

IZVJEŠĆE

**S FORMALNE RASPRAVE U PETOM TARIFNOM POSTUPKU
PO ZAHTJEVU ZA POKRETANJE TARIFNOG POSTUPKA ZA DJELATNOST**

OPSKRBE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM PRVOG REDA

**PODNOŠITELJA JAVNOG PODUZEĆA „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE
ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“ DIONIČKO DRUŠTVO MOSTAR
ZAPRIMLJENIM POD BROJEM 07-02-1334/40/11
ODRŽANE 31.1.2012. GODINE U MOSTARU, U SJEDIŠTU FERK-a**

9.2.2012. godine

KAZALO:

- I. Izvješće s formalne rasprave u petom tarifnom postupku po Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda podnositelja Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, zaprimljenom pod brojem 07-02-1334/40/11, održane 31.1.2012. godine, u Mostaru, u sjedištu FERK-a
- II. **PRILOZI (svi prilozi su u elektroničkom obliku)**
- **Prilog 1.**
Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334/40/11 od 30.12.2011. godine
 - **Prilog 2.**
Dopis Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-02/40/11 od 11.1.2012. godine
 - **Prilog 3.**
Dopis Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-03/40/11 od 12.1.2012. godine
 - **Prilog 4.**
Dokumentacija Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-09/40/11 od 17.1.2012. godine
 - **Prilog 5.**
Dopis Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-15/40/11 od 19.1.2012. godine
 - **Prilog 6.**
Zapisnik s pripreme rasprave, broj 07-02-1334-30/40/11 održane 24.1.2012. godine
 - **Prilog 7.**
Dopis Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-31/40/11 od 27.1.2012. godine
 - **Prilog 8.**
Zapisnik s formalne rasprave, broj 07-02-1334-37/40/11 održane 31.1.2012. godine.
 - **Prilog 9.**
Dopis Udruge potrošača „Svjetlost“ iz Mostara zaprimljen u FERK 1.2.2012. godine pod brojem 07-02-1334-39/40/11
 - **Prilog 10.**
Dopis Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar broj 07-02-1334-40/40/11 od 1.2.2012. godine
 - **Prilog 11.**
Dokazi za određena pitanja dostavljeni na formalnoj raspravi 31.1.2012. godine

IZVJEŠĆE

**S FORMALNE RASPRAVE U PETOM TARIFNOM POSTUPKU
PO ZAHTJEVU ZA POKRETANJE TARIFNOG POSTUPKA ZA DJELATNOST
OPSKRBE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM PRVOG REDA PODNOSITELJA JAVNOG
PODUZEĆA „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“
DIONIČKO DRUŠTVO MOSTAR ZAPRIMLJENIM POD BROJEM 07-02-1334/40/11
ODRŽANE 31.1.2012. GODINE U MOSTARU, U SJEDIŠTU FERK-a**

Ovo izvješće sadrži preporuku članovima FERK-a. Strane u postupku mogu podnijeti svoje komentare na ovo izvješće do 16.2.2012. godine do 12 sati. FERK će ovo izvješće razmatrati na svojoj redovitoj sjednici, o čijem datumu održavanja će javnost biti obavještena.

PODNOŠITELJ ZAHTJEVA: Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar

UMJEŠAČI: Institucija Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH
„Aluminij“ d.d. Mostar
B.S.I. d.o.o Jajce
Nezavisni sindikat uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar

I. UVOD

Člankom 52. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke (Službene novine Federacije BiH, broj 45/05, 77/10), propisano je da se tarifni postupak pokreće podnošenjem zahtjeva FERK-u od reguliranog elektroprivrednog društva ili na inicijativu FERK-a, kao i koji se sve dokazi i dokumentacija dostavljaju uz zahtjev, dok je člankom 53. ovog pravilnika propisano da zahtjev i prilozi uz zahtjev za pokretanje tarifnog postupka moraju biti izrađeni sukladno Pravilniku o izvještavanju. Člankom 4. ovog pravilnika određeno je da odobreni potreban prihod znači iznos godišnjeg prihoda od tarifa odobrenog od FERK-a kojim elektroprivredno društvo može imati priliku za pokrivanje troškova. Člankom 49. istog pravilnika određeno je kako tarifni stavovi predstavljaju jedinične cijene za tarifne elemente utvrđene tarifnom metodologijom za svaku kategoriju i grupu potrošnje, te da se razlikuju: dnevni tarifni stavovi, sezonski tarifni stavovi, tarifni stavovi u ovisnosti o razini potrošnje (blok tarifa) i tarifni stavovi u ovisnosti o vremenu trajanja vršnog opterećenja, kao i da posebnom odlukom FERK odobrava i proglašava važećim tarifne stavove po završetku tarifnog postupka.

Na temelju naprijed navedenog, FERK je 30.12.2011. godine zaprimio od podnositelja zahtjeva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda upisan pod brojem 07-02-1334/40/11, dok su dopune ovog zahtjeva zaprimljene u FERK 11.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-02/40/11, 12.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-03/40/11, 17.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-09/40/11 i 19.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-15/40/11.

