

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

**IZVJEŠTAJ O RADU
FERK-a ZA 2011. GODINU**

april, 2012.



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

Blajburških žrtava 33, 88 000 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

SADRŽAJ :

UVODNA RIJEČ.....	4
A. IZVJEŠTAJ O RADU REGULATORNE KOMISIJE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE.....	5
1. O REGULATORNOJ KOMISIJI ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE - FERK.....	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. IMPLEMENTACIJA TREĆEG PAKETA DIREKTIVA EU.....	9
1.6. DONOŠENJE PROPISA IZ NADLEŽNOSTI REGULATORNE KOMISIJE U 2011. GODINI.....	10
1.6.1. PRAVILNIK O IZVJEŠTAVANJU ZA IMAOCE LICENCE ZA DJELATNOST SNABDJEVANJA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA I NEZAVISNE PROIZVOĐAČE.....	11
1.6.2. ODLUKA O REGULATORNOM KONTNOM PLANU.....	11
1.6.3. PRAVILNIK O IZMJENAMA I DOPUNAMA PRAVILNIKA O IZVJEŠTAVANJU.....	12
1.6.4. PRAVILNIK O IZMJENAMA I DOPUNAMA PRAVILNIKA ZA STICANJE STATUSA KVALIFIKOVANOG KUPCA.....	12
1.6.5. SPISAK DOKUMENATA OBJAVLJENIH U „SLUŽBENIM NOVINAMA FEDERACIJE BIH“ U 2011. GODINI.....	13
2. TARIFNI POSTUPCI U 2011. GODINI.....	15
3. ODLUKE SUDA - TUŽBE.....	18
4. IZDAVANJE DOZVOLA	19
4.1. PREGLED IZDATIH DOZVOLA U 2011. GODINI	19
4.2. ODUZIMANJE DOZVOLA ZA RAD-LICENCE ZA OBAVLJANJE ELEKTROPRIVREDNE DJELATNOSTI SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM DRUGOG REDA.....	21
4.3. NADGLEDANJE.....	22
5. ZAŠTITA KUPACA.....	22
6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-A.....	24
6.1. PRIHODI REGULATORNE KOMISIJE U 2011. GODINI.....	25
6.2. RASHODI REGULATORNE KOMISIJE U 2011. GODINI.....	28
6.3. MIŠLJENJE REVIZORA.....	30

B.	ELEKTROENERGETSKI SEKTOR U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE.....	32
7.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	32
	7.1. BILANS I OSTVARENJE.....	35
	7.2. NEZAVISNI PROIZVOĐAČI ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	47
8.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	55
	8.1 PARAMETRI KVALITETA ISPORUKE ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	59
9.	SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I REDA.....	61
10.	SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA.....	66
11.	INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE.....	68
	11.1. KRETANJE PROSJEČNIH CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH U PERIODU OD 2005.-2011. GODINE	68
	11.2 STRUKTURA CIJENA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH.....	72
	11.3. INFORMACIJE O BROJU KUPACA ELEKTRIČNE ENERGIJE U FEDERACIJI BIH.....	78

Uvodna riječ

U skladu sa Zakonom 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, kao i transparentno obavještavati javnost o svim svojim aktivnostima, što se u dosadašnjem radu pokazalo kao najbolji put u uspostavi regulatornog pravnog okvira i provođenju reforme elektroenergetskog sektora.

Izveštaj je podijeljen u dva dijela: dio o radu FERK-a i dio o elektroenergetskom sektoru u Federaciji BiH.

U protekloj 2011. godini Regulatorna komisija je provela treći tarifni postupak za Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.- Sarajevo i donijela niz izmjena i dopuna pravilnika koje primjenjuje u svom radu. Provodeći aktivnosti u otvaranju tržišta električne energije donesene su i izmjene i dopune Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca. Zaposlenici Regulatorne komisije su učestvovali u analizi i komentarisanju Nacrta Zakona o električnoj energiji i Prednacrta Zakona o OIEiK, a sve u cilju donošenja što kvalitetnije zakonske regulative u energetsom sektoru. Sve ove aktivnosti su potaknute zbog implementacije trećeg liberalizacijskog paketa direktiva Evropske unije, koje su postale obavezujuće za sve potpisnice Ugovora o uspostavi Energetske zajednice nakon donošenja Odluke Ministarskog vijeća Energetske zajednice na sastanku održanom u Kišinjevu, Moldavija.

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

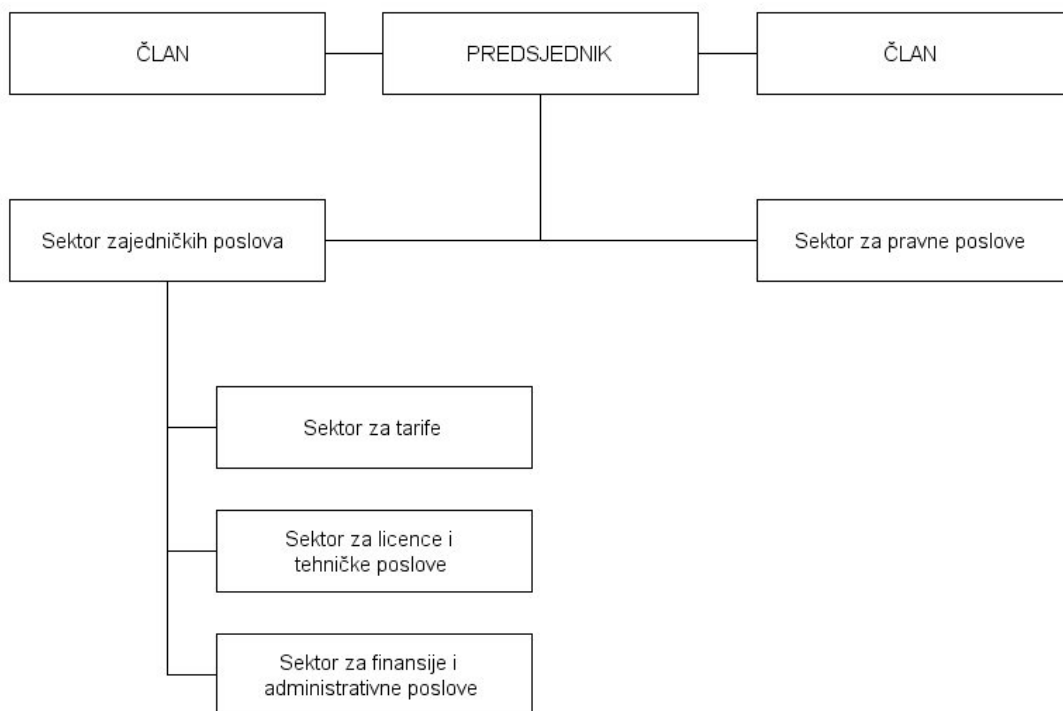
Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK zasnovana je Zakonom o električnoj energiji („Službene novine Federacije BiH“, broj 41/02, 24/05, 38/05 i 83/11) radi ostvarenja sljedećih ciljeva: onemogućavanje monopola u elektroprivrednoj djelatnosti, racionalizacije 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 sa Državnom regulatornom komisijom za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), Nezavisnim operatorom sistema u Bosni i Hercegovini (u daljem tekstu: NOS BiH), Regulatornom komisijom za energetiku Republike Srpske (u daljem tekstu: RERS) i jedinstvenom elektroprenosnom kompanijom za Bosnu i Hercegovinu.

Statutom Regulatorne komisije („Službene novine Federacije BiH“, broj 13/04) uređeno je, 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 izabrana 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 Regulatornoj komisiji kao najveća vrijednost prepoznati su ljudski potencijali. U novonastalim okolnostima, uspješnost poslovanja počinje primarno zavisiti od kvaliteta menadžmenta i zaposlenih.

U periodu 2011. godine u Regulatornoj komisiji u prosjeku je bio zaposlen 31 djelatnik, od kojih je 29 sa visokom stručnom spremom, među kojima je pet magistara, jedan djelatnik sa 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

Regulatorna komisija je na Generalnoj skupštini ERRA¹-e, održanoj 21.04.2010. godine, primljena u partnersko članstvo.

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

Članovi i zaposlenici FERK-a su u 2011. godini učestvovali na gotovo svim važnim događajima u organizaciji ERRA-e, i to kako slijedi:

¹ Izvor: www.erranet.org

- Zajednički sastanak ERRA Odbora za licence/konkurenciju i Odbora za tarife i određivanje cijena, održan od 14. do 15. februara 2011. godine u Tbilisiju, Gruzija,
- 10. energetska investiciona i regulatorna konferencija ERRA-e (uključujući i Generalnu skupštinu, sastanak predsjedavajućih ERRA-e, sastanke Odbora za licence/konkurenciju, Odbora za tarife i određivanje cijena, te Radne skupine za pravnu regulaciju), od 16. do 19. maja 2011. u Sankt Petersburgu, Rusija,
- Sastanak odbora za tarife i Sastanak predsjedavajućih ERRA-e, održan od 22. do 23. septembra 2012. u Bakuu, Azerbajdžan.

Na redovnim sastancima odbora i radnih skupina teme su bile tekući problemi sa kojima se susreću članice ERRA-e, dok je povodom 10. energetske investicione i regulatorne konferencija ERRA-e, održana i jubilarna proslava 10 godina postojanja udruženja. Povodom svečane Generalne skupštine uručena su priznanja zaslužnim, kao i svim članicama ERRA-e, među kojima je bio i FERK.

1.2. Mrežne (web) stranice Regulatorne komisije

Mrežne (web) stranice Regulatorne komisije mogu se smatrati dijelom IT sistema jer ih u potpunosti kreira, oblikuje, nadopunjava i održava lice odgovorno za IKT sistem Regulatorne komisije. Stranice su redovno ažurirane i sadrže najnovije informacije u cilju informisanja javnosti. Informacije koje se stavljaju na uvid dostupne su u vrlo kratkom roku, koji se nekada mjeri u sekundama, pa do prosječno najviše nekoliko desetaka minuta, zavisno od količine dokumenata i informacija za objavu. Informacije se postavljaju na službene stranice i to na svim službenim jezicima Bosne i Hercegovine i na oba službena pisma, te veliki dio i na engleskom jeziku. Dokumenti se postavljaju na mrežne stranice po usvajanju i objavi u službenim glasilima.

Od ukupnog broja posjeta, na posjete mrežnim stranicama iz BiH, otpada 81%, što je povećanje od 20,8% u odnosu na prethodnu godinu. Najveći broj posjeta van BiH na mrežne stranice dolazi iz Hrvatske i Njemačke.

Web stranica je bila sigurna i dostupna tokom cijele godine u postotku većem od 99,9% vremena. U 2012. godini planira se obnova sistema za upravljanje sadržajem i ažuriranje sekcija na web stranici. Obnovom će se sigurnost stranice povećati, a zauzeće procesorskih resursa će se smanjiti. Poboľšat će se pronalazak informacija na stranici, u skladu sa iskustvima u prethodnom periodu. Sve se radi u okviru FERK-a, i FERK do sada niti jednom nije angažovao vanjskog saradnika (pravno ili fizičko lice) kada je u pitanju izgradnja, održavanje i zaštita web stranica.

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 2011. godinu („Službene novine Federacije BiH“, br. 8/12 od 27.01.2012.) odobrio je

Parlament Federacije BiH na sjednicama Predstavničkog doma i Doma naroda. Budžet Regulatorne komisije za 2011. godinu odobren je u iznosu od 2.429.612,00 KM, a čine ga:

- Regulatorne naknade u iznosu od 2.331.612,00 KM
- Jednokratne naknade u iznosu od 95.000,00 KM
- Ostali prihodi u iznosu od 3.000,00 KM

Regulatorna komisija je na I redovnoj sjednici održanoj 13.01.2012. godine donijela Odluku o utvrđivanju regulatornih naknada za 2011. godinu („Službene novine Federacije BiH“, broj 5/12). Regulatorne naknade su umanjene za preneseni višak prihoda iz 2010. godine u iznosu od 264.818,95 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 daljnjem tekstu: JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo) i Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (u daljnjem tekstu: JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar), te ostala privredna društva – imaoци dozvola za obavljanje elektroprivrednih djelatnosti. Tako je ukupna regulatorna naknada za sve imaoce dozvola u 2011. godini utvrđena u iznosu od 2.066.793,05 KM.

Iz navedenog se vidi da je Budžet FERK za 2011. godinu usvojen tek početkom 2012. godine, tako da se cijelu godinu poslovalo na Odluci o privremenim regulatornim naknadama utvrđenim na bazi Budžeta iz prethodne 2010. godine. Po konačnom usvajanju Budžeta uređena su usaglašavanja regulatornih naknada sa usvojenim Budžetom za 2011. godinu.

1.4. Zakonodavni okvir regulacije elektroenergetskog sektora i elektroenergetskih djelatnosti

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 FERK-a („Službene novine Federacije BiH“, broj 61/04);
- Pravilnika za izdavanje dozvola-licenci FERK-a („Službene novine Federacije BiH“, broj 29/05);
- Odluke o utvrđivanju iznosa jednokratnih naknada za pokretanje postupka pred FERK-om („Službene novine Federacije BiH“, broj 31/05);
- Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi FERK-a („Službene novine Federacije BiH“, broj 37/05);
- Pravilnik 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 sticanju statusa kvalifikovanog kupca („Službene novine Federacije BiH“, broj 53/06 i 87/11);
- Odluke o određivanju bazne godine kod pokretanja tarifnih postupaka („Službene novine Federacije BiH“, broj 70/06);

- 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 i 37/10)
- 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)
- Budžeta FERK-a za 2011. godinu („Službene novine Federacije BiH“, broj 8/12)
- Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2011. godinu („Službene novine Federacije BiH“, broj 5/12)

Nadležnosti Regulatorne komisije definisane su članom 14. Zakona o električnoj energiji i one su:

- nadgledanje i regulisanje odnosa između proizvodnje, distribucije i kupaca električne energije uključujući i trgovce električnom energijom;
- propisivanje metodologije i kriterija za utvrđivanje cijena snabdijevanja nekvalifikovanih (tarifnih) kupaca električnom energijom;
- utvrđivanje tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema i tarifnih stavova za nekvalifikovane (tarifne) kupce;
- izdavanje ili oduzimanje dozvola za proizvodnju, distribuciju, snabdijevanje i trgovinu električnom energijom;
- izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju i dozvola za korištenje elektroenergetskih objekata osim objekata za prenos električne energije;
- utvrđivanje Opštih uslova za isporuku električne energije.

1.5. Implementacija Trećeg paketa direktiva EU

Ministarsko vijeće Energetske zajednice odlučilo je 04. oktobra 2011. godine u Kišnjevju, Moldavija usvojiti pravila EU o unutrašnjem tržištu za električnu energiju i gas poznate pod nazivom „Treći paket“. U skladu sa ministarskom odlukom, Potpisnice imaju zakonsku obavezu implementirati ova pravila najkasnije do januara 2015.

Odluka Ministarskog vijeća uključuje posebne rokove za odredbe kao što su pravila o razdvajanju ili o potvrđivanju (certificiranju) operatora prenosnih sistema iz trećih zemalja, te pojašnjava ulogu institucija Energetske zajednice u praktičnoj implementaciji usvojenih pravila. Uz to, Ministarsko vijeće je naglasilo potrebu početka usklađivanja regionalnih mrežnih pravila sa onima u Evropskoj uniji, bez odlaganja.

Evropski parlament je u aprilu 2009. godine usvojio Treći paket energetske direktive koji obuhvata sljedeće:

- Direktiva 2009/72/EZ o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište električne energije

- Uredba EZ broj 714/2009 o pristupu za prekogranične razmjene električne energije
- Direktiva 2009/73/EZ o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište gasa
- Uredba EZ broj 715/2009 o pristupu prenosnim mrežama prirodnog gasa
- Uredba EZ broj 713/2009 o uspostavi ACER-a.

Od novog zakonodavstva se očekuje jačanje unutrašnjeg tržišta energije, omogućavanje više zaštite i koristi za kupce, nudeći priliku kompanijama za takmičenje na tržištu. Uz to, zakonodavni paket promoviše održivost stimulisanjem energetske efikasnosti.

1.6. Donošenje propisa iz nadležnosti Regulatorne komisije u 2011. godini

Regulatorna komisija je tokom 2011. godine održala 18 redovnih sjednica, te 18 internih sastanaka. Sve su sjednice Regulatorne komisije otvorene za javnost, osim internih sastanaka. Obavještenje o datumu, vremenu i mjestu održavanja redovnih sjednica se objavljuju na oglasnoj tabli Regulatorne komisije i na internetskoj stranici 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 slijedi, navedena je struktura i broj donesenih akata na održanim sastancima i sjednicama tokom 2011. godine.

Redovne sjednice (18)		Interni sastanci (18)	
Vrsta dokumenta	Broj	Vrsta dokumenta	Broj
Zapisnici	18	Zapisnici	18
Usvojene odluke	111	Usvojene odluke	131
Usvojena rješenja	56	Usvojena rješenja	132
Usvojeni zaključci	21	Usvojeni pravilnici	3
Usvojeni pravilnici	3	Obavještenja za javnost	24
Utvrđeni nacrti akata	34		
Obavještenja za javnost	63		

Tabela 1. Struktura i broj donesenih akata

Poštujući princip javnosti i transparentnosti u radu, u skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi, Regulatorna komisija je u protekloj godini održala ukupno 35 opštih rasprava (31 održana u postupku izdavanja dozvola, a četiri u postupku donošenja pravila i propisa: Nacrt pravilnika o izvještavanju za imaoce dozvole za djelatnost snabdijevanje električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače, Nacrt odluke o Regulatornom kontnom planu, Nacrt pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju, Nacrt pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca) i četiri formalne rasprave održane u postupku provođenja trećeg tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo.

1.6.1. Pravilnik o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom II reda i nezavisne proizvođače

Pravilnikom o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom drugog reda i nezavisne proizvođače se bliže uređuju obaveze imaoaca dozvola po pitanju dostavljanja izvještaja, podataka, informacija i drugih dokumenata FERK-u, kao i sadržaj navedenih akata, način preuzimanja, popunjavanja i dostavljanja istih.

Propisani su takođe i rokovi i način dostavljanja izvještaja, obaveznost potvrde izvora informacija, odgovornost za izvještavanja i povjerljive informacije. Pravilnikom je propisan i način obrade statističkih podataka o cijenama električne energije u skladu sa novom Metodologijom EUROSTAT-a za domaćinstva i industrijske kupce.

U tabelama propisanim ovim pravilnikom imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom drugog reda dostavljaju podatke o planiranoj i ostvarenoj nabavci i prodaji električne energije, ostvarenim prihodima od prodaje električne energije, kao i pregled polugodišnje potrošnje kvalifikovanih kupaca, dok nezavisni proizvođači dostavljaju podatke o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji, kao i podatke o ostvarenim prihodima od obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije. O Nacrtu pravilnika o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom drugog reda i nezavisne proizvođače Regulatorna komisija je održala opštu raspravu, a nakon analize datih pisanih i usmenih komentare koji nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava, Regulatorna komisija je na redovnoj sjednici održanoj 24.03.2011. godine donijela Pravilnik o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanja električnom energijom drugog reda i nezavisne proizvođače, koji je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH” broj 15/11.

1.6.2. Odluka o Regulatornom kontnom planu

Odlukom se propisuje kontni plan za vođenje knjigovodstvene evidencije i izradu finansijskih izvještaja u regulatorne svrhe.

O Nacrtu odluke o regulatornom kontnom planu Regulatorna komisija je održala opštu raspravu, a analizom datih pisanih i usmenih komentara utvrđeno je da isti nisu takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava.

Odluka o regulatornom kontnom planu je zasnovana na Pravilniku o kontnom okviru, sadržaju konta i primjeni kontnog okvira za privredna društva („Službene novine Federacije BiH“, broj 82/10), koji je zasnovan na konceptu prirodnih vrsta troškova/rashoda, koji je donesen na osnovu Zakona o računovodstvu i reviziji FBiH („Službene novine Federacije BiH“, broj 83/09), računovodstvenim standardima (MRS) i međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI). Imajući u vidu navedeno, kao i nužnost usaglašavanja računovodstvene regulative u BiH sa aktualnim MRS/MSFI i relevantnim direktivama EU, sa ciljem da se postigne i harmonizacija sistema finansijskog izvještavanja na cijeloj teritoriji BiH, Regulatorna komisija je 12.05.2011. godine donijela Odluku o Regulatornom kontnom planu sa obrazloženjem, koja je objavljena u „Službenim novinama Federacije BiH“, broj 31/11.

1.6.3. Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju

Jedan od razloga za donošenje Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju je usklađivanje odredbi Pravilnika o izvještavanju koje se odnose na propisani kontni okvir i sadržaj konta u kontnom okviru za privredna društva, odnosno elektroprivredna preduzeća, koja poslovne knjige vode po Regulatornom kontnom planu, a odnose se na propisane tabele, obrasce i podatke sa odredbama Regulatornog kontnog plana. Drugi razlog odnosi se na dopunu tabela sa podacima o realizaciji energije iz obnovljivih izvora, kao i dopuna uputstva za popunjavanje tabela.

Pravilnikom o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju se propisuju izmjene u sadržaju finansijskih i tehničkih tabela Direkcije društva, te tabela za djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom, koje su sastavni dio ovog pravilnika i dopuna uputstva za popunjavanje istih.

O Nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju Regulatorna komisija je održala opštu raspravu, a nakon analize datih pisanih i usmenih komentare koji nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava Regulatorna komisija je donijela navedeni pravilnik na redovnoj sjednici održanoj 14.12.2011. godine, koji je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“, broj 87/11.

1.6.4. Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika za sticanje statusa kvalifikovanog kupca

Članom 14. i 15. Zakona o električnoj energiji, kao i članom 5. i članom 6. Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, propisane su nadležnosti i obaveze Regulatorne komisije, te pored ostalog i obaveza da, na osnovama koje propiše DERK, reguliše tržište električne energije na način da osigura transparentne i jednakopravne odnose svih učesnika. Članom 48. Zakona o električnoj energiji propisano je da se status kvalifikovanog kupca stiče u skladu sa zakonima i propisima koji će, u skladu sa Zakonom o prenosu električne energije, regulatoru i operatoru sistema Bosne i Hercegovine, definisati obim, uslove i vremenski raspored otvaranja tržišta, dok je članom 49. istog zakona, pored ostalog, propisano da kvalifikovani kupac može slobodno izabrati dobavljača električne energije.

Na osnovu navedenih odredbi FERK je donio Pravilnik o sticanju statusa kvalifikovanog kupca („Službene novine Federacije BiH“ broj 53/06). Obzirom da je istim pravilnikom, članom 18. propisano da Regulatorna komisija zadržava pravo izmjene ovog pravilnika, kao i da Regulatorna komisija ima pravo i obavezu da rokove, uslove i kriterije propisane ovim pravilnikom mijenja u skladu sa izmjenama i dopunama zakona i u skladu sa obavezama koje preuzme Bosna i Hercegovina, po odredbama relevantnih međunarodnih ugovora i sporazuma, te da će Regulatorna komisija pratiti i analizirati efekte primjene ovog pravilnika u procesu postepenog otvaranja tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini i usklađivati njegove odredbe sa promijenjenim okolnostima i stvarno dostignutim stepenom razvoja tržišta električne energije, došlo je do potrebe donošenja Pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca. O Nacrtu pravilnika o izmjenama i dopunama Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca Regulatorna komisija je

održala opštu raspravu, a nakon analize datih pisanih i usmenih komentare koji nisu bili takve prirode da zahtijevaju suštinsku reviziju radi kojih bi se obnovio postupak javnih rasprava, Regulatorna komisija je 14.12.2011. godine usvojila Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca. Obzirom da Regulatorna komisija prati i analizira efekte primjene ovog pravilnika u procesu postepenog otvaranja tržišta električne energije u Bosni i Hercegovini, nastavit će se i sa usklađivanjem njegovih odredbi u zavisnosti od promijenjenih okolnosti, kao i stvarno dostignutim stepenom razvoja tržišta električne energije.

1.6.5. Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2011. 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 2011. godini dat je u sljedećoj tabeli:

Red.br.	Naziv	Broj „Službenih novina Federacije BiH“
1.	Rješenje br. 06-03-1383-06/10 (TEMPIC& FA)	05/11
2.	Rješenje br. 04-01-1410-01/10 (S.Mehmedović)	05/11
3.	Rješenje o statusu kvalifikovanog proizvođača, br. 01-07-1683-02/10	05/11
4.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1239-09/14/10 (KARADRVO)	06/11
5.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1087-14/12/10 (HE BUK)	06/11
6.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1443-14/19/10 (SSL)	08/11
7.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1516-09/22/10 (JP VIK)	08/11
8.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda br. 06-03-1641-11/24/10 (Repower Adria)	10/11
9.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1505-14/21/10 (MHE Zagradačka)	10/11
10.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1393-19/17/10 (INTRADE ENERGIJA)	10/11
11.	Rješenje i dozvola za proizvodnju br. 06-03-1581-11/23/10 (ECCO CRIMA)	10/11
12.	Rješenje i prethodna dozvola za izgradnju br. 06-03-1454-11/20/10 (MLINPEK-ŽITAR)	10/11
13.	Rješenje br. 04-01-1474-05/10 (B.Begić)	10/11
14.	Pravilnik o izvještavanju za imaoce licence za djelatnost snabdijevanje el. energijom II reda i nezavisne proizvođače br. 01-07-306-04/11	15/11
15.	Odluka o provođenju trećeg tarifnog postupka (JP EP BIH) br. 07-02-91-07/3/11; 07-02-92-07/4/11; 07-02-92-07/5/11; 07-07-306-05/10/11	15/11
16.	Rješenje i prethodna dozvola za izgradnju br. 06-03-1690-14/25/10 (ING-EKO)	25/11
17.	Rješenje br. 04-01-51-06/11 (DŽ. Graho)	25/11
18.	Rješenje br. 04-01-98-08/11 (Bahto SZR)	25/11

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izvještaj o radu za 2011. godinu*

Red.br.	Naziv	Broj „Službenih novina Federacije BiH“
19.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda br. 06-03-28-09/2/11 (Tajna)	25/11
20.	Odluka o RKP br. 01-07-479-02/11	31/11
21.	Rješenje br. 04-01-114-08/11 (A. Perak)	31/11
22.	Rješenje br. 04-01-397-01/11 (J. Martinović)	31/11
23.	Rješenje br. 04-01-1316-15/10 (B. Mandić)	31/11
24.	Odluka o referentnoj cijeni br. 01-07-532-01/11	31/11
25.	Odluka o referentnoj cijeni br. 01-07-634-01/11	40/11
26.	Odluka o tarifnim stavovima za korisnike distributivnog sistema JPEPBIH, br. 07-07-306-81/10/11	40/11
27.	Odluka o tarifnim stavovima za prodaju el. energije nekvalifikovanim (tarifnim) kupcima JP EP BIH, br. 07-07-306-82/10/11	40/11
28.	Rješenje proizvodnja, JP EP BIH br. 07-02-91-75/3/11	40/11
29.	Rješenje distribucija, JP EP BIH br. 07-02-92-69/4/11	40/11
30.	Rješenje snabdijevanje, JP EP BIH br. 07-02-93-77/5/11	40/11
31.	Rješenje i dozvola za proizvodnju, GIKIL br. 06-03-230-14/6/11	42/11
32.	Rješenje i prethodna dozvola mHE Bistričak, Adrija produkt br. 06-03-350-13/13/11	42/11
33.	Rješenje i prethodna dozvola Solero 1, Mucic & Co br. 06-03-243-14/7/11	42/11
34.	Rješenje i dozvola za proizvodnju, PALOČ br. 06-03-291-10/9/11	42/11
35.	Rješenje izmjena dozvole, Alpiq Energija BH, br. 06-03-503-02/15/11	42/11
36.	Odluka o privremenoj regulatornoj naknadi u 2011., br. 01-07-735-01/11	46/11
37.	Rješenje i dozvola za proizvodnju, ROSE WOOD br. 06-03-315-13/11/11	46/11
38.	Rješenje i prethodna dozvola SE Čapljina, SOLAR-ENERGY br. 06-03-441-11/14/11	46/11
39.	Rješenje br. 04-01-114-10/11(A. Perak)	46/11
40.	Rješenje br. 04-01-318-06/11 (H. Muratović)	46/11
41.	Rješenje br. 04-01-678-03/11 (R. Mujala)	66/11
42.	Rješenje br. 04-01-1316-21/10 (B. Mandić)	66/11
43.	Rješenje br. 04-01-114-12/11 (A. Perak)	66/11
44.	Rješenje i dozvola za proizvodnju ESKIMO S2 br. 06-03-562-11/18/11	66/11
45.	Rješenje i prethodna dozvola ROSE-WOOD (Ružnovac) br. 06-03-510-16/17/11	66/11
46.	Rješenje i prethodna dozvola ROSE-WOOD (Derala) br. 06-03-509-18/16/11	66/11
47.	Rješenje br. 04-01-616-04/11 (WBE Bihać)	66/11
48.	Rješenje br. 04-01-1383-10/10 (TEMPIC & FA Ključ)	66/11
49.	Rješenje br. 04-01-502-03/11 (S. Abaza)	66/11
50.	Rješenje br. 04-01-875-01/11 (R. Karić)	66/11
51.	Odluka o smjeni na funkciji predsjednika FERK-a, br. 01-07-995-01/11	67/11
52.	Rješenje br. 04-01-709-03/11 (S. Čamdžić)	84/11
53.	Rješenje br. 04-01-777-07/11 (B. Hrnjkaš)	84/11
54.	Rješenje br. 04-01-785-06/11 (F. Dajanović)	84/11
55.	Rješenje br. 04-01-331-11/11 (M. Omerović)	84/11
56.	Rješenje i dozvola za proizvodnju IEP ENERGIJA (prijenos dozvole) br. 06-03-890-14/29/11	84/11

Red.br.	Naziv	Broj „Službenih novina Federacije BiH“
57.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda REPOWER ADRIA, br. 06-03-751-09/25/11	84/11
58.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje II reda ČEZ BIH, br. 06-03-640-15/21/11	84/11
59.	Rješenje i dozvola za proizvodnju NATRON HAYAT, br. 06-03-707-12/23/11	84/11
60.	Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog kupca, br. 04-07-1280-04/11	87/11
61.	Pravilnik o izmjenama i dopunama Pravilnika o izvještavanju, br. 07-07-1280-02/11	87/11
62.	Rješenje i dozvola za proizvodnju ENERGOANOVA br. 06-03-954-10/11/11	88/11
63.	Rješenje i dozvola za proizvodnju ADRIJA PRODUKT br. 06-03-906-14/30/11	88/11
64.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje I reda JP Elektroprivreda HZ HB br. 06-03-617-17/19/11	88/11
65.	Rješenje i dozvola za snabdijevanje I reda JP Elektroprivreda BiH br. 06-03-655-14/22/11	88/11
66.	Rješenje br. 04-01-1027-03/11 (Varda, Banovići)	88/11

Tabela 2. Spisak dokumenata objavljenih u „Službenim novinama Federacije BiH“ u 2011. godini

2. TARIFNI POSTUPCI U 2011. GODINI

Regulatorna komisija je na osnovu zahtjeva JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo od 28.01.2011. godine za pokretanje tarifnog postupka za djelatnosti: proizvodnja električne energije, distribucija električne energije i snabdijevanje električnom energijom I reda, na redovnoj sjednici održanoj dana 24.03.2011. godine donijela Odluku o provođenju tarifnog postupka za djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom I reda.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je u obrazloženju navela da su razlozi za podnošenje zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za naprijed navedene djelatnosti povećanja cijene uglja, povećanja vodoprivrednih naknada i primjena Kolektivnog ugovora.

