

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK

**IZVJEŠTAJ O RADU  
FERK-a ZA 2015. GODINU**

Juni, 2016.



Regulatorna komisija za energiju u  
Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK

Blajburških žrtava 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](http://www.ferk.ba)

## SADRŽAJ:

<b>A.</b>	<b>IZVJEŠTAJ O RADU REGULATORNE KOMISIJE ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE.....</b>	<b>5</b>
<b>1.</b>	<b>O Regulatornoj komisiji za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK.....</b>	<b>5</b>
1.1.	Članstva i projekti.....	6
1.1.1.	Članstvo FERK-a pri ERRA-i i učestvovanje na radionicama u Sekretarijatu Energetske zajednice.....	6
1.1.2.	Projekat izrade zakonodavnog okvira u oblasti električne energije u BiH u skladu sa pravnom stečevinom EU.....	7
1.1.3.	Projekti USAID-a – Regulatorno partnerstvo.....	7
1.1.4.	Investiranje u sektor energije.....	8
1.1.5.	Regulatorni most.....	8
1.2.	Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a.....	8
1.2.1.	Internet stranice FERK-a.....	9
1.3.	Finansiranje FERK-a.....	9
1.4.	Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroenergetskih djelatnosti.....	10
1.5.	Zakonodavni okvir regulacije sektora naftne privrede i energetske djelatnosti.....	11
1.6.	Donošenje propisa iz nadležnosti FERK-a u 2015. godini.....	12
1.7.	Statut o izmjenama i dopunama Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.....	12
1.8.	Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije.....	13
1.9.	Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede.....	13
1.10.	Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije.....	14
1.11.	Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge.....	15
1.12.	Odluke o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“d.d. Mostar na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge.....	16
1.13.	Odluka o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“d.d. Mostar na izvještaje o završenom ciklusu mjerenja.....	17
1.14.	Odluka o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije za 2016. godinu.....	18
1.15.	Odluka o odobrenju Pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije.....	19
1.16.	Odluka o referentnoj cijeni električne energije.....	20
1.17.	Odluka o garantovanoj cijeni električne energije.....	21
1.18.	Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH u 2015. godini.....	23
<b>2.</b>	<b>Odluke suda-tužbe.....</b>	<b>25</b>
<b>3.</b>	<b>Izdavanje dozvola.....</b>	<b>27</b>
3.1.	Pregled izdatih dozvola u 2015. godini.....	27
3.2.	Oduzimanje dozvola za rad-licenci za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdjevanja električnom energijom II reda.....	30
<b>4.</b>	<b>Nadgledanje izvršavanja odredbi i uslova iz izdatih dozvola.....</b>	<b>31</b>
<b>5.</b>	<b>Zaštita kupaca.....</b>	<b>32</b>
<b>6.</b>	<b>Finansijski izvještaj FERK-a.....</b>	<b>33</b>
6.1.	Prihodi FERK-a u 2015. godini.....	34
6.2.	Rashodi FERK-a u 2015. godini.....	35

<b>B.</b>	<b>ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE.....</b>	<b>37</b>
<b>7.</b>	<b>Proizvodnja električne energije.....</b>	<b>37</b>
7.1.	Bilans i ostvarenje.....	38
7.1.1.	Bilans i ostvarenje u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.....	38
7.1.2.	Bilans i ostvarenje u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.....	42
7.1.3.	Ostvarenje bilanse u Federaciji BiH.....	44
7.2.	Nezavisni proizvođači električne energije-industrijske elektrane.....	45
7.3.	Kvalifikovani proizvođači električne energije.....	46
<b>8.</b>	<b>Distribucija električne energije.....</b>	<b>52</b>
8.1.	Parametri kvaliteta isporuke električne energije.....	56
<b>9.</b>	<b>Snabdijevanje električnom energijom-dozvola I reda.....</b>	<b>59</b>
<b>10.</b>	<b>Snabdijevanje električnom energijom II reda.....</b>	<b>63</b>
<b>11.</b>	<b>Informacije o cijenama električne energije.....</b>	<b>66</b>
11.1.	Tržište električne energije u Federaciji BiH.....	66
11.2.	Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2006.-2015. godine.....	67
11.3.	Struktura cijena, udio mrežarine i naknada u ukupnoj cijeni električne energije u 2015.godini.....	70
11.4.	Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH.....	72

## Uvodna riječ

*Tokom 2015. godine Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine obavljala je svoje poslove iz nadležnosti propisane Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13 i 94/15), Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13 i 5/14) i Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 52/14).*

*U skladu sa članom 23. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK dužna je izvještavati Parlament Federacije BiH o svome radu najmanje jedanput godišnje.*

*Izvještaj o radu FERK-a za 2014. godinu usvojio je Predstavnički dom Parlamenta Federacije BiH na nastavku 3. redovne sjednice održane 28.10.2015. godine, a Dom naroda Parlamenta Federacije BiH na svojoj 7. redovnoj sjednici održanoj 17.12.2015. godine.*

*Izvještaj o radu FERK-a za 2015. godinu je podijeljen u dva dijela: dio o radu FERK-a i dio o energetske sektoru u Federaciji BiH.*

*Prvi dio obuhvata najznačajnije aktivnosti koje je FERK obavljao tokom 2015. godine.*

*Drugi dio prezentira energetske i finansijske podatke o elektroenergetskim subjektima u Federaciji BiH koji obavljaju djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom prvog i drugog reda, kao što su podaci o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije, potrošnji kupaca, ostvarenoj trgovini i informacijama o cijenama električne energije.*

## **A. IZVJEŠTAJ O RADU REGULATORNE KOMISIJE ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE**

### **1. O REGULATORNOJ KOMISIJI ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE - FERK**

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: FERK) je osnovana 2003. godine 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.

Zakon o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine stupio je na snagu 05.09.2013. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13 i 94/15), pored nadležnosti, ovim zakonom je promijenjen i naziv Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine u Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Takođe, stupanjem na snagu Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije od 19.09.2013. godine, FERK je dobio nove nadležnosti:

- 1) donošenje metodologije za utvrđivanje referentne cijene električne energije, te na osnovu iste, utvrđivanje referentne cijene električne energije;
- 2) regulisanje i nadzor rada i poslovanja Operatora za OIEiEK;
- 3) odobravanje Pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla Operatora za OIEiEK;
- 4) donošenje Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz OIE;
- 5) 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;
- 6) donošenje pravilnika za mikro-postrojenja OIE koji sadrži skraćene procedure, kojim su definisani postupci kod izgradnje, uslovi priključenja na distributivnu mrežu, način mjerenja i obračuna proizvedene električne energije;
- 7) davanje saglasnosti na pravilnik za utvrđivanje metodologije za raspodjelu troškova balansiranja za privilegovane i kvalifikovane proizvođače kao i udjela koji će se plaćati sredstvima iz naknada prikupljenih za podsticanje Operatora za OIEiEK;
- 8) informisanje javnosti o podsticajnim mjerama za OIEiEK.

Osim navedenih zakona iz elektroenergetskog sektora, 10.07.2014. godine stupio je na snagu i Zakon o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine, kojim su nadležnosti i obaveze FERK-a proširene na:

- 1) regulisanje energetske djelatnosti: proizvodnja naftnih derivata, trgovina na veliko naftnim derivatima osim LPG-om, transport naftnih derivata cestovnim ili željezničkim prometom, trgovina na malo naftnim derivatima, skladištenje naftnih derivata osim LPG-a i trgovanje LPG-om;

- 2) nadzor i regulisanje odnosa između uvoznika, trgovaca na veliko, trgovaca na malo, transportera i kupaca naftnih derivata u skladu sa zakonom i provedbenim aktima FERK-a;
- 3) izdavanje ili oduzimanje dozvola za obavljanje energetske djelatnosti, kao i vođenje registra istih;
- 4) donošenje metodologije izračuna troškova izvođenja monitoringa kvaliteta i količine naftnih derivata i utvrđivanje iznosa troška izvođenja monitoringa na osnovu iste;
- 5) osiguranje nediskriminacije, efikasne konkurencije i efikasnog funkcionisanja tržišta naftnih derivata, obraćajući posebnu pažnju na sigurnost snabdijevanja naftnim derivatima;
- 6) bezbjednost transparentnih i jednakopravnih odnosa između svih učesnika na tržištu u skladu sa politikom i reformom naftnog sektora;
- 7) zaštita prava učesnika u naftnom sektoru (uvoznika, trgovaca na veliko, trgovaca na malo, transportera i kupaca naftnih derivata) usaglašavanjem njihovih interesa;
- 8) uspostavljanje uslova za konkurentnost na tržištu naftnih derivata.

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.

FERK se sastoji od tri člana koji se 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.

U skladu sa Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine i Statutom FERK-a, propisano je da je funkcija predsjednika izmjenjiva među članovima FERK-a i traje godinu dana.

U periodu 2015. godine u FERK-u su u prosjeku bila zaposlena 32 djelatnika, među kojima je devet magistara nauka, 21 djelatnik sa visokom stručnom spremom, jedan zaposlenik 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, te ugovorima o radu.

## ***1.1. Članstva i projekti***

### ***1.1.1. Članstvo FERK-a pri ERRA-i i učestvovanje na radionicama u Sekretarijatu Energetske zajednice***

Regionalno udruženje energetskih regulatora (u daljem tekstu: ERRA) je dobrovoljna organizacija koja okuplja nezavisna energetska regulatorna organa, primarno iz središnje Evrope i evroazijske regije, sa pridruženim članovima. Kako je FERK pridružena članica ERRA-e još od aprila 2010. godine, učestvuje u radu, ali ne u izradi plana rada ERRA-e, kao ni drugih pitanja od važnosti za rad odbora, koje usvaja Skupština ERRA-e.

Glavni cilj ovoga udruženja je da se poveća razmjena informacija, iskustava među stalnim i pridruženim članovima ERRA-e.

Članovi i zaposlenici FERK-a su tokom 2015. godine učestvovali na nekoliko sastanaka Predsjedavajućih ERRA-e, te ERRA-inim sastancima stalnih Odbora za tarife i određivanje cijena koji su održani 19.06. u Budimpešti i 07.10.2015. u Bukureštu. Na sastancima su razmatrane teme: podsticajna tarifna metodologija, način izračuna stope povrata, status ERRA-inih tabela za prikupljanje tarifnih podataka, obnovljivi izvori energije – cijene i priključenje.

Odbor za licenciranje i konkurenciju je u 2015. godini održao tri sastanka i to: 26. i 27. januara 2015. godine u Skopju, Makedonija; 19. juna 2015. godine u Budimpešti, Mađarska i 7. oktobra u Bukureštu, Rumunija.

Svi učesnici odbora su prezentirali kratko o novostima u radu svoje regulatorne komisije, zakonodavstvu, regulatornoj praksi zemlje iz koje dolaze. Izlaganja su rezultirala živom diskusijom svih učesnika odbora.

Članovi i zaposlenici FERK-a su tokom 2015. godine aktivno učestvovali na radionicama i forumima u organizaciji Sekretarijata Energetske zajednice sa sjedištem u Beču, Austrija. Energetska zajednica djeluje preko institucija uspostavljenih prema Ugovoru o uspostavljanju Energetske zajednice i to: Sekretarijat Energetske zajednice, Ministarsko vijeće, Regulatorni odbor, PHLG, te Forum za električnu energiju i Forum za gas. Sastanci Ministarskog vijeća održavaju se dva puta godišnje i to u državi koja je predsjedavajuća. Članovi FERK-a učestvovali su na: 20. Atenskom forumu Energetske zajednice, koordinacijskom sastanku operatora distributivnog sistema Energetske zajednice, zatim na radnom seminaru na temu Integracija gasnog tržišta u Središnjoj i Jugoistočnoj Evropi, na 3. bečkom forumu u organizaciji Sekretarijata Energetske zajednice i Firentinske škole regulacije. Članovi FERK-a učestvovali su u radu radne grupe za izradu zakonskih rješenja za implementaciju Trećeg energetskog paketa Evropske unije, te na sastanku radne grupe za upravljanje energetskom efikasnošću, kao i na 10. gasnom forumu Energetske zajednice.

### ***1.1.2. Projekat izrade zakonodavnog okvira u oblasti električne energije u BiH u skladu sa pravnom stečevinom EU***

Djelujući kroz program tehničke pomoći Evropske komisije realizovan je projekat *Izrada zakonodavnog okvira u oblasti električne energije u BiH u skladu sa pravnom stečevinom EU* u čijem radu su učestvovali i predstavnici FERK-a. Cilj projekta je usklađivanje domaćeg zakonodavstva sa zakonodavstvom EU u sektoru električne energije, sa naglaskom na sadržaj Trećeg energetskog paketa. Sastanak radne grupe se održao u novembru 2015. godine u Beču u Austriji.

### ***1.1.3. Projekat USAID – Regulatorno partnerstvo***

U organizaciji Američke agencije za međunarodni razvoj (USAID) finansiran je projekat „Regulatorno partnerstvo“ u okviru kojeg je pod sponzorstvom NARUC-a (Nacionalne asocijacije regulatora SAD) uspostavljen projekat i potpisan Memorandum o razumijevanju između NARUC-a, PUCO (Komisija za energiju u javnom sektoru države Ohio, SAD) i tri regulatorne komisije u BiH u Sarajevu 29.01.2014. godine. Projekat Regulatorno partnerstvo je dio NARUC-ovog Programa regulative i energetske sigurnosti u Evropi i Evroaziji i osnovan je od USAID-ove misije u BiH u skladu sa Sporazumom o saradnji. Prva posjeta predstavnika NARUC i PUCO našoj zemlji trajala je od 27. do 31.01.2014. godine, a druga posjeta predstavnika PUCO našoj zemlji obavljena je od 06. do 10.07.2015. godine u Sarajevu.

Predstavnici PUCA su upoznali predstavnike regulatornih komisija u BiH sa konkretnim aspektima balansiranja i postupaka nabavke pomoćnih usluga u SAD-u, kao i



sa ulogom ODS-a kao neutralnog pospješivača tržišta u SAD-u. ODS-ovi iz elektroprivreda u BiH pridružili su se sastancima na kojima su upoznati sa iskustvima SAD-a vezano za procese nesmetane integracije obnovljivih izvora energije u mrežu i tržište električne energije.

Ovo Regulatorno partnerstvo doprinijelo je konstruktivnoj razmjeni ideja i informacija na korist svim učesnicima na zajedničkim sastancima. Cilj projekta je bio stvoriti najbolje prakse i propise da bi se osiguralo efikasno, transparentno i stabilnije funkcionisanje elektroenergetskog sektora štiteći pri tome interese učesnika na tržištu električne energije.

#### **1.1.4. Investiranje u sektor energije**

U organizaciji USAID-a pokrenut je projekat Investiranja u sektor energije (EIA) čije je trajanje planirano do jula 2019. godine, predviđa saradnju i pomoć svim ključnim subjektima u energetsom sektoru (ministarstva, regulatori, privredni subjekti i dr.), a uključuje nekoliko segmenata, kao što su: prepreke za investiranje u sektor energije i njihovo uklanjanje, aktivnosti na otklanjanju nedostataka maloprodajnog tržišta u BiH, postizanje ušteda u energiji koristeći regulatorne podsticaje, približavanje evropskim integracijama. Energetski samit koji se održao u okviru projekta u aprilu 2015. godine detaljnije je predstavio ovaj projekat svim zainteresovanim stranama i široj javnosti. Predstavnici FERK-a, aktivno učestvujući u radu radnih grupa, koje su sastavni dio ovog projekta, prate aktivnosti organizovane u okviru projekta i učestvuju u realizaciji pojedinih komponenti istog.

#### **1.1.5. Regulatorni most Jugoistočne Europe**

U periodu od 28. do 30. septembra 2015. godine u Istanbulu, Turska, zaposlenik FERK-a je u organizaciji NARUC-a, sponzoriran od strane USAID-a, učestvovao na seminaru o regulisanju distributivne mreže i djelatnosti snabdijevanja u uslovima otvaranja tržišta električne energije. Na seminaru su prezentirane teme iz oblasti razdvajanja ODS-a od ostalih regulisanih djelatnosti, postupak promjene snabdjevača, obaveze i prava javnog i rezervnog snabdjevača, kao i drugi aspekti bitni za proces uspostavljanja funkcionalnog maloprodajnog tržišta električne energije. Cilj Regulatornog mosta Jugoistočne Europe je pružiti tehničku pomoć i podršku energetskim regulatorima za jačanje nadzorne sposobnosti i regulacije nad razdvojenim distributivnim mrežama (ODS-ovima), kao i uslugama snabdijevanja električnom energijom na konkurentnom tržištu električne energije. Tokom aktivnosti Regulatornog mosta (2015. -2016.), energetski regulatori će biti podržani od tima tehničkih savjetnika projekta za pripremu regulatornih smjernica za ostvarivanje najboljih rezultata u regulisanju aktivnosti ODS-a i konkurentnih snabdjevača u kontekstu djelovanja distribucije na nivou tržišta, uključujući i smjernice za efikasno upravljanje tržišnim informacijama i zaštite prava potrošača.

#### **1.2. Informaciono-komunikacioni sistem FERK-a**

Informaciono-komunikacioni (IKT) sistem FERK-a je u 2015. godini pripremljen za nadgradnju u dijelu pohrane podataka, a postupak za nabavku novih uređaja je proveden u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama i novi uređaji za ovaj dio IKT sistema su nabavljeni početkom 2016. godine. Radi se o „Storage Area Networku“ koji je optičkim vezama kapaciteta 2Gbps povezan sa serverima. Pored ovoga, u dijelu koji se odnosi na samu izradu kopije podataka, nabavljen je sistem za *backup* svih servera na trake. Na ovaj način FERK ima *backup* svog sistema na trakama, koje se mogu čuvati odvojeno od same zgrade, čime se smanjuje rizik od gubljenja podataka.

U 2015. godini svim zaposlenicima omogućen je pristup programskom paketu za obradu podataka izvana, dakle i izvan sistema FERK-a, te svi zaposlenici istom mogu pristupiti sa bilo koje lokacije pod uslovom da imaju pristup internetu, i sa bilo kojeg tipa uređaja.

Zahvaljujući sistemu i načinu upravljanja ispisom dokumenata, smanjeni su troškovi ispisa dokumenata. Ovome je doprinio i sistem za upravljanje procesima i protokol koji je povezan sa istim.

FERK u svom radu koristi isključivo legalan i provjeren besplatni softver.

### **1.2.1. Internet stranice FERK-a**

Internet (mrežne) stranice FERK-a su dio IKT sistema i u potpunosti ih kreira, održava, oblikuje i nadopunjava informatičar FERK-a.

Stranice su redovno ažurirane, a najveći broj informacija je za par minuta do par dana (zavisno o potrebi i samoj prirodi informacije) dostupan na mrežnim stranicama FERK-a.

Internet stranice su prilagođene najnovijim verzijama internet pretraživača, pa se ispravno prikazuju na više od 99% uređaja. Prilagođavaju se automatski i rezoluciji ekrana na kojima se otvaraju. Posjete su sada na nivou od nešto više od 29.000 jedinstvenih posjetilaca godišnje, a 54,11% od tog broja su redovni posjetioci, pa su u 2015. godini stranice FERK-a posjećene preko 315.000 puta.

### **1.3. Finansiranje FERK-a**

FERK se tokom 2015. godine finansirao iz prihoda od regulatornih i jednokratnih naknada koje se naplaćuju od imaoce dozvola koji se bave djelatnošću proizvodnje, distribucije, snabdijevanja i trgovine električnom energijom i od prihoda od naknada za dozvole koje izdaje, uključujući i naknade troškova na osnovu arbitraže, a sve na osnovu člana 31. Zakona o električnoj energiji..

Budžet FERK-a usvaja Parlament Federacije BiH prije početka budžetske godine, na prijedlog FERK-a. Budžet FERK-a za 2015. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/15) usvojio je Parlament Federacije BiH na sjednici Predstavničkog doma održan 31.07.2015. godine i na sjednici Doma naroda održanoj 15.07.2015. godine. Budžet FERK-a za 2015. godinu usvojen je u iznosu od 2.895.400,00 KM, a čine ga:

- Regulatorne naknade u iznosu od 2.815.400,00 KM,
- Jednokratne i ostale naknade u iznosu od 70.000,00 KM i
- Ostali prihodi u iznosu od 10.000,00 KM.

FERK je na XIV redovnoj sjednici održanoj 31.08.2015. godine donio Odluku o utvrđivanju regulatornih naknada za 2015. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 69/15). Regulatorne naknade su umanjene za prenešeni višak prihoda iz 2014. godine u iznosu od 398.390,84 KM, nakon čega su utvrđeni iznosi i dinamika plaćanja regulatorne naknade za imaoce dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti. Tako je ukupna regulatorna naknada za sve imaoce dozvola u 2015. godini utvrđena u iznosu od 2.417.009,16 KM.

Iz navedenog se vidi da je Budžet FERK-a za 2015. godinu usvojen u drugoj polovini 2015. godine, tako da se u I, II i III kvartalu poslovalo na osnovu odluka o privremenim regulatornim naknadama utvrđenim na osnovu budžeta iz prethodne 2014. godine. Po konačnom usvajanju Budžeta FERK-a urađena su usaglašavanja regulatornih naknada za sve imaoce dozvola sa usvojenim Budžetom FERK-a za 2015. godinu.

#### **1.4. Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroprivrednih djelatnosti**

Nadležnosti FERK-a definisane su članovima: 15., 17., 21. i 22. Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, članovima: 9., 12., 20., 21., 25., 27., 28., 33. i 39. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.

FERK je 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);
- Etičkog kodeksa za članove i zaposlenike FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 61/04);
- Pravilnika za izdavanje dozvola („Službene novine Federacije BiH“ broj 43/14);
- Odluke o utvrđivanju iznosa jednokratnih naknada za obradu podnesaka kojima se pokreću postupci pred FERK-om („Službene novine Federacije BiH“ broj 43/14);
- Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi („Službene novine Federacije BiH“ broj 57/12 i 71/14);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06 i 71/14);
- Pravilnika o arbitraži („Službene novine Federacije BiH“ broj 74/05 i 71/14);
- 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);
- Odluke o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/12);
- 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 davanju saglasnosti Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na jedinične iznose naknada za priključenje na distributivnu mrežu („Službene novine Federacije BiH“ broj 104/14);
- Odluke o davanju saglasnosti Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar na jedinične iznose naknade za priključenje na distributivnu mrežu („Službene novine Federacije BiH“ broj 104/14);
- Pravilnika za izradu i primjenu dijagrame opterećenja („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/14);
- Odluke o davanju saglasnosti Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja („Službene novine Federacije BiH“ broj 92/15);
- Odluke o davanju saglasnosti Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja („Službene novine Federacije BiH“ broj 92/15);
- Odluke o regulatornom kontnom planu („Službene novine Federacije BiH“ broj 31/11);
- Pravilnika o izvještavanju („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/10 i 87/11);

- Pravilnika o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/11);
- Budžeta FERK-a za 2015. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/15);
- Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2015. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 69/15);
- Odluke o davanju saglasnosti Javnom preduzeću Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge („Službene novine Federacije BiH“ broj 104/14);
- Odluke o davanju saglasnosti Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge („Službene novine Federacije BiH“ broj 104/14);
- Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo („Službene novine Federacije BiH“ broj 40/11, 102/12 i 90/14);
- Odluke o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar („Službene novine Federacije BiH“ broj 18/12, 102/12 i 90/14);
- Pravilnika za mikro-postrojenja obnovljivih izvora energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14);
- 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 o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14 i 100/14);
- Odluke o referentnoj cijeni električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 52/14 i 104/14);
- Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 53/14);
- Odluke o odobrenju Pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 101/15).

### ***1.5. Zakonodavni okvir regulacije sektora naftne privrede i energetske djelatnosti***

Nadležnosti FERK-a u okviru sektora naftne privrede definisane su članovima: 1., 16., 17., 18., 25. i 35. Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine.

U skladu sa članom 53. navedenog zakona, rok za funkcionalno uspostavljanje FERK-a u sektoru naftne privrede je 90 dana od dana stupanja zakona na snagu. Uvažavajući navedenu odredbu, FERK je Statutom Regulatorne komisije za energiju u Federaciji BiH predvidio da će FERK pored pobrojanih nadležnosti obavljati i poslove propisane mu drugim zakonima i propisima iz oblasti energije, te je na isti statut svoju saglasnost dao Parlament Federacije BiH Odlukom broj 01-02-251-02/14 od 24.03.2014. godine. Takođe, izvršene su i izmjene i dopune Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji BiH, na koje je svoju saglasnost dao Parlament Federacije BiH Odlukom

broj 01,02-17-1-1061/15 od 28.10.2015. godine. U cilju donošenja Pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, FERK je na sjednici održanoj 18.12.2015. godine usvojio Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, koji je upućen u proces opštih javnih rasprava. Prijedlog navedenog pravilnika je usvojen 18.02.2016. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 15/16).

### **1.6. Donošenje propisa iz nadležnosti FERK-a u 2015. godini**

FERK je tokom 2015. godine održao 25 internih sastanaka, te 23 redovne sjednice. Sve su sjednice FERK-a otvorene za javnost, osim internih sastanaka. Obavještenje o održavanju redovnih sjednica se objavljuje 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 2015. godini.

Interni sastanci (25)		Redovne sjednice (23)	
Vrsta dokumenta	Broj	Vrsta dokumenta	Broj
Zapisnici	25	Zapisnici	23
Usvojene odluke	198	Usvojene odluke	127
Usvojena rješenja	122	Usvojena rješenja	93
Usvojeni pravilnici	2	Usvojeni zaključci	7
Utvrđeni nacrti akata	34	Usvojeni pravilnici	1
Obavještenja za javnost	52	Obavještenja za javnost	67
Statut FERK-a	1		
Etički kodeks	1		

*Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata u 2015. godini*

Poštujući princip javnosti i transparentnosti u radu, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, FERK je u protekloj godini održao ukupno 39 opštih rasprava (33 održane u postupku izdavanja dozvola, a šest u postupku donošenja pravila i propisa o: Nacrtu pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije - dvije rasprave; Nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije; Revidiranom nacrtu Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, te Nacrtu pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede - dvije rasprave) i jednu formalnu raspravu u postupku žalbe TEMPIC F&A d.o.o. na elektroenergetsku saglasnost izdatu od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Podružnice „Elektrodistribucija“ Bihać.

### **1.7. Statut o izmjenama i dopunama Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine**

Statutom o izmjenama i dopunama Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine izvršene su izmjene i dopune Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine vezane za stupanje na snagu

Zakona o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine i postupka koji je FERK pokrenuo radi donošenja pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede. Izmijenjena je preambula, te članovi vezani za nadležnosti i obaveze FERK-a, unutrašnju organizaciju FERK-a, opšte akte koje donosi FERK, te način finansiranja FERK-a.

FERK je na svojoj XIII redovnoj sjednici održanoj 23.07.2015. godine usvojio Statut o izmjenama i dopunama statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, te postupajući u skladu sa članom 36. stav (2) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine isti dostavio Parlamentu Federacije BiH radi davanja saglasnosti. Saglasnost na Statut o izmjenama i dopunama Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, Predstavnički dom Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine je dao na sjednici održanoj 28.10.2015. godine, a Dom naroda Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine je dao na sjednici održanoj 08.10.2015. godine, te je Statut o izmjenama i dopunama statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 91/15. Na osnovu navedenog, Statut o izmjenama i dopunama statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine se počeo primjenjivati narednog dana od dana objave u „Službenim novinama Federacije BiH“ odnosno 28.11.2015. godine.

### ***1.8. Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije***

Na XIII redovnoj sjednici održanoj 23.07.2015. godine u Mostaru FERK je donio odluku o usvajanju Nacrta pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije kao i odluku o održavanju opšte rasprave o Nacrtu pravilnika 01.09.2015. godine u Mostaru u prostorijama FERK-a.

Nakon održane opšte rasprave, FERK je pažljivo razmotrio i analizirao sve komentare koji su pristigli do roka za podnošenje komentara, a isti su sa izvještajem voditelja postupka objavljeni na internet stranici FERK-a. Dostavljeni komentari su bili takve prirode da su zahtijevali reviziju usvojenog Nacrta pravilnika i FERK je donio odluku da je potrebno pristupiti izradi Revidiranog nacrta Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije iz obnovljivih izvora.

U skladu sa navedenim FERK je na XV redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 18.09.2015. godine donio Odluku o usvajanju Revidiranog nacrta Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora kao i odluku o održavanju opšte rasprave o Revidiranom nacrtu Pravilnika dana 30.09.2015. godine u Mostaru, u prostorijama FERK-a. Usmene komentare date na opštoj raspravi kao i pisane komentare koji su pristigli do roka određenog za dostavu komentara FERK je pažljivo analizirao i zaključio da isti nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju nacrta pravilnika i da se može ići u dalje aktivnosti vezane za usvajanje pravilnika.

Na redovnoj sjednici održanoj dana 15.10.2015. godine FERK je usvojio Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije.

### ***1.9. Pravilnik o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede***

Zakonom o naftnim derivatima u Federaciji Bosne i Hercegovine propisane su i nadležnosti FERK-a u smislu tog zakona, među kojima je izdavanje ili oduzimanje licenci za obavljanje energetske djelatnosti. Takođe, propisan je sadržaj pravilnika o izdavanju licenci za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, koji donosi FERK.

U skladu sa tim, FERK je izradio Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, usvojen na XXIII redovnoj sjednici FERK-a, 18.12.2015. godine. Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede propisuje postupak za izdavanje, obnovu, izmjenu i dopunu, te oduzimanje dozvola za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, kriterije za izdavanje, uslove, vrste, sadržaj i period važenja dozvola, kao i način vođenja registra izdatih i oduzetih dozvola, te način njihovog nadgledanja. Po istom su održane javne rasprave u Mostaru 12.01.2016. godine i Sarajevu 13.01.2016. godine.

Komentare, primljene na Nacrt pravilnika o izdavanju dozvola (licenci), FERK je pažljivo razmotrio i analizirao, te je iste sa izvještajem voditelja javne rasprave objavio na internet stranici FERK-a. Prijedlog pravilnika o izdavanju dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede, razmatran je i usvojen na II redovnoj sjednici FERK-a održanoj 18.02.2016. godine.

### ***1.10. Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije***

Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine iz 2013. godine u odnosu na ranije važeći zakon, izmijenjene su i dopunjene nadležnosti FERK-a. Ovim zakonom je pored ostalog, propisana nadležnost FERK-a za donošenje metodologije i utvrđivanja tarifnih stavova samo za korištenje distributivnog sistema.

