

**Regulatorna
komisija za
energiju u Federaciji
Bosne i Hercegovine
- FERK**

Blajburških Ćrtava 33, 88000
Mostar

Tel. +387 36 44 99 00
+387 36 44 99 01
Faks +387 36 33 35 07
+387 36 33 35 08

www.ferk.ba



IZVJEŠTAJ O RADU FERK-a ZA 2017. GODINU

August, 2018.

SADRŽAJ

Kratice	3
UVOD	1
Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine	1
Nadležnosti FERK-a	1
Unutrašnja organizacija FERK-a	2
Članovi FERK-a	2
Organizacione jedinice FERK-a	2
Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroprivrednih djelatnosti	3
Finansiranje FERK-a	4
Unutrašnja i vanjska komunikacija	4
Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a	4
Odnosi sa javnošću	4
Internet stranice FERK-a i online komunikacija	5
Godišnji izvještaj FERK-a	5
DIO PRVI - RAD FERK-a U 2017. godini	6
Doneseni propisi iz nadležnosti FERK-a u 2017. godini	6
Pravilnik o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola	7
Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola	7
Mrežna pravila distribucije Operatora distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	8
Nacrt Odluke o izmjeni Opštih uslova za isporuku električne energije	8
Vodič za pristup informacijama	8
Odluka kojom se utvrđuju iznosi jednokratnih naknada za obradu podnesaka, kojima se pokreću postupci pred FERK-om (prečišćeni tekst)	9
Odluka o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu	9
Odluka o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	10
Odluka o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar	10
Odluka o referentnoj cijeni	11
Prijedlog garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje OIEiEK	11
Pružaoци javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača u Federaciji Bosne i Hercegovine	13
Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge	14
Odluka o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na prijedlog cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge	14

Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	15
Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	17
Odluka o utvrđivanju procenta obaveznog udjela električne energije za 2018. godinu	19
Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi za 2018. godinu	20
Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“	20
Odluke suda -tužbe	24
Izdavanje dozvola	25
Izdate dozvole za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti u 2017. godini	26
Izdate dozvole za obavljanje energetske djelatnosti u sektoru naftne privrede u 2017. godini	28
Oduzimanje dozvola za rad	31
Oduzimanje dozvola za rad - licenci za obavljanje energetske djelatnosti iz elektroenergetskog sektora	31
Oduzimanje dozvola za rad - licenci za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede	31
Nadgledanje izvršavanja odredbi i uslova iz izdatih dozvola	32
Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti	32
Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede	33
Zaštita kupaca	35
Međunarodna članstva i projekti	36
Finansijski izvještaj FERK-a	40
Budžet FERK-a za 2017.	40
Prihodi FERK-a u 2017. godini	42
Rashodi FERK-a u 2017. godini	43
DIO DRUGI - ENERGETSKI SEKTORI u Federaciji Bosne i Hercegovine u kojima FERK ima regulatorne nadležnosti	44
ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE	44
Proizvodnja električne energije	45
Bilans i ostvarenje u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	46
Bilans i ostvarenje u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	47
Ostvarenje bilansa u Federaciji BiH	48
Nezavisni proizvođači električne energije - industrijske elektrane	49
Kvalifikovani proizvođači električne energije	50
Distribucija električne energije	55
Parametri kvaliteta isporuke električne energije	58
Snabdijevanje električnom energijom-dozvola I reda	60
Javno snabdijevanje u okviru univerzalne usluge	60
Snabdijevanje kupaca od javnog snabdjevala po tržišnim uslovima	61
Rezime snabdijevanja električnom energijom - dozvola I reda	62

Snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda	63
Informacije o cijenama električne energije	67
Kretanje prosječnih cijena električne energije	67
Struktura cijena, udio mrežarine i naknada u ukupnoj cijeni električne energije u 2017. godini	70
Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH	72
Tržište električne energije u Federaciji BiH	73
Sektor naftne privrede	75
Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	75
Trgovanje LPG-om	76
Skladištenje naftnih derivata	77
Transport naftnih derivata	78

Kratice

DERK - Državna regulatorna komisija za električnu energiju

FERK- Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine

EP HZHB - Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar

EP BIH - Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. Sarajevo

LPG - (*Liquefied petroleum gas*) tekući naftni gas

ODS - operator distributivnog sistema

Opšti uslovi - Opšti uslovi za isporuku električne energije

RERS- Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske

Operator OIEiEK - Operator za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju

UVOD

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine

(u daljem tekstu: FERK) je osnovana 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.

FERK ima status pravnog lica. Uspostavljen je kao specijalizovana, samostalna, nezavisna i neprofitna organizacija u Federaciji Bosne i Hercegovine. Funkcionalno je nezavisan od bilo kojeg političkog organa, vladinog organa ili nekog drugog javnog ili privatnog organa prilikom provođenja dodijeljenih mu nadležnosti.

Obzirom da Treći energetske paketi Evropske unije naglašava korelaciju regulatorne nezavisnosti i provođenja reformi, te uvodi povećana ovlaštenja i pojačava nezavisnost regulatora, posebno u nadgledanju tržišta i sankcionisanju netržišnog djelovanja, način rada FERK-a je usaglašen sa Smjernicama Sekretarijata Energetske zajednice o nezavisnosti regulatornih organa iz januara 2015. godine, u mjeri koja je moguća obzirom na zakonske odredbe.

Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13 i 94/15) 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 su proširene 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).

Nadležnosti FERK-a

Nadležnosti FERK-a propisane 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 su, između ostalog: nadzor i regulisanje odnosa između proizvodnje, distribucije, snabdijevanja i kupaca električne energije, uključujući i trgovce električnom energijom; nadzor tržišta električne energije; donošenje metodologije i kriterija za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača i davanje saglasnosti na cijene usluge javnog snabdjevača nakon potpunog otvaranja tržišta električne energije; donošenje metodologije i utvrđivanje tarifnih stavova, rokova i uslova za korištenje distributivnih sistema; donošenje metodologije za utvrđivanje naknade, rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu; davanje saglasnosti na iznos naknada za priključak na distributivnu mrežu; izdavanje, obnova, prenos ili oduzimanje dozvola za proizvodnju, distribuciju, snabdijevanje, trgovinu električnom energijom i operatora za obnovljive izvore energije i kogeneracije; donošenje Opštih uslova za isporuku električne energije i Mrežnih pravila distribucije; donošenje metodologije za utvrđivanje referentne cijene električne energije, te na osnovu iste utvrđivanje referentne cijene električne energije; donošenje metodologije utvrđivanja garantovanih cijena električne energije za različite tehnologije koje privilegovani proizvođači koriste za proizvodnju električne energije, kao i kriterija za njihovu promjenu, te na osnovu iste pripremanje izračuna garantovanih otkupnih

cijena električne energije; donošenje Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača i utvrđivanje statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije; donošenje Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije; donošenje Pravilnika za mikro-postrojenja obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije koji sadrži skraćene procedure, kojim su definisani postupci kod izgradnje; uslovi priključenja na distributivnu mrežu, način mjerenja i obračuna proizvedene električne energije; regulisanje i nadzor rada i poslovanja Operatora za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju; regulisanje energetske djelatnosti: proizvodnja naftnih derivata, trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, transport naftnih derivata drumskim ili željezničkim saobraćajem, skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i trgovanje LPG-om; nadzor i regulisanje odnosa između uvoznika, trgovaca na veliko, trgovaca na malo, prevoznika i kupaca naftnih derivata u skladu sa zakonom i provedbenim aktima FERK-a; izdavanje ili oduzimanje licenci za obavljanje energetske djelatnosti, kao i vođenje registra istih, te osiguranje nediskriminacije, efikasne konkurencije i efikasnog funkcionisanja tržišta naftnih derivata, obračujući posebnu pažnju na sigurnost snabdijevanja naftnim derivatima.

Unutrašnja organizacija FERK-a

Statutom Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine na koji je Parlament Federacije BiH dao saglasnost („Službene novine Federacije BiH“ broj 24/14 i 91/15) uređene su, između ostalog, nadležnosti i obaveze, organizacija i upravljanje, predstavljanje i zastupanje, ovlaštenja i način odlučivanja, kao i druga pitanja od važnosti za rad FERK-a. U Statut FERK-a i sve ostale akte FERK-a ugrađeni su principi transparentnosti, nediskriminacije i javnosti rada FERK-a u obavljanju svojih zakonskih ovlaštenja.

Članovi FERK-a

FERK ima tri člana koji se biraju na javnom konkursu i imenuju u skladu sa odredbama člana 24. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine. Parlament Federacije BiH, na prijedlog Vlade Federacije BiH, uz prethodnu saglasnost predsjednika i dopredsjednika Federacije BiH, imenuje članove FERK-a. Mandat člana FERK-a traje pet godina. Funkcija predsjednika FERK-a je izmjenjiva i traje godinu dana.

Objavom odluke o imenovanju članova FERK-a 17.02.2017. godine u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 12/17, okončana je procedura izbora članova FERK-a koja je nakon višegodišnjeg zastoja dovela do poremećaja originalno zamišljene šeme pri obnovi mandata. Specifičnost ovog izbora je istovremen izbor sva tri člana.

Za članove FERK-a imenovani su:

- **Jasmin Bešo** - iz reda bošnjačkog naroda,
- **Sanela Pokrajčić** - iz reda hrvatskog naroda,
- **Mile Srdanović** - iz reda srpskog naroda.

Svi su izabrani na mandatni period od pet godina.

Mile Srdanović je, po zatečenom redosljedu godišnje rotacije, vršio dužnost predsjednika od dana preuzimanja 20.02.2017. godine do 07.10.2017. godine, potom je tu dužnost preuzeo Jasmin Bešo do istog datuma naredne godine.

Organizacione jedinice FERK-a

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 tržište,
- Sektor za finansije i
- Sektor zajedničkih poslova.

Radi efikasnog obavljanja poslova, u FERK-u se, po potrebi, organizuje rad u timovima u koje se imenuju radnici iz različitih sektora, zavisno o prirodi i zahtjevu pojedinih radnih zadataka.

Iako je prema sistematizaciji radnih mjesta FERK-a predviđen 41 radnik, u 2017. godini u FERK-u je bio zaposlen 31 radnik, među kojima je sedam magistara nauka, 22 radnika sa visokom stručnom spremom, jedan radnik sa višom stručnom spremom i jedan sa srednjom stručnom spremom. Prava i obaveze iz radnog odnosa uređeni su opštim propisima o radu, internim aktima FERK-a, ugovorima o radu, te Etičkim kodeksom kojim se uređuju pravila i načela ponašanja članova i radnika FERK-a, kako u odnosu na propisane nadležnosti, tako i njihov odnos prema građanima, a sve u cilju savjesnog obavljanja njihovih funkcija i održavanja integriteta i digniteta FERK-a.

Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroprivrednih djelatnosti

Nadležnosti FERK-a definisane su članovima 15., 17., 21., 22. i 42. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, članovima 9., 12., 20., 21., 25., 27., 28. i 33. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i članovima 16., 17., 18., 24., 25. i 35. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine.

FERK je u 2017. godini obavljao poslove iz svoje nadležnosti na osnovu odredbi navedenih zakona, te pratećih podzakonskih akata:

- Statuta FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 24/14 i 91/15);
- Poslovnika o radu FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/14 i 31/16);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06 i 71/14);
- Etičkog kodeksa broj 05-08-725-43/15 od 23.12.2015. godine;
- Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi („Službene novine Federacije BiH“ broj 57/12, 71/14 i 31/16);
- Pravilnika o arbitraži („Službene novine Federacije BiH“ broj 74/05, 71/14 i 31/16);
- Pravilnika za izdavanje dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 2/17);
- Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 53/14);
- Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/16);
- Opštih uslova za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 89/14);
- 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);
- Odluke o Regulatornom kontnom planu („Službene novine Federacije BiH“ broj 31/11);
- Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke („Službene novine Federacije BiH“ broj 37/13);
- Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača („Službene novine Federacije BiH“ broj 89/14);
- Pravilnika za izradu i primjenu dijagrama opterećenja („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/14);
- Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14 i 100/14);
- 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 obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14 i 82/15);
- Pravilnika za mikro-postrojenja obnovljivih izvora energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14);

- Pravilnika o izvještavanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/10 i 87/11);
- 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);
- Budžeta FERK-a za 2017. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 104/16);
- Odluke o iznosima jednokratnih naknada za obradu podnesaka - prečišćeni tekst („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/17);
- Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/17 i 59/17);
- Odluke o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 26/17);
- Odluke o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/12).

Finansiranje FERK-a

FERK se finansira iz prihoda od regulatornih i jednokratnih naknada koje se naplaćuju od imalaca dozvola koji se bave djelatnostima: proizvodnje, distribucije, snabdijevanja i trgovine električnom energijom i prihoda od naknada za dozvole koje izdaje subjektima za obavljanje djelatnosti iz sfere naftne privrede, uključujući i naknade troškova po osnovu arbitraže, a sve na osnovu člana 31. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine i člana 17. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Budžet FERK-a za 2017. godinu usvojio je Parlament Federacije BiH u iznosu od 3.608.000,00 KM.

Finansijski izvještaj FERK-a je detaljno obrazložen u prvom dijelu ovog izvještaja.

Unutrašnja i vanjska komunikacija

Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a

Informaciono-komunikacioni (IKT) sistem FERK-a je u 2017. godini u znatnoj mjeri izmijenjen i nadograđen novim operativnim serverskim sistemima. Nadograđen je sistem za razmjenu poruka elektronske pošte, na najnoviju aktuelnu verziju. FERK-ov IKT sistem uvijek ima posljednju verziju zaštitnih programa, a Firewall (vatrozid) je riješen posebnim hardverskim uređajima, čime su rasterećeni serverski kapaciteti.

Povećan je broj wi-fi pristupnih tačaka. Provedena je nabavka SSD diskova što će ubrzati postojeće računare 5 do 10 puta. Izvršeno je re-indeksiranje baza podataka za lokalni dokumentacioni sistem, sve je automatizirano, proces management sistem brži je na računarima korisnika.

Prednosti svih pobrojanih intervencija se već osjete kod korisnika.

FERK u svom radu koristi isključivo legalan softver, a besplatan gdje je to moguće i tek nakon provjere istog.

Odnosi sa javnošću

Regulatorne komisije, gotovo u svim zemljama koje su uspostavile otvoreno tržište električne energije, preduzele su aktivnosti intenzivnije komunikacije sa javnošću da bi objasnile učesnicima na tržištu promjene nastale uslijed otvaranja tržišta. Od glavnih funkcija odnosa sa javnošću u FERK-u se ističe funkcija odnosa s medijima, što dolazi do izražaja u prezentiranju vijesti, transparentnog donošenja nove podzakonske regulative i odluka. Pružanje informacija za širu javnost najviše dolazi do izražaja nakon donošenja važnijih odluka FERK-a, a tu su i saopštenja za javnost nakon održanih redovnih sjednica.

Intenzivna komunikacija sa kupcima, investitorima i drugim učesnicima na tržištu, te odgovaranje na razna pitanja iz nadležnosti FERK-a, davanje opštih informacija u vezi sa pravnom regulativom po pitanju podnošenja zahtjeva i izdavanja dozvola je dio svakodnevnog posla FERK-a.

Internet stranice FERK-a i online komunikacija

Internet stranice FERK-a (www.ferk.ba) se mogu smatrati dijelom IKT sistema. Taj sadržaj još uvijek fizički nije smješten u prostorijama FERK-a.

Internet stranice u potpunosti kreira, održava, oblikuje i nadopunjava ekspert zadužen za taj dio posla unutar FERK-a. Krajem 2017. godine okončan je redizajn web-stranice FERK-a: pod-stranice na svim službenim jezicima u BiH i engleskom, izmijenjena je navigacija, korišten besplatan CMS, izgled je responzivan i prilagođen svim uređajima u funkciji dijagonale ekrana i rezolucije.

Nove stranice su optimizirane, pa su po mjerenjima, sa vremenom učitavanja od 0.88 sekundi brže od 85% svjetskih web stranica!

Ugrađen je i pretraživač koji se može pohvaliti odličnom brzinom, radi načina indeksiranja pojmova sa web stranice.

Iako je radi dobivanja novih nadležnosti iz sektora naftne privrede promijenjen izgled web stranice i povećan obim podataka, stranice su redovno ažurirane, najveći broj informacija je za par minuta do par dana (zavisno od potrebe i same prirode informacije) dostupan na stranicama FERK-a.

U 2017. godini stranicu FERK-a posjetilo je 35.491 posjetioca što je za 32,6% više nego u prethodnoj godini. Sve odluke, rješenja, akti, su u pdf formatu koji se otvara posebno (takav pristup se ne mjeri), pa se može reći da je broj posjetioca i veći od navedenog. Najviše posjetioca dolazi iz BiH, a slijede, Slovenija, Austrija, Kina i SAD.

Praksa u drugim, razvijenijim, zemljama pokazala je da je prisustvo na društvenim mrežama jako korisno kada se informacija želi pružiti do što više korisnika. FERK će u daljem radu razmotriti svoje prisustvo i na društvenim mrežama (Facebook, Twitter...) pazeći naravno na sigurnost protokola, očuvanje integriteta i dobrog ugleda kojeg je FERK stekao u internetskom prostoru.

Godišnji izvještaj FERK-a

Osim što je to naša zakonska obaveza, godišnji izvještaj FERK predstavlja i važnu formu naše prezentacije. U pripremi ovog dokumenta učestvuju svi sektori FERK-a, svaki obrađujući svoj dio. Osim izvještaja u punoj formi koji se priprema za Parlament Federacije BiH moguće su i skraćene verzije izvještaja, već prema potrebi i namjeni.

DIO PRVI - RAD FERK-a U 2017. godini

Doneseni propisi iz nadležnosti FERK-a u 2017. godini

FERK je tokom 2017. godine održao 20 internih sastanka, te 20 redovnih sjednica. Interni sastanci i redovne sjednice FERK-a održavaju se po potrebi, ali najmanje jednom u 30 dana. Sve sjednice FERK-a su otvorene za javnost. Obavještenja o održavanju redovnih sjednica se objavljuju na oglasnoj tabli i internet stranici FERK-a. Na redovnim sjednicama FERK razmatra pitanja iz nadležnosti utvrđenih 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 2017. godini.

Interni sastanci (20)		Redovne sjednice (20)	
Vrsta dokumenta	Broj	Vrsta dokumenta	Broj
Zapisnici	20	Zapisnici	20
Usvojene odluke	185	Usvojene odluke	84
Usvojena rješenja	113	Usvojena rješenja	96
Usvojeni pravilnici	3	Usvojeni zaključci	19
Usvojeni akti	2	Usvojeni pravilnici	2
Obavještenja za javnost	23	Usvojeni akti	1
		Obavještenja za javnost	65

Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata u 2017. godini

Poštujući načelo 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 57 opštih rasprava (53 održane u postupku izdavanja dozvola, a četiri u postupku donošenja pravila i propisa o: Nacrtu Pravilnika o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola; Nacrtu Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar; Nacrtu Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, te Nacrtu Odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuke električne energije.

Pravilnik o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola

„Službene novine Federacije BiH“ broj 5/17

Osnovni razlog za donošenje Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola je da se na jedinstven i sveobuhvatan način utvrdi metodologija kojom će se propisati dinamika i način obračuna regulatornih naknada za sve imaoce dozvola za rad FERK-a, bez obzira radi li se o elektroenergetskim subjektima koji obavljaju elektroprivredne djelatnosti, o energetske subjektima iz sektora naftne privrede ili Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju, a koji posjeduju dozvolu za rad FERK-a.

Nakon što je u 2016. godini usvojio Nacrt pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola, održao opštu raspravu, pažljivo razmotrio i analizirao pisane i usmene komentare na predmetni nacrt, u januaru 2017. godine FERK je donio Pravilnik o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola.

Pravilnikom o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola propisuje se: predmet i cilj pravilnika, pojmovi i definicije, dinamika i način obračuna regulatorne naknade kod elektroprivrednih djelatnosti, način obračuna regulatorne naknade kod povećanja/smanjenja instalisane snage kod proizvođača električne energije i kod novih imaoaca dozvola, regulatorna naknada za Operatora za OIEiEK, utvrđivanje regulatornih naknada za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, dinamika obračuna regulatorne naknade za imaoce dozvola iz sektora naftne privrede, iznosi regulatornih naknada za imaoce dozvola iz sektora naftne privrede, način odlučivanja o regulatornim naknadama za imaoce dozvola iz sektora naftne privrede, prelazne i završne odredbe.

Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/17

Nakon provedene analize primjene Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola, a uzimajući u obzir da se regulatorna naknada ne može donijeti prije usvajanja Budžeta FERK-a, kao i prije utvrđivanja ostvarenog viška prihoda nad rashodima FERK-a i utvrđivanja prihoda imaoaca dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, utvrđena je potreba donošenja Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi.

U junu 2017. godine FERK je, precizno definišući način obračuna regulatorne naknade za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti u periodu od početka kalendarske godine do donošenja odluke o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada iz člana 8. stav (1) predmetnog pravilnika, usvojio Nacrt pravilnika o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola i održao opštu raspravu. U julu 2017. godine FERK je donio Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola.

Pravilnikom o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola dopunjuju se odredbe Pravilnika u dijelu vezanom za odlučivanje o regulatornim naknadama za imaoce dozvola koji obavljaju elektroprivredne djelatnosti u periodu od početka kalendarske godine do donošenja odluke o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada iz člana 8. stav (1) Pravilnika, te se preciziraju uslovi prije čijeg ispunjavanja nije moguće donijeti odluku o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada, a sve u cilju preciznije razrade i primjene odredbi vezanih za regulatorne naknade koje plaćaju imaoци FERK-ovih dozvola.

Mrežna pravila distribucije Operatora distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

„Službene novine Federacije BiH“ broj 59/17

Članom 53. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da se pogon i način vođenja distributivne mreže u elektroenergetskom sistemu uređuje Mrežnim pravilima distribucije, a propisan je i sadržaj istih, kao i da Mrežna pravila distribucije na prijedlog Operatora distributivnog sistema donosi FERK. Do donošenja navedenog Zakona, pogon i način vođenja distributivne mreže JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar bio je regulisan Mrežnim pravilima distribucije Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar („Službene novine Federacije BiH“ broj 88/08). Stupanjem na snagu Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine nastala je potreba usklađivanja navedenih mrežnih pravila distribucije sa odredbama novog Zakona, naročito po pitanju sadržaja istih.

U vezi navedenog, FERK je donio Odluku o postupku donošenja Mrežnih pravila distribucije („Službene novine Federacije BiH“ broj 22/14), a 24.10.2016. godine i Zaključak vezan za dopunu i izmjenu Prijedloga mrežnih pravila distribucije u vezi sa Opštim uslovima za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 89/14). U FERK je 29.06.2017. godine dostavljen dorađeni Prijedlog mrežnih pravila distribucije operatora distributivnog sistema Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar.

Nakon provedenih postupaka javne rasprave (koje je provelo JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), dostavljenog izvještaja o primljenim i usvojenim komentarima zainteresovanih lica na Nacrt mrežnih pravila distribucije, FERK je 26.07.2017. godine na XIII redovnoj sjednici usvojio Mrežna pravila distribucije operatora distributivnog sistema Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar.

Nacrt Odluke o izmjeni Opštih uslova za isporuku električne energije

Osnovni razlog za donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije su rezultati nastali kontinuiranim praćenjem primjene Opštih uslova za isporuku električne energije.

Obzirom na navedeno, FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj 24.11.2017. godine usvojio Nacrt odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije.

Nacrtom odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije dodaje se nova definicija organizatora skupine proizvodnih objekata, dopunjava se definicija posebne zone, proširuju prava proizvođača, usklađuju standardi frekvencije sa odredbama Mrežnog kodeksa, mijenjaju rokovi vezani za usklađivanje kvaliteta isporučene električne energije sa BAS EN 50160 za javne distributivne sisteme, odnosno sa BAS i IEC standardima koji tretiraju ovu oblast, dopunjavaju odredbe vezane za elektroenergetsku saglasnost i odredbe vezane za posebnu zonu.

FERK je vezano za gore navedeni Nacrt održao i opštu raspravu na kojoj su bila prisutna zainteresovana pravna i fizička lica i koja su dostavila FERK-u pisane komentare na Nacrt odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije. Sve primljene pisane i usmene komentare FERK je analizirao i sačinjen je izvještaj voditelja rasprave.

Vodič za pristup informacijama

FERK je u skladu sa članom 20. Zakona o slobodi pristupa informacijama u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 32/01 i 48/11) još 11.07.2012. godine usvojio Vodič za pristup informacijama u Regulatornoj komisiji za električnu energiju 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 izmijenjene su i dopunjene nadležnosti i obaveze FERK-a. Obzirom na navedene

zakone, došlo je i do izmjena i dopuna u organizaciji i radu sektora FERK-a, kao i obima informacija koje su u posjedu FERK-a, a što je u direktnoj vezi sa vrstama informacija navedenim u Indeksu registra informacija u posjedu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, zbog čega se pristupilo izradi novog Vodiča za pristup informacijama.

U skladu sa navedenim, FERK je 13.02.2017. godine na svom 3. internom sastanku usvojio Vodič za pristup informacijama u Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine sa Indeks registrom informacija u posjedu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, Obrascem zahtjeva za pristup informacijama FERK-a i Obrascem pregleda tromjesečnih podataka o podnesenim zahtjevima za pristup informacijama uz vodič.

Odluka kojom se utvrđuju iznosi jednokratnih naknada za obradu podnesaka, kojima se pokreću postupci pred FERK-om (prečišćeni tekst)

„Službene novine Federacije BiH“ broj 5/17

Pitanje jednokratnih naknada za obradu podnesaka, kojima se pokreću postupci pred FERK-om iz oblasti električne energije FERK je regulisao Odlukom broj 06-07-421-03/14 od 13.05.2014. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 43/14).

Stupanjem na snagu Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine FERK je dobio u nadležnost i regulisanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, a iz kojih proizlazi i način finansiranja FERK-a. U skladu sa članom 17. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine FERK se finansira i iz prihoda od regulatornih i jednokratnih naknada koje će naplaćivati od imaoce dozvola koji se bave energetskim djelatnostima: proizvodnje naftnih derivata, trgovine na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, transporta naftnih derivata drumskim ili željezničkim saobraćajem, skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i trgovanje LPG-om i prihoda od naknada za dozvole koje izdaje, uključujući i naknade troškova na osnovu arbitraže.

Kako bi se na jedinstven način regulisalo pitanje jednokratnih naknada za obradu podnesaka kojim se pokreću postupci pred FERK-om, za sve oblasti energije za koje FERK ima nadležnosti, FERK je donio Odluku broj 06-07-232-03/16 od 18.02.2016. godine o dopuni Odluke FERK-a broj 06-07-421-03/14 od 13.05.2014. godine.

Obzirom da je FERK ocijenio kako je vraćanje jednokratne naknade za obradu podneska opravdano samo u slučaju kad podnesak i dokumentacija priložena uz podnesak nisu pregledani u stručnim službama FERK-a i kad za obradu istog nisu utrošeni vrijeme i materijalna sredstva FERK-a, odnosno najkasnije do utvrđenog nacrta odluke FERK-a po istom podnesku, odnosno odluke o tarifnom postupku, FERK je donio Odluku o dopuni Odluke FERK-a o iznosima jednokratnih naknada za obradu podnesaka, kojima se pokreću postupci pred FERK-om, broj 06-07-421-03/14 od 13.05.2014. godine i broj 06-07-232-03/16 od 18.02.2016. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/16).

U januaru 2017. godine FERK je utvrdio Prečišćeni tekst Odluke kojom se utvrđuju iznosi jednokratnih naknada za obradu podnesaka, kojima se pokreću postupci pred FERK-om.

Odluka o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu

„Službene novine Federacije BiH“ broj 26/17

Pravilnikom o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola, propisano je, između ostalog, da će FERK svake godine posebnom odlukom utvrditi procenat za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade za tu godinu, te da će se istom odlukom definisati i eventualno usklađivanje varijabilnih dijelova regulatornih naknada zbog primjene dva različita procenta u jednoj godini, kao i da će se procenat za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade primjenjivati do donošenja nove odluke. Nakon usvajanja Budžeta FERK-a za 2017. godinu od Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine, te utvrđivanja ostvarenog viška prihoda nad rashodima koji se raspoređuje na prihode za 2017. godinu, FERK je u martu 2017. godine donio

Odluku o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu. Odlukom je utvrđen procenat za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu, koji se primjenjuje na ostvareni/planirani godišnji ukupni prihod od elektroprivrednih djelatnosti imaoćima dozvola koji obavljaju elektroprivredne djelatnosti, osim imaoćima dozvola za rad za proizvodnju električne energije čija je ukupna instalisana snaga do uključivo 150 kW, kao i iznosi usklađivanja regulatornih naknada koje su u 2017. godini obračunavane na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi za imaoće dozvola za obavljanje elektroprivredne djelatnosti i imaoća dozvole za rad Operatora za OIEiEK za period 01.01.2017.-30.06.2017. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/16).

Nakon donošenja Odluke o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu FERK je u martu 2017. godine donio Rješenje kojim je za sve imaoće dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i Operatora za OIEiEK utvrdio pojedinačne iznose godišnjih regulatornih naknada za 2017. godinu.

Odluka o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

„Službene novine Federacije BiH“ broj 49/17

Članom 48. stav (4) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da FERK, na prijedlog Operatora distributivnog sistema (ODS), odobrava planove razvoja i izgradnje distributivne mreže. Isto tako, stavom (5) ovog člana, propisano je da je ODS obavezan dostaviti FERK-u kratkoročne i dugoročne (inovirane) planove razvoja i izgradnje distributivne mreže u roku od 30 dana nakon usvajanja istih od nadležnih tijela društva. Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljem tekstu: JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo) je 18.04.2017. godine dostavilo FERK-u Plan izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu, a 15.05.2017. godine dostavilo i kompletiralo zahtjev.

- Plan izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu se sastoji od:
- Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu,
- Priloga 1 - Liste prenesenih projekata, koja obuhvata elektroenergetske objekte čija je izgradnja/rekonstrukcija započeta, a nije okončana u ranijim planskim periodima, pojašnjeni su razlozi zbog kojih nije došlo do realizacije investicija,
- Priloga 2 - Liste novih projekata, navedeni su investicioni projekti čija je izgradnja/rekonstrukcija planirana u tekućem planskom periodu,
- Priloga 3 - Razlog investicije za prenesene projekte,
- Priloga 4 - Pribavljena odobrenja za građenje za nove objekte.

Nakon detaljne analize FERK je 09.06.2017. godine donio Odluku o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

Odluka o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar

„Službene novine Federacije BiH“ broj 53/17

U skladu sa članom 48. stavovima (4) i (5) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, u cilju provođenja zakonskih odredbi, FERK je 14.03.2017. godine uputio Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar (u daljem tekstu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar) Zahtjev za informacijama, kojim je isto podsjetio na ovu zakonsku obavezu. Postupajući po navedenom zahtjevu za informacijama JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je 14.04.2017. godine dostavilo FERK-u Plan investicija organizacione jedinice Distribucija električne energije za 2017. godinu, koji je sastavni dio Trogodišnjeg Plana poslovanja JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za period 2017. - 2019. godina.

Plan izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2017. godinu sadrži šest priloga odnosno, popis investicionih ulaganja analitički i sintetički razrađen po distributivnim područjima (DP Jug Pogon Mostar, DP Jug Pogon Grude, DP Jug Pogon Livno, DP Centar, DP Sjever, Direkcija DEE), kao i način finansiranja navedenih ulaganja (vlastita sredstva, kreditna sredstva, donacije).

FERK je na osnovu provedene analize odobrio navedeni Plan, te je 03.07.2017. godine donio Odluku o odobravanju Plana izgradnje i rekonstrukcije distributivne mreže za 2017. godinu Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar.

