

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

**IZVJEŠTAJ O RADU  
FERK-a ZA 2012. GODINU**

**maj 2013.**



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

*Blajburških žrtava 33, 88 108 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>UVODNA RIJEČ</b> .....	4
<b>A. IZVJEŠTAJ O RADU REGULATORNE KOMISIJE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE</b>	
<b>1. O REGULATORNOJ KOMISIJI ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE – FERK</b> .....	5
1.1. ČLANSTVO REGULATORNE KOMISIJE PRI ERRA-I.....	6
1.2. MREŽNE (WEB) STRANICE REGULATORNE KOMISIJE.....	7
1.3. FINANSIRANJE REGULATORNE KOMISIJE.....	7
1.4. ZAKONODAVNI OKVIR REGULACIJE ELEKTROENERGETSKOG SEKTORA I ELEKTROENERGETSKIH DJELATNOSTI.....	8
1.5. DONOŠENJE PROPISA IZ NADLEŽNOSTI REGULATORNE KOMISIJE U 2012. GODINI.....	9
1.5.1. PRAVILNIK O JAVNIM RASPRAVAMA I RJEŠAVANJU ZAHTJEVA, SPOROVA I ŽALBI.....	11
1.5.2. PRAVILNIK O SNABDIJEVANJU KVALIFIKOVANIH KUPACA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM.....	12
1.5.3. ODLUKA O ODREĐIVANJU BAZNE GODINE.....	13
1.5.4. ODLUKA O IZMJENAMA I DOPUNAMA OPŠTIH USLOVA ZA ISPORUKU ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	14
1.5.5. NACRT PRAVILNIKA O GARANCIJI PORIJEKLA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	14
1.5.6. NACRT PRAVILNIKA O STICANJU STATUSA KVALIFIKOVANOG PROIZVOĐAČA.....	15
1.5.7. NACRT PRAVILNIKA ZA TARIFNU METODOLOGIJU I TARIFNE POSTUPKE.....	15
1.5.8. POPIS DOKUMENATA OBJAVLJENIH U SLUŽBENIM NOVINAMA FEDERACIJE BIH U 2012. GODINI.....	16
<b>2. TARIFNI POSTUPCI I ODREĐIVANJE CIJENE USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNOG SNABDJEVAČA U 2012. GODINI</b> .....	21
2.1. PETI TARIFNI POSTUPAK ZA JP „ELEKTROPRIVREDA HZHB“ D.D.MOSTAR.....	21
2.2. ODLUKE O CIJENI USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNIH SNABDJEVAČA U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE.....	23
2.2.1. ODLUKA O CIJENI USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNOG SNABDJEVAČA JP ELEKTROPRIVREDA BiH D.D. - SARAJEVO.....	23
2.2.2. ODLUKA O CIJENI USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNOG SNABDJEVAČA JP „ELEKTROPRIVREDA HZ HB“ D.D. MOSTAR.....	25
<b>3. ODLUKE SUDA – TUŽBE</b> .....	27
<b>4. IZDAVANJE DOZVOLA</b> .....	28
4.1. PREGLED IZDATIH DOZVOLA U 2012.GODINI.....	28

4.2.	NADGLEDANJE.....	32
<b>5.</b>	<b>ZAŠTITA KUPACA.....</b>	<b>33</b>
<b>6.</b>	<b>FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-A.....</b>	<b>35</b>
6.1.	PRIHODI REGULATORNE KOMISIJE U 2012.GODINI.....	35
6.2.	RASHODI REGULATORNE KOMISIJE U 2012. GODINI.....	37
6.3.	MIŠLJENJE REVIZORA.....	38
<b>B.</b>	<b><i>ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE</i></b>	
<b>7.</b>	<b>PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....</b>	<b>40</b>
7.1.	BILANS I OSTAVARENJE.....	43
7.2.	NEZAVISNI PROIZVOĐAČI ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	53
<b>8.</b>	<b>DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....</b>	<b>58</b>
8.1.	PARAMETRI KVALITETA ISPORUKE ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	62
<b>9.</b>	<b>SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I REDA.....</b>	<b>65</b>
<b>10.</b>	<b>SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA.....</b>	<b>69</b>
<b>11.</b>	<b>INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....</b>	<b>71</b>
11.1.	KRETANJE PROSJEČNIH CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH U PERIODU 2005. - 2012. GODINE.....	71
11.2.	STRUKTURA CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH.....	74
11.3.	INFORMACIJE O BROJU KUPACA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH..	78

## **Uvodna riječ**

*U skladu sa članom 16 . Zakona o električnoj energiji, Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK dužna je izvještavati Parlament Federacije BiH o svome radu najmanje jedanput godišnje.*

*Izveštaj o radu FERK-a za 2011. godinu usvojio je Zastupnički dom Parlamenta Federacije BiH je na svojoj 9. vanrednoj sjednici održanoj 11.09.2012.godine.*

*Dom naroda Parlamenta Federacije BiH je na nastavku 13. redovne sjednice, održane, 20.12.2012. godine takođe usvojio navedeni izvještaj.*

*Izveštaj o radu FERK-a za 2012. godinu je podijeljeno u dva dijela: dio o radu FERK-a i dio o elektroenergetskom sektoru u Federaciji BiH.*

*Prvi dio obuhvata najznačajnije aktivnosti koje je FERK obavljao tokom 2012. godine, kao što su aktivnosti oko donošenja podzakonskih akata, provođenje petog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, određivanje cijena za snabdijevanje kvalifikovanih kupaca od javnog snabdjevača, izdavanje dozvola-licenci za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti, prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata, rješavanja zahtjeva i žalbi kupaca i provođenja aktivnosti oko donošenja podzakonskih akata.*

*Drugi dio prezentuje energetske i finasijske podatke o elektroenergetskim subjektima u Federaciji BiH koji obavljaju djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom prvog i drugog rada, 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 ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE**

### **1. O Regulatornoj komisiji za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK**

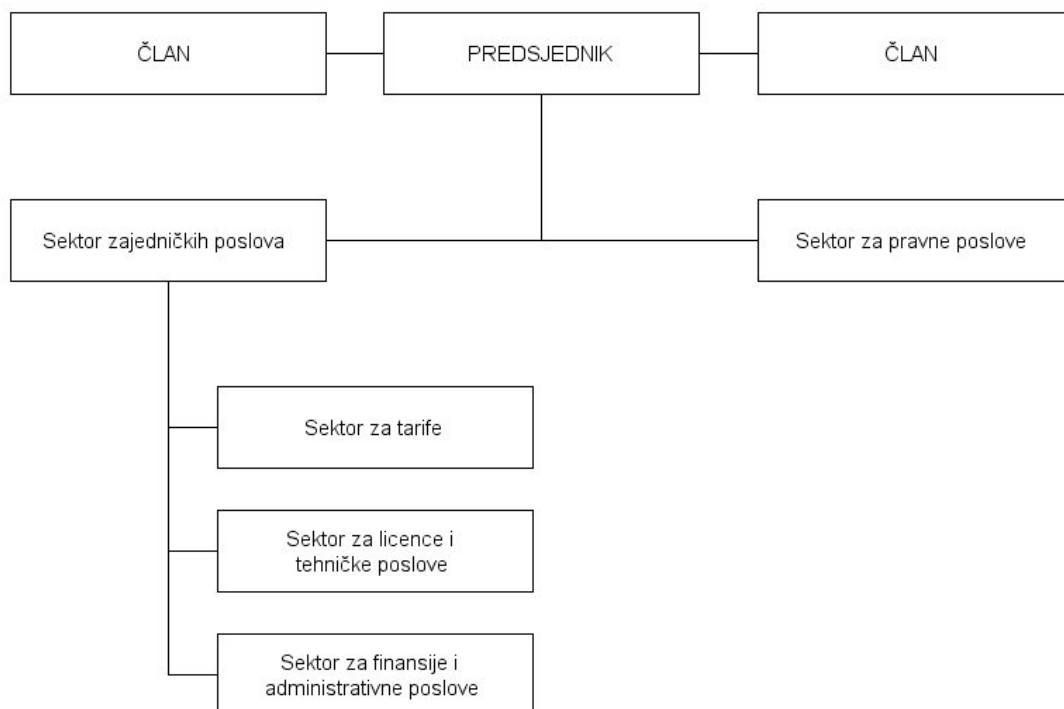
Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK osnovana je Zakonom o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11) radi ostvarenja sljedećih ciljeva: onemogućavanje monopola u elektroprivrednoj djelatnosti, racionalizacije u potrošnji električne energije, omogućavanje trećim stranama pristupa na distributivnu mrežu, uvođenje i razvoj tržišta električne energije.

U skladu sa Zakonom o električnoj energiji, na osnovu člana 16., Regulatorna komisija dužna je, najmanje jedanput godišnje, izvještavati Parlament Federacije BiH o svome radu.

U svom radu Regulatorna komisija saraduje s Državnom regulatornom komisijom za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), Nezavisnim operatorom sistema u Bosni i Hercegovini (u daljem tekstu: NOSBiH), Regulatornom komisijom za energetiku Republike Srpske (u daljem tekstu: RERS) i jedinstvenom elektroprenosnom kompanijom Bosne i Hercegovine.

Statutom Regulatorne komisije („Službene novine Federacije BiH“ broj 13/04) uređeni su, uz ostalo, unutrašnje uređenje, odlučivanje i poslovanje Regulatorne komisije, kao i druga pitanja važna za njen rad.

Poslove iz svoje nadležnosti Regulatorna komisija obavlja u okviru organizacionih jedinica koje čine: Sektor zajedničkih poslova, Sektor za pravne poslove, Sektor za tehničke poslove i licence, Sektor za tarife i Sektor za finansije i administrativne poslove.



Slika 1. Šematski prikaz organizacije FERK-a

Regulatorna komisija sastoji se od tri člana koji se biraju u skladu sa odredbama člana 17. Zakona o električnoj energiji. Parlament Federacije BiH, na prijedlog Vlade Federacije BiH, uz prethodnu saglasnost predsjednika i dopredsjednika Federacije BiH imenuje predsjednika i dva člana Regulatorne komisije.

U skladu sa Zakonom o električnoj energiji i Statutom Regulatorne komisije, propisano je da je funkcija predsjednika izmjenjiva među članovima Regulatorne komisije i traje godinu dana.

U periodu 2012. godine u Regulatornoj komisiji u prosjeku je bio zaposlen 31 djelatnik, od kojih je 29 s visokom stručnom spremom, među kojima je pet magistara, jedan djelatnik s višom stručnom spremom i jedan sa srednjom stručnom spremom. Prava i obaveze iz radnog odnosa uređeni su opštim propisima o radu, internim aktima Regulatorne komisije, te ugovorima o radu.

### 1.1. Članstvo Regulatorne komisije pri ERRA-i i učestvovanje na radionicama u Sekretarijatu Energetske zajednice

Regulatorna komisija je na Generalnoj skupštini ERRA<sup>1</sup>-e, održanoj 21.04.2010. godine, primljena u partnersko članstvo.

ERRA je dobrovoljna organizacija koja se sastoji od nezavisnih energetske regulatornih organa, primarno iz središnje Evrope i evroazijske regije, s pridruženim članovima iz Azije te Bliskog istoka.

Članovi i zaposleni FERK-a su tokom 2012. godini učestvovali na nekoliko sastanaka Predsjedavajućih ERRA-e, Odbora za tarife, Odbora za

<sup>1</sup> Izvor: [www.erranet.org](http://www.erranet.org)

licence/konkurenciju i Radne skupine za pravnu regulaciju, kao i na godišnjoj investicionoj konferenciji.

Bosna i Hercegovina je ratificirala Ugovor o uspostavi Energetske zajednice („Službeni glasnik BiH - Međunarodni ugovori“ broj 09/06), kojim je uspostavljen Sekretarijat Energetske zajednice sa sjedištem u Beču, Austrija. Zaposleni i članovi FERK-a su tokom 2012. godine aktivno učestvovali na radionicama u organizaciji Sekretarijata Energetske zajednice na teme: trećeg paketa direktiva za unutrašnje tržište električne energije, energetske statistike i obnovljivih izvora energije.

## 1.2. Mrežne (web) stranice Regulatorne komisije

Mrežne web-stranice FERK-a su dio IT sistema, i u potpunosti ih kreira, održava, oblikuje i nadopunjava lice odgovorno za uspostavljanje i održavanje IKT sistema FERK-a. Stranice su redovno ažurirane u okviru mogućnosti, a informacije i najveći broj dokumenata se na stranice postavlja na sva tri službena jezika i oba službena pisma u Federaciji Bosne i Hercegovine. Dokumenti su u obliku koji je standardan za, praktično, sve uređaje, a same stranice su prilagođene tehnologiji za prikaz na svim trenutno najpopularnijim internet-preglednicima. Broj posjeta stranicama FERK-a u protekloj godini je bio preko 50.000. Web stranica je adekvatno zaštićena, kopija se redovno radi, bilježe se pokušaji neovlaštenog pristupa administraciji, ali zahvaljujući adekvatnom održavanju niti jedan pokušaj neovlaštenog pristupa (skoro svi su izvan BiH) nije bio uspješan.

Pred kraj godine počele su aktivnosti na promjeni tehnologije na kojoj se baziraju FERK-ove mrežne stranice, a čime se osigurava zasnivanje na najnovijim tehnologijama, što se pozitivno odražava na sigurnost.

## 1.3. Finansiranje Regulatorne komisije

U skladu sa Zakonom o električnoj energiji, Regulatorna komisija se finansira iz prihoda od naknada i taksi koje naplaćuje od privrednih društava koja se bave djelatnošću proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom, trgovanjem, zastupanjem i posredovanjem na domaćem tržištu električne energije, te prihoda od naknada za dozvole koje izdaje.

Budžet Regulatorne komisije usvaja Parlament Federacije BiH prije početka budžetske godine, na prijedlog Regulatorne komisije. Budžet Regulatorne komisije za 2012. godinu („Službene novine Federacije BiH“ br. 33/12) odobrio je Parlament Federacije BiH na sjednicama Zastupničkog doma i Doma naroda. Budžet Regulatorne komisije za 2012. godinu odobren je u iznosu od 2.571.147,00 KM, a čine ga:

- Regulatorne naknade u iznosu od 2.518.147,00 KM
- Jednokratne naknade u iznosu od 50.000,00 KM
- Ostali prihodi u iznosu od 3.000,00 KM.

Regulatorna komisija je na IV redovnoj sjednici održanoj 11.4.2012. godine donijela Odluku o utvrđivanju regulatornih naknada za 2012. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 34/12). Regulatorne naknade su umanjene za preneseni višak prihoda iz 2011. godine u iznosu od 142.112,97 KM, nakon čega su utvrđeni iznosi i dinamika plaćanja regulatorne naknade za javna elektroprivredna preduzeća Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo (u daljem tekstu: JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo) i Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske



zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (u daljem tekstu: JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), te ostala privredna društva - imaoći dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti. Tako je ukupna regulatorna naknada za sve imaoće dozvola u 2012. godini utvrđena u iznosu od 2.376.034,03 KM.

Iz navedenog se vidi da je Budžet FERK za 2012. godinu usvojen početkom 2012. godine, tako da se u I kvartalu poslovalo na Odluci o privremenim regulatornim naknadama utvrđenim na osnovu Budžeta iz prethodne 2011. godine. Po konačnom usvajanju budžeta uređena su usaglašavanja regulatornih naknada s usvojenim Budžetom za 2012. godinu.

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

Nadležnosti Regulatorne komisije definisane su članovima: 1,2,8,10,14,15. i 89. Zakona o električnoj energiji.

Regulatorna komisija obavlja poslove iz svoje nadležnosti na osnovu odredbi Zakona o električnoj energiji, te pratećih podzakonskih akata:

- Statuta FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 13/04);
- Poslovnika o radu FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 59/04);
- Etičkog kodeksa za članove i zaposlenike FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 61/04);
- Pravilnika za izdavanje dozvola-licenci („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/05);
- Odluke o utvrđivanju iznosa jednokratnih naknada za pokretanje postupka pred FERK-om („Službene novine Federacije BiH“ broj 10/13);
- Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi („Službene novine Federacije BiH“ broj 57/12);
- Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke („Službene novine Federacije BiH“ broj 45/05 i 77/10);
- Pravilnika o arbitraži FERK-a („Službene novine Federacije BiH“ broj 74/05);
- Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/12);
- Odluke o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“ broj 79/12);
- Pravilnika o zaštiti povjerljivih informacija („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06);
- Opštih uslova za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 35/08, 81/08, 32/10, 37/10 i 57/12);
- Odluke o regulatornom kontnom planu („Službene novine Federacije BiH“ broj 31/11);
- Pravilnika za izdavanje dozvola za rad-licenci za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe („Službene novine Federacije BiH“ broj 26/09);

- 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 2012. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 33/12)
- Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2012. godinu („Službene novine Federacije BiH“ broj 34/12);
- Odluke o referentnoj cijeni proizvodnje („Službene novine Federacije BiH“ broj 40/11);
- Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo („Službene novine Federacije BiH“ broj 102/12)
- Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar („Službene novine Federacije BiH“ broj 102/12).

### 1.5. Donošenje propisa iz nadležnosti Regulatorne komisije u 2012. godini

Regulatorna komisija je tokom 2012. godine održala 22 redovne sjednice, te 22 interna sastanka. Sve su sjednice Regulatorne komisije otvorene za javnost, osim internih sastanaka. Obavještenja o datumu, vremenu i mjestu održavanja redovnih sjednica se objavljuju na oglasnoj tabli Regulatorne komisije i na internetskoj stranici [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba). Na redovnim sjednicama FERK razmatra pitanja iz nadležnosti utvrđenih Zakonom o električnoj energiji, a na internim sastancima organizuje svoje tekuće aktivnosti. Svrha internih sastanaka je omogućiti FERK-u organizovanje njegova rada i planiranje zadataka koji ga očekuju. Takođe, redovno smo izvještavali medije o postupcima i odlukama Regulatorne komisije. U tabelarnom prikazu koji sljedi, navedena je struktura i broj donesenih akata na održanim sastancima i sjednicama tokom 2012. godine.

Redovne sjednice (22)		Interni sastanci (22)	
Vrsta dokumenta	Broj	Vrsta dokumenta	Broj
Zapisnici	22	Zapisnici	22
Usvojene odluke	187	Usvojene odluke	104
Usvojena rješenja	62	Usvojena rješenja	124
Usvojeni zaključci	20	Usvojeni pravilnici	1
Usvojeni pravilnici	2	Obavještenja za javnost	10
Utvrđeni nacrti akata	58		
Obavještenja za javnost	110		

Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata

Poštujući princip javnosti i transparentnosti u radu, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, Regulatorna komisija je u protekloj godini održala ukupno 64 opšte rasprave (54 održane u postupku izdavanja dozvola, a 10 u postupku donošenja pravila i propisa: Nacrt pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, Nacrt pravilnika o sticanju statusa

kvalifikovanog proizvođača električne energije, Nacrt pravilnika o garanciji porijekla električne energije i Nacrt pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom po kojem je održana i tehnička rasprava), te jednu formalnu raspravu održanu u postupku provođenja petog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

### **1.5.1. Pravilnik o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi**

Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi se propisuje javnost rada i postupak donošenja pojedinačnih i opštih akata, odnosno pravila i propisa, rješavanje zahtjeva, sporova i žalbi u skladu sa odredbama zakona iz oblasti energetike, osim ako za određena pitanja FERK nije propisao posebna pravila.

Pravilnik ima poseban dio koji se odnosi na komuniciranje sa Regulatornom komisijom i to kako prethodne konsultacije, tako i način komuniciranja dok je postupak u toku. Vezano za podneske odnosno zahtjeve, žalbe, prijedloge, prijave, odgovore, prigovore i slična saopštenja kojima se pojedinci ili pravna lica u okviru postupaka obraćaju Regulatornoj komisiji, Pravilnik propisuje njihov oblik i način dostave, kao i sam pregled podnesaka, ali i pravnu zaštitu protiv pojedinačnih akata Regulatorne komisije. Takođe, ovim pravilnikom se propisuju vrste rasprava pred Regulatornom komisijom (opšta, tehnička, formalna), sa tim da pravilnik sadrži posebno poglavlje o opštim odredbama o javnim raspravama, a koje je vezano za samu odluku Regulatorne komisije o održavanju javne rasprave, voditelja postupka, dokumentaciju javnih rasprava i prekid rasprave. Takođe, pravilnik sadrži i odredbe vezane za svaku vrstu rasprave posebno, a koje obrađuju specifičnosti svake od rasprava. Pravilnikom se propisuje i rješavanje po skraćenom postupku, a posebna poglavlja su posvećena razmatranju prigovora koje fizičko i pravno lice dostavljaju Regulatornoj komisiji i poravnanju. Takođe, posebnim poglavljem pravilnika propisane su i odredbe vezane za žalbeni postupak pred Regulatornom komisijom, u kojem slučaju Regulatorna komisija kao drugostepeni organ rješava žalbe fizičkog i pravnog lica kojem je operator distribucije odbio pristup mreži ili je isto nezadovoljno uslovima za pristup mreži.

O Nacrtu pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi Regulatorna komisija je održala opšte rasprave u Mostaru, Tuzli i Sarajevu, a usmene komentare date na opštim raspravama, kao i pisane komentare date na Nacrt pravilnika, Regulatorna komisija je pažljivo razmotrila i analizirala vodeći računa da odredbe Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi trebaju uvažiti razloge da je Regulatorna komisija kao regulatorni organ osnovana sa ciljem uključivanja u međunarodno tržište električne energije, što podrazumijeva i zaštitu prava svih učesnika u elektroenergetskom sektoru, te da postupci koji se vode pred Regulatornom komisijom kao osnovni uslov pretpostavljaju transparentnost, efikasnost i ekonomičnost, a sve uvažavajući promjene koje su se desile u relevantnim propisima vezanim za elektroenergetski sektor, a koje direktno utiču i na postupke koji se vode pred Regulatornom komisijom. Obzirom da komentari nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava, Regulatorna komisija je na redovnoj sjednici održanoj 21.06.2012. godine donijela Pravilnik o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, koji je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 57/12.

## 1.5.2. Pravilnik o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom

Osnovni razlog za donošenje Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom jeste stvaranje uslova za postizanje ciljeva koje je pred sve učesnike na tržištu električne energije u Federaciji BiH, pa tako i pred FERK postavio Ugovor o uspostavi Energetske zajednice („Službeni glasnik BiH-Međunarodni ugovori“ broj 9/06) i Zakon o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“ broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11). Pri tome se prije svega misli na uključivanje u međunarodno tržište električne energije, putem jedinstvenog tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini i uvođenja konkurencije, transparentnosti i sprječavanje neželjenih efekata monopola. Donošenjem ovog pravilnika FERK će biti u mogućnosti provoditi poslove iz svoje nadležnosti u okviru elektroenergetskog sektora Federacije BiH.

Pravilnikom se propisuje dinamika otvaranja tržišta u skladu sa aktima DERK-a u okviru jedinstvenog tržišta električne energije, trajanje prelaznog perioda i dinamika prestanka tarifnih stavova za nekvalifikovane (tarifne) kupce tokom ovog perioda, snabdijevanje kvalifikovanih kupaca nakon potpunog otvaranja tržišta, određivanje javnog snabdjevača kvalifikovanih kupaca u prelaznom periodu i njihova prava i obaveze, prava i obaveze kvalifikovanog kupca u prelaznom periodu, prava i obaveze rezervnog snabdjevača promjena snabdjevača, cijene i informacije o snabdjevačima.

Prema pravilniku tokom prelaznog perioda prestaju važiti tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce i to :

- a) za kategoriju kupaca 110 kV i više od 01.06.2012. godine,
- b) za kategoriju kupaca 35 kV od 01.01.2013. godine,
- c) za kategoriju kupaca 10 kV od 01.01.2014. godine,
- d) za kategorije kupaca na 0,4 kV naponu (kategorija domaćinstva, kategorija ostala potrošnja, kategorija javna rasvjeta) od 01.01.2015. godine.

Prilikom utvrđivanja dinamike prestanka tarifnih stavova za nekvalifikovane (tarifne) kupce FERK je vodio računa o ispunjenju osnovnih preduslova za izlazak kupaca na tržište, kao što su ugradnja adekvatnih mjernih uređaja, ukidanje unakrsnih subvencija između kategorija i grupa potrošnje, te postojanju adekvatnih ugovora koji regulišu ovu oblast.

Takođe, sastavni dio pravilnika čini i Metodologija za utvrđivanje cijena usluge snabdijevanja javnog snabdjevača u Federaciji BiH u prelaznom periodu, koju utvrđuje FERK.

FERK je o Nacrtu pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom održao opštu i tehničku raspravu na kojoj su učestvovali stručnjaci koje je FERK pozvao, odnosno predstavnici Federalnog Parlamenta Doma naroda, Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, Elektroprenosa BiH, JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, Državne regulatorne komisije za električnu energiju, Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske, USAID - REAPa, Komore FBiH, Konkurencijskog vijeća, LINK-a, Aluminijska d.d. Mostar, Arcelor Mittal-a d.o.o., Željezare Ilijaš, Željeznica FBiH, Tvornice cementa Kakanj i B.S.I. d.o.o. Jajce. Nakon analize datih pisanih i usmenih komentara i pozitivnog mišljenja Konkurencijskog vijeća, koji nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava, Regulatorna komisija je na redovnoj sjednici održanoj 09.05.2012.

godine donijela Pravilnik o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom, koji je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 41/12.

### 1.5.3. Odluka o određivanju bazne godine

Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke bazna godina je definisana kao referentna godinu u odnosu na koju se vrši utvrđivanje i odobravanje potrebnog prihoda regulisanih elektroprivrednih društava. Istim pravilnikom propisano je da se potreban prihod utvrđuje u djelatnosti proizvodnje za svaku proizvodnu jedinicu elektrane koja proizvodi električnu energiju za tarifne kupce, u djelatnosti distribucije za svaku distribuciju i u djelatnosti snabdijevanja za svakog licenciranog snabdjevača tarifnih kupaca, te da se kao osnova za utvrđivanje potrebnog prihoda koriste podaci o prihodima i troškovima iz bazne godine koju odredi FERK. Obzirom na naprijed navedeno, FERK je vršeci svoju dužnost 10.11.2006. godine donio Odluku o utvrđivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/06) kojom je definisano da je bazna godina godina koja prethodi godini podnošenja zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka.

U početku svog djelovanja FERK nije raspolagao s odgovarajućom bazom podataka vezanom za troškove, prihode, rashode, sredstva i izvore sredstva regulisanih elektroprivrednih djelatnosti elektroprivrednih društava, te je baznu godinu definisao na način kako je naprijed navedeno. U periodu od dana donošenja navedene odluke do danas, pred FERK-om je provedeno ukupno šest tarifnih postupaka i na osnovu toga isti raspolaže sa znatnom količinom podataka vezanih za poslovanje regulisanih elektroprivrednih društava.

FERK smatra da bi određivanje bazne godine kao godine za koju je FERK odobrio troškove, prihode, rashode i regulatornu osnovicu u posljednjem provedenom tarifnom postupku za regulisanu djelatnost elektroprivrednog društva doprinijelo unapređenju ispitivanja i opravdavanja dostavljenih podataka u tarifnom postupku koji se provodi, a sve u cilju njihovog svođenja u što realnije okvire njihove opravdanosti.

Stoga je na XIII redovnoj sjednici održanoj 06.09.2012. godine donešena Odluka o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnog postupka kojom se određuje da je bazna godina, kako je definisana odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, godina za koju je FERK proveo posljednji tarifni postupak za regulisanu djelatnost elektroprivrednog društva.