U skladu sa odredbama ovog zakona djelatnost distribucije obavlja Operator distributivnog sistema koji je u sastavu vertikalno integrisanog preduzeća, te funkcionira nezavisno u pogledu svoje pravne forme, organizacije i donošenja odluka od drugih djelatnosti koje se ne odnose na djelatnost distribucije. Djelatnost distribucije je i dalje u potpunosti ostala u okviru javne usluge u elektroenergetskom sektoru uz obavezu potpunog pravnog i funkcionalnog razdvajanja Operatora distributivnog sistema. Time je došlo do potrebe usklađivanja Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke („Službene novine Federacije BiH“ broj 37/13) sa zakonskim odredbama i donošenjem nove tarifne metodologije za utvrđivanje tarifnih stavova za djelatnost distribucije električne energije.

FERK je prilikom izrade Nacrta pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije pošao od odredbi Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, na način da tarifni stavovi za korištenje distributivnog sistema trebaju omogućiti neophodna ulaganja u distributivnu mrežu.

Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije propisuje utvrđivanje kriterija za priznavanje opravdanih rashoda i prihoda, te potrebnog prihoda Operatora distributivnog sistema, kao i rashoda za nabavku električne energije, troškova za pokrivanje distributivnih gubitaka, pravila i postupak alokacije odobrenog potrebnog prihoda na kategorije i grupe potrošnje po tarifnim elementima, izračunavanje marginalnih troškova distributivnog kapaciteta po naponskim nivoima, način utvrđivanja tarifnih stavova za korisnike distributivnog sistema i način pokretanja i vođenja tarifnog postupka.

FERK je održao dvije opšte rasprave o Nacrtu pravilnika (24.03.2015. godine u Sarajevu i 25.03.2015. godine u Mostaru). Nakon što su pisani i usmeni komentari pažljivo razmotreni FERK je Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke za djelatnost distribucije električne energije usvojio na III redovnoj sjednici održanoj 24.02.2015. godine. Proceduri usvajanja navedenog pravilnika će se pristupiti kad elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH, u skladu sa članovima 45. i 46. Zakona o električnoj energiji izvrše uspostavljanje Operatora distributivnog sistema kao posebnog pravnog lica.

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

Pravilnikom o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača, propisano je da javni snabdjevač predlaže cijene usluge javnog snabdjevača, po kojima isporučuje električnu energiju u okviru univerzalne usluge, u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH, a FERK daje saglasnost na predložene cijene.

Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača u dostavljenoj Odluci o utvrđivanju prijedloga cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2016. godinu zasnovan je na pretpostavci zadržavanja postojećeg broja kupaca koji se snabdijevaju u okviru univerzalne usluge, cijenama mreže utvrđenim primjenom tarifnih stavova za korisnike distributivnog sistema, te postupnim ukidanjem unakrsnog subvencioniranja između kategorija i grupa potrošnje.

Slijedeći navedeno, Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. –Sarajevo (u daljem tekstu JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo), kao javni snabdjevač, za 2016. godinu osigurava potrebnu električnu energiju i snagu za kvalifikovane kupce koji imaju pravo snabdijevanja električnom energijom od javnog snabdjevača u okviru univerzalne usluge po prosječnoj cijeni od 75,06KM/MWh. U prijedlog cijene je uračunat i trošak preuzimanja električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije po referentnoj cijeni od 105,696 KM/MWh.

Predložene cijene javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za kupce iz kategorije domaćinstvo ostaju iste, dok za kupce iz kategorije ostala potrošnja - II TG umanjene su za 0,95%.

Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo je bio sljedeći:



1	2	DNEVNI 3	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA			
			I tar grupa 4	II tar grupa 5	I tar grupa 6	II tar grupa 7	III tar grupa 8	IV tar grupa 9
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,80	4,80	10,50	6,20	4,80	4,80
OBR. SNAGA	KM/kW/ mjesec		0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	13,46	16,82	11,70	24,30	13,46	16,82
		MANJI	13,46	8,41	5,85	12,15	13,46	8,41
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA	fening/kvarh		0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Tabela 2. Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

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 BiH d.d. – Sarajevo za 2016. godinu utvrđen u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH, te je na XXI redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 24.11.2015. godine donio Odluku o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“, broj 92/15.

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

Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača je bio zasnovan na prosječnoj cijeni nabavke električne energije za kupce koji imaju pravo snabdjevanja u okviru univerzalne usluge u iznosu od 74,4 KM/MWh. Nabavka najvećeg dijela energije za podmirenje potrošnje kupaca koji imaju pravo na univerzalnu uslugu osigurana je iz elektrana Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (u daljem tekstu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar). U prijedlog cijene je uračunat i trošak preuzimanja električne energije iz obnovljivih izvora električne energije i efikasne kogeneracije po referentnoj cijeni od 105,696 KM/MWh.

Predložene cijene javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar su za kupce iz kategorije domaćinstva ostale iste, dok su za kupce iz kategorije ostala potrošnja umanjene u prosjeku za 5%.

Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. – Mostar je bio sljedeći:

TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DIFERENCIRANJE		UNIVERZALNA USLUGA						
		SEZONSKI	DNEVNI	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA				
				I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	IV tar grupa	V tar grupa
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
OBR. SNAGA	KM/kW/mjesec	VIŠI		6,64	6,64	20,80	20,80	20,80	6,64	6,64
		NIŽI		5,11	5,11	16,00	16,00	16,00	5,11	5,11
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	15,53	19,41	18,63	26,58	20,85	15,53	19,41
			MANJI		9,70	9,32	13,29			9,70
		NIŽI	VEĆI	11,94	14,93	14,33	20,44	16,04	11,94	14,93
			MANJI		7,47	7,17	10,22			7,47
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 3. Prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

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 2016. godinu utvrđen u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH, te je na XXI redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 24.11.2015. godine donio Odluku o davanju saglasnosti JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. - Mostar na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 92/15.

### 1.13. Odluke o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. – Mostar na izvještaje o završenom ciklusu mjerenja

Privremenim smjernicama elektroenergetske politike Federacije Bosne i Hercegovine propisana je obaveza elektroprivrednih preduzeća da karakteristike potrošnje svih kupaca kojima se snaga ne mjeri, a nemaju ugrađena multifunkcionalna intervalna brojlila, trebaju utvrditi preko zamjenskih dijagrama opterećenja do 30.06.2015. godine.

Pravilnikom za izradu i primjenu dijagrama opterećenja („Službene novine Federacije BiH“ broj 77/14), propisana su pravila za izradu i primjenu dijagrama opterećenja kategorije i grupa potrošnje, obrada podataka, sadržaj baza podataka, te načini i rokovi servisiranja podataka ovlaštenih korisnika baza podataka.

U Pravilniku za izradu i primjenu dijagrama opterećenja propisano je da se za krajnje kupce koji električnu energiju preuzimaju na 35 kV, 10(20) kV naponskom nivou i krajnje kupce iz kategorije ostala potrošnja na 0,4 kV naponskom nivou, odobrene priključne snage veće od 23 kW, vrši mjerenje električne energije i snage intervalnim brojlilima, te da se prikupljanje mjernih podataka obavlja u pravilu daljinskim očitanjem, a u slučaju kad isto nije moguće ODS mjerne podatke preuzima neposredno iz memorije mjernog uređaja.

Operator distributivnog sistema obavezan je izraditi normalizirane i zamjenske dijagrame opterećenja za kategorije potrošnje: ostala potrošnja (po jedan dijagram za svaku grupu potrošnje unutar kategorije za koju nema obavezu mjerenja snage). Ciklusi mjerenja i prikupljanja podataka uzorkovanih krajnjih kupaca obavljaju se u trajanju od jedne godine. U prvom ciklusu mjerenja ODS je obavezan izraditi 24 satne normalizirane i zamjenske dijagrame opterećenja za svaki dan u godini.

Izvještaje o završenom ciklusu mjerenja ODS obavezan dostavljati FERK-u na saglasnost najkasnije 60 dana po završetku ciklusa mjerenja.

FERK nakon pregleda i ocjene podnesenog izvještaja, najkasnije 30 dana od dostave izvještaja, daje saglasnost na normalizirane dijagrame opterećenja za krajnje kupce i zamjenske dijagrame opterećenja za kategorije ili grupe potrošnje i rezultate analize dijagrama opterećenja.

Na osnovu naprijed navedenih odredbi Pravilnika za izradu i primjenu dijagrama opterećenja su FERK-u dostavljeni izvještaji o završenim ciklusima mjerenja. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je dostavilo FERK-u 27.10.2015. godine svoj Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja čiji su sastavni dio normalizirani i zamjenski dijagrami opterećenja za kategorije i grupe potrošnje za koje ne postoji obaveza ugradnje intervalnih brojila.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je dostavilo FERK-u 26.10.2015. godine svoj Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja čiji su sastavni dio normalizovani i zamjenski dijagrami opterećenja za kategorije i grupe potrošnje za koje ne postoji obaveza ugradnje intervalnih brojila.

Dostavljeni izvještaji o završenim ciklusima mjerenja FERK je pažljivo analizirao, te utvrdio da izvještaji sadrže normalizovane i zamjenske dijagrame opterećenja za svaku grupu unutar kategorije potrošnje domaćinstvo, za grupe unutar kategorije ostala potrošnja za koje ne postoji obaveza mjerenja snage i za kategoriju potrošnje javna rasvjeta, te podaci sa intervalnih brojila kupaca kategorije potrošnje 35 kV, 10 kV i podatke kupaca I tarifne grupe kategorije ostala potrošnja sa registrom dijagrama opterećenja.

FERK je na XXI redovnoj sjednici održanoj 24.11.2015. godine donio Odluku o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja, te Odlukom od 24.11.2015. godina saglasnost JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. – Mostar na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja.

Pri donošenju ove odluke FERK je uzeo u obzir i da je Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja izrađen za period prije stupanja na snagu Pravilnika za izradu i primjenu dijagrama opterećenja, te da predmetni izvještaj sadrži dovoljno podataka potrebnih za ostvarenje ciljeva iz člana 18. pravilnika iz kojih razloga je FERK odlučio dati saglasnost na iste.

U vezi sa navedenim, FERK će pratiti i unaprjeđivati rezultate ciklusa mjerenja u narednom periodu, te voditi računa da se isti u potpunosti usklade sa odredbama Pravilnika za izradu i primjenu dijagrama opterećenja, do njegove potpune implementacije.

Prema članu 14. stav (5) ODS je obavezan normalizovane dijagrame opterećenja za svaku kategoriju i grupu potrošnje objaviti na svojoj internet stranici.

#### ***1.14. Odluka o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije za 2016. godinu***

Odluku o utvrđivanju postotka obaveznog udjela električne energije za 2016. godinu FERK je donio na svojoj XXIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 08.12.2015. godine.

U skladu sa odlukom postotak obaveznog udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije kojeg su obavezni preuzeti svi snabdjevači koji snabdjevaju krajnje kupce u Federaciji BiH i kvalifikovani kupci koji uvoze električnu energiju za vlastite potrebe za 2016. godinu iznosi 2,24%.

Utvrđeni postotak obaveznog udjela 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.

Članom 21. stavom (1) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je 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. Stavom (3) gore navedenog člana propisano je da se Pravilnikom o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije, između ostalog, propisuje obaveza i procedure preuzimanja minimalnih količina električne energije proizvedene u postrojenjima iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, svih snabdjevača i kvalifikovanih kupaca koji uvoze električnu energiju na godišnjem nivou, te da su svi kupci i snabdjevači električnom energijom u Federaciji BiH 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.

Članom 4. Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije propisano je da postotak obaveznog udjela električne energije proizvedene iz OIE koji su obavezni preuzeti snabdjevači i kvalifikovani kupci koji uvoze električnu energiju za vlastite potrebe, utvrđuje FERK do 15. decembra tekuće godine za narednu godinu, na osnovu Akcionog plana za korištenje obnovljivih izvora energije u Federaciji BiH –APOEF, Bilansa energetske potrebe Federacije Bosne i Hercegovine, odnosno podataka o godišnjim planovima proizvodnje električne energije kvalifikovanih proizvođača iz FERK-ovog Pravilnika o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdjevanja električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače i planirane godišnje potrošnje električne energije krajnjih kupaca u Federaciji Bosne i Hercegovine.

### ***1.15. Odluka o odobrenju Pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije***

Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, članom 1. stavom (3) propisano je da će Operator za OIEiEK pripremiti pravilnik o podnošenju zahtjeva za izdavanje garancije porijekla, u roku od šest mjeseci od funkcionalnog uspostavljanja Operatora za OIEiEK. Takođe, stavom (4) navedenog člana propisan je sadržaj pravilnika, kao i da isti odobrava FERK. U skladu sa svojim nadležnostima, a u cilju donošenja pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla, FERK je, prije odobravanja pravilnika, 21.05.2015. godine donio odluku, koja se odnosila na provođenje transparentnog i za javnost otvorenog postupka rasprava prilikom izrade pravilnika. Operator za OIEiEK je 04.12.2015. godine FERK-u dostavio na odobrenje Pravilnik o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla sa izvještajem voditelja javne rasprave o nacrtu pravilnika. Javna rasprava je održana 20.10.2015. godine u Mostaru, a usmeni i pisani komentari izloženi na javnoj raspravi sa obrazloženjem prihvatanja ili odbijanja istih FERK-u su dostavljeni u tekstu navedenog nacrta pravilnika.

Na osnovu svega navedenog, FERK je na XXIII redovnoj sjednici, održanoj 18.12.2015. godine usvojio odluku o odobrenju Pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije. Primjena ovog pravilnika u budućnosti zahtjeva praćenje i analiziranje efekata njegove primjene, dalji razvoj i

unaprjeđivanje informatičko-tehničke strukture za funkcionisanje registra garancije porijekla, unaprjeđivanje i poboljšavanje njegovih odredbi u skladu sa razvojem i kretanjima na tržištu električne energije proizvedene korištenjem OIEiEK u Bosni i Hercegovini, te preuzetim obavezama iz Ugovora o uspostavljanju Energetske zajednice.

### 1.16. Odluka o referentnoj cijeni električne energije

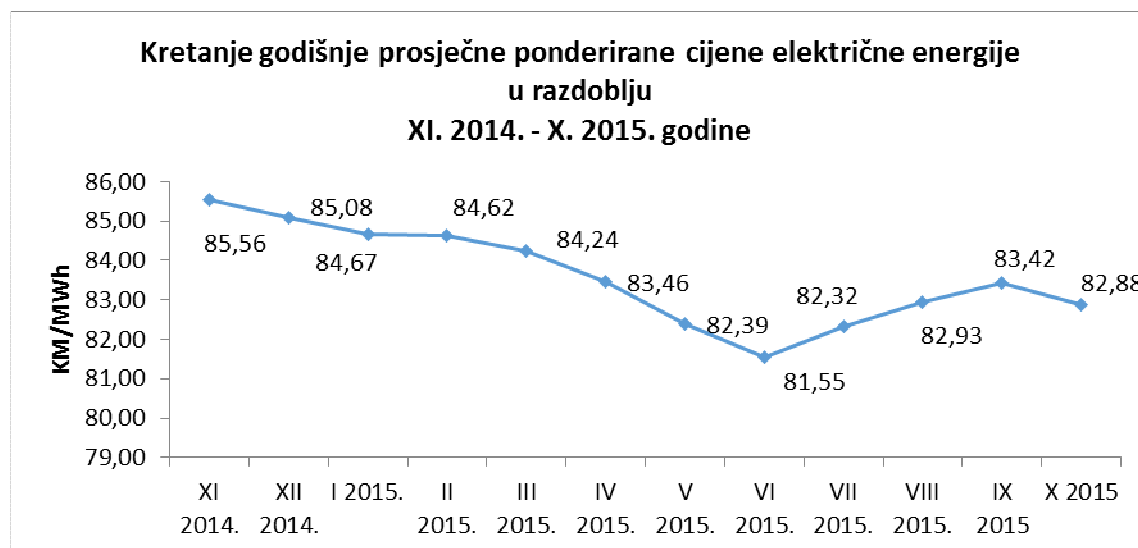
Članom 21. stav (1) tačka 13) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, odnosno članom 10. stav (1), članom 20. stav (1), i članom 23. stav (1) i stav (2) Statuta FERK-a propisano je da FERK ima nadležnost za utvrđivanje referentne cijene električne energije, odnosno otkupne cijene 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 („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14), kao i Pravilnikom o izmjenama Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 100/14) propisano je da je određivanje referentne cijene električne energije u nadležnosti FERK-a.

Odluku o referentnoj cijeni električne energije u iznosu od 0,099458 KM/kWh (9,9458 feninga/kWh) FERK je donio na svojoj XXIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 18.12.2015. godine, a ista je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“.

Referentna cijena je utvrđena kao proizvod ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od 12 mjeseci imao ca FERK-ove dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda koja je za period XI mjesec 2014. godine – X mjesec 2015. godine iznosila 0,08288136 KM/kWh i koeficijenta podsticaja električne energije iz obnovljivih izvora od 1,2.

Referentna cijena se primjenjuje od 01.03.2016. godine i vrijedi 18 mjeseci.



Slika 1. Kretanje godišnje prosječne ponderisane cijene električne energije na području Federacije BiH za period XI mjesec 2014.g.- X mjesec 2015.g.

### 1.17. Odluka o garantovanoj cijeni električne energije

FERK je na XXIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 18.12.2015. 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 2015. godinu, na osnovu svog Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije i Odluke od 18.12.2015. godine („Službene novine Federacije BiH“ broj 101/15), 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 izračun 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 Bosne i Hercegovine daje saglasnost. FERK jednom u 18 mjeseci sagledava ulazne podatke potrebne za izračun tarifnih koeficijenata i zavisno o njihovoj promjeni, kao i promjeni referentne cijene, priprema izračun garantovane cijene.

Sagledavanjem ulaznih podataka potrebnih za izračun tarifnih koeficijenata FERK je provjerio napredak u razvoju tehnologija za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora u periodu od 01.08.2014. do 30.11.2015. 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 kalkulativne elemente garantovane otkupne cijene.

Na osnovu smjernica datim 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 izračun 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 <sub>INV</sub> )	Troškovi rada, i održavanja (T <sub>R&amp;O</sub> )	Troškovi goriva (T <sub>goriva</sub> )	Faktor nadoknade uloženog kapitala (F <sub>Z,n</sub> )	Troškovi proizvodnje po jedinici električne energije (TP <sub>C</sub> )	Referentna cijena (R <sub>C</sub> )	Tarifni koeficijent (C)	Garantovana cijena (G <sub>C</sub> )
	kW	h/god	KM/kW	KM/kW	KM/kWh	%	KM/kWh	KM/kWh		KM/kWh
	1	2	3	4	5	6	$7=5+4/2+(3*6)/2$	8	9=7/8	10=8*9
<b>Hidroelektrana</b>										
a) mikro	23	4.100	3.500	705	0	13,90	0,29036	0,099458	<b>2,9194</b>	0,29036
b) mini	150	4.100	3.500	260	0	13,90	0,18192	0,099458	<b>1,8291</b>	0,18192
c) mala	1.000	4.100	3.100	134	0	13,90	0,13751	0,099458	<b>1,3826</b>	0,13751
d) srednja	10.000	4.100	2.900	105	0	13,90	0,12373	0,099458	<b>1,2440</b>	0,12373
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Vjetroelektrana</b>										
a) mikro	23	2.500	3100	498	0	13,90	0,37124	0,099458	<b>3,7326</b>	0,37124
b) mini	150	2.500	3.100	124	0	13,90	0,22140	0,099458	<b>2,2261</b>	0,22140
c) mala	1.000	2.500	2.900	71	0	13,90	0,18917	0,099458	<b>1,9020</b>	0,18917
d) srednja	10.000	2.500	2.550	47	0	13,90	0,16033	0,099458	<b>1,6121</b>	0,16033

**REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH**  
Izveštaj o radu za 2015. godinu

Tip postrojenja prema vrsti primarnog izvora energije	Snaga	Sati rada	Jedinična vrijednost investicije (T <sub>INV</sub> )	Troškovi rada, i održavanja (T <sub>R&amp;O</sub> )	Troškovi goriva (T <sub>goriva</sub> )	Faktor nadoknade uloženog kapitala (F <sub>Z,n</sub> )	Troškovi proizvodnje po jedinici električne energije (TP <sub>c</sub> )	Referentna cijena (R <sub>c</sub> )	<b>Tarifni koeficijent (C)</b>	Garantovana cijena (G <sub>c</sub> )
e) velika	15.000 <sup>1</sup>	2.500	2.350	43	0	13,90	0,14766	0,099458	<b>1,4847</b>	0,14766
<b>Solarna elektrana</b>										
a) mikro	23	1.500	3.150	376	0	13,90	0,54190	0,099458	<b>5,4486</b>	0,54190
b) mini	150	1.500	2.850	142	0	13,90	0,35806	0,099458	<b>3,6001</b>	0,35806
c) mala	1.000	1.500	2.750	82	0	13,90	0,30866	0,099458	<b>3,1034</b>	0,30866
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Geotermalna elektrana</b>										
a) mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) mala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Elektrana na biomasu</b>										
a) mikro	23	6.500	7.000	708	0,055	13,90	0,31292	0,099458	<b>3,1462</b>	0,31292
b) mini	150	6.500	6.800	326	0,055	13,90	0,24987	0,099458	<b>2,5123</b>	0,24987
c) mala	1.000	6.500	6.600	294	0,055	13,90	0,24067	0,099458	<b>2,4198</b>	0,24067
d) srednja	10.000	6.500	6.600	206	0,055	13,90	0,22706	0,099458	<b>2,2829</b>	0,22706
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Elektrana na bioplin</b>										
a) mikro	23	8.000	5.800	263	0,039	13,90	0,71160	0,099458	<b>7,1547</b>	0,71160
b) mini	150	8.000	5.800	195	0,039	13,90	0,66637	0,099458	<b>6,7000</b>	0,66637
c) mala	1.000	7.000	7.800	376	0,039	13,90	0,27891	0,099458	<b>2,8043</b>	0,27891
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Elektrana koja koristi energiju mora</b>										
a) mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
c) mala	--	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Elektrana koja koristi komunalni otpad</b>										
a) mikro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) mini	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Podatak u tablici ne označava graničnu snagu, već je korišten u cilju izračuna zajamčenih otkupnih cijena

Tip postrojenja prema vrsti primarnog izvora energije	Snaga	Sati rada	Jedinična vrijednost investicije (T <sub>INV</sub> )	Troškovi rada, i održavanja (T <sub>R&amp;O</sub> )	Troškovi goriva (T <sub>goriva</sub> )	Faktor nadoknade uloženog kapitala (F <sub>Z,n</sub> )	Troškovi proizvodnje po jedinici električne energije (TP <sub>c</sub> )	Referentna cijena (R <sub>c</sub> )	<b>Tarifni koeficijent (C)</b>	Garantovana cijena (G <sub>c</sub> )
c) mala	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
d) srednja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Postrojenje efikasne kogeneracije*</b>										
a) mikro	-	-	-	-	-	-	0,15419	0,099458	<b>1,5503</b>	0,15419
b) mini	-	-	-	-	-	-	0,15419	0,099458	<b>1,5503</b>	0,15419
c) mala	-	-	-	-	-	-	0,15419	0,099458	<b>1,5503</b>	0,15419
d) srednja	5.000	5.750	2.600	90	0,068	13,90	0,15419	0,099458	<b>1,5503</b>	0,15419
e) velika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Prilikom izračuna tarifnog koeficijenta za postrojenja efikasne kogeneracije korištena je formula [11] predmetnog pravilnika pri čemu je za P<sub>toplota</sub> uzet iznos od 68KM/MWh<sub>th</sub>

Tabela 4. Odrz proračuna za izračun tarifnih koeficijenata

### 1.18. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2015. godini

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.

Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2015. godini dat je u sljedećoj tabeli:

Redni broj	Naziv	Broj „Službenih novina“	Datum objave	Redovna sjednica na kojoj je usvojen dokument	Datum održavanja redovne sjednice
1.	Rješenje i dozvola za proizvodnju („GRID BH“) br. 06-03-522-14/15/14	4/15	21.01.2015.	I	14.01.2015.
2.	Rješenje i dozvola za proizvodnju („NINO -HA“) br. 06-03-863-11/28/14	10/15	06.02.2015.	II	03.02.2015.
3.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje (PRIMORKA) br. 06-03-767-17/27/14	10/14	06.02.2015.	II	03.02.2015.
4.	Rješenje i dozvola za proizvodnju (DF GRADNJA) br. 06-03-866-22/29/14	32/15	24.04.2015.	VI	14.04.2015.
5.	Rješenje i dozvola za proizvodnju („BEA“) br. 06-03-880-13/30/14	34/15	06.05.2015.	VI	14.04.2015.
6.	Rješenje i dozvola za proizvodnju (Mini solarna elektrana „SE VEDO 1“) br. 06-03-240-06/2/15	37/15	15.05.2015.	VIII	07.05.2015.
7.	Odluka br. 01-07-473-01/15	40/15	27.05.2015.	IX	21.05.2015.



REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izvještaj o radu za 2015. godinu

8.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju („OPES“) br. 06-03-241-10/3/15</b>	48/15	24.06.2015.	X	11.06.2015.
9.	<b>Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi u 2015. godini br. 08-07-575-01/15</b>	50/15	01.07.2015.	XI	23.06.2015.
10.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju („VRBAS ENERGIJA“) br. 06-03-69-20/1/15</b>	50/15	01.07.2015.	XI	23.06.2015.
11.	<b>Rješenje o oduzimanju dozvole („D-PRO“) br. 06-03-527-01/12/15</b>	50/15	01.07.2015.	XI	23.06.2015.
12.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju („GRAND 99“) br. 06-03-1002-14/36/14</b>	50/15	01.07.2015.	XI	23.06.2015.
13.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda (HEP-TRADE) br. 06-03-418-10/6/15</b>	58/15	29.07.2015.	XIII	23.07.2015.
14.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda (EURO-POWER) br. 06-03-507-10/10/15</b>	58/15	29.07.2015.	XIII	23.07.2015.
15.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (ENERGOSOL) br. 06-03-555-09/15/15</b>	58/15	29.07.2015.	XIII	23.07.2015.
16.	<b>Odluka o utvrđivanju regulatornih naknada za 2015. godinu br. 08-07-727-01/15</b>	69/15	09.09.2015.	XIV	31.08.2105.
17.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (EBH) br. 06-03-416-12/5/15</b>	69/15	09.09.2015.	XIV	31.08.2105.
18.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (Obrt „Poljotrg“) br. 06-03-421-08/7/15</b>	69/15	09.09.2015.	XIV	31.08.2105.
19.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (Samostalna obrtnička radnja „SOL-VES“) br. 06-03-568-08/16/15</b>	75/15	30.09.2015.	XV	18.09.2015.
20.	<b>Odluka o izboru predsjednika FERK-a br. 01-01-817-01/15</b>	78/15	09.10.2015.	XVII	02.10.2015.
21.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (ŠOKČEVIĆ) br. 06-03-531-11/13/15</b>	82/15	23.10.2015.	XVIII	15.10.2015.
22.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (IGI SOLAR) br. 06-03-532-10/14/15</b>	82/15	23.10.2015.	XVIII	15.10.2015.
23.	<b>Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o obaveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije br. 01-07-861-02/15</b>	82/15	23.10.2015.	XVIII	15.10.2015.
24.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II. reda (GEN-I) br. 06-03-680-10/22/15</b>	87/15	11.11.2015.	XIX	04.11.2015.
25.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda (Danske Commodities BH) br. 06-03-512-15/11/15</b>	87/15	11.11.2015.	XIX	04.11.2015.
26.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (MAHIR) br. 06-03-422-17/8/15</b>	90/15	20.11.2015.	XX	13.11.2015.

27.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (ŠNELKOM)</b> br. 06-03-446-11/9/15	90/15	20.11.2015.	XX	13.11.2015.
28.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (BINGO)</b> br. 06-03-576-13/17/15	90/15	20.11.2015.	XX	13.11.2015.
29.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (SE PROSOLAR)</b> br. 06-03-602-10/19/15	90/15	20.11.2015.	XX	13.11.2015.
30.	<b>Odluka</b> o davanju saglasnosti JP EP HZHB na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge br. 01-07-973-01/15	92/15	02.12.2015.	XXI	24.11.2015.
31.	<b>Odluka</b> o davanju saglasnosti JP EP BIH na prijedlog cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge br. 01-07-973-02/15	92/15	02.12.2015.	XXI	24.11.2015.
32.	<b>Odluka</b> o davanju saglasnosti JP EP BIH na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja br. 01-07-973-03/15	92/15	02.12.2015.	XXI	24.11.2015.
33.	<b>Odluka</b> o davanju saglasnosti JP EP HZHB na Izvještaj o završenom ciklusu mjerenja br. 01-07-973-04/15	92/15	02.12.2015.	XXI	24.11.2015.
34.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (ANNY COMERCE)</b> br. 06-03-610-15/20/15	92/15	02.12.2015.	XXI	24.11.2015.
35.	<b>Odluka</b> o utvrđivanju obaveznog udjela električne energije za 2016. godinu br. 01-07-1023-01/15	96/15	16.12.2015.	XXII	08.12.2015.
36.	<b>Odluka</b> o privremenoj regulatornoj naknadi za period 01.01.2016.-30.06.2016. br. 08-07-1023-02	97/15	18.12.2015.	XXII	08.12.2015.
37.	<b>Odluka</b> o odobrenju pravilnika o postupku podnošenja zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije br. 01-07-1052-01/15	101/15	29.12.2015.	XXIII	18.12.2015.
38.	<b>Odluka</b> o referentnoj cijeni električne energije br. 01-07-1052-04/15	101/15	29.12.2015.	XXIII	18.12.2015.
39.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (GP TOMING)</b> br. 06-03-818-08/28/15	101/15	29.12.2015.	XXIII	18.12.2015.
40.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju (ENERGETIC-ELECTRONIC)</b> br. 06-03-841-08/29/15	101/15	29.12.2015.	XXIII	18.12.2015.