Odluka o referentnoj cijeni

„Službene novine Federacije BiH“ broj 53/17

Članom 21. stav (1) tačka 13) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, odnosno članom 10. stav (1), članom 20. stav (1), i članom 23. stav (1) i stav (2) Statuta FERK-a propisano je da FERK ima nadležnost za utvrđivanje referentne cijene električne energije, odnosno otkupne cijene električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore i kogeneraciju čija se proizvodnja ne potiče, a koja se koristi za utvrđivanje naknada koje se plaćaju za obnovljive izvore.

Takođe, i članom 25. stav (7) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, te članom 3. Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije, kao i Pravilnikom o izmjenama Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije propisano je kako je određivanje referentne cijene električne energije u nadležnosti FERK-a.

Odluku o referentnoj cijeni električne energije u iznosu od 0,105858 KM/kWh (10,5858 feninga/kWh) FERK je donio na svojoj XII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 03.07.2017. godine.



Slika 1. Kretanje godišnje prosječne ponderisane cijene električne energije na području Federacije BiH za period VI mjesec 2016. - V mjesec 2017.

Referentna cijena je utvrđena kao proizvod ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od 12 mjeseci imaoca FERK-ove dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda koja je za period VI mjesec 2016. godine - V mjesec 2017. godine iznosila 0,08821463 KM/kWh i koeficijenta podsticaja električne energije iz obnovljivih izvora od 1,2. Referentna cijena se primjenjuje od 01.09.2017. godine i vrijedi 18 mjeseci.

Prijedlog garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje OIEiEK

FERK je na XII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 03.07.2017. godine, primjenom metodologije propisane Pravilnikom o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne

kogeneracije, te uzimajući u obzir utvrđenu referentnu cijenu električne energije za 2017. godinu, a na osnovu svog Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije i Odluke od 03.07.2017. godine, pripremio izračun tarifnih koeficijenata, odnosno garantovanih otkupnih cijena električne energije, obzirom da se garantovane otkupne cijene izračunavaju tako da se odgovarajući tarifni koeficijenti pomnože sa referentnom cijenom. Navedeni proračun je pripremljen u cilju utvrđivanja prijedloga garantovanih otkupnih cijena električne energije iz obnovljivih izvora energije od Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, na koji Vlada Federacije BiH daje saglasnost. FERK jednom u 18 mjeseci sagledava ulazne podatke potrebne za proračun tarifnih koeficijenata i u zavisnosti o njihovoj promjeni, kao i promjeni referentne cijene, priprema proračun garantovane cijene. Sagledavanjem ulaznih podataka potrebnih za proračun tarifnih koeficijenata FERK je provjerio napredak u razvoju tehnologija za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora u periodu od 01.01.2016. do 30.06.2017. godine, radi usklađivanja garantovanih otkupnih cijena. Nakon izvršene analize tržišnih kretanja utvrđeno je da je došlo do pada cijena fotonaponskih modula. Kod ostalih izvora energije, koji su predmet podsticaja, nije vršena promjena visine parametara koji čine kalkulatvne elemente garantovane otkupne cijene. Na osnovu smjernica datih u Pravilniku o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, FERK je u modelu za proračun tarifnih koeficijenata napravio proračun, a odraz proračuna je tabelarni prikaz u nastavku.

Tip postrojenja prema vrsti primarnog izvora energije	Snaga	Sati rada	Jedinična vrijednost investicije (T _{inv})	Troškovi rada, i održavanja (T _{R&O})	Troškovi goriva (T _{goriva})	Faktor nadoknade uloženog kapitala (F _{z,n})	Troškovi proizvodnje po jedinici el. energije (TP _c)	Referentna cijena (R _c)	Tarifni koeficijent (C)	Garantovana cijena (G _c)
	kW	h/god	KM/kW	KM/kW	KM/kWh	%	KM/kWh	KM/kWh		KM/kWh
	1	2	3	4	5	6	$\frac{7=5+4/2}{+(3*6)/2}$	8	9=7/8	10=8*9
Hidroelektrana										
a) mikro	23	4.100	3.500	705	0	13,90	0,29036	0,105858	2,7429	0,29036
b) mini	150	4.100	3.500	260	0	13,90	0,18192	0,105858	1,7185	0,18192
c) mala	1.000	4.100	3.100	134	0	13,90	0,13751	0,105858	1,2990	0,13751
d) srednja	10.000	4.100	2.900	105	0	13,90	0,12373	0,105858	1,1688	0,12373
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vjetroelektrana										
a) mikro	23	2.500	3100	498	0	13,90	0,37124	0,105858	3,5070	0,37124
b) mini	150	2.500	3.100	124	0	13,90	0,22140	0,105858	2,0915	0,22140
c) mala	1.000	2.500	2.900	71	0	13,90	0,18917	0,105858	1,7870	0,18917
d) srednja	10.000	2.500	2.550	47	0	13,90	0,16033	0,105858	1,5146	0,16033
e) velika	-	2.500	2.350	43	0	13,90	0,14745	0,105858	1,3929	0,14745
Solarna elektrana										
a) mikro	23	1.500	2.648	369	0	13,90	0,49075	0,105858	4,6359	0,49075
b) mini	150	1.500	2.384	130	0	13,90	0,30696	0,105858	2,8997	0,30696
c) mala	1.000	1.500	2.304	70	0	13,90	0,25971	0,105858	2,4534	0,25971
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermalna elektrana										
a) mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) mala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Elektrana na biomasu										
a) mikro	23	6.500	7.000	708	0,055	13,90	0,31292	0,105858	2,9560	0,31292
b) mini	150	6.500	6.800	326	0,055	13,90	0,24987	0,105858	2,3604	0,24987
c) mala	1.000	6.500	6.600	294	0,055	13,90	0,24067	0,105858	2,2735	0,24067
d) srednja	10.000	6.500	6.600	206	0,055	13,90	0,22706	0,105858	2,1449	0,22706
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Elektrana na biogas										
a) mikro	23	8.000	5.800	263	0,039	13,90	0,71160	0,105858	6,7222	0,71160
b) mini	150	8.000	5.800	195	0,039	13,90	0,66637	0,105858	6,2949	0,66637

c)	mala	1.000	7.000	7.800	376	0,039	13,90	0,27891	0,105858	2,6347	0,27891
d)	srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e)	velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Elektrana koja koristi energiju mora											
a)	mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b)	mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c)	mala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d)	srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e)	velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Elektrana koja koristi komunalni otpad											
a)	mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b)	mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c)	mala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d)	srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e)	velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Postrojenje efikasne kogeneracije											
a)	mikro	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362
b)	mini	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362
c)	mala	-	-	-	-	-	-	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362
d)	srednja	5.000	5.750	2.600	90	0,068	13,90	0,15362	0,105858	1,4512	0,15362
e)	velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- Prilikom izračuna tarifnog koeficijenta za postrojenja efikasne kogeneracije korištena je formula [11] predmetnog Pravilnika pri čemu je za Ptoplota uzet iznos od 68KM/MWh
- Prilikom izračuna tarifnog koeficijenta za velike vjetroelektrane instalirane snage iznad 10 MW za proračun un je usvojena instalirana snaga postrojenja od 40 MW

Tabela 2. Proračun tarifnih koeficijenata, odnosno garantovanih otkupnih cijena električne energije iz obnovljivih izvora energije

Pružaoци javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača u Federaciji Bosne i Hercegovine

Na osnovu člana 13. stav 1. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, a u vezi sa Odlukom o utvrđivanju Privremenih smjernica energetske politike za sve učesnike u elektroenergetskom sektoru („Službene novine Federacije BiH“ broj 12/14) Vlada Federacije BiH je na svojoj sjednici od 08.10.2014. godine donijela Odluku o utvrđivanju pružaoca javne/univerzalne usluge i rezervnog snabdjevača. Ovom odlukom JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, kao nosiocima dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole i reda, dodjeljuje se status Javnog snabdjevača i utvrđuje se obaveza pružanja javne/univerzalne usluge snabdijevanja električnom energijom i usluge Rezervnog snabdjevača na teritoriji Federacije BiH, svakog na području svog djelovanja.

Dalje, članom 20. Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača, propisano je da javni snabdjevač predlaže cijenu usluge javnog snabdjevača, po kojima isporučuje električnu energiju u okviru univerzalne usluge, u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH. Takođe, ovim članom je propisano i da cijene moraju biti predložene FERK-u najkasnije 60 dana prije planirane primjene istih, kao i da FERK daje saglasnost na predložene cijene, a u slučaju da cijene koje je predložio javni snabdjevač nisu utvrđene u skladu sa spomenutom metodologijom, da FERK neće dati saglasnost na predložene cijene, u kojem slučaju FERK utvrđuje cijene usluge javnog snabdjevača u skladu sa predmetnom metodologijom. Propisano je i da je javni snabdjevač, nakon dobivanja saglasnosti FERK-a na predložene cijene usluge javnog snabdjevača, odnosno nakon što FERK utvrdi cijenu usluge javnog snabdjevača, obavezan na svojoj internet stranici i oglasnoj tabli objaviti cijene usluge javnog snabdjevača koje uključuju cijenu nabavke električne energije, cijenu usluge snabdijevanja javnog snabdjevača i cijenu usluge korištenja prenosne/distributivne mreže.

Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge

„Službene novine Federacije BiH“ broj 95/17

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dostavilo FERK-u 30.10.2017. godine Prijedlog cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za pružanje univerzalne usluge broj: 01-04-33030/2017 od 30.10.2017. godine.

U cilju pravilnog i blagovremenog informisanja kupaca električne energije, FERK je obavijestio javnost o podnesenom prijedlogu cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo preko svoje internet stranice, na kojoj je javnosti bio dostupan i sam prijedlog sa pratećom dokumentacijom i pojašnjenjima.

Na osnovu pažljive analize dostavljenog prijedloga cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge, FERK je utvrdio da prijedlog cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za pružanje univerzalne usluge, nije utvrđen u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH.

Kako cijena koju je predložio javni snabdjevač JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo nije utvrđena u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH nisu bili ispunjeni uslovi za davanje saglasnosti FERK-a na istu.

Iz naprijed navedenih razloga FERK je postupio u skladu sa članom 20. Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača i utvrdio cijenu usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za pružanje univerzalne usluge, a sve u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH.

FERK je svoju odluku zasnovao na Odluci o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo i podlogama korištenim za izračun cijena ovog javnog snabdjevača za 2017. godinu.

Cijenu usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za pružanje univerzalne usluge FERK je donio na XIX redovnoj sjednici održanoj 24.11.2017. godine.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo										
Obračunski elementi	Jedinica mjere	Diferenciranje		Univerzalna usluga						
		Sezon ski	Dnevni	Domaćinstva		Ostala potrošnja				
				I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG
Mjerno mjesto kupca	KM			4.8	4.8	10.5	6.2	4.8	4.8	6.2
Obračunska snaga	KM/kW/mj					20.52				
Radna energija	F/kWh	VEĆI MANJI		13.46	16.82 8.41	11.7 5.85	24.3 12.15	13.46	16.82 8.41	19.44
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kvarh					3.22				

Tabela 3. Cijene usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Odluka o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na prijedlog cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge

„Službene novine Federacije BiH“ broj 95/17

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je dostavilo FERK-u 11.10.2017. godine svoju Odluku o utvrđivanju prijedloga cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u 2018. godini broj: I-6188/17 od 28.09.2017. godine.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar										
Obračunski elementi	Jed. mjere	Diferenciranje		Univerzalna usluga						
		Sezonski	Dnevni	Domaćinstva		Ostala potrošnja				
				I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG
Mjerno kupca	mjesto KM			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
Obračunska snaga	KM/kW/mj.	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
Radna energija	F/kWh	VIŠI	VEĆI	15,79	19,74	17,98	25,66	20,53	15,79	19,74
			MANJI		9,87	8,99	12,83			9,87
		NIŽI	VEĆI	12,15	15,18	13,84	19,74	15,79	12,15	15,18
			MANJI		7,59	6,92	9,87			7,59
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kvarh					3,22				

Tabela 4. Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar zasniva se na planiranoj potrošnji aktivne električne energije i obračunske snage, te planu potrošnje prekomjerno preuzete reaktivne energije za kupce koji će se snabdijevati u okviru univerzalne usluge. Javni snabdjevač, u skladu sa članom 4. Metodologije za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH, osigurava potrebnu energiju i snagu za kupce koji imaju pravo snabdijevanja u okviru univerzalne usluge po prosječnoj cijeni od 72,97 KM/MWh, a koja uključuje nabavku električne energije iz elektrana JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, nabavku električne energije na tržištu i nabavku od proizvođača iz obnovljivih izvora energije.

Pri dizajniranju cijena vođeno je računa o postupnom smanjenju unakrsnih subvencija između kategorija potrošnje, odnosno o socijalnoj situaciji sa jedne, kao i o tržišnoj poziciji društva sa druge strane. U prijedlog cijene je uračunat i trošak preuzimanja električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije po referentnoj cijeni od 105,858 KM/MWh.

Na osnovu pažljive analize dostavljenih prijedloga cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge, FERK je utvrdio da je prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2018. godinu utvrđen u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH, te je na XIX redovnoj sjednici održanoj 24.11.2017. godine donio Odluku o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge.

Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

„Službene novine Federacije BiH“ broj 95/17

Članom 59. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, propisano je u stavu (2) da FERK može na vlastitu inicijativu, pokrenuti analizu primjene tarifnih stavova, te može izmijeniti odluku o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema i donijeti nove tarifne stavove.

Razlog za donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar je uvođenje novih grupa IV i V unutar kategorije ostala potrošnja, u koje spadaju jaslice, vrtići, domovi za smještaj djece, učenika, studenata, vjerskih službenika, invalida, lica sa umanjenom sposobnošću, staraca i penzionera, hospiciji, ustanove socijalne

zaštite, narodne kuhinje, kancelarije humanitarnih organizacija i crvenog križa, udruženja hendikepiranih lica, vjerski objekti, privredna društva, ustanove i organizacije lica sa invaliditetom u skladu sa Zakonom o profesionalnoj rehabilitaciji, osposobljavanju i zapošljavanju lica sa invaliditetom („Službene novine Federacije BiH“ broj 9/10), male pumpe za vodu, priključne snage do 5 kW, koje su namijenjene za domaćinstva i privredna imanja i mini farme priključne snage do 5 kW.

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA – JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar													
Tarifni elementi	Jedinica mjere	Sezonski	Dnevni	Srednji napon		Niski napon							
				35 kV	10 kV	Domaćinstva		Ostala potrošnja					Javna rasvjeta
						I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Obračunska snaga	KM/kW/mj.	VIŠI		7.73	8.71	6.64	6.64	11.12	11.12	11.12	6.64	6.64	1.80
		NIŽI	-	5.94	6.70	5.11	5.11	8.56	8.56	8.56	5.11	5.11	1.38
Aktivna energija	F/kWh	VIŠI	VEĆI	2.05	2.47	7.61	9.51	7.98	11.31	9.05	7.61	9.51	10.69
			MANJI	1.02	1.24	0.00	4.75	3.99	5.65			4.75	
		NIŽI	VEĆI	1.57	1.90	5.85	7.31	6.14	8.70	6.96	5.85	7.31	8.22
			MANJI	0.79	0.95		3.66	3.07	4.35			3.66	
Prekomjerno preuzeta reaktivna en.	F/kvarh	-		2.14	2.68			3.22					

Tabela 5. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

FERK je 24.11.2017. godine na XIX redovnoj sjednici donio Odluku o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog poduzeća Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne d.d. - Mostar.

FERK je 14.12.2017. godine na XX redovnoj sjednici utvrdio Odluku o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar - Pročišćeni tekst, sa primjenom od 01.01.2018. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/17 od 22.12.2017. godine).

Ukupni tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema iz stava (2) ovog člana zasnovani su na:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA – JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar – razložena tabela													
Tarifni elementi	Jedinica mjere	Sezonski	Dnevni	Srednji napon		Niski napon							
				35 kV	10 kV	Domaćinstva		Ostala potrošnja					Javna rasvj.
						I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Obr.snaga distribucija	KM/kW/mj.	VIŠI		5.953	6.909	4.8490	4.849	9.347	9.347	9.347	4.849	4.849	
		NIŽI		4.579	5.315	3.730	3.730	7.190	7.190	7.190	3.730	3.730	
Aktivna energija distribucija	F/kWh	VIŠI	VEĆI			4.269	5.336	3.708	7.086	5.669	4.269	5.336	7.476
			MANJI				2.668	1.854	3.543			2.668	
		NIŽI	VEĆI			3.284	4.105	2.852	5.451	4.361	3.284	4.105	5.750
			MANJI				2.052	1.426	2.725			2.052	
Aktivna energija gubitaka distr. mreže	F/kWh	VIŠI	VEĆI	0.228	0.521	1.867	2.334	2.391	2.362	1.890	1.867	2.334	1.797
			MANJI	0.114	0.260		1.167	1.195	1.181			1.167	
		NIŽI	VEĆI	0.175	0.400	1.437	1.795	1.839	1.817	1.454	1.437	1.795	1.383
			MANJI	0.088	0.200		0.898	0.920	0.909			0.898	

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA – JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar – razložena tabela													
Tarifni elementi	Jedinica mjere	Sezonski	Dnevni	Srednji napon		Niski napon							
				35 kV	10 kV	Domaćinstva		Ostala potrošnja					
0	1	2	3	5	6	I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG	14
Aktivna energija gubitaka prenosne mreže	F/kWh	VIŠI	VEĆI	0.385	0.414	0.319	0.399	0.408	0.403	0.323	0.319	0.399	0.307
			MANJI	0.192	0.207		0.199	0.204	0.202		0.199		
		NIŽI	VEĆI	0.296	0.319	0.245	0.307	0.314	0.310	0.248	0.245	0.307	0.236
			MANJI	0.148	0.159		0.153	0.157	0.155		0.153		
Aktivna energija prenosna tarifa	F/kWh	VIŠI	VEĆI	1.014	1.087	0.814	1.018	1.042	1.030	0.824	0.814	1.018	0.783
			MANJI	0.507	0.544		0.509	0.521	0.515		0.509		
		NIŽI	VEĆI	0.780	0.836	0.626	0.783	0.802	0.792	0.634	0.626	0.783	0.603
			MANJI	0.390	0.418		0.391	0.401	0.396		0.391		
Obr. snaga prenosna tarifa	KM/kWh	VIŠI		1.773	1.797	1.795	1.795	1.775	1.775	1.775	1.795	1.795	1.795
		NIŽI		1.364	1.383	1.381	1.381	1.365	1.365	1.365	1.381	1.381	1.381
Aktivna energija tarifa NOS-a	F/kWh	VIŠI	VEĆI	0.0858	0.0920	0.0689	0.0861	0.0882	0.0871	0.0697	0.0689	0.0861	0.0663
			MANJI	0.0429	0.0460		0.0430	0.0441	0.0436		0.0430		
		NIŽI	VEĆI	0.0660	0.0708	0.0530	0.0662	0.0678	0.0670	0.0536	0.0530	0.0062	0.0510
			MANJI	0.0330	0.0354		0.0331	0.0339	0.0335		0.0331		
Aktivna energija tarifa za sistemske usluge	F/kWh	VIŠI	VEĆI	0.3345	0.3587	0.2685	0.3357	0.3438	0.3397	0.2718	0.2685	0.3357	0.2585
			MANJI	0.1672	0.1793		0.1678	0.1719	0.1698		0.1678		
		NIŽI	VEĆI	0.2573	0.2759	0.2066	0.2582	0.2645	0.2613	0.2090	0.2066	0.2582	0.1988
			MANJI	0.1286	0.1380		0.2910	0.1322	0.1307		0.1291		
Prekomjerno preuzeta reaktivna en.	F/kvarh			2.14	2.68			3.22					

Tabela 6. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar razloženi po tarifnim elementima

Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

„Službene novine Federacije BiH“ broj 95/17

Članom 50. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke propisano je da se tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema primjenjuju za obračun i fakturisanje usluge korištenja distributivne i prenosne mreže kupcima čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu radi nadoknade troškova korištenja distributivne mreže (troškova distribucije i troška distributivnih gubitaka) i prenosne mreže. Propisano je i da svi korisnici distributivne mreže moraju plaćati uslugu korištenja mreže koja je određena tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Članom 59. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, propisano je u stavu (2) da FERK može na vlastitu inicijativu, pokrenuti analizu primjene tarifnih stavova, te može izmijeniti odluku o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema i donijeti nove tarifne stavove.

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA – JP ELEKTROPRIVREDA BiH d.d. SARAJEVO													
Tarifni elementi	Jed. mjere	Sezonski	Dnevni	Srednji napon		Domaćinstva		Niski napon					Javna rasvjeta
				35 kV	10 kV	I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Mjerno mjesto kupca	KM			11.00	9.35	1.75	1.75	4.15	2.60	1.75	1.75	2.60	1.70
Obrač. snaga	KM/kW/m j.			5.08	7.24			6.52					
Aktivna energija	F/kWh		VEĆI	1.33	1.58	0.68	8.53	6.89	8.91	6.82	8.53	7.13	7.73
			MANJI	0.67	0.79	0.68	4.26	3.45	4.45	6.82	4.26	7.13	7.73
Prekomjerno preuzeta reaktivna en.	F/kvarh			2.14	2.68			3.22					

Tabela 7. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Ukupni tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema iz stava (2) ovog člana zasnovani su na:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA – JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo - razložena tabela													
Tarifni elementi	Jedinica mjere	Sezonski	Dnevni	Srednji napon		Domaćinstva		Niski napon					Javna rasvj.
				35 kV	10 kV	I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG	
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Mjerno mjesto kupca distribucija				11.00	9.35	1.75	1.75	4.15	2.60	1.75	1.75	2.60	1.70
Obr.snaga distribucija				3.557	5.718			5.00					
Aktivna energija distribucija	F/kWh		VEĆI			4.136	5.170	3.876	5.844	4.136	5.170	4.675	5.157
			MANJI				2.585	1.938	2.922		2.585		
Aktivna energija gubitaka distributivne mreže	F/kWh		VEĆI	0.125	0.363	1.224	1.530	1.540	0.395	1.224	1.530	1.116	1.174
			MANJI	0.063	0.182		0.765	0.770	0.697		0.765		
Aktivna energija gubitaka prenosne mreže	F/kWh		VEĆI	0.029	0.085	0.287	0.359	0.361	0.327	0.287	0.359	0.262	0.275
			MANJI	0.015	0.043		0.179	0.180	0.163		0.179		
Aktivna energija prenosna tarifa	F/kWh		VEĆI	0.800	0.771	0.891	1.114	0.758	1.015	0.891	1.114	0.812	0.855
			MANJI	0.400	0.385		0.557	0.379	0.508		0.557		
Obr.snaga prenosna tarifa	KM/kWh			1.519	1.519			1.519					
Aktivna energija tarifa NOS-a	F/kWh		VEĆI	0.0773	0.0744	0.0582	0.0727	0.0732	0.0663	0.0582	0.0727	0.0530	0.0558
			MANJI	0.0386	0.0372		0.0364	0.0366	0.0331		0.0364		
Aktivna energija tarifa za sistemske usluge	F/kWh		VEĆI	0.3013	0.2901	0.2268	0.2835	0.2853	0.2585	0.2268	0.2835	0.2068	0.2176
			MANJI	0.1507	0.1451		0.1418	0.1427	0.1292		0.1418		
Prekomjerno preuzeta reaktivna en.	F/kvarh			2.14	2.68			3,22					

Tabela 8. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo razloženi po tarifnim elementima

Razlog za donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo je uvođenje nove grupe V unutar kategorije ostala potrošnja, u koje spadaju kupci priključeni na 0,4 kV napon, koji nisu domaćinstva niti javna rasvjeta, a koji isključuju kupce iz grupa III i IV kategorije ostala potrošnja i imaju vršno opterećenje iz elektroenergetske saglasnosti manje ili jednako 23 kW i posjeduju jednotarifno brojilo ili dvotarifno brojilo bez uklopnog sata ili nekog drugog uređaja za upravljanje tarifom.

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj 24.11.2017. godine donio Odluku o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo.

FERK je 14.12.2017. godine na XX redovnoj sjednici utvrdio Odluku o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo - Pročišćeni tekst - sa primjenom od 01.01.2018. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/17 od 22.12.2017. godine).

Odluka o utvrđivanju procenta obaveznog udjela električne energije za 2018. godinu

„Službene novine Federacije BiH“ broj 95/17

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj 24.11.2017. godine donio Odluku o utvrđivanju procenta obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2018. godinu. Osnovni razlog za donošenje Odluke o utvrđivanju procenta obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije za 2018. godinu je obaveza propisana članom 21. stav (1) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije kojim je propisano da su svi kupci i snabdjevači električne energije u Federaciji BiH obavezni preuzeti dio električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije, u skladu sa tim zakonom i aktima FERK-a. 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 i kvalifikovanih kupaca, na godišnjem nivou. U skladu sa navedenim Pravilnikom svi kupci i snabdjevači električnom energijom u Federaciji BiH su obavezni otkupljivati od kvalifikovanih proizvođača svu proizvedenu električnu energiju po referentnoj cijeni, a sve do uspostavljanja tržišta obnovljivih izvora energije i ispunjavanja kvota koje se odnose na obavezujuće ciljeve Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.

Istim pravilnikom je propisano da FERK do 15. decembra tekuće godine za narednu godinu, utvrđuje procenat obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, koji su obavezni preuzeti snabdjevači i kvalifikovani kupci koji uvoze električnu energiju za vlastite potrebe i to na osnovu Akcionog plana za korištenje obnovljivih izvora energije u Federaciji BiH, Bilansa energetske potrebe 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 izvještavanju za imaoce dozvola za snabdjevanje električnom energijom - dozvola II reda, nezavisne i kvalifikovane proizvođače i Operatora za OIEiEK. Navedeni procenat služi snabdjevačima krajnjih kupaca i kvalifikovanim kupcima koji uvoze električnu energiju za vlastite potrebe, 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 2018. godinu utvrdio procenat obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, koji su obavezni preuzeti svi snabdjevači koji snabdjevaju krajnje kupce u Federaciji BiH i kvalifikovani kupci koji uvoze električnu energiju za vlastite potrebe za 2018. godinu i koji iznosi 3,35%.

Procenat obaveznog udjela električne energije			
Godina	2015.	2016.	2017.
Procenat obaveznog udjela	2,24 %	3,64%	3,35 %

Tabela 9. Procenat obaveznog udjela električne energije u posljednje tri godine

Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi za 2018. godinu

„Službene novine Federacije BiH“ broj 99/17

Kako bi se osigurala finansijska stabilnost i likvidnost poslovanja FERK-a, a sve zbog nesmetanog obavljanja poslova iz nadležnosti, FERK je u decembru 2017. godine donio Odluku o privremenoj regulatornoj naknadi za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i imaoce dozvole za rad Operatora za OIEiEK za 2018. godinu. Ovom odlukom utvrđena je visina, način i dinamika plaćanja privremene regulatorne naknade za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i imaoce dozvole za rad Operatora za OIEiEK za 2018. godinu.

Nakon donošenja odluke kojom će se utvrditi procenat za obračun varijabilnog dijela regulatorne naknade za 2018. godinu i definisati eventualno usklađivanje varijabilnih dijelova regulatornih naknada zbog primjene dva različita procenta u jednoj godini, FERK će rješenjem utvrditi pojedinačne iznose godišnjih regulatornih naknada za sve imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i imaoce dozvole za rad Operatora za OIEiEK za 2018. godinu.

Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“

Svi akti iz nadležnosti FERK-a objavljuju se u „Službenim novinama Federacije BiH“. Osim toga, sve dokumente i podzakonske akte FERK objavljuje i na svojoj internet stranici.

Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2017. godini dat je u sljedećoj tabeli:

Red. br.	Naziv	Sl. novine broj	Datum objave	Red. sjednica	Datum održavanja red. sjednice
1.	Pravilnik za izdavanje dozvola 01-07-1178-02/16	02/17	13.01.2017.	XXIV. u 2016.	16.12.2016.
2.	Odluka (prečišćeni tekst) o jednokratnim naknadama 06-07-41-03/17	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
3.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (CONRA) 06-03-930-09/158/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
4.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (PETROL-P) 06-03-1050-06/170/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
5.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG (PAPIC) 06-03-883-09/154/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
6.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (PETROL-P) 06-03-1006-06/168/16	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
7.	Pravilnik o metodologiji i načinu obračuna reg. nak. za imaoce dozvola 08-07-41-02/17	05/17	25.01.2017.	I	12.01.2017.
8.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (JUNUŽOVIC-KOPEX) 06-03-7-02/1/17	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
9.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG (HIFA-OIL) 06-03-1183-02/182/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
10.	Rješenje – dozvola za snabdijevanje II reda (HEP-TRADE) 06-03-1188-04/183/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
11.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (HO Svjetlost) 06-03-974-09/163/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.

Red. br.	Naziv	Sl. novine broj	Datum objave	Red. sjednica	Datum održavanja red. sjednice
12.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (Jaklići B&B) 06-03-1054-08/171/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
13.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (PETROL-P) 06-03-1005-06/167/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
14.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (SAMELAY) 06-03-770-08/145/16	08/17	03.02.2017.	II	26.01.2017.
15.	Odluka – funkcija predsjednika 01-01-255-01/17	14/17	24.02.2017.	IV	20.02.2017.
16.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (ENERGONOVA) 06-03-97-02/8/17	14/17	24.02.2017.	III	13.02.2017.
17.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG (PETROL-P) 06-03-1049-08/169/16	14/17	24.02.2017.	III	13.02.2017.
18.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (TRGOSPED) 06-03-1142-06/179/16	14/17	24.2.2017.	III	13.2.2017.
19.	Zaključak (ispravka greške) 06-03-1183-03/182/16	14/17	24.2.2017.	III	13.02.2017.
20.	Rješenje – dozvola za trgovanje LPG-om (LIQUIVEX) 06-03-927-13/157/16	16/17	03.03.2017.	V	24.02.2017.
21.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en.-izmjena i dopuna (BICAKCIC) 06-03-1206-07/184/16	16/17	03.03.2017.	V	24.02.2017.
22.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en.-izmjena i dopuna (DP GRADNJA) 06-03-101-04/9/17	23/16	29.03.2017.	VI	17.03.2017.
23.	Odluka o utvrđivanju postotka za obračun varijabilnog dijela reg. naknada za 2017. 08-07-413-01-/17	26/17	07.04.2017.	VII	30.03.2017.
24.	Rješenje 08-07-413-02/17	26/17	07.04.2017.	VII	30.03.2017.
25.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (SUNCE) 06-03-70-05/5/17	29/17	19.04.2017.	VIII	10.04.2017.
26.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en.-izmjena i dopuna (NATRON-HAYAT) 06-03-1208-11/185/16	29/17	19.04.2017.	VIII	10.04.2017.
27.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (BRKIC-PETROL) 06-03-288-04/13/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
28.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE) 06-03-290-04/15/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
29.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE) 06-03-289-04/14/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
30.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (DOO REZ) 06-03-328-05/19/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
31.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (EKO-ENERGY) 06-03-248-05/11/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
32.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro postrojenjima (FAVORIT BH) 06-03-159-06/10/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
33.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (MiniWat) 06-03-46-06/2/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.
34.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (DJELATNOST SRODNA OBRTNIČKOJ – SLAVINOVICI 1) 06-03-90-05/6/17	35/17	12.05.2017.	IX	24.04.2017.