Sukladno članku 9. i 71. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, FERK je 13.1.2012. godine donio Odluku broj 07-02-1334-04/40/11 o o provedbi petog tarifnog postupka na temelju podataka koje je dostavio podnositelj zahtjeva. Istom odlukom, FERK je propisao, sukladno članku 30. Zakona o električnoj energiji i članku 63. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, da će na dostavljanju sve potrebne dokumentacije, podataka i informacija, insistirati tijekom tarifnog postupka. FERK je, u skladu sa Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, zadržao pravo da od podnositelja zahtjeva može zahtijevati dostavljanje procjene potrebne dokumentacije, podataka i informacija, kao i pravo vlastite procjene istih.

Odlukom o provedbi petog tarifnog postupka, FERK je započeo postupak formalne rasprave u petom tarifnom postupku po Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda, zaprimljenom u FERK 30.12.2011. godine pod brojem 07-02-1334/40/11 podnositelja zahtjeva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, te odredio mjesto i vrijeme održavanja formalne rasprave na kojoj će se raspravljati i o prijedlogu tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce, sve sukladno članku 50. stavak (1) Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 37/05). Dana 13.1.2011. godine FERK je donio i Odluku o imenovanju voditelja postupka u petom tarifnom postupku, broj 07-02-1334-05/40/11 kojom je

imenovao voditelja postupka formalne rasprave Ivicu Drežnjaka, rukovoditelja Sektora zajedničkih poslova/tajnika FERK-a, odredio njegova ovlaštenja i obveze, te zamjenika voditelja postupka formalne rasprave Slavicu Stojčić, rukovoditelja Sektora za pravne poslove, kao i zaposlenike FERK-a: Igora Glibića, rukovoditelja Sektora za tarife i Slavicu Stojčić, rukovoditelja Sektora za pravne poslove koji zajedno s imenovanim voditeljem postupka pripremaju konačno pisano izvješće, te kojom odlukom je određeno kako imenovani voditelj postupka i zaposlenici FERK-a izvješće dostavljaju stranama u postupku na komentare, koje voditelj postupka i imenovani zaposlenici FERK-a zajedno s izvješćem dostavljaju na razmatranje FERK-u prije njegove konačne odluke.

Sukladno članku 45. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, FERK je 14.1.2012. godine u Dnevnom listu, Oslobođenju, te 16.1.2012. godine i 17.1.2012. godine u Večernjem listu, kao i na svojoj web stranici 13.1.2012. godine, u Obavijesti za javnost obavijestio javnost o održavanju formalne rasprave u petom tarifnom postupku, kojom je javnost upoznata i s osnovnim elementima podnesenog zahtjeva i prijedloga tarifnih stavova, te su zainteresirane osobe obaviještene kako mogu podnijeti svoje pisane komentare do 19.1.2012. godine do 12 sati. Isti rok je određen i za podnošenje zahtjeva za stjecanje statusa umješača u formalnoj raspravi od pravne ili fizičke osobe pod uvjetom da ima izravan interes u postupku rješavanja Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda i/ili po prijedlogu tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce u svezi s kojim podnosi zahtjev za stjecanje statusa umješača, a koji je različit od općeg javnog interesa, kao i da raspolaže podacima i činjenicama od važnosti za formalnu raspravu u petom tarifnom postupku koji se vodi pred FERK-om, na kojoj će se raspravljati i o prijedlogu tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce, što FERK ocjenjuje u svakom pojedinačnom slučaju.

U određenom roku za podnošenje zahtjeva za stjecanje statusa umješača, u FERK-u je pod brojem 07-02-1334-08/40/11, 17.1.2012. godine, zaprimljen Zahtjev za stjecanje statusa umješača u postupku formalne rasprave podnositelja Institucije Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH. U zahtjevu za stjecanje statusa umješača, podnositelj je obrazložio kako u cilju učinkovitog konzultiranja i predstavljanja potrošača u donošenju odluka, kako je propisano člankom 38. stavak 1. točka h) Zakona o zaštiti potrošača (Službeni glasnik BiH, broj 25/06) podnosi zahtjev za stjecanje statusa umješača u postupku formalne rasprave pred FERK-om u ovom tarifnom postupku.

Također, 18.1.2012. godine, FERK je zaprimio Zahtjev za stjecanje statusa umješača u postupku formalne rasprave pod brojem 07-02-1334-10/40/11 podnositelja „Alumnij“ d.d. Mostar. U zahtjevu za stjecanje statusa umješača, podnositelj je obrazložio kako ima iznimno veliki interes za stjecanje statusa umješača obzirom da je najveći pojedinačni kupac električne energije u Bosni i Hercegovini, te da ukupna cijena električne energije jako utječe na ukupno poslovanje „Alumnij“ d.d. Mostar, kao i kako smatra da kroz status umješača na predmetnoj formalnoj raspravi može konstruktivno utjecati na iznalaženje najpovoljnijeg rješenja.