Tabela 5. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2015. godini

## 2. ODLUKE SUDA - TUŽBE

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 06.03.2013. godine dostavio FERK-u tužbu MZ Gojevići i dr. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja FERK-a broj 06-03-372-15/12/12 od 11.07.2012. godine o izdavanju prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta mHE Luke privrednom društvu COMPANY PEEB d.o.o. Travnik. Nakon odgovora FERK-a na tužbu, Kantonalni/Županijski sud u Mostaru

je Presudom broj 07 0 U 007497 13 U od 12.03.2014. godine tužbu tužioca MZ Gojevići i dr. odbio kao neosnovanu. Vrhovni sud Federacije BiH je 23.05.2014. godine dostavio FERK-u zahtjev za vanredno preispitivanje sudske odluke, odnosno naprijed navedene presude Kantonalnog/Županijskog suda u Mostaru, podnesenog od tužioca MZ Gojevići i dr., a na koji je FERK uputio odgovor 30.05.2014. godine. Vrhovni sud Federacije Bosne i Hercegovine je FERK-u 21.10.2015. godine dostavio svoje Rješenje broj 07 0 U 007497 14 Uvp od 03.09.2015. godine, kojim se zahtjev za vanredno preispitivanje sudske odluke odbacuje.

Kantonalni sud u Bihacu je 29.12.2014. godine dostavio FERK-u tužbu tužioca TEMPIC-F&A d.o.o. Ključ, kojim je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja FERK-a broj 04-05-914-07/13 od 21.11.2013. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 27.01.2015. godine. Kantonalni sud u Bihacu je FERK-u 30.03.2015. godine dostavio svoju Presudu broj 01 0 U 008401 13 U od 23.03.2015. godine, kojom se tužba uvažava, osporeno Rješenje tuženog broj 04-05-914-07/13 od 21.11.2013. godine poništava i predmet vraća tuženom organu na ponovni postupak. Rješenje FERK-a broj 04-05-914-34 po navedenoj presudi doneseno je na VI redovnoj sjednici 14.04.2015. godine.

Opštinski sud u Travniku je 25.02.2015. godine dostavio FERK-u tužbu tužioca „Bratstvo-Holding“ d.d. Novi Travnik protiv prvotuzenog FERK-a i drugotuzenog JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo radi naknade štete, V.S. 49.999,00 KM, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 26.03.2015. godine. Nakon održanog pripremnog ročišta 04.06.2015. godine, Opštinski sud u Travniku je FERK-u 13.07.2015. godine dostavio svoje Rješenje broj 51 0 Ps 093158 14 Ps od 04.06.2015. godine kojim se utvrđuje da je tužilac povukao tužbu u odnosu na FERK.

Kantonalni sud u Sarajevu je 29.06.2015. godine dostavio FERK-u tužbu tužioca E.K. iz S., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja FERK-a broj 04-04-443-05/14 od 07.07.2014. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 16.07.2015. godine. Postupak pred Kantonalnim sudom u Sarajevu je u toku.

Kantonalni sud u Novom Travniku je 02.04.2015. godine dostavio FERK-u tužbu D.S. iz J. kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja FERK-a broj 04-05-943-01/14 od 24.02.2015. godine. Odgovor na tužbu FERK je uputio 17.04.2015. godine, a Kantonalni sud u Novom Travniku je FERK-u 14.12.2015. godine dostavio svoju Presudu broj 06 0 U 008103 15 U od 07.12.2015. godine kojom se tužba odbija kao neosnovana.

Kantonalni sud u Zenici je 19.10.2015. godine dostavio FERK-u tužbu tužioca M.P. iz Z., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Zaključka FERK-a broj 04-05-567-03/15 od 18.09.2015. godine. Odgovor na tužbu FERK je uputio 04.11.2015. godine, a Kantonalni sud u Zenici je FERK-u 18.01.2016. godine dostavio svoju Presudu broj 04 0 U 007797 15 U od 04.01.2016. godine kojom se tužba uvažava, osporeni Zaključak FERK-a broj 04-05-567-03/15 od 18.09.2015. godine poništava i predmet vraća FERK-u na ponovno rješavanje. Rješenje FERK-a broj 04-05-567-08/15 po navedenoj presudi doneseno je na I redovnoj sjednici 29.01.2016. godine.

Kantonalni sud u Sarajevu je 14.12.2015. godine dostavio FERK-u tužbu tužioca D.V. iz P., kojom je pokrenut upravni spor radi poništenja Rješenja FERK-a broj 04-05-630-03/15 od 28.09.2015. godine, na koju tužbu je FERK uputio odgovor 24.12.2015. godine. Postupak pred Kantonalnim sudom u Sarajevu je u toku.

### 3. 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.

#### 3.1. Pregled izdatih dozvola u 2015. godini

U 2015. godini FERK je izdao 26 dozvola, od čega 21 dozvola za rad za proizvodnju električne energije i pet dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda. U tabeli koja slijedi dat je taksativni pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti:

Vrsta dozvola	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za rad za proizvodnju električne energije	„GRID BH” d.o.o. Sarajevo (obnova)	14.01.2015.	10 godina
	„NINO HA” d.o.o. Doboj Jug	03.02.2015.	5 godina
	DF GRADNJA d.o.o. Konjic	03.02.2015.	5 godina
	„BEA” d.o.o. Mekiš bb - Tešanj	14.04.2015.	10 godina
	Mini solarna elektrana „SE VEDO 1” vl. Elvedin Kantardžić	07.05.2015.	10 godina.
	„OPES” d.o.o. Sarajevo	11.06.2015.	5 godina
	„GRAND 99” d.o.o. Travnik	23.06.2015.	5 godina
	„VRBAS-ENERGIJA” d.o.o. Donji Vakuf (prenos dozvole sa G.P.P.D. VLAŠIĆ-GRADNJA” Travnik)	23.06.2015.	do 24.09.2024.
	ENERGOSOL d.o.o. Stolac	23.07.2015.	5 godina
	Obrt “POLJOTRG” vl. Bektaš Dženeta	31.08.2015.	10 godina
	„EBH” d.o.o. Sarajevo (izmjena i dopuna)	31.08.2015.	do 21.01.2019.
	Samostalna obrtnička radnja „SOL-VES” vl. Veselko Penava	17.09.2015.	12 godina
	IGI SOLAR d.o.o. Čitluk	15.10.2015.	5 godina
	„ŠOKČEVIĆ” d.o.o. Orašje	15.10.2015.	5 godina
	„MAHIR” d.o.o. Visoko	13.11.2015.	10 godina
	„BINGO” d.o.o. Tuzla (izmjena i dopuna)	13.11.2015.	do 23.10.2019.
	SE „PROSOLAR”, vl. Branimir Pavličević	13.11.2015.	10 godina
	DOO „ŠNELKOM” iz Ilidže	13.11.2015.	10 godina
	„ANNY COMMERCE” d.o.o. Prozor-Rama	24.11.2015.	10 godina
	„ENERGETIC ELECTRONIC” d.o.o. Čitluk	18.12.2015.	5 godina
GP TOMING d.o.o. Grude (izmjena i dopuna)	18.12.2015.	do 02.12.2017.	
Dozvola za snabdijevanje električnom energijom – dozvola II reda	PRIMORKA d.o.o. ŠIROKI BRIJEG	03.02.2015.	2 godine
	HEP-Trade d.o.o. iz Mostara (obnova)	23.07.2015.	5 godina
	EURO-POWER d.o.o. Tešanj (obnova)	23.07.2015.	5 godina
	Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva (obnova)	04.11.2015.	5 godina
	GEN-I d.o.o. Sarajevo (obnova)	04.11.2015.	5 godina

Tabela 6. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu

Osim navedenih izdatih dozvola za rad obrađena su i 22 zahtjeva za izdavanje dozvola, a za koje se postupak izdavanja dozvola nastavio u 2016. godini:

1. „COMEX“ d.o.o. Tešanj, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (zaključak o obustavi postupka, postupak nastavljen pred FERK-om i završen 29.01.2016.),
2. „SJAJ“ Maglaj, d.o.o., zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
3. „ESKIMO S2“ Travnik d.o.o, zahtjev za izdavanje za rad za proizvodnju električne energije (18.02.2016.),
4. Alpiq Energija BH d.o.o. iz Sarajeva, zahtjev za obnovu dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda ( 29.01.2016.),
5. „ELGRAD“ d.o.o. Jajce, zahtjev za izmjenju i dopunu dozvole za rad za proizvodnju električne energije novim proizvodnim objektom male hidroelektrane (mHE) Kasumi (29.01.2016.),
6. „GOLD ENERGY“ d.o.o. Gradačac, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (29.01.2016.),
7. G-Petrol d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda (15.03.2016.),
8. OD „SE SOLAR 1-2“, vl. Mirsad Hrbat, Hadžići, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (29.1.2016.),
9. HIDROELEKTRANA BUK D.O.O. Široki Brijeg, zahtjev za izmjenju i dopunu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (31.03.2016.),
10. Proizvodnja električne energije „ELPRO“ vl. Ž. Puđa, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (29.01.2016.),
11. ENERXIA d.o.o. Bugojno, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (28.04.2016.),
12. „MAC ECO OIL“ d.o.o. Sarajevo, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (29.01.2016.),
13. „ECCO CRIMA“ d.o.o. Prozor, zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (26.02.2016.),
14. Proizvodnja električne energije „ORKAN 1“ Živinice, vl. Arslanović Ramiz, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (06.05.2016.),
15. Proizvodnja električne energije „ELCOM“ Đurđevik, vl. Jagodić Izet, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (18.02.2016.),
16. Vitol Adriatik d.o.o. iz Sarajeva, zahtjev za izdavanje dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda (15.03.2016.),
17. „ENERGY“ d.o.o. iz Kaknja, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (28.04.2016.),
18. „PRAHA“ d.o.o. Žepče, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (15.03.2016.),
19. MHE Zagradačka d.o.o. Prozor-Rama, zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (18.02.2016.),
20. „ŠAKOTA“ d.o.o. iz Čitluka, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (15.03.2016.),
21. „BAZA“ d.o.o. Tuzla, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (24.05.2016.) i
22. Proizvodnja električne energije „SM“, vlasnika Brka Semire, zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (15.04.2016.)

Broj izdatih dozvola - licenci	Broj odbačenih zahtjeva za izdavanje dozvola-licenci			Broj zahtjeva za licence u postupku pred FERK-om	Ukupan broj obradenih zahtjeva za licence u 2015. godini
	nepotpunost	nenadležnost	povlačenje zahtjeva		
26	0	0	0	22	48

Tabela 7. Obradeni zahtjevi u 2015. godini

Zaključno sa 31.12.2015. godine su bile 92 važeće dozvole za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti i to: za djelatnost proizvodnje električne energije 70 dozvola za rad, za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije dvije dozvole za rad, za djelatnost snabdijevanja električnom energijom – dozvola I reda, takođe, dvije dozvole za rad, te za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom – dozvola II reda, 17 dozvola i jedna dozvola za rad Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju (Operator za OIEiEK). U tabeli koja slijedi dat je pregled ukupno važećih dozvola po vrstama djelatnosti:

Broj važećih dozvola za rad za proizvodnju električne energije	Broj važećih dozvola za rad za distribuciju električne energije	Broj važećih dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola I reda	Broj važećih dozvola za snabdijevanje električnom energijom - dozvola II reda	Broj važećih dozvola za rad Operatoru za OIEiEK	Ukupan broj važećih dozvola na dan 31.12.2015. godine
70	2	2	17	1	92

Tablica 8. Broj važećih dozvola za rad zaključno sa 31.12.2015. godine

Imajući u vidu ukupan broj važećih dozvola na dan 31.12.2015. godine, a koje je su izdate proteklih godina, može se reći da FERK nastoji kontinuirano omogućiti ispunjenje ciljeva postavljenih zakonima tj. postupno uvođenje, regulisanje i razvoj tržišta električne energije, uključivanje svih učesnika na tržištu u međunarodno tržište električne energije, kao i uvođenje konkurencije.

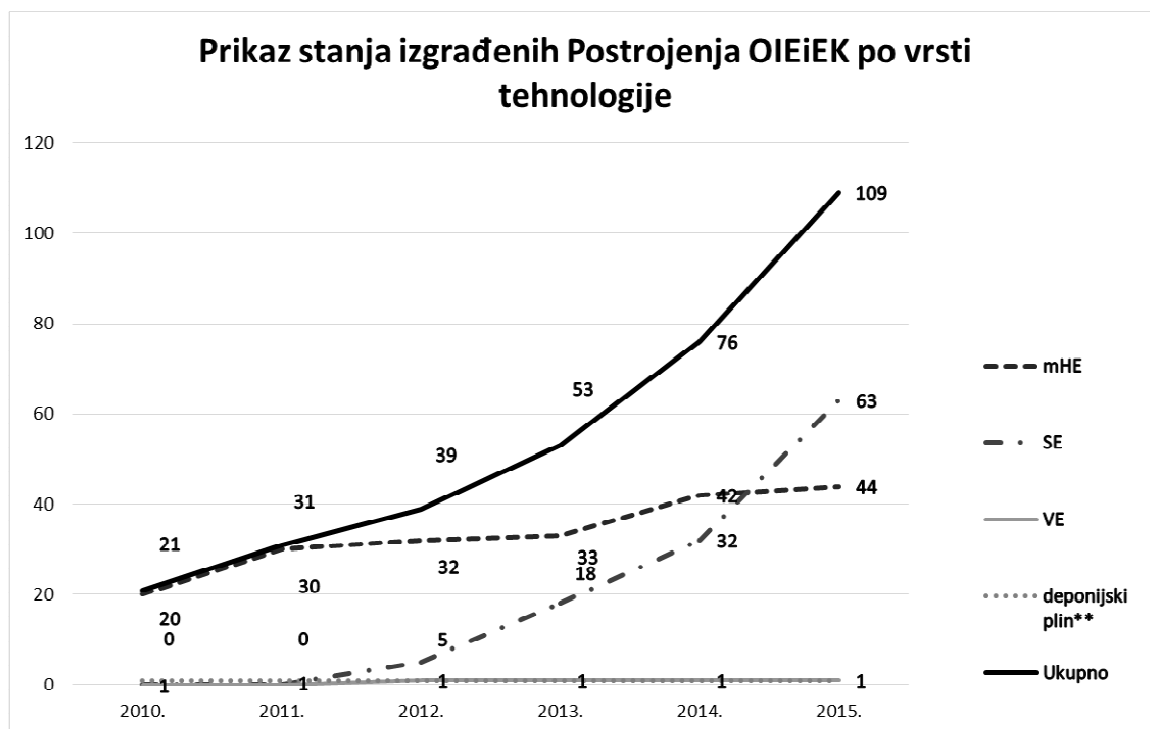
Vrste dozvola za rad i period važenja objavljeni su i u zbirnom registru FERK-a, koji se može naći i na internet stranici FERK-a [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

U Tabeli 9. prikazan je pregled postrojenja iz obnovljivih izvora energije na osnovu kojih su imao dozvola za rad za proizvodnju električne energije stekli status kvalifikovanog proizvođača, prema vrsti tehnologije, za period od 2010. do 2015. godine.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.
mHE	20	30	32	33	42	44
SE	0	0	5	18	32	63
VE	0	0	1	1	1	1
deponijski gas**	1	1	1	1	1	1
<b>Ukupno</b>	<b>21</b>	<b>31</b>	<b>39</b>	<b>53</b>	<b>76</b>	<b>109</b>

\*\* dozvola za rad za proizvodnju električne energije nije obnovljena ali je objekat evidentiran budući da je izgrađen

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



Slika 2. Pregled izgrađenih postrojenja OIEiEK po vrsti tehnologije

### 3.2. Oduzimanje dozvola za rad – licenci za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdijevanja električnom energijom II reda

Članom 21. stav (1) Zakona o električnoj energiji u FBiH propisane su nadležnosti FERK-a, te uz ostalo, i izdavanje, obnova, prenos ili oduzimanje dozvola za proizvodnju električne energije, distribuciju, snabdijevanje i trgovinu električnom energijom i Operatora za OIEiEK. Isto tako, zakonskim i podzakonskim pravilima i propisima je rečeno da je imalac dozvole dužan dostavljati podatke i informacije u traženim rokovima, te saradivati sa FERK-om, ispunjavati obaveze utvrđene dozvolom za rad. Uz to, Pravilnikom za izdavanje dozvola propisano je da će FERK oduzeti dozvolu ukoliko: imalac dozvole ne poštuje uslove i rokove utvrđene dozvolom za rad; imalac dozvole odluči ne obavljati elektroprivrednu djelatnost za koju je izdata dozvola za rad; imalac dozvole ne pruža FERK-u zahtjevano informacije i podatke u periodu važenja dozvole za rad neophodne za obavljanje poslova iz nadležnosti FERK-a; imalac dozvole je dao neistinite podatke, na osnovu kojih je FERK izdao, izmijenio, dopunio ili prenio na drugo lice izdatu dozvolu za rad; imalac dozvole namjerno podnosi FERK-u netačne informacije i podatke tokom perioda važenja dozvole za rad, imalac dozvole ne omogućiti ovlaštenim licima FERK-a direktan pristup opremi i dokumentaciji; protiv imaoća dozvole je pokrenut postupak stečaja ili likvidacije ili je imaoću dozvole oduzeta koncesija; imalac dozvole ne plati regulatornu naknadu.

U 2015. godini je FERK je oduzeo jednu dozvolu za snabdijevanje električnom energijom - dozvolu II reda i to imaoću dozvole „D-PRO” d.o.o. Sarajevo.

FERK je imaoću dozvole „D-PRO“ d.o.o. Sarajevo 26.03.2014. godine izdao Dozvolu za rad - licencu za snabdijevanje električnom energijom – dozvolu II reda sa periodom važenja od 26.03.2014. do 25.03.2016. godine. Međutim, FERK je od imaoća dozvole, prije isteka perioda važenja dozvole, tj. 10.06.2015. primio zahtjev za oduzimanje dozvole za rad, u kojem je naveo da je na osnovu analize finansijskih

pokazatelja i urađene *cost benefit* analize odlučeno da projekat snabdijevanja električnom energijom neće biti nastavljen. Polazeći od prava podnosioca zahtjeva, kao imaoca dozvole da zahtijeva od FERK-a oduzimanje izdate dozvole za rad uslijed odluke da ne obavlja elektroprivrednu djelatnost, FERK je pregledao primljeni zahtjev i priloženu dokumentaciju. Uz zahtjev za oduzimanje dozvole za rad navedene su činjenice i dostavljeni dokazi, na osnovu kojih je jasno utvrđeno da je imalac dozvole odlučio ne obavljati elektroprivrednu djelatnost za koju mu je izdata dozvola za rad. Na osnovu gore navedenog, FERK je zaključio da se podnosiocu zahtjeva može udovoljiti i oduzeo mu je dozvolu za rad na XI redovnoj sjednici održanoj 23.06.2015. godine.

#### **4. NADGLEDANJE IZVRŠAVANJA ODREDBI I USLOVA IZ IZDATIH DOZVOLA**

Članom 21. stav (10) Zakona o električnoj energiji u FBiH propisano je i 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 ispunjenja uslova iz dozvole, te da je u cilju ispunjenja uslova iz dozvole za rad imalac dozvole obavezan dostavljati podatke, druge dokumente i informacije na zahtjev FERK-a, koje su FERK-u potrebne 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 obavijestiti FERK o svakoj povredi uslova dozvole za rad u roku od 10 dana od saznanja da je došlo do povreda. Ovlašteni zaposlenici 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 saradivati sa FERK-om tokom pripreme i prilikom obavljanja nadgledanja.

Prilikom analize redovnih izvještaja imaoca dozvola utvrđeno je da postoje određene nepravilnosti, odnosno neslaganja u ispunjavanju uslova izdatih dozvola, te je Komisija za nadgledanje obavljanja licenciranih djelatnosti u izvještajnom periodu izvršila nadgledanje ukupno 14 imaoca dozvola, od čega 12 imaoca dozvole za rad za proizvodnju električne energije i dva imaoca dozvole za snabdijevanje električnom energijom-dozvole II reda.

<b>Redni broj</b>	<b>Imalac dozvole</b>	<b>Obavljeno nadgledanje</b>	<b>Rješenje FERK-a</b>
1.	„IVEX“ d.o.o. Usora	24.08.2015.	04.11.2015.
2.	„SUBAŠIĆ“ d.o.o. Tešanj	24.08.2015.	04.11.2015.
3.	ENERGY TRADE d.o.o. Usora	24.08.2015.	04.11.2015.
4.	„SV ENERGIJA“ d.o.o. Tešanj	24.08.2015.	04.11.2015.
5.	„BEA“ d.o.o. Mekiš – bb Tešanj	24.08.2015.	04.11.2015.
6.	„NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj	30.09.2015.	18.12.2015.
7.	„NINO-HA“ d.o.o. Doboju-Jug	30.09.2015.	18.12.2015.
8.	„G.M.C. BiH“ d.o.o. Orašje	01.10.2015.	18.12.2015.
9.	HSE BH d.o.o. Iz Sarajeva	01.07. i 21.09.2015.	18.12.2015.
10.	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	15.12.2015.	18.12.2015.
11.	Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva	27.11.2015.	29.01.2016.



12.	„Elektro test“ d.o.o. Sarajevo	30.11.2015.	29.01.2016.
13.	„BIČAKČIĆ“ d.o.o. Sarajevo	30.11.2015.	29.01.2016.
14.	Mini solarna elektrana „SE VEDO 1“	30.11.2015.	29.01.2016.

Tabela 10. Izvršena nadgledanja imaoca dozvola u 2015. godini

□ Nadgledanje je obuhvatilo period od izdavanja dozvole do trenutka provođenja

Nadgledanje je obuhvatilo period od izdavanja dozvole do trenutka provođenja nadgledanja. Predmet nadgledanja bio je usmjeren na one uslove dozvole za koje je iz dostavljenih redovnih izvještaja imaoca dozvole ustanovljena nedosljednost, odnosno neslaganje. Kod imaoca dozvole za rad-licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti proizvodnje električne energije JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar predmet nadgledanja bilo je mjerenje električne energije tj. realizacija konačnog funkcionalnog rješenja centralnog prikupljanja podataka sa mjernih uređaja proizvodnih objekata priključenih na elektroprenosnu mrežu i omogućavanja NOSBiH-u direktnog pristupa istim.

Kod ostalih imaoca dozvole za rad za proizvodnju električne energije nadgledanje je bilo usmjereno na tehničko-energetske parametre (instalirana nazivna snaga elektrane) i računovodstvene aktivnosti sa posebnim osvrtom na računovodstveno razdvajanje i izradu finansijskih izvještaja za djelatnost proizvodnje električne energije odvojeno od ostalih djelatnosti kojima se imalac dozvole bavi.

Kod imaoca dozvole za snabdijevanje električnom energijom II reda nadgledanje je bilo usmjereno na neslaganje prikazanih prihoda po ostvarenoj prodaji električne energije u podacima iz finansijskih izvještaja za 2014. godinu i podacima primljenim u mjesečnim izvještajima prema FERK-ovom Pravilniku o izvještavanju.

O izvršenom nadgledanju, Komisija je izradila izvještaje o obavljenom regulatornom nadgledanju, koji su dostavljeni imaocima dozvola na davanje komentara. Nakon analize izvještaja i primljenih komentara, FERK je imaocima dozvola, u slučaju gdje je došlo do kršenja uslova dozvole izdao rješenje i naložio preduzimanje mjera.

Imaoci dozvola su postupili po rješenjima koje im je FERK dostavio.

FERK nastavlja i dalje analizirati, pratiti i nadgledati rad imaoca dozvola, te poštivanje uslova izdatih dozvola za rad.

## 5. 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, rješavanjem pojedinačnih prigovora kupaca električne enbergije, kao i žalbi/prigovora kupaca električne energije, 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 sa 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 ostvaruju se neposredan uvid u rad elektroenergetskih subjekata, te primjena propisa od elektroenergetskih subejkata 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 ukoliko strane u postupku ne postignu konsenzus, upućuju se na ostvarenje 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 podstaknuta 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 lica u vezi sa primjenom odredbi Opštih uslova za isporuku električne energije i drugih pravila i propisa FERK-a.

Tokom 2015. godine FERK-u je podnesena 41 žalba podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, a primljen je 181 prigovor, 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 sa tim u vezi.

Ukupno su primljena 222 predmeta, koji 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	41
u vezi sa pravom na snabdijevanje električnom energijom	122
u vezi sa obavezom snabdijevanja električnom energijom	3
u vezi sa tarifama/cijenama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom	20
u vezi sa kašnjenjima ili odbijanjem snabdijevanja električnom energijom	21
u vezi sa kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga sa tim u vezi	15

Tabela 11. Vrsta i broj predmeta primljenih u 2015. godini

U 2015. godini riješeno je 215 predmeta, a preostalih sedam riješeni su u 2016. godini.

## 6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-a

Budžet FERK-a za 2015. poslovnu godinu usvojen je u Parlamentu Federacije BiH, te je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 77/15 od 07.10.2015. godine.

Budžet je usvojen u ukupnom iznosu od 2.895.400,00 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Planirani iznos (KM)
Regulatorne naknade	2.815.400,00
Jednokratne i ostale naknade	70.000,00
Ostali prihodi	10.000,00
<b>UKUPNO</b>	<b>2.895.400,00</b>

Tabela 12. Plan budžeta-Prihodi za 2015. godinu

Redni broj	Opis stavke budžeta	Plan (KM)
1.	<b>Bruto plate i naknade zaposlenicima</b>	<b>1.770.436,00</b>
2.	<b>Naknada troškova zaposlenika</b>	<b>255.900,00</b>
3.	<b>Doprinosi poslodavca i ostali doprinosi</b>	<b>200.244,00</b>
4.	<b>Izdaci za materijal i usluge</b>	<b>540.020,00</b>
	Putni troškovi	73.750,00
	Izdaci za električnu energiju	30.000,00
	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	40.400,00
	Administrativni materijal	21.500,00
	Usluge prevoza i gorivo	17.000,00
	Unajmljivanje imovine i opreme	171.000,00
	Materijal i usluge popravaka i održavanja	27.000,00
	Usluge osiguranja, bankarske usluge i usluge platnog prometa	20.370,00
	Ugovorene i druge posebne usluge	139.000,00
5.	<b>Nabavka stalnih sredstava</b>	<b>128.800,00</b>
	Nabavka opreme	80.800,00
	Nabavka softverske opreme	8.000,00
	Nabavka automobila	40.000,00
<b>UKUPNI PLAN RASHODA ZA 2015. GODINU</b>		<b>2.895.400,00</b>

Tabela 13. Plan budžeta–Rashodi za 2015. godinu

Kako je FERK u prethodnoj 2014. godini poslovanje završio sa viškom prihoda u iznosu od 398.390,84 KM, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, iste je prenio na prihode 2015. godine i umanjio planirani iznos regulatornih naknada za 2015. godinu (iz Tabele 12. iznos 2.815.400,00 KM), te je utvrdio ukupnu regulatornu naknadu za sve imaoce dozvola u iznosu od 2.417.009,16 KM.

### 6.1. Prihodi FERK-a u 2015. godini

Obzirom na to da je Budžet FERK-a za 2015. godinu usvojen i objavljen u drugoj polovini 2015. godine i to 07.10.2015. godine, tokom 2015. godine FERK je poslovao u I, II i III kvartalu na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi za period 01.01.2015. – 30.06.2015. godine broj: 08-07-979-01/14 od 22.12.2014. godine i Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi u 2015. godini broj: 08-07-575-01/15 od 23.06.2015. godine, a po usvajanju Budžeta za 2015. godinu na osnovu Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2015. godinu broj: 08-07-727-01/15 od 31.08.2015. godine.

Tako je FERK tokom poslovne 2015. godine naplatio 2.953.053,85 KM ukupnih prihoda, i to po osnovu regulatornih naknada u iznosu od 2.813.495,27 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od 398.390,84 KM), po osnovu jednokratnih naknada u iznosu od 57.600,00 KM i po osnovu ostalih prihoda iznos od 81.958,58 KM što je prikazano u Tabeli 14.

Redni broj	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1.	Regulatorne naknade	2.815.400,00	2.813.495,27	99,93
2.	Jednokratne i ostale naknade	70.000,00	57.600,00	82,29
3.	Ostali prihodi	10.000,00	81.958,58	819,59
<b>UKUPNI PRIHODI</b>		<b>2.895.400,00</b>	<b>2.953.053,85</b>	<b>101,99</b>

Tabela 14. Plan i ostvarenje prihoda FERK-a u 2015. godini

Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2015. godini iznose 2.953.053,85 KM, što iznosi povećanje od 1,99% u odnosu na plan. Posmatrano po vrstama naplaćenih prihoda, kod prihoda od vlastite djelatnosti (regulatornih i jednokratnih naknada) došlo je do neznatnog smanjenja od 0,5% u odnosu na plan zbog nenaplaćenih svih obaveza po osnovu regulatornih naknada i umanjenog iznosa naplaćenih jednokratnih naknada u odnosu na plan.

Povećanje ukupnih prihoda u 2015. godini u odnosu na plan je rezultat povećanja ostalih neplaniranih prihoda, i to prije svega zbog oprihodovanja neutrošenih rezervisanih sredstava iz 2014. godine u ukupnom iznosu od 76.473,27 KM.

Vrste prihoda u 2015. godini vidljive su iz donje tabele:

Redni broj	PRIHODI	IZNOS (KM)
<b>1.</b>	<b>Prihodi od pružanja javnih usluga</b>	<b>2.871.095,27</b>
1.1.	jednokratne naknade	57.600,00
1.2.	regulatorne naknade	2.415.104,43
1.3.	višak prihoda iz 2014. godine	398.390,84
<b>2.</b>	<b>Ostali prihodi</b>	<b>81.958,58</b>
2.1.	prihodi od kamata na depozite	5.105,18
2.2.	prihodi od imovine	16,41
2.3.	neplanirani prihodi	76.473,27
2.4.	povrati iz ranijih godina	363,72
<b>UKUPNI PRIHODI</b>		<b>2.953.053,85</b>

Tabela 15. Struktura prihoda u 2015. godini

## 6.2. Rashodi FERK-a u 2015. godini

U 2015. godini FERK je poslovao sa ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 2.421.508,78 KM, tj. 83,63% od ukupno planiranih rashoda za 2015. godinu odnosno 82% od ukupno naplaćenih prihoda u 2015. godini, tj. ostalo je neutrošenih sredstava 18% u odnosu na ukupno naplaćene prihode, što predstavlja višak prihoda koji se, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, prenosi u narednu 2016. poslovnu godinu i iznosi 531.545,07 KM. FERK je tokom 2015. godine radio sa prosječno 32 zaposlenika.