Podatke o troškovima, prihodima, rashodima i regulatornoj osnovici bazne godine predstavljaju troškovi, prihodi, rashodi i regulatorna osnovica odobreni od FERK-a u posljednjem provedenom tarifnom postupku za regulisanu djelatnost elektroprivrednog društva.

Odluka o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnog postupka objavljena je u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 79/12.

#### **1.5.4. Odluka o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije**

Osnovni razlog za donošenje Odluke o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije su rezultati analiza nastalih kontinuiranim praćenjem primjene Opštih uslova za isporuku električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 35/08, 81/08, 32/10 i 37/10). Analizom žalbi kupaca, dostavljenih FERK-u, bilo je potrebno ponovno razmotriti određena pitanja, te su u tom smislu izmijenjene odredbe Opštih uslova za isporuku električne energije.

Odlukom o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije mijenjaju se i dopunjavaju Opšti uslovi u dijelu vezanom za izmjenu elektroenergetske saglasnosti i u slučaju smanjenja odobrene vršne snage, a kupcima se daje mogućnost povrata na ranije odobrenu vršnu snagu u propisanom roku. Takođe, Odlukom se dopunjuju Opšti uslovi u dijelu vezanom za način obračuna neovlaštene potrošnje sa mogućnošću da tarifni stavovi nisu predviđeni tarifnim dizajnom. Dalje, u dijelu vezanom za postojeće kupce električne energije, u slučaju da ni kupac ni distributer ne posjeduju kopiju izdate elektroenergetske saglasnosti detaljnije je propisan način utvrđivanja tehničko-energetskih parametara objekata postojećeg kupca, a Odlukom je usaglašena i terminologija određenih odredbi Opštih uslova za isporuku električne energije sa definicijama iz istih.

Nakon provedene rasprave po Nacrtu odluke održane u Mostaru 12.06.2012.godine, FERK je na X redovnoj sjednici održanoj 21.06.2012. godine usvojio Odluku o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku električne energije, koja je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 57/12.

#### **1.5.5. Nacrt pravilnika o garanciji porijekla električne energije**

U cilju stvaranja uslova za otvaranje tržišta električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i u procesu efikasne kogeneracije, u prvoj polovini 2012. godine FERK je utvrdio Nacrt pravilnika o garanciji porijekla električne energije.

Ovim pravilnikom su definisani sadržaj zahtjeva za izdavanje garancije porijekla električne energije, kao i sadržaj izdate garancije porijekla i uspostavljanje transparentnih procedura za osiguranje ravnopravnih uslova za izdavanje, prenos i poništavanje garancija porijekla električne energije.

Javne rasprave po predmetnom nacrtu održane su: 24.04.2012. u Mostaru, 25.04.2012. u Tuzli i 26.04.2012. u Sarajevu. Rasprave su bile veoma dobro posjećene i dobijeni su kvalitetni komentari na predloženi tekst pravilnika. FERK nije donio navedeni pravilnik, jer je zbog najavljenog skorog donošenja Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasnoj kogeneraciji, čekao da odredbe pravilnika usaglasa sa odredbama zakona.

### **1.5.6. Nacrt pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača**

Nacrtom pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije, a u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, reguliše se podnošenje, obrada i odlučivanje o zahtjevu za sticanje statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije.

U istom su pored ostalog definisani i uslovi koje treba ispunjavati proizvodni objekat koji koristi obnovljive izvore energije, da bi domaće i strano pravno i fizičko lice, koje obavlja elektroprivrednu djelatnost proizvodnja električne energije, steklo status kvalifikovanog proizvođača.

Javne rasprave po predmetnom nacrtu održane su: 24.04.2012. u Mostaru, 25.04.2012. u Tuzli i 26.04.2012. u Sarajevu.

Rasprave su bile veoma dobro posjećene i dobijeni su kvalitetni komentari na predloženi tekst pravilnika. FERK nije donio navedeni pravilnik, jer je zbog najavljenog skorog donošenja Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasnoj kogeneraciji, čekao da odredbe pravilnika usaglasi sa odredbama zakona.

### **1.5.7. Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke**

Nacrt pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke FERK je usvojio na XIV redovnoj sjednici održanoj 21.09.2012. godine. Uz Nacrt pravilnika, FERK je na istoj sjednici usvojio i tekst Obrazloženja uz ovaj nacrt, te tekst Obavještenja za javnost, kojom je javnost upoznata sa održavanjem opštih rasprava i načinu sudjelovanja u raspravi i davanju komentara.

Razlog za donošenje Nacrta pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke su promjene u relevantnim propisima vezanim za otvaranje tržišta električne energije. Otvaranje tržišta električne energije je uslovljeno Ugovorom o uspostavi energetske zajednice i implementacijom direktiva i uredbi EZ, Odlukom DERK-a o obimu, uslovima i vremenskom rasporedu otvaranja tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini, te Pravilnikom FERK-a o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom. U skladu sa primjenom navedenih propisa, kao i dosadašnjem iskustvu FERK-a u provođenju tarifnih postupaka došlo je do potrebe mijenjanja tarifne metodologije u svrhu što efikasnijeg ispitivanja i opravdanja podataka o troškovima koji nastaju u regulisanoj djelatnosti elektroprivrednog društva.

O Nacrtu pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke Regulatorna komisija je održala dvije javne rasprave. Prva je održana 03.10.2012. godine u prostorijama Privredne komore Kantona Sarajevo, a druga 09.10.2012. godine u prostorijama FERK-a u Mostaru. Tokom same rasprave učesnici u raspravi su dali komentare i prijedloge usmjerene u cilju kreiranja što kvalitetnijeg Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke.



### 1.5.8. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2012. godini

Sve dokumente i podzakonske akte Regulatorna komisija objavljuje na svojoj web stranici. Takođe, svi akti iz nadležnosti Regulatorne komisije objavljuju se u „Službenim novinama Federacije BiH“.

Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2012. godini dat je u sljedećoj tabeli:

#### Akti FERK-a objavljeni u „Službenim novinama Federacije BiH“

2012.					
Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokument	datum održavanja redovne sjednice
1.	<b>Odluka</b> o provođenju petog tarifnog postupka (EPHZHB), <b>br. 07-02-1334-04/40/11</b>	5/12	18.01.2012.	I	13.01.2012.
2.	<b>Odluka</b> o utvrđivanju regulatornih naknada za 2011. godinu, <b>br. 08-07-47-01/12</b>	5/12	18.01.2012.	I	13.01.2012.
3.	<b>Odluka</b> o privremenoj regulatornoj naknadi za period 01.01.2012.-30.06.2012., <b>br. 08-07-47-02/12</b>	5/12	18.01.2012.	I	13.01.2012.
4.	<b>Rješenje i dozvola</b> za proizvodnju el.en. <b>VESNA-S</b> , <b>br. 06-03-797-14/27/11</b>	7/12	25.01.2012.	I	13.01.2012.
5.	<b>Rješenje i dozvola</b> za proizvodnju el.en. <b>GPPD VLAŠIĆ-GRADNJA</b> , <b>br. 06-03-740-18/24/11</b>	7/12	25.01.2012.	I	13.01.2012.
6.	<b>Rješenje i prethodna dozvola</b> za izgradnju, Solarna FN elektrana „Sportska hala Kalesija, <b>EKO ENERGIJA</b> , <b>br. 06-03-953-12/32/11</b>	7/12	25.01.2012.	XVIII	22.12.2011.
7.	<b>Ispravka – GPPD Vlašić dozvole</b>	10/12	03.02.2012.	-	-
8.	<b>Rješenje</b> o oduzimanju dozvole, Megaplan BH, <b>br. 06.03-871-1578/10</b>	15/12	17.02.2012.	III	14.02.2012.
9.	<b>Odluka</b> o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JPHZHB, <b>br. 07-02-1334-54/40/11</b>	18/12	29.02.2012.	IV	24.02.2012.
10.	<b>Odluka</b> o tarifnim stavovima za prodaju el. energije nekvalifikovanim (tarfnim) kupcima JPHZHB,	18/12	29.02.2012.	IV	24.02.2012.
11.	<b>Rješenje (PP snabdijevanja)</b> , <b>br. 07-02-1334-52/40/11</b>	18/12	29.02.2012.	IV	24.02.2012.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izveštaj o radu za 2012. godinu*

Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokument	datum održavanja redovne sjednice
12.	<b>Rješenje i dozvola</b> snabdijevanje II reda <b>EZPADA Čapljina, br. 06-03-922-12/31/11</b>	25/12	21.03.2012.	V	12.03.2012.
13.	<b>Rješenje i prethodna dozvola</b> (solarna) <b>ESCO ECO ENERGIJA, Livno br. 06-03-1096-15/34/11</b>	25/12	21.03.2012.	V	12.03.2012.
14.	<b>Rješenje i dozvola</b> snabdijevanje II. reda <b>KTG Zenica, br. 06-03-1298-07/37/11</b>	25/12	21.03.2012.	V	12.03.2012.
15.	<b>Odluka</b> o utvrđivanju regulatornih naknada za 2012. godinu, <b>br. 08-07-439-09/12</b>	34/12	20.04.2012.	VI	11.04.2012.
16.	<b>Rješenje br. 04-01-1312-06/11 (ZIS 84)</b>	34/12	20.04.2012.	VI	11.04.2012.
17.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> za mHE HUM (ESKIMO S2), <b>br. 06-03-1304-13/39/11.</b>	34/12	20.04.2012.	VI	11.04.2012.
18.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju</b> COMPREX, <b>br. 06-03-40-16/1/12</b>	34/12	20.04.2012.	VI	11.04.2012.
19.	<b>Pravilnik</b> o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca, <b>br. 07-07-553-02/12</b>	41/12	16.05.2012.	VII	09.05.2012.
20.	<b>Rješenje br. 04-01-54-07/12 (D. i Ž. M.)</b>	42/12	18.05.2012.	VII	09.05.2012.
21.	<b>Rješenje br. 04-01-59-07/12 (D. M.)</b>	42/12	18.05.2012.	VII	09.05.2012.
22.	<b>Rješenje br. 04-01-1316-34/10 (B.M.)</b>	42/12	18.05.2012.	VII	09.05.2012.
23.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> za BIČAKČIĆ 1, (BIČAKČIĆ), <b>br. 06-03-252-10/5/12</b>	44/12	23.05.2012.	VII	09.05.2012.
24.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola</b> za G.toplana Livno, (ESCO ECO ENERGIJA), <b>br. 06-03-42-11/2/12</b>	44/12	23.05.2012.	VII	09.05.2012.
25.	<b>Odluka</b> o cijeni usluge snabdijevanja od JPEPBIH, <b>br. 07-07-605-01/12</b>	46/12	25.05.2012.	VIII	22.05.2012.
26.	<b>Odluka</b> o cijeni usluge snabdijevanja od JPEPHZHB, <b>br. 07-07-605-02/12</b>	46/12	25.05.2012.	VIII	22.05.2012.
27.	<b>Odluka</b> o izmjeni i dopuni odluke o tarifnim stavovima za tarifne kupce JPEPBIH, <b>br. 07-07-605-03/12</b>	46/12	25.05.2012.	VIII	22.05.2012.
28.	<b>Odluka</b> o izmjeni i dopuni odluke o tarifnim stavovima za tarifne kupce JPEPHZHB, <b>br. 07-07-605-04/12</b>	46/12	25.05.2012.	VIII	22.05.2012.
29.	<b>Ispravka br. 07-07-605-04/12</b>	48/12	01.06.2012.	-	-

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izvještaj o radu za 2012. godinu*

Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	datum održavanja redovne sjednice
30.	<b>Odluka o izmjenama i dopunama Opštih uslova za isporuku el. energije, br. 06-07-712-04/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
31.	<b>Rješenje br. 04-01-484-03/12 (Z. J.)</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
32.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za IVEX, (IVEX), br. 06-03-361-13/10/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
33.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju, (MHE V-I), br. 06-03-326-11/8/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
34.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za Gornja Jošanica, (Elektro test), br. 06-03-325-11/7/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
35.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju, (Eko energija), br. 06-03-403-10/18/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
36.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za Krenica 1, (GP TOMING), br. 06-03-470-09/20/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
37.	<b>Pravilnik o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva, sporova i žalbi, br. 05-07-712-02/12</b>	57/12	04.07.2012.	X	21.06.2012.
38.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za Pješivac 1, (Energisol), br. 06-03-400-13/17/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
39.	<b>Rješenje i dozvola za proizvodnju, (ING EKO), br. 06-03-526-14/24/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
40.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za Vrelo Radobolje (NSSN), br. 06-03-512-11/23/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
41.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za STOLAC 1, (Solarmax), br. 06-03-379-10/13/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
42.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za HODOVO 1, (GP TOMING), br. 06-03-509-09/22/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
43.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda, (KORLEA), br. 06-03-382-09/15/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
44.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za mHE Luke, (COMPANY PEEB), br. 06-03-372-15/12/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
45.	<b>Rješenje br. 04-01-1300-13/11 (D.V./po A. M.)</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izvještaj o radu za 2012. godinu*

46.	<b>Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda, (HSE), br. 06-03-507-10/21/12</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
47.	<b>Rješenje br. 04-01-627-05/11 (PROMINVEST)</b>	62/12	20.07.2012.	XI	11.07.2012.
Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	datum održavanja redovne sjednice
48.	<b>Odluka o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka br. 07-07-985-01/12</b>	79/12	14.09.2012.	XIII	06.09.2012.
49.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za SICON 1, (SICON SAS), br. 06-03-468-13/19/12</b>	80/12	19.09.2012.	XIII	06.09.2012.
50.	<b>Rješenje i dozvola ESKIMO S2, br. 06-03-615-10/25/12</b>	80/12	19.09.2012.	XIII	06.09.2012.
51.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za DELING, (DELING), br. 06-03-681-10/28/12</b>	80/12	19.09.2012.	XIII	06.09.2012.
52.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za TELE-COM 1 (BRATSTVO), br. 06-03-683-13/29/12</b>	82/12	26.09.2012.	XIV	21.09.2012.
53.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za Blizanci 1 (IGI SOLAR), br. 06-03-619-10/26/12</b>	82/12	26.09.2012.	XIV	21.09.2012.
54.	<b>Rješenje i dozvola za BIČAKČIĆ, br. 06-03-716-11/30/12</b>	82/12	26.09.2012.	XIV	21.09.2012.
55.	<b>Odluka o smjeni na funkciji predsjednika FERK-a, br. 01-01-1076-01/12</b>	86/12	10.10.2012.	XV	08.10.2012.
56.	<b>Rješenje br. 04-01-959-03/12 (B.M.)</b>	88/12	17.10.2012.	XVI	11.10.2012.
57.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za BV SUNCE 1 (BV SUNCE), br. 06-03-777-12/39/12</b>	88/12	17.10.2012.	XVI	11.10.2012.
58.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za PV GROUP 1 (PV GROUP), br. 06-03-776-12/38/12</b>	88/12	17.10.2012.	XVI	11.10.2012.
59.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za MK HODOVO 1 (MK GROUP), br. 06-03-806-13/40/12</b>	88/12	17.10.2012.	XVI	11.10.2012.
60.	<b>Rješenje br. 04-01-910-03/12 (M. S.)</b>	88/12	17.10.2012.	XVI	11.10.2012.
61.	<b>Rješenje i Prethodna dozvola za ELUR 1 (ELUR), br. 06-03-866-12/44/12</b>	96/12	09.11.2012.	XVII	31.10.2012.
62.	<b>Rješenje i dozvola za SUŠA COMMERCE, br. 06-03-829-10/42/12</b>	96/12	09.11.2012.	XVII	31.10.2012.
63.	<b>Rješenje br. 04-01-1046-03/12 (H.Z.)</b>	96/12	09.11.2012.	XVII	31.10.2012.

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH  
Izveštaj o radu za 2012. godinu*

Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	datum održavanja redovne sjednice
64.	Rješenje br. 04-01-1057-01/12 (E.Š.)	96/12	09.11.2012.	XVII	31.10.2012.
65.	Rješenje i dozvola za Axpo BH, br. 06-03-986-13/54/12	101/12	28.11.2012.	XIX	19.11.2012.
66.	Rješenje i dozvola za Petrol BH, br. 06-03-875-12/45/12	101/12	28.11.2012.	XIX	19.11.2012.
67.	Odluka o izmjenama odluke o tarifnim stavovima za korisnike dist. sistema EPHZHB, br. 07-07-1225-01/12	102/12	30.11.2012.	nastavak XIX	22.11.2012.
68.	Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača EPHZHB, br. 07-07-1225-02/12	102/12	30.11.2012.	nastavak XIX	22.11.2012.
69.	Odluka o izmjenama odluke o tarifnim stavovima za korisnike dist. sistema EPBIH, br. 07-07-1225-03/12	102/12	30.11.2012.	nastavak XIX	22.11.2012.
70.	Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača EPBIH, br. 07-07-1225-04/12	102/12	30.11.2012.	nastavak XIX	22.11.2012.
71.	Rješenje i prethodna dozvola za ENERGY TRADE, br. 06-03-844-13/43/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
72.	Rješenje i prethodna dozvola za G.M.C. BIH, br. 06-03-887-12/46/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
73.	Rješenje i prethodna dozvola za SOLAR ENERGY, br. 06-03-918-11/47/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
74.	Rješenje i prethodna dozvola za HE ENERGY, br. 06-03-922-13/48/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
75.	Rješenje i prethodna dozvola za VELIKO SUNCE, br. 06-03-923-13/49/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
76.	Rješenje i prethodna dozvola za SOLIK, br. 06-03-954-10/52/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
77.	Rješenje i dozvola za IVEX, br. 06-03-963-10/53/12	105/12	07.12.2012.	XX	28.11.2012.
78.	Rješenje i prethodna dozvola za ČULE PROMET, br. 06-03-1024-12/55/12	105/12	07.12.2012.	XXI	03.12.2012.
79.	Rješenje i prethodna dozvola za IN SOLAR, br. 06-03-1081-12/59/12	105/12	07.12.2012.	XXI	03.12.2012.

Red.br.	naziv	broj „Službenih novina“	datum objave	redovna sjednica na kojoj je usvojen dokumenat	datum održavanja redovne sjednice
80.	Rješenje i dozvola za GP TOMING, br. 06-03-1118-10/62/12	105/12	07.12.2012.	XXI	03.12.2012.
81.	Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi, br. 07-08-1335-01/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.
82.	Rješenje i dozvola za JPEPBIH (PRO), br. 06-03-734-18/32/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.
83.	Rješenje i dozvola za JPEPBIH (DIST), br. 06-03-735-16/33/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.
84.	Rješenje i dozvola za JPEPHZHB (DIST), br. 06-03-737-15/34/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.
85.	Rješenje i dozvola za Inter-Energo, br. 06-03-1159-09/68/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.
86.	Djelomično rješenje i dozvola za JPEPHZHB (PRO), br. 06-03-730-22/31/12	112/12	27.12.2012.	XXII	18.12.2012.

Tabela 2. Popis dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2012. godini

## 2. TARIFNI POSTUPCI I ODREĐIVANJE CIJENE USLUGE SNABDIJEVANJA OD JAVNOG SNABDJEVAČA U 2012. GODINI

### 2.1. Peti tarifni postupak za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Regulatorna komisija je na osnovu zahtjeva JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar od 30.12.2011. godine za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost snabdijevanja električnom energijom I reda na redovnoj sjednici održanoj 13.01.2012. godine donijela Odluku o provođenju tarifnog postupka za djelatnost snabdijevanje električnom energijom I reda.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u obrazloženju navela da su razlozi za podnošenje zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka, uslovi i visoka cijena električne energije na tržištu električne energije, kao i ekstremno loše hidrološke prilike, te smanjenje dotoka na svim hidroelektranama JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Rješavajući po podnesenim zahtjevima za sticanje statusa umješača Regulatorna komisija je odobrila status umješača za: Instituciju Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH, B.S.I. d.o.o. Jajce, Nezavisni sindikat zaposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar i Aluminij d.d. Mostar. Dana 24.01.2012. godine, odnosno, dana 31.01.2012. godine održane su pripremna i formalna rasprava za djelatnost snabdijevanja električnom energijom I reda, a istovremeno se raspravljalo i o

prijedlogu tarifnih stavova za nekvalifikovane (tarifne) kupce i tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar.

Nakon provedenih formalnih rasprava voditelj postupka i zaposlenici FERK-a su pripremili izvještaj s formalne rasprave koji je poslan umješacima i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na komentare.

Regulatorna komisija je 24.02.2012. godine donijela: Rješenje za djelatnost snabdijevanja električnom energijom I reda, kao i Odluku o tarifnim stavovima za prodaju električne energije nekvalifikovanim (tarifnim) kupcima JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. - Mostar. Tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce po kategorijama i grupama potrošnje određeni su na osnovu ukupnog potrebnog prihoda u iznosu od 337.262.146 KM, od čega: za djelatnost proizvodnje u iznosu od 80.512.628 KM, troška nabavke u iznosu od 160.270.896 KM, potrebnog prihoda distribucije u iznosu od 54.162.000 KM i potrebnog prihoda snabdijevanja električnom energijom I reda u iznosu od 14.763.893 KM, te troškova prenosa u iznosu od 23.139.287 KM, troškova rada NOSBiH-a u iznosu od 1.112.128 KM, uključujući i troškove usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 5.563.194 KM i umanjeno za 2.261.880 KM što se odnosi na iznos prenosnih gubitaka kvalifikovanih kupaca kojima je JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar balansno odgovorna strana, a što odgovara troškovima koje te kategorije i grupe potrošnje stvaraju svojim načinom i vremenom korištenja električne energije, uvažavajući načelo postupnosti promjena.

Tarifni stavovi za prodaju električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar sa primjenom od 01.03.2012. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA NEKVALIFIKOVANE (TARIFNE) KUPCE												
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE			Kupci direktno priključeni na prenosnu mrežu	SREDNJI NAPON			NISKI NAPON				
		SEZONSKI	DNEVNI		110 kV	35kV	10kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA		
		1	2	3	4	5	6	7	I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			20,00	20,00	20,00	1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90
OBR.SNAGA	KM/kW mjesec	VIŠI		29,70	24,10	29,85	6,60	6,60	21,58	21,58	21,58	1,75
		NIŽI		22,85	18,54	22,96	5,07	5,07	16,60	16,60	16,60	1,34
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	11,44	10,06	13,03	15,19	18,99	20,11	29,24	23,40	21,45
			MANJI	5,72	5,03	6,51	0,00	9,49	10,05	14,62	0,00	0,00
		NIŽI	VEĆI	8,80	7,74	10,02	11,69	14,61	15,47	22,50	18,00	16,50
			MANJI	4,40	3,87	5,01	0,00	7,30	7,73	11,25	0,00	0,00
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			1,09	2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Tabela 3. Tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne kupce) JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Regulatorna komisija je, takođe, donijela Odluku o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema primjenjuju se za obračun i fakturisanje usluge korištenja distributivne i prenosne mreže kvalifikovanim kupcima čiji su objekti priključeni na distributivnu mrežu radi nadoknade troškova korištenja distributivne mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od 54.162.000 KM i troška distributivnih gubitaka u iznosu od 16.453.061 KM i prenosne mreže za kupce priključene na distributivnu mrežu, odnosno troškova prenosa u iznosu od 12.733.514 KM, troškova prenosnih gubitaka u iznosu od 3.129.951 KM, troškova rada NOSBIH-a u iznosu od 528.749 KM, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 2.644.961 KM i prekomjerno preuzete reaktivne električne energije u iznosu od 1.016.092 KM, što čini ukupno 90.668.327 KM.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar s primjenom od 01.03.2012. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA											
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema		SREDNJI NAPON		NISKI NAPON					JAVNA RASVJETA
		SEZONSKI	DNEVNI	35kV	10kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA			
						I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
OBR.SNAGA	KM/kW mjesec	VIŠI		7,68	8,66	6,60	6,60	11,07	11,07	11,07	1,75
		NIŽI		5,91	6,66	5,07	5,07	8,52	8,52	8,52	1,34
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	2,01	2,44	7,58	9,47	7,95	11,27	9,02	10,66
			MANJI	1,01	1,22	0,00	4,74	3,97	5,64	0,00	0,00
		NIŽI	VEĆI	1,55	1,87	5,83	7,29	6,11	8,67	6,94	8,20
			MANJI	0,77	0,94	0,00	3,64	3,06	4,34	0,00	0,00
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Tabela 4. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.- Mostar

## 2.2. Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnih snabdjevača u Federaciji Bosne i Hercegovine

Na osnovu odredbi Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom i u skladu sa dinamikom prestanka važenja tarifnih stavova za pojedine kategorije potrošnje FERK je u 2012.godini donio više odluka koje se odnose na cijenu usluge snabdijevanja od javnih snabdjevača.

### 2.2.1. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo

a) Odluka o cijeni usluge snabdijevanja za period od 01.06. – 31.12.2012. godine

FERK je na VIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru dana 22.05.2012. godine donio Odluku o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP



Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 46/12.

Cijena nabavke električne energije za kupce iz kategorije potrošnje 110 kV od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo iznosi 0,08369749 KM/kWh.

Fiksni koeficijent  $K_f$  korekcije cijene električne energije u 2012. godini, utvrđen na osnovu stope povrata na vlasnički kapital od 0,8%, iznosi 1,00. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije u 2012. godini iznosi 1,00. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DNEVNO DIFERENCIRANJE	CIJENA
			kupci 110 kV
1	2	3	4
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu		20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		14,45
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	9,16
		MANJI	4,58
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh		1,00

Tabela 5. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

- b) Odluka o cijeni usluge snabdijevanja s početkom primjene od 01.01.2013.godine

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj u Mostaru dana 22.11.2012. godine donio Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 102/12.

Cijena nabavke električne energije od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, koja se odnosi na kupce 110 kV i 35 kV, iznosi 0,09166464 KM/kWh. Koeficijent  $K_f$  u 2013. godini iznosi 1. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije iznosi 1,0951898.

Pri utvrđivanju promjenjivog koeficijenta  $K_p$  uzete su u obzir hidrološke prilike, odnosno ostvarena proizvodnja električne energije iz hidroelektrana u odnosu na planiranu, promjene cijena kupovine/prodaje električne energije, te donošenje Uredbe o vrstama naknada i kriterijima za obračun naknada za zagađivače zraka („Službene novine Federacije BiH” broj 66/11), kojom su propisane vrste naknada zagađivačima zraka, prema vrsti, količini i porijeklu emisije zagađujućih materija, obaveznici plaćanja naknada, kriteriji za obračun naknada i korektivni podsticajni koeficijenti.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	DNEVNO DIFERENCIRANJE	CIJENA	
			kupci 110 kV	kupci 35 kV
1	2	3	4	5
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu		20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		15,68	16,68
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VEĆI	9,94	9,56
		MANJI	4,97	4,78
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh		1,09	2,14

Tabela 6. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo

## 2.2.2. Odluka o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

- a) Odluka o cijeni usluge snabdijevanja za period od 01.06. do 31.12.2012. godine

FERK je na VIII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru dana 22.05.2012. godine donio Odluku o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 46/12.

Cijena nabavke električne energije za kupce iz kategorije potrošnje 110 kV od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosi 0,08795989 KM/kWh. Fiksni koeficijent  $K_f$  korekcije cijene električne energije u 2012. godini, utvrđen na osnovu stope povrata na vlasnički kapital od 0,8%, iznosi 1,00. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije u 2012. godini iznosi 1,00.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	SEZONSKO DIFERENCIRANJE	DNEVNO DIFERENCIRANJE	CIJENA
				kupci 110 kV
1	2		3	4
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu			20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW	VIŠI		29,70
		NIŽI		22,85
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	11,44
			MANJI	5,72
		NIŽI	VEĆI	8,80
			MANJI	4,40
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			1,09

Tabela 7. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

b) Odluka o cijeni usluge snabdijevanja s početkom primjene od 01.01.2013.godine

FERK je na XIX redovnoj sjednici održanoj u Mostaru dana 22.11.2012. godine donio Odluke o cijeni usluge snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. društvo Mostar. Odluka je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 102/12.