FERK je 19.1.2012. godine zaprimio i Zahtjev za stjecanje statusa umješača u postupku formalne rasprave pod brojem 07-02-1334-12/40/11 podnositelja B.S.I. d.o.o. Jajce. U svom zahtjevu, podnositelj je naveo kako temeljem članka 46. Pravilnika o javnim raspravama i

rješavanju zahtjeva i žalbi FERK-a, a kao nekvalificirani (tarifni) kupac električne energije koji spada u kategoriju tzv. „velikih potrošača“ kod kojih udio troškova električne energije u gotovom proizvodu prelazi 50%, pri čemu svaka promjena cijene električne energije u postojećim nestabilnim uvjetima koji vladaju na svjetskom tržištu, izravno utječu na održivost cjelokupne proizvodnje, a time i poduzeća u cjelini, te moli da mu se prizna svojstvo umješača u postupku formalne rasprave pred FERK-om u ovom tarifnom postupku.

Također, 19.1.2012. godine FERK je zaprimio Zahtjev za stjecanje statusa umješača u postupku formalne rasprave pod brojem 07-02-1334-14/40/11 podnositelja Nezavisnog sindikata uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar. U svom zahtjevu, podnositelj je naveo kako Nezavisni sindikat uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar broji oko 1700 članova sindikata i da je njegova osnovna djelatnost očuvanje svakog radnog mjesta i borba za pojedinačna prava svakog zaposlenika koja proistječu iz potpisanog Kolektivnog ugovora za elektroprivrednu djelatnost u Federaciji BiH i Zakona o radnim odnosima. Naveo je i kako je mišljenja da politika određivanja cijena električne energije izravno utječe i na prava zaposlenika koji su članovi ovog sindikata poglavito što se tiče primjene odredbi potpisanog Kolektivnog ugovora, te stoga traži da se Nezavisnom sindikatu uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar omogući da kao umješač ima pravo glasa i ravnopravan status pri vođenju pripreme i formalne rasprave u pokrenutom petom tarifnom postupku. Dodao je i to da su djelatnici Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar sindikalni članovi, te da isti ima moralnu i pravnu obvezu boriti se za njihova radna prava.

U roku određenom za podnošenje pisanih komentara na zahtjev zainteresiranih osoba, u FERK su 16.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-07/40/ 11 i 19.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-13/40/11 zaprimljeni komentari „Aluminij“ d.d. Mostar na podneseni zahtjev. i 19.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-16/40/11, zaprimljen komentar od NSZ Aluminij d.d. Mostar.

Rješavajući po podnesenim zahtjevima za stjecanje statusa umješača u postupku pokrenutom po Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, FERK je donio 20.1.2012. godine sljedeće zaključke:

- Zaključak broj 07-02-1334-17/40/11, kojim se odobrava Zahtjev za stjecanje statusa umješača podnositelja Institucija Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH,
- Zaključak broj 07-02-1334-18/40/11, kojim se odobrava Zahtjev za stjecanje statusa umješača podnositelja „Aluminij“ d.d. Mostar,
- Zaključak broj 07-02-1334-19/40/11, kojim se odobrava Zahtjev za stjecanje statusa umješača podnositelja B.S.I. d.o.o. Jajce,
- Zaključak broj 07-02-1334-20/40/11, kojim se odobrava Zahtjev za stjecanje statusa umješača podnositelja Nezavisnog sindikata uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar,

Dana 24.1.2012. godine održana je pripremna rasprava u petom tarifnom postupku, na kojoj su utvrđena pitanja koja će se obrađivati na formalnoj raspravi.

Nakon održane pripreme rasprave, 31.1.2012. godine održana je formalna rasprava u petom tarifnom postupku, na kojoj su se raspravljala sporna pitanja s ciljem utvrđivanja činjenica i dokaza.

II. PODNOSITELJ ZAHTJEVA JAVNO PODUZEĆE „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“ DIONIČKO DRUŠTVO MOSTAR

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar je javno poduzeće, koje je registrirano za obavljanje djelatnosti proizvodnje i distribucije električne energije, opskrbe električnom energijom, te djelatnosti trgovine, zastupanja i posredovanja električnom energijom. Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar upravlja sa sedam hidroelektrana ukupne raspoložive snage 852 MW i ima oko 188.000 kupaca.

III. REFERENTNE ODREDBE ZAKONA O ELEKTRIČNOJ ENERGIJI I PRAVILNIKA ZA TARIFNU METODOLOGIJU I TARIFNE POSTUPKE

Prilikom razmatranja zahtjeva, oslanjali smo se na ovlasti koje su FERK-u dane člancima 7., 8., 9., 14., 15., 32., 45., 46., 50., 78. i 89. Zakona o električnoj energiji (Službene novine Federacije BiH, broj 41/02, 24/05 i 38/05, 83/11), na Pravilnik za tarifnu metodologiju i tarifne postupke i ostala FERK-ova pravila i propise.