FERK je u izradi svoga Završnog finansijskog obračuna za 2015. godinu, i inače u vođenju knjigovodstva, primjenjivao važeću zakonsku regulativu za budžetske korisnike, kao najprihvatljivije rješenje do izmjene zakonske regulative za ovu oblast.

Ovakvu praksu potvrdile su i nezavisne revizije koje su iznijele mišljenje kako još uvijek nisu napravljeni odgovarajući kontni planovi koji bi se koristili za sastavljanje finansijskih izvještaja regulatornih komisija i drugih agencija koje imenuju Vlada i Parlament Federacije BiH, pa u skladu sa tim i ranijim revizorskim iskustvima iz područja rada i djelovanja sličnih institucija u BiH, smatraju potpuno prihvatljiv osnov o podržavanju stava FERK-a o ispravnosti primjene kontnog plana za budžetske korisnike u ovom prelaznom periodu do donošenja konačnog i obavezujućeg kontnog plana od zakonodavca. 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 u zabilješkama, koje čine sastavni dio godišnjeg obračuna, navedena su pojašnjenja koja se

odnose na pojedine specifičnosti institucije, načine popunjavanja propisanih obrazaca kao i računovodstvene politike koje se odnose na priznavanje i vrednovanje pojedinih računovodstvenih stavki.

U nastavku je tablični prikaz ostvarenja i plana kako prihoda tako i rashoda, te tablični prikaz ukupnih rashoda-sintetika i po vrstama rashoda-analitika.

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	3/2	4	4/2	4/3	3-4
Regulatorne naknade	2.815.400,00	2.813.495,27	99,93				
Jednokratne i ostale naknade	70.000,00	57.600,00	82,29				
Ostali prihodi	10.000,00	81.958,58	819,59				
<b>UKUPNO</b>	<b>2.895.400,00</b>	<b>2.953.053,85</b>	<b>101,99</b>	<b>2.421.508,78</b>	<b>83,63</b>	<b>82,00</b>	<b>531.545,07</b>

Tabela 16. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2015. godine

Redni broj	RASHODI	PLANIRANO U 2015. (KM)	OSTVARENO U 2015. (KM)	OSTVARENO/ PLANIRANO (%)	OSTVARENI/ UKUPNI RASHODI (%)
1.	Bruto plate i naknade plata	1.770.436,00	1.474.282,51	83,27	60,88
2.	Naknada troškova zaposlenika	255.900,00	195.110,68	76,24	8,06
3.	Doprinosi poslodavca (na plate)	200.244,00	167.542,03	83,67	6,92
4.	Putni troškovi	73.750,00	64.037,39	86,83	2,64
5.	Izdaci za električnu energiju	30.000,00	22.778,06	75,93	0,94
6.	Izdaci za komunikacije i komunalne usluge	40.400,00	34.594,41	85,63	1,43
7.	Administrativni materijal	21.500,00	20.119,59	93,58	0,83
8.	Usluge prevoza i gorivo	17.000,00	14.809,43	87,11	0,61
9.	Unajmljivanje prostora	171.000,00	163.394,68	95,55	6,75
10.	Tekuće održavanje	27.000,00	25.491,97	94,41	1,05
11.	Usluge osiguranja, bankarske usluge, negativne kursne razlike	20.370,00	15.616,69	76,67	0,64
12.	Ugovorene usluge	139.000,00	89.403,56	64,32	3,69
13.	Nabavka stalnih sredstava	128.800,00	134.327,78	104,29	5,55
<b>UKUPNI RASHODI</b>		<b>2.895.400,00</b>	<b>2.421.508,78</b>	<b>83,63</b>	<b>100,00</b>

Tabela 17. Rashodi FERK-a u 2015. godini

## B. ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE

### 7. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE<sup>2</sup>

Proizvodnja električne energije u Federaciji BiH obavlja se u dva javna preduzeća (JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), 109 proizvodnih objekata koji su u vlasništvu 69 kvalifikovanih proizvođača i u tri proizvodna objekta koja su u vlasništvu tri 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 1.700,84 MW i to 1.181 MW instalisanih kapaciteta termoelektrana, 503,1 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana i 16,74 MW instalisanih kapaciteta malih hidroelektrana.

Redni broj	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	<b>HE na Neretvi</b>			<b>503,1</b>
	HE Jablanica	1955.	6x30,6	183,6
	HE Grabovica	1982.	2x58,5	117
	HE Salakovac	1982.	3x67,5	202,5
2.	<b>TE Tuzla</b>			<b>715</b>
	Blok 3	1966.	1x100	100
	Blok 4	1971.	1x200	200
	Blok 5	1974.	1x200	200
	Blok 6	1978.	1x215	215
3.	<b>TE Kakanj</b>			<b>466</b>
	Blok 5	1969.	1x118	118
	Blok 6	1977.	1x118	118
	Blok 7	1988.	1x230	230
4.	<b>Male HE</b>			<b>16,74</b>
<b>UKUPNO JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo</b>				<b>1.700,84</b>

Tabela 18. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta, po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

<sup>2</sup> Izvor podataka: mjesečno izvještavanje FERK-a od imaoaca dozvole

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.

Redni broj	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Broj instalisanih agregata (MW)	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1.	HE Rama	1968.	2x80	160
2.	HE Mostar	1987.	3x24	72
3.	CHE Čapljina	1979.	2x220	440
4.	HE Jajce I	1957.	2x30	60
5.	HE Jajce II	1654.	3x10	30
6.	HE Peć Mlini	2004.	2x15,3	30,6
7.	HE Mostarsko Blato	2010.	2x30	60
<b>UKUPNO JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar</b>				<b>852,6</b>

Tabela 19. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta (MW) po proizvodnim objektima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

## 7.1. Bilans i ostvarenje

### 7.1.1. Bilans i ostvarenje u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Planirana proizvodnja električne energije u hidroelektranama i termoelektranama JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2015. godinu iznosila je 7.587,60 GWh, što je više za 257,96 GWh, odnosno 3,52% u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2014. godini koja je iznosila 7.329,64 GWh. Ukupno planirana proizvodnja za 2015. godinu, uključujući i male hidroelektrane iznosila je 7.651,50 GWh i za 247,9 GWh ili 3,35% je veća u odnosu na ostvarenja za 2014. godinu. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj planiranoj proizvodnji iznosi 18,41%, termoelektrana 80,76% i malih hidroelektrana 0,83%. Ukupno ostvarena proizvodnja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2015. godinu u termoelektranama, hidroelektranama i malim hidroelektranama iznosi 6.909,46 GWh i manja je za 742,04 GWh ili 9,70% u odnosu na planiranu proizvodnju za 2015. godinu koja iznosi 7.651,50 GWh, a za 494,14 GWh ili 6,67% je manja od ostvarene proizvodnje u 2014. godini. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2015. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosi 20,79% (1.436,28 GWh), udio termoelektrana je 78,35% (5.413,40 GWh), a malih hidroelektrana 0,87% ( 59,78 GWh).

Proizvodnja električne energije u hidroelektranama planirana je u skladu sa kriterijumima 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, HE Salakovac) u 2015. godini proizvedu 1.408,40 GWh električne energije, što je za 8,70% ili za 134,20 GWh manje od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2014. godini koja je iznosila 1.542,60 GWh. Planirana proizvodnja za 2015. godinu po Hidroelektranama na Neretvi navedena je u koloni 2 Tabele 20.

Ostvarena proizvodnja u Hidroelektranama na Neretvi za 2015. godinu iznosi 1.436,28 GWh i za 27,88 GWh ili 1,98% je veća od planirane za 2015. godinu, ali za 106,32 GWh ili za 6,89% manja od ostvarene proizvodnje u 2014. godini. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2015. godinu za Hidroelektrane na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 771,12 GWh i za 55,32 GWh ili 7,73% je veća od planirane za 2015. godinu, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 279,85 GWh i za 6,55 GWh ili 2,29% je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 385,31 GWh i za 20,89 GWh ili 5,14% je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu. Ostvarena proizvodnja hidroelektrana posljedica je relativno nepovoljnih hidroloških prilika tokom 2015. godine što je rezultiralo manjom proizvodnjom u odnosu na plan i na ostvarenje u 2014. godini.

Proizvodnja malih hidroelektrana JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2015. godini planirana je prema Elektroenergetskom bilansu u iznosu od 63,9 GWh što je za 10,10 GWh ili 13,65% manje od ostvarene proizvodnje malih elektrana u 2014. godini koja je iznosila 74 GWh. Ostvarena proizvodnja malih hidroelektrana u 2015. godini iznosi 59,78 GWh i za 4,12 GWh ili 6,45% je manja od planirane za 2015. godinu i za 14,22 GWh ili za 19,22% je manja od ostvarene proizvodnje u 2014. godini.

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

U 2015. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 5.914,70 GWh, što je za 392,20 GWh ili 6,78% više od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2014. godini. Planirana proizvodnja od 3.746,70 GWh za TE Tuzla u 2015. godini je za 78,30 GWh ili 2,13% veća od ostvarenja iste za 2014. godinu, koja je iznosila 3.668,40 GWh, dok je u TE Kakanj planirana proizvodnja za 2015. godinu u iznosu od 2.432,50 GWh i veća je od ostvarenja iste za 2014. godinu za 313,86 GWh ili 14,82% koja je iznosila 2.118,60 GWh.

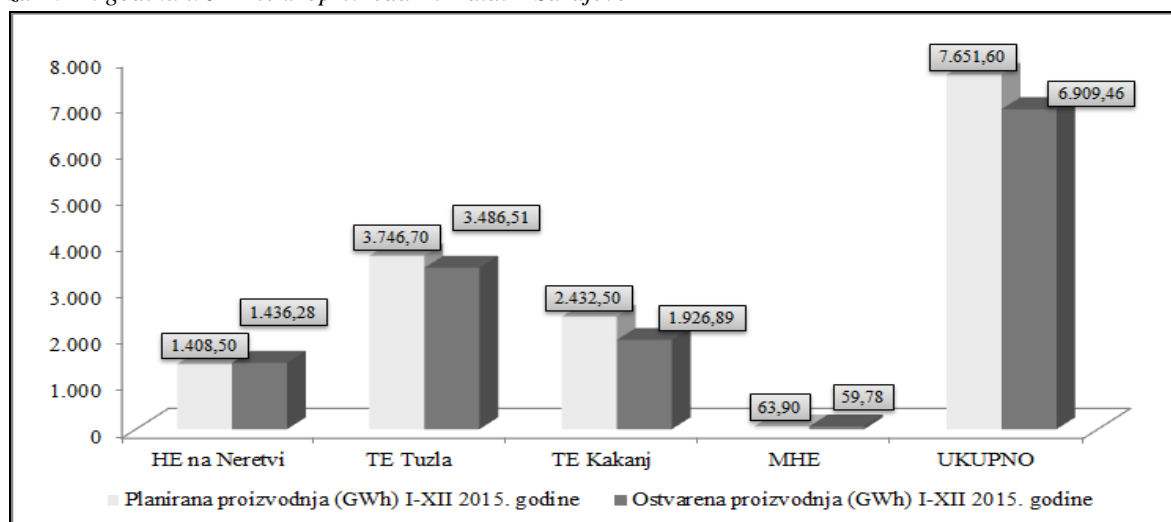
Ostvarena ukupna proizvodnja u 2015. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosila je 5.413,40 GWh, što je za 765,80 GWh ili 2,39% manje od planirane za isti period koja iznosi 6.179,20 GWh. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2015. godini iznosila 3.486,51 GWh i manja je za 260,19 GWh ili 6,94% od planirane proizvodnje za isti period koja iznosi 3.746,70 GWh, a u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2014. godini je manja za 181,89 GWh ili za 4,96%. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2015. godinu iznosila je 1.926,89 GWh i manja je od planirane za 2015. godinu za 505,61 GWh ili 20,79% koja iznosi 2.432,50 GWh, a u odnosu na ostvarenje proizvodnje u 2014. godini je manja za 191,71 GWh ili 9,05%.

Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja za 2014. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
HE Jablanica	801,30	715,80	771,12	107,73
HE Grabovica	293,80	286,40	279,85	97,71
HE Salakovac	447,60	406,20	385,31	94,86
<b>Ukupno HE</b>	<b>1.542,60</b>	<b>1.408,40</b>	<b>1.436,28</b>	<b>101,98</b>
Blok 3	234,5	267,50	21,42	8,01
Blok 4	1.078,2	1.077,20	1.128,62	104,77
Blok 5	1.119,7	1.133,30	1.091,12	96,28

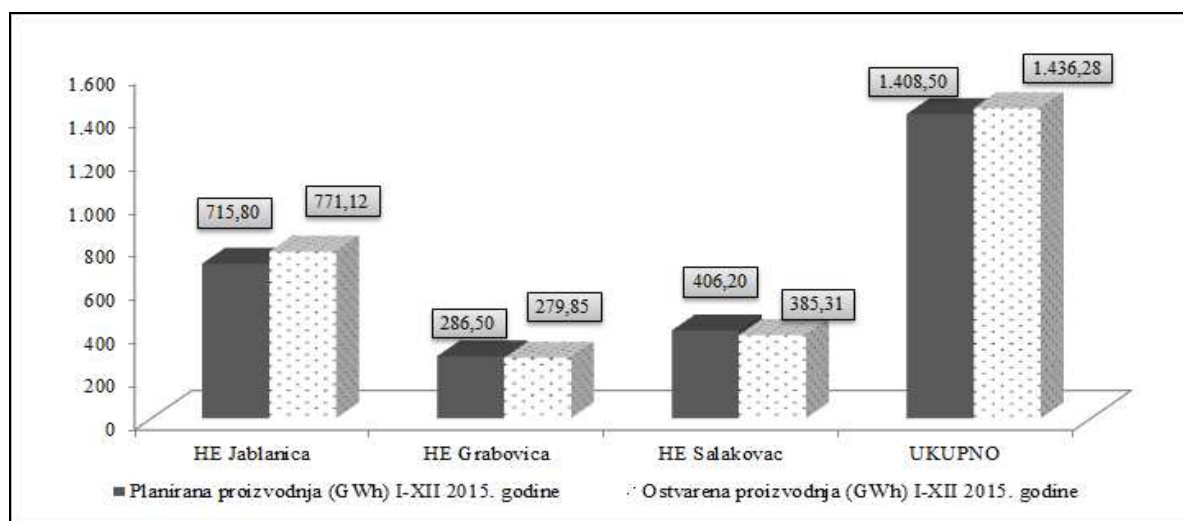


Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja za 2014. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
Blok 6	1.236,0	1.268,70	1.245,35	98,16
<b>Ukupno TE Tuzla</b>	<b>3.668,4</b>	<b>3.746,70</b>	<b>3.486,51</b>	<b>93,06</b>
Blok 5	524,14	608,10	434,68	71,48
Blok 6	593,2	609,50	501,50	82,28
Blok 7	1.001,3	1.214,90	990,71	81,55
<b>Ukupno TE Kakanj</b>	<b>2.118,6</b>	<b>2.432,50</b>	<b>1.926,89</b>	<b>79,21</b>
<b>Male distributivne HE</b>	<b>74</b>	<b>63,9</b>	<b>59,78</b>	<b>93,55</b>
<b>UKUPNA PROIZVODNJA</b>	<b>7.403,6</b>	<b>7.651,50</b>	<b>6.909,46</b>	<b>90,30</b>

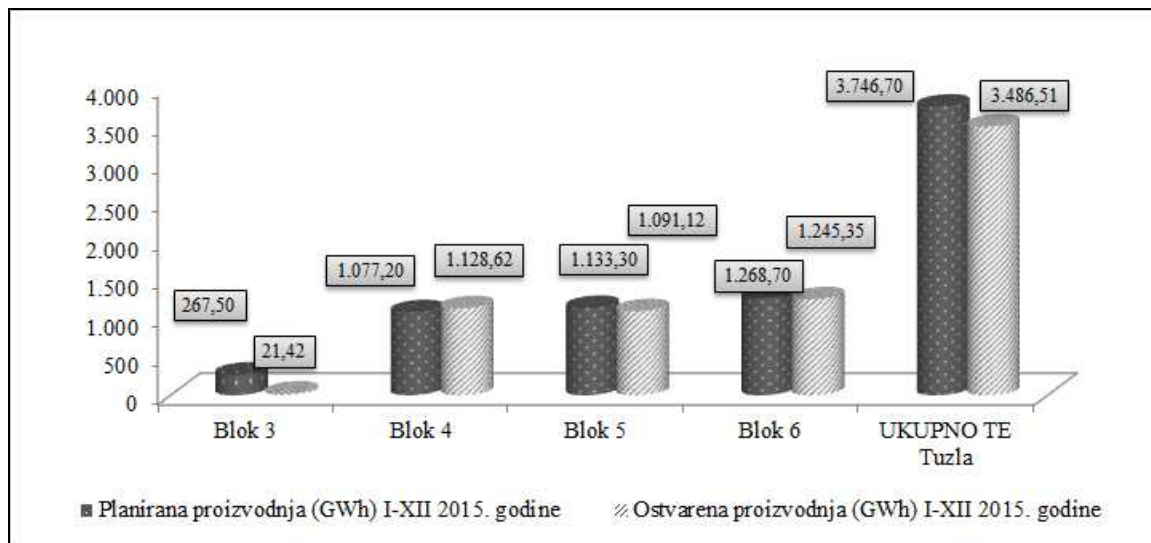
Tabela 20. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije za 2015. godinu i ostvarenje proizvodnje za 2014. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo



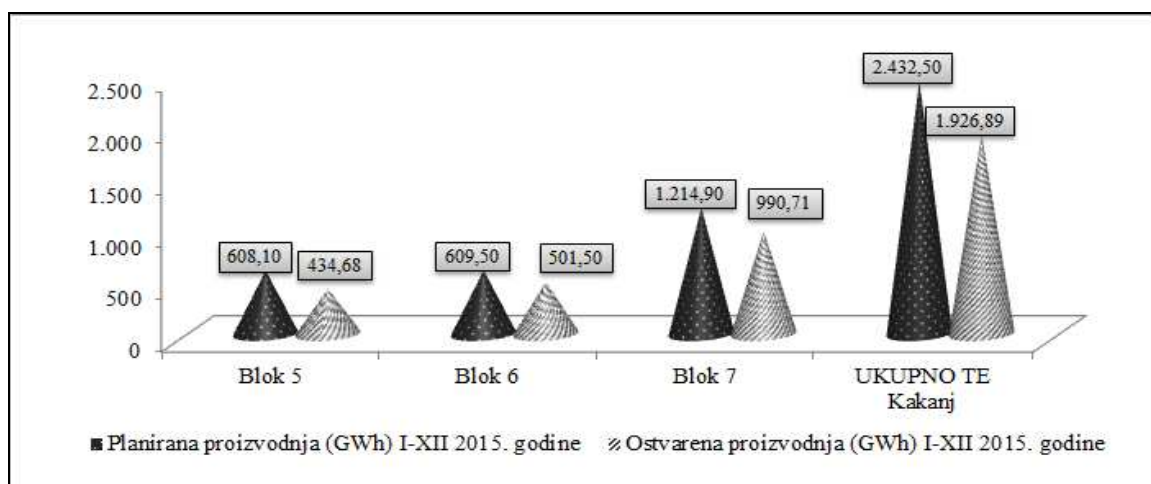
Slika 3. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo



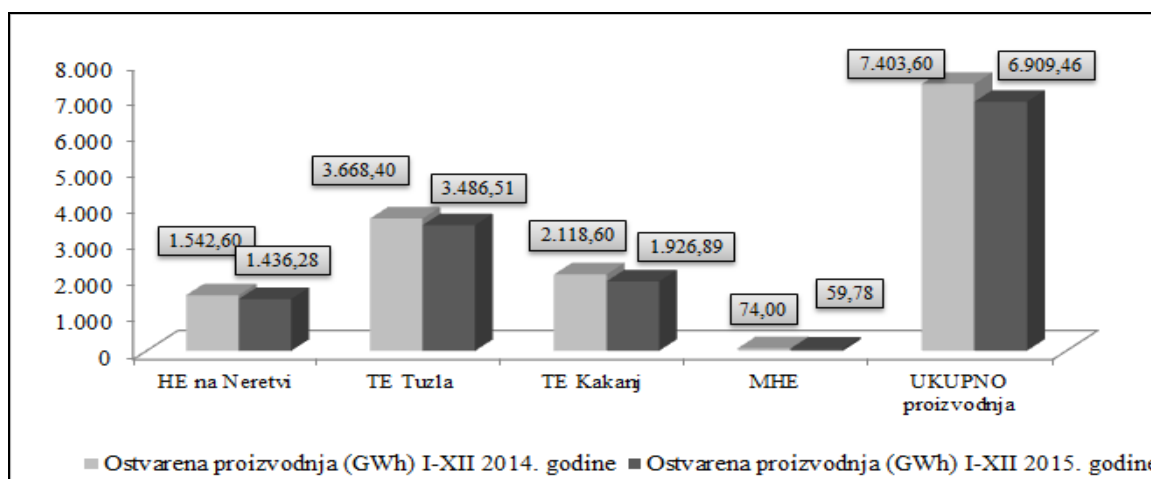
Slika 4. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini u Hidroelektranama na Neretvi



Slika 5. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini u TE Tuzla



Slika 6. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini u TE Kakanj



Slika 7. Ostvarena proizvodnja električne energije u 2014. i 2015. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

FERK je 27.06.2011. godine na IX redovnoj sjednici donio Rješenje broj 07-02-91-75/3/11 kojim je JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo odobrio potreban godišnji prihod od regulisanih tarifa zasnovan na priznatim planskim troškovima za bilansnu proizvodnju električne energije i snage za 2011. godinu. Istim rješenjem odobrene su i cijene električne energije na pragu proizvodnih jedinica elektrana JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo utvrđene na osnovu odobrenih troškova i odobrenog potrebnog prihoda.

U Tabeli 21. prikazane su odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, prosječne cijene električne energije na pragu elektrana i ostvarene prosječne cijene na pragu elektrana u 2015. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Proizvodni objekat	Odobrene jedinične cijene snage (KM/kW)	Odobrene jedinične cijene energije (KM/kWh)	Odobrene prosječne cijene električne energije na pragu elektrana (KM/kWh)	Ostvarene prosječne cijene električne energije na pragu elektrana (KM/kWh) u 2015. godini
<b>HE na Neretvi</b>	<b>105,906</b>	<b>0,0120</b>	<b>0,0502</b>	<b>0,0569</b>
HE Jablanica	109,586	0,0119	0,0402	0,0464
HE Grabovica	103,292	0,0120	0,0534	0,0632
HE Salakovac	104,092	0,0122	0,0656	0,0732
TE Tuzla				
Blok 3	191,003	0,0824	0,1334	0,6299
Blok 4	108,011	0,0672	0,0842	0,0905
Blok 5	122,35	0,0676	0,0868	0,0927
Blok 6	91,402	0,0633	0,0789	0,0827
TE Kakanj				
Blok 5	175,387	0,0622	0,0925	0,1189
Blok 6	161,578	0,0666	0,1676	0,1136
Blok 7	275,015	0,0639	0,1035	0,1169
<b>Ukupno TE</b>	<b>158,876</b>	<b>0,0659</b>	<b>0,0936</b>	<b>0,1005</b>
<b>Ukupno HE i TE</b>	<b>141,300</b>	<b>0,0555</b>	<b>0,0852</b>	<b>0,0914</b>

Tabela 21. Odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, prosječne cijene električne energije na pragu elektrana i ostvarene prosječne cijene na pragu elektrana u JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

### 7.1.2. Bilans i ostvarenje u JP „Elektroprivreda HZHB“ d.d. Mostar

Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2015. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.810 GWh i za 54,2 GWh ili 3,09 % je veća od ostvarene proizvodnje za 2014. godinu, koja je iznosila 1.755,80 GWh. Planirana proizvodnja za 2015. godinu po hidroelektranama navedena je u koloni 2 Tabele 22.

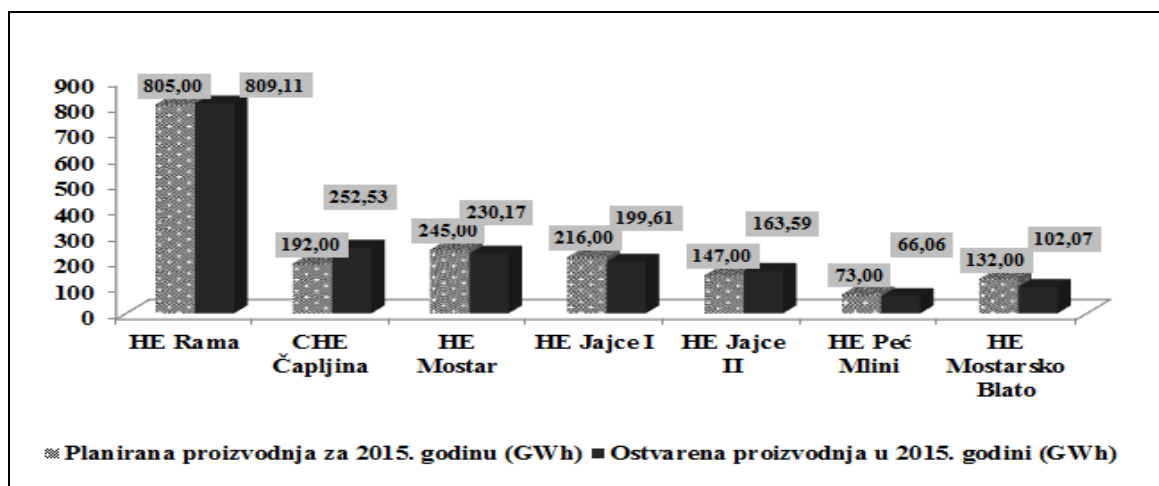
Ukupno ostvarena proizvodnja za 2015. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.823,14 GWh i veća je za 13,14 GWh ili 0,73 % od planirane proizvodnje za 2014. godinu. Ostvarena proizvodnja u 2015. godini je za 67,34 GWh ili 3,84 % veća u odnosu na ostvarenje proizvodnje za 2014. godinu.

U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2015. godinu proizvodnja HE Rama iznosi 809,11 GWh i za 4,11 GWh ili 0,51% je veća od planirane proizvodnje za 2015. godinu, PHE Čapljina 252,53 GWh i za 60,53 GWh ili 31,53 % je veća od planirane

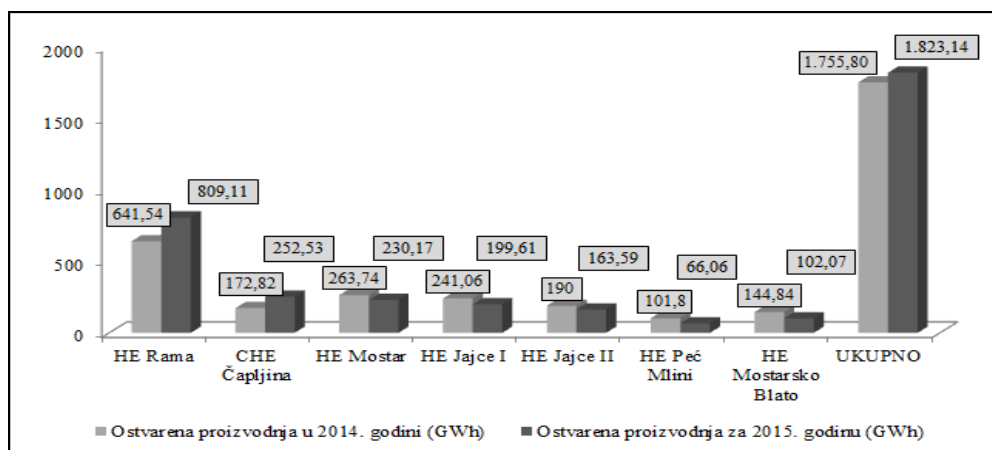
proizvodnje za 2015. godinu, HE Mostar 230,17 GWh i za 14,83 GWh ili 6,05 % je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu, HE Jajce I 199,61 GWh i za 16,39 GWh ili 7,59 % je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu, HE Jajce II 163,59 GWh i za 16,59 GWh ili 11,29 % je veća od planirane proizvodnje za 2015. godinu, HE Peć Mlini 66,06 GWh i za 6,94 GWh ili 9,51% je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu i HE Mostarsko Blato 102,07 GWh i za 29,93 GWh ili 22,67 % je manja od planirane proizvodnje za 2015. godinu.

Proizvodni objekat	Ostvarena proizvodnja za 2014. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2015. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4=3/2</b>
HE Rama	641,54	805	809,11	100,51
PHE Čapljina	172,82	192	252,53	131,37
HE Mostar	263,74	245	230,17	92,89
HE Jajce I	241,06	216	199,61	92,41
HE Jajce II	190	147	163,59	111,29
HE Peć Mlini	101,80	73	66,06	90,49
HE Mostarsko Blato	144,84	132	102,07	77,33
<b>UKUPNO</b>	<b>1.755,80</b>	<b>1.810</b>	<b>1.823,14</b>	<b>100,73</b>

Tabela 22. Ostvarenje proizvodnje električne energije u 2014. godini i plan i ostvarenje u 2015. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 8. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije u 2015. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 9. Ostvarena proizvodnja električne energije u 2014. i 2015. godini u „JP Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

FERK je 21.07.2010. godine na IX redovnoj sjednici donio Rješenje broj 07-02-1592-82/25/09 kojim je JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar odobrio potreban godišnji prihod od regulisanih tarifa zasnovan na priznatim planskim troškovima za bilansnu proizvodnju električne energije i snage za 2011. godinu. Istim rješenjem odobrene su JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i cijene električne energije na pragu proizvodnih jedinica elektrana utvrđene na osnovu odobrenih troškova i odobrenog potrebnog prihoda.

U Tabeli 23. prikazane su odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, i prosječne cijene električne energije po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Proizvodni objekat	Odobrene jedinične cijene snage (KM/kW)	Odobrene jedinične cijene električne energije (KM/kWh)	Odobrene prosječne cijene električne energije na pragu elektrana (KM/kWh)	Ostvarene prosječne cijene električne energije na pragu elektrana (KM/kWh)
HE Rama	123,663	0,011	0,04454	0,0476
PHE Čapljina	36,651	0,011	0,15427	0,0854
HE Mostar	149,267	0,011	0,06698	0,0588
HE Jajce	112,322	0,011	0,03908	0,0353
HE Peć Mlini	201,867	0,011	0,10563	0,0910
HE Mostarsko blato				0,1118
<b>Ukupno</b>	<b>80,135</b>	<b>0,011</b>	<b>0,05851</b>	<b>0,0570</b>

Tablica 23. Odobrene jedinične cijene snage i energije i prosječne cijene na pragu elektrane i ostvarene prosječne cijene na pragu elektrana u 2015.godini u JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar.

