zakonom o privrednim društvima. Nadzorni odbor vrši kontrolu, imenovanja i razrješenja članova uprave, predlaže poslovnike, Etički kodeks i druge pravne akte koje usvaja Skupština, predlaže kandidate za Odbor za reviziju, te obavlja druge aktivnosti koje su regulirane Zakonom i Statutom preduzeća.

Upravu čine direktor i izvršni direktori koji su zaduženi da organiziraju i upravljaju poslovnim djelatnostima, da zakonski zastupaju preduzeće i smatraju se odgovornim za zakonitost poslovnih djelatnosti. Konkretno, Uprava izrađuje i nadzire planove poslovanja (uključujući trogodišnji Strateški plan poslovanja); izvještava Nadzorni odbor na njegov zahtjev; provodi Etički kodeks; priprema prijedlog za raspodjelu profita; zapošljava i otpušta osoblje. Uprava je odgovorna da osigura provedbu preporuka koje daje Odbor za reviziju.

Nadalje, Uprava mora uzeti u razmatranje preporuke Odbora za reviziju u vezi sa raspodjelom profita, kada je to predmet diskusije. Uprava mora obezbijediti internim revizorima adekvatan uredski prostor i pristup svim dosjeima i dokumentima koje posjeduje javno preduzeće, s ciljem da im omogući obavljanje njihove funkcije interne revizije.

U smislu funkcije interne revizije, postoje dva organa, a to su: Odbor za reviziju i Odjel za internu reviziju. Odbor za reviziju je uobičajen, obavezan organ u svakom javnom preduzeću. Odbor za reviziju izvještava Nadzorni odbor koji pregleda mjesečne izvještaje Odbora za reviziju. U smislu ovlasti Odbora za reviziju, one obuhvataju imenovanje vanjskog revizora za preduzeće i direktora/direktorice Odjela za internu reviziju, ukoliko ga/je nije imenovao generalni revizor.

Članovi odbora za reviziju imenuju se putem otvorenog javnog natječaja. Nadzorni odbor preduzeća predlaže skupštini preduzeća izabrane kandidate odbora za reviziju, koja ih odobrava. Zakoni o javnim preduzećima Federacije BiH sadrže konkretnu odredbu da se Odjel za internu reviziju uspostavlja samo ako javno preduzeće zapošljava više od 100 zaposlenika.

Ako zapošljava manje od 100 zaposlenika, preduzeće uspostavlja Odbor za reviziju i angažuje nezavisnog vanjskog revizora koji će uraditi godišnji izvještaj o reviziji. „

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje na Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu društva „BH-Gas" d.o.o., kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15), članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12), te na osnovu člana 84. i 85. Zakona o računovodstvu reviziju u Federaciji BiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), Odbor za reviziju daje:

Mišljenje

na Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu društva „BH-Gas" d.o.o.

U skladu s dužnom pažnjom i brigom pridržavajući se INTOSAI standarda revizije, što podrazumijeva dužnu pažnju u određivanju, prikupljanju i ocjeni dokaza, i u izvještavanju nalaza, zaključaka i preporuka, Odbor za reviziju je izvršio pregled dostavljenog Izvještaja o poslovanju za 2024. godinu. Napominjemo da je pregled je bio ograničen prvenstveno na analitičke postupke primijenjene na finansijske podatke, što ukazuje da nije obavljena revizija pomenutog izvještaja, te time nismo ni izražavali revizorsko mišljenje.

Odbor za reviziju podsjeća na odredbu člana 42. Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BIH", broj: 15/21) kojim je propisana obaveza sačinjavanja godišnjeg izvještaja o poslovanju: „Pravna lica su obavezna pripremati godišnje izvještaje o poslovanju koji daju objektivan prikaz poslovanja pravnog lica i njegov položaj, uključujući i opis glavnih rizika i neizvjesnosti sa kojima se suočava i mjera preduzetih na zaštiti životne sredine."

Nadalje, u istom članu Zakona propisano je da Izvještaj o poslovanju obavezno sadrži:

- sve značajne događaje nastale u periodu od završetka poslovne godine do datuma predaje finansijskog izvještaja,

- procjenu očekivanog budućeg razvoja pravnog lica,

- najvažnije aktivnosti u vezi sa istraživanjem i razvojem,

- informacije o otkupu vlastitih dionica, odnosno udjela,

- informacije o poslovnim segmentima pravnog lica,

- korištene finansijske instrumente ako je to značajno za procjenu finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica,

- ciljeve i politike pravnog lica u vezi sa upravljanjem finansijskim rizicima, zajedno sa politikama zaštite od rizika za svaku planiranu transakciju za koju je neophodna zaštita i

- izloženost pravnog lica tržišnom, kreditnom, riziku likvidnosti i drugim rizicima prisutnim u poslovanju pravnog lica, kao i strategiju za upravljanje ovim rizicima i ocjenu njihove efikasnosti.

Izvještaj o poslovanju objavljuje se zajedno sa finansijskim izvještajima te revizorskim izvještajem ako postoji obaveza revizije.

Izvještaj o poslovanju Društva za 2024. godinu sadrži sve Zakonom propisane dijelove, inkorporirane u tematski povezane sadržajne cjeline u jedinstven dokument.

Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu u „BH-Gas"d.o.o. je na pravilan način sublimirao i analizirao prikaz poslovanja Društva BH-Gas d.o.o., sa prikazanim elementima poslovanja, počevši od:

- Osnovnih informacije o Društvu;

- Prikaza primjenjivanih pravila korporativnog upravljanja;

- Izvještaja o sistemu transporta gasa koji objedinjuje: Nadzor i upravljanje;

- Izvještaj o održavanju transportnog gasnog sistema (Izvještaj o realizaciji tekućeg održavanja i Izvještaj o realizaciji investicionog održavanja);

- Mjera poduzetih na zaštiti okoliša/životne sredine;

- Izvještaj razvoja tehničkog i poslovnog sistema;

- Izvještaja o implementaciji aktivnosti razvoja;

- Izvještaja razvoja i održavanja informacionog sistema;

- Ostalih projekata poboljšanja;

- Izvještaja o upravljanju kadrovskim potencijalima;

- Ekonomskih aspekata planova poslovanja koji objedinjuje Zakonski okvir u Federaciji Bosne i Hercegovine i Realizaciju plana transporta prirodnog gasa;

- Izvještaj o realizaciji javnih nabavki;

- Izvještaj o finansijskom poslovanju;

- Imovina i izvori imovine;

- Dužničko povjerilački odnosi i

- Izvještaj o upravljanju rizicima

Odbor za reviziju je mišljenja da je Uprava društva u skladu sa zakonskim i podzakonskim propisima sačinila Izvještaj o poslovanju za 2024.godinu. „

Odbor za reviziju je izvršio Reviziju u skladu sa Međunarodnim standardima revizije, odnosno u skladu sa ISRE 2410 (International Standard of Review Engagements) i s tim u vezi dostavio MIŠLJENJE Odbora za reviziju BH-Gas d.o.o Sarajevo na finansijske izvještaje za period 01.01.2024. - 31.12.2024. godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271., 272., 273. i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH", broj : 81/15), te na osnovu članova 22., 23., i 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 2/09, 109/12),

Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH(„Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), i člana 61., 62. 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o. „Odbor za reviziju BH-Gas" d.o.o., daje:

Mišljenje Odbora za reviziju BH-Gas d.o.o. Sarajevo na finansijske izvještaje za period 01.01.2024. - 31.12.2024.godine

Odbor za reviziju je na pravnome osnovu Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 22/09, 109/12), Zakona o privrednim društvima u FBiH, („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15) i Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH, („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), a potom i ostalim relevantnim propisima koji uređuju ovu oblast, kao i međunarodnim standardima struke, međunarodnim standardima Interne revizije, standardima MRS i MSFI dao mišljenje na finansijske izvještaje Društva na dan 31.12.2024.godine na podlozi urađene revizije od strane eksternog revizora UHY REVIDENT d.o.o. Mostar, a što je detaljno regulisano i propisano Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH.

Takođe podsjećamo da je Odbor za reviziju u februaru mjesecu 2024. godine dao Mišljenje o setu finansijskih izvještaja Društva za 2024. godinu i u aprilu mjesecu 2024. godine Mišljenje o pregledu prijedloga izmjenjenih godišnjih finansijskih izvještaja na dan 31.12.2024.godine u smislu usklađenosti sa relevatnim zakonima.

Posebno naglašavamo da će ovo mišljenje Odbora za reviziju služiti korporativnim organima, vlasnicima društva BH-Gas d.o.o. Sarajevo, Skupštini i Nadzornom odboru Društva kao argumentovana podloga u donošenju daljih poslovnih odluka iz njihovih nadležnosti. U cilju pravilnog razumijevanja ovog Mišljenja Odbora za reviziju, u prvome redu ističemo odgovornosti i obaveze po pitanju finansijskog izvještavanja pojedinih učesnika u procesu finansijskog izvještavanja Društva.

- *Odgovornost Uprave*

Član 38. Zakona o računovodstvu i reviziji FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), za istinito i fer prikazivanje finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravne osobe odgovorna je osoba ovlaštena za zastupanje pravne osobe upisane u sudski registar u svojstvu direktora pravne osobe, članovi uprave, upravni, odnosno nadzorni organ pravne osobe u okviru svojih zakonom određenih nadležnosti, odgovornosti i dužne pažnje, kao i kvalificirana osoba iz člana 32. ovoga Zakona koja je sačinila i potpisala finansijske izvještaje shodno pravilima struke.

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH za knjigovodstvo i računovodstvo pravne osobe odgovoran je njegov direktor. Uprava je dužna pobrinuti se da za svaku finansijsku godinu budu sastavljeni finansijski izvještaji u skladu sa zakonskim okvirom finansijskog izvještavanja u Federaciji BiH, da pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu, kao i njegove rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Odgovornosti Uprave pri izradi finansijskih izvještaja obuhvataju sljedeće:

- ✓ *uspostavu adekvatnog sistema internih kontrola*
- ✓ *odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika,*
- ✓ *davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena,*
- ✓ *postupanje u skladu sa važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u finansijskim izvještajima i*
- ✓ *sastavljanje finansijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će Društvo nastaviti poslovanje nije primjerena.*

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj Društva. Također, Uprava je dužna pobrinuti se da finansijski izvještaji budu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva, te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnost.

- ➢ *Eksterna revizija*

Eksterni revizor je odgovoran za izražavanje mišljenja o realnosti i objektivnosti s kojom su prikazani svi elementi finansijskog izvještaja, u svim materijalnim aspektima, finansijskom položaju, rezultatima poslovanja i novčanim tokovima, a u skladu sa MSR/MSFI, te drugim relevantnim eksternim i internim propisima.

- ➢ *Odbor za reviziju*

Uloga Odbora za reviziju u procesu finansijskog izvještavanja primarno je utvrđena Zakonom o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 22/09, 109/12), Zakonom o privrednim društvima u FBiH, („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15) i Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), potom i ostalim propisima koji uređuju oblast interne revizije, kao i međunarodnim standardima struke. Formalnu obavezu izražavanja mišljenja o finansijskim izvještajima utvrđuje Zakon o privrednim društvima.

Uloga odbora za reviziju obavezno treba uključivati, između ostalog, razmatranje tri glavna pitanja u vezi sa:

1. Računovodstvenim principima, računovodstvenim standardima (MRS i MSFI), vezano za prezentaciju elemenata finansijskog izvještaja;

2. Adekvatnošću izbora i/ili primjene računovodstvenih politika i internih kontrola;

3. Uočenim nedostatcima sistema interne kontrole i upravljanja rizicima, posebno kada je riječ o rizicima poslovanja koji mogu ugroziti poslovanje organizacije i spriječiti otkrivanje prevare.

OZR je dužan:

- ✓ *obavještavati NO i Skupštinu Društva o mišljenju eksterne revizije, te objasniti na koji je način eksterna revizija doprinijela integritetu finansijskog izvještavanja, te koja je bila uloga OZR u tom procesu;*
- ✓ *Pratiti proces finansijskog izvještavanja i dostavljati preporuke ili prijedloge za osiguravanje svog integriteta;*
- ✓ *Pratiti djelotvornost internog sistema kontrole kvalitete i upravljanja rizikom preduzeća te, ako je to primjenjivo, njegovu internu reviziju, u pogledu finansijskog izvještavanja Društva, bez kršenja svoje neovisnosti.*
- ✓ *Pratiti eksternu reviziju godišnjih i konsolidiranih finansijskih izvještaja, a posebno njezino obavljanje, uzimajući u obzir sve nalaze i zaključke nadležnog tijela (u skladu sa članom 26. stav 6. Uredbe (EU) br. 537/2014);*
- ✓ *Ispitati i pratiti neovisnost ovlaštenih revizora ili revizorskih društava (u skladu sa članovima 22., 22.a, 22.b, 24.a i 24.b Direktive te članom 6. Uredbe (EU) br. 537/2014), a posebno prikladnost pružanja nerevizorskih usluga subjektu koji je predmet revizije (u skladu sa članom 5. Uredbe (EU) br. 537/2014);*

Uvažavajući pojedinačne uloge svih učesnika u procesu finansijskog izvještavanja, a posebno ulogu OZR u nastavku dajemo sažetak aktivnosti koje smo poduzimali u sklopu izvršavanja svojim obaveza.

OZR je :

- ✓ *Komunicirao sa eksternim revizorom;*
- ✓ *Ispitao neovisnost eksternog revizora;*
- ✓ *Održavao sastanke sa predstavnicima revizorske kuće UHY Revident d.o.o. Mostar na kojima su se razmatrali osnovni nalazi revizije;*
- ✓ *Razmotrio sve pojedinačne preporuke koje je eksterni revizor po okončanju revizije dostavio u pismu Upravi Društva;*
- ✓ *Razmotrio sve navode/opažanja koje je eksterni revizor dostavio kroz poseban Izvještaj OZR nakon obavljene revizije, te poduzeo aktivnosti na unapređenju procesa finansijskog izvještavanja;*
- ✓ *Kontinuirano kontaktirao sa članovima Uprave po pojedinim pitanjima porezne, finansijske, računovodstvene i druge aktualne problematike u poslovanju Društva;*
- ✓ *Vršio uvid u ostale podatke i dokumentaciju koju je Uprava Društva, na zahtjev Odbora ili po vlastitoj inicijativi, dostavljala Odboru;*
- ✓ *Informativno i savjetodavno kontaktirali sa članovima Uprave Društva po pojedinim pitanjima vezanim za tekuće poslovanje, poreznu problematiku, finansijsko izvještavanje, računovodstvene politike i evidencije, posebno u vezi s primjenom poreznih propisa i primjenom Međunarodnih računovodstvenih standarda, odnosno Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja (MRS/MSFI).*

Zakonski osnov predmetnog Mišljenja :

- *Zakon o privrednim društvima u FBiH, („Službene novine Federacije BiH", broj: 81/15)*

Član 271

(1) U dioničkom društvu se formira odbor za reviziju.

(2) Odbor za reviziju ima najmanje tri člana.

(3) Postupak izbora, imenovanja, razrješenja, sastav i način odlučivanja odbora za reviziju utvrđuju se statutom dioničkog društva.

Član 272.

(1) Predsjednik i član odbora za reviziju ne može biti član nadzornog odbora i uprave, zaposlen niti imati direktni ili indirektni finansijski interes u tom dioničkom društvu izuzev naknade na osnovu te funkcije.

(2) Naknada i druga prava članova odbora za reviziju uređuju se ugovorom na osnovu odluke skupštine.

Član 273.

Odbor za reviziju je dužan izvršiti reviziju polugodišnjeg i godišnjeg obračuna i istovremeno kontrolu usklađenosti poslovanja društva i funkcioniranja organa društva sa ovim zakonom, drugim relevantnim propisima i osnovnim principima korporativnog upravljanja i o tome dostaviti izvještaj skupštini i nadzornom odboru najkasnije osam dana po okončanju revizije.

Član 274.

Član odbora za reviziju ovlašten je zahtijevati sazivanje sjednice skupštine i nadzornog odbora kada smatra da su ugroženi interesi dioničara ili utvrdi nepravilnosti u radu predsjednika ili članova nadzornog odbora, direktora ili članova uprave.

- *Zakon o računovodstvu i reviziji FBiH („ Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21)*

Član 85.

Odbor za reviziju:

a) prati postupak finansijskog izvještavanja;

b) prati efikasnost sistema interne kontrole, interne revizije, te sistem upravljanja rizicima;

c) raspravlja o planovima i godišnjem izvještaju interne revizije te o značajnim pitanjima koja se odnose na ovo područje;

d) odgovoran je osigurati nezavisnost i kvalitetu obavljanja revizije finansijskih izvještaja i konsolidiranih finansijskih izvještaja;

e) nadgleda provođenje revizije finansijskih izvještaja i konsolidiranih finansijskih izvještaja i

f) prati nezavisnost revizorskog društva koje obavlja reviziju, a posebno ugovore o dodatnim uslugama.

- *Zakon o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 8/05, 81/08, 22/09, 109/12)*

Odbor za reviziju dužan je:

a) imenovati vanjskog revizora;

b) imenovati direktora odjela za internu reviziju na osnovu javnog konkursa za izbor tehnički najbolje kvalifikovanog kandidata, ukoliko Ured za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine nije upoznao javno preduzeće sa svojom namjerom da izvrši imenovanje u roku od 30 dana od dana kada je generalni revizor obaviješten u skladu sa članom 27. stav 5. ovog Zakona;

c) razmotriti godišnju strategiju rizika i plan revizije u kojima su prikazane pojedinosti u pogledu rizičnih područja i revizija koje će se izvršiti, te osigurati da prijavljena pitanja budu bez odlaganja i na odgovarajući način korigovana;

d) razmotriti navedenu strategiju rizika i plan revizije i postići sporazum sa generalnim revizorom po pitanju obrade, isključivo u slučaju kada je generalni revizor imenovao direktora odjela za internu reviziju javnog preduzeća;

e) osigurati da odjel za internu reviziju izvrši svoj posao u skladu sa planom revizije;

f) osigurati da interne kontrole u javnom preduzeću budu adekvatne i da funkcioniraju kako je predviđeno;

g) podnositi nadzornom odboru sažete mjesečne izvještaje o svojim sastancima svakog mjeseca;

h) konsultovati se sa generalnim revizorom u pogledu nezavisne revizorske organizacije ili strukovne stručne grupe koja vrši stručno unutrašnje strukovno ocjenjivanje odjela za

internu reviziju svake dvije do tri godine;

i) osigurati da odjel za internu reviziju obavlja svoje obaveze u skladu sa međunarodnim revizijskim standardima.

Eksterni revizor UHY REVIDENT d.o.o. je dao mišljenje da finansijski izvještaji prikazuju realno i objektivno u svim značajnim aspektima finansijski položaj društva na dan 31. decembra 2024. godine, rezultate njegova poslovanja za godinu tada završenu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i računovodstvenim standardima koji se primjenjuju na teritoriji Federacije I koji obuhvaćaju: Međunarodne računovodstvene standarde (MRS), Međunarodne standarde financijskog izvješćivanja (MSFI) zajedno s uputama, objašnjenjima, smjernicama i načelima koje IFAC i IASB donose i koje prevodi i objavljuje Komisija za računovodstvo i reviziju BiH. Eksterni revizor je u sklopu revizije uradio i shodno članu 81. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH i dodatni izvještaj za Odbor za reviziju.

IZVJEŠTAJ Odbora za reviziju BH-Gas d.o.o. Sarajevo

o setu finansijskih izvještaja Društva za 2024. godinu

Na osnovu člana 273. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH" broj: 81/15), izvršili smo reviziju finansijskih izvještaja i to Izvještaja o finansijskom položaju na kraju perioda (Bilans stanja) na dan 31.12.2024. godine, Izvještaja o ukupnom rezultatu za period (Bilans uspjeha) od 01.01.2024.-31.12.2024.godine , Izvještaja o promjenama u kapitalu, Izvještaja o tokovima gotovine, te Bilješki uz finansijske izvještaje za period 01.01.2024.-31.12.2024.godine.

Reviziju smo izvršili u skladu sa Međunarodnim standardima revizije, odnosno u skladu sa ISRE 2410 (International Standard of Review Engagements). Pregled u skladu sa ISRE 2410 je znatno manji u obimu od revizije provedene u skladu sa Međunarodnim standardima revizije i samim tim ne omogućava saznanje svih činjenica i značajnih pitanja koja bi se mogla identifikovati u procesu revizije.

Prema tome, mi ne izražavamo mišljenje revizije.

MIŠLJENJE:

Bazirano na našem pregledu/reviziji, a oslanjajući se na rezultate provedene eksterne revizije, te prethodnu kominikaciju koju smo imali sa eksternim revizorom, iznosi koji su iskazani u finansijskim izvještajima društva su fer i objektivni u svim materijalno značajnim segmentima.

Sarajevo, 21.05.2025.godine „

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset pete (45.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju je dostavio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za april 2025. godine, koji je usaglašen elektronskim putem između članova.

Odbor za reviziju je jednoglasno usvojio predmetni Izvještaj o radu Odbora.

- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Za izvještajni period dostavljena su dva Izvještaja o zaključenim ugovorima javnih nabavki: za period od 15.04. do 30.04.2025. godine zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog zahtjeva za dostavu ponude u vrijednosti od 49.997,64 KM i za period od 01.05. do 15.05.2025. godine su zaključena dva ugovora vrijednosti 24.150,50 KM. Ukupna vrijednost nabavki za ovaj period iznosi 74.148,14 KM.

U vezi sa postupcima prethodnog ispitivanja tržišta Odbor **je predložio da se ubuduće sačini zapisnik o provedenom ispitivanju tržišta**, ili makar službena zabilješka, kako bi se obezbijedila veća transparentnost i dokumentovanje postupka u skladu sa dobrim praksama i načelima javnih nabavki.

- Odbor za reviziju je razmatrao nalaze revizije finansijskih izvještaja za 2024. godinu

Nakon detaljne analize izvještaja Odbor je konstatovao da je pozitivan nalaz eksternog revizora rezultat intenzivnog rada, posebno u dijelu realizacije preporuka iz prethodnih revizijauz naglašabanje činjenice da je ovo prvi put od osnivanja preduzeća da je dobijeno pozitivno mišljenje eksternih revizora.

Revizori su ukazali na potrebu uspostavljanja Odjela za internu reviziju, kao i na neblagovremeno imenovanje članova Nadzornog odbora. Ova preporuka se ponavlja, budući da eksterni revizori i dalje smatraju da je uspostavljanje funkcije interne revizije neophodno. Predočeno im je mišljenje Odbora za reviziju u vezi uspostavljanja Odijela interne revizije.

Odbor je jednoglasno zaključio da se treba dati prioritet jačanju sistema finansijskog upravljanja i kontrole (FUK), obzirom da isti predstavlja ključni mehanizam za unapriđenje poslovanja.

- Odbor za reviziju je razmatrao rezultate poslovanja Društva za prvi kvartal 2025. godine

U okviru ove tačke dnevnog reda, članovima Odbora za reviziju su dostavljeni finansijski izvještaji, uključujući Bilans uspjeha i Bilans stanja za period od 01.01.2023. do 31.03.2025. godine.

Odbor je konstatovao da je detaljno pregledao dostavlje izvještaje i da su svi podaci u predmetnim izvještajima jasno i decidno prikazani, te da nema dodatnih pitanja u vezi sa istim.

Odbor je informisan da je, prema dostavljenim podacima, BH-Gas ostvario pozitivan finansijski rezultat u iznosu od 2,8 miliona KM za prvi kvartal i da je zabilježen pad u transportovanim količinama gasa, što predstavlja odstupanje u odnosu na plan poslovanja.

- Odbor za reviziju je na redovnoj sjednici razmatrao i Informacije o postupku javne nabavke za izbor vanjskog revizora, odnosno za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025./2026.

S tim u vei informisan je da je rješenjem imenovana komisija za provođenje postupka javne nabavke za izbor eksternog revizora. Komisija će intenzivno raditi na pripremi tenderske dokumentacije, te da će nacrt dokumentacije biti dostavljen članovima Odbora za reviziju u toku naredne sedmice, radi uvida i eventualnih sugestija.

- U okviru dostavljenog dnevnog reda, Odbor za reviziju je trebao razmatrati zakonsku obavezu praćenja upravljanja rizicima i sistemima internih kontrola u društvu BH-Gas d.o.o. Sarajevo

U vezi sa ovom tačkom dnevnog reda, poziv za prisustvovanje sjednici upućen je Koordinatoru za finansijsko upravljanje i kontrolu (FUK). Obzirom na to da Koordinator nije prisutan na današnjoj sjednici, predloženo je da se razmatranje ove tačke odgodi i prolongira za narednu sjednicu Odbora za reviziju, kako bi se omogućilo prisustvo i adekvatno izvještavanje nadležne osobe.

- U okviru razmatranja aktuelnosti u Društvu BH-Gas d.o.o. Odbor je informisan o najznačajnijim aktivnostima Društva.

Nastavno na prethodno, Odbor je informisan da je u prethodnom periodu Uprava Društva intezivno komunicirala sa resornim ministarstvom u vezi sa razvojnim projektima, posebno projektom Južne

interkonekcije, kao i drugim planiranim interkonekcijama i da resorni ministar aktivno radi na pronalaženju načina finansiranja ovih projekata.

Također, Odbor je informisan da se vode aktivnosti u vezi sa budućim priključenjem novih potrošača na gasovod Zenica-Travnik. U tom kontekstu, prije dva dana održan je sastanak sa predstavnicima preduzeća Zenica-gas, sa ciljem priključenja na gasovod. Dogovoreno je da će se u narednom periodu pripremiti detaljna finansijska kalkulacija troškova priključenja, kako bi se proces realizovao na efikasan način.

Članovi Odbora za reviziju su informisani da su imenovani članovi Uprave društva, i to: Dževad Bečirević za direktora i Edis Baković za izvršnog direktora, na mandatni period od četiri godine i da je jučer održana sjednica Nadzornog odbora na kojoj je usvojen Izvještaj o poslovanju za 2024. godinu. Navedeni izvještaj će u daljoj proceduri biti upućen Skupštini Društva na konačno usvajanje.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.06.2024. do 30.06. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset šestu (46.) sjednicu Odbora za reviziju dana 26.06.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- g.din Edis Baković, Izvršni direktor,
- gđa. Lejla Mušinović, Rukovodilac službe računovodstva finansija i plana,
- gđa. Mirsada Duranović, Stručni saradnik za procjenu rizika i
- gđa. Sadita Redžepagić, Sekretar za poslove organa upravljanja u svojstvu zapisničara

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset šeste (46.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju jednoglasno usvaja Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.05. - 31.05.2025. godine.
- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Odbor je istakao da je u izvještajnom periodu dostavljen jedan izvještaj o zaključenim ugovorima u postupcima javnih nabavki za period od 01.06. do 15.06.2025. godine. Tokom navedenog perioda zaključen je jedan ugovor putem konkurentskog zahtjeva za dostavu ponuda u ukupnoj vrijednosti od 16.800,00 KM i jedan ugovor putem otvorenog postupka u vrijednosti od 99.840,50 KM. Ukupna vrijednost zaključenih ugovora u navedenom periodu iznosi 116.640,50 KM.

- Odbor za reviziju je razmatrao stepena implementacije uspostave sistema internih kontrola u Društvu u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FBiH.

S tim u vezi, Odbor za reviziju je pozvao stručnog saradnika za procjenu rizika da članove Odbora informiše o dosadašnjim aktivnostima koje su provedene u vezi sa uspostavom i primjenom sistema internih kontrola, odnosno finansijskog upravljanja i kontrole (FUK) u Društvu.

S tim u vezi Odbor je informisan da je prije sjednice članovima Odbora dostavljena Mapa rizika koja obuhvata deset poslovnih procesa, uz prateću dokumentaciju za svaki od njih.

Odbor za reviziju je zaključio da je, u skladu sa uputama iz Priručnika koji je pripremila Centralna harmonizacijska jedinica Federalnog ministarstva finansija, potrebno dovršiti procjenu rizika tj popuniti sve predviđene obrasce (uz napomenu da se četvrti obrazac popunjava naredne godine prilikom ažuriranja registra rizika), te donijeti Strategiju rizika.

U vezi sa pripremom internog akta o upravljanju rizicima svi članovi Odbora za reviziju su se usaglasili da je potrebno pripremiti navedeni akt. Posebno je naglašeno da se u preambuli internog akta treba pozvati na član 11. Zakona o finansijskom upravljanju i kontroli u Federaciji BiH.

Zaključeno je da se do naredne sjednice treba zaokružiti kompletan proces u vezi sa sistemom FUK, uključujući donošenje Strategije rizika i pripremu internog akta.

- Odbor za reviziju je razmatrao nerealizovanih preporuka Odbora za reviziju Društva BH-Gas d.o.o. i akcionog plana usklađivanja internih akata u Društvu

U okviru ove tačke dnevnog reda Odbor je zaključio da je većina preporuka Odbora uspješno realizovana, o čemu su članovi redovno informisani na sjednicama. Međutim, ukazano je na potrebu kontinuiranog praćenja preostalih preporuka sve do njihove potpune realizacije, posebno ažuriranje svih započetih procesa u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u FBiH.

Jedna od preporuka odnosila se na uspostavu centralizovane evidencije svih zaključenih ugovora i ugovorenih obaveza, te su članovi Odbora za reviziju usaglasili da ista treba da obuhvati ugovore iz postupaka javnih nabavki, ugovore izuzete iz postupka javnih nabavki (npr. ugovore sa advokatima), ugovore o djelu i druge slične obaveze.

Takođe je razmatrana preporuka u vezi sa Pravilnikom o naplati potraživanja, gdje Odbor jednoglasnog stava da je potrebno dodatno definisati naplatu po osnovu zateznih kamata, posebno onih koje se vode vanbilansno.

Kada je riječ o Pravilniku o organizaciji računovodstvenog informacionog sistema, Odbor je informisan da je finalizacija pravilnika predviđena je po okončanju izrade internih procedura po ISO standardima, s ciljem da se kroz te procedure precizno definiše tok dokumentacije u kompaniji. Većina preduzeća, prema dostupnim informacijama, još uvijek nije usvojila predmetni pravilnik, al ije istaknuta potreba da se isti završi. Dodatno je naglašeno da član 7. Zakona o računovodstvu i reviziji nalaže donošenje ovog akta.

U vezi sa Pravilnikom o projektovanju, izgradnji i održavanju gasovoda visokog pritiska, Odbor za reviziju je informisan da je krajem prošle godine prema resornom ministarstvu upućen dopis sa prijedlogom formiranja radne grupe koja bi radila na izradi predmetnog dokumenta. Međutim, do dana održavanja sjednice nije zaprimljena nikakva povratna informacija iz ministarstva, iako su postojeći propisi iz oblasti magistralnih gasovoda u Bosni i Hercegovini dosta zastarjeli.

- U vezi sa aktuelnostima u Društvu BH-Gas d.o.o. Odbor za reviziju je pozvao Upravu je Društva da informiše članove Odbora o aktivnostima koje su se dešavale između dvije sjednice Odbora za reviziju.

Izvršni direktor je izvijestio da je u prethodnom periodu Uprava Društva, u saradnji sa resornim ministarstvom, intenzivirala aktivnosti i održala niz sastanaka u vezi sa svim strateškim projektima razvojnih interkonekcija: južne, zapadne i sjeverne. Održani su i sastanci sa potencijalnim budućim investitorima. Također je informisao da je Općina Kiseljak započela proces gasifikacije, te da je prethodne sedmice obavljen terenski pregled radova. Dodao je da su nastavljene aktivnosti vezane za priključenje novog potrošača "Zenica-gas", a planirano je da do kraja godine i općina Travnik dobije novo distributivno gasno preduzeće.

U nastavku sjednice članovi Odbora za reviziju su informisani da im je dostavljen prijedlog tenderske dokumentacije za izbor revizora za period 2025/2026. godine, uz molbu da daju svoje mišljenje, prijedloge i sugestije prije objave dokumentacije na Portalu javnih nabavki.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.07.2024. do 31.07. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset sedmu (47.) sjednicu Odbora za reviziju dana 21.07.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- g.din Edis Baković, Izvršni direktor,
- gđa. Amela Mustafić, rukovodilac Sektora ekonomsko-finansijskih poslova i
- gđa. Jasna Mirojević, rukovodilac Sektora za pravne, kadrovske i opće poslove, kao zapisničar.

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje odbora na tendersku dokumentaciju za objavljivanje tendera za izbor vanjskog revizora za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025. i 2026. godinu, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima („Službene novine Federacije BiH 81/15), te na osnovu člana 28. Zakona o javnim preduzećima u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj 8/05, 81/08, 2/09, 109/12), člana 58. i 85. Zakona o računovodstvi i reviziji u FBiH(„Službene novine FederacijeBiH", broj: 15/21) i članova 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o. „Odbor za reviziju BH-Gas" doo, Odbor za reviziju daje:

Mišljenje na tendersku dokumentaciju za objavljivanje tendera za: Izbor vanjskog revizora za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025. i 2026. godinu

Uvidom u tendersku dokumentaciju za objavljivanje tendera iz naslova smatramo da je pripremljena u skladu sa Odjeljkom B. Tenderska dokumentacija i članom 53. (Neophodne informacije), Zakona o javnim nabavkama u BiH („Službeni glasnik BiH", broj: 39/14), kao i Upustvom za pripremu modela tenderske dokumentacije i ponuda u BiH.

Odbor za reviziju naročito skreće pažnju i preporučuje na obaveze iz Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), koje tretiraju zakonsku proceduru izbora vanjskoga revizora i to Odjeljak A. Revizija i društva za reviziju, članovi 57.,58., i 59. i Odjeljak B. Proces revizije, članovi 60., 63., 64., 65., 66., 67., 68., 69., 70., 71., 72., i 73. koje bi trebalo obavezno imati u vidu prilikom kreiranja tenderske dokumentacije (TD), kao i na svo vrijeme procesa izbora vanjskoga revizora, te na član 85. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21) koji tretira poslove odbora za reviziju.

U skladu sa članom 85. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21) , Odbor za reviziju:

a) prati postupak financijskog izvještavanja;

b) prati učinkovitost sustava unutarnje kontrole, unutarnje revizije, te sustav upravljanja rizicima;

c) raspravlja o planovima i godišnjem izvješću unutarnje revizije te o značajnim pitanjima koja se odnose na ovo područje;

d) odgovoran je osigurati neovisnost i kvalitetu obavljanja revizije finansijskih izvještaja i konsolidiranih finansijskih izvještaja;

e) nadgleda provedbu revizije finansijskih izvještaja i konsolidiranih finansijskih izvještaja i

f) prati neovisnost revizorskog društva koje obavlja reviziju, a posebno ugovore o dodatnim uslugama. „

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset sedme (47.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju je jednoglasno usvajio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.06. – 30.06.2025. godine.

- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Odbor je naveo da su u izvještajnom periodu dostavljena dva izvještaja o zaključenim ugovorima u postupcima javnih nabavki i to za period od 15.05. do 31.05.2025. godine, u kojem je provedena jedna javna nabavka i zaključen jedan ugovor putem direktnog postupka u vrijednosti 900,00 KM i za period

15.06. - 30.06.2025. godine u kojem periodu je provedena također jedna javna nabavka i zaključen jedan ugovor putem direktnog postupka u vrijednosti 1.261,55 KM.

U periodu od 01.06. - 15.06.2025. godine, nije bilo realizovanih javnih nabavki.

Ukupna vrijednost zaključenih ugovora u navedenim periodima iznosi 2.161,55 KM.

- Odbor za reviziju je razmatrao zakonska obaveza praćenja upravljanja rizicima i sistemima internih kontrola u društvu BH-Gas d.o.o. Sarajevo

Na sjednici se konstatuje da koordinator za FUK nije prisutan na sjednici. S obzirom na to, Odbor za reviziju je donio

***Zaključak** - poziva se Stručni saradnik za procjenu rizika, koordinator za FUK, da članove Odbora za reviziju informiše o dosadašnjim aktivnostima koje su provedene u vezi sa uspostavom i primjenom sistema internih kontrola, odnosno finansijskog upravljanja i kontrole (FUK) u Društvu na način što će do 15.08.2025. godine Odboru za reviziju, putem e-maila, dostaviti pisani izvještaj u kojem će taksativno navesti šta je zaista urađeno u vezi sa uspostavom i primjenom sistema internih kontrola, odnosno finansijskog upravljanja i kontrole (FUK) u Društvu, te da li je urađena i donešena Strategija rizika, a sve kako bi Odbor za reviziju mogao da se izjasni o urađenom i obradi to pitanje u svom izvještaju.*

- Predsjednica Odbora za reviziju pozvala je Upravu Društva da informiše članove Odbora o aktuelnostima koje su se dešavale između dvije sjednice Odbora za reviziju.

Izvršni direktor je izvijestio da je u prethodnom periodu Uprava Društva, u saradnji sa resornim ministarstvom, prisustvovala i uzela učešće u javnim raspravama povodom donošenja Zakona o gasu FBiH i razvojnim projektima planiranih gasnih interkonekcija. Javne rasprave su otganizovane u Orašju, Tuzli, Bihaću, Livnu, Mostaru, Širokom Brijegu i Goraždu.

U nastavku sjednice, Odbor je informisan da je objavljen tender za izbor eksternog revizora, te da će Viši stručni suradnik za javne nabavke pravovremeno obavijestiti Odbor za reviziju o svim dešavanjima u postupku predmetne javne nabavke.

I Z V J E Š T A J o aktivnostima Odbora za reviziju za period od 01.08.2024. do 31.08. 2025. godine

Odbor za reviziju Društva BH-GAS d.o.o. Sarajevo je u izvještajnom periodu održao četrdeset osmu (48.) sjednicu Odbora za reviziju dana 29.08.2025. godine kojoj su pored članova Odbora prisustvovali:

- gđa. Amela Mustafić, rukovodilac Sektora ekonomsko-finansijskih poslova,
- gđa. Mirsada Duranović, stručni saradnik za upravljanje rizicma i
- gđa. Sadita Redžepagić, sekretar za poslove organa upravljanja, kao zapisničar.

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Odluku o imenovanju vanjskog revizora, kako slijedi :

za predrevizijske radnje godišnje iznosi 10 dana, a za revizijske 5 i broj dana za popisne radnje godišnje iznosi 2 dana.
6. Ponuđač MARIGOLD d.o.o. Banja Luka, je dostavio ponudu u vrijednosti od 20.000,00 KM bez PDV-a. Ponuđač nije ponudio popust. Plaćanje će se izvršiti pojedinačno za svaku godinu najkasnije 15 (petnaest) dana nakon predaje finalnog izvještaja o izvršenoj reviziji. Broj dana za predrevizijske radnje godišnje iznosi 10 dana, a za revizijske 6 i broj dana za popisne radnje godišnje iznosi 1 dan.
7. Ponuđač MERFI d.o.o. Sarajevo, je dostavio ponudu u vrijednosti od 20.000,00 KM bez PDV- a. Ponuđač nije ponudio popust. Plaćanje će se izvršiti pojedinačno za svaku godinu najkasnije 15 (petnaest) dana nakon predaje finalnog izvještaja o izvršenoj reviziji. Broj dana za predrevizijske radnje godišnje iznosi 9 dana, a za revizijske 7 i broj dana za popisne radnje godišnje iznosi 1 dan.
8. Ponuđač ADDRESS d.o.o. Sarajevo, je dostavio ponudu u vrijednosti od 20.000,00 KM bez PDV-a. Ponuđač nije ponudio popust. Plaćanje će se izvršiti pojedinačno za svaku godinu najkasnije 15 (petnaest) dana nakon predaje finalnog izvještaja o izvršenoj reviziji. Broj dana za predrevizijske radnje godišnje iznosi 10 dana, a za revizijske 6 i broj dana za popisne radnje godišnje iznosi 1 dan.