IV. ZAHTJEV JAVNOG PODUZEĆA „ELEKTROPRIVREDA HRVATSKE ZAJEDNICE HERCEG BOSNE“ DIONIČKO DRUŠTVO MOSTAR

Uz podneseni Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda (**Prilog broj 1 ovog izvješća**) podnositelja zahtjeva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, priloženo je sukladno članku 53. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke i sljedeće:

- Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda
- Izjava o točnosti dostavljenih podataka
- Zaključak Uprave društva od 23.12.2011. godine
- Dopis broj I-13047/11 od 30.12.2011. godine
- Dopis „Zahtjev za tretman povjerljivih podataka“ broj I-13047-1/11 od 30.12.2011. godine
- Preporuke Nadzornog odbora broj NO-110/11 od 30.12.2011. godine
- Nalog za plaćanje kod UniCredit bank od 30.12.2011. godine

- Ugovor broj I-12974/11 o prodaji, kupovini, isporuci i prijemu električne energije između Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d-Sarajevo (prodavatelj) i Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (kupac)-POVJERLJIVO
- Ugovor broj I-13052/11 o kupoprodaji električne energije od 1.1.2012. godine do 31.12.2012. godine potpisan 30.12.2011. godine između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar (naručitelj) i Konzorcij RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd (isporučitelj)-POVJERLJIVO
- Tablica DT-5 Plan gubitaka električne energije na distribucijskoj mreži za 2012. godinu (obuhvatno razdoblje 2012. godina)
- Tablica DT-6 Izvješće o gubitcima električne energije na distribucijskoj mreži (obuhvatno razdoblje 2010. godina)
- Tablica I-2 Izvješće o sudskim postupcima pokrenutim od strane imatelja dozvole od 19.12.2011. godine
- Tablica I-3 Izvješće o sudskim postupcima pokrenutim protiv imatelja dozvole od 19.12.2010. godine
- Tablica OF -1 2010. godine Potreban prihod za obavljanje djelatnosti za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF -1 2012. godine Potreban prihod za obavljanje djelatnosti za godinu zaključno s 31.12.2012. godine
- Tablica OF-2 Vrijednost stalnih sredstava djelatnosti opskrbe tarifnih kupaca, stanje na dan 31.12.2010. godine
- Tablica OF-3 Potrebna obrtna sredstva za obavljanje djelatnosti za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF-4 Struktura sredstava i izvora sredstava stanje na dan 31.12.2010. godine
- Tablica OF-5 Dugoročni krediti – cijena pozajmljenog kapitala, stanje na dan 31.12.2010. godine
- Tablica OF-6 Ocjena nenaplativosti potraživanja za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF-7 Starosna struktura potraživanja za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF-8 Troškovi rada za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-1 Prihodi od prodaje za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-2 Financijski prihodi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-3 Prihodi (dobitci) po osnovi promijenjene vrijednosti i otuđenja stalnih sredstava za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-4 Ostali prihodi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-6 Troškovi materijala za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-7 Troškovi amortizacije za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-8 Troškovi zaposlenika za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-9 Troškovi usluga za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-10 Ostali troškovi zaposlenika za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-11 Ostali nematerijalni troškovi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-12 Financijski troškovi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-13 Rezerviranja za rizike za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-14 Operativni rashodi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OF 1-15 Financijaki rashodi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine

- Tablica OF 1-17 Ostali rashodi za godinu zaključno s 31.12.2010. godine
- Tablica OT-4 Plan isporuke električne energije – tarifni kupci
- Tablica OT-5 Plan broja kupaca - tarifni kupci za 2012. godinu
- Tablica OT-6 Plan broja kupaca - kvalificirani kupci (na osnovi rezervne osprke)
- Tablica OT-7 Pregled broja kupaca u 2010. godini
- Tablica OT-8 Stupanj naplate za godinu zaključno s 31.12.2010. godinu

U Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda predložen je potreban prihod jednak odobrenom potrebnom prihodu u četvrtom tarifnom postupku u iznosu od 14.763.893 KM, te trošak nabave u iznosu 176.939.216 KM, za količinu električne energije od 1.555,69 MWh u 2012. godini, radi osiguranja kontinuirane i sigurne opskrbe.

Uz Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda zaprimljenim pod brojem 07-02-1334/40/11 od 30.12.2011. godine, podnositelj zahtjeva je dostavio i dopis „Zahtjev za tretman povjerljivih informacija“ kojim od FERK-a temeljem članka 19. Pravilnika o izvještavanju i sukladno pravilima FERK-a iz ove oblasti traži da tijekom vođenja postupka po navedenom zahtjevu tretira dostavljene ugovore kao povjerljive informacije i to Ugovor o prodaji i kupovini, isporuci i prijemu električne energije između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo br. I-12974/11 odnosno 01-04-35002/2011 od 23.12.2011. godine i Ugovor o kupoprodaji električne energije od 1.1.2012. godine do 31.12.2012. godine između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i konzorcij RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUNDNAP GROUP a.d. Beograd od 30.12.2011. godine.