Cijena nabavke električne energije od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, koja se odnosi na kupce 110 kV i 35 kV, iznosi: 0,09166464 KM/kWh. Koeficijent  $K_f$  u 2013. godini iznosi 1,00. Vrijednost promjenjivog koeficijenta  $K_p$  korekcije cijene električne energije iznosi 1,0421187.

Pri utvrđivanju promjenjivog koeficijenta  $K_p$  uzete su u obzir hidrološke prilike, odnosno ostvarena proizvodnja električne energije iz hidroelektrana u odnosu na planiranu i promjene cijena kupovine/prodaje električne energije.

Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za uslugu snabdijevanja od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar bez cijene debalansa (koja se posebno obračunava) iznosi:

OBRAČUNSKI ELEMENTI	JEDINICA MJERE	SEZONSKO DIFERENCIRANJE	DNEVNO DIFERENCIRANJE	CIJENA	
				kupci 110 kV	kupci 35 kV
1	2		3	4	5
MJERNO MJESTO KUPCA	KM/kupcu			20,00	20,00
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW	VIŠI		30,87	23,08
		NIŽI		23,75	17,75
AKTIVNA ENERGIJA	fening/kWh	VIŠI	VEĆI	11,83	9,62
			MANJI	5,92	4,81
		NIŽI	VEĆI	9,10	7,40
			MANJI	4,55	3,70
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	fening/kvarh			1,09	2,14

*Tabela 8. Ukupna cijena usluge po obračunskim elementima za snabdijevanje od javnog snabdjevača JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar*

### 3. ODLUKE SUDA - TUŽBE

U 2010. godini Aluminij d.d. Mostar je pred Županijskim/Kantonalnim sudom u Mostaru pokrenuo upravni spor radi poništenja rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK i to Rješenja broj 01-07-1311-91/09 i Rješenja broj 07-02-1592-82/25/09, te Odluke Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 01-07-198-86/10, a svi od 21.07.2010. godine. Nakon odgovora Regulatorne komisije na tužbu Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 004526 11 U od 05.09.2012. godine tužbu tužitelja Aluminij d.d. Mostar u odnosu na navedena rješenja Regulatorne komisije odbio kao neosnovanu, a u odnosu na navedene odluke Regulatorne komisije odbacio.

U 2011. godini Savjet potrošača Bosansko-podrinjskog kantona Goražde je pred Županijskim/Kantonalnim sudom u Mostaru pokrenuo sljedeće upravne sporove: radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-92-69/4/11 od 27.06.2011. godine; radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-93-77/5/11 od 27.6.2011. godine; radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-91-75/3/11 od 27.06.2011. godine. Nakon odgovora Regulatorne komisije na gore navedene tužbe Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 005744 11 U od 03.07.2012. godine, presudom broj 07 0 U 005746 11 U od 08.08.2012. godine i presudom broj 07 0 U 005745 11 U od 30.08.2012. godine tužbe tužioca Savjet potrošača Bosansko-podrinjskog kantona Goražde odbio kao neosnovane.

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 17.01.2012. godine dostavio Regulatornoj komisiji tužbu S.A. iz Konjica kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji

Bosne i Hercegovine-FERK 04-01-502-03/11 od 30.09.2011. godine. Nakon odgovora Regulatorne komisije na tužbu Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je presudom broj 07 0 U 006038 12 U od 12.12.2012. godine tužbu tužioca S.A. iz Konjica odbio kao neosnovanu.

Kantonalni sud u Livnu je 24.02.2012. godine dostavio Regulatornoj komisiji tužbu B.H. iz Zagreba kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 04-01-777-07/11 od 30.11.2011. godine. Upravni spor je u toku.

Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je 12.12.2012. godine dostavio Regulatornoj komisiji tužbu Aluminij d.d. Mostar kojom je tužilac pokrenuo upravni spor radi poništenja Rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-1334-52/40/11 od 24.02.2012. godine i Odluke Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 07-02-1334-53/40/11 od 24.02.2012. godine. Upravni spor je u toku.

## 4. IZDAVANJE DOZVOLA

Izdavanje dozvola za rad-licenci za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti kao i izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju elektroenergetskih objekata su djelatnosti koje proizilaze iz Zakona o električnoj energiji.

Pravilnikom za izdavanje dozvola - licenci propisano je da Regulatorna komisija vodi zbirni registar dozvola u elektronskoj formi, kao i popis podnesenih zahtjeva za dozvole na svojoj web stranici. Taj registar je organizovan i redovno se ažurira.

### 4.1. Pregled izdatih dozvola u 2012. godini

U izvještajnom periodu Regulatorna komisija je pregledala zahtjeve za izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju i dozvola za rad. Ukupno je u 2012. godini izdata 51 dozvola, od čega 14 dozvola za proizvodnju električne energije, 29 prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata, dvije dozvole za distribuciju električne energije i šest dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda. U tabeli koja sljedi dat je poimeničan pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti:

Vrsta dozvola	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za proizvodnju električne energije	1. „VESNA-S” d.o.o. Bugojno (izmjena i dopuna)	13.01.2012.	do 07.04.2014.
	2. G.P.P.D. “VLAŠIĆ-GRADNJA” Travnik (prenos)	13.01.2012.	do 24.09.2014.
	3. „COMPREX” d.o.o. Sarajevo (obnova)	11.04.2012	10 godina
	4. „MHE V-I” d.o.o. Vitez (obnova)	21.06.2012.	10 godina
	5. „EKO ENERGIJA” d.o.o.Kalesija	21.06.2012	5 godina
	6. „ING-EKO” d.o.o. Prozor-Rama	11.07.2012.	5 godina
	7. „ESKIMO S2” Travnik d.o.o. (izmjena i dopuna)	06.09.2012.	5 godina
	8. „BIČAKČIĆ” d.o.o. Sarajevo	21.09.2012.	5 godina
	9. „SUŠA-COMMERCE” d.o.o. Visoko	31.10.2012.	5 godina
	10. „IVEX” d.o.o. Usora	28.11.2012.	5 godina
	11. GP TOMING d.o.o. Grude	03.12.2012.	5 godina
	12. JP „Elektroprivreda HZ HB” d.d. Mostar (obnova)	18.12.2012.	10 godina
	13. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (obnova)	18.12.2012.	10 godina
	14. „Inter-Energo” d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje (prenos)	18.12.2012.	do 19.07.2021.

Prethodna dozvola za izgradnju proizvodnog objekta	15. „ESCO ECO ENERGIJA” d.o.o. Livno za SE „Gradska toplana Livno”	12.03.2012.	1 godina	
	16. „ESKIMO S2” Travnik d.o.o. za mHE „Hum”	11.04.2012.	1 godina	
	17. „BIČAKČIĆ” d.o.o. Sarajevo za SE „Bičakčić 1”	09.05.2012.	1 godina	
	18. „ESCO ECO ENERGIJA” d.o.o. Livno za elektranu na biomasu „Gradska toplana Livno”	09.05.2012.	1 godina	
	19. „IVEX” d.o.o. Usora za SE „IVEX”	21.06.2012.	1 godina	
	20. GP TOMING d.o.o. Grude za SE „Krenica 1”	21.06.2012.	1 godina	
	21. „Elektro test” d.o.o. Sarajevo za SE „Gornja Jošanica”	21.06.2012.	1 godina	
	22. „NSSN” d.o.o. Mostar za SE „Vrelo Radobolje”	11.07.2012.	1 godina	
	23. ENERGOSOL d.o.o. Stolac za SE „PJEŠIVAC 1”	11.07.2012.	1 godina	
	24. SolarMax d.o.o. Mostar za SE „STOLAC I”	11.07.2012.	1 godina	
	25. GP TOMING d.o.o. Grude za SE „Hodovo 1”	11.07.2012.	1 godina	
	26. „COMPANY PEEB” d.o.o. Travnik za mHE „Luke”	11.07.2012.	1 godina	
	27. „DELING” d.o.o. Tuzla za SE „DELING”	06.09.2012.	1 godina	
	28. „SICON SAS” d.o.o. Tuzla za SE „SICON 1”	06.09.2012.	1 godina	
	29. IGI SOLAR d.o.o. Čitluk za SE „BLIZANCI 1”	21.09.2012.	1 godina	
	30. „BRATSTVO” d.d. Gornji Vakuf – Uskoplje za SE „TELE-COM 1”	21.09.2012.	1 godina	
	31. „SUBAŠIĆ” d.o.o. Tešanj za SE „SUBAŠIĆ 1”	21.09.2012.	1 godina	
	32. MK GROUP d.o.o. za SE „MK HODOVO 1”	11.10.2012.	1 godina	
	33. „PV Group” d.o.o. Stolac za SE „PV GROUP 1”	11.10.2012.	1 godina	
	34. BV SUNCE d.o.o. Stolac za SE „BV SUNCE 1”	11.10.2012.	1 godina	
	35. „ELUR” d.o.o. Kiseljak za SE „ELUR 1”	31.10.2012.	1 godina	
	36. ENERGY TRADE d.o.o. Usora za SE „ENERGY 1”	28.11.2012.	1 godina	
	37. „Veliko sunce” d.o.o. Stolac za SE „VELIKO SUNCE 1”	28.11.2012.	1 godina	
	38. „HE Energy” d.o.o. Stolac za SE „HE ENERGY 1”	28.11.2012.	1 godina	
	39. SOLAR-ENERGY d.o.o. Čapljina za SE „Čapljina”	28.11.2012.	1 godina	
	40. SOLIK d.o.o. za SE „PROZOR”	28.11.2012.	1 godina	
	41. „G.M.C. BiH d.o.o. Orašje za SE „G.M.C. BiH”	28.11.2012.	1 godina	
	42. „ČULE PROMET” d.o.o. Mostar za SE „ČULE PROMET”	03.12.2012.	1 godina	
	43. „IN SOLAR” d.o.o. Čapljina za SE „IN SOLAR TREBIŽAT”	03.12.2012.	1 godina	
	Dozvola za distribuciju električne energije	44. JP „Elektroprivreda HZ HB” d.d. Mostar (obnova)	18.12.2012.	15 godina
		45. JP Elektroprivreda BiH d.d – Sarajevo (obnova)	18.12.2012.	15 godina
	Dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda	46. „EZPADA” d.o.o. ČAPLJINA (obnova)	12.03.2012.	5 godina
		47. „KTG ZENICA” d.o.o. ZENICA	12.03.2012.	2 godine
		48. „KORLEA” d.o.o. Mostar (obnova)	11.07.2012.	5 godina
		49. HSE BH d.o.o. (obnova)	11.07.2012.	5 godina
		50. „PETROL BH OIL COMPANY” d.o.o. Sarajevo	19.11.2012.	2 godine
		51. Axpo BH d.o.o. Sarajevo	19.11.2012.	2 godine

Tabela 9. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu

Vrsta dozvola za rad i period valjanosti objavljeni su i u zbirnom registru Regulatorne komisije, koji se može naći i na web stranici FERK-a [www.ferk.ba](http://www.ferk.ba).

Osim navedenih izdatih dozvola za rad obrađeno je 38 zahtjeva za izdavanje dozvola kako sljedeći:

1. A I – L, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe (zaključak o odbacivanju zahtjeva)

2. „MLINPEK ŽITAR“ d.d. Jajce, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta mHE „Šedinac“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
3. E.K., Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane SE „VEDO 1“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
4. A. I. – L., Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane Vila Anita (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
5. KJKP „RAD“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
6. KJKP „RAD“ d.o.o. Sarajevo, ponovljeni Zahtjev za obnovu dozvolu za rad proizvodnju električne energije (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
7. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane na lokaciji centralnog skladišta Elektrodistribucije Mostar (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
8. M. M., Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „Muminović“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
9. „PODOVI“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „PODOVI 1“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
10. „BIOTECH“ d.o.o. Busovača, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „BIOTECH“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
11. „ROSE-WOOD“ D.O.O. G.Vakuf-Uskoplje, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „ROSE WOOD ENERGI“ (zaključak o odbacivanju zahtjeva),
12. J.U. Centar za djecu i omladinu sa posebnim potrebama „LOS ROSALES“ Mostar, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije za vlastite potrebe (u postupku pred FERK-om),
13. „EBH“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta mHE „RUJEVICA UŠĆE“ (u postupku pred FERK-om),
14. „EBH“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta mHE „Čardak“ (u postupku pred FERK-om),
15. „EBH“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta mHE „BOTAŠNICA UŠĆE“ (u postupku pred FERK-om),
16. PMWELT-SOLAR d.o.o. Posušje, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvola za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „SE-01 PMWELT-SOLAR“ (u postupku pred FERK-om),
17. GRIMIG d.o.o. Doboj Istok, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „GRIMIG 2“ (u postupku pred FERK-om),
18. „Trgovir-Energy“ d.o.o. Srebrenik, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „TRGOVIR“ (u postupku pred FERK-om)

19. „SARKOP“ d.o.o. Srebrenik, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „SARKOP“ (u postupku pred FERK-om)
20. „HERCEG“ d.o.o. Srebrenik, zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „HERCEG“ (u postupku pred FERK-om),
21. „KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica, Zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
22. „BINGO“ d.o.o. Tuzla, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju SE „BINGO SOLAR 02“,
23. JP „VIK“ d.o.o. Zenica, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
24. „Elektro test“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
25. „TOTAL CONCEPT“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „TOTAL CONCEPT MOSTAR“ (u postupku pred FERK-om),
26. „PRAHA“ d.o.o. Žepče, zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „PRAHA 1-150“ (u postupku pred FERK-om),
27. HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg, Zahtjev za obnovu dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
28. DEPOCOM GREEN ENERGY d.o.o. Mostar, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „DEPOCOM SOLAR - PARK MOSTAR (u postupku pred FERK-om),
29. „SV Energija“ d.o.o. Tešanj, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „LEPENICA 1“ (u postupku pred FERK-om),
30. „SENDO“ d.o.o. Goražde, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotoanaponske elektrane „Zlatka Vuković“ - Mostar, (u postupku pred FERK-om),
31. „MIMS-INŽENJERING“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „Klas Centar“ Mostar (u postupku pred FERK-om),
32. „ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaponske elektrane „Tržni centar Merkur“ – Vrapčići, (u postupku pred FERK-om),
33. „ITM CONTROLS“ d.o.o. Sarajevo, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju solarne fotonaponske elektrane „MODRAC 1“, (u postupku pred FERK-om),
34. „ENERGETIC ELECTRONIC“ d.o.o. Čitluk, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju solarne fotonaponske elektrane „ENERGETIC-ELECTRONIC“, (u postupku pred FERK-om),
35. „NSSN“ d.o.o. Mostar, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
36. „SUBAŠIĆ“ d.o.o. Tešanj, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za proizvodnju električne energije (u postupku pred FERK-om),
37. „BABILON“ d.o.o. Tuzla, Zahtjev za izdavanje prethodne dozvole za izgradnju proizvodnog objekta solarne fotonaposke elektrane „BABILON 1“ (u postupku pred FERK-om),

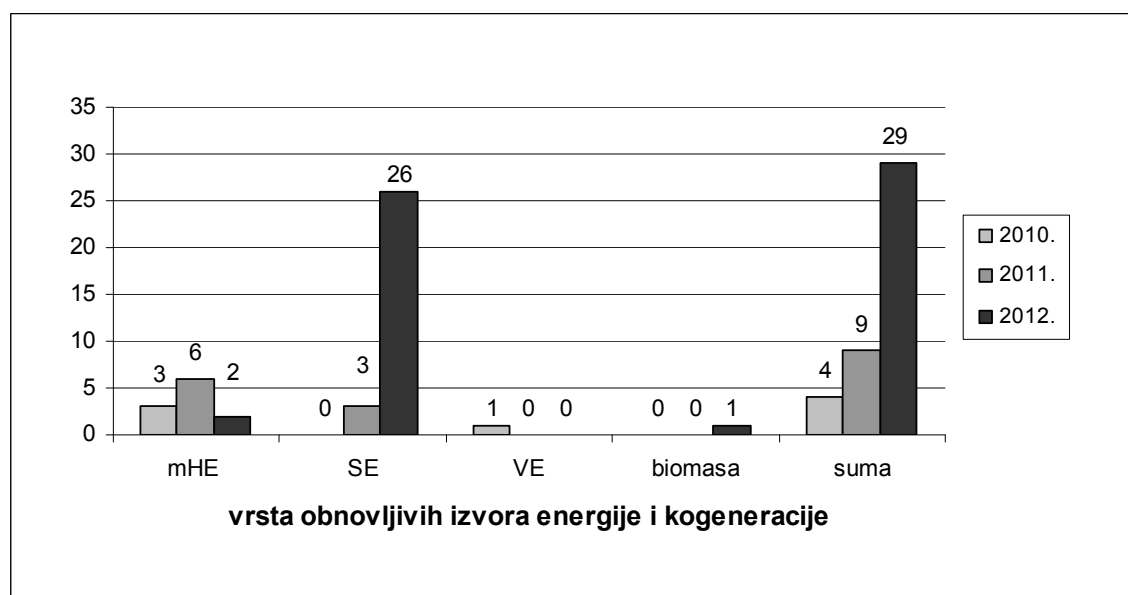


38. PROFECTIO ENERGIJA d.o.o. Široki Brijeg, Zahtjev za izdavanje dozvole za rad za snabdijevanje električnom energijom drugog reda (u postupku pred FERK-om),

Broj izdatih dozvola - licenci	Broj odbačenih zahtjeva za izdavanjem dozvola-licenci	Broj zahtjeva za licence u proceduri	Ukupan broj obrađenih zahtjeva za licence u 2012. godini
51	11	27	89

Tabela 10. Statistika obrađenih zahtjeva

Dakle, analizirajući naprijed navedene informacije može se zaključiti da je u 2012. godini bio veliki interes za izgradnju solarnih fotonaponskih elektrana na cijeloj teritoriji Federacije BiH što je vidljivo i iz slike 2. U 2010. godini nije bilo izdatih prethodnih dozvola za izgradnju solarnih fotonaponskih elektrana, u 2011. godini su izdate 3 prethodne dozvole za izgradnju solarnih fotonaponski elektrana, a u 2012. godini 26 prethodnih dozvola za izgradnju solarnh fotonaposnkih elektana, dok je istovremeno opao interes za izgradnju mHE u 2012. godini.



Slika 2. Pregled izdatih prethodnih dozvola za izgradnju u Federaciji BiH za period 2010. – 2012. godina (\*biomasa)

## 4.2. Nadgledanje

FERK je u protekloj godini obavio nadgledanje svih proizvodnih postrojenja za koja je zatražena prethodna dozvola za izgradnju i to na lokacijama na kojima se grade, te poslovnih sjedišta elektroprivrednih društava za koje je podnesen zahtjev za izdavanje ili obnovu dozvole za snabdijevanje električnom energijom drugog reda. Uz navedeno, dva javna elektroprivredna preduzeća, kao i ostala elektroprivredna društva, dostavljaju kroz mjesečne izvještaje, a i na zahtjev FERK-a, podatke i informacije propisane uslovima dozvola za rad - liceni za obavljanje elektroprivrednih

djelatnosti proizvodnje, distribucije, snabdijevanja električnom energijom prvog reda i snabdijevanja električnom energijom drugog reda, Pravilnikom o izvještavanju FERK-a za imaoce dozvola koji primjenjuju regulatorni kontni plan, te Pravilnikom o izvještavanju FERK-a za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom drugog reda i nezavisne proizvođače.

Zbog problema sa snabdijevanjem ugljem termoelektrana, u februaru 2012. godine, FERK je formirao radnu grupu, koja je izvršila najavljeno regulatorno nadgledanje TE Kakanj, 05.06.2012, TE Tuzla, 06.06.2012. i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, Direkcija za proizvodnju i Direkcija za snabdijevanje, 20.06.2012. godine.

Prilikom nadgledanja u termoelektranama konstatovano je da je proizvodnja električne energije vršena prema nalogima koji su dobijani iz dispečerskog centra, odnosno Direkcije za proizvodnju i da službe u termoelektranama ne odlučuju o visini rezervi uglja na depou, ali da su redovno izvještavali o stanju.

U direkciji preduzeća su u kritičnim danima, zbog izuzetno niskih temperatura, problemi nastali sa lokalnim transportom i smrzavanjem uglja na vagonima, tako da ugalj nije bilo moguće istovariti na depo. Dodatnim naporima i stimulativnim ugovaranjem ostvarene su potrebne dodatne količine uglja, da se ostvari proizvodnja, koja je zadovoljila ekstremno pojačanu potrošnju, uzrokovanu višednevnim niskim temperaturama.

## 5. ZAŠTITA KUPACA

Regulatorna komisija 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 i Opštih uslova, rješavanjem pojedinačnih zahtjeva za rješenje spora kupaca električne energije, kao i žalbi/prigovora kupaca električne energije, a na osnovu ovlaštenja u skladu sa Zakonom o električnoj energiji.

Zaštitu svojih prava kupci električne energije pokreću pred Regulatornom komisijom podnošenjem zahtjeva za rješenje spora u vezi s pravom na snabdijevanje, obavezom snabdijevanja električnom energijom, tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenjima ili odbijanjima snabdijevanja električnom energijom, kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi. Takođe, Regulatorna komisija u drugom stepenu rješava po žalbi/prigovoru podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kome je odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži. Svi zahtjevi za rješenje spora i žalbe/prigovori obrađuju se, u nadležnim stručnim sektorima Regulatorne komisije, a kroz njihovo rješavanje ostvaruje se neposredan uvid u rad elektroenergetskih subjekata te primjena propisa od elektroenergetskih subjekata u području zaštite kupaca.

Regulatorna komisija vodi postupak po zahtjevu za rješenje spora, u vezi s pravom na snabdijevanje, obavezom snabdijevanja električnom energijom, tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenjima ili odbijanjima snabdijevanja električnom energijom, kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi, na internom sastanku u skladu sa odredbama Poslovnika o radu, Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi FERK-a, dok su odluke FERK-a, kada rješava u drugom stepenu po

žalbi/prigovoru, konačne i protiv istih se može pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe nadležnom sudu.

Uvođenjem regulacije u elektroenergetski sektor potaknuta je politika aktivne zaštite potrošača i uspostavljena komunikacija između različitih učesnika na tržištu električne energije, a posebno krajnjih kupaca s Regulatornom komisijom.

Jedan od elemenata zaštite kupaca je i primjena važećih Opštih uslova. S tim u vezi, Regulatorna komisija je u toku 2012. godine nadgledala primjenu odredbi važećih Opštih uslova, kroz nadgledanje, rješavanjem u drugom stepenu po žalbi/prigovoru podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, te rješavanje sporova po podnesenim zahtjevima, uključujući i odgovore na pitanja regulisanih preduzeća, krajnjih kupaca i drugih zainteresovanih lica.

U toku 2012.godine Regulatornoj komisiji je podneseno 11 žalbi/prigovora podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, a bio je 141 zahtjev za rješenje spora koji su se odnosili na pravo na snabdjevanja električnom energijom, obavezu snabdijevanja električnom energijom, tarife po kojima se vrši snabdjevanje električnom energijom, kašnjenja ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom, kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga s tim u vezi.

Ukupno su zaprimljena 152 predmeta, koji se u skladu sa članovima 31. i 41. Zakona o električnoj energiji mogu razvrstati kako slijedi:

- odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži 11 predmeta
- u vezi s pravom na snabdijevanje električnom energijom 67 predmeta
- u vezi s obavezom snabdijevanja električnom energijom 12 predmeta
- u vezi s tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom 23 predmeta
- u vezi s kašnjenjima ili odbijanjem snabdijevanja električnom energijom 22 predmeta
- u vezi s kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga s tim u vezi 17 predmeta

U 2012. godini riješeno je 146 predmeta, a preostalih 6 su u postupku rješavanja i preneseni su i riješeni u 2013. godini.

Vrsta žalbi ili prigovora	%
odbijen pristupa mreži ili je nezadovoljan uslovima pristupa na mreži	7,24
pravo na snabdijevanje električnom energijom	44,08
obaveza snabdijevanja električnom energijom	7,89
tarife po kojima se vrši snabdjevanje električnom energijom	15,13
kašnjenja ili odbijanja snabdijevanja električnom energijom	14,47
kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga u vezi s tim	11.19
ukupan broj primljenih predmeta	100 %

Tabela 11. Statistički pregled po vrstama žalbi/prigovora kupaca u 2012.godini

## 6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-a

Budžet Regulatorne komisije za 2012. poslovnu godinu usvojen je u Parlamentu Federacije BiH, te je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 33/12 od 18.04.2012. godine.

Budžet je usvojen u ukupnom iznosu od 2.571.147,00 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Planirani iznos (KM)
<b>Regulatorne naknade</b>	<b>2.518.147,00</b>
<b>Jednokratne naknade</b>	<b>50.000,00</b>
<b>Ostali prihodi</b>	<b>3.000,00</b>
<b>UKUPNO</b>	<b>2.571.147,00</b>

Tabela 12. Plan budžeta-Prihodi za 2012. godinu

Redni broj	Opis stavke budžeta	Plan (KM)
<b>1.</b>	<b>Bruto plate i naknade zaposlenicima</b>	<b>1.504.824,60</b>
<b>2.</b>	<b>Naknada troškova zaposlenika</b>	<b>208.500,00</b>
<b>3.</b>	<b>Doprinosi poslodavca i ostali doprinosi</b>	<b>170.158,40</b>
<b>4.</b>	<b>Izdaci za materijal i usluge</b>	<b>529.664,00</b>
	Putni troškovi	68.000,00
	Izdaci za električnu energiju	34.000,00
	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	38.055,00
	Administrativni materijal	27.000,00
	Usluge prevoza i gorivo	17.500,00
	Unajmljivanje imovine i opreme	178.309,00
	Materijal i usluge opravaka i održavanja	18.300,00
	Usluge osiguranja, bankarske usluge i usluge platnog prometa	16.550,00
	Ugovorene i druge posebne usluge	131.950,00
<b>5.</b>	<b>Nabavka stalnih sredstava</b>	<b>158.000,00</b>
	Nabavka opreme	48.000,00
	Nabavka softverske opreme	50.000,00
	Nabavka automobila	60.000,00
<b>UKUPNO PLAN RASHODA ZA 2012. GODINU</b>		<b>2.571.147,00</b>

Tabela 13. Plan budžeta-Rashodi za 2012. godinu

Kako je Regulatorna komisija u prethodnoj 2011. godini poslovanje završila s viškom prihoda u iznosu od 142.112,97 KM, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, iste je prenijela na prihode 2012. godine i umanjila planirani iznos regulatornih naknada za 2012. godinu (iz tabele 12. iznos 2.518.147,00), te je utvrdila ukupnu regulatornu naknadu za sve imaoce dozvola u iznosu od 2.376.034,03 KM.

### 6.1. Prihodi Regulatorne komisije u 2012. godini

Obzirom da je Budžet FERK-a za 2012. godinu usvojen i objavljen početkom 2012. godine, 18.04.2012., tokom 2012. godine FERK je poslovao u I kvartalu na osnovu Odluke o privremenoj regulatornoj naknadi Broj: 08-07-47-01/12, a po

usvajanju Budžeta za 2012. na osnovu Odluke o regulatornoj naknadi za 2012. Broj: 08-07-439-09/12..