Red. br.	Naziv	Sl. novine broj	Datum objave	Red. sjednica	Datum održavanja red. sjednice
35.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (ING-EKO) 06-03-49-08/4/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
36.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (PERO) 06-03-338-06/20/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
37.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (PLIVA) 06-03-323-05/18/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
38.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (TURBINA) 06-03-270-05/12/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
39.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata – izmjena i dopuna (DELTA PETROL) 06-03-504-01/27/17	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
40.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (OIL-AC) 06-03-1209-07/186/16	41/17	02.06.2017.	X	19.05.2017.
41.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (KOPEX-SARAJLIC) 06-03-419-04/23/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
42.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (ČAVKUNOVIC) 06-03-468-04/25/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
43.	Rješenje – dozvola za snabdijevanje II reda (AL Trade) 06-03-508-04/28/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
44.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata – izmjena i dopuna (HIFA) 06-03-522-04/30/17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
45.	Odluka o odobrenju Plana izgradnje i rekonstrukcije distribucijske mreže za 2017. godinu JPEPBH 08-07-597-03-17	49/17	30.06.2017.	XI	09.06.2017.
46.	Odluka o referentnoj cijeni 01-07-654-01/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
47.	Odluka o odobrenju Plana izgradnje i rekonstrukcije distribucijske mreže za 2017. godinu JPEPHZHB 01-07-654-03-17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
48.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG (ArcelorMittal) 06-03-48-11/3/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
49.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (MAXIMA-IST) 06-03-93-18/7/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
50.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (E-TANK) 06-03-310-06/17/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
51.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (PROMING) 06-03-459-09/24/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
52.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (EKO-ENERGIJA) 06-03-478-06/26/17	53/17	14.07.2017.	XII	03.07.2017.
53.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. – izmjena i dopuna (IVEX) 06-03-543-04/34/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
54.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (MFS TRADE) 06-03-517-06/29/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
55.	Rješenje – dozvola za snabdijevanje II reda (HSE BH) 06-03-581-04/41/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
56.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG – izmjena (STUDEN & CO.AREX) 06-03-560-03/37/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
57.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata – izmjena (STUDEN & CO.AREX) 06-03-561-03/38/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.

Red. br.	Naziv	Sl. novine broj	Datum objave	Red. sjednica	Datum održavanja red. sjednice
58.	Rješenje - dozvola za transport naftnih derivata - izmjena (HIFA-OIL) 06-03-609-03/43/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
59.	Rješenje - dozvola za transport naftnih derivata – izmjena (PETROBIT) 06-03-615-03/46/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
60.	Rješenje - dozvola za transport naftnih derivata – izmjena i dopuna (CAVKUNOVIC-BP) 06-03-608-03/42/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
61.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG - izmjena (HIFA-OIL) 06-03-610-03/44/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
62.	Pravilnik o izmjeni i dopuni Pravilnika o metodologiji obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola 08-07-697-02/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
63.	Mrežna pravila distribucije Operatora distributivnog sistema JPEPHZHB 01-07-697-04/17	59/17	04.08.2017.	XIII	26.07.2017.
64.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (BARE) 06-03-559-06/36/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
65.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (BICAKCIC) 06-03-556-04/35/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
66.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. – izmjena i dopuna (EKO-ENERGY) 06-03-665-07/49/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
67.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (G-TANK) 06-03-526-06/32/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
68.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro postrojenjima (SFE INTERQUALITY) 06-03-631-04/47/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
69.	Rješenje - dozvola za transport naftnih derivata (TIOIL) 06-03-568-06/40/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
70.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (TIOIL) 06-03-567-05/39/17	68/17	08.09.2017.	XIV	29.08.2017.
71.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG – izmjena i dopuna (HIFA) 06-03-729-01/55/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
72.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (BROTIS) 06-03-663-04/48/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
73.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (ADRIJA-PRODUKT) 06-03-341-12/21/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
74.	Rješenje - dozvola za transport naftnih derivata (TRGOSPED) 06-03-747-01/56/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
75.	Zaključak o ispravci greške (EKO ENERGY) 06-03-665-08/49/17	72/17	22.09.2017.	XV	14.09.2017.
76.	Odluka o izboru predsjednika FERK-a 01-07-827-01/17	77/17	11.10.2017.	XVI	04.10.2017.
77.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (INTER) 06-03-679-07/50/17	84/17	01.11.2017.	XVII	24.10.2017.
78.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (SOLAR-RAMA) 06-03-612-09/45/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
79.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. (GP TOMING) 06-03-712-07/51/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.

Red. br.	Naziv	Sl. novine broj	Datum objave	Red. sjednica	Datum održavanja red. sjednice
80.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. – izmjena i dopuna (ENERGY TRADE) 06-03-721-11/53/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
81.	Rješenje – dozvola za proizvodnju el.en. u mikro-postrojenjima (MIRNA LUKA) 06-03-809-04/59/17	89/17	17.11.2017.	XVIII	07.11.2017.
82.	Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP EPHZB 01-07-977-01/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
83.	Odluka o izmjenama i dopunama Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP EPBIH 01-07-977-02/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
84.	Odluka o davanju suglasnosti JPEPHZHB na prijedlog cijena usluge javnog opskrbljivača za pružanje univerzalne usluge 01-07-977-03/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
85.	Odluka o utvrđivanju cijene usluge javnog opskrbljivača za pružanje univerzalne usluge JPEPBIH 01-07-977-04/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
86.	Odluka o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije za 2018. godine 01-07-977-05/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
87.	Zaključak o ispravci 06-03-609-04/43/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
88.	Zaključak o ispravci 06-03-615-04/46/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
89.	Zaključak o ispravci 06-03-610-04/44/17	95/17	08.12.2017.	XIX	24.11.2017.
90.	Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi 08-07-1032-01/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
91.	Odluka o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP EPHZHB – prečišćeni tekst 01-07-1032-02/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
92.	Odluka o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JP EPBIH – prečišćeni tekst 01-07-1032-03/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
93.	Rješenje – dozvola za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG (LAGER) 06-03-713-06/52/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
94.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (LAGER) 06-03-727-06/54/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
95.	Rješenje – dozvola za transport naftnih derivata (DELTA PETROL) 06-03-914-02/64/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.
96.	Rješenje – dozvola za skladištenje naftnih derivata osim LPG – (EUROBENZ) 06-03-971-03/72/17	99/17	22.12.2017.	XX	14.12.2017.

Tabela 10. Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije Bosne i Hercegovine“ u 2017. godini

Odluke suda -tužbe

Tokom 2017. godine u FERK su dostavljene četiri tužbe, kojima su pokrenuti upravni sporovi i to od:

- Kantonalnog suda u Sarajevu, tužbu tužioca Č.P. iz I., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Odgovora Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-04-1083-03/16 od 14.12.2016. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 11.07.2017. godine.

- Kantonalnog suda u Mostaru, tužbu tužioca HIFA d.o.o. Tešanj, kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-05-100-11/17 od 09.06.2017. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 29.08.2017. godine.
- Kantonalnog suda u Mostaru, tužbu tužioca UG RVI „STARI GRAD“ Mostar, kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-05-100-11/17 od 09.06.2017. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 29.08.2017. godine.
- Kantonalnog suda u Sarajevu, tužbu tužioca JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Podružnica „Elektro distribucija“ Sarajevo, kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-05-570-05/17 od 26.07.2017. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 14.09.2017. godine.

Takođe, u 2017. godini FERK-u je od Vrhovnog suda Federacije Bosne i Hercegovine dostavljen jedan zahtjev za vanredno preispitivanje sudske odluke - Rješenja Kantonalnog suda u Tuzli broj 03 0 U 013728 15 U od 26.03.2015. godine, podnesenom od S. H. iz S. radi ukidanja predmetnog rješenja i vraćanja predmeta na ponovno rješavanje, na koji zahtjev je FERK uputio odgovor 30.11.2017. godine.

Tokom 2015. i 2016. godine u FERK su dostavljene četiri tužbe, kojima su pokrenuti upravni sporovi i to od:

- Kantonalnog suda u Sarajevu, tužbu tužioca E.K. iz S., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-04-443-05/14 od 07.07.2014. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 16.07.2015. godine.
- Kantonalnog suda u Sarajevu, tužbu tužioca D.V. iz P., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-05-630-03/15 od 28.09.2015. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 24.12.2015. godine.
- Kantonalnog suda u Mostaru, tužbu tužioca Z.J. iz Š.B., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Zaključka Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 06-03-873-06/30/15 od 18.02.2016. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 28.04.2016. godine.
- Kantonalnog suda u Tuzli, tužbu tužioca RIVA d.o.o. iz Tuzle, kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK broj 04-05-149-03/16 od 31.03.2016. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 06.06.2016. godine.

Svi postupci iz 2015., 2016. i 2017. godine su u toku.

Izdavanje dozvola

Izdavanje dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti - dozvola za rad, izdavanje dozvole za rad Operatoru za OIEiEK i prethodne saglasnosti za izgradnju direktnog voda su djelatnosti koje proizlaze iz Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Pravilnikom za izdavanje dozvola propisano je da FERK vodi zbirni registar dozvola za rad i prethodnih saglasnosti u elektronskoj formi, kao i popis podnesenih zahtjeva za dozvole na svojoj internet stranici. Taj registar je uspostavljen i redovno se ažurira.

Izdavanje dozvola za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede je djelatnost koja proizlazi iz Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine. Pravilnikom o izdavanju dozvola, takođe je propisano da FERK vodi zbirni registar dozvola za rad (licenci) u elektronskoj formi, kao i popis podnesenih zahtjeva za dozvole, na svojoj internet stranici. Isti je uspostavljen i redovno se ažurira.

Izdane dozvole za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti u 2017. godini

U izvještajnom periodu FERK je pregledao zahtjeve za izdavanje dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti - dozvola za rad. Ukupno je u 2017. godini izdato 38 dozvola, od čega 34 dozvole za rad za proizvodnju električne energije i četiri dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda. U tabeli koja slijedi dat je poimenični pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti.

Vrsta dozvola	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za rad za proizvodnju električne energije	„CONRA“ d.o.o. Tešanj	12.01.2017.	12 godina
	DOO „PETROL-P“ Bihać	12.01.2017.	12 godina
	„HO Svjetlost“ d.o.o. Doboj Istok	26.01.2017.	5 godina
	„Jaklići B&B“ d.o.o. Prozor-Rama	26.01.2017.	5 godina
	DOO „PETROL-P“ Bihać	26.01.2017.	5 godina
	SAMELAY d.o.o. Tešanj	26.01.2017.	5 godina
	„ENERGONOVA“ d.d. Sarajevo (prenos)	13.02.2017.	do 13.12.2026.
	Bičakčić d.o.o. Sarajevo (izmjena i dopuna)	24.02.2017.	do 20.9.2017.
	DF GRADNJA d.o.o. Konjic (izmjena i dopuna)	17.03.2017.	do 13.04.2020.
	„NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj (izmjena i dopuna)	10.04.2017.	do 14.01.2022
	„SUNCE“, vl. Ana Kudić, iz Mostara	10.04.2017.	12 godina
	„EKO-ENERGY“ d.o.o. Tešanj	24.04.2017.	5 godina
	„MiniWat“ d.o.o. Travnik	24.04.2017.	5 godina
	„FAVORIT BH“ d.o.o. Bihać	24.04.2017.	12 godina
	DJELATNOST SRODNA OBRTNIČKOJ – „SLAVINOVIĆI I“, vl. Selver Memić, iz Tuzle;	24.04.2017.	12 godina
	„TURBINA“ d.o.o. Jajce	19.05.2017.	5 godina
	„PLIVA“ d.o.o. Jajce	19.05.2017.	5 godina
	„PERO“ Zenica d.o.o.	19.05.2017.	5 godina
	„ING-EKO“ d.o.o. Prozor-Rama (obnova)	19.05.2017.	10 godina
	MAXIMA IST d.o.o. Mostar	03.07.2017.	5 godina
	„EKO ENERGIJA“ d.o.o. Kalesija (obnova)	03.07.2017.	10 godina
	„IVEX“ d.o.o. Usora (izmjena i dopuna)	26.07.2017.	do 27.11.2017.
	„MFS TRADE“ d.o.o. Duje - Klokotnica	26.07.2017.	5 godina
	„EKO-ENERGY“ d.o.o. Tešanj (izmjena i dopuna)	29.08.2017.	do 23.04.2022.
	„BIČAKČIĆ“ d.o.o. Sarajevo (obnova)	29.08.2017.	10 godina
	Fotonaponska elektrana „BARE“, vl. Marko Markešić	29.08.2017.	12 godina
	„SFE INTERQUALITY“, vl. Zineta Čemerlić	29.08.2017.	12 godina
	„ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica (obnova)	14.09.2017.	10 godina
	„BROTIS“ d.o.o. Čitluk	14.09.2017.	12 godina
	„INTER“ d.o.o. Tešanj	24.10.2017.	5 godina
	ENERGY TRADE d.o.o. Usora (prenos)	07.11.2017.	do 29.09.2018.
	GP TOMING d.o.o. Grude (obnova)	07.11.2017.	10 godina
	Fotonaponska elektrana „SOLAR-RAMA“, vl. Slavko Žilić	07.11.2017.	10 godina

Vrsta dozvola	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
	„MIRNA LUKA“, vl. Željko Kozina	07.11.2017.	12 godina
Dozvola za snabdijevanje električnom energije - dozvola II reda	HEP-Trade d.o.o. iz (izmjena i dopuna)	26.01.2017.	do 29.10.2020.
	Al-Trade d.o.o. iz Mostara	09.06.2017.	2 godine
	HSE BH d.o.o. iz Sarajeva (obnova)	26.07.2017.	5 godina
	PROENERGY d.o.o. iz Mostara (izmjena i dopuna)	04.10.2017.	do 24.02.2020.

Tabela 11. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu

Osim navedenih izdatih dozvola za rad obrađeno je i 12 zahtjeva za izdavanje dozvola i to:

1. G-Petrol d.o.o. Sarajevo zahtjev za obnovu dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda (15.01.2018.),
2. Vitol Adriatik d.o.o. iz Sarajeva zahtjev za obnovu dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda (15.01.2018.),
3. SolarMax d.o.o. Mostar, zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (15.03.2018.),
4. „EKO-REM“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (27.02.2018.),
5. „KALIM“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
6. D.O.O. „KALIM PROFIL“ Tešanj, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (15.01.2018.),
7. „ENERGO SOLAR“, vl. Nikola Marić, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (02.02.2018.),
8. Djelatnost srodna obrtničkoj - Proizvodnja električne energije - „PAPE“, vl. Mirsad Bašić, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije u mikro-postrojenjima OIE (15.01.2018.),
9. „SUŠA COMMERCE“ d.o.o. Visoko, zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (02.02.2018.),
10. „EKO ENERGETIKA“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izmjenju i dopunu zbog izmjena naziva i sjedišta društva „OPES“ d.o.o. Sarajevo (15.01.2018.),
11. MK GROUP d.o.o. iz Stoca zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om) i
12. MARSEL d.o.o. Mostar, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (Zaključak o obustavi postupka od 09.06.2017. godine).

Broj izdatih dozvola - licenci	Broj odbačenih zahtjeva za izdavanje dozvola- licenci			Broj zahtjeva za licence u postupku pred FERK-om	Ukupan broj obrađenih zahtjeva za licence u 2017. godini
	nepotpunost	nenadležnost	povlačenje zahtjeva		
38	0	0	1	11	50

Tabela 12. Obrađeni zahtjevi u 2017. godini

Zaključno sa 31.12.2017. godine, bilo je ukupno 159 dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i to: za djelatnost proizvodnje električne energije 135 dozvola za rad, za djelatnost distribucije dvije dozvole za rad, za djelatnost snabdijevanja električnom energijom - dozvola I reda, takođe dvije dozvole, te za djelatnost snabdijevanja električnom energijom - dozvola II reda 19 dozvola i jedna dozvola za rad Operatoru za OIEiEK. U tabeli koja slijedi dat je pregled ukupno važećih dozvola po vrstama djelatnosti:

Broj izdatih dozvola za rad za proizvodnju električne energije	Broj izdatih dozvola za rad za distribuciju električne energije	Broj izdatih dozvola za snabdijevanje el. energijom dozvola I reda	Broj izdatih dozvola za snabdijevanje el. energijom - dozvola II reda	Broj izdatih dozvola za rad Operator za OIEiEK	Ukupan broj izdatih dozvola na dan 31.12.2017.
135	2	2	19	1	159

Tabela 13. Broj važećih dozvola za rad za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti zaključno sa 31.12.2017. godine

Imajući u vidu ukupan broj važećih dozvola na dan 31.12.2017. godine, a koje je su izdate proteklih godina, može se reći da FERK nastoji kontinuirano omogućiti ispunjavanje 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 konkurencije. Vrste dozvola za rad za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i period važenja objavljeni su i u zbirnom registru FERK-a, koji se može naći i na internet stranici FERK-a.

U Tabeli 14. prikazan je pregled postrojenja iz obnovljivih izvora energije na osnovu kojih su imali dozvola za rad za proizvodnju električne energije stekli status kvalifikovanog proizvođača, prema vrsti tehnologije, za period od 2010. do 2017. godine.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
mHE	20	30	32	33	42	44	52	57
SE	0	0	5	18	32	63	107	128
VE	0	0	1	1	1	1	1	1
deponijski gas**	1	1	1	1	1	1	1	1
Ukupno	21	31	39	53	76	109	161	187

** dozvola za rad za proizvodnju električne energije nije obnovljena ali je objekat evidentiran buduć i da je izgrađen

Tabela 14. Pregled izgrađenih postrojenja koja koriste OIE (Postrojenja OIEiEK)

Izdate dozvole za obavljanje energetske djelatnosti u sektoru naftne privrede u 2017. godini

U izvještajnom periodu FERK je pregledao zahtjeve za izdavanje dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede. U 2017. godini ukupno je izdato 19 dozvola, od čega sedam dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, osam dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem, tri dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i jedna dozvola za rad (licenca) za trgovanje LPG-om. U tabeli koja slijedi dat je poimenični pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole za obavljanje energetske djelatnosti.

Vrsta dozvole	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za rad za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	„EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE“ d.o.o. Sarajevo	24.04.2017.	23.04.2022.
	„BRKIĆ-PETROL“ d.o.o. Zenica	24.04.2017.	23.04.2022.
	„KOPEX-SARAJLIĆ“ d.o.o. Srebrenik	09.06.2017.	08.06.2022.
	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BAU“ Bihać	09.06.2017.	08.06.2022.
	„G-TANK“ d.o.o. Vitez	29.08.2017.	28.08.2022.
	„TIOIL“ d.o.o. Stara Bila, Vitez	29.08.2017.	28.08.2022.
	LAGER d.o.o. Posušje	14.12.2017.	13.12.2022.
Dozvola za rad za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	DOO „PETROL-P“ Bihać	12.01.2017.	11.01.2022.
	„EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE“ d.o.o. Sarajevo	24.04.2017.	23.04.2022.
	DOO „REZ“ Cazin	24.04.2017.	23.04.2022.
	OIL-AC d.o.o. Mostar	19.05.2017.	18.05.2022.
	E-TANK d.o.o. iz Ilidže	03.07.2017.	02.07.2022.

Vrsta dozvole	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	03.07.2017.	02.07.2022.
	„TIOIL“ d.o.o. Stara Bila, Vitez	29.08.2017.	28.08.2022.
	LAGER d.o.o. Posušje	14.12.2017.	13.12.2022.
Dozvola za rad za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	12.01.2017.	11.01.2022.
	DOO „PETROL-P“ Bihać	13.02.2017.	12.02.2022.
	EUROBENZ d.o.o. Grude	14.12.2017.	13.12.2022.
Dozvola za rad za trgovanje LPG-om	„LIQUIVEX“ d.o.o. Usora	24.02.2017.	23.02.2022.

Tabela 15. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu

Broj izdatih dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	Broj izdatih dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	Broj izdatih dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	Broj izdatih dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om	Ukupan broj izdatih dozvola u sektoru naftne privrede na dan 31.12.2017. godine
7	8	3	1	19

Tabela 16. Broj izdatih dozvola, u sektoru naftne privrede u 2017. godini

Osim navedenih izdatih dozvola za rad obrađena su i **34 zahtjeva za izdavanje dozvola**, i to:

1. „JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o., Lukavac, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.01.2017.),
2. „DELTA PETROL“ Kakanj d.o.o., zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 19.05.2017.),
3. „DELTA PETROL“ Kakanj d.o.o., zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 14.12.2017.),
4. ArcelorMittal Zenica, d.o.o., zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (Rješenje - odbijanje 03.07.2017.),
5. „BRKIĆ-PETROL“ d.o.o. Zenica, zahtjev za oduzimanje dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Rješenje - privremeno oduzimanje 03.07.2017.),
6. „BRKIĆ-PETROL“ d.o.o. Zenica, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (Zaključak - odbijanje 09.06.2017.),
7. IZOBIT d.o.o. Brčko Distrikt BiH, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Zaključak - odbijanje 26.07.2017.),
8. „AREX“ d.o.o. Gradačac, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni. 26.07.2017.),
9. „AREX“ d.o.o. Gradačac, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.07.2017.),
10. Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.07.2017.),
11. „HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.07.2017.),
12. „HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj, Dozvola za rad (licenca) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Zaključak o ispravci 24.11.2017.),

13. „HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.07.2017.),
14. „HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj, Dozvola za rad (licenca) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Zaključak o ispravci 24.11.2017.),
15. „PETROBIT“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 26.07.2017.),
16. „PETROBIT“ d.o.o. Tešanj, Dozvola za rad (licenca) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Zaključak o ispravci 24.11.2017.),
17. „HIFA“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (Rješenje o izmjeni i dopuni 14.09.2017.),
18. „HIFA“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 09.06.2017.),
19. „TRGOŠPED“ d.o.o. Kakanj, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (Rješenje o izmjeni i dopuni 14.09.2017.),
20. JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
21. „BFS“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
22. „MERKEZ-OIL“ d.o.o. Novi Travnik, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (u postupku pred FERK-om),
23. „TRANSPORTBETON“ d.o.o. Kiseljak, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
24. „PROMING“ d.o.o. Bugojno, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za trgovinu naftnih derivata osim LPG-om (u postupku pred FERK-om),
25. „PROMING“ d.o.o. Bugojno, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (u postupku pred FERK-om),
26. „PROMING“ d.o.o. Bugojno, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za trgovanje LPG-om (u postupku pred FERK-om),
27. DOO „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem (u postupku pred FERK-om),
28. „Srednjobosanske šume“-“Šume središnje Bosne“-“ Средњобосанске шуме“ d.o.o., zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
29. „RPC Superfos Balkan“ d.o.o., zahtjev za oduzimanje dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (u postupku pred FERK-om),
30. JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo ZD RU „GRAČANICA“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
31. „KAKANJ PETROL“ d.o.o. Kakanj, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om (u postupku pred FERK-om),
32. „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om),
33. BROVIS D.D. VISOKO, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a (u postupku pred FERK-om) i
34. „GTG Plin“ d.o.o. Zenica, zahtjev za izdavanje dozvole za rad (licence) za trgovanje LPG-om (u postupku pred FERK-om).

Broj izdatih dozvola za rad (licenci)	Broj izmijenjenih dozvola za rad (licenci)	Broj odbačenih zahtjeva za izdavanje dozvola za rad (licenci)		Broj zahtjeva za licence sa zaključkom o ispravci	Broj zahtjeva za licence u postupku pred FERK-om	Ukupan broj obrađenih zahtjeva za licence u 2017.
		Privremeno oduzimanje	odbijanje			
19	12	1	3	3	15	53

Tabela 17. Obrađeni zahtjevi u 2017. godini

Prema tome, zaključno sa 31.12.2017. godine, bilo je ukupno 112 dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti i to: 40 dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, 42 dozvole za rad (licence) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem, 17 dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i 13 dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om.

Broj važećih dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om	Broj važećih dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	Broj važećih dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivate osim LPG-a	Broj važećih dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om	Ukupan broj važećih dozvola u sektoru naftne privrede na dan 31.12.2017.
40	42	17	13	112

Tabela 18. Broj važećih dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti zaključno sa 31.12.2017.

Imajući u vidu ukupan broj važećih dozvola iz sektora naftne privrede na dan 31.12.2017. godine, može se reći da FERK nastoji omogućiti ispunjavanje ciljeva postavljenih Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine tj. nadzor i regulisanje odnosa između uvoznika, trgovaca na veliko, trgovaca na malo, transportera i kupaca naftnih derivata, te osiguranje nediskriminacije, efikasne konkurencije i efikasnog funkcionisanja 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.

Oduzimanje dozvola za rad

Oduzimanje dozvola za rad - licenci za obavljanje energetskih djelatnosti iz elektroenergetskog sektora

Tokom 2017. godine nije bilo slučajeva oduzimanja dozvola za rad u elektroenergetskom sektoru.

Oduzimanje dozvola za rad - licenci za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede

Članom 1. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine, između ostalog, uređuju se nadležnosti i obaveze FERK-a, dozvole za rad, sadržaj i način izdavanja dozvola za rad, registar dozvola za rad.

Članom 22. stavom (1) istog zakona propisano je da se licenca prije isteka njenog važenja može oduzeti privremeno ili trajno, a član 36. Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede propisuje razloge i postupak oduzimanja dozvole za rad (licence).

U 2017. godini FERK je donio jedno Rješenje o privremenom oduzimanju dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om i to imaocu dozvole „BRKIĆ-PETROL” d.o.o. ZENICA.

FERK je imaocu dozvole „BRKIĆ-PETROL” d.o.o. ZENICA 24.04.2017. godine izdao Dozvolu za rad (licencu) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om sa periodm važenja od 24.04.2017. do 23.04.2022. godine.

Dana 15.05.2017. godine FERK je od podnosioca „BRKIĆ PETROL“ d.o.o. Zenica pod brojem 06-03-532/33/17 primio Zahtjev za oduzimanje dozvole za rad (licence), u postupku privremenog oduzimanja Dozvole za rad (licence) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om broj 06-03-288/13/17 od 24.04.2017. godine, radi neobavljanja odobrene energetske djelatnosti.

Članom 36. Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetskih djelatnosti iz sektora naftne privrede propisani su razlozi oduzimanja dozvole za rad (licence), te je stavom

(1) tačka d) ovog člana propisano da će FERK istu oduzeti ukoliko imalac dozvole ne obavlja odobrenu energetska djelatnost o čemu je bio dužan obavijestiti FERK.

Na osnovu obrade Zahtjeva za oduzimanje dozvole za rad (licence) podnosioca „BRKIĆ PETROL“ d.o.o. Zenica i dokumentacije priložene uz zahtjev, FERK je u skladu sa članom 37. stav (2) i članom 43. stav (1) tačka d) Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, donio Rješenje o privremenom oduzimanju dozvole za rad (licence).

Nadgledanje izvršavanja odredbi i uslova iz izdatih dozvola

Članom 21. stav (10) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine propisano je da FERK, u okviru svojih nadležnosti, između ostalog, prati i nadgleda izvršavanje odredbi i uslova iz izdatih dozvola, dok je zakonskim i podzakonskim pravilima i propisima rečeno kako, u okviru svojih nadležnosti, FERK vrši nadgledanje ispunjavanja uslova iz dozvole, te da je u cilju ispunjavanja uslova iz dozvole za rad imalac dozvole obavezan dostavljati podatke, druge dokumente i informacije na zahtjev FERK-a, koje su FERK-u neophodne u svrhu primjene Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine i Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, da bi FERK-u omogućio izvršavanje njegovih nadležnosti u skladu sa zakonom, pravilima i propisima FERK-a. Takođe, propisano je i da je imalac dozvole obavezan obavještavati FERK o svakoj povredi uslova dozvole za rad u roku od 10 dana od saznanja da je došlo do povreda. Ovlašteni radnici FERK-a u skladu sa ovom tačkom, imaju pravo obavljati redovno i vanredno nadgledanje u prostorijama imaoca dozvole i imaju pravo pristupa objektima, postrojenjima, opremi i dokumentima da bi izvršili uvid u obavljanje licencirane djelatnosti, u skladu sa uslovima ove dozvole za rad, te je imalac dozvole obavezan sarađivati sa FERK-om tokom pripreme i prilikom obavljanja nadgledanja.

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 ispunjavanja 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 omogućava izvršavanje njegovih nadležnosti u skladu sa zakonom, pravilima i propisima FERK-a. Takođe, propisano je i da je imalac dozvole obavezan obavještavati 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 imaoca 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, obavezan je sarađivati sa FERK-om tokom pripreme i prilikom obavljanja nadgledanja.

Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti

Prilikom analize redovnih izvještaja imalaca dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, proizvodnje i snabdijevanja električnom energijom - dozvola II reda, utvrđeno je da postoje određene nedosljednosti, odnosno neslaganja u ispunjavanju uslova izdatih dozvola, te je Komisija za nadgledanje obavljanja licenciranih djelatnosti u izvještajnom periodu izvršila nadgledanje ukupno pet imaoca dozvola, od čega jednog imaoca dozvole za rad za proizvodnju električne energije i četiri imaoca dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda.

Red br.	Imalac dozvole	Obavljeno nadgledanje	Izvještaj i komentari na izvještaj o obavljenom nadgledanju usvojeni na internom sastanku
1.	„GRAND 99“ d.o.o. Travnik	18.04.2017.	26.07.2017.
2.	HEP-Trade d.o.o. iz Mostara	07.07.2017.	26.07.2017.

3.	Alpiq Energija BH d.o.o. iz Sarajeva	13.09.2017.	04.10.2017.
4.	Vitol Adriatik d.o.o. iz Sarajeva	05.10.2017.	24.10.2017.
5.	Axpo BH d.o.o. iz Sarajevo	09.11.2017.	24.11.2017.

Tabela 19. Izvršena nadgledanja imalaca dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti u 2017. godini

Nadgledanje je obuhvatilo period od izdavanja dozvole 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 imaoaca dozvole za rad za proizvodnju električne energije nadgledanje je bilo usmjereno na tehničko - energetske parametre elektrane, poštivanje zakona i propisa i tehničkih standarda, ugovore o kupoprodaji električne energije, mjerne uređaje, baze podataka, izvještavanje i razdvajanje djelatnosti.

Kod imaoaca dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda, nadgledanje je bilo usmjereno na neslaganje prikazanih prihoda po ostvarenoj prodaji električne energije u podacima iz finansijskog izvještaja za 2017. godinu i podacima primljenim u mjesečnim izvještajima za isti period, a prema FERK-ovom Pravilniku o izvještavanju. Takođe, nadgledanje je bilo usmjereno i na podatke o ostvarenoj nabavci/prodaji električne energije, koje imalac dozvole dostavlja u FERK-ovim mjesečnim izvještajima iz gore navedenog pravilnika.

O izvršenom nadgledanju, komisija je izradila izvještaje o obavljenom regulatornom nadgledanju, koja su dostavljena imaoacima dozvola na davanje komentara. Nakon analize izvještaja i primljenih komentara, a kako nije bilo potrebe za izdavanje rješenja sa nalogima za preduzimanje mjera, FERK je ista usvojio na internom sastanku.

Nadgledanje imalaca dozvola za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede

Komisija za nadgledanje, u izvještajnom periodu, je izvršila nadgledanje 19 imaoaca dozvola iz sektora naftne privrede kod kojih je izvršena provjera 11 dozvola za djelatnost trgovine na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, devet dozvola za djelatnost transporta naftnih derivata drumskim saobraćajem, šest dozvola za djelatnost trgovanja LPG-om, te 10 dozvola za djelatnost skladištenja naftnih derivata osim LPG-a.

Red br.	Imalac dozvole	Djelatnost za koju je obavljeno nadgledanje	Obavljeno nadgledanje	Izvještaj i komentari usvojeni na internom sastanku
1.	OIL – AC d.o.o. Mostar	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om Skladištenje naftnih derivata osim LPG	26.01.2017.	13.02.2017.
2.	„PAŽIN“ d.o.o. Stolac	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Skladištenje naftnih derivata osim LPG	08.02.2017.	24.02.2017.
3.	BINVEST d.o.o. Posušje	Skladištenje naftnih derivata osim LPG	22.02.2017.	17.03.2017.
4.	„UNIKOMERC“ d.o.o. Gradačac	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Trgovanje LPG	06.03.2017.	30.03.2017.
5.	„AREX“ d.o.o. Gradačac	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Skladištenje naftnih derivata osim LPG	06.03.2017.	30.03.2017.
6.	„KOPEX-SARAJLIĆ“ d.o.o. Srebrenik	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	07.03.2017.	30.03.2017.
7.	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	Skladištenje naftnih derivata osim LPG	20.03.2017.	24.04.2017.