Prilikom pregleda kompletnosti podnesenog zahtjeva, sukladno članku 39. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, u svezi s člankom 52. stavak (2) Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, FERK je utvrdio kako podneseni zahtjev nije pripremljen sukladno članku 52. stavak (5) istog pravilnika, koji određuje kako je zahtjev potpun kada su uz zahtjev podneseni svi traženi dokumenti, uplaćena jednokratna naknada za obradu zahtjeva i kada je podnositelj zahtjeva dao izjavu pod punom kaznenom i materijalnom odgovornošću da su svi podatci koji su u postupku rješavanja zahtjeva prezentirani pred FERK-om, istiniti i točni, kao i da zahtjev ne sadrži sve dokumente i podatke predviđene člankom 53. istog pravilnika, odnosno navedene u Pravilniku o izvještavanju. Člankom 14. stavak (1) Pravilnika o izvještavanju (Službene novine Federacije BiH, broj 77/10 i 87/11) propisano je kako imatelji dozvola iz članka 1. ovog pravilnika dostavljaju izvješća, podatke i informacije u elektroničkom i pisanom obliku, a dokumenti u fotokopiji ovjerenom pečatom i potpisom odgovorne osobe imatelja dozvole, dok je u stavku (4) istog članka propisano da svi podatci i informacije dostavljene u pisanom obliku moraju biti potpisane i ovjerene od odgovorne osobe imatelja dozvole. Također, utvrđeno je kako podnositelj zahtjeva nije ispunio obvezu iz članka 54. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, kojim je određeno da regulirano elektroprivredno društvo, koje podnosi zahtjev za pokretanje tarifnog postupka sukladno ovom pravilniku mora dostaviti pojedinačne obavijesti o

podnesenom zahtjevu svim svojim kupcima na isti način na koji im distribuirao fakture, te je istim člankom propisan sadržaj te obavijesti.

Zbog prednjeg, FERK je, postupajući sukladno članku 40. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, odnosno članku 52. stavak (4) Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, u propisanom roku od 30 dana od dana prijema zahtjeva, dostavio podnosiocu zahtjeva Obavijest o nedostacima broj 07-02-1334-01/40/11 od 5.1.2012. godine, kojim je podnosiocu zahtjeva odredio rok od osam dana od dana prijema obavijesti navedenu dokumentaciju dostavi u FERK u pisanom i elektroničkom obliku.

FERK je u navedenoj obavijesti načinio rezime pregledane dokumentacije kako slijedi:

Sukladno članku 5. (Dokumentacija imatelja dozvole) Pravilnika o izvještavanju potrebno je:

- dostaviti Odluku o nabavi električne energije sukladno Zakonu o javnim nabavama i zaključku Vlade Federacije Bosne i Hercegovine vezanim za potpisivanje Ugovora o nabavi električne energije,
- dostaviti sklopljene Ugovore o isporuci električne energije kupcima na 110 kV naponskoj razini.

Sukladno članku 11. (Obrasci s podacima imatelja dozvole za opskrbu I. reda) Pravilnika o izvještavanju potrebno je dostaviti:

1. **OF-1** je popunjena i dostavljena i za 2010. godinu, tj. baznu godinu i za 2012. godinu tj. godinu primjene tarife (u tablici OF-1, kao i u svakoj drugoj tablici nisu posebno izdvojeni troškovi, prihodi i rashodi zajedničkih poslova regulirane djelatnosti). **Potrebno je popuniti i dostaviti tablice na propisan način, tako da se razdvoje troškovi, prihodi i rashodi osnovne djelatnosti, zajedničkih poslova i direkcije JP.**
2. **OF-2** je popunjena i dostavljena za 2010. godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
3. **OF-4** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
4. **OF-5** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
5. **OF-6** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
6. **OF-7** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
7. **OF-8** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
8. **OF-1-1** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
9. **OF-1-2** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
10. **OF-1-3** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**

11. **OF-1-4** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
12. **OF-1-5** nije dostavljena. **Potrebno popuniti i dostaviti tablicu za baznu godinu (2010) i za godinu primjene tarife (2012);**
13. **OF-1-6** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
14. **OF-1-7** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
15. **OF-1-8** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
16. **OF-1-9** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
17. **OF-1-10** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
18. **OF-1-11** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
19. **OF-1-12** je dostavljena nepopunjena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za baznu godinu (2010) i godinu primjene tarife (2012);**
20. **OF-1-13** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
21. **OF-1-14** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
22. **OF-1-15** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**
23. **OF-1-16** nije dostavljena. **Potrebno popuniti i dostaviti tablicu za baznu godinu (2010) i za godinu primjene tarife (2012);**
24. **OF-1-17** je popunjena i dostavljena za 2010.godinu tj. baznu godinu, **potrebno popuniti i dostaviti tablicu za godinu primjene tarife (2012);**

Sukladno članku 11. stavak (3) Pravilnika za izvještavanje potrebno je popuniti i dostaviti u Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe el.energijom prvog reda podatke o predloženoj tarifi:

- Prijedlog datuma primjene predložene tarife
- Tablični pregled predložene tarife uključujući zahtjevan potreban prihod
- Utjecaj predložene tarife na kategorije i grupe potrošnje
- Tarifne stavove za prodaju električne energije tarifnim kupcima

Potrebno je dostaviti ulazne podatke s kojima se kalkuliralo u predloženim varijantama tarifnih stavova: broj kupaca po kategorijama i grupama potrošnje, planirani iznos fakturirane snage po kategorijama i grupama potrošnje, planirana potrošnja aktivne električne energije po kategorijama i grupama potrošnje i planirana potrošnja prekomjerno preuzete jalove električne energije po kategorijama i grupama potrošnje?