Nakon detaljne analize ponuda, Komisija ugovornog organa je konstatovala da je ponuđač ORECONS & AUDIT d.o.o. Zenica u svojoj ponudi naveo da je rok za realizaciju revizorskih aktivnosti jedan (1) dan godišnje, a što je za 85% manje u odnosu na prosječan broj sati dostavljenih u drugim ponudama. Ugovorni organ je dana 07.08.2025. godine, putem e-maila, uputio zahtjev za pojašnjenje ponude broj 06-1-1184-2/25 ponuđaču ORECONS & AUDIT d.o.o. Zenica, u kojem je od ovog ponuđača traženo pojašnjenje da li je ovako iskazan rok realan, te da li uvažava sve zahtjeve definisane tenderskom dokumentacijom.
Dana, 08.08.2025. godine ponuđač ORECONS & AUDIT d.o.o. Zenica je, putem e-maila, dostavio odgovor na upućeni zahtjev za pojašnjenje, u kojem je navedeno da je rok realan i da je za revizijske radnje potrebno najmanje vremena te da je u skladu s tim i određen rok.
Komisija ugovornog organa, nakon analize zaprimljenog pojašnjenja i uzimajući u obzir činjenicu da tenderskom dokumentacijom nije definisan minimalni broj dana za izvršenje ovih aktivnosti, kao i da se broj dana odnosi isključivo na usluge revizije u prostorijama Ugovornog organa i online (ne uključujući broj dana u prostorijama ponuđača), zaključila je da je ponuđač dostavio prihvatljivo pojašnjenje

Detaljnim pregledom ponuda ponuđača konstatovano da su ponude koje su bile predmet evaluacije dostavljene u skladu sa zahtjevima propisanim u tenderskoj dokumentaciji i da je prema utvrđenom kriteriju i bodovanju svih ponuda, najveći broj bodova osvojio ponuđač ORECONS&AUDIT d.o.o. Zenica.

Nastavno na prethodno, Odbor za reviziju imenuje ORECONS&AUDIT d.o.o. Zenica, za vanjskog revizora uz preporuku na poštivanje odredbi iz Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine Federacije BiH", broj: 15/21), koje tretiraju zakonske obaveze vanjskog revizora, u procesu obavljanja vanjske revizije i to Odjeljak A. Revizija i društva za reviziju, članovi 57., 58., i 59. i Odjeljak B. Proces revizije, članovi 60., 63., 64., 65., 66., 67., 68., 69., 70., 71., 72., i 73., 81., 82., 83., kao i član 85. (Poslovi odbora za reviziju).

Shodno navedenom, Odbor za reviziju donio je Odluku kao u dispozitivu. „

U okviru svojih redovnih aktivnosti Odbor za reviziju je dostavio Mišljenje na nacrt Izvještaja o poslovanju za period od 01.01.2025.-30.06.2025.godine, kako slijedi :

„ Na osnovu članova 271, 272, 273 i 274. Zakona o privrednim društvima (Sl novine FBiH 81/15), te na osnovu članova 22, 23. i 24. Zakona o javnim preduzećima u FBiH ("Sl. novine FBiH", broj 8/05, 81/08, 2/09, 109/12) i člana 61, 62. i 63. Statuta „BH-Gas" d.o.o. „Odbor za reviziju BH-Gas" d.o.o., Odbor za reviziju daje:

Mišljenje Odbora za reviziju na nacrt

Izvještaja o poslovanju za period od 01.01.2025.godine do 30.06.2025.godine

U skladu s dužnom pažnjom i brigom pridržavajući se INTOSAI standarda revizije, što podrazumijeva dužnu pažnju u određivanju, prikupljanju i ocjeni dokaza, i u izvještavanju nalaza, zaključaka i preporuka, Odbor za reviziju je izvršio pregled dostavljenog nacrta Izvještaja o poslovanju za period od 01.01. 2025.godine do 30.06. 2025.godine.

Napominjemo da je pregled je bio ograničen prvenstveno na analitičke postupke primijenjene na finansijske podatke, što ukazuje da nije obavljena revizija pomenutog izvještaja, te time nismo ni izražavali ni revizorsko mišljenje.

Mišljenje Odbora za reviziju:

Nacrt Izvještaja o poslovanju za period od 01.01.2025.godine do 30.06.2025.godinu u društvu „ BH-Gas " d.o.o. je na pravilan način sublimirao i analizirao prikaz poslovanja Društva sa prikazanim elementima poslovanja, kao i ostvarenim finansijskim rezultatom.

Odbor za reviziju je mišljenja da je Uprava društva u skladu sa zakonskim i podzakonskim propisima sačinila predmetni nacrt izvještaja, te da isti daje objektivan prikaz poslovanja pravnoga lica i njegov finansijski položaj na dan 30.06.2025.godine."

Aktivnosti, preporuke i zaključci četrdeset osme (48.) sjednice Odbora za reviziju :

- Odbor za reviziju jednoglasno usvajio Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.07. - 31.07.2025. godine.
- Odbor za reviziju je razmatrao informacije u vezi sa zaključenim Ugovorima u postupcima javnih nabavki za izvještajni period.

Odbor je konstatovao da su u izvještajnom periodu dostavljena dva izvještaja o zaključenim ugovorima u postupcima javnih nabavki. Prvi izvještaj obuhvata period od 15.07.-31.07.2025. godine, tokom kojeg je realizovana jedna javna nabavka i zaključen ugovor putem otvorenog postupka u ukupnoj vrijednosti od 115.000,00 KM. Drugi izvještaj odnosi se na period od 01.08.-15.08.2025. godine, u kojem je proveden jedan postupak putem direktnog sporazuma u vrijednosti od 161,00 KM, te zaključen jedan ugovor na osnovu okvirnog sporazuma u iznosu od 18.600,00 KM za nabavku goriva i maziva.

Odbor je ponovo istakao preporuku Odbora za reviziju da se, radi osiguranja transparentnosti postupaka javnih nabavki, provodi prethodno ispitivanje tržišta. U tom kontekstu, preporučeno je da se sačini službena zabilješka ili zapisnik koji dokumentuje provedene aktivnosti i prikupljene informacije.

- Odbor za reviziju je razmatrao stepen implementacije uspostave sistema internih kontrola u Društvu u skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u javnom sektoru u FbiH.

U vezi sa prethodnim Odbor je informisan da je završen Plan uspostave FUK-a, koji će biti dostavljen članovima Odbora za reviziju. U navedenom planu jasno je naznačeno šta je do sada realizovano, a šta je još u fazi pripreme. Istaknuto je da je Društvo donijelo gotovo sve akte koji uređuju procedure i postupanja u okviru poslovanja. Početkom jula mjeseca je zaprimljen Zaključak Vlade Federacije BiH, kojim se nalaže ažuriranje Mape poslovnih procesa i Registra rizika, te njihovo dostavljanje u bazu PIFC najkasnije do 28.11.2025. godine.

Odbor jedodao da je Centralna harmonizacijska jedinica izradila obrazac pod nazivom „Plan razvoja", koji je obavezno potrebno popuniti. Preporučeno je da svi vlasnici procesa, odnosno rukovodioci sektora, dostave svoje prijedloge u vezi sa rizicima – da li postoje novi rizici, da li su neki rizici povećani i sl. Posebno je naglašena potreba da se u Registar rizika unese rizik kašnjenja u uspostavi Južne interkonekcije.

Članovima Odbora je na sjednici dostavljena Mapa poslovnih procesa, kao i Zaključak Vlade FBiH iz juna 2025. godine.

Na osnovu izlaganja koordinatorice za FUK, kao i diskusije članova Odbora za reviziju, doneseni su sljedeći zaključci:

1. Plan uspostave FUK-a je izrađen. Potrebno ga je prilagoditi obrascu „Plan razvoja" koji je izdala Centralna harmonizacijska jedinica, kako bi se osigurala usklađenost sa propisanim standardima.
2. Odluke o uspostavi FUK-a su donesene.
3. Mapa poslovnih procesa je izrađena. Neophodno je redovno ažuriranje u skladu sa Zaključkom Vlade Federacije BiH, posebno u kontekstu dostavljanja podataka u bazu PFIC do definisanog roka.
4. Registar rizika je izrađen. Potrebno ga je ažurirati prema Zaključku Vlade FBiH iz juna 2025. godine.
5. Strategiju upravljanja rizicima potrebno je donijeti. Odbor preporučuje da se pristupi njenoj izradi, uz uključivanje svih relevantnih procesa i rizika koji se odnose na djelatnost Društva kao operatora transportnog sistema, javne nabavke, finansijsko izvještavanje i druge ključne segmente poslovanja. Prilikom izrade Strategije, može se koristiti postojeća Strategija rizika za 2025. godinu koju je donio Odbor za reviziju.

- Članovi Odbora za reviziju su elektronskim putem dostavili Izvještaj o radu Odbora za reviziju za period od 01.01. – 31.08. 2025. godine. Obzirom na to da mandat trenutnog saziva Odbora za reviziju ističe, zaključeno je da se izvještaj zaključi sa 31.08.2025. godine. Dogovoreno je da se u finalnu verziju Izvještaja unesu zaključci i preporuke sa današnje sjednice, nakon što članovi Odbora zaprime zapisnik sa iste.
- Odbor za reviziju je razmatrao aktivnosti i informacije o postupku javne nabavke za izbor vanjskog revizora, odnosno za obavljanje poslova revizije finansijskih izvještaja za 2025./2026.

S tim u vezi Odbor je informisan da je, u skladu sa Odlukom koju je prethodno donio Odbor za reviziju, donesena Odluka o izboru vanjskog revizora za obavljanje revizije finansijskih izvještaja za period 2025./2026. godine.

Navedena odluka je dostavljena svim ponuđačima, te je konstatovano da do dana održavanja sjednice nije zaprimljena nijedna žalba na donesenu odluku.

- U vezi sa aktuelnostima koje su se desile između dvije sjednice Odbora za reviziju, Odbor je informisan da su članovi Uprave Društva, zajedno sa resornim ministrom, aktivno učestvovali na organizovanim javnim raspravama povodom Nacrta Zakona o gasu Federacije BiH, koje su održane širom Federacije, uključujući gradove: Sarajevo, Tuzla, Bihać, Travnik, Livno, Mostar, i Goražde i dr., da je krajem jula održana je Skupština povjerilaca u stečajnom postupku Fabrike glinice "Birač", radi donošenja odluke o zaključenju stečajnog postupka nad pravnim licem Birač a.d. u stečaju i da je u toku je postupak priznanja strane sudske presude pred Kantonalnim sudom u Sarajevu, u predmetu FGSZ vs. Energoinvest/BH-Gas.

- Odbor za reviziju je razmatrao Nacrt Izvještaja o poslovanju za period 01.01.-30.06.2025. godine.

Konstatovano je da je isti pregledan i Istaknuto da je Društvo ostvarilo pozitivan finansijski rezultat u iznosu od 2,5 miliona KM . Odbor je zaključio da je nacrt Izvještaja o poslovanju za period od 01.01.2025.godine do 30.06.2025.godinu u društvu „ BH-Gas " d.o.o. na pravilan način sublimirao i analizirao prikaz poslovanja Društva sa prikazanim elementima poslovanja, kao i ostvarenim finansijskim rezultatom.

Odbor za reviziju je mišljenja da je Uprava društva u skladu sa zakonskim i podzakonskim propisima sačinila predmetni nacrt izvještaja, te da isti daje objektivan prikaz poslovanja pravnoga lica i njegov finansijski položaj na dan 30.06.2025.godine.

U vezi sa javnim nabavkama, Odbora je informisan da je Društvo u izvještajnom periodu realizovalo nabavke u ukupnom iznosu od 1.680.493 KM, što predstavlja 10,91% od planiranih sredstava. Obrazloženo je da je veći broj postupaka javnih nabavki veće vrijednosti trenutno u toku, posebno javna nabavka za izradu studije izvodljivosti za projekat gasifikacije sjevernog dijela Federacije BiH i izrada studije za gasifikaciju zapadnog dijela Federacije BiH.

Sastavni dio predmetnog izvještaja o aktivnostima Odbora za reviziju je Tabela 1.1. sa nerealizovanim preporukama Odbora za reviziju i Tabela 1.2. akcionog plana sukcesivnog usklađivanja internih akata u Društvu.

R.br.	PREPORUKE ODBORA ZA REVIZIJU	DATUM PREPORUKE	ROK REALIZACIJE	PRAĆENJE NAPRETKA	NAPOMENA
1	Uspostaviti centralizovanu evidenciju svih potpisanih ugovora i ugovornih obaveza	27.06.2024.	30.06.2025.		
2	Redovno i intezivno provoditi aktivnosti na rješavanju viših iznosa evidencije tj. ulaženje vlasništva ili prava službenosti	27.06.2024.		Odbor se informiše na redovnim sjednicama	Konstantna mjera praćenja do realizacije preporuke
3	U skladu sa Zakonom o finansijskom upravljanju i kontroli u BiH(Službene novine FBiH, br.38/2016), pravilniku, priručniku i smjernicama donesenim od strane CHJ FMF izvršiti ažuriranje svih započetih procesa (identifikacija, procjena rizika, uvođenje kontrolnih aktivnosti, donošenje registra i strategije rizika) uspostave finansijskog upravljanja i kontrola, a posebno koje se odnose na prihode, rashode, procedure nabavke, ugovaranja, imovine i obaveza.	30.09.2024.		Odbor se informiše na redovnim sjednicama	Konstantna mjera praćenja do realizacije preporuke

Tabela 1.1.

R.br.	PREPORUKE ODBORA ZA REVIZIJU	ROK REALIZACIJE	PRAĆENJE NAPRETKA	NAPOMENA
1	Pravilnik o naplati potraživanja	30.06.2025.		Novi draft pravilnika dostavljen Odboru mail-om 29.11.2024.godine. Pravilnik vraćen sa komentarima i sugestijama članova Odbora
2	Pravilnik o organizaciji računovodstvenog informacionog sistema	30.06.2025.		Pripremljen je draft Pravilnika koji se treba finalizirati po okončanju izrade procedura po ISO standardima
3	Pravilnik o projektovanju, izgradnji i održavanju gasovoda visokog pritiska	30.06.2025.		nalnadno praćenje realizacije

Tabela 1.2.

Odbor za reviziju :

Selma Šahbaz, predsjednik.....

Nedim Ćustović, član.....

Irfan Ljubunčić, član.....

Odbor za reviziju :

Selma Šahbaz, predsjednik.....

Nedim Ćustović, član.....

Irfan Ljubunčić, član.....

RECONS & AUDIT d.o.o. ZENICA
DRUŠTVO ZA REVIZIJU
Bulevar Branitelja 14, 72000 Zenica
tel: 032 445 500, fax: 032 445 501
e-mail: recons-audit@bih.net.ba
Podružnica Zavidovići
tel: 032 876 560 e-mail: recons-audit@bih.net.ba
JIB: 4201212[illegible]06; ID PDV: 201212[illegible]06; Registarski broj: 65003[illegible]; Rješenje broj: 043-0-Reg-11-000[illegible], UPS 43-[illegible]

FEDERACIJA BiH d.o.o.
Broj: 06-561-1/26
Datum: ..... 20..

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa "BH-GAS" D.O.O. SARAJEVO

FINANSIJSKI IZVJEŠTAJI ZA 2025. GODINU SA IZVJEŠTAJEM OVLAŠTENOG REVIZORA

Zenica, mart 2026. godine

SADRŽAJ

Izjava o odgovornosti 2
IZVJEŠTAJ OVLAŠTENOG REVIZORA 3
1. Izvještaj o ukupnom rezultatu 6
2. Izvještaj o finansijskom položaju 7
3. Izvještaj o tokovima gotovine 8
4. Izvještaj o promjenama u kapitalu 9
BILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE 10
1. Opći podaci 10
2. Izjava o usklađenosti sa MSFI i osnova prezentacije finansijskih izvještaja 13
3. Rezime značajnih računovodstvenih politika 14
4. Prihodi 20
5. Rashodi 21
6. Dugoročna imovina 24
7. Kratkoročna imovina 30
8. Kapital 33
9. Dugoročne obaveze i odgođene porezne obaveze 34
10. Kratkoročne obaveze 35
11. Vanbilansna evidencija 37
12. Sudski sporovi i druge potencijalne obaveze 38
13. Događaji nakon datuma bilansa 41

Izjava o odgovornosti

Uprava je odgovorna da osigura da su finansijski izvještaji „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo, pripremljeni za 2025. godinu u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI) koji se primjenjuju u Federaciji BiH i važećim Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji Bosne i Hercegovine, i da pružaju istinit i fer pregled stanja u Društvu, kao i njegove rezultate poslovanja za navedeno razdoblje.

Nakon provedbe odgovarajućeg istraživanja, Uprava opravdano očekuje da će Društvo u dogledno vrijeme raspolagati odgovarajućim resursima, te stoga i dalje usvaja načelo vremenske neograničenosti poslovanja pri sastavljanju finansijskih izvještaja.

Pri izradi finansijskih izvještaja, odgovornosti Uprave obuhvataju sljedeće:

- odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika;
- davanje opravdanih i razboritih prosudbi i procjena;
- postupanje u skladu s važećim računovodstvenim standardima, uz objavu i obrazloženje svih materijalno značajnih odstupanja u finansijskim izvještajima; i
- sastavljanje finansijskih izvještaja pod pretpostavkom vremenske neograničenosti poslovanja, osim ako pretpostavka da će „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo nastaviti poslovanje nije primjerena.

Uprava je odgovorna za vođenje odgovarajućih računovodstvenih evidencija, koje u svakom trenutku s opravdanom tačnošću prikazuju finansijski položaj Društva. Pored toga, Uprava je odgovorna za čuvanje imovine Društva, te za poduzimanje opravdanih koraka za sprječavanje i otkrivanje prijevare i drugih nepravilnosti.

Finansijski izvještaji na stranicama 6 do 9 su odobreni i potpisani od strane Uprave.

U ime Uprave

Dževad Bečirević, direktor

"BH-Gas" d.o.o. Sarajevo

Obala Kulina bana br. 8, Sarajevo

71000 Sarajevo

Bosna i Hercegovina
20.03.2026. godine

IZVJEŠTAJ OVLAŠTENOG REVIZORA

„BH-Gas" d.o.o. Sarajevo

Osnivaču i Upravi Društva

Mišljenje

Obavili smo reviziju priloženih finansijskih izvještaja Privrednog društva za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo (u daljem tekstu Društvo), koji uključuju Izvještaj o finansijskom položaju na dan 31. decembar 2025. godine, Izvještaj o ukupnom rezultatu, Izvještaj o promjenama u kapitalu i Izvještaj o tokovima gotovine za godinu tada završenu, te Bilješke koje se sastoje od sažetka značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjavajućih bilješki.

Prema našem mišljenju, Finansijski izvještaji daju istinit i fer prikaz finansijskog položaja Društva, na dan 31. decembra 2025. godine, rezultate njegovog poslovanja, stanje kapitala i gotovinski tok za 2025. godinu, u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i računovodstvenim propisima koji se primjenjuju u Federaciji BiH.

Osnova za Mišljenje

Obavili smo reviziju u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji i Međunarodnim revizijskim standardima ("MRevS-i"). Naše odgovornosti prema tim standardima su opširnije opisane u Izvještaju ovlaštenog revizora u dijelu o revizorovim odgovornostima za reviziju godišnjih finansijskih izvještaja. Nezavisni smo od Društva u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovođe ("IESBA Kodeks") i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Ostala pitanja

Finansijski izvještaji Društva za godinu koja je završila 31. decembra 2024. godine revidirani su od strane "UHY REVIDENT" d.o.o. Mostar, u čijem Izvještaju se izražava pozitivno mišljenje.

Društvo nema uspostavljan Odjel za internu reviziju u skladu sa Zakonom o internoj reviziji u javnom sektoru i Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH. Prema Mišljenju Odbora za reviziju, Društvo nije u obavezi formiranja Odjela za internu reviziju i do dana izdavanja Izvještaja nije krenulo u proces formiranja Odjela u skladu sa preporukama Ureda za reviziju institucija u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Naše mišljenje nije modificirano u vezi sa navedenim pitanjima.

Ključna revizijska pitanja

Ključna revizijska pitanja su ona pitanja koja su, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti za našu reviziju finansijskih izvještaja tekućeg perioda. Odredili smo da u našoj reviziji finansijskih izvještaja tekućeg perioda nema ključnih revizijskih pitanja za objavljivanje u našem izvještaju.

Odredili smo da nema ključnog revizijskog pitanja za navesti u našem izvještaju.

Odgovornost Uprave Društva za godišnje finansijske izvještaje

Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje godišnjih finansijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja, i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili greške.

U sastavljanju godišnjih finansijskih izvještaja, Uprava Društva je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako Uprava Društva ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa finansijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji finansijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prevare ili greške i izdati Izvještaj ovlaštenog revizora koji uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu sa MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prevare ili greške i smatraju se značajni ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili zbirno, utiču na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovu tih godišnjih finansijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MrevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tokom revizije te:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikazivanja finansijskih izvještaja, zbog prijevare ili greške, oblikujemo i provodimo revizijske procedure kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dovoljni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikazivanja nastalog uslijed prijevare veći je od rizika neotkrivanja značajnog pogrešnog prikazivanja nastalog uslijed greške, jer prijevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje interne kontrole;

- stičemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti interne kontrole Društva;
- ocjenjujemo primjerenost primijenjenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena te povezanih objava koje je stvorila uprava;
- zaključujemo o primjerenosti primjene računovodstvene osnove vremenske neograničenosti poslovanja i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu neizvjesnost u sposobnost subjekta da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pažnju u ovom revizijskom izvještaju na povezane objave u finansijskim izvještajima ili, ako ove objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg revizijskog izvještaja. Međutim, budući događaji ili uslovi mogu prouzrokovati da Društvo prestane s vremenski neograničenim poslovanjem;
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih finansijskih izvještaja, uključujući povezane objave, te uključuju li finansijski izvještaji odnosne transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Komuniciramo s onima koji su zaduženi za nadzor u vezi s, između ostalog, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i one u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama, koji su otkriveni tokom naše revizije.

Također, dajemo izjavu onima koji su zaduženi za nadzor da smo postupali u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima vezanim za neovisnost, kao i, tamo gdje je to primjenjivo, o povezanim mjerama zaštite.

Među pitanjima o kojima se komunicira s onima koji su zaduženi za nadzor, određujemo ona koje su od najveće važnosti za reviziju finansijskih izvještaja tekućeg perioda i stoga su ključna revizijska pitanja. Ta pitanja opisujemo u našem izvještaju neovisnog revizora, osim ukoliko zakon ili propisi sprječavaju javno objavljivanje tih pitanja ili, kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da ta pitanja ne trebamo komunicirati u našem izvještaju neovisnog revizora, s obzirom da se razumno može očekivati da bi negativne posljedice njihove objave nadmašile dobrobiti javnog interesa.

Zenica, 20.03.2026. godine

Direktor:

Mersiha Fazlić - Sojkić, dipl. ecc.

MP

Ovlašteni revizor:

Sabrija Kaknjo, dipl. ecc.

1. Izvještaj o ukupnom rezultatu

za period od 01.01. do 31.12.2025. godine

Pozicija	Bilješka	01.01. do 31.12. tekuće godine	01.01. do 31.12. prethod. godine
Prihodi iz ugovora s kupcima	**4.1.**	**6.331.449**	**5.909.682**
Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na domaćem tržištu	4.1.	6.331.449	5.909.682
Ostali prihodi i dobici	**4.2.**	**5.101.290**	**1.912.167**
Neto dobici od trgovanja derivatima	4.2.1.	500	-
Finansijski prihodi	4.2.2.	2.145.542	549.340
Ostali prihodi i dobici	4.2.3.	2.955.248	1.362.827
Ukupno prihodi	**4.**	**11.432.739**	**7.821.849**
Poslovni rashodi	**5.1.**	**8.039.959**	**5.685.894**
Troškovi sirovina i materijala	5.1.1.	84.131	45.891
Troškovi energije i goriva	5.1.2.	44.642	46.615
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	5.1.3.	3.937.925	3.547.078
Amortizacija	5.1.4.	3.199.927	932.770
Troškovi primljenih usluga	5.1.5.	444.984	865.454
Ostali poslovni rashodi i troškovi	5.1.6.	328.350	248.086
Ostali rashodi i gubici	**5.2.**	**698.574**	**13.494.858**
Gubici od dugoročne nefinansijske imovine	5.2.1.	382	1.231.103
Gubici od finansijske imovine	5.2.2.	30	168.981
Troškovi rezervisanja, neto	5.2.3.	515.706	12.012.159
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha	5.2.4.	8.536	1.650
Finansijski rashodi	5.2.5.	167.280	61.832
Ostali rashodi i gubici	5.2.6.	6.640	19.133
Ukupno rashodi	**5.**	**8.738.533**	**19.180.752**
Dobit (gubitak) iz redovnog poslovanja prije oporezivanja		**2.694.206**	**(11.358.903)**
Porez na dobit		**53.586**	**8.170**
Dobit (gubitak) iz redovnog poslovanja		**2.640.620**	**(11.367.073)**

Finansijski izvještaji su odobreni i potpisani od strane Uprave Društva, dana 20.02.2026. godine.

2. Izvještaj o finansijskom položaju

na dan 31.12.2025. godine

Pozicija	Bilješka	31.12.2025.	31.12.2024.
IMOVINA			
Dugoročna imovina	**6.**	**44.733.033**	**46.081.097**
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.1.	44.049.698	45.470.342
Imovina sa pravom korištenja	6.2.	372.315	558.473
Nematerijalna imovina	6.3.	298.355	52.282
Ostala imovina i potraživanja	6.4.	12.665	-
Kratkoročna imovina	**7.**	**34.488.934**	**30.996.698**
Zalihe	7.1.	164.216	143.045
Ugovorna imovina	7.2.	2.452	300.447
Potraživanja od kupaca	7.3.	1.186.339	1.199.580
Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku	7.4.	29.000.500	25.001.500
Novac i novčani ekivalenti	7.5.	3.908.148	3.215.221
Akontacije poreza na dobit	7.6.	23.974	1.058.296
Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja	7.7.	203.305	78.609
UKUPNO IMOVINA		**79.221.967**	**77.077.795**
VANBILANSNA EVIDENCIJA (VBE)	**11.**	**33.470.788**	**34.107.758**
UKUPNO IMOVINA I VBE		**112.692.755**	**111.185.553**
KAPITAL			
Vlasnički kapital		50.000	50.000
Rezerve		26.013.837	26.013.837
Dobit		37.827.082	46.553.535
Gubitak		4.045.884	15.412.957
UKUPNO KAPITAL	**8.**	**59.845.035**	**57.204.415**
OBAVEZE			
Dugoročne obaveze	**9.**	**4.188.621**	**4.662.020**
Finansijske obaveze po amortizovanom trošku		382.253	847.179
Odgođeni prihod		3.304.417	3.452.356
Rezervisanja		501.951	362.485
Odgođene porezne obaveze	**9.**	**57.719**	**29.501**
Kratkoročne obaveze	**10.**	**15.130.592**	**15.181.859**
Finansijske obaveze po amortizovanom trošku		1.578.828	705.256
Rezervisanja		11.201.966	12.125.717
Obaveze za porez na dobit		25.368	-
Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja		2.324.430	2.350.886
UKUPNO OBAVEZE		**19.376.932**	**19.873.380**
UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE		**79.221.967**	**77.077.795**
VANBILANSNA EVIDENCIJA (VBE)	**11.**	**33.470.788**	**34.107.758**
UKUPNO KAPITAL, OBAVEZE I VBE		**112.692.755**	**111.185.553**

Finansijski izvještaji su odobreni i potpisani od strane Uprave Društva, dana 20.02.2026. godine.

3. Izvještaj o tokovima gotovine

za period od 01.01. do 31.12.2025. godine

Pozicija	Oznaka (+)/(-)	01.01. – 31.12.2025.	01.01. – 31.12.2024.
1. GOTOVINSKI TOKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI			
Dobit/(gubitak) prije oporezivanja	(+)(-)	2.694.206	(11.358.903)
Usklađenja:			
- Amortizacija	(+)	3.199.927	932.770
- (Dobit)/gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme, neto	(+)(-)	382	23.934
- Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme	(+)	-	1.207.169
- Viškovi, manjkovi, otpisi i prilagođavanje vrijednosti zaliha, neto	(+)(-)	8.536	1.650
- Prihodi od kamata i finansijskog najma priznati u bilansu uspjeha	(-)	(814.671)	(540.369)
- Finansijski rashodi priznati u bilansu uspjeha	(+)	167.280	61.832
Promjene u obrtnom kapitalu:			
- Smanjenje/(povećanje) zaliha	(+)(-)	(21.171)	10.350
- Smanjenje/(povećanje) potraživanja od kupaca	(+)(-)	13.241	(157.635)
- Smanjenje/(povećanje) ostale imovine i potraživanja	(+)(-)	(137.361)	298.694
- Smanjenje/(povećanje) ugovorne imovine	(+)(-)	297.995	(160.889)
- Povećanje/(smanjenje) obaveza prema dobavljačima	(+)(-)	2.013.031	(2.659.889)
- Povećanje/(smanjenje) ostalih obaveza	(+)(-)	(1.842.303)	7.011.475
- Povećanje/(smanjenje) ugovornih obaveza	(+)(-)	-	(47)
A. Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u poslovnim aktivnostima	(+)(-)	**5.579.092**	**(5.329.858)**
2. GOTOVINSKI TOKOVI IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI			
Odlivi po osnovu kupovine nekretnina, postrojenja i opreme	(-)	(1.089.919)	(902.835)
Odlivi po osnovu kupovine nematerijalne imovine	(-)	(280.515)	-
Ulaganja u ostalu finansijsku imovinu po amortizovanom trošku	(-)	(3.999.000)	-
Prilivi od ostale finansijske imovine po akortizovanom trošku	(+)	685.455	-
B. Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u ulagačkim aktivnostima	(+)(-)	**(4.683.979)**	**(902.835)**
3. GOTOVINSKI TOKOVI IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI			
Otplata glavnice uzetih kredita	(-)	-	(2.463.694)
Otplata kamate po uzetim kreditima	(-)	-	(53.962)
Otplata glavnice po najmovima	(-)	(176.148)	(188.493)
Otplata kamate po najmovima	(-)	(26.038)	(4.097)
Ostali odlivi iz finansijskih aktivnosti	(-)	-	(263.592)
C. Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u finansijskim aktivnostima	(+)(-)	**(202.186)**	**(2.973.838)**
4. NETO POVEĆANJE/(SMANJENJE) GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA (A+B+C)	(+)(-)	**692.927**	**(9.206.531)**
5. GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA POČETKU PERIODA	(+)(-)	**3.215.221**	**12.421.752**
6. GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA KRAJU PERIODA (4+5)	(+)(-)	**3.908.148**	**3.215.221**

Finansijski izvještaji su odobreni i potpisani od strane Uprave Društva, dana 20.02.2026. godine.

4. Izvještaj o promjenama u kapitalu

za period koji završava na dan 31.12.2025. godine

VRSTA PROMJENE NA KAPITALU	Vlasnički kapital	Rezerve	Akumulirana dobit (gubitak)	UKUPNO
1. Stanje na kraju perioda na dan 31.12.2023. godine	**50.000**	**26.013.837**	**42.507.651**	**68.571.488**
2. Efekti retroaktivne primjene promjena računovodstvenih politika	-	-	-	-
3. Efekti retroaktivnog prepravljanja iznosa priznatih u skladu sa MRS 8	-	-	-	-
4. Ponovo iskazano stanje na početku perioda 01.01.2024.godine	**50.000**	**26.013.837**	**42.507.651**	**68.571.488**
5. Dobit/(gubitak) za period	-	-	(11.367.073)	(11.367.073)
6. Ostali ukupni rezultat za period	-	-	-	-
7. Ukupni rezultat	**-**	**-**	**(11.367.073)**	**(11.367.073)**
8. Emisija dioničkog kapitala i drugi oblici povećanja vlasničkog kapitala	-	-	-	-
9. Sticanje vlastitih dionica i drugi oblici smanjenja vlasničkog kapitala	-	-	-	-
10. Objavljene dividende	-	-	-	-
11. Drugi oblici rasporeda dobiti i pokriće gubitka	-	-	-	-
12. Ostale promjene	-	-	-	-
13. Stanje na dan 31.12.2024. godine	**50.000**	**26.013.837**	**31.140.578**	**57.204.415**
14. Efekti retroaktivne primjene promjena računovodstvenih politika	-	-	-	-
15. Efekti retroaktivnog prepravljanja iznosa priznatih u skladu sa MRS 8	-	-	-	-
16. Ponovo iskazano stanje na početku perioda 01.01. 2025. godine	**50.000**	**26.013.837**	**31.140.578**	**57.204.415**
17. Dobit/(gubitak) za godinu	-	-	2.640.620	2.640.620
18. Ostali ukupni rezultat za godinu	-	-	-	-
19. Ukupni rezultat	**-**	**-**	**2.640.620**	**2.640.620**
20. Emisija dioničkog kapitala i drugi oblici povećanja vlasničkog kapitala	-	-	-	-
21. Sticanje vlastitih dionica i drugi oblici smanjenja vlasničkog kapitala	-	-	-	-
22. Objavljene dividende	-	-	-	-
23. Drugi oblici rasporeda dobiti i pokriće gubitka	-	-	-	-
24. Ostale promjene	-	-	-	-
25. Stanje na kraju perioda na dan 31.12.2025. godine	**50.000**	**26.013.837**	**33.781.198**	**59.845.035**

Finansijski izvještaji su odobreni i potpisani od strane Uprave Društva, dana 20.02.2026. godine.

Računovodstvene politike i zabilješke na stranama od 10 do 41 čine sastavni dio ovih finansijskih izvještaja

BILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE

1. Opći podaci

Naziv:	Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa „BH-Gas" d.o.o. Sarajevo
Skraćeni naziv:	„BH - Gas" d.o.o. Sarajevo
Sjedište:	Obala Kulina bana br. 8,
Oblik organizovanja:	Društvo ograničene odgovornosti
Oblik vlasništva:	državno, 100 % Vlada Federacije Bosne i Hercegovine
Lice ovlašteno za zastupaje:	Dževad Bečirević, direktor bez ograničenja ovlaštenja
Djelatnost Preduzeća:	Cjevovodni transport
Šifra djelatnosti:	
- prema KDBiH2010	49.50
Identifikacioni broj:	4200197860000
PDV identifikacioni broj:	200197860000
Matični broj subjekta:	65-01-0839-11 (stari broj 1-19633)
Transakcijski računi:	
Union banka	1027080000072322
ZiraatBank BH dd Sarajevo	1861220310740142
NLB Banka d.d. Sarajevo	1320202028192933
Addiko Bank d.d. Sarajevo	3060003195037671
Asa Banka d.d. Sarajevo	1340011110004153
Procredit banka dd Sarajevo	1941419769000153
UniCredit banka dd Sarajevo	3389002208736958

1.1. Osnivanje i značajne informacije o poslovanju

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo (u daljem tekstu: Društvo) osnovano je 1997. godine i obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema Federacije BiH.

Djelatnost Društva - Osnovna djelatnost Društva je vođenje, održavanje i razvoj sigurnog, pouzdanog i efikasnog transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine u cilju pouzdane i kvalitetne doprema gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije BiH do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca.

Zakonski okvir gasne privrede u Federaciji Bosne i Hercegovine:

- Uredba o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH" broj: 83/2007);
- Uredba o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine Federacije BiH" broj: 71/21) i
- Uredba o Dopunama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH", broj 91/22).

Organizacija Društva

Organi upravljanja i rukovođenja – Shodno članu 5. Zakona o javnim preduzećima u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Sl. novine FBiH", br. 8/2005, 81/2008, 22/2009 i 109/2012), organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava.

Skupština Društva – Ovlaštenja Skupštine Društva vrši osnivač Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, putem predsjednika Skupštine koji je zaposlenik Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, a kojeg imenuje Vlada FBiH svojom odlukom/punomoći. Punomoć se daje za jednu sjednicu Skupštinu, a ista važi do okončanja zasjedanja sjednice Skupštine.

Nadzorni odbor – Predsjednika i članove Nadzornog odbora imenuje i razrješava Skupština Društva, u skladu sa Zakonom o ministarskim, vladinim i drugim imenovanjima Federacije BiH, Zakonom o sukobu interesa u organima vlasti u Federaciji BiH i drugim važećim provedbenim propisima. Nadzorni odbor sastoji se od pet članova koji između sebe biraju predsjednika.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-3344 od 18.10.2024. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1513/2024 od 2.10.2024. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 78/24) imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora: (1) Dženan Imamović, (2) Ismar Adžajlić; (3) Idham Kruško; (4) Almir Brčaninović; (5) Amir Sendić.

Na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 226/2025 od 5.3.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 81/15). Skupština Društva je donijela Odluku broj: 01-470-7/25 od 21.3.2025. godine, kojom se na period do najviše tri mjeseca, imenuju vršioci dužnosti članova Nadzornog odbora u istom sastavu.

Istom sastavu je obnovljen mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1152/2025 od 2.7.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 50/25), temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 01-1164-7/25 od 18.7.2025. godine, a za v.d. predsjednika Nadzornog odbora imenovan je Dženan Imamović.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-1602-9/25 od 29.10.2025. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1575/2025 od 7.10.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 77/25) imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora u istom izboru, koji su imenovali istog v.d. predsjednika.

Istom sastavu obnovljen je mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 23/2026 od 14.1.2026. godine, temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 01-177-6/26 od 4.2.2026. godine.

Uprava Društva – Upravu Društva, u skladu s Statutom, čini direktor i izvršni direktor. Radom Uprave rukovodi direktor Društva, koji u poslovnom smislu odgovara za svoj rad i rad Društva Nadzornom odboru. Upravu bira Nadzorni odbor većinom glasova na osnovu javnog konkursa, u skladu sa zakonskim propisima.

Na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora, Odluke broj: NO-02-1218 i NO-02-1221, u Upravu Društva od 8.4.2024. godine imenovani su:Edis Baković, v.d. direktora i Dževad Bečirević, v.d. izvršnog direktora.

Dana 19.5.2025. godine, na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju dužnosti direktora i izvršnog direktora, V. broj: 761/2025 od 9.5.2025. godine, Odlukom Nadzornog odbora Društva broj: 02-814-4/25, imenovana je Uprava Društva na mandatni period od četiri godine počevši od 1.6.2025. godine:Dževad Bečirević, direktor i Edis Baković, izvršni direktor.