Tako je Regulatorna komisija tokom poslovne 2012. godine obračunala ukupnih prihoda 2.672.654,39 KM i to po osnovu regulatornih naknada u iznosu od 2.525.191,65 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od 142.112,97 KM), po osnovu jednokratnih naknada u iznosu od 145.767,12 KM i po osnovu ostalih prihoda iznos od 1.695,62 KM, a naplatila ukupnih prihoda 2.660.734,53 KM, što je prikazano u Tabeli 14.

Redni broj	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Obračunato prihoda (KM)	Obračunati prihodi/plan (%)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1	Regulatorne naknade	2.518.147,00	2.525.191,65	100,28	2.514.280,32	99,85
2	Jednokratne naknade	50.000,00	145.767,12	291,53	145.767,12	291,53
3	Ostali prihodi	3.000,00	1.695,62	56,52	687,09	22,90
	<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>2.571.147,00</b>	<b>2.672.654,39</b>	<b>103,95</b>	<b>2.660.734,53</b>	<b>103,48</b>

Tabela 14. Vrste i struktura prihoda FERK-a

Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2012. godini iznose 2.660.734,53 KM što iznosi 103,48% u odnosu na plan. Promatrano po vrstama prihoda, regulatorne naknade su realizovane u iznosu od 99,85% u odnosu na plan. Jednokratne naknade su realizovane u postotku od 291,53% u odnosu na plan, a sve u skladu sa Odlukom o utvrđivanju jednokratnih naknada i dinamici podnošenja zahtjeva za pokretanje postupaka pred Regulatornom komisijom. Ovako veliki procenat prekoračenja u odnosu na plan je zbog izuzetnog interesovanja za pokretanje proizvodnje električne energije putem malih solarnih fotonaponskih elektrana u 2012. godini. Ostali prihodi su ostvareni u postotku od 22,90% u odnosu na plan.

Vrste prihoda u 2012. godini vidljive su iz donje tabele:

REDNI BROJ	PRIHODI	IZNOS (KM)
1	Prihodi od kamata na depozite	1.257,08
2	Ostali prihodi *	438,54
	<b>Ostali prihodi (1+2)</b>	<b>1.695,62</b>
3	<b>Prihodi od pružanja javnih usluga (3.1. + 3.2.)</b>	<b>2.670.958,77</b>
3.1.	jednokratne naknade	145.767,12
3.2.	regulatorne naknade	2.525.191,65
	<b>UKUPNI PRIHODI</b>	<b>2.672.654,39</b>

Tabela 15. Vrste prihoda u 2012. godini

\* povrati iz ranijih godina po osnovu telefonskih troškova u iznosu od 309,93 KM, pozitivne kursne razlike u iznosu od 0,61 KM i oprihodovana neutrošena rezervisana sredstva za nabavku kopir aparata u iznosu od 127,00 KM.

## 6.2. Rashodi Regulatorne komisije u 2012. godini

U 2012. godini Regulatorna komisija je poslovala s ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 2.386.073,58 KM, tj. 92,80% od ukupno planiranih rashoda za 2012. godinu ili 89,28% od obračunatih prihoda u 2012. godini, tj. ostalo je neutrošenih sredstava 10,72% u odnosu na obračunate prihode, što predstavlja višak prihoda koji se, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, prenosi u narednu 2013. poslovnu godinu u iznosu od 286.580,81 KM. Regulatorna komisija je tokom 2012. godine radila s prosječno 31 uposlenim.

Ovdje treba napomenuti da je Regulatorna komisija u izradi svog Završnog finansijskog obračuna za 2012. godinu, i inače u vođenju knjigovodstva, primjenjivala važeću zakonsku regulativu za budžetske korisnike, kao najprihvatljivije rješenje. Ovakvu praksu potvrdila je i nezavisna revizija obavljena u 2009. i 2010. godini, za obračunske 2008. i 2009. godine koja je iznijela mišljenje da 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 s tim i ranijim revizorskim iskustvima iz područja rada i djelovanja sličnih institucija u BiH, smatraju potpuno prihvatljivom osnovu o podržavanju stava Regulatorne komisije o ispravnosti primjene kontnog plana za budžetske korisnike u ovom prelaznom periodu do donošenja konačnog i obavezujućeg kontnog plana od zakonodavca.

Kako propisuje član 23. 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 vrjednovanje pojedinih računovodstvenih stavki.

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

Vrsta prihoda (KM)	Plan prihoda (KM)	Obračunati prihodi (KM)	Realizacija prihoda (KM)	Realizovani /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi (KM)	Obračunati rashodi /planirani prihodi (%)	Obračunati rashodi /obračunati prihodi (%)	Ostvareni višak prihoda nad rashodima (KM)
1	2	3	4	4/2	5	5/2	5/3	3-5
Regulatorne naknade	2.518.147	2.525.191,65	2.514.280,32	99,85				
Jednokratne naknade	50.000,00	145.767,12	145.767,12	291,53				
Ostali prihodi	3.000,00	1.695,62	687,09	22,90				
<b>UKUPNO</b>	<b>2.571.147,00</b>	<b>2.672.654,39</b>	<b>2.660.734,53</b>	<b>103,48</b>	<b>2.386.073,58</b>	92,80	89,28	286.580,81

Tabela 16. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2012. godine

REDNI BROJ	RASHODI	PLANIRANO U 2012 (KM)	OSTVARENO U 2012 (KM)	OSTVARENO/PLANIRANO (%)	OSTVARENIH/UKUPNI RASHODI (%)
1	Bruto plate i naknade plata	1.504.824,60	1.391.686,51	92,48	58,33
2	Naknada troškova zaposlenih	208.500,00	195.621,08	93,82	8,20
3	Doprinosi poslodavca (na plate)	170.158,40	157.487,69	92,55	6,60
4	Putni troškovi	68.000,00	65.041,35	95,65	2,73
5	Izdaci za električnu energiju	34.000,00	31.249,33	91,91	1,31
6	Izdaci za komunikacije i komunalne usluge	38.055,00	37.326,08	98,08	1,56
7	Administrativni materijal	27.000,00	23.134,43	85,68	0,97
8	Usluge prevoza i gorivo	17.500,00	15.597,77	89,13	0,65
9	Unajmljivanje prostora	178.309,00	173.151,60	97,11	7,26
10	Tekuće održavanje	18.300,00	15.034,94	82,16	0,63
11	Usluge osiguranja, bankarske usluge, negativne kursne razlike	16.550,00	12.640,80	76,38	0,53
12	Ugovorene usluge	131.950,00	113.492,38	86,01	4,76
13	Nabavka stalnih sredstava	158.000,00	154.609,62	97,85	6,48
	<b>UKUPNI RASHODI</b>	<b>2.571.147,00</b>	<b>2.386.073,58</b>	<b>92,80</b>	<b>100,00</b>

Tabela 17. Rashodi FERK-a u 2012. godini

Bez obzira na mogućnosti u skladu sa članom 4. Budžeta FERK-a za 2012., tokom poslovne godine nije se ukazala potreba za korekcijom budžeta u okviru odobrenih sredstava u odnosu na plan.

### 6.3. Mišljenje revizora


FERK je u predhodnom periodu radio eksternu reviziju, iako ga zakon na to ne obavezuje, za 2008., 2009. i 2010. godinu. U toku 2012. godine, zbog kasnog usvajanja Budžeta za 2011. godinu (27.01.2012.) FERK nije organizovao reviziju poslovanja u 2012. god., ali to namjerava napraviti u toku 2013. godine zajedno sa revizijom za 2012. godinu, kako je i planirano budžetom 2013. godine.


U nastavku je mišljenje revizora po posljednjoj obavljenoj reviziji za 2010. godinu, a koje se ne razlikuje od revizija u predhodnom periodu.

*Mišljenje revizora*

4. Po našem mišljenju, finansijski izvještaji prikazuju istinito i fer, u svim materijalno značajnim stavkama, finansijski položaj FERK-a na dan 31. decembra 2010. godine, te rezultate njegovog poslovanja i promjene u novčanom toku za godinu koja je tada završila, u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja ("MSFI"), Zakonom o računovodstvu i reviziji u Federaciji BiH ("Službene novine Federacije BiH", broj 83/09), Zakonom o električnoj energiji ("Službene novine Federacije BiH", broj 41/02, 24/05, 38/05 i 61/09) i važećom zakonskom regulativom za budžetske korisnike u Federaciji BiH (Zakonom o Budžetima u FBiH - "Službene novine Federacije BiH", broj 19/06, Uredbom o računovodstvu budžeta FBiH - "Službene novine Federacije BiH", broj 10/07, Pravilnikom o knjigovodstvu budžeta Federacije BiH - "Službene novine Federacije BiH", broj 15/07 i Pravilnikom o finansijskom izvještavanju i godišnjem obračunu budžeta Federacije BiH - "Službene novine Federacije BiH", broj 17/05).

Revik d.o.o. Sarajevo

  
Milan Novokmet, direktor

  
Enver Mulalić, ovlašteni revizor



Sarajevo, 18. april 2012. godine



## 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) i 41 proizvodnom objektu koji su u vlasništvu 27 nezavisnih proizvođača električne energije.

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 vlastitim distributivnim hidroelektranama.

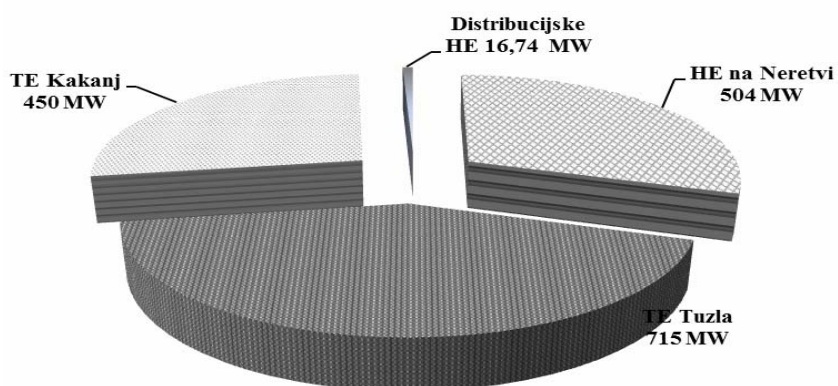
U okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar proizvodnja električne energije se obavlja u sedam hidroelektrana: (HE Rama, HE Mostar, PHE Čapljina, HE Peć Mlini, HE Jajce I, HE Jajce II i HE Mostarsko blato.)

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo posjeduje proizvodne kapacitete instalisane snage 1.681 MW i to 1.165 MW instalisanih kapaciteta termoelektrana, 504 MW instalisanih kapaciteta hidroelektrana i 12 MW instalisanih kapaciteta distributivnih hidroelektrana. Više od dvije trećine proizvodnje električne energije odvija se u dvije termoelektrane.

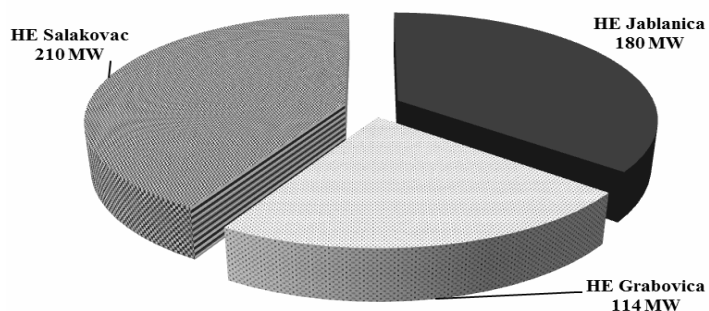
Redni broj	Proizvodni objekt	Godina puštanja u pogon	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
<b>1</b>	<b>HE na Neretvi</b>		<b>504</b>
	HE Jablanica	1955	180
	HE Grabovica	1982	114
	HE Salakovac	1982	210
<b>2</b>	<b>TE Tuzla</b>		<b>715</b>
	Blok 3	1966	100
	Blok 4	1971	200
	Blok 5	1974	200
	Blok 6	1978	215
<b>3</b>	<b>TE Kakanj</b>		<b>450</b>
	Blok 5	1969	110
	Blok 6	1977	110
	Blok 7	1988	230
<b>4</b>	<b>Distributivne HE</b>		<b>16,74</b>
<b>5</b>	<b>UKUPNO JP EP BiH d.d. - Sarajevo</b>		<b>1.685,74</b>

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

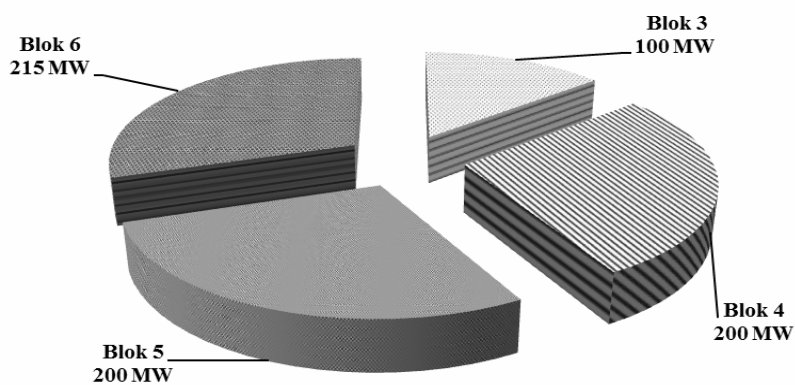
<sup>2</sup> Izvor podataka: mjesečno izvještavanje FERK-a od imaoaca dozvole



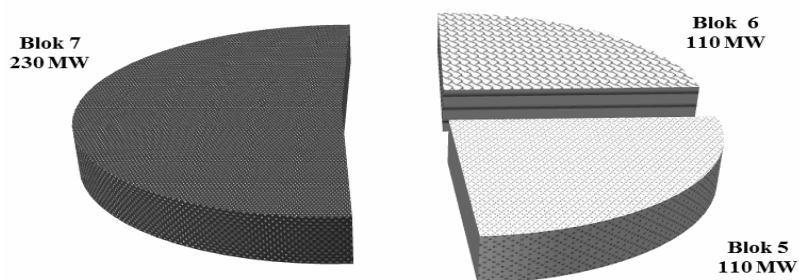
Slika 3. Grafički prikaz instaliranih proizvodnih kapaciteta (MW) po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo



Slika 4. Grafički prikaz instaliranih proizvodnih kapaciteta po podružnicama za HE na Neretvi (MW)



Slika 5. Grafički prikaz instaliranih proizvodnih kapaciteta po blokovima za TE Tuzla (MW)

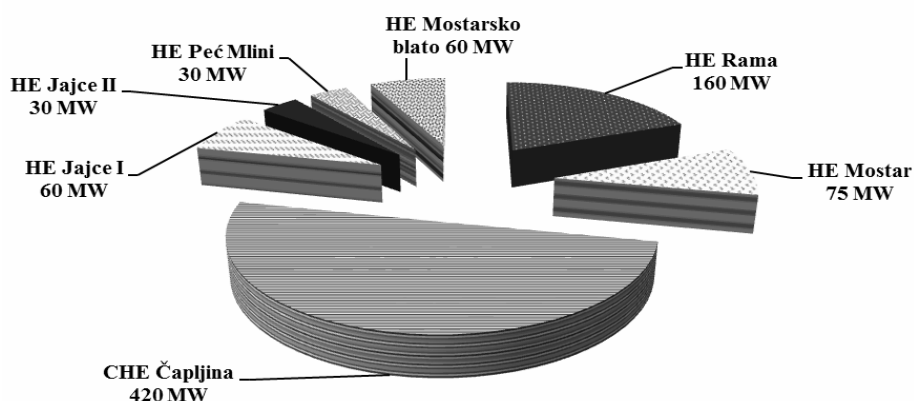


Slika 6. Grafički prikaz instaliranih proizvodnih kapaciteta po blokovima za TE Kakanj (MW)

Cjelokupna proizvodnja električne energije u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvaruje se u 7 hidroelektrana instalirane snage od 852 MW.

Redni broj	Proizvodni objekt	Godina puštanja u pogon	Instalirani proizvodni kapaciteti (MW)
1	HE Rama	1968	160
2	HE Mostar	1987	72
3	PHE Čapljina	1979	440
4	HE Jajce I	1957	60
5	HE Jajce II	1654	30
6	HE Peć Mlini	2004	30
7	HE Mostarsko Blato	2010	60
8	<b>UKUPNO JP EP „HZ HB“ d.d. Mostar</b>		<b>852</b>

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



Slika 7. Grafički prikaz instaliranih proizvodnih kapaciteta po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar (MW)

## 7.1. Bilans i ostvarenje

Planirana proizvodnja električne energije u hidroelektranama i termoelektranama JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2012. godinu iznosila je 6.622 GWh, što predstavlja planirano smanjenje proizvodnje za 640,88 GWh, odnosno od 8,82 % u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2011. godini. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji iznosi 20,73%, a termoelektrana 79,27%. Ostvarena proizvodnja za 2012. godinu u termoelektranama i hidroelektranama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosi 6.454,44 GWh i manja je 2,54 % u odnosu na planiranu proizvodnju za 2012. godinu. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2012. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosi 16,84 % a udio TE je 83,16 %.

Ukupno je planirano da Hidroelektrane na Neretvi (HE Jablanica, HE Grabovica, HE Salakovac) u 2012. godini proizvedu 1.373,10 GWh električne energije, što je za 23,30 % ili za 259,47 GWh više od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2011. godini koja je iznosila 1.113,63 GWh. Planirana proizvodnja za 2012. godinu po hidroelektranama na Neretvi je: HE Jablanica 696,40 GWh. HE Grabovica 279,30 GWh i HE Salakovac 397,40 GWh. Ostvarena proizvodnja u HE na Neretvi za 2012. godinu iznosi 1.086,64 GWh i za 20,86 % je manja od planirane. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2011. godinu za HE na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 566,28 GWh i za 130,12 GWh (18,68%) je manja od planirane za 2012. godinu, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 213,50 GWh i za 65,8 GWh (23,56%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 306,86 GWh i za 90,54 GWh (22,78%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu

Proizvodnja distributivnih hidroelektrana na mreži distribucije JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2012. godini planirana je prema EEB-i u iznosu od 60,3 GWh što je za 40,56% ili 17,4 GWh više od ostvarene proizvodnje distributivnih elektrana u 2011. godini. Ostvarena proizvodnja distributivnih hidroelektrana na mreži distribucije u 2012. godini iznosi 54,51 GWh i za 9,60 % ili 5,79 GWh manja od planirane za 2012. godinu.

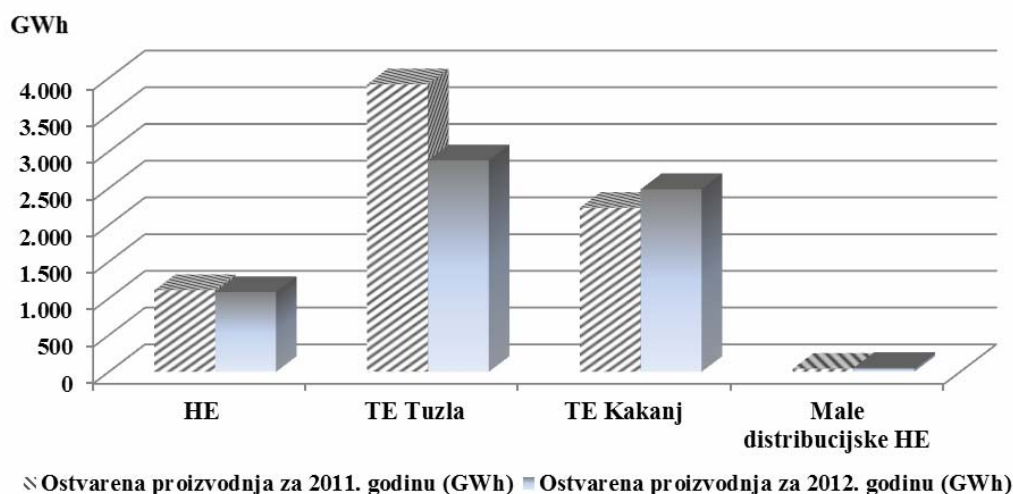
Proizvodnja električne energije u termoelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada termoelektrana koji su definisani u Pravilniku za pripremu i realizaciju elektroenergetskog sektora.

U 2012. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 5.249,3 GWh, što je za 14,64% ili za 900,35 GWh manje od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2011. godini. Planirana proizvodnja od 2.845,60 GWh za TE Tuzla u 2012. godini je za 27,33 % ili za 1.069,97 GWh manja od ostvarenja iste za 2011. godinu, dok je u TE Kakanj planirana proizvodnja za 2012. godinu u iznosu od 2.403,70 GWh i veća je od ostvarenja iste za 2011. godinu za 7,59 % ili za 169,62 GWh.

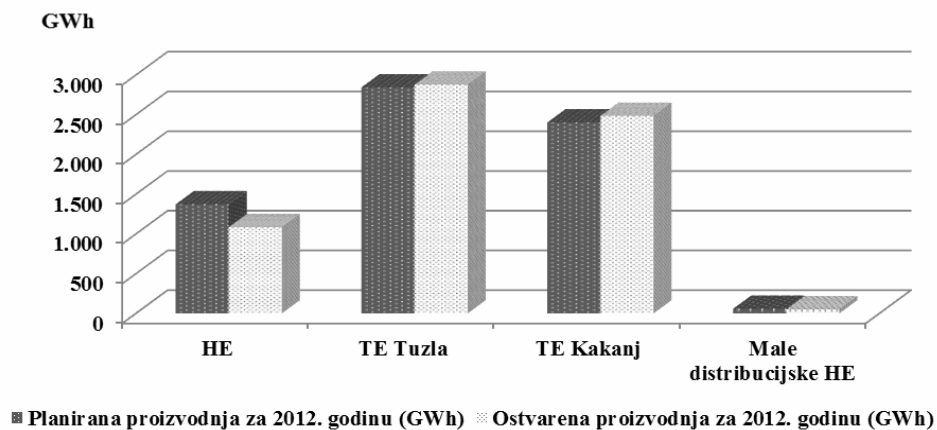
Ostvarena ukupna proizvodnja u 2012. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosila je 5.367,8 GWh što je za 2,26 % ili 118,5 GWh više od planirane za isti period. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2012. godini iznosila 2.880,60 GWh i veća je za 1,23 % ili 35 GWh od planirane proizvodnje za isti period. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2012. godinu iznosila je 2.487,20 GWh i veća je od planirane za 2012. godinu za 3,47% ili 83,5 GWh.

Naziv elektrane	Ostvarena proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2012. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2012. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
1	1	2	3	4=3/2
HE Jablanica	611,57	696,4	566,28	81,32
HE Grabovica	221	279,3	213,5	76,44
HE Salakovac	281,06	397,4	306,86	77,22
<b>Ukupno HE</b>	<b>1.113,63</b>	<b>1.373,10</b>	<b>1.086,64</b>	<b>79,14</b>
Blok 3	448,11	263	433,86	164,97
Blok 4	1.249,23	1.093,90	1.055,95	96,53
Blok 5	1.105,43	1.128,40	1.000,04	88,62
Blok 6	1.112,80	360,30	390,75	108,45
<b>Ukupno TE Tuzla</b>	<b>3.915,57</b>	<b>2.845,60</b>	<b>2.880,60</b>	<b>101,23</b>
Blok 5	645,28	480,5	613,86	127,75
Blok 6	101,48	591,9	475,38	80,31
Blok 7	1.487,32	1.331,30	1.397,96	105,01
<b>Ukupno TE Kakanj</b>	<b>2.234,08</b>	<b>2.403,70</b>	<b>2.487,20</b>	<b>103,47</b>
<b>Male distributivne HE</b>	<b>42,9</b>	<b>60,3</b>	<b>54,51</b>	<b>90,40</b>
<b>UKUPNO PROIZVODNJA</b>	<b>7.306,18</b>	<b>6.682,70</b>	<b>6.508,95</b>	<b>97,40</b>

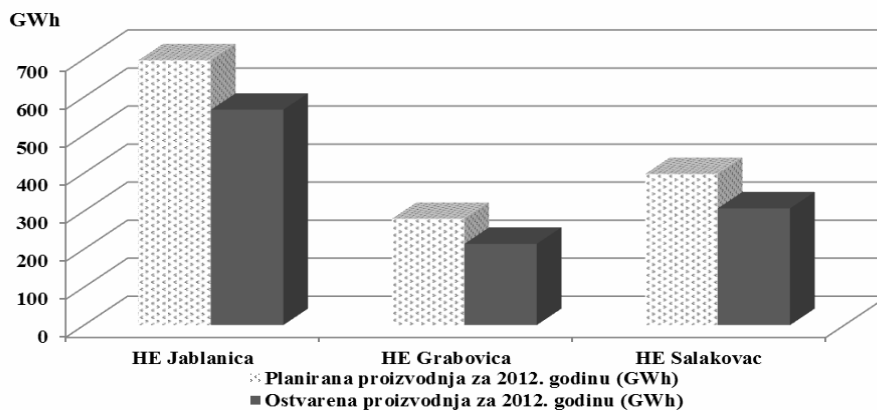
Tabela 20. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije za 2012. godinu i ostvarenje za 2011. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo



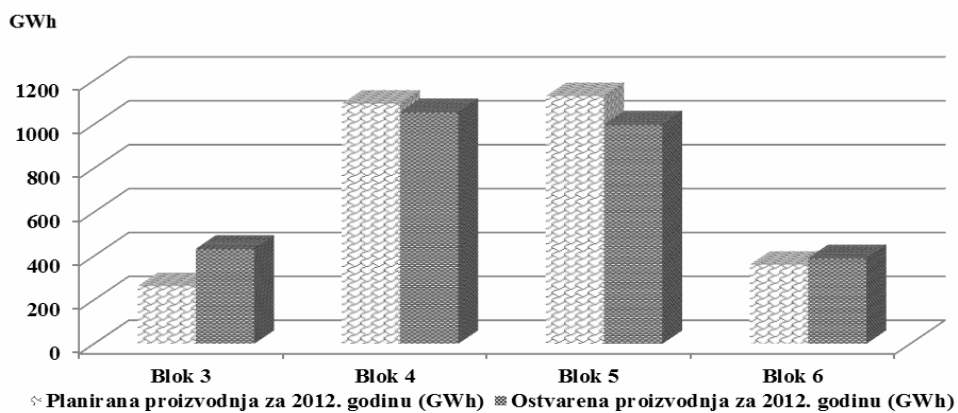
Slika 8. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje za 2011 i 2012. godinu po proizvodnim objektima u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo



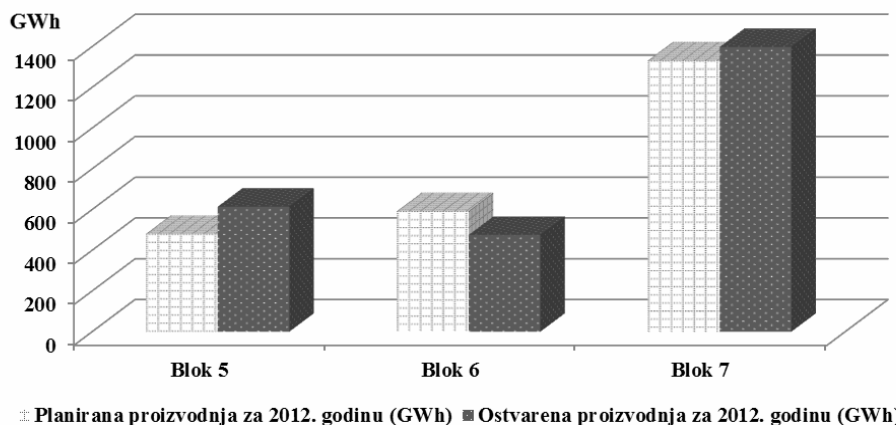
Slika 9. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2012. godinu i ostvarene proizvodnje za 2012. godinu po proizvodnim objektima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo



Slika 10. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2012. godinu i ostvarene proizvodnje za 2012. godinu u HE na Neretvi



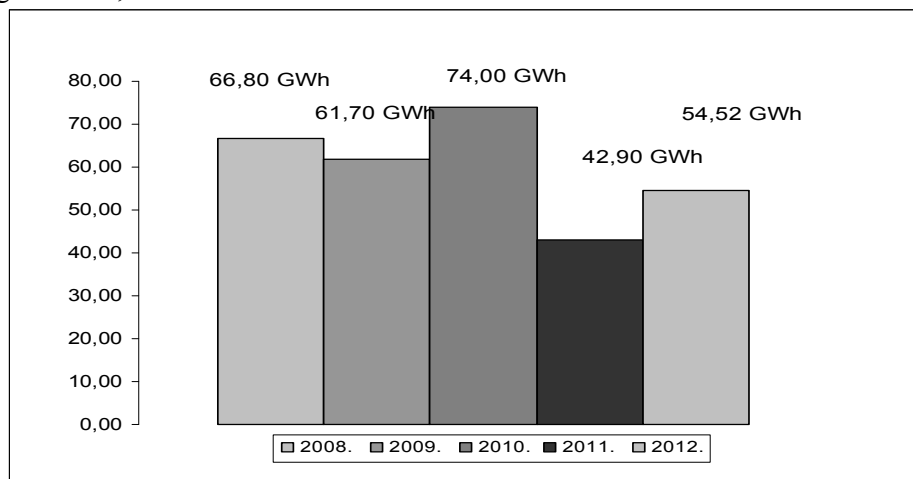
Slika 11. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2012. godinu i ostvarene proizvodnje za 2012. godinu u TE Tuzli



Slika 12. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2012. godinu i ostvarene proizvodnje za 2012. godinu u TE Kakanj

Uz nabrojane proizvodne objekte (hidroelektrane i termoelektrane), JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo proizvodnju električne energije obavlja i u vlastitim distributivnim elektranama za koje je JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo rješenjem FERK-a stekla status kvalifikovanog proizvođača. Distributivne elektrane u sastavu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo koje su stekle status kvalifikovanog proizvođača električne energije su: mHE „Una“, mHE „Krušnica“, mHE „Modrac“, mHE „Bihać“, mHE „Snježnica“, mHE „Osanica“, mHE „Hrid“ (van pogona) i mHE „Bogatići“. Ukupna instalisana snaga i predviđena godišnja proizvodnja električne energije naprijed navedenih proizvodnih objekata iznosi 16,74 MW i 79,35 GWh zasebno.