Takođe, JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo u zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka zatražila je nekoliko izmjena u tarifnom dizajnu, odnosno, ukidanje sezonskog diferenciranja za sve kategorije kupaca, odnosno izjednačavanja tzv. ljetnih i zimskih tarifnih stavova, uz obrazloženje izjednačavanja krive potrošnje. Takođe, predložena je promjena dnevnog tarifiranja na način da za sve kupce, osim za kupce iz kategorije domaćinstvo, period niže dnevne tarife traje od 22:00 do 06:00 sati radnim danima, te subotom i nedjeljom od 00:00 do 24:00 sata, dok je za kategoriju ostala potrošnja predloženo uvođenje dvije nove grupe potrošnje.

Rješavajući po podnesenim zahtjevima za sticanje statusa umješača Regulatorna komisija je odobrila status umješača za: Udruženje za poduzetništvo i posao LINK Mostar, Savjet potrošača Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, Instituciju Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH, Udruženje poslodavaca Bosansko-podrinjskog kantona Goražde, Obrtničku komoru Hercegovačko-neretvanske županije/kantona, ArcelorMittal-u Zenica d.o.o..

U periodu od 18.04. do 09.06.2011. godine održane su pripremne i formalne rasprave za djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom

I reda, te rasprave po prijedlogu tarifnih stavova za nekvalifikovane (tarifne) kupce i tarifnih stavova za korisnike distributivnih sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo.

Nakon provedenih formalnih rasprava voditelji postupaka i zaposlenici FERK-a su pripremili izvještaje sa formalnih rasprava koji su poslani umješacima i JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo na komentare.

Regulatorna komisija je 27.06.2011. godine donijela: Rješenja za djelatnosti proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom I reda, kao i Odluku o tarifnim stavovima za prodaju električne energije nekvalifikovanim (tarifnim) kupcima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo. Tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne) kupce po kategorijama i grupama potrošnje određeni su na osnovu ukupnog potrebnog prihoda u iznosu od 653.264.444 KM, od čega: za djelatnost proizvodnje u iznosu od 391.359.323 KM, prihoda distributivnih hidroelektrana u iznosu od 5.639.610 KM, troška nabavke u iznosu od 24.327.131 KM, potrebnog prihoda distribucije u iznosu od 154.737.091 KM i potrebnog prihoda snabdijevanja električnom energijom I reda u iznosu od 26.068.024 KM, te troškova prenosa u iznosu od 39.753.516 KM, troškova rada NOS BiH-a u iznosu od 1.931.405 KM, uključujući i troškove usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 9.448.344 KM (po Odlukama DERK-a od 27.04.2010. godine) što odgovara troškovima koje te kategorije i grupe potrošnje stvaraju svojim načinom i vremenom korištenja električne energije, uvažavajući načelo postepenosti promjena.

Tarifni stavovi za prodaju električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo sa primjenom od 01.07.2011. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA NEKVALIFIKOVANE (TARIFNE) KUPCE

TARIFNI ELEMENTI	Jedinica mjere	DNEVNI	VISOKI NAPON		SREDNJI NAPON		NISKI NAPON					
			110 kV i viši	35 kV	10 kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA				JAVNA RASVJETA
						I TARIFNA	II TARIFNA	I TARIFNA	II TARIFNA	III TARIFNA	IV TARIFNA	
						GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Mjerno mjesto kupca	KM		20,00	20,00	17,30	4,80	4,80	10,50	6,20	4,80	4,80	4,60
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		14,45	17,69	21,15	0,00	0,00	14,49	0,00	0,00	0,00	0,00
AKTIVNA ENERGIJA	F/kWh	veći	9,16	10,26	11,56	12,82	16,02	14,52	24,49	12,82	16,02	16,07
		manji	4,58	5,13	5,78	12,82	8,01	7,26	12,25	12,82	8,01	16,07
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kVArh		1,00	2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 3. Tarifni stavovi za nekvalifikovane (tarifne kupce) JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo

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 naknade troškova korištenja distributivne mreže, odnosno troškova distribucije u iznosu od 154.737.091 KM i troška distributivnih gubitaka u iznosu od 36.617.249 KM i prenosne mreže za kupce priključene na distributivnu mrežu, odnosno troškova prenosa u iznosu od 35.818.888 KM, troškova prenosnih gubitaka u iznosu od 8.581.549 KM, troškova rada NOS BiH-a u iznosu od 1.741.174 KM, troškova usluga sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 8.517.744 KM i prekomjerno preuzete reaktivne električne energije u iznosu od 3.371.312 KM, što čini ukupno 249.385.007 KM.

Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo sa primjenom od 01.07.2011. godine su:

TARIFNI STAVOVI ZA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA

TARIFNI ELEMENTI	Jedinica mjere	DNEVNI	SREDNJI NAPON		NISKI NAPON						
			35 kV	10 kV	DOMAĆINSTVA		OSTALA POTROŠNJA				JAVNA RASVJETA
					I TARIFNA	II TARIFNA	I TARIFNA	II TARIFNA	III TARIFNA	IV TARIFNA	
					GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	GRUPA	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Mjerno mjesto kupca	KM		11,00	9,35	1,75	1,75	4,15	2,60	1,75	1,75	1,70
OBRAČUNSKA SNAGA	KM/kW		5,03	7,20	0,00	0,00	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00
AKTIVNA ENERGIJA	F/kWh	veći	1,29	1,54	6,79	8,48	6,85	8,86	6,79	8,48	7,70
		manji	0,65	0,77	6,79	4,24	3,43	4,43	6,79	4,24	7,70
Prekomjerno preuzeta reaktivna energija	F/kVArh		2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 4. Tarifni stavovi za korisnike distributivnog sistema JP, Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

U tarifnim stavovima za prodaju električne energije JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo ukinuto je sezonsko diferenciranje, dok je dnevno diferenciranje izmijenjeno za sve kategorije, osim kategorije domaćinstva, na način da se niža dnevna tarifa za sve kategorije osim kategorije domaćinstva primjenjuje od 00:00 do 07:00 sati i od 22:00 do 24:00 sata, subotom i nedjeljom tokom zimskog računanja vremena, te od 00:00 do 08:00 sati i od 23:00 do 24:00 sata, subotom i nedjeljom tokom ljetnog računanja vremena.

3. ODLUKE SUDA - TUŽBE

Županijski/Kantonalni sud u Mostaru je Regulatornoj komisiji 28.04.2011. godine dostavio tužbu Udruženja za poduzetništvo i posao LINK Mostar kojom je ovo Udruženje pokrenulo upravni spor radi „ostvarivanja sudske zaštite prava kupaca na tržištu električne energije koje reguliše FERK“ i poništenja rješenja Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK i to Rješenja broj 01-07-1311-91/09; Rješenja broj 07-02-1592-82/25/09, Rješenja broj 07-02-1593-73/26/09 i Odluke tužene Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine-FERK broj 01-07-198-86/10 i Odluke broj 01-07-198-87/10, a svi od 21.07.2010. godine i meritornog rješavanja spora i odlučivanja „o zahtjevu tužioca da se utvrde nove tarife za tarifne kupce električne energije na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV, na osnovu ispravno obračunatih stvarnih troškova i prihoda JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, te da se preplaćeni iznos troškova poravnanja vrati tarifnim kupcima kroz smanjenje tarife“. Nakon odgovora na tužbu Regulatorne komisije, Kantonalni/Županijski sud u Mostaru je Rješenjem broj 07 0 U 004532 11 U od 15.07.2011. godine tužbu tužioca Udruženje za poduzetništvo i posao LINK Mostar odbacio kao neurednu.

U 2011. godini Savjet potrošača Bosansko-podrinjskog kantona Goražde je pred Županijskim/Kantonalnim sudom u Mostaru pokrenuo slijedeće 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 27.06.2011. 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.

Navedeni upravni sporovi tužioca Savjeta potrošača Bosansko-podrinjskog kantona Goražde su u toku.

Županijski sud Široki Brijeg je 19.04.2011. godine donio Rješenje broj 08 0 U 000677 10 u kojem odbacuje tužbu tužioca Bože Mandića protiv tuženika JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, odnosno Regulatorne komisije, kao prijevremenu.

Takođe, 17.11.2011. godine Kantonalni sud u Tuzli je donio presudu broj 03 0 U 005129 10 u kojoj se uvažava tužba Behije Numanović i osporeno Rješenje Regulatorne komisije broj 04-01-303-13/10 od 16.07.2010. godine poništava i predmet vraća prvostepenom organu, JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo, Podružnica „Elektrodistribucija“ Tuzla, na ponovno rješavanje.

Upravni spor pokrenut u 2010. godini, koji je još u toku, je upravni spor koji je Aluminij d.d. Mostar pokrenuo pred Županijskim/Kantonalnim sudom u Mostaru 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.

4. IZDAVANJE DOZVOLA

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

Pravilnikom za izdavanje dozvola - licenci propisano je da Regulatorna komisija vodi zbirni registar dozvola u elektronskom obliku, kao i spisak podnesenih zahtjeva za dozvole za rad-licence na svojoj web stranici. Taj registar je uređen i redovno se ažurira.

4.1. Pregled izdatih dozvola u 2011. godini

U izvještajnom periodu Regulatorna komisija je pregledala zahtjeve za izdavanje prethodnih dozvola za izgradnju i dozvola za rad. Ukupno je u 2011. godini izdato 28 dozvola, od čega 13 dozvola za proizvodnju električne energije, devet prethodnih dozvola za izgradnju proizvodnih objekata, dvije dozvole za snabdijevanje električnom energijom prvog reda i četiri dozvole za snabdijevanje električnom energijom drugog reda. U tabeli koja slijedi dat je pregled privrednih društava kojima su izdate dozvole:

Vrsta dozvole	Imalac dozvole	Datum izdavanja	Period važenja
Dozvola za proizvodnju električne energije	1. HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Š. Brijeg (prenos dozvole)	20.01.2011.	do 31.05.2013.
	2. „SSL“ d.o.o. Lukavac	10.02.2011.	5 godina
	3. „ECCO-CRIMA“ d.o.o. Prozor	25.02.2011.	5 godina
	4. MHE Zagradačka d.o.o. Prozor-Rama	25.02.2011.	5 godina
	5. „INTRADE-ENERGIJA“ d.o.o. Sarajevo (obnova dozvole)	21.03.2011.	10 godina
	6. „GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o. Lukavac (obnova dozvole)	28.06.2011.	10 godina
	7. „PALOČ“ d.o.o. G. Vakuf-Uskoplje (obnova dozvole)	28.06.2011.	10 godina
	8. „ROSE-WOOD“ d.o.o. G. Vakuf-Uskoplje (obnova dozvole)	20.07.2011.	10 godina
	9. „ESKIMO S“2 d.o.o. Travnik (izmjena i dopuna)	29.09.2011.	5 godina
	10. „IEP energija“ G. Vakuf – Uskoplje (prenos dozvole)	30.11.2011.	10 godina
	11. „NATRON-HAYAT“ d.o.o. Maglaj (obnova dozvole)	30.11.2011.	10 godina
	12. „ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	14.12.2011.	5 godina
	13. „ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica	14.12.2011.	5 godina
Prethodna dozvola za izgradnju proizvodnog objekta	14. ViK d.o.o. Zenica za mHE „Čajdraš“	10.02.2011.	1 godina
	15. „Mlinpek-Žitar“ d.d. Jajce za mhe „Šedinac“	25.02.2011.	1 godina
	16. „ING-EKO“ d.o.o. Prozor za mHE „Duščica“	21.04.2011.	1 godina
	17. MUCIĆ & CO d.o.o. Ljubuški za SE „Solero 1“	28.06.2011.	1 godina
	18. „ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica za mHE „Bistričak“	28.06.2011.	1 godina
	19. SOLAR-ENERGY d.o.o. Čapljina za solarnu elektranu „Čapljina“	20.07.2011.	1 godina
	20. „ROSE-WOOD“ D.O.O. G. Vakuf-Uskoplje za mHE „Ružnovac“	30.09.2011.	6 mjeseci
	21. „ROSE-WOOD“ D.O.O. G. Vakuf-Uskoplje za mHE „Derala“	30.09.2011.	1 godina
	22. „EKO-ENERGIJA“ d.o.o. Kalesija za Solarnu fotonaponsku elektranu „Sportska hala Kalesija“	22.12.2011.	1 godina
	Dozvola za snabdijevanje električnom energijom I reda	23. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar	14.12.2011.
24. JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo		14.12.2011.	5 godina
Dozvola za snabdijevanje električnom energijom II reda	25. Repower Adria d.o.o. (izmjena dozvole)	25.02.2011.	do 21.01.2011
	26. TAJNA d.o.o. Ljubuški	21.04.2011.	2 godine
	27. Repower Adria d.o.o. obnova (dozvole)	30.11.2011.	5 godina
	28. ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo	30.11.2011.	2 godine

Tabela 5. Pregled izdatih dozvola u izvještajnom periodu

Vrste dozvola i period važenja objavljeni su i u zbirnom registru Regulatorne komisije, koji se može naći i na web stranici FERK-a www.ferk.ba. Osim navedenih izdatih dozvola obrađeno je i devet zahtjeva za izdavanje dozvola kako slijedi:

1. „VLAŠIĆ-GRADNJA“ Travnik, zahtjev za prenos dozvole za proizvodnju električne energije sa „Vlašić II“ d.o.o. Travnik,

2. „VESNA-S“ d.o.o. Bugojno, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za proizvodnju električne energije proizvodnim objektom mHE „Pršljanica 2“,
3. „ESCO ECO ENERGIJA“ d.o.o. Livno zahtjev za prethodnu dozvolu za izgradnju proizvodnog objekta,
4. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, zahtjev za prethodnu dozvolu za izgradnju vjetroelektrane VE Mesihovina,
5. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, zahtjev za izmjenu i dopunu dozvole za proizvodnju električne energije sa proizvodnim objektom HE „Mostarsko blato“,
6. „ESKIMO S2“ Travnik d.o.o. zahtjev za prethodnu dozvolu za izgradnju mHE „Hum“
7. „Inter-Energo“ d.o.o. Gornji Vakuf-Uskoplje, zahtjev za prenos dozvole za proizvodnju električne energije sa „ROSE -WOOD“ D.O.O. Gornji Vakuf-Uskoplje
8. „EZPADA“ d.o.o. ČAPLJINA, zahtjev za obnovu dozvole za snabdijevanje električnom energijom drugog reda,
9. „KTG ZENICA“ d.o.o. ZENICA, zahtjev za izdavanje dozvole za snabdijevanje električnom energijom drugog reda.

4.2. Oduzimanje dozvola za rad – licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdijevanje električnom energijom II reda

Članom 14. alineja 4. Zakona o električnoj energiji propisane su nadležnosti FERK-a, te uz ostalo, i izdavanje ili oduzimanje dozvola za rad za proizvodnju električne energije, distribuciju, snabdijevanje i trgovinu električnom energijom. Isto tako, zakonskim i podzakonskim pravilima i propisima je rečeno da je imalac dozvole dužan dostavljati podatke i informacije u traženim rokovima, te saradivati sa Regulatornom komisijom, ispunjavati obaveze utvrđene dozvolom za rad. Osim toga, Pravilnikom za izdavanje dozvola - licenci propisano je da će FERK oduzeti dozvolu ukoliko: imalac dozvole ne poštuje uslove i rokove postavljene dozvolom; imalac dozvole odluči da ne obavlja elektroprivrednu djelatnost, o čemu je dužan prethodno obavijestiti FERK; imalac dozvole tokom obavljanja licencirane djelatnosti ne podnese tražene podatke i informacije FERK-u; imalac dozvole namjerno podnese netačne podatke i informacije FERK-u, imalac dozvole ne omogući FERK-u direktan pristup opremi i dokumentaciji; imalac dozvole prijeti finansijska nesolventnost, stečaj ili likvidacija; imalac dozvole ne plati regulatorne naknade.

FERK je imalac dozvole MEGAPLAN BH d.o.o. Mostar izdao dozvolu za rad-licencu za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdijevanje električnom energijom drugog reda na period od dvije godine, tj. od 19.10.2010 do 18.10.2012. godine. Redovnim nadgledanjem i provjerom dostupnih informacija i činjenica, FERK je ustanovio da imalac dozvole za rad-licence nije postupio u skladu sa uslovima izdate dozvole na način da nije dostavljao redovne mjesečne izvještaje propisane uslovima dozvole.

Osim naprijed navedenog, FERK je utvrdio da imalac dozvole za rad - licence MEGAPLAN BH d.o.o. Mostar, nije platio regulatornu naknadu, počevši od datuma izdavanja dozvole za rad-licence, a što je bio u obavezi.

Nakon što su, u više navrata upućene opomene navedenom imalac dozvole, po kojima isti nije postupio u navedenim rokovima, FERK je 22.12.2011. godine, na vlastitu inicijativu, pokrenuo postupak oduzimanja dozvole za rad-licence. Obavljena

je i javna rasprava 23.01.2012. na Nacrt rješenja o oduzimanju dozvole za rad-licence, na kojoj nije bilo komentara javnosti, kao ni komentara imaoća dozvole.

Na trećoj redovnoj sjednici FERK-a, održanoj 14.02.2012. godine doneseno je Rješenje o oduzimanju dozvole za rad - licence za obavljanje elektroprivredne djelatnosti snabdijevanja električnom energijom drugog reda preduzeću MEGAPLAN BH d.o.o. Mostar.

4.3. 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-licencama 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 snabdijevanje električnom energijom drugog reda i nezavisne proizvođače.

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 za isporuku električne energije, 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 sa 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 sa 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 strane elektroenergetskih subjekata u području zaštite kupaca.

Regulatorna komisija vodi postupak po zahtjevu za rješenje spora, u skladu sa odredbama Poslovnika o radu FERK-a, Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi FERK-a, dok su odluke Regulatorne komisije, 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 sa Regulatornom komisijom.

Jedan od elemenata zaštite kupaca je i primjena važećih Opštih uslova za isporuku električne energije. Sa tim u vezi, Regulatorna komisija je tokom 2011. godine nadgledala primjenu odredbi važećih Opštih uslova, 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.

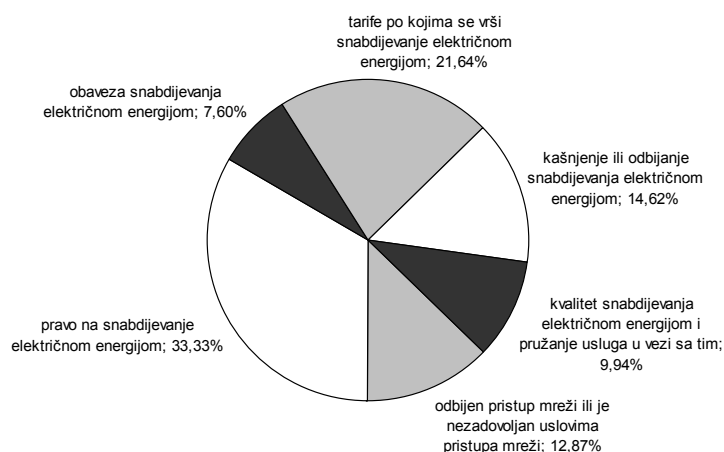
U Regulatornu komisiju, pored ostalih zahtjeva, stižu i zahtjevi vezani za priključenje na distributivnu mrežu imaoća uredno izdatih elektroenergetskih saglasnosti, ali nadležni distributeri ne mogu, u skladu sa odredbama Zakona o prostornom planiranju i korištenju zemljišta na nivou Federacije Bosne i Hercegovine, kao ni odredbe kantonalnih zakona o prostornom uređenju i priključiti na distributivnu mrežu objekte izgrađene bez odobrenja za građenje nadležnog organa. Regulatorna komisija je kao specijalizovana, samostalna, nezavisna i neprofitna organizacija u obavezi da provodi sve zakonske propise i nije u mogućnosti cijeliti namjeru zakonodavca prilikom donošenja istih, odnosno nije u mogućnosti mijenjati iste.

Tokom 2011. godine Regulatornoj komisiji su podnesene 22 žalbe/prigovora podnosioca zahtjeva za izdavanje prethodne, odnosno elektroenergetske saglasnosti kojima je odbijen pristup mreži ili su nezadovoljni uslovima za pristup mreži, a bilo je 149 zahtjeva za rješenje spora koji su se odnosili na pravo na snabdijevanja električnom energijom, obavezu snabdijevanja električnom energijom, tarife po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom, kašnjenja ili odbijanje snabdijevanja električnom energijom, kvalitet snabdijevanja električnom energijom i pružanje usluga sa tim u vezi.

Ukupno je primljeno 171 predmet, kako slijedi:

- | | |
|---|-------------|
| - odbijen pristup mreži ili je nezadovoljan uslovima za pristup mreži | 22 predmeta |
| - u vezi sa pravom na snabdijevanje električnom energijom | 57 predmeta |
| - u vezi sa obavezom snabdijevanja električnom energijom | 13 predmeta |
| - u vezi sa tarifama po kojima se vrši snabdijevanje električnom energijom | 37 predmeta |
| - u vezi sa kašnjenjima ili odbijanjem snabdijevanja električnom energijom | 25 predmeta |
| - u vezi sa kvalitetom snabdijevanja električnom energijom i pružanjem usluga sa tim u vezi | 17 predmeta |

U 2011. godini riješena su 163 predmeta, a preostali su u postupku rješavanja i bit će riješeni tokom 2012. godine.



Slika 2. Grafički prikaz primljenih žalbi kupaca izraženih u procentima

6. FINANSIJSKI IZVJEŠTAJ FERK-a

Budžet Regulatorne komisije za 2011. poslovnu godinu usvojen je u Parlamentu Federacije BiH 12.01.2012. godine, te je objavljen u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 08/12 od 27.01.2012. godine.

Budžet je usvojen u ukupnom iznosu od 2.429.612,00 KM, a sastoji se od:

Vrsta prihoda	Planirani iznos
Regulatorne naknade	2.331.612,00
Jednokratne naknade	95.000,00
Ostali prihodi	3.000,00
UKUPNO	2.429.612,00

Tabela 6. Plan budžeta-Prihodi za 2011. godinu

Redni broj	Opis stavke budžeta	Plan (KM)
1.	Bruto plate i naknade zaposlenima	1.537.074,00
2.	Naknada troškova zaposlenih	162.800,00
3.	Doprinosi poslodavca i ostali doprinosi	166.169,00
4.	Izdaci za materijal i usluge	524.669,00
	Putni troškovi	80.500,00
	Izdaci za električnu energiju	32.000,00
	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	36.054,00
	Administrativni materijal	25.000,00
	Usluge prevoza i gorivo	16.500,00
	Iznajmljivanje imovine i opreme	178.310,00
	Materijal i usluge popravaka i održavanja	19.000,00
	Usluge osiguranja, bankarske usluge i usluge platnog prometa	17.550,00
	Ugovorene i druge posebne usluge	119.755,00
5.	Nabavka stalnih sredstava	38.900,00
	Nabavka opreme	22.650,00
	Nabavka softverske opreme	16.250,00
	Nabavka automobila	0,00
UKUPNO PLAN RASHODA ZA 2011. GODINU		2.429.612,00

Tabela 7. Plan budžeta–Rashodi za 2011. godinu

Kako je Regulatorna komisija u prethodnoj 2010. godini poslovanje završila sa viškom prihoda u iznosu od 264.818,95 KM, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, iste je prenijela na prihode 2011. godine i umanjila planirani iznos regulatornih naknada za 2011. godinu (iz Tabele 6. iznos 2.331.612,00 KM), te je utvrdila ukupnu regulatornu naknadu za sve imaoce dozvola u iznosu od 2.066.793,05 KM.

6.1. Prihodi Regulatorne komisije u 2011. godini

Obzirom da je Budžet FERK-a za 2011. godinu usvojen i objavljen početkom 2012. godine, tokom 2011. godine FERK je bio prinuđen poslovati po Odluci o privremenoj regulatornoj naknadi za period 01.01.-30.06.2011. godine broj 01-07-1683-01/10 od 21.12.2010. godine (objavljene u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 87/10 od 27.12.2010. godine) i Odluci o privremenoj regulatornoj naknadi u 2011. godini broj 01-07-735-01/11 od 20.07.2011. godine (objavljene u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 46/11 od 27.07.2011. godine) do donošenja Odluke o utvrđivanju regulatornih naknada za 2011. godinu broj 08-07-47-01/12 od 13.01.2012. godine (objavljene u „Službenim novinama Federacije BiH“ broj 5/12 od 18.01.2012. godine) na osnovu koje je izvršeno usklađivanje iznosa privremenih regulatornih naknada sa usvojenim Budžetom FERK-a za 2011. godinu.

Tako je Regulatorna komisija tokom poslovne 2011. godine obračunala ukupnih prihoda 2.465.312,85 KM i to po osnovu regulatornih naknada u iznosu od 2.342.233,52 KM (uključujući i preneseni višak prihoda od 264.818,95 KM), po osnovu jednokratnih naknada u iznosu od 117.218,00 KM i po osnovu ostalih prihoda iznos od 5.861,33 KM, a naplatila ukupnih prihoda 2.297.994,37 KM, što je prikazano u Tabeli 8.

Red. br.	Vrsta prihoda	Plan prihoda (KM)	Obračunato prihoda (KM)	Obračunati prihodi/plan (%)	Naplaćeno prihoda (KM)	Naplaćeni prihodi/plan (%)
1	Regulatorne naknade	2.331.612,00	2.342.233,52	100,46	2.178.467,28	93,43
2	Jednokratne naknade	95.000,00	117.218,00	123,39	117.218,00	123,39
3	Ostali prihodi	3.000,00	5.861,33	195,38	2.309,09	76,97
	UKUPNI PRIHODI	2.429.612,00	2.465.312,85	101,47	2.297.994,37	93,43

Tabela 8. Vrste i struktura prihoda FERK-a

Obrazloženje: Ukupno naplaćeni prihodi u 2011. godini iznose 2.297.994,37 KM što iznosi 93,43% u odnosu na plan. Posmatrano po vrstama prihoda, regulatorne naknade su realizovane u iznosu od 93,43% u odnosu na plan zbog postojanja nenaplaćenih potraživanja po osnovu obračunatih prihoda sa 31. decembrom 2011. godine. Jednokratne naknade su realizovane u procentu od 123,39% u odnosu na plan, a sve u skladu sa Odlukom o utvrđivanju jednokratnih naknada i dinamikom podnošenja zahtjeva za pokretanje postupaka pred Regulatornom komisijom. Ostali prihodi su ostvareni u procentu od 76,97% u odnosu na plan.