Povodom navedene Obavijesti o nedostacima podneseneog zahtjeva u FERK je 11.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-02/40/11, zaprimljena dopuna Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda uz koju su dostavljeni sljedeći dokumenti:

- Dopis „Dostava informacija“ broj I-145/12 od 11.1.2012. godine
- Odluka o odobrenju provedbe otvorenog postupka nabave broj I-9303/11-72 od 14.9.2011. godine
- Planirani iznos fakturirane snage po kategorijama i grupama potrošnje za 2012. godine od 9.1.2012. godine,
- Planirana potrošnja prekomjerno preuzete jalove električne energije po kategorijama i grupama potrošnje za 2012. godinu od 9.1.2012. godine
- Planirana potrošnja aktivne električne energije po kategorijama i grupama potrošnje za 2012. godinu od 9.1.2012. godine
- Prijedlog tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce od 11.1.2012. godine
- Suglasnost za donošenje odluke o pokretanju postupka nabave čija je procjena vrijednosti nabave veća od 50.000,00 KM
- Zaključci Vlade broj 1422/11 od 22.12.2011. godine
- Ugovor o kupoprodaji električne energije za 2012. godinu između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i „Aluminij“ d.d Mostar broj I-13055/11 od 30.12.2011. godine-POVJERLJIVO
- Ugovor o kupoprodaji električne energije za 2012. godinu između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i „B.S.I“ d.o.o Jajce, broj I-13054/11 od 30.12.2011. godine-POVJERLJIVO

U navedenom dopisu, podnositelj zahtjeva je za dostavljeni Ugovor s „Aluminij“ d.d. Mostar (broj: I-13055/11 od 30.12.2011.) i B.S.I. d.o.o. Jajce (broj: I-13054/11 od 30.12.2011.) zatražio od FERK-a da temeljem pravila FERK-a koji reguliraju ovu materiju, navedene ugovore tretira kao povjerljive informacije.

Također, u cilju dopune navedenog zahtjeva, podnositelj zahtjeva je FERK-u dostavio dopunu Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda 12.1.2012. godine zaprimljenu pod brojem 07-02-1334-03/40/11, uz koji je dostavio sljedeće dokumente:

- Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom I. reda
- Dopis „Dostava dodatne dokumentacije i podataka uz Zahtjev za pokretanje tarifnoga postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom I. reda i odobrenje troška nabave broj I-167/12 od 12.1.2012. godine
- Prijedlog tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce od 11.1.2012. godine
- Zaključke Vlade Federacije BiH broj 1422/11 od 22.12.2011. godine
- Obavijest Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d.- Sarajevo upućena Javnom poduzeću „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar o dodjeli Ugovora prema Tenderu Ref. No. SE12/T-02
- Odluka Uprave društva o dodjeli ugovora o predmetu nabave: Nabava električne energije za 2012. godinu broj I-124339/11 od 6.12.2011. godine - POVJERLJIVO

U navedenom dopisu, podnositelj zahtjeva je za dostavljenu Odluku Uprave Društva o dodjeli ugovora u predmetu nabave: Nabava električne energije za 2012. godinu broj I-12439/11

od 6.12.2011. godine zatražio od FERK-a da istu tretira kao povjerljivu informaciju, sukladno zakonskim propisima i pravilima FERK-a kojima je uređena ova materija.

Nadalje, u cilju dopune navedenog zahtjeva, podnositelj zahtjeva je FERK-u dostavio dopunu Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda 17.1.2012. godine zaprimljenu pod brojem 07-02-1334-09/40/11, uz koji je dostavio ulazne podatke o energetske veličinama u elektroničkom obliku.

Također, u cilju dopune navedenog zahtjeva, podnositelj zahtjeva je FERK-u dostavio dopunu Zahtjeva za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda 19.1.2012. godine zaprimljenu pod brojem 07-02-1334-15/40/11, uz koji je ponovno dostavio sljedeći dokument:

- Tablica DT-5 Plan gubitaka električne energije na distribucijskoj mreži za 2012. godinu.

V. TIJEK FORMALNE RASPRAVE

A. PRIPREMNA RASPRAVA

Dana 24.1.2012. godine, s početkom u 9 sati, u sjedištu FERK-a, održana je pripremna rasprava za formalnu raspravu po Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda od 30.12.2011. godine zaprimljenom pod brojem 07-02-1334/40/11 i o prijedlogu tarifnih stavova za prodaju električne energije nekvalificiranim (tarifnim) kupcima, u nazočnosti ovlaštenih predstavnika podnositelja zahtjeva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, umješaća Institucije Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH, „Aluminij“ d.d. Mostar, B.S.I. d.o.o. Jajce i Nezavisnog sindikata uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar.

U pozivu za pripremnu raspravu podnositelju zahtjeva i umješaćima je dostavljen prijedlog pitanja osoblja FERK-a za obradu na formalnoj raspravi, kako bi FERK utvrdio troškove nabave električne energije za 2012. godinu i tarifne stavove za nekvalificirane (tarifne) kupce. FERK je započeo peti tarifni postupak na temelju podataka koje je dostavio podnositelj zahtjeva, s jasnom namjerom da tijekom tarifnog postupka sukladno Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke insistira da podnositelj zahtjeva dostavi svu traženu dokumentaciju, podatke i informacije, kako bi FERK utvrdio troškove i potreban prihod s određenom razinom sigurnosti.