Na slici 13. predstavljena je ostvarena godišnja proizvodnja električne energije u GWh naprijed navedenih distributivnih elektrana u periodu od 2008. do 2012. godine i to: proizvodnja električne energije u 2008. godini iznosila je 66,80 GWh, u 2009. godini 61,70 GWh, u 2010. godini 74,00 GWh, u 2011. godini 42,90 GWh i u 2012. godini 54,52 GWh.

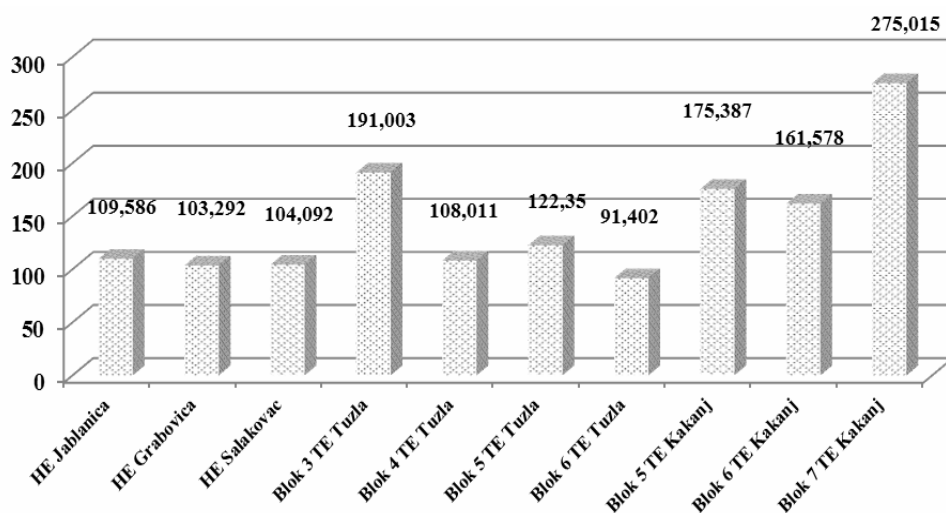


Slika 13. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje električne energije distributivnih elektrana JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo u periodu od 2008. – 2012. godine

Prema provedenom zadnjem tarifnom postupku jedinične cijene su navedene u sljedećoj tabeli, kao i grafički prikazi na sljedećim slikama:

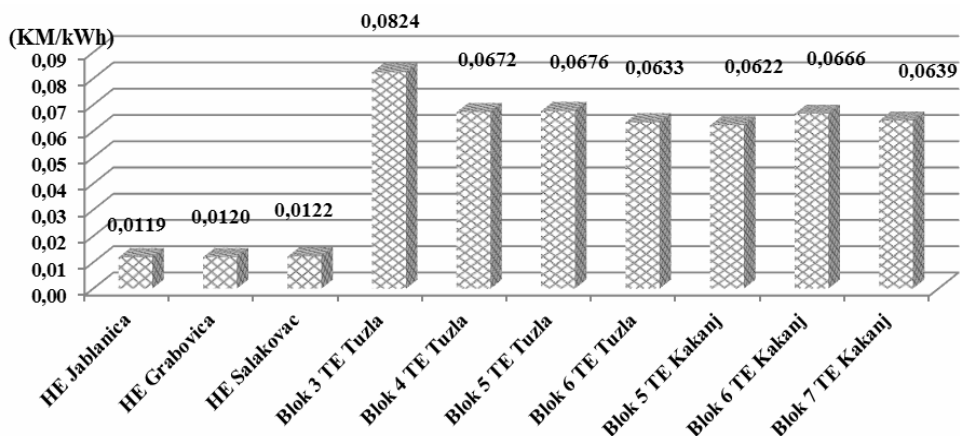
Proizvodni objekt	Jedinična cijena snage (KM/kW)	Jedinična cijena energije (KM/kWh)	Prosječna cijena električne energije (KM/kWh)	Prosječna cijena električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce (KM/kWh)
<b>HE na Neretvi</b>				
HE Jablanica	109,586	0,0119	0,0402	0,0402
HE Grabovica	103,292	0,0120	0,0534	0,0534
HE Salakovac	104,092	0,0122	0,0656	0,0656
<b>TE Tuzla</b>				
Blok 3	191,003	0,0824	0,1334	0,1387
Blok 4	108,011	0,0672	0,0842	0,0877
Blok 5	122,35	0,0676	0,0868	0,0905
Blok 6	91,402	0,0633	0,0789	0,0819
<b>TE Kakanj</b>				
Blok 5	175,387	0,0622	0,0925	0,0955
Blok 6	161,578	0,0666	0,1676	0,1655
Blok 7	275,015	0,0639	0,1035	0,1077
<b>Ukupno</b>	<b>141,300</b>	<b>0,0555</b>	<b>0,0852</b>	<b>0,0832</b>

Tabela 21. Odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije, prosječne cijene energije i prosječne cijene energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce, po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

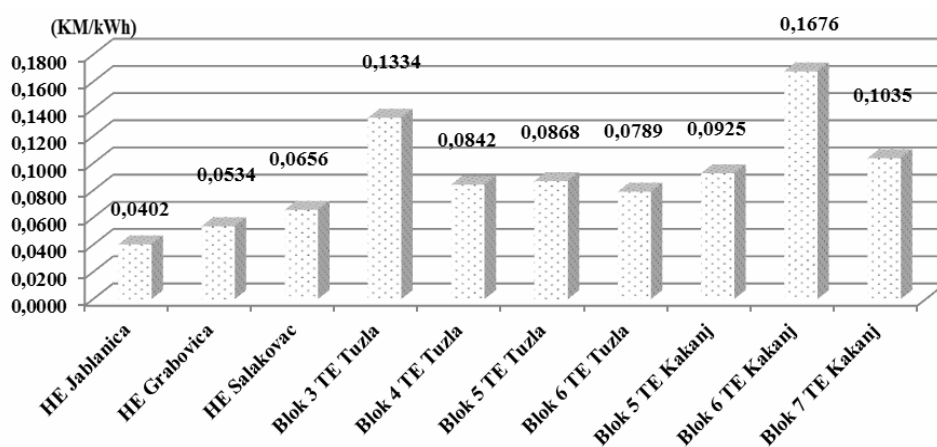


Slika 14. Grafički prikaz odobrenih jediničnih cijena snage (KM/kW) za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

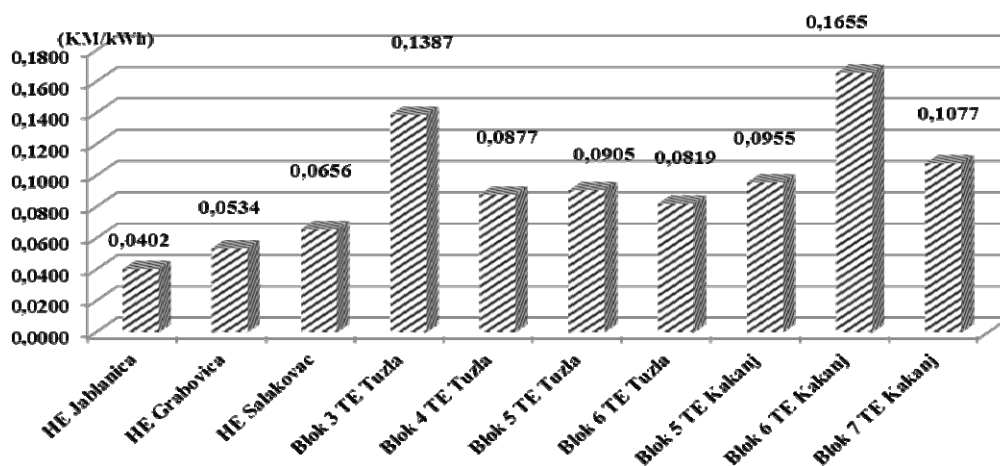




Slika 15. Grafički prikaz odobrenih jediničnih cijena energije(KM/kWh) za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo



Slika 16. Grafički prikaz odobrenih prosječnih cijena energije(KM/kWh) po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo



Slika 17. Grafički prikaz odobrenih prosječnih cijena energije(KM/kWh) za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo

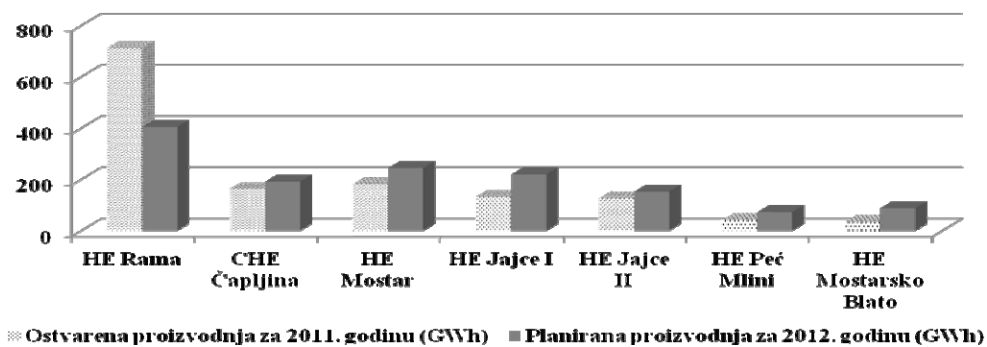
Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2012. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.376 GWh i za 19,4 GWh (1,39 %) je manja od ostvarene proizvodnje za 2011. godinu koja je iznosila 1.395,40 GWh. Planirana proizvodnja za 2012. godinu po hidroelektranama je sljedeća: HE Rama 405,0 GWh, PHE Čapljina 192,0 GWh, HE Mostar 245,0 GWh, HE Jajce I 220,0 GWh, HE Jajce II 153,0 GWh, HE Peć Mlini 73,0 GWh i HE Mostarsko blato 88,0 GWh.

Ukupno ostvarena proizvodnja za 2012. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.229,30 GWh i manja je za 146,70 GWh (10,66 %) od planirane proizvodnje za 2012. godinu. Ostvarena proizvodnja u 2012. godini je za 166,09 GWh (11,90 %) manja u odnosu na ostvarenje proizvodnje za 2011. godinu i razlozi odstupanja u ostvarenjima proizvodnje za 2012. godinu u odnosu na planiranu proizvodnju za istu godinu je u lošoj hidrologiji.

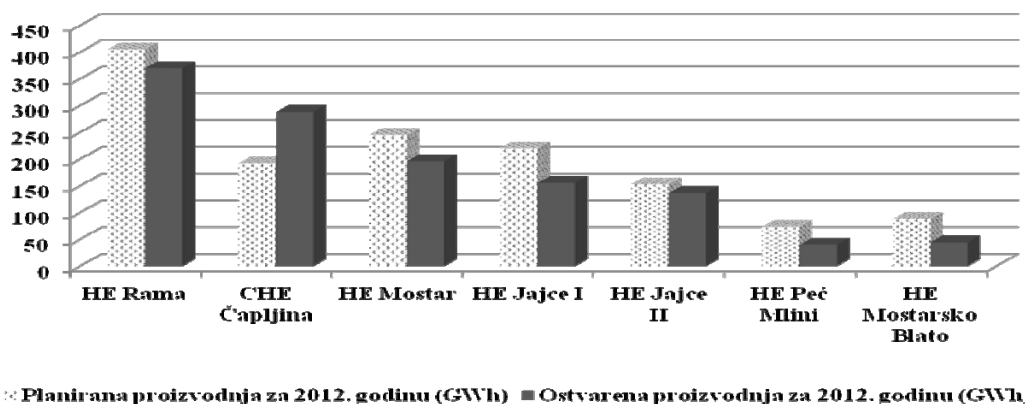
U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2012. godinu proizvodnja HE Rama iznosi 369,72 GWh i za 35,28 GWh (8,7%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu, PHE Čapljina 288,01 GWh i za 96,01 GWh (50,01%) je veća od planirane proizvodnje za 2012.godinu, HE Mostar 195,77 GWh i za 49,23 GWh (20,09 %) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu, HE Jajce I 155,44 GWh i za 64,56 GWh (29,34%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu, HE Jajce II 136,53 GWh i za 16,47 GWh (10,76%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu HE Peć Mlini 39,56 GWh i za 33,44 GWh (45,79%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu i HE Mostarsko blato 44,27 GWh i za 43,73 GWh (49,70%) je manja od planirane proizvodnje za 2012. godinu.

Proizvodni objekt	Ostvarena proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Planirana proizvodnja za 2012. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2012. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/2
HE Rama	712,14	405,00	369,72	91,29
PHE Čapljina	163,85	192,00	288,01	150,01
HE Mostar	182,38	245,00	195,77	79,91
HE Jajce I	133,43	220,00	155,44	70,65
HE Jajce II	127,04	153,00	136,53	89,24
HE Peć Mlini	41,87	73,00	39,56	54,21
HE Mostarsko Blato	34,69	88,00	44,27	50,30
<b>UKUPNO</b>	<b>1.395,40</b>	<b>1.376,00</b>	<b>1.229,30</b>	<b>89,34</b>

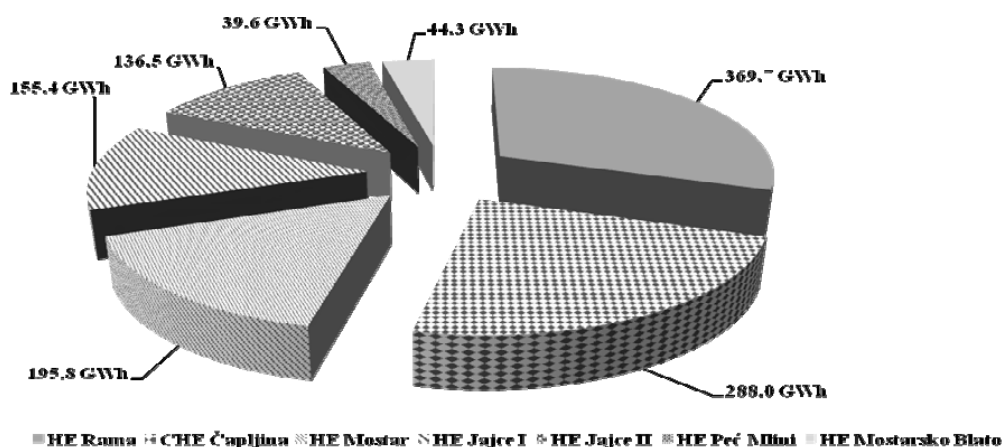
Tabela 22. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije za 2012. godinu i ostvarenje za 2011. godinu u JP Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 18.. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje za 2011 i planirane proizvodnje za 2012 . godinu po proizvodnim objektima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 19. Grafički prikaz planirane i ostvarene proizvodnje za 2012 . godinu po proizvodnim objektima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

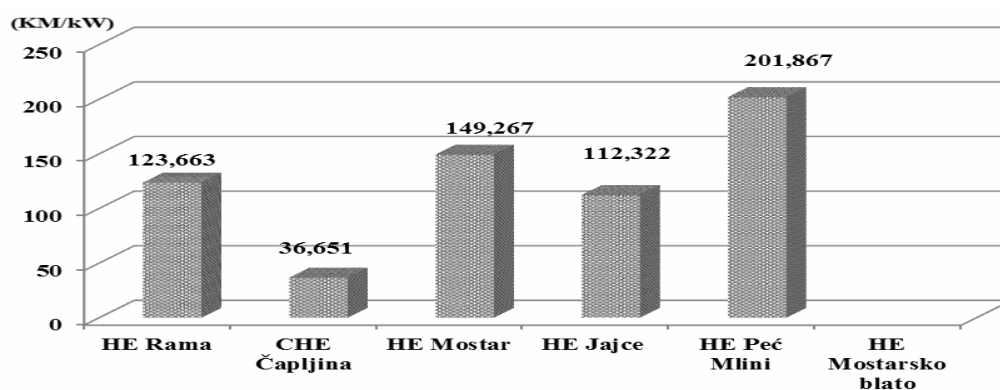


Slika 20. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje po proizvodnim objektima za 2012 . godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

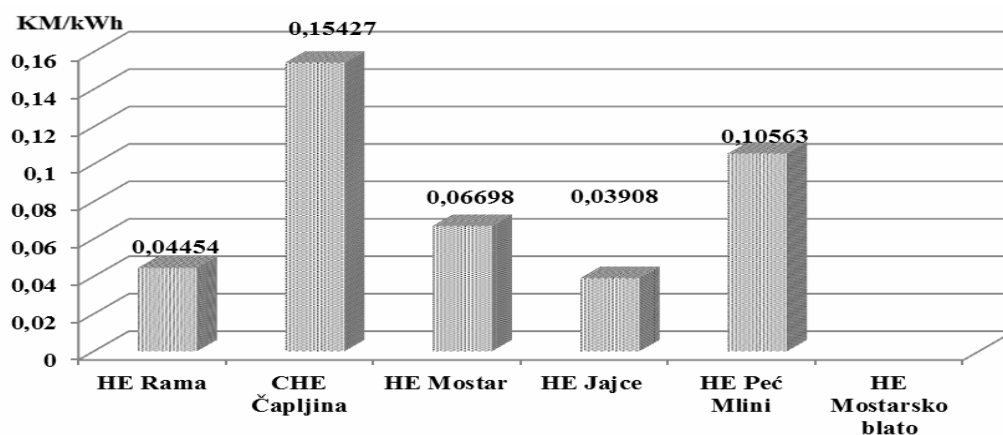
Prema provedenom zadnjem tarifnom postupku jedinične cijene su navedene u sljedećoj tabeli, kao i grafički prikazi na sljedećim slikama:

Proizvodni objekt	Jedinična cijena snage (KM/kW)	Prosječna cijena električne energije na pragu (KM/kWh)	Jedinična cijena električne energije (KM/kWh)
HE Rama	123,663	0,04454	0,011
PHE Čapljina	36,651	0,15427	0,011
HE Mostar	149,267	0,06698	0,011
HE Jajce	112,322	0,03908	0,011
HE Peć Mlini	201,867	0,10563	0,011
HE Mostarsko blato			
<b>Ukupno</b>	<b>80,135</b>	<b>0,05851</b>	<b>0,011</b>

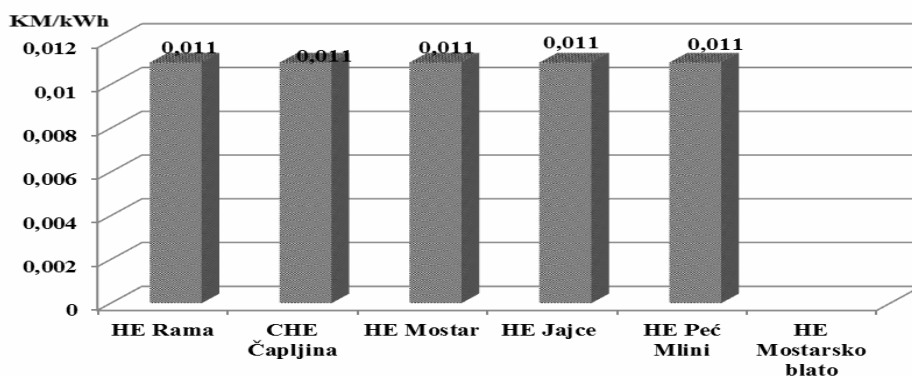
*Tabela 23. Odobrene jedinične cijene snage i energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar*



*Slika 21. Grafički prikaz odobrenih jediničnih cijena snage (KM/kW) za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar*



*Slika 22. Grafički prikaz prosječnih cijena električne energije (KM/kWh) na pragu elektrane po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar*

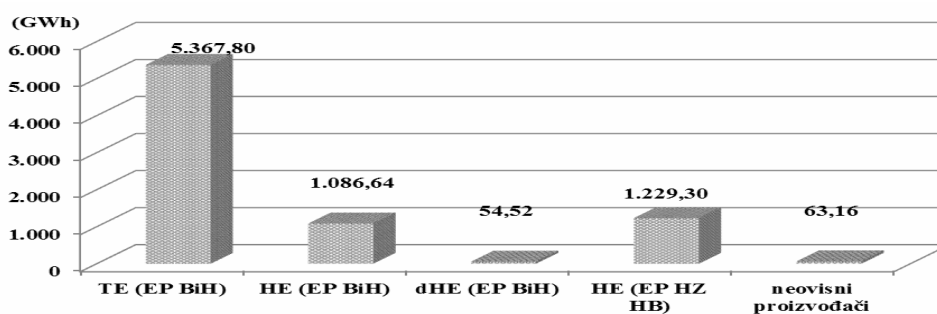


Slika 23. Grafički prikaz jediničnih cijena električne energije (KM/kWh) za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

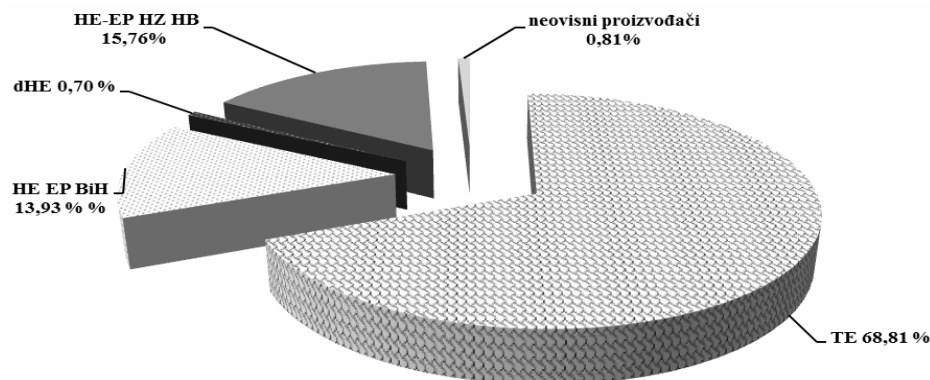
Ukupno je ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine u 2012. godini u iznosu od 7.801,42 GWh, od čega je u termoelektranama proizvedeno 5.367,80 GWh, odnosno 68,81 % ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. U hidroelektranama (uključujući i distributivne hidroelektrane) proizvodnja je ostvarena u iznosu od 2.370,46 GWh, odnosno 30,38 % ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. Proizvodnja od nezavisnih proizvođača je ostvarena u iznosu od 63,16 GWh odnosno 0,81 % ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Proizvodni objekt	Proizvodnja u 2012. godini (GWh) u FBiH	Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2012. godini (%) u FBiH
TE (EP BiH)	5.367,80	68,81
HE (EP BiH)	1.086,64	13,93
dHE (EP BiH)	54,52	0,70
HE (EP HZ HB)	1.229,30	15,76
nezavisni proizvođači	63,16	0,81
<b>UKUPNO</b>	<b>7.801,42</b>	<b>100,00</b>

Tabela 24. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2012. godinu



Slika 24. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2012. godinu

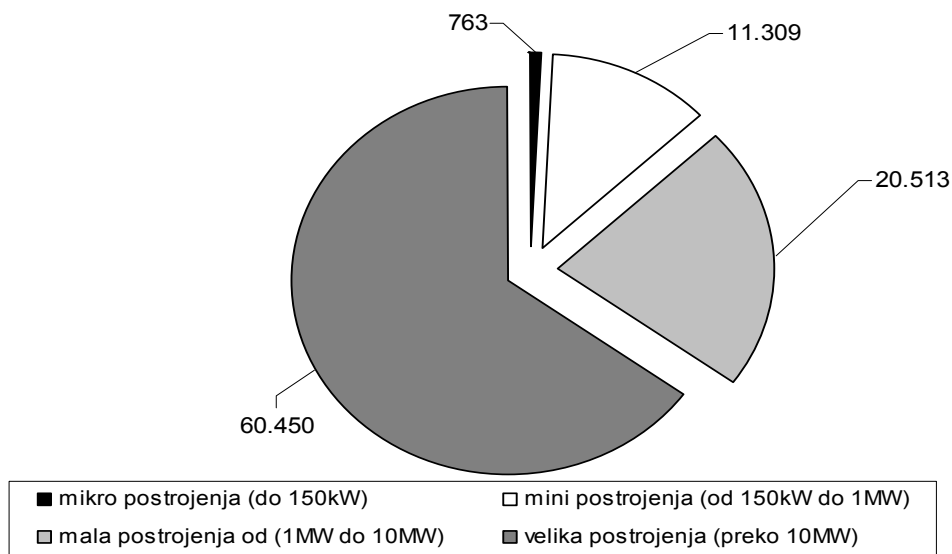


Slika 25. Udio pojedinačnih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije u 2012. godini (%) u FBiH

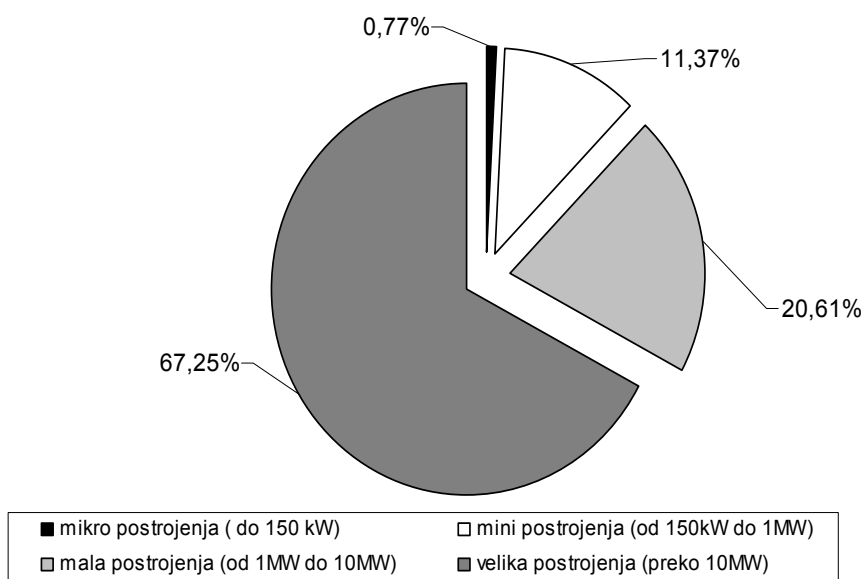
## 7.2. Nezavisni proizvođači električne energije

Na teritoriji Federacije Bosne i Hercegovine u 2012. godini 27 privrednih subjekata obavljala su djelatnost proizvodnje električne energije u 41 proizvodnom objektu od kojih su najvećim dijelom zastupljene hidroelektrane, njih 32.