Vrste prihoda u 2011. godini vidljive su iz donje tabele:

REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izveštaj o radu za 2011. godinu

Red. Br.	Subjekt	Vrsta prihoda	Obračunati prihodi	Naplaćeni prihodi
I	<i>Prenos viška prihoda iz 2010. godine</i>	regulatorna naknada	264.818,95	264.818,95
II	<i>Ostali prihodi od banka</i>			
1	Raiffeisen Banka	ostali prihodi – kamata	65,67	65,67
2	Intesa SanPaolo Banka	ostali prihodi – kamata	38,48	38,48
3	Raiffeisen Banka	ostali prihodi – kamata	55,91	55,91
4	Raiffeisen Banka	ostali prihodi – kamata	54,8	54,8
5	Raiffeisen Banka	ostali prihodi – kamata	28,85	28,85
6	Intesa SanPaolo Banka	ostali prihodi – kamata	3.552,19	0
7	Intesa SanPaolo Banka	ostali prihodi – kamata	79,57	79,57
8	Intesa SanPaolo Banka	ostali prihodi – kamata	71,86	71,86
9	Kursne razlike	kursne razlike	0,05	0,05
III	<i>Ostali prihodi refundacija troškova</i>			
1	Povrati troškova telefona iz preth. raz.	ostali prihodi	339,51	339,51
2	Povrat od Zavoda Zdrav. Osig. HNŽ	ostali prihodi	787,22	787,22
3	Povrat od Zavoda Zdrav. Osig. HNŽ	ostali prihodi	787,22	787,22
IV	<i>Regulatorne naknade</i>			
1	„AMITEA“ d.o.o. Mostar	regulatorna naknada	1.656,62	1.476,08
2	„COMPREX“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	1.832,92	1.703,24
3	„ČEZ BIH“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	1.697,45	0
4	„ECCO-CRIMA“ d.o.o. Prozor	regulatorna naknada	1.592,43	1.592,43
5	„ECO ENERGY“ d.o.o. Tuzla	regulatorna naknada	1.219,61	1.071,00
6	„ELGRAD“ d.o.o. Jajce	regulatorna naknada	1.063,75	1.032,84
7	„ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo *	regulatorna naknada	-16,57	-16,57
8	„ESKIMO S2“ d.o.o. Travnik	regulatorna naknada	1.296,02	975,33
9	„EZPADA“ d.o.o. Čapljina	regulatorna naknada	42.192,86	42.192,86
10	„GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o.	regulatorna naknada	3.037,35	980,46
11	„GRID BH“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	1.928,78	1.773,48
12	„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	37.000,90	34.000,75
13	„INTRADE ENERGIJA“ d.o.o.	regulatorna naknada	4.024,49	3.787,36
14	„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica	regulatorna naknada	1.569,54	1.299,64
15	„KORLEA“ d.o.o. Mostar	regulatorna naknada	91.313,61	70.466,96
16	„MHE V-I“ d.o.o. Vitez	regulatorna naknada	1.896,90	1.744,08
17	„MIMS“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	1.262,48	631,24
18	„NATRON-HAYAT“ d.o.o.	regulatorna naknada	1.199,49	1.195,72
19	„PALOČ“ d.o.o.	regulatorna naknada	1.532,36	1.532,36
20	„ROSE - WOOD“ D.O.O	regulatorna naknada	2.050,81	1.541,28
21	„SISECAM SODA LUKAVAC“ d.o.o.	regulatorna naknada	2.295,69	2.295,69
22	„VESNA - S“ d.o.o. Bugojno	regulatorna naknada	2.634,73	1098,64
23	Alpiq Energija BH d.o.o.	regulatorna naknada	26.473,69	26.473,69
24	G.P.P.D. „VLAŠIĆ GRADNJA“	regulatorna naknada	64,03	0
25	GEN-I d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	91.034,44	57.649,32
26	GPPD „VLAŠIĆ-II“ d.o.o. Travnik	regulatorna naknada	1.239,80	1.239,80
27	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o.	regulatorna naknada	824,11	824,11

REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izveštaj o radu za 2011. godinu

28	HSE BH d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	36.828,87	36.828,87
29	IEP ENERGIJA d.o.o.	regulatorna naknada	40,04	0
30	JP Elektroprivreda BIH d.d.	regulatorna naknada	1.140.220,65	1.140.220,65
31	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.	regulatorna naknada	522.079,80	457.687,20
32	KJKP „Rad“ d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	1.000,00	750
33	MEGAPLAN BH d.o.o.	regulatorna naknada	33.687,04	0
34	MHE Zagradačka d.o.o.	regulatorna naknada	1.277,01	1.277,01
35	RE Energija d.o.o. Sarajevo	regulatorna naknada	10.227,06	10.227,06
36	Repower Adria d.o.o.	regulatorna naknada	824,41	824,41
37	Samostalna radnja „HE BUK“	regulatorna naknada	277,34	277,34
38	TAJNA d.o.o. Ljubuški	regulatorna naknada	7.034,06	6994
V	Jednokratne naknade			
1	JP Elektroprivreda BIH d.d.	jednokratna naknada	10.000,00	10.000,00
2	JP Elektroprivreda BIH d.d.	jednokratna naknada	10.000,00	10.000,00
3	JP Elektroprivreda BIH d.d.	jednokratna naknada	10.000,00	10.000,00
4	ETER d.o.o. Ljubuški	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
5	TAJNA d.o.o. Ljubuški	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
6	„PALOČ“ d.o.o.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
7	„GLOBAL ISPAT KIL“ d.o.o.	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
8	Mucić&CO Ljubuški	jednokratna naknada	3.600,00	3.600,00
9	Adrija-Produkt d.o.o. Zenica	jednokratna naknada	1.990,00	1.990,00
10	G.P.P.D. „VLAŠIĆ GRADNJA“	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
11	Solar Energy d.o.o.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
12	„VESNA - S“ d.o.o. Bugojno	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
13	Alpiq Energija BH d.o.o.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
14	„ROSE - WOOD“ D.O.O.	jednokratna naknada	1.234,00	1.234,00
15	„ROSE - WOOD“ D.O.O.	jednokratna naknada	1.992,00	1.992,00
16	„ESKIMO S2“ d.o.o. Travnik	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
17	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
18	JP Elektroprivreda BIH d.d.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
19	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.	jednokratna naknada	7.560,00	7.560,00
20	„NATRON-HAYAT“ d.o.o.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
21	REPOWER ADRIA d.o.o.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
22	„EZPADA“ d.o.o. Čapljina	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
23	IEP ENERGIJA D.O.O.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
24	EKO ENERGIJA d.o.o. Kalesija	jednokratna naknada	720	720
25	Adrija-Produkt d.o.o. Zenica	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
26	DVOKUT-PRO, društvo za projektovanje, vanjsku i unutrašnju trgovinu	jednokratna naknada	474	474
27	„ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
28	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.	jednokratna naknada	2.000,00	2.000,00
29	Inter-Energo d.o.o. Gornji Vakuf	jednokratna naknada	1.992,00	1.992,00
30	KTG Zenica d.o.o.	jednokratna naknada	5.000,00	5.000,00
31	„ESKIMO S2“ d.o.o. Travnik	jednokratna naknada	1.648,00	1.648,00
32	Inter-Energo d.o.o. Gornji Vakuf	jednokratna naknada	8	8
33	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d.	jednokratna naknada	10.000,00	10.000,00

	UKUPNO		2.465.312,85	2.297.994,37

Tabela 9. Vrste prihoda u 2011. godini

U nastavku je tabela koja prikazuje da se od formiranja FERK-a do danas povećavao broj imaoaca dozvola za obavljanje elektroprivredne djelatnosti i da su ti imaoци učestvovali u regulatornoj naknadi FERK-a kroz navedeni period.

R.B	UČEŠĆE EP PREDUZEĆA U ODOBRENIM TROŠKOVIMA FERK-a OD 2004.-2011.								
1	GODINA	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
2	UKUPNO EPP	2	2	10	13	14	22	26	32
3	UKUPNA REG.NAKNADA	1.762.650	1.341.425	1.405.236	1.498.219	2.104.736	2.166.813	2.165.320	2.375.905
4	EP JP								
	UČEŠĆE U KM	1.762.650	1.341.425	1.405.236	1.486.005	2.044.363	1.810.845	1.915.110	1.919.237
	UČEŠĆE U %	100%	100%	100%	99,18%	97,13%	83,57%	88,44%	80,78%
5	OSTALA EPP								
	UČEŠĆE U KM	0	0	0,00	12.213	60.372	355.968	250.209	456.667
	UČEŠĆE U %	0	0	0	0,82%	2,87%	16,43%	11,56%	19,22%

Tabela 10. Pregled udjela imaoaca licenci u regulatornoj naknadi FERK-a od 2004.-2011. godine

6.2. Rashodi Regulatorne komisije u 2011. godini

U 2011. godini Regulatorna komisija je poslovala sa ostvarenim rashodima u ukupnom iznosu 2.323.199,88 KM, tj. 95,62% od ukupno planiranih rashoda za 2011. godinu ili 94,23% od obračunatih prihoda u 2011. godini, tj. ostalo je neutrošenih sredstava 5,77% u odnosu na obračunate prihode, što predstavlja višak prihoda koji se, u skladu sa Zakonom o električnoj energiji, prenosi u narednu, 2012. poslovnu godinu, u iznosu od 142.112,97 KM. Regulatorna komisija je tokom 2011. godine radila sa prosječno 31 zaposlenim.

Ovdje treba napomenuti da je Regulatorna komisija u izradi svog Završnog finansijskog obračuna za 2011. 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 sa time 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 vrednovanje 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	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	2.331.612,00	2.342.233,52	2.178.467,28	93,43				
Jednokratne naknade	95.000,00	117.218,00	117.218,00	123,39				
Ostali prihodi	3.000,00	5.861,33	2.309,09	76,97				
UKUPNO	2.429.612	2.465.312	2.297.994	94,58	2.323.199	95,62	94,23	142.113

Tabela 11. Ostvareni prihodi i rashodi u odnosu na plan 2011. godine

Red. br.	Opis stavke budžeta	BUDŽET (KM)	REALIZOVANO (KM)	Procenat u odnosu na ukupne realizovane rashode (%)
1.	Bruto plate i naknade zaposlenima	1.537.074,00	1.489.131,31	64,10
2.	Naknada troškova zaposlenih	162.800,00	150.582,66	6,48
3.	Doprinosi poslodavca i ostali doprinosi	166.169,00	164.394,13	7,08
4.	Izdaci za materijal i usluge	524.669,00	480.283,50	20,67
	Putni troškovi	77.976,66	63.401,75	2,73
	Izdaci za električnu energiju	32.306,41	32.306,41	1,39
	Izdaci za komunalne usluge i komunikacije	38.270,93	38.251,09	1,65
	Administrativni materijal	25.000,00	24.722,35	1,06
	Usluge prevoza i gorivo	16.500,00	15.891,98	0,68
	Unajmljivanje imovine i opreme	178.310,00	177.969,60	7,66
	Materijal i usluge popravaka i održavanja	19.000,00	12.646,33	0,54
	Usluge osiguranja, bankarske usluge i usluge platnog prometa	17.550,00	12.005,14	0,52
	Ugovorene i druge posebne usluge	119.755,00	103.088,85	4,44
5.	Nabavka stalnih sredstava	38.900,00	38.808,28	1,67
	Nabavka opreme	22.650,00	22.601,83	0,97
	Nabavka softverske opreme	16.250,00	16.206,45	0,70
	Nabavka automobila	0,00	0,00	0,00
UKUPNO PLAN RASHODA ZA 2011. GODINU		2.429.612,00	2.323.199,88	100%

Tabela 12. Rashodi FERK-a u 2011. godini

U skladu sa članom 4. Budžeta FERK-a za 2011.godinu, tokom poslovne godine ukazala se potreba za korekcijom budžeta u okviru odobrenih sredstava, te se prema Odluci broj 08-08-79-04/12 od 19.01.2012. godine stavka putni troškovi umanjila za 2.523,34 KM, a stavke izdaci za energiju se uvećala za 306,41 KM i

stavka izdaci za komunalne usluge i komunikacije se uvećala za 2.216,93 KM u odnosu na plan.

6.3. Mišljenje revizora

Obzirom da je Budžet FERK-a za 2011. godinu usvojen sa značajnim zakašnjenjem (januar 2012. godine) FERK je tek po usvajanju Budžeta pokrenuo postupak javne nabavke revizorske usluge za 2010. godinu. Predmetno mišljenje revizora priloženo je u nastavku:

REVIK d.o.o. SARAJEVO
REVIZIJA, RAČUNOVODSTVO I KONSALTING

Sarajevo, Branilaca Sarajeva 20
tel. / fax (387) (33) 200 – 383 i 226-289
E-mail: revik@bih.net.ba
Kantonalni sud u Sarajevu
UF/I-1709/00, registarski broj I-20332
Poreski broj: 01075138
Identifikacijski broj: 4200002790002

Raiffeisen BANK d.d. BH Sarajevo
- 1610000001640087
UniCredit Zagrebačka Banka d.d. Sarajevo
- 3383202250064583
UNION Banka d.d. Sarajevo
- 1020500000066346
Identifikacijski PDV broj: 200002790002

IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA

**Menadžmentu "REGULATORNE KOMISIJE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U
FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE – (FERK)" - Mostar**

1. Obavili smo reviziju priloženih finansijskih izvještaja "REGULATORNE KOMISIJE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE" - , (u daljnjem tekstu: "FERK") na dan 31. decembra 2010. godine prikazanih na stranicama 6 do 24, te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i drugih napomena uz finansijske izvještaje.

Odgovornost Menadžmenta za finansijske izvještaje

2. Menadžment je odgovoran za pripremanje i fer prezentiranje priloženih finansijskih izvještaja u skladu sa Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja. Odgovornosti Menadžmenta obuhvataju: dizajniranje, uspostavljanje i održavanja internih kontrola vezanih za pripremanje i fer prezentiranje finansijskih izvještaja koji ne sadrže materijalno značajne pogreške, bilo zbog prevare ili grešaka; odabir i dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika; te davanje razboritih računovodstvenih procjena u datim uvjetima

Odgovornost revizora

3. Naša je odgovornost izraziti nezavisno mišljenje o priloženim finansijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu sa Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi zahtijevaju da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da finansijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u finansijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza finansijskih izvještaja, bilo kao posljedica prevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje finansijskih izvještaja kako bi odredio revizijske postupke primjerene datim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola u FERK-u. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti primijenjenih računovodstvenih politika te značajnih procjena Menadžmenta, kao i prikaza finansijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

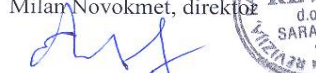
*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izvještaj o radu za 2011. godinu*

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 ENERGIJE²

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 32 proizvodna objekta koja su u vlasništvu 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.

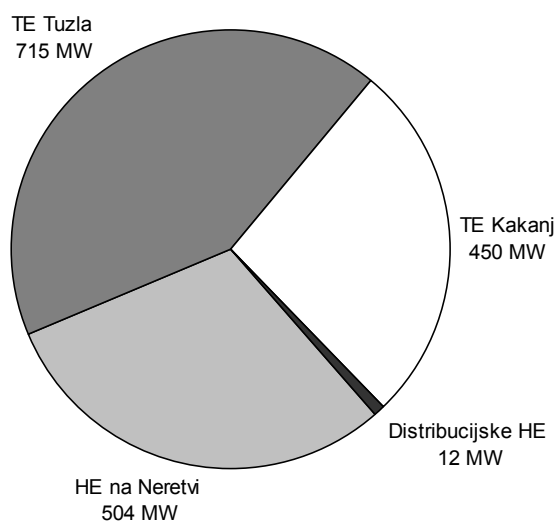
U okviru JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar proizvodnja električne energije se obavlja u sedam hidroelektrana: HE Rama, HE Mostar, CHE Čapljina, HE Peć Mlini, HE Jajce I, HE Jajce II i HE Mostarsko blato.

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.

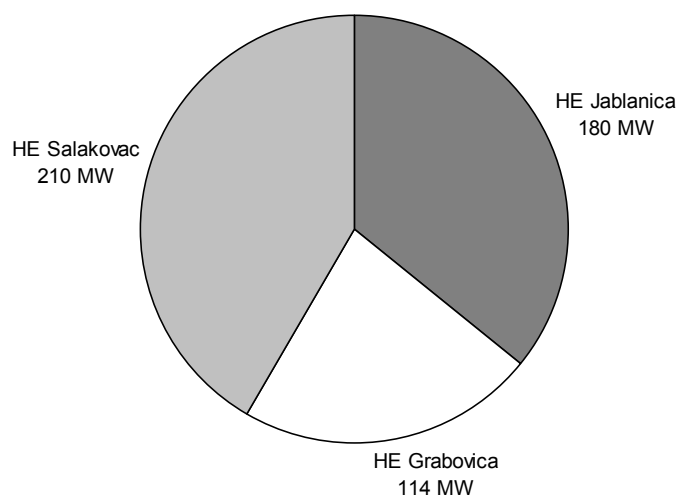
Redni broj	Proizvodni objekt HE/TE	Godina puštanja u pogon	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1	HE na Neretvi		504
	HE Jablanica	1955	180
	HE Grabovica	1982	114
	HE Salakovac	1982	210
2	TE Tuzla		715
	Blok 3	1966	100
	Blok 4	1971	200
	Blok 5	1974	200
	Blok 6	1978	215
3	TE Kakanj		450
	Blok 5	1969	110
	Blok 6	1977	110
	Blok 7	1988	230
4	Distributivne HE		12
5	UKUPNO JP EP BiH d.d. -Sarajevo		1.681

Tabela 13. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta, po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo

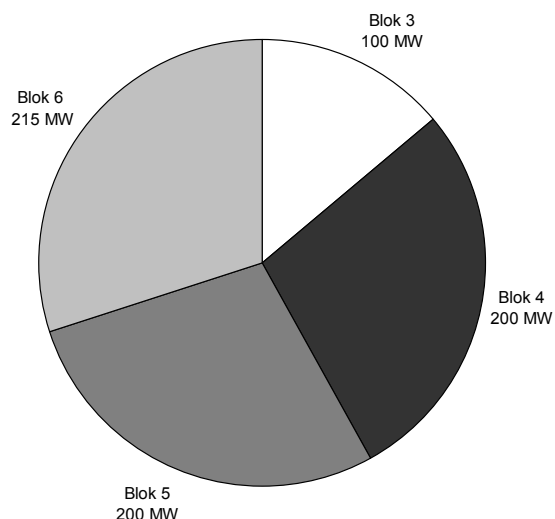
² Izvor podataka: mjesečno izvještavanje FERK-a od imaoaca dozvole



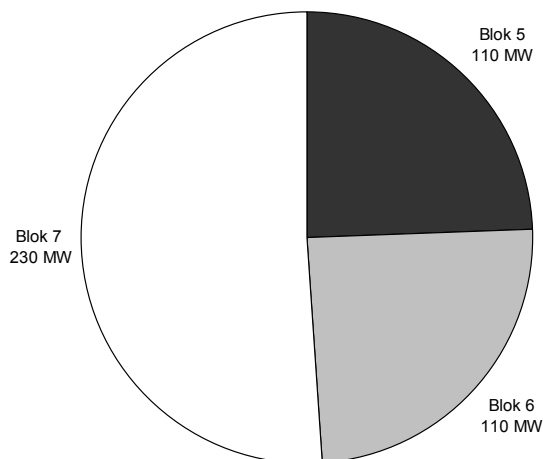
Slika 3. Grafički prikaz pregleda instalisanih proizvodnih kapaciteta, po proizvodnim objektima za JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo



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



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

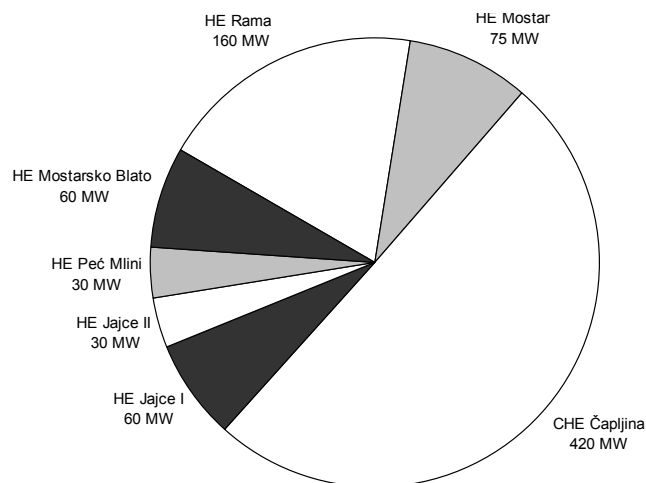


Slika 6. Grafički prikaz instalisanih kapaciteta po blokovima za TE Kakanj (MW)

Cjelokupna proizvodnja električne energije ostvaruje se u hidroelektranama instalisane snage od 852 MW.

Redni broj	Proizvodni objekat	Godina puštanja u pogon	Instalisani proizvodni kapaciteti (MW)
1	HE Rama	1968	160
2	HE Mostar	1987	75
3	CHE Čapljina	1979	420
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	UKUPNO JP EP „HZ HB“ d.d. Mostar		835

Tabela 14. Pregled instalisanih proizvodnih kapaciteta, 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 2011. iznosila je 7.290 GWh, što predstavlja planirano povećanje proizvodnje za 108,6 GWh, odnosno od 1,51% u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2010. godini. Pri tome je planirano da udio proizvodnje električne energije iz hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji iznosi 20,12%, a termoelektrana 79,88%. Ostvarena proizvodnja za 2011. godinu u termoelektranama i hidroelektranama u JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo iznosi 7.263,27 GWh i manja je 0,37% u odnosu na planiranu proizvodnju za 2011. godinu. Udio hidroelektrana u ukupnoj ostvarenoj proizvodnji za 2011. godinu JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo iznosi 15,33%, a udio TE je 84,67%.

Ukupno je planirano da hidroelektrane na Neretvi (HE Jablanica, HE Grabovica, HE Salakovac) u 2011. godini proizvedu 1.467 GWh električne energije, što je za 42,78% ili za 627,6 GWh manje od ostvarene proizvodnje hidroelektrana u 2010. godini koja je iznosila 2.094,6 GWh. Planirana proizvodnja za 2011. godinu po hidroelektranama na Neretvi je: HE Jablanica 709,6 GWh, HE Grabovica 284,1 GWh i HE Salakovac 403,3 GWh. Ostvarena proizvodnja u HE na Neretvi za 2011. godinu iznosi 1.113,63 GWh i za 24,09% je manja od planirane. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2011. godinu za HE na Neretvi, HE Jablanica je ostvarila proizvodnju od 611,57 GWh i za 309,5 GWh (43,62%) je veća od planirane za 2011. godinu, HE Grabovica je ostvarila proizvodnju od 221,00 GWh i za 123,3 GWh (43,4%) je veća od planirane proizvodnje za 2011. godinu i HE Salakovac je ostvarila proizvodnju od 281,06 GWh i za 264,9 GWh (65,68%) je veća od planirane proizvodnje za 2011. godinu

Proizvodnja distributivnih hidroelektrana na mreži distribucije JP Elektroprivreda BiH d.d. –Sarajevo u 2011. godini planirana je prema EEB-i u iznosu od 69,50 GWh što je za 6,47% ili 4,1 GWh manje od ostvarene proizvodnje distributivnih elektrana u 2010. godini. Ostvarena proizvodnja distributivnih hidroelektrana na mreži distribucije u 2011. godini iznosi 42,90 GWh i za 38,27% je manja od planirane za 2011. godinu.

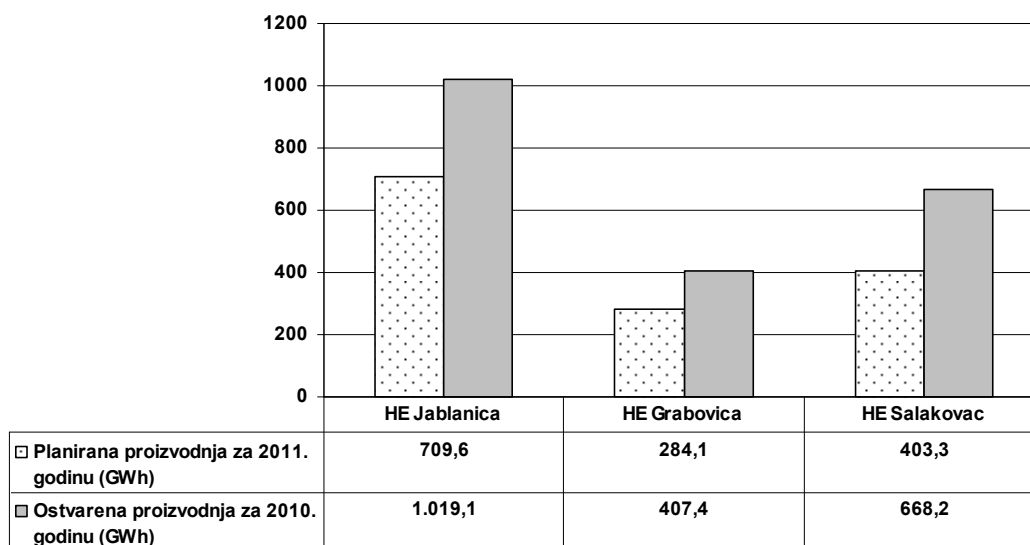
Proizvodnja električne energije u termoelektranama planirana je u skladu sa kriterijima za planiranje rada termoelektrana koji su definisani u Pravilniku za pripremu i realizaciju elektroenergetskog sektora.

U 2011. godini je planirana ukupna proizvodnja električne energije u termoelektranama od 5.823 GWh, što je za 16,16% ili za 810,2 GWh više od ostvarene proizvodnje termoelektrana u 2010. godini. Planirana proizvodnja od 3.664,9 GWh za TE Tuzla u 2011. godini je za 15,18% ili za 483,1 GWh veća od ostvarenja iste za 2010. godinu, dok je u TE Kakanj planirana proizvodnja za 2011. godinu u iznosu od 2.158,5 GWh i veća je od ostvarenja iste za 2010. godinu za 17,89% ili za 327,5 GWh.

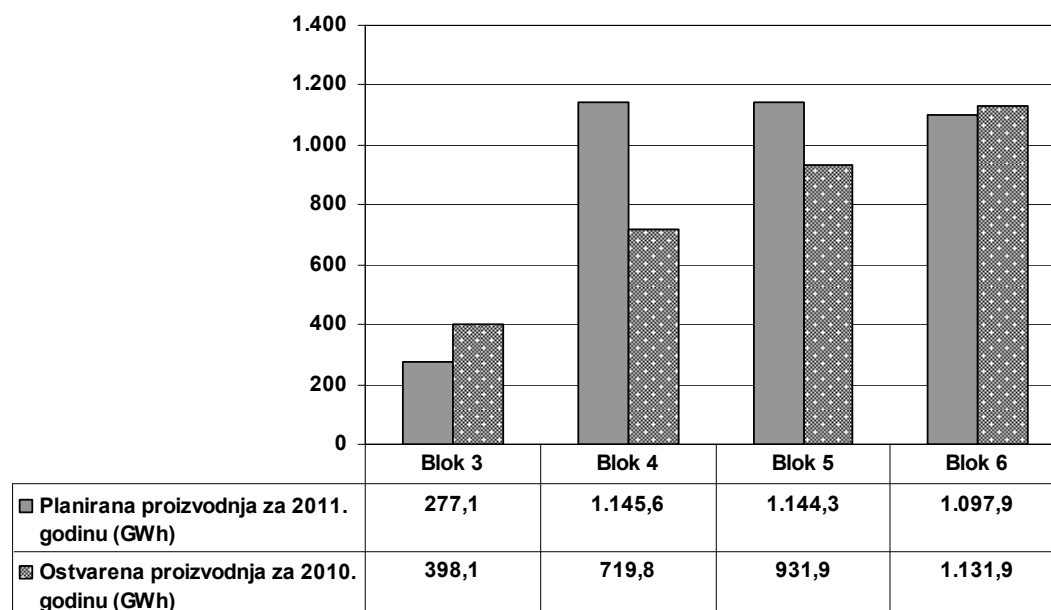
Ostvarena ukupna proizvodnja u 2011. godini za termoelektrane JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo iznosila je 6.149,64 GWh što je za 5,61% ili 326,63 GWh više od planirane za isti period. Pri tome je u TE Tuzla ostvarena proizvodnja u 2011. godini iznosila 3.915,57 GWh i veća je za 6,84% ili 250,67 GWh od planirane proizvodnje za isti period. U TE Kakanj ostvarena proizvodnja za 2011. godinu iznosila je 2.234,08 GWh i veća je od planirane za 2011. godinu za 3,50% ili 75,57 GWh.