8.	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Skladištenje naftnih derivata osim LPG	20.03.2017.	24.04.2017.
9.	DOO „PETROL-P“ Bihać	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Skladištenje naftnih derivata osim LPG	21.03.2017.	24.04.2017.
10.	DOO „EURO-JET“ Cazin	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	21.03.2017.	24.04.2017.
11.	d.o.o. „INTER-BUTAN“ Cazin	Trgovanje LPG	21.03.2017.	24.04.2017.
12.	„IBRAHIMOVIĆ“ doo Bosanska Krupa	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	22.03.2017.	24.04.2017.
13.	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Trgovanje LPG	12.06.2017.	04.10.2017.
14.	ENERGOPETROL d.d. Sarajevo	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om Skladištenje naftnih derivata osim LPG	14.09.2017.	24.10.2017.
15.	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem Skladištenje naftnih derivata osim LPG Trgovanje LPG	14.09.2017.	24.10.2017.
16.	BOSSGAS PLIN d.o.o. Tomislavgrad	Trgovanje LPG	27.09.2017.	24.10.2017.
17.	G-PETROL d.o.o. Sarajevo	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Skladištenje naftnih derivata osim LPG	11.10.2017.	07.11.2017.
18.	ERDAL d.o.o. Sarajevo	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG Trgovanje LPG-om	11.10.2017.	07.11.2017.
19.	„PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo	Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG	11.10.2017.	07.11.2017.

Tabela 20. Izvršena nadgledanja imaoca dozvola za obavljanje energetske djelatnosti u 2017. godini

Nadgledanje je obuhvatilo period od izdavanja dozvole do trenutka provođenja nadgledanja i bilo je usmjereno na činjenice, odnosno eventualne izmjene istih, na osnovu kojih je dozvola za rad (licenca) izdata.

O izvršenom nadgledanju, komisija je izradila izvještaje o obavljenom regulatornom nadgledanju, koja su dostavljena imaocima dozvola na davanje komentara. Nakon analize izvještaja i primljenih komentara, a kako nije bilo potrebe za izdavanjem rješenja sa nalogima za preduzimanje mjera, FERK je iste usvojio na internom sastanku.

Pored nadgledanja, komisija za nadgledanje, u izvještajnom periodu, je izvršila i provjeru podataka, a prije izdavanja četiri dozvole za djelatnost transporta naftnih derivata drumskim saobraćajem i dvije dozvole za djelatnost skladištenja naftnih derivata osim LPG-a.

Nakon obavljenih provjera podataka, podnosiocima zahtjeva su izdata četiri rješenja o izdavanju dozvole za rad (Tabela 21.) i dva zaključka o odbijanju zahtjeva za izdavanje dozvole za rad (Tabela 22.).

Red br.	Imalac dozvole	Djelatnost za koju je obavljena provjera podataka	Obavljena provjera podataka	Rješenje o izdavanju dozvole za rad (licence)
1.	OIL – AC d.o.o. Mostar	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	25.01.2017.	19.05.2017.
2.	DOO „REZ“ Cazin	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	21.03.2017.	24.04.2017.

Red br.	Imalac dozvole	Djelatnost za koju je obavljena provjera podataka	Obavljena provjera podataka	Rješenje o izdavanju dozvole za rad (licence)
3.	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	12.06.2017.	03.07.2017.
4.	E-TANK d.o.o.	Transport naftnih derivata drumskim saobraćajem	12.06.2017.	03.07.2017.

Tabela 21. Izvršene provjere podataka podnosioca zahtjeva za obavljanje energetske djelatnosti u 2017. godini

Red br.	Imalac dozvole	Djelatnost za koju je obavljena provjera podataka	Obavljena provjera podataka	Zaključak o odbijanju zahtjeva za izdavanje dozvole za rad (licence)
1.	D.O.O. „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa	Skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	22.03.2017.	10.04.2017.
2.	„BRKIĆ-PETROL“ d.o.o. Zenica	Skladištenje naftnih derivata osim LPG-a	10.04.2017.	09.06.2017.

Tabela 22. Izvršene provjere podataka podnosioca zahtjeva za obavljanje energetske djelatnosti u 2017. godini

Zaštita kupaca

FERK u segmentu zaštite kupaca aktivno učestvuje na više načina, posebno kroz provođenje nadgledanja nad elektroenergetskim subjektima, nadgledanja nad kvalitetom usluga elektroenergetskih subjekata, u skladu sa odredbama Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine i Opštih uslova za isporuku električne energije, rješavanjem pojedinačnih prigovora kupaca električne energije, kao i žalbi podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti, a na osnovu ovlaštenja u skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Zaštitu svojih prava kupci električne energije pokreću pred FERK-om podnošenjem prigovora u vezi sa sporom koji se odnosi na pravo na snabdijevanje električnom energijom, obavezu snabdijevanja električnom energijom, tarife/cijene po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenja ili odbijanja snabdijevanja električnom energijom, kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi. Takođe, FERK u drugom stepenu rješava po žalbi podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kome je odbijen pristup distributivnoj mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži. Svi prigovori i žalbe obrađuju se u nadležnim stručnim sektorima FERK-a, a kroz njihovu obradu ostvaruje se neposredan uvid u rad elektroenergetskih subjekata, te primjena propisa od elektroenergetskih subjekata u području zaštite kupaca.

FERK vodi postupak po prigovoru, u skladu sa odredbama Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi FERK-a, u kojem se strane u postupku, ukoliko ne postignu konsenzus, upućuju na ostvarivanje svog prava pred nadležnim sudom, dok su odluke FERK-a, kada rješava u drugom stepenu po žalbi konačne i protiv istih se može pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe nadležnom sudu.

Uvođenjem regulacije u elektroenergetski sektor potaknuta je politika aktivne zaštite kupaca i uspostavljena komunikacija između različitih učesnika na tržištu električne energije, a posebno krajnjih kupaca sa FERK-om.

Zaštita kupaca uključuje i odgovore na upite elektroenergetskih subjekata, krajnjih kupaca i drugih zainteresovanih kupaca u vezi sa primjenom odredbi Opštih uslova za isporuku električne energije i drugih pravila i propisa FERK-a.

Tokom 2017. godine FERK-u su podnesene 24 žalbe podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima

za pristup mreži, a primljeno je 100 prigovora, koji su se odnosili na pravo na snabdijevanje električnom energijom, obavezu snabdijevanja električnom energijom, tarife/cijene po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenja ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom, kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga s tim u vezi.

Ukupno su primljena 124 predmeta, koja se u skladu sa članovima 39. i 51. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine mogu razvrstati kako slijedi:

Vrsta predmeta	Broj predmeta
odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži	24
u vezi sa pravom na snabdijevanje električnom energijom	38
u vezi sa obavezom snabdijevanja električnom energijom	7
u vezi sa tarifama/cijenama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom	27
u vezi sa kašnjenjima ili odbijanjem snabdijevanja električnom energijom	12
u vezi sa kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi	16

Tabela 23. Vrsta i broj predmeta primljenih u 2017. godini

U 2017. godini riješeno je 119 predmeta, a preostalih pet su u postupku rješavanja i preneseni su i riješeni u 2018. godini.

Vrsta žalbi ili prigovora	%
Odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima pristupa na mrežu	19,35
Pravo na snabdijevanje električnom energijom	30,65
Obaveza snabdijevanja električnom energijom	5,65
Tarife po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom	21,77
Kašnjenje ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom	9,68
Kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga u vezi sa tim	12,90
Ukupan broj primljenih predmeta	100

Tabela 24. Statistički pregled po vrstama žalbi i prigovora kupaca u 2017. godini

Međunarodna članstva i projekti

Organizacija / Projekat	Opis Organizacije / Projekta	Aktivnosti FERK-a u izvještajnoj godini
ERRA	ERRA je organizacija koja okuplja neovisna energetska regulatorna tijela, prvenstveno iz središnje Europe i euroazijske regije, s pridruženim članovima. Glavni cilj ovoga udruženja je povećanje razmjene informacija i iskustava među stalnim i pridruženim članovima ERRA. ERRA okuplja članove na: ERRA energetske-investicionim i regulatornim konferencijama, te ERRA sastancima predsjedavajućih, stalnog Odbora za tarife i određivanje cijena, Odbora za licenciranje i konkurenciju i Radne skupine	Stalni Odbor za licenciranje i konkurenciju, u 2017. godini održao je tri sastanka. Teme kojima se odbor bavio u 2017. godini bile su: pojednostavljene procedure licenciranja za veletrovoce u ERRA zemljama članicama, regulatorna podrška liberalizaciji tržišta - maloprodajno tržište i uslovi regulisanog pristupa treće strane, licenciranje i različiti elementi podrške solarnih elektrana, regionalna suradnja burza električne energije i operatora prenosnog sistema u uslovima procesa integracije na tržištu dan unaprijed (spajanje tržišta), praćenje tržišta i potencijalni alati i metode prikupljanja, procjene podataka, otkrivanja signala i tendencija tržišta i sl. Odbor za tarife i određivanje cijena održao je jedan zajednički sastanak sa Odborom za licenciranje i konkurenciju, te jedan zaseban

Organizacija / Projekat	Opis Organizacije / Projekta	Aktivnosti FERK-a u izvještajnoj godini
	za zaštitu kupaca i maloprodajnog tržišta, te na ERRa Generalnoj skupštini. FERK je pridruženi član ERRa. www.erra.net	na kojem su razmatrane sljedeće teme: provedba i izazovi s kojima se susrećemo pri prijelazu na tarife koje odražavaju troškove, mrežne distributivne tarife električne energije, mogući novi regulatorni koncepti odobravanja novih investicija u distribucijsku mrežu kako bi se potaklo priključivanje novih kupaca na mreže, programi energetske kapitalnih ulaganja, EU tarifni mrežni kodeks, fiksni elementi mrežnih tarifa prijenosa i distribucije, izračun i odobravanje garantovanih tarifa, premija i drugih tipova mehanizama potpore za OIE i druge. ERRa Radna skupina za kupce i maloprodajna tržišta tokom 2017. godine održala je jedan sastanak na kojem se bavila temama kao što su: kvaliteta snabdijevanja zasnovana na izvještaju o usporednim analizama, pokazatelji kvalitete usluge, novosti iz područja maloprodajnih tržišta članica, preduslovi za efikasno maloprodajno tržište te zapreke za promjenu snabdjevača na tržištima, standardizacija računa za energiju u Europi, različiti zakonski uslovi i mogućnosti za traženje depozita od krajnjih kupaca, prava i obaveze kupaca naspram prava i obaveza poduzeća, otkrivanje brojila u kvaru, razlozi za neispravnost, odgovornost i obaveze strana u postupku te procedura zamjene brojila i druge.
Sekretarijat Energetske zajednice	Energetska zajednica djeluje preko institucija uspostavljenih prema Ugovoru o uspostavi Energetske zajednice i to: Sekretarijat Energetske zajednice, Ministarsko vijeće, Regulatorni odbor, PHLG, te Forum za električnu energiju, Socijalni forum, Forum za naftu i Forum za plin. Sastanci Ministarskog vijeća održavaju se dva puta godišnje i to u državi koja je predsjedavajuća. www.energy-community.org	Predstavnici FERK-a učestvovali su na sastanku u organizaciji Međunarodne agencije za obnovljivu energiju (IRENA) i Sekretarijata Energetske zajednice (ECS), na temu „Aukcije za obnovljivu energiju“ održanom 08.03.2017. godine. Program sastanka uključivao je razmatranje sljedećih osnovnih tema: „Obnovljivi izvori energije programi potpore: uloga aukcije“, „Projektiranje aukcije“ i „Aukcije u praksi“. U periodu od 31.05 do 01.06.2017. godine održan je 22. forum o električnoj energiji, koji organizuje Energetska zajednica. Tematski fokus Elektroenergetskog foruma 2017. bio je napredak koji je postignut i predstojeći izazovi u kreiranju spojenih tržišta u Energetskoj zajednici. Događaj se zasnivao na razvoju koji je postignut pod procesom Zapadni Balkan 6 i razmatrane su nove zakonodavne inicijative Sekretarijata Energetske zajednice po pitanju osiguranja uistinu usklađenog regulatornog prostora u zemljama Potpisnicama EZ i susjednim članicama EU. Forum je također istraživao mogućnost budućih potencijala razvoja tržišta u kontekstu Paketa Evropske komisije o čistoj energiji i pružio uvid u provođenje Infrastrukturne uredbe u Potpisnicama, te međusobno povezanog razvoja Projekata Energetske zajednice/Zajedničkog interesa u električnoj energiji. Dana 20.09.2017. godine održan je 12. Plinski forum na kojem su predstavnici FERK-a aktivno učestvovali u diskusiji o sljedećim temama: „Gas u budućem održivom energetskom mix-u“, „Veleprodajno i maloprodajno tržište gasa“, „Perspektive tržišta gasa u Energetskoj zajednici“, „Tarife transporta plina“ i „Usporedba cijena u Energetskoj zajednici i susjednim zemljama“. Sekretarijat Energetske zajednice organizovao je 9. Naftni forum, u periodu od 27. do 28.11.2017. godine, sa osnovnim temama: „Sigurnost nafte“, „Ulaganje u infrastrukturu“, „Trendovi i izazovi: Petrokemija i Rafinerija“ i „Klimatske promjene i strategija sa niskim nivoom ugljika“ na kojem su učestvovali predstavnici FERK-a.
Projekat WB6	Šest zemalja Zapadnog Balkana (West Balkan 6 – WB6) su potpisale Memorandum o razumijevanju, obavezujući se na implementaciju zakonskih i regulatornih	Predstavnici FERK-a aktivno učestvuju u radu projekta, a unutar istog je načinjena i Mapa puta koja predstavlja mjere i aktivnosti koje treba preduzeti u Bosni i Hercegovini da bi se postigli ciljevi postavljeni „Bečkim dogovorom“ i Memorandumom o razumijevanju. Mapa puta

Organizacija / Projekat	Opis Organizacije / Projekta	Aktivnosti FERK-a u izvještajnoj godini
	mjera neophodnih za uspostavljanje tržišno zasnovane trgovine električnom energijom. One uključuju razvoj „Spot” tržišta i regionalno povezivanje tržišta različitih zemalja, regionalno balansiranje elektroenergetskih sistema i regionalni pristup u raspodjeli raspoloživih prekograničnih prenosnih kapaciteta.	sadrži ciljeve i mjere definisane u navedenim dokumentima dok su aktivnosti koje se trebaju provesti u Bosni i Hercegovini pripremljene tako da odražavaju stvarnu situaciju u oblasti reforme elektroenergetskog sektora.
Projekat USAID EIA	USAID Projekt - Investiranje u sektor energije (u daljem tekstu: EIA) je projekat organizovan od Američke agencije za međunarodni razvoj (u daljem tekstu: USAID), sa ciljem razvoja i jačanja energetskog sektora u Bosni i Hercegovini, a čije je trajanje planirano do septembra 2019. godine. U partnerstvu sa predstavnicima lokalnih vlasti ovaj projekat radi na identifikovanju mogućnosti za stimulisanje investicija u elektrane koje koriste obnovljive izvore energije, na pokretanju komercijalnih procesa koji daju mogućnost kupcima električne energije da biraju snabdjevače na tržištu, te pomaže u kreiranju propisa koji nalažu mjere energetske efikasnosti. www.usaideia.ba	Predstavnici FERK-a, učestvujući u radu radnih grupa, prate aktivnosti organizovane u okviru projekta i učestvuju u realizaciji pojedinih komponenti, te su aktivno učestvovali i u radu Trećeg Energetskog samita koji se održao u okviru projekta u aprilu 2017. godine i koji je detaljnije predstavio ovaj projekt svim zainteresovanim stranama i javnosti. U sklopu projekta USAID EIA i pod pokroviteljstvom MVTEO, DERK-a, FERK-a i RERS-a u Neumu je održan treći Energetski samit od 4. do 6. aprila 2017. godine. Samit je bio nastavak dijaloga ključnih aktera u energetskom sektoru u BiH sa ciljem unapređenja regulatornog okvira, otklanjanja prepreka za investiranje i stvaranje povoljnijeg tržišno orijentisanog ambijenta. Neke od tema su se odnosile na budućnost tržišta električne energije, tržišno planiranje u sektoru malih hidroelektrana, potencijal tržišta energetske efikasnosti, zajednički program za bioenergiju i reforme šema podsticaja za obnovljive izvore energije
Projekti GIZ	Projekat „Podsticanje obnovljivih izvora energije u Bosni i Hercegovini” implementira Njemačko društvo za međunarodnu saradnju (GIZ). Projekat pruža tehničku pomoć partnerima, a obuhvata pet oblasti (strateški okvir, zakonski i regulatorni okvir, administrativne procedure i šeme podsticaja, inovativne tehnologije i jačanje kapaciteta i razvijanje konkretnih alata). Projekat je kroz četiri područja djelovanja sa ciljem stvaranja i jačanja preduslova za povećanje korištenja obnovljivih izvora energije u BiH (opšti okvirni uslovi za sektor obnovljivih izvora energije, razvoj sektora bioenergije i inovativnih tehnologija, unapređenje primjene malih hidroelektrana, šeme podsticaja i načini finansiranja projekata OIE zasnovani na lokalnoj zajednici).	U 2017. godini su nastavljene aktivnosti na projektu „Podsticanje obnovljivih izvora energije u BiH”, započete u 2016. godini. U periodu od januara do decembra 2017. godine održane su četiri radionice na kojima su učestvovali predstavnici FERK-a. Na samom početku 2017. godine, a u skladu sa dogovorom i zaključcima sa prve održane radionice, izvršeno je usaglašavanje Operativnog plana sa pregledom vlasništva i prikupljanje podataka od svih učesnika. Tokom Trećeg Energetskog samita u Neumu je po prvi put upoznata šira javnost o reformi šema podsticaja za obnovljive izvore energije baziranim na tržišnim načelima. U nastavku rada izvršeno je usaglašavanje dokumenta Terms of Reference (ToR) za lokalnog konsultanta kao i analiza dokumenta „GAP analiza mikro-proizvođača sa preporukama poboljšanja u BiH - finalna verzija“. Krajem 2017. godine izvršeno je usaglašavanje zajedničkog pristupa i stava prema Upravi za indirektno oporezivanje, a u vezi sa neto mjerenjem, te su usaglašene podgrupe u okviru projekta.

Organizacija / Projekat	Opis Organizacije / Projekta	Aktivnosti FERK-a u izvještajnoj godini
Projekat Međuregionalnog dunavskog programa (3Smart)	Projekat Pametna zgrada – Pametna mreža – Pametni grad (kratica: 3Smart) je projekat koji finansira Evropska unija kroz Međuregionalni dunavski program. Cilj 3Smart projekta je osigurati tehnološki i zakonodavni okvir za sveobuhvatno raspolaganje energijom u zgradama, distributivnim mrežama i glavnim infrastrukturnim gradovima u dunavskoj regiji, čime se koncipira smjer transformacije gradova u tzv. pametne gradove. Proces započinje uspostavljanjem aktivnog kupca u formi pametne zgrade, a više njih umreženo čine pametan grad. Unutar projekta razvit će se modularan alat za upravljanje energijom koji će se testirati na pet pilot zgrada. http://www.interreg-danube.eu	Tokom 2016. godine FERK se odazvao pozivu za zajedničku kandidaturu sa svojim partnerima za učestvovanje u 3Smart projektu, te je isti otpočeo 01.01.2017. godine i trajat će 30 mjeseci. U projektu učestvuje 18 partnera iz šest zemalja dunavske regije: Bosne i Hercegovine, Hrvatske, Slovenije, Austrije, Mađarske i Srbije. Pored FERK-a, koji je pridruženi partner 3Smart projekta, iz Bosne i Hercegovine partneri su i Fakultet strojarstva i računarstva Sveučilišta u Mostaru i JP „Elektroprivreda HZ HB” d.d. Mostar. FERK je pridruženi član projekta i aktivno učestvuje u radu.
Upitnik EK	Upitnik EK predstavlja službeni dokument kojim EU procjenjuje spremnost države da započne proces pristupanja, odnosno stupanj ispunjavanja kopenhagenskih i madridskog kriterija. Generalni direktorati Evropske komisije pripremaju Upitnik sa ciljem da se dobije slika o trenutnoj situaciji u državi. http://www.dei.gov.ba/	FERK je od druge polovice 2016. godine započeo sa aktivnostima vezanim za Upitnik Evropske komisije za pripremu Mišljenja o zahtjevu Bosne i Hercegovine za članstvo u Evropskoj uniji. Imenovana je Komisija za izradu odgovora na pitanja iz Upitnika EK i koordinaciju rada u FERK-u koja postupa po nalogima Ureda za evropske integracije Vlade Federacije Bosne i Hercegovine i Direkcije za evropske integracije Vijeća ministara (DEI). U vezi sa Odlukom o sistemu koordinacije procesa evropskih integracija u Bosni i Hercegovini, a postupajući po Odluci o osnivanju radnih grupa za evropske integracije iz Federacije Bosne i Hercegovine i Odluci o uspostavljanju radnih grupa za evropske integracije Vijeća ministara, ispred FERK-a su imenovani članovi Radne grupe za energiju (Poglavlje 15) i Radne grupe za zaštitu potrošača i zdravlja (Poglavlje 28). FERK je učestvovao u ovom procesu u svim njegovim fazama, od identifikacije pitanja i institucija koje će učestvovati u davanju odgovora po pojedinim pitanjima, preko unosa svojih odgovora na pitanja iz Poglavlja 15 i Poglavlja 28 u Informacioni sistem DEI-a, prevoda na engleski jezik podzakonskih akata FERK-a odnosno pratećih priloga, udjela na sastancima radnih grupa i tehničkoj finalizaciji odgovora, do stručne, pravne i jezičke redakture prevoda usaglašenih odgovora. FERK je sve svoje aktivnosti vezane za odgovore na Upitnik EK izvršavao po nalogima i u rokovima datim od Ureda za evropske integracije Vlade Federacije BiH i DEI-a. Istovremeno sa ovim aktivnostima FERK je učestvovao i u izradi prijedloga mjera za Akcioni plan za realizaciju prioriteta Evropske komisije iznesenih u Izvještaju o BiH za 2016. godinu, zbog čega učestvuje i u kvartalnom izvještavanju o realizaciji mjera kako preko Ureda za evropske integracije Vlade Federacije BiH, tako i kroz Informacioni sistem DEI-a. FERK, u skladu sa svojim nadležnostima, aktivno postupa po zaključcima Vlade Federacije BiH i zahtjevima Ureda za Evropske integracije Vlade Federacije BiH vezano za preporuke sa sastanaka Odbora za stabilizaciju i pridruživanju Bosne i Hercegovine Evropskoj uniji i Pododbora za transport, energiju, životnu sredinu i regionalni razvoj i o istima, po zahtjevu, izvještava.

Organizacija / Projekat	Opis Organizacije / Projekta	Aktivnosti FERK-a u izvještajnoj godini
NARUC Distributivni i prenosni mrežni kod za prirodni gas	U organizaciji USAID-a i NARUC-a (Nacionalne asocijacije regulatora SAD), a u saradnji sa ERRRA-om pokrenut je projekt za izradu Distributivnog i prenosnog mrežnog koda za prirodni gas. Projekt je zasnovan sa ciljem pružanja pomoći zemljama južne i istočne Evrope u izradi pravila za tržište gasa, kao i pomoći pri izradi distributivnog i prenosnog mrežnog koda za prirodni gas.	U sklopu projekta su održane dvije tehničke radionice, prva u periodu 19.-21.06.2017. godine, a druga 07. i 08.12.2017. godine. Predstavnici FERK-a su uključeni u ovaj projekat, te su učestvovali na obje tehničke radionice koje su organizovane u okviru projekta.

Finansijski izvještaj FERK-a

Budžet FERK-a za 2017.

Budžet FERK-a za 2017. poslovnu godinu usvojen je u Parlamentu Federacije BiH, te je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 104/16.

Budžet je usvojen u ukupnom iznosu od 3.608.000,00 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Iznos (KM)
Regulatorne naknade za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti	3.253.000,00
Regulatorne naknade za obavljanje djelatnosti iz sektora naftne privrede	275.000,00
Jednokratne naknade	70.000,00
Ostali prihodi	10.000,00
UKUPNO PRIHODA ZA 2017. GODINU	3.608.000,00

Tabela 25. Plan budžeta - Prihodi za 2017. godinu

konto	Opis stavke budžeta	Iznos (KM)
6111	Bruto plate i naknade radnicima	1.931.594,00
6112	Naknada troškova radnika	182.500,00
612	Doprinosi poslodavca	219.140,00
613	Izdaci za materijal i usluge	556.166,00
6131	Putni troškovi	79.500,00
6132	Izdaci za energiju	27.000,00
6133	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	43.100,00
6134	Administrativni materijal	26.000,00
6135	Izdaci za usluge prevoza i goriva	17.000,00
6136	Unajmljivanje imovine i opreme	156.600,00
6137	Materijal i usluge popravaka i održavanja	46.500,00
6138	Izdaci osiguranja, bankarskih usluga i usluga platnog prometa	20.800,00
6139	Ugovorene i druge posebne usluge	139.666,00
82	Kapitalni rashodi	718.600,00
821300	Nabavka opreme	58.600,00
821500	Nabavka stalnih sredstava u obliku prava	20.000,00

821321	Nabavka automobila	40.000,00
821200	Nabavka građevina	600.000,00
UKUPNO RASHODA ZA 2017. GODINU		3.608.000,00

Tabela 26. Plan budžeta- Rashodi za 2017. godinu

FERK je u izradi svoga Završnog finansijskog obračuna za 2017. godinu, i inače 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 i od Ureda za reviziju institucija Federacije BiH koji je u 2017. godini izvršio reviziju finansijskih izvještaja i reviziju usklađenosti aktivnosti, finansijskih transakcija i informacija iskazanih u finansijskim izvještajima sa zakonskim i ostalim propisima za 2016. godinu i dao pozitivno mišljenje na iste.

Kako propisuje član 19. Uredbe o računovodstvu budžeta da 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 2017. 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(4/2)	7(4/3)	8(3-4)
Regulatorne naknade	3.528.000,00	3.555.327,53	100,77				
Jednokratne naknade	70.000,00	56.900,00	81,29				
Ostali prihodi	10.000,00	15.129,27	151,29				
UKUPNO	3.608.000,00	3.627.356,80	100,54	2.397.588,65	66,45	66,10	1.229.768,15

Tabela 27. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2017. godine

Ukupno ostvareni višak prihoda nad rashodima u 2017. godini u iznosu od 1.229.768,15 KM je Odlukom o usvajanju godišnjeg završnog obračuna za 2017. godinu broj 08-08-304-04/18 raspoređen na sljedeći način:

- iznos od 600.000 KM prenosi se na izdvojena novčana sredstva za kapitalna ulaganja
- iznos od 629.768,15 KM prenosi se na višak prihoda nad rashodima i raspoređuje na prihode za 2018. godinu.

Odlukom o otvaranju računa za posebne namjene za potrebe kapitalnih ulaganja - izgradnju poslovnog prostora broj 08-08-49-01/17 definisano je da će se u 2017. godini novčana sredstva kontinuirano prebacivati na račun za posebne namjene, a sve u skladu sa prilivom sredstava i odobrenim Budžetom FERK-a za 2017. godinu. Shodno ovoj odluci tokom 2017. godine na račun za posebne namjene je prebačen naplaćeni, a neutrošeni iznos od 600.000,00 KM planiran i usvojen na stavci „Nabavka građevina“ Budžeta FERK-a, a sve u skladu sa Odlukom Parlamenta Federacije BiH broj 01,02-05-1876/15 od 17.12.2015.godine objavljenoj u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 102/15.

Prihodi FERK-a u 2017. godini

Budžet FERK-a za 2017. godinu je usvojen na sjednici Predstavničkog doma 14.12.2016. godine i na sjednici Doma naroda 29.12.2016. godine, te objavljen 30.12.2016. godine u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 104/16.

Tokom 2017. godine FERK je prvo poslovao na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivredne djelatnosti i imaoce dozvole za rad Operatora za OIEiEK za period 01.01.2017.-30.06.2017.godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 99/16 od 16.12.2016. godine), a nakon toga u skladu sa Pravilnikom o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 5/17 od 25.01.2017. godine), Odlukom o utvrđivanju procenta za obračun varijabilnog dijela regulatornih naknada za 2017. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 26/17 od 07.04.2017. godine) i Rješenjem broj 08-07-413-02/17 („Službene novine Federacije BiH“ broj 26/17 od 07.04.2017. godine).

Obzirom da je FERK u prethodnoj 2016. godini poslovanje završio sa viškom prihoda u iznosu od 772.054,08 KM, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine iste je prenio na prihode 2017. godine. Tako je planirani iznos regulatornih naknada za obavljanje elektroprivredne djelatnosti 3.253.000,00 KM umanjen za ostvareni višak prihoda iz 2016. godine u iznosu od 772.054,08 KM, te je utvrđena ukupna regulatorna naknada za elektroenergetske subjekte u iznosu od 2.480.945,92 KM. Obračun regulatornih naknada za imaoce dozvola za obavljanje djelatnosti iz sektora naftne privrede planiran u Budžetu FERK-a za 2017. godinu u iznosu od 275.000,00 KM vršen je na osnovu Pravilnika o metodologiji i načinu obračuna regulatornih naknada za imaoce dozvola.

Tako je FERK tokom poslovne 2017. godine naplatio 3.627.356,80 KM ukupnih prihoda i to po osnovu regulatornih naknada u iznosu od 3.555.064,73 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od 772.054,08 KM), po osnovu jednokratnih naknada iznos od 56.900,00 KM i po osnovu ostalih prihoda iznos od 15.392,07 KM što je prikazano u donjoj tabeli:

Redni broj	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1.	Regulatorne naknade	3.528.000,00	3.555.327,53	100,77%
2.	Jednokratne naknade	70.000,00	56.900,00	81,29%
3.	Ostali prihodi	10.000,00	15.129,27	151,29%
UKUPNI PRIHODI		3.608.070,00	3.627.356,80	100,54%

Tabela 28. Vrste i struktura prihoda FERK-a

Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2017. godini iznose 3.627.356,80 KM što iznosi povećanje od 0,54% u odnosu na plan.

Posmatrano po vrstama naplaćenih prihoda, kod prihoda od regulatornih naknada došlo je do povećanja od 0,77% u odnosu na plan prije svega zbog više naplaćenih regulatornih naknada iz sektora naftne privrede od planiranih.

Prihodi od jednokratnih naknada za obradu zahtjeva su naplaćene manje za 18,71% zbog smanjenog broja zahtjeva za izdavanje dozvola za rad iz sektora naftne privrede.

Ostali prihodi su povećani u odnosu na plan za 51,29% i to prije svega zbog naplate prihoda od prodaje automobila FERK-a, a sve u skladu sa Odlukom o prodaji motornog vozila broj 08-08-49-04/17 od 24.02.2017. godine i Ugovorom o kupoprodaji automobila broj 08-08-396/17.

Prihodi po vrstama u 2017. godini prikazani su u donjoj tabeli:

Redni broj	Prihodi	Iznos u KM
1	Prihodi od pružanja javnih usluga	3.611.964,73
1.1.	jednokratne naknade	56.900,00
1.2.	regulatorne naknade	2.783.010,65
1.3.	višak prihoda iz 2016. godine prenesen na prihode 2017. godine	772.054,08
2	Ostali prihodi	15.392,07
2.1	prihodi od kamata i prihodi od imovine	15.119,51
2.2	prihodi od pozitivnih kursnih razlika	9,76
2.3	povrati iz ranijih godine	262,80
UKUPNI PRIHODI		3.627.356,80

Tabela 29. Vrste prihoda u 2017. godini

Rashodi FERK-a u 2017. godini

U 2017. godini FERK je poslovao sa ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 2.397.588,65 KM, tj. 66,45% od ukupno planiranih rashoda za 2017. godinu odnosno 66,10% od ukupno naplaćenih prihoda u 2017. godini.