Ukupna instalirana snaga nezavisnih proizvođača u Federaciji BiH u 2012. godini iznosila je 93,035 MW (s predviđenom godišnjom proizvodnjom od 576,672 GWh), od kojih je 89,11 MW (s predviđenom godišnjom proizvodnjom od 557,138 GWh) priključeno na mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo i 3,925 MW (s predviđenom godišnjom proizvodnjom od 19,534 GWh) na mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar. Od toga tri velika postrojenja (TE „SSL“ privrednog subjekta „SSL“ d.o.o. Lukavac, Energana 1 i Energana 2 privrednog subjekta „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac i Energana 1 i Energana 2 privrednog subjekta „NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj), čija je instalirana snaga 66,925 MW, čine 71,94% ukupne instalirane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača. Dalje, 10 malih postrojenja čija je instalirana snaga 20,513 MW čine 22,05% ukupne instalirane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača, 19 mini postrojenja s instaliranom snagom od 11,309 MW čine 12,16% ukupne instalirane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača dok 8 mikro postrojenja s instaliranom snagom od 0,763 MW čine 0,82% ukupne instalirane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača. Naprijed navedeni pokazatelji prikazani su na slikama 26 i 27.



Slika 26. Grafički prikaz instalisane snage nezavisnih proizvođača u 2012. godini



Slika 27. Grafički prikaz udjela instalisane snage nezavisnih proizvođača u 2012. godini

Koristeći se podacima o predviđenoj godišnjoj proizvodnji električne energije koja je naznačena u projektnoj dokumentaciji, za pojedine proizvodne objekte nezavisnih proizvođača, dolazi se do informacije da je ukupna predviđena godišnja proizvodnja električne energije iz proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača 576,672 GWh, a detaljan prikaz po pojedinim vrstama prema kategorizaciji iz uredbe u zavisnosti o njihovoj instalisanoj snazi dat je na Slici 27.

U 2012. godini status kvalifikovanog proizvođača je steklo 25 privrednih subjekata i isti su taksativno naznačeni u Tabeli 25.

<b>Kvalifikovani proizvođači električne energije u FBiH</b>				
Redni broj	Naziv privrednog društva	datum izdavanja dozvole za rad - licence	Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike proizvodnog objekta
		datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		Instalisana snaga (kW) projektovana godišnja proiz. (MWh)
1	KJKP „RAD“ d.o.o. Sarajevo	18.07.2007.	Postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije	298
		17.07.2012.		n/a
2	JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo	18.12.2012.	mHE „Una“	10.136 (4 x 2,534 MW) 48.500
			mHE „Krušnica“	460 (2 x 0,23 MW) 1.600
			mHE „Modrac“	2.000 11.980 (49%)
		31.12.2022.	mHE „Bihać“	160 600
			mHE „Snježnica“	500 1.000
			mHE „Osanica“	1.084 4.750
			mHE „Bogatići“	2.400 10.920,00 (28%)
3	„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica	20.01.2011.	mHE „Pogledala“	690 2.285
		06.04.2013.	mHE „Grablje“	355 2.150
4	„ELGRAD“ d.o.o. Jajce	23.11.2010.	mHE „Bila Voda“	55 342
		06.04.2018.	mHE „Glasinac“	110 737
5	AMITEA d.o.o. Mostar	23.09.2008. 22.09.2013.	mHE „Trešanica 4“	1.218 7.707
6	„ECO ENERGY“ d.o.o. Tuzla	19.03.2009. 18.03.2014.	mHE „Osanica 4“	630 2.583
7	„GRID BH“ d.o.o. Sarajevo	05.11.2009. 04.11.2014.	mHE „Mujada“	1.281 7.586
8	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg	20.01.2011. 31.05.2013.	mHE „Buk“	140 750
9	„ECCO-CRIMA“ doo Prozor	25.02.2011. 24.02.2016.	mHE „Crima“	1.270 7.160
10	MHE Zagradačka doo Prozor-Rama	25.02.2011. 24.02.2016.	mHE „Zagradačka“	800 3.136

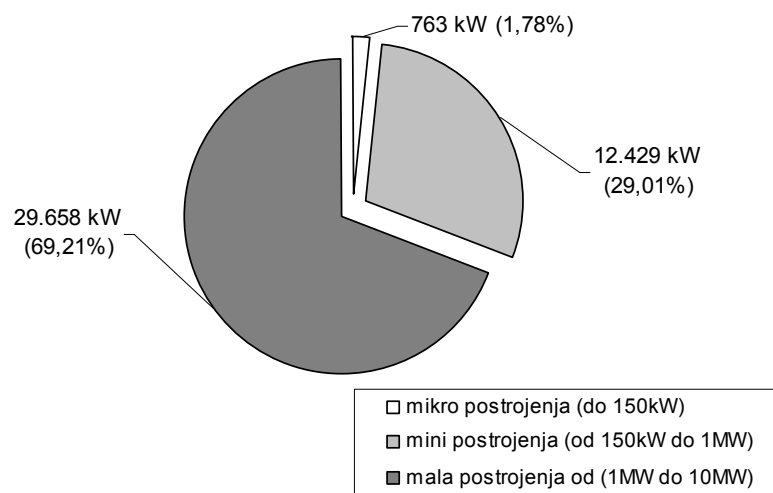


*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH*  
*Izveštaj o radu za 2012. godinu*

11	„INTRADE ENERGIJA" d.o.o. Sarajevo	25.02.2011.	mHE „Botun"	1.043 3.881
			mHE „Jezernica"	1.294 4.092
		20.03.2021.	mHE „Majdan"	2.635 11.124
			mHE „Mujkovići"	1.536 8.181
12	„IEP energija" d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	30.11.2011.	mHE „Sastavci"	704 3.150
		27.06.2021.	mHE „Duboki potok"	818,3 4.058
13	„ADRIJA-PRODUKT" d.o.o. Zenica	14.12.2011.	mHE „Bistričak"	990 4.263
		13.12.2016.		
14	„ENERGONOVA" d.o.o. Sarajevo	14.12.2011.	mHE „Čemernica"	500 2.100
		13.12.2016.	mHE „Kaljani"	1.211 4.850
15	G.P.P.D. „VLAŠIĆ- GRADNJA" Travnik	13.01.2012.	mHE „Torlakovac"	470 2.200
		24.09.2014.		
16	„VESNA-S" d.o.o. Bugojno	13.01.2012.	mHE „Pršljanica 1"	200 (100+100 kW) 1.245
		07.04.2014.	mHE „Pršljanica 2"	350 3.060
17	„Comprex" d.o.o. Sarajevo	11.04.2012.	mHE „Prusac 1"	632 4.536
		10.04.2021.	mHE „Moščani"	769 3.787
18	„EKO ENERGIJA" d.o.o. Kalesija	21.06.2012.	SE „Sportska hala Kalesija"	120 130,30
		20.06.2017.		
19	„MHE V-I" d.o.o. Vitez	21.06.2012.	mHE „Vitez 1"	1.200 6.088
		20.06.2017.		
20	„ING-EKO" d.o.o. Prozor-Rama	11.07.2012.	mHE „Duščica"	515 2.400
		10.07.2017.		
21	„ESKIMO S2" Travnik d.o.o.	06.09.2012.	mHE "Podstinje"	420 1.600
			mHE „Vileška"	344 1.929
		20.12.2015.	mHE „HUM"	648 3.213
22	„BIČAKČIĆ" d.o.o. Sarajevo	21.09.2012.	SE „BIČAKČIĆ 1"	12,5 14,696
		20.09.2017.		
23	„IVEX" d.o.o. Usora	28.11.2012.	SE „IVEX"	25,0 31,977
		27.11.2017.		

24	„GP TOMING“ d.o.o. Grude	03.12.2012.	SE „KRENICA 1“	150,0
		02.12.2017.	SE „HODOVO 1“	291,547
25	„Inter-Energo“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje	18.12.2012.	mHE „Jelići“	1.350
			mHE „Ružnovac“	6.310
		19.07.2021.	mHE „Derala“	990
				4.799
				234
				1.010

Tabela 25. Popis kvalifikovanih proizvođača koji su taj status stekli odlukom FERK-a do 31.12.2012. godine



Slika 28. Grafički prikaz iznosa instalisane snage kvalifikovanih proizvođača na teritoriji FBiH u 2012. godini

## 8. DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Distribucija električne energije predstavlja transport električne energije na srednjenaponskoj (35 kV, 20 kV i 10 kV) i niskonaponskoj (0,4 kV) mreži radi dostave krajnjim kupcima. Distribucija predstavlja prirodni monopol, koja će kao takva ostati regulisana i kad ostale djelatnosti postanu tržišne.

Kako djelatnost distribucije električne energije obavlja distributer, odnosno upravljanjem i pogonom distributivne mreže operator distribucije, kao zakonska obaveza javlja se i potreba razdvajanja distributivne od ostalih elektroprivrednih djelatnosti, s ciljem osiguranja ravnopravnog i nediskriminirajućeg pristupa na distributivnu mrežu i pružanja usluga svim kupcima električne energije.

Djelatnost distribucije u Federaciji BiH se obavlja u okviru dva javna elektroprivredna preduzeća i to:

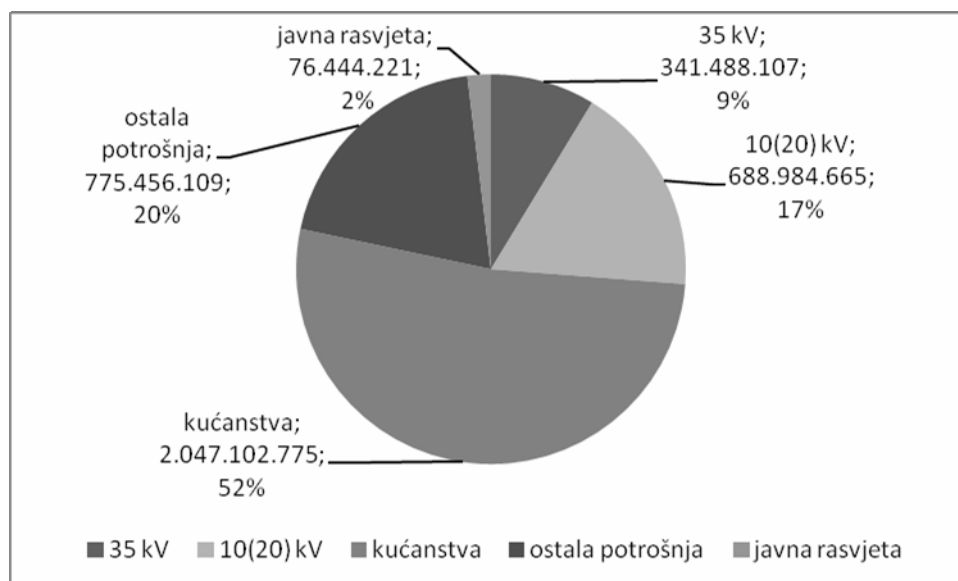
1. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

		<b>JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo</b>	<b>JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar</b>
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	83	17
Ukupan broj TS 10(20)/ 0,4 kV	kom.	7.317	3.563
Srednjenaponska 35 kV mreža - nadzemni vodovi	km	729	285
Srednjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	km	128	4,2
<b>SN 35 UKUPNO</b>	km	<b>857</b>	<b>289,2</b>
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - nadzemni vodovi	km	5.856	3.176
Srednjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	km	2326	846
<b>SN 10 (20) UKUPNO</b>	km	<b>8.182</b>	<b>4.022</b>
Niskonaponska 0,4 kV mreža – nadzemni vodovi	km	22.664	7.026
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	km	1.937	677
<b>NN 0,4 kV UKUPNO</b>	km	<b>24.601</b>	<b>7.703</b>

Tabela 26. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafoesticama 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 sastavu dva vertikalno integrisana javna elektroprivredna društva, koja su imali dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije na određenom geografskom području.

Tokom 2012. godine, zabilježena je maksimalna isporuka električne energije u mjesecu januaru (400,049 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 3.929,476 GWh.



Slika 27. Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2012. godinu (kWh)

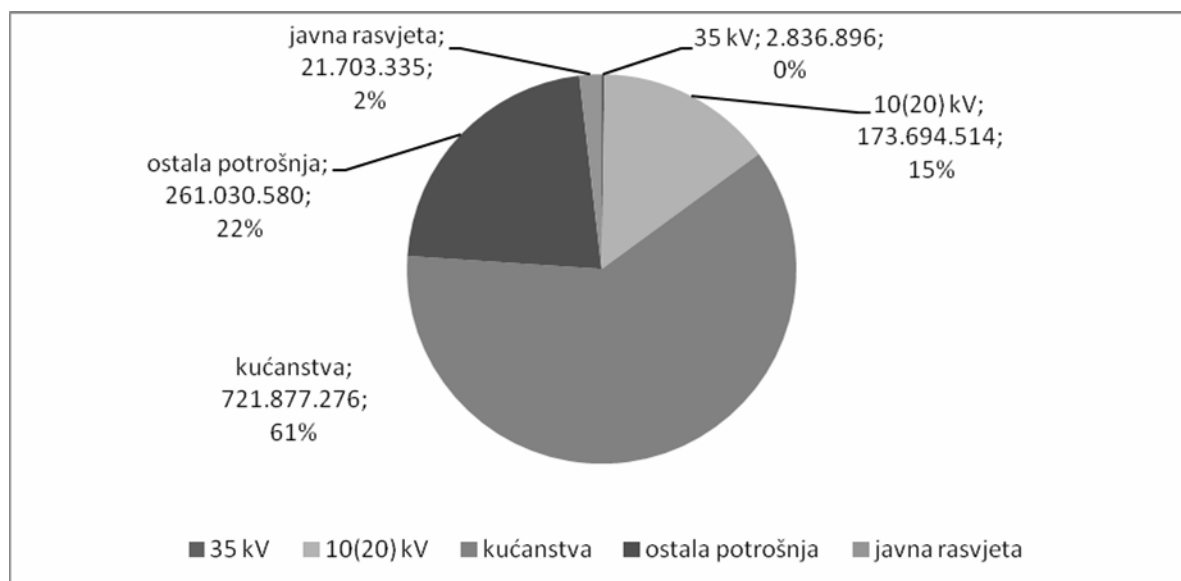
JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo		
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu (kWh)
35 kV	46	341.488.107
10(20) kV	714	688.984.665
domaćinstva	652.102	2.047.102.775
ostala potrošnja	59.003	775.456.109
javna rasvjeta	3.546	76.444.221
<b>UKUPNO</b>	<b>715.411</b>	<b>3.929.475.877</b>

Tabela 27. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2012. godini na distributivnoj mreži po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo



Slika 28. Grafički prikaz potrošnje električne energije (GWh) tarifnih kupaca na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo po mjesecima u 2012. godini

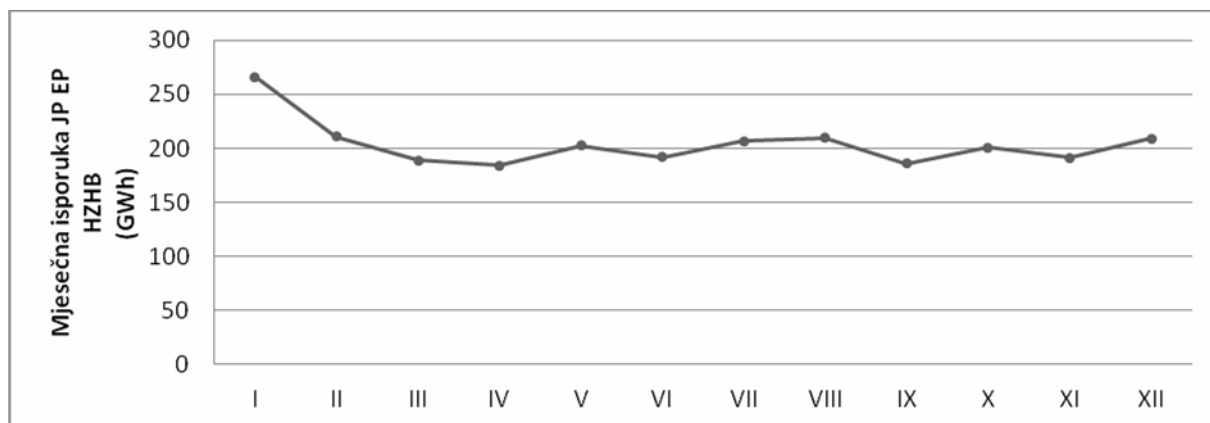
Tokom 2012. godine, u januaru je zabilježena maksimalna isporuka električne energije (226,06 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 1.181,142 GWh.



Slika 29. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2012. godinu (kWh)

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar		
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu (kWh)
35 kV	3	2.836.896
10(20) kV	160	173.694.514
domaćinstva	172.416	721.877.276
ostala potrošnja	14.684	261.030.580
javna rasvjeta	1.659	21.703.335
<b>UKUPNO</b>	<b>188.922</b>	<b>1.181.142.601</b>

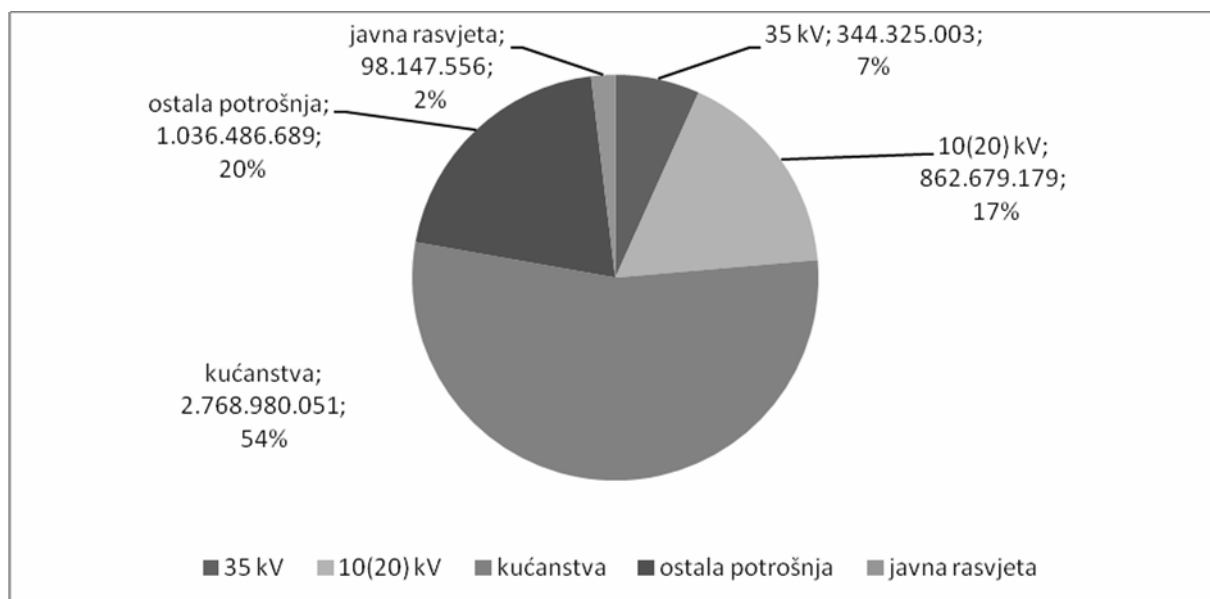
Tabela 28. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2012. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 30. Grafički prikaz potrošnje električne energije (GWh) tarifnih kupaca na distributivnoj mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po mjesecima u 2012. godini

Ukupna potrošnja u distributivnim mrežama Federacije BiH za 2012. godinu		
Naponska razina	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2012. godinu (kWh)
35 kV	49	344.325.003
10(20) kV	874	862.679.179
domaćinstva	824.518	2.768.980.051
ostala potrošnja	73.687	1.036.486.689
javna rasvjeta	5.205	98.147.556
<b>UKUPNO</b>	<b>904.333</b>	<b>5.110.618.478</b>

Tabela 29. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2012. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži



Slika 31. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži na području Federacije BiH za 2012. godinu (kWh)

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2012. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo ostvareni su u iznosu od 406.380.035 kWh, odnosno izraženo u postocima 9,37 %.

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2012. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 200.344.852 kWh, odnosno, izraženo u postocima 14,50%.

## 8.1. Parametri kvaliteta isporuke električne energije

Na nivou udruženja energetske regulatora standardizirani su pokazatelji koji opisuju statistički broj prekida i prosječnu duljinu trajanja prekida po kupcu, koji su bili dulji 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

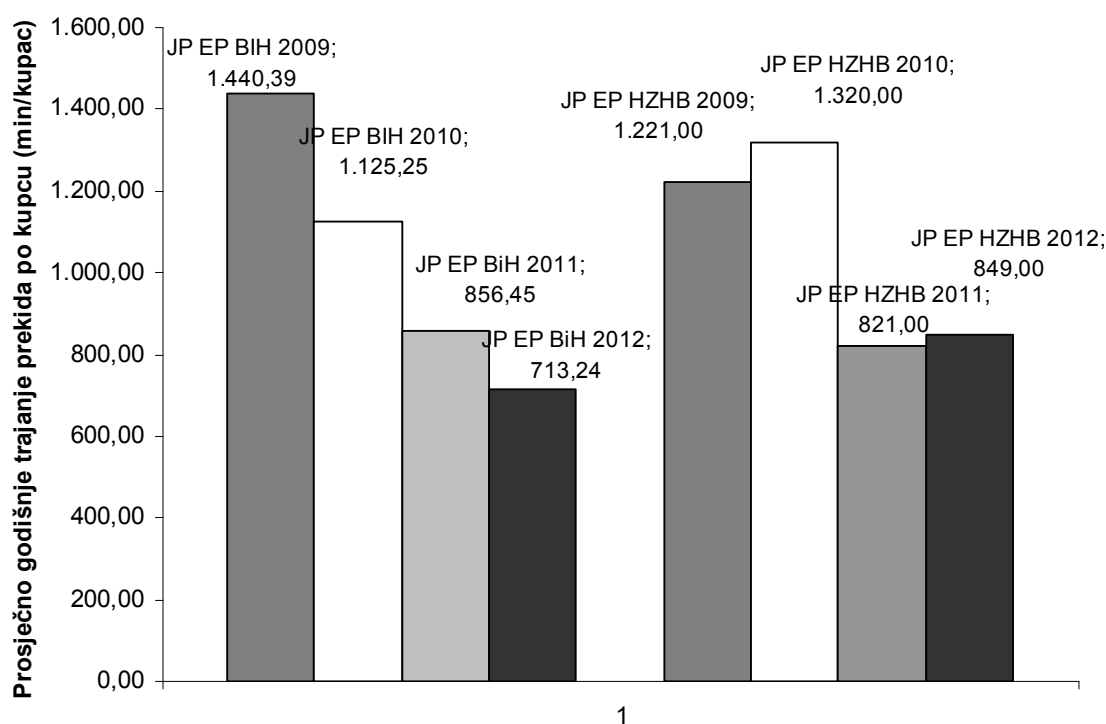
Za dva regulirana javna elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH ovi parametri na srednjenaponskoj nivou u 2012. godini su iznosili:

1. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo:
  - a) SAIDI - 713,24 min/kupcu,
  - b) SAIFI - 8,75 prekida po kupcu na srednjenaponskoj nivou;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d Mostar:
  - a) SAIDI - 849 minuta po kupcu
  - b) SAIFI - 13,0 prekida po kupcu na srednjenaponskoj nivou.

Navedeni parametri kvaliteta za protekle četiri godine za oba javna elektroprivredna preduzeća su prikazani sljedećim grafičkim prikazima:

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

Tabela 30. Parametar kvaliteta SAIDI za elektroprivredna preduzeća

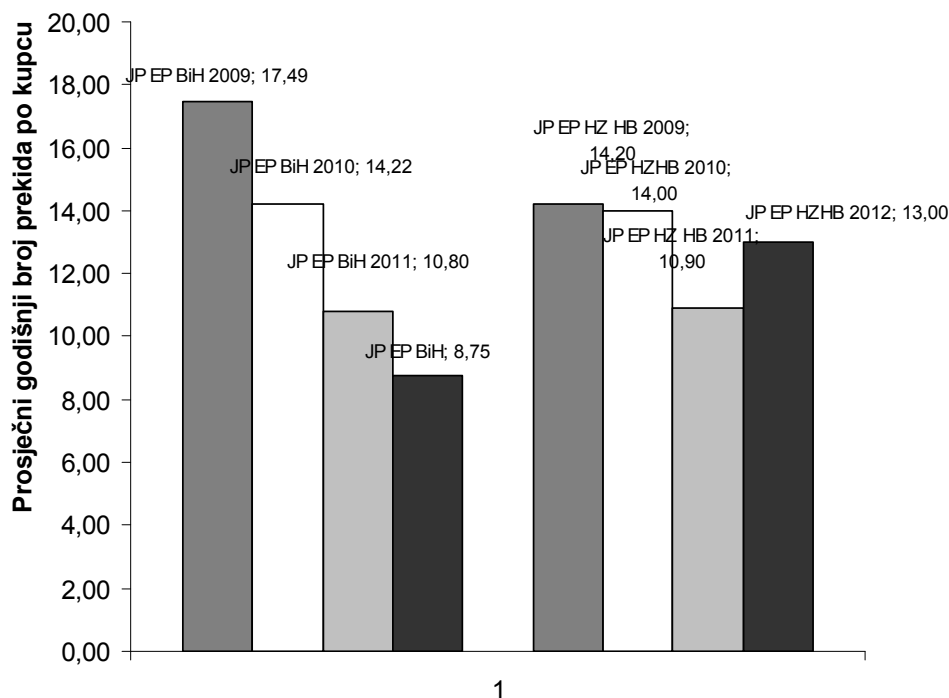


Slika 32. Grafički prikaz indeksa kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2012.

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	13,0

Tabela 31. Parametar kvaliteta SAIFI za elektroprivredna preduzeća





Slika 33. Grafički prikaz indeksa kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2012.

Pitanje kvaliteta električne energije je od posebne važnosti u savremenim kretanjima u elektroenergetskom sektoru, i to posebno u distribuciji električne energije. Kupci električne energije su veoma senzibilni na sve aspekte usluga kvaliteta, a posebno na pouzdanost u isporuci električne energije.

