



Broj: 04-45-796-1/25
Mostar, 25.07.2025

BOSNA I HERCEGOVINA

FEDERACIJA BOSNE I HERCEGOVINE

PARLAMENT FEDERACIJE BOSNE I HERCEGOVINE

Hamdije Kreševljakovića 3

71000 Sarajevo

Bosna i Hercegovina
Federacija Bosne i Hercegovine
PARLAMENT FEDERACIJE
SARAJEVO

Primljeno:	31-07-2025		
Org. jed.	Broj	Priloga	Vrijednost
01,02	- 13 - 1630	25	

ZASTUPNIČKI DOM PARLAMENTA FEDERACIJE

BOSNE I HERCEGOVINE

n/r gospodina Dragana Miokovića, predsjedavajućeg

DOM NARODA PARLAMENTA FEDERACIJE

BOSNE I HERCEGOVINE

n/r gospodina Tomislava Martinovića, predsjedavajućeg

PREDMET: Dostava Izvješća o radu FERK-a za 2024. godinu

Poštovani,

Sukladno Zakonu o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 60/23) u primitku ovog dopisa, dostavljamo Vam Izvješće o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK za 2024. godinu, u tri jezične verzije, u električnom obliku na CD-u.

Primitak:

- CD s tri jezične verzije Izvješća o radu FERK-a za 2024. godinu.

Sa poštovanjem,

PREDSJEDAVAJUĆA FERK-a

Sanja Pokrajčić

SPokrajčić



Dostaviti:

- Naslovu

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U
FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE

**IZVJEŠTAJ O RADU ZA 2024.
GODINU**

JUNI 2025. GODINE

Sadržaj

DIO PRVI – Rad FERK-a u 2024. godini	5
1. O Regulatornoj komisiji za energiju u FBiH – FERK	5
1.1 Nadležnosti FERK-a	6
1.2 Unutrašnja organizacija	8
1.3 Članovi FERK-a	8
1.4 Organizacione jedinice	9
1.5 Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede	9
1.6 Finansiranje FERK-a	11
1.7 Unutarnja i vanjska komunikacija	11
1.8 Poslovni prostor FERK-a	15
2. Doneseni propisi iz nadležnosti FERK-a u 2024. godini	15
2.1. Pravilnik o zaštiti povjerljivih informacija	16
2.2. Odluka o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva	17
2.3. Odluka o određivanju dodatnih krajnjih kupaca od posebnog društvenog značaja	17
2.4. Pravilnik o izvještavanju	17
2.5. Pravilnik o promjeni snabdjevača	18
2.6 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača	18
2.7 Pravilnik o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije	19
2.8 Pravilnik o izdavanju dozvola	20
2.9 Pravilnik o metodologiji godišnjeg utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine	20
2.10 Pravilnik o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača	21
2.11 Pravilnik o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti zajamčenih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija	21
2.12 Pravilnik o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe (prosumeri)	22
2.13 Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o regulatornim naknadama	22
2.14 Statut o izmjeni Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine	23
2.15 Odluka o utvrđivanju cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo	23
2.16 Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača	24

2.17 Opšti uslovi za isporuku i snabdijevanje električnom energijom.....	25
2.18 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže	26
2.19 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem	26
2.20 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema	27
2.21 Pravilnik o kvalitetu snabdijevanja	27
2.22 Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede	27
2.23 Odluka o referentnoj cjeni električne energije	28
2.24 Odluka o zamjenskoj tržišnoj cjeni.....	29
2.25 Odluka o izračunu maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.....	30
2.26 Odluka o usvajanju Godišnjeg plana nadgledanja za 2025. godinu	30
2.27 Odluka o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2025. godinu.....	31
2.28 Odluka o utvrđivanju postotka za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade za 2024. godinu	31
2.29 Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi za 2025. godinu	32
3. Struktura dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“	32
4. Odluke suda-tužbe	33
5. Izdavanje dozvola.....	33
5.1 Izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti u 2024. godini.....	33
5.2. Izdate dozvole za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne priprede u 2024. godini	36
6. Oduzimanje dozvola.....	38
6.1 Oduzimanje dozvola za obavljanje energetskih djelatnosti iz elektroenergetskog sektora ...	38
6.2 Oduzimanje dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne privrede	40
6.3 Elektromobilnost.....	41
7. Nadgledanje izvršavanja odredbi i uslova iz izdatih dozvola	41
7.1 Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti	41
7.2 Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne privrede	42
8. Zaštita korisnika distributivnog sistema i krajnjih kupaca	43
9. Međunarodna članstva i projekti.....	44
9.1 ERRA	44

9.2 USAID EPA	45
9.3 GIZ	47
9.4 NARUC	48
10. Finansijski izvještaj FERK-a	48
10.1 Budžet FERK-a za 2024. godinu	48
10.2 Prihodi FERK-a u 2024. godini	50
10.3 Rashodi FERK-a u 2024. godini	51
Dio drugi- Energetski sektor u Federaciji BiH u kojima FERK ima regulatorne nadležnosti	53
11. Elektroenergetski sektor u Federaciji BiH	53
11.1 Proizvodnja električne energije	53
11.2 Distribucija električne energije	61
11.3 Snabdijevanje električnom energijom	70
11.4 Trgovina električnom energijom	82
11.5 Tržište električne energije u Federaciji BiH	85
12. Sektor naftne privrede	87
12.1 Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	87
12.2 Trgovanje LPG-om	88
12.3 Skladištenje naftnih derivata	89
12.4 Transport naftnih derivata	90
Skraćenice:	93

DIO PRVI – Rad FERK-a u 2024. godini

U skladu sa članom 40. stav (1) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 60/23) Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK podnosi izvještaj o svome radu, Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine, najmanje jednom godišnje.

Izvještaj o radu FERK-a za 2023. godine je usvojen na 18. redovnoj sjednici Zastupničkog doma Parlamenta Federacije BiH održanoj 26.02.2025. godine i na 17. redovnoj sjednici Doma naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine održanoj 20.03.2025. godine.

FERK je tokom 2024. godine uspješno završio svoje mnogobrojne aktivnosti, što se najbolje pokazuje po 25 održanih internih sastanaka, 25 redovnih sjednica i 51 proveden postupak opštih rasprava, uglavnom o nacrtima dozvola i nacrtima podzakonskih akata koji su doneseni u skladu sa rokovima propisanim setom zakona iz 2023. godine.

Novi set zakona: Zakon o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine, Zakon o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 60/23) i Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj 82/23) propisao je FERK-u donošenje podzakonskih akata koji je FERK u izvještajnom periodu donio i objavio u „Službenim novinama Federacije BiH“.

FERK je već počeo analizu i nadgledanje primjenu donešenih podzakonskih akata i svoje aktivnosti usmjerava u izradu izmjena i dopuna istih sve sa ciljem da regulacija energetskog sektora bude djelotvornija i uspješnija. Međutim ovo traži i aktivnu ulogu i ostalih učesnika u energetskom sektoru koji moraju ispuniti svoje obaveze propisane seto zakona iz 2023. godine.

1. O Regulatornoj komisiji za energiju u FBiH – FERK

FERK je osnovan Zakonom o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11) kao Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, sa ciljem onemogućavanja monopola u elektroprivrednoj djelatnosti i osiguranja transparentnog i nediskriminirajućeg položaja svih učesnika na tržištu električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13, 94/15, 54/19, 1/22 i 61/22) naziv FERK-a je promijenjen u Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine. Ovim zakonom su, u cilju stvaranja uslova za razvoj i regulisanje tržišta električne energije, izmijenjene i proširene nadležnosti FERK-a. Nadležnosti FERK-a proširene su i odredbama Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13 i 5/14) i Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 52/14).

Donošenjem Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine i Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine koji su stupili na snagu 17.08.2023. godine nadležnosti FERK-a su značajno proširene. U skladu sa Zakonom o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine FERK je regulatorno tijelo koje reguliše i nadzire tržišta

električne energije, prirodnog gasa, naftnih derivata i toplotne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, i to na principima nepristrasnosti, transparentnosti, pravičnosti, nediskriminacije, konkurentnosti, nezavisnosti i zaštite učesnika na tržištu, u skladu sa posebnim zakonima kojima se uređuju sektori električne energije, obnovljivih izvora energije, energijske efikasnosti, prirodnog gasa, naftnih derivata i toplotne energije.

Posebno su istaknute odredbe vezane za nezavisnost FERK-a u smislu Smjernica Sekretarijata Energetske zajednice o nezavisnosti regulatornih organa iz januara 2015. godine. FERK je specijalizovana, samostalna i neprofitna organizacija u Federaciji Bosne i Hercegovine i ima status pravnog lica. FERK djeluje nezavisano od bilo kojeg tržišnog interesa i ne smije primati instrukcije od organa izvršne vlasti, energetskih subjekata i korisnika njihovih proizvoda i usluga, kao i drugih pravnih i fizičkih lica, samostalan u određivanju interne organizacije te kadrovskih i materijalnih resursa potrebnih za ostvarivanje svojih nadležnosti, dok za svoj rad odgovara isključivo Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.

1.1 Nadležnosti FERK-a

Zakonom o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine propisane su opšte nadležnosti FERK-a: izdavanje dozvola za obavljanje energetskih djelatnosti, nadgledanje energetskih subjekata kojima je izdao dozvolu, donošenje tarifnih metodologija i određivanje cijena i naknada, propisivanje uslova pristupa treće strane distributivnim sistemima, donošenje i davanje saglasnosti na podzakonske i druge akte iz svoje nadležnosti, učešće u sprovođenju sistema podsticaja za korištenje obnovljivih izvora energije i sistema za unapređenje energijske efikasnosti, donošenje obavezujućih odluka po pitanjima iz svoje nadležnosti, rješavanje sporova između učesnika na tržištu, pokretanje prekršajnih postupaka i izdavanje prekršajnih naloga. Detaljnije nadležnosti se uređuju posebnim zakonima kojima se uređuju sektori električne energije, prirodnog gasa, naftnih derivata, toplotne energije, obnovljivih izvora energije i energijske efikasnosti.

U vezi navedenog, Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da je FERK nadležan da: donosi pravila i akte kojima se uređuju odnosi između elektroenergetskih subjekata kao i između elektroenergetskih subjekata i kupaca električne energije, vrši nadgledanje rada elektroenergetskih subjekata na tržištu električne energije i izvršavanje odredbi i uslova iz izdatih dozvola, izdaje dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti i vodi registar dozvola, donosi metodologiju za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže, utvrđuje tarife za korištenje distributivne mreže, donosi metodologiju za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema, daje saglasnost na tarife za korištenje zatvorenih distributivnih sistema, a u slučaju neusaglašenosti sa metodologijom utvrđuje propisane tarife, na prijedlog operatora zatvorenog distributivnog sistema donosi pravila o radu zatvorenog distributivnog sistema, donosi metodologije za utvrđivanje naknade za priključenje na distributivnu mrežu i naknade za priključenje na zatvoreni distributivni sistem, utvrđuje iznos naknada za priključenje na distributivnu mrežu, daje saglasnost na iznos naknada za priključenje na zatvoreni distributivni sistem, daje saglasnost na pravila o priključenju objekata korisnika na distributivnu mrežu, donosi metodologiju za utvrđivanje cijena javnog snabdijevanja, daje saglasnost ili utvrđuje cijene javnog snabdijevanja, donosi metodologiju za utvrđivanje cijene rezervnog snabdijevanja, daje saglasnost na iznose naknada za pružanje nestandardnih usluga operatora distributivnog sistema, vrši nadgledanje primjene tarifa, naknada i cijena utvrđenih u skladu sa ovim zakonom, na prijedlog operatora distributivnog sistema odobrava pravila o radu distributivnog sistema vodeći računa o preuzimanju pravila i smjernica za rad elektroenergetskog sistema u dijelu koji se odnosi na rad operatora distributivnog sistema, daje

prethodnu saglasnost za izgradnju direktnog voda, donosi opšte uslove za isporuku i snabdijevanje električnom energijom, donosi pravila o promjeni snabdjevača, daje saglasnost na desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema i na jednogodišnji i trogodišnji plan investicija u distributivni sistem, podstiče razvoj i funkcionisanje otvorenog konkurentnog tržišta električne energije u Federaciji BiH, analizira i prati odnose na tržištu električne energije, konkureniju na tržištu, sprječava narušavanje ili ograničenje konkurenциje ili monopolsko ponašanje, nadzire i prati pojave restriktivnih ugovornih praksi, uključujući odredbe o ekskluzivitetu koje mogu spriječiti kupce koji nisu domaćinstva ili mali kupci električne energije da istovremeno zaključe ugovore sa više snabdjevača ili ograniče njihov izbor, promoviše učešće i uklanja barijere za učešće na tržištu aktivnih kupaca, operatora skladišta energije, aggregatora i energetskih zajednica građana kao i elektromobilnosti, obezbjeđuje, u saradnji sa drugim nadležnim organima, institucionalnu zaštitu prava krajnjih kupaca, uključujući pravo na pravičan i nediskriminirajući tretman, na pružanje kvalitetnih usluga i konkureniju, vrši nadgledanje izvršenja obaveze javne usluge, nadgleda postojanje unakrsnog subvencioniranja između elektroenergetskih djelatnosti koje se obavljaju kao javna usluga i drugih elektroenergetskih djelatnosti, odobrava program usklađenosti operatora distributivnog sistema i izvršava druge nadležnosti u vezi sa nadzorom razdvajanja operatora distributivnog sistema, prati sigurnost rada i pouzdanost distributivne mreže, određuje nivo dozvoljenih gubitaka u distribuciji električne energije u postupku odobravanja potrebnih prihoda operatora distributivnog sistema, nalaže operatoru distributivnog sistema preduzimanje mjera upravljanja opterećenjem u svrhu podsticanja energijske efikasnosti, nalaže operatoru distributivnog sistema sprovođenje mjera za unapređivanje kvaliteta usluga, donosi propise o kvalitetu snabdijevanja, uključujući i naknade za odstupanje od propisanih standarda i prati indikatore kvaliteta snabdijevanja, propisuje obim i sadržaj podataka koje operator distributivnog sistema dostavlja po zahtjevu kupca u postupku promjene snabdjevača, prati ulaganja u proizvodne i distributivne kapacitete sa ciljem obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja, nadgleda postupanje operatora distributivnog sistema u slučaju odbijanja pristupa mreži, rješava sporove i žalbe u skladu sa ovim zakonom, prati sprovodenje obaveze računovodstvenog razdvajanja, daje saglasnost na ugovor o najmu imovine između vertikalno integrisanog subjekta i operatora distributivnog sistema u uslovima kada vertikalno integrirani subjekat zadržava vlasništvo nad imovinom za distribuciju električne energije, daje saglasnost na opšti ugovor o obavljanju zajedničkih poslova i pružanju usluga između vertikalno integrisanog subjekta i operatora distributivnog sistema, donosi pravila za vođenje knjigovodstvenih evidencija radi provođenja odredbi ovog zakona i drugih propisa u vezi sa računovodstvenim razdvajanjem, propisuje pravila izvještavanja, obrasce za dostavu podataka, dinamiku i način dostave izvještaja od elektroenergetskih subjekata, odobrava pravila za elektronsku razmjenu podataka na maloprodajnom tržištu električne energije, propisuje kriterije, pravila postupka i odobrava izuzeća od primjene tehničkih zahtjeva definisanih pravilima o radu sistema i pravilima za priključenje korisnika sistema po zahtjevu korisnika ili nadležnog operatora distributivnog sistema, vodi register dodijeljenih izuzeća i odbijenih zahtjeva, zahtjeva procjenu vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema u svrhu određivanja naknada za korištenje distributivne mreže, ostvaruje druge nadležnosti u skladu sa ovim zakonom i drugim propisima u oblasti energetike.

U skladu sa Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine FERK je nadležan da izdaje ili oduzima licence za obavljanje energetskih djelatnosti proizvodnje naftnih derivata, trgovine na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, transporta naftnih derivata drumskim ili željezničkim saobraćajem, skladištenja naftnih derivata osim LPG-a i trgovanja LPG-om, vođenja registra istih, donošenja pravilnika o izdavanju licenci i metodologije izračuna troškova izvođenja monitoringa.

U skladu sa Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije FERK je nadležan za donošenje: pravilnika o metodologiji utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji BiH, pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog

proizvođača, pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija, pravilnika o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe, pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz OIE, utvrđivanje referentne cijene električne energije, izračun strukture preostale električne energije i objavu preostale strukture električne energije, izdavanje statusa kvalifikovanog proizvođača, izračuna i vrijednosti maksimalnih garantovanih otkupnih cijena i graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje, gornje i donje granične otkupne cijene, utvrđivanja zamjenske tržišne cijene do uspostavljanja tržišta električne energije za dan unaprijed, regulisanje i nadgledanje rada i poslovanja Operatora za OIEiEK u skladu sa uslovima propisanim u dozvoli/licenci za rad koju izdaje FERK, odnosno provođenje regulatornog nadgledanja u okviru svojih nadležnosti propisanih važećim propisima.

1.2 Unutrašnja organizacija

Statutom Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine uređene su, uz ostalo, nadležnosti i ovlaštenja, organizacija i upravljanje, ovlaštenja predsjedavajućeg FERK-a kao i prava i obaveze članova FERK-a, način odlučivanja i druga pitanja od važnosti za rad FERK-a, a posebno javnost rada FERK-a.

1.3 Članovi FERK-a

U 2024. godini funkciju vršioca dužnosti predsjedavajućeg FERK-a je do 21.6.2024. godine je obavljao Jasmin Bešo, vršilac dužnosti člana FERK-a.

Parlament Federacije Bosne i Hercegovine je na sjednici Zastupničkog doma održanoj 29.5.2024. godine i na sjednici Doma naroda održanoj 12.6.2024. godine donio Odluku o imenovanju članova Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine kojom se na mandatni period od 5 godina za članove FERK-a imenuju: Samir Hadžihusejnović iz reda bošnjačkog naroda, Sanela Pokrajčić iz reda hrvatskog naroda i Vesna Marić iz reda srpskog naroda.

Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 47/24 od 21.6.2024. godine.

Na osnovu člana 25. stav (1) i stav (3) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK je na XV redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 28.6.2024. godine donijela odluku kojom Samir Hadžihusejnović, član FERK-a, preuzima funkciju predsjedavajućeg FERK-a na period do 7.10.2024. godine, počev od 28.6.2024. godine.

U skladu sa članom 25. stav (3) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosni i Hercegovine i člana 17. stav (2) Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da se članovi FERK-a na ravnopravnoj osnovi smjenjuju na položaju predsjedavajućeg svake godine.

FERK je na XX redovnoj sjednici održanoj 30.9.2024. godine donio Odluku, broj 04-45-1056-1/24, kojom se na dužnost predsjedavajuće FERK-a bira Sanela Pokrajčić, član FERK-a, na period od godinu dana, počev sa 08.10.2024. godine. Odluka je objavljena u Službenim novinama Federacije BiH broj 80/24 od 11.10.2024. godine.

1.4 Organizacione jedinice

Poslove iz svoje nadležnosti FERK obavlja u okviru organizacionih jedinica koje čine:

- Sektor za pravne poslove,
- Sektor za tehničke poslove i licence,
- Sektor za tarife i tržiste,
- Sektor za finansije i
- Sektor zajedničkih poslova.

Radi efikasnog obavljanja poslova, u FERK-u se, po potrebi, organizira rad u timovima u koje se imenuju radnici iz različitih sektora, što zavisi od o prirode i zahtjeva pojedinih radnih zadataka.

Iako su prema sistematizaciji radnih mesta FERK-a predviđena 42 radnika, u 2024. godini u FERK-u je zaposleno 38 radnika. Među 38 radnika je sedam magistara nauka, 28 radnika sa visokom stručnom spremom, jedan radnik sa višom stručnom spremom i dva sa srednjom stručnom spremom.

Prava i obaveze iz radnog odnosa uređeni su opštim propisima o radu, internim aktima FERK-a, ugovorima o radu, i Etičkim kodeksom kojim se uređuju pravila i načela ponašanja članova i radnika FERK-a u obavljanju njihovih radnih obaveza kako u odnosu na propisane nadležnosti, tako i u odnosu prema građanima, prema radu i prema FERK-u, a sve u cilju savjesnog obavljanja njihovih funkcija i održavanja integriteta FERK-a.

1.5 Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede

FERK je u 2024. godini obavljao poslove iz svoje nadležnosti na osnovu odredbi naprijed navedenih zakona i pratećih podzakonskih akata kako slijedi:

- Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/23 i 30/24);
- Poslovnika o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 95/23);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06 i 71/14);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/24);
- Etičkog kodeksa broj 05-02-2-1072-2/20 od 07.10.2020. godine;
- *Etičkog kodeksa broj 05-02-2-1057-2/24 od 30.9.2024. godine;*
- Vodiča za pristup informacijama u Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine broj 04-02-2-522-2/22 od 14.3.2022. godine;
- Pravilnika o javnim raspravama (Službene novine Federacije BiH“ broj 95/23);
- Pravilnik o rješavanju žalbi i sporova („Službene novine Federacije BiH“ broj 95/23);
- Pravilnika za izdavanje dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 2/17, 39/20, 82/21 i 1/23);
- Pravilnika o izdavanju dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/24);

- Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 85/23 i 94/23);
- Pravilnika o stjecanju statusa kvalifikovanog proizvođača („Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24);
- Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/16, 82/21 i 1/23);
- Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede („Službene novine Federacije BiH“ broj 80/24);
- Pravilnika o regulatornom nadgledanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 98/23);
- Opštih uslova za isporuku električne energije – Prečišćeni tekst („Službene novine Federacije BiH“ broj 13/23);
- Opštih uslova za isporuku i snabdijevanje električnom energijom („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24);
- Pravilnika o metodologiji za izračunavanje naknada za priključenje i definisanje rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu („Službene novine Federacije BiH“ broj 89/14 i 84/19);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24);
- Pravilnika o Regulatornom kontnom planu („Službene novine Federacije BiH“ broj 105/21);
- Odluke o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/24);
- Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke („Službene novine Federacije BiH“ broj 37/13);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24);
- Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača – Prečišćeni tekst („Službene novine Federacije BiH“ broj 30/23);
- Pravilnika o promjeni snabdjevača („Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača („Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24);
- Odluke o određivanju dodatnih krajnjih kupaca od posebnog društvenog značaja („Službene novine Federacije BiH“ broj 7/24);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije – Prečišćeni tekst („Službene novine Federacije BiH“ broj 30/23);
- Pravilnika o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14);

- Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija („Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24);
- Pravilnika o metodologiji godišnjeg utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/24);
- Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/16);
- Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24);
- Pravilnika o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe (prosumeri) („Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24);
- Pravilnika o izvještavanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/10 i 87/11);
- Pravilnika o izvještavanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 13/24);
- Pravilnika o izvještavanju za imaoce dozvola za snabdijevanje električnom energijom – dozvola II reda, nezavisne i kvalifikovane proizvođače i Operatora za OIEiEK („Službene novine Federacije BiH“ broj 27/16 i 26/23)
- Budžeta FERK-a za period 2024. – 2026. godina („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/24);
- Pravilnika o regulatornim naknadama („Službene novine Federacije BiH“ broj 94/23 i 30/24);
- Pravilnika o kvalitetu snabdijevanja („Službene novine Federacije BiH“ broj 71/24)

1.6 Finansiranje FERK-a

FERK se finansira iz prihoda od regulatornih i jednokratnih naknada koje naplaćuje od imalaca dozvola koji se bave energetskim djelatnostima, jednokratnih naknada koje se obračunavaju za provođenje pojedinačnih postupaka iz regulatornih nadležnosti i ostalih prihoda ostvarenih od poslova iz nadležnosti FERK-a.

Godišnji budžet FERK-a za 2024. godinu iznosi 5.113.389,07 KM. Finansijski izvještaj FERK-a je detaljno obrazložen u prvom dijelu ovog izvještaja.

1.7 Unutarnja i vanjska komunikacija

1.7.1 IK sistem FERK-a

Informaciono-komunikacioni (IK) sistem FERK-a je u 2024. godini nadograđen sa jednim novim switch uređajem namijenjenom za IP telefoniju, čime se kompletirala VoIP telefonska centrala (Voice over Internet protocol). Pored ovoga, zamijenjeni su stari uređaji za bežični pristup lokalnoj mreži i internetu, uz zadržavanje postojeće konfiguracije u skladu sa sigurnosnim postavkama. Ovim su se otklonile poteškoće koje su se javljale povremeno sa spajanjem uređaja koji nisu žicom spojeni na lokalnu mrežu i kada prelaze na bežični pristup lokalnoj mreži. Nabavljeni su novi monitori, koji su veći, čime se olakšava rad.

Backup servera se obavlja na trake na sedmičnom nivou čime se osigurava kontinuitet podataka u slučaju nekog nesretnog ili nepredviđenog događaja. Na trake se zapisuju podaci sa serverskih mašina, i software za knjigovodstvo i paketa za upravljanje procesima.

Kontrola ulaska u server sobu je na način da je pristup moguć samo osobama sa ovlaštenjem, a izuzetno postoji i rezervna opcija kada bi pristup uz određenu proceduru bio omogućen drugim osobama, ukoliko ovlaštene osobe nisu u mogućnosti da pristupe.

Nakon analize korištenja i cijene koštanja programskih alata potrebnih za uredske poslove, odlučeno je da se nabavljaju licence Microsoft 365 koje su kompatibilne sa sistemom, a u svakom momentu najnovija verzija alata je dostupna kroz licencu. Ovim su izbjegnute kupovine licenci zasebno sa svaki računar, i sada su iste vezane za ime korisnika IK sistema, a ne za računar. Ovim načinom, uz finansijsku korist, sigurnost IK sistema je na većem nivou jer su uvijek na računarama najnovije verzije ovih alata, dakle sa ispravljenim svim lociranim propustima.

FERK na pojedinim radnim mjestima koristi i PC računare stolnog tipa, i za njih se koriste i uređaji za neprekidno napajanje energijom.

Uloga poslovne funkcije IK sistema je utvrđivanje potreba FERK-a i definisanje strategije, rješenja i inicijativa u vezi sa arhitekturom, tehnologijama, standardima i pravilima. IK izrađuje, implementira i upravlja aplikacijama i centralnom i distribuiranom tehnološkom infrastrukturom u skladu sa utvrđenim budžetom i ciljevima. Dalje, poslovna funkcija IK sistema osigurava provođenje i upravljanje mjerama sigurnosti informacione i komunikacione tehnologije, pa nadgleda upravljanje povezanim incidentima (uključujući upravljanje IK/cyber rizicima i sigurnošću) u skladu sa primjenjivim zakonima, propisima FERK-a i internim procedurama.



Slika 1. Korisnički interfejs sistema za upravljanje procesima

IK sistem FERK-a uvijek ima posljednju verziju zaštitnih programa kako antivirusa, tako i filtera za saobraćaj na internetu, kao i Firewalla. Da bi se serverski kapaciteti držali rasterećenim, Firewall rješenje je u vidu posebnih hardverskih uređaja. Tačke za bežični pristup mreži su pravilno raspoređene da pokrivaju cijeli prostor. Inače svaki računar je na radnom mjestu spojen žičanom vezom, a izuzetno u slučaju sastanaka računari se nakon isključena sa pristupa žicom na lokalnu mrežu automatski spajaju na lokalnu mrežu bežičnim putem. I gostima je omogućen pristup preko istih uređaja na internet ali preko zasebne mreže i uz kontrolu prometa i nemogućnost pristupa bilo kojem mrežnom uređaju IKT

sistema. Za takve veze je osiguran i poseban modem i posebna statička javna IP adresa kako bi se sigurnost dodatno podigla na veći nivo.

Politika FERK-a je, što je logično, da se u radu koristi isključivo legalan softver, a ukoliko to nije moguće onda isključivo testirana i provjerena besplatna rješenja (na nekoliko NAS uređaja koristi se besplatan operativni sistem - Linux).

1.7.2 Odnosi sa javnošću

Odnosi sa javnošću u energetskom sektoru igraju ključnu ulogu u oblikovanju javnog mišljenja, komunikaciji sa njegovim učesnicima i izgradnji povjerenja među krajnjim kupcima, investitorima i regulatorima. Energetski sektor često se suočava s izazovima poput ekoloških pitanja, cijena energije, regulativa i tehnoloških inovacija, zbog čega je strateška komunikacija od izuzetne važnosti.

Informisanje i prenošenje iskustava iz regulatorne prakse zaposlenima reguliranih kompanija kao i pružanje kvalitetne stručne informacije o energetskom sektoru i njegovo reformi, ne samo stručnjacima iz sektora nego i široj javnosti je standard u FERK-u.

Funkcija odnosa sa medijima, jedna je od glavnih funkcija odnosa sa javnošću u FERK-u, što je naglašeno u prezentovanju novosti u radu FERK-a i transparentnom donošenju nove podzakonske regulative i odluka. Informacije za širu javnost posebno su bitne nakon donošenja važnijih odluka FERK-a, a tu su i redovna saopštenja za javnost nakon održanih redovnih sjedница. U komunikaciji se garantuje objektivnost i relevantnost u odnosu na izvor informacija. Informisanje i edukacija kupaca organizuje se i kroz različite tematske konferencije, seminare i radionice, u sklopu kojih predstavnici FERK-a daju važan doprinos. Članovi FERK-a i ovlaštene osobe uvijek su dostupni za javnost, naročito za medije.

FERK ostvaruje svakodnevnu, intenzivnu komunikaciju sa kupcima, investitorima i drugim učesnicima na tržištu dajući odgovore na razna pitanja iz nadležnosti FERK-a kao i opšte informacije u vezi sa pravnom regulativom po pitanju podnošenja zahtjeva i izdavanja dozvola.

1.7.3 Pristup informacijama

Na osnovu svoje opredijeljenosti za transparentan i odgovoran rad, FERK omogućava široj javnosti uvid u rad i postupke odlučivanja, i pristup svim informacijama sa kojima raspolaže u skladu sa odredbama Zakona o slobodi pristupa informacijama u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 32/01 i 48/11).

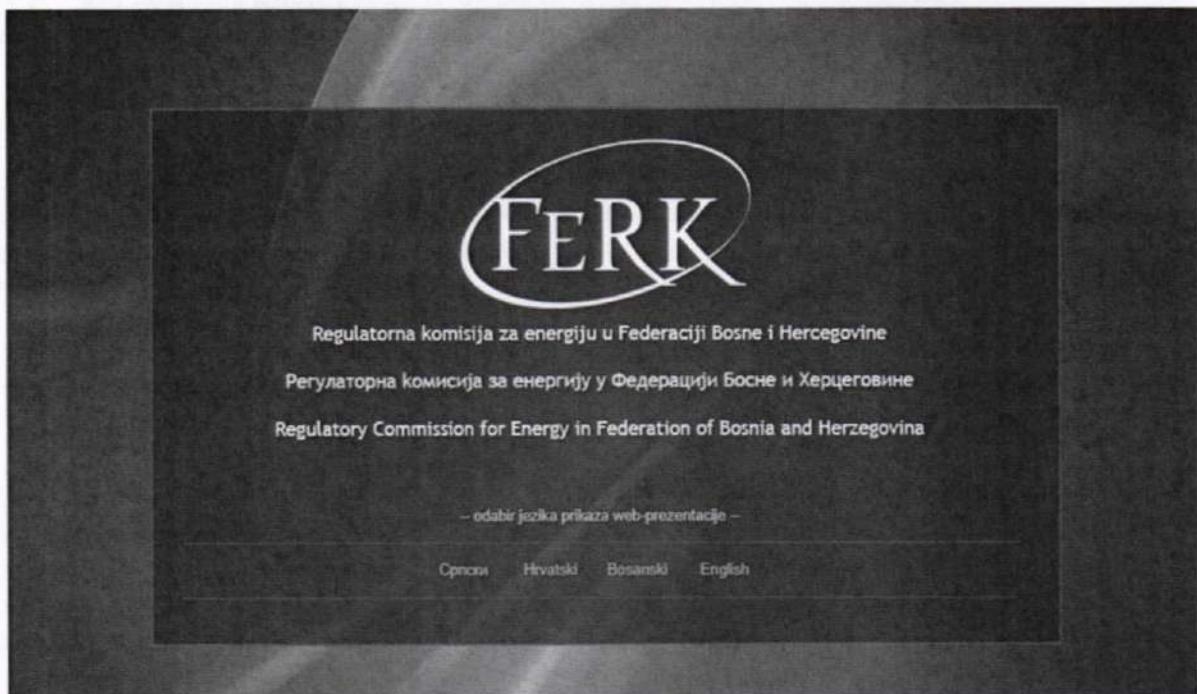
Tokom 2024. godine FERK je imao tri zahtjeva za pristup informacijama. Po jednom zahtjevu FERK je donio Rješenje o odbijanju zahtjeva o pristupu informacijama jer se odnosio na osobne podake, a po ostala dva zahtjeva FERK je dostavio tražene informacije podnosiocima zahtjeva.

FERK ispunjava i ostale obaveze koje nalaže Zakon o slobodi pristupa informacijama u Federaciji Bosne i Hercegovine pa dostavlja tromjesečne izvještaje Instituciji ombudsmena za ljudska prava Bosne i Hercegovine i Parlamentu Federacije Bosne i Hercegovine.

1.7.4 Internet stranica i mrežna komunikacija

Internet stranice FERK-a (www.ferk.ba) se mogu djelimično smatrati dijelom IK sistema. Sadržaj internet stranica fizički je odvojen od servera FERK-a, a to, s obzirom na sam promet stranice, predstavlja jeftinije ali i sigurnije rješenje, i jednostavnije za održavanje. Ovakvo rješenje, za sada, FERK nema namjeru mijenjati. Internet stranice se u potpunosti kreiraju, održavaju, oblikuju i nadopunjavaju od strane informatičara u FERK-u. Sve odluke, rješenja, akti i ostali dokumenti su u uobičajenim „.pdf“ i „.zip“ formatima (izuzetno u nekom drugom formatu) postavljeni na internet stranicu, a vrijeme objave se svodi na najmanje moguće nakon usvajanja i potpisivanja akata. Svi su dostupni na tri službena jezika u BiH.

Izgled početnog elementa službene internet stranice, gdje posjetilac bira jedan od službenih jezika u Bosni i Hercegovini ili engleski jezik:



Slika 2. Izgled početnog elementa službene internet stranice

Internet stranica je odavno takva da se automatski prilagođava rezoluciji ekrana sa kojeg joj se pristupa, i FERK je među prvima imao responzivnu web stranicu.

Internet stranica je bila dostupna 99,9% vremena u 2024. godini. U 2024. godini stranicu FERK-a je posjetilo 63.359 jedinstvenih posjetilaca, što je povećanje od oko 8% u odnosu na godinu ranije. Broj klikova unutar stranice je 6.388.876, dok je prethodne godine iznosio 4.545.659. Najviše posjeta na internet stranici je iz Bosne i Hercegovine, zatim slijede Sjedinjene Američke Države, pa Kina što je novost u odnosu na prošlu godinu, jer je samo godinu prije bila iza posjetilaca iz Hrvatske, Njemačke, Ujedinjenog Kraljevstva i Francuske. Na četvrtom mjestu su posjetioci sa IP adresom u Njemačkoj. Posjetioci za pristup internet stranici koriste najviše Windows operativni sistem, na njega otpada 69 posto u odnosu na 48,7% godinu ranije. Slijede posjete preko operativnih sistema Android sa 18,3 posto, dok je godinu ranije to bilo oko 20%, na trećem mjestu su posjete sa operativnih sistema Linux sa 8,4 posto, dok je godinu dana ranije to bilo 14,1%. Od ranije, internet stranice FERK-a imaju integriran SSL certifikat, koji poboljšava sigurnost, ali i poboljšava rangiranje internet stranice na algoritmima relevantnih Internet pretraživača. FERK u 2023. godini nije bio prisutan na društvenim mrežama, ali ne zanemaruje uticaj i postojanje istih, pa će u skladu sa datim okolnostima i trenutku, razmotriti prisutnost i na njima, a sve pazeći na očuvanje stečenog ugleda kojeg FERK ima u medijskom prostoru.