Naziv elektrane	Planirana proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2010. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana proizvodnja (%)
1	2	3	4	5=4/2
HE Jablanica	709,6	1.019,1	611,57	86,19
HE Grabovica	284,1	407,4	221	77,79
HE Salakovac	403,3	668,2	281,06	69,69
Ukupno HE	1.397,0	2.094,7	1.113,63	79,72
Blok 3	277,1	398,1	448,11	161,71
Blok 4	1.145,6	719,8	1.249,23	109,05
Blok 5	1.144,3	931,9	1.105,43	96,60
Blok 6	1.097,9	1.131,9	1.112,80	101,36
Ukupno TE Tuzla	3.664,9	3.181,7	3.915,57	106,84
Blok 5	578,4	618,5	645,28	111,56
Blok 6	136,0	350,2	101,48	74,62
Blok 7	1.444,2	862,3	1.487,32	102,99
Ukupno TE Kakanj	2.158,6	1.831,0	2.234,08	103,50
Male distributivne HE	69,5	74,0	42,9	61,73
UKUPNO PROIZVODNJA	7.290,0	7.181,4	7.306,18	100,22

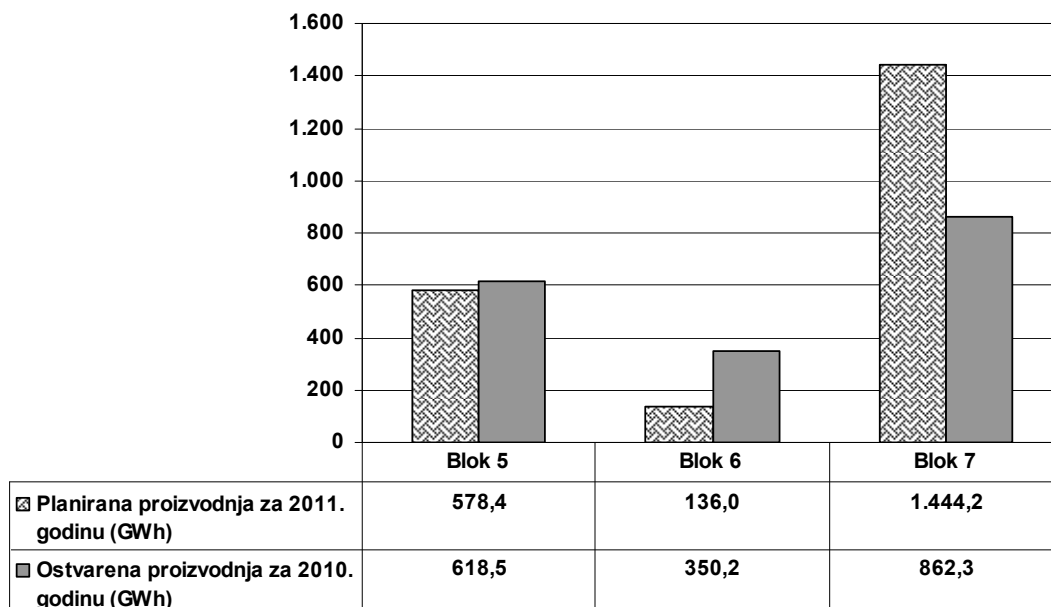
Tabela 15. Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije za 2011. godinu i ostvarenje za 2010. godinu u JP Elektroprivreda BiH d.d. –Sarajevo



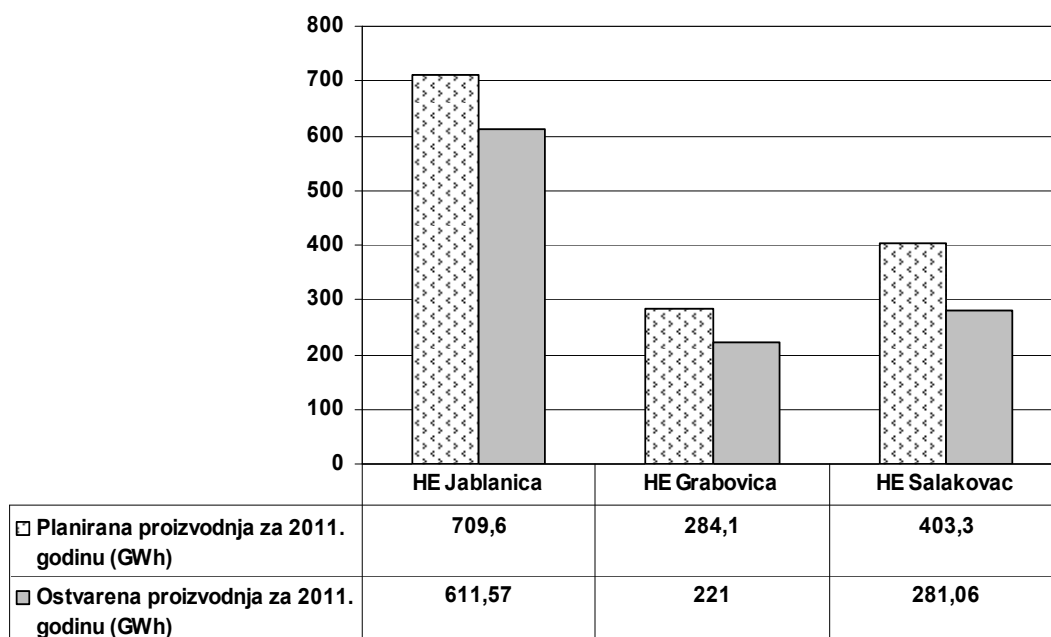
Slika 8. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2010. godinu u HE na Neretvi



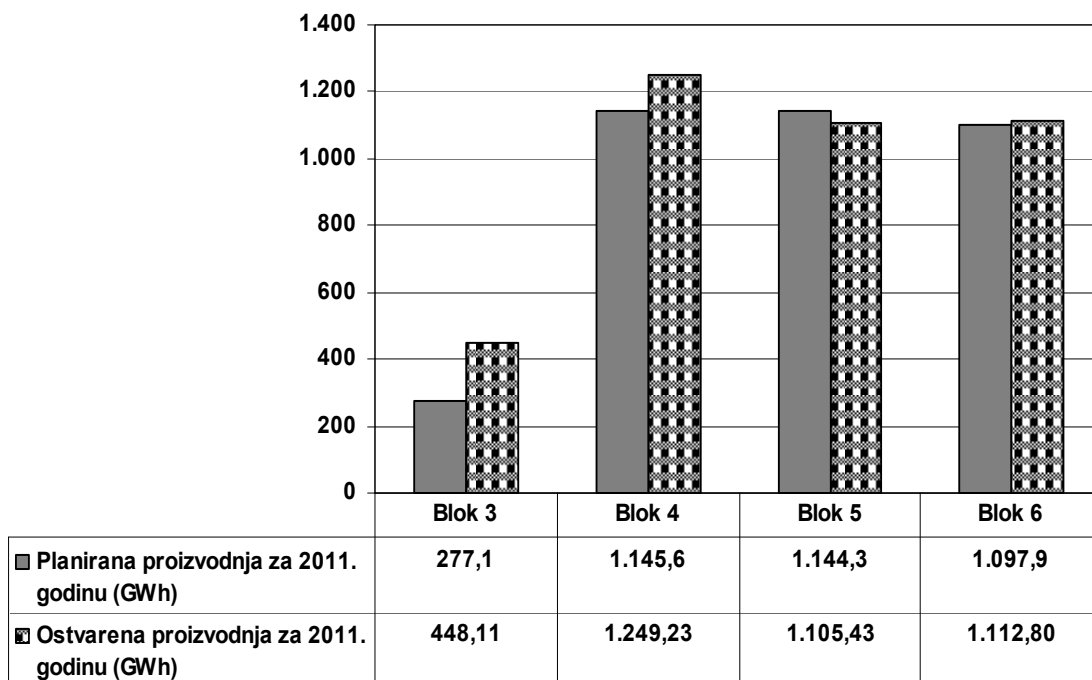
Slika 9. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2010. godinu po proizvodnim jedinicama za TE Tuzla



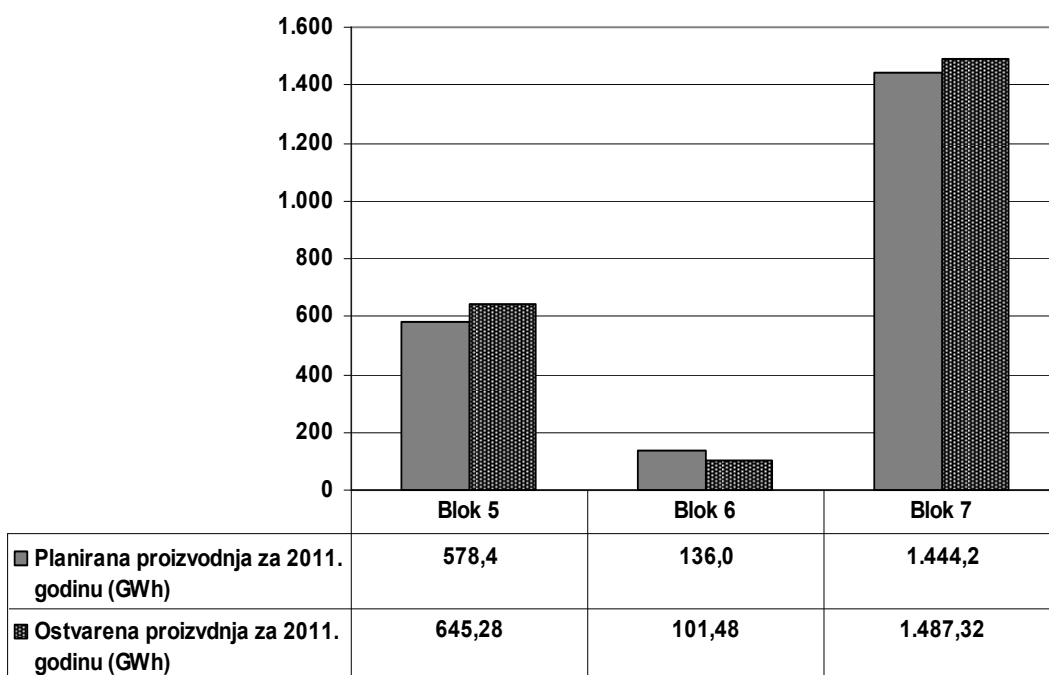
Slika 10. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2010. godinu po proizvodnim jedinicama za TE Kakanj



Slika 11. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2011. godinu po proizvodnim jedinicama u HE Neretvi



Slika 12. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2011. godinu po proizvodnim jedinicama za TE Tuzla

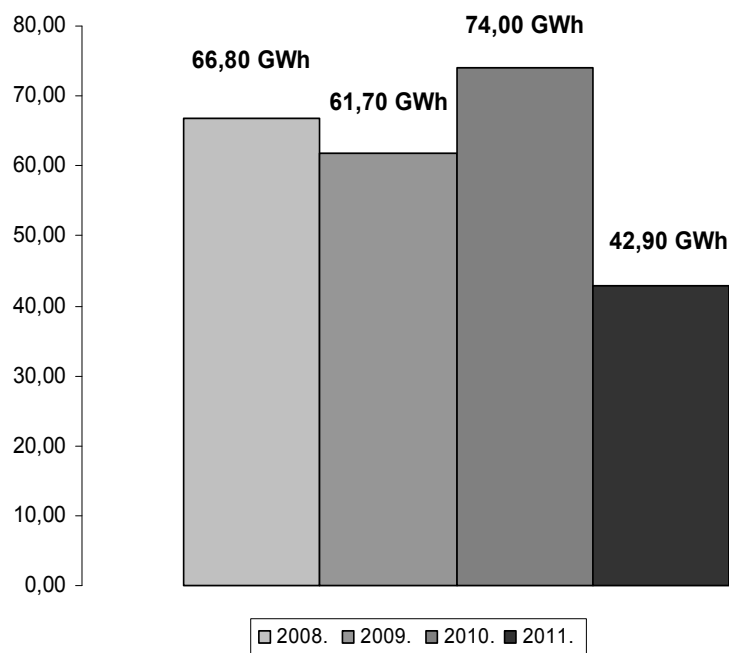


Slika 13. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje za 2011. godinu po proizvodnim jedinicama za TE Kakanj

Pored nabrojanih proizvodnih objekata (hidroelektrana i termoelektrana) 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 steklo status kvalifikovanog proizvođača.

Distributivne elektrane u sastavu JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo koje su stekle status kvalifikovanog proizvođača električne energije su: mHE „Una Kostela“, mHE „Krušnica“, mHE „Modrac“, mHE „Bihać“, mHE „Snježnica“, mHE „Osanica“, mHE „Hrid“ i mHE „Bogatići“. Ukupna instalisana snaga i predviđena godišnja proizvodnja električne energije naprijed navedenih proizvodnih objekata iznosi 20,86 MW i 66,38 GWh pojedinačno.

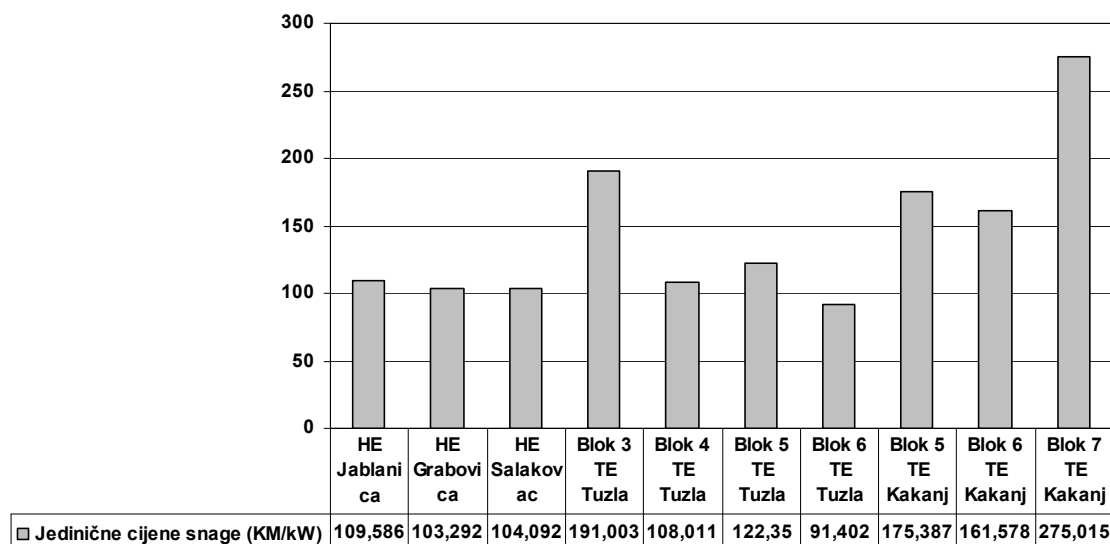
Na Slici 15. predstavljena je ostvarena godišnja proizvodnja električne energije u GWh naprijed navedenih distributivnih elektrana u periodu od 2008. do 2011. godine i to: proizvodnja električne energije u 2008. godini iznosila je 66,80 GWh, u 2009. godini 61,70 GWh, u 2010. godini 74,00 GWh, a u 2011. godini 42,90 GWh. Ukoliko uporedimo proizvodnju električne energije iz 2011. godine sa 2010. godinom dolazimo do podatka da je proizvodnja električne energije smanjenja za 42,03% što je odraz izuzetno dobre hidrologije u 2010. godini i loše hidrologije u 2011. godini.



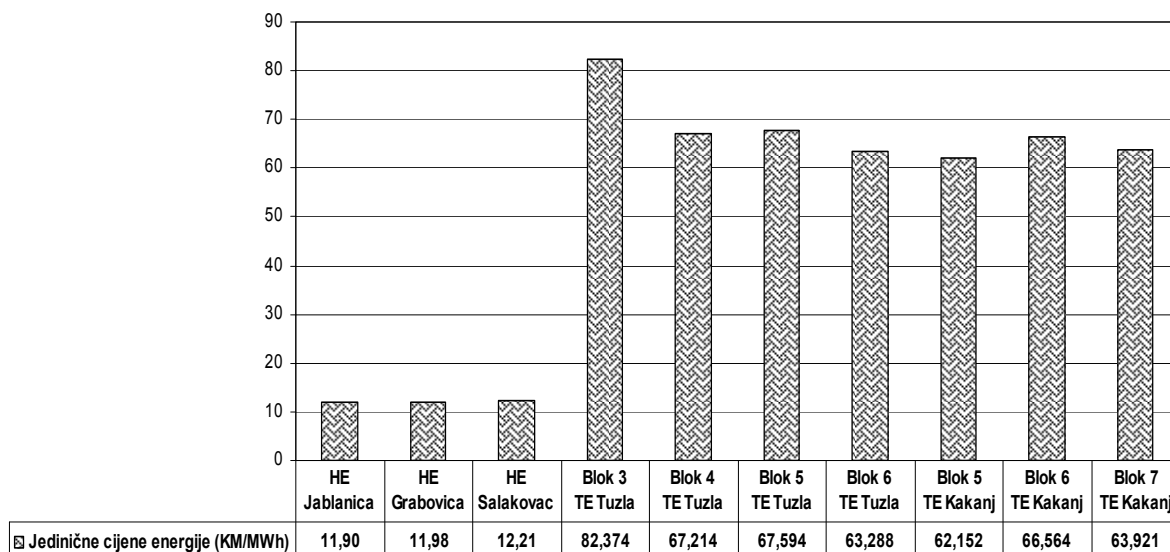
Slika 14. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje električne energije distributivnih elektrana JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo u periodu od 2008. do 2011. godine

Proizvodni objekt	Jedinična cijena snage (KM/kW)	Jedinična cijena energije (KM/MWh)	Prosječna cijena električne energije (KM/MWh)	Prosječna cijena električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce (KM/MWh)
HE na Neretvi				
HE Jablanica	109,586	11,90	40,161	40,161
HE Grabovica	103,292	11,98	53,423	53,423
HE Salakovac	104,092	12,21	65,637	65,637
TE Tuzla				
Blok 3	191,003	82,374	133,381	138,707
Blok 4	108,011	67,214	84,185	87,735
Blok 5	122,35	67,594	86,84	90,523
Blok 6	91,402	63,288	78,939	81,915
TE Kakanj				
Blok 5	175,387	62,152	92,475	95,471
Blok 6	161,578	66,564	167,55	165,495
Blok 7	275,015	63,921	103,53	107,677
Ukupno	141,300	55,501	85,227	83,202

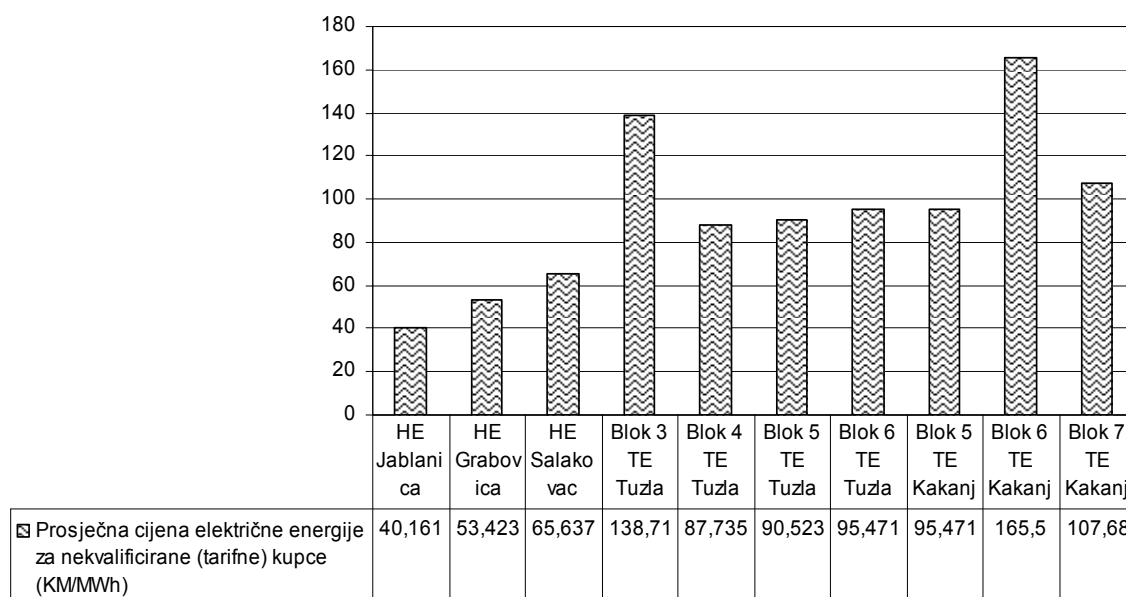
Tabela 16. Odobrene jedinične cijene snage i energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo



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



Slika 16. Grafički prikaz odobrenih jediničnih cijena energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo



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

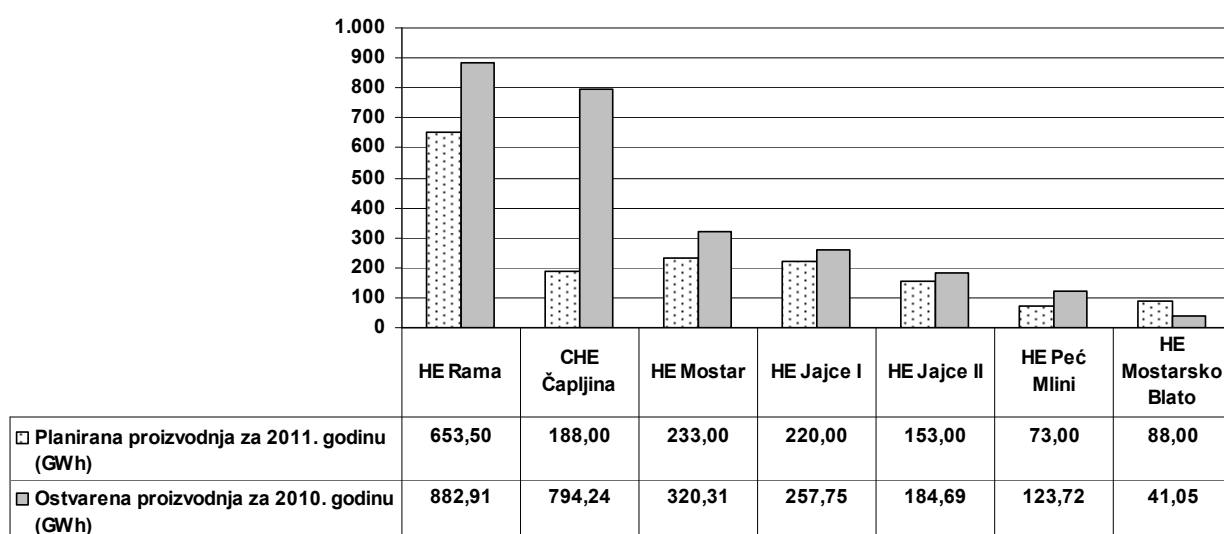
Ukupno planirana proizvodnja električne energije za 2011. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.608,50 GWh i za 996,17 GWh (38,24%) je manja od ostvarene proizvodnje za 2010. godinu koja je iznosila 2.604,67 GWh. Planirana proizvodnja za 2011. godinu po hidroelektranama je sljedeća: HE Rama 653,50 GWh, CHE Čapljina 188,0 GWh, HE Mostar 233,0 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 2011. godinu u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar iznosila je 1.395,40 GWh i manja je za 213,1 GWh (13,25%) od planirane proizvodnje za 2011. godinu. Ostvarena proizvodnja u 2011. godini je za 1.209,27 GWh (53,57%) manja u odnosu na ostvarenje proizvodnje za 2010. godinu i razlozi

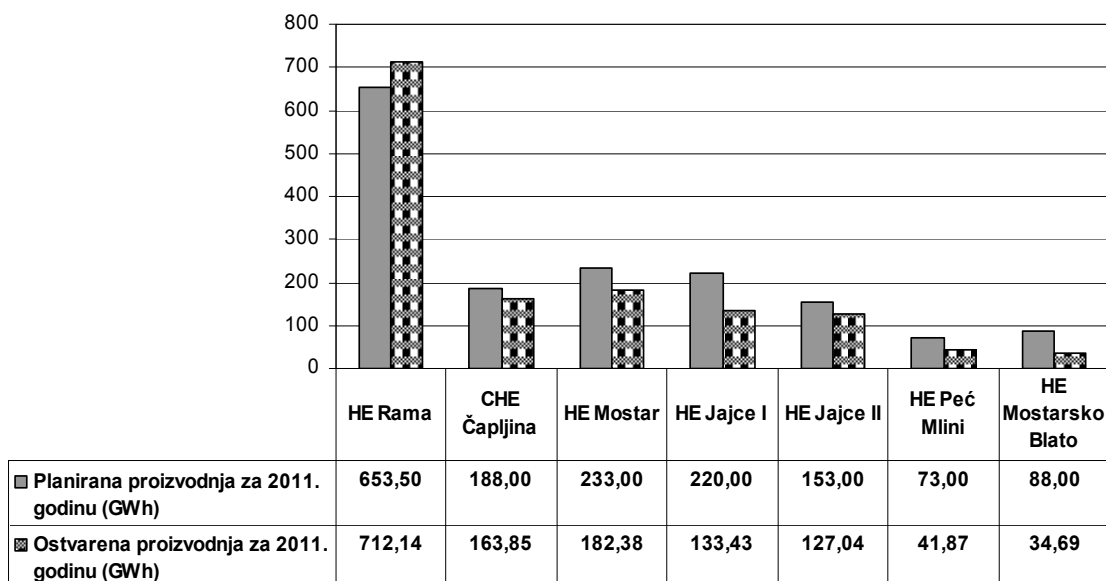
velikog odstupanja u ostvarenjima proizvodnje za 2011. godinu i 2010. godinu je što su u 2010. godini sve hidroelektrane u sastavu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar zbog izuzetno povoljne hidrologije ostvarile veću proizvodnju električne energije od planirane za 2010. godinu. U strukturi ukupne ostvarene proizvodnje za 2011. godinu proizvodnja HE Rama iznosi 712,41 GWh i za 58,64 GWh (8,97%) je veća od planirane proizvodnje za 2011. godinu, CHE Čapljina 163,85 GWh i za 24,15 GWh (12,85%) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu, HE Mostar 182,38 GWh i za 50,62 GWh (21,73 %) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu, HE Jajce I 133,43 GWh i za 86,57 GWh (39,35%) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu, HE Jajce II 127,04 GWh i za 25,96 GWh (16,97%) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu HE Peć Mlini 41,87 GWh i za 31,13 GWh (42,64%) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu i HE Mostarsko blato 34,69 GWh i za 53,31 GWh (60,58%) je manja od planirane proizvodnje za 2011. godinu.