Odbor za reviziju – U skladu s Zakonom o javnim preduzećima Federacije BiH, Društvo ima Odbor za reviziju Društva, koji imenuje i razrješava Skupština Društva na prijedlog Nadzornog odbora Društva. Skupština Društva je na 53. sjednici održanoj 12.7.2021. godine, donijela Odluku o imenovanju predsjednika i članova Odbora za reviziju Društva, kojim su, na period od četiri godine, imenovani: Selma Šahbaz, predsjednik, Nedim Čustović, član i Irfan Ljubunčić, član. Dana 5.9.2025. godine istekao je mandat navedenim članovima Odbora za reviziju.

Odlukom Skupštine Društva broj: 01-1877-5/25 donesenoj na 75. sjednici koja je održana dana 17.12.2025. godine imenovan je novi saziv u sastavu: Lejla Demirović, predsjednik, Enver Smajkan, član i Adnan Babić, član.

1.2. Radnici

Društvo je na dan 31.12.2025. godine imalo 44 radnika

Kvalifikaciona struktura radnika:

Stručna sprema - kvalifikacija	Broj radnika	Kvalifikaciona struktura u %
VSS	31	70,46
VK	3	6,82
SSS	9	20,45
KV	1	2,27
Ukupno	**44**	**100,00**

1.3. Kriteriji razvrstavanja

Društvo je u finansijskim izvještajima za 2025. godinu iskazalo sljedeće vrijednosti:

- ukupan prihod za 2025. godinu	11.432.739	KM
- prosječna vrijednost poslovne imovine (aktiva)	78.149.881	KM
- prosječan broj radnika	45	radnika

Na bazi iskazanih podataka, a u skladu sa članom 5. Zakona o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine F BiH", broj 15/21 od 24.02.2021. godine) Društvo se razvrstava u grupu srednjih pravnih lica.

1.4. Eksterne kontrole u promatranom periodu

U toku 2025. godine izvršena je ponovoljena kontrola od strane UIO po osnovu presude Suda Bosne i Hercegovine i vraćanje na ponovljeni postupak predmeta po poništenom Rješenju broj: 04/4-1/II-17-1-UP-I-3-3/22 od 22.3.2022. godine.

U ponovljenom postupku, UIO BiH potvrdila je obaveze u istom iznosu, ali uz primjenu drugog pravnog osnova. Na osnovu novog rješenja, UIO je dodatno obračunala kamate u iznosu od 141.176 KM i trošak prinudne naplate u iznosu od 4.321 KM na uplaćeni iznos poreza po prvom rješenju iz 2022. godine, u visini od 257.404 KM. Trenutno je u toku žalbeni postupak pred drugostepenim organom UIO (veza bilješka 6.2.5. - Finansijski rashodi).

2. Izjava o usklađenosti sa MSFI i osnova prezentacije finansijskih izvještaja

Izjava o usklađenosti sa MSFI

Priloženi finansijski izvještaji predstavljaju finansijske izvještaje Društva sastavljene u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji FBiH („Službene novine F BiH", broj 15/21 od 24.02.2021. godine). Ovaj Zakon zahtjeva da se finansijski izvještaji pripremaju u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI) i Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS). Ovi standardi i tumačenja primjenjuju se u FBiH pri izradi finansijskih izvještaja koji se odnose na razdoblja koja počinju od 01.01.2022.godine. Finansijski izvještaji su sastavljeni u skladu sa Pravilnikom o sadržaju i formi obrazaca finansijskih izvještaja za privredna društva objavljenog u „Službenim novinama FBiH" br. 81/21 od 11. oktobra 2021. godine.

Osnove za pripremu finansijskih izvještaja

Društvo vodi svoju knjigovodstvenu evidenciju i sastavlja računovodstvene iskaze u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH („Službene novine FBiH", broj: 15/21) i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI) koji se primjenjuju u FBiH.
Finansijski izvještaji prezentirani su u valuti Bosne i Hercegovine, Konvertiblina marka (KM). Konvertibilna marka (KM) je fiksno vezana za Euro (1 EUR = 1,95583 KM).
Finansijski izvještaji su pripremljeni u skladu s načelom neograničenosti vremena poslovanja.
Prezentirani finansijski izvještaji su nekonsolidirani izvještaji Društva.
Pri sastavljanju i prezentiranju finansijskih izvještaja Društvo polazi od opšteprihvaćenih načela u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u FBiH i Pravilnikom o računovodstvu i računovodstvenim politikama Društva.

3. Rezime značajnih računovodstvenih politika

3.1. Priznavanje i vrednovanje prihoda

Prihodi se priznaju u obračunskom razdoblju u kojem su isporučena dobra/pružene usluge, a priznaju se u finansijskim izvještajima na osnovu sljedećih elemenata:

- dobra ili usluge su isporučene kupcu;
- iznos prihoda se može pouzdano izmjeriti na osnovu faktura ili naplaćenog iznosa;
- kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena prilivom ekonomske koristi i
- kada se troškovi, koji su nastali ili će nastati vezano za transakciju, mogu pouzdano izmjeriti.

U skladu sa odredbama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine FBiH" br. 83/2007), BH-Gas d.o.o. Sarajevo je do 30.6.2021. godine obavljao djelatnosti transporta i snabdijevanja prirodnim gasom potrošača u Federaciji BiH. Donošenjem Uredbe o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine FBiH" broj 71/21), BH-Gas d.o.o. Sarajevo obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema u Federaciji BiH (OTS).

Prihod od transporta prirodnog gasa koji ostvaruje BH-Gas kao Operator Transportnog Sistema (OTS)u direktnoj je korelaciji s fizičkim obimom transportovanih količina prirodnog gasa. Ove količine se očitavaju putem mjernih instrumenata, a zatim sepotvrđuju sa korisnikom transportnog sistema tj. Snabdjevačem,putemmjesečnih zapisnika. Ovi zapisnici obuhvataju količinu prirodnog gasa koja je isporučena ili izmjerenau toku mjeseca, počevši od mjesta ulaza prirodnog gasa u transportni sistem do mjesta izlaza iz sistema. Prihod od transporta prirodnog gasa obračunava se množenjem transportovanih količina sa tarifom, odnosnocijenom usluge transportnog gas, koja je iskazana u KM/1000 Sm3.

Prihodi od usluga priznaju se u obračunskom razdoblju u kojem su pružene usluge i isti se odnose na obračunate naknade po izdatim saglasnostima.

Odgođeni prihodi odnose se na amortizovani dio dugoročnih stalnih sredstava stečenih po osnovu donacije. Dio odgođenog prihoda koji se godišnje prenosi u Bilans uspjeha kao prihod jednak je amortizaciji navedenih dugoročnih stalnih sredstava koja je teretila troškove u Bilansu uspjeha.

3.2. Priznavanje rashoda

Priznavanje rashoda u bilansu uspjeha vrši se na osnovu sljedećih kriterija i to:

- direktne povezanosti između nastalih troškova i specifičnih stavki prihoda, po principu sučeljavanja prihoda i rashoda,
- sa priznavanjem povećanja obaveza ili smanjenja sredstava, bez obzira da li su plaćene ili ne. Prema tome, svi rashodi koji su nastali i koji se odnose na obračunski period, priznati su u bilansu uspjeha, bez obzira da li se istovremeno radi i o odlivu gotovine ili ekvivalenta gotovine ili ne.

Osnovni kriteriji priznavanja rashoda su vjerovatnost odliva budućih ekonomskih koristi i pouzdanost mjerenja vrijednosti.

3.3. Transakcije u stranim valutama

Sredstva i obaveze denominirane u stranoj valuti pretvorene su u konvertibilne marke po srednjem kursu Centralne banke BiH važećem na dan transakcije. Kursne razlike kod preračuna stranih sredstava plaćanja u konvertibilne marke uključene su u Bilans uspjeha kako su nastajale.

3.4. Troškovi pozajmljivanja

Izdaci za kamate na kredite koje se odnose na više obračunskih perioda, knjiže se putem konta vremenskih razgraničenja, a na teret perioda knjiži samo njihov srazmjerni dio.

3.5. Troškovi i naknade radnicima

Primanja radnika koja dospijevaju u roku od dvanaest mjeseci nakon kraja razdoblja u kojem je radnik pružio svoje usluge predstavljaju kratkoročna primanja. U kratkoročna primanja spadaju:

- plaće za efektivni rad po internim aktima Društva, kao i pripadajući porezi i doprinosi prema zakonskim propisima,
- naknade za kratkoročna odsustva: godišnji odmor, državni i vjerski praznici, bolovanje, osim bolovanja koje se može nadoknaditi od zdravstvenih fondova,
- topli obrok, prevoz sa posla i na posao, regres za godišnji odmor i ostala zakonom priznata primanja radnika,
- nenovčane naknade radnicima, gdje spadaju zdravstvena zaštita, korištenje dobara besplatno ili po povlaštenoj cijeni i porezi i doprinosi koji se plaćaju na te naknade.

Primanja radnika koja u cijelosti dospijevaju za isplatu po isteku dvanaest mjeseci i više nakon kraja razdoblja u kojem su radnici pružili usluge povezane sa tim primanjima predstavljaju dugoročna primanja. Dugoročna primanja uključujuiznose za otpremnine u penziju ijubilarne nagrade. Utvrđivanje sadašnje vrijednosti obaveza za otpremnine, jubilarne nagrade i naknade za neiskorištene dane godišnjeg odmora vrši se korištenjem aktuarske tehnike radi sačinjavanja pouzdane procjene iznosa primanja koji su radnici zaradili u zamjenu za pružene usluge.

3.6. Oporezivanje

Porez na dobit obračunava se na oporezivu dobit za punu godinu po važećoj stopi od 10%. Više uplaćeni porez na dobit priznaje se kao akontacija poreza za narednu poslovnu godinu.

3.7. Troškovi penzionih naknada

Troškovi penzionih naknada određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja. Kod planova definiranih primanja prema MRS 19 (za otpremnine, jubilarne nagrade i neiskorištene dane godišnjeg odmora) troškovi primanja određuju se na temelju procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja. Za 2024. godinu i 2025. godinu procjena je izvršena od strane ovlaštenog aktuara.

3.8. Rezervisanja

Rezervisanje se priznaje ako postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odliv resursa i ako se iznos obveze može pouzdano procijeniti. Iznos priznat kao rezervisanje predstavlja najbolju procjenu izdataka koji će biti potrebni da se podmiri sadašnja obaveza na dan bilansa, uzimajući u obzir rizike i neizvjesnosti u vezi te obaveze.

3.9. Materijalna i nematerijalna imovina

Materijalna i nematerijalna imovina iskazuju se po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za akumuliranu amortizaciju i gubitak nastao umanjenjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koje se iskazuju po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti. Troškovi nabavke uključuju sve troškove koji se mogu direktno povezati s dovođenjem imovine u upotrebu za namjeravanu svrhu. Troškovi nastali nakon stavljanja nekretnina, postrojenja i opreme u uporabu terete troškove razdoblja u kojem su nastali, priznaju se na teret računa dobiti i gubitka. U situacijama gdje je jasno vidljivo da su troškovi rezultirali povećanjem budućih očekivanih ekonomskih koristi koje će se ostvariti uporabom nekretnina, postrojenja i opreme iznad njenih početno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak nekretnina, postrojenja, opreme i dr. Amortizacija se obračunava primjenom linearne metode kroz procijenjeni vijek korištenja imovine.

Nekretnine, postrojenja i oprema prestaju se priznavati prilikom prodaje ili kada se od njihove kontinuirane upotrebe više ne očekuju buduće ekonomske koristi.

Dobit ili gubitak od prodaje ili rashodovanja stavke nekretnina, postrojenja i opreme utvrđuje se kao razlika između priliva ostvarenih prodajom i knjigovodstvene vrijednosti predmetnog sredstva koje se priznaje u dobit ili gubitak. Nematerijalna sredstva priznaju se i vrednuju po nabavnoj vrijednosti.

Primijenjene stope amortizacije za period od 01.01.2025. – 31.12.2025. i 2024.godine

Opis	Stope amortizacije			
	2025.		2024.	
Grupe sredstava	Stopa (%)	Vijek trajanja (god.)	Stopa (%)	Vijek trajanja (god.)
Građevine, mostovi, vodovod i pripadajuća oprema i namještaj	3,5 - 12,50	od 8 do 28,5	3,5 - 12,50	od 8 do 28,5
Ostala kancelarijska oprema	7,00 - 18,00	od 5,55 do 14	7,00 - 18,00	od 5,55 do14
Vozila	15,5	7	15,5	7
Kompjuterska oprema	20	5	20	5
Nematerijalna imovina	20	5	20	5

Obračun amortizacije urađen je u procentu od 100% od gore navedenih stopa. Obračun amortizacije obavlja se po pojedinačnim materijalnim sredstvima do njihovog potpunog otpisa.

3.10. Umanjenje imovine

Ukoliko se imovina iskazuje po vrijednosti većoj od nadoknadivog iznosa, te ako njena knjigovodstvena vrijednost premašuje iznos koji se može nadoknaditi korištenjem ili prodajom te imovine, smatra se da je vrijednost imovine precijenjena, te se u skladu sa odredbama MRS-a 36 priznaje gubitak od umanjenja vrijednosti.

3.11. Ulaganje u investicijske nekretnine

Ulaganja u investicijske nekretnine su nekretnine (zemljište ili zgrada, odnosno dio zgrade, ili oboje) koje su u posjedu (vlasnika ili najmoprimca kao imovina s pravom korištenja) radi ostvarivanja prihoda od najma ili povećanja vrijednosti kapitalne imovine zbog porasta vrijednosti kapitala ili oboje, a ne radi korištenja u isporuci dobara ili usluga ili za administrativne svrhe, ili prodaje u sklopu redovnog poslovanja. Ulaganja u investicijske nekretnine vrednuju se u skladu sa MRS 40 i drugim relevantnim MRS/MSFI.

3.12. Zalihe

Zalihe se sastoje od materijala za održavanje gasovoda, rezervnih dijelova i sitnog inventara, te ambalaže i auto-guma, a evidentiraju se po nabavnoj vrijednosti. Nabavnu vrijednost čini fakturna vrijednost materijala uvećana za zavisne troškove koji su direktno povezani sa dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i u određeno stanje. Sve zalihe sirovina, materijala, rezervnih dijelova, sitnog inventara, ambalaže i auto-guma, slične vrste i namjene, Društvo vrednuje primjenom metode ponderiranog prosječnog troška. Otpis sitnog inventara, auto-guma i ambalaža vrši se 100% u momentu stavljanja u upotrebu.Vrijednosno usklađenje zaliha robe procjenjuje se pojedinačno za svaku stavku zaliha ukoliko je ista oštećena, ukoliko je postala u potpunosti ili djelomično zastarjela i dr.

O smanjenju vrijednosti, tj. otpisu zaliha odluku donosi Nadzorni odbor Društva na prijedlog Uprave Društva po zahtjevu pojedinih sektora ili prijedlogu komisije za popis.

3.13. Kratkoročna potraživanja

Kratkoročna potraživanja obuhvataju potraživanja koja se realizuju u roku 12 mjeseci i to:potraživanja od prodaje: potraživanja od kupaca (pravnih i fizičkih lica),druga potraživanja: potraživanja od države, potraživanja za date avanse, potraživanja od osiguravajućih kuća, potraživanja od zaposlenih, refundacije i kratkoročni finansijski plasmani.

Otpis potraživanja vrši se na temelju odluke Nadzornog odbora za potraživanja koja su,u skladu sa računovodstvenim politikama Društva, ocijenjena nenaplativim. Svi otpisi i ispravke vrijednosti potraživanja evidentiraju se kao ostali rashodi, dok se eventualna naplata tih potraživanja priznaje u korist ostalih prihoda.Potraživanja po osnovu prodaje obuhvataju sva potraživanja koja proizlaze iz prodaje roba i usluga.

Potraživanja od kupaca iskazuju se u iznosima utvrđenima na računima ispostavljenima kupcima u skladu s ugovorom i drugim dokumentima koji su služili kao temelj za ispostavljanje računa, umanjena za ispravku vrijednosti potraživanja. Za potraživanja od kupaca čija naplata nije izvršena po dospijeću odnosno potraživanja čija je naplata neizvjesna, procjenjuje se ispravak vrijednosti.

Ukalkulisani prihodi bilježe se na kraju izvještajnog razdoblja za isporučeno dobro ili uslugu ako za isto do tada nije ispostavljen račun.

3.14. Novac i novčani ekvivalenti

Gotovinu i ekvivalente gotovine čine transakcijski računi, novac u blagajni u KM i devizni računi.Za održavanje tekuće likvidnosti, dio finansijske imovine Društva se uvijek zadržava u novčanom obliku na osnovu procjene, pri tome uzimajući u obzir obim i dospijeće obaveza Društva, ugovorene načine naplate potraživanja i izmirivanja obaveza, dane vezivanja finansijskih sredstava u potraživanjima, koeficijente obrta, organizaciju platnog prometa i dr. faktore.

3.15. Dugoročne i kratkoročne obaveze

Obaveze se priznaju u bilansu stanja kada je vjerovatno da će za izmirenje sadašnje obaveza koja je proizašla iz prošlih događaja, biti neophodan odliv resursa koji sadrže ekonomske koristi i kada se iznos obaveze može izmjeriti s dovoljnom pouzdanošću.

Obaveza koja dospijeva u roku dužem od godinu dana iskazuje se u bilansu stanja kao dugoročna obaveza.Dugoročne obaveze klasifikuju se na:dugoročna rezervisanja i razgraničenja i odložene porezne obaveze,dugoročni krediti iostale dugoročne obaveze.

Kratkoročne obaveze, kao što su obaveze prema dobavljačima, obračunate obaveze prema radnicima i dr., čine dio obrtnog kapitala koji se koristi u redovnom poslovanju. Kratkoročnim obavezama smatraju se:obaveze za finansijske obaveze,obaveze za primljene avanse,obaveze prema dobavljačima,obaveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih, ostale obaveze (obaveze po osnovu kamata i obaveze za naknade članovima nadzornog odbora i odbora za reviziju, obaveze prema fizičkim licima, ostale obaveze),obaveze za PDV,obaveze za ostale poreze, doprinose i druge naknade,kratkoročna rezervisanja i razgraničenja, i odloženi prihodi.

- Dugoročne i kratkoročne obaveze za kredite

Dio dugoročnih obaveza po kreditima koje dospijevaju u roku dužem od godine dana iskazuju se u Bilansu stanja kao dugoročne obaveze, a dospjele neizmirene obaveze kao i obaveza koje dospijevaju u roku kraćem od 12 mjeseci evidentiraju se u Bilansu stanja kao kratkoročne obaveze.

3.16. Imovina s pravom korištenja - najmovi

Trošak stavke nekretnine, postrojenja i opreme koje drži Društvo na osnovu ugovora o finansijskom najmu ili operativnom najmu kao najmoprimac,utvrđuje se u skladu sa MSFI 16 - Najmovi. MSFI 16 Najmovi, izdan u januaru 2016. godine, zamjenjuje računovodstveni tretman za najmove i glavna je promjena način na koji društva obračunavaju najam, a usvojen je u EU 31. listopada 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine). Standard je uticao na računovodstvo poslovnih najmova u Društvu.

Na početku perioda najma, Društvo priznaje finansijski najam u svom izvještaju o finansijskom položaju kao imovinu i obaveze u iznosima jednakim fer vrijednosti sredstva koje je predmet najma ili, ako je niža, po sadašnjoj vrijednosti minimalnih plaćanja najma, pri čemu se obje vrijednosti utvrđuju na početku trajanja najma.Amortizirajući iznos unajmljene materijalne imovine raspoređuje se sistematski na svaki obračunski period za očekivano vrijeme upotrebe, i u skladu s politikom amortizacije Društva.

3.17. Odgođeni prihodi

Donacije u nekretninama, postrojenjima, opremi i dr. imovini korišteni prilikom izgradnje ili rekonstrukcije mreže i u druge operativne svrhe, u poslovnim knjigama iskazuju se kao odloženi prihod koji se, u srazmjeri sa obračunatom amortizacijom u procijenjenom vijeku trajanja doniranog sredstva, priznaje u prihode perioda.

3.18. Vanbilansna evidencija

Sredstva i obaveze za koje, prema MRS, nisu stečeni uslovi za priznavanje u bilansu stanja i bilansu uspjeha, ali osiguravaju dodatne informacije o budućim potencijalnim obavezama, se iskazuju u vanbilansnoj evidenciji.

3.19. Preračunavanje stranih valuta

a) Funkcionalna i valuta prikazivanja

Stavke uključene u finansijske izvještaje Društva se obračunavaju korištenjem valute primarnog privrednog okruženja u kojem Društvo posluje („funkcionalna valuta"). Ovi finansijski izvještaji su prikazani u konvertibilnim markama („KM") koje predstavljaju funkcionalnu valutu i valutu prikazivanja finansijskih izvještaja Društva.

b) Transakcije i stanja

Transakcije u stranoj valuti se preračunavaju u funkcionalnu valutu primjenom deviznih kurseva važećih na dan transakcije. Pozitivne i negativne kursne razlike nastale iz izmirenja takvih transakcija i iz preračuna monetarnih sredstava i obaveza izraženih u stranim valutama na kraju godine, priznaju se u bilansu uspjeha razdoblja u kojem su nastali.

4. Prihodi

	2025.	2024.
Prihodi iz ugovora sa kupcima	6.331.449	5.909.682
Ostali prihodi i dobici	5.101.290	1.912.167
Ukupno:	**11.432.739**	**7.821.849**

4.1. Prihodi iz ugovora sa kupcima

	2025.	2024.
Prihodi od pruženih usluga	6.331.449	5.909.682
Ukupno:	**6.331.449**	**5.909.682**

U obračunskom periodu 2025. godine, **poslovni prihodi** iznose 6.331.449 KM, što je 55,38 % ukupnih prihoda. U odnosu na prethodnu godinu, ovi prihodi imaju povećanje za 421.767 KM ili 7,14%.

Prihodi od pruženih usluga u 2025. godini obuhvataju prihode po osnovu transporta prirodnog gasa, koji iznose 6.327.229KM, kao i prihode po osnovu izdatih saglasnosti u iznosu od 4.220 KM. Prihod od transporta prirodnog gasa utvrđen je na osnovu umnoška količina transportovanog prirodnog gasa u Sm^3 i tarife, pri čemu je cijena usluge transporta prirodnog gasa za period 01.01.2025.-31.12.2025. godine iznosila 34,17 KM/1000 Sm^3.

4.2. Ostali prihodi i dobici

	2025.	2024.
Neto dobici od trgovanja derivatima	500	-
Finansijski prihodi	2.145.542	549.340
Ostali prihodi i dobici	2.955.248	1.362.827
Ukupno:	**5.101.290**	**1.912.167**

4.2.1. Neto dobici od trgovanja derivatima,

Neto dobici od trgovanja deravatima u iznosu od 500 KM odnose se na dobitke po osnovu likvidacije štete transportnog sredstva od strane osiguravajućeg društva.

4.2.2. Finansijski prihodi

	2025.	2024.
Prihodi od kamata	814.671	540.369
Neto pozitivne kursne razlike	1.330.871	8.033
Ostali finansijski prihodi	-	938
Ukupno:	**2.145.542**	**549.340**

Prihodi od kamata iznose 814.671 KM, što predstavlja 7,1% ukupnog prihoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj prihod ima povećanje za 274.302 KM ili 50,76 %, zbog rasta kamate obračunate na kratkoročno oročene depozite na 12 mjeseci i pozitivne kamate kao posljedice poništenja Rješenje UIO broj: 04/4-1/II-17-1-UP-I-3-3/22 od 22.3.2022.

godine, kojim je UIO obračunala i isplatila zateznu kamatu u korist BH-Gasa u iznosu od 107.800,80 KM (Rješenje UIO broj: 04/5-3/II--UP/I-17-3-357-1/25 od 25.9.2025. godine).

Neto pozitivne kursne razlike u iznosu od 1.330.871 KM odnose se na pozitivne kursne razlike po osnovu rezervisanja za Arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlade Federacije BiH (veza bilješka 12. - Sudski sporovi i druge potencijalne obaveze).

4.2.3. Ostali prihodi i dobici

	2025.	2024.
Prihodi od donacija	147.939	147.939
Ostali prihodi po drugim osnovama	1.003	3.750
Naplaćena ranije otpisana potraživanja	2.768.719	1.200.000
Otpis obaveza, ukinuta rezervisanja i ostali prihodi	29.722	2.652
Prihodi po osnovu ispravki grešaka iz ranijih perioda	7.865	8.486
Ukupno:	**2.955.248**	**1.362.827**

Ostali prihodi i dobici u iznosu od 2.955.248 KM čine 25,8 % ukupnog prihoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj prihod je povećan za 1.592.421 KM ili 116,8 %. Najznačajniji iznos unutar ostalih prihoda i dobitaka odnosi se na naplatu ranije otpisanih potraživanja:

- potraživanje od KJKP Sarajevogasa u iznosu od 1.200.000 KM temeljem ugovora o reprogramu potraživanja, i
- potraživanja od strane Birač AD Zvornik u iznosu od 1.568.719 KM (dana 06.02.2025. godine uplaćen je iznos od 1.176.471,91 KM i dana 19.02.2025. godine iznos od 392.246,60 KM)

5. Rashodi

	2025.	2024.
Poslovni rashodi	8.039.959	5.685.849
Ostali rashodi i gubici	698.574	13.494.858
Ukupno:	**8.738.533**	**19.180.752**

5.1. Poslovni rashodi

	2025.	2024.
Troškovi sirovina i materijala	84.131	45.891
Troškovi energije i goriva	44.642	46.615
Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja	3.937.925	3.547.078
Amortizacija	3.199.927	932.770
Troškovi primljenih usluga	444.984	865.454
Ostali poslovni rashodi i troškovi	328.350	248.086
Ukupno:	**8.039.959**	**5.685.849**

5.1.1. Troškovi sirovina i materijala

	2025.	2024.
Utrošene sirovine i materijal	23.715	18.893
Utrošeni rezervni dijelovi	17.401	9.879
Otpis sitnog inventara, ambalaže i autoguma	43.015	17.119
Ukupno:	**84.131**	**45.891**

5.1.2. Troškovi energije i goriva

	2025.	2024.
Utrošena električna energija	23.468	21.565
Utrošeno dizel gorivo	21.174	25.050
Ukupno:	**44.642**	**46.615**

5.1.3. Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja

	2025.	2024.
Troškovi plaća	2.904.616	2.514.913
Troškovi naknada plaća	328.988	291.581
Troškovi službenih putovanja zaposlenih	47.999	38.731
Troškovi ostalih primanja, naknada i materijalnih prava zaposlenih	458.320	510.761
Troškovi naknada članovima odbora, komisija i sl.	183.976	175.659
Troškovi naknada ostalim fizičkim osobama	14.026	15.433
Ukupno:	**3.937.925**	**3.547.078**

5.1.4. Amortizacija

	2025.	2024.
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.954.482	697.963
Imovina s pravom korištenja	186.157	182.940
Nematerijalna imovina	59.288	51.867
Ukupno:	**3.199.927**	**932.770**

5.1.5. Troškovi primljenih usluga

	2025.	2024.
Troškovi proizvodnih usluga	369.525	619.050
Troškovi neproizvodnih usluga	75.459	246.404
Ukupno:	**444.984**	**865.454**

- Troškovi proizvodnih usluga

	2025.	2024.
Troškovi transportnih usluga	995	1.150
Troškovi usluga održavanja	267.822	386.259
Troškovi reklame i sponzorstva	5.327	3.622
Troškovi rashoda koji se ne kapitalizuju	779	39.999
Troškovi ostalih usluga	94.602	188.020
Ukupno:	**369.525**	**619.050**

- Troškovi neproizvodnih usluga

	2025.	2024.
Troškovi komunalnih usluga	4.340	3.716
Troškovi revizijskih usluga	10.000	10.000
Troškovi advokatskih usluga	24.271	45.654
Troškovi arbitražnog suda	19.300	152.120
Troškovi procjene, vještačenja i sl. usluga	5.950	21.000
Troškovi ostalih neproizvodnih usluga	11.598	13.914
Ukupno:	**75.459**	**246.404**

5.1.6. Ostali poslovni rashodi i troškovi

	2025.	2024.
Troškovi reprezentacije	36.145	27.420
Troškovi premija osiguranja	99.344	69.912
Troškovi platnog prometa	4.553	8.534
Troškovi poštanskih i telekomunikacionih usluga	33.960	37.168
Troškovi poreza, naknada, taksi i dr.dažbina na teret pr. lica	105.661	58.728
Troškovi članskih doprinosa i sl. obaveza	32.403	31.484
Ostali nematerijalni troškovi	16.284	14.840
Ukupno:	**328.350**	**248.086**

5.2. Ostali rashodi i gubici

	2025.	2024.
Gubici od dugoročne nefinansijske imovine	382	1.231.103
Gubici od finansijske imovine	30	168.981
Troškovi rezervisanja, neto	515.706	12.012.159
Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha	8.536	1.650
Finansijski rashodi	167.280	61.832
Ostali rashodi i gubici	6.640	19.133
Ukupno:	**698.574**	**13.494.858**

5.2.1. Gubici od dugoročne nefinansijske imovine

Gubici od dugoročne nefinasijske imovine u iznosu od 382 KM odnose se na sljedeće gubitke:

- gubici od otuđenja postrojenja i opreme u iznosu od 262 KM,
- gubici od otuđenja alata, pogonskog inventara i kancelarijskog namještaja u iznosu od 120 KM,

5.2.2. Gubici od finansijske imovine

Gubici od finansijske imovine u iznosu od 30 KM odnose se na gubitke po osnovu ispravke potraživanja od kupaca.

5 2.3. Troškovi rezervisanja, neto

	2025.	2024.
Troškovi rezervisanja za sudske sporove i štetne ugovore	13.537	156.957
Troškovi rezervisanja za arbitražne postupke	327.801	11.822.224
Troškovi rezervisanja za otpremine radnika	174.368	32.978
Ukupno:	**515.706**	**12.012.159**

5.2.4. Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha

Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha u iznosu od 8.536 KM odnose se na rashode otpisa potrošnog materijala zbog isteka roka upotrebe na osnovu Odluke Nadzornog odbora broj: 02-259-3/26 od 20.02.2026. godine.

5.2.5. Finansijski rashodi

	2025.	2024.
Rashodi od kamata	167.280	61.832
Ukupno:	**167.280**	**61.832**

Rashodi od kamata u iznosu od 167.280 KM čine 1,9% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima povećanje za 105.448 KM ili 170,5 % zbog zatezne kamate na porez na dodatnu vrijednost u iznosu od 141.176 KM obračunate od strane UIO BiH, temeljem ponovljene kontrole perioda juni 2021.-septembar 2021. godine. Naime, u 2025. godini, presudom Suda Bosne i Hercegovine poništeno je rješenje UIO BiH iz 2022. godine, kojim su prethodno bile utvrđene poreske obaveze za navedeni period, te je predmet vraćen na ponovni postupak. U ponovljenom postupku, UIO BiH potvrdila je obaveze u istom iznosu, ali uz primjenu drugog pravnog osnova. Na osnovu novog rješenja, UIO je dodatno obračunala kamate u iznosu od 141.176 KM i trošak prinudne naplate u iznosu od 4.321 KM na uplaćeni iznos poreza po prvom rješenju iz 2022. godine, u visini od 257.404 KM. U toku žalbeni postupak pred drugostepenim organom UIO.

5.2.6. Ostali rashodi i gubici

	2025.	2024.
Kazne za privredne prestupe i prekršaje	4.322	-
Rashodi iz osnova grešaka iz ranijih perioda	2.318	19.133
Ukupno:	**6.640**	**19.133**

6. Dugoročna imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Nekretnine, postrojenja i oprema	44.049.698	45.470.342
Imovina s pravom korištenja	372.315	558.473
Nematerijalna imovina	298.355	52.282
Ostala imovina i potraživanja	12.665	-
Ukupno:	**44.733.033**	**46.081.097**

6.1. Nekretnine, postrojenja i oprema

Pregled promjena na nekretninama, postrojenjima i opremi:

Opis	Zemljište	Investicije-gasovod Zenica Travnik	Investicije-projekat JI	Investicije-oprema u pripremi	Ostalo	Građevine	Postrojenja i oprema	Alati, pogonski i kancelarijski namještaj	Transportna sredstva	Ukupno
1	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8	9.	10.	11
NABAVNA VRIJEDNOST IMOVINE										
Na dan 31.12.2024.	1.772.515	41.247.815	766.448	99.693	44.698	66.868.172	8.769.819	1.228.181	479.671	119.277.012
Povećanje	-	-	1.405	517.354	-	119.471	801.476	93.596	-	1.533.302
Reklasifikacija /aktivacija	797.289	-40.903.405	-	-10.000	-	33.611.676	5.942.242	562.198	-	-
Odstupanje imovine	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rashodovanje i otuđenje	-	-	-	-	-	-	-419.096	-24.511	-	-443.607
Na dan 31.12.2025.	2.569.804	344.410	767.853	607.048	44.698	100.599.319	15.094.441	1.859.464	479.671	120.366.708
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA I UMANJENJE										
Ispravka vr. 31.12.2024.	-	-	-	-	-	82.446.977	5.790.872	1.021.595	355.046	69.614.490
Umanjenje 31.12.2024	-	4.192.179	-	-	-	-	-	-	-	4.192.179
Amortizacija za 2025. god.	-	-	-	-	-	1.899.560	913.942	118.347	22.632	2.954.481
Umanjenje vrijednosti	-	-4.160.909	-	-	-	2.447.103	1.560.940	152.867	-	-
Reklasifikacija	-	-2.664	-	-	-	-	1.540	207	-	-917
Rashodovanje i otuđenje	-	-	-	-	-	-	-418.853	-24.371	-	-443.224
Na dan 31.12.2025.	-	28.606	-	-	-	86.793.670	7.848.441	1.268.644	377.648	76.317.009
NETO KNJIGOVODSTVENA VRIJEDNOST										
Na dan 31.12.2024.	1.772.515	37.055.636	766.448	99.693	44.698	4.421.195	978.947	206.586	124.625	45.470.343
Na dan 31.12.2025	2.569.804	315.804	767.853	607.048	44.698	33.805.649	5.246.001	590.820	102.023	44.049.698
apsolutna razlika	*797.289*	*-36.739.832*	*1.405*	*507.354*	*0*	*29.384.453*	*4.267.054*	*384.234*	*-22.602*	*-1.420.644*
% razlika	*44,98%*	*-99,15%*	*0,18%*	*508,91%*	*0,00%*	*664,63%*	*435,89%*	*185,99%*	*-18,14%*	*-3,12%*

Najznačajniji udio u nekretninama, postrojenjima i opremi imaju građevinski objekti u iznosu od 33.805.649 KM, što predstavlja 75,6 % ukupne dugoročne imovine. U odnosu na na 31.12.2024. godine, građevinski objekti imaju povećanje, za 29.384.453 KM uslijed stavljanja u upotrebu gasovoda Zenica-Travnik, shodno upotrebnoj dozvoli (Rješenje Federalnog ministarstva prostornog uređenja, broj: UP1-03-19-2-977/24 od 10.02.2025. godine).

Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi odnose se na:

- investicije u gasovod Zenica – Travnik u iznosu od 344.410 KM (37.055.047 KM na 01.01.2025.),
- ulaganja u projekat izgradnje gasovoda Južna interkonekcije BiH - Hrvatska u iznosu od 767.853 KM (766.448 KM na 01.01.2025.),
- ulaganja u Hidrantski sistem Reljevo u iznosu od 339.580 KM (14.522 KM na dan 01.01.2025.),
- i ostala oprema koja nije aktivirana na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 267.467KM (85.171 KM na dan 01.01.2025.).

U 2025. godini donesena je Odluka o prodaji motornog vozila broj: 02-138-4/25 od 19.9.2025. godine kojom je od strane Nadzornog odbora Društva odobreno poduzimanje aktivnosti na prodaji motornog vozila nabavne vrijednosti 49.900 KM, uz ispravljenu vrijednost u 100% iznosu. Budući da do datuma sačinjavanja finansijskih izvještaja nisu poduzete aktivnosti iz tačke 8. MSFI 5 - Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja, nisu stečeni uslovi u kontekstu reklasifikacije datog sredstva, koje obzirom na ranije 100% ispravku vrijednosti nema efekte na stanje u finansijskim izvještajima.

U skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti imovine, preporukama ranijih revizija, te u skladu sa odredbama Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH (Službene novine FBiH 15/21), u 2023. godini proveden je postupak javne nabavke usluga procjene imovine. Nakon završenih aktivnosti pripreme dokumentacije, obilaska terena i izvršene procjene od strane izabranog procjenitelja dostavljen je Elaborat procjene vrijednosti imovine u skladu sa MRS 36 i zaliha u skladu sa MRS 2 na **dan 30.06.2023. godine**, zajedno sa analitičkim prilozima, kojim je procijenjeno sljedeće:

- procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) – putem DRC metode u iznosu od 38.688.911,45 KM s efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 654.127,26 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od -2.871.255,15 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost što je ukupno smanjenje od -2.217.127,89 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost;
- procijenjena vrijednost imovine (ostalih stalnih sredstava) – DCF metod u iznosu od 28.774.544,28 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 22.660.400,94 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i
- procijenjena vrijednost zaliha u skladu sa MRS 2 u iznosu od 128.823,06 KM s efektom korekcije (ispravke) zaliha od -8.761,58 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

U februaru 2024. godine, od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. Sarajevo dostavljen je Elaborat Test na umanjenje imovine, i procjena vrijednosti umanjenja investicije u toku, gasovoda Zenica-Travnik **sa 31.12.2023. godine**, sa analitičkim prilozima u Excelu kojim je utvrđeno sljedeće:

- Test na umanjenje – Impairment test - DCF metoda – Procijenjena vrijednost imovine u upotrebi u iznosu od 25.152.358,23 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 17.317.732,56 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.
- Procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) - DRC metod u iznosu od 38.468.541,25 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 335.191,89 KM, u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od -3.215.414,78 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost od čega se 2.985.010,01 KM odnose na efekat umanjena sredstava, -147.917,56 KM odnosi na otpis i rashod sredstava po popisu, -80.788,51 na manjak po popisu, te -1.698,70 efekat umanjenja na višak po popisu.

Nadzorni odbor Društva je 22.04.2024. godine donio Odluku o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava po Elaboratu ovlaštenog procjenitelja broj: NO-02-1284 kojom je data saglasnost za umanjenje vrijednosti sredstava na dan 31.12.2023. godine i to umanjenje investicije u toku tj. gasovoda Zenica-Travnik u iznosu od 2.985.010,01 KM i umanjenje zaliha u iznosu od 8.761,58 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

U vezi sa izvršenom procjenom, 2023. godini po prvi put je izvršen popis stalnih sredstava u okviru investicija u toku - gasovoda Zenica - Travnik, a jedan od evidentnih razloga zbog čega prethodnih godina nije bio proveden popis stalnih sredstava na ovom gasovodu je nepostojanje strukture izvršenih ulaganja u knjigovodstvenim evidencijama. Naime, u poslovnim evidencijama, kao i registru stalnih sredstava, nabavke povezane sa ovim gasovodom bile su evidentirane na osnovu faktura koje nisu sadržavale sve potrebne podatke, kao što su naziv, vrsta, količina i pojedinačna cijena isporučenih dobara i obavljenih usluga tj. fakture za isporučenu opremu nisu sadržavale analitički pregled ugrađene opreme, dok su fakture za građevinsko - mašinske radove i ostale radove bile izdavane po paketima, kako je to već bilo predviđeno tenderskom dokumentacijom. Na osnovu prethodno spomenutog Elaborata o procjeni, kojim je izvršeno utvrđivanje vrste i iznosa pojedinačnih stalnih sredstava, analitika nabavljenih stalnih sredstava u okviru investicije gasovoda Zenica - Travnik je po prvi put unesena u poslovne knjige Društva kroz Modul stalnih sredstava.