Prijedlog pitanja osoblja FERK-a:

1. Obrazložite iznos zahtjevanog troška nabave električne energije od 176.939.216,53 KM za količinu od 1.555,69 GWh.
Nedostajuća količina električne energije za opskrbu tarifnih kupaca iz dostavljene elektroenergetske bilance za 2012. godinu je u iznosu od 1.428,10 GWh.
Na koji način ste došli do zahtjevanog troška nabave od 176.939.216,53, s obzirom na dostavljene ugovorene cijene nabave električne energije?
2. Predloženi tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce ne odgovaraju

zahtjevanom trošku nabave električne energije.

Kojem trošku nabave odgovaraju predloženi tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce?

Na kojim ulaznim podacima se temelji izračun zahtjevanog prosječnog povećanja cijena električne energije za kupce na 110 kV od 33%?

Koliko iznosi traženo prosječno povećanje cijene električne energije (uprosječeno povećanje za sve kategorije i grupe potrošnje)?

3. Obrazložite zahtijevanu promjenu tarifnih stavova samo za kupce na 110 kV naponskoj razini. Za koliko postotaka i za koji iznos (KM) ste povećali unakrsne subvencije na ovakav način?

4. Jesu li u izračun predloženih tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce uzete u obzir nove tarife iz DERK-ove Odluke o određivanju tarifa za pomoćne usluge (tarifa za sekundarnu i tercijarnu regulaciju, tarifa za prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju i tarifa pomoćne usluge za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži), Odluka broj: 04-28-5-321-36/11 od 22.12.2011. godine?

5. Koliki je ukupan zahtjevan potreban prihod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, uključujući troškove za pokrivanje prijenosa, rada NOS-a i sistemskih usluga, te alokacija ukupnog prihoda po kategorijama i grupama potrošnje?

6. Obrazložite dostavljene podatke iz tablice DT-5 „Plan gubitaka električne energije na distribucijskoj mreži za 2012. godinu“, jer isti nisu usklađeni s dostavljenim ulaznim podacima s kojima se kalkuliralo pri izračunu predloženih tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce.

U pozivu za pripremnu raspravu podnositelj zahtjeva je pozvan da do 19.1.2012. godine u FERK dostavi prijedlog plana za podnošenje i davanje odgovora na zahtjeve za informacijama. Također, istim pozivom podnositelju zahtjeva je naloženo da do 19.1.2012. godine u FERK dostavi odgovore na prijedlog pitanja osoblja FERK-a, koja će se obrađivati na raspravi, dokaza, te ostalih proceduralnih pitanja. Također, pozivom na pripremnu raspravu umješači su pozvani da do 24.1.2012. godine, odnosno na pripremljenoj raspravi, podnesu prijedlog plana za podnošenje i davanje odgovora na zahtjeve za informacijama, te prijedlog pitanja koja će se obrađivati na raspravi, kao i dokaza.

Do naznačenog roka podnositelj zahtjeva nije dostavio svoj prijedlog plana za podnošenje i davanje odgovora na zahtjeve za informacijama, kao ni prijedlog pitanja koja će se obrađivati na raspravi, ali je u FERK 19.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-15/40/11, dostavio odgovore na pitanja sukladno Pozivu za pripremnu raspravu (Prilog broj 5 ovog izvješća).

Podnositelj zahtjeva na pripremljenoj raspravi nije predložio pitanja za raspravljanje i izvođenje dokaza na formalnoj raspravi.

Osim osoblja FERK-a, predstavnik umješača „Aluminij“ d.d. Mostar, je na pripremljenoj raspravi izjavio kako ostaje kod pitanja, koja je prethodno dostavio FERK-u 19.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-13/40/11, te da na današnjoj pripremljenoj raspravi prilaže u spis tablicu a pitanjima iz navedenog dopisa za koju je zahtijevao da se popuni.

Ostali umješači nisu predložili pitanja za raspravljanje i izvođenje dokaza na formalnoj raspravi, nego su kroz pitanja osoblja FERK-a sudjelovali u raspravljanju u onim pitanjima za koja su ocijenili potrebnim.

Na pripremnoj raspravi voditelj postupka je podnositelju zahtjeva ostavio rok da do 27.1.2012. godine do 11 sati, u FERK, dostavi podatke u smislu diskusija po pojedinim pitanjima osoblja FERK-a i umješača „Aluminij“ d.d. Mostar, s tim da to ne isključuje mogućnost da na formalnoj raspravi strane u postupku iznesu dodatne zahtjeve za informacijama, dokaze i činjenice vezane za predmet raspravljanja.