### 7.1.3. Ostvarenje bilansa u Federaciji BiH

Ostvarena ukupna proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine u 2015. godini iznosila 8.847,01 GWh, od čega je u termoelektanama proizvedeno 5.413,4 GWh, odnosno 61,19% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. U hidroelektanama proizvodnja je ostvarena u iznosu od 3.259,42 GWh, odnosno 36,84% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji

Bosne i Hercegovine, a za male HE u vlasništvu JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo proizvodnja je ostvarena u iznosu od 59,78 GWh odnosno 0,68% ukupne proizvodnje u Federaciji BiH. Proizvodnja od nezavisnih proizvođača - industrijske elektrane je ostvarena u iznosu od 21,35 GWh odnosno 0,24% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine, a od kvalifikovanih proizvođača u iznosu od 93,06 GWh odnosno 1,05% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji BiH.

Proizvodni objekat	Proizvodnja u 2015. godini (GWh) u FBiH	Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2015. godini (%) u FBiH
Termoelektrana	5.413,4	61,19
Hidroelektrana	3.259,42	36,84
Distributivne HE u sastavu JP EP BiH	59,78	0,68
Nezavisni proizvođači – industrijske elektrane	21,35	0,24
Kvalifikovani proizvođači	93,06	1,05
<b>UKUPNO</b>	<b>8.847,01</b>	<b>100,00</b>

Tabela 24. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji BiH u 2015. godini

## 7.2. Nezavisni proizvođači električne energije - industrijske elektrane

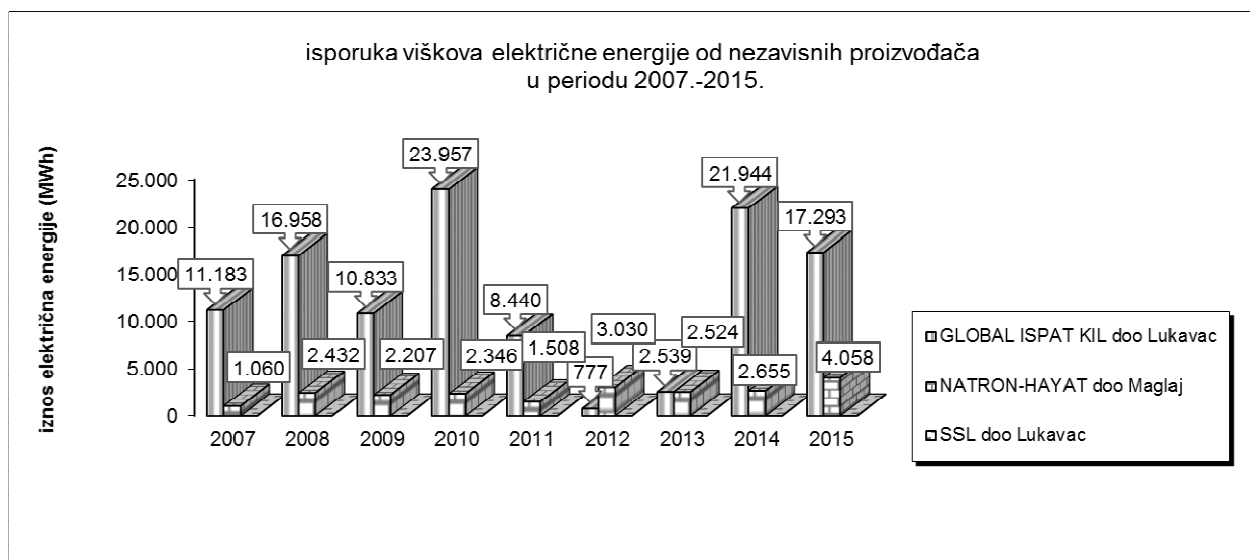
Nezavisni proizvođač, prema Zakonu o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, znači proizvođača koji ne obavlja djelatnost proizvodnje električne energije kao javnu uslugu, a koji posjeduje vlastite objekte za proizvodnju električne energije radi prodaje na tržištu.

Na teritoriji Federacije Bosne i Hercegovine u 2015. godini elektroprivrednu djelatnost proizvodnje električne energije kao nezavisni proizvođači – industrijske elektrane, obavljaju tri elektroenergetska subjekta koji posjeduju dozvolu za rad za proizvodnju električne energije od FERK-a i to: SSL d.o.o. Lukavac, GLOBAL ISPAT KIL d.o.o. Lukavac i NATRON-HAYAT d.o.o. Maglaj koji proizvodnju električne energije obavlja u tri proizvodna objekta: TE SSL, Energana GIKIL (BLOK I i BLOK II), te Energana 1 i Energana 2, čija je ukupna instalisana snaga 66,925 MW.

Naprijed navedena tri 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)	Projektirana god. proizvod. el. energije (MWh)	Isporučena električna energija (MWh)							
			2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.
TE SSL	6.475	51.282	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
ENERGANA GIKIL (BLOK I 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	<b>17.292,94</b>
Energana 1 i Energana 2	43.950	271.680	2.431,97	2.207,31	2.345,80	1.508,10	3.029,60	2.523,59	2.655,07	<b>4.057,77</b>

Tablica 25. Ostvarena isporuka viškova električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine od neovisnih proizvođača-industrijskih elektrana za period 2008. - 2015. godina



Slika 10. Isporuka viškova električne energije od nezavisnih proizvođača u periodu 2007. – 2015. godina

### 7.3. Kvalifikovani proizvođači električne energije

FERK u skladu sa odredbama Zakona o električnoj energije u FBiH 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 2015. godinom status kvalifikovanog proizvođača je steklo 69 elektroenergetskih subjekata i isti su navedeni u sljedećoj tabeli:

Redni broj	Naziv imaooca dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW)	pred. godišnja proizvod. (MWh)
1.	KJKP "RAD" d.o.o. Sarajevo	18.07.2007.		Postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije	298	n/a
		17.07.2012.				
2.	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	18.12.2012.		mHE "Una"	10.136,00	(4 x 2,534 MW)
				48.500,00		
				mHE "Krušnica"	460,00	(2 x 0,23 MW)
				1.600,00		
		mHE "Modrac" (49%)		2.000,00	11.980,00	
		31.12.2022.		mHE "Bihać"	160,00	600,00
				mHE "Snježnica"	500,00	1.000,00
				mHE "Osanica"	1.084,00	4.750,00
mHE "Bogatići" (28%)	2.400,00		10.920,00			
3.	"ECCO-CRIMA" d.o.o. Prozor	25.02.2011.		mHE "Crima"	1.270,00	
		24.02.2016.			7.160,00	

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izveštaj o radu za 2015. godinu*

Redni broj	Naziv imaoца dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW)	pred. godišnja proizvod. (MWh)
4.	MHE Zagradačka d.o.o. Prozor-Rama	25.02.2011.		mHE "Zagradačka"	800,00	
		24.02.2016.			3.136,00	
5.	"INTRADE ENERGIJA" d.o.o. Sarajevo	25.02.2011.		mHE "Botun"	1.043,00	
				mHE "Jezernica"	3.881,00	
		20.03.2021.		mHE "Majdan"	1.294,00	
				mHE "Mujkovići"	4.092,00	
6.	"ENERGONOVA" d.o.o. Sarajevo	14.12.2011.		mHE "Čemernica"	2.635,00	
		13.12.2016.		mHE "Kaljani"	11.124,00	
7.	"COMPREX" d.o.o. Sarajevo	11.04.2012.		mHE "Prusac 1"	500,00	
		10.04.2022.		mHE "Moščani"	2.100,00	
8.	"EKO ENERGIJA" d.o.o. Kalesija	21.06.2012.		SE "Sportska hala Kalesija"	1.211,00	
		20.06.2017.			4.850,00	
9.	"MHE-V-I" d.o.o. Vitez	21.06.2012.		mHE "Vitez 1"	632,00	
		20.06.2022.			4.536,00	
10.	"ING-EKO" d.o.o. Prozor-Rama	11.07.2012.		mHE "Duščica"	769,00	
		10.07.2017.			3.787,00	
11.	"ESKIMO S 2" Travnik d.o.o.	06.09.2012.		mHE "Podstinje"	120,00	
				mHE "Vileška"	130,30	
		20.12.2015.		mHE "HUM"	1.200,00	
12.	"BIČAKČIĆ" d.o.o. Sarajevo	21.09.2012.		SE "BIČAKČIĆ 1"	6.088,00	
		20.09.2017.			515,00	
13.	"SUŠA COMMERCE" d.o.o. Visoko	31.10.2012.		VE "Moštre 1"	420,00	
		30.10.2017.			1.672,00	
14.	"IVEX" d.o.o. Usora	28.11.2012.		SE "IVEX"	344,00	
		27.11.2017.			1.929,00	
15.	"Inter-Energo" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	18.12.2012.		mHE "Jelići"	648,00	
				mHE "Ružnovac"	3.213,00	
		19.07.2021.		mHE "Derala"	12,50	
16.	JP "VIK" d.o.o. Zenica	25.02.2013.		mHE "Čajdraš"	14,70	
		24.02.2018.			300,00	
17.	"Elektro test" d.o.o. Sarajevo	25.02.2013.		SE "Gornja Jošanica"	1.080,00	
		24.02.2018.			25,00	
18.	"NSSN" d.o.o. Mostar	14.03.2013.		SE "Vrelo Radobolje"	31,977	
		13.03.2023.			1.350,00	
					6.310,00	
					992,00	
					4.799,00	
					234,00	
					1.010,00	
					485,00	
					3.633,00	
					10,00	
					14,998	
					8,00	
					8,92	



REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izveštaj o radu za 2015. godinu

Redni broj	Naziv imaoca dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW) pred. godišnja proizvod. (MWh)	
19.	"SUBAŠIĆ d.o.o. Tešanj	26.03.2013.	SE "SUBAŠIĆ 1"	12,50	15,548	
		25.03.2023.				
20.	"KARA-DRVO" d.o.o. Fojnica	10.04.2013.	mHE "Pogledala"	690,00	2.285,00	
		09.04.2023.	mHE "Grablje"	354,30	2.146,00	
21.	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg	10.04.2013.	mHE "Buk"	140,00	750,00	
		31.05.2023.				
22.	MK GROUP d.o.o.	10.04.2013.	SE "MK HODOVO 1"	165,60	185,409	
		09.04.2018.				
23.	J.U. Centar "LOS ROSALES" Mostar	10.04.2013.	SE "Los Rosales"	3,80	4,62	
		09.04.2023.				
24.	SolarMax d.o.o. Mostar	21.05.2013.	SE "STOLAC I"	150,00	200,757	
		20.05.2018.				
25.	"IN SOLAR" d.o.o. Čapljina	18.06.2013.	SE "IN SOLAR-TREBIŽAT"	10,00	11,50	
		17.06.2023.				
26.	"G.M.C. BIH" d.o.o. Orašje	23.07.2013.	SE "G.M.C. Orašje"	36,00	58,70	
		22.07.2018.				
27.	SOLIK d.o.o. iz Prozora	27.08.2013.	SE "PROZOR"	135,00	230,00	
		26.08.2018.				
28.	ENERGY TRADE d.o.o. Usora	30.09.2013.	SE "ENERGY 1"	127,00	164,84	
		29.09.2018.				
29.	"SICON SAS" d.o.o. Tuzla	30.09.2013.	SE "SICON 1"	10,00	10,70	
		29.09.2023.				
30.	AMITEA d.o.o. Mostar	06.12.2013.	mHE "Trešanica T-4"	1.218,00	6.200,00	
		05.12.2023.				
31.	"Veliko sunce" d.o.o.	06.12.2013.	SE "VELIKO SUNCE 1"	165,60	188,327	
		05.12.2018.				
32.	"GROHS H&G" d.o.o. Sarajevo	23.12.2013.	SE "PRETIS"	148,50	202,219	
		22.12.2018.				
33.	"HE Energy" d.o.o. Stolac	06.03.2014.	SE "HE ENERGY 1"	142,00	218,649	
		05.03.2019.				
34.	"ECO ENERGY" d.o.o. Gračanica	26.03.2014.	mHE "Osanica 4"	630,00	2.583,00	
		25.03.2024.				
35.	"IEP energija" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	13.05.2014.	mHE "Sastavci"	704,00	3.150,00	
		27.06.2021.	mHE "Duboki potok"	818,30	4.058,00	
36.	"ESCO ECO ENERGIJA" d.o.o. Livno	13.05.2014.	SE "Gradska toplana Livno"	85,00	91,62	
		12.05.2019.				
37.	"SV Energija" d.o.o. Tešanj	13.05.2014.	SE "LEPENICA 1"	10,00	11,70	
		12.05.2024.				
38.	"BRATSTVO" d.d. Gornji Vakuf-Uskoplje	26.06.2014.	SE "TELE-COM 1"	138,00	131,017	
		25.06.2019.				
39.	"ELGRAD" d.o.o. Jajce	21.07.2014.	<a href="#">mHE "Bila Voda"</a>	55,00	342,00	
			<a href="#">.mHE "Glasinac"</a>	110,00		

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izvještaj o radu za 2015. godinu

Redni broj	Naziv imaoaca dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW)	pred. godišnja proizv. (MWh)
						737,00
		06.04.2018.		<a href="#">mHE "Poljanski potok-Grabantski potok"</a>		55,00
						350,00
40.	"BIOTECH" d.o.o. Busovača	21.07.2014.		<a href="#">SE "BIOTECH"</a>		10,00
		20.07.2024.				10,955
41.	"REMEDIA" d.o.o. Tuzla	22.08.2014.		<a href="#">SE "AHIMBAŠIĆI 1"</a>		22,00
		21.08.2024.				23,865
42.	"SOLIS" d.o.o. Lukavac	22.08.2014.		<a href="#">SE "SOLIS 01"</a>		136,00
		21.08.2019.				131,935
43.	"ADRIJA-PRODUKT" d.o.o. Zenica	12.09.2014.		mHE "Bistričak"		990,00
		13.08.2017.				4.350,00
44.	"VESNA-S" d.o.o. Bugojno	01.10.2014.		mHE "Pršljanica 1"		200,00 (100+100 kW)
		30.09.2014.		mHE "Pršljanica 2"		350,00
						3.060,00
45.	"EMY" d.o.o. Zenica	24.10.2014.		<a href="#">SE "SE EMY 2"</a>		30,00
		23.10.2019.		<a href="#">SE "SE EMY 30 kW Žepče"</a>		40,93
						30,00
						34,56
46.	"ESPRO" d.o.o. Donji Vakuf	24.10.2014.		<a href="#">SE "ESPRO 1"</a>		60,00
		23.10.2019.				69,743
47.	"BAHEN-GRADNJA" d.o.o. Sarajevo	24.10.2014.		<a href="#">SE "BUJACI"</a>		150,00
		23.10.2019.				224,30
48.	"EKO-SAN" d.o.o. Sarajevo	08.12.2014.		<a href="#">SE "O.Š. Meša Selimović"</a>		27,60
		07.12.2024.		<a href="#">SE "Bijela ploča"</a>		28,40
						10,00
						9,20
49.	"GRID BH" d.o.o. Sarajevo	14.01.2015.		<a href="#">mHE "Mujada"</a>		1.281,00
		13.01.2025.				7.586,00
50.	„NINO-HA“ d.o.o. Doboj Jug	03.02.2015.		<a href="#">SE "KONAK"</a>		30,00
		02.02.2020.				39,20
51.	„BEA“ d.o.o. Mekiš bb-Tešanj	14.04.2015.		<a href="#">SE "BE.23-1"</a>		20,00
		13.04.2025.				25,10
52.	DF GRADNJA d.o.o. Konjic	14.04.2015.		<a href="#">mHE "Duboki potok"</a>		808,00
		13.04.2020.				3.581,00
53.	Mini solarna elektrana „SE VEDO 1“, vl. Kantardžić Elvedin	07.05.2015.		<a href="#">SE "VEDO 1"</a>		12,50
		06.05.2025.				14,969
54.	„OPES“ d.o.o. Sarajevo	11.06.2015.		<a href="#">SE "Dragovići 1"</a>		30,00
		10.06.2020.				34,50
55.	„GRAND 99“ d.o.o. Travnik	23.06.2015.		<a href="#">SE "GRAND 99"</a>		30,00
		22.06.2020.				35,354
56.	"VRBAS-ENERGIJA" d.o.o. Donji Vakuf	23.06.2015.		<a href="#">mHE "Torlakovac"</a>		470,00
		24.09.2024.				2.200,00
57.	ENERGOSOL d.o.o. Stolac	23.07.2015.		<a href="#">SE "PJEŠIVAC 1"</a>		150,00
		22.07.2020.				221,00
58.	"EBH"	31.08.2015.		<a href="#">mHE "Čardak"</a>		945,00

REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izveštaj o radu za 2015. godinu

Redni broj	Naziv imaoaca dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW)	pred. godišnja proizvod. (MWh)
	d.o.o.Sarajevo				4.514,00	
		21.01.2019.		<a href="#">mHE "Rujevica-ušće"</a>	714,00	2.602,00
59.	Obrt „POLJOTRG“, vl. Bektaš Dženeta	31.08.2015.		<a href="#">SE "POLJOTRG"</a>	23,00	
		30.08.2025.			31,15	
60.	Samostalna obrtnička radnja „SOL-VES“, vl. Veselko Penava	18.09.2015.		<a href="#">SE "BATIN"</a>	22,00	
		17.09.2027.			30,23	
61.	„ŠOKČEVIĆ“ d.o.o. Orašje	15.10.2015.		<a href="#">SE "BAZENI"</a>	79,80	
		14.10.2020.			93,60	
62.	IGI SOLAR d.o.o. Čitluk	15.10.2015.		<a href="#">SE "BLIZANCI 1"</a>	150,00	
		14.10.2020.			201,00	
63.	„MAHIR“ d.o.o. Visoko	13.11.2015.		<a href="#">SE "MAHIR"</a>	23,00	
		12.11.2025.			28,75	
64.	"BINGO" d.o.o. Tuzla	13.11.2015.		<a href="#">SE „BINGO SOLAR 02“</a>	144,00	
		23.10.2019.		<a href="#">SE „BINGO SOLAR 05“</a>	169,89	1.000,00
					1.137,00	
65.	SE „PROSOLAR“, vl. Branimir Pavličević	13.11.2015.		<a href="#">SE "PROSOLAR"</a>	135,00	
		12.11.2025.			187,00	
66.	DOO „ŠNELKOM“	13.11.2015.		<a href="#">SE "ŠNELKOM"</a>	10,00	
		12.11.2025.			12,70	
67.	„ANNY-COMERCE“ d.o.o. Prozor-Rama	24.11.2015.		<a href="#">SE "SUNČANI LUG"</a>	22,00	
		23.11.2025.			28,00	
68.	„ENERGETIC-ELECTRONIC“ d.o.o. Čitluk	18.12.2015.		<a href="#">SE "ENERGETIC-ELECTRONIC"</a>	150,00	
		17.12.2020.			201,00	
69.	"GP TOMING" d.o.o. Grude	18.12.2015.		<a href="#">SE "KRENICA 1"</a>	150,00	
					291,547	
				<a href="#">SE "KRENICA 2"</a>	150,00	
					213,00	
				<a href="#">SE "KRENICA 3"</a>	150,00	
					213,00	
				<a href="#">SE "HODOVO 1"</a>	150,00	
					249,637	
				<a href="#">SE "HODOVO 2"</a>	150,00	
					221,00	
				<a href="#">SE "HODOVO 3"</a>	150,00	
					221,00	
			<a href="#">SE "HODOVO 4"</a>	150,00		
				221,00		
			<a href="#">SE "HODOVO 5"</a>	150,00		
				221,00		
			<a href="#">SE "HODOVO 6"</a>	150,00		
				221,00		
		02.12.2017.		<a href="#">SE "HODOVO 7"</a>	150,00	
				221,00		
				<a href="#">SE "HODOVO 8"</a>	150,00	

Redni broj	Naziv imaoaca dozvole za rad za proizvodnju električne energije	datum izdavanja dozvole za rad		Naziv postrojenja za OIEiEK	tehničke karakteristike proizvodnog objekta	
		datum prestanka važenja dozvole za rad			Instalisana snaga (kW)	pred. godišnja proizvod. (MWh)
					221,00	
				<a href="#">SE "HODOVO 9"</a>	150,00	221,00
				<a href="#">SE "HODOVO 10"</a>	150,00	221,00
				<a href="#">SE "HODOVO 11"</a>	150,00	221,00
				<a href="#">SE "HODOVO 12"</a>	150,00	221,00
				<a href="#">SE "HODOVO 13"</a>	150,00	221,00
				<a href="#">SE "HODOVO 14"</a>	150,00	221,00

Tabela 26. Popis proizvođača električne energije koji su status kvalifikovanog proizvođača stekli odlukom FERK-a do 31.12.2015. godine

Iz Tabele 27. se može zaključiti kako kvalifikovani proizvođači u Federaciji BiH proizvodnju električne energije obavljaju u 109 postrojenja za korištenje OIEiEK i to: jedno postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije korištenjem deponijskog gasa, 44 male hidroelektrane, 63 solarne elektrane i jednoj maloj vjetroelektrani.

Vrsta postrojenja za korištenje OIEiEK	Broj postrojenja za korištenje OIEiEK	Ukupna instalisana 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)
mHE	44	45.150,60	214.994,00	59.088,50	89.534,80	104.545,05	88.170,16
SE	63	6.571,40	8.831,01	322,01	1.404,33	2.515,10	5.221,05
VE	1	300,00	1.080,00	0,00	12,12	27,55	29,28
deponijski plin*	1	298,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Ukupno</b>	<b>109</b>	<b>52.320,00</b>	<b>224.905,01</b>	<b>59.410,51</b>	<b>90.951,25</b>	<b>107.087,70</b>	<b>93.069,86</b>

\* objekat nije u funkciji

Tabela 27. 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 licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače, 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 2009. – 2015. godine u Tabeli 28.

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 29. za period od 2009. – 2015. godine.

Proizvodnja el. energije (MWh)	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.
Federacija BiH (kvalifikovani proizvođači)	58.897	86.043	51.114	59.411	90.951	107.088	<b>93.070</b>
rast (opadanje) proizvodnje el. energije u odnosu na prethodnu godinu (%)	47,64	46,09	-40,59	16,23	53,09	17,74	<b>-13,09</b>

Tabela 28. Prikaz proizvodnje električne energije u Federaciji BiH iz postrojenja OIEiEK u periodu od 2007. do 2015. godine (isključene distributivne elektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo)

Proizvodnja el. energije (MWh)	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.
kvalifikovani proizvođači + distributivne elektrane JP EP BiH d.d. - Sarajevo	120.597,0	160.042,9	94.014,3	113.930,5	159.987,9	181.038,9	<b>152.851,9</b>
rast (opadanje) proizvodnje el. energije u odnosu na prethodnu godinu (%)	n/a	32,71	-41,26	21,18	40,43	13,16	<b>-15,57</b>

Tabela 29. Prikaz proizvodnje električne energije u Federaciji BiH iz Postrojenja OIEiEK u periodu od 2009. do 2015. godine (uključene distributivne elektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo)

## 8. **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) kojima 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.

Novi Zakon o električnoj energiji u FBiH je propisao da je Operator distributivnog sistema pravno lice koje obavlja djelatnost distribucije nezavisno o ostalim elektroenergetskim djelatnostima. Kako do kraja 2015. godine i dalje nije izvršena uspostava Operatora distributivnog sistema (ODS), kao posebnog pravnog lica, ovu djelatnost nastavljaju obavljati ODS-ovi u sastavu dva javna elektroprivredna preduzeća – imaoći FERK-ove dozvole za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti distribucije električne energije. FERK nastavlja raditi na pripremi izmjene dozvole za rad za distribuciju električne energije, izdane javnim elektroprivrednim preduzećima u 2012. godini, a njena konačna izmjena će zavisiti od trenutka pravnog razdvajanja ODS-ova iz sastava dva javna elektroprivredna preduzeća.

U 2015. godini se djelatnost distribucije električne energije u Federaciji BiH obavljala u okviru dva javna elektroprivredna preduzeća i to:

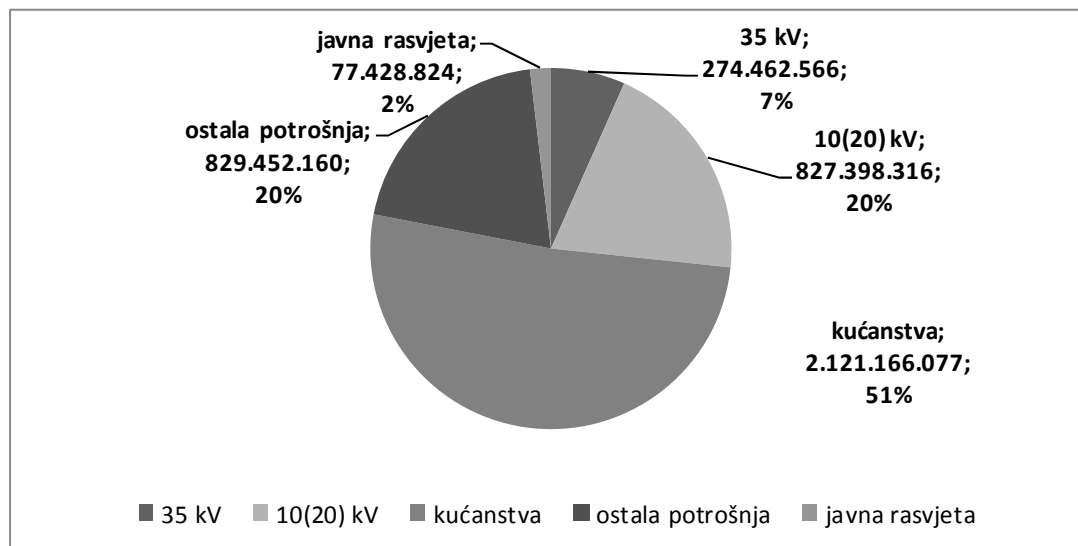
1. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica i
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

Elektroenergetski objekti		JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. - Mostar
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom	84	17
Ukupan broj TS 10(20)/0,4 kV	kom	7530	3613
Srednjenaponska 35kVmreža - zračni vodovi	km	719	291
Srednjenaponska 35kVmreža - podzemni vodovi	km	141	4
SN 35 UKUPNO	km	860	295
Srednjenaponska 10(20)kVmreža - zračni vodovi	km	5974	3188
Srednjenaponska 10(20)kVmreža - podzemni vodovi	km	2424	872
SN 10(20) UKUPNO	km	8398	4060
Niskonaponska 0,4 kV mreža - zračni vodovi	km	25806	7185
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	2954	750
NN 0,4 kV UKUPNO	km	28760	7935

Tabela 30. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Distributivne podružnice, odnosno distributivna područja u Federaciji BiH su u 2015. godini, u sastavu dva vertikalno integrisana javna elektroprivredna preduzeća, koja su imaoi dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije na određenom geografskom području.

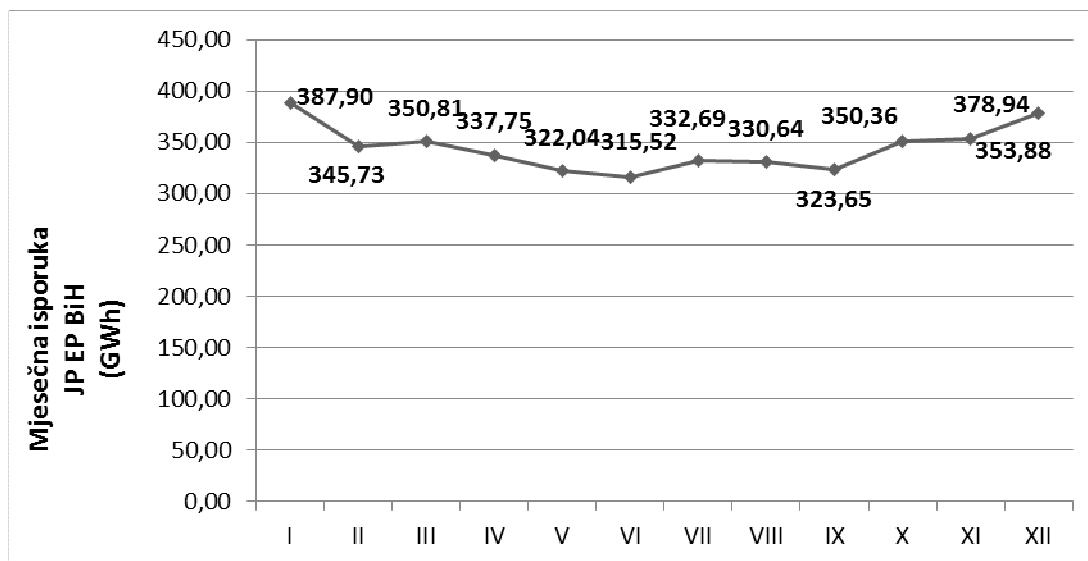
Tokom 2015. godine, zabilježena je maksimalna isporuka električne energije u mjesecu januaru (387,902 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 4.129,91 GWh.