1.7.5 Godišnji izvještaj FERK-a

Godišnje izvještavanje Parlamenta Federacije BiH o radu FERK-a je, osim zakonske obaveze i važan oblik prezentacije. U pripremanju ovog 21. po redu izvještaja aktivno su učestvovali svi sektori FERK-a, svaki obrađujući svoj dio. Osim izvještaja u punom obliku koji se priprema za Parlament Federacije BiH, moguće su i skraćene verzije izvještaja, već prema potrebi i namjeni.

1.8 Poslovni prostor FERK-a

Pošto u narednom periodu nije moguće očekivati završetak svoje poslovne zgrade, FERK je 10.11.2023. godine potpisao Ugovor o zakupu poslovnog prostora na adresi Kneza Domagoja 12 A u Mostaru, Ugovor o zakupu je sklopljen na određeno vrijeme tj. period od dvije godine (01.01.2024.-31.12.2025.godine). Na osnovu Odluke Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine o odobravanju zahtjeva FERK-a za izgradnju poslovnog prostora u Mostaru („Službene novine Federacije BiH“, broj 102/15) i nakon dugogodišnjeg iznalaženja zemljišta za izgradnju istog FERK je 9.1.2024. godine donio Odluku o odobravanju zaključenja ugovora o kupoprodaji zemljišta za koje su, nakon javnog poziva, ponudu dostavili JP Parkovi Mostar i koje je označeno kao k.č. 1755, ukupne površine 865 m², upisano u zemljišne knjige pod brojem k.č. 3260 k.O. MOSTAR II, što je vidljivo iz Zemljišnoknjižnog izvataka broj: 058-0-NAR-23-023 430 od 20.11.2023. godine Općinskog suda u Mostaru, Zemljišnoknjižnog ureda, a koje se nalazi u Ulici kneza Domagoja, Mostar.

Gradsko vijeće Grada Mostara je 25.01.2024. godine donijelo Odluku broj 01-02-1137/24 kojom je data saglasnost JP Parkovi d.o.o. Mostar o prodaji navedene nekretnine. Takođe prihvaćena je procijenjena vrijednost sudske vještak građevinske struke, kao ponuđena cijena, u iznosu 542.251,65 KM.

Kupoprodajni Ugovor je potписан 5.2.2024. godine, a u posjed navedene nekretnine FERK je ušao 29.2.2024. godine. FERK je, nakon preuzimanja posjeda, započeo sa pripremama za izgradnju poslovne zgrade. Trenutno je u tijeku izrada projektne dokumentacije i pribavljanje potrebnih dozvola.

2. Doneseni propisi iz nadležnosti FERK-a u 2024. godini

FERK je tokom 2024. godine održao 25 internih sastanka i 25 redovnih sjednica. Sve sjednice FERK-a su otvorene za javnost, osim internih sastanaka. Obaveštenje o održavanju redovne sjednica se objavljuje na oglasnoj tabli i na službenoj internet stranici FERK-a. Na redovnim sjednicama FERK razmatra pitanja iz nadležnosti utvrđenih Zakonom o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine, Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine, a na internim sastancima organizuje svoje tekuće aktivnosti. Takođe, mediji su redovno izvještavani o postupcima i odlukama FERK-a. U tabelarnom prikazu koji slijedi, navedena je struktura i broj donesenih akata na održanim internim sastancima i redovnim sjednicama u 2024. godini.

Interni sastanci		Redovne sjednice	
Vrsta akta	broj akata	Vrsta akta	broj akata
Zapisnici	25	Zapisnici	25
Usvojene odluke	148	Usvojene odluke	104
Usvojena rješenja	180	Usvojena rješenja	337
Usvojeni zaključci	-	Usvojeni zaključci	61
Usvojeni pravilnici	1	Usvojeni pravilnici	17
Usvojeni odgovori na tužbu	2	Usvojeni nacrti dozvola	34
Utvrdeni ostali akti	29		
Obavještenja za javnost	-	Obavještenja za javnost	51

Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata u 2024. godini

Poštujući princip javnosti i transparentnosti u radu, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, FERK je u protekloj godini održao ukupno 51 opštu raspravu, od toga 34 u postupku izdavanja dozvola, a 17 u postupku donošenja pravila i propisa o sljedećim aktima:

- Nacrt pravilnika o izvještavanju sa Obrazloženjem;
- Nacrt Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača sa Obrazloženjem;
- Nacrt Pravilnika o promjeni snabdjevača sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola sa Obrazloženjem;
- Nacrt Pravilnika o metodologiji utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača sa Obrazloženjem;
- Nacrt Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o izmjeni i dopuni Pravilnika o regulatornim naknadama sa Obrazloženjem;
- Nacrt statuta o izmjeni Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine sa Obrazloženjem;
- Nacrt opštih uslova za isporuku i snabdijevanje električnom energijom sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o kvalitetu snabdijevanja sa Obrazloženjem;
- Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenca) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede sa Obrazloženjem.

2.1. Pravilnik o zaštiti povjerljivih informacija

„Službene novine Federacije BiH“ broj 5/24

Članom 38. stav (1) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da su članovi i zaposleni FERK-a obavezni čuvati tajnost povjerljivih informacija do kojih su došli u obavljanju poslova iz svoje nadležnosti, dok je stavom (3) istog člana propisano da FERK donosi poseban pravilnik kojim propisuje pojам i vrste kao i mjere i postupke za utvrđivanje, upotrebu i zaštitu povjerljivih informacija. U vezi navedenog, članom 48. stav (3) istog zakona propisano je da FERK u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu tog zakona donosi Pravilnik o zaštiti povjerljivih informacija.

Na osnovu navedenog, u cilju izvršenja svoje nadležnosti FERK je donio Pravilnik o zaštiti povjerljivih informacija. S obzirom da je ova materija do sada bila regulisana Pravilnikom o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06 i 71/14) analizirana je i dosadašnja primjena istog. Istovremeno prilikom donošenja pravilnika FERK je vodio računa o potrebi osiguranja potpune i efikasne zaštite svih informacija koje se odnose na rad FERK-a, a za koje je FERK odredio da su povjerljive, ali i onih povjerljivih informacija koje postanu dostupne FERK-u tokom njegovih aktivnosti, koje provodi u skladu sa zakonom i podzakonskim aktima i čije bi otkrivanje moglo ugroziti interes ili integritet FERK-a i drugih pravnih ili fizičkih lica.

Nakon provedenog postupka opšte rasprave i izvještaja voditelja postupka o održanoj raspravi, FERK je na I redovnoj sjednici održanoj 12.01.2024. godine donio Pravilnik o zaštiti povjerljivih informacija.

2.2. Odluka o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva

„Službene novine Federacije BiH“ broj 5/24

Članom 15. Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da energetski subjekti koji obavljaju dvije ili više energetskih djelatnosti ili uz energetsku djelatnost obavljaju drugu djelatnost dužni su u svom internom računovodstvu voditi poslovne knjige i sastavljati finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost zasebno i odvojeno od drugih djelatnosti, a u skladu sa propisima kojima se uređuje oblast računovodstva i revizije.

Istim članom propisano je i da se posebnim zakonima kojima se uređuju oblasti električne energije i prirodnog gasa propisuju druge obaveze energetskih subjekata u pogledu razdvajanja djelatnosti, kao i da FERK odlukom utvrđuje način i postupak vođenja razdvojenog računovodstva.

U cilju izvršenja svojih nadležnosti koje su mu povjerene navedenim zakonskim odredbama FERK je nakon provedenog postupka opšte rasprave i izvještaja voditelja postupka o održanoj raspravi donio Odluku o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva na I redontoj sjednici održanoj 12.01.2024. godine.

2.3. Odluka o određivanju dodatnih krajnjih kupaca od posebnog društvenog značaja

„Službene novine Federacije BiH“ broj 7/24

Članom 6. stav (1) tačka u) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da krajnji kupci od posebnog društvenog značaja označavaju subjekte čiji su objekti priključeni na distributivni sistem električne energije napona nižeg od 1 kV i koji obavljaju djelatnosti i poslove odgojno-obrazovnih, dobrotvornih, socijalnih, vjerskih institucija, organizacija i udruga, poslove zapošljavanja i smještaja posebnih kategorija lica i druge poslove od posebnog društvenog značaja, koje odlukom odredi FERK.

U cilju izvršavanja nadležnosti, koja mu je povjerena ovom zakonskom odredbom, FERK je utvrdio da je opravdano, osim zakonom utvrđenih subjekata, kao krajnje kupce od posebnog društvenog značaja predviđjeti i subjekte koji obavljaju poslove primarne zdravstvene zaštite. FERK smatra da i ovi subjekti imaju poseban društveni značaj i da je opravdano omogućiti da i oni kao i ostali zakonom predviđeni krajnji kupci od posebnog društvenog značaja uživaju posebna prava, koja su za njih predviđena Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, a koja se odnose na pravo na snabdijevanje električnom energijom u okviru usluge javnog snabdijevanja.

FERK je na II redovnoj sjednici održanoj 19.01.2024. godine u Mostaru usvojio Odluku o određivanju dodatnih krajnjih kupaca od posebnog društvenog značaja.

2.4. Pravilnik o izvještavanju

„Službene novine Federacije BiH“ broj 13/24

Osnovni razlog za donošenje Pravilnika za izvještavanje propisan je članom 37. stav (1) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine kojim je FERK ovlašten od imalaca dozvola zahtjevati podatke, informacije, izvještaje i druge potrebne dokumente, uključujući finansijske, koji su neophodni za obavljanje poslova iz nadležnosti FERK-a na osnovu ovog zakona i drugih zakona.

Stavom (4) istog člana propisano je da FERK donosi pravilnik kojim se uređuju pitanja redovnog izvještavanja FERK-a od strane imalaca dozvola i koja propisuju sadržaj izvještaja, način, rokove i druga pitanja od značaja za izvještavanje.

U cilju izvršenja svojih nadležnosti koje su mu povjerene navedenim zakonskim odredbama FERK je na IV redovnoj sjednici održanoj 13.02.2024. godine donio Pravilnik za izvještavanje.

2.5. Pravilnik o promjeni snabdjevača

„Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24

Članom 99. stav (1) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da je snabdijevanje električnom energijom djelatnost prodaje električne energije krajnjim kupcima, uključujući i preprodaju, dok je članom 100. stav (1) tačka n) istog zakona propisano da je snabdjevač dužan učestvovati u postupku promjene snabdjevača bez nametanja administrativnih barijera, koje otežavaju ili sprečavaju promjenu snabdjevača.

Članom 107. stav (1) zakona propisano je da krajnji kupci priključeni na prenosnu i distributivnu mrežu, osim kupaca koji imaju pravo na javno snabdijevanje, imaju pravo na rezervno snabdijevanje električnom energijom kod rezervnog snabdjevača, u slučaju kada postojeći snabdjevač prestane vršiti isporuku električne energije uslijed: bankrota, stečajnog postupka ili likvidacije, prestanka ili oduzimanja dozvole i nezaključenja ugovora između krajnjeg kupca i snabdjevača ili jednostranog raskida ugovora od snabdjevača, osim ako je prethodni ugovor prestao kao posljedica neizvršavanja obaveze plaćanja od kupca.

U vezi sa navedenim, članom 105. zakona propisano je da je promjena snabdjevača električnom energijom besplatna za kupca, a postupak promjene ne može trajati duže od 21 dan od dana prijema kompletног zahtjeva kod novog snabdjevača i da FERK donosi pravila kojima se uređuju uslovi i postupak promjene snabdjevača koja sadrže: uslove za promjenu i postupak promjene snabdjevača, obaveze snabdjevača čiji ugovor prestaje, obaveze novog snabdjevača, obaveze operatora sistema, rokove za postupanje učesnika u postupku, i druga pitanja od važnosti za promjenu snabdjevača, kao i da se krajnjem kupcu, zbog promjene snabdjevača, ne može uskratiti ili otežati ostvarenje prava na raskid ugovora, niti se mogu nametnuti dodatne finansijske obaveze osim onih definisanih ugovorom o snabdijevanju.

U cilju izvršenja svoje nadležnosti, FERK je na VI redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 15.3.2024. godine donio Pravilnik o promjeni snabdjevača.

2.6 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača

„Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24

Članom 106. stav (1) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da javno snabdijevanje podrazumijeva obavezu snabdijevanja električnom energijom prema regulisanim uslovima onih kupaca koji imaju pravo na javno snabdijevanje i koji slobodno izaberu ili po automatizmu koriste takav način snabdijevanja, po jednostavno uporedivim, nediskriminirajućim i transparentnim uslovima. Članom 107. stav (1) istog zakona propisano je da krajnji kupci priključeni na prenosnu i distributivnu mrežu, osim kupaca koji imaju pravo na javno snabdijevanje, imaju pravo na rezervno snabdijevanje električnom energijom kod rezervnog snabdjevača, u slučaju kada postojeći snabdjevač prestane vršiti isporuku električne energije uslijed: bankrota, stečajnog postupka ili likvidacije, prestanka ili oduzimanja dozvole kao i nezaključenja ugovora između krajnjeg kupca i snabdjevača ili jednostranog raskida ugovora od snabdjevača, osim ako je prethodni ugovor prestao kao posljedica

neizvršavanja obaveze plaćanja od kupca. U vezi sa navedenim, članom 103. stav (2) i stav (3) istog zakona propisano je da je snabdjevač koji ima obavezu usluge javnog snabdijevanja obavezan snabdijevati krajnje kupce električne energije koji koriste pravo na uslugu javnog snabdijevanja po cijenama na koje je dao saglasnost ili utvrdio FERK i da je snabdjevač, koji ima obavezu usluge rezervnog snabdjevača, obavezan snabdjevati krajnje kupce koji koriste to pravo po cijenama utvrđenim na osnovu metodologije koju je utvrdio FERK.

U skladu sa članom 109. stav (1) zakona, FERK donosi pravilnik kojim propisuje metodologije za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača.

FERK je na VI redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 15.03.2024. godine donio Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača.

2.7 Pravilnik o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije

„Službene novine Federacije BiH“ broj 22/24

Članom 59. stav (6) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da su svi snabdjevači koji snabdijevaju kupce u Federaciji Bosne i Hercegovine obavezni preuzeti pripadajući dio električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije u skladu sa tim zakonom i aktima FERK-a do uspostave organizovanog tržista električne energije za dan unaprijed. Stavom (8) istog člana propisano je da do uspostave organizovanog tržista električne energije za dan unaprijed, FERK u skladu sa planskim dokumentom za energiju i klimu Federacije Bosne i Hercegovine i ciljevima iz predmetnog zakona, donosi Pravilnik o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije kojim, između ostalog propisuje: a) način izračunavanja minimalnih količina električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije sa kojim Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju ima zaključen ugovor o otkupu, b) procedure preuzimanja minimalnih količina električne energije proizvedene u postrojenjima iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije svih snabdjevača, c) procedure svih snabdjevača koji snabdijevaju krajnje kupce u Federaciji Bosne i Hercegovine da otkupljuju proizvedenu električnu energiju od proizvođača iz obnovljivih izvora energije sa kojima Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju ima zaključen ugovor o otkupu, d) ostale odredbe bitne za obavezan udio i preuzimanje električne energije iz obnovljivih izvora energije.

Pravilnikom o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije propisani su: način izračunavanja minimalnih količina električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije sa kojima Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju ima zaključen ugovor o otkupu, zatim procedure preuzimanja minimalnih količina električne energije proizvedene u postrojenjima iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije svih snabdjevača i procedure svih snabdjevača koji snabdijevaju krajnje kupce u Federaciji Bosne i Hercegovine da otkupljuju proizvedenu električnu energiju od proizvođača iz obnovljivih izvora energije sa kojima Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju ima zaključen ugovor o otkupu električne energije iz obnovljivih izvora.

FERK je na VI redovnoj sjednici, održanoj 15.3.2024. godine, donio Pravilnik o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije.

2.8 Pravilnik o izdavanju dozvola

„Službene novine Federacije BiH“ broj 29/24

Članom 14. stavak (1) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da je dozvola za obavljanje elektroenergetske djelatnosti akt FERK-a, kojim se elektroenergetski subjekat ovlaštava da obavlja određenu elektroenergetsku djelatnost. Članom 25. Zakona propisano je da FERK donosi pravilnik o izdavanju dozvola, kojim se propisuju kriteriji i postupak za izdavanje, izmjene, prenos, obnovu, poništenje i oduzimanje dozvola, sadržaj zahtjeva i dokazi koji se prilaže uz zahtjev, period važenja dozvola, sadržaj i uslovi dozvola, način izvještavanja, nadgledanje nad obavljanjem djelatnosti, vođenje registra izdatih i oduzetih dozvola i druga pitanja od važnosti za izdavanje dozvola. Takođe, članom 93. stav (1) i stav (2) Zakona propisano je kako je zatvoreni distributivni sistem, sistem preko kojeg se električna energija distribuira na geografski ograničenoj industrijskoj zoni, trgovačkoj zoni ili zoni zajedničkih usluga, kao i da FERK odobrava status zatvorenog distributivnog sistema na zahtjev vlasnika sistema ako su zadovoljeni zakonom propisani tehnički i bezbjednosni uslovi, uslovi distribucije električne energije i uslovi priključenja krajnjih kupaca. Osim navedenog, članom 65. Zakona propisano je da proizvođač električne energije i krajnji kupac, koji nemaju mogućnost pristupa mreži, mogu izgraditi direktni vod, uz prethodno pribavljenu saglasnost FERK-a i da proizvođač može direktnim vodom snabdijevati vlastite poslovne objekte i objekte vlastite potrošnje elektrane, uz prethodno pribavljenu saglasnost FERK-a. Članom 8. stav (4) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, koji se primjenjuje od 2.5.2024. godine, propisano je da rad i poslovanje Operatora za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju reguliše i nadzire FERK u skladu sa uslovima propisanim u dozvoli/licenci za rad, koju izdaje FERK.

Pošto je novi Zakon o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, na osnovu kojeg je donesen ovaj pravilnik, uveo mnoge novine po pitanju vrsta dozvola, koje se izdaju i u kojim slučajevima, kroz Pravilnik o izdavanju dozvola, FERK je na sveobuhvatan i cjelovit način razradio zakonske odredbe koje se odnose na izdavanje dozvola, sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, što je preduslov za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti distribucije u zatvorenom distributivnom sistemu i izdavanje prethodne saglasnosti za izgradnju direktnog voda i izdavanje dozvole/licence za rad Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju.

Nakon provedenog postupka javne rasprave, detaljne analize primljenih komentara i izvještaja voditelja postupka o održanoj raspravi, FERK je 9.4.2024. godine na IX redovnoj sjednici je usvojio Pravilnik o izdavanju dozvola.

2.9 Pravilnik o metodologiji godišnjeg utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine

„Službene novine Federacije BiH“ broj 29/24

Članom 21. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da FERK donosi Pravilnik o metodologiji godišnjeg utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, a kojim se najmanje trebaju propisati: načela i osnovni elementi utvrđivanja porijekla električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine; način utvrđivanja strukture električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, koju otkupljuje Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju; način utvrđivanja strukture ukupne preostale električne energije; način utvrđivanja strukture električne energije koju snabdjevači prodaju krajnjim kupcima; obaveze snabdjevača prema krajnjim kupcima; provjera strukture prodane električne energije snabdjevača; objava godišnjeg izvještaja o porijeklu električne energije; ostale odredbe neophodne za izračune i objave u skladu sa važećim EU direktivama o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište električne energije. Također, propisano je i da je FERK

zadužen za izračun strukture preostale električne energije i objavu preostale strukture električne energije.

FERK je na IX redovnoj sjednici održanoj 09.04.2024. godine u Mostaru usvojio Pravilnik o metodologiji godišnjeg utvrđivanja porijekla električne energije, izračuna i objave strukture preostale električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine.

2.10 Pravilnik o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača

Službene novine Federacije BiH broj 30/24

Novi Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije je stupio na snagu 2.11.2023. godine, a počeo se primjenjivati od 2.5.2024. godine. Novim Zakonom je predviđena podijeljena nadležnost FERK-a i operatora distributivnog sistema za utvrđivanje statusa kvalifikovanog proizvođača. U tom smislu su odredbe člana 26. tog Zakona, u skladu sa kojim proizvođači električne energije, koji koriste obnovljive izvore energije, a koji su obavezni da posjeduju dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje oblast električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, stiču status kvalifikovanog proizvođača na osnovu rješenja koje izdaje FERK. Sa druge strane, prosumeri i proizvođači električne energije koji koriste obnovljive izvore energije, a koji nisu obavezni da posjeduju dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje oblast električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, stiču status kvalifikovanog proizvođača na osnovu rješenja koje izdaje nadležni operator distributivnog sistema.

Imajući u vidu navedeno, FERK je donio Pravilnik o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača, koji će primjenjivati i FERK i nadležni operator distributivnog sistema, pri čemu je cilj Pravilnika utvrđivanje i osiguranje transparentnog, efikasnog i ekonomičnog postupka sticanja statusa kvalifikovanog proizvođača.

Pravilnik o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača usvojen je na X redovnoj sjednici FERK-a održanoj 19.04.2024. godine.

2.11 Pravilnik o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti zajamčenih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija

Službene novine Federacije BiH broj 30/24

Članom 42. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da FERK donosi Pravilnik o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija i da se tim Pravilnikom najmanje propisu: a) metodologija utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena; b) metodologija utvrđivanja graničnih vrijednosti fiksnih premija; c) metodologija za određivanje gornje i donje granice prihoda za podsticanje; d) metodologija za određivanje gornje i donje granične otkupne cijene; e) metodologija za utvrđivanje referentne cijene; f) metodologija za utvrđivanje zamjenske tržišne cijene. Propisano je i da se pri izradi ovih metodologija u obzir uzima: a) oblik primarne energije; b) ugovoreni period otkupa energije ili dodjele premije od 12 godina; c) tehnologija koja se koristi; d) instalisana snaga postrojenja. Takođe propisano je i da se maksimalne garantovane otkupne cijene, granične vrijednosti fiksnih premija, gornja i donja granica prihoda za podsticanje, gornja granična otkupna cijena, donja granična otkupna cijena, referentna cijena i zamjenska tržišna cijena utvrđuju uvažavajući: a) ciljeve Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije; b) procjenu raspoloživih primarnih izvora i potencijala kao i moguću godišnju proizvodnju; c) uticaj koji će naknada za podsticanje proizvodnje iz postrojenja obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije imati na

krajnje korisnike; d) cijene na tržištu koje postrojenje može postići u konkurenckim uslovima; e) projekcije razvoja tehnologija i očekivane troškove izgradnje.

FERK je na X redovnoj sjednici održanoj 19.04.2024. godine u Mostaru usvojio Pravilnik o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija.

2.12 Pravilnik o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe (prosumeri)

„Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24

Član 50. Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisuje da FERK donosi Pravilnik o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe, kojim se bliže propisuju: a) način i uslovi sticanja statusa prosumera i prosumera koji djeluju zajednički, b) djelovanje prosumera i prosumera koji djeluju zajednički, c) postupci operatora distributivnog sistema u realizovanju neto mjerena i neto obračuna, d) primjena ograničenja instalirane snage elektrana za vlastite potrebe, pojedinačno i na nivou sistema, e) primjena neto mjerena i neto obračuna i način postupanja u slučaju promjene snabdjevača, f) način utvrđivanja vrijednosti energetskog i monetarnog kredita, g) sigurnosni i tehnički zahtjevi za instalacije elektrane, h) vođenje evidencija i energetska statistika, i) druga pitanja od značaja za implementiranje šema neto mjerena i neto obračuna.

U cilju izvršenja svoje regulatorne nadležnosti, FERK je donio Pravilnik o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe (proizvodnja prosumera). Tom prilikom FERK je imao za cilj propisati jasna pravila, koja se odnose na sticanje statusa i djelovanja prosumera i prosumera koji djeluju zajednički i na postupanje operatora distributivnog sistema i snabdjevača u odnosima sa prosumerima. Istovremeno, FERK se vodio opštim ciljevima rada, propisanim Zakonom o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine kao i ciljevima, koji su postavljeni Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.

Pravilnik o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe (prosumeri) usvojen je na X redovnoj sjednici FERK-a održanoj 19.04.2024. godine.

2.13 Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o regulatornim naknadama

„Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24

Članom 36. stav (1) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da se FERK finansira iz prihoda od regulatornih naknada koje naplaćuje od imalaca dozvola koji se bave energetskim djelatnostima, jednokratnih naknada koje se obračunavaju za provođenje pojedinačnih postupaka iz regulatornih nadležnosti i ostalih prihoda koje ostvaruje u skladu sa zakonom, dok je stavom (2) istog člana propisano da FERK donosi pravilnik kojim se utvrđuje visina naknada iz stava (1) tog člana.

Pravilnikom se propisuju iznos jednokratne naknade za obradu zahtjeva za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, kao i pravo na povrat jednokratne naknade za slučaj odustanka podnosioca prije donošenja odluke o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača i odluke o sticanju statusa zatvorenog distributivnog sistema.

FERK je na X redovnoj sjednici održanoj 19.04.2024. godine donio Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o regulatornim naknadama.

2.14 Statut o izmjeni Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine

„Službene novine Federacije BiH“ broj 30/24

Članom 30. Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da FERK donosi Statut kojim se uređuju nadležnosti, organizacija i upravljanje, ovlaštenja, finansiranje, javnost rada, zaštita povjerljivih informacija, akti FERK-a i druga pitanja od značaja za rad FERK-a kao i da se Statut FERK-a objavljuje u „Službenim novinama Federacije BiH“ i na službenoj internet stranici FERK-a.

Članom 47. stav (3) istog zakona propisano je da je FERK dužan da uskladi odredbe Statuta s odredbama tog zakona u roku od 60 dana od dana stupanja na snagu ovog zakona. Postupajući u skladu sa naprijed navedenim zakonskim odredbama, FERK je donio Statut Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/23). Nakon stupanja na snagu Statuta (14.10.2023. godine), 02.11.2023. godine stupio je na snagu novi Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, koji se počeo primjenjivati 02.05.2024. godine. Ovaj zakon na drugačiji način reguliše nadležnosti FERK-a u oblasti obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije u odnosu na Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13 i 5/14). Zbog navedenog, FERK je donio Statut o izmjeni Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, da bi se istim uskladile nadležnosti FERK-a sa novim Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.

Nakon provedenog postupka opšte rasprave i izveštaja voditelja postupka o održanoj raspravi, FERK je na X redovnoj sjednici održanoj 19.04.2024. godine donio Statut o izmjeni Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.

2.15 Odluka o utvrđivanju cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

„Službene novine Federacije BiH“, broj 34/24

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dostavila je FERK-u 9.4.2024. godine svoju Odluku o utvrđivanju prijedloga cijena javne usluge snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo broj: NO-11060/24-28./4. od 8.4.2024. godine.

U cilju pravilnog i pravovremenog informiranja kupaca električne energije, FERK je obavijestio javnost o podnesenom prijedlogu cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo preko svoje službene internet stranice, na kojoj je javnosti bio dostupan i sam prijedlog sa pratećom dokumentacijom i pojašnjnjima.

Na osnovu pažljive analize dostavljenog prijedloga cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača, FERK je utvrdio da prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za pružanje univerzalne usluge, nije utvrđen u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena snabdijevanja kod javnog snabdjevača koja je propisana Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača, pa stoga nisu ispunjeni uslovi za davanje saglasnosti FERK-a na istu.

Iz naprijed navedenih razloga FERK je postupio u skladu sa članom 11. stav (4) Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača i utvrdio cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a sve u skladu sa navedenom i propisanom metodologijom.

FERK je svoju odluku zasnovao na Odluci o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo - Prečišćeni tekst („Službene novine Federacije BiH“, broj 99/17) i podlogama korištenim za izračun cijena ovog javnog snabdjevača koje su u primjeni.

Cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo FERK je donio na XI redovnoj sjednici održanoj 29.4.2024. godine:

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - EP BiH										
			domaćinstva		OSTALA POTROŠNJA					JAVNA RASVJETA
			I.tar. grupa	II.tar. grupa	I.tar. grupa	II.tar. grupa	III.tar. grupa	IV.tar. grupa	V.tar. grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,8	4,8	9,65	6,9	4,8	4,8	6,9	6,0
OBR. SNAGA	KM/kW / mjesec				16,52					
AKTIVNA ENERGIJA	pf/kWh	VEĆI	13,46	16,82	14,89	23,91	13,46	16,82	19,13	21,09
PREKOMJERNO PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pf/kvar h	MANJI		8,41	7,45	11,95		8,41		
					3,22					

Tabela 2 . Cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

2.16 Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača

„Službene novine Federacije BiH“, broj 50/24

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo dostavila je FERK-u 27.5.2024. godine svoju Odluku o utvrđivanju prijedloga cijena javne usluge snabdijevanja Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo broj: NO-16330/24-35./8. od 24.5.2024. godine.

U cilju pravilnog i pravovremenog informisanja kupaca električne energije, FERK je obavijestio javnost o podnesenom prijedlogu cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d.– Sarajevo preko svoje službene internet stranice, na kojoj je javnosti bio dostupan i sam prijedlog sa pratećom dokumentacijom i pojašnjenjima.

Prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača zasniva se na planiranoj potrošnji radne električne energije i obračunske snage za kupce koji će se snabdijevati kod javnog snabdjevača. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, kao javni snabdjevač, osigurava potrebnu energiju i snagu za kupce koji imaju pravo snabdijevanja kod javnog snabdjevača po prosječnoj cijeni od 86,87 KM/MWh. Ulazna cijena energije za izračun cijena snabdijevanja kupaca iz kategorije potrošnje domaćinstva je 76,86 KM/MWh, a za kupce iz kategorije potrošnje ostala potrošnja je 122,81 KM/MWh.

Na osnovu dostavljenih podataka o planiranom broju kupaca, planu isporuke električne energije, planu obračunske snage, godišnji trošak nabavke energije za kupce koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača sa troškom usluge snabdijevanja planiran je u iznosu od 295,143 miliona KM. Trošak korištenja distributivne i prenosne mreže u ukupnom iznosu od 220,175 miliona KM utvrđen je primjenom tarifnih stavova za korisnike distributivnog sistema iz Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo.

Ukupan trošak za snabdijevanje kupaca kod javnog snabdjevača na godišnjem nivou planiran je u iznosu 515,319 miliona KM.

Na osnovu pažljive analize dostavljenog prijedloga cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača, FERK je utvrdio da je prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača utvrđen u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena snabdijevanja kod javnog snabdjevača koja je propisana Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača, pa je na XV redovnoj sjednici održanoj 28.6.2024. godine donio Odluku o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača.

Prijedlog cijena snabdijevanja kod javnog snabdjevača Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo dat je u tabeli ispod:

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - EP BiH										
			KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA					JAVNA RASVJETA
			I.tar. grupa	II.tar. grupa	I.tar. grupa	II.tar. grupa	III.tar. grupa	IV.tar. grupa	V.tar. grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,8	4,8	9,65	6,9	4,8	4,8	6,9	6,0
OBR. SNAGA	KM/kW / mjesec				15,02					
AKTIVNA ENERGIJA	pf/kWh	VEĆI	15,00	18,75	16,85	26,31	15,00	18,75	21,05	21,09
PREKOMJERNO PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pf/kvar h	MANJI		9,37	8,43	13,15		9,37		
					3,22					

Tabela 3 . Cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

2.17 Opšti uslovi za isporuku i snabdijevanje električnom energijom

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24

Članom 112. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da FERK donosi Opšte uslove za isporuku i snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom, kojim se propisuju: prava i obaveze operatora distributivnog sistema, korisnika sistema, snabdjevača i krajnjeg kupca, uključujući i aktivnog kupca, prava i obaveze javnog i rezervnog snabdjevača, postupak priključenja na distributivnu mrežu, uslovi i način izdavanja elektroenergetske saglasnosti za priključenje novih, odnosno povećanje priključne snage postojećih korisnika sistema, uključujući i mesta za punjenje električnih vozila, sadržaj, način i rokovi zaključivanja ugovora o priključenju, odnosno povećanju priključne snage postojećih korisnika sistema, sadržaj, način i rokovi zaključivanja ugovora o snabdijevanju električnom energijom, obaveze snabdjevača pri snabdijevanju krajnjih kupaca električnom energijom i obaveze krajnjih kupaca, sadržaj, način i rokovi zaključivanja ugovora o korištenju mreže sa korisnicima sistema, način mjerjenja i utvrđivanja potrošnje električne energije i razmjene podataka, obaveze u vezi sa zaštitom mjernih uređaja od neovlaštenog pristupa, način obračuna i uslovi plaćanja električne energije, sadržaj računa za isporučenu električnu energiju, uslovi i način obustave isporuke električne energije, uslovi i način utvrđivanja odgovornosti za prekide ili ograničenja u isporuci električne energije ili za isporuku električne energije smanjenog kvaliteta, metodologija za obračun neovlaštene potrošnje električne energije, način i period obračuna

neregistrovane potrošnje električne energije, uslovi i način priključenja elektroenergetskih objekata, gradilišta i privremenih objekata, uslovi i način pružanja usluge snabdijevanja električnom energijom na mjestima za punjenje električnih vozila, način obaveštavanja krajnjih kupaca u slučaju obustave i ograničenja isporuke električne energije, prioritete za isporuku električne energije u slučaju ugrozenje sigurnosti snabdijevanja, druga pitanja kojim se uređuju odnosi između operatora distributivnog sistema i korisnika distributivnog sistema, kao i odnose između snabdjevača i kupaca električne energije. Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine koji je stupio na snagu 17.8.2023. godine, izmijenjena su i dopunjena prava i obaveze operatora distributivnog sistema, snabdjevača i korisnika sistema. Istim zakonom su, pored ostalog, definisana i prava i obaveze aktivnog kupca, energetske zajednice građana, operatora skladišta energije i operatora zatvorenog distributivnog sistema, dok su Zakonom o obnovljivim izvorima energije i efikasne kogeneracije definisana prava i obaveze prosumera.

Nakon provedenog postupka javne rasprave, detaljne analize primljenih komentara i izvještaja voditelja postupka o održanoj raspravi, FERK je na svojoj XVII redovnoj sjednici održanoj 24.7.2024. godine usvojio Opšte uslove za isporuku i snabdijevanje električnom energijom.

2.18 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24

Članom 56. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da korisnici sistema plaćaju naknadu za korištenje distributivne mreže i da FERK donosi metodologiju za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže. Metodologijom se uređuju: način pokretanja i vođenja tarifnog postupka, kriteriji za priznavanje opravdanih rashoda operatora distributivnog sistema, način utvrđivanja potrebnog prihoda operatora distributivnog sistema, pravila i postupak alokacije odobrenog potrebnog prihoda na kategorije i grupe potrošnje, način utvrđivanja tarifnih stavova i posebnih naknada za korisnike distributivnih sistema, kategorije potrošnje i grupe kupaca, tarifni elementi za obračun isporučene električne energije i snage i drugi elementi od važnosti za vođenje postupka, određivanje i primjenu tarifa. Članom 57. istog Zakona propisano je da se tarife za korištenje distributivne mreže utvrđuju za regulatorni period od četiri godine, a izuzetno, u slučaju bitnih promjena parametara na kojima je zasnovan izračun tarifa za korištenje distributivne mreže, iznosi tarifa se mogu izmijeniti i tokom trajanja regulatornog perioda.

FERK je na XVII redovnoj sjednici održanoj 24.7.2024. godine donio Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje distributivne mreže

2.19 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24

Članom 58. stav (1) i (2) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da za priključenje novog objekta na distributivnu mrežu, povećanje priključne snage postojećeg objekta ili izmjene na postojećem priključku korisnik distributivnog sistema plaća naknadu za priključenje operatoru distributivnog sistema, kao i da naknada za priključenje obuhvata naknadu za izgradnju priključka, uključujući i opremanje mjernog mjesa mjernim uređajima i naknadu za osiguranje uslova za priključenje kroz povećanje kapaciteta distributivne mreže. Stavom (3) ovog člana propisano je da FERK donosi pravila kojim propisuje metodologije za utvrđivanje naknade za priključenje na distributivnu mrežu i naknade za priključenje na zatvoreni distributivni sistem, dok je stavom (4) istog člana propisano da se metodologijom iz stava (3) tog člana posebno propisuje način obračuna troškova

ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca koji je bio isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od jedne godine.