FERK je tokom 2017. godine imao prosječno 31 radnika.

Redni broj	Rashodi	Planirano u 2017. (KM)	Ostvareno u 2017. (KM)	Ostvareno/planirano (%)	Ostvareni/ukupni rashodi (%)
1.	Bruto plate i naknade plata	1.931.594,00	1.540.669,81	79,76	64,26
2.	Naknada troškova radnika	182.500,00	104.809,65	57,43	4,37
3.	Doprinosi poslodavca (na plate)	219.140,00	174.349,75	79,56	7,27
4.	Putni troškovi	79.500,00	72.514,80	91,21	3,02
5.	Izdaci za električnu energiju	27.000,00	19.221,81	71,19	0,80
6.	Izdaci za komunikacije i komunalne usluge	43.100,00	33.840,22	78,52	1,41
7.	Administrativni materijal	26.000,00	18.243,73	70,17	0,76
8.	Usluge prevoza i gorivo	17.000,00	12.458,07	73,28	0,52
9.	Unajmljivanje prostora	156.600,00	156.031,92	99,64	6,51
10.	Tekuće održavanje	46.500,00	30.069,20	64,66	1,25
11.	Usluge osiguranja, bankarske usluge, negativne kursne razlike	20.800,00	14.311,71	68,81	0,60
12.	Ugovorene usluge	139.666,00	98.574,72	70,58	4,11
13.	Nabavka stalnih sredstava	718.600,00	122.493,26	17,05	5,11
UKUPNI RASHODI		3.608.000,00	2.397.588,65	66,45	100,00

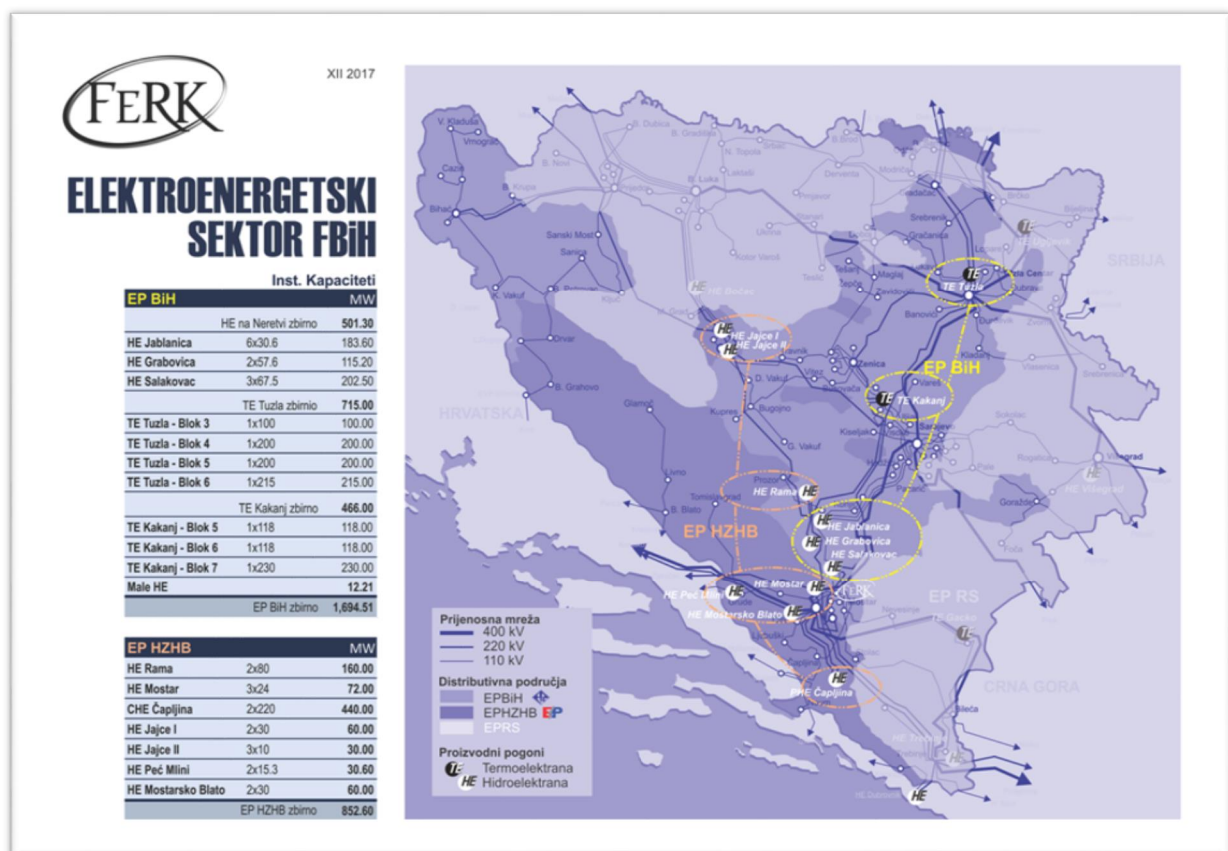
Tabela 30. Vrste rashoda u 2017. godini

Smanjenja rashoda u odnosu na plan su ostvarena na svim stavkama rashoda što se može vidjeti iz gornje tabele.

Najznačajnija smanjenja (više od 50%) u odnosu na plan rashoda vidljiva su na stavci nabavka stalnih sredstava. Do smanjenja je došlo iz razloga što planirana nabavka građevine u iznosu od 600.000,00 KM nije realizovana tokom 2017. godine, a sredstva su planirana i usvojena u Budžetu FERK-a za 2017. godinu, a sve u skladu sa Odlukom Parlamenta Federacije BiH broj 01,02-05-1876/15 od 17.12.2015. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 102/15).

DIO DRUGI - ENERGETSKI SEKTORI u Federaciji Bosne i Hercegovine u kojima FERK ima regulatorne nadležnosti

ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE



Slika 2. Elektroenergetski sektor Federacije BiH - poster. Ovu sliku možete preuzeti sa stranice FERK-a

Proizvodnja električne energije

Proizvodnja električne energije u Federaciji BiH¹ obavlja se u dva javna elektroprivredna preduzeća (JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), u 186 proizvodnih objekata koja su u vlasništvu 132 kvalifikovana proizvođača (uključujući i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo koja ima status kvalifikovanog proizvođača) i u dva proizvodna objekta koja su u vlasništvu dva nezavisna proizvođača (industrijske elektrane).

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, te u malim hidroelektranama: mHE Una, mHE Krušnica, mHE Modrac, mHE Bihać, mHE Snježnica, mHE Osanica i mHE Bogatići.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo posjeduje proizvodne kapacitete instalisane snage 1.694,51 MW i to 1.181 MW instalisanih kapaciteta termoelektrana, 501,3 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana i 12,21 MW instalisanih kapaciteta malih hidroelektrana.

Proizvodni kapaciteti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo				
R. br.	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE na Neretvi			501,30
	HE Jablanica	1955.	6 x 30,6	183,60
	HE Grabovica	1982.	2 x 57,6	115,20
	HE Salakovac	1982.	3 x 67,5	202,50
2.	TE Tuzla			715,00
	Blok 3	1966.	1 x 100	100,00
	Blok 4	1971.	1 x 200	200,00
	Blok 5	1974.	1 x 200	200,00
	Blok 6	1978.	1 x 215	215,00
3.	TE Kakanj			466,00
	Blok 5	1969.	1 x 118	118,00
	Blok 6	1977.	1 x 118	118,00
	Blok 7	1988.	1 x 230	230,00
4.	Male HE			12,21
UKUPNO JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo				1.694,51

Tabela 31. 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 se obavlja u sedam hidroelektrana: HE Rama, HE Mostar, PHE Čapljina, HE Peć Mlini, HE Jajce I, HE Jajce II i HE Mostarsko blato.

Cjelokupna proizvodnja električne energije u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvaruje se u sedam hidroelektrana instalisane snage od 852,6 MW.

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

Proizvodni kapaciteti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar				
R. br.	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE Rama	1968.	2 x 80	160,00
2.	HE Mostar	1987.	3 x 24	72,00
3.	CHE Čapljina	1979.	2 x 220	440,00
4.	HE Jajce I	1957.	2 x 30	60,00
5.	HE Jajce II	1954.	3 x 10	30,00
6.	HE Peć Mlini	2004.	2 x 15,3	30,60
7.	HE Mostarsko Blato	2010.	2 x 30	60,00
UKUPNO JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar				852,60

Tabela 32. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta (MW) po proizvodnim objektima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

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 2017. godinu iznosila je 7.627,70 GWh, što je više za 440,29 GWh, odnosno 6,13% u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2016. godini koja je iznosila 7.187,41 GWh. Planirana proizvodnja za 2017. godinu po hidroelektranama i termoelektranama navedena je u koloni 2 Tabele 33. Ukupno planirana proizvodnja za 2017. godinu, uključujući i male hidroelektrane iznosila je 7.694,20 GWh i za 437,80 GWh ili 6,03% je veća u odnosu na ostvarenje 2016. godine koje je iznosilo 7.256,40 GWh. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj planiranoj proizvodnji iznosi 18,36%, termoelektrana 80,78% i malih hidroelektrana 0,86%.

Ukupno ostvarena proizvodnja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu u termoelektranama, hidroelektranama i malim hidroelektranama iznosi 7.009,01 GWh i manja je za 685,19 GWh ili 8,91% u odnosu na planiranu proizvodnju za 2017. godinu. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2017. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosi 13,43% (941,40 GWh), udio termoelektrana je 85,71% (6.007,23 GWh), a malih hidroelektrana 0,86% (60,38 GWh). Proizvodnja električne energije u hidroelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada hidroelektrana koji su definisani u Pravilniku o pripremi i realizaciji elektroenergetskog bilansa, te uslova iz važećih vodoprivrednih dozvola za Hidroelektrane na Neretvi.

Ukupno je planirano da Hidroelektrane na Neretvi (HE Jablanica, HE Grabovica i HE Salakovac) u 2017. godini proizvedu 1.412,30 GWh električne energije, što je za 1,21% ili za 16,9 GWh veće od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2016. godini koja je iznosila 1.395,40 GWh. Planirana proizvodnja za 2017. godinu po Hidroelektranama na Neretvi navedena je u koloni 2 Tabele 33. Ostvarena proizvodnja u Hidroelektranama na Neretvi za 2017. godinu iznosi 941,40 GWh i za 470,9 GWh ili 33,34% je manja od planirane za 2017. godinu. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2017. godinu za Hidroelektrane na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 485,58 GWh i za 232,52 GWh ili 32,38% je manja od planirane za 2017. godinu koja je iznosila 718,10 GWh, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 194,56 GWh i za 92,54 GWh ili 32,23% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu koja je iznosila 287,10 GWh i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 261,26 GWh i za 145,84 GWh ili 35,82% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu koja je iznosila 407,10 GWh. Ostvarena proizvodnja hidroelektrana posljedica je izrazito nepovoljnih hidroloških prilika tokom 2017. godine što je rezultiralo znatno manjom

proizvodnjom u hidroelektranama u odnosu na planiranu za isti period i na ostvarenje u 2016. godini.

Proizvodnja malih hidroelektrana JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2017. godini planirana je prema Elektroenergetskom bilansu u iznosu od 66,5 GWh što je za 2,49 GWh ili 3,61% manje od ostvarene proizvodnje malih hidroelektrana u 2016. godini koja je iznosila 68,99 GWh. Ostvarena proizvodnja malih hidroelektrana u 2017. godini iznosi 60,38 GWh i za 6,12 GWh ili 9,20% je manja od planirane za 2017. godinu.

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 2017. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 6.215,40 GWh, što je za 423,39 GWh ili 7,31% više od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2016. godini koja je iznosila 5.792,01 GWh.

Ostvarena ukupna proizvodnja u 2017. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosila je 6.007,24 GWh, što je za 208,16 GWh ili 3,35% manje od planirane za isti period koja iznosi 6.215,40 GWh. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2017. godini iznosila 3.460,77 GWh i manja je za 192,23 GWh ili 5,26% od planirane proizvodnje za isti period koja iznosi 3.653 GWh. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2017. godinu iznosila je 2.546,47 GWh i manja je od planirane za 2017. godinu za 15,93 GWh ili 0,62% koja iznosi 2.562,40 GWh.

Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja za 2016. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2017. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2017. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
HE Jablanica	748,42	718,10	485,59	67,62
HE Grabovica	267,67	287,10	194,56	67,77
HE Salakovac	379,31	407,10	261,26	64,18
Ukupno HE	1.395,40	1.412,30	941,41	66,66
Blok 3	238,78	298,50	138,87	46,53
Blok 4	1.065,33	1.039,10	1.122,32	108,01
Blok 5	1.065,63	1.070,70	959,96	89,66
Blok 6	1.328,47	1.244,70	1.239,61	99,59
Ukupno TE Tuzla	3.698,21	3.653,00	3.460,76	94,74
Blok 5	472,86	609,70	644,83	105,76
Blok 6	414,57	608,90	534,62	87,80
Blok 7	1.206,37	1.343,80	1.367,02	101,73
Ukupno TE Kakanj	2.093,80	2.562,40	2.546,47	99,38
Male distribucijske HE	68,99	66,5	60,38	90,80
UKUPNO PROIZVODNJA	7.256,40	7.694,20	7.009,02	91,09

Tabela 33. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2017. godini i ostvarenje proizvodnje u 2016. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

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

Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2017. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.575 GWh i za 35,13 GWh ili 2,28% je veća od ostvarene proizvodnje za 2016. godinu, koja je iznosila 1.539,87 GWh. Planirana proizvodnja za 2017. godinu po hidroelektranama navedena je u koloni 2 Tabele 34. Ukupno ostvarena proizvodnja za 2017. godinu

u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.287,40 GWh i manja je za 287,6 GWh ili 18,26% od planirane proizvodnje za 2017. godinu.

U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2017. godinu proizvodnja HE Rama iznosi 429,36 GWh i za 139,64 GWh ili 24,54% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu, PHE Čapljina 278,44 GWh i za 86,44 GWh ili 45,02% je veće od planirane proizvodnje za 2017. godinu, HE Mostar 175,04 GWh i za 66,96 GWh ili 27,67% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu, HE Jajce I 177,27 GWh i za 42,73 GWh ili 19,42% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu, HE Jajce II 143,71 GWh i za 3,29 GWh ili 2,24% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu, HE Peć Mlini 27,48 GWh i za 45,52 GWh ili 62,36% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu i HE Mostarsko Blato 56,10 GWh i za 75,9 GWh ili 57,5% je manja od planirane proizvodnje za 2017. godinu.

Proizvodni objekat	Ostvarena proizvodnja za 2016. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2017. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2017. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
HE Rama	687,22	569,00	429,36	75,46
PHE Čapljina	145,34	192,00	278,44	145,02
HE Mostar	232,00	242,00	175,04	72,33
HE Jajce I	194,64	220,00	177,27	80,58
HE Jajce II	152,80	147,00	143,71	97,76
HE Peć Mlini	45,33	73,00	27,48	37,64
HE Mostarsko Blato	83,04	132,00	56,10	42,50
UKUPNO	1.539,87	1.575,00	1.287,40	81,74

Tabela 34. Ostvarenje proizvodnje električne energije u 2016. godini i plan i ostvarenje u 2017. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ostvarenje bilansa u Federaciji BiH

Ostvarena ukupna proizvodnja električne energije u Federaciji BiH u 2017. godini iznosila je 8.488,72 GWh, od čega je u termoelektranama proizvedeno 6.007,23 GWh, odnosno 70,77% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH. U hidroelektranama proizvodnja je ostvarena u iznosu od 2.228,81 GWh, odnosno 26,26% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH, a za male HE u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo proizvodnja je ostvarena u iznosu od 60,38 GWh odnosno 0,71% ukupne proizvodnje u Federaciji BiH. Proizvodnja od nezavisnih proizvođača - industrijske elektrane je ostvarena u iznosu od 21,33 GWh odnosno 0,25% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH, a od kvalifikovanih proizvođača u iznosu od 170,97 GWh odnosno 2,01% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH.

Proizvodni objekat	Proizvodnja u 2017. (GWh)	Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2017. (%)
Termoelektrana	6.007,23	70,95
Hidroelektrana	2.228,81	26,32
Male HE u sastavu JP EP BiH	60,38	0,71
Nezavisni proizvođači – industrijske elektrane	21,33	0,25
Kvalifikovani proizvođači	149,64	1,77
UKUPNO	8.467,39	100,00

Tabela 35. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji BiH u 2017. godini

Nezavisni proizvođači električne energije - industrijske elektrane

Nezavisni proizvođač, prema Zakonu o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, znači proizvođača koji ne obavlja djelatnost proizvodnje električne energije kao javnu uslugu, a koji posjeduje vlastite objekte za proizvodnju električne energije radi prodaje na tržištu.

Na teritoriji Federacije BiH u 2017. godini elektroprivrednu djelatnost proizvodnje električne energije kao nezavisni proizvođači - industrijske elektrane obavljaju 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 obavlja u tri proizvodna objekta: Energana GIKIL (BLOK I i BLOK II), te Energana 1 i Energana 2, čija je ukupna instalirana 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)	Projektna god. proizvod. (MWh)	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
ENERGANA GIKIL Blok I & Blok II	16.500	130.680	16.958,02	10.832,64	23.956,80	8.439,90	776,70	2.539,07	21.943,54	17.292,94	22.868,97	11.469,47
NATRON HAYAT Energana 1 i Energana 2	52.050	336.480	2.431,97	2.207,31	2.345,80	1.508,10	3.029,60	2.523,59	2.655,07	4.057,77	8.020,27	9.857,02

Tabela 36. Ostvarena isporuka električne energije u Federaciji BiH od nezavisnih proizvođača-industrijskih elektrana za period 2008. - 2017. godina



Slika 3. Isporuka viškova električne energije od nezavisnih proizvođača u periodu 2007. - 2017. godina

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 toplotne i električne energije, u skladu sa mjerama zaštite okoline daje status kvalifikovanog proizvođača.

Zaključno sa 2017. godinom status kvalifikovanog proizvođača su stekla 132 elektroenergetska subjekata i isti su navedeni u sljedećoj tabeli:

Kvalifikovani proizvođači električne energije (OIE) u Federaciji BiH					
R. br.	Naziv imaooca dozvole za rad	Datum izdavanja – isteka dozvole za rad	Naziv postrojenja za OIEiEK	Tehničke karakteristike Instalirana snaga (kW)	Predv. god. proizvodnja (MWh)
1	JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo	18.12.2012. 31.12.2022.	HE „Una“	10,136	48,500
			HE „Krušnica“	460	1,600
			HE „Modrac“ (49%)	2,000	11,980
			HE „Bihać“	160	600
			HE „Snježnica“	500	1,000
			HE „Osanica“	1,084	4,750
			HE „Bogatići“ (28%)	2,400	10,920
2	„INTRADE ENERGIJA“ d.o.o. Sarajevo	25.02.2011. 20.03.2021.	HE „Botun“	1,043	3,881
			HE „Jezernica“	1,294	4,092
			HE „Majdan“	2,635	11,124
			HE „Mujakovići“	1,536	8,181
3	„COMPREX“ d.o.o. Sarajevo	11.04.2012. 10.04.2022.	HE „Prusac 1“	632	4,536
			HE „Moščani“	769	3,787
4	„MHE-V-I“ d.o.o. Vitez	21.06.2012. 20.06.2022.	HE „Vitez 1“	1,200	6,088
5	„SUSA COMMERCE“ d.o.o. Visoko	31.10.2012. 30.10.2017.	VE „Moštre 1“	300	1,080
6	„Inter-Energo“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	18.12.2012. 19.07.2021.	HE „Jelići“	1,350	6,310
			HE „Ružnovac“	992	4,799
			HE „Deral“	234	1,010
7	JP „VIK“ d.o.o. Zenica	25.02.2013. 24.02.2018.	HE „Cajdraš“	485	3,633
8	„Elektro test“ d.o.o. Sarajevo	25.02.2013. 24.02.2023.	SE „Gornja Jošanica“	10	15
9	„NSSN“ d.o.o. Mostar	14.03.2013. 13.03.2023.	SE „Vrelo Radobolje“	8	9
10	„SUBASIC“ d.o.o. Tešanj	26.03.2013. 25.03.2023.	SE „SUBASIC 1“	13	16
11	„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica	10.04.2013. 09.04.2023.	HE „Pogledala“	690	2,285
			HE „Grablje“	354	2,146
12	MK GROUP d.o.o. iz Stoca	10.04.2013. 09.04.2018.	SE „MK HODOVO 1“	166	185
13	J.U. Centar „LOS ROSALES“ Mostar	08.05.2013. 07.05.2023.	SE „Los Rosales“	4	5
14	SolarMax d.o.o. Mostar	21.05.2013. 20.05.2018.	SE „STOLAC I“	150	201
15	„IN SOLAR“ d.o.o. Capljina	18.06.2013. 17.06.2023.	SE „IN SOLAR-TREBIZAT“	10	12
16	„G.M.C. BiH“ d.o.o. Orašje	23.07.2013. 22.07.2018.	SE „G.M.C. BIH“	36	59
17	SOLIK d.o.o. iz Prozora	27.08.2013. 26.08.2018.	SE „PROZOR“	135	230
18	„SICON SAS“ d.o.o. Tuzla	30.09.2013. 29.09.2023.	SE „SICON 1“	10	11
19	AMITEA d.o.o. Mostar	06.12.2013. 05.12.2023.	HE „Trešanica T-4“	1,218	6,200
20	„Veliko sunce“ d.o.o. iz Stoca	06.12.2013. 05.12.2018.	SE „VELIKO SUNCE 1“	166	188
21	„GROHS H&G“ d.o.o. Sarajevo	23.12.2013. 22.12.2018.	SE „PRETIS“	149	202
22	„HE Energy“ d.o.o. Stolac	06.03.2014. 05.03.2019.	SE „HE ENERGY 1“	142	219
23	„ECO ENERGY“ d.o.o. Gračanica	26.03.2014. 25.03.2024.	HE „Osanica 4“	630	2,583
24	„IEP energija“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	13.05.2014. 27.06.2021.	HE „Sastavci“	704	3,150
			HE „Duboki potok“	818	4,058
25	„ESCO ECO ENERGIJA“ d.o.o. Livno	13.05.2014. 12.05.2019.	SE „Gradska toplana Livno“	85	92
26	„SV Energija“ d.o.o. Tešanj	13.05.2014. 12.05.2024.	SE „LEPENICA 1“	10	12
27	„BRATSTVO“ d.d. Gornji Vakuf-Uskoplje	26.06.2014. 25.06.2019.	SE „TELE-COM 1“	138	131
28	„BIOTECH“ d.o.o. Busovača	21.07.2014. 20.07.2024.	SE „BIOTECH“	10	11
29	„REMEDIA“ d.o.o. Tuzla	22.08.2014. 21.08.2024.	SE „AHIMBASICI 1“	22	24
30	„SOLIS“ d.o.o. Lukavac	22.08.2014. 21.08.2019.	SE „SOLIS 01“	136	132

Kvalifikovani proizvođači električne energije (OIE) u Federaciji BiH					
R. br.	Naziv imaoaca dozvole za rad	Datum izdavanja – isteka dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	Tehničke karakteristike Instalisana snaga (kW) Predv. god. proizvodnja (MWh)
31	„VESNA-S“ d.o.o. Bugojno	01.10.2014.	30.09.2024.	HE „Pršljanica 1“	200 1,245
				HE „Pršljanica 2“	350 3,060
32	„EMY“ d.o.o. Zenica	24.10.2014.	23.10.2019.	SE „SE EMY 2“	30 41
				SE „SE EMY 30 kW Zepče“	30 35
33	„ESPRO“ d.o.o. Donji Vakuf	24.10.2014.	23.10.2019.	SE „ESPRO 1“	60 70
34	„BAHEN-GRADNJA“ d.o.o. Sarajevo	24.10.2014.	23.10.2019.	SE „BUJACI“	150 224
35	„EKO-SAN“ d.o.o. Sarajevo	08.12.2014.	07.12.2024.	SE „O.S. Meša Selimović“	28 28
				SE „Bijela ploča“	10 9
36	„GRID BH“ d.o.o. Sarajevo	14.01.2015.	13.01.2025.	HE „Mujada“	1,281 7,586
37	„NINO-HA“ d.o.o. Doboj Jug	03.02.2015.	02.02.2020.	SE „KONAK“	30 39
38	„BEA“ d.o.o. Mekiš bb-Tešanj	14.04.2015.	13.04.2025.	SE „BE.23-1“	20 25
39	Mini solarna elektrana „SE VEDO 1“, vl. Kantardžić Elvedin	07.05.2015.	06.05.2025.	SE „VEDO 1“	13 15
40	„OPES“ d.o.o. Sarajevo	11.06.2015.	10.06.2020.	SE „Dragovići 1“	30 35
41	„GRAND 99“ d.o.o. Travnik	23.06.2015.	22.06.2020.	SE „GRAND 99“	30 35
42	„VRBAS-ENERGIJA“ d.o.o. Donji Vakuf	23.06.2015.	24.09.2024.	HE „Torlakovac“	470 2,200
43	ENERGOSOL d.o.o. Stolac	23.07.2015.	22.07.2020.	SE „PJESIVAC 1“	150 221
44	Obrt „POLJOTRG“, vl. Bektaš Dženeta	31.08.2015.	30.08.2025.	SE „POLJOTRG“	23 31
45	Samostalna obrtnička radnja „SOL-VES“, vl. Veselko Penava	18.09.2015.	17.09.2027.	SE „BATIN“	22 30
46	„SOKCEVIC“ d.o.o. Orašje	15.10.2015.	14.10.2020.	SE „BAZENI“	80 94
47	IGI SOLAR d.o.o. Čitluk	15.10.2015.	14.10.2020.	SE „BLIZANCI 1“	150 201
48	„MAHIR“ d.o.o. Visoko	13.11.2015.	12.11.2025.	SE „MAHIR“	23 29
49	SE „PROSOLAR“, vl. Branimir Pavličević	13.11.2015.	12.11.2025.	SE „PROSOLAR“	135 187
50	Doo „SNELKOM“ Ilidža	13.11.2015.	12.11.2025.	SE „SNELKOM“	10 13
51	„ANNY-COMERCE“ doo Prozor-Rama	24.11.2015.	23.11.2025.	SE „SUNCANI LUG“	22 28
52	„ENERGETIC-ELECTRONIC“ d.o.o. Čitluk	18.12.2015.	17.12.2020.	SE „ENERGETIC-ELECTRONIC“	150 201
53	„ELGRAD“ d.o.o. Jajce	29.01.2016.	06.04.2018.	HE „Bila Voda“	55 342
				HE „Glasinac“	110 737
				HE „Poljanski potok-Grabantski potok“	55 350
				HE „Kasumi“	55 383
54	„COMEX“ d.o.o. Tešanj	29.01.2016.	28.01.2021.	SE „Raduša“	23 29
55	OD „SE SOLAR 1-2“ vl. Mirsad Hrbat, Hadžići	29.01.2016.	28.01.2021.	SE „SOLAR 1“	133 160
56	„GOLD ENERGY“ d.o.o. Gradačac	29.01.2016.	28.01.2021.	SE „FNE GOLD ENERGY-150“	150 256
57	Proizv. el. en. „ELPRO“, vl. Z. Puđa, Suhača bb, Livno	29.01.2016.	28.01.2028.	SE „SUHAČA“	22 35
58	„MAC ECO OIL“ d.o.o. Sarajevo	29.01.2016.	28.01.2021.	SE „MAC ECO OIL“	149 229
59	„ESKIMO S 2“ Travnik d.o.o.	18.02.2016.	17.02.2026.	HE „Podstinje“	420 1,672
				HE „Vileška“	344 1,929
				HE „HUM“	648 3,213
				HE „DUBOKO“	400 2,790
60	Proizvodnja električne energije „ELCOM“ Đurđevik, vl. Jagodić Izet	18.02.2016.	17.02.2028.	SE „ĐURĐEVİK“	20 26
61	MHE Zagradačka d.o.o. Prozor-Rama	18.02.2016.	24.02.2026.	HE „Zagradačka“	800 4,160
62	„ECCO-CRIMA“ d.o.o. Prozor	26.02.2016.	24.02.2026.	HE „Crima“	1,270 7,160
63	„PRAHA“ d.o.o. Zepče	15.03.2016.	14.03.2021.	SE „PRAHA 1-150“	150 232
64	OD „VRTOVI HECO“ Hadžići, vl. Hećo Zaim	15.03.2016.	14.03.2026.	SE „Koščan 1“	10 16
65	„SAKOTA“ d.o.o. iz Čitluka	15.03.2016.	14.03.2028.	SE „Sakota“	23 29
66	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Siroki Brijeg	31.03.2016.	31.05.2023.	HE „Buk“	280 1,200

Kvalifikovani proizvođači električne energije (OIE) u Federaciji BiH						
R. br.	Naziv imaooca dozvole za rad	Datum izdavanja – isteka dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	Tehničke karakteristike Instalirana snaga (kW)	Predv. god. proizvodnja (MWh)
67	Proizvodnja električne energije „SM“, vl. Brka Semira	15.04.2016.	14.04.2026.	SE „SM BRKA“	10	11
68	ENERXIA d.o.o. Bugojno	28.04.2016.	27.04.2021.	SE „ENERXIA“	135	181
69	„ENERGY“ d.o.o. iz Kaknja	28.04.2016.	27.04.2021.	SE „Energy“	150	253
70	„GSL AUTO CENTAR“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	28.04.2016.	27.04.2026.	SE „GSL“	23	24
71	„ORKAN 1“ Zivinice, vl. Arslanović Ramiz	6.05.2016.	5.05.2028.	SE „MSE Orkan 1“	15	18
72	„CANDRO“, vl. Branka Curić iz Prozora-Rame	24.05.2016.	23.05.2028.	SE „Zelenika 1“	22	33
73	„AMITEA-II“ d.o.o. Mostar	24.05.2016.	23.05.2021.	HE „Kraljušica 1“	3,465	12,500
				HE „Kraljušica 2“	4,478	18,950
74	„BAZA“ d.o.o. Tuzla	24.05.2016.	23.05.2026.	SE „BAZA“	17	20
75	„BINGO“ d.o.o. Tuzla	07.06.2016.	23.10.2019.	SE „BINGO SOLAR 02“	144	170
				SE „BINGO SOLAR 05“	1,000	1,137
				SE „BINGO SOLAR 01“	144	187
76	„VELOVO KUČISTE“, vl. Ante Ivanković – Lijanović iz Š.Brijega	07.06.2016.	06.06.2028.	SE „VILA ANITA“	10	12
77	„ECO-KW“ d.o.o. Kiseljak	15.06.2016.	14.06.2021.	SE „Elur 1“	150	193
78	„SP COSKOVIC“ d.o.o. iz Domaljevca	15.06.2016.	14.06.2021.	SE „DOMALJEVAC“	30	35
79	Proizvodnja električne energije „SE ELEKTRONIK“, vl. Prnjavorac Nezir	15.06.2016.	14.06.2026.	SE „DOLINA“	13	15
80	„UMEL-DALEKOVODMONTAŽA“ d.o.o. iz Tuzle	15.06.2016.	14.06.2028.	SE „Umel-Dalekovodmontaža 1“	23	30
81	PTP „SOLA“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	22.06.2016.	21.06.2028.	SE „SOLA 1“	22	26
82	SE MAZOLJICE, vl. Dragi Tiro	22.06.2016.	21.06.2028.	SE „Mazoljice“	10	10
83	„GRANITEX“ d.o.o. Capljina	04.07.2016.	03.07.2028.	SE „GRANITEX“	22	28
84	„PROSLAP“ d.o.o. Prozor-Rama	11.07.2016.	10.07.2021.	SE „Proslapsko sunce“	22	28
85	„SARKOP“ d.o.o. Srebrenik	11.07.2016.	10.07.2021.	SE „SARKOP“	150	195
86	„HERCEG“ d.o.o. iz Srebrenika	11.07.2016.	10.07.2021.	SE „HERCEG“	150	195
87	D.O.O. „SAMI PROMET“ Visoko	11.07.2016.	10.07.2021.	SE „SAMI PROMET 1“	30	37
88	„EBH“ d.o.o. Sarajevo	11.07.2016.	21.01.2019.	HE „Cardak“	945	4,514
				HE „Rujevica-ušće“	714	2,602
				HE „Botašnica ušće“	921	3,775
89	„ELWORK“ d.o.o. Tuzla	20.07.2016.	19.07.2021.	SE „ELWORK 1“	30	35
90	„SJAJ“ Maglaj, d.o.o.	20.07.2016.	19.07.2021.	SE „SJAJ“	23	27
91	LADANUSIĆ CISTOCA d.o.o. Rakitno-Posušje	25.08.2016.	24.08.2028.	SE „LADANUŠIĆ“	10	13
92	„PAZIN“ d.o.o. Stolac	09.09.2016.	8.09.2021.	SE „Pažin“	133	207
93	„ALIM“ d.o.o. Visoko	09.09.2016.	8.09.2021.	SE „ALIM“	30	43
94	Solarna fotonap. elekt. „GNJECE 1“, vl. Batalević Senad, Klokotnica	20.09.2016.	19.09.2026.	SE „Gnječe 1“	23	27
95	„HENKOPROM“ d.o.o. Zepče	07.10.2016.	06.10.2021.	SE „HENKO HE.1-150“	122	141
96	„PRO-EL“ d.o.o. Bugojno	07.10.2016.	06.10.2021.	HE „Kordići“	760	3,780
97	„ASCOT“ d.o.o. Tešanj	24.10.2016.	23.10.2028.	SE „ASCOT 1“	10	15
98	SOLAR-ENERGY d.o.o. Capljina	24.10.2016.	23.10.2021.	SE „Capljina“	918	1,550
99	„EKO-ELEKTRON“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	24.10.2016.	23.10.2021.	HE „Dubrava“	3,147	13,779
100	TG-GRANIT d.o.o. Prozor-Rama	23.11.2016.	22.11.2021.	SE „Poljane“	135	187
101	FSE „Bljesak“, vl. Ivanka Sabljčić, iz Čitluka	07.12.2016.	06.12.2028.	SE „Bljesak“	22	32
102	„MHA ENERGOGROUP“ d.o.o. iz Ilidže	07.12.2016.	06.12.2021.	HE „Trešnica T3“	2,915	12,060
103	„CULE PROMET“ d.o.o. Mostar	16.12.2016.	15.12.2021.	SE „CULE PROMET“	150	201
104	„CONRA“ d.o.o. Tešanj	12.01.2017.	11.01.2029.	SE „CO-23“	22	32
105	DOO „PETROL-P“ Bihać	12.01.2017.	11.01.2029.	SE „PETROL-P 2“	10	12
		26.01.2017.	25.01.2022.	SE „PETROL-P 1“	15	18
106	„HO Svjetlost“ d.o.o. Doboj Istok	26.01.2017.	25.01.2022.	SE „GAJ 1“	20	23