Slika 11. Prikaz potrošnje električne energije kupaca na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo za 2015. godinu (kWh)

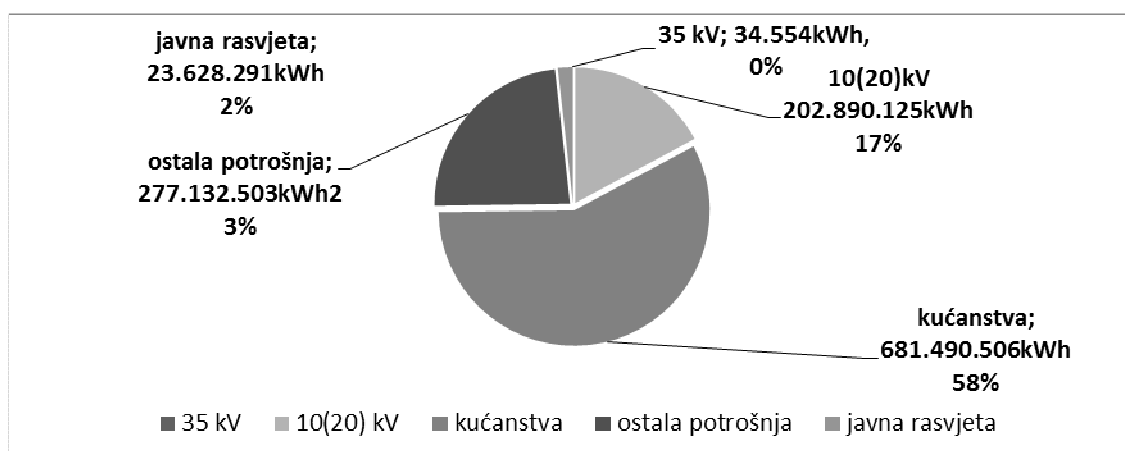
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo		
Kategorije potrošnje	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2015. godinu	Potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži za 2015. godinu
35 kV	67	274.462.566
10(20) kV	823	827.398.316
domaćinstva	671.794	2.121.166.077
ostala potrošnja	61.016	829.452.160
javna rasvjeta	3.806	77.428.824
<b>Ukupno</b>	<b>737.506</b>	<b>4.129.907.943</b>

Tabela 31. Podaci o broju kupaca i potrošnji električne energije u 2015. godini po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo



Slika 12. Prikaz potrošnje električne energije (GWh) kupaca na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo po mjesecima u 2015. Godini

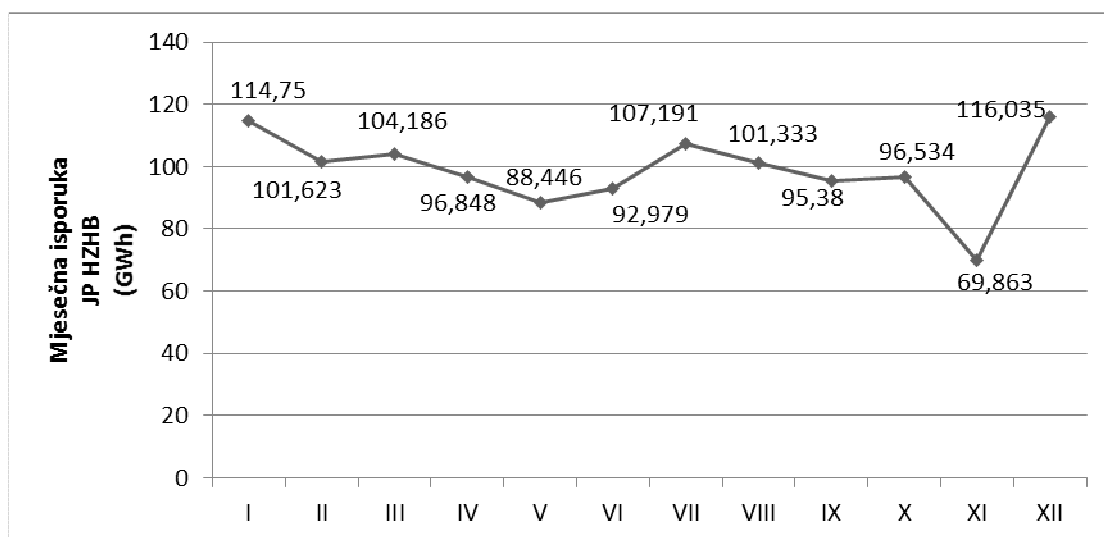
Tokom 2015. godine, u decembru je zabilježena maksimalna isporuka električne energije (116,04 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 1.185,18 GWh.



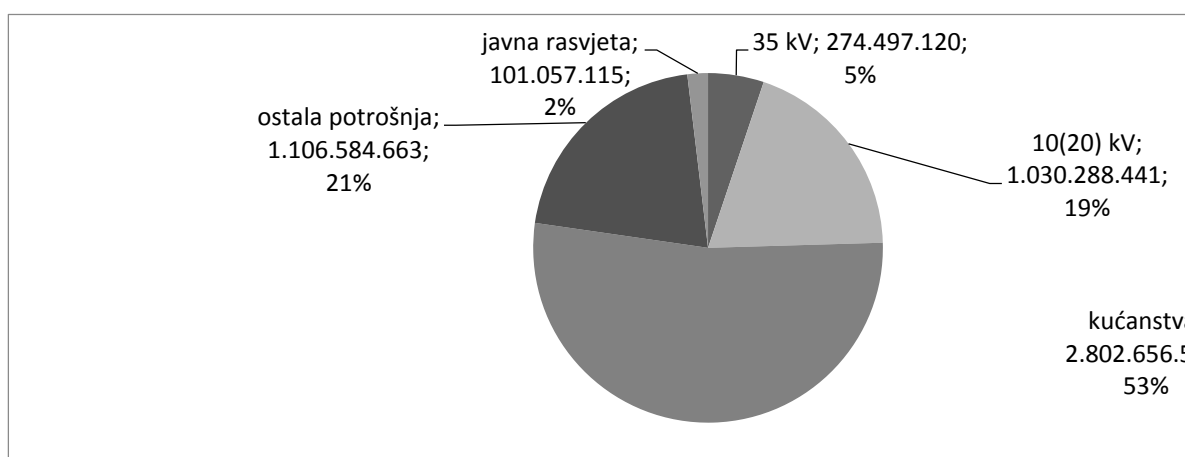
Slika 13. Prikaz potrošnje električne energije kupaca na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2015. godinu (kWh)

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar		
Kategorije potrošnje	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2015.godinu	Potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži za 2015. godinu (kWh)
35 kV	1	34.554
10(20) kV	172	202.890.125
domaćinstva	174.760	681.490.506
ostala potrošnja	14.777	277.132.503
javna rasvjeta	1.537	23.628.291
<b>Ukupno</b>	<b>191.247</b>	<b>1.185.175.979</b>

Tabela 32. Podaci o broju kupaca i potrošnji električne energije u 2015. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 14. Prikaz potrošnje električne energije (GWh) kupaca na distributivnoj mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po mjesecima u 2015. godini



Slika 15. Potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži na području Federacije BiH za 2015. godinu (kWh)



Ukupna potrošnja u distributivnim mrežama Federacije BiH za 2015. godinu		
Kategorije potrošnje	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2015. godinu	Potrošnja električne energije kupaca na distributivnoj mreži za 2015. godinu (kWh)
35 kV	68	274.497.120
10(20) kV	995	1.030.288.441
kućanstva	846.554	2.802.656.583
ostala potrošnja	75.794	1.106.584.663
javna rasvjeta	5.343	101.057.115
<b>Ukupno</b>	<b>928.754</b>	<b>5.315.083.922</b>

Tabela 33. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2015. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2015. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ostvareni su u iznosu od 408.652.806 kWh, odnosno izraženo u postocima 8,66%.

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2015. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 167.006.847 kWh, odnosno, izraženo u postocima 11,09%.

Razdoblje potrošnje	Potrošnja električne energije u Federaciji u razdoblju 2009-2015						
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Količina električne energije (kWh)	4.544.836.524	4.960.229.007	5.420.731.562	5.522.914.239	5.550.575.743	5.138.529.240	5.315.083.922

Tabela 34. Potrošnja električne energije u Federaciji BiH na distributivnoj mreži u periodu 2009. - 2015. godina

### 8.1. Parametri kvaliteta isporuke električne energije

Na nivou udruženja energetske regulatora standardizirani su indikatori 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 posmatranom području potrošnje električne energije tokom perioda izvještavanja (obično se uzima jedna godina)  
 $m$  – broj prekida u periodu 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 kvaliteta isporuke električne energije na srednjenaponskom nivou u 2015. godini su iznosili:

- 1) JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo:
  - a) SAIDI - 677,00 min/kupcu,
  - b) SAIFI - 7,21 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou;
- 2) JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
  - a) SAIDI - 817,00 minuta/kupcu
  - b) SAIFI - 10,70 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou.

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

SAIDI (min/kupcu)	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
2009.	1.440,39	1.221,00
2010.	1.125,25	1.320,00
2011.	856,45	821,00
2012.	713,24	849,00
2013.	780,29	600,25
2014.	600,69	600,08
2015.	677,00	817,00

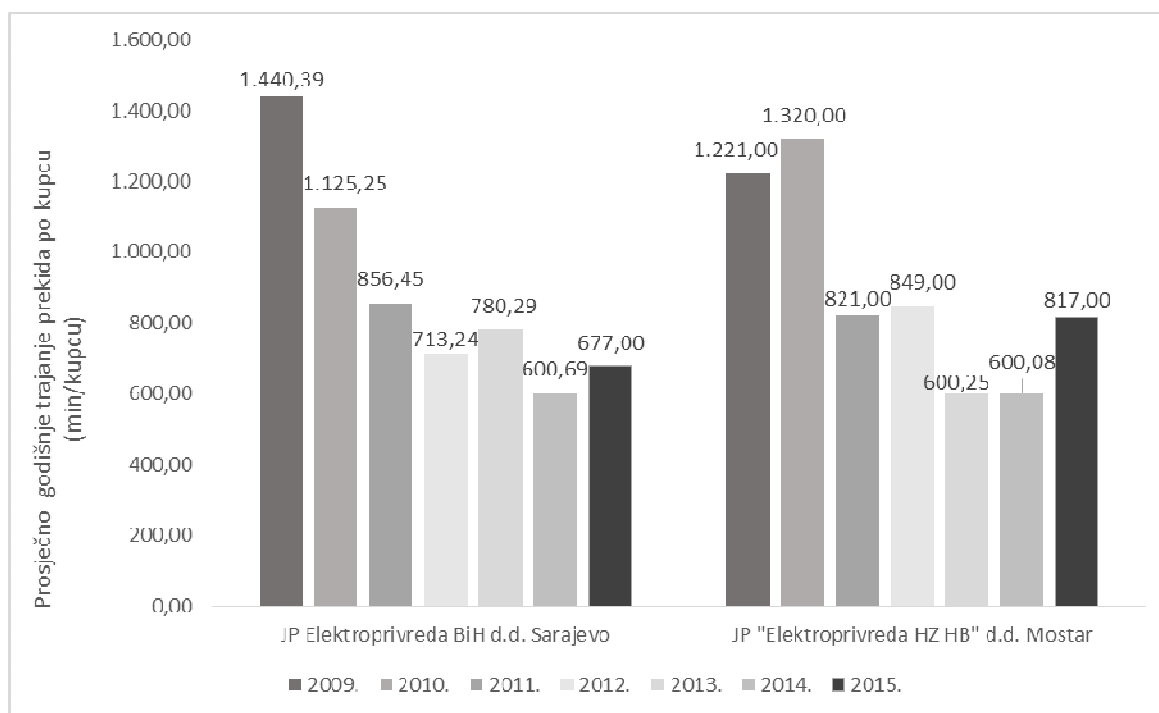
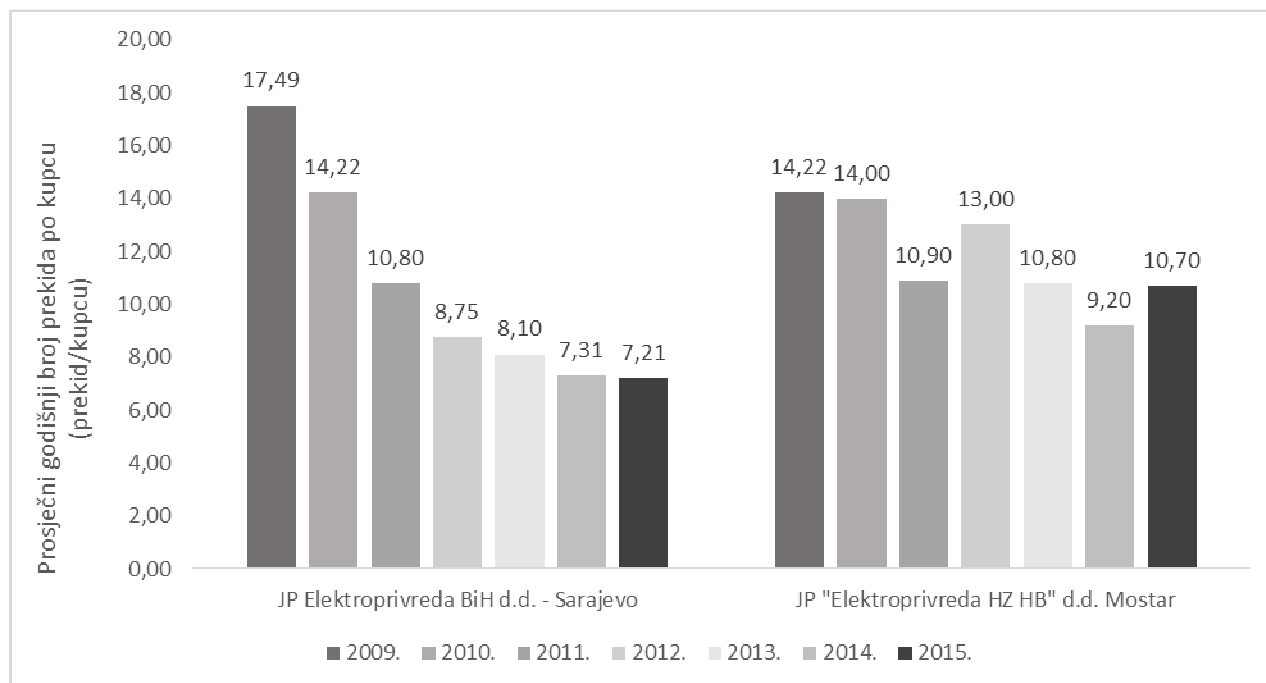


Tabela 35. Parametar kvaliteta SAIDI za elektroprivredna preduzeća

Slika 16. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIDI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2015. godina

SAIFI (prekid/kupcu)	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
2009.	17,49	14,22
2010.	14,22	14,00
2011.	10,80	10,90
2012.	8,75	13,00
2013.	8,10	10,80
2014.	7,31	9,20
2015.	7,21	10,70

Tabela 36. Parametar kvaliteta SAIFI za elektroprivredna preduzeća



Slika 17. Indeks kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009. – 2015. godina

Pitanje kvaliteta električne energije je od posebne važnosti u savremenim kretanjima u elektroenergetskom sektoru, i to posebno u distribuciji električne energije. Kvalitet električne energije utiče na kvalitet rada, ali i kvalitet života općenito. Kupci električne energije su veoma osjetljivi 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.

Iz gore navedenih podataka, može se zaključiti da je kod JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo došlo do blagog povećanja prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida

po kupcu (SAIDI), kao i daljeg smanjenje prekida po kupcu (SAIFI), dok je kod JP „Elektroprivreda HZ HB” d.d. Mostar došlo do povećanja prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI), kao i povećanja prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI) u odnosu na 2014. godinu.

## **9. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM – DOZVOLA I REDA**

Snabdijevanje električnom energijom krajnjih 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, ispostavu računa kupcima i naplatu obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije. Kako je propisano Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, u sklopu vršenja javne usluge, snabdjevači pružaju usluge snabdijevanja električnom energijom nekvalifikovanih (tarifnih) kupaca, na regulisani način i po regulisanim tarifnim stavovima, na osnovu dozvole FERK-a za snabdijevanje električnom energijom – dozvola I reda. Dakle, dozvola za snabdijevanje električnom energijom – dozvola I reda izdaje se podnosiocima zahtjeva, odnosno elektroenergetskim subjektima za snabdijevanje električnom energijom krajnjih kupaca putem javnog snabdjevača.

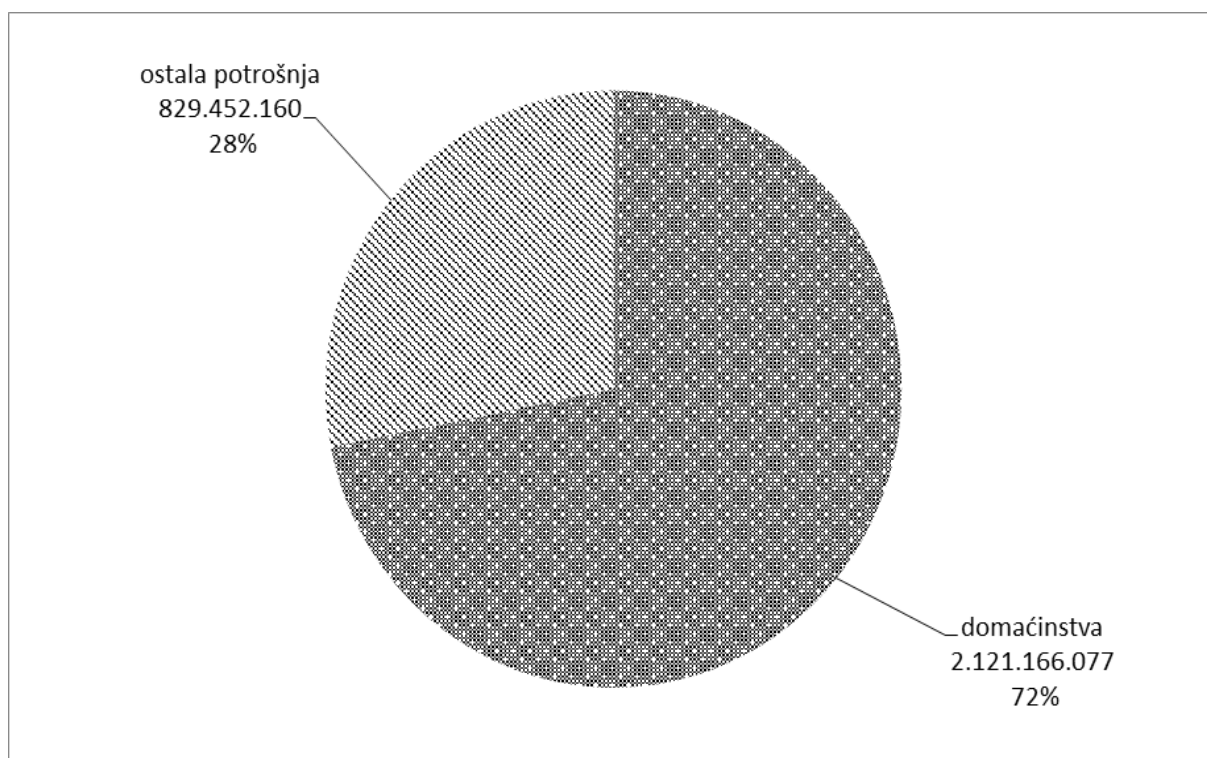
Obzirom na činjenicu da je Odlukom Vlade Federacije („Službene novine Federacije BiH“ broj 84/14) kupcima koji nemaju pravo na univerzalnu uslugu snabdijevanja a nisu odabrali svog snabdjevača ostavljena mogućnost da se snabdijevaju kod snabdjevača kojem je dodijeljena obaveza vršenja javne usluge prema tržišnim načelima, većina kupaca koji nemaju pravo na univerzalnu uslugu je ovu mogućnost i iskoristilo. Aluminij d.d. Mostar je dio potreba za električnom energijom u količini od 1.532.465 MWh podmirio kupovinom na tržištu električne energije Bosne i Hercegovine, od čega je 658.878MWh nabavio od Proenergy d.o.o. Mostar, a 873.587 MWh od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. BSI d.o.o. Jajce je ukupnu količinu potrebne električne energije od 226.993 MWh nabavio na tržištu električne energije u Bosni i Hercegovini i to od Energy Financing Team d.o.o. Bileća količinu od 201.480 MWh, a od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar količinu od 25.513 MWh.

Odlukom Vlade Federacije („Službene novine Federacije BiH“ broj 84/14) 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 uporedivim 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.

Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju na konzumnom području JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je u 2015. godini iznosila 4.579.473 MWh, što predstavlja povećanje od 3,46% u odnosu na 2014. godinu kada je potrošnja iznosila 4.426.427 MWh.

Potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno krajnjih kupaca koji su korisnici univerzalne usluge JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, u 2015. godini je bila 2.950.619 MWh.

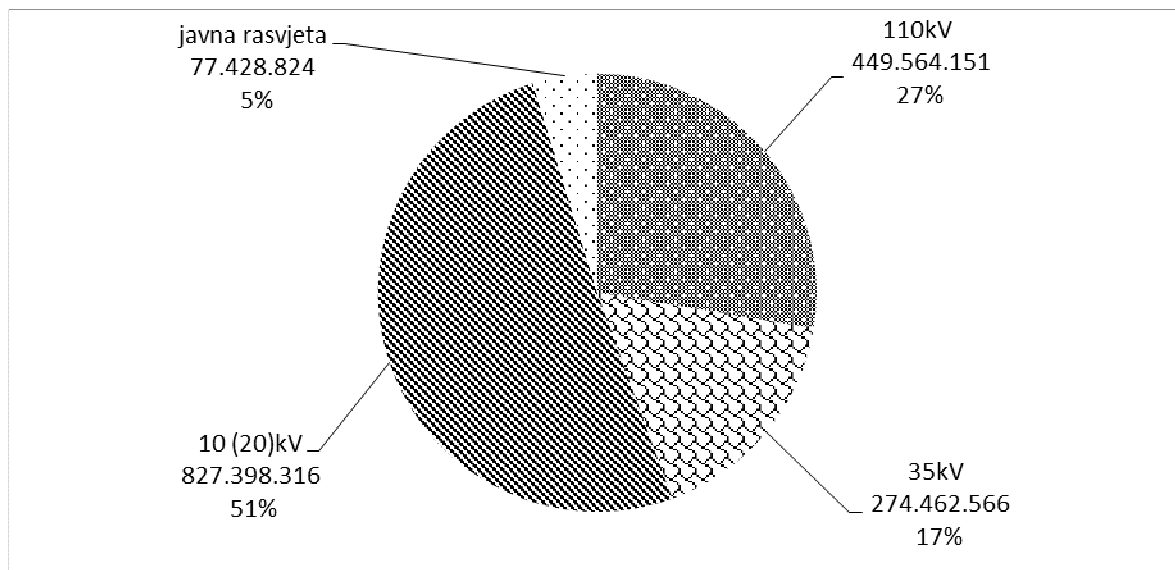
Pregled potrošnje u okviru univerzalne usluge je prikazan na Slici 18.:



Slika 18. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca u sistemu univerzalne usluge JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2015. godini

Ukupna ostvarena potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija javna rasvjeta, 10 kV, 35 kV i 110 kV, odnosno krajnjih kupaca koji se snabdjevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po tržišnim uslovima u 2015. godini iznosila 1.628.854 MWh.

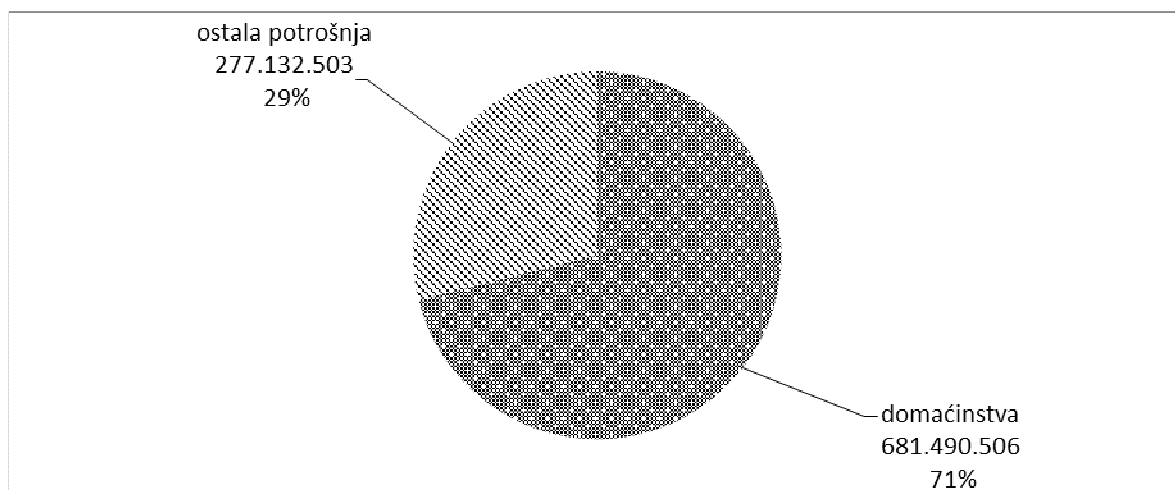
Pregled potrošnje krajnjih kupaca koji se snabdjevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po tržišnim uslovima je prikazan na Slici 19.:



Slika 19. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po tržišnim uslovima u 2015. godini

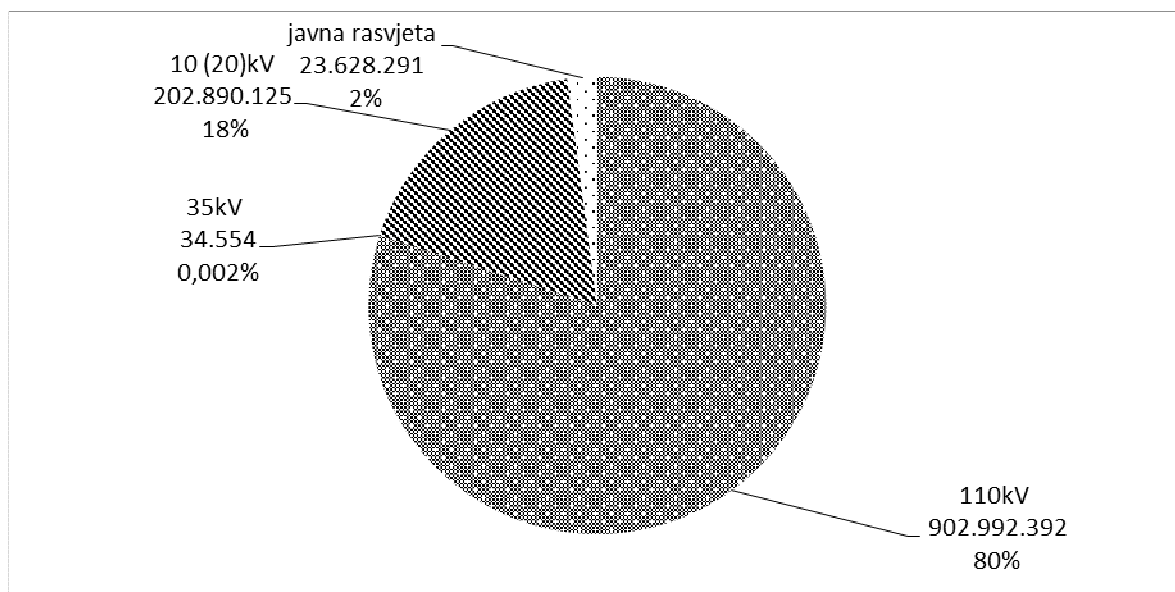
Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju na konzumnom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u 2015. godini iznosila 2.088.168 MWh, što predstavlja smanjenje od 5,53% u odnosu na 2014. godinu kada je potrošnja iznosila 2.210.502 MWh.

Potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno krajnjih kupaca koji su korisnici univerzalne usluge JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2015. godini je bila 958.623 MWh. Pregled potrošnje u okviru univerzalne usluge je prikazan na Slici 20.:



Slika 20. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca u sistemu univerzalne usluge JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2015. godini

Ukupna ostvarena potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija javna rasvjeta, 10 kV, 35 kV i 110 kV, odnosno krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima u 2015. godini je bila 1.129.545 MWh. Pregled potrošnje krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima je prikazan na Slici 21.:

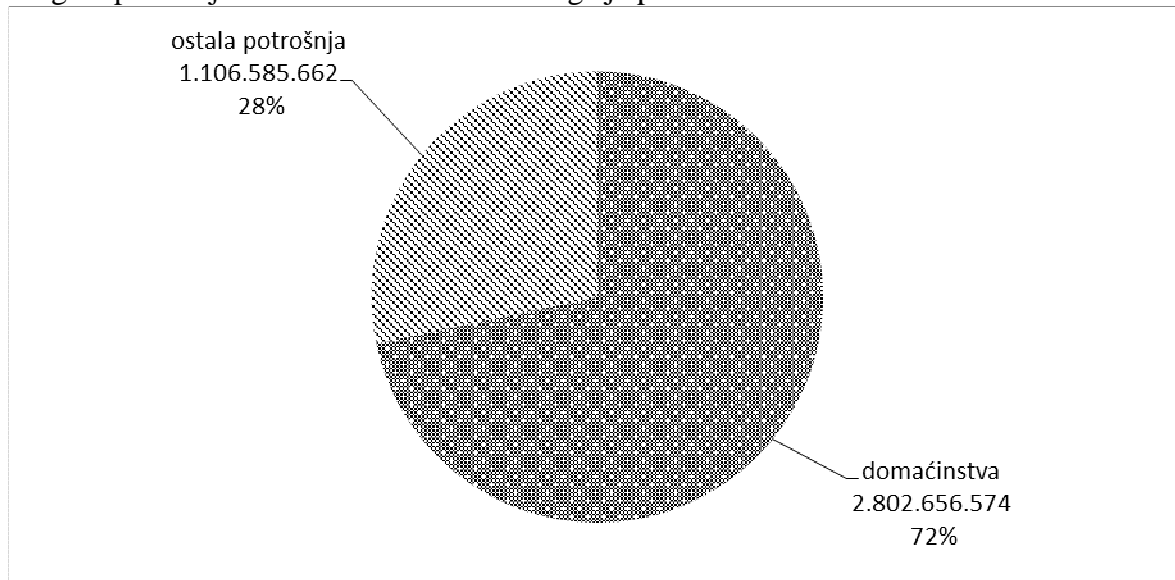


Slika 21. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima u 2015. godini

Ukupna potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdijevaju na konzumnom području Federacije BiH je u 2015. godini iznosila 6.667.641 MWh, što predstavlja povećanje od 0,46% u odnosu na 2014. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji BiH iznosila 6.636.929 MWh.

Potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija domaćinstva, malih preduzeća i komercijalnih kupaca, odnosno krajnjih kupaca koji su korisnici univerzalne usluge na području Federacije BiH iznosi 3.909.242 MWh.