Nakon provedenog postupka opšte rasprave, a razmatrajući izveštaj voditelja postupka o održanoj opštoj raspravi, FERK je na XVII redovnoj sjednici održanoj 24.7.2024. godine donio Pravilnik o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem.

2.20 Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/24

Članom 93. stav (1) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da je zatvoreni distributivni sistem, sistem preko kojeg se električna energija distribuiše na geografski ograničenoj industrijskoj zoni, trgovačkoj zoni ili zoni zajedničkih usluga.

Članom 94. istog zakona propisano je da FERK donosi metodologiju za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema, dok operator zatvorenog distributivnog sistema na osnovu te metodologije utvrđuje tarife za korištenje zatvorenog distributivnog sistema, uz saglasnost FERK-a, pri čemu je operator zatvorenog distributivnog sistema obavezan obavijestiti svoje korisnike o cijeni korištenja zatvorenog distributivnog sistema.

FERK je 24.7.2024. godine na XVII redovnoj sjednici usvojio Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje tarifa za korištenje zatvorenog distributivnog sistema.

2.21 Pravilnik o kvalitetu snabdijevanja

„Službene novine Federacije BiH“ broj 71/24

Članom 66. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano je da kvalitet snabdijevanja električnom energijom obuhvata kontinuitet isporuke, kvalitet napona u distributivnoj mreži i kvalitet usluga, kao i da FERK donosi pravilnik kojim se propisuju indikatori kvaliteta snabdijevanja, način mjerena, prikupljanja i obrade indikatora kvaliteta snabdijevanja, postepeno uvođenje opštih, minimalnih i garantovanih standarda kvaliteta snabdijevanja, način, dinamika i sadržaj izveštaja koji se dostavljaju FERK-u i sadržaj godišnjeg izveštaja o kvalitetu snabdijevanja koji priprema operator distributivnog sistema. U cilju osiguranja kvaliteta snabdijevanja operator distributivnog sistema obavezan je da uspostavi sistem za mjerjenje kvaliteta napona u distributivnoj mreži, vodi evidencije podataka potrebnih za utvrđivanje parametara kvaliteta snabdijevanja i prati indikatore kvaliteta snabdijevanja, a do 31. marta tekuće godine izradi i javno objavi izveštaj o kvalitetu snabdijevanja za prethodnu godinu. U vezi navedenog, članom 171. stav (4) tačka d) istog zakona propisano da FERK donosi Pravilnik o kvalitetu snabdijevanja.

Na XVIII redovnoj sjednici FERK-a, koja je održana u Mostaru 28.08.2024. godine, usvojen je Pravilnik o kvalitetu snabdijevanja.

2.22 Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede

„Službene novine Federacije BiH“ broj 80/24

Članom 25. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da se Pravilnikom o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede utvrđuju: vrste dozvola za rad (licenci), postupak podnošenja zahtjeva, potrebni akti i dokumentacija koja se prilaže uz zahtjev, formulari za podnošenje zahtjeva, period važenja dozvole za

rad (licence), kriteriji za izdavanje dozvole za rad (licence), uslovi dozvole za rad (licence) (zajednički i posebni), zahtjev za dodatnim informacijama, obnavljanje dozvole za rad (licence) i izmjene i dopune dozvole za rad (licence).

U cilju usklađivanja pojedinih odredbi postojećeg Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/16, 82/21 i 1/23) sa odredbama Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine i u cilju unaprjeđenja postupka izdavanja dozvola za rad (licenci), FERK je donio Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede.

Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede usvojen je na XX redovnoj sjednici održanoj 30.09.2024. godine.

2.23 Odluka o referentnoj cijeni električne energije

„Službene novine Federacije BiH“ broj 86/24

Članom 3. stav (1) tačka rr) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da referentna cijena električne energije znači cijenu električne energije koja se koristi za otkup električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju i koristi se za utvrđivanje otkupne cijene za električnu energiju iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju, a utvrđuje je FERK. U skladu sa članom 59. stav (3) istog zakona u toku probnog rada, do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed, otkup proizvedene električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije vrši se po referentnoj cijeni i probni rad ne može trajati duže od šest mjeseci. Članom 66. stav (3) zakona propisano je da će FERK, do isteka ugovora o otkupu električne energije iz postrojenja obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije po garantovanim otkupnim cijenama, koji su zaključeni na osnovu Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13 i 5/14), i koji se nastavljaju realizovati do isteka ugovornog roka, utvrđivati iznos referentne cijene u skladu sa Pravilnikom o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija. U vezi sa navedenim članom 12. Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija propisano je da se referentna cijena električne energije utvrđuje kao proizvod ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od prethodnih 12 mjeseci imaoča FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom i koeficijenta 0,8, pri čemu se kao osnov za utvrđivanje ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju podaci koje su imaoči dozvola obavezni dostavljati FERK-u u skladu sa važećim Pravilnikom o izvještavanju. Propisano je i da referentnu cijenu električne energije utvrđuje FERK najmanje jednom u periodu od 24 mjeseca, odnosno najmanje jednom u dva uzastopna ciklusa izračuna maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

U skladu sa navedenim, FERK je utvrdio referentnu cijenu električne energije kao proizvod ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od prethodnih 12 mjeseci (oktobar 2023. godine – septembar 2024. godine) imalača FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom i koeficijenta 0,8, koja iznosi 0,138094 KM/kWh. Referentna cijena je u primjeni od 01.01.2025. godine.

FERK je na XXII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 24.10.2024. godine donio odluku o referentnoj cijeni.

2.24 Odluka o zamjenskoj tržišnoj cijeni

Članom 3. stav (1) tačka ccc) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da zamjenska tržišna cijena označava cijenu po kojoj privilegovani proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, koji je ostvario pravo na podsticaj na osnovu premije utvrđene procesom aukcije (za velika postrojenja), prodaje električnu energiju Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije dan unaprijed, dok je članom 42. stav (9) istog zakona propisano da se zamjenska tržišna cijena utvrđuje na mjesecnom nivou. U skladu sa članom 59. stav (1) navedenog zakona do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed privilegovani proizvođači koji imaju pravo na podsticaj na osnovu premije utvrđene procesom aukcije za velika postrojenja, mogu uz to pravo da ostvare i pravo na otkup proizvedene električne energije po zamjenskoj tržišnoj cijeni. Ukoliko je zamjenska tržišna cijena veća od gornje granične otkupne cijene, otkup proizvedene električne energije se vrši po gornjoj graničnoj otkupnoj cijeni. Na osnovu člana 59. stav (4) zakona FERK utvrđuje zamjensku tržišnu cijenu do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed. U vezi sa navedenim članom 14. Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija propisano je da se zamjenska tržišna cijena utvrđuje kao ponder ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine iz prethodnog mjeseca imalaca FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, pri čemu se kao osnova za utvrđivanje ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju podaci, koje su imaoci dozvola obavezni dostavljati FERK-u u skladu sa važećim Pravilnikom o izvještavanju. Propisano je i da se zamjenska tržišna cijena utvrđuje na mjesecnom nivou, i da je utvrđuje FERK do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed.

2.24.1 Odluka o zamjenskoj tržišnoj cijeni za novembar 2024. godine

„Službene novine Federacije BiH“ broj 86/24

FERK je na XXII redovnoj sjednici održanoj 24.10.2024. godine donio odluku o zamjenskoj tržišnoj cijeni električne energije za mjesec novembar 2024. godine kao ponder ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine iz mjeseca septembra, imaoca FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, koja iznosi 0,193436 KM/kWh.

2.24.2 Odluka o zamjenskoj tržišnoj cijeni za decembar 2024. godine

„Službene novine Federacije BiH“ broj 94/24

FERK je na XXIII redovnoj sjednici održanoj 21.11.2024. godine donio odluku o zamjenskoj tržišnoj cijeni električne energije za mjesec decembar 2024. godine kao ponder ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine iz mjeseca oktobra imaoca FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, koja iznosi 0,169658 KM/kWh.

2.24.3 Odluka o zamjenskoj tržišnoj cijeni za januar 2024. godine

„Službene novine Federacije BiH“ broj 103/24

FERK je na XXV redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 18.12.2024. godine donio odluku o zamjenskoj tržišnoj cijeni električne energije za mjesec januar 2025. godine kao ponder ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine iz mjeseca novembra 2024. godine imaoca FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, koja iznosi 0,270650 KM/kWh.

2.25 Odluka o izračunu maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene

Članom 43. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da FERK, na osnovu Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija, do kraja oktobra kalendarske godine za narednu godinu, Federalnom ministarstvu energije, rудarstva i industrije dostavlja prijedlog izračuna i vrijednosti maksimalnih garantiranih otkupnih cijena i graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje, gornje i donje granične otkupne cijene, kao i da Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na prijedlog Ministarstva donosi Odluku o vrijednostima maksimalnih garantovanih otkupnih cijena, graničnih fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje, gornje i donje granične otkupne cijene. Isto je predviđeno i u članu 16. i članu 17. Pravilnika o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija.

Na osnovu prethodno navedenoga a uvažavajući metodologiju i odredbe propisane Pravilnikom o metodologiji utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, zamjenske tržišne cijene i graničnih vrijednosti fiksnih premija FERK je na XXII. redovnoj sjednici održanoj 24.10.2024. godine donio Odluku o izračunu maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

2.26 Odluka o usvajanju Godišnjeg plana nadgledanja za 2025. godinu

U skladu sa članom 23. stav (1) tačka b) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da je jedna od opštih nadležnosti FERK-a i nadgledanje energetskih subjekata kojima je izdao dozvolu, dok je članom 41. stav (1) ovog zakona, pored ostalog, propisano da FERK provodi postupak nadgledanja imalaca dozvola u okviru svojih nadležnosti propisanih odredbama tog zakona i drugih zakona kojima se uređuju posebne oblasti u sektoru energetike.

U vezi s navedenim, članom 8. stav (1) Pravilnika o nadgledanju propisano je da FERK donosi do 30.11. plan nadgledanja za narednu godinu na osnovu broja i vrste izdatih dozvola, ispunjavanja obaveza dostavljanja izvještaja po izdatim dozvolama i u skladu sa odredbama FERK-ovih pravila i propisa o izvještavanju, hronologije izdavanja dozvola, hronologije zadnjeg obavljenog nadgledanja, dok je stavom (2) istog člana propisano da godišnji plan nadgledanja sadrži pregled imalaca dozvola po djelatnostima koji će biti obuhvaćeni redovnim nadgledanjem u određenoj kalendarskoj godini uzimajući u obzir planske aktivnosti FERK-a.

Na osnovu navedenog i podataka prikupljenih pregledom, analizom i provjerom redovnih izvještaja, obavještenja, dokumentacije i podataka koje su imaoči dozvola obavezni dostavljati FERK-u u skladu sa uslovima izdatih dozvola i evidencije o izvršenim nadgledanjima, izrađen je Plan nadgledanja za 2025. godinu koji pored pregleda imalaca dozvola po energetskim djelatnostima koji će biti obuhvaćeni redovnim nadgledanjem sadrži i planirane mjesece u kojim će se vršiti nadgledanje. Plan nadgledanja za 2025. godinu usvojen je dana 21.11.2024. godine na XXIII redovnoj sjednici FERK-a.

2.27 Odluka o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2025. godinu

„Službene novine Federacije BiH“ broj 98/24

Osnovni razlog za donošenje Odluke o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2025. godinu je obaveza propisana članom 59. stav (6) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije kojim je propisano da su svi snabdjevači električne energije u Federaciji BiH koji snabdijevaju kupce u Federaciji Bosne i Hercegovine obavezni preuzeti pripadajući dio električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije u skladu sa tim zakonom i aktima FERK-a do uspostave organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed. FERK-ovim Pravilnikom o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije su propisane obaveze i procedure preuzimanja minimalnih količina električne energije proizvedene u postrojenjima iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, svih snabdjevača na godišnjem nivou.

Istim pravilnikom je propisano da FERK do 15. decembra tekuće godine za narednu godinu, utvrđuje postotak obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, koji su obavezni preuzeti snabdjevači i to na osnovu planskog dokumenta za energiju i klimu, Bilansa električne energije Federacije Bosne i Hercegovine, odnosno podataka o godišnjim planovima proizvodnje električne energije kvalifikovanih proizvođača i potrošnje električne energije krajnjih kupaca iz FERK-ovog Pravilnika o izveštavanju o planiranoj potrošnji električne energije krajnjih kupaca i planiranoj proizvodnji električne energije proizvedene u postrojenjima koja koriste OIE. Navedeni postotak služi snabdjevačima krajnjih kupaca da bi mogli planirati sredstva za nabavku propisanih količina električne energije iz obnovljivih izvora energije i utvrđuje se na osnovu planskih veličina.

U skladu sa navedenim, FERK je za 2025. godinu utvrdio postotak obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, koji su obavezni preuzeti svi snabdjevači koji snabdijevaju krajnje kupce u Federaciji BiH za 2025. godinu i koji iznosi 1,15 %.

FERK je na XXIV redovnoj sjednici održanoj 3.12.2024. godine donio Odluku o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2025. godinu.

Postotak obaveznog udjela električne energije					
Godina	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.
Postotak obaveznog udjela	10,50%	7,05 %	2,32%	0,93%	1,15%

Tabela 4. Postotak obaveznog udjela električne energije u posljednjih pet godina

2.28 Odluka o utvrđivanju postotka za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade za 2024. godinu

U skladu sa Pravilnikom o regulatornim naknadama, FERK je na VII redovnoj sjednici održanoj 27.3.2024. godine donio Odluku o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2024. godinu. Odlukom je utvrđen procenat za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2024. godinu, kao i iznosi usklajivanja regulatornih naknada koje su u 2024. godini obračunavane na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi za 2024. godinu za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatorne naknade.

2.28.1 Rješenje o utvrđivanju pojedinačnih iznosa godišnjih regulatornih naknada za 2024. godinu za imaoce dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatornih naknada

Nakon donošenja Odluke o utvrđivanju postotka za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2024. godinu FERK je, u skladu sa Pravilnikom o regulatornim naknadama, na VII redovnoj sjednici održanoj 27.3.2024. godine donio Rješenje kojim je utvrdio pojedinačne iznose godišnjih regulatornih naknada za 2024. godinu za imaoce dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatornih naknada.

2.29 Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi za 2025. godinu

FERK je na XXV redovnoj sjednici održanoj 18.12.2024. godine donio Odluku o privremenoj regulatornoj naknadi za 2025. godinu. Ovom odlukom utvrđena je visina, način i dinamika plaćanja privremene regulatorne naknade za 2025. godinu za imaoce dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatorne naknade.

Nakon donošenja odluke kojom je utvrđen postotak za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade za 2025. godinu i usklađivanja varijabilnih dijelova regulatornih naknada zbog primjene dva različita postotka u jednoj godini, FERK je rješenjem utvrdio pojedinačne iznose godišnjih regulatornih naknada za 2025. godinu za imaoce dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatorne naknade.

2.29.1 Rješenje o naknadi za Operatora za OIEiEK za 2025. godinu

U skladu sa Pravilnikom o regulatornim naknadama, FERK je na XXV redovnoj sjednici održanoj 18.12.2024. godine donio Rješenje kojim je Operatoru za OIEiEK utvrdio naknadu za 2025. godinu

2.29.2 Rješenje o regulatornim naknadama za 2025. godinu za postojeće imaoce dozvola za obavljanje proizvodnje električne energije u elektranama ukupne instalisane snage do uključivo 1 MW

U skladu sa Pravilnikom o regulatornim naknadama, FERK je na XXV redovnoj sjednici održanoj 18.12.2024. godine donio Rješenje kojim je postojećim imaočima dozvola za obavljanje proizvodnje električne energije u elektranama ukupne instalisane snage do uključivo 1 MW utvrdio iznose godišnjih regulatornih naknada za 2025. godinu.

3. Struktura dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“

Svi akti iz nadležnosti FERK-a objavljaju se u Službenim novinama BiH. Osim toga, sve dokumente i podzakonske akte FERK objavljuje i na svojoj internetskoj stranici. Struktura dokumenata objavljenih u Službenim novinama Federacije BiH u 2024. godini data je u sljedećoj tabeli:

Vrsta akta	Broj akata
Proračun FERK-a za 2024.-2026. godinu	1
Pravilnici	15
Odluke	9
Statut	1
Opći uvjeti	1
Ukupan broj akata objavljenih u Službenim novinama FBiH u 2023.	27

Tabela 5. Struktura dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2024. godini

4. Odluke suda-tužbe

Tokom 2024. godine u FERK je dostavljena jedna tužba radi poništenja rješenja koje je FERK donio rješavajući u drugom stepenu po zahtjevu za rješenje spora protiv odgovora nadležnog ODS-a i postupak je u toku, tri zahtjeva za vanredno preispitivanje sudske presude od čega su dva odbijena, dok je jedan postupak u toku, a podnesena je i jedna apelacija Ustavnog suda Bosne i Hercegovine i postupak je u toku. Takođe u toku su četiri upravna spora iz 2023. godine i četiri upravna spora iz 2022. godine.

5. Izdavanje dozvola

Izdavanje dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti, izdavanje dozvole/licence za rad Operatoru za OIEiEK, statusa zatvorenog distributivnog sistema i prethodne saglasnosti za izgradnju direktnog voda su djelatnosti koje proizlaze iz Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine.

Pravilnikom o izdavanju dozvola propisano je da FERK vodi registar dozvola, statusa zatvorenog distributivnog sistema i registar prethodnih saglasnosti u elektronskom obliku, kao i listu podnesenih zahtjeva za dozvole čije je rješavanje u toku na svojoj internet stranici. Taj registar je uspostavljen i redovno se ažurira.

5.1 Izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti u 2024. godini

U izještajnom periodu FERK je pregledao zahtjeve za izdavanje dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti. Ukupno su u 2024. godini izdate 22 dozvole, od čega 14 dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije i osam dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom. U tabeli koja slijedi dat je pregled privrednih društava, po imenima, kojima su izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti.

Imaćac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
PETROL POWER d.o.o. Sarajevo (izmjena)	28.2.2024.	do 23.11.2031.
F.L. WIND d.o.o. TOMISLAVGRAD (obnova)	28.6.2024.	15 godina
DOO "ENERGO CAT" Sanski Most	24.10.2024.	15 godina
„SILK-TRADE“ d.o.o. Tešanj(izmjena)	24.7.2024.	do 8.6.2032.
Majsko sunce d.o.o.	24.7.2024.	15 godina
EnergEtica d.o.o. Sarajevo (obnova)	28.8.2024.	15 godina
„EBH“ d.o.o. Sarajevo (izmjena)	10.10.2024.	do 21.1.2029.
MET Consulting d.o.o.	10.10.2024.	15 godina
PROTON PLUS d.o.o. (izmjena)	3.12.2024.	do 29.1.2033.
BROTIS d.o.o. Čitluk (izmjena)	21.11.2024.	do 9.6.2031.
Globalis d.o.o.	3.12.2024.	15 godina
GP TOMING d.o.o. Grude (izmjena)	3.12.2024.	15 godina
ASA Energija d.o.o. Sarajevo	3.12.2024.	15 godina
ENERGY TRADE d.o.o. Usora (izmjena)	18.12.2024.	do 29.9.2028.

Tabela 6. Pregled izdatih dozvola u periodu izvještavanja

Osim navedenih izdatih dozvola obrađeno je i deset zahtjeva za izdavanje dozvola i to:

1. DISAM BH d.o.o. Široki Brijeg, zahtjev za obnovu dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom (13.1.2025),
2. "ČULE PROMET" d.o.o. Mostar, zahtjev za izmjenu dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električnom energijom (13.1.2025.),
3. Solarna elektrana "SOHO" d.o.o. Bosanski Petrovac, zahtjev za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električnom energijom (27.1.2025.),
4. "DELING INVEST" d.o.o. Tuzla, zahtjev za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električnom energijom (27.1.2025.),
5. BV SUNCE d.o.o., zahtjev za obnovu dozvole za rad za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (27.1.2025.),
6. Arena Solar d.o.o., zahtjev za izmjenu dozvole za rad za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (10.3.2025.),
7. "GRID BH" d.o.o. Sarajevo, zahtjev za obnovu dozvole za rad za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (13.1.2025.),
8. ECO-WAT d.o.o., zahtjev za izmjenu dozvole za rad za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije (13.1.2025.),
9. "VE IVOVIK" d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električnom energijom (13.1.2025.),
10. "IDEX GROUP" d.o.o., zahtjev za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električnom energijom (10.3.2025.)

Dozvole - licence	Odbačen zahtjevi za izdavanje dozvola-licenci			Zahtjevi za licence u postupku pred FERK-om	Ukupno obrađenih zahtjeva za licence u 2024. godini
	nepotpunost	nenađežnost	povlačenje zahtjeva		
22	-	1	-	10	33

Tabela 7. Broj obrađenih zahtjeva u 2024. godini

Zaključno sa 31.12.2024. godine, bile su ukupno 573 dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti i to: za djelatnost proizvodnje električne energije 548 dozvola, za djelatnost distribucije dvije dozvole, za djelatnost snabdijevanja električnom energijom – dozvola I reda, takođe, dvije dozvole, za djelatnost snabdijevanja i trgovine električnom energijom 20 dozvola i jedna dozvola/licenca za rad Operatoru za OIEiEK. U tabeli koja slijedi dat je pregled ukupno važećih dozvola po vrstama djelatnosti:

Dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije	Dozvole zaobavljanje djelatnosti distribucije električne energije	Dozvole za snabdijevanje el. energijom dozvola I. reda	Dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom	Dozvola/licenca za rad Operator za OIEiEK	Ukupno izdatih dozvola
					573
548	2	2	20	1	573

Tabela 8. Broj važećih dozvola za rad za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti zaključno sa 31.12.2024. godine

Imajući u vidu ukupan broj važećih dozvola na dan 31.12.2024. godine, a koje je su izdate proteklih godina, može se reći da FERK nastoji kontinuirano omogućiti ispunjenje ciljeva postavljenih zakonima tj. postupno uvođenje, regulisanje i razvoj tržišta električne energije, uključivanje svih učesnika na tržištu u međunarodno tržište električne energije, kao i uvođenje konkurenциje. Vrste dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti i period važenja objavljeni su i u registru FERK-a, koji se može naći i na internet stranici FERK-a.

U Tabeli 9. prikazan je pregled postrojenja iz obnovljivih izvora energije čiji su imaoći dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije stekli status kvalifikovanog proizvođača, prema vrsti tehnologije, za period od 2020. do 2024. godine. Od 2024. godine, u skladu sa članom 26. stav (6) Zakona o korištenju OIEiEK, prosumeri i proizvođači električne energije koji koriste OIE, a koji nisu obavezni posjedovati dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje oblast električne energije u Federaciji BiH, stiču status kvalifikovanog proizvođača na osnovu rješenja koje izdaje nadležni Operator distributivnog sistema. Za 2024. godinu dat je pregled izdatih statusa i od dva ODS -a.

Vrsta postrojenja OIEiEK	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.		
						FERK	JP EP BiH	JP EP HZHB
Hidroelektrane	64	65	72	74	80	75	2	0
Solarne elektrane	178	279	453	675	897	1089	65	82
Vjetroelektrane	8	8	8	9	4	4	0	0
Na biogas	1	1	1	5	4	4	0	0
Ukupno	251	353	534	763	985	1172	67	82

Tabela 9. Pregled izgrađenih postrojenja koja koriste OIE (Postrojenja OIEiEK)

Pošto je 17.8.2023. godine na snagu stupio novi Zakon o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine kojim je predviđeno da elektroenergetski subjekti nisu u obavezi pribavljanja dozvole za

obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije za proizvodnju električne energije u elektranama instalisane snage do 1 MW i da je članom 173. stav (1) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine propisano da stupanjem na snagu ovog zakona prestaje važenje Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13, 94/15, 54/19, 1/22 i 61/22), osim člana 42. koji ostaje na snazi dok se pitanje sticanja statusa kvalifikovanog proizvođača ne uredi zakonom iz oblasti obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije. Članom 42. stav (1) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da elektroenergetski subjekat, odnosno, fizičko lice koje u pojedinačnom proizvodnom objektu proizvodi električnu energiju koristeći otpad ili obnovljive izvore energije ili se bavi kombinovanom proizvodnjom toplotne i električne energije, na ekonomski primjereno način u skladu sa mjerama zaštite okoliša, može steći status kvalifikovanog proizvođača, dok je stavom (2) propisano da se status kvalifikovanog proizvođača iz stava (1) ovog člana stiče na osnovu rješenja Regulatorne komisije i uslova koje posebnim pravilnikom propisuje Regulatorna komisija, u skladu sa Elektroenergetskom strategijom. Nadalje, 2.5.2024. godine se počeo primjenjivati Zakon o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije pa u skladu sa članom 26. stav (6) istog Zakona, proizvođači električne energije, koji koriste obnovljive izvore energije, a koji nisu obavezni posjedovati dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije, stiču status kvalifikovanog proizvođača na osnovu rješenja koje izdaje nadležni operator distributivnog sistema.

U vezi sa gore navedenim, FERK je u 2024. godini zaprimio 243 zahtjeva za sticanje statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije, od kojih je 198 zahtjeva riješeno u 2024. godini, a 26 bilo u postupku rješavanja u 2024. godini, dok je devet zahtjeva oduzeto u 2024. godini, a deset zahtjeva proslijedjeno nadležnim operatorima distributivnih sistema na dalju obradu.

5.2. Izdate dozvole za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne priprede u 2024. godini

U izvještajnom periodu FERK je izvršio pregled svih pristiglih zahtjeva za izdavanje dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede. U 2024. godini FERK je primio i proveo postupak obnove dozvola za obavljanje djelatnosti iz naftne privrede, podnosiocima zahtjeva kojima su dozvole izdate u 2019. godini (dozvole izdate na period pet godina). Takođe FERK je provodio postupke izdavanja dozvola po novim zahtjevima koji su pristizali tokom 2024. godine.

Pregledano je 18 podnesenih zahtjeva, od čega su tri zahtjeva za obnovu dozvole, devet zahtjeva za izmjenu i dopunu dozvole, pet zahtjeva za izdavanje dozvola od novih podnosioca zahtjeva i jedan zahtjev za oduzimanje dozvola.

Obnovljena je jedna dozvola (licenca) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, jedna dozvola za rad (licenca) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem i jedna dozvola za rad (licenca) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a.

Od novih imaoča licenci jedna je dozvola (licenca) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, jedna dozvola za rad (licenca) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem i jedna dozvola za rad (licenca) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a.

Vrsta dozvole	Imaćac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	DOO „PETROL-P“ Bihać	13.5.2024.	5 godina
	ADRIATIC METALS BH d.o.o.	28.5.2024.	5 godina
	EUROBENZ d.o.o. Grude	10.7.2024.	5 godina
Dozvola za rad za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	TRANSPORTBETON d.o.o. Kiseljak	27.3.2024.	5 godina
	ArcelorMittal Zenica, d.o.o.	27.3.2024.	5 godina
	ADRIATIC METALS BH d.o.o.	28.5.2024.	5 godina
Dozvola za rad za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	ZIBLIN &Co d.o.o. Ljubuški	12.1.2024.	5 godina
	AD-TANK d.o.o. Stolac	10.4.2024.	5 godina
	ADRIATIC METALS BH d.o.o.	28/5/2024/	5 godina

Tabela 10. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu iz naftne privrede

Osim navedenih izdatih dozvola za rad pregledano je devet zahtjeva za izmjenu i dopunu dozvola za rad

Dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	Dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	Dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	Dozvola za rad (licenci) za trgovinu LPG-om	Ukupno izdatih dozvola u sektoru naftne privrede
3	3	3	0	9

Tabela 11. Broj izdatih dozvola u sektoru naftne privrede u 2024. godini

(licenci). Izmjene i dopune dozvola (licenci) izvršene su kod podnosioca zahtjev: EOL PETROL d.o.o. Sarajevo (trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om), "HIFA-PETROL" d.o.o. Sarajevo, „ZLATA-TRANS“ d.o.o. Sarajevo i „JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o. Lukavac (transport naftnih derivata drumskim saobraćajem), EOL PETROL d.o.o. Sarajevo (skladištenje naftnih derivata osim LPG-a), te "HOLDINA" d.o.o. Sarajevo (dva puta) i „UNIKOMERC“ d.o.o. Gradačac (Trgovanje LPG-om).

Vrsta dozvole	Imaćac dozvole	Period važenja do:
Dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	EOL PETROL d.o.o. Sarajevo	21.6.2026.
Dozvola za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	HIFA-PETROL d.o.o. Sarajevo	14/06/2026
	„ZLATA-TRANS“ d.o.o. Sarajevo	6.10.2026.
	„JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o. Lukavac	19.9.2026.
Dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	EOL PETROL d.o.o. Sarajevo	30.05.2028.
Dozvola za trgovinu LPG-om	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	19.7.2026.
	UNIKOMERC d.o.o. Gradačac	23.11.2026.
	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	19.7.2026.

Tabela 12. Broj izmjenjenih i dopunjениh dozvola u sektoru naftne privrede u 2024. godini

U periodu izvještavanja obrađena su četiri zahtjeva:

1. MERCATOR BH d.o.o. Sarajevo, zahtjev za oduzimanje dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (rješenje – 15.03.2024. godine),
2. MESSEER MOSTAR PLIN d.o.o., zahtjev za obnovu dozvole za rad (licence) za trgovinu LPG-om (u postupku),
3. KA PLIN d.o.o. Bugojno, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za trgovinu LPG-om (u postupku) i

4. EOL PETROL d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a

Dozvole za rad (licencije)	Izmjenjene dozvole za rad (licence)	Odbačeni zahtjevi za izdavanje dozvola za rad (licenci)					U postupku pred FERK-om	Ukupno obrađenih zahtjeva za licence u 2024.
		Privremeno/trajno oduzimanje	Rješenje o odbijanju	Zaključak o odustajanju	Zaključak po zahtjevu kao da nije podnesen			
7	8	1	0	0	0	3		19

Tabela 13. Broj obrađenih zahtjeva u 2024. godini

Prema tome, zaključno sa 31.12.2024. godine, u registru je 129 dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti i to: 41 dozvola za rad (licenca) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, 42 dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem, 28 dozvola za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i 18 dozvola za rad (licenca) za trgovanje LPG-om.

Dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	Dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	Dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	Dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om	Ukupno dozvola u sektoru naftne privrede
41	42	28	18	129

Tabela 14. Broj važećih dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti zaključno sa 31.12.2024.godine

Imajući u vidu ukupan broj važećih dozvola za obavljanje djelatnosti iz naftne privrede na dan 31.12.2024. godine, važno je istaći da FERK nastoji omogućiti ispunjenje ciljeva postavljenih Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine tj. nadzor i regulisanje odnosa između uvoznika, trgovaca na veliko, trgovaca na malo, prevoznika i kupaca naftnih derivata, pa osigurati nediskriminaciju, efikasnu konkurenčiju i efikasno funkcionisanje tržišta naftnih derivata, obraćajući posebnu pažnju na sigurnost snabdijevanja naftnim derivatima.

Vrste dozvola za rad za obavljanje energetskih djelatnosti i period važenja objavljeni su u zbirnom registru FERK-a, koji se može naći i na internet stranici FERK-a.

6. Oduzimanje dozvola

6.1 Oduzimanje dozvola za obavljanje energetskih djelatnosti iz elektroenergetskog sektora

Tokom 2024. godine FERK je oduzeo 32 dozvole za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije. Razlog povećanog broja oduzetih dozvola je stupanje na snagu novog Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine. U skladu sa članom 15. tačka a) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, FERK izdaje dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne

energije. Međutim, u skladu sa odredbama člana 17. stav (1) i stav (2) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine elektroenergetski subjekat nije obavezan posjedovati dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije za: proizvodnju električne energije u elektranama instalisane snage do 1 MW, proizvodnju električne energije isključivo za vlastite potrebe bez isporuke u distributivnu mrežu ili proizvodnju električne energije u novim elektranama, najduže do šest mjeseci od dana pribavljanja odobrenja za upotrebu objekta. Izuzetno, ako elektroenergetski subjekat proizvodi električnu energiju u više objekata čija je ukupna instalisana snaga veća od 1 MW, obavezan je pribaviti dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije. Zbog ovih odredbi, imaoći dozvole koji proizvode električnu energiju u elektranama ukupne instalisane snage do 1 MW, imaju mogućnost da na svoju incijativu podnesu FERK-u Zahtjev za oduzimanje dozvole, što su pojedini i učinili.

U 2024. godini FERK je, također oduzeo dvije dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda imaočima dozvola: THE VOLT d.o.o. i "ECO-KW" d.o.o. Kiseljak

THE VOLT d.o.o. je dobio FERK-ovu dozvolu za snabdijevanje električnom energijom – dozvolu II reda broj UP1-06-13-55-1/23 dana 28.4.2023. godine, sa periodom važenja od 28.4.2023. godine do 27.4.2025. godine. FERK je od podnosioca zahtjeva 4.3.2024. godine zaprimio zahtjev za oduzimanje dozvole za rad u kojem je naveo, da je imajući u vidu stanje na tržištu električne energije u posljednjih nekoliko mjeseci i niske otkupne cijene električne energije i konkurenčiju na domaćem tržištu, odlučio privremeno obustaviti obavljanje trgovine električnom energijom. FERK je, na osnovu gore navedenog, na VII redovnoj sjednici, održanoj 27.3.2024. godine, donio rješenje kojim se društvu THE VOLT d.o.o. oduzima dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda.

"ECO-KW" d.o.o. Kiseljak je dobio FERK-ovu dozvolu za snabdijevanje električnom energijom – dozvolu II reda broj UP1-06-13-1-20-1/23 dana 10.3.2023. godine, sa periodom važenja od 10.3.2023. godine do 9.3.2025. godine. FERK je od podnosioca zahtjeva 23.9.2024. godine zaprimio zahtjev za oduzimanje dozvole u kojem je, uz ostalo, naveo da se nije uspio afirmisati na tržištu električne energije u predviđenom roku i da nije došlo do razvoja adekvatne organizacione strukture zbog čega je donio odluku da se odustane od dalnjih aktivnosti u svezi sa ovom djelatnošću. FERK je, na osnovu gore navedenog, na XXI redovnoj sjednici, održanoj 10.10.2024. godine, donio rješenje kojim se "ECO-KW" d.o.o. Kiseljak oduzima dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda.

Vrsta dozvole	Imaćac dozvole	Datum oduzimanja dozvole
	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg	19.1.2024.
	"GRANITEX" d.o.o. Čapljina	19.1.2024.
	Proizvodnja električne energije "A.M", Vlasnik: Mujaković Amir	23.2.2024.
	Proizvodnja električne energije "A.M", Vlasnik: Mujaković Amir	23.2.2024.
	Proizvodnja električne energije "A.M", Vlasnik: Mujaković Amir	23.2.2024.
	Proizvodnja električne energije "Energy Deljkić", Vlasnik: Deljkić Nedim	23.2.2024.
	"EL-DARIS", Vlasnik: Saračević Muharem	15.3.2024.
	Proizvodnja električne energije "MODEA", Vlasnik: Dedukić Mirnes	15.3.2024.
	"ES SOLAR ENERGY", Vlasnik: Škapur Fehro	15.3.2024.
	"ES SOLAR ENERGY", Vlasnik: Škapur Fehro	15.3.2024.
	HG d.o.o.	15.3.2024.
	Proizvodnja električne energije "VESA" Vlasnik: Sejmenović Vahid-Tešanj	15.3.2024.
	"FIRST LIGHT", v.l. Jozo Jurica	15.3.2024.
	"ENERGY SOLUTIONS", v.l. Franjo Jurica	15.3.2024.
	DJELATNOST SRODNA OBRTNIČKOJ "E I" v.l. Mulaomerović Izet	15.3.2024.
	Proizvodnja električne energije "ELOS", Vlasnik: Saračević Osmo	15.3.2024.
	"MARKBENZ" d.o.o. Stolac	27.3.2024.
	TC-LINK d.o.o. Čitluk	27.3.2024.
	"KAMEN STIL" D.O.O. TEŠANJ	4.4.2024.
	"SARAČEVIC" d.o.o Tešanj	9.4.2024.
	"HM SOLAR" v.l. Hasnija Čizmić	29.4.2024.
	"AUTO START" d.o.o. Mostar-Sjever	29.4.2024.
	Fotonaponska elektrana "SOLAR-RAMA", v.l. Slavko Žilić	29.4.2024.
	"SOLAR" v.l. Išić Mirzeta	14.5.2024.
	"SOLAR GOLD" Bihać	14.5.2024.
	"mFNE - Modrič", v.l. Franjo Drlja	14.5.2024.
	CONCORDIA d.o.o. TOMISLAVGRAD	28.6.2024.
	D&SS d.o.o.	24.10.2024.
Dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom	The VOLT d.o.o.	27.3.2024.
	"ECO-KW d.o.o. Kiseljak	10.10.2024.