Proizvodni objekat	Planirana proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2010. godinu (GWh)	Ostvarena proizvodnja za 2011. godinu (GWh)	Ostvarena/Planirana na proizvodnja (%)
	1	2	3	4=3/1
HE Rama	653,50	882,91	712,14	108,97
CHE Čapljina	188,00	794,24	163,85	87,15
HE Mostar	233,00	320,31	182,38	78,27
HE Jajce I	220,00	257,75	133,43	60,65
HE Jajce II	153,00	184,69	127,04	83,03
HE Peć Mlini	73,00	123,72	41,87	57,36
HE Mostarsko Blato	88,00	41,05	34,69	39,42
UKUPNO	1.608,50	2.604,67	1.395,40	86,75

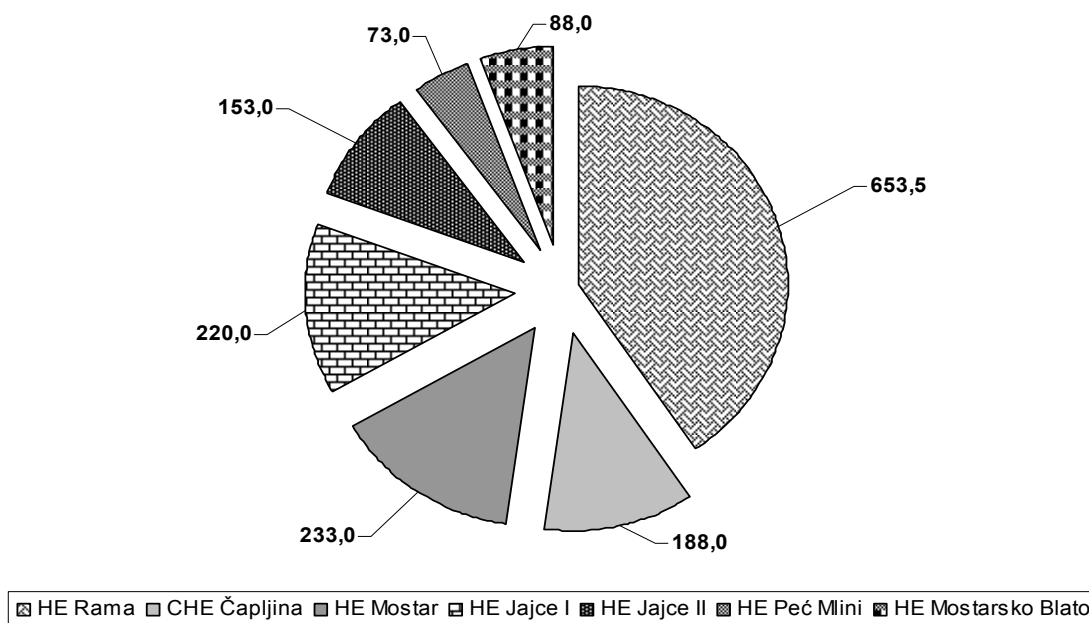
Tabela 17. Planirana i ostvarena proizvodnja u 2011. godini i ostvarenje za 2010. godinu po proizvodnim objektima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 18. Grafički prikaz planirane proizvodnje za 2011. godinu i ostvarene proizvodnje u 2010. godini HE u sastavu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



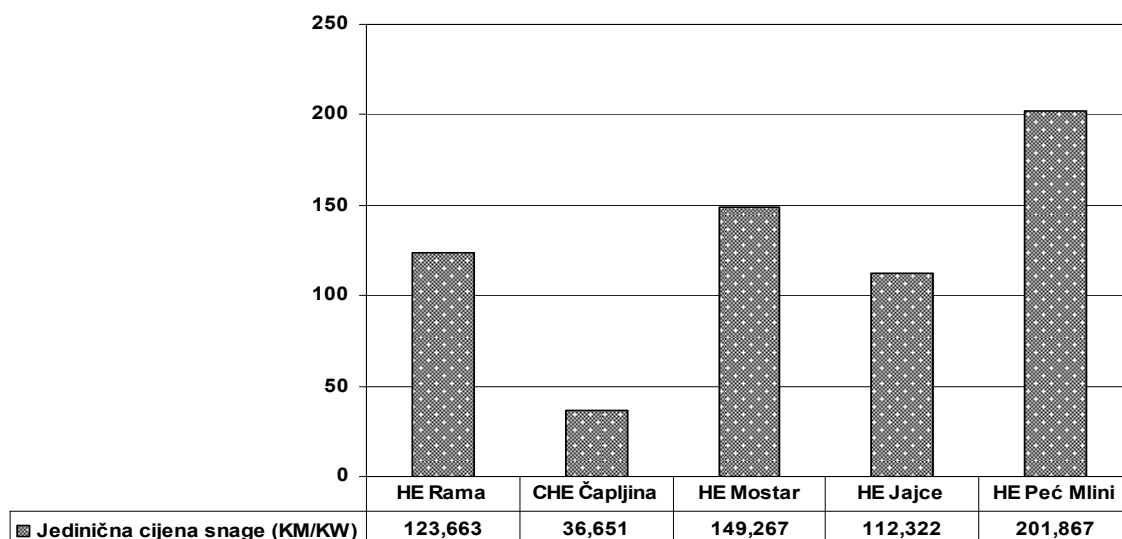
Slika 19. Grafički prikaz planirane i ostvarene proizvodnje u 2011. godini HE u sastavu JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



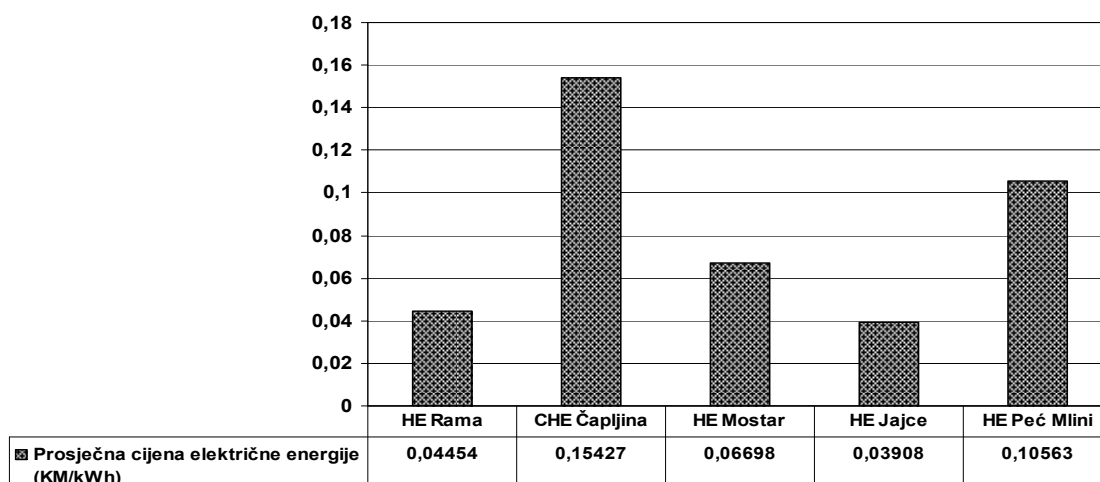
Slika 20. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje u 2011. godini po proizvodnim jedinicama JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u GWh

Proizvodni objekat	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
CHE 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			

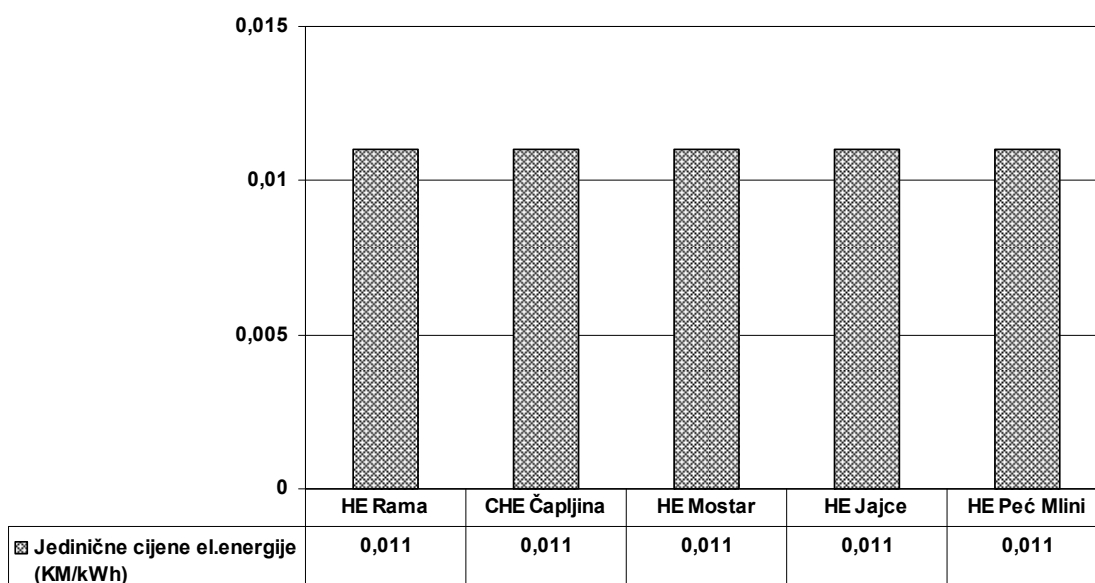
Tabela 18. Odobrene jedinične cijene snage, jedinične cijene energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce i prosječne cijene na pragu po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



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



Slika 22. Grafički prikaz prosječnih cijena električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

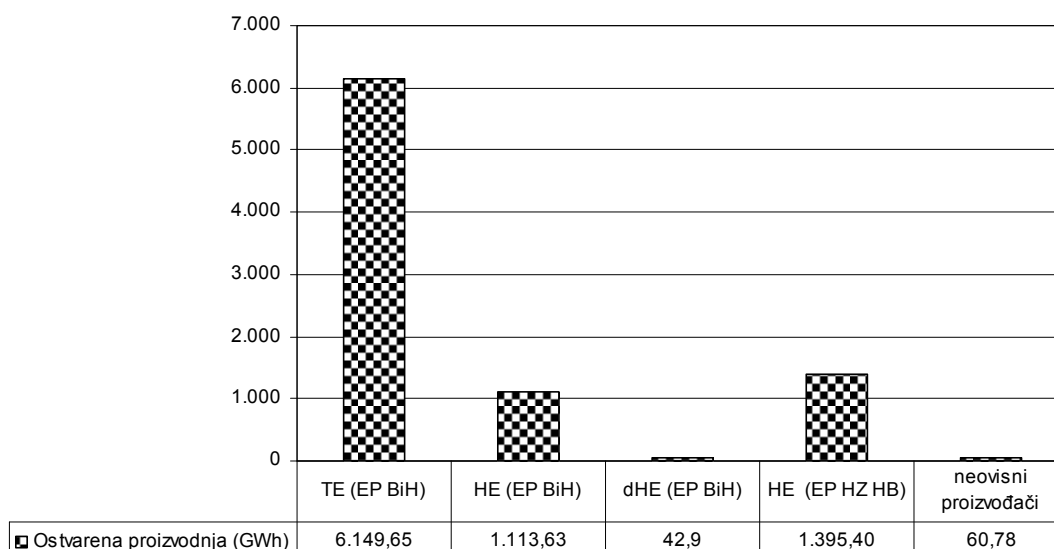


Slika 23. Grafički prikaz jediničnih cijena električne energije za nekvalifikovane (tarifne) kupce po proizvodnim jedinicama u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Ukupno je ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine u 2011. godini u iznosu od 8.762,36 GWh, od čega je u termoelektranama proizvedeno 6.149,65 GWh, odnosno 70,18% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. U hidroelektranama (uključujući i distributivne hidroelektrane) proizvodnja je ostvarena u iznosu od 2.551,93 GWh, odnosno 29,12% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine. Proizvodnja od nezavisnih proizvođača je ostvarena u iznosu od 60,78 GWh odnosno 0,69% ukupne proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine.

Proizvodni objekat	Proizvodnja u 2011. godini (GWh) u FBiH	Udio u ukupnoj proizvodnji u 2010 godini (%)
TE (EP BiH)	6.149,65	70,18
HE (EP BiH)	1.113,63	12,71
dHE (EP BiH)	42,90	0,49
HE (EP HZ HB)	1.395,40	15,92
nezavisni proizvođači	60,78	0,69
UKUPNO	8.762,36	100,00

Tabela 19. Ostvarena proizvodnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2011. godinu

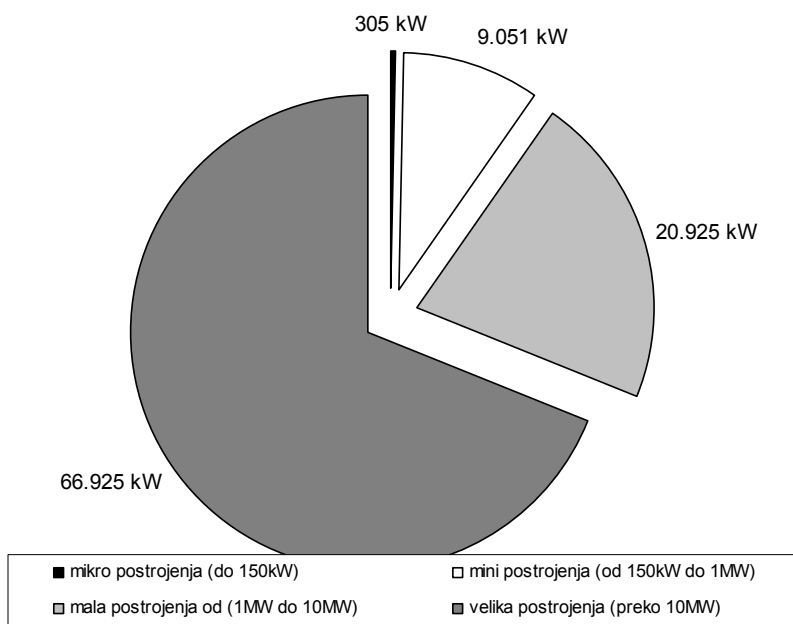


Slika 24. Grafički prikaz ostvarene proizvodnje električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2011. godinu

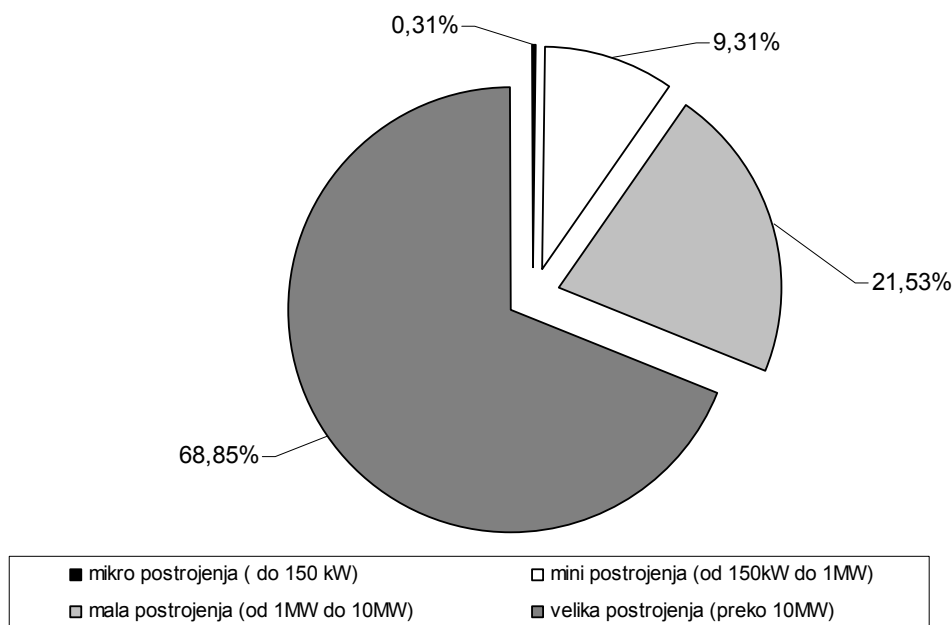
7.2. Nezavisni proizvođači električne energije

Na teritoriji Federacije Bosne i Hercegovine u 2011. godini 22 privredna subjekta obavljala su djelatnost proizvodnje električne energije u 32 proizvodna objekta od kojih su najvećim dijelom zastupljene hidroelektrane, njih 28.

Ukupna instalisana snaga nezavisnih proizvođača u Federaciji BiH u 2011. godini iznosila je 90,73 MW (sa predviđenom godišnjom proizvodnjom od 570,16 GWh), od kojih je 87,32 MW (sa predviđenom godišnjom proizvodnjom od 552,64 GWh) priključeno na mreži JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo i 3,41 MW (sa predviđenom godišnjom proizvodnjom od 17,52 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 instalisana snaga 66,93 MW čine 68,85% ukupne instalisane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača, 10 malih postrojenja čija je instalisana snaga 20,93 MW čine 21,53% ukupne instalisane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača, 14 mini postrojenja sa instalisanom snagom od 9,05 MW čine 9,31% ukupne instalisane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača dok tri mikro postrojenja sa instalisanom snagom od 0,3 MW čine 0,31% ukupne instalisane snage proizvodnih objekata nezavisnih proizvođača. Naprijed navedeni pokazatelji prikazani su na slikama 25. i 26.

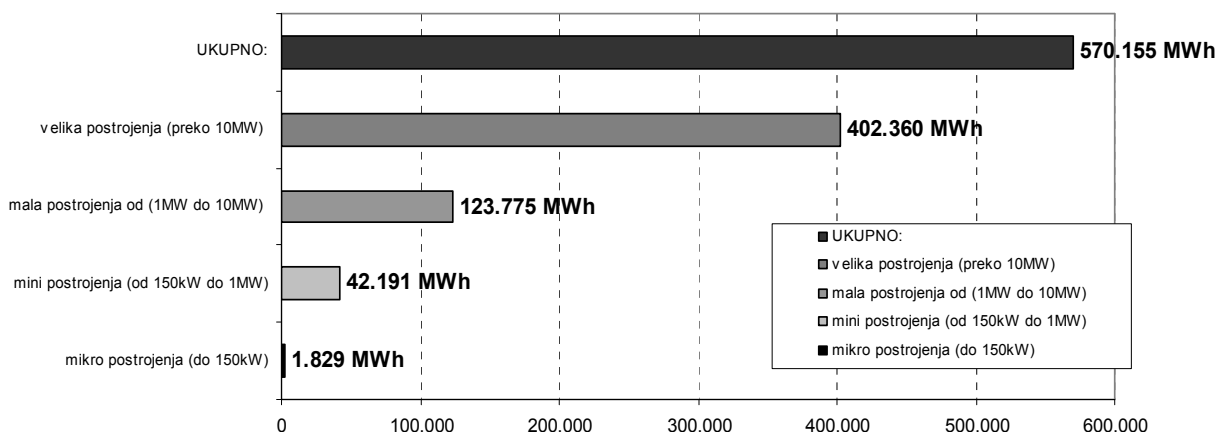


Slika 25. Grafički prikaz instalisane snage nezavisnih proizvođača u 2011. godini



Slika 26. Grafički prikaz udjela instalisane snage nezavisnih proizvođača u 2011. godini

Koristeći se podacima o predviđenoj godišnjoj proizvodnji električne energije koja je navedena 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 570,155 GWh, a detaljan prikaz po pojedinim vrstama prema kategorizaciji iz Uredbe u zavisnosti od njihove instalisane snage dat je na Slici 27..



Slika 27. Grafički prikaz predviđene godišnje proizvodnje električne energije za nezavisne proizvođače u 2011. godini

Uredba o korištenju obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj 36/10) je definisala pojam „kvalifikovani proizvođač“ i isti znači proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, uključujući javna elektroprivredna preduzeća, koja su taj status stekli na osnovu rješenja Regulatorne komisije.

U 2011. godini status kvalifikovanog proizvođača je stekao 21 privredni subjekat i isti su taksativno nazvedeni u Tabeli 20:

Kvalifikovani proizvođači električne energije u FBiH

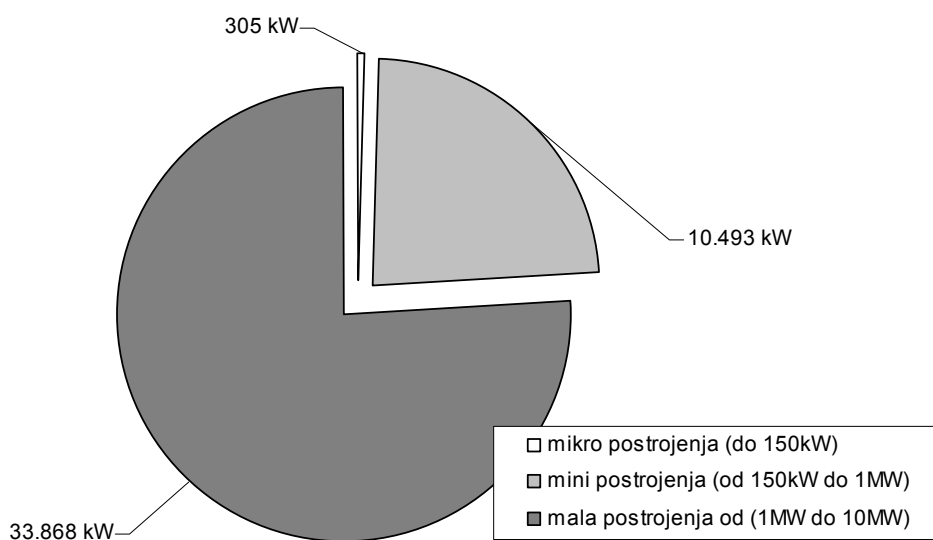
Redni broj	Naziv privrednog društva	datum izdavanja dozvole za rad - licence	Naziv proizvodnog objekta	tehničke karakteristike objekta
		datum prestanka važenja dozvole za rad - licence		Instalisana snaga (kW) proj. godišnja proiz. (MWh)
1	„Comprex“ d.o.o. Sarajevo	15.02.2007.	mHE „Moščani“	708 3.787
		14.02.2012.	mHE „Prusac 1“	647 4.536
2	„MHE V-I“ d.o.o. Vitez	22.03.2007.	mHE „Vitez-1“	1.200
		21.03.2012.		6.470
3	KJKP „RAD“ d.o.o. Sarajevo	18.07.2007.	Postrojenje za proizvodnju toplotne i električne energije	298
		17.07.2012.		n/a
4	JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo	01.12.2007.	mHE „Una Kostela“	9.400 (4 x 2,35 MW) 48.500
			mHE „Krušnica“	460 (2 x 0,23 MW) 1.600
			mHE „Modrac“	1.898 11.989,37 (49%)
			mHE „Bihać“	160 400

*REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izveštaj o radu za 2011. godinu*

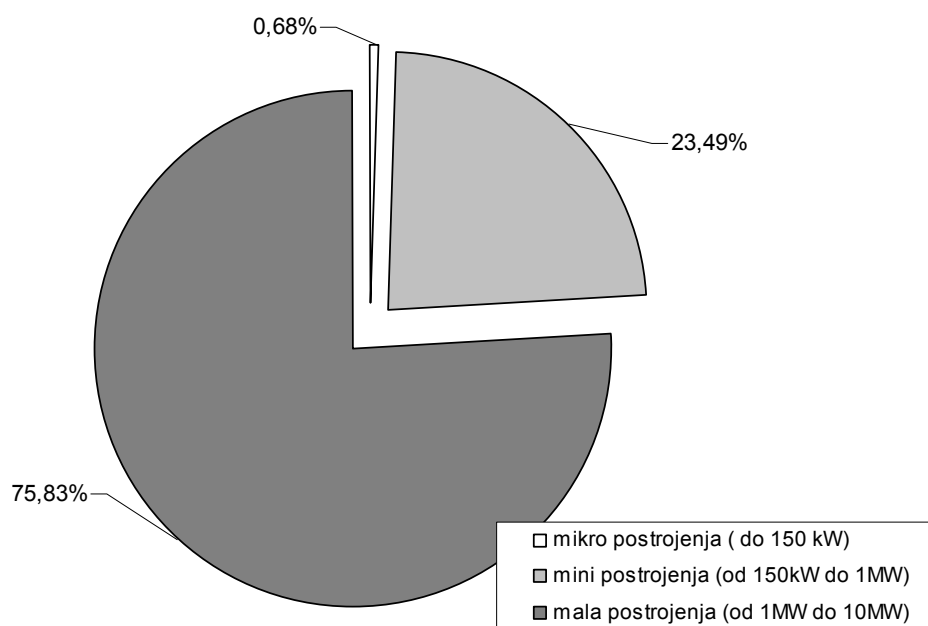
		31.12.2012.	mHE „Snježnica“	422 941
			mHE „Osanica“	1.120 4.020
			mHE „Hrid“	400 (2 x 0,2 MW) van pogona
			mHE „Bogatići“	7.000 (2 x 3,5 MW) 10.920,00 (28%)
5	„KARA-DRVO“ d.o.o. Fojnica	07.04.2008.	mHE „Pogledala“	690 2.285
		06.04.2013.	mHE „Grablje“	355 2.150
6	„ELGRAD“ d.o.o. Jajce	07.04.2008.	mHE „Bila Voda“	55 342
		06.04.2018.	mHE „Glasinac“	110 737
7	AMITEA d.o.o. Mostar	23.09.2008.	mHE „Trešanica 4“	1.218
		22.09.2013.		7.707
8	„ECO ENERGY“ d.o.o. Tuzla	19.03.2009.	mHE „Osanica 4“	630
		18.03.2014.		2.583
9	„GRID BH“ d.o.o. Sarajevo	05.11.2009.	mHE „Mujada“	1.281
		04.11.2014.		7.586
10	„ESKIMO S2“ Travnik d.o.o.	21.12.2010.	mHE „Podstinje“	420 1.674
		20.12.2015.	mHE „Vileška“	344 1.929
11	HIDROELEKTRANA BUK d.o.o. Široki Brijeg	20.01.2011.	mHE „Buk“	140
		31.05.2013.		750
12	„ECCO-CRIMA“ doo Prozor	25.02.2011.	mHE „Crima“	1.270
		24.02.2016.		7.160
13	MHE Zagradačka doo Prozor-Rama	25.02.2011.	mHE „Zagradačka“	800
		24.02.2016.		3.136
14	„INTRADE ENERGIJA“ d.o.o. Sarajevo	21.03.2011.	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
15	„ROSE-WOOD“ D.O.O. G.Vakuf-Uskoplje	20.07.2011.	mHE „Jelići“	1.350
		19.07.2021.		6.310
16	„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
17	„ADRIJA-PRODUKT“ d.o.o. Zenica	14.12.2011.	mHE „Bistričak“	990
		13.12.2016.		4.350
18	„ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	14.12.2011.	mHE „Čemernica“	500
				2.100

		13.12.2016.	mHE „Kaljani“	1.211 4.850
19	„ENERGONOVA“ d.o.o. Sarajevo	14.12.2011.	mHE „Čemernica“	500 2.100
		13.12.2016.	mHE „Kaljani“	1.211 4.850
20	G.P.P.D. „VLAŠIĆ-GRADNJA“ Travnik	13.01.2012. 24.09.2014.	mHE „Torlakovac“	470 2.200
21	„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

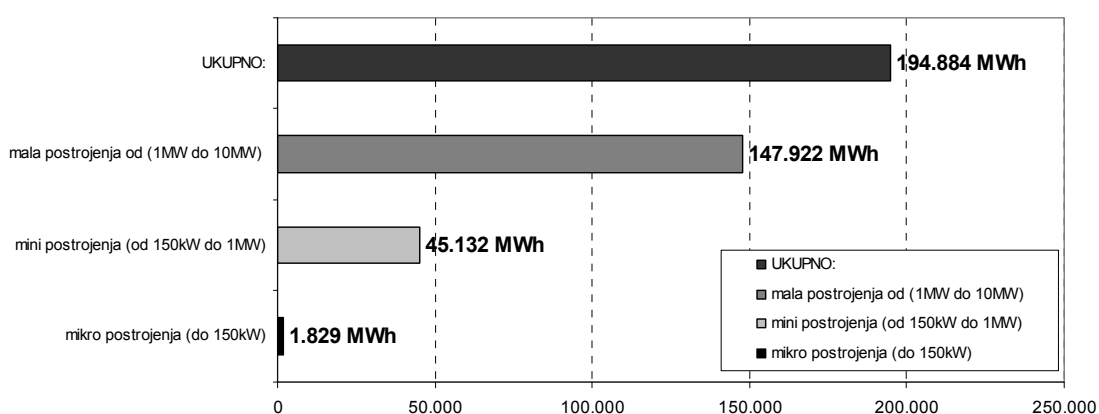
Tabela 20. Spisak kvalifikovanih proizvođača koji su taj status stekli odlukom FERK-a



Slika 28. Grafički prikaz iznosa instalisane snage kvalifikovanih proizvođača na teritoriji FBiH u 2011. godini

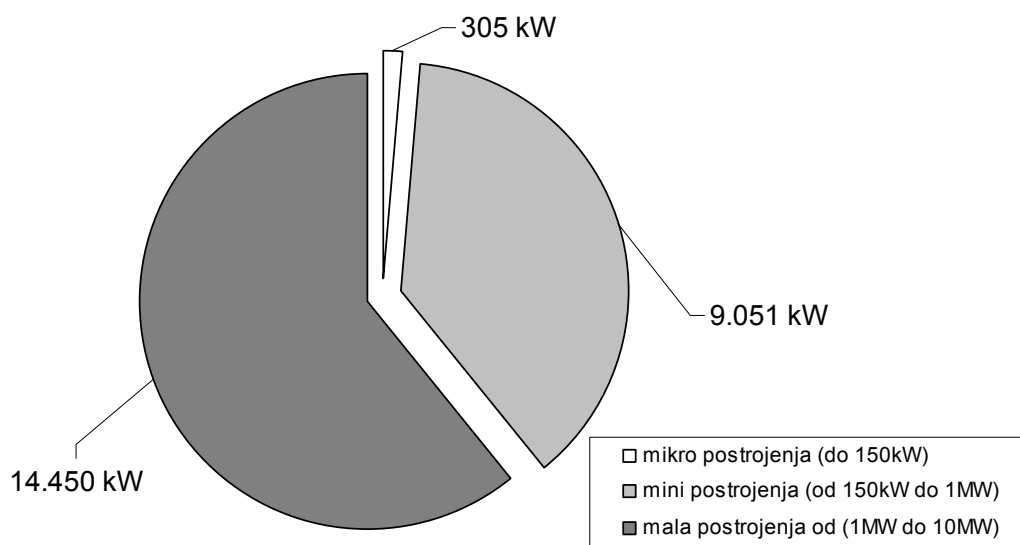


Slika 29. Grafički prikaz udjela pojedinih proizvodnih objekata u odnosu na ukupnu instalisanu snagu kvalifikovanih proizvođača na teritoriji FBiH u 2011. godini

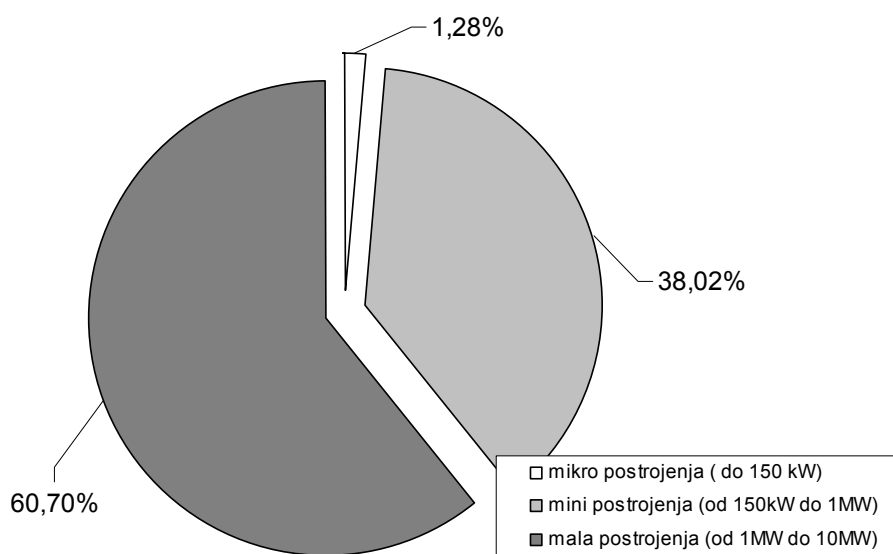


Slika 30. Grafički prikaz predviđene godišnje proizvodnje električne energije proizvodnih objekata kvalifikovanih proizvođača na teritoriji Federacije BiH u 2011. godini

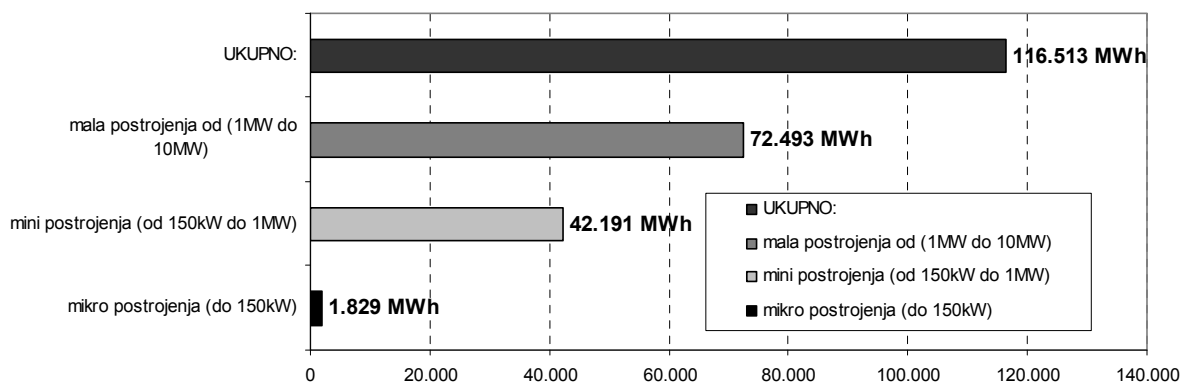
Ukoliko se izuzmu proizvodni objekti koji su u sastavu javnih elektroprivrednih društava dobija se da ukupna instalisana snaga kvalifikovanih proizvođača na teritoriji Federacije BiH u 2011. godini iznosi 23,81 MW i njihova ukupna predviđena godišnja proizvodnja električne energije iznosi 116,51 GWh. Instalisana snaga mikropostrojenja iznosi 0,305 MW što predstavlja 1,28% ukupne instalisane snage kvalifikovanih proizvođača, mini postrojenja 9,051 MW što predstavlja 38,02% ukupne instalisane snage i malih postrojenja 14,45 MW što predstavlja 60,7% ukupne instalisane snage kvalifikovanih proizvođača.