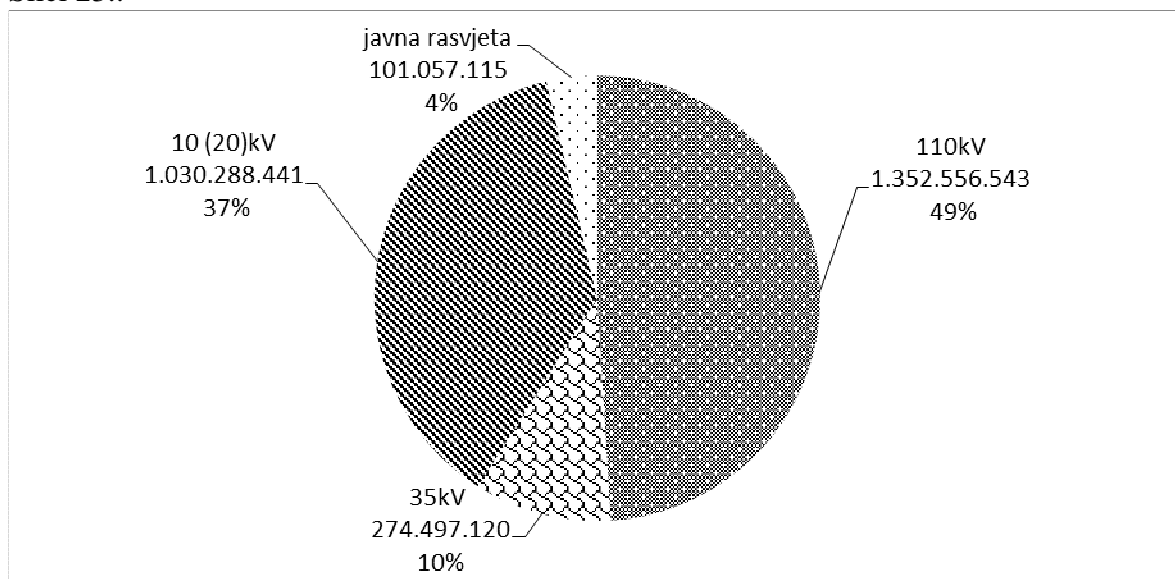
Pregled potrošnje u okviru univerzalne usluge je prikazan na Slici 22.:



Slika 22. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca u sistemu univerzalne usluge na području Federacije BiH u 2015. godini

Ukupna ostvarena potrošnja krajnjih kupaca iz kategorija javna rasvjeta, 10 kV, 35 kV i 110 kV, odnosno krajnjih kupaca koji se snabdijevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima u 2015. godini iznosi 2.758.399 MWh.

Pregled potrošnje krajnjih kupaca koji se snabdjevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima je prikazan na Slici 23.:



Slika 23. Potrošnja električne energije krajnjih kupaca koji se snabdjevaju od JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po tržišnim uslovima u 2015. godini

## 10. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA

Snabdijevanje krajnjih 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 Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske – RERS i licenca za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom na teritoriji BiH koju izdaje Državna regulatorna komisija za električnu energiju - 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:

Redni broj	Imalac dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda	Period važenja dozvole
1.	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.01.2011. - 27.01.2016.
2.	Alpiq Energija BH d.o.o.	28.01.2011. - 27.01.2016.
3.	Repower Adria d.o.o. iz Sarajeva	22.01.2012. - 21.01.2017.
4.	EZPADA d.o.o. Mostar	do 18.03.2017.
5.	HSE BH d.o.o. iz Sarajeva	do 29.11.2017.
6.	Interenergo d.o.o. Sarajevo	29.08.2013. – 28.08.2018.



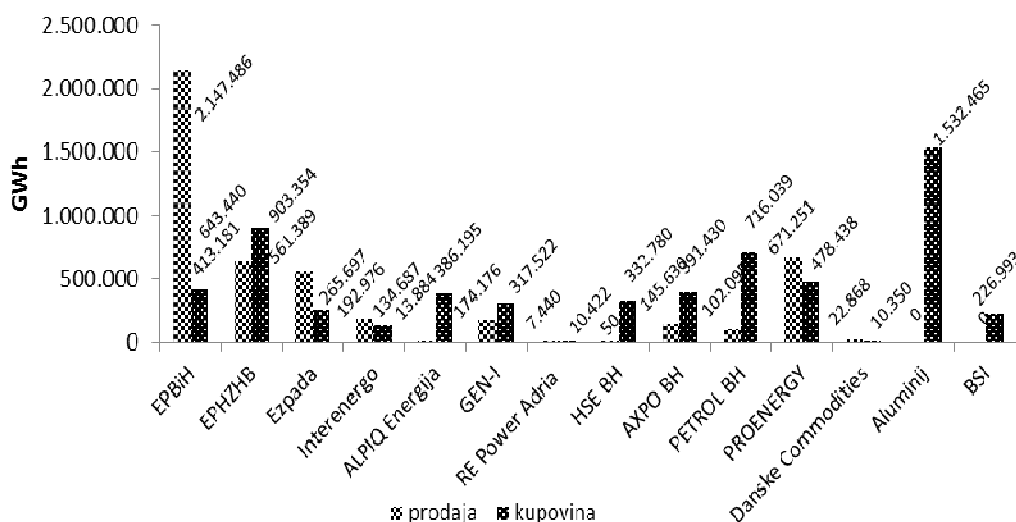
Redni broj	Imalac dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda	Period važenja dozvole
7.	HEP - Trade d.o.o. iz Mostara	30.11.2015. – 29.10.2020.
8.	Danske Commodities BH d.o.o. iz Sarajeva	06.12.2015. - 05.12.2020.
9.	EURO-POWER d.o.o. Tešanj	06.12.2015. – 05.12.2020.
10.	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	01.01.2014. - 31.12.2018.
11.	JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo	01.01.2014. - 31.12.2018.
12.	„D-PRO“ d.o.o. Sarajevo	26.03.2014. – 25.03.2016.
13.	PETROL BH OIL COMPANY d.o.o. Sarajevo	19.11.2014. – 18.11.2019.
14.	Axpo BH d.o.o. iz Sarajeva	19.11.2014. – 18.11.2019.
15.	PRIMORKA d.o.o. ŠIROKI BRIJEG	03.02.2015. – 02.02.2017.
16.	KTG ZENICA d.o.o. ZENICA	12.03.2015. – 11.03.2019.
17.	PROENERGY d.o.o. Mostar	25.02.2015. – 24.02.2020.

Tabela 37. Dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole II reda koje je izdao FERK

Tokom 2015. godine, od 17 navedenih imaoca dozvola za snabdijevanje električnom energijom, snabdijevanje kvalifikovanih kupaca i trgovinu na unutrašnjem tržištu BiH su aktivno obavljala dva javna elektroprivredna preduzeća i 11 imaoca dozvola za snabdijevanje električnom energijom-dozvola II reda.

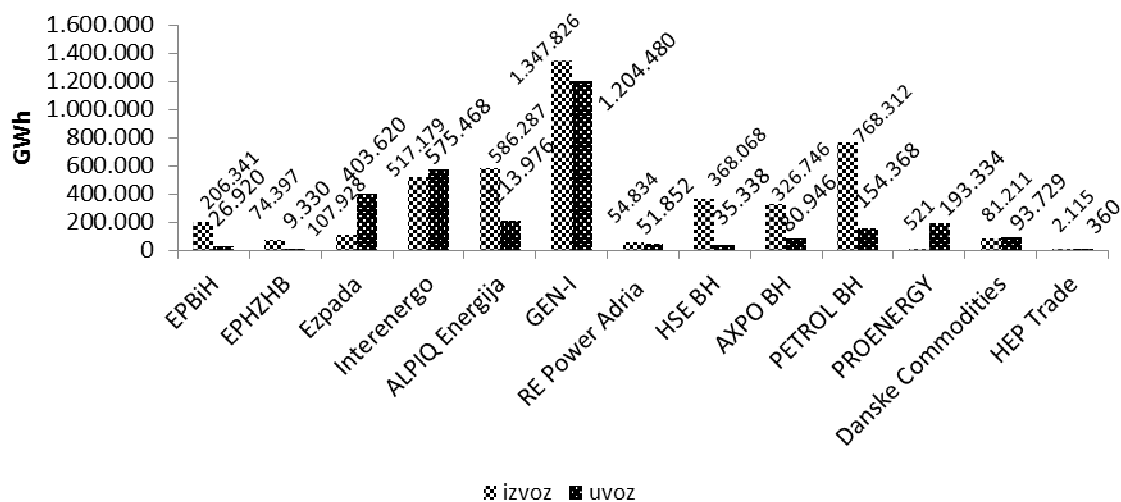
Četiri imaoca dozvola nisu imala nikakav promet (KTG ZENICA d.o.o. ZENICA, EURO-POWER d.o.o. Tešanj, „D-PRO“ d.o.o. Sarajevo kojem je dozvola oduzeta 23.06.2015. i PRIMORKA d.o.o. ŠIROKI BRIJEG), a jedan imalac dozvole je samo u dva mjeseca ostvario promet na unutrašnjem tržištu BiH u 2015. godini (HEP - Trade d.o.o. iz Mostara je samo u martu i julu 2015. godine ostvario promet).

Kao što je naprijed rečeno, promjenom zakonske i podzakonske regulative, ukazala se potreba za izmjenom svih važećih dozvola za snabdijevanje električnom energijom – dozvola II reda, što je FERK, za većinu ovih dozvola i učinio. U odnosu na ostale dozvole za snabdijevanje električnom energijom – dozvole II reda, za dva javna elektroprivredna preduzeća, izmjena dozvola će zavistiti o trenutku funkcionalnog razdvajanja, a FERK će, kada se za to steknu uslovi, samoinicijativno pokrenuti postupak izmjene dozvole.



Slika 24. Pregled kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu BiH u 2015. godini

Uz trgovinu na unutrašnjem tržištu, pojedini imaoi dozvole za snabdijevanje električnom energijom posjeduju i dozvolu za međunarodnu trgovinu električnom energijom koju izdaje DERK. Najveći izvoznik i uvoznik u 2014. godini bio je GEN-I d.o.o. Sarajevo.



Slika 25. Pregled uvoza i izvoza električne energije u 2015. godini

Trgovina električnom energijom I-XII 2015. godine (MWh)			
<b>EP HZHB</b>			
Prodaja u BiH	643.440	Kupovina u BiH	903.354
Izvoz	74.397	Uvoz	9.330
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>717.837</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>912.684</b>
<b>EP BiH</b>			
Prodaja u BiH	2.147.486	Kupovina u BiH	413.181
Izvoz	206.341	Uvoz	26.920
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>2.353.827</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>440.101</b>
<b>Ezpada d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	561.389	Kupovina u BiH	265.697
Izvoz	107.928	Uvoz	403.620
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>669.317</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>669.317</b>
<b>Aluminij Mostar</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	988.278
Izvoz	0	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>988.278</b>
<b>INTERENERGO d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	192.976	Kupovina u BiH	134.687
Izvoz	517.179	Uvoz	575.468
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>710.155</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>710.155</b>
<b>GEN-I d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	174.176	Kupovina u BiH	317.522
Izvoz	1.347.826	Uvoz	1.204.480
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>1.522.002</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>1.522.002</b>
<b>ALPIQ Energija BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	13.884	Kupovina u BiH	386.195
Izvoz	586.287	Uvoz	213.976
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>600.171</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>600.171</b>
<b>Hep-Trade d.o.o. Mostar</b>			
Prodaja u BiH	504	Kupovina u BiH	2.259
Izvoz	2.115	Uvoz	360
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>2.619</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>2.619</b>
<b>Primorka d.o.o. Široki Brijeg</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0
Izvoz	0	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>0</b>
<b>RE Power Adria d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	7.440	Kupovina u BiH	10.422
Izvoz	54.834	Uvoz	51.852
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>62.274</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>62.274</b>
<b>HSE BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	50	Kupovina u BiH	332.780
Izvoz	368.068	Uvoz	35.338
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>368.118</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>368.118</b>
<b>AXPO BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	145.630	Kupovina u BiH	391.430
Izvoz	326.746	Uvoz	80.946
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>472.376</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>472.376</b>
<b>PETROL BH OIL COMPANY d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	102.095	Kupovina u BiH	716.039
Izvoz	768.312	Uvoz	154.368
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>870.407</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>870.407</b>
<b>PROENERGY (ex Profectio energija) d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	671.251	Kupovina u BiH	478.438
Izvoz	521	Uvoz	193.334
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>671.772</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>671.772</b>
<b>B.S.I. d.o.o. Jajce</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	201.480
Izvoz	0	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>201.480</b>
<b>Danske Commodities BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	22.868	Kupovina u BiH	10.350
Izvoz	81.211	Uvoz	93.729
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>104.079</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>104.079</b>
<b>Euro-Power d.o.o. Tešanj</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0
Izvoz	0	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>0</b>
<b>KTG d.o.o. Zenica</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0
Izvoz	0	Uvoz	0
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>0</b>

Tablica 38. Pregled trgovine električnom energijom u 2015. godini

## 11. INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### 11.1. Tržište električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine

Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, te Pravilnikom o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i postupku promjene snabdjevača („Službene novine FBiH“ broj 89/14) propisano je da od 01.01.2015. godine svi kupci električne energije imaju pravo slobodno izabrati snabdjevača električnom energijom na tržištu, za čiji nadzor je nadležan FERK, kao i da javni snabdjevač ima obavezu, na području svog djelovanja 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, a koji na tržištu nisu odabrali svog snabdjevača.

Kupci koji nemaju pravo na univerzalnu uslugu imaju pravo na uslugu snabdijevanja od rezervnog snabdjevača. Rezervni snabdjevač na svom području djelovanja ima obavezu snabdijevati kvalifikovanog kupca na period ne duže od 60 dana u slučaju kad snabdjevač kojeg je kvalifikovani kupac slobodno odabrao ne vrši snabdijevanje električnom energijom iz sljedećih razloga:

- a) stečaj ili likvidacija snabdjevača,
- b) istek ili oduzimanje dozvole snabdjevaču,
- c) kupac nije našao novog snabdjevača koji će ga snabdijevati nakon prestanka ugovora o snabdijevanju električnom energijom sa postojećim snabdjevačem, osim ako je prestanak ugovora posljedica neizvršavanja obaveza plaćanja isporučene električne energije.

Kvalifikovani kupci koji imaju pravo na univerzalnu uslugu, a koristili su pravo izbora snabdjevača na tržištu, u slučaju nastupanja gore navedenih okolnosti imaju pravo snabdijevanja od javnog snabdjevača.

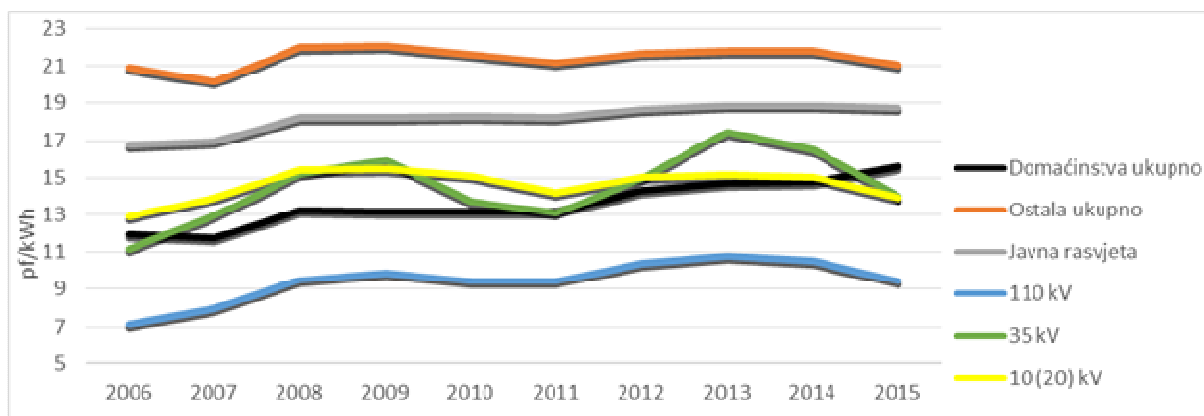
Vlada Federacije BiH je donijela Odluku o utvrđivanju pružaoca javne/univerzalne usluge i usluge rezervnog snabdjevača kojom se JP „Elektroprivreda BiH“ d.d. -Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kao nosiocima dozvole za snabdijevanje električnom energijom - dozvole I reda izdate od FERK-a, dodjeljuje status javnog snabdjevača čime se utvrđuje obaveza pružanja javne/univerzalne usluge snabdijevanja električnom energijom i usluge rezervnog snabdjevača na teritoriji Federacije Bosne i Hercegovine, svakog na području svoga djelovanja.

Dominantnu ulogu snabdijevanja na tržištu električne energije u Federaciji BiH u 2015. godini su imala dva javna elektroprivredna preduzeća. Tokom 2015. godine samo dva kupca na teritoriji Federacije BiH su iskoristila pravo promjene snabdjevača i snabdijevala se električnom energijom od drugih snabdjevača. Riječ je o Aluminijski d.d. Mostar koji se jednim dijelom svojih potreba za električnom energijom snabdijevao od Proenergy d.o.o. Mostar, te B.S.I. d.o.o. Jajce koji se snabdijevao od „Energy Financing Team“ d.o.o. Bileća. Od svih pravnih lica koja su od FERK-a dobila dozvolu za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom – dozvolu II reda do sada je jedino Proenergy d.o.o. iskoristio dozvolu i u dijelu snabdijevanja krajnjih kupaca električnom energijom.

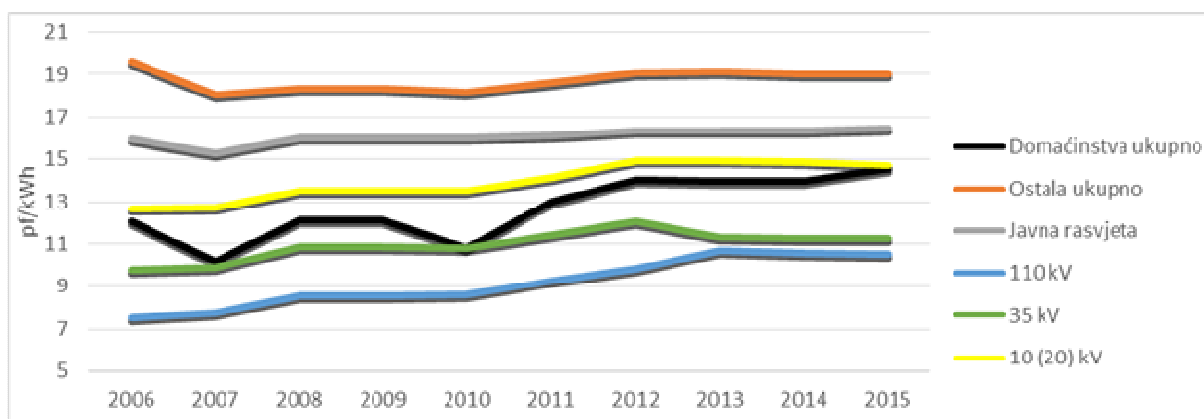
U 2015. godini se pokazalo da postoji interes krajnjih kupaca za promjenom snabdjevača električnom energijom, kao i interes pojedinih snabdjevača za aktiviranjem na tržištu električne energije. U narednim periodima se očekuje da će se sve veći broj kupaca i snabdjevača značajnije uključivati u aktivnije funkcionisanje tržišta električne energije u Federaciji BiH i u Bosni i Hercegovini.

## ***11.2. Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2006. - 2015. godina***

Na prikazanim slikama 26. i 27. vidimo kretanja ostvarenih prosječnih cijena u dva elektroprivredna društva od 2006. do 2015. godine.



Slika 26. Kretanje prosječno ostvarenih cijena po kategorijama potrošnje od 2006.-2015. za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 27. Kretanje prosječno ostvarenih cijena po kategorijama potrošnje od 2006.-2015. za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

FERK je na svojoj XXI redovnoj sjednici održanoj dana 22.12.2014. godine donio Odluku broj 07-02-924-02/33/14 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 2015. godinu, na osnovu Metodologije za utvrđivanje cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH donesene od strane FERK-a.

		SEZONSKI	DNEVNI	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA				
				I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	IV tar grupa	V tar grupa
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	1,90
OBR. SNAGA	KM/kW/mjesec	VIŠI		6,64	6,64	21,33	21,33	21,33	6,64	6,64
		NIŽI		5,11	5,11	16,41	16,41	16,41	5,11	5,11
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	15,53	19,41	19,54	28,37	22,70	15,53	19,41
			MANJI	0,00	9,70	9,77	14,19	0,00	0,00	9,70
		NIŽI	VEĆI	11,94	14,93	15,03	21,83	17,46	11,94	14,93
			MANJI	0,00	7,47	7,52	10,91	0,00	0,00	7,47
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 39. Pregled cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u 2015. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

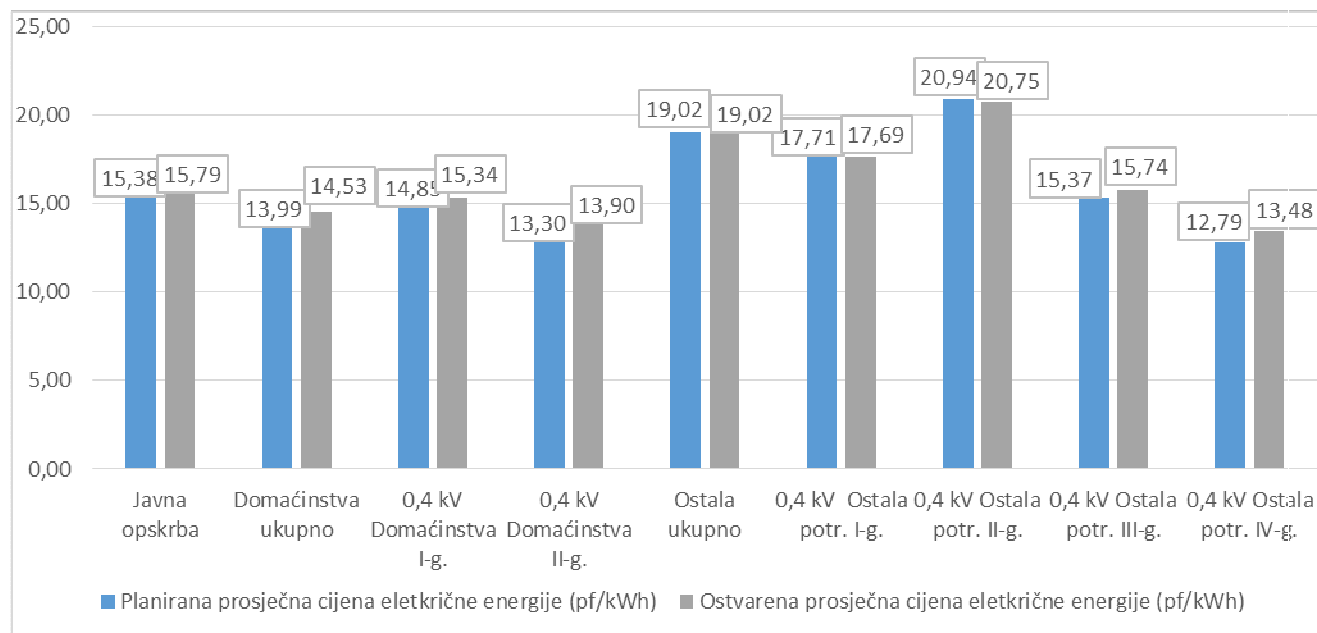
Takođe, FERK je na svojoj XXI redovnoj sjednici održanoj dana 22.12.2014. godine donio Odluku broj 07-02-920-01/32/14 o davanju saglasnosti JP Elektroprivreda

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 2015. godinu, na osnovu Metodologije za utvrđivanje cijene usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u Federaciji BiH donesene od strane FERK-a.

1	2	DNEVNI	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA			
			I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	IV tar grupa
3	4	5	6	7	8	9		
MJERNO MJESTO KUPCA	KM		4,80	4,80	10,50	6,20	4,80	4,80
OBR. SNAGA	KM/kW/mjesec		0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	13,46	16,82	11,70	24,54	13,46	16,82
		MANJI	13,46	8,41	5,85	12,27	13,46	8,41
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA	fening/kvarh		0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Tabela 40. Pregled cijena usluge javnog snabdjevača za pružanje univerzalne usluge u 2015. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

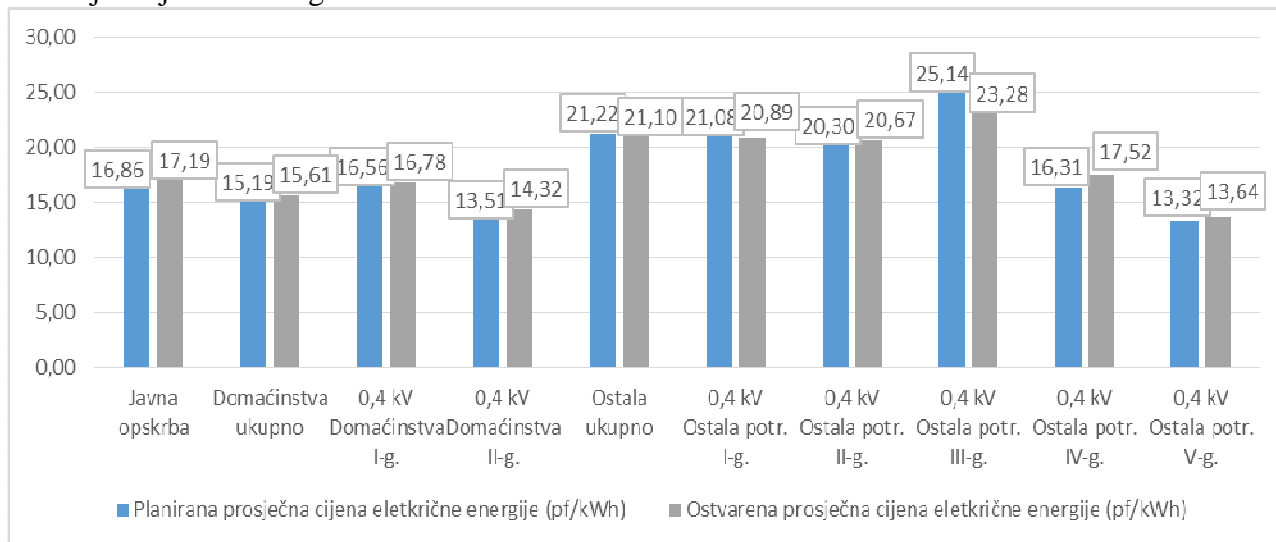
Na Slici 28. je prikazan odnos prosječne planirane cijene i prosječne ostvarene cijene u 2015. godini u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo, za kategorije potrošnje koji imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge. Iz slike se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje domaćinstva I tarifna grupa, domaćinstva II tarifna grupa, ostala potrošnja III i IV tarifna grupa dok su za ostalu potrošnju I i II tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena. Ukupno ostvarena prosječna cijena je veća od ukupno planirane prosječne cijene javne snabdijevanja za 2015. godinu.



Slika 28. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2015. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za kategorije i grupe potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge

Na Slici 29. je prikazan odnos prosječne planirane cijene i prosječne ostvarene cijene u 2015. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, za kategorije potrošnje

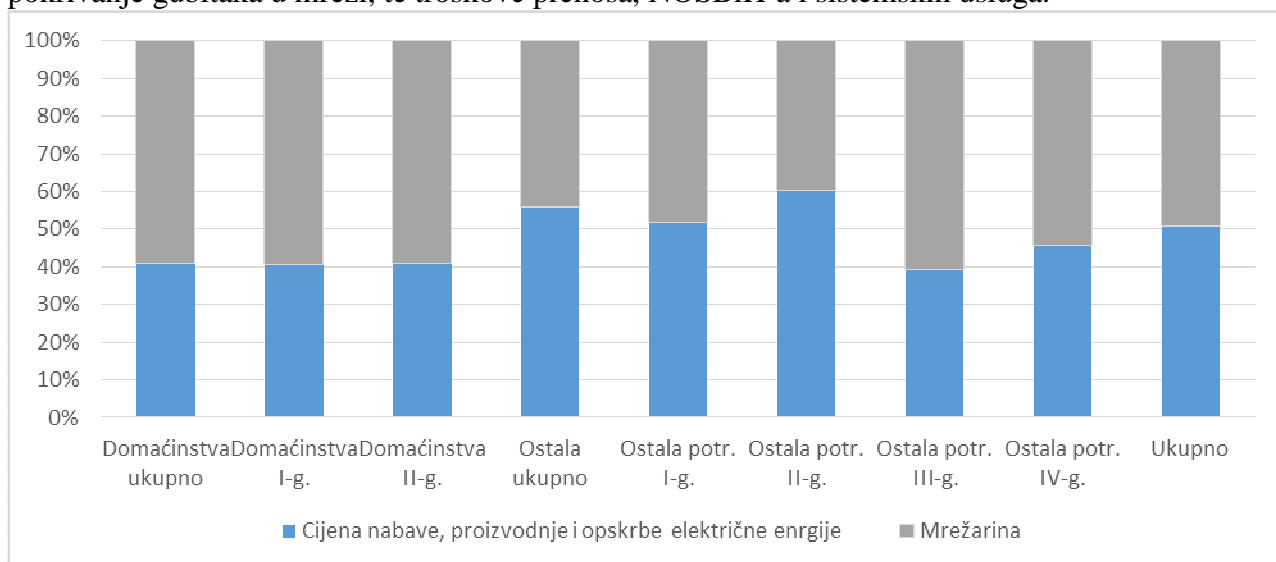
koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge. Iz slike se vidi da su ostvarene cijene veće od planiranih u grupama potrošnje domaćinstva I tarifna grupa, domaćinstva II tarifna grupa, ostala potrošnja II, IV i V tarifna grupa dok su za ostalu potrošnju I i III tarifna grupa ostvarene cijene niže od planiranih cijena. Ukupno ostvarena prosječna cijena je veća od ukupno planirane prosječne cijene javnog snabdijevanja za 2015. godinu.