U februaru 2025. godine, dana 24.02.2025. godine, od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. Sarajevo dostavljen je Elaborat procjene vrijednosti gasovoda Zenica-Travnik (u skladu sa MRS 36) i zaliha (u skladu sa MRS 2) **na dan 31.12.2024. godine**, zajedno s analitičkim prilozima, kojim je procijenjeno sljedeće:

- procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) metodom DRC u iznosu od 37.062.014,72 KM i sa efektom umanjenja vrijednosti investicije u iznosu od -4.192.178,56 KM u odnosu na nabavnu, odnosno efektom umanjenja vrijednosti od -1.207.168,55 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost investicije u toku (Nabavna vrijednost nakon umanjenja za efekte smanjenja vrijednosti iz 2023. godine) i
- procijenjena vrijednost zaliha u skladu sa MRS 2 u iznosu od 143.045,48 KM sa efektom korekcije (ispravke) zaliha od -8.880,08 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

Nadzorni odbor Društva je dana 21.03.2025.godine usvojio Odluku o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava prema Elaboratu ovlaštenog procjenitelja,broj: 02-442-10/25 kojom je data saglasnost za umanjenje vrijednosti sredstava na dan 31.12.2024. godine.

Na dan 31.12.2025. godine izvršen je otpis materijalnih stalnih sredstava uslijed oštećenosti, fizičke i tehničke zastarjelosti nabavne vrijednosti u iznosu od 443.607 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 382 KM shodno odluci Nadzornog odbora Društva broj:02-259-4/26 od 20.02.2026. godine, kao i otpis po osnovu utvrđenih manjkova nabavne vrijednosti u iznosu od 0,85 KM, sadašnje vrijednosti u iznosu 0 KM shodno odluci Nadzornog odbora Društva broj:02-259-6/26 od 20.02.2026.

Vlasništvo na nekretninama

Društvo ima registar nekretnina u kojem su vodi evidencija o svim nekretninama koje su iskazane u poslovnim knjigama, sa posebno evidentiranim nekretninama na kojima nisu riješeni imovinsko pravni odnosi, odnosno za koje su pokrenuti postupci za rješavanje prava. Navedene aktivnosti se provode planski i kontinuirano, u skladu s važećim propisima i tehničko-pravnom složenošću postupaka.

6.2. Imovina sa pravom korištenja

Društvo je prvi put primijenilo MSFI 16 01.2019. godine na ugovore koji su prethodno klasificirani kao operativni najmovi prema MRS-u 17. Kao rezultat toga, imovina sa pravom upotrebe i obaveze prema najmu priznate su prema sadašnjoj vrijednosti preostalih plaćanja najamnine i iskazane primjenom diskontiranog iznosa budućih novčanih plaćanja. Nakon početnog priznavanja, imovina s pravom upotrebe amortizuje se primjenom linearne metode tokom procijenjenog perioda trajanja najma. Istovremeno, kamate koje su bile diskontirane pri početnom priznavanju obračunavaju se za svaki period, dok se troškovi kamata smanjuje tokom perioda otplate rata najma. Za kratkoročni ugovor o zakupu poslovnog prostora, zaključen na period od 12 mjeseci, prvobitno procijenjeni period trajanja zakupa bio je od 01.01.2019. do 31.12.2021. godine (tri godine). S obzirom na mogućnost produženja ugovora, što onemogućava njegovu klasifikaciju kao kratkoročni najam, a poslovni planovi ne predviđaju investicije u kupovinu poslovnog objekta ili preseljenje, procijenjeni period trajanja zakupa temelji se na pretpostavkama iz poslovnog plana Društva.

Za obračun kamatnih stopa primijenjene su sljedeće prosječne kamatne stope za kredite nefinansijskim preduzećima u KM:

- **2019.-2020.godinu: 3,306%** (kreditni iznos od 0,25 do 1 milion EUR, za period 08/2018-01/2019). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx.
- **2021.-2023.godinu: 3,126%** (kreditni iznos od 0,25 do 1 milion EUR, za period 01-10/2020) Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx.
- **Za 2024. godinu: 4,077%** (kreditni iznos do 0,25 miliona EUR, za period 01-11/2022). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx
- **2025.-2027. godinu: 5,441%** (kreditni iznos do 0,25 miliona EUR, za period 11/2023-11/2024). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_bs_html.aspx

Komponente predmeta najma koje se ne odnose na najam ne razdvajaju se od onih koje se odnose na najam, te se sve komponente obračunavaju kao najam. (tač. 13.-15. MSFI-ja 16).

Utjecaj primjene MSFI 16 na finansijske izvještaje za godinu završenu 31.12.2025. godine:

- priznata je imovina s pravom korištenja u iznosu od 1.642.605 KM i ispravka vrijednosti u iznosu od 1.270.290 KM;
- sa stanjem na dan 31.12.2025. godine priznate su: dugoročne finansijske obaveze u iznosu od 196.327 KM i kratkoročne finansijske obaveze u iznosu od 185.998 KM;
- uvećana je EBITDA za troškove amortizacije u iznosu od 186.157 KM;
- uvećani su finansijski troškovi (troškovi kamata) u iznosu od 26.038 KM i
- uvećan je rezultat iz operativnih aktivnosti, a smanjen iz finansijskih aktivnosti.

Red.br.	Opis	Iznos u KM
1	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	1.084.132
2	Povećanje	558.472
3	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	1.642.604
4	Povećanje	-
5	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	1.642.604
6	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	901.192
7	Amortizacija za 2024. godinu	182.940
8	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	1.084.132
9	Amortizacija za 2025. godinu	186.157
10	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	1.270.289
11	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	182.940
12	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	558.472
13	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	372.315
14	*aps razlika (2025. vs. 2024.)*	*186.157*
15	*% razlika (2025. vs. 2024.)*	*66,67%*

6.3. Nematerijalna sredstva

Pregled promjena na nematerijalnim stalnim sredstvima:

Opis	Softver	Nematerijalna sredstva u pripremi	Ukupno
NABAVNA VRIJEDNOST IMOVINE			
Na dan 31.12.2024.	302.096	19.400	321.496
Povećanje	305.360	-	305.360
Rashodovanje i otuđenje	-26.668	-	-26.668
Na dan 31.12.2025.	580.789	19.400	600.189
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA			
Na dan 31.12.2024.	269.214	-	269.214
Amortizacija za 2025. godinu	59.288	-	59.288
Rashodovanje i otuđenje	-26.668	-	-26.668
Na dan 31.12.2025.	301.834	-	301.834
NETO KNJIGOVODSTVENA VRIJEDNOST			
Na dan 31.12.2024.	32.882	19.400	52.282
Na dan 31.12.2025.	278.955	19.400	298.355
aps razlika	*246.072*	-	*246.072*
% razlika	*748,34%*	*0,00%*	*470,66%*

Na dan 31.12.2025. godine izvršen je otpis nematerijalnih stalnih sredstava nabavne vrijednosti u iznosu od 26.668 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 0 KM temeljem oduke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-4/26 od 20.02.2026. godine.

6.4. Ostala imovina i potraživanja

Na dan 31.12.2025. godine, ostala imovina i potraživanja iznose 12.665 KM. Navedeni iznos odnosi se na kamate obračunate od strane NLB banke po osnovu flexi depozita, koji na dan 31.12.2025. godine iznosi 1.309.000 KM (veza bilješka 7.4. - Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku).

Karakteristike ovog depozitnog računa su u fleksibilnosti ulaganja, gdje za razliku od standardno oročenih sredstava, omogućava sukcesivna povećanja uloga bez ograničenja, kao i isplate do zadržavanja minimalnog iznosa od 500.000 KM, a sredstva su dostupna i prije isteka ugovornog perioda uz jednostrani raskid ugovora, pri čemu otkazni rok iznosi najmanje 35 dana, dok se kamata obračunava mjesečno i to na trenutni iznos sredstva na računu.

7. Kratkoročna imovina

	31.12.2025.	31.12.2024.
Zalihe	164.216	143.045
Ugovorna imovina	2.452	300.447
Potraživanja od kupaca	1.186.339	1.199.580
Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku	29.000.500	25.001.500
Novac i novčani ekvivalenti	3.908.148	3.215.221
Akontacije poreza na dobit	23.974	1.058.296
Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja	203.305	78.609
Ukupno:	**34.488.934**	**30.996.698**

7.1. Zalihe

	31.12.2025.	31.12.2024.
Sirovine, materijal, rezervni dijelovi i sitan inventar	164.216	143.045
Ukupno:	**164.216**	**143.045**

U nastavku je dat pregled zaliha na dan 31.12.2025. godine:

Redni broj	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1	**Zalihe i sredstva namijenjena prodaji**				
	Materijal za održavanje gasovoda na skladištu	173.095	151.925	113,93%	21.170
	Sitan inventar, HTZ oprema, auto gume i ambalaža	193.413	172.094	112,39%	21.319
	Vrijednosno usaglašavanje zaliha materijala	-8.880	-8.880	100,00%	
	Vrijednosno usaglašavanje sitnog inventara	-193.413	-172.094	112,39%	-21.319
	Ukupno zalihe:	164.215	143.045	114,80%	21.170
2	**Dati avansi**				
	Sumnjiva i sporna potraživ po avansima	1.100	1.100	100,00%	
	Ispravka vrijednosti avansa	-1.100	-1.100	100,00%	
	Ukupno avansi:	-	-		
	Ukupno	**164.216**	**143.045**	**114,80%**	**21.170**

Na 31.12.2025. godine izvršen je otpis materijala zbog isteka roka upotrebe, dotrajalosti ili oštećenja ukupne sadašnje vrijednosti u iznosu od 8.536 KM, temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-3/26 od 20.02.2026. Pored toga, izvršen je otpis sitnog alata i inventara i zaštitne odjeće i opreme uslijed dotrajalosti ukupne nabavne vrijednosti u iznosu od 6.195 KM, odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 0 KM, temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-2/26od 20.02.2026.

Sumnjiva i sporna potraživanja po osnovu datih avansa na dan 31.12.2025. godine

Naziv kupca	Početno stanje 01.01.2025.	Promet 2025. godine Duguje	Potražuje	Stanje na dan 31.12.2025.
Heritag d.o.o. Sarajevo	1.100	-	-	1.100
Ukupno	**1.100**	-	-	**1.100**

7.2. Ugovorna imovina

Ugovorna imovina u iznosu od 2.452 KM (31.12.2024. godine: 300.447 KM) odnose se na aktivna vremenska razgraničenja po osnovu obračunatnog nefakturisanog prihoda.

7.3. Potraživanja od kupaca

	31.12.2025.	31.12.2024.
Kupci u zemlji	1.186.339	1.199.580
Sumnjiva i sporna potraživanja	26.592.509	28.161.228
Ispravka vrijednosti potraživanja	-26.592.509	-28.161.228
Ukupno:	**1.186.339**	**1.199.580**

Pregled ispravljenih sumnjivih i spornih potraživanja:

Naziv kupca	Početno stanje 01.01.2025.	Promet 2025. godine Duguje	Potražuje	Stanje na dan 31.12.2025.
KJKP Sarajevogas doo	1.200.000	1.200.000	1.200.000	1.200.000
KFK Plin d.o.o. Kreševo	395.427	-	-	395.427
Birač a.d. Zvornik	24.313.238	-	1.568.719	22.744.519
Tvornica vapna d.o.o. Kreševo	2.252.563	-	-	2.252.563
Ukupno	**28.161.228**	**1.200.000**	**2.768.719**	**26.592.509**

Društvo je 30.06.2018. godine sa KJKP Sarajevogas d.o.o. potpisalo Ugovor o reprogramu duga u iznosu od 52.000.000 KM, a istim su se ugovorne strane sporazumjele da dug iz ugovora bude reprogramiran na period od 15 godina. (14 * 1.200.000 KM = 16.800.000 KM). Dužnik će povjeriocu na godišnjem nivou uplaćivati po jednu ratu u iznosu od 1.200.000 KM sa dospijećem do 15. decembra svake godine. Ugovoreno je da posljednja rata u iznosu od 35.200.000 KM bude plaćena na način utvrđen posebnim ugovorom o reprogramu, koji će ugovorne strane zaključiti najkasnije do 01.12.2032. godine.

Za ostala ispravljena sumnjiva i sporna potraživanja, vode se pravni postupci koji su pomenuti u bilješci 12. - Sudski sporovi i druge potencijalne obaveze.

7.-. Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku

Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku u iznosu od 29.000.500 KM odnosi se na depozite po viđenju za oročena novčana sredstva kod sljedećih poslovnih banaka:

Redni broj	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1	ProCredit Bank	2.000.000	10.000.500	20,00%	- 8.000.500
2	Ziraat Bank	5.000.000	5.000.000	100,00%	-
3	NLB banka	8.000.000	-	-	8.000.000
4	Addiko banka	2.000.000	-	-	2.000.000
5	Union banka	12.000.500	-	-	12.000.500
6	ASA Banka d.d.	-	10.001.000	0,00%	- 10.001.000
	Ukupno	**29.000.500**	**25.001.500**	**116,00%**	**3.999.000**

Depoziti po viđenju kod poslovnih banaka oročeni su na period od 12 mjeseci, a prema uslovima ugovora, sredstva mogu biti razročena na zahtjev korisnika u roku koji je određen ugovorom.

7.5. Novac i novčani ekvivalenti

Redni broj	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1	Transakcijski računi u KM	3.877.544	3.184.920	121,75%	692.624
2	Novčana sredstva na karticama banaka	15.301	15.182	100,79%	119
	Ukupno	3.892.845	3.200.102	121,65%	692.743
3	Transakcijski računi u stranim valutama	738	418	176,56%	320
4	Izdvojena novčana sredstva	14.530	14.545	99,90%	- 15
5	Blagajna	36	156	23,08%	- 120
	Ukupno	**3.908.148**	**3.215.221**	**121,55%**	**692.927**

7.6. Akontacije poreza na dobit

Akontacije poreza na dobit na dan 31.12.2025. godine iznosi 23.906 KM po osnovu razlike potraživanja evidentirane na karticama između Društva i Porezne Uprave FBiH do 2015. godine i za 1.034.322 KM je niže u odnosu na stanje 31.12.2024. godine uslijed povrata sredstava uplaćene akontacije poreza na dobit sredstava dana 17.4.2025. godine.

7.7. Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja

	31.12.2025.	31.12.2024.
Potraživanja od zaposlenika	-	30
Potraživanja od državnih organa i institucija	13.172	6.592
Potraživanje za PDV	110.411	34.077
Potraživanja za više plaćene ostale poreze i doprinose	3.469	3.469
Ostala kratkoročna potraživanja	55.627	5.112
Ostala kratkoročna razgraničenja	20.626	29.329
Ukupno:	**203.305**	**78.609**

Bruto iznos ostalih kratkoročnih potraživanja na dan 31.12.2025. godine iznosi 485.170 KM, ispravka vrijednosti 429.543 KM, odnosno neto vrijednost na dan 31.12.2025. godine iznosi 55.627 KM. Ova potraživanja evidentirana su u iznosima kako slijedi:

- Dati avansi za usluge ostalim pravnim licima u zemlji u iznosu od 5.602 KM
- Dati avansi za usluge ostalim ino pravnim licima u iznosu od 274.585 KM (avansi dati FGSZ-u u iznosu od 224.560 KM i avansi dati Faseku u iznosu od 50.025 KM) i ispravka vrijednosti u iznosu 224.560 KM po osnovu avansa datog FGSZ.
- Sumnjiva i sporna ostala potraživanja u iznosu od 204.983 KM koja su u potpunosti ispravljena odnose se na avans uplaćen na ime troškova Arbitražnog vijeća po osnovu arbitražnog postupka pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH.

8. Kapital

	31.12.2025.	31.12.2024.
Vlasnički kapital	50.000	50.000
Rezerve	26.013.837	26.013.837
Dobit	37.827.082	46.553.535
Gubitak	4.045.884	15.412.957
Ukupni kapital (gubitak iznad visine kapitala):	**59.845.035**	**57.204.415**

Osnovni (vlasnički) kapital Društva utvrđen je članom 12. Statuta Društva, a može se povećavati ili smanjiti, pri čemu smanjenje ne može ići ispod zakonom propisanog minimalnog iznosa osnovnog kapitala. Povećanje i smanjenje osnovnog kapitala vrši se na osnovu odluke Skupštine Društva, na prijedlog Nadzornog odbora Društva, u skladu sa postupkom utvrđenim važećim aktima. Odluku o utvrđivanju i raspoređivanju dobiti, odnosno pokriću gubitka donosi Skupština Društva nakon usvajanja godišnjeg obračuna. Prijedlog odluke o raspoređivanju dobiti ili načinu pokrića gubitka priprema Uprava Društva i dostavlja na razmatranje Odboru za reviziju i Nadzornom odboru. Na temelju preporuke Odbora za reviziju i Odluke Nadzornog odbora, Skupština Društva donosi konačnu odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju, zajedno sa finansijskim izvještajima Društva, kao i o načinu rasporeda dobiti ili pokriću gubitka.

Osnovni kapital iznosi: 50.000 KM. Osnivačka prava i obaveze ima Bosna i Hercegovina, Federacija Bosne i Hercegovine, Vlada Federacije.

Najveća stavka u kapitalu nalazi se na poziciji Akumulirana, neraspoređena dobit iz prethodnih perioda u iznosu od 35.186.462 KM. U odnosu na stanje početkom godine, gubitak za 2024. godinu u iznosu od 11.367.073 KM je Odlukom Skupštine Društva broj: 01-1014-7/25 od 16.6.2025. godine pokriven iz neraspoređene dobiti ranijih godina. Druga po veličini stavka u kapitalu nalazi se na poziciji Statutarne rezerve u iznosu od 26.001.337 KM i u odnosu na stanje početkom godine, na ovoj poziciji nije bilo izmjena.

Akumulirana dobit iz ranijih godina na dan 31.12.2025. godine iznosi 35.186.462 KM od čega raspored dobiti za 2020., 2021., i 2022. godinu u ukupnom iznosu od 20.481.506 KM do datuma sačinjavanja ovih Izvještaja nije usvojen od strane Skupštine Društva zbog neusvajanja izvještaja o poslovanju za date godine.

Na poziciji Neraspoređena dobit ranijih godina evidentirani su iznosi kako slijedi:

- dio dobiti iz 2017. godine u iznosu od 7.172.278 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2020, dok je iznos od 5.016.303 KM pokrio gubitak iz 2024. godine
- dobit iz 2018. godine u iznosu od 3.159.832 KM shodno Odluci broj: SD-0102-1999
- dobit iz 2019. godine u iznosu od 1.372.849 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2007
- dobit iz 2020. godine u iznosu od 9.919.663 KM
- dobit iz 2021. godine u iznosu od 9.166.580 KM
- dobit iz 2022. godine u iznosu od 1.395.262 KM.

Dio dobiti iz 2016. godine u iznosu od 6.351.048 KM je u istom iznosu pokrio gubitak iz 2024. godine.

9. Dugoročne obaveze i odgođene porezne obaveze

	31.12.2025.	31.12.2024.
Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	382.253	847.179
Odgođeni prihod	3.304.417	3.452.356
Rezervisanja	501.951	362.485
Odgođene porezne obaveze	57.719	29.501
Ukupno:	**4.246.340**	**4.691.521**

Dugoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku u iznosu od 382.253 KM sastoje se od:

- dugoročnih obaveza po osnovu najmova u iznosu od 196.327 KM i
- ostalih dugoročnih finansijskih obaveza po amortizovanom trošku u iznosu od 185.926 KM

Dugoročne obaveze po osnovu najmova u iznosu od 196.327 KM odnose se na dugoročno priznate obaveze u skladu sa MSFI-16 po osnovu najmova Imovine s pravom korištenja (veza bilješka 6.2. - Imovina sa pravom korištenja).

Na poziciji ostalih dugoročnih i kratkoročnih finansijskih obaveza po amortizovanom trošku evidentiran je kredit Svjetske banke, WB-IDA 30290 BOS koji otplaćuje KJKP Sarajevogas temeljem preuzete MRS Kladanj od strane BH-Gasa. Naime, Ugovorom o zajedničkom obezbjeđenju sredstava za otplatu kredita WB-IDA 3029 BOS zaključenim između KJKP Sarajevogasa i BH-Gasa, ugovoreno je obaveza obezbjeđenja sredstava za otplatu kredita za izgradnju MRS Kladanj u iznosu glavnice od SDR 1.087.437,99 od strane BH-Gasa, a koja predstavlja dug KJKP Sarajevogasa prema Svjetskoj banci. Obzirom na to da je kredit zaključen u stranoj valuti na datum presjeka finansijskog izvještaja izvršen je preračun stanja ovih obaveza prema važećem kursu USD-a Centralne banke BiH, te je stoga na dan 31.12.2025. godine na poziciji Dugoročne obaveze po IDA kreditu evidentiran iznos od 185.926 KM, a na poziciji kratkoročnih obaveza iznos od 617.061 KM slijedom ubrzane otplate kredita (veza bilješka 10. - Kratkoročne obaveze).

Obaveze po osnovu unaprijed naplaćenog, odgođenog prihoda u ukupnom iznosu od 3.304.417 KM odnose se na: odloženi prihod po osnovu doniranih cijevi za gasovod Visoko – Brnjaci u iznosu od 142.927 KM i po osnovu izmještene dionice gasovoda u iznosu od 1.757.522 KM, grant sredstava za konsultanta u okviru kredita EBRD 38770 u iznosu od 648.215 KM i grant sredstava za izradu Studije opravdanosti (FS) i Studije uticaja na okoliš i društvo (ESIA) u okviru projekta gasovoda Južne interkonekcije u iznosu od 755.753 KM.

Rezervisanja u ukupnom iznosu od 501.951 KM odnose se na rezervisanja za otpremnine kod odlaska u penziju i rezervisanja za jubilarne naknade u skladu sa MRS 19 na dan 31.12.2025. godine (na dan 31.12.2024. godine: 362.485 KM) utvrđene obračunom ovlaštenog aktuara.

Odložene porezne obaveze u iznosu od 57.719 KM odnose se na obavezu po osnovu poreza na dobit tj. razlike između pune i stvarne amortizacije. Povećanje navedene obaveze u toku 2025. godine uzrokovano je stavljanjem u upotrebu gasovoda Zenica-Travnik.

U okviru Ugovora za izgradnju autoceste na poddionici Drivuša – Klopče na teritoriji Grada Zenica, br. JPAC 373-A66-12, zaključenog između JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar kao Investitora i Hering d.d. Široki Brijeg kao Izvođača izvršeni su radovi na izmještanju magistralnog gasovoda Semizovac-Zenica. Po završetku navedenih radova izvršen je tehnički prijem i izdato Rješenje (odobrenje za upotrebu) broj: UPI/03-19-2-161/20 od 14.12.2020. godine čime su se stekli uslovi za korištenje dijela novoizgrađenog (izmještenog) gasovoda od strane firme BH-GAS d.o.o. Sarajevo, te je izvršena faktička primopredaja navedenog gasovoda. Vrijednost radova je iznosila 859.863,36 EUR (bez PDV-a), i plaćena od strane JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar. U 2023. godini zaključen je Ugovor o prenosu imovine bez naknade sa JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar i dostavljena faktura bez obaveze plaćanja u ukupnom iznosu (sa PDV-om) od 1.967.643 KM koja je evidentirana u punom iznosu od 1.967.643 KM na odloženi prihod i na građevinski objekat Gasovod Semizovac-Zenica u iznosu od 1.878.594,54 KM i na opremu za gasovode u iznosu od 89.048,93 KM. U februaru 2024. godine, procjenom od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. utvrđeno da efekat umanjenja vrijednosti imovine u upotrebi iznosi 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

10. Kratkoročne obaveze

	31.12.2025.	31.12.2024.
Finansijske obaveze po amortizovanom trošku	1.578.828	705.256
Rezervisanja	11.201.966	12.125.717
Obaveze za porez na dobit	25.368	-
Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja	2.324.430	2.350.886
Ukupno:	**15.130.592**	**15.181.859**

Kratkoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku u iznosu od 1.578.828 KM sastoje se od:

- obaveza prema dobavljačima u iznosu od 775.768 KM,
- kratkoročnih obaveza po osnovu najmova u iznosu od 185.998 KM i
- ostalih kratkoročnih finansijskih obaveza po amortizovanom trošku u iznosu od 617.062 KM

	31.12.2025.	31.12.2024.
Dobavljači u zemlji	686.699	56.865
Dobavljači u inostranstvu	89.069	76.306
Ukupno:	**775.768**	**133.171**

Obaveze prema dobavljačima iznose 775.768 KM. U odnosu na stanje na dan 31.12.2024. godine, ove obaveze imaju povećanje za 642.597 KM ili 482,54%.

Kratkoročne obaveze po osnovu najmova u iznosu od 185.998 KM odnose se na kratkoročne obaveze po osnovu najma imovine s pravom korištenja (veza bilješka 6.2. - Imovina sa pravom korištenja).

Ostale kratkoročne obaveze po amortizovanom trošku u iznosu od 617.062 KM odnose se na kratkoročne obaveze po kreditu WB-IDA 30290 BOS koji otplaćuje KJKP Sarajevogas temeljem preuzete MRS Kladanj od strane BH-Gasa (veza bilješka 9. - Dugoročne obaveze i odgođene porezne obaveze).

Iskazana rezervisanja na dan 31.12.2025. godine:

	31.12.2025.	31.12.2024.
Rezervisanja za otpremnine kod odlaska u penziju	96.507	73.492
Rezervisanja za sudske sporove	230.000	230.000
Rezervisanja po osnovu arbitražnog postupka	10.875.459	11.822.225
Ukupno:	**11.201.966**	**12.125.717**

Kratkoročne ostale obaveze, uključujući i razgraničenja iznose 2.324.430 KM, te u odnosu na stanje sa 31.12.2024. godine, ove obaveze su smanjenje za 26.456 KM ili 1,13%.
U nastavku je dat pregled ostalih kratkoročnih obaveza uključujući i razgraničenja:

Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
			%	aps
Obaveze po osnovu plata	10	11	90,91%	- 1
Obaveze za PDV	119.877	142.995	83,83%	- 23.118
Obaveze za učešće - raspodjelu dobiti	2.000.476	2.000.476	100,00%	
Obaveze za porez i posebne dažbine na naknade	35	35	100,00%	-
Obaveze prema fizičkim licima za naknade po ugovorima	1.500	1.500	100,00%	-
Obaveze za porez i posebne dažbine na naknade fizičkim licima	204	167	122,16%	37
Obaveze za doprinose u vezi naknada fizičk. licima	174	135	128,89%	39
Obaveze za ostale doprinose, članarine i sl.	191.575	188.988	101,37%	2.587
Unaprijed obračunati troškovi perioda	10.579	16.579	63,81%	- 6.000
Ukupno	**2.324.430**	**2.350.886**	**98,87%**	**-26.456**

11. Vanbilansna evidencija

Vanbilansna evidencija u finansijskim izvještajima na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 33.470.788 KM odnosi se na:

- dug Republike Srpske za utrošeni gas u 1996. godini u vrijednosti od USD 5.900.000 odnosno 9.814.916 KM prema važećem kursu Centralne banke BiH ;
- kamate po osnovu reprograma: sa kupcem Zvornik Stan u iznosu od 176.406 KM i sa kupcem KJKP Sarajevogas u iznosu od 19.178.366 KM;
- obračunate zatezne kamate obračunate kupcima za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 1.066.452KM, od kojih je većina starija do 5 godina;
- obračunate zatezne kamate obračunate Biraču AD Zvornik za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 2.534.579 KM i
- rashodovane opreme po popisu imovine u nabavnom iznosu od 700.069 KM.

Pregled vanbilansne evidencije potraživanja na dan 31.12.2025. dat je u sljedećoj tabeli:

Redni broj	Dužnik	31.12.2025.	31.12.2024.	razlika	%
1.	KJKP "Sarajevogas" Sarajevo	19.178.366	19.178.366	0	100%
2.	Zvornik stan	176.406	176.406	0	100%
I	Ukupno	19.354.772	19.354.772	0	100%
1.	JP Visoko Ekoenergija d.o.o. Visoko	104.997	104.997	0	100%
2.	Željezara Ilijaš	737	737	0	100%
3.	ArcelorMittal d.o.o. Zenica	609.002	609.002	0	100%
4.	ŽGP dd Zenica	496	496	0	100%
5.	Energtek "HERZ" d.o.o Široki Brijeg	121.393	121.393	0	100%
6.	Zvornik stan	49.219	49.219	0	100%
7.	Energoinvest d.d. Sarajevo	180.608	180.608	0	100%
II	UKUPNO	1.066.452	1.066.452	0	100%
1.	Birač AD Zvornik	2.534.579	2.534.579	0	100%
III	UKUPNO	2.534.579	2.534.579	0	100%
1.	Vlada RS	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
IV	UKUPNO	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
	Ukupno vanbilansna evidencija potraživanja	32.770.719	34.004.633	-1.233.914	96%

12. Sudski sporovi i druge potencijalne obaveze

Na dan 31.12.2025. godine Društvo je vodilo šest sudskih sporova za naplatu potraživanja i to:

- Tvornica vapna Kreševo d.o.o., tužba radi duga, v.sp. 86.439,66 KM, (2012. godina). Izvršenje nije moguće provesti radi toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.
- Tvornica vapna Kreševo d.o.o., tužba radi duga, v.sp. 2.166.123,03 KM, (2012. godina). BH-Gas je podnio prijedlog Općinskom sudu u Travniku za otvaranje stečajnog postupka nad Tvornicom vapna Kreševo. Prijedlog je odbijen radi nepostojanja imovine dužnika koja bi predstavljala stečajnu masu. Na ovu odluku suda uložena je žalba. Rješenjem drugostepenog suda je žalba odbijena kao neutemeljena i potvrđeno rješenje prvostepenog suda. Izvršenje nije moguće provesti radi toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.
- BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo v.sp. 22.899,10 KM, (2013. godina). BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina), izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.
- BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo, tužba radi duga,v.sp. 258.866,08 KM, (2012. godina). BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina), izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.
- BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo, tužba radi duga,v.sp. 333.917,59 KM, (2012. godina). BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (juli 2022. godina). Izvršenje odbijeno i na drugom stepenu. BH-Gas planira angažovati finansijskog stručnjaka (vještaka) da izradi svoj nalaz o tokovima novca dužnika Tvornica vapna Kreševo i KFK Plin Kreševo, koji potom planira predati finansijskoj policiji na dalje postupanje, sa ciljem naplate potraživanja.
- Heritag d.o.o. Sarajevo v. BH-Gas, tužba radi duga, (v.sp.1.099,80 KM) predmet se vodi kod Općinskog suda u Sarajevu pod brojem: 65 0 Mals 463138 14 Mals. Nije zakazano niti jedno ročište.

Protiv Društva na dan 31.12.2025. godine se vodilo šest sudskih postupaka i to:

- Rijad Mutapčić, tužba radi potraživanja iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.100,00 KM). Osnov za podnesenu protivtužbu: Zbog netačnog obračuna Tužitelju/Protivtuženom je više isplaćeno 3.614 KM (neto plaća s porezom na dohodak). Isplatom plaće u iznosu većem od ugovorenog, kao i pripadajućih poreza i doprinosa, uvećani su troškovi Tuženog/Protivtužitelja u iznosu od 5.820,18 KM. Prvostepena presuda donesena u korist Rijada Mutapčića. Protivtužbeni zahtjev BH-Gasa odbijen. U toku je postupak po žalbi pred Kantonalnim sudom u Sarajevu.
- Almir Bečarević, tužba radi utvrđivanja diskriminacije, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.050,00 KM). Završena glavna rasprava i čeka se prvostepena presuda.
- Emira Uzunović, tužba iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.050,00 KM). Prvostepena presuda donesena 07.08.2023. godine, u korist tužiteljice. BH-Gas uložio žalbu.Predmet se vodi po žalbi kod Kantonalnog suda u Sarajevu (dosuđeno cca 26.000,00 KM + kamate).
- Malik Karadža v. BH-Gas, tužba radi naknade zbog korištenja tuđe stvari, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.001,00 KM). Donesena prvostepena presuda u korist BH-Gasa. Tužitelj odbijen s tužbenim zahtjevom u cijelosti. Tužitelj uložio žalbu, BH-Gas podnio odgovor na žalbu. Čeka se odluka drugostepenog suda.

- Anica Biskupović i dr. radi određivanja naknade za eksproprisane nekretnine, Općinski sud u Travniku, 51 0 V 076592 22 V 2. Prvostepenim Rješenjem dosuđeno 159.355 KM na štetu BH-Gasa. Po žalbi BH-Gasa, predmet vraćen prvostepenom sudu na ponovni postupak. Ponovljeni postupak je u toku, ročište za glavnu raspravu zakazano za 26.01.2026. godine.
- Općinsko vijeće Općine Kladanj, Komisija za rješavanje u drugostepenom postupku; predmet se vodi kod Kantonalnog suda u Tuzli pod brojem 03 0 U 015177 16 U. Konkretno radi se o pokretanju upravnog spora radi poništenja konačnog Rješenja Općinskog vijeća – Komisije za rješavanje u drugostepenom postupku Općine Kladanj kojim je BH-Gasu utvrđena naknada za korištenje zemljišta uz javne ceste, javne površine, građevinskog zemljišta i ostalog zemljišta na području Općine Kladanj i to za 13 000 m gasovodne mreže. Vrijednost utvrđene naknade iznosi 18.200,00 KM. Drugostepenom presudom poništena su osporena rješenja i predmet je vraćen prvostepenom organu na ponovno rješavanje.

Društvo pored navedenih sudskih sporova vodi i određene pravne postupke za naplatu potraživanja od stečajnog dužnika Birač AD Zvornik u iznosu od 26.847.816,52 KM.
Postupak pred Okružnim privrednim sudom u Bijeljini, predmet broj 59 0 St 025717 13 St, stečaj otvoren je 08.04.2013. godine. Rješenjem ovog suda radi namirenja stečajnih povjerilaca priznato potraživanja BH-Gas d.o.o. Sarajevo iznosi 26.847.816,52 KM. Birač AD Zvornik u februaru 2025. godine izvršio uplatu dijela potraživanja u iznosu od 1.568.719 KM.

Aktivno učešće u stečajnom postupku kroz članstvo u Odboru povjerilaca – BH-Gas svoje učešće u postupku ostvaruje preko sudjelovanja u radu Odbora povjerilaca. U Odboru povjerilaca, pored BH-Gasa učestvuju predstavnici Ministarstva finansija Republike Srpske, Porezne uprave Republike Srpske, čija potraživanja je otkupio Pavgord d.o.o. Foča i time postao razlučni povjerilac i povjerilac s višim priznatim potraživanjima, cca 40 mil., što je i određeno Rješenjem Okružnog privrednog suda u Bijeljini br. 59 0 St 025717 13 St od 25.04.2023. godine, predstavnici malih dioničara i radnika Birača. Kako od otvaranja stečajnog postupka nema konkretnih naznaka koje bi ukazivale na mogućnost naplate potraživanja BH-Gasa, nisu planirani posebni prihodi po ovom osnovu. U kompletnom postupku oko vlasničke strukture i nosilaca potraživanja iz razlučnog i opšteg isplatnog razreda, u proteklom periodu bilo je niz sudskih postupaka kojima su pojedine strane osporavale ili potraživale iznos, kao i osnov potraživanja, te BH-Gas i u tom kontekstu prati data dešavanja, sve u cilju zaštite svojih potraživanja. U slučaju da zaprimi zvaničnu, odnosno konkretnu ponudu nekog od potencijalno zainteresovanih ponuđača oko otkupa potraživanja, BH-Gas bi o istom informisao i vlasnika, u cilju donošenja zajedničkog stava.
U toku 2017. godine urađena je procjena vrijednosti potraživanja Birača, u kojoj je primjenom određenih scenarija i definisanih pretpostavki dat raspon vrijednosti priznatih potraživanja u stečajnoj masi. Kako je navedeno u samom izvještaju, procjena vrijednosti potraživanja je rađena na bazi dostupnih podataka i ista je senzibilna na bilo kakve promjene pretpostavki. Ujedno, obzirom da je riječ o značajnom iznosu priznatih potraživanja od preko 26 miliona KM s uračunatim kamatama, za bilo kakvo daljnje postupanje potreban je stav vlasnika, Vlade Federacije BiH. U ovom momentu ne postoje bilo kakva saznanja na osnovu kojih bi BH-Gas na objektivnoj osnovi mogao planirati prihode po ovom osnovu ali se isto tako ne isključuje takva opcija.
S ciljem zaštite svojih prava i potraživanja, te obezbjeđenjem stečajne mase, BH-Gas je angažovao profesionalnu pomoć, advokate iz Sarajeva, Mirza Kovač i Hasan Muminović. Advokati su angažovani na period do okončanja stečajnog postupka a najduže 6 (šest)

mjeseci. Ugovor s advokatima istekao je krajem mjeseca jula 2024. godine. U 2025. godini, aktivnosti BH-Gasa su kako slijedi:

- BH-Gas podnio krivičnu prijavu i dvije dopune protiv stečajnog upravnika i dr., radi organizovanog kriminala;
- BH-Gas podnio žalbu Okružnom privrednom sudu u Bijeljini kojom traži poništenje Rješenja o registraciji, odnosno poništenje upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina, umjesto osnivača Birač a.d. – u stečaju;
- Viši privredni sud u Banja Luci donio Rješenje kojim se Okružnom privrednom sudu u Bijeljini nalaže da preispita pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta;
- Okružni privredni sud u Bijeljini ukinuo pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta i dostavio spis predmeta Višem privrednom sudu u Banja Luci na odlučivanje;
- Viši privredni sud u Banja Luci odlučio u korist Pavgord d.o.o. i potvrdio promjenu upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina;
- BH-Gas uložio reviziju na odluku Višeg privrednog suda u Banja Luci, revizija odbijena;
- Prigovor BH-Gasa na drugu djelimičnu diobu je odbijen, kao i prigovor na prodaju imovine stečajnog dužnika u Crnoj Gori (odmaralište u Baošićima);
- Podnesena tužba za naknadu štete Okružnom privrednom sudu u Bijeljini 02.07.2025. godine, vrijednost spora je visina priznatih potraživanja iz stečaja nad FG Birač, ista je povučena nakon održanog pripremnog ročišta radi nemogućnosti pribavljanja dokaza iz krivičnog postupka koji su neophodni za dokazivanje pričinjene štete;
- Okružni privredni sud u Bijeljini donio Rješenje o zaključenju stečajnog postupka 28.11.2025. godine, uložena žalba Višem privrednom sudu u Banja Luci 23.12.2025. godine;

U ovom momentu ne postoje pouzdana saznanja na osnovu kojih bi BH-Gas na objektivnoj osnovi mogao planirati prihode po ovom osnovu ali se isto tako ne isključuje takva opcija.