Slika 31. Grafički prikaz iznosa instalisane snage kvalifikovanih proizvođača električne energije na teritoriji Federacije BiH u 2011. godini, isključujući proizvodne objekte javnih elektroprivrednih društava



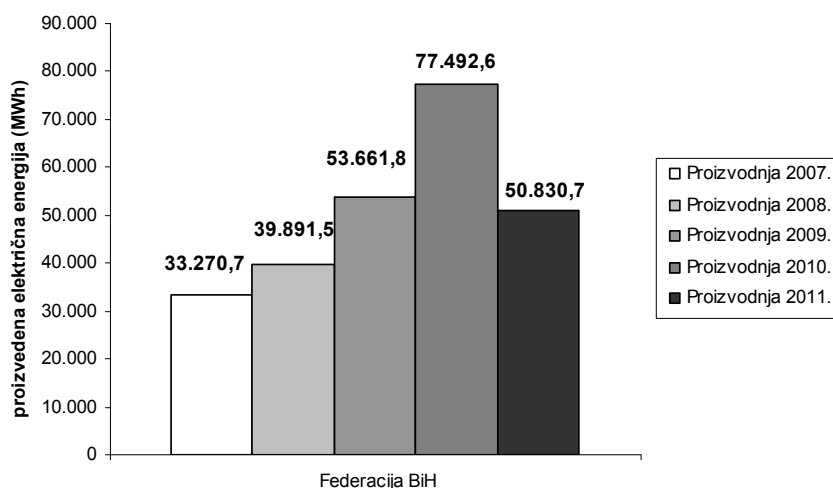
Slika 32. Grafički prikaz udjela pojedinih proizvodnih objekata u odnosu na ukupnu instalisanu snagu kvalifikovanih proizvođača, isključujući proizvodne objekte javnih elektroprivreda na teritoriji FBiH u 2011. godini



Slika 33. Grafički prikaz predviđene godišnje proizvodnje električne energije proizvodnih objekata kvalifikovanih proizvođača isključujući objekte javnih elektroprivrednih društava na teritoriji Federacije BiH u 2011. godini

Ukupna proizvedena električna energija u proizvodnim objektima kvalifikovanih proizvođača električne energije u 2011. godini je znatno opala u odnosu na 2010. godinu iz razloga izuzetno dobre hidrologije u 2010. godini i loše hidrologije u 2011. godini. U 2010. godini proizvodnja električne energije kvalifikovanih proizvođača, isključujući proizvodnju javnih elektroprivrednih društava iznosila je 77,493 GWh, a u 2011. godini taj iznos je 50,831 GWh što predstavlja smanjenje od 34,41%. Na Slici 34. dat je grafički prikaz proizvedene električne energije iz proizvodnih objekata kvalifikovanih proizvođača isključujući objekte javnih elektroprivrednih društva koji koriste obnovljive izvore energije u periodu od 2007. do 2011. godine, a u Tabeli 21. njen rast/opadanje u odnosu na prethodnu godinu u Federaciji BiH.

"kvalifikovani proizvođači" ostvarenje 2007.- 2011.



Slika 34. Grafički prikaz proizvodnje električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije u periodu od 2007. do 2011. godine u Federaciji BiH

Federacija BiH	Proizvodnja 2007.	Proizvodnja 2008.	Proizvodnja 2009.	Proizvodnja 2010.	Proizvodnja 2011.
MWh	33.270,70	39.891,50	53.661,80	77492,6	50.830,70
rast (opadanje) proizvodnje el. energije u odnosu na prethodnu godinu (%)	n/a	19,90	34,52	44,41	-34,41

Tabela 21. Procentualni rast (opadanje) proizvodnje električne energije kvalifikovanih proizvođača na teritoriji Federacije BiH isključujući proizvodnju električne energije iz proizvodnih objekata javnih elektroprivrednih preduzeća u 2011. godini.

8. DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Distribucija električne energije predstavlja transport električne energije na sredjenaponskoj (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, a sa 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:

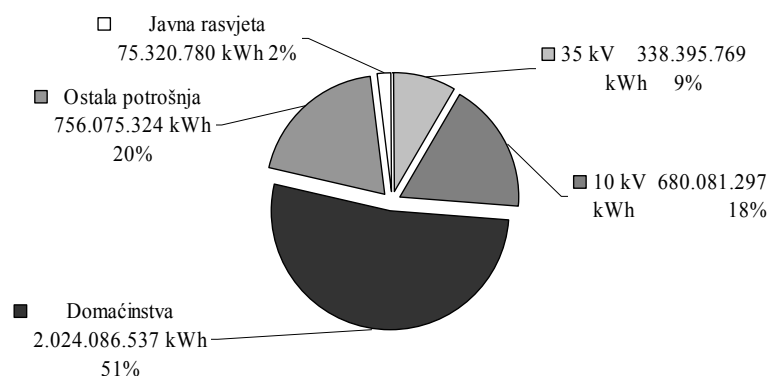
1. JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u podružnicama elektrodistribucija: Bihać, Mostar, Sarajevo, Tuzla i Zenica;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u distributivnim područjima: Jug, Centar i Sjever.

		JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo	JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar
Ukupan broj TS 35/10(20) kV	kom.	84	16
Ukupan broj TS 10(20)/ 0,4 kV	kom.	7.231	3.517
Sredjenaponska 35 kV mreža - zračni vodovi	km	744	291
Sredjenaponska 35 kV mreža - podzemni vodovi	Km	115	4,1
SN 35 UKUPNO	Km	859	295,1
Sredjenaponska 10(20) kV mreža - zračni vodovi	Km	5.787	3.146
Sredjenaponska 10(20) kV mreža - podzemni vodovi	Km	2251	811
SN 10 (20) UKUPNO	Km	8.038	3.957
Niskonaponska 0,4 kV mreža - zračni vodovi	Km	22.596	7.023
Niskonaponska 0,4 kV mreža - podzemni vodovi	Km	1.891	689
NN 0,4 kV UKUPNO	Km	24.487	7.712

Tabela 22. Podaci o elektroenergetskim objektima (trafostanicama i distributivnoj mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo i JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

Distributivne podružnice, odnosno distributivna područja u Federaciji BiH su u sastavu dva vertikalno integrisana javna elektroprivredna društva, koja su imaoi dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije na određenom geografskom području, što je i prilog dozvole za rad-licence za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije.

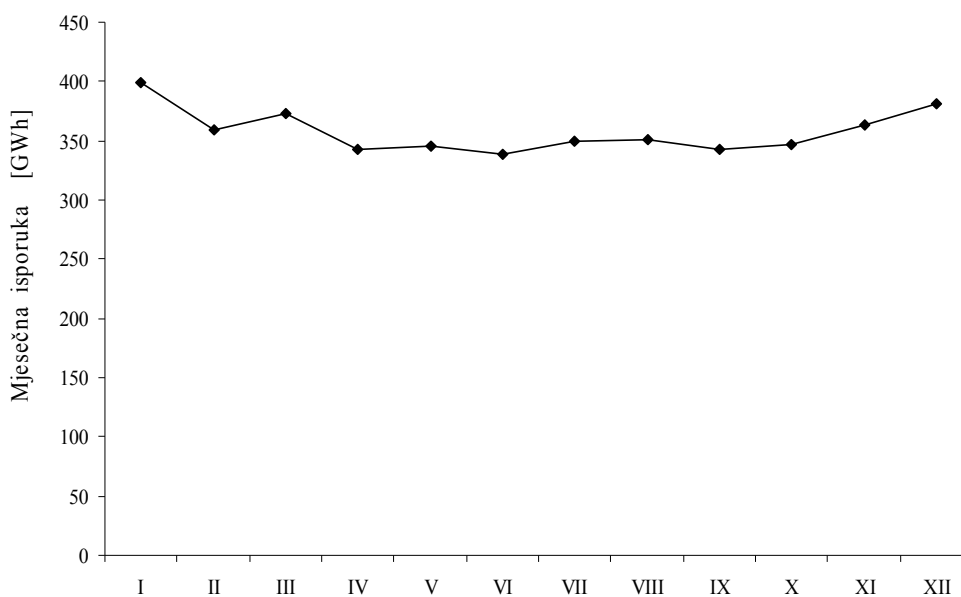
Tokom 2011. godine, zabilježena je maksimalna isporuka električne energije u mjesecu decembru (399,029 GWh) na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 3.873,960 GWh.



Slika 35. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za 2011. godinu (kWh)

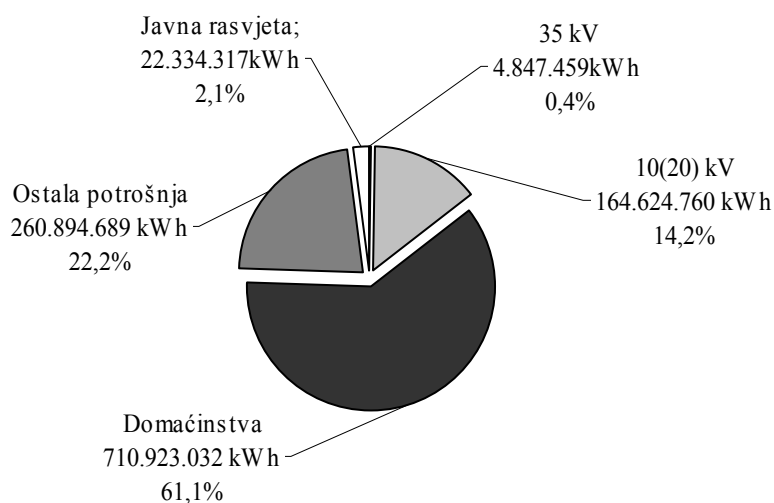
Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu (kWh)
35 kV	49	338.395.769
10(20) kV	652	680.081.297
domaćinstva	645.244	2.024.086.537
ostala potrošnja	57.961	756.075.324
javna rasvjeta	3.395	75.320.780
UKUPNO	707.301	3.873.959.708

Tabela 23. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2011. godini na distributivnoj mreži po kategorijama potrošnje za JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo



Slika 36. Grafički prikaz potrošnje električne energije (GWh) tarifnih kupaca na distributivnoj mreži u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo po mjesecima u 2011. godini

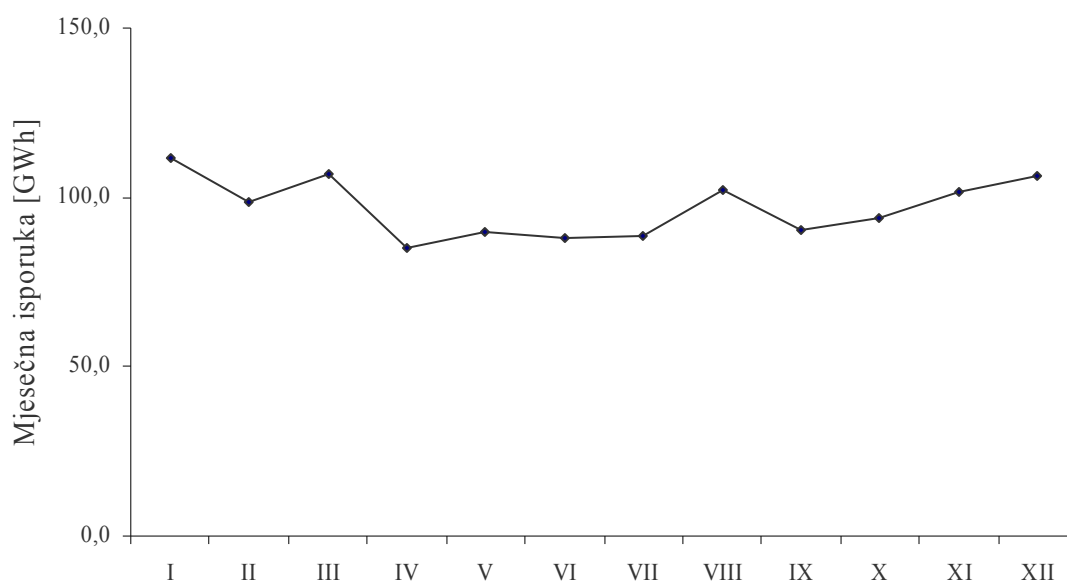
Tokom 2011. godine, u decembru je zabilježena maksimalna isporuka električne energije (111,75 GWh) na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, a ukupna godišnja potrošnja električne energije je iznosila 1.163,63 GWh.



Slika 37. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2011. godinu (kWh)

Naponski nivo	Broj kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu	Potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu (kWh)
35 kV	3	4.847.459
10(20) kV	151	164.624.760
kućanstva	171.156	710.923.032
ostala potrošnja	14.683	260.894.689
javna rasvjeta	1.649	22.334.317
UKUPNO	187.642	1.163.624.257

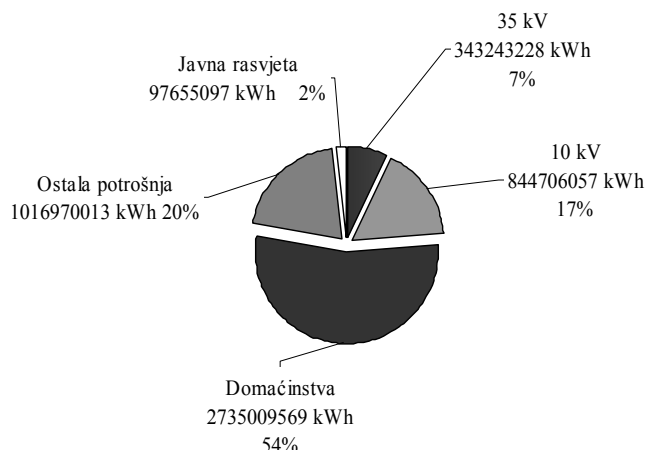
Tabela 24. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2011. godini po kategorijama potrošnje za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar



Slika 38. Grafički prikaz potrošnje električne energije (GWh) tarifnih kupaca na distributivnoj mreži u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar po mjesecima u 2011. godini

Naponski nivo	Ukupan broj kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu u Federaciji BiH	Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži za 2011. godinu (kWh) u Federaciji BiH
35 kV	52	343.243.228
10(20) kV	803	844.706.057
domaćinstva	816400	2.735.009.569
ostala potrošnja	72644	1.016.970.013
javna rasvjeta	5044	97.655.097
UKUPNO	894943	5.037.583.965

Tabela 25. Podaci o broju kupaca i potrošnji u 2011. godini po kategorijama potrošnje za područje Federacije BiH na distributivnoj mreži



Slika 39. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca na distributivnoj mreži na području Federacije BiH za 2011. godinu (kWh)

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2011. godini za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo ostvareni su u iznosu od 437.969.482 kWh, odnosno izraženi u procentima 9,48%.

Gubici električne energije u distributivnoj mreži u 2011. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ostvareni su u iznosu od 204.665.051 kWh, odnosno izraženi u procentima 13,61%.

8.1. Parametri kvaliteta isporuke električne energije

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

Ovi indeksi se računaju prema formulama kako slijedi:

- prosječno godišnje trajanje prekida po kupcu (SAIDI)

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

- prosječni godišnji broj prekida po kupcu (SAIFI):

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

gdje je:

N_T – broj kupaca na nekom 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

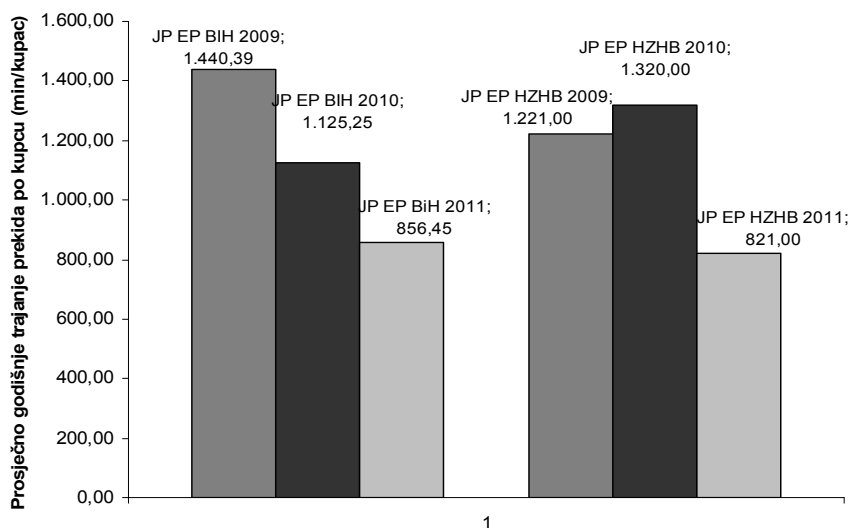
t_i – vrijeme trajanja prekida u napajanju električnom energijom

Za dva regulisana javna elektroprivredna preduzeća u Federaciji BiH ovi parametri na srednjenaponskom nivou u 2011. godini su iznosili:

1. JP Elektroprivreda BiH d.d- Sarajevo:
 - a) SAIDI - 856,45 min/kupcu,
 - b) SAIFI - 10,80 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou;
2. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d Mostar:
 - a) SAIDI - 821 minuta po kupcu
 - b) SAIFI - 10,90 prekida po kupcu na srednjenaponskom nivou.

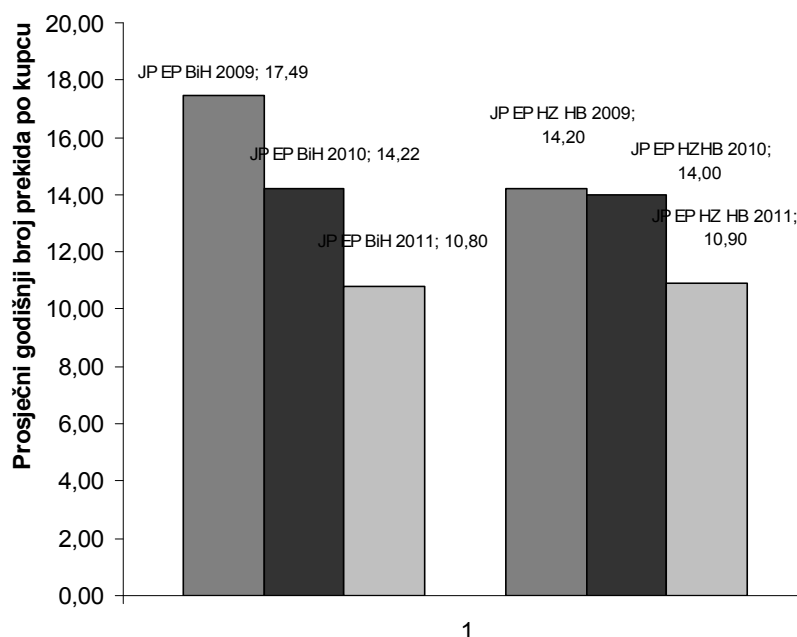
Navedeni parametri kvaliteta za protekle dvije godine za oba javna elektroprivredna preduzeća su prikazani sljedećim grafičkim prikazima:

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



Slika 40. Grafički prikaz indeksa kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2011.

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



Slika 41. Grafički prikaz indeksa kvaliteta isporuke električne energije SAIFI za dva javna elektroprivredna preduzeća u periodu 2009.-2011.

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, što se vidi, kako iz smanjenja prosječnog broja prekida po kupcu (SAIFI), tako i iz smanjenja prosječnog ukupnog godišnjeg trajanja prekida po kupcu (SAIDI).

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 sa isporukom električne energije, obračun potrošnje električne energije, ispostavu računa

kupcima i naplatu obračunate električne energije za svako obračunsko mjesto potrošnje električne energije.

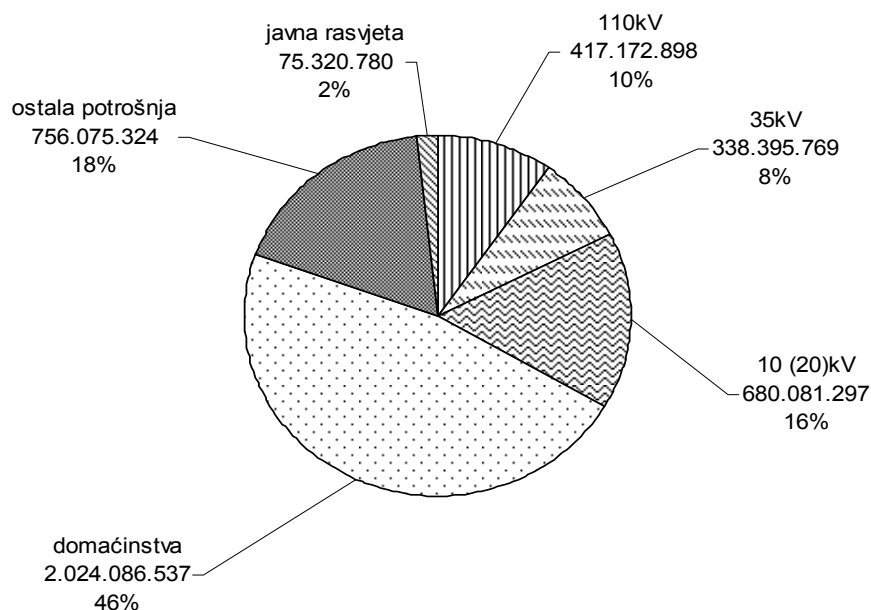
U 2011. godini su obnovljene dozvole za snabdijevanje električnom energijom prvog reda za oba javna elektroprivredna preduzeća na period od pet godina, u kojima su utvrđeni i neki novi uslovi za obavljanje ove djelatnosti u skladu sa direktivama EU (obavezan udio iz obnovljivih izvora energije u energetsom miks snabdjevača i bolje mjere zaštite kupaca električne energije) i procesu postepenog otvaranja tržišta električne energije.

U protekloj godini oba javna elektroprivredna preduzeća su radila na daljem poboljšanju pružanja usluga kupcima električne energije. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar na svojoj web stranici daje informacije o kontaktiranju informativnog centra za kupce, gdje kupci mogu uputiti primjedbu, prijedlog, sugestiju i pohvalu na rad javnog elektroprivrednog preduzeća i to na jedan od sljedećih načina: pozivom na besplatni telefon, pozivom na poseban broj telefona za pozive iz inostranstva, na telefaks, elektronsku adresu ili poštom. Osim navedenih načina, kupcima je na raspolaganju 24 sata i opcija ostavljanja poruka u govornu poštu, da bi mogli uputiti primjedbu, sugestiju, ideju ili pohvalu, te prijaviti neovlaštenu potrošnju ili druge nepravilnosti koje se odnose na kupce ili zaposlene javnog elektroprivrednog preduzeća. JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo je kontakt za informacije kupcima omogućila uvođenjem sedam besplatnih info telefona, po kantonima, na svom geografskom području djelovanja, kojim se ostvaruje veza sa već postojećim informativnim centrima. Pored navedenih besplatnih telefona, u funkciji su i od ranije važeći telefonski brojevi informativnih centara u podružnicama elektrodistribucije.

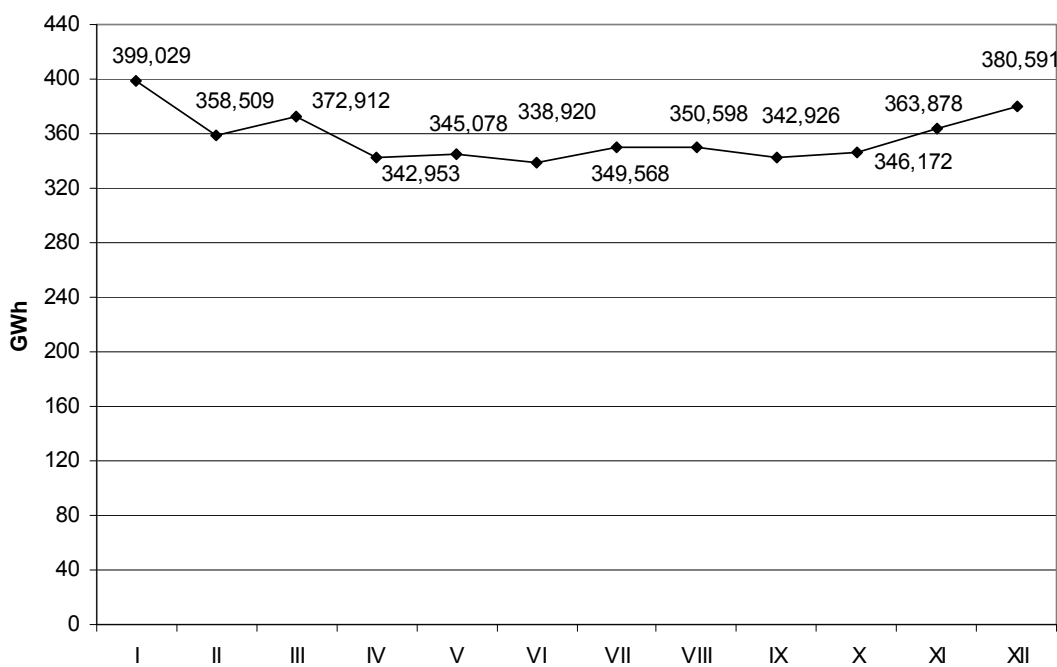
Pored navedenih informacija, na web stranicama oba elektroprivredna preduzeća, a u cilju približavanja potrebama kupaca, mogu se naći informacije o važećim pravilima i propisima koji se primjenjuju u radu javnih elektroprivrednih preduzeća, servisne informacije, kao i podaci i izvještaji o poslovanju javnih elektroprivrednih preduzeća, te ostale novosti u radu.

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) na konzumnom području JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo je u 2011. godini iznosila 4.291.133 MWh, što predstavlja povećanje od 2,32% u odnosu na 2010. godinu kada je potrošnja iznosila 4.193.989 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 42., a po mjesecima na Slici 43..