Kvalifikovani proizvođači električne energije (OIE) u Federaciji BiH					
R. br.	Naziv imaoaca dozvole za rad	Datum izdavanja – isteka dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	Tehničke karakteristike Instalisana snaga (kW) Predv. god. proizvodnja (MWh)
107	„Jaklići B&B“ d.o.o. Prozor-Rama	26.01.2017.	25.01.2022.	SE „Rama“	20 22
108	SAMELAY d.o.o. Tešanj	26.01.2017.	25.01.2022.	SE „SAMELAY 1“	20 25
109	„ENERGONOVA“ d.d. Sarajevo	13.02.2017.	13.12.2026.	HE „Cemernica“	500 2,100
				HE „Kaljani“	1,211 4,850
				SE „MERKUR“	115 147
				SE „KLAS CENTAR“	102 160
				SE „Zlatka Vuković“	105 145
110	DF GRADNJA d.o.o. Konjic	17.03.2017.		HE „Duboki potok“	808 3,581
			13.04.2020.	HE „Veliki duboki potok“	418 1,890
111	„SUNCE“, vl. Ana Kudić, iz Mostara	10.04.2017.	09.04.2029.	SE „Raštani“	10 10
112	„MiniWat“ d.o.o. Travnik	24.04.2017.	23.04.2022.	HE „DOLAC“	585 2,272
113	„FAVORIT BH“ d.o.o. Bihać	24.04.2017.	23.04.2029.	SE „FAVORIT BH“	20 25
114	DJELATNOST SRODNA OBRTNICKOJ – „SLAVINOVIĆI I“, vl. Selver Memić	24.04.2017.	23.04.2029.	SE „SLAVINOVIĆI I“	6 8
115	„TURBINA“ d.o.o. Jajce	19.05.2017.	18.05.2022.	HE „Brestavni potok“	980 3,450
116	„PLIVA“ d.o.o. Jajce	19.05.2017.	18.05.2022.	SE „PLIVA“	150 143
117	„PERO“ Zenica d.o.o.	19.05.2017.	18.05.2022.	SE „PERO 1“	119 139
118	„ING-EKO“ d.o.o. Prozor-Rama	19.05.2017.	10.07.2027.	HE „Duščica“	515 2,404
119	MAXIMA IST d.o.o. Mostar	03.07.2017.	02.07.2022.	SE „STOLAC-A“	150 202
120	„EKO ENERGIJA“ d.o.o. Kalesija	03.07.2017.	02.07.2027.	SE „Sportska hala Kalesija“	120 130
121	„MFS TRADE“ d.o.o. Duje - Klokotnica	26.07.2017.	25.07.2022.	SE „DUJE“	23 25
122	„BICA KCIC“ d.o.o. Sarajevo	29.08.2017.	20.09.2027.	SE „BICA KCIC 1“	10 15
				SE „Bičakčić 3 Eldin“	10 12
123	„EKO-ENERGY“ d.o.o. Tešanj	29.08.2017.	23.04.2022.	HE „Vareš“	980 3,850
				HE „PODJEZERA“	650 5,500
124	Fotonaponska elektrana „BARE“, vl. Marko Markešić	29.08.2017.	28.08.2029.	SE „BARE“	22 27
125	„SFE INTERQUALITY“, vl. Zineta Cemerlić	29.08.2017.	28.08.2029.	SE „INTERQUALITY“	22 27
126	„BROTIS“ d.o.o. Čitluk	14.09.2017.	13.09.2029.	SE „BROTIS“	22 30
127	„ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica	14.09.2017.	13.09.2027.	HE „Bistričak“	990 4,350
128	„INTER“ d.o.o. Tešanj	24.10.2017.	23.10.2022.	SE „INTER IN 23-1“	20 24
129	Fotonaponska elektrana „SOLAR-RAMA“, vl. Slavko Žilić	07.11.2017.	06.11.2027.	SE „Solar-Rama“	135 189
130	„MIRNA LUKA“, vl. Zeljko Kozina	07.11.2017.	06.11.2029.	SE „MIRNA LUKA“	22 31
131	GP TOMING d.o.o. Grude	07.11.2017.	02.12.2027.	SE „KRENICA 1“	150 292
				SE „KRENICA 2“	150 213
				SE „KRENICA 3“	150 213
				SE „HODOVO 1“	150 250
				SE „HODOVO 2“	150 221
				SE „HODOVO 3“	150 221
				SE „HODOVO 4“	150 221
				SE „HODOVO 5“	150 221
				SE „HODOVO 6“	150 221
				SE „HODOVO 7“	150 221
				SE „HODOVO 8“	150 221
				SE „HODOVO 9“	150 221
				SE „HODOVO 10“	150 221
				SE „HODOVO 11“	150 221
				SE „HODOVO 12“	150 221
				SE „HODOVO 13“	150 221
				SE „HODOVO 14“	150 221
132	ENERGY TRADE d.o.o. Usora	07.11.2017.	29.09.2018.	SE „ENERGY 1“	127 165
				SE „IVEX“	25 32
				SE „IVEX 2“	125 165

Tabela 37. Spisak proizvođača električne energije koji su status kvalifikovanog proizvođača stekli odlukom FERK-a do 31.12.2017. godine

Iz Tabele 38. se može zaključiti kako kvalifikovani proizvođači u Federaciji BiH proizvodnju električne energije obavljaju u 186 postrojenja za korištenje OIEiEK i to: 57 hidroelektrana, 128 solarnih elektrana i jednoj maloj vjetroelektrani.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	Broj postrojenja OIEiEK	Ukupna instalirana snaga (kW)	Predviđena proizvodnja el. energije (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2012. (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2013. (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2014. (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2015. (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2016. (MWh)	Ostvarena proizvodnja el. energije 2017. (MWh)
mHE	57	65.044,60	301.447,00	59.088,50	89.534,80	104.545,05	88.170,16	144.146,49	133.785,88
SE	128	11.285,78	15.494,39	322,01	1.404,33	2.515,10	5.221,05	11.757,98	15.834,01
VE	1	300,00	1.080,00	0,00	12,12	27,55	29,28	34,00	27,95
deponijski gas*	(1)	(298,00)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ukupno	186	76.630,38	318.021,39	59.410,51	90.951,25	107.087,70	93.069,86	155.938,48	149.647,83

* objekt nije u funkciji

Tabela 38. Prikaz stanja Postrojenja OIEiEK u zavisnosti o vrsti tehnologije u Federaciji BiH

Postrojenja OIEiEK priključena su na distributivnu mrežu jednog od dva operatora distributivnog sistema u Federaciji BiH (JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, odnosno JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar). Na osnovu Pravilnika o izvještavanju za imaoce dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda, nezavisne i kvalifikovane proizvođače i Operatora za OIEiEK, kvalifikovani proizvođači su 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 2010. do 2017. godine u Tabeli 39.

Ukoliko u obzir uzmemo i proizvodnju električne energije iz Postrojenja OIEiEK koji su u sastavu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (distributivne elektrane) pregled proizvodnje električne energije je veći i isti je dat u Tabeli 40. za period od 2010. do 2017. godine.

Proizvodnja el. energije (MWh)	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
Federacija BiH (kvalifikovani proizvođači)	86.043	51.114	59.411	90.951	107.088	93.070	155.938	149.648
Rast/opadanje proizvodnje el. energije u odnosu na prethodnu godinu (%)	46,09	-40,59	16,23	53,09	17,74	-13,09	67,55	-4,03

Tabela 39. Prikaz proizvodnje električne energije u Federaciji BiH iz postrojenja OIEiEK u periodu od 2010. do 2017. godine (isključene distributivne elektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo)

Proizvodnja el. energije (MWh)	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
Kvalifikovani proizvođači + distribucijske elektrane JP EP BiH d.d. – Sarajevo	160.042,9	94.014,3	113.930,5	159.987,9	181.038,9	152.851,9	224.929,5	210.026,3

Rast/opadanje proizvodnje el. energije u odnosu na prethodnu godinu (%)	32,71	-41,26	21,18	40,43	13,16	-15,57	47,16	-6,63
---	-------	--------	-------	-------	-------	--------	-------	-------

Tabela 40. Prikaz proizvodnje električne energije u Federaciji BiH iz Postrojenja OIEiEK u periodu od 2010. do 2017. godine (uključene distributivne elektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo)

Distribucija električne energije

Distributivni sistem čine elektroenergetski objekti (postrojenja i vodovi) niskog (0,4 kV) i srednjeg napona (35 kV, 20 kV i 10 kV) preko kojih se vrši distribucija električne energije. Za pogon, upravljanje, održavanje, izgradnju i razvoj distributivnog sistema odgovoran je elektroenergetski subjekat koji posjeduje dozvolu za obavljanje djelatnosti distribucije tj. Operator distributivnog sistema (ODS).

Zakon o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine je propisao da je ODS pravno lice koje obavlja djelatnost distribucije nezavisno od ostalih elektroenergetskih djelatnosti.

U 2017. godini i dalje nije izvršeno uspostavljanje ODS-ova, kao posebnih pravnih lica. Djelatnost distribucije električne energije nastavljaju obavljati ODS-ovi u sastavu dva javna elektroprivredna preduzeća - imaoći FERK-ovih dozvola za rad - licenci za obavljanje elektroprivredne djelatnosti distribucije električne energije, izdatih u 2012. godini. Navedene dozvole za rad za distribuciju električne energije bit će predmet izmjena po izvršenom pravnom razdvajanju ODS-ova. Takođe, izmjena navedenih dozvola, u konačnici će zavisiti i o postupnom donošenju propisa za prestrukturiranje elektroenergetskog sektora.

U 2017. godini se djelatnost distribucije električne energije u Federaciji BiH obavljala u okviru dva javna elektroprivredna preduzeća i to:

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica;

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

Elektroenergetski objekti	Jed. mjere	JP EPBiH	JP EPHZHB
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	82	18
Ukupan broj TS 10(20)/ 0,4 kV	kom.	7.680	3.677
Srednjenaponska 35 kV mreža - zračni vodovi	km	668	291
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	126	6
SN 35 UKUPNO	km	794	297
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - zračni vodovi	km	5.811	3.211
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	2572	940
SN 10 (20) UKUPNO	km	8348	4.150
Niskonaponska 0,4 kV mreža - zračni vodovi	km	26.197	7.337
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	3.524	789
NN 0,4 kV UKUPNO	km	29.722	8.125

Tabela 41. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

U 2017. godini JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo izgradilo je 81 km nove niskonaponske mreže, 7 km 35kV mreže i 52 nove TS 10(20)/0,4 kV.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u 2017. godini izgradio je 106 km niskonaponske mreže, 41 km srednjenaponske 20 kV mreže i 35 novih TS 10(20)/0,4 kV.

Tokom 2017. godine, zabilježena je maksimalna isporuka električne energije u mjesecu januaru (416,53 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije kupaca u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosila je 4.212,82 GWh.

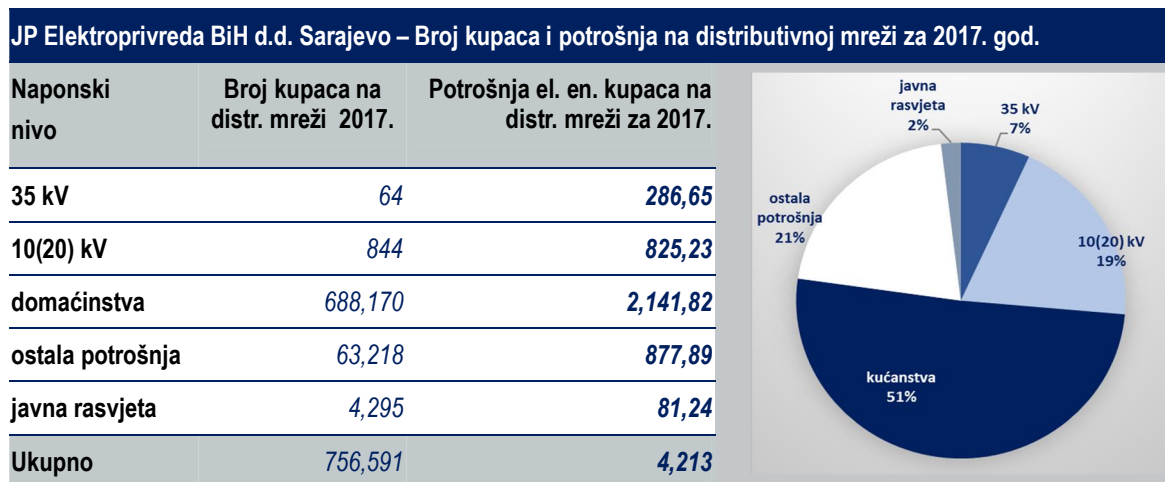
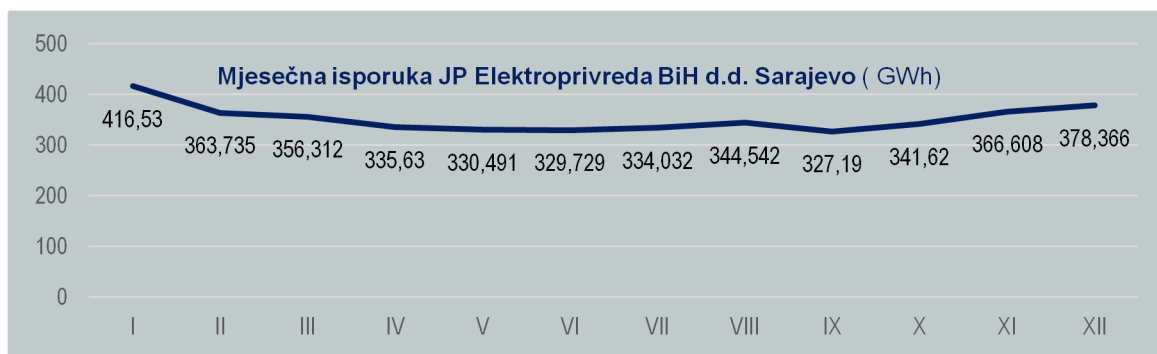


Tabela 42. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2017. godini po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Slika 4. Struktura potrošnje električne energije kupaca na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2017. godinu (GWh)



Slika 5. Grafički prikaz isporuke električne energije (GWh) kupcima na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po mjesecima u 2017. godini

Tokom 2017. godine, u januaru je zabilježena maksimalna isporuka električne energije (129,25 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije kupaca u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.223,79 GWh.

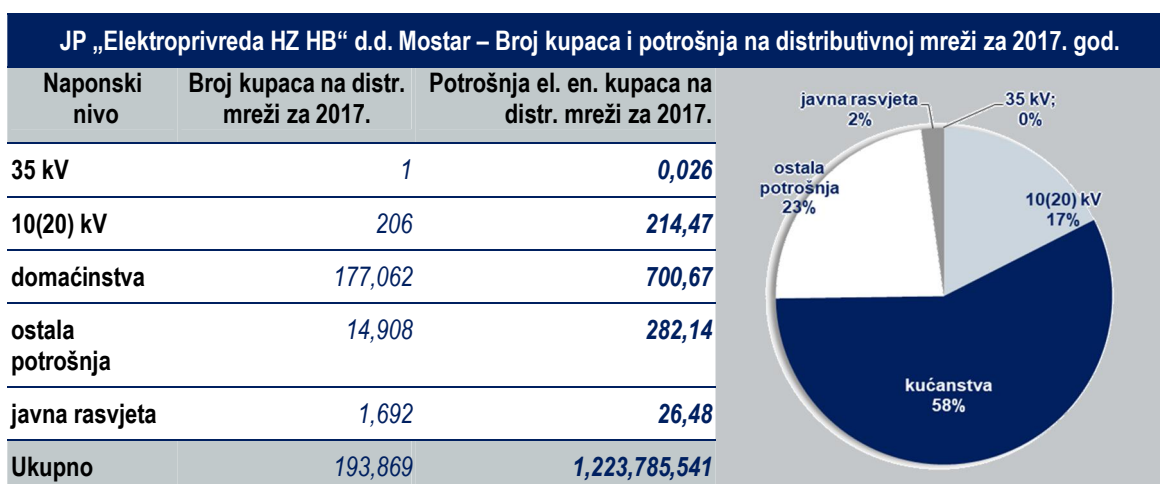


Tabela 43. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2017. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Slika 6. Struktura potrošnje električne energije kupaca na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2017. godinu (GWh)



Slika 7. Grafički prikaz isporuke električne energije (GWh) kupcima na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po mjesecima u 2017. godini

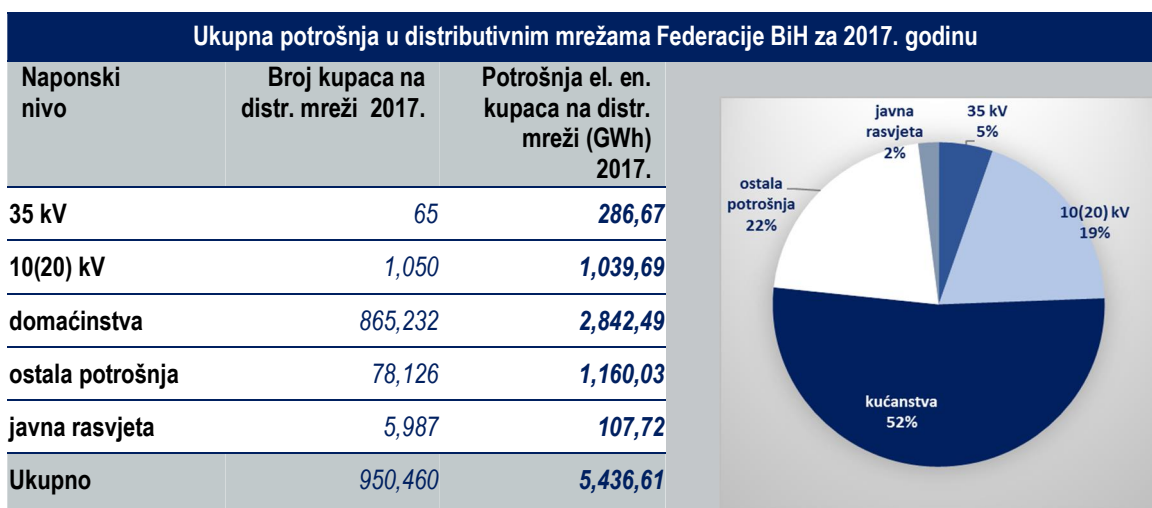


Tabela 44. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2017. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži

Slika 8. Struktura potrošnje električne energije kupaca na distributivnoj mreži na području Federacije BiH za 2017. godinu (GWh)

Gubici električne energije na distributivnoj mreži u 2017. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo ostvareni su u iznosu od 402.400.035 kWh, odnosno izraženo u procentima 8,18%. Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2017. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 141.886.582 kWh, odnosno, izraženo u procentima 9,55%.

Parametri kvaliteta isporuke električne energije

Na nivou Udruženja energetske regulatora standardizovani su pokazatelji koji opisuju statistički broj prekida i prosječnu dužinu trajanja prekida po kupcu, koji su bili duži od tri minute, i to kao: SAIDI (*System Average Interruption Duration Index*) ili indeks prosječnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu i SAIFI (*System Average Interruption Frequency Index*) ili indeks prosječnog godišnjeg broja prekida po kupcu.

Ovi indeksi se računaju prema formulama kako slijedi:

prosječno godišnje trajanje prekida po kupcu (SAIDI)

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^m t_i N_i}{N_T} [min]$$

prosječni godišnji broj prekida po kupcu (SAIFI):

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^m N_i}{N_T}$$

gdje je:

N_T - broj kupaca na nekom promatranom području potrošnje električne energije tijekom razdoblja izvještavanja (obično se uzima jedna godina)

m - broj prekida u razdoblju izvještavanja

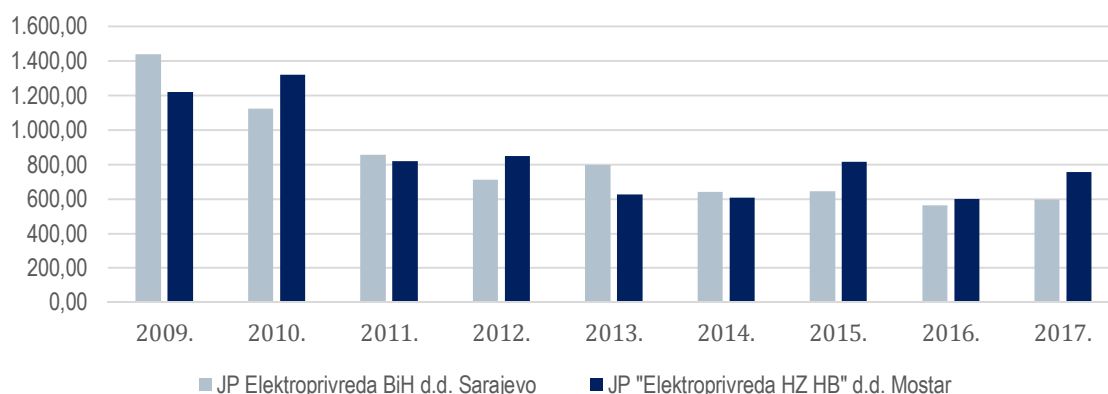
N_i - broj kupaca koji su zahvaćeni nekim i -tim prekidom napajanja koje traje t_i minuta

t_i - vrijeme trajanja prekida u napajanju električnom energijom

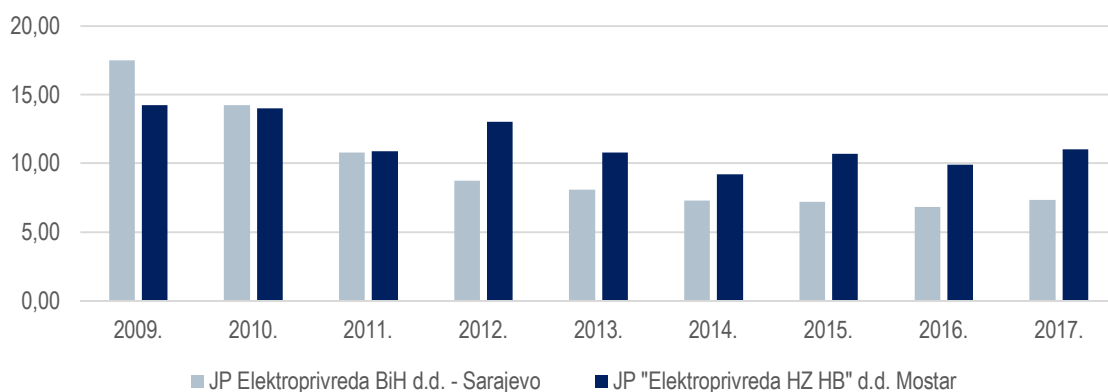
Za dva ODS-a u Federaciji BiH ovi parametri na srednjenaponskom nivou u 2017. godini su iznosili:

- 1) JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo:
SAIDI - 595,20 minut/kupcu,
SAIFI - 7,32 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou;
- 2) JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar
SAIDI - 758,00 minut/kupcu
SAIFI - 11,00 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou.

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



Slika 9. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIDI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2017. godina



Slika 10. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009. - 2017. godine

Gore navedeni pokazatelji kontinuiteta isporuke, odnosno pouzdanosti (zajedno sa tehničkim kvalitetom i komercijalnim kvalitetom) predstavljaju jedan od elemenata kvaliteta električne energije, koji ukazuje na sposobnost distributivne mreže da kontinuirano zadovoljava zahtjeve kupaca električne energije.

Pitanje kvaliteta električne energije je od posebne važnosti u savremenim kretanjima u elektroenergetskom sektoru, i to posebno u distribuciji električne energije. Kvaliteta električne energije utiče na kvalitetu rada, ali i kvalitetu života generalno. Kupci električne energije su veoma senzibilni na sve aspekte usluga kvaliteta, a posebno na pouzdanost u isporuci električne energije. Kako su zakonskom regulativom u Federaciji BiH utvrđene osnovne smjernice funkcionisanja, razvoja i nadzora tržišta električne energije, sa daljim razvojem tržišta električne energije, pitanje kako tehničkog tako i komercijalnog kvaliteta, će biti od posebne važnosti prilikom regulisanja odnosa za sve učesnike u elektroenergetskom sektoru.

FERK radi kontinuirano, u okviru radnih grupa (projekat USAID EIA), zajedno sa ostalim relevantnim učesnicima u elektroenergetskom sektoru na praćenju i analizama odgovarajućih praksi i propisa iz ove oblasti. Navedene analize za rezultat trebaju imati i usvajanje pravilnika o kvaliteti snabdijevanja električnom energijom sa obavezom praćenja i izvještavanja o svim elementima kvaliteta električne energije za imaoce dozvole za rad.

Snabdijevanje električnom energijom-dozvola I reda

Snabdijevanje električnom energijom kupaca je djelatnost nezavisna o djelatnosti distribucije i uključuje: kupovinu radi prodaje električne energije kupcima, uključujući preprodaju električne energije, obradu obračunskih elemenata radi isporuke električne energije, obračun potrošnje električne energije, ispostavljanje računa kupcima i naplatu obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije. Dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola I reda izdaje se podnosiocima zahtjeva, odnosno elektroenergetskim subjektima za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca u svojstvu javnog snabdjevača.

Odlukom Vlade Federacije BiH za dva javna elektroprivredna preduzeća dodjeljuje se status javnog snabdjevača i utvrđuje se obaveza pružanja javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača na svom području djelovanja. Takođe, ovom odlukom je za imaoce dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole I reda propisano da javni snabdjevač ima obavezu počevši od 01.01.2015. godine pružati univerzalnu uslugu snabdijevanja električnom energijom standardnog kvaliteta po ekonomski opravdanim, lako i jasno usporedivim i transparentnim cijenama svim kvalifikovanim kupcima električne energije iz kategorije domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca (korisnici univerzalne usluge), a koji na tržištu nisu odabrali svog snabdjevača. Sve ostale kvalifikovane kupce, koji nemaju pravo na univerzalnu uslugu snabdijevanja, a nisu odabrali svog snabdjevača, javni snabdjevač snabdijeva na tržišnim principima.

Elektroenergetski subjekti redovno na svojoj internet stranici daju na uvid podatke o informativnim centrima za pružanje informacija kupcima, provjeru stanja na računu, besplatne telefone, e-račun, kalkulator, odnosno katalog, informacije o tržištu za kupce, kao i ostale servisne informacije, podatke, izvještaje o poslovanju, novosti u radu i sl.

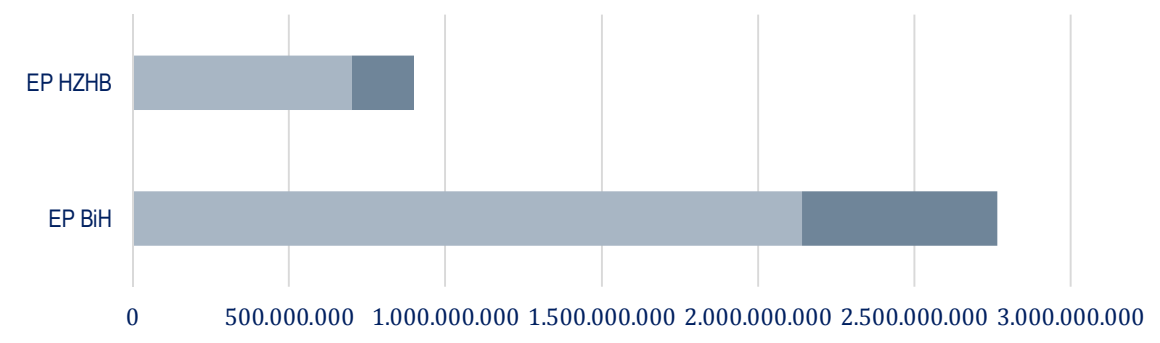
Iako proces funkcionalnog razdvajanja javnih elektroprivrednih preduzeća u 2017. godini još uvijek nije izvršen, važeće dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole I reda za dva javna elektroprivredna preduzeća su usaglašene sa trenutno važećom zakonskom i podzakonskom regulativom i prilagođene zatečenom stanju u elektroenergetskom sektoru.

Javno snabdijevanje u okviru univerzalne usluge

Pregled potrošnje električne energije kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno kupaca koji su korisnici univerzalne usluge iz dva javna preduzeća u Federaciji Bosne i Hercegovine: JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d Mostar, u 2017. godini je dat zbirno u sljedećoj tabeli:

kWh	EP BiH	EP HZHB	Zbirno
Domaćinstva	2,141,816,897	700,674,873	2,842,491,770
Ostala potrošnja	624,420,159	198,030,515	822,450,674
	2,766,237,056	898,705,388	3,664,942,444

Tabela 45. Podaci o snabdijevanju u okviru univerzalne usluge u 2017. godini



Slika 11. Potrošnja električne energije kupaca u sistemu univerzalne usluge JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2017. godini (kWh)

Potrošnja kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno kupaca koji su korisnici univerzalne usluge JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2017. godini je bila 898.705 MWh.