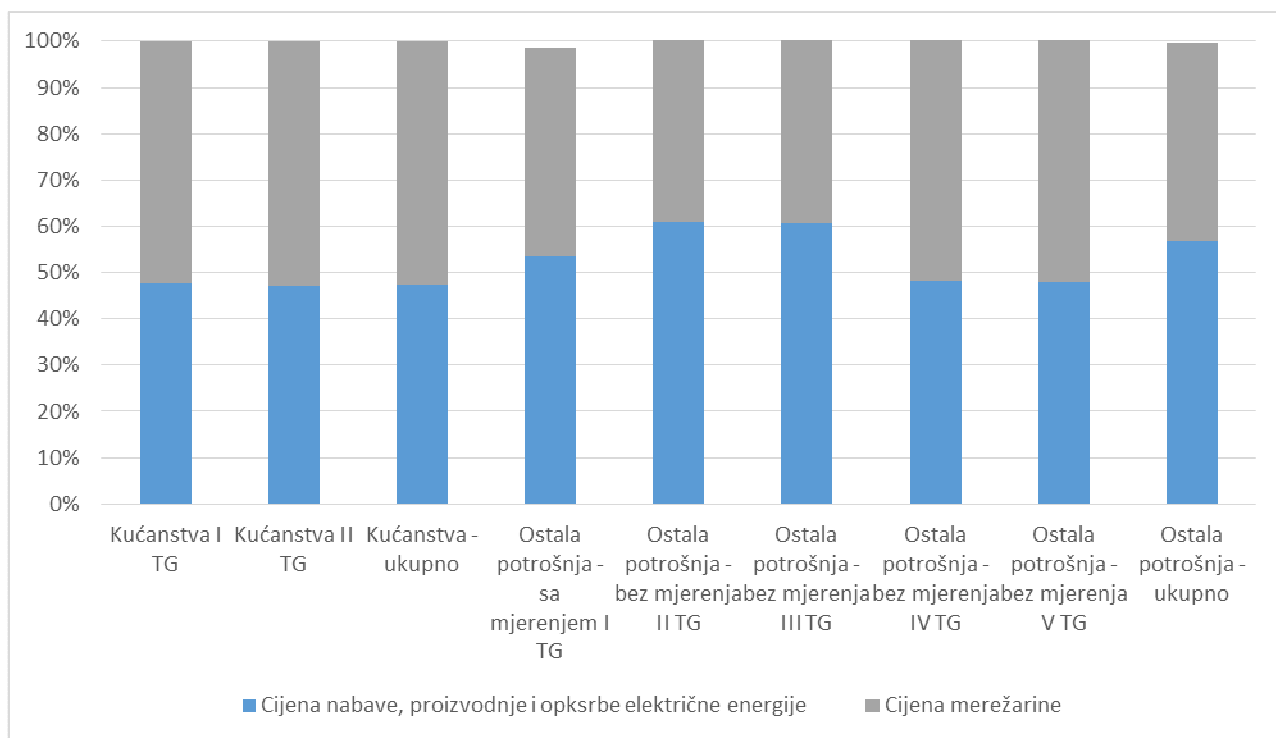
Slika 29. Planirana/ostvarena prosječna cijena za 2015. godinu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za kategorije i grupe potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge

### 11.3. Struktura cijena, udio mrežarine i naknada u ukupnoj cijeni električne energije u 2015. godini

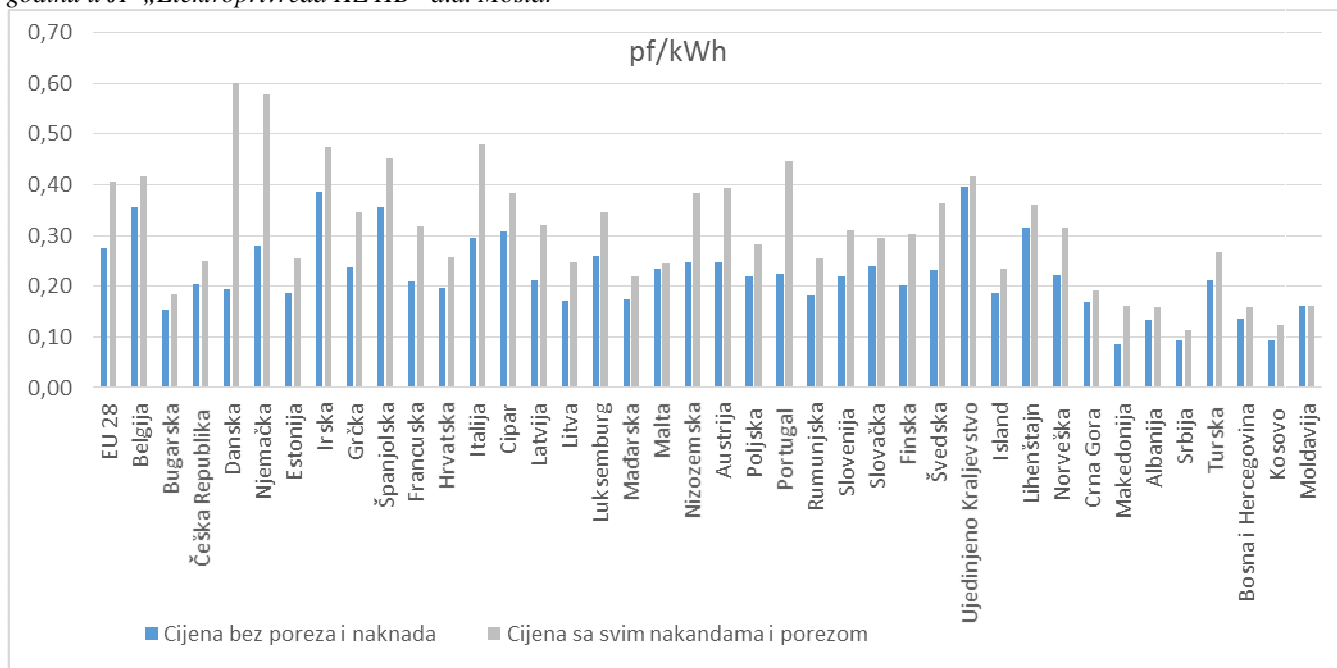
Otvaranjem tržišta električne energije djelatnost proizvodnje i snabdijevanja postaju tržišne djelatnosti, dok distribucija (mreže) ostaje regulisana djelatnost. Mrežna tarifa obuhvata troškove rada, održavanja i razvoja mreže kao i troškove energije za pokrivanje gubitaka u mreži, te troškove prenosa,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



Slika 30. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge za 2015. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo



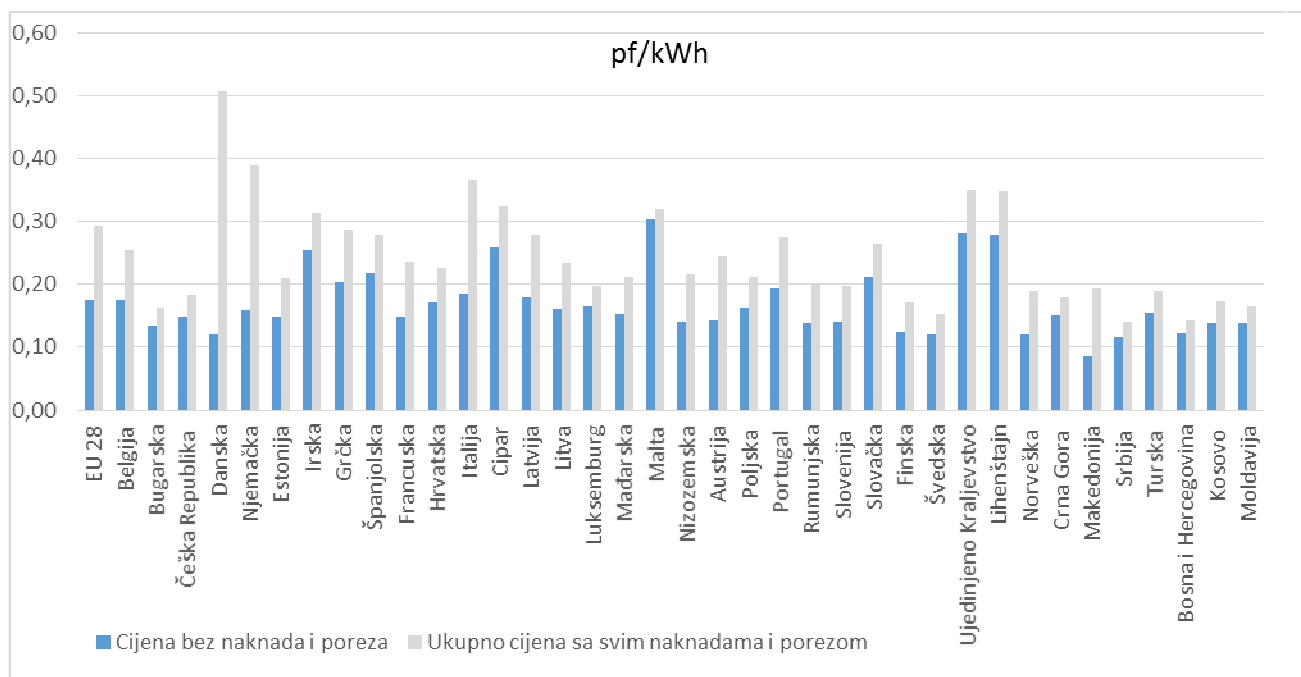
Slika 31. Udio mrežarine u ukupnoj planiranoj prosječnoj cijeni električne energije po kategorijama i grupama potrošnje koje imaju mogućnost snabdijevanja u okviru univerzalne usluge za 2015. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 32. Prikaz ostvarenih prosječnih cijena u prvoj polovini 2015. godine prema Eurostat domaćinstvo (godišnja potrošnja 2.500 do 5.000 kWh)

Na Slici 32. prikazane su ostvarene prosječne cijene u prvoj polovici 2015. godine za domaćinstva (godišnja potrošnja 2.500 – 5.000kWh) prema evidenciji EUROSTAT-a. Prema prikazanoj slici izvršeno je upoređivanje 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 polovici 2015. godine u Bosni i Hercegovini među nižima u Evropi.





Slika 33. Prosječne cijene u prvoj polovici 2015. godine prema Eurostat-u industrija (godišnja potrošnja 500 do 2.000 MWh)

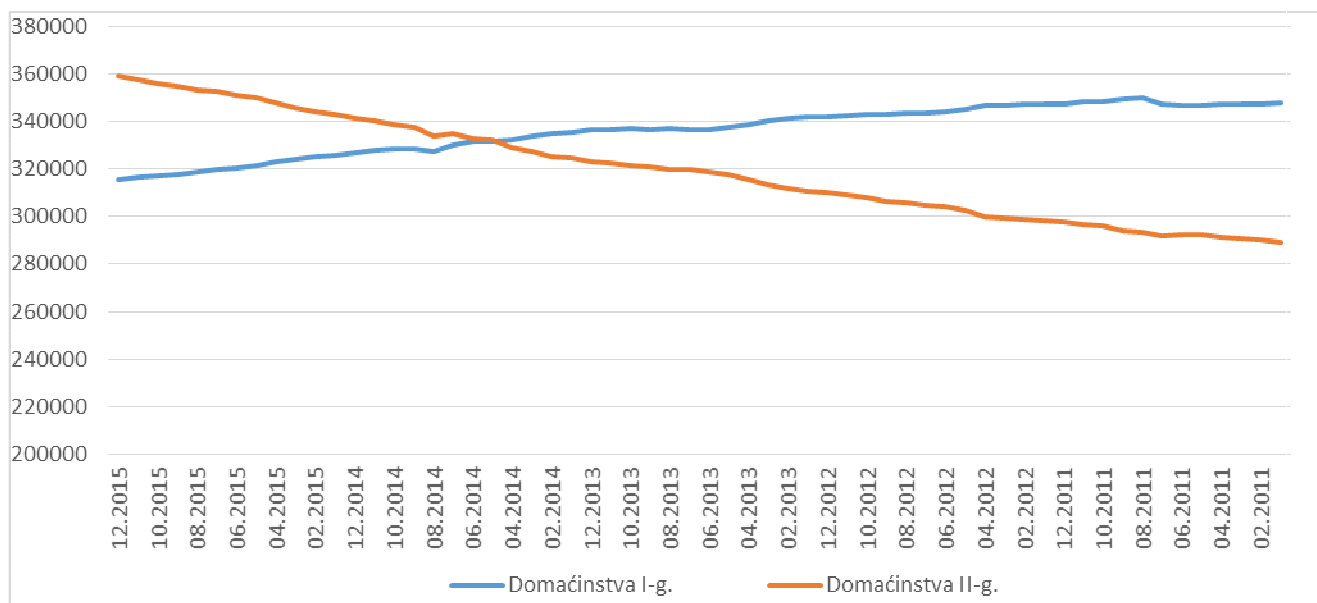
#### 11.4. Informacije o broju kupaca električne energije u Federaciji BiH

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 2015. godini.

**REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BIH**  
Izveštaj o radu za 2015. godinu

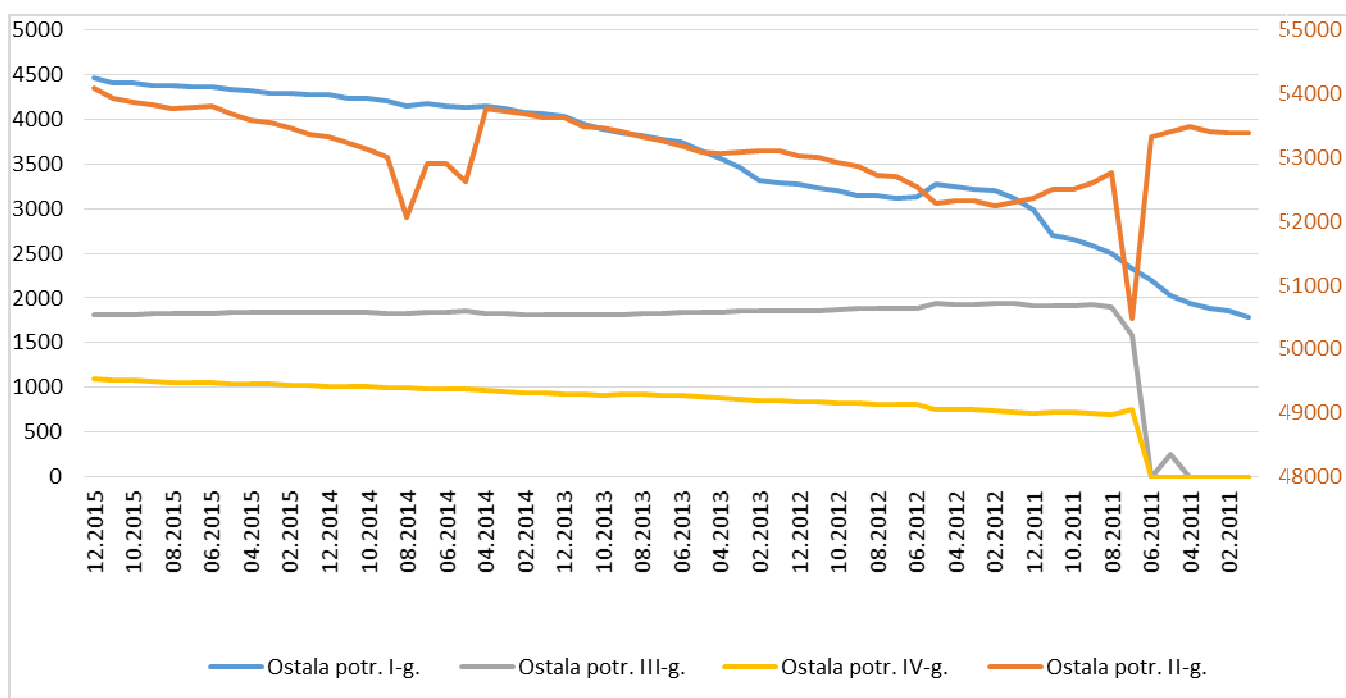
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca EP HZHB u 2015. godini											
	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110kV	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
VN ukupno	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
35 kV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10kV	170	171	169	170	170	172	173	171	173	172	172	175
SN Ukupno	171	172	170	171	171	173	174	172	174	173	173	176
0,4 kV- kućanstva I grupa	100.100	99854	100328	101207	101631	102088	103038	103440	102369	102728	101635	101170
0,4 kV- kućanstva II grupa	74.254	74550	74027	73240	72888	72528	71746	71467	72628	72504	73589	74111
0,4 kV- ostala potrošnja I grupa	1.349	1361	1356	1364	1359	1358	1359	1353	1350	1363	1358	1379
0,4 kV- ostala potrošnja II grupa	8.335	8266	8260	8257	8287	8310	8326	8273	8226	8182	8203	8270
0,4 kV- ostala potrošnja III grupa	4.562	4560	4563	4574	4611	4585	4585	4591	4665	4722	4664	4562
0,4 kV- ostala potrošnja IV grupa	337	340	349	354	359	359	361	363	364	375	371	373
0,4 kV- ostala potrošnja V grupa	163	166	177	182	189	194	198	206	200	193	203	203
0,4 kV- javna rasvjeta	1.529	1519	1520	1517	1516	1526	1529	1549	1549	1555	1568	1567
NN Ukupno	190.629	190.616	190.580	190.695	190.840	190.948	191.142	191.242	191.351	191.622	191.591	191.635
Ukupno NN+SN+VN	190.803	190.791	190.753	190.869	191.014	191.124	191.319	191.417	191.528	191.798	191.767	191.814
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca EP BiH u 2015. godini											
	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110kV	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	67	66	66	66	66	66	66	66	68	68	67	67
10kV	807	814	818	819	817	824	825	826	828	829	833	838
SN Ukupno	874	880	818	885	883	890	891	892	896	897	900	905
0,4 kV- kućanstva I grupa	326.034	325335	324206	322943	321362	320443	319621	318921	317774	317121	316446	315492
0,4 kV- kućanstva II grupa	342.897	344305	345941	347747	349864	351384	352653	353346	354882	356209	357444	359156
0,4 kV- ostala potrošnja I grupa	4.278	4292	4293	4316	4329	4358	4360	4371	4380	4399	4410	4469
0,4 kV- ostala potrošnja II grupa	53.360	53467	53550	53587	53688	53815	53786	53772	53829	53874	53935	41750
0,4 kV- ostala potrošnja III grupa	1.845	1840	1839	1836	1835	1833	1829	1829	1822	1816	1812	14312
0,4 kV- ostala potrošnja IV grupa	1.024	1025	1033	1036	1041	1050	1057	1058	1062	1077	1081	1538
0,4 kV- javna rasvjeta	3.801	3809	3816	3829	3840	3865	3870	3875	3879	3892	3902	3291
NN Ukupno	733.239	734.073	734.678	735.294	735.959	736.748	737.176	737.172	737.628	738.388	739.030	740.008
Ukupno NN+SN+VN	734.118	734.958	735.501	736.184	736.847	737.643	738.072	738.069	738.529	739.290	739.935	740.918

Tabela 41. Prikaz broja kupaca u 2015. godini po mjesecima za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo



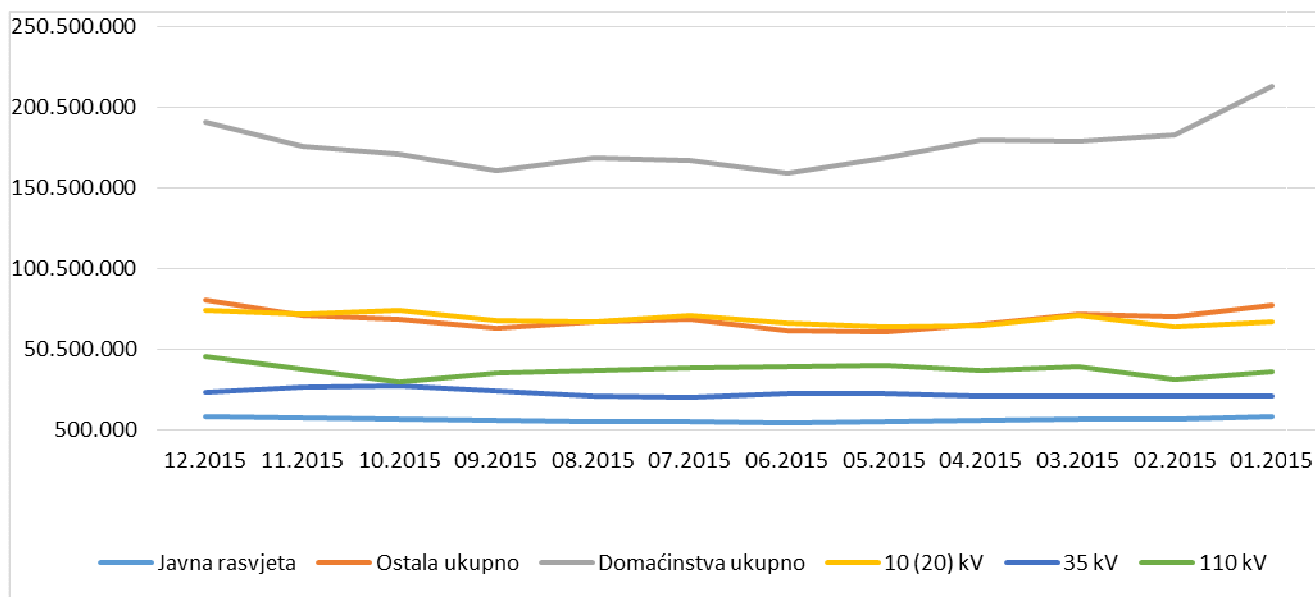
Slika 34. Broj kupaca u 0,4 kV-domaćinstvu I. i II. grupa od 2011. do 2015. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Slika 34. prikazuje da je broj kupaca u 0,4 kV-domaćinstvu II grupa u porastu, a u 2014. je prešao broj kupaca 0,4 kV-domaćinstava I grupa.



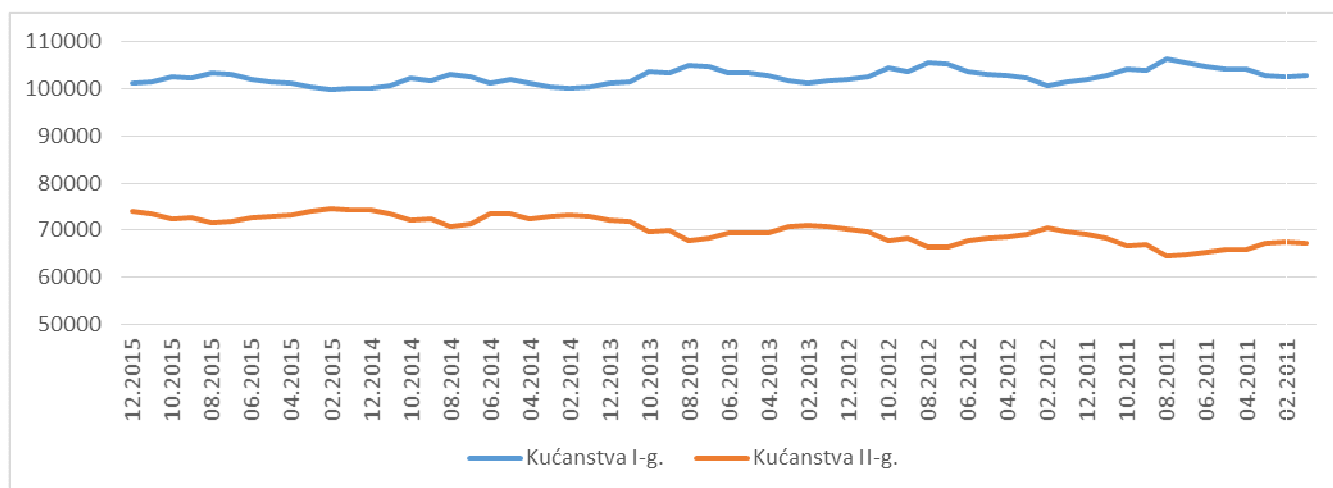
Slika 35. Broj kupaca 0,4 kV-Ostala potrošnja (sve grupe, lijeva os: ostala potr. I.-g., ostala potr. III.-g., ostala potr. IV.-g. i desna os: ostala potr. II.-g.) od 2011. do 2015. godini JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo

Slika 35. prikazuje kretanje broja kupaca 0,4 kV- ostale potrošnje od 2011. do 2015. godine. Na slici je vidljiv konstantan porast broja kupaca 0,4 kV-ostale potrošnje kao i prelazak određenog broja kupaca u 0,4 kV-ostala potrošnja III I IV grupa u 2011. godini.



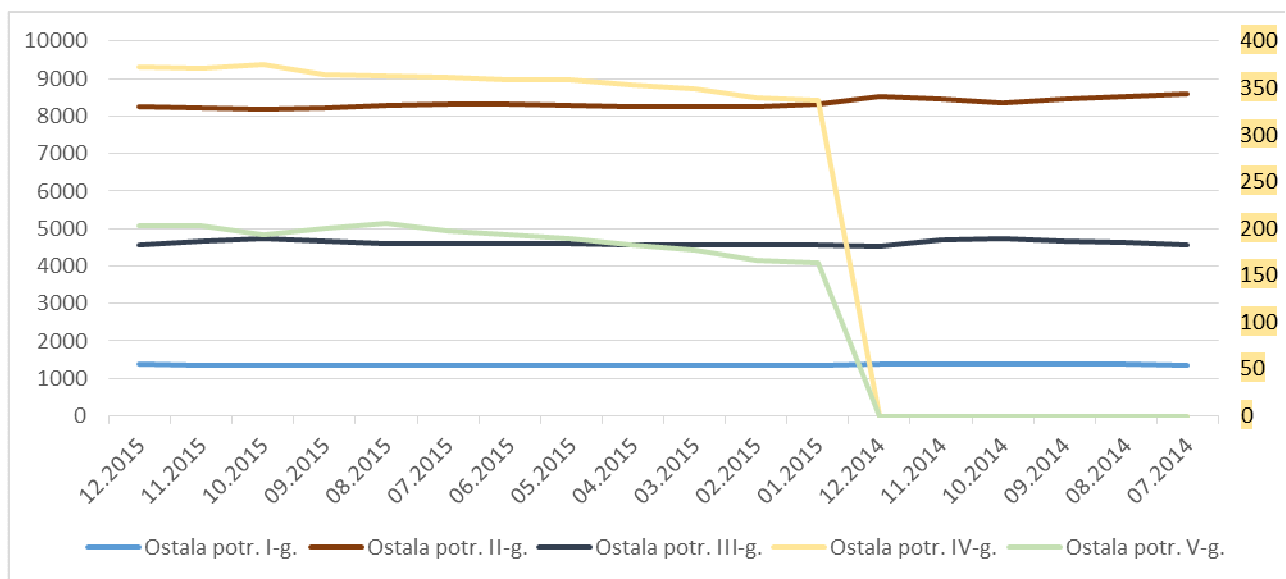
Slika 36. Ostvarena ukupna potrošnja po kategorijama potrošnje u 2015. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Slika 36. prikazuje pad potrošnje u ljetnom periodu u domaćinstvu kao i konstantne potrošnje ostalih kategorija potrošnje u 2015. godini.



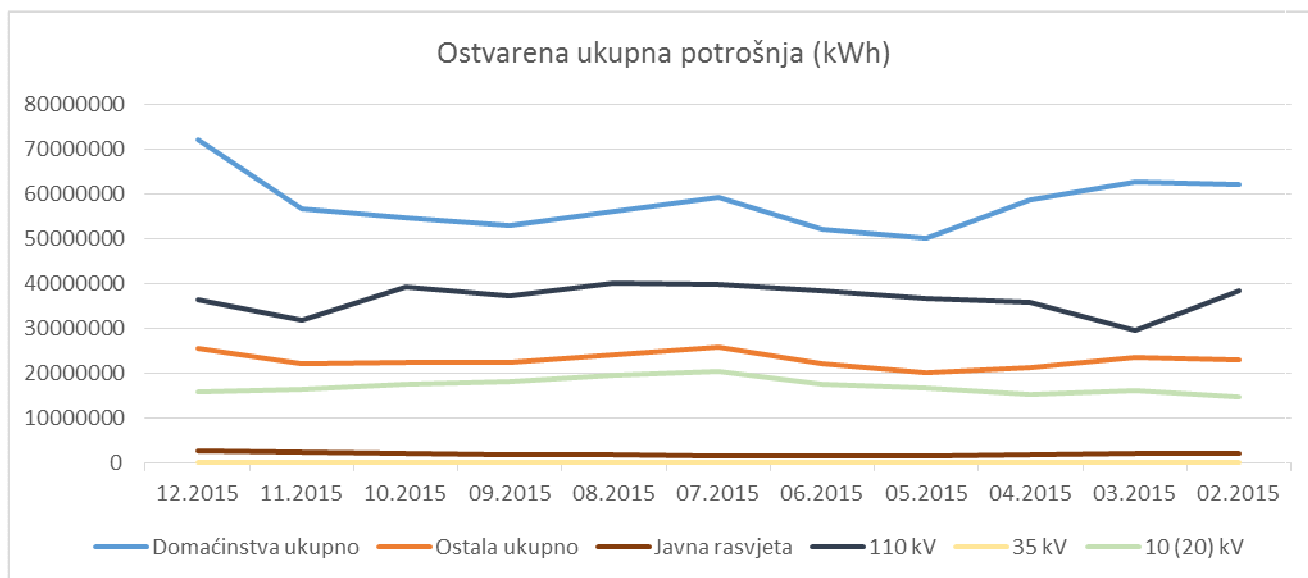
Slika 37. Broj kupaca u 0,4 kV-domaćinstva I i II grupa od 2011. do 2015. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

U JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar vidimo kako se broj kupaca 0,4 kV-domaćinstvo II grupe povećava iz godine u godinu ali još uvijek 0,4 kV-domaćinstvo I grupe ima više kupaca.



Slika 38. Broj kupaca 0,4 kV-ostale potrošnje u 2014./2015. godini JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (dvije osi broja kupaca -lijeva os: ostala potr. I.-g., ostala potr. II.-g., ostala potr. III.-g. i desna os: ostala potr. IV.-g., ostala potr. V.-g.)

U 2015. godini u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar formirane su nove grupe 0,4 kV-Ostala potrošnje IV.g i 0,4 kV-Ostala potrošnja V.g što je prikazano na Slici 38. te su u iste grupe svrstani sljedeći objekti/institucije/ustanove: jaslice, obdaništa, domovi za smještaj djece, učenika, studenata, vjerskih službenika, invalida, lica sa umanjenom sposobnošću, staraca i penzionera, hospicij, ustanove socijalne pomoći, narodne kuhinje, kancelarije humanitarnih organizacija i crvenog krsta, udruženje hendikepiranih lica, vjerski objekti, privredna društva, ustanove i organizacije lica sa invaliditetom, male pumpe za vodu priključne snage do 5kW, koje su namjenjene za domaćinstva i privredna imanja i mini farme priključne snage do 5kW.



Slika 39. Ostvarena ukupna potrošnja po kategorijama potrošnje u 2015. godine za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Na Slici 39. vidimo pad potrošnje u ljetnom periodu u kategoriji potrošnje 0,4 kV-domaćinstva kao i konstantne potrošnje ostalih kategorija u 2015. godini, ali uočava se zbog klimatskih uslova (toplijeg ljeta) porast potrošnje kategorije 0,4 kV-domaćinstva u julu 2015. godine.