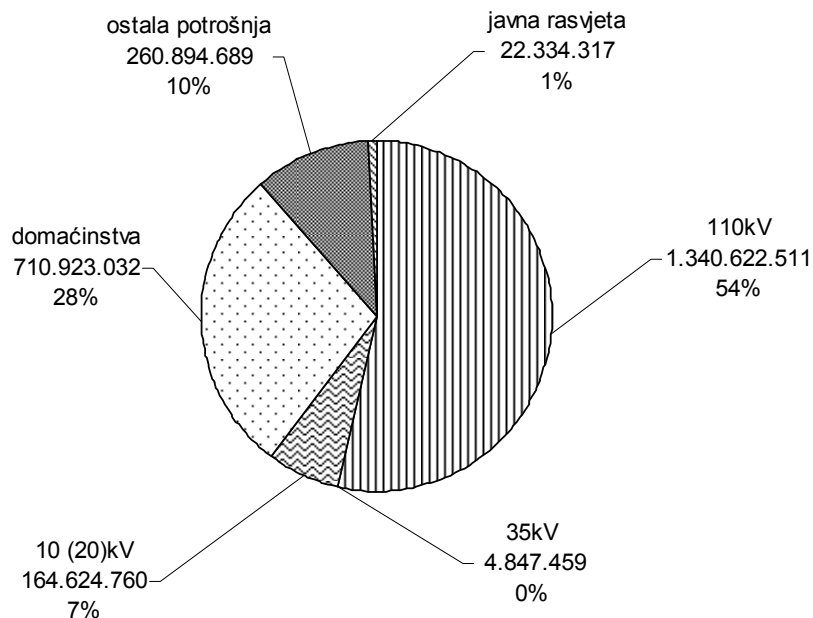
Slika 42. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) u JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo za 2011. godinu (kWh)



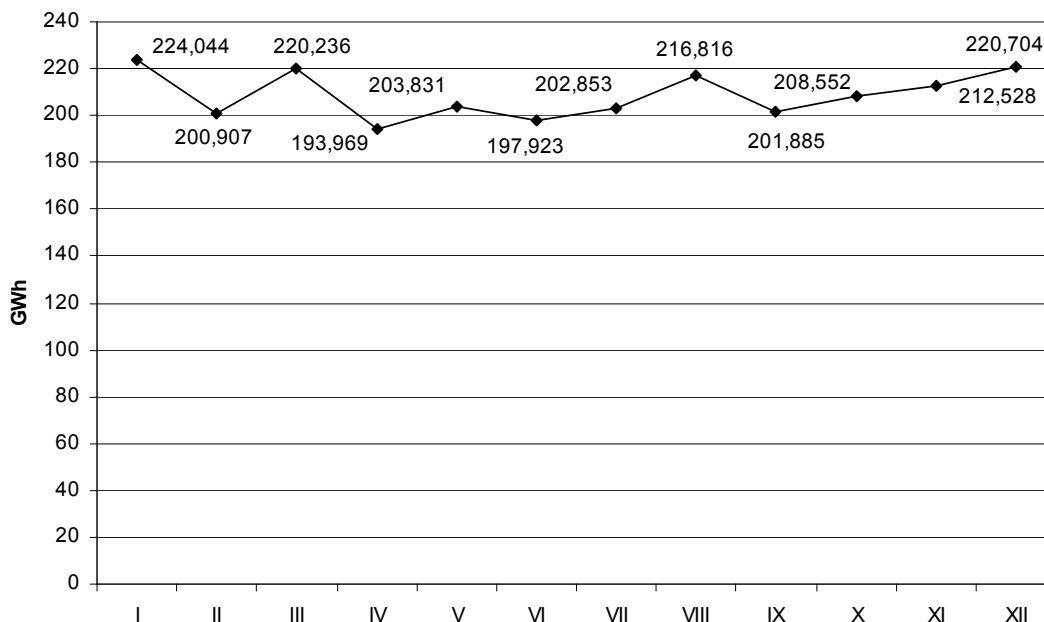
Slika 43. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) za JP Elektroprivreda BiH d.d.- Sarajevo u 2011. godini po mjesecima (GWh)

Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) na konzumnom području JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar je u 2011. godini iznosila 2.504.247 MWh, što predstavlja povećanje od 19,25% u odnosu na 2010. godinu kada je potrošnja iznosila 2.099.984 MWh. Do povećanja potrošnje od cca 20% u 2011. godini je došlo zbog činjenice da se jedan od kupaca

na 110 kV naponu, koji je u 2010. godini izašao na tržište, u 2011. godini ponovo napajao električnom energijom kao tarifni kupac u punoj količini svojih potreba. Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 44., a po mjesecima na Slici 45.



Slika 44. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2011. godinu (kWh)

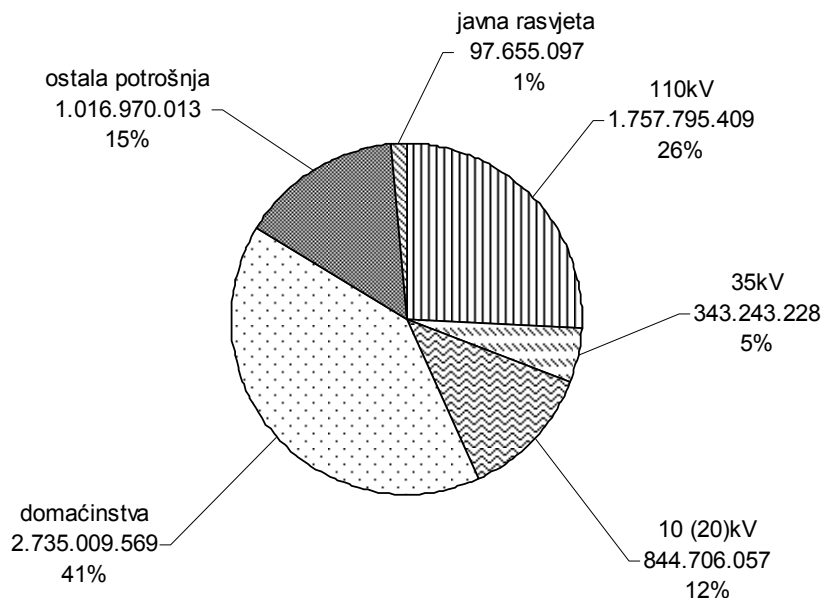


Slika 45. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar za 2011. godinu (GWh)

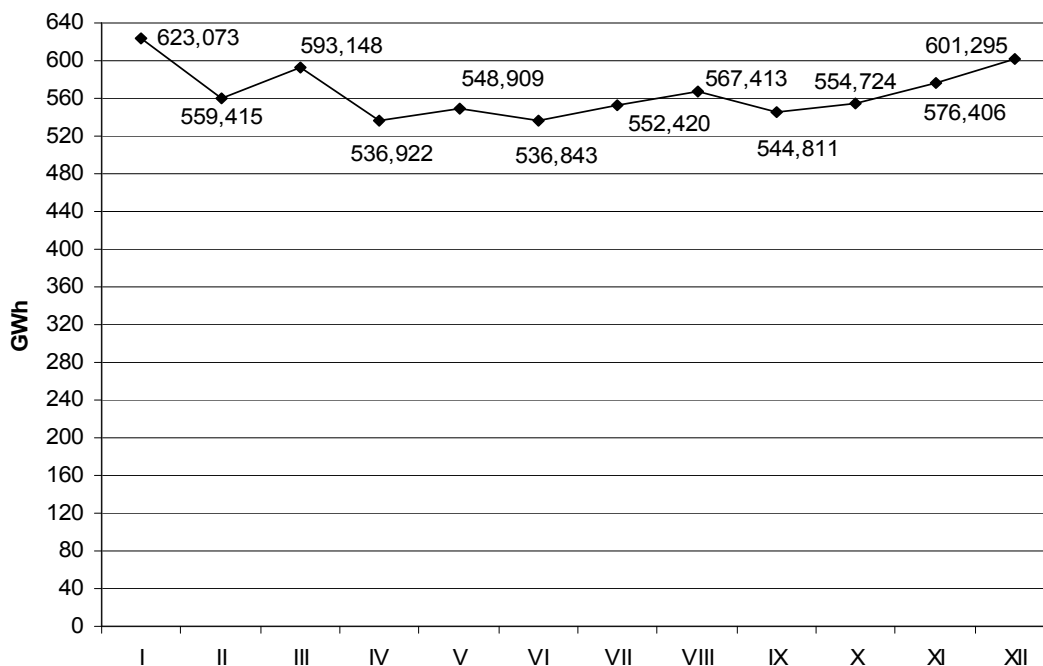
Ukupna potrošnja električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) na konzumnom području Federacije Bosne i Hercegovine je u 2011.

godini iznosila 6.795.379 MWh, što predstavlja povećanje od 7,97% u odnosu na 2010. godinu kada je potrošnja električne energije u Federaciji Bosne i Hercegovine iznosila 6.293.973 MWh.

Pregled potrošnje po naponskim nivoima je prikazan na Slici 46., a po mjesecima na Slici 47..



Slika 46. Grafički prikaz potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2011. godinu (kWh)



Slika 47. Grafički prikaz ukupne potrošnje električne energije tarifnih kupaca (uključujući i kupce na 110 kV mreži) u Federaciji Bosne i Hercegovine za 2011. godinu (GWh)

10. SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM II REDA

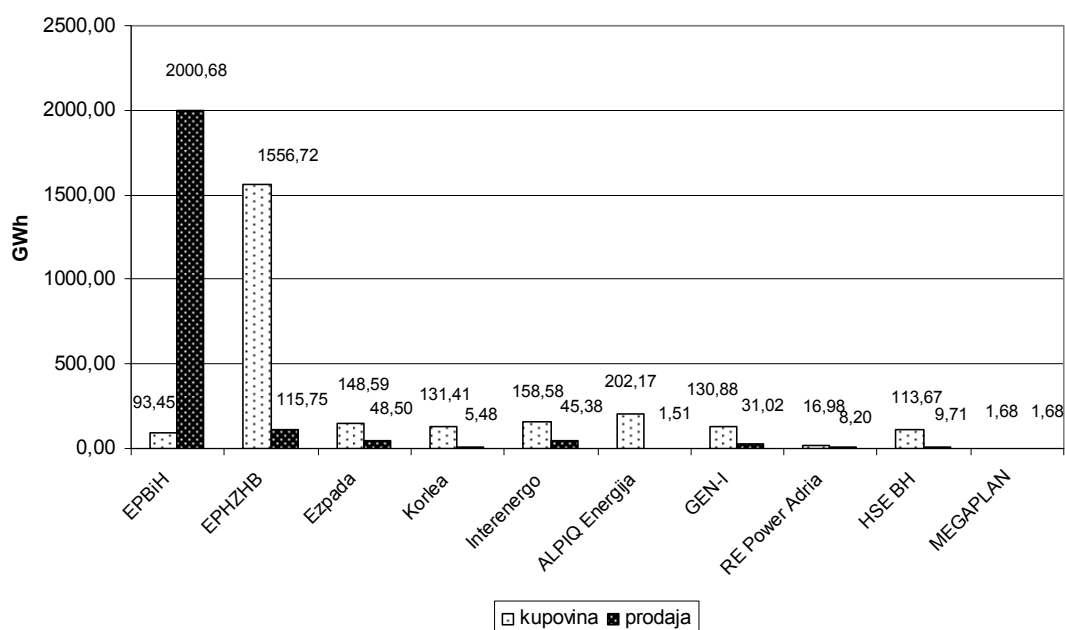
U skladu sa Zakonom o električnoj energiji, dozvola za snabdijevanje električnom energijom II reda izdaje se privrednim društvima koja namjeravaju prodavati električnu energiju kvalifikovanim kupcima i privrednim društvima koja se isključivo bave trgovinom električne energije na unutrašnjem tržištu. Dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda, koju izdaje FERK, a i one koje izdaje RERS, vrijede na teritoriji Bosne i Hercegovine.

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

Red.br.	Imaoci 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	„EZPADA“ d.o.o. ČAPLJINA	19.03.2009. - 18.03.2012.
4	„KORLEA“ d.o.o. Mostar	01.10.2009. - 30.09.2012.
5	„Interenergo“ d.o.o. Sarajevo	29.08.2010. - 28.08.2013.
6	MEGAPLAN BH d.o.o. Mostar (dozvola oduzeta)	19.10.2010 - 14.02.2012.
7	GEN-I d.o.o. Sarajevo	28.01.2011. - 27.01.2016.
8	Alpiq Energija BH d.o.o.	28.01.2011. - 27.01.2016.
9	HSE BH d.o.o.	30.11.2010. - 29.11.2012.
10	TAJNA d.o.o. Ljubuški	21.04.2011. - 20.04.2013.
11	ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo	30.11.2011. - 29.11.2013.
12	Repower Adria d.o.o.	22.01.2012. - 21.01.2017.

Tabela 26. Pregled dozvola za snabdijevanje električnom energijom drugog reda

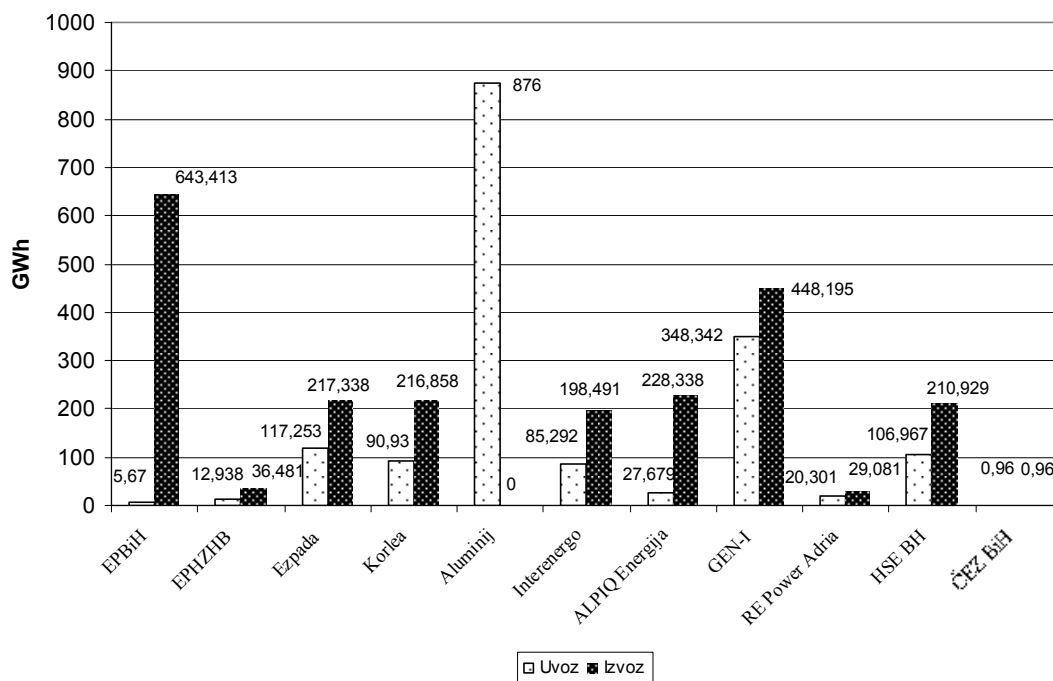
Tokom 2011. godine, od navedenih imaoca licenci, trgovinu na unutrašnjem tržištu BiH su aktivno obavljala dva javna elektroprivredna preduzeća i osam trgovačkih kompanija. Dva imaoca dozvola nisu imala nikakav promet na unutrašnjem tržištu BiH u 2011. godini (Tajna d.o.o. Ljubuški i ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo).



Slika 48. Grafički prikaz pregleda kupovine i prodaje na unutrašnjem tržištu BiH u 2011. 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 2011. godini je JP Elektroprivreda BiH d.d.-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 uvezo 876 GWh u 2011. godini.



Slika 49. Grafički prikaz pregleda uvoza i izvoza električne energije u 2011. godini

Trgovina električnom energijom I-XII 2011. godine (MWh)

EP HZHB				ALPIQ Energija BH d.o.o.			
Prodaja u BiH	115.753	Kupovina u BiH	1.556.716	Prodaja u BiH	1.510	Kupovina u BiH	202.169
Izvoz	36.481	Uvoz	12.938	Izvoz	228.338	Uvoz	27.679
UK. PRODAJA	152.234	UK. KUPOVINA	1.569.654	UK. PRODAJA	229.848	UK. KUPOVINA	229.848
EP BiH				GEN-I d.o.o.			
Prodaja u BiH	2.000.679	Kupovina u BiH	93.448	Prodaja u BiH	31.022	Kupovina u BiH	130.875
Izvoz	643.413	Uvoz	5.670	Izvoz	448.195	Uvoz	348.342
UK. PRODAJA	2.644.092	UK. KUPOVINA	99.118	UK. PRODAJA	479.217	UK. KUPOVINA	479.217
Ezpada d.o.o.				RE Power Adria d.o.o. Sarajevo			
Prodaja u BiH	48.503	Kupovina u BiH	148.588	Prodaja u BiH	8.200	Kupovina u BiH	16.980
Izvoz	217.338	Uvoz	117.253	Izvoz	29.081	Uvoz	20.301
UK. PRODAJA	265.841	UK. KUPOVINA	265.841	UK. PRODAJA	37.281	UK. KUPOVINA	37.281
Korlea d.o.o. Mostar				HSE BH d.o.o. Sarajevo			
Prodaja u BiH	5.480	Kupovina u BiH	131.408	Prodaja u BiH	9.708	Kupovina u BiH	113.670
Izvoz	216.858	Uvoz	90.930	Izvoz	210.929	Uvoz	106.967
UK. PRODAJA	222.338	UK. KUPOVINA	222.338	UK. PRODAJA	220.637	UK. KUPOVINA	220.637
Aluminij Mostar				ČEZ BiH d.o.o. Sarajevo			
Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0	Prodaja u BiH	0	Kupovina u BiH	0
Izvoz	0	Uvoz	876.000	Izvoz	960	Uvoz	960
UK. PRODAJA	0	UK. KUPOVINA	876.000	UK. PRODAJA	960	UK. KUPOVINA	960
INTERENERGO d.o.o.				MEGAPLAN BH d.o.o. Sarajevo			
Prodaja u BiH	45.377	Kupovina u BiH	158.576	Prodaja u BiH	1.680	Kupovina u BiH	1.680
Izvoz	198.491	Uvoz	85.292	Izvoz	0	Uvoz	0
UK. PRODAJA	243.868	UK. KUPOVINA	243.868	UK. PRODAJA	1.680	UK. KUPOVINA	1.680

Slika 50. Pregled trgovine električnom energijom u 2011. godini

11. INFORMACIJE O CIJENAMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

11.1. Kretanje prosječnih cijena električne energije u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2011. godine

U dole navedenim tabelama i na grafičkim prikazima vidljiva su kretanja prosječnih cijena u dva elektroprivredna društva u Federaciji BiH u periodu 2005. - 2011. 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).

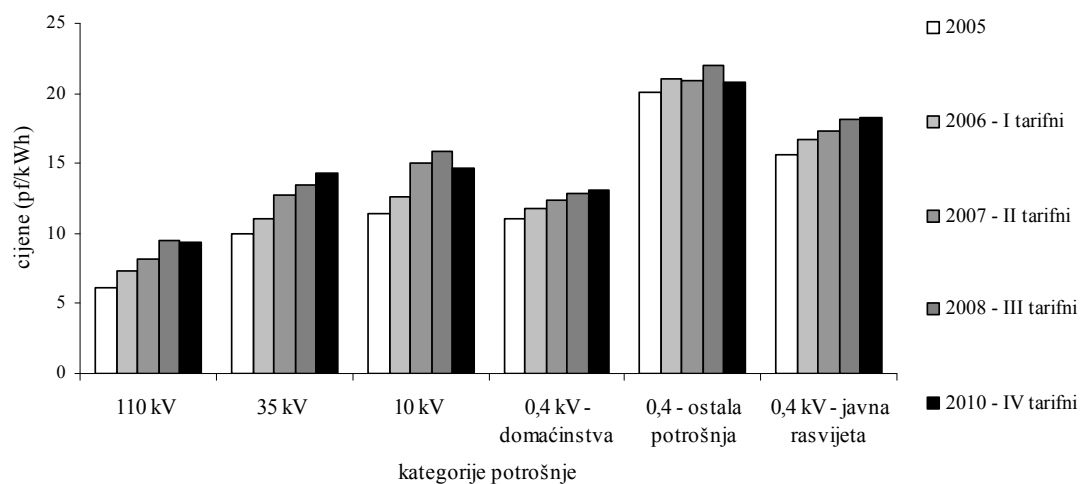
Regulatorna komisija je prve tarifne stavove za oba elektroprivredna društva u Federaciji BiH donijela početkom 2006. godine, nakon provedenih prvih tarifnih postupka, a njihove primjene su počele od 1. aprila 2006. godine.

Tarifni stavovi doneseni nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar počeli su se primjenjivati od 1. maja 2007. godine, tarifni stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za ovo javno preduzeće, počeli su se primjenjivati od 1. januara 2008. godine, dok su tarifni stavovi doneseni nakon četvrtog tarifnog postupka u primjeni od 1. augusta 2010. godine i primjenjivali su se do 29. februara 2012. godine.

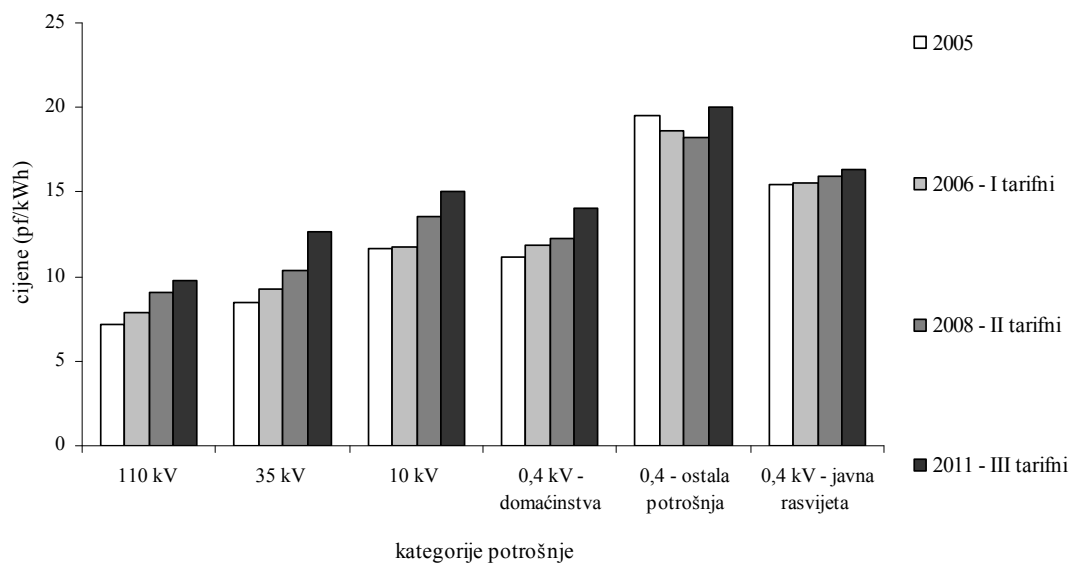
Tarifni stavovi koje je Regulatorna komisija donijela nakon provedenog drugog tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo počeli su se primjenjivati od 1. januara 2008. godine, dok su tarifi stavovi doneseni nakon provedenog trećeg tarifnog postupka za JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u primjeni od 1. jula 2011. godine.

Uporedni pregled prosječnih cijena u F BiH									
Kategorije potrošnje	JP EP HZ HB					JP EP BiH			
	2005	2006 - I tarifni	2007 - II tarifni	2008 - III tarifni	2010 - IV tarifni	2005	2006 - I tarifni	2008 - II tarifni	2011 - III tarifni
	(feninga/kWh)	(feninga/kWh)	(feninga/kWh)	(feninga/kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)
110 kV	6,16	7,36	8,22	9,50	9,36	7,13	7,86	9,03	9,79
35 kV	10,00	11,11	12,69	13,51	14,26	8,43	9,31	10,33	12,60
10 kV	11,36	12,59	15,02	15,83	14,66	11,63	11,74	13,51	15,05
0,4 kV - domaćinstva	11,00	11,72	12,42	12,92	13,15	11,18	11,83	12,25	14,08
0,4 kV - ostala potrošnja	20,02	21,08	20,92	21,99	20,85	19,56	18,66	18,24	20,01
0,4 kV - javna rasvjeta	15,65	16,68	17,31	18,16	18,22	15,46	15,51	15,98	16,31

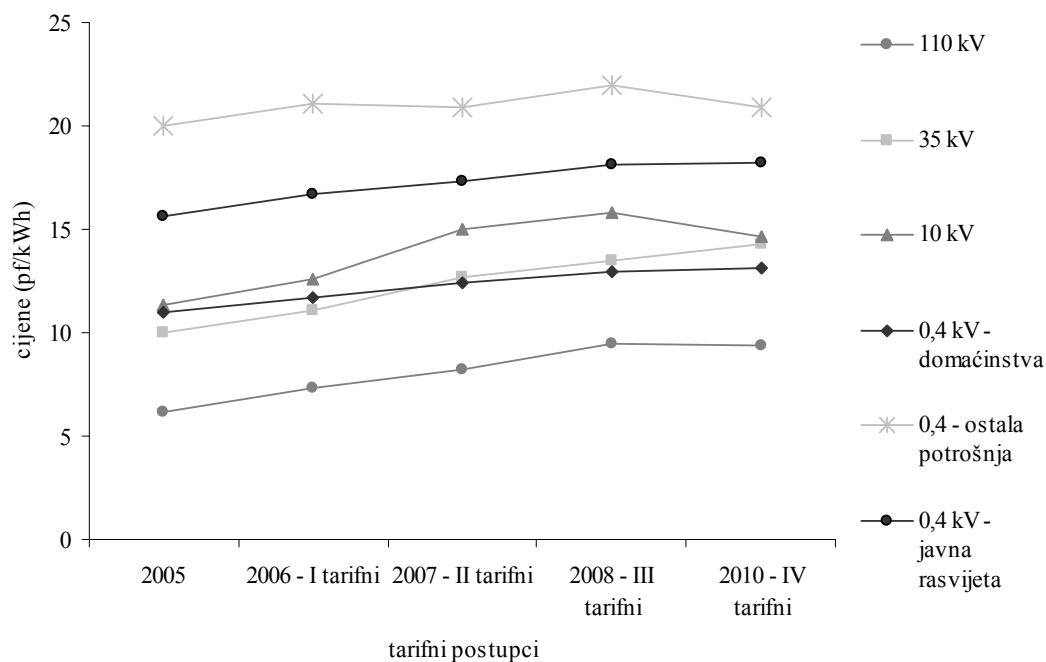
Tabela 27. Uporedni pregled planiranih prosječnih cijena kroz tarifne postupke u Federaciji BiH (feninga/kWh)



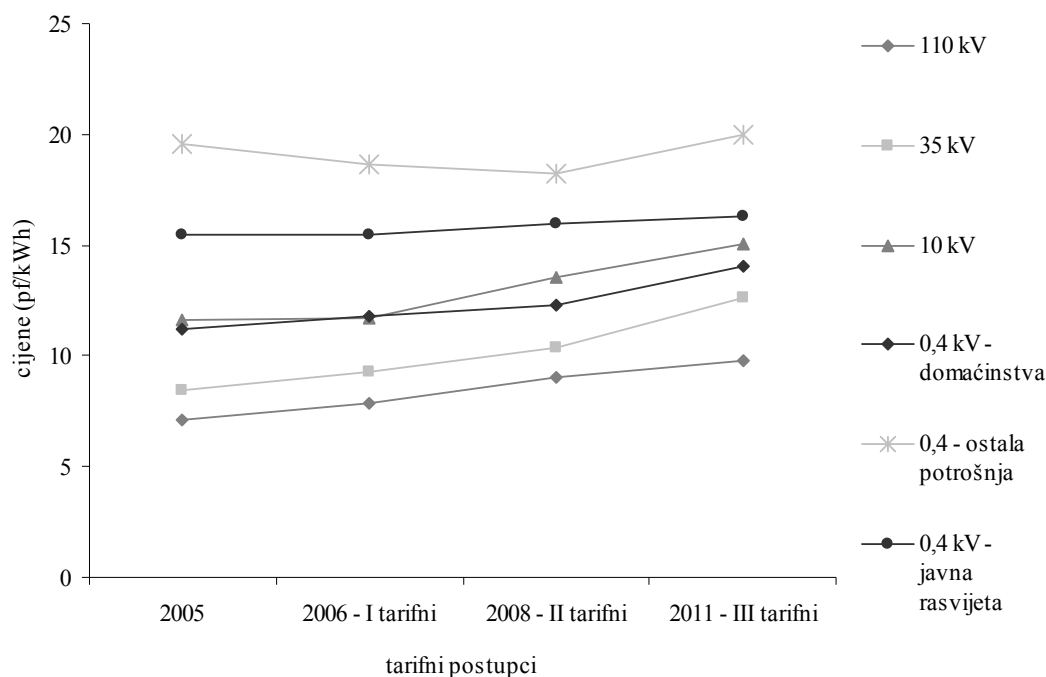
Slika 51. Grafčki prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



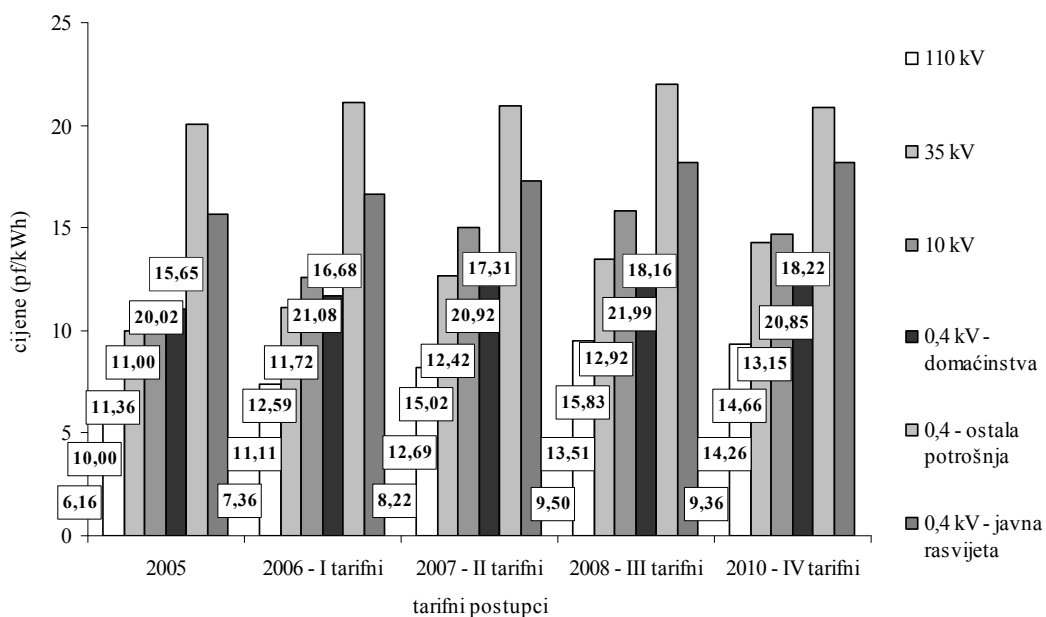
Slika 52. Grafički prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo kroz tarifne postupke



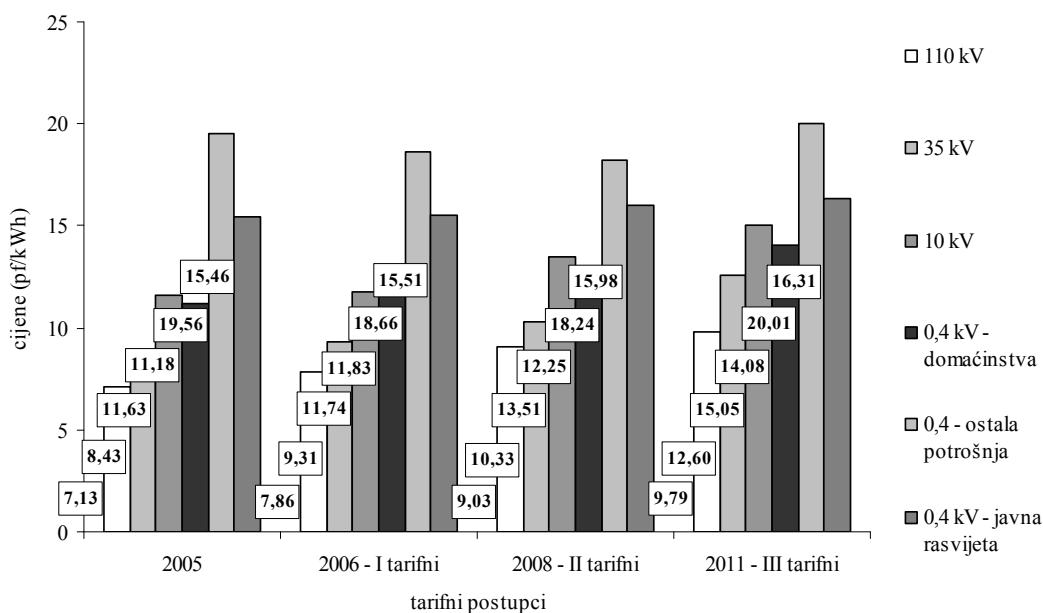
Slika 53. Grafički prikaz kretanja prosječnih cijena po naponskim nivoima u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



Slika 54. Grafički prikaz kretanja prosječnih cijena po naponskim nivoima u JP Elektroprivreda BiH d.d. -Sarajevo kroz tarifne postupke



Slika 55. Grafički prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar kroz tarifne postupke



Slika 56. Grafički prikaz kretanja planiranih prosječnih cijena 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, NOS BiH-a i sistemskih usluga.