Tabela 15. Pregled oduzetih dozvola iz oblasti električne energije.

6.2 Oduzimanje dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne privrede

U 2024. godini FERK je, po zahtjevu imaoča dozvole MERCATOR BH d.o.o. Sarajevo, donio rješenje o privremenom, odnosno trajnom oduzimanju dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om. Razlog podnošenja zahtjeva za oduzimanje dozvole je prestanak obavljanja djelatnosti.

Vrsta dozvole	Imalac dozvole	Datum privremenog oduzimanja	Datum trajnog oduzimanja
Dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	MERCATOR BH d.o.o. Sarajevo	23.02.2024.	15.03.2024.

Tabela 16. Pregled oduzetih dozvola (licenci) iz naftne privrede

6.3 Elektromobilnost

U skladu sa članom 133. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine usluge punjenja električnih vozila mogu pružati snabdjevači krajnjih kupaca ili vlasnici javnih stanica za punjenje električnih vozila ili lica koja upravljaju javnim stanicama za punjenje. Vlasnici javnih stanica za punjenje električnih vozila i osobe koje upravljaju javnim stanicama za punjenje nisu obavezni pribaviti dozvolu za snabdijevanje električnom energijom. Pružaoci usluge punjenja električnih vozila obavezni su se evidentirati kod Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine. Tekom 2024. godine u FERK-u su evidentirana četiri pružaoca usluga punjenja električnih vozila sa 25 punionica. U trenutku pisanja ovog izvještaja u FERK-u je evidentirano pet pružaoca usluga punjenja električnih vozila sa 35 punionica.

Registrar pružaoca usluga punjenja električnih vozila je objavljen na FERK-ovoj internet stranici i može se preuzeti skeniranjem QR koda:



7. Nadgledanje izvršavanja odredbi i uslova iz izdatih dozvola

7.1 Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti

U skladu sa planom nadgledanja imalaca dozvola, za 2024. godinu, po energetskim djelatnostima, a koji su planirani za redovno nadgledanje, Komisija za nadgledanje izvršila je nadgledanje četiri imaoce dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije, dva imaoce dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom.

Red br.	Imalac dozvole	Djelatnost za koju je obavljeno nadgledanje	Obavljeno nadgledanje	Izvještaj i komentari na izvještaj o obavljenom nadgledanju usvojeni na internom sastanku
1.	Winter Wind d.o.o. Tomislavgrad	Snabdijevanje i trgovina električnom energijom	19.9.2024.	21.11.2024.
2.	VIBAR d.o.o. Široki Brijeg	Snabdijevanje i trgovina električnom energijom	28.11.2024	16.12.2024.
3.	"GLOBAL ISPAT KIL" d.o.o. Lukavac	proizvodnja električne energije	3.10.2024.	24.10.2024
4.	"FEAL" d.o.o. Široki Brijeg	proizvodnja električne energije	25.10.2024.	21.11.2024.
5.	"GRID BH" d.o.o. Sarajevo	proizvodnja električne energije	26.10.2024.	16.12.2024.
6.	"ECCO-CRIMA" d.o.o. Prozor-Rama	proizvodnja električne energije	26.11.2024.	u toku u 2024. godini (13.1.2025.)

Tabela 17. Izvršena nadgledanja imalaca dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti u 2024. godini

Nadgledanje je obuhvatilo prethodni period izvještavanja do trenutka provođenja nadgledanja.

Predmet nadgledanja bio je usmjeren na one uslove dozvola za koje je iz dostavljenih redovnih izvještaja utvrđena nedosljednost, odnosno neslaganje.

Kod imalaca dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije nadgledanje je bilo usmjereno na: obavljanje licencirane djelatnosti sa posebnim osvrtom na osnovne tehničko-energetske parametre proizvodnih objekata, pravila i propise, pogonska uputstva, saradnju sa ODS-om, sigurnost i pouzdanost postrojenja, mjerne uređaje, baze podataka, zaštitu okoliša, izvještavanje i ugovore.

Kod navedenih imatelja dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, nadgledanje je bilo usmjereno na neslaganje prikazanih prihoda po ostvarenoj prodaji električne energije u podacima iz finansijskog izvještaja za 2023. godinu i podacima primljenim u mjesecnim izvještajima za isti period, a prema FERK-ovom Pravilniku o izvještavanju, kao i na ostvarenu nabavku/prodaju eletktrične energije.

Nakon izvršenih nadgledanja, komisija je izradila izvještaje o obavljenom regulatornom nadgledanju.

Pored navedenih neposrednih nadgledanja u sjedištima imalaca dozvola i/ili na lokacijama u kojima se obavlja licencirana djelatnost, FERK je kontinuirano provodio i posredno nadgledanje (a posebno kod djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom) praćenjem i analizom dostavljenih izvještaja, podataka i informacijama od imalaca dozvola.

Nakon analize primljenih komentara, i dostavljene dokumentacije, informacija i podataka kod imalaca dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom reda nije bilo potrebe za izdavanje rješenja sa nalozima za preduzimanje mjera.

Pored usvojenih izvještaja sa obavljenog nadgledanja u 2024. godini za djelatnost proizvodnje električne energije, FERK je obavio nadgledanje imaoča dozvole za djelatnost „ECCO CRIMA“ d.o.o. Prozor-Rama. Izrada izvještaja sa obavljenog regulatornog nadgledanja je bila u toku do kraja 2024. godine. Ni kod imalaca dozvola za djelatnost proizvodnje električne energije nije bilo potrebe za izdavanje rješenja sa nalozima za preduzimanje mjera.

Aktivnosti u energetskom sektoru, koje su se intenzivale stupanjem na snagu seta zakona u energetskom sektoru u 2023. godini, nastavile su se i u 2024. godini i uticale su na izvršavanje FERK-ovog Plana nadgledanja i za 2024. godinu. Zbog naprijed navedenih razloga, od planiranih nadgledanja nisu obavljena dva nadgledanja za djelatnost distribucije električne energije, nadgledanje Operatora za OIEiEK i jedno nadgledanje za djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom.

7.2 Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje energetskih djelatnosti u sektoru naftne privrede

Članom 26. stav (1) Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da FERK nadgleda obavljanje licencirane energetske djelatnosti. Zakonskim i podzakonskim aktima rečeno je da, u okviru svojih nadležnosti, FERK vrši nadgledanje ispunjavanja uslova iz dozvole. U cilju ispunjenja uslova iz dozvole za rad (licence), imalac dozvole obavezan je dostavljati podatke, druge dokumente i informacije na zahtjev FERK-a, koje su FERK-u neophodne u svrhu primjene Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine. Time se FERK-u omogućuje izvršavanje njegovih nadležnosti u skladu sa zakonom, pravilima i propisima FERK-a. Takođe, propisano je i da je imalac dozvole obavezan obavijestiti FERK o svakoj povredi uslova dozvole za rad (licence) odmah po nastanku promjena. Ovlašteni radnici FERK-a u skladu sa ovom tačkom, imaju pravo obavljati redovno i vanredno nadgledanje u prostorijama imalaca dozvole i imaju pravo pristupa objektima, opremi i dokumentima da bi izvršili uvid u obavljanje licencirane djelatnosti, u skladu sa uslovima dozvole za rad (licence). Imalac dozvole je obavezan sarađivati s FERK-om toekom pripreme i prilikom obavljanja nadgledanja.

Komisija za nadgledanje, u izvještajnom periodu, je izvršila nadgledanje pet imalaca dozvola iz sektora naftne privrede kod kojih je izvršena provjera jedne dozvole za djelatnost trgovine na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, dvije dozvole za djelatnost skladištenja naftnih derivata osim LPG-a i dvije dozvole za djelatnost trgovanja LPG-om.

Pored nadgledanja, Komisija za nadgledanje, u izvještajnom periodu, nije vršila provjeru podataka, aktivnost koja se provodi prije izdavanja novih dozvola po zahtjevu podnesenom od strane pravnih lica.

Red br.	Imaćac dozvole	Obavljenog nadgledanje	Izvještaj i komentari na izvještaj o obavljenom nadgledanju usvojeni na internom sastanku	Rješenje FERK-a
1	DEVING d.o.o. Sarajevo	2.10.2024.	24/10/2024	0
2	BINGO PETROL d.o.o. Tuzla	3.10.2024.	24.10.2024.	0
3	EOL PETROL d.o.o. Sarajevo	6.11.2024.	7.1.2025.	0
4	DI & Dž d.o.o. Mostar	3.12.2024.	3.12.2024.	0
5	"ČULE PROMET d.o.o. Mostar	4.12.2024.	7.1.2025.	0

Tabela 18. Izvršena nadgledanja imaćaca dozvole za obavljanje djelatnosti iz naftne privrede u 2024. godini

8. Zaštita korisnika distributivnog sistema i krajnjih kupaca

Zaštitu svojih prava korisnici distributivnog sistema i krajnji kupci ostvaruju u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, a po postupku propisanom Pravilnikom o rješavanju žalbi i sporova. FERK je kao drugostepeni organ nadležan da rješava po žalbi korisnika distributivnog sistema kojem je operator distributivnog sistema odbio pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima pristupa. Žalba se može podnijeti FERK-u u roku od 15 dana od dana prijema rješenja kojim je odbijen pristup mreži ili rješenja o elektroenergetskoj saglasnosti, kojom su utvrđeni uslovi pristupa mreži. FERK je, takođe kao drugostepeni organ, nadležan na zahtjev krajnjeg kupca rješavati sporove u vezi sa postupanjem ili neispunjerenjem obaveza operatora distributivnog sistema ili snabdjevača električnom energijom. Zahtjev za rješavanje spora se može podnijeti FERK-u u roku od 15 dana od dana prijema pisanog odgovora elektroenergetskog subjekta koji je rješavao po prigovoru krajnjeg kupca. Odluke FERK-a su konačne i protiv istih se može pokrenuti upravni spor. Kroz zaštitu korisnika distributivnog sistema i krajnjih kupaca FERK istovremeno ostvaruje i neposredan uvid u rad elektroenergetskih subjekata. Tokom 2024. godine FERK-u je podneseno 100 žalbi korisnika distributivnog sistema kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži. Primljen je 171 zahtjev za rješavanje spora, koji su se odnosili na utvrđivanje neovlaštene potrošnje i izvršeni obračun neovlaštene potrošnje, kvalitet usluge operatora distributivnog sistema i snabdjevača, obračun isporučene električne energije iskazan na računu, u vezi sa postupanjem ili neispunjerenjem obaveza operatora distributivnog sistema ili snabdjevača. Ukupno je primljen 171 predmet, koji se mogu razvrstati na sljedeći način:

Vrsta predmeta	Broj predmeta
Odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži	100
Utvrđivanje neovlaštene potrošnje i izvršeni obračun neovlaštene potrošnje	0
Kvalitet usluge operatora distributivnog sistema i snabdjevača	14
Obračun isporučene električne energije iskazan na računu	10
U vezi sa postupanjem ili neispunjavanjem obaveza ODS-a ili snabdjevača	47

Tabela 19. Vrsta i broj predmeta zaprimljenih u 2024. godini

U 2024. godini riješena su 144 predmeta, a preostalih 27 su u postupku rješavanja, preneseni su i rješavat će se u 2025. godini.

Vrsta predmeta	%
Odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži	58,4%
Utvrđivanje neovlaštene potrošnje i izvršeni obračun neovlaštene potrošnje	-
Kvalitet usluge operatora distributivnog sistema i snabdjevača	8,2 %
Obračun isporučene električne energije iskazan na računu	5,9 %
U vezi sa postupanjem ili neispunjavanjem obaveza ODS-a ili snabdjevača	27,5%

Tabela 20. Statistički pregled po vrstama žalbi i zahtjeva za rješavanje spora u 2024. godini

9. Međunarodna članstva i projekti

Međunarodna članstva i projekti su jako važni za Regulatornu komisiju zbog prenosa znanja i sticanja iskustva. S obzirom na veliku saradnju sa projektima finansiranim od strane međunarodnih organizacija, predstavnici FERK-a posjećuju konferencije i ostale događaje kako u državi tako i van države gdje stiču iskustva iz regije i EU. Kontakti sa međunarodnom regulatornom zajednicom omogućavaju FERK-u da je u toku sa najnovijim znanjima, praksama i politikama. Istovremeno, tim saradnjama i predstavnici FERK-a šire partnerstva i dijele znanje i iskustva, što je takođe važno jer želimo biti i davalac znanja, a ne samo korisnik.

9.1 ERRA

Regionalna asocijacija energetskih regulatora (ERRA) je organizacija nezavisnih regulatornih tijela za energiju iz Evrope, Azije, Afrike i Amerike. Promjenama Statuta u 2015. godini uklonjene su barijere za pridruživanje regulatora iz novih regija i omogućena aktivna uloga svih članica. ERRA ima 35 punopravnih i 12 pridruženih članica, i okuplja regulatore iz 43 države i dvije regionalne regulatorne institucije, sa gotovo svih kontinenata – Evrope, Azije, Afrike i Amerike. U maju 2010. godine, kao pridruženi član ove organizacije primljen je i FERK. Ciljevi ERRA-e su poboljšanje regulisanja energetskih djelatnosti, podsticanje razvoja nezavisnih i stabilnih regulatora, saradnja između regulatora, razmjena informacija, istraživačkog rada i iskustva između članica i bolji pristup informacijama o svjetskoj praksi u regulisanju energetskih djelatnosti. ERRA promoviše i organizuje obuke iz oblasti regulisanja energije.

9.1.1 Odbor za tržište električne energije i ekonomsko regulisanje

Odbor za tržište električne energije i ekonomsko regulisanje je održao pet sastanaka u 2024. godini pri čemu su tri bila održana u online formatu, a dva su održana uživo. Takođe su održana i dva zajednička sastanka ERRA radnog odbora za energetsku tranziciju i odbora za tržište električne energije i ekonomsko regulisanje, od kojih je jedan održan u Bratislavi, a drugi u Istanbulu. Na početku godine je finaliziran, usvojen i radnoj grupi predstavljen Izvještaj koji se tiče načina regulisanja investicionih ulaganja u energetskom sektoru, kao i prepreka i izazova sa kojima se investitori susreću prilikom realizacije investicija. Pored navedenog Izvještaja, članovi radne grupe su na sastancima, kroz prezentacije i studije slučaja, imali priliku upoznati se sa pozitivnim primjerima zemalja pri implementaciji energetskih zajednica i prosumera. Takođe se raspravljalo i o novom planu rada za period 2024. – 2026. godina, koji je na kraju i usvojen pa je izvršen proces izbora novoga presjedavajućeg i zamjenika presjedavajućeg člana radne grupe za tržište električne energije i ekonomsko regulisanje. Jedna od obrađenih tema je i

uticaj povećane integracije obnovljivih izvora energije odnosno uticaj ovog povećanja na parametre kvaliteta isporuke električne energije SAIDI i SAIFI. Također je obrađena i tema razvoja, odnosno perspektive razvoja baterijskih sistema u zemljama članicama ERRA, kao i tema koja obuhvata mjere upravljanja fleksibilnosti. Jedan od važnih aspekata ove radne grupe koji je bio aktivan i u 2024. godini jesu okrugli stolovi na kojima svi članovi dijele zanimljivosti i informacije ili događaje iz energetskog sektora svoje zemlje.

9.1.2 Odbor za OIE

Odbor za obnovljivu energiju je tokom 2024. godine održao dva online sastanka. Na prvom, održanom 24. januara 2024. godine obrađena je tema vezana za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, tema vezana za korištenje OIE u grijanju i njihov uticaj na primarnu energiju potrošnje, kao i o budućim aktivnostima u ERRA radnoj grupi. Dalje, u periodu 7 – 8. 3.2024. godine održan je proljetni sastanak ERRA radne grupe u Bratislava, Slovačka, dok se u periodu 6 – 7. 11.2024. godine održao sastanak grupe u Istanbulu, Republika Turska. Drugi online sastanak je održan 11. septembra 2024. godine.

9.1.3 Odbor za tržište prirodnog gasa i ekonomsko regulisanje

Odbor za tržište prirodnog gasa i ekonomsko regulisanje je održao pet sastanaka, od čega su tri sastanka održana u online formatu a dva sastanka su održana uživo. Na sastancima su članovi odbora izvršili nominaciju i odabir predsjednika i zamjenika predsjednika Odbora. Takođe su se razmatrale garancije porijekla za vodonik i obnovljive gasove, kvantifikacija emisija metana, rezultati studije isplativosti miješanja vodonika i biometana i procjena rizika bezbjednosti snabdijevanja gasom. Po prvi put se raspravljalo i o pitanjima „cyber“ sigurnosti, kao i o propisima o skladištenju prirodnog gasa i efektima na potrošače. Isto tako se diskutovalo o ulozi nuklearne energije, budućem energetskom miksu i uticajima na sistemske operacije. Naročita pažnja je posvećena razmatranju tarifne strukture kao i efektima digitalne transformacije na ekonomiju tržišta gasa. Tokom sastanaka razgovaralo se o postojećem stanju upotrebe vodonika kao i o novom planu rada za period 2024-2026 godine.

9.1.4 Radna grupa za zaštitu kupaca

Radna grupa (RG) za zaštitu kupaca u 2024. godini održala je dva online sastanka i dva sastanka uživo. Prvi sastanak uživo održan je 5. i 6. marta 2024 u Bukureštu, Rumunija. Teme su, između ostalih, bile: najnovije vijesti o energetici u vezi sa zaštitom kupaca, korisnici električnih vozila, ranjivi kupci. Na drugom sastanku koji je održan online 11. juna 2024 birao se predsjednik komisije i potpredsjednik. Također i treći sastanak je održan online dana 10. septembra i na njemu se govorilo o usvojenom novom paketu EU za dekarbonizaciju vodonik i gasa i njegovim implikacijama na potrošače i predstavljen je pregled za naredni izvještaj radne grupe o pravnim postupcima i procesima nacionalnih regulatora. Četvrti sastanak je održan uživo 16. i 17. oktobra 2024. godine u Atini, Grčka. Teme su, između ostalih, bile i najnovije vijesti o energetici u vezi sa zaštitom kupaca, uloga regulatora u poboljšanju korisničkog iskustva isporučioca usluga i regulatorni okvir za dinamičko određivanje cijena.

9.2 USAID EPA

USAID Energy Policy Activity (EPA) je projekt asistencije energetskom sektoru, petogodišnji projekt koji je započeo u septembru 2019. godine. Projekat pruža tehničku asistenciju institucijama i firmama u elektroenergetskom sektoru i sektoru prirodnog gasa u BiH u izradi propisa, kako bi se ovi sektori uredili sa najboljim standardima i pravilima EU, a sve sa ciljem omogućavanja sigurnosti snabdijevanja energijom i većim ekonomskim prednostima uz istodobnu zaštitu kupaca i okoliša.

9.2.1 RG - Razvoj sistema upravljanja potrošnjom

Tokom 2024. godine su finalizirane aktivnosti u okviru radne grupe za upravljanje potrošnjom. Ovo podrazumijeva izradu dopune dokumenta "Agregatori – analiza neusklađenosti propisa u BiH", a koja je bazirana na smjernicama za fleksibilno upravljanje potrošnjom (ACER, 2022. godine). Prethodno navedeni dokument je prvično izrađen u septembru 2020. godine od strane USAID EPA i imao je za osnovni cilj sagledati sve aspekte od značaja za omogućavanje agregacije distribuiranih resursa u elektroenergetski sistem BiH, kako bi se omogućilo ravnopravno učešće aggregatora na tržištu električne energije i pomoćnih usluga. Pošto je u međuvremenu Evropska unija donijela odluku o listi prioriteta za razvoj mrežnih pravila, a koja prioritetno uključuju harmonizaciju pravila koja se tiču fleksibilnosti na strani potrošnje, uključujući i pravila agregacije, skladištenja energije i smanjenja potražnje, pozvan je ACER da pripremi smjernice za razvoj mrežnih pravila za fleksibilno upravljanje potrošnjom. Na osnovu toga, a radi usklađivanja sa smjernicama, izrađena je dopuna dokumenta kojim su prepoznati dodatni regulatorni i tehnički aspekti koji su relevantni za uključivanje upravljaljivih opterećenja, skladišta energije i kupaca električne energije u sistem upravljanja opterećenjem. Dopunom su obuhvaćeni tehnički zahtjevi, komercijalni zahtjevi, postupak pretkvalifikacije, planiranje i aktiviranje usluga fleksibilnosti, validacija, obračun i plaćanje usluga fleksibilnosti kao i transparentnost i objava podataka. Sa prethodno navedenim su završene aktivnosti na radu grupe za upravljanje potrošnjom.

9.2.2 RG - Unaprjeđivanje modela balansiranja domaćinstava i malih komercijalnih kupaca

Izrada standardnih profila opterećenja predstavlja jedan od bitnih preduslova za uspostavljanje i funkcionalisanje maloprodajnog tržišta električne energije. Standardni profili opterećenja se uobičajeno primjenjuju kod krajnjih kupaca manjih instaliranih snaga, tipično domaćinstava i malih komercijalnih kupaca. Zadatak ove radne grupe je da analizira postojeće stanje i definije preporuke za unaprjeđenje procesa izrade standardnih profila opterećenja pri čemu je glavni cilj unaprjeđenje postojećih sistema i omogućavanje ravnopravnog učešća snabdjevачa na maloprodajnom tržištu električne energije. Nadovezujući se na aktivnosti iz prethodne godine kada je prezentiran Izvještaj o međunarodnoj praksi koji se tiče ove tematike i u kojemu su predstavljeni postupci kategorizacije kupaca, metode klasterizacije ali i prikazana iskustva u zemljama u okruženju pri izradi standardnih profila opterećenja, u 2024. godini izrađene su finalne Smjernice za unaprjeđenje i poboljšanje postupka izrade krivih opterećenja. Nakon zaprimljenih sugestija i komentara od članova radne grupe Smjernice su dorađene i usvojene čime su završene aktivnosti radne grupe za balansiranje domaćinstava i malih komercijalnih kupaca.

9.2.3 Radna grupa za odnose sa javnošću

Radna grupa za odnose sa javnošću USAID EPA projekta u 2024. godini održala je dva sastanka. Na sastanku održanom 4. i 5. februara 2024. godine u Mostaru finalizirana je publikacija „Pojmovnik energetskog sektora „Energija za sve – putokaz za ključne pojmove i institucije u energetskom sektoru“ koja je predstavljena uoči Energetskog samita u Neumu 2024. godine. Ovu publikaciju pripremila je Radna skupina za odnose sa javnošću koju su činili predstavnici nadležnih ministarstava, regulatora, kao i privrednih subjekata iz energetskog sektora. Kompleksnost energije i energetskog sektora i potreba njihovog razumijevanja u javnosti bila je ideja vodilja za izradu pojmovnika koji je namijenjen široj javnosti.

Poveznica na pojmovnik je QR kod desno:



Grupa je održala i završni sastanak na Igmanu 5. i 6. septembra 2024. godine sa sljedećim temama: pregled aktivnosti Radne grupe za odnose sa javnošću, razgovor o provedenim aktivnostima komunikacije sa javnošću u kompanijama i institucijama i komunikacija u kriznim situacijama.

9.2.4 Energetski samit 2024. u Bosni i Hercegovini

Energetski samit 2024 održan je u Neumu od 24. do 26. aprila 2024. godine sa ciljem izgradnje platforme za saradnju i razmjenu znanja, najboljih praksi i strategija za čišću i održiviju energetsku budućnost u Bosni i Hercegovini.

Kroz ukupno 11 panela, panelisti su, tokom tri dana, razgovarali o važnim temama kao što su CBAM, pravedna energetska tranzicija i finansiranje energetske tranzicije, sigurnost snabdijevanja prirodnim gasom, razvoj tržišta električne energije u regiji, sistem trgovanja emisijama, investiranje u postrojenja obnovljivih izvora energije, usklađivanje razvoja mrežnih kapaciteta i distribuirane proizvodnje, obnovljiva energija i energetska efikasnost.

Energetski samit 2024 zajednički su organizovali Vlada SAD preko USAID Projekta asistencije energetskom sektoru (USAID EPA), Delegacija Evropske unije u BiH i Ured specijalnog predstavnika EU u BiH, Savezna vlada Njemačke preko Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ), Veleposlanstvo Republike Češke u BiH, Razvojni program Ujedinjenih nacija (UNDP) i Britansko veleposlanstvo u BiH, a pod pokroviteljstvom Ministarstva vanjske trgovine i ekonomskih odnosa BiH i regulatornih komisija u sektoru energije u Bosni i Hercegovini.

9.3 GIZ

U organizaciji GIZ-a – Njemačkog društva za međunarodnu suradnju pokrenut je projekt pod nazivom Akcija Zajednica za energetsку tranziciju (CEAT) u Bosni i Hercegovini i Ozelenjavanje elektroenergetskih mrež na Zapadnom Balkanu (regionalni projekt) u kojem predstavnici FERK-a aktivno učestvuju u njegovoj realizaciji.

9.3.2 GIZ - Akcija Zajednica za energetsku tranziciju (CEAT) u Bosni i Hercegovini

GIZ je u suradnji s Ministarstvom vanjske trgovine i ekonomskih odnosa BiH (MVTiEO BiH), pokrenuo projekt „Akcija zajednice za energetsku tranziciju (CEAT) u Bosni i Hercegovini“ koji provodi Njemačko društvo za međunarodnu suradnju (GIZ).

Primarni cilj ovog projekta je provesti u praksi zakonski okvir uspostavljen poslednjih godina u vezi sa energetskom efikasnosti (komponente 1,3) i obnovljive energije (komponenta 2) i pružiti povratne informacije o iskustvima u provođenju na nivou politike. Članovi radnih grupa su tokom 2024. godine odražali nekoliko sastanaka i predstavnici FERK-a su direktno učestvovali u aktivnostima koje se u okviru ovog projekta provodi kroz tri komponente.

Na održanim sastancima radnih grupa tokom mjeseca januara, aprila i oktobra 2024 godine prezenitirane su od strane GIZ-a aktivnosti unutar pojedinih komponenti, izbor zgrada, implementacijski koncept kao i finalizacija instrumenata neophodnih za uspješno provođenje cijelokupnog projekta.

9.3.3 GIZ - Ozelenjavanje elektroenergetskih mrež na Zapadnom Balkanu (regionalni projekat)

U 2024. godini nastavljene su aktivnosti na projektu Ozelenjavanje elektroenergetskih mrež na Zapadnom Balkanu, koji je pokrenula Njemačka organizacija za međunarodnu saradnju – GIZ. Glavni cilj ovog projekta je povećati potražnju operatora tržišta električne energije za rješenjima koja vode ka ubrzanju integracije obnovljivih izvora energije u električnu mrežu. Podrška projekta je usmjerena na regulatore, operatore prenosnog/distributivnog sistema i energetske kompanije sa ciljem da razrade nova tehnološka i regulatorna rješenja za integraciju obnovljivih izvora energije u mrežu. Projekat saradnje i podrške odvija se kroz online radionice i radne sastanke koji se organizuju u saradnji sa zemljama članica grupe Zapadni alkan. Prvi u nizu online sastanaka održan je u oktobru 2024. godine, na kojem su učešće uzeli predstavnici regulatornih komisija zemalja Zapadnog Balkana. Zatim slijedi online konferencija održana u mjesecu martu pod nazivom: Izgradnja mostova za održivo energetsko učenje. Konferencija je organizovana od strane ERI SEE u saradnji sa GIZ projektom Zelena agenda:

Dekarbonizacija sektora električne energije na Zapadnom Balkanu i Privrednom komorom Srbije. Cilj konferencije bio je rasprava o važnosti zelene tranzicije za obrazovni i energetski sektor, i sveukupnom društvenom utjecaju koji se očekuje na Zapadnom Balkanu. Nastavak aktivnosti vezan je za 11 i 12 septembra 2024. Godine kada je održan dvodnevni online sastanak sa predstvincima operatora mreža, regulatora, vladinih ministarstava i energetskih kompanija iz Albanije, Srbije, Bosne i Hercegovine, Kosova, Crne Gore i EU. U mjesecu oktobru u Budvi održan je radni sastanak predstavnika regulatora, operatora mreže i ministarstava energetike zemalja Zapadnog Balkana. Krajem godine predstavnici FERK-a učestvovali 20. i 21. novembra 2024. godine u dvodnevnoj posjeti u Albaniji. Sadržaj dvodne posjete obuhvatio je obilazak solarnih elektrana SE Voltalia i SE Lušnje, kao i učešće na Energetskom sajmu koji je održan u Tirani.

9.4 NARUC

NARUC – National Association of Regulatory Utility Commissioners je nacionalna asocijacija regulatora komunalnih usluga iz Sjedinjenih američkih država. Nevladina, neprofitna organizacija koja okuplja regulatorna tijela iz SAD-a i širom svijeta, s ciljem jačanja kapaciteta javnih regulatora u sektorima energije, vode, gase i telekomunikacija.

9.4.1 USAID-NARUC – Žene u energetskom sektoru

Predstavnice FERK-a su aktivno učestvovalo na obukama u okviru Programa "Promoviranje žena lidera u energetskom sektoru", u organizaciji NARUC-a i uz podršku USAID-a u trajanju od 29.1.2024. do 31.1.2024. godine i u trajanju od 22.10.2024. godine do 24.10.2024. godine.

9.4.2 RG - Kiberentska sigurnost

Od 2019. godine FERK je aktivno učestvovao u regionalnim projektima Američke agencije za međunarodni razvoj (USAID) i Nacionalne asocijacije regulatora Sjedinjenih Američkih Država (NARUC). Efikasno regulisanje kibernetiske sigurnosti, kao i Digitalizacija i kibersigurnost, aktivnostima Radne grupe za kibersigurnost USAID EPA projekta, radu Radne grupe Energetske zajednice za kibersigurnost i podržavao rad Tima za odgovor na računarske incidente za institucije BiH (CERT). Učešćem u navedenim aktivnostima i u više radionica koje su obrađivale razne aspekte kibersigurnosti, stekle su se prepostavke da FERK pripremi Smjernice za strateški okvir regulatornog djelovanja za kibersigurnost u elektroenergetskom sektoru Bosne i Hercegovine. U proteklom periodu, u okviru Energetskog mosta SAD – Evropa, NARUC je u saradnji sa USAID-ovim Projektom asistencije energetskom sektoru u BiH, organizirao edukaciju za tri regulatorne komisije i relevantne učesnike u sektoru radi pripreme za eventualne slučajevne kibernetičkih napada. Pripremljen je Protokol za koordinaciju djelovanja tokom kibernetičkih incidenata, koji sadrži praktična i detaljna uputstva o tome kako odgovoriti na ovakav incident, kao i smjernice za komunikaciju s drugim komisijama i dionicima u sektoru energije.

10. Finansijski izvještaj FERK-a

10.1 Budžet FERK-a za 2024. godinu

Na osnovu člana 35. Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine FERK je na nastavku 19/23 internog sastanka 25.09.2023. godine donio prijedlog Budžeta FERK-a za period 2024. – 2026. godina, a isti je dostavio Parlamentu Federacije BiH na razmatranje dana 27.09.2023. godine. S obzirom da Parlament Federacije BiH nije razmatrao prijedlog budžeta FERK-a u roku od tri mjeseca od dana dostavljanja, isti se smatra odobrenim, pa je dana 19.01.2024. godine objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“, broj 5/24.

Godišnji budžet FERK-a za 2024. godinu iznosi 5.113.389,07 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Iznos (KM)
Regulatorne naknade za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti	4.648.389,07
Regulatorne naknade za obavljanje djelatnosti iz sektora naftne privrede	325.000,00
Jednokratne naknade	100.000,00
Ostali prihodi	40.000,00
UKUPNO PRIHOD ZA 2024. GODINU	5.113.389,07

Tabela 21. Plan budžeta – Prihodi za 2024.godinu

	Opis stavke budžeta	Iznos (KM)
6000	Budžetska rezerva	440.000,00
6111	Bruto plate i naknade zaposlenim	2.729.259,21
6112	Naknada troškova zaposlenih	267.653,00
612	Doprinosi poslodavca	309.634,41
613	Izdaci za materijal i usluge	785.342,46
6131	Putni troškovi	91.457,10
6132	Izdaci za energiju	18.837,00
6133	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	39.362,98
6134	Administrativni materijal	31.182,50
6135	Izdaci za usluge prevoza i goriva	24.252,12
6136	Unajmljivanje imovine i opreme	212.151,76
6137	Materijal i usluge popravaka i održavanja	49.680,00
6138	Izdaci osiguranja, bankarskih usluga i usluga platnog prometa	22.863,00
6139	Ugovorene i druge posebne usluge	295.556,00
82	Kapitalni rashodi	581.500,00
821300	Nabavka opreme	67.300,00
821500	Nabavka stalnih sredstava u obliku prava	54.200,00
821311	Nabavka automobila	60.000,00
821200	Nabavka stalnih sredstava (zemljište i građevina)	400.000,00
	UKUPNO RASHODA ZA 2024. GODINU	5.113.389,07

Tabela 22. Plan Budžeta – Rashodi za 2024.godinu

FERK je u izradi godišnjeg finansijskog izvještaja za 2024. godinu, i u vođenju knjigovodstva, primjenjivao važeću zakonsku regulativu i kontni plan za budžetske korisnike, kao najprihvatljivije rješenje do izmjene zakonske regulative za ovu oblast. Ovakva praksa potvrđena je od strane Ureda za reviziju institucija Federacije BiH, kao i obaveznih revizija koje je provode u skladu sa članom 57. stav (4) Zakona o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH, i koje su sve u prethodnom periodu dale pozitivno mišljenje na iste.

Kako propisuje član 19. Uredbe o računovodstvu budžeta pošto sadržaj godišnjih finansijskih izvještaja mora sadržavati tačan, istinit i pouzdan pregled prihoda i primitaka, rashoda i drugih plaćanja, kao i stanje imovine, obaveza i izvora sredstava uz propisane računovodstvene izvještaje u zabilješkama (analizi iskaza), koje čine sastavni dio godišnjeg obračuna, navedena su pojašnjenja koja se odnose na pojedine specifičnosti institucije, odstupanja u podacima prezentiranim na propisanim obrascima kao i

računovodstvene politike koje se odnose na priznavanje i vrednovanje pojedinih računovodstvenih stavki.