Pregled potrošnje u okviru univerzalne usluge je prikazan na Slici 10., a potrošnja kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno kupaca koji su korisnici univerzalne usluge na području Federacije BiH iznosila je 3.664.942 MWh.

Snabdijevanje kupaca od javnog snabdjevača po tržišnim uslovima

Obzirom na činjenicu da je Odlukom Vlade Federacije BiH o utvrđivanju pružaoca javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača kupcima koji nemaju pravo na snabdijevanje u okviru univerzalne usluge, a nisu odabrali svog snabdjevača ostavljena mogućnost da se snabdijevaju kod snabdjevača kojem je dodijeljena obaveza vršenja javne/univerzalne usluge prema tržišnim principima, većina ostalih kupaca koji nemaju pravo na snabdijevanje u okviru univerzalne usluge je ovu mogućnost i iskoristila.

Elektroprivredne kompanije su sa većim brojem kupaca koji su inače u sistemu univerzalne usluge potpisale ugovore po tržišnim, povoljnijim, uslovima, a određeni broj kupaca, koji je u prethodnom periodu izašao na tržište, se u 2017. godini vratio prethodnim snabdjevačima tj. javnim elektroprivrednim kompanijama. Kao rezultat toga, u 2017. godini se značajan broj kupaca JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iz kategorije ostala potrošnja na 0,4 kV snabdijevao od ovih snabdjevača, ali po tržišnim uslovima.

Ukupna ostvarena potrošnja kupaca iz kategorija ostala potrošnja, javna rasvjeta, 10 kV, 35 kV i 110 kV, odnosno kupaca koji su se snabdijevali od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po tržišnim uslovima u 2017. godini iznosila je 2.672.002 MWh, a kupaca koji su se snabdijevali od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar 328.479 MWh.

Cjelovit pregled potrošnje kupaca po tržišnim uslovima od ova dva snabdjevača je prikazan u Tabeli 46. i Slikama 12. i 13.

kWh	EP BiH	EP HZHB	Zbirno
110 kV	1.225.420.434	3.399.286	1.228.819.720
35 kV	286.647.466	25.637	286.673.103
10(20) kV	825.225.871	214.468.063	1.039.693.934
ostala potrošnja po tržišnim uslovima	253.473.379	84.104.630	337.578.009
javna rasvjeta	81.234.602	26.481.823	107.716.425
	2.672.001.752	328.479.439	3.000.481.191

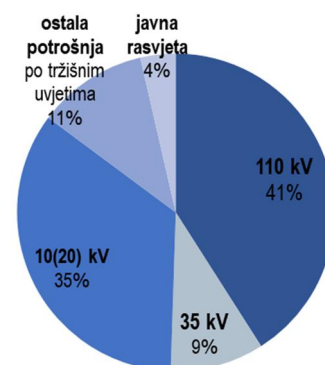
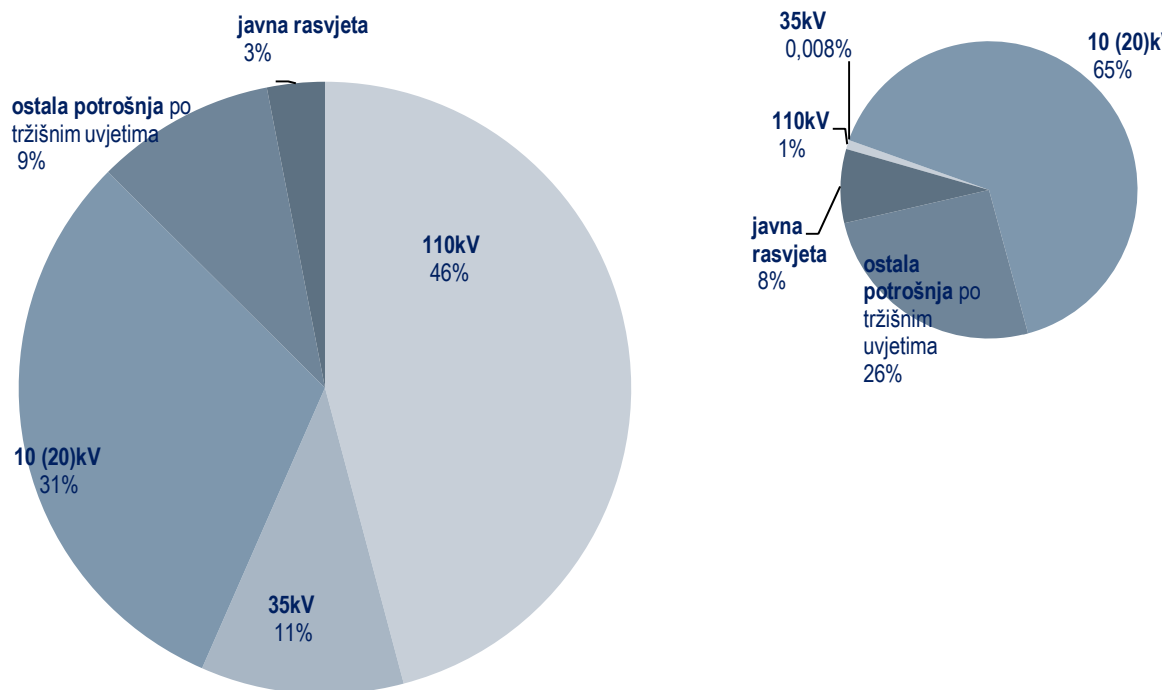


Tabela 46. Uporedni (JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo - JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar) pregled potrošnje kupaca po tržišnim uslovima i zbirno u 2017. godini

Slika 12. Zbirna struktura potrošnje električne energije kupaca koji se snabdijevaju po tržišnim uslovima u 2017. godini (kWh)



EPBiH - 3.000.481.191 kWh

EPHZHB - 328.479.439 kWh

Slika 13. Struktura potrošnje električne energije kupaca koji se snabdijevaju po tržišnim uslovima u 2017. godini od JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo (lijevo) i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (desno)

Rezime snabdijevanja električnom energijom - dozvola I reda

MWh		EP BiH	EP HZHB	Zbirno
kupci u sistemu univerzalne usl.	domaćinstva	2,141,817	700,675	2,842,492
	ostala potrošnja	624,420	198,031	822,451
Ukupno univerzalna usluga		2,766,237	898,705	3,664,942
kupci po tržišnim uslovima	110 kV	1,225,420	3,399	1,228,820
	35 kV	286,647	26	286,673
	10(20) kV	825,226	214,468	1,039,694
	ostala potrošnja po trž. usl.	253,473	84,105	337,578
	javna rasvjeta	81,235	26,482	107,716
Ukupno tržišni uslovi		2,672,002	328,479	3,000,481
Ukupno 2017.		5,438,239	1,227,185	6,665,424
+/- (%)		18.73%	-54.77%	

Poređenje - 2016.

4,580,245

2,713,182

Tabela 47. Zbirni pregled snabdijevanja električnom energijom kupaca u sistemu univerzalne usluge i kupaca po tržišnim uslovima koji se snabdijevaju od imaoa dozvole I reda u Federaciji BiH, u 2017. godini

Ukupna potrošnja električne energije kupaca koji se snabdijevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, u okviru univerzalne usluge i po tržišnim uslovima, je u 2017. godini iznosila 5.438.239 MWh, što predstavlja povećanje od 18,73% u odnosu na 2016. kada je potrošnja iznosila 4.580.245 MWh.

Ukupna potrošnja električne energije kupaca koji se snabdijevaju od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, u okviru univerzalne usluge i po tržišnim uslovima, je u 2017. godini iznosila 1.227.185 MWh, što predstavlja smanjenje od 54,77% u odnosu na 2016. kada je potrošnja iznosila 2.713.182 MWh.

Ukupna potrošnja električne energije kupaca u Federaciji BiH, u okviru univerzalne usluge i po tržišnim uslovima, je u 2017. godini iznosila 6.665.424 MWh, što predstavlja smanjenje od 8,61 % u odnosu na 2016. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji BiH iznosila 7.293.427 MWh.

Snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda

Snabdijevanje kupaca električnom energijom je djelatnost u kojoj kvalifikovani kupac i snabdjevač koji posjeduje dozvolu za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom, a kojeg on slobodno izabere, ugovaraju količinu, dinamiku i cijenu koja je predmet isporuke. Trgovina električnom energijom je djelatnost kupovine i prodaje električne energije, isključujući prodaju krajnjem kupcu. U skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda izdaju se podnosiocima zahtjeva, odnosno elektroenergetskim subjektima, koji se osnivaju u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, a koji obavljaju djelatnost: proizvodnje električne energije i vrše prodaju električne energije i snabdijevanja kvalifikovanih kupaca i trgovine električne energije na unutrašnjem tržištu. Dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda, koju izdaje FERK, vrijedi na cijeloj teritoriji Bosne i Hercegovine. Dozvola za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom koju izdaje RERS i licenca za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom na teritoriji BiH koju izdaje DERK, takođe, vrijede na teritoriji Bosne i Hercegovine, pa tako i na teritoriji Federacije BiH.

Dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda koje je izdao FERK navedene su u sljedećoj tabeli:

Red.br.	Imalac dozvole za snabdijevanje električnom energijom-dozvole II reda	Period važenja dozvole
1.	„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo	29.08.2013. - 28.08.2018.
2.	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	01.01.2014. - 31.12.2018.
3.	JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo	01.01.2014. - 31.12.2018.
4.	Axpo BH d.o.o. iz Sarajeva	19.11.2014. - 18.11.2019.
5.	„PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo	19.11.2014. - 18.11.2019.
6.	EURO-POWER d.o.o. Tešanj	06.12.2015. - 05.12.2020.
7.	Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva	06.12.2015. - 05.12.2020.
8.	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.01.2016. - 27.01.2021.
9.	Alpiq Energija BH d.o.o. iz Sarajeva	28.01.2016. - 28.01.2021.
10.	G-Petrol d.o.o. Sarajevo	15.03.2016. - 14.03.2018.

11.	Vitol Adriatik d.o.o. iz Sarajeva	15.03.2016. - 14.03.2018.
12.	PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. iz Sarajeva	15.06.2016. - 14.06.2018.
13.	EZPADA d.o.o. Mostar	19.03.2017. - 18.03.2022.
14.	BNT „HOLDING“ D.D. Novi Travnik	07.12.2016. - 06.12.2018.
15.	ASA Energija d.o.o. Sarajevo	07.12.2016. - 06.12.2018.
16.	HEP-Trade d.o.o. iz Mostara	- 29.10.2020.
17.	AL Trade d.o.o. iz Mostara	09.06.2017. - 08.06.2019.
18.	HSE BH d.o.o. iz Sarajeva	30.11.2017. - 29.11.2022.
19.	PROENERGY d.o.o. iz Mostara (ranije PROENERGY d.o.o. Sarajevo)	- 24.02.2020.

Tabela 48. Dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda koje je izdao FERK koje su važile na dan 31.12.2017. godine

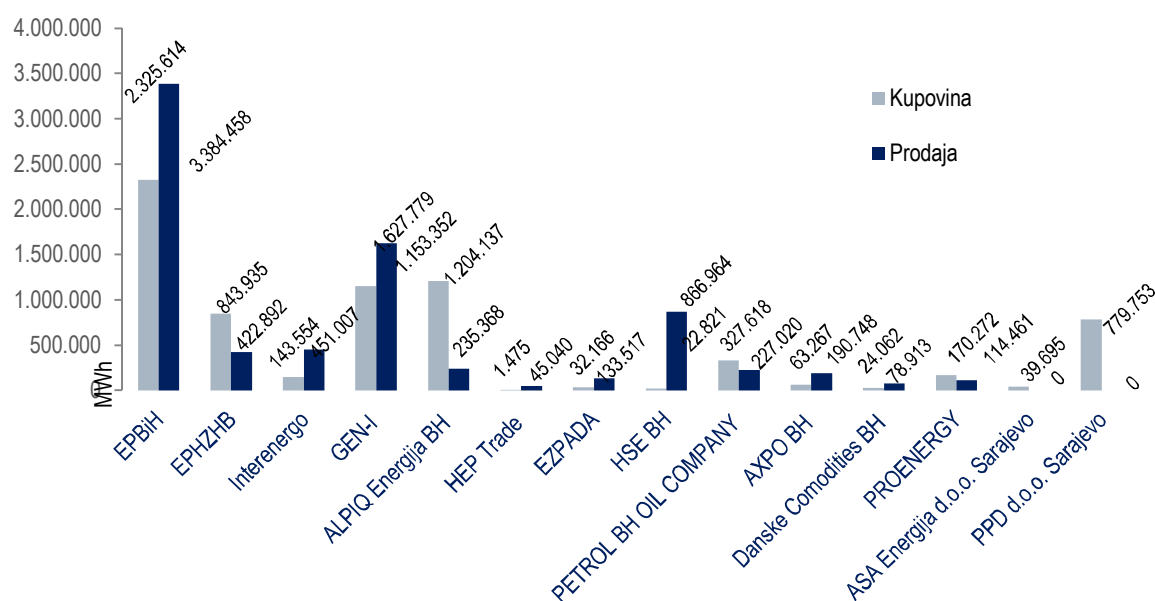
Tokom 2017. godine, od 19 navedenih imalaca dozvola za snabdijevanje električnom energijom, snabdijevanje kvalifikovanih kupaca i trgovinu na unutrašnjem tržištu BiH su aktivno obavljala dva javna elektroprivredna preduzeća i 12 imalaca dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda.

Četiri imalaca dozvola nisu imala nikakav promet (EURO-POWER d.o.o. Tešanj, Vitol Adriatik d.o.o. iz Sarajeva, BNT „HOLDING“ D.D. Novi Travnik i AL Trade d.o.o. iz Mostara), dok je jedan imalac dozvole (G-Petrol d.o.o. Sarajevo), samo u mjesecu julu 2017. godine ostvario uvoz i izvoz od 1 MWh električne energije. HEP - Trade d.o.o. iz Mostara, PROENERGY d.o.o. iz Mostara (ranije PROENERGY d.o.o. Sarajevo), ASA Energija d.o.o. Sarajevo, PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. iz Sarajeva i „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo su u 2017. godini snabdijevali i određeni broj kupaca na tržištu električne energije, koji su slobodno izabrali svog snabdjevača.

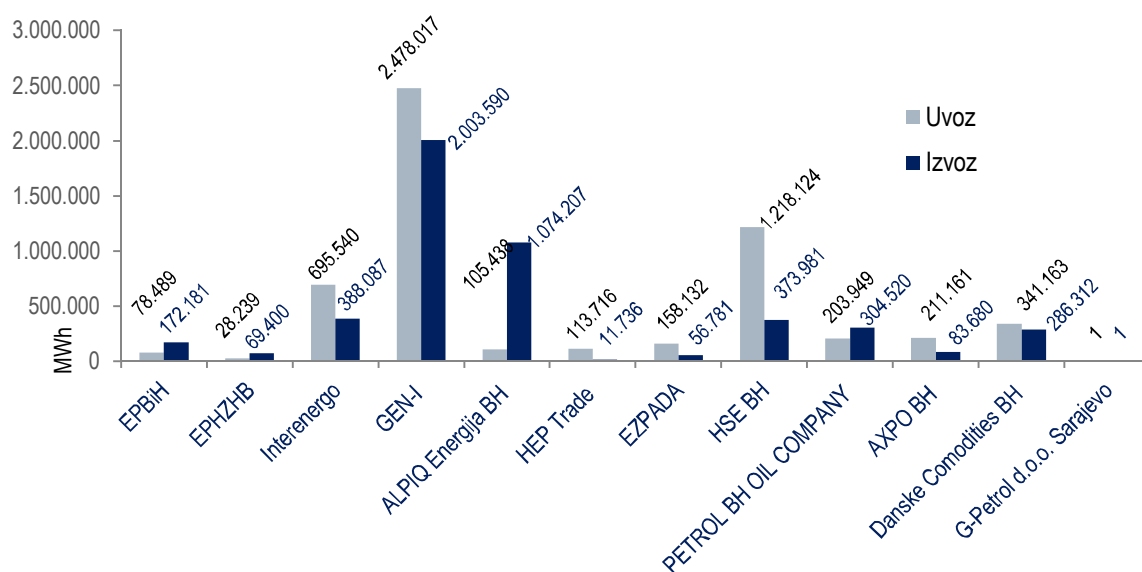
Važeće dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda su usaglašene sa zakonskom i podzakonskom regulativom.

U pogledu dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda za dva javna elektroprivredna preduzeća, FERK će u narednom periodu iste obnoviti i uskladiti sa važećom zakonskom i podzakonskom regulativom.

Slijedi prikaz kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu, te uvoz i izvoz električne energije u 2017. godini.



Slika 14. Pregled kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu BiH u 2017. godini



Slika 15. Pregled uvoza i izvoza električne energije u 2017. godini

Uz trgovinu na unutrašnjem tržištu, imao ci dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda uglavnom posjeduju i dozvolu za međunarodnu trgovinu električnom energijom koju izdaje DERK. Kao i u 2016. godini, najveći izvoznik i uvoznik u 2017. godini bio je GEN-I d.o.o. Sarajevo.

Trgovina električnom energijom I-XII 2017. godine (MWh)

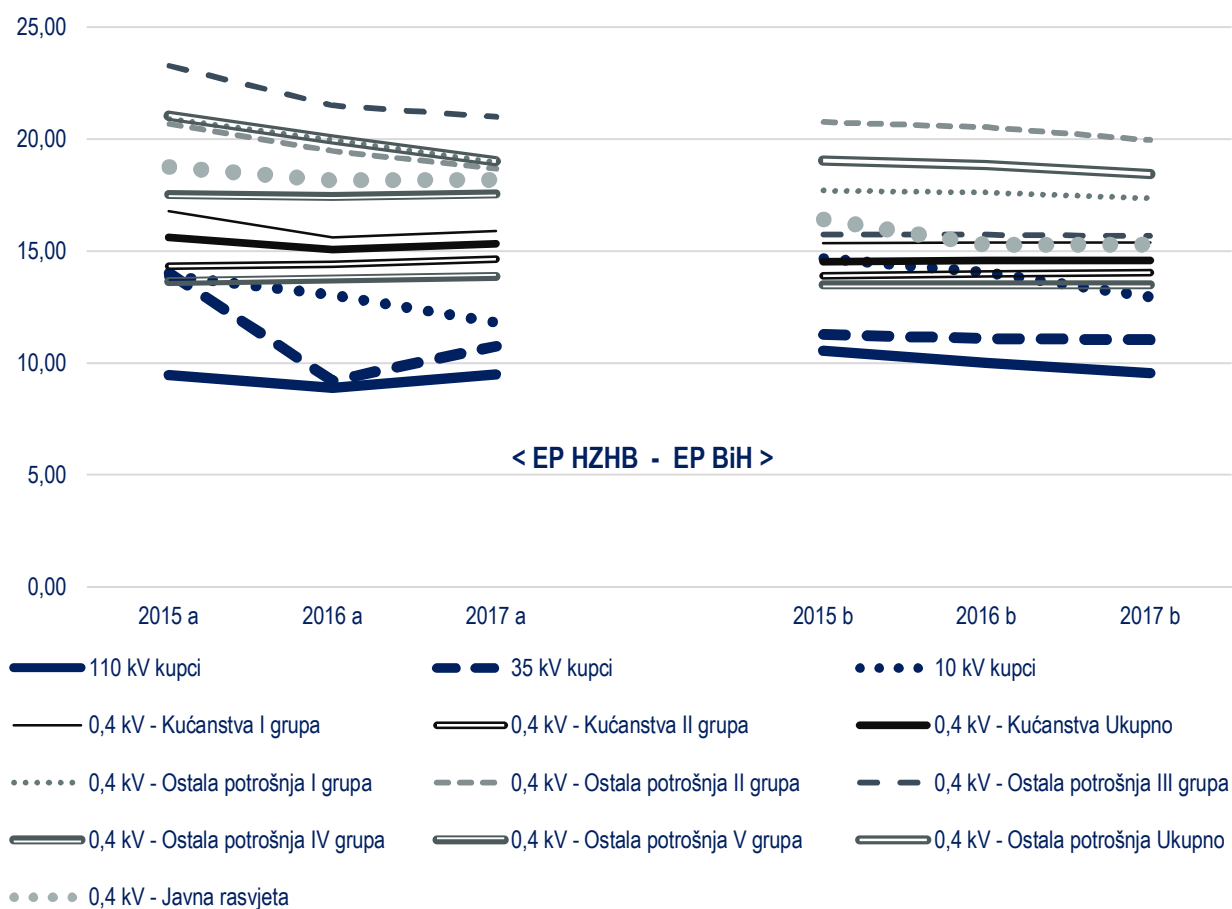
JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar				HSE BH d.o.o. iz Sarajeva			
Prodaja u BiH	422.892	Kupovina u BiH	843.935	Prodaja u BiH	866.964	Kupovina u BiH	22.821
Izvoz	69.400	Uvoz	28.239	Izvoz	373.981	Uvoz	1.218.124
UK. PRODAJA	492.292	UK. KUPOVINA	872.174	UK. PRODAJA	1.240.945	UK. KUPOVINA	1.240.945
JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo				Axpo BH d.o.o. iz Sarajeva			
Prodaja u BiH	3.384.458	Kupovina u BiH	2.325.614	Prodaja u BiH	190.748	Kupovina u BiH	63.267
Izvoz	172.181	Uvoz	78.489	Izvoz	83.680	Uvoz	211.161
UK. PRODAJA	3.556.639	UK. KUPOVINA	2.404.103	UK. PRODAJA	274.428	UK. KUPOVINA	274.428
EZPADA d.o.o. Mostar				„PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo			
Prodaja u BiH	133.517	Kupovina u BiH	32.166	Prodaja u BiH	227.020	Kupovina u BiH	327.618
Izvoz	56.781	Uvoz	158.132	Izvoz	304.520	Uvoz	203.949
UK. PRODAJA	190.298	UK. KUPOVINA	190.298	UK. PRODAJA	531.540	UK. KUPOVINA	531.567
„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo				PROENERGY d.o.o.			
Prodaja u BiH	451.007	Kupovina u BiH	143.554	Prodaja u BiH	114.461	Kupovina u BiH	170.272
Izvoz	388.087	Uvoz	695.540	Izvoz	0	Uvoz	0
UK. PRODAJA	839.094	UK. KUPOVINA	839.094	UK. PRODAJA	114.461	UK. KUPOVINA	170.272
GEN-I d.o.o. Sarajevo				Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva			
Prodaja u BiH	1.627.779	Kupovina u BiH	1.153.352	Prodaja u BiH	78.913	Kupovina u BiH	24.062
Izvoz	2.003.590	Uvoz	2.478.017	Izvoz	286.312	Uvoz	341.163
UK. PRODAJA	3.631.369	UK. KUPOVINA	3.631.369	UK. PRODAJA	365.225	UK. KUPOVINA	365.225
Alpiq Energija BH d.o.o. Sarajevo				HEP-Trade d.o.o. iz Mostara			
Prodaja u BiH	235.368	Kupovina u BiH	1.204.137	Prodaja u BiH	45.040	Kupovina u BiH	1.475
Izvoz	1.074.207	Uvoz	105.438	Izvoz	11.736	Uvoz	113.716
UK. PRODAJA	1.309.575	UK. KUPOVINA	1.309.575	UK. PRODAJA	56.776	UK. KUPOVINA	115.191
ASA Energija d.o.o. Sarajevo				PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. iz Sarajeva			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	39.695	Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	779.753
Izvoz	0	Uvoz	0	Izvoz	0	Uvoz	0
UK. PRODAJA	0	UK. KUPOVINA	39.695	UK. PRODAJA	0	UK. KUPOVINA	779.753
G-Petrol d.o.o. Sarajevo							
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0				
Izvoz	1	Uvoz	1				
UK. PRODAJA	1	UK. KUPOVINA	1				

Tabela 49. Pregled trgovine električnom energijom u 2017. godini

Informacije o cijenama električne energije

Kretanje prosječnih cijena električne energije

Na slici 16. vidimo kretanja ostvarenih prosječnih cijena za kategorije kupaca koji se snabdijevaju u okviru univerzalne usluge javnih snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo od 2015. godine do 2017. godine



Slika 16. Kretanje prosječnih ostvarenih cijena za kategorije kupaca koji se snabdijevaju u okviru univerzalne usluge od 2015. do 2017. godine za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

FERK je na svojoj XXII redovnoj sjednici održanoj 23.11.2016. godine donio Odluku broj 01-07-1039-02/16 o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge. Navedenom odlukom određena je cijena usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za pružanje univerzalne usluge za 2017. godinu, na osnovu Metodologije za utvrđivanje cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH koju je donio FERK.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar										
Obračunski elementi	Jed. mjere	Diferenciranje		Univerzalna usluga						
		Sezonski	Dnevni	Domaćinstva		Ostala potrošnja				
				I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG
Mjerno mjesto kupca	KM			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
Obračunska snaga	KM/kW/mj.	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
Radna energija	F/kWh	VIŠI	VEĆI	15,79	19,74	17,98	25,66	20,53	15,79	19,74
			MANJI		9,87	8,99	12,83			9,87
		NIŽI	VEĆI	12,15	15,18	13,84	19,74	15,79	12,15	15,18
			MANJI		7,59	6,92	9,87			7,59
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kvarh									

Tabela 50. Pregled cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u 2017. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Takođe, FERK je na istoj redovnoj sjednici donio i Odluku broj 01-07-1044-02/16 o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge.

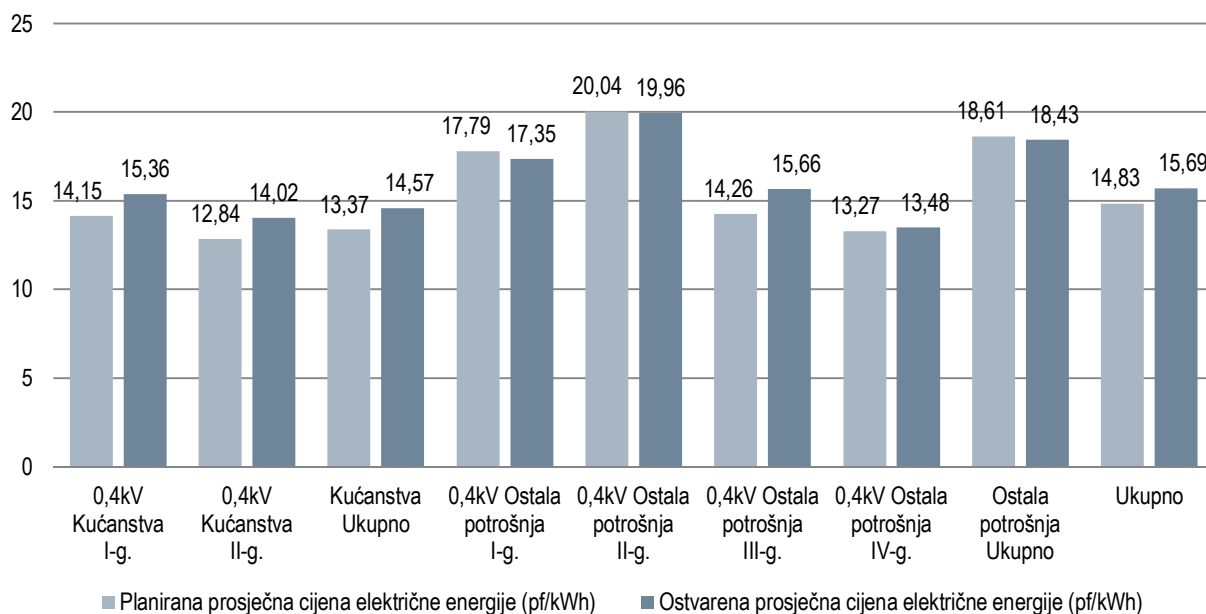
Navedenom odlukom određena je cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za pružanje univerzalne usluge za 2017. godinu, na osnovu Metodologije za utvrđivanje cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH donesene od FERK-a.

CIJENA USLUGE JAVNOG SNABDJEVAČA - JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo										
Obračunski elementi	Jed. mjere	Diferenciranje		Univerzalna usluga						
		Sezonski	Dnevni	Kućanstva		Ostala potrošnja				
				I TG	II TG	I TG	II TG	III TG	IV TG	V TG
Mjerno mjesto kupca	KM			4.8	4.8	10.5	6.2	4.8	4.8	
Obračunska snaga	KM/kW/mj.					20.52				
Radna energija	F/kWh		VEĆI	13.46	16.82	11.7	24.3	13.46	16.82	
			MANJI	13.46	8.41	5.85	12.15	13.46	8.41	
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kvarh					3.22				

Tabela 51. Pregled cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u 2017. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

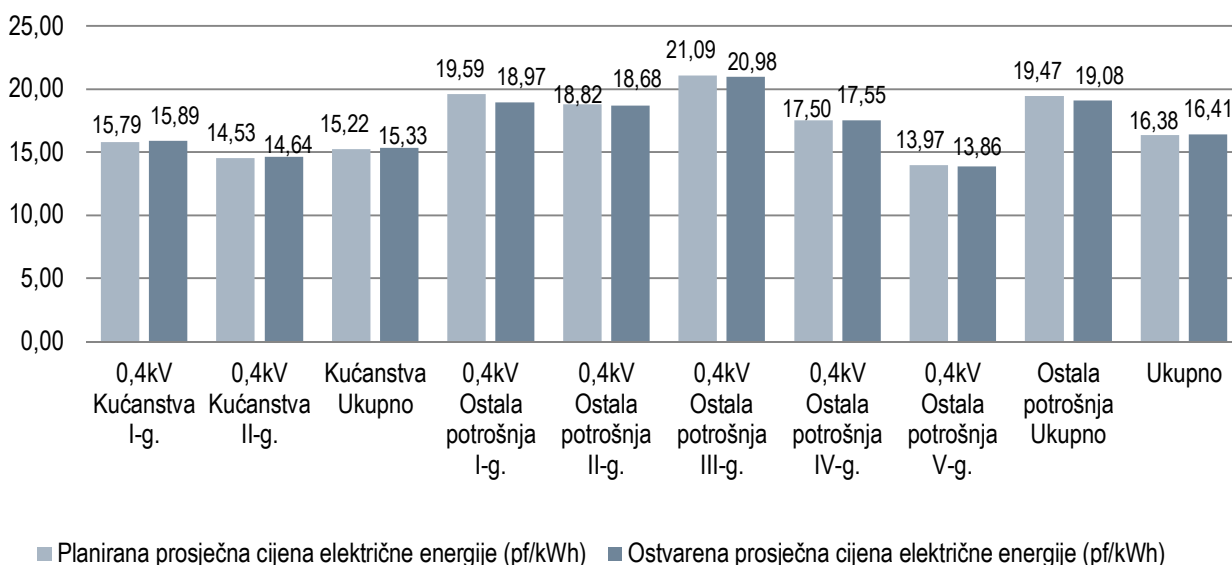
Na Slici 17. je prikazan odnos prosječnih planiranih cijena i prosječnih ostvarenih cijena u 2017. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, za kategorije potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge. Iz slike se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje domaćinstva I i II tarifna grupa i ostala potrošnja III i IV tarifna grupa, dok su za grupe potrošnje ostala potrošnja I i II tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena.

Ukupno ostvarena prosječna cijena je veća od ukupno planirane prosječne cijene javnog snabdijevanja za 2017. godinu.