Iz gore navedenih podataka može se zaključiti da se kvalitet isporuke električne energije iz godine u godinu poboljšava kod JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo, što se vidi kako iz smanjenja prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI), a tako i iz smanjenja prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI), dok je kod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar došlo do blagog povećanja prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI), kao i prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI) u odnosu na prošlu godinu.

U protekloj godini FERK je, zajedno sa drugim regulatornim komisijama u BiH, učestvovao u izradi 5.-og CEER Benchmarking izvještaja o kvalitetu električne energije u 2011. godini, kojeg svake treće godine radi Vijeće evropskih energetske regulatora (CEER) za zemlje članice Evropske Unije.

## 9. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I REDA

Snabdijevanje električnom energijom I reda je elektroprivredna djelatnost isporuke i/ili prodaje električne energije, nezavisna o djelatnosti distribucije električne energije i uključuje, ali se ne ograničava, na obradu tarifnih elemenata u vezi s isporukom električne energije, obračun potrošnje električne energije, ispostavu računa kupcima i naplatu obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije.

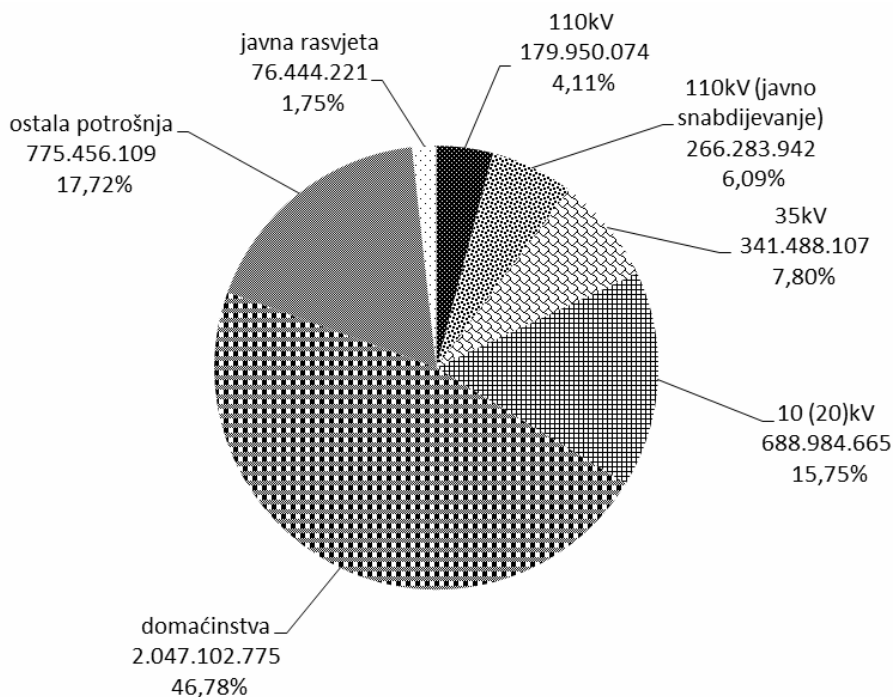
Kako je vidljivo iz ranijih izvještaja o radu FERK-a, napravljena su i određena unaprijeđenja u ovoj elektroprivrednoj djelatnosti, u smislu daljeg razvoja odnosa prema kupcima električne energije. Oba javna elektroprivredna preduzeća nastavljaju sa pozitivnom praksom objavljivanja informacija, održavanja i poboljšanja odnosa s kupcima, tako što na svojoj web stranici omogućuju podatke o informativnim centrima za pružanje informacija kupcima, provjeru stanja na račun, besplatne telefone i ostale servisne informacije, podatke, izvještaje o poslovanju i novosti u radu.

U skladu sa dinamikom otvaranja tržišta iz člana 6. Pravilnika o snabdijevanju kvalifikovanih kupaca električnom energijom („Službenim novine Federacije BiH“ broj 41/12) od 01.06.2012.godine prestali su važiti tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce iz kategorije kupaca na 110 kV naponskom nivou i više. Tokom prelaznog perioda otvaranja tržišta do 01.01.2015.godine kvalifikovani kupci mogu biti snabdijevani bilo putem slobodno izabranog snabdjevača na tržištu ili, ako nisu iskoristili to svoje pravo u trenutku prestanka važenja tarifnih stavova za pojedinu kategoriju, putem javnog snabdjevača.

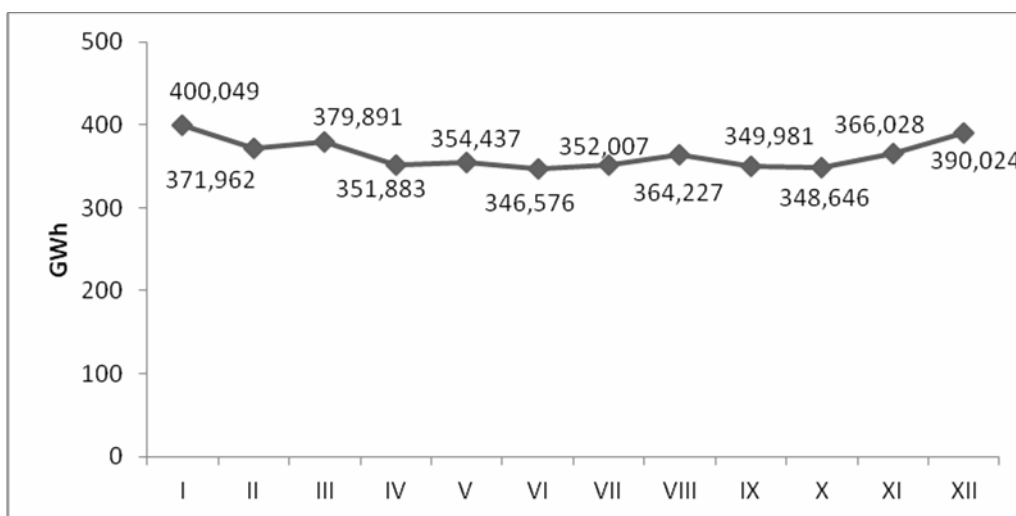
Svi kupci na 110 kV naponskom nivou u Federaciji BiH su iskoristili uslugu javnog snabdijevanja, osim kupca Aluminiij d.d. Mostar koji dijelom koristi uslugu javnog snabdijevanja, dok je količinu od 910.540 MWh (878.400 MWh uvoz; 32.140MWh kupovina na domaćem tržištu) nabavio na tržištu električne energije u 2012.godini.

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i potrošnja javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži na konzumnom području JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je u 2012. godini iznosila 4.375.710 MWh, što predstavlja povećanje od 1,97 % u odnosu na 2011. godinu kada je potrošnja iznosila 4.291.133 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 34, a po mjesecima na Slici 35.



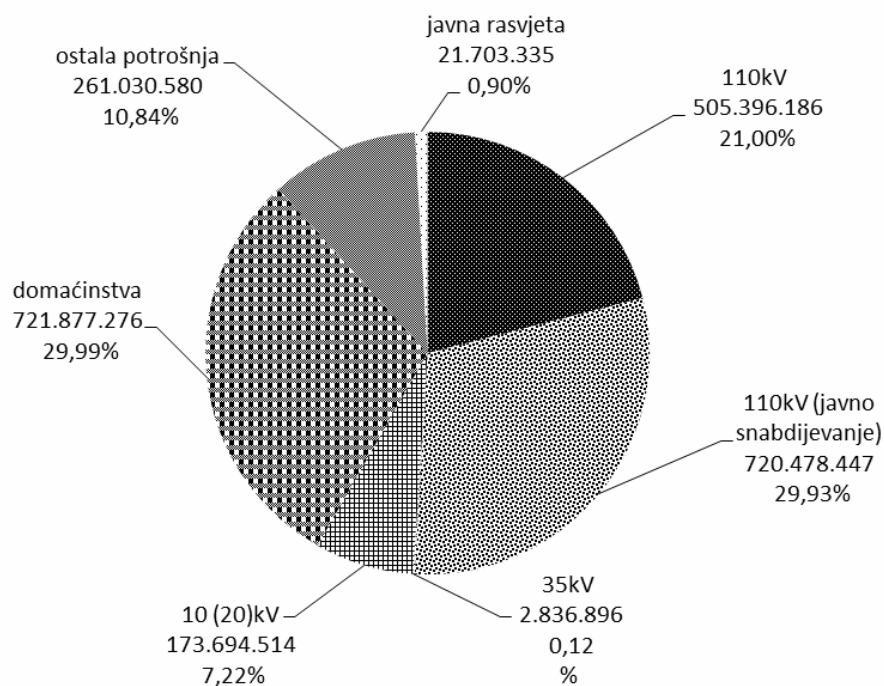
Slika 34. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo za 2012. godinu (kWh)



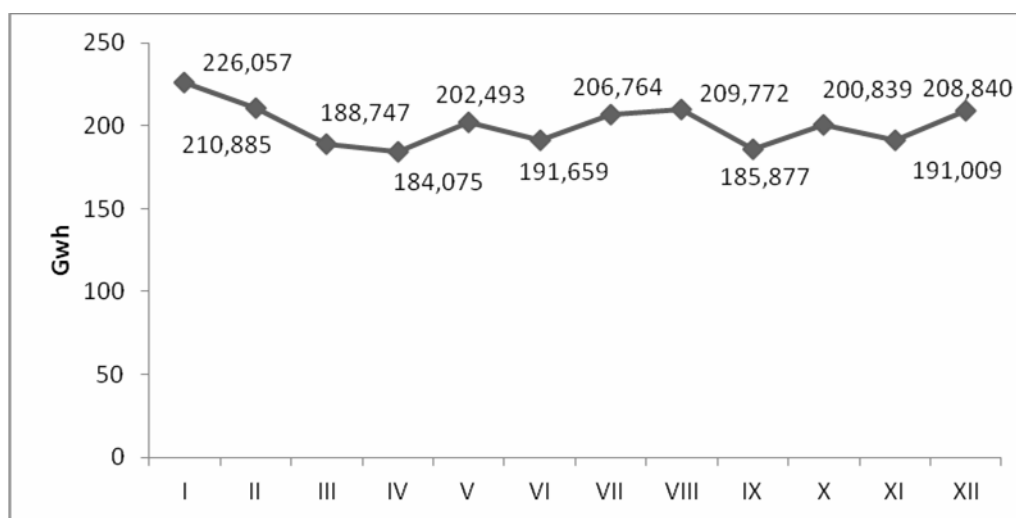
Slika 35. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u 2012. godini po mjesecima (GWh)

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i potrošnja javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži na konzumnom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u 2012. godini iznosila 2.407.017 MWh, što predstavlja smanjenje od 3,88% u odnosu na 2011. godinu kada je potrošnja iznosila 2.504.247 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 36, a po mjesecima na Slici 37.



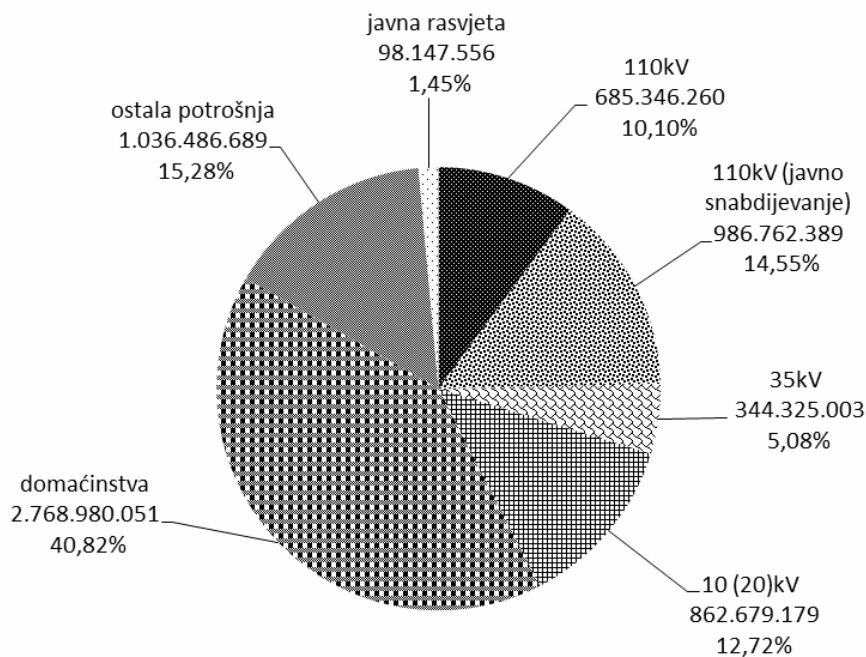
Slika 36. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2012. godinu (kWh)



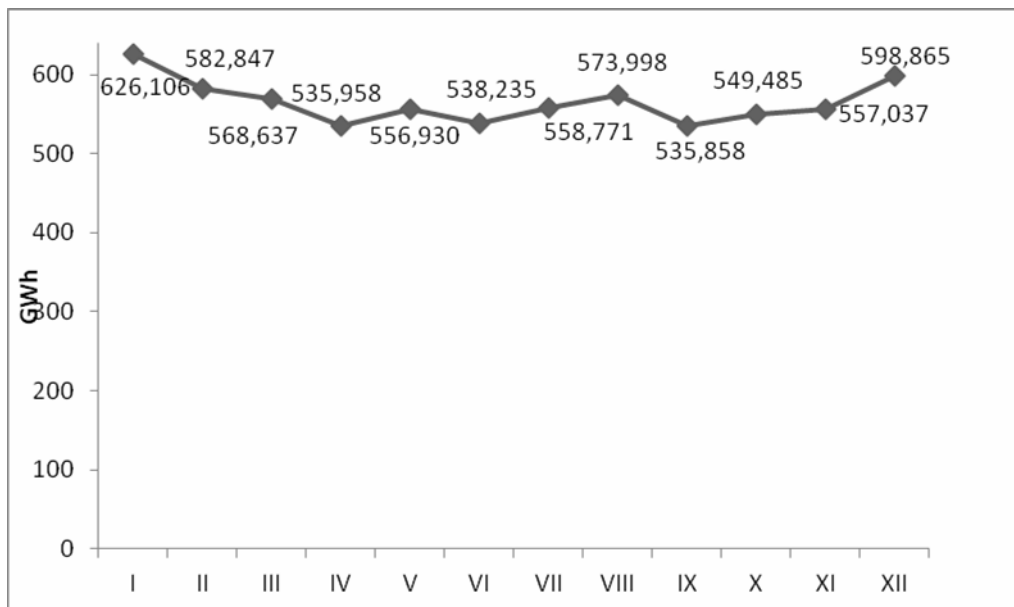
Slika 37. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2012. godinu (GWh)

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca i potrošnja javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži na konzumnom području Federacije Bosne i Hercegovine je u 2012. godini iznosila 6.782.727 MWh, što predstavlja smanjenje od 0,19% u odnosu na 2011. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine iznosila 6.795.379 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 38, a po mjesecima na Slici 39.



Slika 38. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2012. godinu (kWh)



Slika 39. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca i potrošnje javnog snabdijevanja kupaca na 110 kV mreži u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2012. godinu (GWh)

## 10. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA

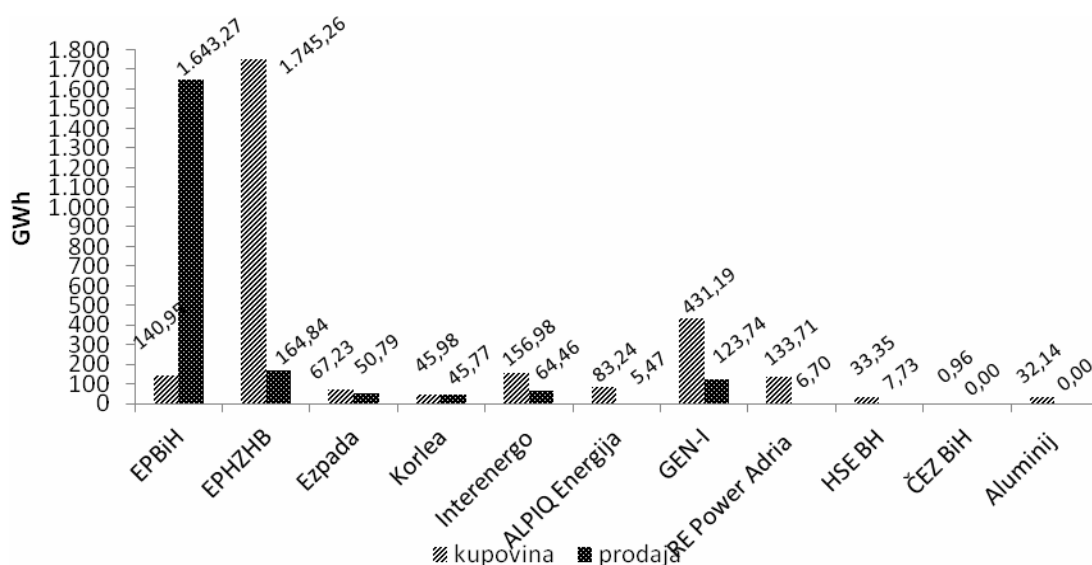
U skladu sa Zakonom o električnoj energiji, dozvola za snabdijevanje električnom energijom II reda izdaje se privrednim društvima koja namjeravaju prodavati električnu energiju kvalifikovanim kupcima i privrednim društvima koja se isključivo bave trgovinom električne energije na unutrašnjem tržištu. Dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda, koju izdaje FERK, vrijedi na teritoriji Bosne i Hercegovine. Takođe, dozvola za trgovinu i snabdijevanje električnom energijom na teritoriji BiH, koju izdaje RERS takođe vrijedi na teritoriji Bosne i Hercegovine, pa tako i na teritoriji Federacije BiH.

Dozvole za snabdijevanje II reda koje je izdala Regulatorna komisija navedene su u sljedećoj tabeli:

Red.br.	Imalac licence za snabdijevanje II reda	Period važenja licence
1	JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo	01.01.2010. – 31.12.2013.
2	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	01.01.2010. – 31.12.2013.
3	„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo	29.08.2010. – 28.08.2013.
4	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.01.2011. - 27.01.2016.
5	Alpiq Energija BH d.o.o.	28.01.2011. - 27.01.2016.
6	TAJNA d.o.o. Ljubuški	21.04.2011. – 20.04.2013.
7	ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo	30.11.2011. – 29.11.2013.
8	Repower Adria d.o.o.	22.01.2012. – 21.01.2017.
9	„KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA	12.03.2012. – 11.03.2014.
10	„EZPADA“ d.o.o. ČAPLJINA	19.03.2012. -18.03.2017.
11	„KORLEA“ d.o.o. Mostar	01.10.2012. – 30.09.2017.
12	HSE BH d.o.o. Sarajevo	30.11.2012. – 29.11.2017.
13	„PETROL BH OIL COMPANY“	19.11.2012. – 18.11.2014.
14	Axpo BH d.o.o. Sarajevo	19.11.2012. – 18.11.2014.

Tabela 32 . Pregled dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda

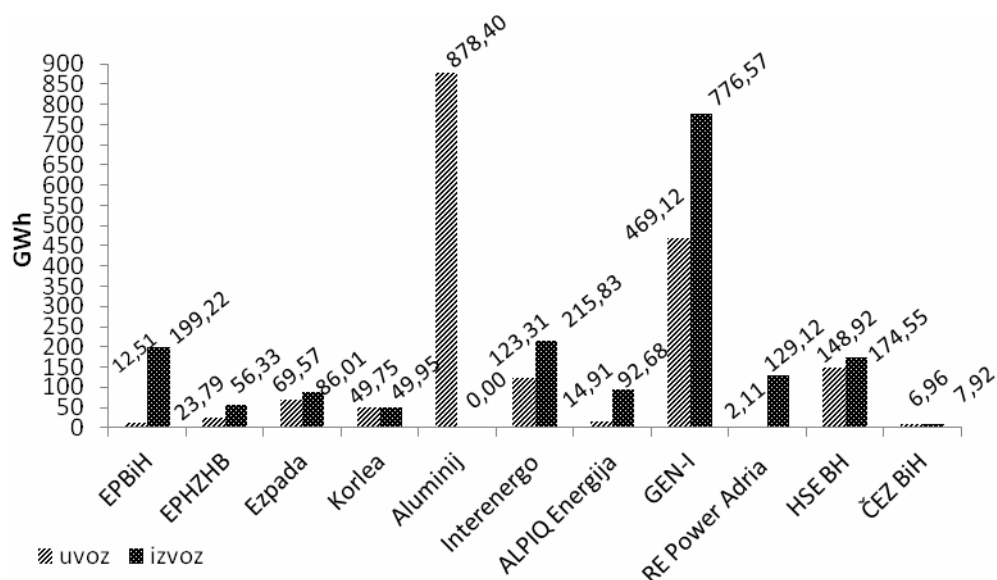
Tokom 2012. godine, od navedenih imalaca licenci, trgovinu na unutrašnjem tržištu BiH su aktivno obavljala dva javna elektroprivredna preduzeća i 12 trgovačkih kompanija. Dva imaoća dozvola nisu imala nikakav promet na unutrašnjem tržištu BiH u 2012. godini (Tajna d.o.o. Ljubuški i „KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA).



Slika 40. Grafički prikaz pregleda kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu BiH u 2012. 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 u 2012. godini je GEN-I d.o.o. Sarajevo, a uvoznik Aluminij d.d. Mostar.

Aluminij d.d. Mostar, koji je kvalifikovani kupac, posjeduje dozvolu DERK-a za obavljanje djelatnosti međunarodne trgovine-uvoza električne energije za vlastite potrebe, na osnovu koje je uvezao 878,4 GWh u 2012. godini.



Slika 41. Grafički prikaz pregleda uvoza i izvoza električne energije u 2012. godini

Trgovina električnom energijom I-XII 2012.godine (MWh)

<b>EP HZHB</b>			
Prodaja u BiH	164.839	Kupovina u BiH	1.745.255
Izvoz	56.329	Uvoz	23.786
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>221.168</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>1.769.041</b>

<b>ALPIQ Energija BH d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	5.468	Kupovina u BiH	83.241
Izvoz	92.681	Uvoz	14.908
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>98.149</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>98.149</b>

<b>EP BiH</b>			
Prodaja u BiH	1.643.265	Kupovina u BiH	140.949
Izvoz	199.220	Uvoz	12.511
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>1.842.485</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>153.460</b>

<b>GEN-I d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	123.744	Kupovina u BiH	431.189
Izvoz	776.567	Uvoz	469.122
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>900.311</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>900.311</b>

<b>Ezpada d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	50.793	Kupovina u BiH	67.226
Izvoz	86.007	Uvoz	69.574
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>136.800</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>136.800</b>

<b>RE Power Adria d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	6.700	Kupovina u BiH	133.710
Izvoz	129.122	Uvoz	2.112
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>135.822</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>135.822</b>

<b>Korlea d.o.o. Mostar</b>			
Prodaja u BiH	45.774	Kupovina u BiH	45.980
Izvoz	49.954	Uvoz	49.748
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>95.728</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>95.728</b>

<b>HSE BH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	7.728	Kupovina u BiH	33.352
Izvoz	174.547	Uvoz	148.923
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>182.275</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>182.275</b>

<b>Aluminij Mostar</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	32.140
Izvoz	0	Uvoz	878.400
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>0</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>910.540</b>

<b>ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo</b>			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	960
Izvoz	7.920	Uvoz	6.960
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>7.920</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>7.920</b>

<b>INTERENERGO d.o.o.</b>			
Prodaja u BiH	64.464	Kupovina u BiH	156.982
Izvoz	215.826	Uvoz	123.308
<b>UK. PRODAJA</b>	<b>280.290</b>	<b>UK. KUPOVINA</b>	<b>280.290</b>

Slika 42. Pregled trgovine električnom energijom u 2012. godini

## 11. INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

### 11.1. Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2012. godine

U dole navedenim tabelama i na grafičkim prikazima vidljiva su kretanja prosječnih cijena u dva elektroprivredna društva u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2012. godine. Elektroprivredna društva su, uz saglasnost Vlade Federacije BiH, određivala cijenu električne energije do 2005. godine, dok su cijene od 2006. godine do danas određivane kroz tarifne postupke koje je provodila Regulatorna komisija (pet tarifnih postupaka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i tri tarifna postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo).

Regulatorna komisija je prve tarifne stavove za oba elektroprivredna društva u Federaciji BiH donijela početkom 2006. godine, nakon provedenih prvih tarifnih postupka, a njihove primjene su počele od 01.04.2006. godine.

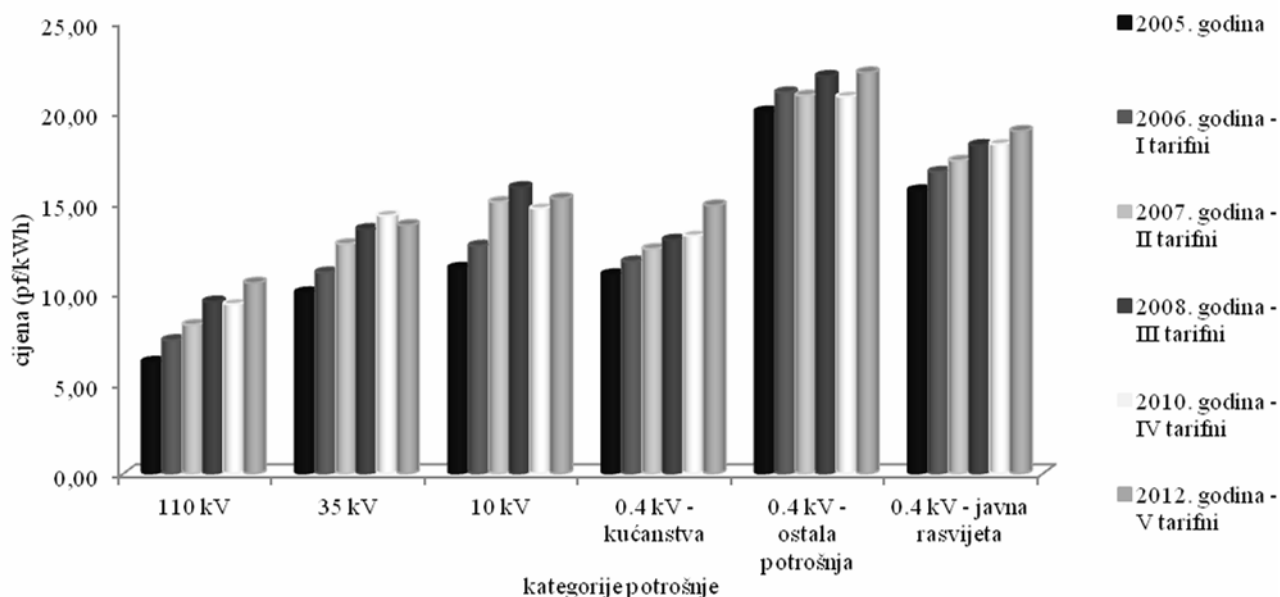
Tarifni stavovi doneseni nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar počeli su se primjenjivati od 01.05.2007. godine, tarifni stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za ovo javno preduzeće, počeli su se primjenjivati od 01.01.2008. godine, tarifni stavovi doneseni nakon četvrtog tarifnog postupka u primjeni od 01.08.2010. godine i primjenjivali su se do 29.02.2012. godine, dok su tarifni stavovi doneseni nakon petog tarifnog postupka u primjeni od 01.03.2012. godine.