Tabela u nastavku prikazuje ostvarenja prihoda i rashoda u 2024. godini u odnosu na plan:

Vrsta prihoda (KM)	Plan prihoda (KM)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi (KM)	Obračunati rashodi /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi /naplaćeni prihodi (%)	Ostvareni višak prihoda nad rashodima (KM)
1	2	3	4 (3/2)	5	6(5/2)	7(5/3)	8(3-5)
Regulatorne naknade	4.973.389,07	5.351.026,78	107,59				
Jednokratne naknade	100.000,00	170.300,00	170,30				
Ostali prihodi	40.000,00	112.658,00	282,00				
UKUPNO	5.113.389,07	5.633.984,78	110,18	4.612.576,54	90,21	81,87	1.021.408,24

Tabela 23. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2024. godine

Ukupno ostvareni višak prihoda nad rashodima u 2024. godini u iznosu od 1.021.408,24 KM je Odlukom o usvajanju godišnjeg finansijskog izvještaja za 2024. godinu broj 08-11-291-1/25 od 21.02.2025. godine raspoređen u skladu sa članom 36. stav (3) Zakona o energiji i regulaciji energetskih djelatnosti u Federaciji Bosne i Hercegovine, kojim se ostvareni višak sredstava prenosi se u narednu godinu, uz usklađivanje izvora i potrebne visine prihoda. Shodno tome za ostvareni višak prihoda nad rashodima iz 2024. godine umanjeni su ukupni potrebni planirani prihodi FERK-a za obračun regulatornih naknada za imaoce dozvola iz elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio regulatornih naknada za 2025. godinu.

10.2 Prihodi FERK-a u 2024. godini

Na početku 2024. godine FERK je poslovaо na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi za 2024. godinu broj 08-11-1574-1/23 od 19.12.2023. godine, a nakon toga u skladu sa Pravilnikom o regulatornim naknadama („Službene novine FbiH“, broj 94/23 i 30/24), Odlukom o utvrđivanju postotka za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2024. godinu, broj 08-11-413-1/24 od 27.03.2024. godine, Rješenjem broj 08-11-1575-1/23 od 19.12.2023. godine, Rješenjem broj 08-11-1576-1/23 od 19.12.2023. godine i Rješenjem broj 08-11-414-1/24 od 27.03.2024. godine.

S obzirom da je FERK u prethodnoj 2023. godini poslovanje završio sa viškom prihoda, planirani iznos regulatornih naknada za obavljanje obavljanje elektroenergetskih djelatnosti za imaoce dozvola koji plaćaju varijabilni dio u iznosu od 4.628.389,07 KM umanjen je za ostvareni višak prihoda iz 2023. godine u iznosu od 303.104,44 KM, pa je utvrđena ukupna godišnja regulatorna naknada za te imaoce dozvola u iznosu od 4.325.284,63 KM, a sve u skladu sa Rješenjem broj 08-11-414-1/24.

Obračun regulatornih naknada za imaoce dozvola za obavljanje djelatnosti iz sektora naftne privrede, planiran u godišnjem budžetu FERK-a za 2024. godinu u iznosu od 325.000,00 KM, vršen je na osnovu Pravilnika o regulatornim naknadama.

Obračun regulatornih naknada za postojeće imaoce dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u elektranama ukupne instalisane snage do uključivo 1 MW, a koji više nisu u nadležnosti FERK-a prema novim zakonskim propisima, ali imaju važeće dozvole za rad, vršen je na osnovu Pravilnika o regulatornim naknadama i Rješenja broj 08-11-1575-1/23.

FERK je tokom poslovne 2024. godine naplatio 5.633.984,78 KM ukupnih prihoda i to po osnovu svih vrsta regulatornih naknada u iznosu od 5.351.026,78 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od

303.104,44 KM), po osnovu jednokratnih naknada iznos od 170.300,00 KM i po osnovu ostalih planiranih i neplaniranih prihoda iznos od 112.658,00 KM što je prikazano u donjoj tabeli:

Redni broj	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1.	Regulatorne naknade	4.973.389,07	5.351.026,78	107,59
2.	Jednokratne naknade	100.000,00	170.300,00	170,30
3.	Ostali prihodi	40.000,00	112.658,00	282,00
UKUPNI PRIHODI		5.113.389,07	5.633.984,78	110,18

Tabela 24. Ostvareni prihodi u odnosu na plan 2024. godine

Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2024. godini iznose 5.633.984,78 KM što iznosi povećanje od 10,18% u odnosu na plan.

Što se tiče strukture prihoda od regulatornih naknada, prihodi za imaoce dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti koji plaćaju varijabilni dio iste su naplaćene za 92.237,88 KM više od planiranih, a regulatorne naknade za obavljanje djelatnosti iz sektora naftne privrede za 25.028,73 KM više od planiranih. Međutim najznačajnija povećanja su ostvarena na prihodima od regulatornih naknada postojećih imaoца dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u elektranama ukupne instalisane snage do uključivo 1 MW, a koji izmjenom zakonskih propisa više nisu u obavezi imati dozvolu FERK-a. S obzirom da mnogi od njih nisu podnijeli zahtjeve za oduzimanje dozvola, pa su ostali u obavezi plaćanja po važećoj dozvoli, po tom osnovu u 2024. godini ostvareno je 137.793,28 KM više od planiranog iznosa. Ostatak više naplaćenih prihoda odnosi se na neutrošena sredstva iz prethodnog obračunskog perioda u iznosu od 122.577,82 KM.

Značajno su povećani i prihodi od jednokratnih naknada i to u iznosu od 70.300,00 KM više od planiranog iznosa zbog povećanog broja zahtjeva imaoča dozvola. Značajnom povećanju prihoda doprinjelo je i povećanje ostalih prihoda u iznosu od 72.658,00 KM više od planiranih zbog povećanja prihoda po osnovu kamata na oročena sredstva.

Prihodi po vrstama u 2024. godini prikazani su u donjoj tabeli:

Redni broj	Prihodi	Iznos (KM)
1	Prihodi od pružanja javnih usluga	5.521.326,78
1.1.	jednokratne naknade	170.300,00
1.2.	regulatorne naknade	5.047.622,64
1.3.	višak prihoda iz 2023. godine prenesen na prihode 2024. godine	303.404,14
2	Ostali prihodi	112.658,00
	UKUPNI PRIHODI	5.633.984,78

Tabela 25. Vrste i struktura prihoda u 2024.godini

10.3 Rashodi FERK-a u 2024. godini

U 2024. godini FERK je poslovaо sa ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 4.612.576,54 KM, tj. 90,21% od ukupno planiranih rashoda za 2024. godinu, odnosno 81,87% od ukupno naplaćenih prihoda u 2024. godini.

Red. br.	Rashodi	Planirano u 2024. (KM)	Ostvareno u 2024. (KM)	Ostvareno/ Planiran o (%)	Ostvareni/ ukupni rashodi (%)
1.	Budžetska rezerva *	440.000,00			
2.	Bruto plate i naknade plata	2.729.259,21	2.755.548,22	100,96	59,74
3.	Naknada troškova radnika	267.653,00	352.753,55	131,8	7,65
4.	Doprinosi poslodavca (na plate)	309.634,41	313.905,85	101,38	6,81
5.	Putni troškovi	91.457,10	89.776,68	98,16	1,95
6.	Izdaci za električnu energiju	18.837,00	13.352,79	70,89	0,29
7.	Izdaci za komunikacije i komunalne usluge	39.362,98	27.041,73	68,7	0,59
8.	Administrativni materijal	31.182,50	21.342,13	68,44	0,46
9.	Usluge prevoza i gorivo	24.252,12	11.471,19	47,3	0,25
10.	Unajmljivanje prostora	212.151,76	201.112,79	94,8	4,36
11.	Tekuće održavanje	49.680,00	37.931,40	76,35	0,82
12.	Usluge osiguranja, bankarske usluge i pl.pr.	22.863,00	15.018,48	65,69	0,33
13.	Ugovorene usluge	295.556,00	190.214,84	64,36	4,12
14.	Nabavka stalnih sredstava	581.500,00	583.106,89	100,28	12,64
UKUPNI RASHODI		5.113.389,07	4.612.576,54	90,21	100

Tabela 26. Vrste rashoda u 2024.godini

* sa stavke planirane budžetske rezerve u toku 2024. godine obezbjeđen je dio sredstava za postupanje po Uredbi Vlade Federacije BiH kako je navedeno u nastavku

Kod većine planiranih stavki rashoda došlo je do smanjenja istih (što je vidljivo u koloni „ostvareno/planirano (%)\”, dok su stavke bruto plata i doprinosa poslodavca neznatno povećane zbog praćenja trenda kretanja prosječnih plata u FBIH. Najveće povećanje u odnosu na plan se odnosi na stavku naknada troškova radnika zbog postupanja po Uredbama Vlade Federacije BiH za što su obezbjeđena sredstva iz budžetske rezerve odlukama FERK-a.

U toku 2024. godine ukazala se potreba za donošenjem odluka o preraspodjelama godišnjeg budžeta za 2024. godinu koje su se uglavnom odnosile na analitička konta, dok su u konačnici preraspodjelama povećane budžetske stavke bruto plata i naknada plata i doprinosa, naknada troškova zaposlenima i putnih troškova, a smanjene budžetske stavke izdataka za materijal i usluge. Preraspodjele su izvršene za potrebe promjene poreznog karaktera pojedinih naknada zaposlenima, kao i za potrebe obezbjeđivanja sredstava za isplatu pomoći u skladu sa Uredbom Vlade FBiH o isplati pomoći od strane poslodavca. Preraspodjele za putne troškove su urađene zbog povećanog broja službenih putovanja u inostranstvo u svrhu učešća na stručnim simpozijima i seminarima.

Na stavkama kapitalnih izdataka za nabavku stalnih sredstava u odnosu na plan vidljivo je da su isti realizovani u ukupno planiranom iznosu. Najznačajnije što se odrazilo na rashode za kapitalna ulaganja je početak realizacije Odluke Parlamenta Federacije BiH broj 01.02-05-1876/15 od 17.12.2015. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 102/15). Naime dana 06.02.2025. godine izvršena je nabavka zemljišta za potrebe izgradnje poslovne zgrade FERK-a u iznosu od 542.251,65 KM. Ista je finansirana djelom iz tekućih prihoda FERK-a u 2024. godine, a djelom iz oričenih sredstava koja su prikupljena na račun za posebne namjene za kapitalna ulaganja u prethodnim obračunskim periodima.

Dio drugi- Energetski sektor u Federaciji BiH u kojima FERK ima regulatorne nadležnosti

11. Elektroenergetski sektor u Federaciji BiH

11.1 Proizvodnja električne energije

Proizvodnju električne energije tokom 2024. godine u Federaciji BiH¹ je obavljalo 547 imalaca FERK-ove dozvole za rad za proizvodnju električne energije u 1172 proizvodnih objekta . Pored imalaca dozvole , u skladu sa članom 17. Zakona o električnoj energiji Federacije BiH proizvodnju električne energije obavljaju i elektroenergetski subjekti u elektranama instalisane snage do 1 MW, za vlastite potrebe bez isporuke u distributivnu mrežu i u novim elektranama najduže do šest mjeseci od dana pribavljanja odobrenja za upotrebu objekta. (prema evidenciji iz elektroprivrednih poduzeća ukupno 149 proizvodnih objekata je steklo status kvalifikovanog proizvođača tokom 2024. godine)

U okviru JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo proizvodnja električne energije se obavlja u dvije termoelektrane: TE Tuzla (Blok 3, Blok 4, Blok 5 i Blok 6) i TE Kakanj (Blok 5, Blok 6 i Blok 7), tri hidroelektrane: HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac u malim hidroelektranama: mHE Una, mHE Krušnica, mHE Modrac, mHE Bihać, mHE Snježnica, mHE Osanica i mHE Bogatići, i u Vjetroelektrani Podveležje.

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo posjeduje proizvodne kapacitete instalirane snage 1.782,82 MW i to 1.190 MW instalisanih kapaciteta termoelektrana, 522,48 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana, 22,34 MW instalisanih kapaciteta malih hidroelektrana i 48 MW instalisanih kapaciteta vjetroelektrana.

Proizvodni kapaciteti EP BiH				
R.br.	Proizvodni objekt	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalirani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE na Neretvi			522,48
	HE Jablanica	1955.	6 x 36	196,98
	HE Grabovica	1982.	2 x 58,5	117
	HE Salakovac	1982.	3 x 69,5	208,5
2.	TE Tuzla			740
	Blok 3	1966.	1 x 100	100
	Blok 4	1971.	1 x 210	210
	Blok 5	1974.	1 x 200	200
	Blok 6	1978.	1 x 230	230
3.	TE Kakanj			450
	Blok 5	1969.	1 x 110	110
	Blok 6	1977.	1 x 110	110
	Blok 7	1988.	1 x 230	230
4.	Male HE			22,34
5.	VE Podveležje	2023	15x3,2	48
UKUPNO EP BiH				1.782,82

¹ Izvor podataka: mjesečno izvještavanje FERK-a od imatelja dozvole

Tabela 27. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta, po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

U okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar proizvodnja električne energije obavlja se u sedam hidroelektrana: HE Rama, HE Mostar, CHE Čapljina, HE Peć Mlini, HE Jajce I, HE Jajce II i HE Mostarsko blato i jednoj vjetroelektrani VE Mesihovina.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar posjeduje proizvodne kapacitete instalirane snage od 923,2 MW i to 872,6 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana i 50,60 MW instalisanih kapaciteta vjetroelektrane.

Proizvodni kapaciteti JP EP HZHB				
R.br.	Proizvodni objekt	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalirani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE Rama	1968.	2 x 90	180
2.	HE Mostar	1987.	3 x 24	72
3.	CHE Čapljina	1979.	2 x 220	440
4.	HE Jajce I	1957.	2 x 30	60
5.	HE Jajce II	1954.	3 x 10	30
6.	HE Peć Mlini	2004.	2 x 15,3	30,6
7.	HE Mostarsko Blato	2010.	2 x 30	60
8.	VE Mesihovina	2018.	22 x 2,3	50,6
UKUPNO EP HZ HB				923,2

Tabela 28. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta (MW) po proizvodnim objektima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

11.1.1 Bilans i ostvarenje u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Planirana proizvodnja električne energije u hidroelektranama i termoelektranama JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu iznosi 5.727,00 GWh, što je više za 567,39 GWh, odnosno 11,00 % u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2023. godini koja je iznosila 5.159,61 GWh. Ukupno planirana proizvodnja za 2024. godinu, uključujući male hidroelektrane i vjetroelektrane iznosi 5.919,70 GWh i za 586,19 GWh ili 10,99 % je veća u odnosu na ostvarenje 2023. godine koje je iznosilo 5.333,41 GWh. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj planiranoj proizvodnji iznosi 22,17 %, termoelektrana 74,57 %, malih hidroelektrana 1,13 % i vjetroelektrana 2,13%.

Ukupno ostvarena proizvodnja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu u termoelektranama, hidroelektranama, malim hidroelektranama i vjetroelektranama iznosi 5.319,27 GWh i manja je za 600,33 GWh ili 10,14% u odnosu na planiranu proizvodnju za 2024. godinu. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2024. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosi 22,53% (1.198,43 GWh), udio termoelektrana je 74,33% (3.954,04 GWh), a malih hidroelektrana 1,15% (61,20 GWh) i vjetroelektrana 1,99% (105,60 GWh).

Proizvodnja električne energije u hidroelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada hidroelektrana koji su definirani u Pravilniku o pripremi i realizaciji elektroenergetskog bilansa i uslova iz važećih vodoprivrednih dozvola za Hidroelektrane na Neretvi.

Ukupno je planirano da Hidroelektrane na Neretvi (HE Jablanica, HE Grabovica, HE Salakovac) u 2024. godini proizvedu 1.312,40 GWh električne energije, što je za 16,18% ili za 253,26 GWh manje od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2023. godini koja je iznosila 1.565,66 GWh.

Ostvarena proizvodnja u Hidroelektranama na Neretvi za 2024. godinu iznosi 1.198,43 GWh i za 113,97 GWh ili 8,68% je manja od planirane za 2024. godinu. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2024. godinu za Hidroelektrane na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 631,97 GWh i za 62,53 GWh ili 9,00% je manja od planirane za 2024. godinu koja je iznosila 694,50 GWh, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 236,57 GWh i za 24,33 GWh ili 9,32% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu koja je iznosila 260,90 GWh i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 329,89 GWh i za 27,31 GWh ili 7,65% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu koja je iznosila 357,20 GWh.

Proizvodnja malih hidroelektrana JP Elektroprivreda BiH d.d.– Sarajevo u 2024. godini planirana je prema Elektroenergetskom bilansu u iznosu od 66,70 GWh što je za 6,9 GWh ili 9,38% manje od ostvarene proizvodnje malih hidroelektrana u 2023. godini koja je iznosila 73,60 GWh. Ostvarena proizvodnja malih hidroelektrana u 2024. godini iznosi 61,20 GWh i za 5,5 GWh ili 8,25% je manja od planirane za 2024. godinu.

Proizvodnja vjetroelektrane Podveležje je planirana za 2024. godinu u iznosu od 126 GWh, a ostvarena proizvodnja u 2024 godini iznosila je 105,60 GWh što je za 20,4 GWh ili 16,19% manje od planirane proizvodnje.

Proizvodnja električne energije u termoelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada termoelektrana koji su definisani u Pravilniku za pripremu i realizaciju elektroenergetskog bilansa.

U 2024. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 4.414,60 GWh, što je za 820,65 GWh ili 22,83% više od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2023. godini koja je iznosila 3.593,95 GWh.

Ostvarena ukupna proizvodnja u 2024. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosila je 3.954,04 GWh, što je za 460,56 GWh ili 10,43% manje od planirane za isti period koja je iznosila 4.414,60 GWh. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2024. godini iznosiла 2.522,70 GWh i manja je za 131,8 GWh ili 4,96% od planirane proizvodnje za isti period koja je iznosila 2.654,50 GWh. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2024. godinu iznosila je 1.431,34 GWh i manja je od planirane za 2024. godinu za 328,76 GWh ili 18,68% koja iznosi 1.760,10 GWh.

Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja za 2023. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2024. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2024. godinu (GWh)	Ostvarena/ Planirana proizvodnja (%)
				4=3/2
HE Jablanica	829,45	694,50	631,97	91,00
HE Grabovica	296,73	260,90	236,57	90,67
HE Salakovac	439,48	357,20	329,89	92,35
Ukupno HE	1.565,66	1.312,40	1.198,43	91,32
Blok 3	119,85	0,00	0,00	
Blok 4	733,24	243,80	664,81	272,69
Blok 5	621,91	1.130,40	774,41	68,51
Blok 6	505,40	1.280,30	1.083,48	84,63
Ukupno TE Tuzla	1.980,40	2.654,50	2.522,70	95,03
Blok 5	194,04	115,10	203,00	176,37
Blok 6	430,39	455,60	382,13	83,87
Blok 7	989,12	1.189,40	846,21	71,15

Ukupno TE Kakanj	1.613,55	1.760,10	1.431,34	81,32
Male distributivne HE	73,60	66,70	61,20	91,75
VE Podveležje	100,20	126,00	105,60	83,81
UKUPNO PROIZVODNJA	5.333,41	5.919,60	5.319,27	89,86

Tabela 29. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2024. godini i ostvarenje proizvodnje u 2023. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Ostvarena proizvodnja električne energije u periodu od 2020. do 2024. godine po objektima JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo prikazana je u narednoj tabeli:

Naziv elektrane	2020. (GWh)	2021. (GWh)	2022. (GWh)	2023. (GWh)	2024. (GWh)
	1	2	3	4	5
HE Jablanica	555,61	857,57	594,84	829,45	631,98
HE Grabovica	203,7	329,69	221,76	296,73	236,57
HE Salakovac	264,75	478,23	309,02	439,48	329,89
Ukupno HE	1.024,06	1.665,49	1.125,62	1.565,66	1.198,43
Blok 3	104,01	251,31	155,12	119,85	0,00
Blok 4	845,16	692,72	750,49	733,24	664,81
Blok 5	852,25	676,45	942,76	621,91	774,41
Blok 6	1.321,80	1.242,45	772,18	505,40	1.083,48
Ukupno TE Tuzla	3.124,22	2.862,93	2.620,55	1.980,40	2.522,70
Blok 5	277,72	446,32	239,88	194,04	203,00
Blok 6	514,91	486,77	474,18	430,39	382,12
Blok 7	1.238,96	1.044,78	1.209,49	989,12	846,21
Ukupno TE Kakanj	2.031,59	1.977,88	1.923,55	1.613,55	1.431,34
Male distributivne HE	61,32	63,59	62,18	73,6	61,20
VE Podveležje		108,21	121,16	100,2	105,60
UKUPNO PROIZVODNJA	6.241,19	6.678,10	5.853,06	5.333,41	5.319,27

Tabela 30. Pregled ostvarene proizvodnje električne energije u periodu 2020. - 2024. godine u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

11.1.2 Bilans i ostvarenje u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2024. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.778,00 GWh i za 304,42 GWh ili 14,62% je manja od ostvarene proizvodnje za 2023. godinu, koja je iznosila 2.082,42 GWh. Ukupno ostvarena proizvodnja za 2024. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.587,47 GWh i manja je za 190,53 GWh ili 10,72% od planirane proizvodnje za 2024. godinu.

U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2024. godinu proizvodnja HE Rama iznosi 662,10 GWh i za 7,1 GWh ili 1,08% je veća od planirane proizvodnje za 2024. godinu, CHE Čapljina 194,19 GWh i za 0,81 GWh ili 0,42% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu, HE Mostar 206,85 GWh i za 30,15 GWh ili 12,72% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu, HE Jajce I 152,30 GWh i za 58,70 GWh ili 27,82% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu, HE Jajce II 120,50 GWh i za 29,50 GWh ili 19,67% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu, HE Peć Mlini 47,51 GWh i za 19,49 GWh ili 29,09% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu, HE Mostarsko Blato 65,45

GWh i za 52,55 GWh ili 44,53% je manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu i VE Mesihovina 138,57 GWh i za 6,43 GWh ili 4,43% manja od planirane proizvodnje za 2024. godinu.

Proizvodni objekt	Ostvarena proizvodnja za 2023. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2024. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2024. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
				1
HE Rama	739,79	655,00	662,10	101,08
CHE Čapljina	344,75	195,00	194,19	99,58
HE Mostar	253,01	237,00	206,85	87,28
HE Jajce I	236,32	211,00	152,30	72,18
HE Jajce II	172,50	150,00	120,50	80,33
HE Peć Mlini	77,56	67,00	47,51	70,91
HE Mostarsko Blato	107,30	118,00	65,45	55,47
VE Mesihovina	151,12	145,00	138,57	95,57
UKUPNO	2.082,42	1.778,00	1.587,47	89,28

Tabela 31. Ostvarenje proizvodnje električne energije u 2023. godini i plan i ostvarenje u 2024. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ostvarena proizvodnja električne energije u periodu od 2020. do 2024. godine po objektima JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar prikazana je u narednoj tabeli:

Proizvodni objekt	2020. (GWh)	2021. (GWh)	2022. (GWh)	2023. (GWh)	2024. (GWh)
	1	2	3	4	5
HE Rama	583,05	689,08	532,58	739,79	662,1
CHE Čapljina	412,91	555,00	149,68	344,75	194,19
HE Mostar	173,4	260,57	195,16	253,01	206,85
HE Jajce I	147,75	210,78	176,22	236,32	152,3
HE Jajce II	122,08	156,36	144,47	172,5	120,5
HE Peć Mlini	40,29	73,98	37,99	77,56	47,51
HE Mostarsko Blato	54,46	136,99	60,71	107,37	65,45
VE Mesihovina	147,5	162,99	154,64	151,12	138,57
UKUPNO	1.681,44	2.245,75	1.451,45	2.082,42	1.587,47

Tabela 32. Pregled ostvarene proizvodnje električne energije u periodu 2020.- 2024. godine u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

11.1.3 Industrijske elektrane

Na teritoriji Federacije BiH u 2024. godini elektroprivrednu djelatnost proizvodnje električne energije u industrijskim elektranama obavljajala su dva elektroenergetska subjekta koji posjeduju dozvolu za rad za proizvodnju električne energije od FERK-a i to: „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac i „NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj koji proizvodnju električne energije obavljaju u tri proizvodna objekta: Energana GIKIL (BLOK I i BLOK II), Energana 1 i Energana 2, čija je ukupna instalisana snaga 68,55 MW.

Naprijed navedena dva nezavisna proizvođača proizvedenu električnu energiju u svojim industrijskim elektranama prije svega koriste za vlastite potrebe, a eventualne viškove električne energije prodaju JP Elektroprivreda BiH d.d.– Sarajevo po ugovorenim cijenama i to u količinama koje su date u sljedećoj tabeli:

Naziv proizvodnog objekta	Inst. snaga (kW)	2019.	2020.	2021.	2022.	2022.	2023.	2024.
ENERGANA GIKIL								
Blok I & Blok II	16.500	18.405,38	6.358,38	17.324,66	17.433,10	17.433,10	15.430,38	22.536,39
NATRON HAYAT								
Energana 1	52.050	2.410,49	3.795,27	2.659,78	3.264,91	3.264,91	3.791,28	3.919,60
Energana 2								

Tabela 33. Ostvarena isporuka električne energije u Federaciji BiH od industrijskih elektrana za period 2020. - 2024. godina

11.1.4 Kvalifikovani proizvođači električne energije

FERK u skladu sa odredbama Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine proizvođačima električne energije koji u pojedinačnom objektu za proizvodnju električne energije koriste otpad ili obnovljive izvore energije na ekonomski primjeren način, uključujući kombinovani ciklus proizvodnje topotne i električne energije, u skladu sa mjerama zaštite okoliša daje status kvalifikovanog proizvođača.

Zaključno sa 2024. godinom status kvalifikovanog proizvođača steklo je 519 elektroenergetskih subjekta i isti su navedeni u tabeli kojoj možete pristupiti skeniranjem QR koda:



Tabela 34. Popis proizvođača električne energije koji su status kvalifikovanog proizvođača stekli odlukom FERK-a do 31.12.2024. godine možete pogledati skeniranjem QR koda.

Iz Tabele 34. se može zaključiti da kvalificirani proizvođači koji su status stekli rješenjem FERK-a u Federaciji BiH proizvodnju električne energije obavljaju u 1.172 postrojenja za korištenje OIEiEK i to: 75 hidroelektrana, 1.089 solarnih elektrana, četiri vjetroelektrane i četiri elektrane na biogas. Takođe u skladu sa Zakonom o korištenju OIEiEK, prosumeri i proizvođači električne energije koji koriste OIE, a koji nisu obavezni da posjeduju dozvolu za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u skladu sa zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine stiču status kvalifikovanog proizvođača na osnovu rješenja koje izdaje nadležni Operator distributivnog sistema. Prema evidenciji oba ODS-a u Federaciji BiH, tokom 2024. godine, status kvalifikovanog proizvođača je steklo 149 proizvodnih objekata i to: dvije hidroelektrane i 147 solarnih elektrana.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	Broj postrojenja OIEiEK	Ukupna instalisana snaga (kW)	Ostvarenje proizvodnje električne energije (MWh)
HE	75	1.474.848,60	106.674,69
SE	1089	218.182,15	294.636,15
VE	4	134.900,00	358.893,84
elektrane na biogas	4	600,00	2.582,25
Ukupno	1172	1.828.530,75	762.786,93

Tabela 35. Prikaz broja izgrađenih postrojenja u zavisnosti od vrste tehnologije (Federacija BiH)

U Tabeli 35. prikazan je broj izgrađenih postrojenja OIEiEK, sa ukupnom instalisanom snagom i predviđenom godišnjom proizvodnjom električne energije razvrstanih prema vrsti tehnologije.

OIEiEK	2020. (MWh)	2021. (MWh)	2022. (MWh)	2023. (MWh)	2024. (MWh)
HE	242.659,81	241.941,15	206.767,15	3.769.824,01	2.815.203,69
SE	33.194,67	55.532,03	87.048,52	130.248,96	294.636,15
VE	261.860,00	382.877,88	390.411,22	356.088,59	358.893,84
Elektrane na biogas	0,00	0,00	1.720,86	1.986,37	2.582,25
Ukupno	537.714,48	680.351,06	685.947,75	4.258.147,93	3.471.315,93

Tabela 36. Prikaz ostvarenja proizvodnje električne energije iz postrojenja OIEiEK u zavisnosti od vrste tehnologije u Federaciji BiH za period 2020.-2024. godine

Postrojenja OIEiEK priključena su na distributivnu mrežu jednog od dva ODS-a u Federaciji BiH (JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, odnosno JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar). Kvalifikovani proizvođači su tokom 2024. godine dostavljali FERK-u informacije vezane za ostvarenu proizvodnju električne energije iz postrojenja OIEiEK. Na osnovu detaljne analize, napravljen je pregled proizvodnje električne energije iz postrojenja OIEiEK za period od 2020. do 2024. godine u Tabeli 36.

11.1.5 Ostvarenje bilansa u Federaciji BiH

Ostvarena ukupna proizvodnja električne energije u Federaciji BiH u 2024. godini je iznosila 7.451,82 GWh, od čega je u termoelektranama proizvedeno 3.954,04 GWh, odnosno 53,06% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH. U velikim hidroelektranama proizvodnja je ostvarena u iznosu od 2.647,33 GWh, odnosno 35,53% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH, a u malim HE u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u iznosu od 61,2 GWh, odnosno 0,82% ukupne proizvodnje u Federaciji BiH. U vjetroelektranama u 2024. godini ostvarena je proizvodnja od 358,89 GWh, odnosno 4,82% ukupne proizvodnje u Federaciji BiH. Proizvodnja u industrijskim elektranama je ostvarena u iznosu od 26,46 GWh, odnosno 0,36% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH, a proizvodnja solarnih elektrana, malih hidroelektrana i elektrana na biogas je ostvarena u iznosu od 403,90 GWh, odnosno 5,42% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH.

Proizvodni objekat	2024. (GWh)	Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2024. (%)
Termoelektrana	3.954,04	53,06
Hidroelektrana	2.647,33	35,53
Vjetroelektrane	358,89	4,82
Male HE u sastavu EP BiH	61,2	0,82
Nezavisni proizvođači - industrijske elektrane	26,46	0,36
SE i MHE i elektrane na biogas	403,9	5,42
UKUPNO	7.451,82	100,00

Tabela 37. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji BiH u 2024. godini

Ostvarena proizvodnja električne energije u periodu od 2020. do 2024. godine u Federaciji BiH prikazana je u narednoj tabeli:

Proizvodni izvor	2020. (GWh)	2021. (GWh)	2022. (GWh)	2023. (GWh)	2024. (GWh)
	1	2	3	4	5
HIDROELEKTRANE	2.558,00	3.748,25	2.422,43	3.496,96	2.647,33
TERMOELEKTRANE	5.155,81	4.840,81	4.544,10	3.593,95	3.954,04
VJETROELEKTRANE	261,86	382,88	390,41	356,09	358,89
SE, MHE i elektrane na biogas	214,53	297,47	297,26	405,1	465,1
Nezavisni proizvođači-industrijski proizvođači	10,15	19,98	20,7	19,22	26,46
UKUPNO	8.200,35	9.289,39	7.674,90	7.871,32	7.451,82

Tabela 38. Pregled ostvarene proizvodnje električne energije u periodu 2020.-2024. godine u Federaciji BiH

11.1.6 Sistem podsticaja proizvodnje električne energije iz OIE u Federaciji BiH

Nadležna institucija za operacionalizaciju sistema podsticaja proizvodnje i otkupa električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiEK je Operator za OIEiEK sa sjedištem u Mostaru.

Operator za OIEiEK ima prihode koji se sastoje od prihoda od naknade za podsticanje, prihode od isporučene električne energije po referentnoj cijeni i prihode od administrativne naknade za obradu zahtjeva.

Prihodi od naknade za podsticanje su prihodi koji snabdjevači električne energije obračunavaju kupcima električne energije na osnovu njihove ukupne potrošnje i jedinične naknade za podsticanje koje donosi Vlada Federacije BiH.

Tokom 2024. godine iznos jedinične naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije je bio 0,0012 KM/kWh bez PDV-a. („Službene novine Federacije BiH“, broj 3/24).

Ukupan iznos prikupljen od naknade za podsticanje od četiri snabdjevača koji su tokom 2024. godine snabdjevali kupce u Federaciji BiH je 7.377.865,78 KM (bez PDV-a).

Prihod od prodaje električne energije po referentnoj cijeni iznosio je 913.665.680,32 KM (bez PDV-a).

U Tabeli 39. je prikazan pregled ukupnog iznosa prihoda ostvarenog po osnovi naknade za podsticanje i pregled ostvarenih prihoda na osnovu prodaje električne energije po referentnoj cijeni prikupljenog tokom 2024. godine.

	Snabdjevač/Kvalifikovani kupac	Naknada za podsticaj(KM)	Prodaja po referentnoj cijeni(KM)
1	JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo	5.847.469,84	10.514.992,68
2	JP EP "Hrvatske zajednice Herceg-Bosne" d.d. Mostar	1.518.665,89	3.138.218,28
3	HEP Energija d.o.o. Mostar	11.659,63	12.469,35
4	Petrol BH Oil d.o.o. Sarajevo	70,42	-
	Ukupno	7.377.865,78	13.665.680,32

Tabela 39. Iznos prihoda po osnovi naknade za podsticanje i prihod na osnovu prodaje električne energije po referentnoj cijeni prikupljen od snabdjevača i kvalifikovanih kupaca tokom 2024. godine

U Tabeli 40. prikazano je stanje registra privilegovanih, kvalifikovanih i proizvođača u probnom radu.

Vrsta elektrane	Privilegovani proizvođači		Kvalifikovani proizvođači		Proizvođač u probnom radu		UKUPNO	
	Broj elektrana	Ukupna snaga (kW)	Broj elektrana	Ukupna snaga (kW)	Broj elektrana	Ukupna snaga (kW)	Broj elektrana	Ukupna snaga (kW)
Solarne elektrane	380	28.717,00	24	2.158,00	75	7.700,50	479	38.575,50
Hidroelektrane	1	485,00	1	1.281,00	1	700,00	3	2.466,00
UKUPNO	381	29.202,00	25	3.439	76	8.400,50	482	41.041,50

Tabela 40. Broj i ukupno instalisana snaga privilegovanih, kvalifikovanih i proizvođača u probnom radu

Novi zakonski okvir donio je nekoliko znatnih novina. Postrojenja su podijeljena na mala i velika (po instalisanoj snazi) i uvode se FIT (feed-in tariff) i FIP (feed-in premium) šeme podsticanja. Takođe uvode se procesi aukcija za FIT (mala postrojenja i zajednice obnovljivih izvora energije) i FIP (velika postrojenja), a postupak provodi Operator za OIEiEK. Uvedeni su pojmovi energetskog kredita, monetarnog kredita, neto mjerjenje i neto obračun, prosumera i zajednice obnovljivih izvora energije, podijeljena nadležnost FERK-a i operatora distributivnog sistema za utvrđivanje statusa kvalifikovanog proizvođača.

11.2 Distribucija električne energije

Distribucija je prenošenje električne energije kroz distributivne sisteme srednjeg i niskog napona sa ciljem njene isporuke kupcima i preuzimanja distributivne proizvodnje, ali ne uključuje snabdijevanje električnom energijom. Distributivni sistem obuhvata distributivnu mrežu srednjeg i niskog napona koja se prostire od mjesta razgraničenja sa prenosnom mrežom, odnosno od mjesta priključenja elektrana do mjesta priključenja objekata krajnjih kupaca i priključke, opremu, uređaje i ostalu infrastrukturu neophodnu za funkcionisanje distributivnog sistema. Distributivna mreža označava funkcionalno povezan skup elektroenergetskih objekata kojeg čine elektroenergetski vodovi, transformatorske stanice i razvodna postrojenja srednjeg i niskog napona sa pripadajućom opremom i uređajima.

Zakon o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine je propisao da je operator distributivnog sistema (ODS) pravno lice odgovorno za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom geografskom području i njegovo povezivanje sa drugim sistemima, kao i za osiguravanje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije na ekonomski primjeren način. Isti taj ODS obavlja djelatnost distribucije električne energije u skladu sa uslovima dozvole koju izdaje FERK.

U 2024. godini i dalje nije izvršena uspostava ODS-ova, kao posebnih pravnih lica. Djelatnost distribucije električne energije nastavljaju obavljati ODS-ovi u sastavu dva javna elektroprivredna preduzeća. U 2020. godini usvojena je izmijenjena i dopunjena dozvola za rad za distribuciju električne energije za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, dok je Dozvola za rad za distribuciju električne energije za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo izdata u 2012. godini. Prema Zakonu o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine određen je rok u kojem je potrebno provesti postupak razdvajanja operatora distributivnog sistema pa bi ove aktivnosti trebale biti završene do kraja 2025. godine, nakon čega će se pristupiti izmjenama postojećih dozvola za rad za distribuciju električne energije.