Slika 17. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2017. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za kategorije i grupe potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge

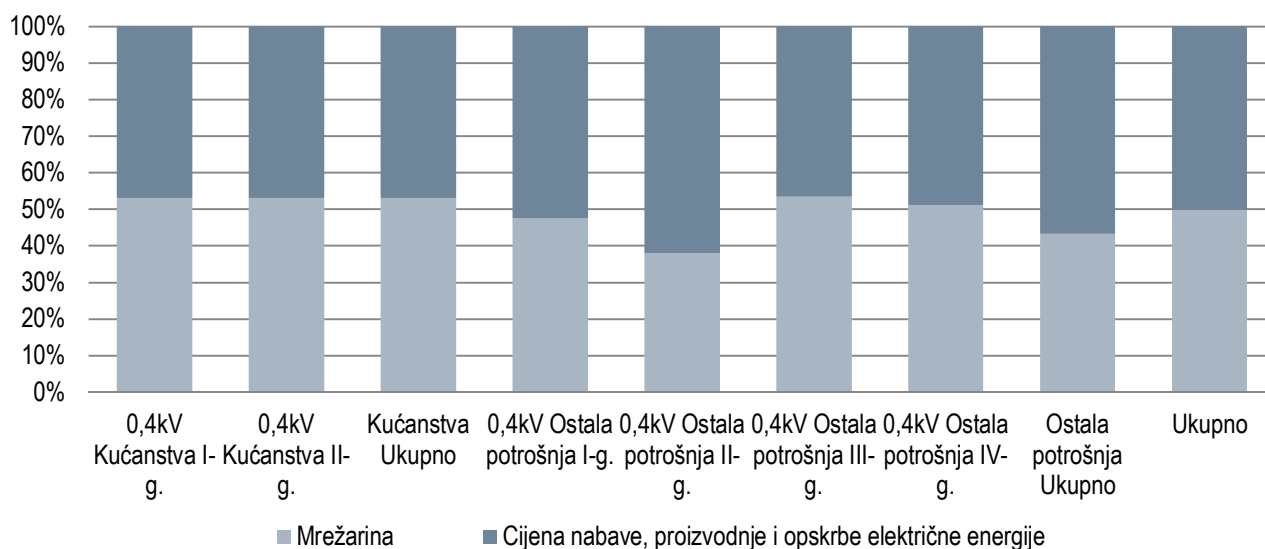
Na Slici 18. prikazan je odnos prosječnih planiranih cijena i prosječnih ostvarenih cijena u 2017. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, za kategorije potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge. Iz slike se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje domaćinstva I i II tarifna grupa i grupi potrošnje ostala potrošnja IV tarifna grupa, dok su za grupe potrošnje ostala potrošnja I, II, III, i V tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena. Ukupno ostvarena prosječna cijena je veća od ukupno planirane prosječne cijene javnog snabdijevanja za 2017. godinu.



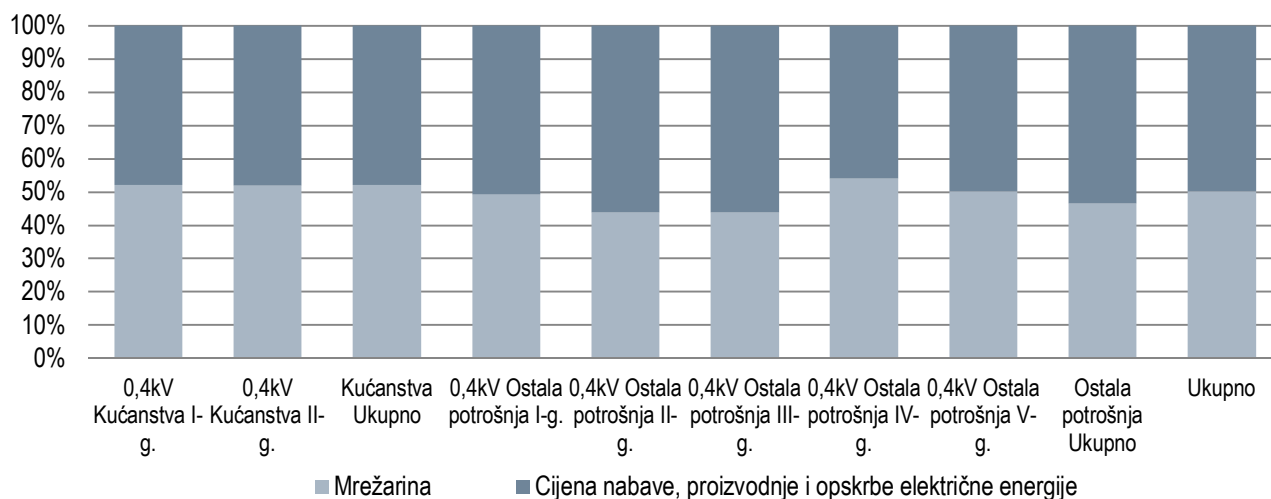
Slika 18. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2017. godinu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za kategorije i grupe potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge

Struktura cijena, udio mrežarine i naknada u ukupnoj cijeni električne energije u 2017. godini

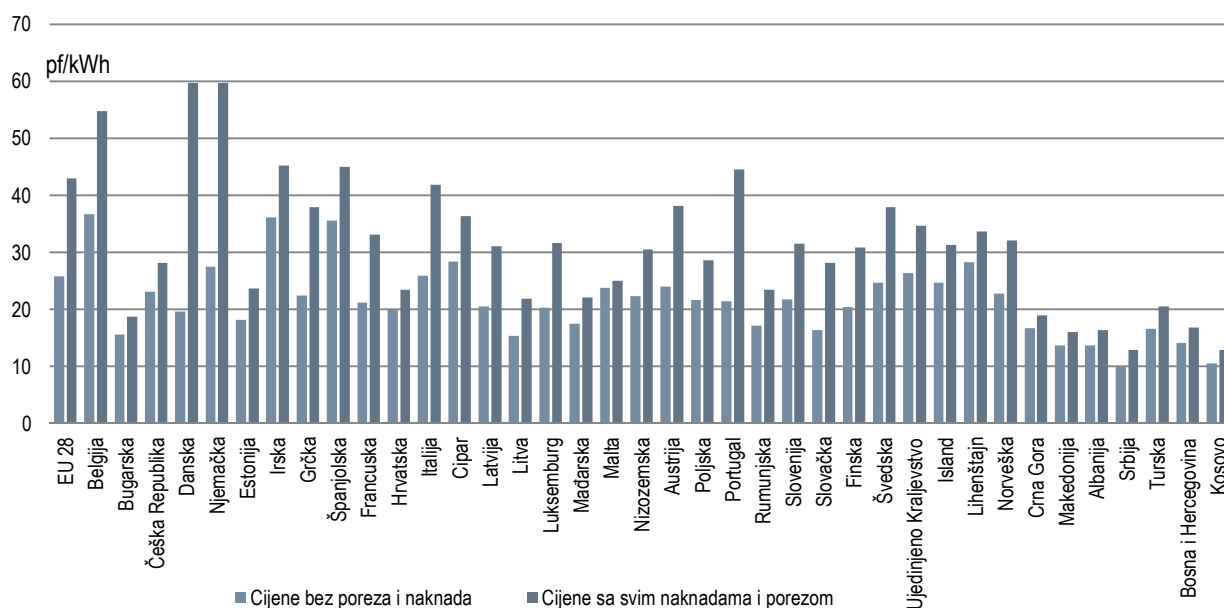
Otvaranjem tržišta električne energije djelatnost proizvodnje i snabdijevanja postaju tržišne djelatnosti, dok distribucija (mreže) ostaje regulisana djelatnost. Mrežna tarifa obuhvata troškove rada, održavanja i razvoja mreže kao i troškove energije za pokrivanje gubitaka u mreži, te troškove prenosa,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



Slika 19. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge za 2017. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

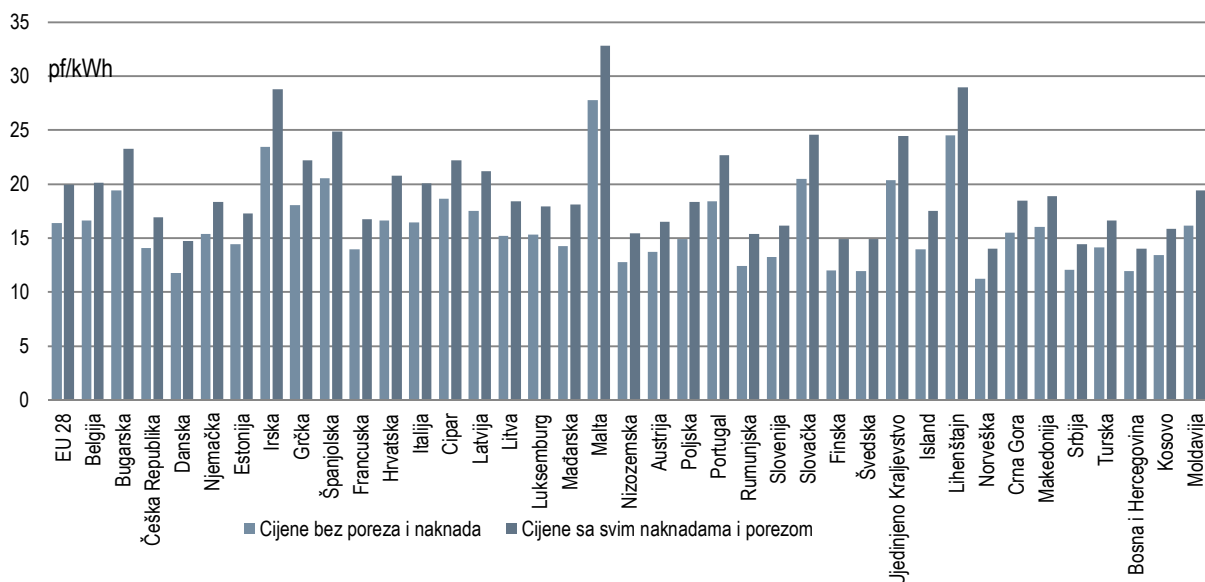


Slika 20. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge za 2017. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 21. Prikaz ostvarenih prosječnih cijena u prvoj polovini 2017. godine prema Eurostat domaćinstvo (godišnja potrošnja 2.500 do 5.000 kWh)

Na Slici 21. prikazane su ostvarene prosječne cijene u prvoj polovini 2017. godine za domaćinstva (godišnja potrošnja 2.500 - 5.000 kWh) prema evidenciji EUROSTAT. Prema prikazanoj slici izvršena je uporedba 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 prvoj polovini 2017. godine u Bosni i Hercegovini među nižima u Evropi.



Slika 22. Prosječne cijene u prvoj polovini 2017. godine prema Eurostat industrija (godišnja potrošnja 500 do 2.000 MWh)

Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH

U sljedećim tabelama prikazan je broj kupaca električne energije JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po kategorijama, grupama kupaca i po mjesecima u 2017. godini.

Broj kupaca u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2017. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
VN Ukupno	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
35 kV	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 kV	177	181	182	184	196	191	190	192	193	196	201	206
SN Ukupno	178	182	182	184	196	191	190	192	193	196	201	206
0,4 kV-domaćinstva I g.	102,011	101,897	102,413	103,035	103,369	103,648	104,775	105,434	103,969	104,413	102,952	102,494
0,4 kV-domaćinstva II g.	74,474	74,603	73,989	73,428	73,145	73,014	72,018	71,452	72,961	72,614	74,115	74,568
0,4 kV-ostala potr. I g.	1,411	1,414	1,411	1,414	1,413	1,414	1,415	1,418	1,420	1,425	1,429	1,433
0,4 kV-ostala potr. II g.	8,075	7,986	7,975	7,944	7,941	8,004	8,040	7,949	7,957	7,877	7,962	8,003
0,4 kV-ostala potr. III g.	4,770	4,812	4,770	4,797	4,842	4,789	4,762	4,816	4,831	4,924	4,823	4,753
0,4 kV-ostala potr. IV g.	407	406	408	408	413	413	414	415	424	418	417	418
0,4 kV-ostala potr. V g.	241	241	248	262	273	274	284	285	283	296	299	301
0,4 kV-javna rasvjeta	1,627	1,640	1,648	1,651	1,654	1,656	1,667	1,672	1,676	1,685	1,693	1,692
NN Ukupno	193,016	192,999	192,862	192,939	193,050	193,212	193,375	193,441	193,521	193,652	193,690	193,662
Ukupno NN+SN+VN	193,195	193,182	193,045	193,124	193,247	193,404	193,566	193,634	193,715	193,849	193,892	193,869

Tabela 52. Prikaz broja kupaca u 2017. godini po mjesecima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Broj kupaca u JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo u 2017. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VN Ukupno	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	64	65	62	64	64	64	64	64	64	64	64	64
10 kV	824	821	804	821	823	824	825	826	831	838	842	844
SN Ukupno	888	886	866	885	887	888	889	890	895	902	906	908
0,4 kV-domaćinstva I g.	304,638	314,235	302,473	302,950	302,124	301,280	300,534	299,895	298,696	297,100	295,558	294,545
0,4 kV-domaćinstva II g.	379,126	361,726	378,109	381,759	383,081	384,560	385,706	386,660	388,237	390,217	392,066	393,625
0,4 kV-ostala potr. I g.	4,579	4,425	4,548	4,611	4,625	4,641	4,647	4,676	4,683	4,714	4,736	4,745
0,4 kV-ostala potr. II g.	54,942	54,130	54,169	55,110	55,153	55,236	55,306	55,332	55,393	55,437	55,468	55,483
0,4 kV-ostala potr. III g.	1,783	1,806	1,781	1,777	1,774	1,774	1,764	1,766	1,765	1,765	1,755	1,750
0,4 kV-ostala potr. IV g.	1,172	1,103	1,173	1,185	1,191	1,193	1,196	1,204	1,208	1,217	1,234	1,240
0,4 kV-ostala potr. V g.												
0,4 kV-javna rasvjeta	4,150	3,948	4,156	4,177	4,220	4,231	4,239	4,254	4,255	4,272	4,282	4,295
NN Ukupno	750,390	741,373	746,409	751,569	752,168	752,915	753,392	753,787	754,237	754,722	755,099	755,683
Ukupno NN+SN+VN	751,283	742,264	747,280	752,459	753,060	753,808	754,286	754,682	755,137	755,629	756,010	756,596

Tabela 53. Prikaz broja kupaca u 2017. godini po mjesecima za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Tržište električne energije u Federaciji BiH

Od 1. januara 2015. godine svi kupci električne energije u Federaciji BiH imaju mogućnost birati svoga snabdjevača na tržištu električne energije. Domaćinstva i mali kupci mogu se snabdijevati u okviru univerzalne usluge po regulisanim cijenama.

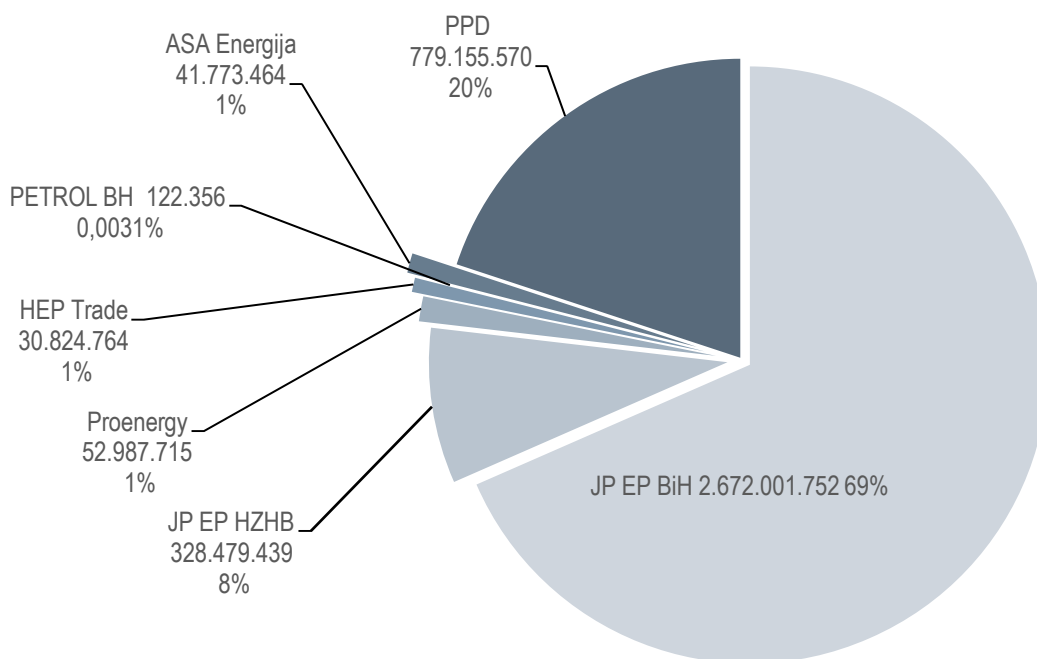
U 2017. godini je, pored javnih elektroprivrednih preduzeća, pet snabdjevača bilo aktivno na tržištu električne energije. To su PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. iz Sarajeva, ASA Energija d.o.o. Sarajevo, HEP - Trade d.o.o. iz Mostara, Proenergy d.o.o. Mostar i „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo.

Broj kupaca koji su se snabdijevali od ovih snabdjevača rastao je do juna 2017. godine kada se 86 kupaca snabdijevalo električnom energijom na tržištu. Uslijed rasta cijene električne energije na tržištu, kao i aktivnijeg pristupa javnih elektroprivrednih preduzeća tržištu i kupcima, dolazi do pada broja kupaca koji se snabdijevaju na tržištu. Kao rezultat navedenog na kraju 2017. godine se na tržištu snabdijevalo 56 kupaca.

Energetski posmatrano, ovih pet snabdjevača su u 2017. godini svoje kupce snabdijevali sa ukupnom količinom električne energije od 904.864 MWh.

Što se tiče kupaca na 110 kV, Aluminij d.d. Mostar se u prvoj polovini 2017. godine snabdijevalo od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo količinom električne energije od 740.141 MWh, dok se u periodu VII-XII 2017. godine snabdijevao od tržišnog snabdjevača PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. Sarajevo količinom od 779.155 MWh. BSI d.o.o. Jajce se u 2017. godini u potpunosti snabdijevao od Energy Financing Team d.o.o. Bileća i to količinom od 213.853 MWh.

Pregled udjela pojedinih snabdjevača u tržištu električne energije je predstavljen na Slici 23.



Slika 23. Udio pojedinih snabdjevača u snabdijevanju krajnjih kupaca električnom energijom u Federaciji BiH u 2017. godini (kWh)

Pregled količina ukupne potrošnje električne energije po naponskim nivoima i po snabdjevačima prikazan je u Tabeli 54. U tabeli je prikazan i udio snabdijevanja u okviru univerzalne usluge

Ukupna potrošnja kupaca električne energije u Federaciji BiH (univerzalna usluga i snabdijevanje po tržišnim uslovima) po snabdjevačima (FBiH i RS) i naponskim nivoima u 2017.godini (MWh)

	JP EP BiH	JP EP HZHB	Proenergy Mostar	HEP-Trade Mostar	PETROL BH OIL	ASA Energija Sarajevo	PPD Sarajevo	EFT Bileća	FBiH
110kV	1,225,420	3,399					779,156	213,853	1,442,672
35kV	286,647	26							286,673
10 (20)kV	825,226	214,468	50,171	30,825	122	40,608			1,120,813
Univerz. Usl. domaćinstva	2,141,817	700,675							2,842,492
Ostala potr. univerz. usluge	624,420	198,031							822,451
Ostala potr. po tržišnim usl.	253,473	84,105	2,816			1,166			340,394
Javna rasvjeta	81,235	26,482							107,716
Ukupno	5,438,239	1,227,185	52,988	30,825	122	41,773	779,156	213,853	6,963,211

Tabela 54. Ukupna potrošnja kupaca električne energije po naponskim nivoima i po pojedinim snabdjevačima koji su snabdijevali kupce električnom energijom u 2017. godini

Ukupni broj kupaca električne energije u Federaciji BiH (univerzalna usluga i snabdijevanje po tržišnim uslovima) po snabdjevačima (FBiH i RS) i naponskim nivoima u 2017.godini (MWh)

	JP EP BiH	JP EP HZHB	Proenergy Mostar	HEP-Trade Mostar	PETROL BH OIL	ASA Energija Sarajevo	PPD Sarajevo	EFT Bileća	FBiH
110kV	5	1					1	1	8
35kV	64								64
10 (20)kV	844	206	12	3	2	12			1,079
Univerz. Usl. domaćinstva	688,170	177,062							865,232
Ostala potr. univerz. usluge	57,254	13,612							70,866
Ostala potr. po tržišnim usl.	5,964	1,296	21			4			7,285
Javna rasvjeta	4,295	1,692							5,987
Ukupno	756,596	193,869	33	3	2	16	1	1	950,521

Tabela 55. Ukupni broj kupaca u Federaciji BiH po pojedinim snabdjevačima koji su snabdijevali kupce električnom energijom u 12. mjesecu 2017. godine.

Sektor naftne privrede

Trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om

Trgovina na veliko naftnim derivatima je energetska djelatnost kupovine naftnih derivata osim LPG-a radi dalje 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 licencu koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Licenca je upravni akt za obavljanje djelatnosti u sektoru nafte i naftnih derivata i izdaje se na period od pet godina.

U 2017. godini FERK je izdao sedam dozvola za rad (licenci) za trgovinu naftnim derivatima osim LPG-om, te je spisak svih imoca dozvola na dan 31.12.2017. godine dat u tabeli koja slijedi:

POPIS IMAOCA DOZVOLA ZA RAD ZA TRGOVINU NA VELIKO NAFTNIM DERIVATIMA OSIM LPG-OM

R.br. Imalac dozvole

1. „HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj
2. „HIFA-PETROL“ d.o.o. Sarajevo
3. „ANTUNOVIĆ AGS“ d.o.o. Orašje
4. ENERGOPETROL d.d. Sarajevo
5. „HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo
6. G-Petrol d.o.o. Sarajevo
7. PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o.
8. „KONZUM“ d.o.o. Sarajevo
9. „SLIŠKO“ d.o.o. Žepče
10. „ZOVKO AUTO“ d.o.o. Žepče
11. „PAŽIN“ d.o.o. Stolac
12. „ALMY“ d.o.o. Zenica
13. „AME“ d.o.o. Breza
14. EOL PETROL d.o.o. Sarajevo
15. „GREEN OIL“ d.o.o. Sarajevo
16. „POLO“ d.o.o. Kalesija
17. „SIČAJA“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje
18. „PETROL BH OIL COMPANY“ d.o.o. Sarajevo
19. „RPC Superfos Balkan“ d.o.o.
20. „AHMETSPAHIĆ PETROL“ d.o.o. Sarajevo
21. DOO „EURO-JET“ Cazin
22. OIL – AC d.o.o. Mostar
23. JP „MEĐUNARODNI AERODROM TUZLA“ d.o.o.
24. „HIFA“ d.o.o. Tešanj
25. „ZEKA-COMERC“ d.o.o. Gračanica
26. „ECOTOK“ d.o.o. Travnik
27. „VEKTOR-INTEGRA“ d.o.o. Sarajevo

28.	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD
29.	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać
30.	„ORMAN“ d.o.o. Kiseljak
31.	„SAGA ENERGY“ d.o.o. Sarajevo
32.	DOO „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa
33.	„JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o. Lukavac
34.	„PROMING“ d.o.o. Bugojno
35.	„EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE“ d.o.o. Sarajevo
36.	„BRKIĆ-PETROL“ d.o.o. Zenica
37.	„KOPEX-SARAJLIĆ“ d.o.o. Srebrenik
38.	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BAU“ Bihać
39.	„G-TANK“ d.o.o. Vitez
40.	„TIOIL“ d.o.o. Stara Bila, Vitez
41.	LAGER d.o.o. Posušje

Tabela 56. Podaci o imaocima dozvola za rad (licenci) za trgovinu na veliko naftnim derivatima osim LPG-om

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 vlastitim ili unajmljenim skladišnim prostorom (terminal za LPG) izgrađenim u skladu sa važećim propisima o izgradnji i opremanju postrojenja za zapaljive tečnosti i uskladištenju i pretakanju zapaljivih tečnosti, a čiji kapacitet mora iznositi minimalno 150 m³ u jednom ili više rezervoara i najmanje jednu vlastitu cisternu za promet LPG-a, ukoliko raspolaže punionicom LPG-a mora posjedovati boce za punjenje u količini većoj od 2000 boca kapaciteta od 10kg i uređajem za ispitivanje nepropusnosti prilikom punjenja boca.

Takođe, za obavljanje ove energetske djelatnosti, energetski subjekat mora posjedovati licencu koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine izdaje FERK. Licenca se izdaje za period od pet godina.

U 2017. godini FERK je izdao jednu dozvolu za rad (licencu) za trgovanje LPG-om, te je spisak svih imaoca dozvola na dan 31.12.2017. godine dat u tabeli koja slijedi:

POPIS IMAOCA DOZVOLA ZA RAD ZA TRGOVANJE LPG-OM			
R.br.	Imalac dozvole	Ukupni kapacitet skladišta (m ³)	Ukupni kapacitet transportnih cisterni (m ³)
1.	„HIFA-PETROL“ d.o.o. Sarajevo	500,000	87,405
2.	d.o.o. „INTER-BUTAN“ Cazin	300,000	83,150
3.	„UNIKOMERC“ d.o.o. Gradačac	160,000	48,000
4.	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	160,000	13,385
5.	BOSSGAS PLIN d.o.o. Tomislavgrad	160,000	15,000
6.	PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. iz Sarajeva	200,000	12,000

7.	„EURO-PLIN“ d.o.o. Orašje	192,000	74,430
8.	„SIČAJA“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	160,000	51,500
9.	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	258,000	211,00
10.	„ISTRABENZ PLINI“ d.o.o. Breza	1.100,000	69,400
11.	„TURBO-PROM“ d.o.o. Novi Travnik	240,000	12,000
12.	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	300,000	12,750
13.	„LIQUIVEX“ d.o.o. Usora	432,000	65,000
Ukupno		4.162,000	755,020

Tabela 57. Podaci o imaocima dozvola za rad (licenci) za trgovanje LPG-om na dan 31.12.2017. godine

Skladištenje naftnih derivata

Skladištenje naftnih derivata je energetska djelatnost čuvanja naftnih derivata na propisan način u posebnim prostorima. 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 uslovima 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 licencu koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine izdaje FERK. 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 lične potrebe u količini koja ne prelazi nivo od 100 tona/godišnje.

U 2017. godini FERK je izdao pet dozvola (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a, te je spisak svih imaoca dozvola na dan 31.12.2017. godine dat u tabeli koja slijedi:

POPIS IMAOCA DOZVOLA ZA RAD ZA SKLADIŠTENJE NAFTNIH DERIVATA OSIM LPG-A		
R.br.	Imalac dozvole	Ukupni kapacitet skladišta (m³)
1.	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	17.289,273
2.	BINVEST d.o.o. Posušje	65,000
3.	„HIFA-PETROL“ d.o.o. Sarajevo	2.200,000
4.	„HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj	8.000,000
5.	G-Petrol d.o.o. Sarajevo	748,883
6.	„ALMY“ d.o.o. Zenica	350,000
7.	„AHMETSPAHIĆ PETROL“ d.o.o. Sarajevo	120,000
8.	„ZOVKO AUTO“ d.o.o. Žepče	660,000
9.	„STUDEN & CO.AREX“ d.o.o. Gradačac	285,105
10.	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać	1.540,401
11.	OIL – AC d.o.o. Mostar	460,000

POPIS IMAOCA DOZVOLA ZA RAD ZA SKLADIŠTENJE NAFTNIH DERIVATA OSIM LPG-A		
R.br.	Imalac dozvole	Ukupni kapacitet skladišta (m³)
12.	„PAŽIN“ d.o.o. Stolac	290,000
13.	ENERGOPETROL d.d. Sarajevo	346,000
14.	SILO PAVLOVIĆ d.o.o. Žepče	29,000
15.	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	377,000
16.	DOO „PETROL-P“ Bihać	30,177
17.	EUROBENZ d.o.o. Grude	3.000,000
Ukupno		35. 790,839

Tabela 58. Podaci o imaoima dozvola za rad (licenci) za skladištenje naftnih derivata osim LPG-a na dan 31.12.2017. godine

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 licencu koju mu prema Zakonu o naftnim derivatima u Federaciji BiH izdaje FERK. Licenca se izdaje za period od pet godina. Pored licence, energetski subjekat mora posjedovati certifikate za prevoz opasnih materija za svaku jedinicu koju koristi za transport kao i odgovarajuće dozvole za vozače.

U 2017. godini FERK je izdao osam dozvola (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem, te je spisak svih imalaca dozvola na dan 31.12.2017. godine dat u tabeli koja slijedi:

POPIS IMAOCA DOZVOLA ZA RAD ZA TRANSPORT NAFTNIH DERIVATA DRUMSKIM SAOBRAĆAJEM			
R.br.	Imalac dozvole	Transportne jedinice	
		Broj	Ukupni kapacitet (m³)
1.	„BTG“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	5	109,600
2.	„HOLDINA“ d.o.o. Sarajevo	1	9,687
3.	„HIFA-PETROL“ d.o.o. Sarajevo	39	875,057
4.	„ZOVKO AUTO“ d.o.o. Žepče	13	243,500
5.	„PAŽIN“ d.o.o. Stolac	2	32,000
6.	„ANTUNOVIĆ AGS“ d.o.o. Orašje	8	154,660
7.	„HIFA-OIL“ d.o.o. Tešanj	25	280,000
8.	„KOPEX-SARAJLIĆ“ d.o.o. Srebrenik	63	1.167,078
9.	„PAPIĆ“ d.o.o. TOMISLAVGRAD	11	134,200
10.	„PETROBIT“ d.o.o. Tešanj	21	335,000
11.	„POLO“ d.o.o. Kalesija	6	117,240
12.	„SLIŠKO“ d.o.o. Žepče	44	783,420
13.	„UNIKOMERC“ d.o.o.	4	86,000
14.	„HIFA“ d.o.o. Tešanj	18	340,510

15.	„AHMETSPAHIĆ PETROL“ d.o.o. Sarajevo	10	189,920
16.	„GREEN OIL“ d.o.o. Sarajevo	1	17,000
17.	„ALMY“ d.o.o. Zenica	12	220,850
18.	„KAKANJ PETROL“ d.o.o. Kakanj	8	98,140
19.	„ZEKA-COMERC“ d.o.o. Gračanica	6	84,000
20.	„ECOTOK“ d.o.o. Travnik	2	38,000
21.	„STUDEN & CO.AREX“ d.o.o. Gradačac	7	130,030
22.	„GANJGO PETROL“ d.o.o. Matuzići, Doboj Jug	3	46,000
23.	„ORMAN“ d.o.o. Kiseljak	20	324,433
24.	„JUNUZOVIĆ-KOPEX“ d.o.o. Lukavac	15	242,000
25.	DOO „EURO-JET“ Cazin	15	273,900
26.	„GUDELJ“ d.o.o. Vitez	5	80,700
27.	„HIFA-BENZ“ d.o.o. Tešanj	2	44,400
28.	DOO „IBRAHIMOVIĆ“ Bosanska Krupa	2	41,150
29.	„MAKSUMIĆ-KOMERC“ d.o.o. Konjic	3	38,300
30.	„ZLATA-TRANS“ d.o.o. Sarajevo, Semizovac	15	263,820
31.	Doo „ČAVKUNOVIĆ-BP“ Bihać	15	272,050
32.	„SJAJ“ Maglaj, d.o.o.	2	35,400
33.	„DELTA PETROL“ Kakanj, d.o.o.	6	39,500
34.	DOO „PETROL-P“ Bihać	2	38,300
35.	„TRGOŠPED“ d.o.o. Kakanj	5	83,790
36.	„EL TARIK OIL BENZINSKE STANICE“ d.o.o. Sarajevo	6	110,770
37.	DOO „REZ“ Cazin	5	80,300
38.	OIL-AC d.o.o. Mostar	3	53,460
39.	E-TANK d.o.o. iz Ilidže	10	197,000
40.	„PROMING“ d.o.o. Bugojno	3	27,050
41.	„TIOIL“ d.o.o. Stara Bila, Vitez	28	509,600
42.	LAGER d.o.o. Posušje	2	43,500
Ukupno		473	7.232.394,98

Tabela 59. Podaci o imaočima dozvola za rad (licenci) za transport naftnih derivata drumskim saobraćajem na dan 31.12.2017. godine