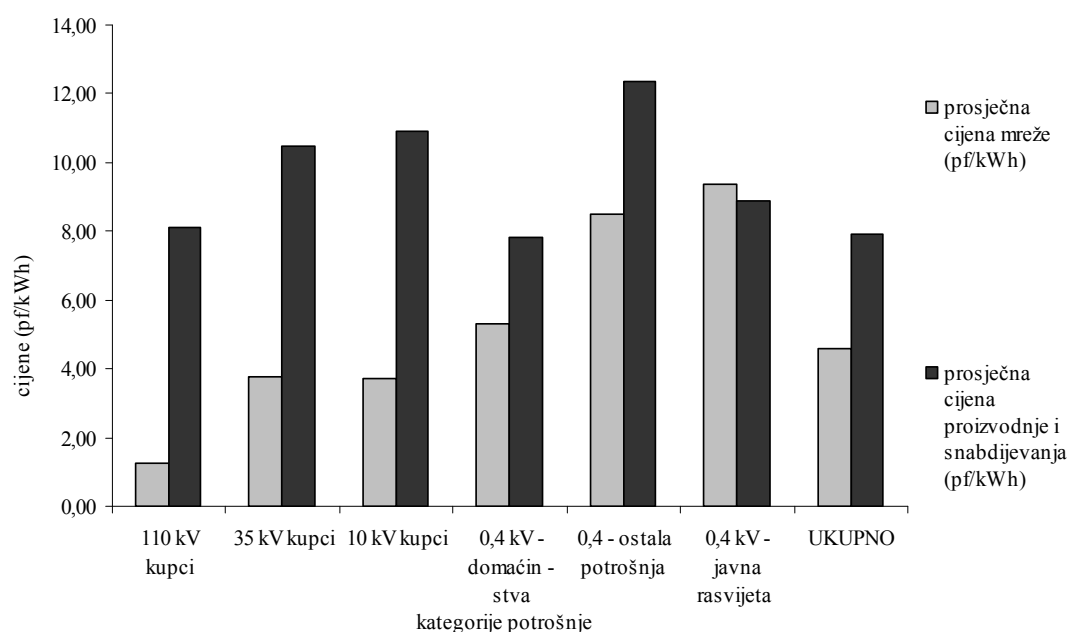
U sljedećim tabelama i grafičkim prikazima vidljiva je struktura planske vrijednosti prosječne cijene podijeljene na mrežni dio i dio koji se odnosi na proizvodnju i snabdijevanje, na osnovu kojih su formirani tarifni stavovi.

JP EP HZ HB	Prosječna cijena mreže (feninga/kWh)	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja (feninga/kWh)	Ukupna prosječna cijena (feninga/kWh)
110 kV kupci	1,26	8,10	9,36
35 kV kupci	3,78	10,48	14,26
10 kV kupci	3,73	10,92	14,66
0,4 kV - domaćinstva - ukupno	5,31	7,84	13,15
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	8,49	12,37	20,85
0,4 kV - javna rasvjeta - ukupno	9,34	8,88	18,22
UKUPNO	4,57	7,90	12,47

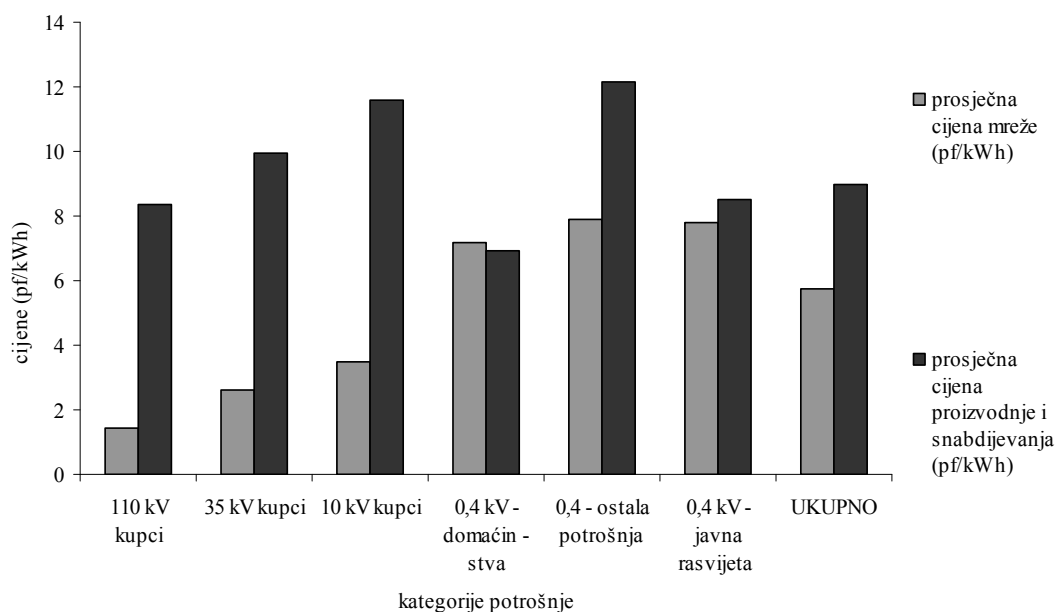
Tabela 28. Prosječna cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

JP EP BiH	Prosječna cijena mreže	Prosječna cijena proizvodnje i snabdijevanja	Ukupna prosječna cijena
	(feninga/kWh)	(feninga/kWh)	(feninga/kWh)
110 kV kupci	1,42	8,37	9,79
35 kV kupci	2,64	9,96	12,60
10 kV kupci	3,48	11,57	15,05
0,4 kV - domaćinstva - ukupno	7,16	6,92	14,08
0,4 kV- ostala potrošnja - ukupno	7,87	12,14	20,01
0,4 kV - javna rasvjeta - ukupno	7,79	8,52	16,31
UKUPNO	5,76	8,96	14,71

Tabela 29. Prosječna cijena u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo



Slika 57. Grafički prikaz prosječnih cijena mreže i prosječnih cijena proizvodnje i snabdijevanja u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar

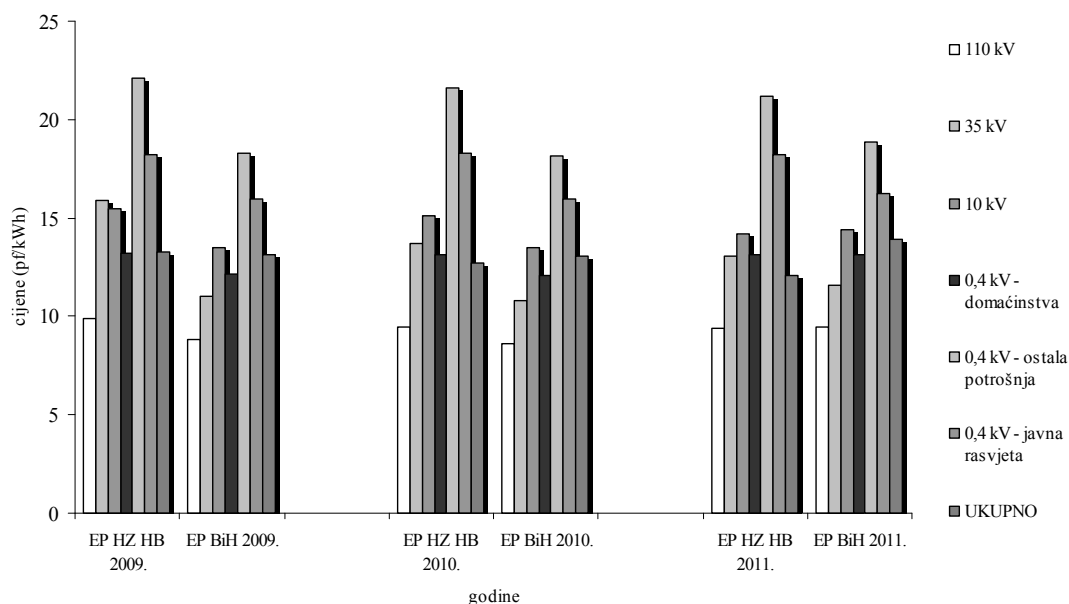


Slika 58. Grafički prikaz prosječnih cijena mreže i prosječnih cijena proizvodnje i snabdijevanja u JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo

Ostvarene prosječne cijene u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u periodu 2009. - 2012. godine prikazane su u sljedećoj tabeli i na grafičkom prikazu.

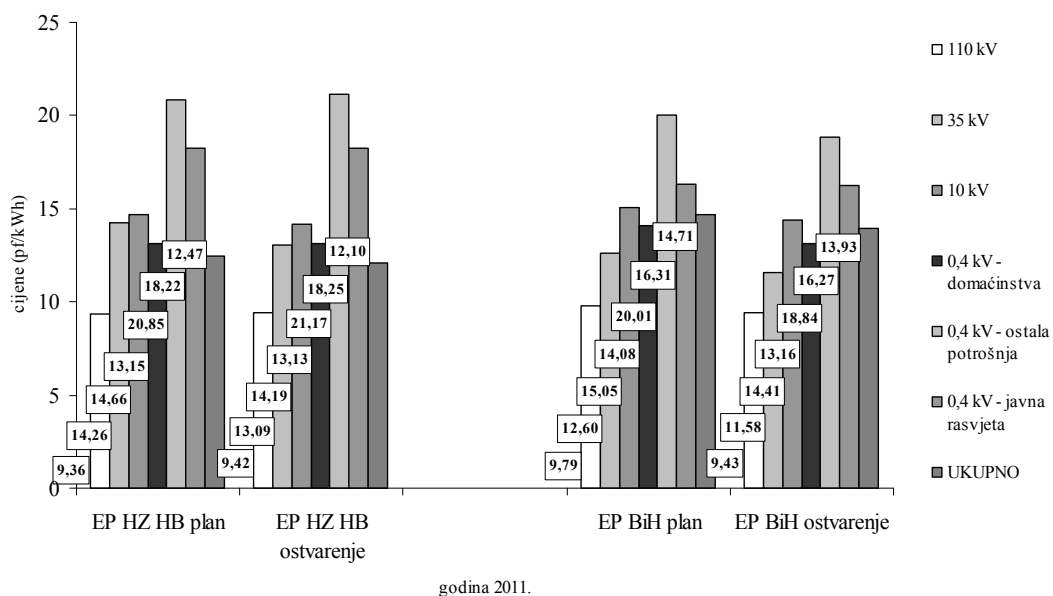
Kategorije potrošnje	JP EP HZ HB			JP EP BiH		
	2009.	2010.	2011.	2009.	2010.	2011.
	(feninga/kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)	(feninga /kWh)
110 kV	9,88	9,44	9,42	8,82	8,60	9,43
35 kV	15,92	13,72	13,09	11,03	10,82	11,58
10 kV	15,46	15,10	14,19	13,52	13,50	14,41
0,4 kV - domaćinstva	13,18	13,13	13,13	12,12	12,07	13,16
0,4 kV - ostala potrošnja	22,07	21,61	21,17	18,27	18,15	18,84
0,4 kV - javna rasvjeta	18,24	18,29	18,25	15,96	15,98	16,27
UKUPNO	13,30	12,68	12,10	13,12	13,03	13,93

Tabela 30. Pregled ostvarenih cijena u periodu 2009.-2011. godine (feninga/kWh)

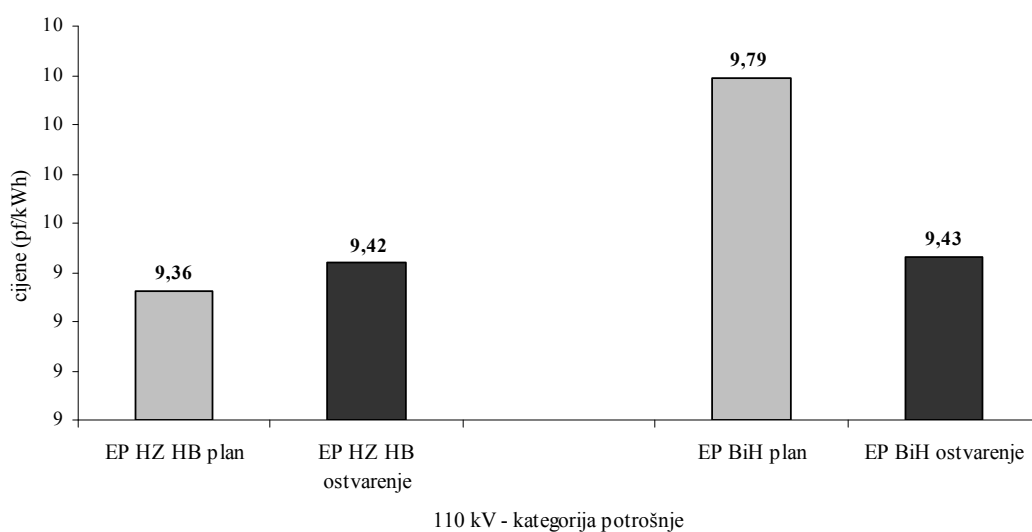


Slika 59. Grafički prikaz ostvarenih cijena u periodu 2009.-2011. godine (feninga/kWh)

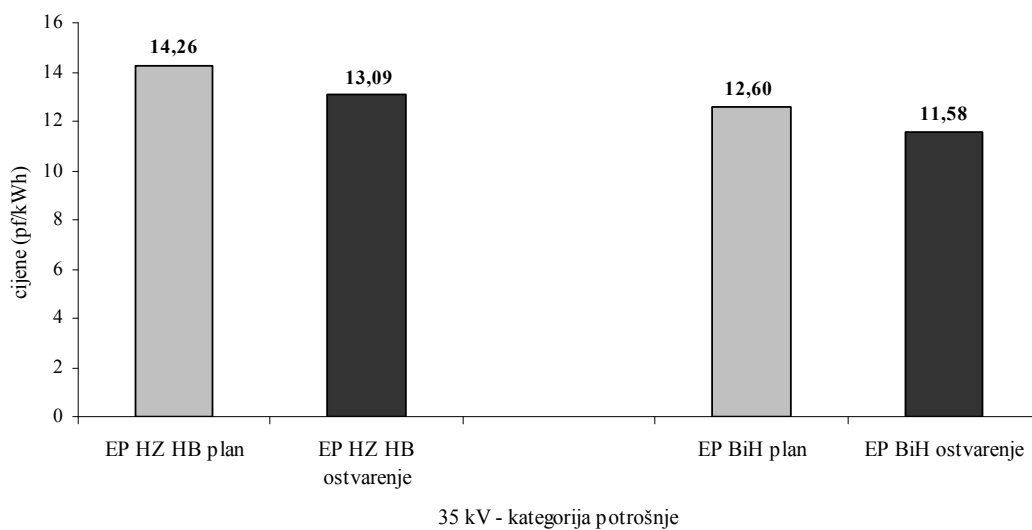
Na sljedećim grafičkim prikazima vidljivi su planovi i ostvarenja prosječnih cijena po kategorijama potrošnje u 2011. godini za JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo.



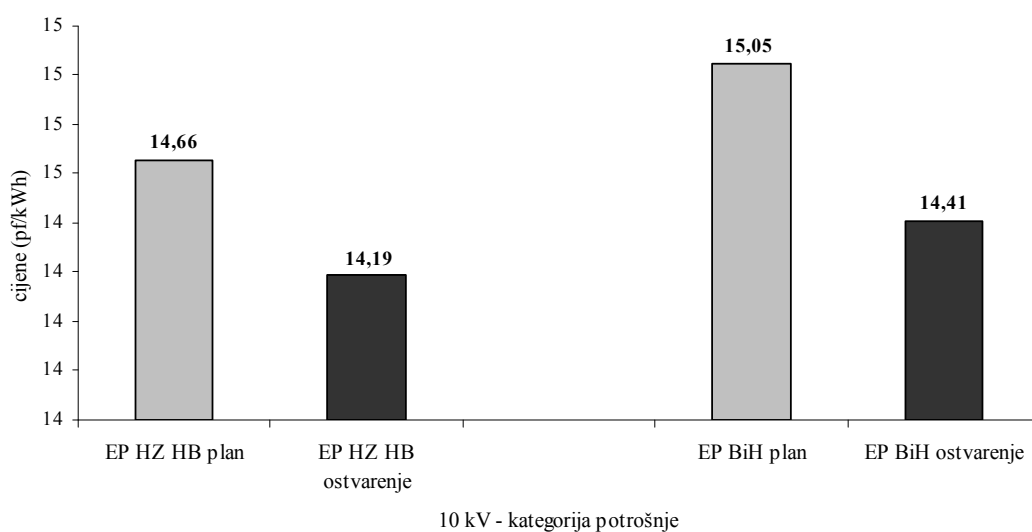
Slika 60. Grafički prikaz poređenja planiranih i ostvarenih prosječnih cijena u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d.-Sarajevo u 2011. godini



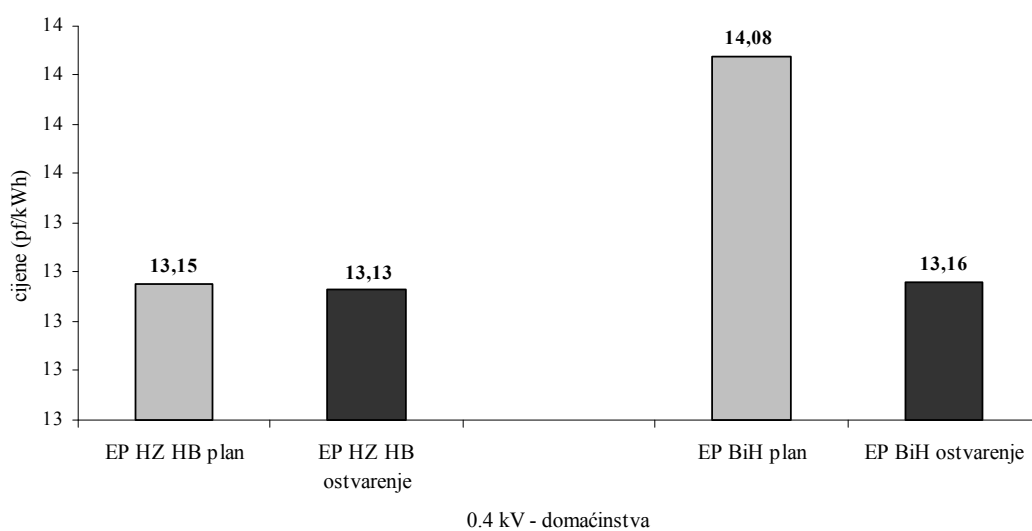
Slika 61. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 110 kV



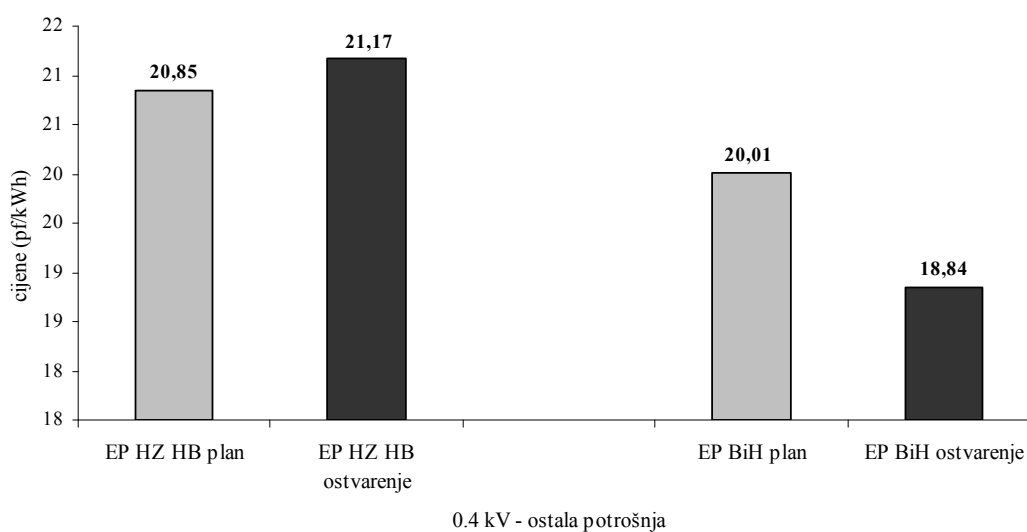
Slika 62. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 35 kV



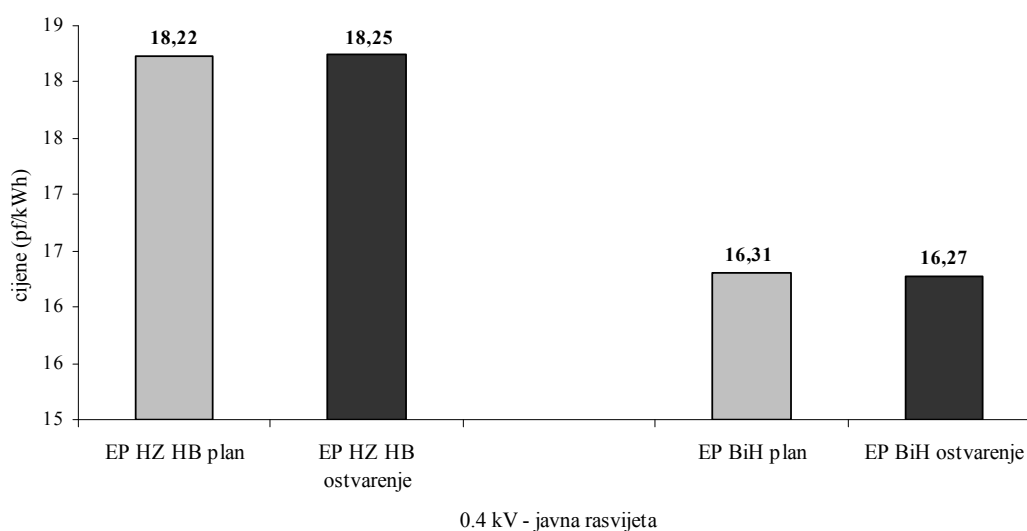
Slika 63. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 10 kV



Slika 64. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 0,4 kV - domaćinstva



Slika 65. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 0,4 kV - ostala potrošnja



Slika 66. Grafički prikaz plana i ostvarenja prosječne cijene za kategoriju potrošnje 0,4 kV – javna rasvjeta

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 2011. godini.

REGULATORNA KOMISIJA ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU U FEDERACIJI BIH
Izveštaj o radu za 2011. godinu

Broj kupaca EP HZ HB u 2011. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
VN Ukupno	2	3	2	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	138	139	144	146	146	146	146	147	148	149	148	151
SN Ukupno	141	142	147	149	149	149	149	150	151	152	151	154
0,4 kV - domaćinstva I grupa	102.889	102.575	102.867	104.126	104.366	104.918	105.703	106.328	103.991	104.303	102.895	102.007
0,4 kV - domaćinstva II grupa	67.091	67.408	67.154	65.889	65.871	65.409	64.821	64.414	66.863	66.718	68.252	69.149
0,4 kV - ostala potrošnja I grupa	1.241	1.249	1.254	1.252	1.246	1.256	1.260	1.258	1.267	1.274	1.273	1.274
0,4 kV - ostala potrošnja II grupa	8.263	8.221	8.197	8.292	8.301	8.344	8.433	8.457	8.353	8.264	8.312	8.471
0,4 kV - ostala potrošnja III grupa	5.177	5.156	5.229	5.092	5.136	5.088	4.992	5.002	5.083	5.150	5.094	4.938
0,4 kV - javna rasvjeta	1.609	1.614	1.614	1.620	1.634	1.649	1.661	1.663	1.660	1.630	1.648	1.649
NN Ukupno	186.270	186.223	186.315	186.271	186.554	186.664	186.870	187.122	187.217	187.339	187.474	187.488
Ukupno NN+SN+VN	186.413	186.368	186.464	186.423	186.706	186.816	187.022	187.275	187.371	187.494	187.628	187.645

Tabela 31. Broj kupaca u JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar u 2011. godini

Broj kupaca EP BiH u 2011. godini												
Kategorije i grupe kupaca	Broj kupaca po mjesecima											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
110 kV	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VN Ukupno	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35 kV	48	48	47	47	47	47	47	49	49	49	49	49
10 kV	618	618	622	623	624	630	630	636	638	645	646	652
SN Ukupno	666	666	669	670	671	677	677	685	687	694	695	701
0,4 kV - domaćinstva I grupa	347.955	347.206	347.140	347.296	346.824	347.594	347.594	349.836	349.573	348.484	348.425	347.545
0,4 kV - domaćinstva II grupa	289.342	290.297	290.795	291.259	292.259	292.012	292.012	293.193	294.054	295.869	296.505	297.699
0,4 kV - ostala potrošnja I grupa	1.791	1.855	1.889	1.937	2.025	2.334	2.334	2.507	2.583	2.653	2.698	2.983
0,4 kV - ostala potrošnja II grupa	53.380	53.392	53.401	53.483	53.411	50.485	50.485	52.755	52.600	52.510	52.513	52.353
0,4 kV - ostala potrošnja III grupa	0	0	0	0	247	1.582	1.582	1.899	1.924	1.917	1.916	1.913
0,4 kV - ostala potrošnja IV grupa	0	0	0	0	0	750	750	698	715	724	726	712
0,4 kV - javna rasvjeta	3.268	3.292	3.288	3.280	3.049	3.405	3.405	3.383	3.375	3.385	3.390	3.395
NN Ukupno	695.736	696.042	696.513	697.255	697.815	698.162	698.162	704.271	704.824	705.542	706.173	706.600
Ukupno NN+SN+VN	696.407	696.713	697.187	697.930	698.491	698.844	698.844	704.961	705.516	706.241	706.873	707.306

Tabela 32. Broj kupaca u JP „Elektroprivreda BiH“ d.d.-Sarajevo u 2011. godini