Djelatnost distribucije električne energije u Federaciji BiH, u 2024. godini, obavljala se u okviru dva javna elektroprivredna preduzeća i to: JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla, Travnik i Zenica; i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

Elektroenergetski objekti EP BiH						
Elektroenergetski objekti	Jed. mjere	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	79	79	79	79	80
Ukupan broj TS 10(20)/0,4 kV	kom.	7838	7891	7962	8044	8130
Srednjenaponska 35 kV mreža - vazdušni vodovi	km	663	686	680	679	685
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	132	137	129	130	137
SN 35 UKUPNO	km	795	823	809	809	822
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - vazdušni vodovi	km	5804	5834	5863	5859	5872
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	2692	2768	2862	2927	3004
SN 10(20) UKUPNO	km	8496	8602	8725	8786	8876
Niskonaponska 0,4 kV mreža - vazdušni vodovi	km	24842	25571	26362	26571	27331
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	3783	3654 ²	3901	4005	4233
NN 0,4 kV UKUPNO	km	28625	29225	30263	30576	31564

Tabela 41. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2020. - 2024. godina

U 2024. godini JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je izgradila 988 kilometara nove niskonaponske mreže, 90 kilometara 10(20) kV mreže, 13 kilometara 35 kV mreže, 86 novih trafostanica 10(20)/0,4 kV i jednu trafostanocu 35/10(20) kV.

Elektroenergetski objekti EP HZ HB						
Elektroenergetski objekti	Jed. mjere	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	19	19	19	19	18
Ukupan broj TS 10(20)/0,4 kV	kom.	3773	3831	3885	3932	3971
Srednjenaponska 35 kV mreža - vazdušni vodovi	km	286	286	286	283	298
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	9	9	9	12	13
SN 35 UKUPNO	km	295	295	295	295	311
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - vazdušni vodovi	km	3272	3302	3307	3318	3326
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	970	1056	1098	1127	1160
SN 10(20) UKUPNO	km	4242	4358	4405	4445	4486
Niskonaponska 0,4 kV mreža - vazdušni vodovi	km	7554	7675	7725	7767	7829
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	843	867	887	916	935
NN 0,4 kV UKUPNO	km	8397	8542	8612	8683	8764

² Zbog usaglašavanja dužina NN mreže sa knjigovodstvenim stanjem

Tabela 42. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za period 2020. - 2024. godina

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u 2024. godini je izgradila 81 kilometar niskonaponske mreže, 41 kilometar 10(20) kV mreže, 16 kilometara 35 kV mreže i 39 novih trafostanica 10(20)/0,4 kV.

Zbir elektroenergetskih objekata u Federaciji BiH						
Elektroenergetski objekti	Jed. mjere	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	98	98	98	98	98
Ukupan broj TS 10(20)/0,4 kV	kom.	11611	11722	11847	11976	12101
Srednjenaponska 35 kV mreža - vazdušni vodovi	km	949	972	966	962	983
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	141	146	138	142	150
SN 35 UKUPNO	km	1090	1118	1104	1104	1133
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - vazdušni vodovi	km	9076	9136	9170	9177	9198
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	3662	3824	3960	4054	4164
SN 10(20) UKUPNO	km	12738	12960	13130	13231	13362
Niskonaponska 0,4 kV mreža - vazdušni vodovi	km	32396	33246	34087	34338	35160
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	4626	4521 ³	4788	4921	5168
NN 0,4 kV UKUPNO	km	37022	37767	38875	39259	40328

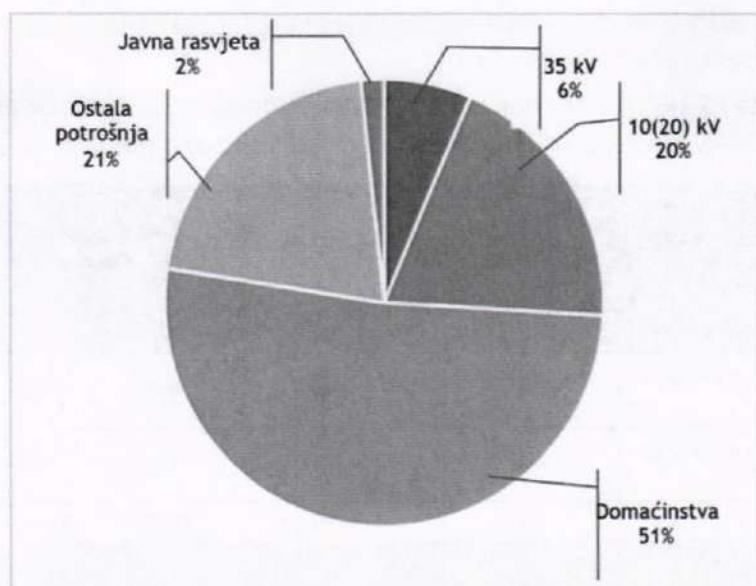
Tabela 43. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za Federaciju BiH za period 2020. - 2024. godina

Tokom 2024. godine, zabilježena je najveća isporuka električne energije u mjesecu januaru (473,603 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosila je 4.786,205 GWh.

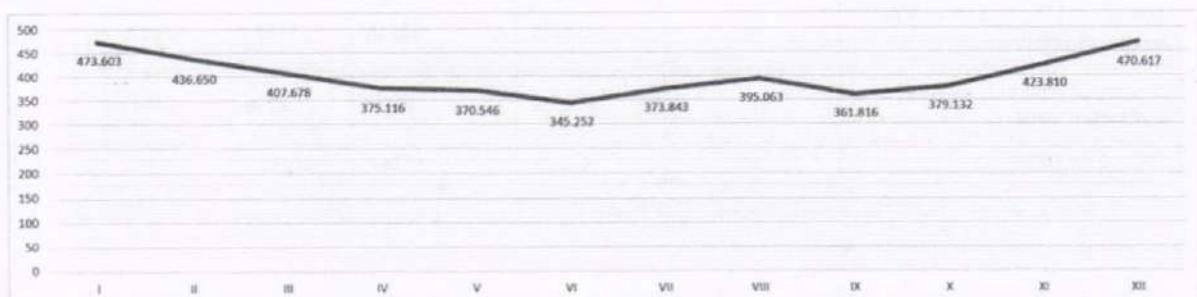
EP BiH		
Naponski nivo	Broj kupaca	Potrošnja (GWh)
35 kV	65	309,276
10(20) kV	994	932,957
Domaćinstva	741.434	2.463,998
Ostala potrošnja	68.929	1.000,298
Javna rasvjeta	5.139	79,676
Ukupno	816.561	4.786,205

Tabela 44. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2024. godini po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

³ Zbog usaglašavanja dužina NN mreže sa knjigovodstvenim stanjem



Slika 3. Udjeli potrošnje električne energije po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2024. godinu

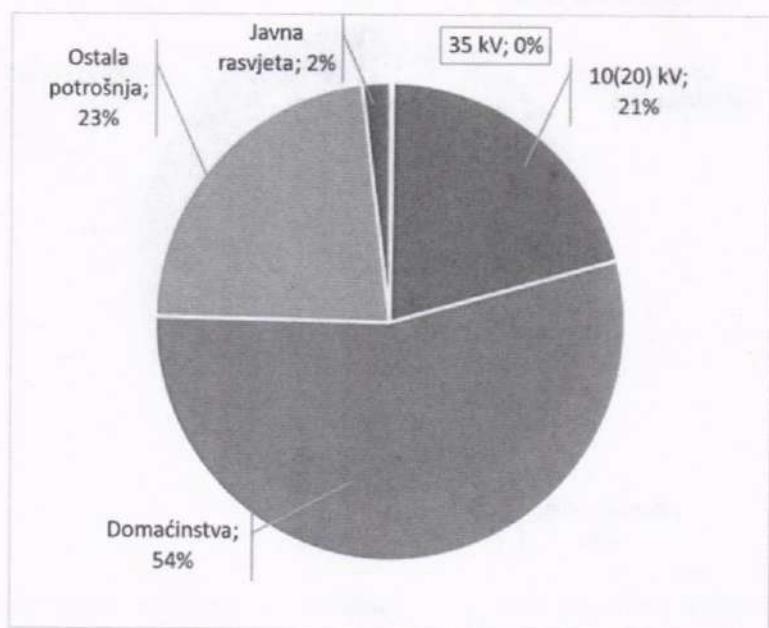


Slika 4. Grafički prikaz isporuke električne energije (GWh) kupcima na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo po mjesecima u 2024. godini

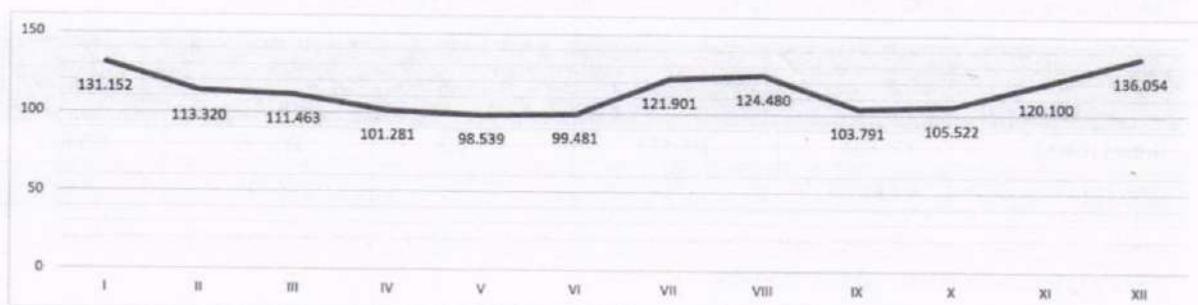
Tokom 2024. godine, u decembru je zabilježena najveća isporuka električne energije (136,054 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.364,014 GWh.

EP HZHB		
Naponski nivo	Broj kupaca	Potrošnja (GWh)
35 kV	3	2,275
10(20) kV	316	281,152
Domaćinstva	185.766	744,011
Ostala potrošnja	17.314	309,64
Javna rasvjeta	2.212	26,936
Ukupno	205.611	1.364,014

Tabela 45. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2024. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



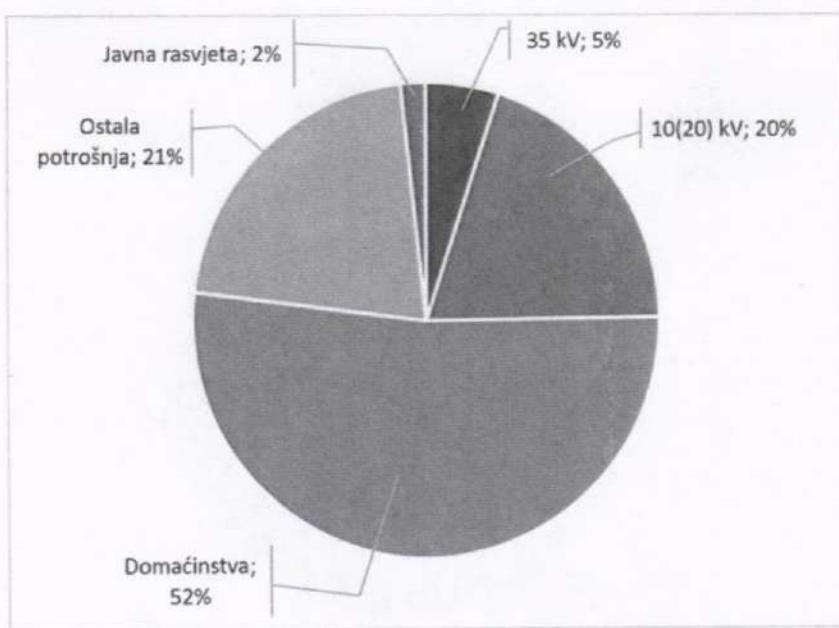
Slika 5. Udjeli potrošnje električne energije po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2024. godinu



Slika 6. Grafički prikaz isporuke električne energije (GWh) kupcima na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po mjesecima u 2024. godini

Ukupna potrošnja u distributivnim mrežama Federacije BiH za 2024. godinu		
Naponski nivo	Broj kupaca	Potrošnja (GWh)
35 kV	68	311,551
10(20) kV	1310	1.214,109
Domaćinstva	927.200	3.208,009
Ostala potrošnja	86.243	1.309,938
Javna rasvjeta	7.351	106,612
Ukupno	1.022.172	6.150,219

Tabela 1. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2024. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži



Slika 7. Udjeli potrošnje električne energije po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH za 2024. godinu

Gubici električne energije na distributivnoj mreži u 2024. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo ostvareni su u iznosu od 395.038.771 kWh, odnosno izraženo u postocima 7,46%.

JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo					
	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Gubici [GWh]	371,508	375,634	367,825	383,972	395,039
Udio [%]	7,66	7,44	7,24	7,40	7,46

Tabela 47. Podaci o gubicima električne energije na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za period 2020. - 2024. godina

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2024. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 129.590.443 kWh, odnosno, izraženo u postocima 7,77%.

JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar					
	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Gubici [GWh]	129,447	135,704	131,133	132,551	129,590
Udio [%]	8,81	8,78	8,35	8,27	7,77

Tabela 48. Podaci o gubicima električne energije na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za period 2020. - 2024. godina

Ukupni gubici električne energije na distributivnim mrežama u 2024. godini na teritoriji Federacije BiH ostvareni su u iznosu od 524.629.214 kWh, odnosno izraženo u postocima 7,53%.

Ukupni gubici u distributivnim mrežama Federacije BiH					
	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Gubici [GWh]	500,956	511,338	498,958	516,522	524,629
Udio [%]	7,92	7,75	7,50	7,60	7,53

Tabela 49. Podaci o gubicima električne energije na distributivnim mrežama na području Federacije BiH za period 2020. - 2024. godina

Tokom 2024. godine na niskonaponskoj distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo realizovano je ukupno 13.927 novih priključaka korisnika sistema i 51 novi priključak na srednjenačnom nivou. Kod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u istom vremenskom periodu realizovano je ukupno 2.276 novih priključaka korisnika sistema na niskonaponskom nivou i 35 novih priključaka na srednjenačnom nivou. Struktura realizovanih priključaka po pojedinim korisnicima sistema je prikazana u tabeli ispod.

NISKONAPONSKI NIVO 0,4 kV								
	Domaćinstva		Ostala potrošnja		Javna rasvjeta		Proizvodni objekti	
	broj priključaka	priključ na snaga (kW)	broj priključaka	priključ na snaga (kW)	broj priključaka	priključna snaga (kW)	broj priključaka	priključna snaga (kW)
JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo	11.067	91,218	2.492	61,815	156	746	212	19,956
JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	1.706	14,391	392	6,178	52	255	126	11,324
Ukupno FBiH - niski napon	12.773	105,608	2.884	67,993	208	1,000	338	31,280

SREDNJENAPONSKI NIVO								
	Krajnji kupci 10(20) kV			Krajnji kupci 35 kV			Proizvodni objekti 10(20) kV	Proizvodni objekti 35 kV
	broj priključaka	priključ na snaga (kW)	broj priključaka	priključ na snaga (kW)	broj priključaka	priključna snaga (kW)	broj priključaka	priključna snaga (kW)
JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo	25	13.311	1	8,000	23	19,735	2	8,000
JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	15	7.081	1	2,400	18	15,390	1	13,300
Ukupno FBiH - srednji napon	40	20.392	2	10,400	41	35,125	3	21,300

Tabela 50. Podaci o realizovanim priključcima korisnika sistema na distributivnim mrežama na području Federacije BiH za 2024. godinu

11.2.1 Informacije o priključenim proizvodnim objektima za vlastite potrebe na distributivnoj mreži

U skladu sa pravilnikom o izvještavanju, Operatori distributivnih sistema oba elektroprivredna preduzeća dostavljaju FERK-u godišnje izvještaje sa podacima o proizvodnim objektima za vlastite potrebe bez isporuke u distributivnu mrežu. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u 2024. godini izdala 38 elektroenergetskih saglasnosti ukupno instalirane snage 6.127 kW. JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo je u 2024. godini izdala 157 elektroenergetskih saglasnosti ukupno instalirane snage 17.255,40 kW.

11.2.2 Informacije o broju ugrađenih pametnih brojila u distributivnim mrežama JP

„Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

U sljedećim tabelama prikazane su informacije o broju ugrađenih pametnih brojila u distributivnim mrežama JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, u periodu od 2018. do 2024. godine.

JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar	
Godina	Broj ugrađenih pametnih brojila (stanje na kraju godine)
2018.	81.927
2019.	98.128
2020.	103.822
2021.	108.220
2022.	114.448
2023.	121.405
2024.	125.467

Tabela 51. Broj ugrađenih pametnih brojila od 2018. do 2024. godine za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo	
Godina	Broj ugrađenih pametnih brojila (stanje na kraju godine)
2018.	103.459
2019.	109.674
2020.	114.238
2021.	118.328
2022.	128.345
2023.	142.432
2024.	170.854

Tabela 52. Broj ugrađenih pametnih brojila od 2018. do 2024. godine za JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

11.2.3 Parametri kvaliteta isporuke električne energije

Tokom 2024. godine FERK je usvojio Pravilnik o kvalitetu snabdijevanja kojim su, između ostaloga, regulisani indikatori kvaliteta snabdijevanja, način mjerjenja, način prikupljanja i obrade indikatora kvaliteta snabdijevanja, postepeno uvođenje opših, minimalnih i garantovanih standarda kvaliteta snabdijevanja kao i postepeno uvođenje finansijske kompenzacije krajnjem kupcu nakon uvođenja garantovanih standarda kvaliteta snabdijevanja, uvođenje finansijske kompenzacije za ostale korisnike mreže nakon uvođenja garantovanih standarda kvaliteta snabdijevanja, način, dinamiku i sadržaj izvještaja koja se dostavljaju FERK-u i sadržaj godišnjeg izvještaja o kvalitetu snabdijevanja, a što nije bilo definisano u ranijem periodu. Tako su pravilnikom prepoznati i definisani indikatori kontinuiteta snabdijevanja i to indikator SAIDI - prosječno trajanje dugotrajnih prekida napajanja korisnika sistema u toku godine, SAIFI - prosječan broj dugotrajnih prekida napajanja po korisniku sistema u toku godine i CAIDI - prosječno trajanje dugotrajnih prekida napajanja po korisniku sistema pogođenog prekidom napajanja. Pored navedenih indikatora pravilnik je prepoznao i indikatore kvaliteta napona, kao i indikatore komercijalnog kvaliteta koji se odnose na tehničke usluge, priključenje na mrežu, očitavanje mjernih uređaja i brigu o korisnicima sistema. Svi ovi prethodno navedeni indikatori pouzdanosti isporuke električne energije predstavljaju bitne elemente koji ukazuju na sposobnost distributivne mreže da u kontinuitetu zadovoljava zahtjeve kupaca električne energije.

S obzirom na rokove za dostavu izvještaja u prelaznom periodu propisane navedenim pravilnikom, u trenutku pisanja izvještaja o radu za 2024. godinu jedini dostupni ostvareni podaci jesu opšti indikatori kontinuiteta isporuke, a koji su za dva ODS-a u Federaciji BiH, na srednjenačonskom nivou u 2024. godini iznosili:

1) EP BiH:

SAIDI - 566,40 minuta/korisniku,

SAIFI - 6,79 prekida po korisniku na srednjenačinskom nivou;

CAIDI - 83,42 minuta/prekidu;

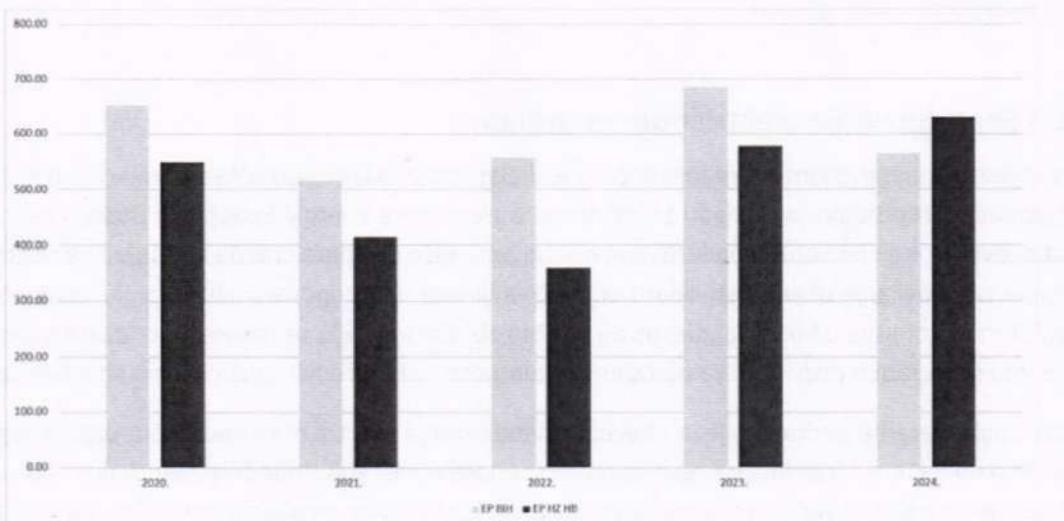
2) EP HZ HB:

SAIDI - 629,00 minuta/korisniku

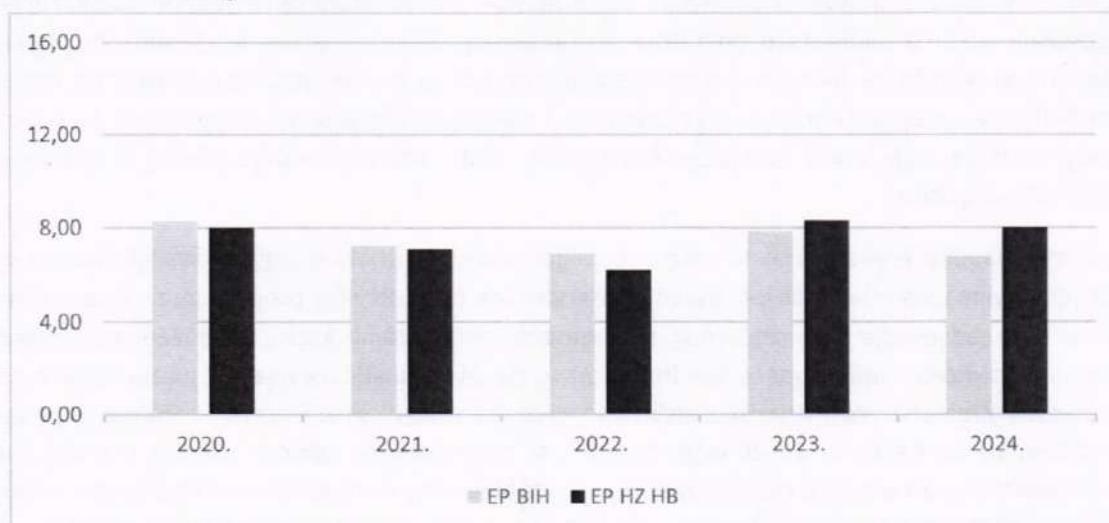
SAIFI – 8,00 prekida po korisniku na srednjenačinskom nivou.

CAIDI - 78,63 minuta/prekidu;

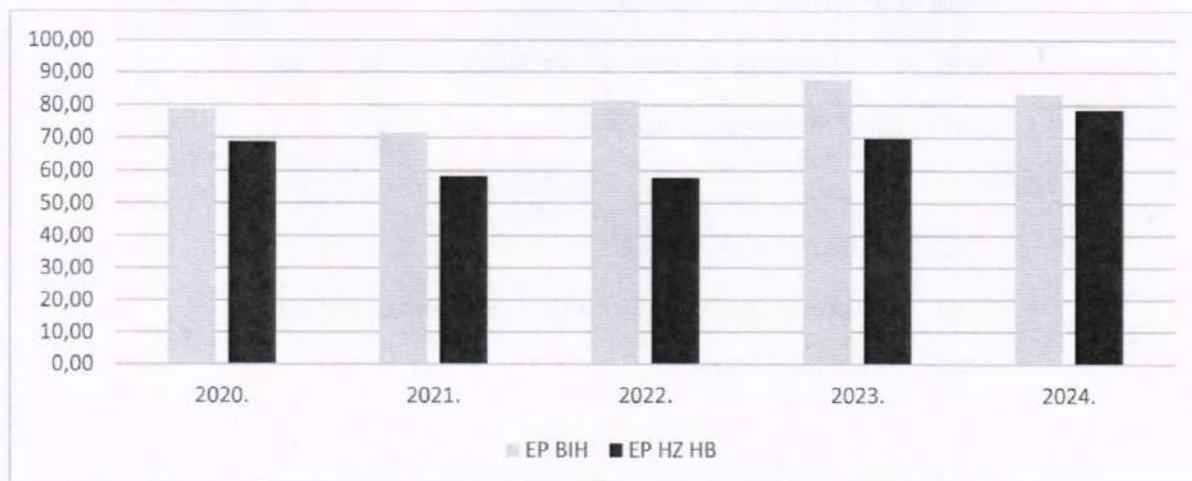
Navedeni parametri kvaliteta za proteklih pet godina za oba javna elektroprivredna preduzeća su prikazani sljedećim slikama:



Slika 8. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIDI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2020. - 2024. godina



Slika 9. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2020. – 2024. godina



Slika 10. Indeks kvaliteta isporuke električne energije CAIDI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2020. – 2024. godina

11.3 Snabdijevanje električnom energijom

Snabdijevanje električnom energijom kupaca je djelatnost prodaje električne energije krajnjim kupcima, uključujući i preprodaju, a u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine. Snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom može obavljati pravno lice koje ima odgovarajuću dozvolu za obavljanje djelatnosti izdatu od FERK-a ili koja ima odgovarajuću dozvolu izdatu od drugih regulatornih komisija u BiH. Snabdjevač djelatnost obavlja u skladu sa zakonom, podzakonskim aktima, uslovima propisanim dozvolom za obavljanje djelatnosti i zaključenim ugovorima o snabdijevanju.

Javno snabdijevanje podrazumijeva obavezu snabdijevanja električnom energijom prema regulisanim uslovima onih kupaca koji imaju pravo na javno snabdijevanje i koji slobodno izaberu ili po automatizmu koriste takav način snabdijevanja, po jednostavnpo uporedivim, nediskriminirajućim i transparentnim uslovima. Pravo na snabdijevanje električnom energijom od javnog snabdjevачa kupci iz kategorije domaćinstva, mali kupci električne energije i krajnji kupci od posebnog društvenog značaja, koji nisu izabrali snabdjevača na slobodnom tržištu. Javni snabdjevači određuju se za geografska područja koja odgovaraju zonama nadležnosti operatora distributivnog sistema, na osnovu javnih, fer i dokazivih kriterija koji se odnose na udio u snabdijevanju krajnjih kupaca na području nadležnog operatora distributivnog sistema, tehničke, organizacijske i materijalno-finansijske mogućnosti za obavljanje javnog snabdijevanja. Vlada Federacije BiH donosi odluku kojom određuje javnog opskrbljivača na period do pet godina.

Rezervno snabdijevanje znači javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom krajnjih kupaca koji su pod određenim uslovima ostali bez snabdjevača odnosno pod uslovima propisanim zakonom. Pravo na rezervno snabdijevanje kod rezervnog snabdjevачa imaju krajnji kupci priključeni na prenosu i distributivnu mrežu, osim kupaca koji imaju pravo na javno snabdijevanje, u slučaju kada postojeći snabdjevač prestane vršiti isporuku električne energije uslijed: a) bankrota, stečajnog postupka ili likvidacije, b) prestanka ili oduzimanja dozvole, c) nezaključenja ugovora između krajnjeg kupca i snabdjevača ili jednostranog raskida ugovora od snabdjevača, osim ako je prethodni ugovor prestao kao posljedica neizvršavanja obaveze plaćanja od kupca. Rezervni snabdjevači određuju se za geografska područja koja odgovaraju zonama nadležnosti operatora distributivnog sistema, na osnovu

kriterija koji se odnose na tržišni udio u snabdijevanju krajnjih kupaca na području nadležnog operatora distributivnog sistema, tehničke, organizacijske i materijalno-finansijske mogućnosti za obavljanje rezervnog snabdijevanja. Vlada Federacije BiH, takođe, određuje smabdjevača koji će obavljati rezervno snabdijevanje na teritoriji Federacije BiH (rezervni snabdjevač) na period od pet godina.

Pored navedenog, snabdjevač koji djeluje na tržištu i krajnji kupac, koji ga je izabrao, slobodno ugovaraju količinu i cijenu električne energije.

Dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole I reda, koje je izdao FERK (u 2021. godini) javnim elektroprivrednim poduzećima, važe do stupanja na snagu dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom izdate imenovanim javnim snabdjevačima u skladu sa zakonom.

Do imenovanja javnog i rezervnog snabdjevača u skladu sa odredbama zakona, funkcije javnog i rezervnog snabdjevača vrše subjekti određeni Odlukom Vlade Federacije BiH o utvrđivanju isporučioca javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača („Službene novine Federacije BiH“, broj 84/14).

Nakon što Vlada Federacije BiH imenuje javnog i rezervnog snabdjevača, imenovani javni i rezervni snabdjevač obavezan je podnijeti FERK-u zahtjev za izdavanje dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom u roku od tri mjeseca od dana imenovanja.

11.3.1 Usluga javnog snabdijevanja

Snabdijevanje kod javnog snabdjevača

Zakonom o električnoj energiji Federacije BiH je propisano da javno snabdijevanje znači javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom krajnjih kupaca iz kategorija potrošnje domaćinstvo, malih kupaca i krajnjih kupaca od posebnog društvenog značaja, pod uslovima propisanim zakonom. Definicijom malih kupaca propisana su četiri preduslova koje krajnji kupac mora ispuniti kako bi ostvario pravo na uslugu javnog snabdijevanja, a to su:

- manje od 50 zaposlenih,
- ukupan godišnji prihod u iznosu do 8.000.000,00 KM,
- svi objekti priključeni su na distributivni sistem električne energije napona nižeg od 1kV, i
- potrošnja električne energije u prethodnoj kalendarskoj godini postajećeg krajnjeg kupca, odnosno planirana potrošnja novog krajnjeg kupca, manja je od 50.000 kWh.

Sa tim u vezi, krajnji kupci iz kategorije kupaca javna rasvjeta na 0,4 kV, koji su do primjene novih zakonskih odredbi imali pravo isključivo na tržišno snabdijevanje, sada imaju mogućnost, ukoliko ispunjavaju navedene uslove malog kupca, koristiti uslugu javnog snabdijevanja. Tako su u novembru i decembru 2024. godine četiri krajnja kupca iz kategorije javna rasvjeta prešla sa tržišne usluge snabdijevanja na snabdijevanje kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Istovremeno, krajnji kupci iz kategorije ostala potrošnja koji nisu ispunili jedan od navedene četiri uslova se mogu snabdijevati isključivo po tržišnim uslovima, što je dovelo do pada broja krajnjih kupaca iz ove kategorije koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača. Tako su se u avgustu 2024. godine kod javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar snabdjevalo 17.175 kupca, dok je taj broj u septembru iznosio 12.552 kupaca.

Kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo se u avgustu 2024. godine snabdjevalo 68.367 krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja, dok ih se u septembru snabdjevalo 48.414.

Struktura i broj krajnjih kupaca koji su se u decembru 2024. godine snabdijevali kod javnog snabdjevača su prikazani u Tabelama 53. i 54.

Kategorija/grupa kupca	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo
0,4 kV Domaćinstva I g.	249.179
0,4 kV Domaćinstva II g.	492.255
0,4 kV Ostala potr. I g.	2.134
0,4 kV Ostala potr. II g.	37.409
0,4 kV Ostala potr. III g.	1.381
0,4 kV Ostala potr. IV g.	1.791
0,4 kV Ostala potr. V g.	5.938
Javna rasvjeta 0,4 kV	4
UKUPNO	790.091

Tabela 53. Struktura i broj krajnjih kupaca koji su se u decembru 2024. godine snabdijevali kod JP „Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

Kategorija/grupa kupca	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
0,4 kV Domaćinstva I g.	105.179
0,4 kV Domaćinstva II g.	80.587
0,4 kV Ostala potr. I g.	754
0,4 kV Ostala potr. II g.	6.537
0,4 kV Ostala potr. III g.	3.957
0,4 kV Ostala potr. IV g.	627
0,4 kV Ostala potr. V g.	739
Javna rasvjeta 0,4 kV	0
UKUPNO	198.380

Tabela 54. Struktura i broj krajnjih kupaca koji su se u decembru 2024. godine snabdijevali kod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Pregled potrošnje električne energije krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstva, malih kupaca i kupaca od posebnog društvenog značaja, koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača odnosno dva javna preduzeća u Federaciji Bosne i Hercegovine: JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u 2024. godini je predstavljen zbirno u Tabeli 55.

	JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (MWh)	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (MWh)	Zbirno (MWh)
Domaćinstva	2.463.990	744.011	3.208.001
Ostala potrošnja	760.376	240.556	1.000.932
Javna rasvjeta	0,337	0	0,337
UKUPNO	3.224.366	984.567	4.208.933

Tabela 55. Podaci o snabdijevanju kod javnog snabdjevača u 2024. godini

Potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstvo, mali kupci i kupci od posebnog društvenog značaja, koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2024. godini je bila **984.567 MWh**, dok je potrošnja krajnjih kupaca koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosila **3.224.366 MWh**.

Potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstvo, malih kupci i kupci od posebnog društvenog značaja koji se snabdijevaju kod javnih snabdjevača na području Federacije BiH iznosila je **4.208.933 MWh**.

11.3.2 Informacije o cijenama električne energije

Na osnovu Metodologije za utvrđivanje cijena za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca kod javnog i rezervnog snabdjevača u Federaciji BiH FERK donosi odluku o davanju saglasnosti na prijedlog cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača.