Društvo također ima pokrenut Arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH, započet dostavljanjem obavijesti o arbitraži od 22.09.2022. godine od strane FGSZ (tužbeni zahtjev: 21.125.000,00 USD) u okviru kojeg je istaknut i protivtužbeni zahtjev (protivtužbeni zahtjev: 10.967.944,61 USD).

Dana 19.04.2024. godine. Arbitražno vijeće u predmetu FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH je donijelo Arbitražnu presudu. Istom je obavezalo BH-Gas i Energoinvestd.d da solidarno isplate FGSZ iznos od 11.163.698,40 USD s kamatom. U vezi s navedenom presudom, na istu je uložena žalba od strane Energoinvest d.d. i BH-Gas d.o.o. Sarajevo, koja je odbačena.

Rješenjem Kantonalnog suda u Sarajevu u predmetu br. 09 0V 049164 25 V od 23.12.2025. priznata je Arbitražna odluka od 19.04.2024. godine.

Rješenjem Kantonalnog suda u predmetu br. 09 0 V 049492 25 V od 22.12.2025. priznata je presuda Saveznog suda Švicarske od 10.10.2024. godine.

Na oba rješenja, u zakonom predviđenom roku izjavljena je žalba. Predmeti će biti upućeni na dalje odlučivanje pred Vrhovnim sudom Federacije BiH. Do donošenja odluke po žalbi ne može se smatrati da je postupak priznanja pravosnažno okončan.

13. Događaji nakon datuma bilansa

Nakon datuma bilansiranja za 2025. godinu, nema značajnijih događaja koji bi zahtijevali korekcije ili objavljivanja u Finansijskim izvještajima.

BH-Gas d.o.o. Sarajevo
Naziv pravnog lica
Sarajevo-Centar, OBALA KULINA BANA 8
Sjedište i adresa pravnog lica

Cjevovodni transport
Djelatnost
Union banka d.d. Sarajevo
Naziv banke
1027000000072322
Broj računa

4200197860000
Identifikacioni broj za direktne poreze
200197860000
Identifikacioni broj za indirektne poreze

49.50
Šifra djelatnosti po KD BiH 2010
077
Šifra općine

IZVJEŠTAJ O TOKOVIMA GOTOVINE
(IZVJEŠTAJ O GOTOVINSKIM TOKOVIMA)
(Indirektna metoda)
za period od 01.01.2025. do 31.12.2025. godine

u KM

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
1.	GOTOVINSKI TOKOVI IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI					
1.1.	Dobit/(gubitak) prije oporezivanja		(+)(-)	S01	2.694.206	-11.358.903
1.2.	Usklađenja:					
1.2.1.	Amortizacija		(+)	S02	3.199.927	932.770
1.2.2.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme, neto		(+)(-)	S03	382	23.934
1.2.3.	(Dobit)/gubitak od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine, neto		(+)(-)	S04		
1.2.4.	(Dobit)/gubitak od otuđenja nematerijalne imovine, neto		(+)(-)	S05		
1.2.5.	(Dobit)/gubitak od dugoročne imovine namijenjene prodaji, neto		(+)(-)	S06		
1.2.6.	Umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme		(+)	S07		1.207.169
1.2.7.	Umanjenje vrijednosti investicijskih nekretnina		(+)	S08		
1.2.8.	Umanjenje vrijednosti nematerijalne imovine		(+)	S09		
1.2.9.	Efekti promjene fer vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine, neto		(+)(-)	S10		
1.2.10.	Efekti promjene fer vrijednosti biološke imovine, neto		(+)(-)	S11		
1.2.11.	Efekti promjene vrijednosti instrumenata kapitala po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		(+)(-)	S12		
1.2.12.	(Dobit)/gubitak od prodaje dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto		(+)(-)	S13		

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
1.2.13.	(Otpuštanje)/ispravka vrijednosti za gubitke od dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat, neto		(+)(-)	514		
1.2.14.	(Otpuštanje)/ispravka vrijednosti za gubitke od potraživanja od kupaca, neto		(+)(-)	515		
1.2.15.	(Otpuštanje)/ispravka vrijednosti za gubitke od ugovorne imovine, neto		(+)(-)	516		
1.2.16.	(Otpuštanje)/ispravka vrijednosti za gubitke od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku, neto		(+)(-)	517		
1.2.17.	Vitkovi, manjkovi, otpisi i prilagođavanje vrijednosti zaliha, neto		(+)(-)	518	8.536	1.650
1.2.18.	Otpisane obaveze		(-)	519		
1.2.19.	(Otpuštanje)/dodatno priznata rezervisanja, neto		(+)(-)	520		
1.2.20.	Udio u rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata		(+)(-)	521		
1.2.21.	Umanjenje vrijednosti goodwill-a		(+)	522		
1.2.22.	Prihod od dividendi priznat u bilansu uspjeha		(-)	523		
1.2.23.	Prihodi od kamata i finansijskog najma priznati u bilansu uspjeha		(-)	524	-814.671	-540.369
1.2.24.	Finansijski rashodi priznati u bilansu uspjeha		(+)	525	167.280	61.832
1.3.	Promjene u obrtnom kapitalu					
1.3.1.	Smanjenje/(povećanje) zaliha		(+)(-)	526	-21.171	10.350
1.3.2.	Smanjenje/(povećanje) potraživanja od kupaca		(+)(-)	527	13.241	-157.635
1.3.3.	Smanjenje/(povećanje) ostale imovine i potraživanja		(+)(-)	528	-137.361	298.694
1.3.4.	Smanjenje/(povećanje) ugovorne imovine		(+)(-)	529	297.995	-160.889
1.3.5.	Povećanje/(smanjenje) obaveza prema dobavljačima		(+)(-)	530	2.013.031	-2.650.089
1.3.6.	Povećanje/(smanjenje) ostalih obaveza		(+)(-)	531	-1.842.303	7.011.475
1.3.7.	Povećanje/(smanjenje) ugovornih obaveza		(+)(-)	532		-47
1.4.	Plaćeni porez na dobit		(-)	533		
A.	**Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u poslovnim aktivnostima (501 do 513)**		(+)(-)	534	5.579.092	-5.329.858
2.	**GOTOVINSKI TOKOVI IZ ULAGAČKIH AKTIVNOSTI**					
2.1.	Odlivi po osnovu kupovine nekretnina, postrojenja i opreme		(-)	535	-1.089.919	-902.835
2.2.	Prilivi po osnovu prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(+)	536		
2.3.	Odlivi po osnovu kupovine investicijskih nekretnina		(-)	537		
2.4.	Prilivi po osnovu prodaje investicijskih nekretnina		(+)	538		
2.5.	Odlivi po osnovu kupovine nematerijalne imovine		(-)	539	-280.515	
2.6.	Prilivi po osnovu prodaje nematerijalne imovine		(+)	540		
2.7.	Odlivi po osnovu kupovine biološke imovine		(-)	541		
2.8.	Prilivi po osnovu prodaje biološke imovine		(+)	542		
2.9.	Prilivi po osnovu prodaje dugoročne imovine namijenjene prodaji		(+)	543		

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
2.10.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		(-)	544		
2.11.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		(-)	545		
2.12.	Ulaganja u finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		(-)	546		
2.13.	Prilivi od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		(+)	547		
2.14.	Ulaganja u ostalu finansijsku imovinu po amortizovanom trošku		(-)	548	-3.999.000	
2.15.	Prilivi od ostale finansijske imovine po amortizovanom trošku		(+)	549	685.455	
2.16.	Primljena kamata i prihod od finansijskog najma		(+)	550		
2.17.	Naplaćena potraživanja od finansijskog najma		(+)	551		
2.18.	Naplaćena potraživanja od finansijskog podnajma		(+)	552		
2.19.	Kupovina udjela u zavisnim društvima		(-)	553		
2.20.	Prilivi od otuđenja udjela u zavisnim društvima		(+)	554		
2.21.	Kupovina udjela u pridruženim društvima		(-)	555		
2.22.	Prilivi od otuđenja udjela u pridruženim društvima		(+)	556		
2.23.	Kupovina udjela u zajedničkim poduhvatima		(-)	557		
2.24.	Prilivi od otuđenja udjela u zajedničkim poduhvatima		(+)	558		
2.25.	Primljene dividende		(+)	559		
2.26.	Prilivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima		(+)	560		
2.27.	Odlivi po osnovu trgovanja derivatnim finansijskim instrumentima		(-)	561		
2.28.	Ostali prilivi iz ulagačkih aktivnosti		(+)	562		
2.29.	Ostali odlivi iz ulagačkih aktivnosti		(-)	563		
II.	**Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u ulagačkim aktivnostima (535 do 563)**		**(+)(-)**	**564**	**-4.683.979**	**-902.835**
3.	**GOTOVINSKI TOKOVI IZ FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI**					
3.1.	Prilivi od emisije dionica/uplaćeni vlasnički kapital		(+)	565		
3.2.	Sticanje vlastitih dionica		(-)	566		
3.3.	Prilivi od prodaje stečenih vlastitih dionica		(+)	567		
3.4.	Isplaćene dividende		(-)	568		
3.5.	Prilivi od uzetih kredita		(+)	569		
3.6.	Otplata glavnice uzetih kredita		(-)	570		-2.463.694
3.7.	Otplata kamate po uzetim kreditima		(-)	571		-53.962
3.8.	Otplata glavnice po najmovima		(-)	572	-176.148	-188.493
3.9.	Otplata kamate po najmovima		(-)	573	-26.038	-4.097
3.10.	Prilivi po osnovu izdatih dužničkih instrumenata		(+)	574		
3.11.	Odlivi po osnovu otplate izdatih dužničkih instrumenata		(-)	575		
3.12.	Ostali prilivi iz finansijskih aktivnosti		(+)	576		
3.13.	Ostali odlivi iz finansijskih aktivnosti		(-)	577		-261.592

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka (+)/(-)	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6	7
C.	Neto gotovinski tok koji je generisan/(korišten) u finansijskim aktivnostima (565 do 577)		(+)(-)	578	-202.186	-2.073.838
4.	NETO POVEĆANJE/(SMANJENJE) GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA (A+B+C)		(+)(-)	579	692.927	-9.206.531
5.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA POČETKU PERIODA		(+)(-)	580	3.215.221	12.421.752
6.	EFEKTI PROMJENE DEVIZNIH KURSEVA GOTOVINE I GOTOVINSKIH EKVIVALENATA		(+)(-)	581		
7.	GOTOVINA I GOTOVINSKI EKVIVALENTI NA KRAJU PERIODA (4+5+6)		(+)(-)	582	3.908.148	3.215.221

Sarajevo-Centar, 20.02.2026.
Mjesto i datum

MUŠINOVIĆ (ADEM) LEILA
Ovlašćeni računovođa
CB 451975

Dževad Bećirević
Direktor

Kontrolni broj: 1729490023

Elt-Gas d.o.o. Sarajevo
Naziv pravnog lica

Sarajevo-Centar, OBALA KULINA BANA 8
Sjedište i adresa pravnog lica

Cjevovodni transport
Djelatnost

Union banka d.d. Sarajevo
Naziv banke

1027080008072322
Broj računa

4200197860000
Identifikacioni broj za obveznike poreza

200197860000
Identifikacioni broj za indirektne poreze

49.50
Šifra djelatnosti po KD BiH 2010

077
Šifra općine

IZVJEŠTAJ O FINANSIJSKOM POLOŽAJU NA KRAJU PERIODA
(BILANS STANJA)
na dan 31.12.2025. godine

- u KM -

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
	IMOVINA				
A.	**Dugoročna imovina (002+009+014+015+020+021+022+023+024+025+028+033+034)**		001	44.733.033	46.081.097
1.	Nekretnine, postrojenja i oprema (003 do 008)		002	44.049.698	45.470.342
1.1.	Zemljište		003	2.569.804	1.772.515
1.2.	Građevinski objekti		004	33.805.649	4.421.194
1.3.	Postrojenja, oprema i namještaj		005	5.836.820	1.185.532
1.4.	Transportna sredstva		006	102.823	124.625
1.5.	Ostala dugoročna materijalna imovina		007	44.698	44.698
1.6.	Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi		008	1.690.704	37.921.778
2.	Imovina s pravom korištenja (010 do 013)		009	372.315	558.473
2.1.	Zemljište		010		
2.2.	Građevinski objekti		011	372.315	558.473
2.3.	Postrojenja i oprema		012		
2.4.	Nematerijalna imovina		013		
3.	Ulaganja u investicijske nekretnine		014		
4.	Nematerijalna imovina (016 do 019)		015	298.355	52.282
4.1.	Kapitalizirana ulaganja u razvoj		016		
4.2.	Koncesije, patenti, licence i druga prava		017		
4.3.	Ostala nematerijalna imovina		018	278.955	32.882
4.4.	Nematerijalna imovina u pripremi		019	19.400	19.400

Kontrolni broj: 100682159

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
5.	Biološka imovina		020		
6.	Ulaganja u zavisne subjekte		021		
7.	Ulaganja u pridružene subjekte		022		
8.	Ulaganja u zajedničke poduhvate		023		
9.	Goodwill		024		
10.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat (026+027)		025		
10.1.	Ulaganja u instrumente kapitala		026		
10.2.	Obveznice, dati krediti i ostali dužnički instrumenti		027		
11.	Finansijska imovina po amortizovanom trošku (029 do 032)		028		
11.1	Depoziti kod banaka		029		
11.2.	Dati krediti		030		
11.3.	Obveznice		031		
11.4.	Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku		032		
12.	Potraživanja po finansijskim najmovima		033		
13.	Ostala imovina i potraživanja		034	12.665	
B.	**Odgođena poreska imovina**		035		
C.	**Kratkoročna imovina** (037+043+044+045+049+054+055+056+057+058+059)		036	34.488.934	30.996.698
1.	Zalihe (038 do 042)		037	164.216	143.045
1.1.	Sirovine, materijal, rezervni dijelovi i sitan inventar		038	164.216	143.045
1.2.	Proizvodnja u toku, poluproizvodi i nedovršene usluge		039		
1.3.	Gotovi proizvodi		040		
1.4.	Roba		041		
1.5.	Dati avansi		042		
2.	Dugoročna imovina namijenjena prodaji i imovina poslovanja koje se obustavlja		043		
3.	Ugovorna imovina		044	2.452	300.447
4.	Potraživanja od kupaca (046 do 048)		045	1.186.339	1.199.580
4.1.	Kupci - povezane strane		046		
4.2.	Kupci u zemlji		047	1.186.339	1.199.580
4.3.	Kupci u inostranstvu		048		
5.	Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku (050 do 053)		049	29.000.500	25.001.500
5.1.	Depoziti kod banaka		050	29.000.500	25.001.500
5.2.	Dati krediti		051		
5.3.	Obveznice		052		
5.4.	Ostala finansijska imovina po amortizovanom trošku		053		
6.	Potraživanja po finansijskim najmovima		054		
7.	Finansijska imovina po fer vrijednosti kroz izvještaj o dobiti ili gubitku		055		

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
8.	Derivatni finansijski instrumenti		056		
9.	Novac i novčani ekvivalenti (isključujući prekoračenja po bankovnim računima)		057	3.908.148	3.215.211
10.	Akontacije poreza na dobit		058	23.974	1.058.296
11.	Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja		059	203.305	78.609
D.	**UKUPNO IMOVINA (001+035+036)**		060	79.221.967	77.077.795
E.	**VANBILANSNA EVIDENCIJA**		061	33.470.788	34.107.758
F.	**UKUPNO IMOVINA I VANBILANSNA EVIDENCIJA (060+061)**		062	112.692.755	111.185.553
	KAPITAL				
I.	Vlasnički kapital (102-103+104+105+106)		101	50.000	50.000
1.1.	Dionički kapital		102		
1.2.	Otkupljene vlastite dionice		103		
1.3.	Udjeli članova društva sa ograničenom odgovornošću		104		
1.4.	Državni kapital		105	50.000	50.000
1.5.	Ostali oblici vlasničkog kapitala		106		
2.	Dionička premija		107		
3.	Rezerve (109+110)		108	26.013.837	26.013.837
3.1.	Statutarne rezerve		109	26.001.337	26.001.337
3.2.	Ostale rezerve		110	12.500	12.500
4.	Revalorizacione rezerve (112+113+114)		111		
4.1.	Revalorizacione rezerve za nekretnine, postrojenja i opremu		112		
4.2.	Revalorizacione rezerve za finansijsku imovinu mjerenu po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		113		
4.3.	Ostale revalorizacione rezerve		114		
5.	Dobit (116+117)		115	37.827.082	46.553.535
5.1.	Akumulirana, neraspoređena dobit iz prethodnih perioda		116	35.186.462	46.553.535
5.2.	Dobit tekućeg perioda		117	2.640.620	
6.	Gubitak (119+120)		118	4.045.884	15.412.957
6.1.	Akumulirani, nepokriveni gubici iz prethodnih perioda		119	4.045.884	4.045.884
6.2.	Gubitak tekućeg perioda		120		11.367.073
7.	**Kapital koji pripada vlasnicima matičnog društva (101+107+108+111+115-118)**		121	59.845.035	57.204.415
8.	Kapital koji pripada vlasnicima manjinskih interesa		122		
A.	**UKUPNO KAPITAL** (121+122)		123	59.845.035	57.204.415
	OBAVEZE				
B.	**Dugoročne obaveze** (125+130+131+132)		124	4.188.621	4.662.020
1.	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku (126+127+128+129)		125	382.253	847.179
1.1.	Obaveze po uzetim kreditima		126		

Kontrolni broj: 10068215?

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.2.	Obaveze po osnovu najmova		127	196.327	382.325
1.3.	Obaveze po izdatim dužničkim instrumentima		128		
1.4.	Ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku		129	185.926	464.854
2.	Odgođeni prihod		130	3.304.417	3.452.356
3.	Rezervisanja		131	501.951	362.485
4.	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja		132		
C.	**Odgođene poreske obaveze**		133	57.719	29.501
D.	**Kratkoročne obaveze** (135+142+143+144+145+146+147)		134	15.130.592	15.181.859
1.	Finansijske obaveze po amortizovanom trošku (136+137+138+139+140+141)		135	1.578.838	705.256
1.1.	Obaveze prema dobavljačima		136	775.768	133.171
1.2.	Ugovorne obaveze		137		
1.3.	Obaveze po uzetim kreditima		138		
1.4.	Obaveze po osnovu najmova		139	185.958	176.148
1.5.	Obaveze po izdatim dužničkim instrumentima		140		
1.6.	Ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku		141	617.062	395.937
2.	Finansijske obaveze po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		142		
3.	Derivatni finansijski instrumenti		143		
4.	Odgođeni prihod		144		
5.	Rezervisanja		145	11.201.966	12.125.717
6.	Obaveze za porez na dobit		146	25.368	
7.	Ostale obaveze, uključujući i razgraničenja		147	2.324.430	2.350.886
E.	**UKUPNO OBAVEZE** (124+133+134)		148	19.376.932	19.873.380
F.	**UKUPNO KAPITAL I OBAVEZE** (123+148)		149	79.221.967	77.077.795
G.	**VANBILANSNA EVIDENCIJA**		150	33.470.788	34.107.758
H.	**UKUPNO KAPITAL, OBAVEZE I VANBILANSNA EVIDENCIJA** (149+150)		151	112.692.755	111.185.553

Sarajevo-Centar, 20.02.2026.
Mjesto i datum

MUSINOVIĆ (ADEM) LEJLA
Centralizovani računovođa
CR-1514/8
Ovlašteni računovođa

M.P.

Dževad Bećirević
Direktor

Kontrolni broj: 100682159

BH-Gas d.o.o. Sarajevo
Naziv pravnog lica
Sarajevo-Centar, OBALA KULINA BANA 8
Sjedište i adresa pravnog lica

Cjevovodni transport
Djelatnost
Union banka d. d. Sarajevo
Naziv banke
1027080000972322
Broj računa

4209197860000
Identifikacioni broj za direktne poreze
209197860000
Identifikacioni broj za indirektne poreze
49.50
Šifra djelatnosti po KDBiH 2010
077
Šifra općine

IZVJEŠTAJ O UKUPNOM REZULTATU ZA PERIOD
(BILANS USPJEHA)
za period od 01.01.2025. do 31.12.2025. godine

u KM

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
	BILANS USPJEHA				
A.	**Prihodi iz ugovora s kupcima (202+206+210)**		201	6.331.449	5.909.682
1.	Prihodi iz ugovora sa povezanim stranama (203 do 205)		202		
1.1.	Prihodi od prodaje robe		203		
1.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		204		
1.3.	Prihodi od pruženih usluga		205		
2.	Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na domaćem tržištu (207 do 209)		206	6.331.449	5.909.682
2.1.	Prihodi od prodaje robe		207		
2.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		208		
2.3.	Prihodi od pruženih usluga		209	6.331.449	5.909.682
3.	Prihodi iz ugovora sa nepovezanim stranama na inostranom tržištu (211 do 213)		210		
3.1.	Prihodi od prodaje robe		211		
3.2.	Prihodi od prodaje gotovih proizvoda		212		
3.3.	Prihodi od pruženih usluga		213		
B.	**Ostali prihodi i dobici (215+230+241+242+243+244+245+246+247+251)**		214	5.101.290	1.912.167
1.	Dobici od dugoročne nefinansijske imovine (216 do 229)		215		
1.1.	Neto dobici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme		216		

Kontrolni broj: 1186054356

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.2.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme		217		
1.3.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od promjene revalorizovane vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme za koje nije bila postojeća revalorizaciona rezerva		218		
1.4.	Neto dobici od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine		219		
1.5.	Neto povećanja vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine koja se vode po fer vrijednosti		220		
1.6.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti investicijskih nekretnina		221		
1.7.	Neto dobici od otuđenja nematerijalne imovine		222		
1.8.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti nematerijalne imovine		223		
1.9.	Neto dobici od prestanka priznavanja imovine s pravom korištenja		224		
1.10.	Neto dobici od otuđenja biološke imovine		225		
1.11.	Neto povećanja vrijednosti biološke imovine koja se vodi po fer vrijednosti		226		
1.12.	Neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti biološke imovine		227		
1.13.	Neto dobici od dugoročne imovine namijenjene prodaji		228		
1.14.	Ostali neto dobici od otpuštanja ranije priznatih gubitaka od umanjenja vrijednosti dugoročne nefinansijske imovine		229		
2.	Dobici od finansijske imovine (231 do 240)		230		
2.1.	Neto otpuštanja ranije priznatih kreditnih gubitaka od finansijske imovine po amortizovanom trošku		231		
2.2.	Neto otpuštanja ranije priznatih kreditnih gubitaka od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		232		
2.3.	Neto dobici od prestanka priznavanja finansijske imovine po amortizovanom trošku		233		
2.4.	Neto dobici od modifikacija finansijske imovine po amortizovanom trošku koje nisu rezultirale prestankom priznavanja		234		
2.5.	Neto dobici od otuđenja finansijske imovine po amortizovanom trošku		235		
2.6.	Neto povećanja vrijednosti finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		236		
2.7.	Neto dobici od otuđenja finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		237		
2.8.	Neto dobici od otuđenja finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		238		
2.9.	Neto dobici od reklasifikacija finansijske imovine između poslovnih modela		239		
2.10	Ostali neto dobici od finansijske imovine		240		
3.	Neto otpuštanja rezervisanja		241		
4.	Neto dobici od trgovanja derivatima		242	500	
5.	Prihodi od prodaje materijala, neto		243		
6.	Viškovi i ostala pozitivna usklađenja zaliha		244		
7.	Prihodi od dividendi		245		

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
8.	Udio u dobiti pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		246		
9.	Finansijski prihodi (248+249+250)		247	2.142.341	512.313
9.1.	Prihodi od kamata		248	814.671	540.369
9.2.	Neto pozitivne kursne razlike		249	1.330.071	8.033
9.3.	Ostali finansijski prihodi		250		938
10.	Ostali prihodi i dobici		251	2.955.240	1.362.827
C.	**Ukupno prihodi** (201+214)		252	11.432.739	7.821.849
D.	**Poslovni rashodi** (254+255+256+257+258+262+269+270)		253	8.039.959	5.685.894
1.	Nabavna vrijednost prodate robe		254		
2.	Promjene u zalihama gotovih proizvoda, polaproizvoda i proizvodnje u toku, neto (+) / (-)		255		
3.	Troškovi sirovina i materijala		256	84.131	45.891
4.	Troškovi energije i goriva		257	44.642	46.615
5.	Troškovi plaća i ostalih ličnih primanja (259 do 261)		258	3.937.925	3.547.078
5.1.	Bruto plaće zaposlenih		259	2.904.616	2.514.913
5.2.	Ostale naknade zaposlenih		260	835.307	841.073
5.3.	Troškovi ostalih angažovanih fizičkih lica, uključujući članove odbora		261	198.002	191.092
6.	Amortizacija (263 do 268)		262	3.199.927	932.770
6.1.	Nekretnine, postrojenja i oprema		263	2.954.482	697.963
6.2.	Investicijske nekretnine		264		
6.3.	Imovina s pravom korištenja		265	186.157	182.940
6.4.	Nematerijalna imovina		266	59.288	51.867
6.5.	Biološka imovina		267		
6.6.	Ostala dugoročna imovina po osnovu ugovora sa kupcima		268		
7.	Troškovi primljenih usluga		269	444.994	865.454
8.	Ostali poslovni rashodi i troškovi		270	328.350	248.086
E.	**Ostali rashodi i gubici** (272+287+298+299+300+301+302+303+304+308)		271	698.574	13.494.858
1.	Gubici od dugoročne nefinansijske imovine (273 do 286)		272	382	1.231.103
1.1.	Neto gubici od otuđenja nekretnina, postrojenja i opreme		273	382	23.934
1.2.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme		274		1.207.169
1.3.	Neto gubici od promjene revalorizovane vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme za koje nema postojećih revalorizacionih rezervi		275		
1.4.	Neto gubici od otuđenja ulaganja u investicijske nekretnine		276		
1.5.	Neto umanjenja vrijednosti ulaganja u investicijske nekretnine koja se vode po fer vrijednosti		277		
1.6.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti investicijskih nekretnina		278		
1.7.	Neto gubici od otuđenja nematerijalne imovine		279		
1.8.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti nematerijalne imovine		280		

Kontrolni broj: 1106054356

str. 3 od 7

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
1.9.	Neto gubici od prestanka priznavanja imovine s pravom korištenja		283		
1.10.	Neto gubici od otuđenja biološke imovine		284		
1.11.	Neto smanjenja vrijednosti biološke imovine koja se vodi po fer vrijednosti		283		
1.12.	Neto gubici od umanjenja vrijednosti biološke imovine		284		
1.13.	Neto gubici od dugoročne imovine namijenjene prodaji		285		
1.14.	Ostali neto gubici od umanjenja vrijednosti dugoročne nefinansijske imovine		286		
2.	Gubici od finansijske imovine (288 do 297)		287	30	168.981
2.1.	Neto kreditni gubici od finansijske imovine po amortizovanom trošku		288	30	168.981
2.2.	Neto kreditni gubici od finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		289		
2.3.	Neto gubici od prestanka priznavanja finansijske imovine po amortizovanom trošku		290		
2.4.	Neto gubici od modifikacija finansijske imovine po amortizovanom trošku koje nisu rezultirale prestankom priznavanja		291		
2.5.	Neto gubici od otuđenja finansijske imovine po amortizovanom trošku		292		
2.6.	Neto smanjenja vrijednosti finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		293		
2.7.	Neto gubici od otuđenja finansijske imovine po fer vrijednosti kroz bilans uspjeha		294		
2.8.	Neto gubici od otuđenja finansijske imovine po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		295		
2.9.	Neto gubici od reklasifikacija finansijske imovine između poslovnih modela		296		
2.10	Ostali neto gubici od finansijske imovine		297		
3.	Troškovi rezervisanja, neto		298	515.706	12.012.159
4.	Neto gubici od trgovanja derivatima		299		
5.	Rashodi od prodaje materijala, neto		300		
6.	Manjkovi i ostala negativna usklađenja zaliha		301	8.536	1.650
7.	Udio u gubitku pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		302		
8.	Umanjenje vrijednosti goodwill-a		303		
9.	Finansijski rashodi (305 do 307)		304	167.280	61.832
9.1.	Rashodi od kamata		305	167.280	61.832
9.2.	Neto negativne kursne razlike		306		
9.3.	Ostali finansijski rashodi		307		
10.	Ostali rashodi i gubici		308	6.640	19.133
F.	**Ukupno rashodi** (253+271)		309	8.738.533	19.180.752
G.	**Dobit iz redovnog poslovanja prije oporezivanja** (252-309)		310	2.696.206	0
H.	**Gubitak iz redovnog poslovanja prije oporezivanja** (309-252)		311	0	11.358.903
I.	**Porez na dobit** (313+314)		312	53.586	8.170
1.	Tekući porez na dobit		313	25.368	
2.	Odgođeni porez na dobit (315-316+317-318)		314	28.218	8.170
2.1.	Efekat smanjenja odgođene poreske imovine		315		

Redni broj	Pozicija	Bilješka	Oznaka za AOP	Od 01.01. do 31.12. tekuće godine	Od 01.01. do 31.12. prethodne godine
1	2	3	4	5	6
2.2.	Efekat povećanja odgođene poreske imovine		316		
2.3.	Efekat povećanja odgođenih poreznih obaveza		317	28.218	8.170
2.4.	Efekat smanjenja odgođenih poreznih obaveza		318		
I.	**Dobit iz redovnog poslovanja (310-312)**		319	2.640.620	0
K.	**Gubitak iz redovnog poslovanja (311+312)**		320	0	11.367.073
L.	**Dobit ili gubitak od obustavljenog poslovanja**		321		
M.	**Dobit (319+321)**		322	2.640.620	0
N.	**Gubitak (320-321)**		323	0	11.367.073
	IZVJEŠTAJ O OSTALOM UKUPNOM REZULTATU				
O.	**Ostali ukupni rezultat (325+331)**		324		
1.	Stavke koje mogu biti reklasifikovane u bilans uspjeha (326+327+328+329-330)		325		
1.1.	Povećanje/(smanjenje) fer vrijednosti dužničkih instrumenata po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		326		
1.2.	Efekti proistekli iz transakcija zaštite ("hedging")		327		
1.3.	Udio u ostalom ukupnom rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		328		
1.4.	Ostale stavke koje mogu biti reklasifikovane u bilans uspjeha		329		
1.5.	Porez na dobit koji se odnosi na ove stavke		330		
2.	Stavke koje neće biti reklasifikovane u bilans uspjeha (332+333+334+335+336+337-338)		331		
2.1.	Revalorizacija zemljišta i građevina		332		
2.2.	Povećanje/(smanjenje) fer vrijednosti instrumenata kapitala po fer vrijednosti kroz ostali ukupni rezultat		333		
2.3.	Aktuarski dobici/(gubici) od planova definisanih primanja		334		
2.4.	Dobici ili gubici po osnovu preračunavanja finansijskih izvještaja inostranog poslovanja		335		
2.5.	Udio u ostalom ukupnom rezultatu pridruženog društva i zajedničkog poduhvata primjenom metode udjela		336		
2.6.	Ostale stavke koje neće biti reklasifikovane u bilans uspjeha		337		
2.7.	Porez na dobit koji se odnosi na ove stavke		338		
P.	**UKUPNI REZULTAT (322-323+324)**		339	2.640.620	-11.367.073
	Zarada po dionici				
	a) Osnovna zarada po dionici		340		
	b) Razrijeđena zarada po dionici		341		
	Dobit/(gubitak) koja pripada:				
	a) Vlasnicima matičnog društva		342		
	b) Vlasnicima manjinskih interesa		343		
	Ukupni rezultat koji pripada:				
	a) Vlasnicima matičnog društva		344		
	b) Vlasnicima manjinskih interesa		345		

Sarajevo-Centar, 20.02.2026.

Mjesto i datum

MUŠINOVIĆ (ALEMI) LEILA
Ovlašteni računovođa
CR-4919/5

M.P.

Direktor

Kontrolni broj: 1106054356

BH-Gas d.o.o. Sarajevo

Naziv pravnog lica

Sarajevo-Centar, Obala Kulina bana 8

Sjedište i adresa

4200197860000

Jedinstveni identifikacioni broj (JIB)

Broj protokola: 06-276-4126

17-02-2026

Finansijsko-informatička agencija

Ložionička 3, 71000 Sarajevo

BILJEŠKE UZ FINANSIJSKE IZVJEŠTAJE

za period od 01.01.2025. do 31.12.2025.

Certificirani računovođa:

Lejla Mušimović

Broj dozvole: CR-5719/05

Kontakt: 033/724-231

Direktor

Dževad Bećirević

M.P.

Sadržaj

1.Opće informacije o Društvu 4
2. Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih računovodstvenih standarda i Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja 6
2.1. Usvajanje novih i izmijene postojećih standarda u tekućem periodu 6
3. Osnova prezentacije i sažetak temeljnih računovodstvenih politika 6
3.1. Izjava o usklađenosti sa MRS i MSFI 6
3.2. Vremenska neograničenost poslovanja 6
3.3. Osnova prezentacije 6
3.4. Priznavanje i vrednovanje prihoda 7
3.5. Priznavanje i vrednovanje rashoda 8
3.6. Transakcije u stranim valutama 8
3.7. Troškovi pozajmljivanja 8
3.8. Troškovi i naknade radnicima 8
3.9. Oporezivanje 8
3.10. Troškovi penzionih naknada 9
3.11. Rezervisanja 9
3.13. Umanjenja 9
3.14. Ulaganja u nekretnine 10
3.15. Zalihe 10
3.16. Kratkoročna potraživanja 10
3.17. Novac i novčani ekvivalenti 10
3.18. Dugoročne i kratkoročne obaveze 11
3.19. Finansijske obaveze 11
3.20. Imovina sa pravom korištenja-Najmovi 11
3.21. Prihodi budućeg perioda (Odgođeni prihodi) 11
4. PRIHODI I RASHODI 12
4.1. Prihodi 12
4.2. Rashodi 13
5. IMOVINA, OBAVEZE I KAPITAL 15
5.1. STALNA IMOVINA 15
5.1.1. Nematerijalna imovina 15
5.1.2. Materijalna imovina 15
5.1.3. Dugoročni finansijski plasmani 20
5.2. KRATKOROČNA IMOVINA (AOP 036) 20
5.2.1. Zalihe (AOP 037) 20
5.2.2. Potraživanja od kupaca (AOP 045) 21
5.2.3. Plan aktivnosti i način rješavanja sumnjivih i spornih potraživanja 21
5.2.4. Novčana sredstva (AOP 057) 24
5.2.5. Akontacije poreza na dobit (AOP 058) 24

5.2.6. Ostala imovina i potraživanja i razgraničenja (AOP 059) 24
5.3. DUGOROČNE OBAVEZE 25
5.3.1. Obaveze za dugoročne kredite (AOP 126 i AOP 138) 25
5.3.2. Ostale dugoročne i kratkoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku (AOP 129 i AOP 141) 25
5.3.3. Dugoročna rezervisanja i ostale obaveze 26
5.4. KRATKOROČNE OBAVEZE 27
5.4.1. Finansijske obaveze po amortizovanom trošku (AOP 135) 27
5.4.2. Ostale obaveze uključujući i razgraničenja (AOP 147) 27
5.4.3. Transakcije sa povezanim licima 28
5.4.4. Rezervisanja po sudskim sporovima (AOP 145) 28
5.5. KAPITAL (AOP 123) 29
6. Vanbilansna evidencija (AOP 061) 31
7. POTENCIJALNE OBAVEZE I IMOVINA 32
7.1. Potencijalne finansijske obaveze 32
7.2. Potencijalna imovina 32
8. Događaji nakon datuma bilansa 32
9. Dodatne informacije 32
9.1. Usvojene računovodstvene politike 32
9.2. Iznos i priroda pojedinih stavki prihoda ili rashoda izuzetne veličine ili pojave 32
9.3. Ukupan iznos svih finansijskih obaveza, garancija ili nepredviđenih izdataka koji nisu uključeni u Bilans stanja 32
9.4. Iznosi obaveza koje dospijevaju nakon više od pet godina 32
9.5. Ukupna dugovanja pravnog lica pokrivena instrumentima osiguranja 33
9.6. Avansi i odobreni krediti članovima uprave i nadzornih tijela 33
9.7. Prosječan broj zaposlenih u godini 33
9.8. Informacija o evidenciji dugotrajne imovine po fer vrijednosti, odnosno revalorizacionim iznosima 33
9.9. Informacije o otkupu vlastitih dionica 33
9.10. Sumnjiva i sporna potraživanja 33
9.11. Razlozi za odstupanja od općih načela finansijskog izvještavanja 33

1.Opće informacije o Društvu

Historija i značajne informacije o poslovanju

Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo (u daljem tekstu i: Društvo) osnovano je 1997. godine i obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema Federacije BiH.

Djelatnost Društva - Osnovna djelatnost Društva je vođenje, održavanje i razvoj sigurnog, pouzdanog i efikasnog transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine u cilju pouzdane i kvalitetne doprema gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije BiH do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca.

Zakonski okvir gasne privrede u Federaciji Bosne i Hercegovine:

- Uredba o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH" broj: 83/2007);
- Uredba o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine Federacije BiH" broj: 71/21) i
- Uredba o Dopunama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine Federacije BiH", broj 91/22).

Osnovna djelatnost	Uvoz, transport i veleprodaja prirodnog gasa
Sjedište Društva	Obala Kulina bana 8/III, 71 000 Sarajevo
ID broj	4200197860000
PDV broj	200197860000
Šifra djelatnosti	49.50 – Cjevovodni transport
Osnovni kapital Društva	50.000 KM
Vlasnička struktura na dan 31.12.2025.	Vlada Federacije Bosne i Hercegovine 100%

Razvrstavanje - Na osnovu podataka iz finansijskih izvještaja godišnjeg obračuna za 2025. godinu, pravno lice Privredno društvo za proizvodnju i transport gasa "BH-Gas" d.o.o. Sarajevo je, prema kriterijima razvrstavanja iz člana 5. Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, svrstano u grupu srednjih pravnih lica.

Organizacija Društva

I Organi upravljanja i rukovođenja – Shodno članu 5. Zakona o javnim preduzećima u Federaciji Bosne i Hercegovine ("Sl. novine FBiH", br. 8/2005, 81/2008, 22/2009 i 109/2012), organi Društva su: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava.

Skupština Društva – Ovlaštenja Skupštine Društva vrši osnivač Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, putem predsjednika Skupštine koji je zaposlenik Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, a kojeg imenuje Vlada FBiH svojom odlukom/punomoći. Punomoć se daje za jednu sjednicu Skupštinu, a ista važi do okončanja zasjedanja sjednice Skupštine.

Nadzorni odbor – Predsjednika i članove Nadzornog odbora imenuje i razrješava Skupština Društva, u skladu sa Zakonom o ministarskim, vladinim i drugim imenovanjima Federacije BiH, Zakonom o sukobu interesa u organima vlasti u Federaciji BiH i drugim važećim provedbenim propisima. Nadzorni odbor sastoji se od pet članova koji između sebe biraju predsjednika.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-3344 od 18.10.2024. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1513/2024 od 2.10.2024. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 78/24)

imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora: (1) Dženan Imamović, (2) Ismar Adžajlić, (3) Idham Kruško, (4) Almir Brčaninović; (5) Amir Sendić.