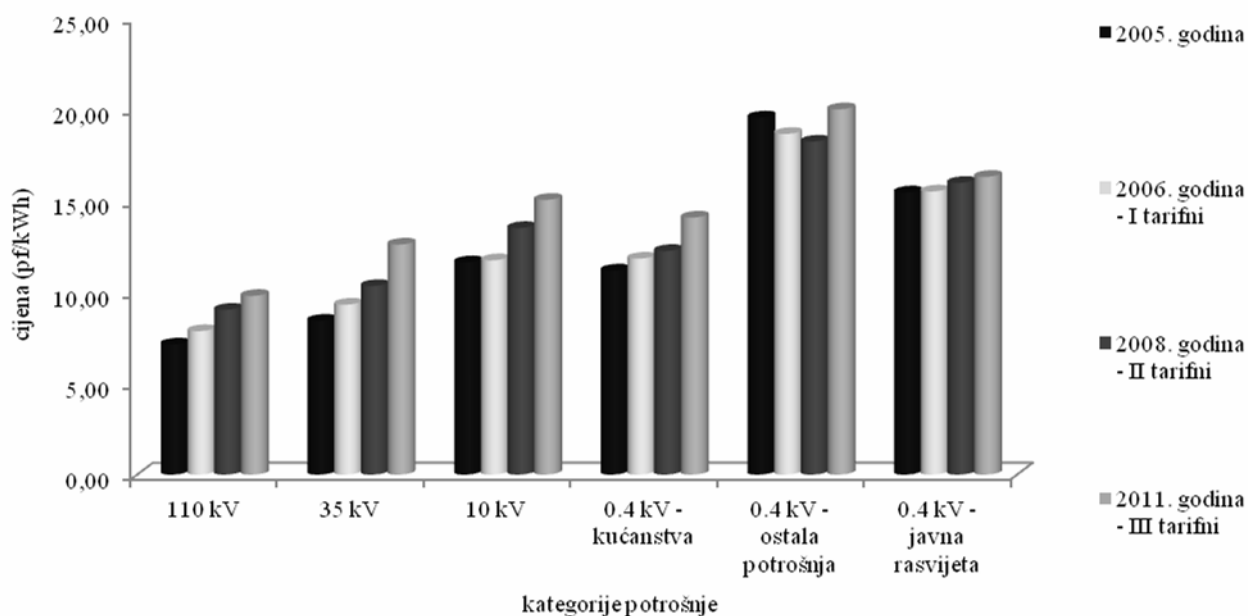
Tarifni stavovi koje je Regulatorna komisija donijela nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo počeli su se primjenjivati od 01.01.2008. godine, dok su tarifi stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo u primjeni od 01.07.2011. godine.

Uporedni prikaz prosječnih cijena u Federaciji BiH										
Kategorije potrošnje	JP EP HZ HB						JP EP BiH			
	2005. godina	2006. godina - I tarifni	2007. godina - II tarifni	2008. godina - III tarifni	2010. godina - IV tarifni	2012. godina - V tarifni	2005. godina	2006. godina - I tarifni	2008. godina - II tarifni	2011. godina - III tarifni
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	6,16	7,36	8,22	9,50	9,36	10,54	7,13	7,86	9,03	9,79
35 kV	10,00	11,11	12,69	13,51	14,26	13,74	8,43	9,31	10,33	12,60
10 kV	11,36	12,59	15,02	15,83	14,66	15,21	11,63	11,74	13,51	15,05
0.4 kV - domaćinstva	11,00	11,72	12,42	12,92	13,15	14,83	11,18	11,83	12,25	14,08
0.4 kV - ostala potrošnja	20,02	21,08	20,92	21,99	20,85	22,19	19,56	18,66	18,24	20,01
0.4 kV - javna rasvijeta	15,65	16,68	17,31	18,16	18,22	18,95	15,46	15,51	15,98	16,31

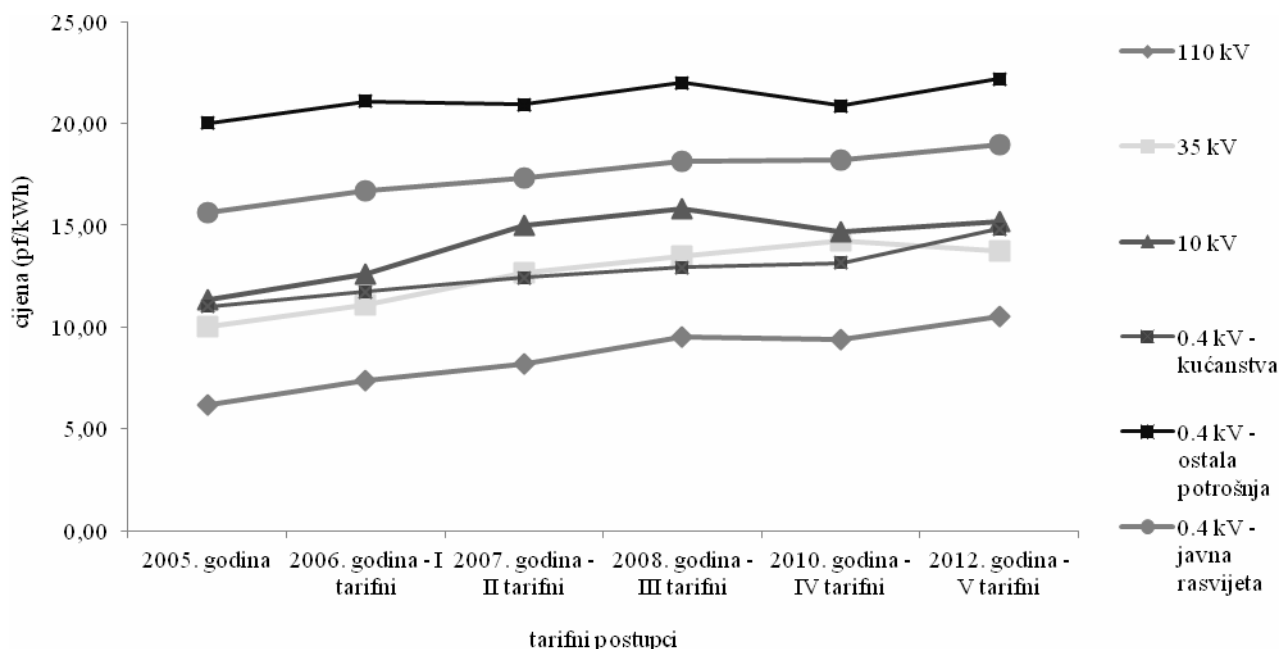
Tabela 33. Uporedni pregled planiranih prosječnih cijena kroz tarifne postupke u Federaciji BiH (feninga/kWh)



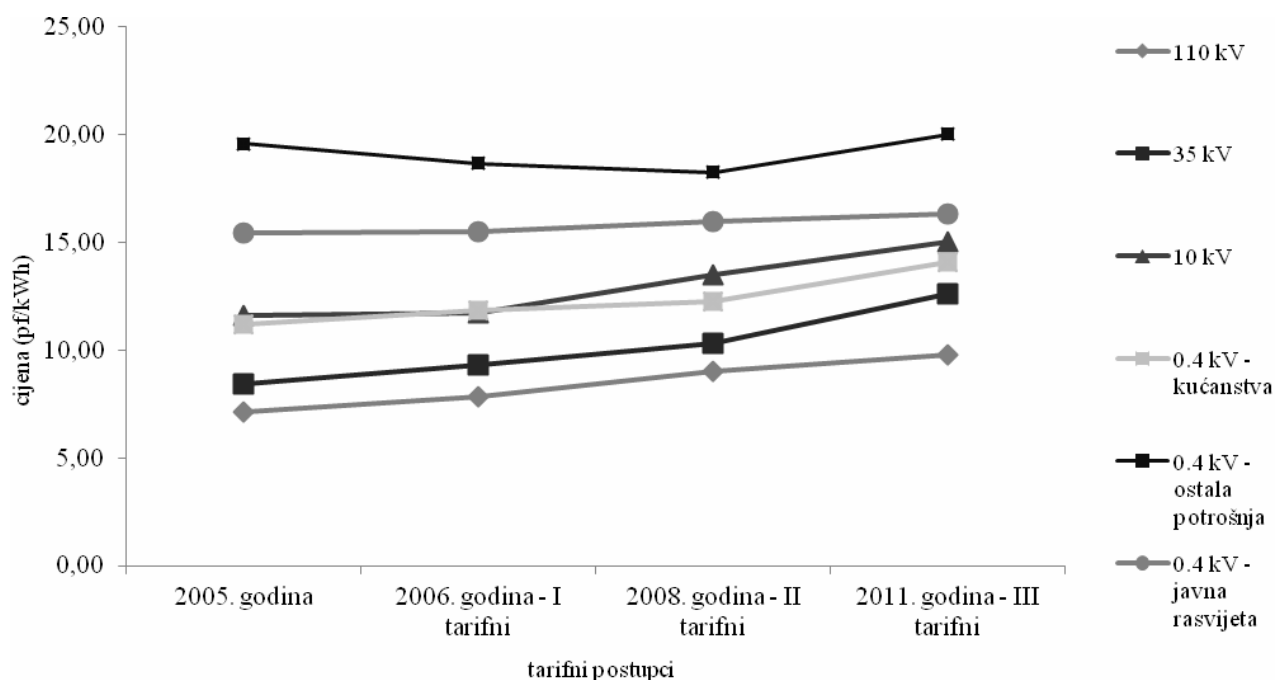
Slika 43. Grafčki prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



Slika 44. Grafički prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo kroz tarifne postupke



Slika 45. Grafički prikaz kretanja prosječnih cijena po naponskim nivoima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



Slika 46. Grafički prikaz kretanja prosječnih cijena po naponskim nivoima u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo kroz tarifne postupke

## 11.2. Struktura cijena električne energije u Federaciji BiH

Prema Direktivi 2003/54/EZ djelatnosti proizvodnje i snabdijevanja će prerasti iz regulisanih u tržišne djelatnosti, dok distribucija (mreža) ostaje regulisana djelatnost.

Zbog sve veće liberalizacije tržišta električne energije, u junu 2007. godine, Evropska komisija usvojila je metodologiju po kojoj se u cijeni električne energije trebaju posebno iskazati troškovi energije i snabdijevanja, te posebno troškovi mreže.

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.

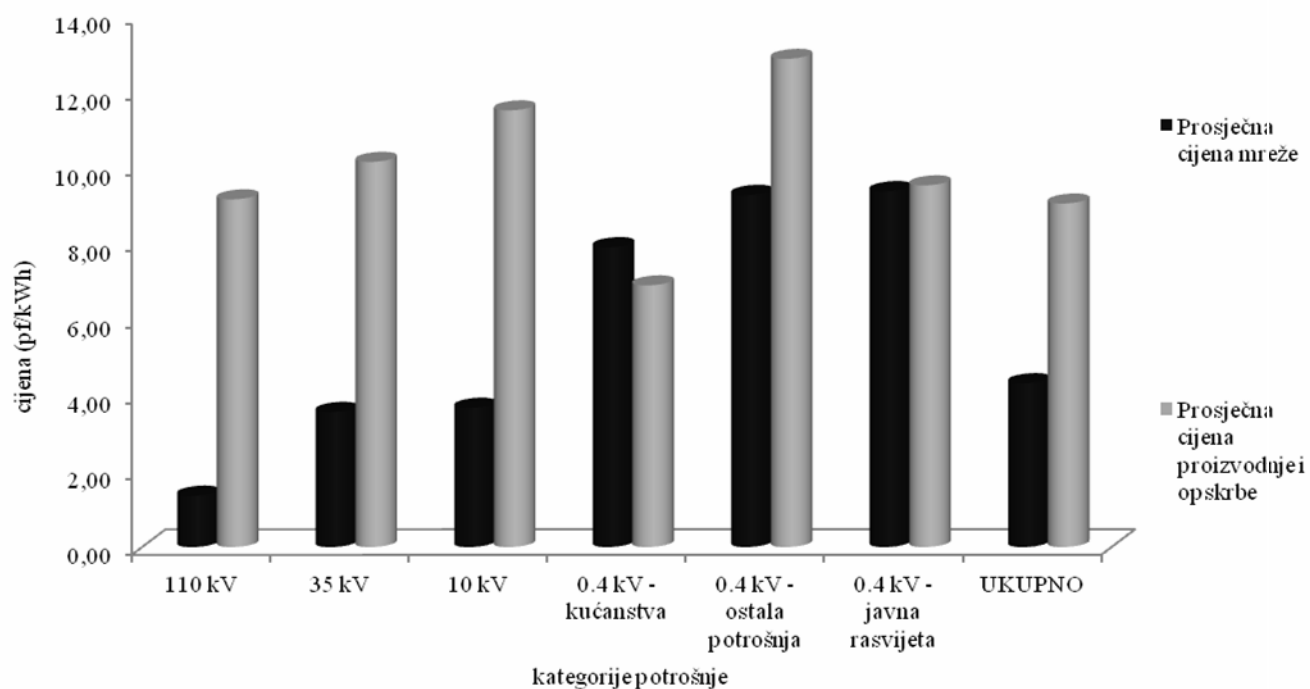
U sljedećim tabelama i grafičkim prikazima vidljiva je struktura planske vrijednosti prosječne cijene podijeljene na mrežni dio i dio koji se odnosi na proizvodnju i snabdijevanje, na osnovu kojih su formirani tarifni stavovi.

JP EP HZ HB	Prosječna cijena mreže (pf/kWh)	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja (pf/kWh)	Ukupna prosječna cijena (pf/kWh)
110 kV	1,36	9,18	10,54
35 kV	3,57	10,17	13,74
10 kV	3,68	11,53	15,21
0.4 kV - domaćinstva	7,92	6,91	14,83
0.4 kV - ostala potrošnja	9,30	12,89	22,19
0.4 kV - javna rasvijeta	9,40	9,55	18,95
UKUPNO	4,33	9,07	13,39

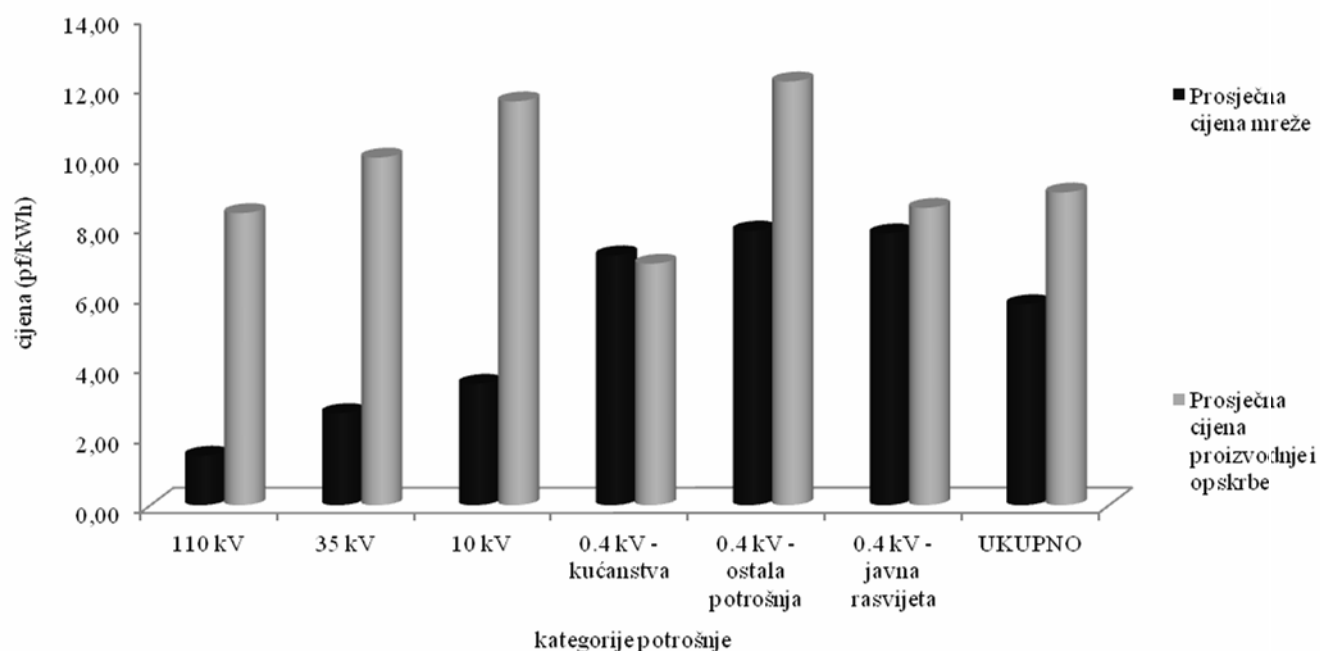
Tabela 34. Prosječna cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

JP BiH	Prosječna cijena mreže	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja	Ukupna prosječna cijena
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	1,42	8,37	9,79
35 kV	2,64	9,96	12,60
10 kV	3,48	11,57	15,05
0.4 kV - domaćinstva	7,16	6,92	14,08
0.4 kV - ostala potrošnja	7,87	12,14	20,01
0.4 kV - javna rasvijeta	7,79	8,52	16,31
UKUPNO	5,76	8,96	14,71

Tabela 35. Prosječna cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo



Slika 47. Grafički prikaz prosječnih cijena mreže i prosječnih cijena proizvodnje i snabdijevanja u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

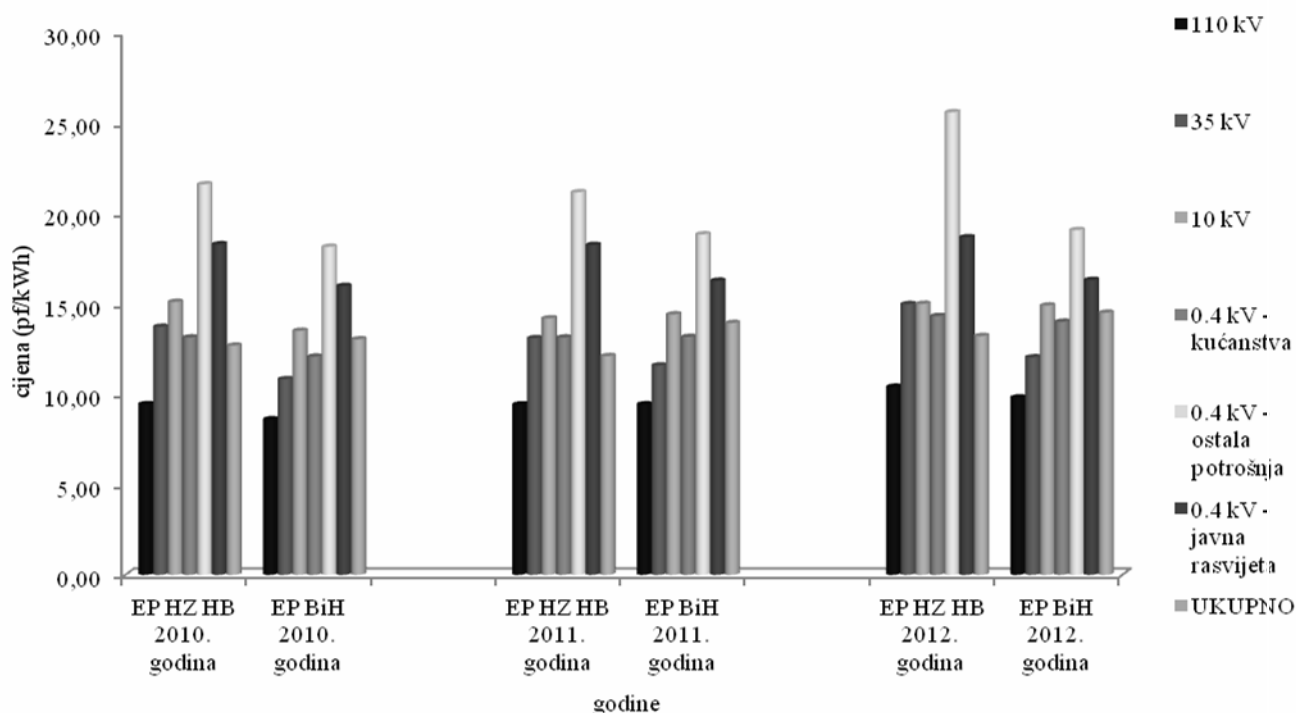


Slika 48. Grafički prikaz prosječnih cijena mreže i prosječnih cijena proizvodnje i snabdijevanja u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo

Ostvarene prosječne cijene u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u periodu 2010. - 2012. godine prikazane su u sljedećoj tabeli i na grafičkom prikazu:

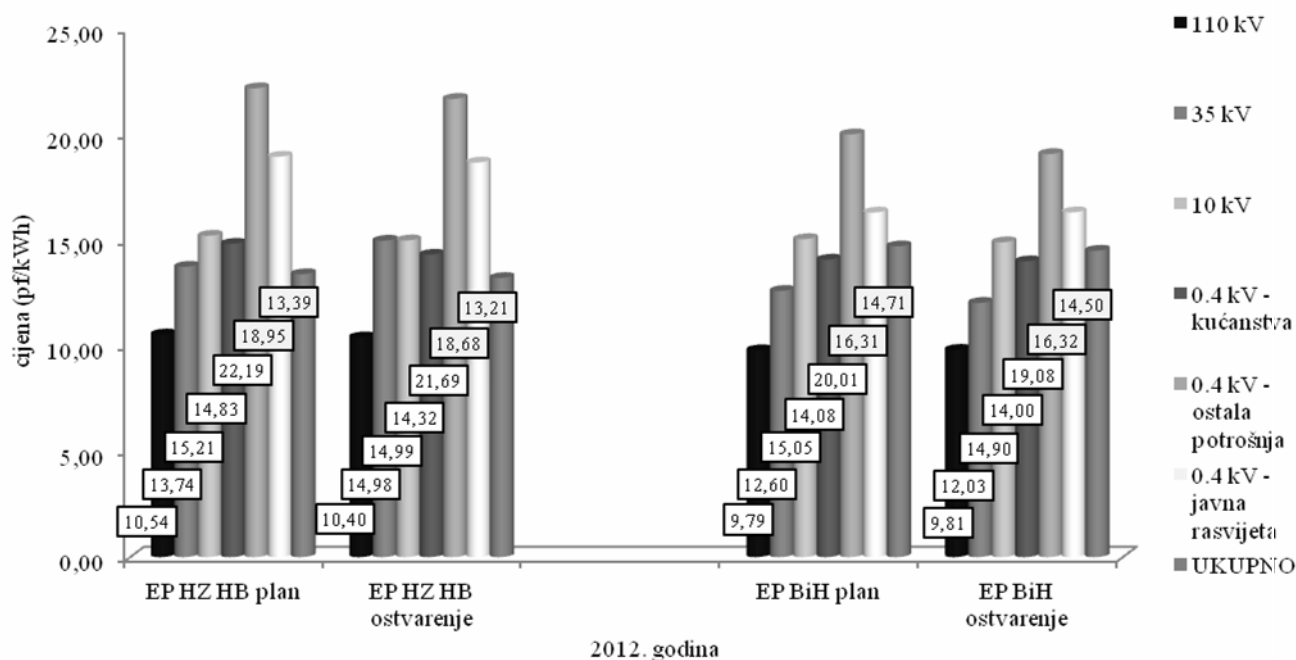
Kategorije potrošnje	JP EP HZ HB			JP EP BiH		
	2010. godina	2011. godina	2012. godina	2010. godina	2011. godina	2012. godina
	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)	(pf/kWh)
110 kV	9,44	9,42	10,40	8,60	9,43	9,81
35 kV	13,72	13,09	14,98	10,82	11,58	12,03
10 kV	15,10	14,19	14,99	13,50	14,41	14,90
0.4 kV - domaćinstva	13,13	13,13	14,32	12,07	13,16	14,00
0.4 kV - ostala potrošnja	21,61	21,17	21,69	18,15	18,84	19,08
0.4 kV - javna rasvijeta	18,29	18,25	18,68	15,98	16,27	16,32
UKUPNO	12,68	12,10	13,21	13,03	13,93	14,50

Tabela 36. Pregled ostvarenih cijena u periodu 2010.-2012. godine (feninga/kWh)



Slika 49. Grafički prikaz ostvarenih prosječnih cijena u periodu 2010.-2012. godine (feninga/kWh)

Na sljedećim grafičkim prikazima vidljivi su planovi i ostvarenja prosječnih cijena po kategorijama potrošnje u 2012. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.



Slika 50. Grafički prikaz poređenja planiranih i ostvarenih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo u 2012. godini

### 11.3. 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 2012. godini.

<b>Broj kupaca EP HZ HB u 2012. godini</b>												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
10 kV	151	150	155	154	152	155	154	154	157	157	160	160
SN Ukupno	154	153	158	157	155	158	157	157	160	160	163	163
0.4 kV - kućanstva I grupa	101.558	100.680	102.327	102.865	103.294	103.758	105.351	105.626	103.682	104.400	102.759	102.127
0.4 kV - kućanstva II grupa	69.773	70.480	69.073	68.501	68.195	67.679	66.358	66.284	68.307	67.750	69.600	70.289
0.4 kV - ostala potrošnja I grupa	1.283	1.286	1.287	1.289	1.299	1.275	1.283	1.283	1.290	1.305	1.303	1.316
0.4 kV - ostala potrošnja II grupa	8.380	8.410	8.401	8.413	8.387	8.467	8.589	8.437	8.423	8.350	8.442	8.570
0.4 kV - ostala potrošnja III grupa	5.011	4.939	4.990	4.954	4.971	4.935	4.830	4.974	4.964	5.031	4.930	4.798
0.4 kV - javna rasvjeta	1.657	1.664	1.662	1.670	1.681	1.685	1.690	1.722	1.726	1.744	1.760	1.659
NN Ukupno	187.662	187.459	187.740	187.692	187.827	187.799	188.101	188.326	188.392	188.580	188.794	188.759
Ukupno NN+SN+VN	187.819	187.615	187.901	187.852	187.985	187.960	188.261	188.486	188.555	188.743	188.960	188.925

Tabela 37. Broj kupaca u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2012. godini

<b>Broj kupaca EP BiH u 2012. godini</b>												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VN Ukupno	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	49	49	49	49	49	46	47	47	47	47	47	46
10 kV	662	673	671	677	682	680	682	692	697	701	705	714
SN Ukupno	711	722	720	726	731	726	729	739	744	748	752	760
0.4 kV - kućanstva I grupa	347.358	347.147	346.997	346.709	345.155	344.122	343.656	343.407	343.214	342.914	342.380	341.912
0.4 kV - kućanstva II grupa	298.351	298.799	299.296	300.051	302.426	304.146	304.853	305.642	306.598	307.808	309.112	310.190
0.4 kV - ostala potrošnja I grupa	3.119	3.197	3.222	3.251	3.276	3.136	3.122	3.140	3.151	3.195	3.229	3.275
0.4 kV - ostala potrošnja II grupa	52.297	52.237	52.313	52.330	52.290	52.542	52.695	52.732	52.858	52.928	53.001	53.023
0.4 kV - ostala potrošnja III grupa	1.941	1.935	1.929	1.925	1.935	1.886	1.882	1.880	1.879	1.872	1.863	1.861
0.4 kV - ostala potrošnja IV grupa	719	743	749	753	756	804	811	816	819	830	844	844
0.4 kV - javna rasvjeta	3.372	3.386	3.397	3.401	3.423	3.433	3.444	3.454	3.486	3.520	3.536	3.546
NN Ukupno	707.157	707.444	707.903	708.420	709.261	710.069	710.463	711.071	712.005	713.067	713.965	714.651
Ukupno NN+SN+VN	707.873	708.171	708.628	709.151	709.997	710.800	711.197	711.815	712.754	713.820	714.722	715.416

Tabela 38. Broj kupaca u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo u 2012. godini