Na cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, koje su se primjenjivale tokom 2024. godine FERK je dao saglasnost 31.10.2019. godine na svojoj XVI redovnoj sjednici.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - EP HZ HB												
OBRAČUNSKI ELEMENTI	JED. MJERE	DIFERENCIRANJE		UNIVERZALNA USLUGA								
		SEZONSK I	DNEVN I	DOMAĆINSTVA			OSTALA POTROŠNJA					
				I.tar. grupa	II.tar. grupa	III.tar. grupa	IV.tar. grupa	V.tar. grupa	VI.tar. grupa	VII.tar. grupa	VIII.tar. grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			1,9	1,9	20	5,2	5,2	1,9	1,9		
OBR. SNAGA	KM/kW / mjesec	VIŠI		6,64	6,64	20,12	20,12	20,12	6,64	6,64		
		NIŽI		5,11	5,11	15,48	15,48	15,48	5,11	5,11		
AKTIVNA ENERGIJA	pf/kWh	VIŠI	VEĆI	15,79	19,74	17,98	25,66	20,53	15,79	19,74		
					9,87	8,99	12,83			9,87		
		NIŽI	VEĆI	12,15	15,18	13,84	19,74	15,79	12,15	15,18		
					7,59	6,92	9,87			7,59		
PREKOMJERN O PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pf/kvar h			0	0	3,22	0	0	0	0		

Tabela 56. Pregled cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP HZ HB u 2024. godini

Na svojoj XI redovnoj sjednici, dana 29.04.2024. godine, FERK je utvrdio cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo. Utvrđene cijene su bile jednake cijenama koje su se primjenjivale u prethodnom periodu, a nastavile su se primjenjivati zaključno sa VII mjesecom 2024. godine.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - EP BiH											
OBRAČUNSKI ELEMENTI	JED. MJERE	DNEVN I	DOMAĆINSTVA			OSTALA POTROŠNJA					JAVNA RASVJET A
			I.tar. grupa	II.tar. grupa	III.tar. grupa	IV.tar. grupa	V.tar. grupa	VI.tar. grupa	VI.tar. grupa	VI.tar. grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,8	4,8	9,65	6,9	4,8	4,8	6,9	6,9	6
OBR. SNAGA	KM/kW / mjesec		0	0	16,52	0	0	0	0	0	0
AKTIVNA ENERGIJA	pf/kWh	VEĆI	13,46	16,82	14,89	23,91	13,46	16,82	19,13	21,09	
		MANJI		8,41	7,45	11,95		8,41			

PREKOMJERNI O PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pf/kvar h		0	0	3,22	0	0	0	0	0
---	--------------	--	---	---	------	---	---	---	---	---

Tabela 57. Pregled cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP BiH u I-VII mjesec 2024. godini

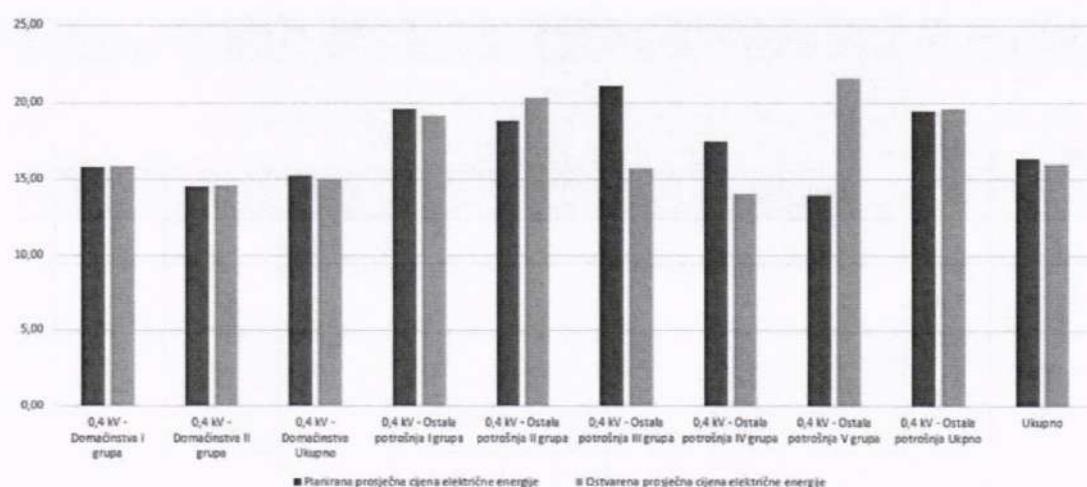
Na svojoj XV redovnoj sjednici, 28.06.2024. godine, FERK je dao saglasnost na cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, koje su se primjenjivale od VIII do XII mjeseca 2024. godine.

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JED. MJERE	DNEVN I	CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - EP BiH								JAVNA RASVJET A	
			DOMAĆINSTVA				OSTALA POTROŠNJA					
			I.tar. grupa	II.tar. grupa	I.tar. grupa	II.tar. grupa	III.tar. grupa	IV.tar. grupa	V.tar. grupa			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,8	4,8	9,65	6,9	4,8	4,8	6,9	6		
OBR. SNAGA	KM/kW / mjesec		0	0	15,02	0	0	0	0	0		
AKTIVNA ENERGIJA	pf/kWh	VEĆI	15	18,75	16,85	26,31		18,75				
		MANJI		9,37	8,43	13,15		9,37				
PREKOMJERNI O PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pf/kvar h		0	0	3,22	0	0	0	0	0		

Tabela 58. Pregled cijena snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP BiH u razdoblju VIII-XII mjesec 2024. godini

Na Slici 11. je prikazan odnos prosječnih planiranih cijena i prosječnih ostvarenih cijena u 2024. godini, za kategorije potrošnje koje se snabdijevaju po cijenama snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP BiH.

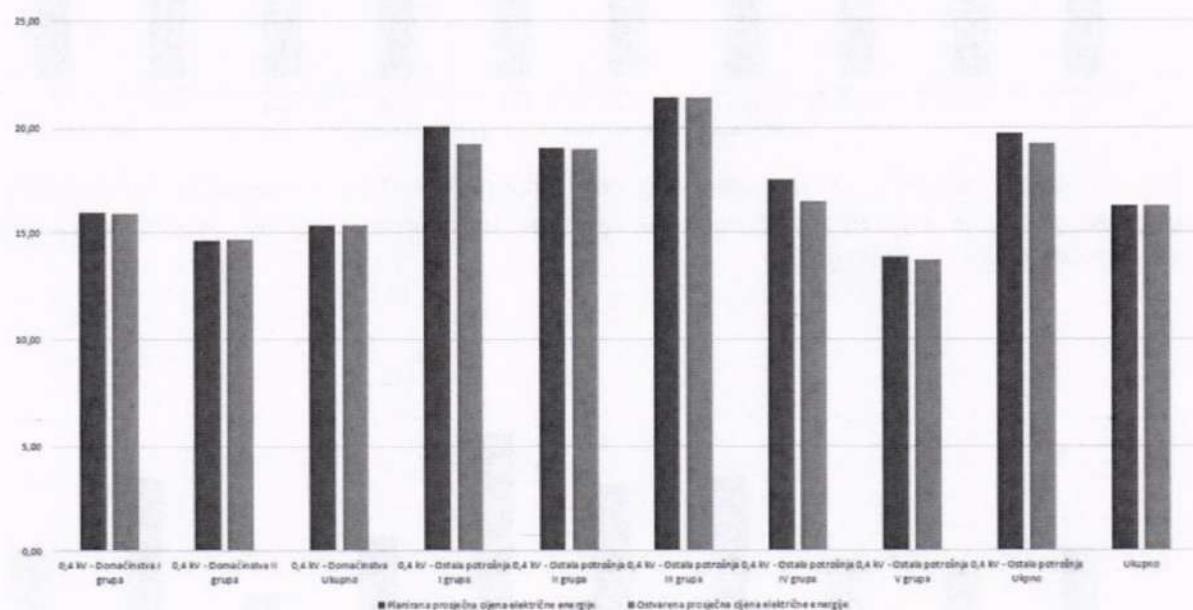
Slike se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje domaćinstva I tarifna grupa i domaćinstva II tarifna grupa, kao i ostala potrošnja II i V tarifna grupa, dok su za grupe potrošnje ostala potrošnja I, III i IV tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena. Ukupno ostvarena prosječna cijena je niža od ukupno planirane prosječne cijene snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP BiH za 2024. godinu.



Slika 11. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2024. godinu za kategorije i grupe potrošnje koje se snabdijevaju kod javnog opskrbljivača EP BiH

Na Slici 12. prikazan je odnos prosječnih planiranih cijena i prosječnih ostvarenih cijena u 2024. godini, za kategorije potrošnje koje se snabdijevaju po cijenama snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP HZ HB.

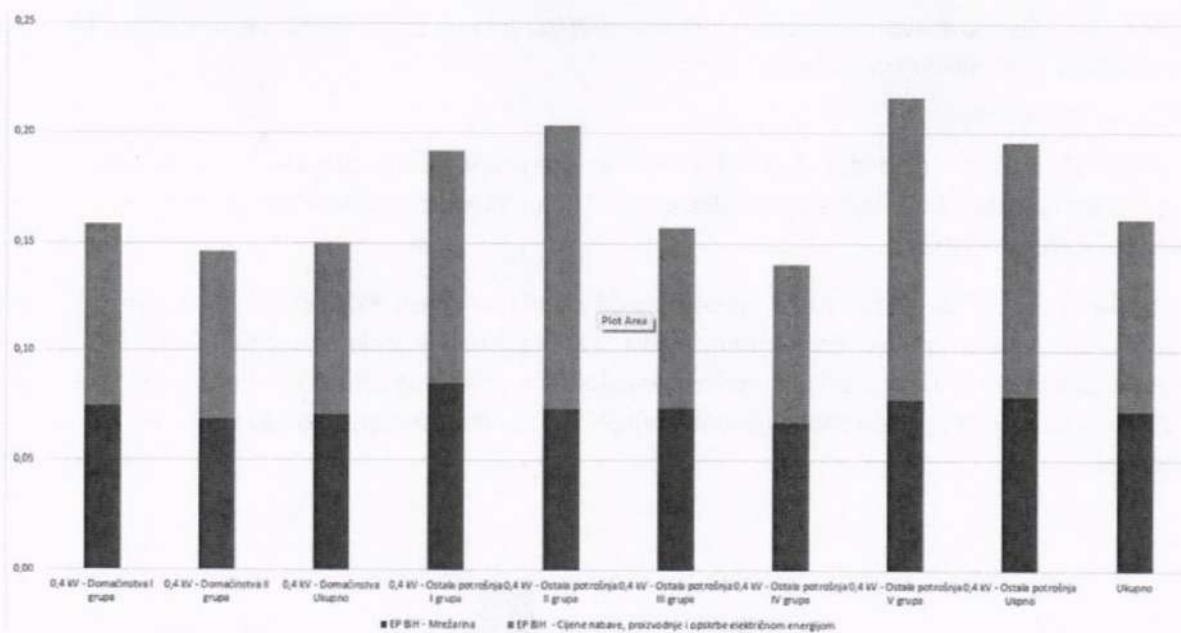
Sa slike 12. se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje kućanstva II. tarifna grupa, dok su za grupe potrošnje domaćinstva I tarifna grupa i ostala potrošnja I, II, III, IV i V tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena. Ukupno ostvarena prosječna cijena je jednaka ukupno planiranoj prosječnoj cijeni snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP HZ HB za 2024. godinu.



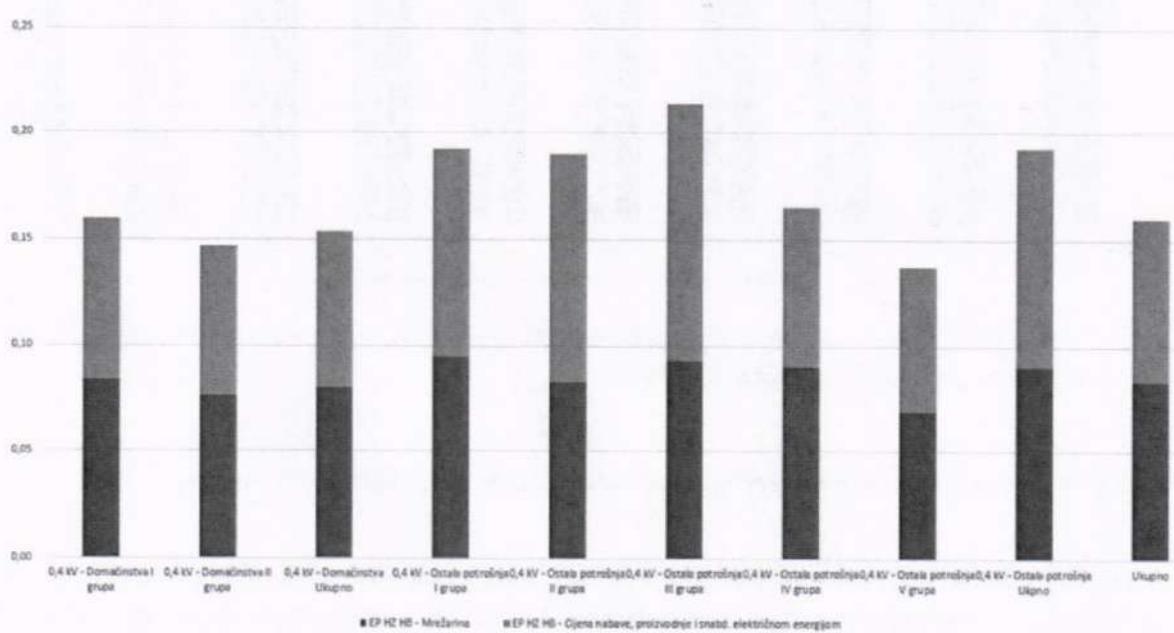
Slika 12. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2024. godinu za kategorije i grupe potrošnje koje se snabdijevaju kod javnog snabdjevača EP HZ HB

11.3.3 Struktura cijena, udio mrežarine i naknada u ukupnoj cijeni električne energije u 2024. godini

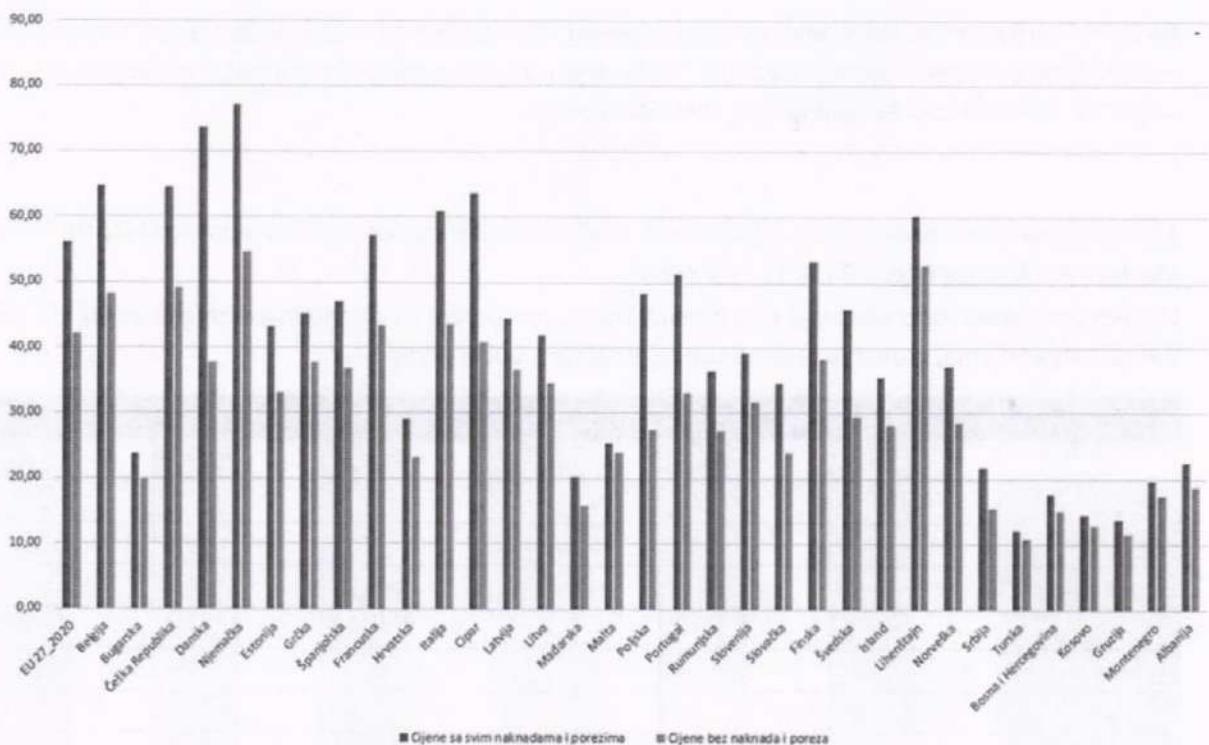
Otvaranjem tržišta električne energije djelatnost proizvodnje i snabdijevanja postaju tržišne djelatnosti, dok distribucija (mreže) ostaje regulisana djelatnost. Mrežna tarifa obuhvata troškove rada, održavanja i razvoja mreže, kao i troškove energije za pokrivanje gubitaka u mreži i troškove prijenosa, NOSBiH-a i sistemskih usluga.



Slika 13. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje se snabdijevaju po cijenama snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP BiH za 2024. godinu

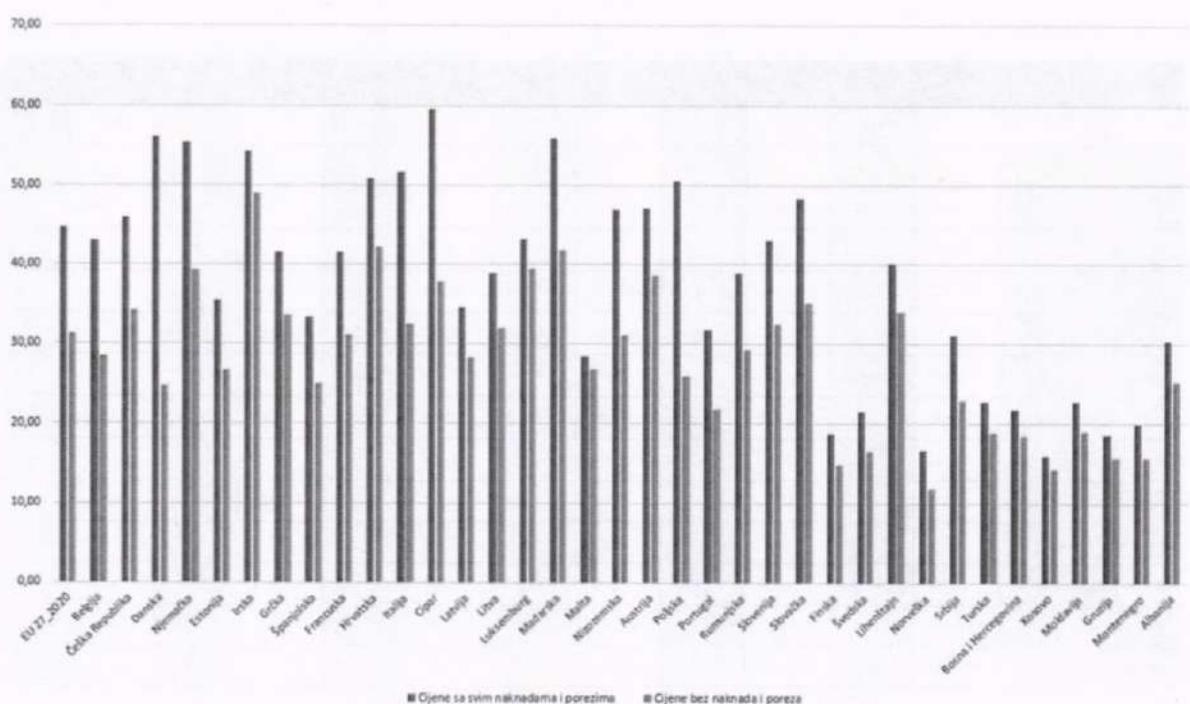


Slika 14. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje se snabdijevaju po cijenama snabdijevanja krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača EP HZ HB za 2024. godinu



Slika 15. Prikaz ostvarenih prosječnih cijena u 2024. godini prema Eurostatu za domaćinstva (godišnja potrošnja 2.500 do 5.000 kWh)

Na Slici 15. prikazane su ostvarene prosječne cijene u 2024. godini za domaćinstva (godišnja potrošnja 2.500 – 5.000 kWh) prema evidenciji Eurostat. Prema prikazanoj slici izvršeno je poređenje ostvarenih prosječnih cijena u koju su uključene naknade i porezi i cijena bez naknada i poreza. Iz slike je evidentno da je ostvarena prosječna cijena u 2024. godine u Bosni i Hercegovini među nižima u Evropi.



Slika 16. Prikaz ostvarenih prosječnih cijena 2024. godine prema Eurostatu za industriju (godišnja potrošnja 500 do 2.000 MWh)

Na Slici 16. prikazane su ostvarene prosječne cijene u 2024. godine za industriju (godišnja potrošnja 500 – 2.000 MWh) prema evidenciji Eurostat. Izvršeno je poređenje ostvarenih prosječnih cijena u koje su uključene naknade i porezi i cijena bez naknada i poreza.

11.3.4 Informacije o broju kupaca priključenih na distributivne mreže JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

U sljedećim tabelama prikazan je broj kupaca koji su priključeni na distributivne mreže EP HZ HB i EP BiH po kategorijama, grupama kupaca i po mjesecima u 2024. godini.

EP HZ HB												
Kategorije i grupe kupaca	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.	X.	XI.	XII.
35 kV	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3
10 kV	291	292	292	294	295	302	301	305	310	314	312	316
SN Ukupno	292	293	293	295	296	303	303	307	313	317	315	319
0,4 kV-domaćinstva I.g.	104.127	104.224	104.507	105.230	105.388	105.354	106.136	106.463	105.939	106.064	105.424	105.179
0,4 kV-domaćinstva II.g.	79.774	79.761	79.661	79.102	79.086	79.310	78.798	78.632	79.335	79.482	80.220	80.587
0,4 kV-ostala potr. I.g.	1.798	1.812	1.813	1.831	1.838	1.852	1.858	1.870	1.883	1.897	1.910	1.906
0,4 kV-ostala potr. II.g.	8.683	8.605	8.690	8.621	8.726	8.714	8.760	8.738	8.827	8.788	8.835	8.888
0,4 kV-ostala potr. III.g.	5.107	5.157	5.120	5.210	5.201	5.241	5.235	5.216	5.171	5.225	5.179	5.154
0,4 kV-ostala potr. IV.g.	605	619	620	621	616	635	615	627	630	640	630	627
0,4 kV-ostala potr. V.g.	684	685	698	712	721	715	736	728	725	722	733	739
0,4 kV-javna rasvjeta	2.149	2.156	2.157	2.165	2.176	2.190	2.191	2.195	2.204	2.207	2.206	2.212
NN Ukupno	202.927	203.019	203.266	203.492	203.752	204.011	204.329	204.469	204.714	205.025	205.137	205.292
Ukupno NN+SN	203.219	203.312	203.559	203.787	204.048	204.314	204.632	204.776	205.027	205.342	205.452	205.611

Tabela 59. Prikaz broja kupaca u 2024. godini po mjesecima za EP HZ HB

EP BiH												
Kategorije i grupe kupaca	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.	X.	XI.	XII.
35 kV	67	67	67	67	66	66	68	68	68	67	67	67
10 kV	945	946	951	956	955	957	960	965	970	972	974	973
SN Ukupno	1012	1013	1018	1023	1021	1023	1028	1033	1038	1039	1041	1040
0,4 kV-domaćinstva I.g.	249.060	248.860	248.942	248.878	248.916	248.930	248.981	249.008	249.047	249.123	249.104	249.179
0,4 kV-domaćinstva II.g.	483.340	484.333	485.065	485.903	486.500	487.178	487.887	488.519	489.283	490.743	491.714	492.255
0,4 kV-ostala potr. I.g.	5.850	5.893	5.929	5.953	5.997	6.027	6.070	6.117	6.168	6.139	6.186	6.214
0,4 kV-ostala potr. II.g.	51.605	51.608	51.745	51.824	51.849	51.908	51.969	52.049	52.209	52.092	52.174	52.103
0,4 kV-ostala potr. III.g.	1.385	1.383	1.386	1.385	1.384	1.384	1.380	1.385	1.386	1.385	1.384	1.381
0,4 kV-ostala potr. IV.g.	1.777	1.783	1.790	1.790	1.788	1.787	1.787	1.788	1.788	1.792	1.789	1.791
0,4 kV-ostala potr. V.g.	7.498	7.481	7.472	7.435	7.419	7.416	7.397	7.393	7.398	7.375	7.377	7.330
0,4 kV-javna rasvjeta	5.034	5.050	5.059	5.066	5.070	5.072	5.070	5.070	5.091	5.099	5.105	4.909
NN Ukupno	805.549	806.391	807.388	808.234	808.923	809.702	810.541	811.329	812.370	813.748	814.833	815.162
Ukupno NN+SN	806.561	807.404	808.406	809.257	809.944	810.725	811.569	812.362	813.408	814.787	815.874	816.202

Tabela 60. Prikaz broja kupaca u 2024. godini po mjesecima za EP BiH

11.3.5 Informacije o trendu kretanja broja kupaca priključenih na distributivne mreže JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

U sljedećim tabelama prikazane su informacije o trendu kretanja broj kupaca koji su priključeni na distributivne mreže EP HZ HB i EP BiH po kategorijama i grupama kupaca u periodu 2019. godine do 2024. godine.

EP HZ HB						
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca 2019. godine	Broj kupaca 2020. godine	Broj kupaca 2021. godine	Broj kupaca 2022. godine	Broj kupaca 2023. godine	Broj kupaca 2024. godine
35 kV	0	0	0	1	1	3
10 kV	225	243	266	274	292	316
SN Ukupno	225	243	266	275	293	319
0,4 kV-domaćinstva I.g.	102.950	102.483	103.312	103.584	104.294	105.179
0,4 kV-domaćinstva II.g.	76.182	77.250	77.643	78.734	79.435	80.587
0,4 kV-ostala potr. I.g.	1.515	1.538	1.578	1.706	1.787	1.906
0,4 kV-ostala potr. II.g.	8.215	8.239	8.314	8.476	8.643	8.888
0,4 kV-ostala potr. III.g.	4.709	4.780	4.892	4.935	5.049	5.154
0,4 kV-ostala potr. IV.g.	537	547	584	592	607	627
0,4 kV-ostala potr. V.g.	343	439	525	592	678	739
0,4 kV-javna rasvjeta	1.844	1.938	2.006	2.080	2.145	2.212
NN Ukupno	196.295	197.214	198.854	200.699	202.638	205.292
Ukupno NN+SN	196.520	197.457	199.120	200.974	202.931	205.611

Tabela 61. Prikaz broja kupaca od 2019. godine do 2024. godine za EP HZ HB

EP BiH						
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca 2019. godine	Broj kupaca 2020. godine	Broj kupaca 2021. godine	Broj kupaca 2022. godine	Broj kupaca 2023. godine	Broj kupaca 2024. godine
35 kV	63	64	65	65	67	67
10 kV	936	946	955	954	961	973
SN Ukupno	999	1010	1.020	1.019	1.028	1.040
0,4 kV-domaćinstva I.g.	261.501	254.051	250.369	249.097	248.939	249.179
0,4 kV-domaćinstva II.g.	439.938	453.874	465.749	475.328	482.664	492.255
0,4 kV-ostala potr. I.g.	5.110	5.238	5.412	5.598	5.829	6.214
0,4 kV-ostala potr. II.g.	47.655	48.605	49.604	50.527	51.571	52.103
0,4 kV-ostala potr. III.g.	1.563	1.504	1.423	1.409	1.385	1.381
0,4 kV-ostala potr. IV.g.	1.520	1.606	1.695	1.733	1.773	1.791
0,4 kV-ostala potr. V.g.	8.847	8.375	8.056	7.611	7.503	7.330
0,4 kV-javna rasvjeta	4.586	4.739	4.852	3.929	5.026	4.909
NN Ukupno	770.720	777.992	787.160	795.232	804.690	815.162
Ukupno NN+SN	771.719	779.002	788.180	796.251	805.718	816.202

Tabela 62 . Prikaz broja kupaca od 2019. godine do 2024. godine za EP BiH

11.3.6 Snabdijevanje krajnjih kupaca od javnih snabdjevачa po tržišnim uslovima

U 2024. godini došlo je do značajnog porasta broja krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja koji se snabdijevaju od javnih snabdjevачa po tržišnim uslovima. Međutim, ovaj porast nije rezultat

atraktivnijih uslova tržišnog snabdijevanja, već primjene zakonske odredbe kojom su, kako je i navedeno u dijelu teksta koji obrađuje *Snabdijevanje kod javnog snabdjevača*, izmijenjeni uslovi krajnjih kupaca koji imaju pravo na snabdijevanje kod javnog snabdjevača.

Oni krajnji kupci koji nisu ispunili sva četiri zakonom propisana uslova u 2024. godini sada se mogu snabdijevati samo po tržišnim uslovima. Kretanje broja krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja koji su se snabdijevali po tržišnim uslovima kroz 2024. je indikator efekta primjene ove zakonske odredbe u praksi. Tako su se u augustu 2024. godine od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima snabdijevala četiri krajnja kupca iz ove kategorije, dok se u septembru po istom principu snabdijevalo 4.672 krajnja kupca. Od JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo se u augustu 2024. godine po tržišnim uslovima snabdijevalo 365 krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja, dok se u septembru po istim uslovima snabdijevalo 20.027 krajnjih kupaca iz ove kategorije.

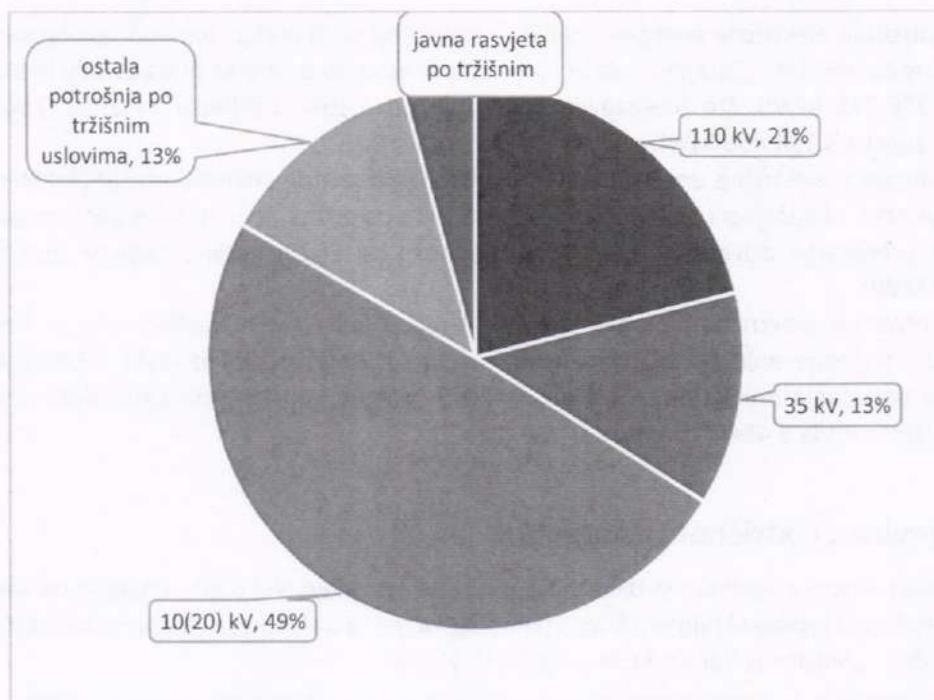
Nisu svi krajnji kupci koji su izgubili pravo na uslugu javnog snabdijevanja odmah bili spremni preći na tržišno snabdijevanje, pa su neki od njih koristili uslugu rezervnog snabdijevanja 90 dana, koliko je zakonom i propisano. Tako je u periodu od IX do XI mjeseca uslugu rezervnog snabdijevanja JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar koristilo 12 kupaca, dok je uslugu rezervnog snabdijevanja JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u septembru koristilo 509, u oktobru 322, a u novembru 166 krajnjih kupaca iz kategorije ostala potrošnja. U decembru 2024. godine nije bilo kupaca koji su koristili uslugu rezervnog snabdijevanja ni u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, ni u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo.

Ukupna ostvarena potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija ostala potrošnja, javna rasvjeta, 10 kV, 35 kV i 110 kV koji su se snabdijevali po tržišnim uslovima od JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo u 2024. godini je iznosila **2.072.409 MWh**, a krajnjih kupaca koji su se po istim uslovima snabdijevali od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar **394.788 MWh**.

Ukupan pregled potrošnje krajnjih kupaca po tržišnim uslovima kod ova dva snabdjevača je prikazan u Tabeli 63. i na slici 17.

	EP BiH [MWh]	EP HZHB [MWh]	Zbirno [MWh]
110 kV	507.293	15.341	522.634
35 kV	309.290	2275	311.565
10(20) kV	936.028	281.152	1.217.180
ostala potrošnja po tržišnim uslovima	240.123	69.084	309.207
javna rasvjeta po tržišnim uslovima	79.675	26.936	106.611
UKUPNO	2.072.409	394.788	2.467.197

Tabela 63. Uporedni pregled potrošnje krajnjih kupaca po tržišnim uslovima i zbirno u 2024. godini (JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar)



Slika 17. Zbirna struktura potrošnje električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju po tržišnim uslovima u 2024. godini od JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

11.3.7 Ukratko o snabdijevanju električnom energijom

	kategorija	EP BiH (MWh)	EP HZHB (MWh)	Zbirno (MWh)
Snabdijevanje kod javnog snabdjevača	domaćinstva	2.463.990	744.011	3.208.001
	ostala potrošnja	760.376	240.556	1.000.932
	javna rasvjeta	0,34	0	0,34
Ukupno snabdijevanje kod JS		3.224.366	3.224.366	984.567
Snabdijevanje kod javnog snabdjevača po tržišnim uslovima	110 kV	507.293	15.341	522.634
	35 kV	309.290	2275	311.565
	10(20) kV	936.028	281.152	1.217.180
	ostala potrošnja po trž. usl.	240.123	69.084	309.207
	javna rasvjeta po tržišnim uslovima	79.675	26.936	106.611
	Ukupno snabdijevanje kod JS po trž.usl	2.072.409	394.788	2.467.197
	Ukupno 2024.	5.296.775	1.379.355	6.676.130
	+/- (%)	3,36%	3,68%	3,43%
	Poređenje - 2023.	5.124.400	1.330.370	6.454.770

Tabela 64. Zbirni pregled snabdijevanja električnom energijom krajnjih kupaca koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača i krajnjih kupaca koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača po tržišnim uslovima u Federaciji BiH, u 2024. godini

Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju kod javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, uključujući i snabdijevanje po tržišnim uslovima, je u 2024. godini iznosila 5.296.775 MWh, što predstavlja povećanje od 3,36% u odnosu na 2023. godinu, kada je potrošnja iznosila 5.124.400 MWh.

Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca kod javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, uključujući i snabdijevanje po tržišnim uslovima, je u 2024. godini iznosila 1.379.355 MWh, što predstavlja povećanje od 3,68% u odnosu na 2023. godinu kada je potrošnja iznosila 1.330.370 MWh.

Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca kod javnih snabdjevača u Federaciji BiH, uključujući i snabdijevanje po tržišnim uslovima, je u 2024. godini iznosila 6.676.130 MWh, što predstavlja povećanje od 3,43% u odnosu na 2023. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji BiH iznosila 6.454.770 MWh.

11.4 Trgovina električnom energijom

Trgovina električnom energijom je djelatnost kupovine i prodaje električne energije na veleprodajnom tržištu, isključujući prodaju krajnjem kupcu (snabdijevanje), a u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Federacije BiH („Službene novine Federacije BiH“, 60/23)

Trgovinu električnom energijom može obavljati elektroenergetski subjekat na osnovu dozvole izdate od FERK-a ili drugih regulatornih komisija u Bosni i Hercegovini. Ova dozvola koju izdaje FERK, a koja se izdaje kao dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, vrijedi na cijeloj teritoriji Bosne i Hercegovine. Dozvola za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom koju izdaje Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske – RERS i licenca za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom i ona koju izdaje Državna regulatorna komisija za električnu energiju - DERK, također, vrijede na teritoriji Bosne i Hercegovine, pa tako i na teritoriji Federacije BiH.

Dozvole za snabdijevanje i trgovinu električnom energijom koje je izdao FERK navedene su u sljedećoj tabeli:

Red.br.	Ime/latac dozvole za snabdijevanje i trgovinu električnom energijom	Period važenja dozvole		
1.	HEP Energija d.o.o.	30.10.2020.	-	29.10.2025.
2.	Danske Commodities BH d.o.o.	6.12.2020.	-	5.12.2025.
3.	Alpiq Energija BH d.o.o.	28.1.2021.	-	27.1.2026.
4.	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.1.2021.	-	27.1.2026.
5.	HSE BH d.o.o.	30.11.2022.	-	29.11.2027.
6.	DISAM BH d.o.o.	30.1.2023.	-	29.1.2025.
7.	"Interenergo" d.o.o. Sarajevo	29.8.2023.	-	28.8.2028.
8.	Winter Wind d.o.o. Tomislavgrad	7.10.2023.	-	6.10.2028.
9.	ENNA Snabdijevanje BH d.o.o.	2.11.2023.	-	1.11.2028.
10.	ASA Energija d.o.o. Sarajevo	7.12.2023.	-	6.12.2028.
11.	JP Elektroprivreda d.d. - Sarajevo	1.1.2024.	-	31.12.2028.
12.	JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar	1.1.2024.	-	31.12.2028.
13.	VIBAR d.o.o. Široki Brijeg	18.2.2024.	-	17.2.2029.
14.	"HIFA-OIL" d.o.o. Tešanj	12.4.2024.	-	11.4.2029.
15.	"GLOBAL ISPAT KIL" d.o.o. Lukavac	4.7.2024.	-	3.7.2029.
16.	LAGER d.o.o. Posušje	10.7.2024.	-	9.7.2029.
17.	GET - TZE d.o.o.	15.7.2024.	-	14.7.2029.