Na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 226/2025 od 5.3.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 8"/15). Skupština Društva je donijela Odluku broj: 01-470-7/25 od 21.3.2025. godine, kojom se na period do najviše tri mjeseca, imenuju vršioci dužnosti članova Nadzornog odbora u istom sastavu.

Istom sastavu je obnovljen mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1152/2025 od 2.7.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 50/25), temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 0"-1164-7/25 od 18.7.2025. godine, a za v.d. predsjednika Nadzornog odbora imenovan je Dženan Imamović.

Odlukom Skupštine Društva br. SD-01-1602-9/25 od 29.10.2025. godine na period do najviše tri mjeseca, nakon što je Vlada Federacije BiH dala prethodnu saglasnost za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 1575/2025 od 7.10.2025. godine („Službene novine Federacije BiH", broj 77/25) imenovani su v.d. članova Nadzornog odbora u istom izboru, koji su imenovali istog v.d. predsjednika.

Istom sastavu obnovljen je mandat na osnovu prethodno date saglasnosti Vlade Federacije BiH za imenovanje vršilaca dužnosti članova Nadzornog odbora BH-Gasa, V broj: 23/2026 od 14.1.2026. godine, temeljem koje je Skupština Društva donijela Odluku broj: 01-177-6/26 od 4.2.2026. godine.

Uprava Društva – Upravu Društva, u skladu s Statutom, čini direktor i izvršni direktor. Radom Uprave rukovodi direktor Društva, koji u poslovnom smislu odgovara za svoj rad i rad Društva Nadzornom odboru. Upravu bira Nadzorni odbor većinom glasova na osnovu javnog konkursa, u skladu sa zakonskim propisima.

Na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju vršilaca dužnosti direktora i izvršnog direktora, Odluke broj: NO-02-1218 i NO-02-1221, u Upravu Društva od 8.4.2024. godine imenovani su: Edis Baković, v.d. direktora i Dževad Bečirević, v.d. izvršnog direktora.

Dana 19.5.2025. godine, na osnovu Odluke o davanju prethodne saglasnosti Nadzornom odboru Društva za donošenje odluke o imenovanju dužnosti direktora i izvršnog direktora, V. broj: 761/2025 od 9.5.2025. godine, Odlukom Nadzornog odbora Društva broj: 02-814-4/25, imenovana je Uprava Društva na mandatni period od četiri godine počevši od 1.6.2025. godine: Dževad Bečirević, direktor i Edis Baković, izvršni direktor.

Odbor za reviziju – U skladu s Zakonom o javnim preduzećima Federacije BiH, Društvo ima Odbor za reviziju Društva, koji imenuje i razrješava Skupština Društva na prijedlog Nadzornog odbora Društva. Skupština Društva je na 53. sjednici održanoj 12.7.2021. godine, donijela Odluku o imenovanju predsjednika i članova Odbora za reviziju Društva, kojim su, na period od četiri godine, imenovani: Selma Šahbaz, predsjednik, Nedim Čustović, član i Irfan Ljubunčić, član. Dana 5.9.2025. godine istekao je mandat navedenim članovima Odbora za reviziju.

Odlukom Skupštine Društva broj: 01-1877-5/25 donesenoj na 75. sjednici koja je održana dana 17.12.2025. godine za predsjednika Odbora za reviziju imenovan je novi saziv u sastavu: Lejla Demirović, predsjednik, Enver Smajkan, član i Adnan Babić, član.

Zaposleni – Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada u periodu 01.01.-31.12.2025.godine je 45. Prosječan broj zaposlenih na bazi stanja krajem svakog mjeseca u istom periodu je 45.

Poslove iz registrovane djelatnosti obavljaju se u okviru organizacionih jedinica, i to: Sektor tehničkih poslova, Sektor za razvoj, Sektor za pravne, kadrovske i opće poslove, Sektor ekonomsko-finansijskih poslova, Sektor za informacione i komunikacione tehnologije i Kabinet Uprave. Odgovorna osoba za Sektor ekonomsko finansijskih poslova u 2025. godini je Amela Mustafić.

Aktivnosti

Aktivnosti sa tehničko tehnološkog aspekta koje imaju za cilj obezbjeđenje sigurnog i pouzdanog transporta prirodnog gasa su: (1) pouzdana i kvalitetna doprema gasa od ulaza u gasni transportni sistem na području Federacije BiH do primopredajnih mjerno-regulacionih stanica operatora distributivnih sistema i krajnjih kupaca, (2) održavanje sigurnog, pouzdanog i efikasnog transportnog sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine, (3) osiguranja tehničkih preduslova, pod ekonomski optimalnim uslovima, za prihvat u transportni sistem gasa, te za tranzit gasa.

Aktivnosti na razvojnim projektima obuhvataju aktivnosti na projektima od važnosti za razvoj transportnog sistema na području Federacije BiH i na projektima za osiguranje dugoročne sposobnosti transportnog sistema da zadovoljava iskazane potrebe za transportom gasa.

2. Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih računovodstvenih standarda i Međunarodnih standarda finansijskog izvještavanja

2.1. Usvajanje novih i izmijene postojećih standarda u tekućem periodu

Usvajanje novih standarda i dopuna nisu doveli do materijalnih promjena u finansijskim izvještajima Društva.

3. Osnova prezentacije i sažetak temeljnih računovodstvenih politika

3.1. Izjava o usklađenosti sa MRS i MSFI

Finansijski izvještaji BH-Gasa d.o.o. Sarajevo za period 01.01.2025.-31.12.2025. godine usklađeni su sa Međunarodnim računovodstvenim standardima (MRS), Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI), kao i sa Zakonom o računovodstvu i reviziji u F BiH.

3.2. Vremenska neograničenost poslovanja

Finansijski izvještaji pripremljeni su na temelju pretpostavke neograničenosti trajanja poslovanja. Uprava Društva procjenjuje da princip vremenske neograničenosti poslovanja nije ugrožen u doglednoj budućnosti.

3.3. Osnova prezentacije

Finansijski izvještaji obuhvataju izvještaj o finansijskom položaju na kraju perioda (bilans stanja), izvještaj o dobiti ili gubitku i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti perioda (bilans uspjeha), izvještaj o novčanim tokovima, izvještaj o promjenama u kapitalu i računovodstvene politike i zabilješke. Poslovne knjige i računovodstvene evidencije vode se u skladu sa propisima Federacije Bosne i Hercegovine, koji su u skladu sa Međunarodnim računovodstvenim standardima.

Principi vrednovanja

Finansijski izvještaji Društva sačinjeni su prema načelu historijskog troška.

Uporedni podaci

Društvo je kao uporedne podatke prikazalo bilans uspjeha, izvještaj o promjenama na kapitalu i bilans tokova gotovine kao i bilans stanja na dan 31.12.2024. godine.

Funkcionalna valuta i valuta prezentiranja

Finansijski izvještaji Društva prezentovani su u konvertibilnim markama (KM) i sve vrijednosti u bilansu stanja, bilansu uspjeha, izvještaju o novčanom toku, izvještaju o promjenama u kapitalu i bilješkama uz finansijske izvještaje zaokružene su na najbližu KM, osim ako nije drugačije naznačeno.

Korištenje procjena i prosudbi

Sastavljanje finansijskih izvještaja u skladu sa MRS/MSFI zahtjevalo je od Uprave Društva donošenje brojnih prosudbi, procjena i pretpostavki koje utiču na primjenu politika i na iznose objavljene imovine, obaveza, prihoda i rashoda. Ove procjene i pretpostavke temelje se na iskustvu i raznim drugim faktorima koji se smatraju razumnim u određenim okolnostima, a čiji rezultat stvara osnovu pri postupku donošenja prosudbi o knjigovodstvenoj vrijednosti imovine i obaveza, koje nisu vidljive iz ostalih izvora. Stvarni rezultat može se razlikovati od tih procjena.

Procjene i povezane pretpostavke se stalno preispituju. Preispitivanje računovodstvenih procjena priznaje se u razdoblju u kojem se preispitivanje obavlja, ako ono utiče samo na taj period, ili u periodu preispitivanja i budućim periodima, ako ono utiče na tekući i budući period.

Rezervisanja i nepredviđene obaveze

Društvo je izloženo riziku u više sudskih sporova, a Društvo koristi interne i vanjske pravne stručnjake kako bi procijenilo ishod svakog slučaja zasebno te donijelo odluku treba li i u kojem iznosu rezervisati troškove u finansijskim izvještajima. Promjene u ovim prosudbama mogu imati značajan uticaj na finansijske izvještaje Društva.

Osnovne računovodstvene politike korištene u pripremi finansijskih izvještaja obrazložene su u nastavku.

3.4. Priznavanje i vrednovanje prihoda

Prihodi se priznaju u obračunskom razdoblju u kojem su isporučena dobra/pružene usluge, a priznaju se u finansijskim izvještajima na osnovu sljedećih elemenata:

- dobra ili usluge su isporučene kupcu;
- iznos prihoda se može pouzdano izmjeriti na osnovu faktura ili naplaćenog iznosa;
- kada je vjerovatno da će transakcija biti praćena prilivom ekonomske koristi i
- kada se troškovi, koji su nastali ili će nastati vezano za transakciju, mogu pouzdano izmjeriti.

U skladu sa odredbama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede („Službene novine FBiH" br. 83/2007), BH-Gas d.o.o. Sarajevo je do 30.6.2021. godine obavljao djelatnosti transporta i snabdijevanja prirodnim gasom potrošača u Federaciji BiH. Donošenjem Uredbe o izmjenama Uredbe o organizaciji i regulaciji sektora gasne privrede ("Službene novine FBiH" broj 71/21), BH-Gas d.o.o. Sarajevo obavlja djelatnost Operatora transportnog sistema u Federaciji BiH (OTS).

Prihod od transporta prirodnog gasa koji ostvaruje BH-Gas kao Operator Transportnog Sistema (OTS) u direktnoj je korelaciji s fizičkim obimom transportovanih količina prirodnog gasa. Ove količine se očitavaju putem mjernih instrumenata, a zatim se potvrđuju sa korisnikom transportnog sistema tj. Snabdjevačem, putem mjesečnih zapisnika. Ovi zapisnici obuhvataju količinu prirodnog gasa koja je isporučena ili izmjerena u toku mjeseca, počevši od mjesta ulaza prirodnog gasa u transportni sistem do mjesta izlaza iz sistema. Prihod od transporta prirodnog gasa obračunava se množenjem transportovanih količina sa tarifom, odnosno cijenom usluge transportnog gas, koja je iskazana u KM/1000 Sm^3.

Prihodi od usluga priznaju se u obračunskom razdoblju u kojem su pružene usluge i isti se odnose na obračunate naknade po izdatim saglasnostima.

Odgođeni prihodi odnose se na amortizovani dio dugoročnih stalnih sredstava stečenih po osnovu donacije. Dio odgođenog prihoda koji se godišnje prenosi u Bilans uspjeha kao prihod jednak je amortizaciji navedenih dugoročnih stalnih sredstava koja je teretila troškove u Bilansu uspjeha.

3.5. Priznavanje i vrednovanje rashoda

Priznavanje rashoda u bilansu uspjeha vrši se na osnovu sljedećih kriterija i to:

- direktne povezanosti između nastalih troškova i specifičnih stavki prihoda, po principu sučeljavanja prihoda i rashoda,
- sa priznavanjem povećanja obaveza ili smanjenja sredstava, bez obzira da li su plaćene ili ne. Prema tome, svi rashodi koji su nastali i koji se odnose na obračunski period, priznati su u bilansu uspjeha, bez obzira da li se istovremeno radi i o odlivu gotovine ili ekvivalenta gotovine ili ne.

Osnovni kriterij priznavanja rashoda su vjerovatnost odliva budućih ekonomskih koristi i pouzdanost mjerenja vrijednosti.

3.6. Transakcije u stranim valutama

Sredstva i obaveze denominirane u stranoj valuti pretvorene su u konvertibilne marke po srednjem kursu Centralne banke BiH važećem na dan transakcije. Kursne razlike kod preračuna stranih sredstava plaćanja u konvertibilne marke uključene su u Bilans uspjeha kako su nastajale.

3.7. Troškovi pozajmljivanja

Izdaci za kamate na kredite koje se odnose na više obračunskih perioda, knjiže se putem konta vremenskih razgraničenja, a na teret perioda knjiži samo njihov srazmjerni dio.

3.8. Troškovi i naknade radnicima

Primanja radnika koja dospijevaju u roku od dvanaest mjeseci nakon kraja razdoblja u kojem je radnik pružio svoje usluge predstavljaju kratkoročna primanja. U kratkoročna primanja spadaju:

- plaće za efektivni rad po internim aktima Društva, kao i pripadajući porezi i doprinosi prema zakonskim propisima,
- naknade za kratkoročna odsustva: godišnji odmor, državni i vjerski praznici, bolovanje, osim bolovanja koje se može nadoknaditi od zdravstvenih fondova,
- topli obrok, prevoz sa posla i na posao, regres za godišnji odmor i ostala zakonom priznata primanja radnika,
- nenovčane naknade radnicima, gdje spadaju zdravstvena zaštita, korištenje dobara besplatno ili po povlaštenoj cijeni i porezi i doprinosi koji se plaćaju na te naknade.

Primanja radnika koja u cijelosti dospijevaju za isplatu po isteku dvanaest mjeseci i više nakon kraja razdoblja u kojem su radnici pružili usluge povezane sa tim primanjima predstavljaju dugoročna primanja. Dugoročna primanja uključuju iznose za otpremnine u penziju i jubilarne nagrade. Utvrđivanje sadašnje vrijednosti obaveza za otpremnine, jubilarne nagrade i naknade za neiskorištene dane godišnjeg odmora vrši se korištenjem aktuarske tehnike radi sačinjavanja pouzdane procjene iznosa primanja koji su radnici zaradili u zamjenu za pružene usluge.

3.9. Oporezivanje

Porez na dobit obračunava se na oporezivu dobit za punu godinu po važećoj stopi od 10%. Više uplaćeni porez na dobit priznaje se kao akontacija poreza za narednu poslovnu godinu.

3.10. Troškovi penzionih naknada

Troškovi penzionih naknada određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja. Kod planova definiranih primanja prema MRS 19 (za otpremnine, jubilarne nagrade i neiskorištene dane godišnjeg odmora) troškovi primanja određuju se na temelju procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja. Za 2024. godinu i 2025. godinu procjena je izvršena od strane ovlaštenog aktuara.

3.11. Rezervisanja

Rezervisanje se priznaje ako postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odliv resursa i ako se iznos obveze može pouzdano procijeniti. Iznos priznat kao rezervisanje predstavlja najbolju procjenu izdataka koji će biti potrebni da se podmiri sadašnja obaveza na dan bilansa, uzimajući u obzir rizike i neizvjesnosti u vezi te obaveze.

3.12. Materijalna i nematerijalna imovina

Materijalna i nematerijalna imovina iskazuju se po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za akumuliranu amortizaciju i gubitak nastao umanjenjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koje se iskazuju po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti. Troškovi nabavke uključuju sve troškove koji se mogu direktno povezati s dovođenjem imovine u upotrebu za namjeravanu svrhu. Troškovi nastali nakon stavljanja nekretnina, postrojenja i opreme u uporabu terete troškove razdoblja u kojem su nastali, priznaju se na teret računa dobiti i gubitka. U situacijama gdje je jasno vidljivo da su troškovi rezultirali povećanjem budućih očekivanih ekonomskih koristi koje će se ostvariti uporabom nekretnina, postrojenja i opreme iznad njenih početno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak nekretnina, postrojenja, opreme i dr. Amortizacija se obračunava primjenom linearne metode kroz procijenjeni vijek korištenja imovine.

Nekretnine, postrojenja i oprema prestaju se priznavati prilikom prodaje ili kada se od njihove kontinuirane upotrebe više ne očekuju buduće ekonomske koristi.

Dobit ili gubitak od prodaje ili rashodovanja stavke nekretnina, postrojenja i opreme utvrđuje se kao razlika između priliva ostvarenih prodajom i knjigovodstvene vrijednosti predmetnog sredstva koje se priznaje u dobit ili gubitak. Nematerijalna sredstva priznaju se i vrednuju po nabavnoj vrijednosti.

Primijenjene stope amortizacije za period od 01.01.2025. – 31.12.2025. i 2024.godine

Opis	Stope amortizacije			
	2025.		2024.	
Grupe sredstava	Stopa (%)	Vijek trajanja (god.)	Stopa (%)	Vijek trajanja (god.)
Građevine, mostovi, vodovod i pripadajuća oprema i namještaj	3,5 - 12,50	od 8 do 28,5	3,5 - 12,50	od 8 do 28,5
Ostala kancelarijska oprema	7,00 - 18,00	od 5,55 do 14	7,00 - 18,00	od 5,55 do14
Vozila	15,5	7	15,5	7
Kompjuterska oprema	20	5	20	5
Nematerijalna imovina	20	5	20	5

Obračun amortizacije urađen je u procentu od 100% od gore navedenih stopa. Obračun amortizacije obavlja se po pojedinačnim materijalnim sredstvima do njihovog potpunog otpisa.

3.13. Umanjenja

Ukoliko se imovina iskazuje po vrijednosti većoj od nadoknadivog iznosa, te ako njena knjigovodstvena vrijednost premašuje iznos koji se može nadoknaditi korištenjem ili prodajom te imovine, smatra se da je

vrijednost imovine precijenjena, te se u skladu sa odredbama MRS-a 36 priznaje gubitak od umanjenja vrijednosti.

3.14. Ulaganja u nekretnine

Ulaganje u investicijske nekretnine su nekretnine (zemljište ili zgrada, odnosno dio zgrade, ili oboje) koje su u posjedu (vlasnika ili najmoprimca kao imovina s pravom korištenja) radi ostvarivanja prihoda od najma ili povećanja vrijednosti kapitalne imovine zbog porasta vrijednosti kapitala ili oboje, a ne radi korištenja u isporuci dobara ili usluga ili za administrativne svrhe, ili prodaje u sklopu redovnog poslovanja. Ulaganja u investicijske nekretnine vrednuju se u skladu sa MRS 40 i drugim relevantnim MRS/MSFI.

3.15. Zalihe

Zalihe se sastoje od materijala za održavanje gasovoda, rezervnih dijelova i sitnog inventara, te ambalaže i auto-guma, a evidentiraju se po nabavnoj vrijednosti. Nabavnu vrijednost čini fakturna vrijednost materijala uvećana za zavisne troškove koji su direktno povezani sa dovođenjem zaliha na određenu lokaciju i u određeno stanje. Sve zalihe sirovina, materijala, rezervnih dijelova, sitnog inventara, ambalaže i auto-guma, slične vrste i namjene, Društvo vrednuje primjenom metode ponderiranog prosječnog troška. Otpis sitnog inventara, auto-guma i ambalaže vrši se 100% u momentu stavljanja u upotrebu. Vrijednosno usklađenje zaliha robe procjenjuje se pojedinačno za svaku stavku zaliha ukoliko je ista oštećena, ukoliko je postala u potpunosti ili djelomično zastarjela i dr.

O smanjenju vrijednosti, tj. otpisu zaliha odluku donosi Nadzorni odbor Društva na prijedlog Uprave Društva po zahtjevu pojedinih sektora ili prijedlogu komisije za popis.

3.16. Kratkoročna potraživanja

Kratkoročna potraživanja obuhvataju potraživanja koja se realizuju u roku 12 mjeseci i to: potraživanja od prodaje: potraživanja od kupaca (pravnih i fizičkih lica), druga potraživanja: potraživanja od države, potraživanja za date avanse, potraživanja od osiguravajućih kuća, potraživanja od zaposlenih, refundacije i kratkoročni finansijski plasmani.

Otpis potraživanja vrši se na temelju odluke Nadzornog odbora za potraživanja koja su, u skladu sa računovodstvenim politikama Društva, ocijenjena nenaplativim. Svi otpisi i ispravke vrijednosti potraživanja evidentiraju se kao ostali rashodi, dok se eventualna naplata tih potraživanja priznaje u korist ostalih prihoda. Potraživanja po osnovu prodaje obuhvataju sva potraživanja koja proizlaze iz prodaje roba i usluga.

Potraživanja od kupaca iskazuju se u iznosima utvrđenima na računima ispostavljenima kupcima u skladu s ugovorom i drugim dokumentima koji su služili kao temelj za ispostavljanje računa, umanjena za ispravku vrijednosti potraživanja. Za potraživanja od kupaca čija naplata nije izvršena po dospijeću odnosno potraživanja čija je naplata neizvjesna, procjenjuje se ispravak vrijednosti.

Ukalkulisani prihodi bilježe se na kraju izvještajnog razdoblja za isporučeno dobro ili uslugu ako za isto do tada nije ispostavljen račun.

3.17. Novac i novčani ekvivalenti

Gotovinu i ekvivalente gotovine čine transakcijski računi, novac u blagajni u KM i devizni računi. Za održavanje tekuće likvidnosti, dio finansijske imovine Društva se uvijek zadržava u novčanom obliku na osnovu procjene, pri tome uzimajući u obzir obim i dospijeće obaveza Društva, ugovorene načine naplate potraživanja i izmirivanja obaveza, dane vezivanja finansijskih sredstava u potraživanjima, koeficijente obrta, organizaciju platnog prometa i dr. faktore.

3.18. Dugoročne i kratkoročne obaveze

Obaveze se priznaju u bilansu stanja kada je vjerovatno da će za izmirenje sadašnje obaveze koja je proizašla iz prošlih događaja, biti neophodan odliv resursa koji sadrže ekonomske koristi i kada se iznos obaveze može izmjeriti s dovoljnom pouzdanošću.

Obaveza koja dospijeva u roku dužem od godinu dana iskazuje se u bilansu stanja kao dugoročna obaveza. Dugoročne obaveze klasifikuju se na: dugoročna rezervisanja i razgraničenja i odložene porezne obaveze, dugoročni krediti i ostale dugoročne obaveze.

Kratkoročne obaveze, kao što su obaveze prema dobavljačima, obračunate obaveze prema radnicima i dr., čine dio obrtnog kapitala koji se koristi u redovnom poslovanju. Kratkoročnim obavezama smatraju se: obaveze za finansijske obaveze, obaveze za primljene avanse, obaveze prema dobavljačima, obaveze po osnovu plaća, naknada i ostalih primanja zaposlenih, ostale obaveze (obaveze po osnovu kamata i obaveze za naknade članovima nadzornog odbora i odbora za reviziju, obaveze prema fizičkim licima, ostale obaveze), obaveze za PDV, obaveze za ostale poreze, doprinose i druge naknade, kratkoročna rezervisanja i razgraničenja, i odloženi prihodi.

3.19. Finansijske obaveze

Dugoročne i kratkoročne obaveze za kredite

Dio dugoročnih obaveza po kreditima koje dospijevaju u roku dužem od godine dana iskazuju se u Bilansu stanja kao dugoročne obaveze, a dospjele neizmirene obaveze kao i obaveza koje dospijevaju u roku kraćem od 12 mjeseci evidentiraju se u Bilansu stanja kao kratkoročne obaveze.

3.20. Imovina sa pravom korištenja-Najmovi

Trošak stavke nekretnine, postrojenja i opreme koje drži Društvo na osnovu ugovora o finansijskom najmu ili operativnom najmu kao najmoprimac, utvrđuje se u skladu sa MSFI 16 - Najmovi. MSFI 16 Najmovi, izdan u januaru 2016. godine, zamjenjuje računovodstveni tretman za najmove i glavna je promjena način na koji društva obračunavaju najam, a usvojen je u EU 31. listopada 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine). Standard je uticao na računovodstvo poslovnih najmova u Društvu.

Na početku perioda najma, Društvo priznaje finansijski najam u svom izvještaju o finansijskom položaju kao imovinu i obaveze u iznosima jednakim fer vrijednosti sredstva koje je predmet najma ili, ako je niža, po sadašnjoj vrijednosti minimalnih plaćanja najma, pri čemu se obje vrijednosti utvrđuju na početku trajanja najma. Amortizirajući iznos unajmljene materijalne imovine raspoređuje se sistematski na svaki obračunski period za očekivano vrijeme upotrebe, i u skladu s politikom amortizacije Društva.

3.21. Prihodi budućeg perioda (Odgođeni prihodi)

Donacije u nekretninama, postrojenjima, opremi i dr. imovini korišteni prilikom izgradnje ili rekonstrukcije mreže i u druge operativne svrhe, u poslovnim knjigama iskazuju se kao odloženi prihod koji se, u srazmjeri sa obračunatom amortizacijom u procijenjenom vijeku trajanja doniranog sredstva, priznaje u prihode perioda.

DODATNE INFORMACIJE O STAVKAMA IZ FINANSIJSKIH IZVJEŠTAJA

4. PRIHODI I RASHODI

Ukupno ostvareni prihod u 2025. godini iznosi 11.447.604 KM odnosno 11.432.739 KM nakon netiranja kursne razlike, što predstavlja povećanje za 3.625.755 KM ili 42,85% u odnosu na 2024. godinu. Ostvareni ukupni rashodi u 2025. godini iznose 8.738.533 KM, što je u odnosu na isti period prethodne godine, smanjenje za 10.623.685KM ili 54,87%.

4.1. Prihodi

Tabela br.1 Struktura ukupnih prihoda (u KM)

Red. br.	Konto	Struktura prihoda	Ostvareno 2025.	Učešće %	Ostvareno 2024.	Učešće %	Index	Razlika
1	2	3	4	5	4	5	8=4/6	9=4-6
		Prihodi iz ugovora s kupcima	**6.331.449**	**55,31%**	**5.909.682**	**75,55%**	*107,14%*	*421.766*
1.		Prihod od pruženih usluga	6.331.449	55,31%	5.909.682	75,55%	*107,14%*	*421.766*
1.1.	621	Prihod od transporta gasa	6.327.229	55,27%	5.904.682	*75,49%*	*107,16%*	*422.546*
1.2.	621	Prihod od izdatih saglasnosti	4.220	*0,04%*	5.000	*0,06%*	*84,40%*	*-780*
		Ostali prihodi i dobici	**5.116.155**	**44,69%**	**1.912.157**	**24,45%**	*267,56%*	*3.203.989*
2.	678	Prihodi od ugovorene zaštite od rizika	500	*0,00%*	-	*0,00%*		*500*
3.	66	Finansijski prihodi	2.160.407	*18,87%*	549.340	*7,02%*	*393,27%*	*1.611.067*
3.1.	661, 669	Prihodi od kamata i ostali fin.prihodi	814.671	*7,12%*	541.307	*6,92%*	*150,50%*	*273.364*
3.2.	saldo	Kursne razlike	1.345.736		8.033		*16752,39%*	*1.337.703*
	662	Pozitivne kursne razlike	1.345.736	*11,76%*	133.568	*1,71%*	*1007,53%*	*1.212.169*
		Netiranje kursnih razlika	-	*0,00%*	125.535	*-1,60%*	*0,00%*	*125.535*
4.		Ostali prihodi i dobici	2.955.248	*25,82%*	1.362.827	*17,42%*	*216,85%*	*1.592.421*
4.1.	652	Prihodi od donacija	147.939	*1,29%*	147.939	*1,89%*	*100,00%*	*0*
4.2.	659	Ostali poslovni prihodi	1.003	*0,01%*	3.750	*0,05%*	*26,75%*	*-2.747*
4.3.	677	Naplaćena otpisana potraživ.	2.766.719	*24,18%*	1.200.000	*15,34%*	*230,73%*	*1.566.719*
4.4.	679	Prihodi od ukinutih rezervisanja i dr. otpisi	29.722	*0,26%*	2.652	*0,03%*	*1120,77%*	*27.070*
4.5.	681	Prihodi od uskład.vrijednosti zaliha		*0,00%*	133	*0,00%*	*0,00%*	*-133*
		Netiranje usklađivanja vrijednosti			- 133		*0,00%*	*133*
4.6.	686	Prihodi od usklađivanja vrijednosti kratkoročnih f		*0,00%*	55.596	*0,71%*	*0,00%*	*-55.596*
		Netiranje usklađivanja vrijednosti			- 55.596		*0,00%*	*55.596*
4.7.	670	Dobici od prodaje mater.sredstava		*0,00%*	203	*0,00%*	*0,00%*	*-203*
		Netiranje dobitaka			- 203		*0,00%*	*203*
4.8.	69	Prihodi po osnovu ispravki grešaka iz ranijih perioda	7.865	*0,07%*	8.485	*0,11%*	*92,69%*	*-620*
		Ukupni prihodi :	**11.447.604**	***100,00%***	**7.821.849**	***100,00%***	*146,35%*	*3.625.755*
		Netiranje kursnih razlika	**- 14.865**		**125.535**		*-11,84%*	*-140.400*
		Netiranje usklađivanja vrijednosti	**-**		**55.932**		*0,00%*	*-55.932*
		Ukupni prihodi (klasa 6):	**11.432.739**		**8.003.316**		*142,85%*	*3.429.423*

U obračunskom periodu 2025. godine, **poslovni prihodi** iznose 6.331.449 KM, što je 55,31% ukupnog prihoda. U odnosu na prethodnu godinu, ovi prihodi imaju povećanje za 421.767 KM ili 7,14%.

P1. - U obračunskom periodu 2025. godine, najveći prihodi su **Prihodi od pruženih usluga na domaćem tržištu** (AOP 209), u iznosu od 6.331.449 KM, što je 55,31% ukupnog prihoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj prihod ima povećanje za 421.767 KM ili 7,14%.

Prihodi od pruženih usluga u 2025. godini obuhvataju prihode po osnovu transporta prirodnog gasa, koji iznose 6.327.229 KM, kao i prihode po osnovu izdatih saglasnosti u iznosu od 4.220 KM. Prihod od transporta prirodnog gasa utvrđen je na osnovu umnoška količina transportovanog prirodnog gasa u Sm^3 i tarife, pri čemu je cijena usluge transporta prirodnog gasa za period 01.01.2025.-31.12.2025. godine iznosila 34,17 KM/1000 Sm^3.

P2. - Na drugom mjestu po veličini su **Ostali prihodi i dobici** (AOP 251), u iznosu od 2.955.248 KM, što čini 25,8% ukupnog prihoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj prihod je povećan za 1.592.421 KM ili 116,8 %. Najznačajniji iznos unutar ostalih prihoda i dobitaka odnosi se na naplatu ranije otpisanih potraživanja:

- potraživanje od KJKP Sarajevogasa u iznosu od 1.200.000 KM temeljem ugovora o reprogramu potraživanja, i
- potraživanja od strane Birač AD Zvornik u iznosu od 1.568.719 KM (dana 06.02.2025. godine uplaćen je iznos od 1.176.471,91 KM i dana 19.02.2025. godine iznos od 392.246,60 KM). Više o predmetnom potraživanju u tački 5.2.3.

P3. - Na trećem mjestu po veličini su **Finansijski prihodi** (AOP 247), koji iznose 814.671 KM, što predstavlja 7,1% ukupnog prihoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj prihod ima povećanje za 265.331 KM ili 48,3%, zbog (1) rasta kamate obračunate na kratkoročno oročene depozite (12 mjeseci) i (2 pozitivne kamate kao posljedice poništenja Rješenje UIO broj: 04/4-1/II-17-1-UP-I-3-3/22 od 22.3.2022. godine, kojim je UIO obračunala i isplatila zateznu kamatu u korist BH-Gasa u iznosu od 107.800,80 KM (Rješenje UIO broj: 04/5-3/II--UP/I-17-3-357-1/25 od 25.9.2025. godine).

4.2. Rashodi

Tabela br.2 Struktura ukupnih rashoda (u KM)

Red. br.	Konto	Struktura prihoda	Ostvareno 2025.	Učešće %	Ostvareno 2024.	Učešće %	Index	Razlika
1	2	3	4	5	4	5	6=4/6	9=4-6
		Poslovni rashodi	***6.039.959***	***91,85%***	***5.685.894***	***29,64%***	*141,40%*	*2.354.065*
1.	51	Materijalni troškovi	128.773	*1,47%*	92.506	*0,48%*	*139,21%*	*36.267*
2.	52	Troškovi plaća i ostalih primanja zaposlenih i drugih fizičkih lica	3.937.926	*44,99%*	3.547.078	*18,49%*	*111,02%*	*390.847*
3.	53+550	Troškovi primljenih usluga	444.984	*5,08%*	865.464	*4,51%*	*51,42%*	*-420.470*
4.	54	Amortizacija	3.199.927	*36,56%*	932.770	*4,86%*	*343,06%*	*2.267.157*
5.		Ostali poslovni rashodi i troškovi	328.360	*3,75%*	248.086	*1,29%*	*132,35%*	*80.264*
5.1.	551	Troškovi reprezentacije	36.145	*0,41%*	27.420	*0,14%*	*131,82%*	*8.725*
5.2.	552	Troškovi premija osiguranja	99.344	*1,13%*	69.912	*0,36%*	*142,10%*	*29.432*
5.3.	553	Troškovi platnog prometa	4.553	*0,05%*	8.534	*0,04%*	*53,35%*	*-3.981*
5.4.	554	Troškovi poštanskih i telekomunikacionih usluga	33.960	*0,39%*	37.168	*0,19%*	*91,37%*	*-3.208*
5.5.	555	Troškovi poreza, naknada, taksi i dr. dažbina na teret društva	105.661	*1,21%*	58.728	*0,31%*	*179,92%*	*46.933*
5.6.	556	Troškovi članskih doprinosa i sl. obaveza	32.403	*0,37%*	31.484	*0,16%*	*102,92%*	*919*
5.7.	559	Ostali nematerijalni troškovi	16.284	*0,19%*	14.840	*0,08%*	*109,73%*	*1.444*
		Ostali rashodi i gubici	**713.439**	*8,15%*	**13.494.858**	*70,36%*	*5,29%*	*-12.781.419*

Red. br.	Konto	Struktura prihoda	Ostvareno 2025.	Učešće %	Ostvareno 2024.	Učešće %	Indeks	Razlika
1	2	3	4	5	4	5	8=4/6	9=4-6
6	54	Troškovi rezervisanja, neto	515.706	5,89%	12.012.159	62,63%	4,29%	-11.496.453
7		Gubici od umanjenja vrijednosti imovine	382	0,00%	1.231.103	6,42%	0,03%	-1.230.721
7.1.	570	Gubici od rashodovanja stalnih sredstava	382	0,00%	24.137	0,13%	1,58%	-23.755
		Netiranje gubitaka			-203		0,00%	203
7.2.	581	Umanjenje vrijednosti nekretnina, opreme i postrojenja		0,00%	1.207.302	6,29%	0,00%	-1.207.302
		Netiranje usklađivanja vrijednosti			-133		0,00%	133
8.		Neto kreditni gubici od finan. imovine	30	0,00%	168.981	0,88%	0,02%	-168.951
	686	Dobici od ostale finan.imovine		0,00%	55.596	0,29%	0,00%	-55.596
8.1.	578	Rashodi po osnovu ispravke vrijednosti	30		17		176,47%	13
8.2.	586	Gubici od usklađivanja vrijed. kratkoročne finansijske imovine		0,00%	224.560	1,17%	0,00%	-224.560
9.	57	Ostali rashodi i gubici	12.857	0,15%	1.650	0,01%	779,21%	11.207
9.1.	576	Manjkovi		0,00%	89	0,00%	0,00%	-89
9.2.	579	Rashodovanja i gubici i ostalo	12.857	0,15%		0,00%		12.857
9.3.	585	Umanjenje vrijednosti zaliha		0,00%	1.561	0,01%	0,00%	-1.561
10.		Finansijski rashodi	182.145	2,08%	61.832	0,32%	294,59%	120.313
	56	Finansijski rashodi	167.280	1,91%	187.367	0,98%	89,29%	-20.087
		Kursne razlike	14.865	0,17%	-125.535	-0,65%	-11,84%	140.400
11.	59	Efekti promjena rač. politika i isprav. grešaka ranijeg perioda	2.318	0,03%	19.133	0,10%	12,12%	-16.815
		Ukupni rashodi (klasa 5):	8.753.398	100,17%	19.180.752	100,00%	45,64%	-10.427.354
		Netiranje kursnih razlika	14.865	0,17%		0,00%		14.865
		Ukupni rashodi prema finansijskim izvještajima	8.738.533	100,00%	19.180.752	100,00%	45,56%	-10.442.219
		Netiranje kursnih razlika			125.534		0,00%	-125.534
		Netiranje kreditnih gub.od fin.imovine	0		55.596		0,00%	-55.596
		Netiranje usklađivanja vrijednosti	0		336		0,00%	-336
		Ukupni rashodi (klasa 5):	8.738.533		19.362.218		45,13%	-10.623.685

U obračunskom periodu 2025. godine, poslovni rashodi iznose 8.039.959 KM, što je 92% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovi rashodi imaju povećanje za 2.354.065 KM ili 41,4%.

R1 -U obračunskom periodu 2025. godine, najveći rashodi su troškovi plaća i ostalih ličnih primanja (AOP 253), u iznosu od 3.937.925 KM, što je 44,91% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima povećanje za 390.847 KM ili 11%.

R2 -Na drugom mjestu po veličini amortizacija (AOP 262) u iznosu od: 3.199.927 KM, što je 36,56% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima povećanje za 2.267.157 KM ili 243,1%.

R3 -Dok su na trećem mjestu po veličini su troškovi rezervisanja, neto (AOP 298), od: 515.706 KM, što je 5,89% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima smanjenje za 11 496.453 KM ili 95,7%.

R4 -Dalje slijede troškovi primljenih usluga (AOP 269), od: 444.984 KM, što je 5,1% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima smanjenje za 420.470 KM ili 48,6%.

R5 -Ostali poslovni rashodi i troškovi (AOP 270), od 328.350 KM, su 3,8% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima povećanje za 80.264 KM ili 32,4%.

T6 - Finansijski rashodi (AOP 304) u iznosu od 167.280 KM čine 1,9% ukupnih rashoda. U odnosu na isti period prethodne godine, ovaj rashod ima povećanje za 105.448 KM ili 170,5% zbog zatezne kamate na porez na dodatnu vrijednost u iznosu od 141.176 KM obračunate od strane UIO BiH, temeljem ponovljene kontrole perioda juni 2021.- septembar 2021. godine. Naime, u 2025. godini, presudom Suda Bosne i Hercegovine poništeno je rješenje UIO BiH iz 2022. godine, kojim su prethodno bile utvrđene poreske obaveze za navedeni period, te je predmet vraćen na ponovni postupak. U ponovljenom postupku, UIO BiH potvrdila je obaveze u istom iznosu, ali uz primjenu drugog pravnog osnova. Na osnovu novog rješenja, UIO je dodatno obračunala kamate u iznosu od 141.176 KM i trošak prinudne naplate u iznosu od 4.321 KM na uplaćeni iznos poreza po prvom rješenju iz 2022. godine, u visini od 257.404 KM. Trenutno je u toku žalbeni postupak pred drugostepenim organom UIO.

5. IMOVINA, OBAVEZE I KAPITAL

Ukupna neto vrijednost imovine Društva (AOP 149) na dan 31.12.2025. godine iznosi 79.221.967 KM.

5.1. DUGOROČNA IMOVINA

Nabavna vrijednost dugoročne imovine, uključujući i ispravljene finansijske plasmane tj. reprogram duga sa KJKP Sarajevogasom na dan 31.12.2025. godine iznosi 156.552.166 KM, ispravka vrijednosti je 111.819.133 KM, što znači da je ova imovina amortizovana tj. otpisana 71,4%, odnosno neto sadašnja vrijednost iznosi 44.733.033 KM.

5.1.1. Nematerijalna imovina

Stanje i promjene na nematerijalnoj imovini u periodu 01.01.2025. do 31.12.2025. godine prikazane su vrijednosno u KM, u sljedećoj tabeli:

Tabela broj 3. Nematerijalna imovina na dan 31.12.2025. godine

Opis	Softver	Nematerijalna sredstva u pripremi	Ukupno
1	3.	4.	5.
NABAVNA VRIJEDNOST IMOVINE			
Na dan 31.12.2024.	302.096	19.400	321.496
Povećanje	305.360		305.360
Rashodovanje i otuđenje	-26.668		-26.668
Na dan 31.12.2025.	580.788	19.400	600.188
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA			
Na dan 31.12.2024.	269.214	0	232.735
Amortizacija za 2025. godinu	59.288		59.288
Rashodovanje i otuđenje	-26.668		-26.668
Na dan 31.12.2025.	301.834	0	301.834
NETO KNJIGOVODSTVENA VRIJEDNOST			
Na dan 31.12.2024.	32.882	19.400	52.282
Na dan 31.12.2025.	278.955	19.400	298.355
apsolutna razlika	246.072	0	246.072
% razlika	748,34%	0,00%	470,66%

Na dan 31.12.2025. godine izvršen je otpis nematerijalnih stalnih sredstava nabavne vrijednosti u iznosu od 26.668 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 0 KM temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-4/26 od 20.02.2026. godine.

5.1 2. Materijalna imovina

Stanje i promjene na nekretninama, postrojenjima i opremi u periodu od 01.01.2025. do 31.12.2025. godine prikazane su vrijednosno u KM, u sljedećoj tabeli:

Tabela broj 4. Materijalna imovina na dan 31.12.2025. godine

Opis	Zemljište	Investicije-gasovod Zenica Travnik	Investicije-projekat JI	Investicije-oprema u pripremi	Ostalo	Građevine	Postrojenja i oprema	Alati, pogonski i kancelarijski namještaj	Transportna sredstva	Ukupno
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.
NABAVNA VRIJEDNOST IMOVINE										
Na dan 31.12.2024.	1.772.515	41.247.515	766.448	99.693	44.688	66.868.172	6.769.819	1.228.181	479.671	119.277.012
Povećanje			1.405	517.354		119.471	891.478	93.596	0	1.533.302
Reklasifikacija /aktivacija	797.289	40.903.405		-10.000		33.611.676	5.942.242	562.196		0
Otuđenje imovine										0
Rashodovanje i otuđenje							-419.096	-24.511		-443.607
Na dan 31.12.2025.	2.569.804	344.410	767.853	607.048	44.688	100.599.319	13.094.441	1.859.464	479.671	120.366.708
AKUMULIRANA AMORTIZACIJA I UMANJENJE										
Ispravka vr. 31.12.2024.	0		0	0	0	62.446.977	5.790.872	1.021.595	355.046	69.614.490
Umanjenje 31.12.2024.		4.192.179								4.192.179
Amortizacija za 2025. god.						1.898.590	913.942	118.347	22.602	2.954.481
Umanjenje vrijednosti		-4.190.909				2.447.103	1.560.940	182.867		0
Reklasifikacija		-2.664					1.540	207		-917
Rashodovanje i otuđenje							-418.853	-24.371		-443.224
Na dan 31.12.2025.	0	28.606	0	0	0	66.793.670	7.848.441	1.298.644	377.648	76.317.009
NETO KNJIGOVODSTVENA VRIJEDNOST										
Na dan 31.12.2024.	1.772.515	37.055.636	766.448	99.693	44.688	4.421.195	978.947	206.586	124.625	45.470.343
Na dan 31.12.2025.	2.569.804	315.804	767.853	607.048	44.688	33.805.649	5.246.001	560.820	102.023	44.049.699
Apsolutna razlika	797.289	-36.739.832	1.405	507.354	0	29.384.453	4.267.054	384.234	-22.602	-1.420.644
% razlika	44,98%	-99,15%	0,18%	508,91%	0,00%	664,63%	435,88%	185,99%	-18,14%	-3,12%

A1. Građevinski objekti (AOP 004)

A1 Najveća neto sadašnja vrijednost dugoročne imovine je na poziciji: Građevinski objekti (AOP 004) u iznosu od 33.805.649 KM, što je 75,6% ukupne dugoročne imovine. U odnosu na stanje početkom godine, ova sredstva imaju povećanje, za 29.384.453 KM usljed stavljanja u upotrebu gasovoda Zenica-Travnik, shodno upotrebnoj dozvoli (Rješenje Federalnog ministarstva prostornog uređenja, broj: UP1-03-19-2-977/24 od 10.02.2025. godine).

Nekretnine, postrojenja i oprema u pripremi (AOP 008) sastoje se od: investicije u gasovod Zenica – Travnik u iznosu od 344.410 KM (37.055.047 KM na 01.01.2025.), ulaganja u projekat izgradnje gasovoda Južna interkonekcije BiH-Hrvatska u iznosu od 767.853 KM (766.448 KM na 01.01.2025.), ulaganja u Hidrantski sistem Reljevo u iznosu od 339.580 KM (14.522 KM na dan 01.01.2025.) i ostala oprema koja nije aktivirana na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 267.467 KM (85.171 KM na dan 01.01.2025.).

U 2025. godini donesena je Odluka o prodaji motornog vozila broj: 02-138-4/25 od 19.9.2025. godine kojom je od strane Nadzornog odbora Društva odobreno poduzimanje aktivnosti na prodaji motornog vozila nabavne vrijednosti 49.900 KM, uz ispravljenu vrijednost u 100% iznosu. Budući da do datuma sačinjavanja finansijskih izvještaja nisu poduzete aktivnosti iz tačke 8. MSFI 5 - Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja, nisu stečeni uslovi u kontekstu reklasifikacije datog sredstva, koje obzirom na ranije 100% ispravku vrijednosti nema efekte na stanje u finansijskim izvještajima.

Procjena vrijednosti imovine

U skladu sa odredbama MRS-36 Umanjenje vrijednosti imovine, preporukama ranijih revizija, te u skladu i sa odredbama Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH (Službene novine FBiH 15/21), u 2023. godini proveden je postupak javne nabavke usluga procjene imovine. Nakon završenih aktivnosti pripreme dokumentacije, obilaska terena i izvršene procjene od strane izabranog procjenitelja dostavljen je Elaborat procjene vrijednosti imovine u skladu sa MRS 36 i zaliha u skladu sa MRS 2 **na dan 30.06.2023. godine**, zajedno sa analitičkim prilozima, kojim je procijenjeno sljedeće:

- procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) – putem DRC metode u iznosu od 38.688.911,45 KM s efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 654.127,26 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od -2.871.255,15 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost što je ukupno smanjenje od -2.217.127,89 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost;
- procijenjena vrijednost imovine (ostalih stalnih sredstava) – DCF metod u iznosu od 28.774.544,28 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 22.660.400,94 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i
- procijenjena vrijednost zaliha u skladu sa MRS 2 u iznosu od 128.823,06 KM s efektom korekcije (ispravke) zaliha od -8.761,58 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

U februaru 2024. godine, od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. Sarajevo dostavljen je Elaborat Test na umanjenje imovine, i procjena vrijednosti umanjenja investicije u toku, gasovoda Zenica-Travnik sa **31.12.2023. godine**, sa analitičkim prilozima u Excelu kojim je utvrđeno sljedeće:

- Test na umanjenje – Impairment test - DCF metoda – Procijenjena vrijednost imovine u upotrebi u iznosu od 25.152.358,23 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 17.317.732,56 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.
- Procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) - DRC metod u iznosu od 38.468.541,25 KM sa efektom povećanja vrijednosti imovine u iznosu od 335.191,89 KM, u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost i sa efektom umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od -3.215.414,76 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost od čega se 2.985.010,01 KM odnose na efekat umanjena sredstava, -147.917,56 KM odnosi na otpis i rashod sredstava po popisu, -80.788,51 na Manjak po popisu, te -1.698,70 efekat umanjenja na višak po popisu.

Nadzorni odbor Društva je 22.04.2024. godine donio Odluku o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava po Elaboratu ovlaštenog procjenitelja broj: NO-02-1284 kojom je data saglasnost za umanjenje vrijednosti sredstava na dan 31.12.2023. godine i to (1) umanjenje investicije u toku tj. gasovoda Zenica-Travnik u iznosu od 2.985.010,01 KM i (2) umanjenje zaliha u iznosu od 8.761,58 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

U vezi sa izvršenom procjenom, 2023. godini po prvi put je izvršen popis stalnih sredstava u okviru investicije u toku - gasovoda Zenica -Travnik, a jedan od evidentnih razloga što prethodnih godina nije bio proveden popis stalnih sredstava na ovom gasovodu je nepostojanje strukture izvršenih ulaganja u knjigovodstvenim

evidencijama. Naime, u poslovnim evidencijama, kao i registru stalnih sredstava, nabavke povezane sa ovim gasovodom bile su evidentirane na osnovu faktura koje nisu sadržavale sve potrebne podatke, kao što su naziv, vrsta, količina i pojedinačna cijena isporučenih dobara i obavljenih usluga tj. fakture za isporučenu opremu nisu sadržavale analitički pregled ugrađene opreme, dok su fakture za građevinsko - mašinske radove i ostale radove bile izdavane po paketima, kako je to već bilo predviđeno tenderskom dokumentacijom. Na osnovu prethodno spomenutog Elaborata o procjeni, kojim je izvršeno utvrđivanje vrste i iznosa pojedinačnih stalnih sredstava, analitika nabavljenih stalnih sredstava u okviru investicije gasovoda Zenica-Travnik je po prvi put unesena u poslovne knjige Društva kroz Modul stalnih sredstava.

U februaru 2025. godine, dana 24.02.2025. godine, od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. Sarajevo dostavljen je Elaborat procjene vrijednosti gasovoda Zenica-Travnik (u skladu sa MRS 36) i zaliha (u skladu sa MRS 2) **na dan 31.12.2024. godine**, zajedno s analitičkim prilozima, kojim je procijenjeno sljedeće:

- procijenjena vrijednost gasovod Zenica - Travnik (investicija u toku) metodom DRC u iznosu od 37.062.014,72 KM i sa efektom umanjenja vrijednosti investicije u iznosu od -4.192.178,56 KM u odnosu na nabavnu, odnosno efektom umanjenja vrijednosti od -1.207.168,55 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost investicije u toku (Nabavna vrijednost nakon umanjenja za efekte smanjenja vrijednosti iz 2023. godine) i
- procijenjena vrijednost zaliha u skladu sa MRS 2 u iznosu od 143.045,48 KM sa efektom korekcije (ispravke) zaliha od -8.880,06 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

Nadzorni odbor Društva je dana 21.03.2025.godine usvojio Odluku o knjigovodstvenom evidentiranju umanjenja vrijednosti sredstava prema Eleboratu ovlaštenog procjenitelja, broj: 02-442-10/25 kojom je data saglasnost za umanjenje vrijednosti sredstava na dan 31.12.2024. godine.

Na dan 31.12.2025. godine izvršen je otpis materijalnih stalnih sredstava usljed oštećenosti, fizičke i tehničke zastarjelosti nabavne vrijednosti u iznosu od 443.607 KM odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 382 KM shodno odluci Nadzornog odbora Društva broj:02-259-4/26 od 20.02.2026. godine, kao i otpis po osnovu utvrđenih manjkova nabavne vrijednosti u iznosu od 0,65 KM, sadašnje vrijednosti u iznosu 0 KM shodno odluci Nadzornog odbora Društva broj:02-259-6/26 od 20.02.2026.

Najmovi (AOP 011, AOP 127 i AOP 139)

Društvo je prvi put primijenilo MSFI 16 01.2019. godine na ugovore koji su prethodno klasificirani kao operativni najmovi prema MRS-u 17. Kao rezultat toga, imovina sa pravom upotrebe i obveze prema najmu priznate su prema sadašnjoj vrijednosti preostalih plaćanja najamnine i iskazane primjenom diskontiranog iznosa budućih novčanih plaćanja. Nakon početnog priznavanja, imovina s pravom upotrebe amortizuje se primjenom linearne metode tokom procijenjenog perioda trajanja najma. Istovremeno, kamate koje su bile diskontirane pri početnom priznavanju obračunavaju se za svaki period, dok se troškovi kamata smanjuje tokom perioda otplate rata najma. Za kratkoročni ugovor o zakupu poslovnog prostora, zaključen na period od 12 mjeseci, prvobitno procijenjeni period trajanja zakupa bio je od 01.01.2019. do 31.12.2021. godine (tri godine). S obzirom na mogućnost produženja ugovora, što onemogućava njegovu klasifikaciju kao kratkoročni najam, a poslovni planovi ne predviđaju investicije u kupovinu poslovnog objekta ili preseljenje, procijenjeni period trajanja zakupa temelji se na pretpostavkama iz poslovnog plana Društva.

Za obračun kamatnih stopa primijenjene su sljedeće prosječne kamatne stope za kredite nefinansijskim preduzećima u KM:

- **2019.-2020.godinu:** 3,306% (kreditni iznos od 0,25 do 1 milion EUR, za period 08/2018-01/2019). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx.
- **2021.-2023.godinu: 3,126%** (kreditni iznos od 0,25 do 1 milion EUR, za period 01-10/2020). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx.

- **Za 2024. godinu: 4,077%** (kreditni iznos do 0,25 miliona EUR, za period 01-11/2022). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_en_html.aspx
- **2025.-2027. godinu: 5,441%** (kreditni iznos do 0,25 miliona EUR, za period 11/2023-11/2024). Izvor podataka: http://statistics.cbbh.ba/Panorama/novaview/SimpleLogin_bs_html.aspx

Komponente predmeta najma koje se ne odnose na najam ne razdvajaju se od onih koje se odnose na najam, te se sve komponente obračunavaju kao najam. (tač. 13.-15. MSFI-ja 16).

Uticaj primjene MSFI 16 na finansijske izvještaje za godinu završenu 31.12.2025. godine:

- priznata je imovina s pravom korištenja u iznosu od 1.642.605 KM i ispravka vrijednosti u iznosu od 1.270.290 KM;
- sa stanjem na dan 31.12.2025. godine priznate su: dugoročne finansijske obveze u iznosu od 196.327 KM i kratkoročne finansijske obveze u iznosu od 185.998 KM;
- uvećana je EBITDA za troškove amortizacije u iznosu od 186.157 KM;
- uvećani su finansijski troškovi (troškovi kamata) u iznosu od 26.038 KM i
- uvećan je rezultat iz operativnih aktivnosti, a smanjen iz finansijskih aktivnosti.

Tabela br.5 Pregled pozicija imovine sa pravom korištenja – MSFI 16

Red.br.	Opis	Iznos u KM
1.	2.	3.
1	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	1.084.132
2	Povećanje	558.472
3	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	1.642.604
4	Povećanje	-
5	Imovina sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	1.642.604
6	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	901.192
7	Amortizacija za 2024. godinu	182.940
8	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	1.084.132
9	Amortizacija za 2025. godinu	186.157
10	Ispravka vrijednosti imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	1.270.289
11	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2023.	182.940
12	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2024.	558.472
13	Sadašnja vrijednost imovine sa pravom korištenja na dan 31.12.2025.	372.315
14	*aps razlika (2025. vs. 2024.)*	*186.157*
15	*% razlika (2025. vs. 2024.)*	*66,67%*

Ostala dugoročna razgraničenja

Na dan 31.12.2025. godine, ostala dugoročna razgraničenja iznose 12.665 KM. Navedeni iznos odnosi se na kamate obračunate od strane NLB banke po osnovu flexi depozita, koji na dan 31.12.2025. godine iznosi 1.309.000 KM (iskazan je na kontu 200).

Karakteristike ovog depozitnog računa su u fleksibilnosti ulaganja, gdje za razliku od standardno oročenih sredstava, omogućava sukcesivna povećanja uloga bez ograničenja, kao i isplate do zadržavanja minimalnog iznosa od 500.000 KM, a sredstva su dostupna i prije isteka ugovornog perioda uz jednostrani raskid ugovora, pri čemu otkazni rok iznosi najmanje 35 dana, dok se kamata obračunava mjesečno i to na trenutni iznos sredstva na računu .

5.1.3. **Dugoročni finansijski plasmani**

Dugoročni i kratkoročni finansijski plasmani predstavljaju sredstva Društva po osnovu potraživanja od KJKP Sarajevogas d.o.o. Naime, 30.06.2018. godine Društvo je sa KJKP Sarajevogasom d.o.o. zaključilo Ugovor o reprogramu duga u iznosu od 52.000.000 KM kojim su se ugovorne strane sporazumjele o sljedećim:

- **Reprogramiranje duga na period od 15 godina**, u 14 godišnjih rata u iznosu od 1.200.000 KM, čime se ukupno iznos od 16.800.000 KM raspoređuje na 14 godina.
- **Plaćanje rata:** KJKP Sarajevogas, kao dužnik, obvezao se da će na godišnjoj razini uplaćivati minimalno jednu ratu od 1.200.000 KM, sa dospjelošću do 15. decembra svake godine.
- **Posljednja rata**: posljednja rata u iznosu od **35.200.000 KM**, umanjena za razliku od vanrednih uplata, biće plaćena na način koji će biti utvrđen posebnim ugovorom o reprogramu, a koji će ugovorne strane zaključiti najkasnije do **01.12.2032. godine.**

Na dan 31.12.2025. bruto vrijednost dugoročnog dijela ovih potraživanja uz 100% ispravku, iznosila je 33.930.000 KM (dok neto sadašnja vrijednost iznosi 0 KM), što predstavlja smanjenje bruto iznosa za 1.200.000 KM u odnosu na stanje na 31.12.2024. godine.

5.2. KRATKOROČNA IMOVINA (AOP 036)

Kratkoročna imovina na dan 31.12.2025. godine iznosi 34.488.934 KM i sastoji se od tekućih (obrtnih) sredstava na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 30.580.786 KM, što je u odnosu na stanje 01.01.2025. godine povećanje za 2.799.309 KM ili 10,1% i novca u iznosu od 3.908.148 KM.

A2 - Oročeni depoziti (AOP 049) - Oročena novčana nenamjenska sredstva kod poslovnih banaka iznose 29.000.500,00 KM, a analitika oročenih sredstava u bankama daje se u sljedećoj tabeli:

Tabela 6. Oročeni depoziti na dan 31.12.2025.godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1	24	ProCredit Bank	2.000.000	10.000.500	20,00%	- 8.000.500
2		Ziraat Bank	5.000.000	5.000.000	100,00%	
3		NLB banka	8.000.000			8.000.000
4		Addiko banka	2.000.000			2.000.000
5		Union banka	12.000.500			12.000.500
6		ASA Banka d.d.		10.001.000	0,00%	- 10.001.000
		Ukupno	29.000.500	25.001.500	116,00%	3.999.000

Depoziti po viđenju kod poslovnih banaka, navedeni u prethodnoj tablici, oročeni su na period od 12 mjeseci, a prema uslovima ugovora, sredstva mogu biti razročena na zahtjev korisnika u roku koji je određen ugovorom.

5.2.1. Zalihe (AOP 037)

Ukupne zalihe na dan 31.12.2025. godine iznose: 164.215 KM, što je u odnosu na stanje početkom godine povećanje za 21.170 KM ili 14,8%.

Tabela 7. Zalihe i avansi za zalihe za period 01.01.2025. – 31.12.2025. godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1		5.a Zalihe i sredstva namijenjena prodaji				
	1010000	Materijal za održavanje gasovoda na skladištu	173.095	151.925	113,93%	21.170
	103 i 104	Sitan inventar, HTZ opreme, auto gume i ambalaža	193.413	172.094	112,39%	21.319
	109	Vrijednosno usaglašavanje zaliha materijala	-8.880	-8.880	100,00%	

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
	109	Vrijednosno usaglašavanje sitnog inventara	-193.413	-172.094	112,39%	-21.319
	10	Ukupno zalihe:	164.215	143.045	114,80%	21.170
2		5.b Dati avansi				
	1519000	Sumnjiva i sporna potraživ po avansima	1.100	1.100	100,00%	
	1599000	Ispravka vrijednosti avansa	-1.100	-1.100	100,00%	
	15	Ukupno avansi:	0	0		
	1	Ukupno	164.215	143.045	114,80%	21.170

Na 31.12.2025. godine izvršen je otpis materijala zbog isteka roka upotrebe, dotrajalosti ili oštećenja ukupne sadašnje vrijednosti u iznosu od 8.536 KM, temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-3/26 od 20.02.2026. Pored toga, izvršen je otpis sitnog alata i inventara i zaštitne odjeće i opreme uslijed dotrajalosti ukupne nabavne vrijednosti u iznosu od 6.195 KM, odnosno sadašnje vrijednosti u iznosu od 0 KM, temeljem odluke Nadzornog odbora Društva broj: 02-259-2/26 od 20.02.2026.

5.2.2. Potraživanja od kupaca (AOP 045)

A3- Potraživanja od kupaca iznose 1.186.339 KM, a u odnosu na stanje početkom godine, ova potraživanja imaju smanjenje za 13.242 KM ili 1,1%.

Tabela 8. Potraživanja od prodaje na dan 31.12.2025. godine

Red.broj	Konto	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1	2112000	Potraživanja od kupaca za pružene usluge	1.186.339	1.199.581	98,90%	- 13.242
2	2119000	Sumnjiva i sporna potraživanja	26.592.509	28.161.228	94,43%	-1.568.719
3	2191000	Ispravka vrijednosti potraživanja	-26.592.509	-28.161.228	94,43%	-1.568.719
	21	Ukupno	1.186.339	1.199.581	98,90%	- 13.242

Detaljna specifikacija ispravljenih potraživanja je data u Tabeli br.10, pri čemu se posebno izdvajaju 22,7 miliona KM potraživanja od TG Birač, koja su prijavljena u stečajnu masu.

Tabela 9. Potraživanja od kupaca na dan 31.12.2025. godine

Naziv kupca	31.12.2025.	31.12.2024.	Indeks razlika	Indeks %
1.	2.	3.	4.	5
Energoinvest dd	1.186.339	1.199.581	99%	- 13.241,54
Ukupno:	1.186.339	1.199.581	99%	- 13.241,54

5.2.3. Plan aktivnosti i način rješavanja sumnjivih i spornih potraživanja

Tabela 10. Sumnjiva i sporna potraživanja na dan 31.12.2025. godine

Šifra kupca	Naziv kupca	Početno stanje 01.01.2025	Promet 2025. godine Duguje	Promet 2025. godine Potražuje	Stanje na dan 31.12.2025.
1.	2.	3.	4.	5.	6.
KUP000001	KJKP Sarajevogas doo	1.200.000	1.200.000	1.200.000	1.200.000
KUP000026	KFK Plin d.o.o. Kreševo	395.427	0	0	395.427
KUP000027	Birač a.d Zvornik	24.313.238		1.568.718,51	22.744.519
KUP000029	Tvornica vapna d.o.o. Kreševo	2.252.563	0	0	2.252.563
	Ukupno za 2119000	28.161.228	1.200.000	2.768.719	26.592.509

Tabela 11. Sumnjiva i sporna potraživanja po osnovu datih avansa na dan 31.12.2025. godine

Šifra dobavljača	Naziv dobavljača	Početno stanje 01.01.2025.	Promet 2025. godine		Stanje na dan 31.12.2025.
			Duguje	Potražuje	
1.	2.	3.	4.	5.	6.
DOB000119	Heritag d.o.o. Sarajevo	1.100	0	0	1.100
	Ukupno za 1599000	1.100	0	0	1.100

Potraživanja od KJKP Sarajevogas d.o.o.

Društvo je 30.06.2018. godine sa KJKP Sarajevogas d.o.o. potpisalo Ugovor o reprogramu duga u iznosu od 52.000.000 KM, a istim su se ugovorne strane sporazumjele da dug iz ugovora bude reprogramiran na period od 15 godina. (14*1.200.000 =16.800.000 KM). Dužnik će povjeriocu na godišnjem nivou uplaćivati po jednu ratu u iznosu od 1.200.000 KM (godišnja rata se evidentira na kontu 2119, dok se ostatak reprogramiranog duga evidentira na kontu 066) sa dospijećem do 15. decembra svake godine. Ugovoreno je da posljednja rata u iznosu od 35.200.000 KM bude plaćena na način utvrđen posebnim ugovorom o reprogramu, koji će ugovorne strane zaključiti najkasnije do 01.12.2032. godine.

U nastavku je pregled sumnjivih i spornih potraživanja na dan 31.12.2025. godine, sačinjen od strane Sektora za pravne, kadrovske i opće poslove 20.1.2026. godine, u vezi sa trenutnim statusom odnosno načinom rješavanja sumnjivih i spornih potraživanja.

PARNIČNI POSTUPAK

Potraživanja

1. Tvornica vapna Kreševo d.o.o., tužba radi duga, v.sp. **86.439,66 KM**, (2012. godina)
   Izvršenje nije moguće provesti radi toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.
2. Tvornica vapna Kreševo d.o.o., tužba radi duga, v.sp. **2.166.123,03 KM**, (2012. godina)

   BH-Gas je podnio prijedlog Općinskom sudu u Travniku za otvaranje stečajnog postupka nad Tvornicom vapna Kreševo. Prijedlog je odbijen radi nepostojanja imovine dužnika koja bi predstavljala stečajnu masu. Na ovu odluku suda uložena je žalba. Rješenjem drugostepenog suda je žalba odbijena kao neutemeljena i potvrđeno rješenje prvostepenog suda. **Izvršenje nije moguće provesti radi toga što dužnik ne raspolaže nikakvom imovinom.**
3. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo v.sp. 22.899,10 KM, (2013. godina)

   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina). **izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.**
4. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo, tužba radi duga, v.sp. **258.866,08 KM**, (2012. godina)

   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (mart 2022. godina), **izvršenje obustavljeno zbog nepostojanja imovine dužnika.**
5. BH-Gas v. K.F.K. PLIN d.o.o. Kreševo, tužba radi duga, v.sp. **333.917,59 KM**, (2012. godina)

   BH-Gas je podnio prijedlog za izvršenje Općinskom sudu u Kiseljaku (juli 2022. godina). **Izvršenje odbijeno i na drugom stepenu.**
   BH-Gas planira angažovati finansijskog stručnjaka (vještaka) da izradi svoj nalaz o tokovima novca dužnika Tvornica vapna Kreševo i KFK Plin Kreševo, koji potom planira predati finansijskoj policiji na dalje postupanje, sa ciljem naplate potraživanja.

3. Herilag d.o.o. Sarajevo v. BH-Gas, tužba radi duga, (v.sp.**1.099,80 KM**) predmet se vodi kod Općinskog suda u Sarajevu pod brojem: 65 0 Mals 463138 14 Mals. **Nije zakazano niti jedno ročište.**

STEČAJNI POSTUPAK – Potraživanja od BIRAČ AD ZVORNIK

Postupak pred Okružnim privrednim sudom u Bijeljini, predmet broj 59 0 St 025717 13 St, stečaj otvoren 08.04.2013. godine Rješenjem ovog suda radi namirenja stečajnih povjerilaca. Visina priznatog potraživanja BH-Gas d.o.o. Sarajevo iznosi **26.847.816,52 KM,** a po kojem je Birač AD Zvornik u februaru 2025. godine zvršio uplatu dijela potraživanja u iznosu od 1.568.719 KM.

Aktivno učešće u stečajnom postupku kroz članstvo u Odboru povjerilaca – BH-Gas svoje učešće u postupku ostvaruje preko sudjelovanja u radu Odbora povjerilaca. U Odboru povjerilaca, pored BH-Gasa učestvuju predstavnici Ministarstva finansija Republike Srpske, Porezne uprave Republike Srpske, čija potraživanja je otkupio Pavgord d.o.o. Foča i time postao razlučni povjerilac i povjerilac s višim priznatim potraživanjima, cca 40 mil., što je i određeno Rješenjem Okružnog privrednog suda u Bijeljini br. 59 0 St 025717 13 St od 25.04.2023. godine, predstavnici malih dioničara i radnika Birača. Kako od otvaranja stečajnog postupka nema konkretnih naznaka koje bi ukazivale na mogućnost naplate potraživanja BH-Gasa, time ni u ovom Planu nisu planirani posebni prihodi po ovom osnovu. U kompletnom postupku oko vlasničke strukture i nosilaca potraživanja iz razlučnog i opšteg isplatnog razreda, u proteklom periodu bilo je niz sudskih postupaka kojima su pojedine strane osporavale ili potraživale iznos, kao i osnov potraživanja, te BH-Gas i u tom kontekstu prati data dešavanja, sve u cilju zaštite svojih potraživanja. U slučaju da zaprimi zvaničnu, odnosno konkretnu ponudu nekog od potencijalno zainteresovanih ponuđača oko otkupa potraživanja, BH-Gas bi o istom informisao i vlasnika, u cilju donošenja zajedničkog stava, ali se u ovom planu ne planiraju prihodi po ovom osnovu, iz razloga što bi isti bili zasnovani na nerealnim postavkama, te bi i time imali naglašen špekulativni karakter.

U toku 2017. godine urađena je procjena vrijednosti potraživanja Birača, u kojoj je primjenom određenih scenarija i definisanih pretpostavki dat raspon vrijednosti priznatih potraživanja u stečajnoj masi. Kako je navedeno u samom izvještaju, procjena vrijednosti potraživanja je rađena na bazi dostupnih podataka i ista je senzibilna na bilo kakve promjene pretpostavki. Ujedno, obzirom da je riječ o značajnom iznosu priznatih potraživanja od preko 26 miliona KM s uračunatim kamatama, za bilo kakvo daljnje postupanje potreban je stav vlasnika, Vlade Federacije BiH. U ovom momentu ne postoje bilo kakva saznanja na osnovu kojih bi BH-Gas na objektivnoj osnovi mogao planirati prihode po ovom osnovu ali se isto tako ne isključuje takva opcija.

S ciljem zaštite svojih prava i potraživanja, te obezbjeđenjem stečajne mase, BH-Gas je angažovao profesionalnu pomoć, advokate iz Sarajeva, Mirza Kovač i Hasan Muminović. Advokati su angažovani na period do okončanja stečajnog postupka a najduže 6 (šest) mjeseci. Ugovor s advokatima istekao je krajem mjeseca jula 2024. godine. U 2025. godini, aktivnosti BH-Gasa su kako slijedi:

- BH-Gas podnio krivičnu prijavu i dvije dopune protiv stečajnog upravnika i dr., radi organizovanog kriminala;
- BH-Gas podnio žalbu Okružnom privrednom sudu u Bijeljini kojom traži poništenje Rješenja o registraciji, odnosno poništenje upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina, umjesto osnivača Birač a.d. – u stečaju;
- Viši privredni sud u Banja Luci donio Rješenje kojim se Okružnom privrednom sudu u Bijeljini nalaže da preispita pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta;
- Okružni privredni sud u Bijeljini ukinuo pravosnažnost Rješenja o upisu promjene osnivača poslovnog subjekta i dostavio spis predmeta Višem privrednom sudu u Banja Luci na odlučivanje;
- Viši privredni sud u Banja Luci odlučio u korist Pavgord d.o.o. i potvrdio promjenu upisa Pavgord d.o.o. kao osnivača društva Alumina;
- BH-Gas uložio reviziju na odluku Višeg privrednog suda u Banja Luci, revizija odbijena;

- Prigovor BH-Gasa na drugu djelimičnu diobu je odbijen, kao i prigovor na prodaju imovine stečajnog dužnika u Crnoj Gori (odmaralište u Baošićima);
- Podnesena tužba za naknadu štete Okružnom privrednom sudu u Bijeljini 02.07.2025. godine, vrijednost spora je visina priznatih potraživanja iz stečaja nad FG Birač, ista je povučena nakon održanog pripremnog ročišta radi nemogućnosti pribavljanja dokaza iz krivičnog postupka koji su neophodni za dokazivanje pričinjene štete;
- Okružni privredni sud u Bijeljini donio Rješenje o zaključenju stečajnog postupka 28.11.2025. godine, uložena žalba Višem privrednom sudu u Banja Luci 23.12.2025. godine.

5.2.4. Novčana sredstva (AOP 057)

Iskazani iznos gotovine i ekvivalenata gotovine na dan 31.12.2025. godine, u iznosu 3.908.148 KM povećan je za 692.927 KM ili 21,55% u odnosu na 01.01.2025. godine.

Tabela 12. Gotovina i gotovinski ekvivalenti na dan 31.12.2025.godine

Redni broj	Konto	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %		aps
1	200	Transakcijski računi u KM	3.877.544	3.184.920	12,75%		692.624
2	200	Novčana sredstva na karticama banaka	15.301	15.182	100,79%		119
		Ukupno	3.892.845	3.200.102	121,65%		692.743
3	201	Transakcijski računi u stranim valutama	738	418	176,62%		320
4	202	Izdvojena novčana sredstva	14.530	14.545	99,90%	-	15
5	205	Blagajna	36	156	22,85%	-	120
	20	Ukupno	3.908.148	3.215.221	121,55%		692.927

5.2.5. Akontacije poreza na dobit (AOP 058)

A4 Stanje konta akontacije poreza na dobit na dan 31.12.2025. godine iznosi 23.906 KM po osnovu razlike potraživanja evidentirane na karticama BH-Gasa i PU FBiH do 2015. godine i za 1.034.322 KM je niže u odnosu na stanje 01.01.2025. godine usljed povrata sredstava uplaćene akontacije poreza na dobit sredstava dana 17.4.2025. godine.

5.2.6. Ostala imovina i potraživanja i razgraničenja (AOP 059)

Tabela 13. Ostala imovina i potraživanja, uključujući i razgraničenja

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %		aps
1	232	Potraživanja od zaposlenika		30	0,00%	-	30
2	233	Potraživanja od državnih organa i institucija	13.172	6.592	199,82%		6.580
3	235	Potraživanja za više plaćene ostale poreze i doprinose	3.468	3.468	100,00%		
4	236	Ostala kratkoročna potraživanja	485.170	434.655	111,62%		50.515
5	239	Ispravka vrijednosti drugih kratkoročnih potraživanja	-429.543	-429.543	100,00%		
6	270	PDV u primljenim fakturama	-37	-37	100,00%		
7	276	Ulazni porez na koji još nije stečeno pravo odbitka	110.208	33.875	325,34%		76.333
8	279	Potraživanja za razliku ulaznog i izlaznog PDV-a	240	240	100,00%		
9	280	Unaprijed plaćeni rashodi	19.364	28.066	68,99%	-	8.702
10	289	Ostala kratkoročna razgraničenja	1.263	1.263	100,00%		
		Ukupno (AOP 059)	203.305	78.609	258,63%		124.696
		Ugovorna imovina					
1	281	Obračunati nefakturisani prihod	2.462	300.447	0,82%	-	297.995
		Ukupno (AOP 044)	392.422	447.575	87,68%	-	55.153

Bruto iznos ostalih kratkoročnih potraživanja (cto 238) na dan 31.12.2025. godine iznosi 485.170 KM, ispravka vrijednosti 429.543 KM (cto 239), odnosno neto vrijednost na dan 31.12.2025. godine iznosi 55.627 KM. Ova potraživanja evidentirana su u iznosima kako slijedi:

- Konto 2381 dati avansi za usluge ostalim pravnim licima u iznosu od 5.602 KM
- Konto 23282 dati avansi za usluge ostalim ino pravnim licima u iznosu od 274.585 KM (avansi dati FGSZ-u u iznosu od 224.560 KM i avansi dati Faseku u iznosu od 50.025 KM) i konto ispravke vrijednosti u iznosu 224.560 KM za ispravku avansa datog FGSZ.
- Konto 2389 sumnjiva i sporna ostala potraživanja u iznosu od 204.983 KM i konto 2390 ispravke vrijednosti u istom iznosu odnosi se na: avans uplaćen na ime troškova Arbitražnog vijeća po osnovu arbitražnog postupka pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ vs. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH u iznosu od 204.983 KM.

5.3. OBAVEZE

Obaveze Društva (zaduženost) na dan 31.12.2025. godine, iznose: 19.376.932 KM, što je u odnosu na stanje početkom godine smanjenje za 496.448 KM ili 2,5%. Najveći iznos obaveza odnosi se na obaveze po osnovu rezervisanja u iznosu od 11.201.966 KM.

5.3.1. Obaveze za dugoročne kredite (AOP 126 i AOP 138)

U dijelu dugoročnih obaveza sa 31.12.2023. godine zatvorene su dugoročne obaveze po kreditu EBRD 38770 na ime izgradnje gasovoda Zenica – Travnik, a u 2024. godini i ostatak (kratkoročne obaveze) ovog kredita čija je posljednja rata dospijevala u 2024. godini u iznosu od 2.502.557 KM. Ukupan iznos povučenih sredstava iznosio je 14,7 miliona EUR ili 28,9 miliona KM.

5.3.2. Ostale dugoročne i kratkoročne finansijske obaveze po amortizovanom trošku (AOP 129 i AOP 141)

Na poziciji ostalih dugoročnih i kratkoročnih finansijskih obaveza evidentiran je kredit Svjetske banke, WB-IDA 30290 BOS koji otplaćuje KJKP Sarajevogas temeljem preuzete MRS Kladanj od strane BH-Gasa. Naime, Ugovorom o zajedničkom obezbjeđenju sredstava za otplatu kredita WB-IDA 3029 BOS zaključenim između KJKP Sarajevogasa i BH-Gasa, ugovoreno je obaveza obezbjeđenja sredstava za otplatu kredita za izgradnju MRS Kladanj u iznosu glavnice od SDR 1.087.437,99 od strane BH-Gasa, a koja predstavlja dug KJKP Sarajevogasa prema Svjetskoj banci. Obzirom na to da je kredit zaključen u stranoj valuti (SDR) na datum presjeka finansijskog izvještaja izvršen je preračun stanja ovih obaveza prema važećem kursu USD-a Centralne banke BiH, te je stoga na dan 31.12.2025. godine na kontu 4180001 Dugoročne obaveze po IDA kreditu evidentiran je iznos od 185.926 KM, a na kontu 4280000 kratkoročnih obaveza iznos od 617.061 KM slijedom ubrzane otplate kredita.