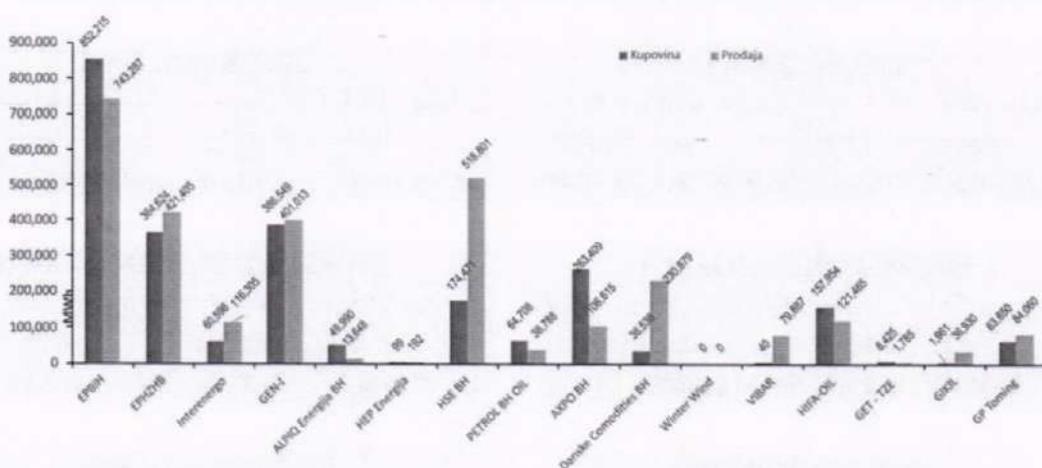
18.	GP TOMING d.o.o. Grude	6.10.2024.	-	5.10.2029.
19.	Axpo BH d.o.o.	19.11.2024.	-	18.11.2029.
20.	"PETROL BH OIL COMPANY" d.o.o. Sarajevo	3.12.2024.	-	2.12.2029.

Tabela 65. Dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom koje je izdao FERK

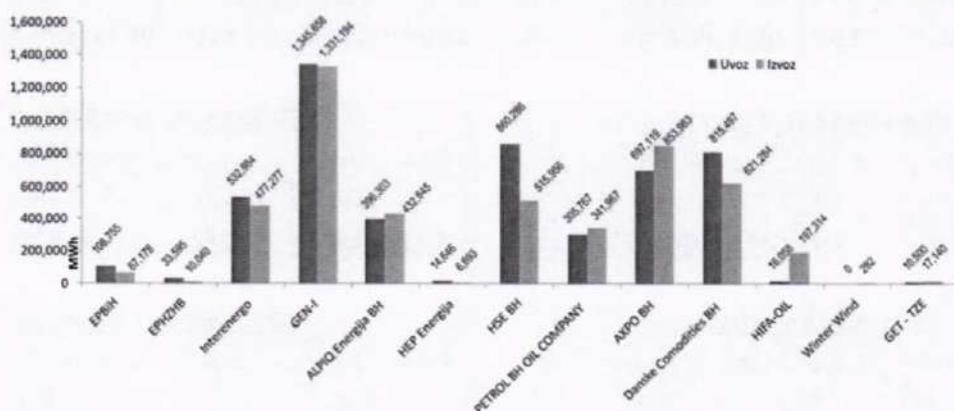
Tokom 2024. godine, od 20 navedenih imalaca dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom, snabdijevanje krajnjih kupaca i trgovinu na veleprodajnom tržištu BiH, aktivno su obavljala dva javna elektroprivredna poduzeća i 14 imalaca dozvola za snabdijevanje i trgovinu električnom energijom.

Četiri imalaca dozvole nisu imala nikakav promet (ASA Energija d.o.o. Sarajevo, ENNA Snabdijevanje BH d.o.o., DISAM BH d.o.o. i LAGER d.o.o. Posušje). HEP - Energija d.o.o., „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo i „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac u 2024. godini su snabdijevali manji broj kupaca na tržištu električne energije, koji su slobodno izabrali svog snabdjevača.

Slijedi prikaz kupovine i prodaje na domaćem veleprodajnom tržištu u 2024. godini, kao i uvoza i izvoza, u koje je uključen i tranzit, električne energije u 2024. godini.



Slika 18. Pregled kupovine i prodaje na domaćem veleprodajnom tržištu BiH u 2024. godini



Slika 19. Pregled uvoza i izvoza električne energije, u koje je uključen i tranzit električne energije, u 2024. godini

Uz trgovinu na domaćem veleprodajanim tržištu, imaoci dozvole za snabdijevanje i trgovinu uglavnom posjeduju i dozvolu za međunarodnu trgovinu električnom energijom koju izdaje DERK.

Trgovina električnom energijom I-XII 2024. godine (MWh)			
<u>JP "Elektroprivreda HZ HB" d.d. Mostar</u>		<u>HSE BH d.o.o. iz Sarajeva</u>	
Prodaja u BiH	421.405	Kupovina u BiH	364.624
Izvoz	10.040	Uvoz	33.595
UK. PRODAJA	431.445	UK. KUPOVINA	398.219
<u>JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo</u>		<u>Axpo BH d.o.o. iz Mostara</u>	
Prodaja u BiH	743.287	Kupovina u BiH	852.215
Izvoz	67.178	Uvoz	108.755
UK. PRODAJA	810.465	UK. KUPOVINA	960.970
<u>„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo</u>		<u>„PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo</u>	
Prodaja u BiH	116.305	Kupovina u BiH	60.598
Izvoz	477.277	Uvoz	532.984
UK. PRODAJA	593.582	UK. KUPOVINA	593.582
<u>GEN-I d.o.o. Sarajevo</u>		<u>„HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj</u>	
Prodaja u BiH	401.013	Kupovina u BiH	386.549
Izvoz	1.331.194	Uvoz	1.345.658
UK. PRODAJA	1.732.207	UK. KUPOVINA	1.732.207
<u>Alpiq Energija BH d.o.o. iz Sarajeva</u>		<u>Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva</u>	
Prodaja u BiH	13.648	Kupovina u BiH	49.990
Izvoz	432.645	Uvoz	396.303
UK. PRODAJA	446.293	UK. KUPOVINA	446.293
<u>VIBAR d.o.o. Široki Brijeg</u>		<u>HEP Energija d.o.o. iz Mostara</u>	
Prodaja u BiH	79.887	Kupovina u BiH	40
Izvoz	0	Uvoz	0
UK. PRODAJA	79.887	UK. KUPOVINA	40
<u>Winter Wind d.o.o. Tomislavgrad</u>		<u>GET - TZE d.o.o. Široki Brijeg</u>	
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0
Izvoz	282	Uvoz	0
UK. PRODAJA	282	UK. KUPOVINA	0
<u>GIKIL d.o.o. Lukavac</u>		<u>GP TOMING d.o.o. Grude</u>	
Prodaja u BiH	36.930	Kupovina u BiH	1.961
Izvoz	0	Uvoz	0
UK. PRODAJA	36.930	UK. KUPOVINA	1.961

Tabela 66. Pregled trgovine električnom energijom, sa uključenim tranzitom, u 2024. godini

11.5 Tržište električne energije u Federaciji BiH

Od 1. januara 2015. godine svi krajnji kupci električne energije u Federaciji BiH imaju mogućnost birati svog snabdjevača na tržištu električne energije. Domaćinstva, mali kupci i kupci od posebnog društvenog značaja mogu se snabdijevati kod javnog snabdjevača po regulisanim cijenama.

Na tržištu električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine i u 2024. godini nastavila se dominacija JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Kao i u prethodne dvije godine, i u 2024. godini odlukom Vlada Federacije BiH rast tržišne cijene snabdijevanja električnom energijom je bio ograničen do 20% maksimalno u odnosu na prethodnu godinu, što je između ostalog doprinijelo kontinuiranoj tržišnoj dominaciji javnih elektroprivrednih preduzeća.

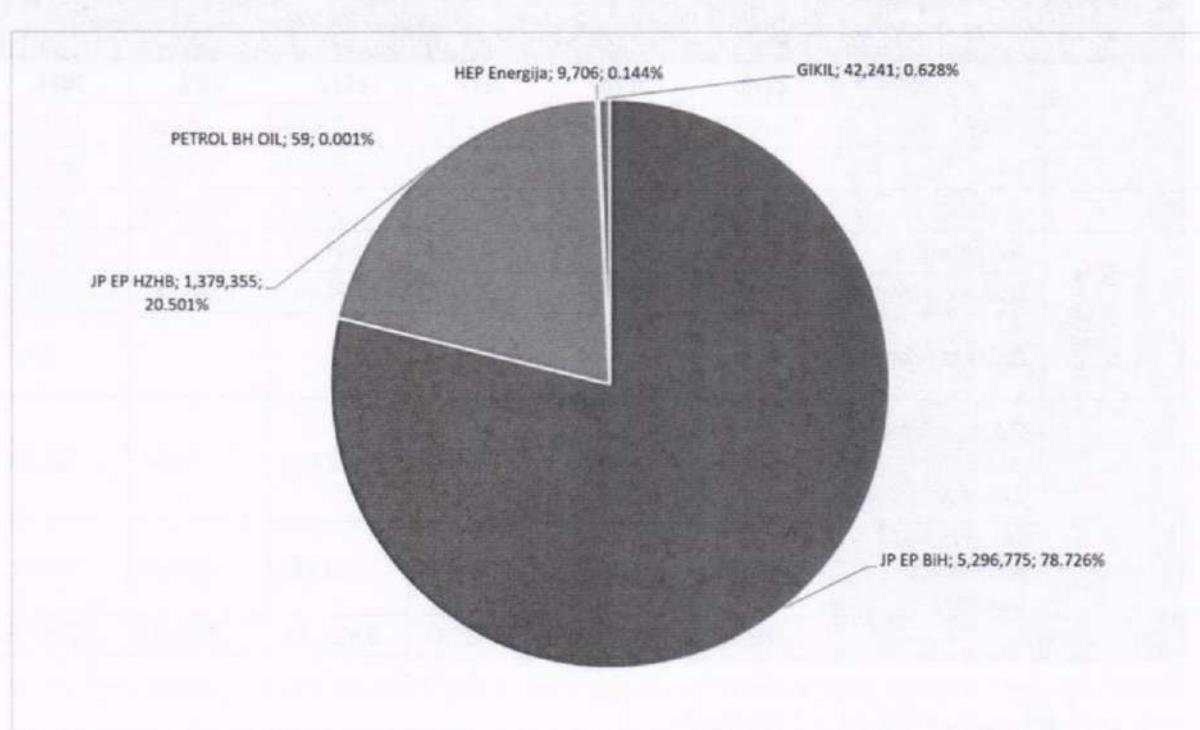
Uz navedena dva javna elektroprivredna preduzeća, u 2024. godini su djelatnost snabdijevanja krajnjih kupaca obavljala tri snabdjevača - HEP Energija d.o.o. iz Mostara, „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo i „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac (GIKIL).

Kroz 2024. godinu tri krajnja kupca su se snabdijevala od snabdjevača, koji nisu javna elektroprivredna preduzeća. Energetski gledano HEP Energija d.o.o. iz Mostara, „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo i „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac su u 2024. godini svoje krajnje kupce snabdijevali ukupnom količinom električne energije od 52.006 MWh.

Aluminij d.d. Mostar se cijelu godinu snabdijevao električnom energijom od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar količinom od 11.522 MWh.

Metalleghe Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad, poslovna jedinica broj 1 Jajce, se takođe cijelu godinu snabdijevao od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar količinom od 426 MWh.

Odluka o ograničavanju tržišne cijene snabdijevanja električnom energijom za 2025. godinu do kraja 2024. godine nije donesena.



Slika 20. Udio pojedinih snabdjevača u snabdijevanju krajnjih kupaca električnom energijom u Federaciji BiH u 2024. godini (MWh)

Pregled količina ukupne potrošnje električne energije po naponskim nivoima i po snabdjevačima prikazan je u Tabeli 67. U tabeli je prikazan i udio snabdijevanja kod javnog snabdjevača.

Ukupna potrošnja krajnjih kupaca električne energije u Federaciji BiH (snabdijevanje kod javnog snabdjevača i snabdijevanje po tržišnim uslovima) po snabdjevačima i naponskim nivoima u 2024. godini (MWh)							
		JP EP BiH	JP EP HZHB	HEP Energija	PETROL BH OIL	GIKIL	FBiH
	110kV	507.293	15.341				522.634
	35kV	309.290	2275			42.241	353.806
	10 (20)kV	936.028	281.152	9.706			1.226.886
Snabdijevanje kod javnog snabdjevača	domaćinstva	2.463.990	744.011				3.208.001
	Ostala potrošnja	760.376	240.556				1.000.932
	Javna rasvjeta	0,337	0				0,337
	Ostala potrošnja po tržišnim uslovima	240.123	69.084		59		309.266
	Javna rasvjeta po tržišnim uslovima	79.675	26.936				106.611
Ukupno		5.296.775	1.379.355	9.706	59	42.241	6.728.136

Tabela 67. Ukupna potrošnja krajnjih kupaca električne energije po naponskim nivoima i po pojedinim snabdjevačima koji su snabdijevali krajnje kupce električnom energijom u 2024. godini

Kretanje potrošnje električne energije po naponskim nivoima na području Federacije BiH u periodu od 2019. do 2024. godine prikazano je u Tabeli 68.

Trend kretanja ukupne potrošnje krajnjih kupaca električne energije u Federaciji BiH (snabdijevanje kod javnog snabdjevača i snabdijevanje po tržišnim uslovima) po naponskim nivoima za period 2019.-2024. (MWh)							
		2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
	110kV	1.376.659	673.676	804.426	765.848	538.956	522.634
	35kV	296.564	287.690	299.602	307.264	371.631	353.806
	10 (20)kV	1.196.569	1.139.516	1.222.885	1.226.656	1.199.968	1.226.886
Snabdijevanje kod javnog snabdjevača	domaćinstva	2.831.300	2.865.740	2.922.599	2.945.264	3.049.800	3.208.001
	Ostala potrošnja	1.001.139	977.674	1.063.437	1.224.956	1.244.913	1.000.932
	Javna rasvjeta						0,337
	Ostala potrošnja po tržišnim uslovima	185.840	133.390	140.627	15.421	6.054	309.266
	Javna rasvjeta po tržišnim uslovima	110.786	110.277	110.138	110.299	108.200	106.611
Ukupno		6.998.858	6.187.963	6.563.714	6.595.708	6.519.522	6.728.136

Tabela 68. Trend kretanja ukupne potrošnje krajnjih kupaca električne energije po naponskim nivoima u Federaciji BiH u periodu 2019. - 2024. godine

Ukupni broj krajnjih kupaca električne energije u Federaciji BiH (snabdijevanje kod javnog snabdjevača i snabdijevanje po tržišnim uslovima) po snabdjevačima i naponskim nivoima u 2024. godini

		JP EP BiH	JP EP HZHB	HEP Energija	PETROL BH OIL	GIKIL	FBiH
	110kV	13	3				16
	35kV	67	3			1	71
	10 (20)kV	973	316	1			1290
Snabdijevanje kod javnog snabdjevača	domaćinstva	741.434	185.766				927.200
	Ostala potrošnja	48.653	12.614				61.267
	Javna rasvjeta	4	0				4
	Ostala potrošnja po tržišnim uslovima	20.152	4.700		1		24.853
	Javna rasvjeta po tržišnim uslovima	4.909	2.212				7.121
Ukupno		816.205	205.614	1	1	1	1.021.822

Tabela 69. Ukupan broj krajnjih kupaca u Federaciji BiH po pojedinim snabdjevačima koji su snabdijevali krajnje kupce električnom energijom u decembru 2024. godine

12. Sektor naftne privrede

12.1 Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om

Trgovina na veliko naftnim derivatima je energetska djelatnost kupovine naftnih derivata osim LPG-a radi daljnje prodaje drugim pravnim licima koje obavljaju registrovanu djelatnost ili djelatnost odobrenu u skladu sa zakonom, uz obavezno izdavanje fakture, odnosno računa za isto.

Za obavljanje ove energetske djelatnosti, energetski subjekat mora posjedovati dozvolu za rad (licencu) koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Dozvola za rad (licenca) se izdaje za period od pet godina. Dozvola za rad (licenca) je upravni akt za obavljanje djelatnosti u sektoru nafta i naftnih derivata.

U 2024. godini FERK je izdao tri dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, a popis svih imalaca dozvola na dan 31.12.2024. godine je u tabeli koja slijedi:

R.br.	Imaćac dozvole	Broj dozvole	Datum izдавanja
1	„NAFTA PROMET“ d.o.o.	UP1-06-13-1-156-1/21	05.1.2022.
2	PERIŠIĆ d.o.o. Grude	UP1-06-13-1-37-1/22	29.3.2022.
3	EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-71-1/22	30.05.2022.
4	OIL – AC d.o.o. Mostar	UP1-06-13-1-74-1/22	20.6.2022.
5	“TIOIL” d.o.o. Stara Bila, Vitez	UP1-06-13-1-136-1/22	06.10.2022.
6	LAGER d.o.o. Posušje	UP1-06-13-1-153-1/22	6.10.2022.
7	„G-TANK“ d.o.o. Vitez	UP1-06-13-1-142-1/22	22.12.2022.
8	“KAKANJ PETROL” d.o.o. Kakanj	UP1-06-13-1-19-1/23	30/01/2023
9	DOO „PETROL-P“ Bihać	UP1-06-13-1-111-1/24	14/05/2024

R.br.	Imaćac dozvole	Broj dozvole	Datum izdavanja
10	d.o.o. „BAREL“ Cazin	UP1-06-13-1-17-1/21	13/04/2021
11	„HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-150/20	06/05/2021
12	„KONZUM“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-47-1/21	07/05/2021
13	„HIFA-PETROL“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-52-1/21	24/05/2021
14	„ANTUNOVIĆ AGS“ d.o.o. Orašje	UP1-06-13-1-29-1/21	07/06/2021
15	G-Petrol d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-76-1/21	15/06/2021
16	„SLIŠKO“ d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-13-1/21	15/06/2021
17	BINGO PETROL d.o.o. Tuzla	UP1-06-13-1-7-1/23	14/02/2023
18	EOL PETROL d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-28-1/21	22/06/2021
19	„POLO“ d.o.o. Kalesija	UP1-06-13-1-35-1/21	22/06/2021
20	„SIČAJA“ d.o.o. Gornji vakuf-Uskoplje	UP1-06-13-1-40-1/21	22/06/2021
21	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-99-1/21	15/07/2021
22	„AME“ d.o.o. Breza	UP1-06-13-1-137-1/21	15/07/2021
23	„GREEN OIL“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-128-1/21	15/07/2021
24	„PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-108-1/21	15/07/2021
25	„Operator – Terminali Federacije“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-112-1/21	15/07/2021
26	„HIFA“ d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-119-1/21	20/07/2021
27	„ZEKA-COMERC“ d.o.o. Gračanica	UP1-06-13-1-66-1/21	20/07/2021
28	„ZOVKO AUTO“ d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-140-1/21	10/09/2021
29	„SAGA ENERGY“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-147-1/21	20/09/2021
30	„JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o. Lukavac	UP1-06-13-1-85-1/21	19/09/2026
31	„VEKTOR-INTEGRA“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-185-1/21	07/10/2021
32	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	UP1-06-13-1-161-1/21	24/10/2021
33	„ORMAN“ d.o.o. Kiseljak	UP1-06-13-1-182-1/21	26/10/2021
34	DOO „EURO-JET“ Cazin	UP1-06-13-1-217-1/21	24/11/2021
35	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać	UP1-06-13-102-1/21	24/11/2021
36	„ALMY“ d.o.o. Zenica	UP1-06-13-152-1/21	14/12/2021
37	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	UP1-06-13-1-202-1/21	14/12/2021
38	DOO „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa	UP1-06-13-1-238-1/21	14/12/2021
39	PERIĆ d.o.o. Ljubuški	UP1-06-13-1-268-1/21	17/12/2021
40	ADRIATIC MATALS BH d.o.o.	UP1-06-13-1-100-1/24	27/05/2024
41	EUROBENZ d.o.o. Grude	UP1-06-13-1-158-1/24	09/07/2024

Tabela 70. Podaci o imaćima dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om na dan 31.12.2024. godine

12.2 Trgovanje LPG-om

Trgovanje LPG-om je energetska djelatnost koja podrazumijeva djelatnosti uvoza, transporta, skladištenja, trgovine na veliko, punjenja i prodaje LPG-a u bocama.

Za obavljanje ove energetske djelatnosti energetski subjekat mora raspolagati svojim ili unajmljenim skladišnim prostorom (terminal za LPG) izgrađenim sukladno važećim propisima o izgradnji i opremanju postrojenja za zapaljive tečnosti i usklađenju i pretakanju zapaljivih tekućina, a čiji kapacitet mora iznositi najmanje 150 m³ u jednom ili više rezervoara i najmanje jednu vlastitu cisternu za promet LPG-a. Ako raspolaže punionicom LPG-a mora posjedovati boce za punjenje u količini većoj od 2000 boca kapaciteta od 10 kg i uređajem za ispitivanje nepropusnosti prilikom punjenja boca.

Takođe, za obavljanje ove energetske djelatnosti, energetski subjekat mora posjedovati dozvolu za rad (licencu) koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Dozvola za rad (licenca) se izdaje za period od pet godina.

U 2024. godini FERK nije izdao nijednu dozvolu za rad (licenciju) za trgovanje LPG-om, a popis svih imalaca dozvola na dan 31.12.2024. godine je u tabeli koja slijedi:

Red.br.	Imaćac dozvole	Broj dozvole	Datum izдавanja	Ukupni kapacitet skladišta (m ³)	Ukupni kapacitet transportnih cisterni (m ³)
1	"PLINOMATIC" d.o.o. Kiseljak	UP1-06-13-1-84-1/23	04.07.2023.	260	34,597
2	Messer Tehnoplins d.o.o.	UP1-06-13-1-41/20	23.07.2020.	200	48,234
3	"HIFA-PETROL" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-95-1/21	29.06.2021.	500	180,438
4	d.o.o. "INTER-BUTAN" Cazin	UP1-06-13-1-93-1/21	20.07.2021.	300	60,200
5	"HOLDINA" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-126-1/21	20.07.2021.	160	7,750
6	BOSS GAS PLIN d.o.o. Tomislavgrad	UP1-06-13-1-127-1/21	20.07.2021.	160	15,000
7	"EURO-PLIN" d.o.o. Orašje	UP1-06-13-1-150-1/21	10.09.2021.	192	74,430
8	"ISTRABENZ PLINI" d.o.o. Breza	UP1-06-13-1-14-1/21	20.09.2021.	1,340	69,400
9	"PROMING" d.o.o. Bugojno	UP1-06-13-1-160-1/21	08.11.2021.	300	12,750
10	"SIČAJA" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	UP1-06-13-1-41-1/21	11.11.2021.	160	74,760
11	"UNIKOMERC" d.o.o. Gradačac	UP1-06-13-1-133-1/21	24.11.2021.	332	88,000
12	GAS&GAS d.o.o. Kiseljak	UP1-06-13-1-212-1/21	18.02.2022.	160	15,000
13	"LIQUIVEX" d.o.o. Usora	UP1-06-13-1-274-1/21	30.05.2022.	430	105,000
14	"PAPIĆ" d.o.o. TOMISLAVGRAD	UP1-06-13-1-204-1/21	30.05.2022.	258	223,177
15	"TURBO-PROM" d.o.o. Novi Travnik	UP1-06-13-1-194-1/21	09.06.2022.	240	12,000
16	"GAS PETROL" d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-118-1/22	27.10.2022.	212	112,000
17	DEVING d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-108-1/23	19.06.2023.	172	7,38
18	"ČULE PROMET" d.o.o. Mostar	UP1-06-13-1-44-1/23	21.09.2023.	220	76,7

Tabela 71. Podaci o imaćacima dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om na dan 31.12.2024. godine

12.3 Skladištenje naftnih derivata

Skladištenje naftnih derivata je energetska djelatnost čuvanja naftnih derivata na propisan način u posebnim prostorima. S obzirom da se radi o zapaljivim tekućinama iste je moguće trajno ili privremeno držati u rezervoarima ili zatvorenim posudama (boce, kante, burad) kod proizvodnje, distribucije (veleprodaja i maloprodaja) i potrošnje (skladišta potrošača). Skladišta moraju odgovarati odredbama Pravilnika o tehničkim i drugim uvjetima koje trebaju ispunjavati skladišta tečnih naftnih goriva-terminala, iz člana 59. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Za obavljanje ove energetske djelatnosti, energetski subjekat mora posjedovati dozvolu za rad (licencu) koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Dozvola za rad (licenca) se

izdaje za period od pet godina. Dozvola za rad (licenca) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a nije potrebna za skladištenje naftnih derivata i LPG-a koji se koriste za osobne potrebe u količini koja ne prelazi količinu od 100 tona/godišnje.

U 2024. godini FERK je izdao dvije dozvole (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a, a popis svih imalaca dozvola na dan 31.12.2024. godine je u tabeli koja slijedi:

R.br.	Imalač dozvole	Broj dozvole	Datum izdavanja	Ukupni kapacitet skladišta (m3)
1	"BROVIS" D.D. VISOKO	UP1-06-13-1-60-1/23	31.05.2023.	30,00
2	"PETROL BH OIL COMPANY" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-13-1/23	16.05.2023.	50,00
3	JP EP BiH d.d.-Sarajevo, ZD RU "GRAČANICA" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	UP1-06-13-1-36-1/23	28.04.2023.	50,00
4	DI & DŽ d.o.o. Mostar	UP1-06-13-1-90-1/23	15.06.2023.	30,00
5	ArcelorMittal Zenica d.o.o.	UP1-06-13-1-50-1/24	27.03.2024.	50,00
6	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	UP1-06-13-1-22/20	09.11.2020.	1.478,40
7	„Operator-Terminali Federacije“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-63/20	09.11.2020.	5.900,00
8	"HIFA-PETROL" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-94-1/21	29.06.2021.	3.150,00
9	„HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-10-1/21	15.07.2021.	13.401,72
10	G-Petrol d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-73-1/21	15.07.2021.	752,88
11	„AREX“ d.o.o. Gradačac	UP1-06-13-1-55-1/21	25.08.2021.	285,01
12	„ZOVKO AUTO“ d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-142-1/21	10.09.2021.	660,00
13	EUROBENZ d.o.o. Grude	UP1-06-13-1-161-1/22	31.05.2023.	3.000,00
14	PERIĆ d.o.o. Ljubuški	UP1-06-13-1-175-1/21	26/10/2021	99,16
15	TSP d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-221-1/21	26/10/2021	29,00
16	SILO PAVLOVIĆ d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-120-1/21	10.09.2021.	29,00
17	„ALMY“ d.o.o. Zenica	UP1-06-13-151-1/21	14/12/2021	650,00
18	BINVEST d.o.o. Posušje	UP1-06-13-1-244-1/21	17/12/2021	65,00
19	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-101-1/21	14/12/2021	17.300,00
20	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać	UP1-06-13-1-149-1/21	01.02.2021.	1.540,40
21	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	UP1-06-13-1-46-1/22	26.04.2022.	490,00
22	OIL – AC d.o.o. Mostar	UP1-06-13-1-73-1/22	20.06.2022.	460,00
23	"KAKANJ PETROL" d.o.o. Kakanj	UP1-06-13-1-106-1/22	04.07.2022.	70,00
24	MCI d.o.o. Široki Brijeg	UP1-06-13-1-70-1/22	25.08.2022.	70,00
25	EOL PETROL d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-56-1/23	31.05.2023.	200,00
26	D.O.O. "PETROL-P" Bihać	UP1-06-13-1-39-1/23	04.07.2023.	30,00
27	"TRANSPORTBETON" d.o.o. Kiseljak	UP1-06-13-1-207-1/23	27.03.2024	30,00
28	ADRIATI METALS BH d.o.o.	UP1-06-13-1-103-1/24	28.05.2024.	35,63

Tabela 72. Podaci o imaćima dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a na dan 31.12.2024. godine

12.4 Transport naftnih derivata

Transport naftnih derivata je energetska djelatnost transporta naftnih derivata drumskim ili željezničkim saobraćajem.

Za obavljanje ove energetske djelatnosti, energetski subjekat mora posjedovati dozvolu za rad (licencu) koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Dozvola za rad (licenca) se izdaje za period od pet godina. Pored dozvole za rad (licence), energetski subjekat mora posjedovati certifikate za prevoz opasnih tvari za svaku jedinicu koju koristi za transport kao i odgovarajuće dozvole za vozače.

U 2024. godini FERK je izdao dvije dozvole (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem, a popis svih imalaca dozvola na dan 31.12.2024. godine je u tabeli koja slijedi:

R.br.	Imaćac dozvole	Transportne jedinice		Datum izdavanja	Broj	Ukupni kapacitet (m ³)
		Broj dozvole				
1	TRANSPORT PAŽIN d.o.o. Stolac	UP1-06-13-1-180-1/23	21.11.2023.	9	149,93	
2	AD-TANK d.o.o. Stolac	UP1-06-13-1-95-1/24	10.04.2024.	12	221,30	
3	"HIFA-PETROL" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-68-1/21	15.06.2021.	71	1.358,48	
4	"PAŽIN" d.o.o. Stolac	UP1-06-13-1-58-1/21	15.06.2021.	2	40,70	
5	"ANTUNOVIĆ AGS" d.o.o. Orašje	UP1-06-13-1-30-1/21	22.06.2021.	8	158,65	
6	"HIFA-OIL" d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-11-1/21	22.06.2021.	65	1.063,46	
7	"KOPEX-SARAJLIĆ" d.o.o. Srebrenik	UP1-06-13-1-91-1/21	22.06.2021.	56	1.147,84	
8	"POLO" d.o.o. Kalesija	UP1-06-13-1-36-1/21	22.06.2021.	8	154,45	
9	"SLIŠKO" d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-12-1/21	22.06.2021.	46	900,51	
10	"HIFA" d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-118-1/21	15.07.2021.	17	334,02	
11	"GREEN OIL" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-129-1/21	15.07.2021.	1	18,75	
12	"KAKANJ PETROL" d.o.o. Kakanj	UP1-06-13-1-61-1/21	20.07.2021.	11	159,34	
13	"ZEKA-COMERC" d.o.o. Gračanica	UP1-06-13-1-67-1/21	20.07.2021.	2	35,00	
14	"AREX" d.o.o. Gradačac	UP1-06-13-1-56-1/21	25.08.2021.	7	130,82	
15	"GUDELJ" d.o.o. Vitez	UP1-06-13-1-116-1/21	20.09.2021.	3	54,00	
16	"HIFA-BENZ" d.o.o. Tešanj	UP1-06-13-1-158-1/21	20.09.2021.	2	39,30	
17	"JUNUZOVIĆ-KOPEX" d.o.o. Lukavac	UP1-06-13-1-84-1/21	20.09.2021.	42	854,32	
18	"ZOVKO AUTO" d.o.o. Žepče	UP1-06-13-1-141-1/21	28.09.2021.	5	144,38	
19	"PAPIĆ" d.o.o. TOMISLAVGRAD	UP1-06-13-1-170-1/21	07.10.2021.	13	181,68	
20	"ALMY" d.o.o. Zenica	UP1-06-13-1-153-1/21	07.10.2021.	13	244,23	
21	"ZLATA-TRANS" d.o.o. Sarajevo, Semizovac	UP1-06-13-1-164-1/21	07.10.2021.	9	158,12	
22	Doo "ČAVKUNOVIĆ-BP" Bihać	UP1-06-13-1-148-1/21	07.10.2021.	19	391,76	
23	"ORMAN" d.o.o. Kiseljak	UP1-06-13-1-183-1/21	26.10.2021.	19	361,43	
24	d.o.o. "BAREL" Cazin	UP1-06-13-1-198-1/21	11.11.2021.	6	117,65	
25	DOO „EURO-JET“ Cazin	UP1-06-13-1-216-1/21	24.11.2021.	15	303,50	
26	DOO „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa	UP1-06-13-1-237-1/21	14.12.2021.	3	96,50	
27	AZVIRT GRADNJA d.o.o.	UP1-06-13-1-265-1/21	17.12.2021.	1	4,00	
28	D.O.O. "PETROL-P" Bihać	UP1-06-13-1-39-1/23	04.07.2023.	2	42,00	
29	NAFTA PROMET d.o.o.	UP1-06-13-1-155-1/21	17.12.2021.	4	76,20	
30	PERIĆ d.o.o. Ljubuški	UP1-06-13-1-269-1/21	17.12.2021.	6	72,00	
31	"SJAJ" Maglaj, d.o.o.	UP1-06-13-1-242-1/21	05.01.2022.	2	35,400	
32	PERIŠIĆ d.o.o. Grude	UP1-06-13-1-36-1/22	29.03.2022.	2	37,800	
33	"DELTA PETROL" Kakanj, d.o.o.	UP1-06-13-1-31-1/22	12.04.2022.	8	143,110	
34	"TRGOŠPED" d.o.o. Kakanj	UP1-06-13-1-39-1/22	12.04.2022.	8	137,860	
35	"EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE" d.o.o. Sarajevo	UP1-06-13-1-72-1/22	30.05.2022.	4	72,250	

R.br.	Imaćac dozvole	Transportne jedinice		Datum izdavanja	Broj	Ukupni kapacitet (m3)
		Broj dozvole				
36	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	UP1-06-13-1-65-1/22		30.05.2022.	1	5,500
37	OIL-AC d.o.o. Mostar	UP1-06-13-1-105-1/22		04.07.2022.	3	55,430
38	JATA GROUP d.o.o. Srebrenik	UP1-06-13-1-94-1/22		25.08.2022.	4	11,367
39	„TIOIL“ d.o.o. Stara Bila, Vitez	UP1-06-13-1-137-1/22		06.10.2022.	27	544,960
40	LAGER d.o.o. Posušje	UP1-06-13-1-154-1/22		06.10.2022.	2	43,500
41	ZIBLIN & Co d.o.o. Ljubuški	UP1-06-13-1-205-1/23		12.01.2024.	12	229,800
42	ADRIATIC METALS BH d.o.o.	UP1-06-13-1-104-1/24		28.05.2024.	1	14,000

Tabela 73. Podaci o imaćima dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata frumskim saobraćajem na dan 31.12.2024. godine

Skraćenice:

CEAT – (Community Action for Energy Transition) projekat njemačke razvojne agencije za međunarodnu saradnju - Akcija zajednice za energetsku tranziciju

DERK – Državna regulatorna komisija za električnu energiju

JP EP BiH – Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo

JP EP HZ HB – Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar

ERRA – (The Energy Regulators Regional Association) Regionalno udruženje energetskih regulatora

FERK - Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine

GIZ – (Deutsche Gesellschaft fur Internationale Zusammenarbeit GmgH) Njemačka razvojna agencija za međunarodnu saradnju

HE – hidroelektrana

LPG - (Liquefied petroleum gas) tečni naftni gas

MHE - mala hidroelektrana

NARUC – (National Association of Regulatory Utility Commissioners) Američko nacionalno udruženje regulatornih komisija za komunalne usluge

ODS – Operator distributivnog sistema

OIE – obnovljivi izvori energije

OIEiEK – obnovljivi izvori energije i efikasna kogeneracija

Operator OIEiEK – Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju

PHE – pumpna hidroelektrana

RERS - Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske

SAIDI – (System Average Interruption Duration Index) indeks prosječnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu

SAIFI - (System Average Interruption Frequency Index) indeks prosječnog godišnjeg broja prekida po kupcu.

SE - solarna elektrana

USAID EPA - (United States Agency for International Development- Energy Policy Activity) Projekat američke agencije za međunarodni razvoj – asistencija energetskom sektoru)

VE – vjetroelektrana