Tabela 15. Obaveze po IDA kreditu na dan 31.12.2025.godine

Ugovor	3029/BOS	
Rok otplate	25 godina	
Status kredita	BH Gas refundira Sarajevogasu	
Period otplate	2008-2032	
Valuta	SDR	
Ukupan iznos kredita u valuti		**1.087.439**
1 DUGOROČNI DIO KREDITA	**Iznos u KM**	
31.12.2024.		464.854
Prenos na tekući dio		249.397
Usaglašavanje kursa		29.531
31.12.2025.		185.926
2 KRATKOROČNI DIO KREDITA		

31.12.2024.	395.936
Conos sa dugoročnih obaveza	249.397
Otplata u 2025.	
Usaglašavanje kursa	28.272
31.12.2025.	617.061
Stanje na dan 31.12.2024.	**860.790**
Stanje na dan 31.12.2025.	**802.957**

5.3.3. Dugoročna rezervisanja i ostale obaveze

Tabela 16. Dugoročna rezervisanja i razgraničenja i odložene porezne obaveze na dan 31.12.2025.godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %		apa
1	4180000	Obaveze po osnovu najmova	196.327	382.325	51,35%	-	185.998
2	4180001	Ostale finansijske obaveze po amortizovanom trošku	185.926	464.854	40,00%	-	278.928
	4072000	Odloženi prihod iz don. i pom. - Setro	142.927	185.805	76,92%	-	42.878
	4072001	Odloženi prihod iz don. i pom. - JP Autoceste FBiH	1.757.522	1.862.583	94,36%	-	105.061
4	4072001	Odloženi prihod od pom. i don. - konsultanti	1.403.968	1.403.968	100,00%		
3		Ukupno	3.304.417	3.452.356	95,71%	-	147.939
	4041000	Rezervisanja za otpremnine kod odlaska u penziju	405.852	292.924	138,55%		112.928
	4043000	Rezervisanja za jubilarne nagrade	96.098	69.561	138,15%		26.537
4		Ukupno	501.950	362.485	138,47%		139.465
		AOP 124	4.188.621	4.662.020			
5	4081000	Odložene porezne obaveze	57.719	29.501	195,65%		28.218
		Ukupno	4.246.340	4.691.521	90,51%	-	445.181

Obaveze po osnovu unaprijed naplaćenog, odgođenog prihoda (AOP 130) u ukupnom iznosu od 3.304.417 KM odnose se na: odloženi prihod po osnovu doniranih cijevi za gasovod Visoko – Brnjaci u iznosu od 142.927 KM i po osnovu izmještene dionice gasovoda u iznosu od 1.757.522 KM, grant sredstava za konsultante u okviru kredita EBRD 38770 u iznosu od 648.215 KM i grant sredstava za izradu Studije opravdanosti (FS) i Studije uticaja na okoliš i društvo (ESIA) u okviru projekta gasovoda Južne interkonekcije u iznosu od 755.753 KM.

Rezervisanja za otpremnine kod odlaska u penziju i rezervisanja za jubilarne naknade u skladu sa MRS 19 u ukupnom iznosu od 501.951 KM na dan 31.12.2025. godine i u iznosu od 362.485 KM na dan 31.12.2024. godine odnose se na obaveze utvrđene obračunom ovlaštenog aktuara. Odložene porezne obaveze u iznosu od 57.719 KM odnose se na obavezu po osnovu poreza na dobit tj. razlike između pune i stvarne amortizacije, a povećanje u 2025. godini uzrokovano je stavljanjem u upotrebu gasovoda Zenica-Travnik.

- Izmještena dionica gasovoda

U okviru Ugovora za izgradnju autoceste na poddionici Drivuša – Klopče na teritoriji Grada Zenica, br. JPAC 373-A66-12, zaključenog između JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar kao Investitora i Hering d.d. Široki Brijeg kao Izvođača izvršeni su radovi na izmještanju magistralnog gasovoda Semizovac-Zenica. Po završetku navedenih radova izvršen je tehnički prijem i izdato Rješenje (odobrenje za upotrebu) broj: UPI/03-19-2-161/20 od 14.12.2020. godine čime su se stekli uslovi za korištenje dijela novoizgrađenog (izmještenog) gasovoda od strane firme BH-GAS d.o.o. Sarajevo, te je izvršena faktička primopredaja navedenog gasovoda. Vrijednost radova je iznosila 859.863,36 EUR (bez PDV-a), i plaćena od strane JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar. U 2023. godini zaključen je Ugovor o prenosu imovine bez naknade sa JP Autoceste

FB H d.o.o. Mostar i dostavljena faktura bez obaveze plaćanja u ukupnom iznosu (sa PDV-om) od 1.967.643 KM koja je evidentirana u punom iznosu od 1.967.643 KM na konto 4072001- Odloženi prihod i na konta imovine 0210304 - Gasovod Semizovac-Zenica u iznosu od 1.878.594,54 KM i na konto 0227000- Oprema za gasovode u iznosu od 89.048,93 KM. U februaru 2024. godine, procjenom od strane izabranog procjenitelja „Expertiza" d.o.o. utvrđeno da efekat umanjenja vrijednosti imovine u upotrebi iznosi 0,00 KM u odnosu na knjigovodstvenu vrijednost.

5.4. KRATKOROČNE OBAVEZE

5.4.1. Finansijske obaveze po amortizovanom trošku (AOP 135)

Tabela 17. Finansijske obaveze po amortizovanom trošku na dan 31.12.2025.godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.20254.	31.12.2024.	Index %	Index aps
1		Obaveze prema dobavljačima	775.768	133.171	582,54%	642.597
2.1.	4320000	Dobavljači u zemlji	686.699	56.865	1207,60%	629.834
2.2.	4330000	Dobavljači dobara u inostranstvu	13.144	381	3449,87%	12.763
2.3.	4331000	Dobavljači usluga u inostranstvu	75.925	75.925	100,00%	0
3	426	Obaveze po osnovu najmova	185.998	176.148	105,59%	9.850
4		Ostale fin.obaveze po amortizovanom trošku	617.061	395.937	155,85%	221.124
4.1.	428	Kratkoročne obaveze po IDA kreditu	617.061	395.937	155,85%	221.124
		Ukupno	1.578.828	705.256	223,87%	873.572

a) Obaveze prema dobavljačima (AOP 136) iznose 775.768 KM. U odnosu na stanje početkom godine, ove obaveze imaju povećanje za 642.597 KM ili 482,54%.

5.4.2. Ostale obaveze uključujući i razgraničenja (AOP 147)

Kratkoročne ostale obaveze, uključujući i razgraničenja (AOP 147) iznose 2.324.430 KM, a u odnosu na stanje početkom godine, ove obaveze imaju smanjenje za 26.456 KM ili 1,13%.

Tabela broj 18. Struktura ostalih obaveza uključujući i razgraničenja na dan 31.12.2025. godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	Index %	Index aps
2	45	Obaveze po osnovu plata	10	11	90,91%	- 1
3	47	Obaveze za PDV	119.877	142.995	83,83%	- 23.118
4	462	Obaveze za učešće u dobiti	2.000.476	2.000.476	100,00%	
6	464	Obaveze za porez i posebne dažbine na naknade	35	35	100,00%	-
8	466	Obaveze prema fizičkim licima za naknade po ugovorima	1.500	1.500	100,00%	-
9	467	Obaveze za porez i posebne dažbine na naknade fizičkim licima	204	167	122,16%	37
10	468	Obaveze za doprinose u vezi naknada fizičk. licima	174	135	128,89%	39
12	483	Obaveze za ostale doprinose, članarine i sl.	191.575	188.988	101,37%	2.587
13	490	Unaprijed obračunati troškovi perioda	10.579	16.579	63,81%	- 6.000
		Ukupno	2.324.430	2.350.886	98,87%	-26.456

Obaveze za raspodjelu dobiti - Obaveze za raspodjelu dobiti u iznosu od 2.000.476 KM odnose se na obaveze iz raspodjele dobiti iz 2016. godine u iznosu od 1 milion KM (Odluka SD-0102-3227), te na obaveze

iz raspodjele dobiti iz 2017. godine u iznosu od 1 milion KM (Odluka SD-0102-2020). Navedene obaveze nisu raspoređene zaključno sa 31.12. 2024. godine.

Obaveze za naknade članovima odbora i drugim fizičkim licima (konta 466, 467, 468) odnose se na obračunate obaveze po osnovu ugovora o djelu zaključenog sa aktuarom u ukupnom iznosu od 1.802 KM.

Obaveze za ostale doprinose, članarine i sl. koje terete troškove (konto 483) odnose se na obaveze prema turističkoj zajednici iz izvještajne kao i ranijih godina u iznosu od 191.575 KM.

Na grupi konta 490 Unaprijed obračunati troškovi perioda evidentirani su obračunati troškovi za 2025. godine za koje nije primljena faktura do 31.12.2025. godine u iznosu od 10.579 KM.

5.4.3. Transakcije sa povezanim licima

Društvo nema povezanih lica.

5.4.4. Rezervisanja po sudskim sporovima (AOP 145)

- Rezervisanja po sudskim i arbitražnim sporovima

Rezervisanja po sudskim i arbitražnim sporovima odnose se na rezervisanja za sporove za koje je Društvo procijenilo da će ishodovati gubitkom. Stanje ovih rezervisanja na dan 31.12.2024. godine iznosi 12.052.225 KM, dok su na dan 31.12.2023. godine iznosila 188.612 KM. U toku 2024. godine, temeljem prethodnih rezervacija, isplaćeno je 115.569 KM.

Nadalje, na dan 31.12.2025. godine u skladu sa Odlukom o rezervisanju po osnovu sudskih sporova na dan 31.12.2025. godine, broj: 05-101-1/26 od 22.01.2026. godine, Društvo je procijenilo da će konačan ishod sljedećih sudskih i arbitražnih postupaka rezultirati gubitkom i izvršilo rezervisanje za sporove kako slijedi:

a) iz osnova sudskih sporova koji su u toku, uključujući sudske takse i ostale troškove po osnovu sudskih sporova u ukupnom iznosu od 230.000, kako slijedi: ,

- Rijad Mutapčić, tužba radi potraživanja iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.100,00 KM). Osnov za podnesenu protivtužbu: Zbog netačnog obračuna Tužitelju/Protivtuženom je više isplaćeno 3.614 KM (neto plaća s porezom na dohodak). Isplatom plaće u iznosu većem od ugovorenog, kao i pripadajućih poreza i doprinosa, uvećani su troškovi Tuženog/Protivtužitelja u iznosu od 5.820,18 KM. Prvostepena presuda donesena u korist Rijada Mutapčića. Protivtužbeni zahtjev BH-Gasa odbijen.
- Almir Bečarević, tužba radi utvrđivanja diskriminacije, Općinski sud u Sarajevu, v.sp. 5.050,00 KM
- Emira Uzunović, tužba iz radnog odnosa, Općinski sud u Sarajevu, (v.sp. 5.050,00 KM). Prvostepena presuda donesena 07.08.2023. godine, u korist tužiteljice. BH-Gas uložio žalbu. Predmet se vodi po žalbi kod Kantonalnog suda u Sarajevu (dosuđeno cca 26.000,00 KM + kamate).
- Malik Karadža, tužba radi naknade zbog korištenja tuđe stvari, Općinski sud u Sarajevu, v.sp. 5.001,00 KM. Donesena prvostepena presuda u korist BH-Gasa. Tužitelj odbijen s tužbenim zahtjevom u cijelosti.
- Anica Biskupović i dr. radi određivanja naknade za eksproprisane nekretnine, Općinski sud u Travniku, 51 0 V 076592 22 V 2. Prvostepenim Rješenjem dosuđeno 159.355,00 KM na štetu BH-Gasa.
- Upravni spor radi poništenja konačnog Rješenja Općinskog vijeća-Komisije za rješavanje u drugostepenom postupku Općine Kladanj kojim je BH-Gasu utvrđena naknada za korištenje

zemljišta uz javne ceste, javne površine, građevinskog zemljišta i ostalog zemljišta na području Općine Kladanj i to za 13 000 m gasovodne mreže. Vrijednost utvrđene naknade iznosi 18.200,00 KM

Povodom ovih sporova, rukovodeći se odlukama sudova u prvom stepenu po gore navedenim pravnim stvarima, rezervisani iznos troškova ukupno iznosi 230.000,00 KM.

b) Povodom Arbitražnog postupka koji je u toku, rezervišu se sredstva po Presudi Arbitražnog vijeća u visini od 10.875.458,79 KM kako slijedi:

- FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH

Arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom između FGSZ v. Energoinvest, BH-Gas i Vlada Federacije BiH, započet je dostavljanjem obavijesti o arbitraži od 22.9.2022. godine od strane FGSZ (tužbeni zahtjev: 21.125.000,00 USD) u okviru kojeg je istaknut i protivtužbeni zahtjev (protivtužbeni zahtjev: 10.967.944,61 USD). Arbitražno vijeće je dana 19.04.2024. godine donijelo Arbitražnu presudu kojom je obavezalo BH-Gas i Energoinvest d.d da solidarno isplate FGSZ iznos od 11.163.698,40 USD s kamatom. U vezi s navedenom presudom, na istu je uložena žalba od strane Energoinvest d.d. i BH-Gas d.o.o. Serajevo, koja je odbačena. Rješenjem Kantonalnog suda u Sarajevu u predmetu br. 09 0 V 049164 25 V od 23.12.2025. priznala je Arbitražna odluka od 19.04.2024. godine. Rješenjem Kantonalnog suda u predmetu br. 09 0 V 049492 25 V od 22.12.2025. priznata je presuda Saveznog suda Švicarske od 10.10.2024. Na oba rješenja, u zakonom predviđenom roku izjavljena je žalba. Predmeti će biti upućeni na dalje odlučivanje pred Vrhovnim sudom Federacije BiH. Do donošenja odluke po žalbi ne može se smatrati da je postupak priznanja pravosnažno okončan.

Povodom ovog spora Društvo je na dan 31.12.2024. godine rezervisalo iznos od 11.822.225,02 KM, kako slijedi:

- osnovni dug u iznosu od 5.581.849,20 USD i zatezna kamata od 3,2339% godišnje za period od 18.10.2021. do 31.12.2024. u iznosu od 583.571,17 USD
- troškovi postupka u iznosu od 41.000.000 HUF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 19.04.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 2.875.616,44 HUF
- troškovi Vrhovnog suda Švicarske u iznosu od 32.000 CHF i zatezna kamata od 10% godišnje za period od 10.10.2024. do 31.12.2024. u iznosu od 718,90 CHF.

Na dan 31.12.2025. izvršena je korekcija prethodno rezervisanog iznosa za valute (USD, HUF i CHF) i obračunski period kamata, te stoga iznos rezervisanja na dan 31.12.2025. godine iznosi: 10.875.458,79 KM."

- Kratkoročna rezervisanja po osnovu primjene MRS-19

Kratkoročna rezervisanja po osnovu primjene MRS-19 na dan 31.12.2025. godine čine obaveze po osnovu naknade za jubilarne naknade i neiskorištene dane godišnjeg odmora, evidentirane na osnovu izvještaja ovlaštenog aktuara. Ukupni iznos ovih rezervisanja na dan 31.12.2025. godine iznosi 96.507 KM, dok na dan 31.12.2024. godine iznosi 73.492 KM.

5.5. KAPITAL (AOP 123)

Osnovni kapital i raspodjela dobiti Društva - Osnovni kapital Društva utvrđen je članom 12. Statuta Društva, a može se povećavati ili smanjiti, pri čemu smanjenje ne može ići ispod zakonom propisanog minimalnog iznosa osnovnog kapitala. Povećanje i smanjenje osnovnog kapitala vrši se na osnovu odluke Skupštine Društva, na prijedlog Nadzornog odbora Društva, u skladu sa postupkom utvrđenim važećim aktima. Odluku o utvrđivanju i raspoređivanju dobiti, odnosno pokriću gubitka donosi Skupština Društva nakon usvajanja godišnjeg obračuna. Prijedlog odluke o raspoređivanju dobiti ili načinu pokrića gubitka priprema Uprava Društva i dostavlja na razmatranje Odboru za reviziju i Nadzornom odboru. Na temelju

preporuke Odbora za reviziju i Odluke Nadzornog odbora, Skupština Društva donosi konačnu odluku o usvajanju Izvještaja o poslovanju, zajedno sa finansijskim izvještajima Društva, kao i o načinu rasporeda dobiti ili pokriću gubitka.

Ukupni kapital

Ukupni kapital društva (vlastita sredstva) na dan 31.12.2025. godine iznosi 59.845.035 KM, što je u odnosu na stanje početkom godine povećanje za 2.640.620 KM ili 4,62%.

Tabela br.19 Struktura kapitala Društva na dan 31.12.2025. godine

Redni broj	Grupa konta	Pozicija	31.12.2025.	31.12.2024.	%	Index apo.
1.	2.	3.	4.	4.	6.	7.
1	30	Upisani vlasnički kapital	50.000	50.000	100,00%	-
2	32	Ostale rezerve (prenos imovine-gasovodi)	26.001.337	26.001.337	100,00%	
3	32	Zakonske rezerve	12.500	12.500	100,00%	-
4	34	Akumulirana dobit	35.186.462	46.553.535	75,58%	- 11.367.073
5	34	Neraspoređena dobit tekuće godine	2.640.620			2.640.620
6	350	Gubitak ranijih godina	-4.045.884	-4.045.884	100,00%	
7	351	Gubitak tekuće godine		-11.367.073	0,00%	11.367.073
		Kapital na dan 31.12.2025.	59.845.035	57.204.415	104,62%	2.640.620

Osnovni kapital evidentiran na kontu 30 (AOP 105) iznosi: 50.000 KM. Osnivačka prava i obaveze ima Bosna i Hercegovina, Federacija Bosne i Hercegovine, Vlada Federacije.

Najveća stavka u kapitalu nalazi se na poziciji Akumulirana, neraspoređena dobit iz prethodnih perioda (AOP 116) u iznosu od 35.186.462 KM. U odnosu na stanje početkom godine, gubitak za 2024. godinu u iznosu od 11.367.072,75 KM je Odlukom Skupštine Društva broj: 01-1014-7/25 od 16.6.2025. godine pokriven iz neraspoređene dobiti ranijih godina. Druga po veličini stavka u kapitalu nalazi se na poziciji Statutarne rezerve (AOP 109) u iznosu od 26.001.337 KM i u odnosu na stanje početkom godine, na ovoj poziciji nije bilo izmjena.

Akumulirana dobit iz ranijih godina na dan 31.12.2025. godine iznosi 35.186.462 KM od čega raspored dobiti za 2020., 2021., i 2022. godinu u ukupnom iznosu od 20.481.506 KM do datuma sačinjavanja ovog materijala nije usvojen od strane Skupštine Društva zbog neusvajanja izvještaja o poslovanju za date godine.

Na poziciji Neraspoređena dobit ranijih godina evidentirani su iznosi kako slijedi:

- dio dobiti iz 2017.godine u iznosu od 7.172.278 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2020, dok je iznos od 5.016.303 KM pokrio gubitak iz 2024. godine
- dobit iz 2018.godine u iznosu od 3.159.832 KM shodno Odluci broj: SD-0102-1999
- dobit iz 2019.godine u iznosu od 1.372.849 KM shodno Odluci broj: SD-0102-2007
- dobit iz 2020.godine u iznosu od 9.919.663 KM
- dobit iz 2021.god. u iznosu od 9.166.580 KM
  dobit iz 2022.godine u iznosu od 1.395.262 KM.

Dio dobiti iz 2016.godine u iznosu od 6.351.048 KM je u istom iznosu pokrio gubitak iz 2024. godine.

Na poziciji Gubitka (AOP 118) evidentirani su iznosi kako slijedi: (1) gubitak iz 2023. godine od 4.045.884 KM.

Tabela br. 20 Raspodjela dobiti iz ranijih godina prema odlukama Skupštine Društva

Godina	Donacije	Za razvojne i infrastrukturne projekte	Neraspoređena dobit	Ukupna dobit	Odluka
1.	2.	3.	4.	5.	6.
2016	1.000.000	3.000.000	6.351.048	10.351.048	SD-0102-3227
2017	1.000.000		12.188.303	13.188.303	SD-0102-2020
2018		3.159.832		3.159.832	SD-0102-1999
2019		1.372.849		1.372.849	SD-0102-2007
Ukupno	2.000.000	7.532.681	18.539.351	28.072.032	

6. Vanbilansna evidencija (AOP 061)

Vanbilansna evidencija u finansijskim izvještajima na dan 31.12.2025. godine u iznosu od 33.470.788 KM odnosi se na:

- dug Republike Srpske za utrošeni gas u 1996. godini u vrijednosti od USD 5.900.000 odnosno 9.814.916 KM prema važećem kursu Centralne banke BiH ;
- kamate po osnovu reprograma: sa kupcem Zvornik Stan u iznosu od 176.406 KM i sa kupcem KJKP Sarajevogas u iznosu od 19.178.366 KM;
- obračunate zatezne kamate obračunate kupcima za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 1.066.452 KM, od kojih je većina starija do 5 godina;
- obračunate zatezne kamate obračunate Biraču AD Zvornik za utrošeni, a neizmireni prirodni gas u vrijednosti od 2.534.579 KM i
- rashodovane opreme po popisu imovine u nabavnom iznosu od 700.069 KM.

Tabela broj 21. Vanbilansna evidencija potraživanja na dan 31.12.2025.godine

Redni broj	Dužnik	31.12.2025.	31.12.2024.	razlika	%
1.	KJKP "Sarajevogas" Sarajevo	19.178.366	19.178.366	0	100%
2.	Zvornik stan	176.406	176.406	0	100%
I	Ukupno	19.354.772	19.354.772	0	100%
1.	JP Visoko Ekoenergija d.o.o. Visoko	104.997	104.997	0	100%
2.	Željezara Ilijaš	737	737	0	100%
3.	ArcelorMittal d.o.o. Zenica	609.002	609.002	0	100%
4.	ŽGP dd Zenica	496	496	0	100%
5.	Energtek "HERZ" d.o.o Široki Brijeg	121.393	121.393	0	100%
6.	Zvornik stan	49.219	49.219	0	100%
7.	Energoinvest d.d. Sarajevo	180.608	180.608	0	100%
II	UKUPNO	1.066.452	1.066.452	0	100%
1.	Birač AD Zvornik	2.534.579	2.534.579	0	100%
III	UKUPNO	2.534.579	2.534.579	0	100%
1.	Vlada RS	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
IV	Potraživanja od Vlade RS	9.814.916	11.048.830	-1.233.914	89%
	Ukupno vanbilansna evidencija	32.770.719	34.004.633	-1.233.914	96%

7. POTENCIJALNE OBAVEZE I IMOVINA

7.1. Potencijalne finansijske obaveze

Za potencijalne finansijske obaveze za koje Uprava Društva i organi upravljanja smatraju da će ishodovati odlivom novčanih sredstava izvršeno je rezervisanje na dan 31.12.2025. godine.

7.2. Potencijalna imovina

U okviru Ugovora za izgradnju autoceste na Koridoru Vc, dionica Kakanj – Drivuša, poddionica Kakanj – Bilješevo broj: FEDA-70-B09-09 od 27.04.2010. godine, zaključenim između JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar kao Investitora i Hering d.d. Široki Brijeg kao Izvođača, izvršeni su radovi na izmještanju gasovoda. Po završetku navedenih radova izvršen je tehnički prijem i izdata Rješenja (odobrenje za upotrebu) broj: UPI/03-23-2-391/12 SK od 19.06.2013. godine i UPI/03-23-2-174/13 SK od 06.11.2013. godine, čime su se stekli uslovi za korištenje dijela novoizgrađenog (izmještenog) gasovoda od strane firme BH-GAS d.o.o. Sarajevo, te je izvršena faktička primopredaja navedenog gasovoda. Vrijednost radova je iznosila 185.053,55 EUR (bez PDV-a) i plaćena od strane JP Autoceste FBiH d.o.o. Mostar.

Imajući u vidu činjenicu da eksproprijacija u korist BH-Gasa nije izvršena, aktivnosti prenosa vlasništva se ne mogu realizovati dok se ne riješe imovinsko – pravni odnosi u korist BH-Gasa.

8. Događaji nakon datuma bilansa

U periodu nakon datuma bilansa, a prije datuma odobravanja finansijskih izvještaja isključivo za potrebe njihove predaje ovlaštenoj instituciji, nije bilo značajnih događaja.

9. Dodatne informacije

9.1. Usvojene računovodstvene politike

Usvojene računovodstvene politike date su u tački 3.

9.2. Iznos i priroda pojedinih stavki prihoda ili rashoda izuzetne veličine ili pojave

Iznos i priroda pojedinih stavki prihoda ili rashoda izuzetne veličine ili pojave dati su u tački 4.

9.3. Ukupan iznos svih finansijskih obaveza, garancija ili nepredviđenih izdataka koji nisu uključeni u Bilans stanja

-

9.4. Iznosi obaveza koje dospijevaju nakon više od pet godina

Ugovorom o zajedničkom obezbjeđenju sredstava za otplatu kredita WB-IDA 3029 BOS, broj 09/15, zaključenim između Sarajevogasa i BH-Gasa, BH-Gas se obavezao da obezbjedi sredstva za otplatu kredita u iznosu glavnice od 1.087.437,99 SDR, što predstavlja dug Sarajevogasa prema Svjetskoj banci. Ovaj kredit je utrošen za izgradnju MRS Kladanj koja je preuzeta od strane BH-Gasa. Prema odredbama ugovora, te u skladu sa pratećim amortizacionim planom, anuiteti za otplatu kredita dospijevaju dva puta godišnje, sve do konačne otplate. Posljednja rata, usljed ubrzane otplate kredita, a za koju do datuma izvještavanja nije dostavljen novi otplatni plan, predviđena je za isplatu do kraja 2027. godine.

S obzirom na to da je kredit zaključen u stranoj valuti (SDR), preračun stanja ovih obaveza vrši se na datum presjeka finansijskog izvještaja, u zavisnosti od kursa USD na kraju godine, prema važećem kursu Centralne banke BiH. Na dan 31.12.2025. godine na kontu 4180001 - Dugoročne obaveze po IDA kreditu evidentiran je iznos 185.926 KM, dok je na kontu 4280000 - Kratkoročne obaveze po IDA kreditu i obaveze po IDA kreditu iznose 617.061 KM, usljed ubrzane dinamike otplate kredita.

9.5. Ukupna dugovanja pravnog lica pokrivena instrumentima osiguranja

U 2020. godini Društvo je zaključilo Aneks ugovora o transportu prirodnog gasa u prilogu kojeg je Pismo uvjerenja (The Letter of Acknowledgement) od 19.03.2021. godine i Pismo saglasnosti (Comfort Letter) od 16.04.2020. godine Vlade Federacije Bosne i Hercegovine, a u vezi kojeg se vodi arbitražni spor. Detaljno obrazloženje potencijalnih obaveza dato je u tački 5.4.4.

Po osnovu Supsidijarnog ugovora o zajmu između FBiH i BH-Gasa za projekat Gasifikacije SBK (EBRD 38770) od 29.04.2010. g. (br. protokola 3578-4 od 20.10.2010.), Federalnom ministarstvo finansija izdato je 15 mjenica.

9.6. Avansi i odobreni krediti članovima uprave i nadzornih tijela

Društvo, u 2025. godini, kao ni u prethodnoj 2024. godini nije vršilo isplate avansa ili davalo kredite članovima uprave i nadzornim organima.

9.7. Prosječan broj zaposlenih u godini

Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada u periodu 01.01.-31.12.2025.godine je 45. Prosječan broj zaposlenih na bazi stanja krajem svakog mjeseca u istom periodu je 45.

9.8. Informacija o evidenciji dugotrajne imovine po fer vrijednosti, odnosno revalorizacionim iznosima

Informacija data u tački 5.1.2. u dijelu A1. Procjena vrijednosti imovine ovog dokumenta.

9.9. Informacije o otkupu vlastitih dionica

Nema otkupa dionica i udjela.

9.10. Sumnjiva i sporna potraživanja

Sumnjiva i sporna potraživanja data su u tački 5.2.3.

9.11. Razlozi za odstupanja od općih načela finansijskog izvještavanja

Uprava Društva, na temelju svojih saznanja, pretpostavki i procjena, te u skladu sa svojim ovlaštenjima, primijenila je politike i objavila stavke prikazane u finansijskim izvještajima u skladu sa općim načelima finansijskog izvještavanja.

BB-Gas d.o.o. Sarajevo
Naziv pravnog lica

Sarajevo-Centar, OBALA KULINA BANA 8
Sjedište i adresa pravnog lica

Cjevovodni transport
Djelatnost

Union banka d.d. Sarajevo
Naziv banke

1027680000072322
Broj računa

27-02-2026

4200197860008
Identifikacioni broj za direktne poreze

2001978600008
Identifikacioni broj za indirektne poreze

49.50
Šifra djelatnosti po KD BiH 2010

077
Šifra općine

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU

od 01.01.2025. do 31.12.2025. godine

Sarajevo-Centar
Mjesto

20.02.2026.
Datum

MUŠINOVIĆ LADEMI LEJLA
(ovlaštena osoba za sastavljanje)

CPA A519/5
Broj licence

033/724-231
Kontakt

Dževad Bečirović
Direktor

Kontrolni broj: 180822953

str. 1 od 2

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA NA KAPITALU

za period koji završava na dan 31.12.2025. godine

KAPITAL KOJI PRIPADA VLASNICIMA MATIČNOG DRUŠTVA

OPIS PROMJENE NA KAPITALU	Oznaka za AOP	Osnovni kapital: Visina/dio vlasnički kapital	Osnovni kapital: Ulozi/dio privatne	Rezerve	Revalorizacione rezerve za nematerijalne, proizvodnja i opreme	Revalorizacione rezerve na finansijskim imovinama raspoloživa za dalju prodaju/ostali ukupni rezultat	Ostale revalorizacione rezerve	Akumulirani neraspoređeni dobitak/ (neprokriveni gubitak)	UKUPNO (3+4+5+6+7+8+9)	KAPITAL KOJI PRIPADA VLASNICIMA MANJINSKOG INTERESA	UKUPNI KAPITAL (10+11)
		Ostali vlasnički kapital									
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Stanje na dan 31.12.2023. godine	901	30.000		36.013.837				42.107.472	68.071.309		
2. Efekti retrospektivne primjene promjena računovodstvenih politika	902										
3. Efekti retrospektivnog prepravljanja u cilju ispravki grešaka u skladu sa MRS 8	903										
4. Ponovno iskazano stanje na dan 31.12.2023., odnosno 01.01.2024. (901+902+903)	**904**	**30.000**		**36.013.837**				**42.107.472**	**68.071.309**		
5. Neto(gubitak) za period	905							-11.147.472	-11.147.472		
6. Ostali ukupni rezultat za period	906										
7. Ukupni rezultat (905+906)	**907**							**-11.147.472**	**-11.147.472**		
8. Emisija dionica/drugi kapital i drugi vidovi povećanja/smanjenja kapitala	908										
9. Sticanje vlasničkih dionica i drugi vidovi ulaganja vlasničkog kapitala	909										
10. Dividende i drugi vidovi raspodjele	910										
11. Drugi udjeli i raspodjele dobiti i pokrića gubitka	911										
12. Kredit gospodara	912										
13. Stanje na dan 31.12.2024. godine (904+907+908-909-910+911+912)	**913**	**30.000**		**36.013.837**				**31.148.579**	**97.894.418**		
14. Efekti retrospektivne primjene promjena računovodstvenih politika	914										
15. Efekti retrospektivnog prepravljanja u cilju ispravki grešaka u skladu sa MRS 8	915										
16. Ponovno iskazano stanje na početku perioda 01.01.2025. godine (913+914+915)	**916**	**30.000**		**36.013.837**				**31.148.579**	**97.894.416**		
17. Dobit/(gubitak) za period	917							2.449.630	2.449.630		
18. Ostali ukupni rezultat za period	918										
19. Ukupni rezultat (917+918)	**919**							**2.449.630**	**2.449.630**		
20. Emisija dionica/drugi kapital i drugi vidovi povećanja vlasničkog kapitala	920										
21. Sticanje vlasničkih dionica i drugi vidovi ulaganja vlasničkog kapitala	921										
22. Dividende i drugi vidovi raspodjele	922										
23. Drugi udjeli i raspodjele dobiti i pokrića gubitka	923										
24. Stanje na kraju	924										
25. Stanje na kraju perioda na dan 31.12.2025. godine (916+919+920-921-922+923+924)	**925**	**30.000**		**36.013.837**				**33.781.209**	**99.843.939**		

Kontrolni broj: 10802953

BH-Gas d.o.o. Sarajevo

Sarajevo-Centar, DIBALA KULINA BANA 8

Cjevovodni transport

Unicredit Bank d.d. Sarajevo

1027080090072 -22

27 -02- 2026

4230197940000

230197960000

49.50

077

KM

ANEKS - DODATNI RAČUNOVODSTVENI IZVJEŠTAJ ZA PRIVREDNA DRUŠTVA

od 01.01.2025. do 31.12.2025. godine

Redni broj	POZICIJA	Grupa konta, konto	Oznaka za ADP	IZNOS Tekuća godina	IZNOS Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
1.	**OSTALI PRIHODI I DOBICI (2+5+6+7+8+9+10+11+12)**		**601**	**148.942**	
2.	Prihodi od premija, subvencija, poticaja i sl., od toga:	650	602		
3.	- Prihodi iz budžeta po osnovu subvencija na proizvode [1]	650 (dio)	603		
4.	- Prihodi iz budžeta po osnovu subvencija za ostale namjene [2]	650 (dio)	604		
5.	Prihodi od zakupa (operativnog najma)	651	605		
6.	Prihodi od donacija	652	606	147.939	
7.	Prihodi od članarina	653	607		
8.	Prihodi od tantijema i licencnih prava	654	608		
9.	Prihodi iz namjenskih izvora finansiranja	655	609		
10.	Ostali prihodi po drugim osnovama	659	610	1.003	
11.	Dobici od prodaje materijala	675	611		
12.	Dobici od usklađivanja vrijednosti zaliha	685	612		
13.	**TROŠKOVI PLAĆA I OSTALIH PRIMANJA ZAPOSLENIH I DRUGIH FIZIČKIH LICA (14+15+16+17+18+20+21+22)**	**52**	**613**	**3.997.925**	
14.	Plaće i naknade plaća (neto za isplatu zaposlenima) [3]	520 (dio), 521 (dio)	614	1.840.897	
15.	Porez na dohodak	520 (dio), 521 (dio)	615	188.283	
16.	Doprinosi iz plaća i naknada plaća	520 (dio), 521 (dio)	616	959.951	
17.	Doprinosi na plaće i naknade plaća	520 (dio), 521 (dio)	617	244.675	
18.	Troškovi službenih putovanja zaposlenih, od toga:	523	618	47.999	
19.	- Dnevnice za službena putovanja u zemlji i inostranstvu	523 (dio)	619	14.333	
20.	Troškovi ostalih primanja, naknada u materijalnim pravima zaposlenih	524	620	458.320	
21.	Troškovi naknada članovima odbora, komisija i sl.	527	621	183.976	
22.	Troškovi naknada ostalim fizičkim licima	529	622	14.026	
23.	**TROŠKOVI PROIZVODNIH USLUGA (24 do 32)**	**53**	**623**	**369.525**	
24.	Troškovi usluga izrade i dorade proizvoda	530	624	0	
25.	Troškovi transportnih usluga	531	625	996	
26.	Troškovi usluga održavanja	532	626	267.821	
27.	Troškovi zakupa	533	627	1	
28.	Troškovi usluga	534	628	0	
29.	Troškovi reklame i sponzorstava	535	629	5.327	
30.	Troškovi istraživanja	536	630	0	
31.	Troškovi razvoja koji se ne kapitalizuju	537	631	779	
32.	Troškovi ostalih usluga	539	632	94.602	
33.	**NEMATERIJALNI TROŠKOVI (34 do 41)**	**55**	**633**	**403.809**	
34.	Troškovi platnog prometa	550	634	75.459	
35.	Troškovi reprezentacije	551	635	36.145	
36.	Troškovi premija osiguranja	552	636	99.344	
37.	Troškovi poreza i drugih davanja	553	637	4.553	
38.	Troškovi poštanskih i telekomunikacionih usluga	554	638	13.960	
39.	Troškovi članarina, naknada, taksi i drugih dažbina na teret prihoda	555	639	105.661	
40.	Troškovi kamata i drugih finansijskih rashoda	556	640	32.403	
41.	Ostali nematerijalni troškovi	559	641	16.281	

[1] Prikazati subvencije koje se mogu vezati po jedinici proizvoda ili usluge, subvencije za izvoz ili odredbene vrste prodaje i cijene.

[2] Prikazati subvencije koje se ne mogu vezati po jedinici proizvoda ili usluge, kao što su subvencije za plaće i naknade, kamatne stope, subvencije zagađenosti okoline i sl.

[3] Prikazani iznos ne uključuje zaposlenima nakon odbitka poreza na dohodak.

Redni broj		Grupa konta, konto	Oznaka za AOP	IZNOS Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
42.	**TROŠKE VI OPERATIVNOG NAJMA/LIZINGA PO MSFI 16**				
43.	Troškovi amortizacije obračunati za imovinu s pravom korištenja - **operativni najam/lizing** [1]	540 (dio), 541 (dio), 542 (dio)	642	186.157	
44.	Rashodi kamata za imovinu s pravom korištenja - **operativni najam/lizing** [2]	560 (dio), 561 (dio)	643	26.038	
45.	**OSTALI PRIHODI I DOBICI (46+47+48)**		644	**8.536**	
46.	Dobici od prodaje materijala	575	645		
47.	Naknadni viškovi i drugi dobici materijala i robe	579 (dio)	646	8.536	
48.	Dobici od ukidanja ispravki vrijednosti zaliha	585	647		
49.	**ULAZNI / IZLAZNI PDV I AKCIZE**				
50.	Potraživanja za PDV (dugovni promet grupe 27) [3]	27 osim 279	648	377.098	
51.	Obaveze za PDV (potražni promet grupe 47) [4]	47 osim 479	649	1.080.722	
52.	Obaveze za akcize	480	650		
53.	**BROJ ZAPOSLENIH**				
54.	Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada [5]		651	45	43
55.	Prosječan broj zaposlenih na bazi stanja krajem svakog mjeseca [6]		652	45	43
56.	**Kapitalizovana proizvodnja za vlastite potrebe** [7]		653		

Navesti na koji način je knjižena kapitalizovana proizvodnja za vlastite potrebe u tekućoj godini:

[1] Prikazati troškove amortizacije koji se odnose na imovinu s pravom korištenja u skladu sa MSFI 16 - Najmovi. Troškovi amortizacije se odnose samo na operativni najam/lizing (kao što su trošk vi najamnine nekretnina, opreme, prevoznih sredstava i sl.) isključujući finansijski najam/lizing.

[2] Prikazati rashode od kamata koji se odnose na imovinu s pravom korištenja u skladu sa MSFI 16 - Najmovi. Rashodi od kamata se odnose samo na operativni najam/lizing (kao što su troškovi najam nine nekretnina, opreme, prevoznih sredstava i sl.) isključujući finansijski najam/lizing.

[3] Prikazati dugovni promet grupe 27 osim konta 279 (obračunati ulazni PDV za obračunski period).

[4] Prikazati potražni promet grupe 47 osim konta 479 (obračunati izlazni PDV za obračunski period).

[5] Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada utvrđuje se tako da se ukupan broj ostvarenih sati rada u periodu podijeli brojem mjesečnih sati rada za jednom zaposlenom u tom periodu.

[6] Prosječan broj zaposlenih na bazi stanja krajem mjeseca, utvrđuje se tako da se uzme broj zaposlenih na kraju svakog mjeseca iz kadrovske evidencije, i dobijeni zbir podijeli sa 12.

[7] Prikazati iznos upotrijebljenih vlastitih proizvoda, robe i usluga koji se odnosi na obračunatu vrijednost po osnovu upotrebe za investicije u dugoročna imovinu.

Sarajevo-Centar
Mjesto

20.02.2026.
Datum

MUŠINOVIĆ JADRANKA LEILA
OVLAŠTENO
033/719-231

M.P.

Dževad Bečirević
Direktor