Također, voditelj postupka je na pripremnoj raspravi konstatirao da se **Ugovor o prodaji i kupovini, isporuci i prijemu električne energije između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo br. I-12974/11 odnosno 01-04-35002/2011 od 23.12.2011. godine i Ugovor o kupoprodaji električne energije od 1.1.2012. godine do 31.12.2012. godine između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i Konzorcij RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd od 30.12.2011. godine, Ugovor s „Aluminij“ d.d. Mostar (broj: I-13055/11 od 30.12.2011.) i B.S.I. d.o.o. Jajce (broj: I-13054/11 od 30.12.2011.) i Odluka Uprave Društva o dodijeli ugovora u predmetu nabave: Nabava električne energije za 2012. godinu broj I-12439/11 od 6.12.2011. godine**, nalaze u spisu i FERK s istim od dana prijema postupa sukladno Pravilniku o zaštiti povjerljivih informacija, **isti su označeni kao povjerljivi** i uneseni u knjigu povjerljivih informacija, sve sukladno zahtjevima Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar. Također, voditelj postupka je obavijestio nazočne kako se podatci koji su sukladno zakonu javni i kao takvi se objavljuju, kao što su podatci vezani za postupke javnih nabavki, količine, cijene, podatci o najuspješnijem ponuđaču i ostalo, ne smatraju poslovnom tajnom, dok će javnost biti isključena u onom dijelu rasprave u kojem se bude raspravljalo o dokumentaciji koja bude označena kao poslovna tajna, kao i da strane u postupku kojima se poslovna tajna priopćava, istu ne mogu razotkriti bilo kome izvan postupka, te tu povjerljivu informaciju ne mogu koristiti u neke druge svrhe.

Na pripremnoj raspravi je utvrđeno kako su sva pitanja koja su evidentirana Zapisnikom s pripreme rasprave, određena i kao pitanja o kojima će se raspravljati na formalnoj raspravi.

Zapisnik s pripreme rasprave je sastavni dio ovog izvješća (Prilog broj 6 ovog izvješća).

B. FORMALNA RASPRAVA

Dana 31.1.2012. godine s početkom u 9 sati, u sjedištu FERK-a, održana je formalna rasprava na kojoj se raspravljalo o Zahtjevu za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom reda prvog reda zaprimljenom pod brojem 07-02-1334/40/11 od 30.12.2011. godine i o prijedlogu tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce podnositelja zahtjeva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, u nazočnosti ovlaštenih predstavnika podnositelja zahtjeva, umješača Institucije

Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH, B.S.I. d.o.o. Jajce i Nezavisnog sindikata uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar članova FERK-a, osoblja FERK-a i voditelja postupka. Nastavak iste formalne rasprave iako planiran za 1.2.2012. godine s početkom u 9 sati, nije održan iz razloga, što se na formalnoj raspravi održanoj 31.1.2012. godine raspravilo o svim pitanjima iznesenim od osoblja FERK-a i umješača.

Umješač „Aluminij“ d.d. Mostar je nazočio početku formalne rasprave, ali je istu napustio. Naime, u FERK je prije početka formalne rasprave, odnosno 31.01.2012. godine pod brojem 07-02-1334-36/40/11 zaprimljen dopis umješača „Aluminij“ d.d. Mostar (Prilog broj 11 ovog izvješća) „Dodatne primjedbe i prijedlozi petog tarifnog postupka pred FERK-om za J.P. EP HZ HB d.d. Mostar“. Navedenim dopisom umješač „Aluminij“ d.d. Mostar je predložio FERK-u odgađanje formalne rasprave iz dva razloga, a kao prvi je naveo dok FERK ne omogući sudjelovanje „u raspravi svim djelatnicima Aluminija“. Kao drugi razlog navedeno je da je „Aluminij“ d.d. Mostar podnio „Kaznenu prijavu mjerodavnom tužiteljstvu protiv ranijih upravljačkih struktura J.P. E.P. HZ HB kao i struktura iz Nadzornog odbora iste tvrtke, a iz razloga što smatramo da se u postupku trebaju utvrditi svi izdaci i troškovi u EP HB iz ranijeg perioda, a posebno kako je dijeljena dividenda i da li je prethodno podmiren gubitak iz ranijeg perioda te što je urađeno i na koji način je dijeljena ekstra dobit iz 2009. i 2010. godine.“. U istom dopisu podnositelj je tražio od FERK-a da ukoliko odbije ove prijedloge isto učini službeno i unese u zapisnik, nakon čega će „Aluminij“ d.d. Mostar štititi svoje pravo pred nadležnim državnim institucijama, kao i da će FERK morati nastaviti postupak bez predstavnika ovog umješača jer „Aluminij“ d.d. Mostar smatra da su u tom slučaju bitno povrijeđena proceduralna pravila kao i ustavno pravo ovog umješača.

Nakon rasprave po dostavljenom dopisu, voditelj postupka je prekinuo formalnu raspravu i nastavak iste odložio do 13 sati, te uputio nazočnog predstavnika umješača „Aluminij“ d.d. Mostar da se konsultira sa svojom Upravom i da na nastavak može doći svih 895 radnika „Aluminij“ d.d. Mostar u svojstvu punomoćnika, uz napomenu da ponesu osobne iskaznice, u cilju identifikacije.

Formalna rasprava je nastavljena u 13 sati, čitanjem novog dopisa zaprimljenog od umješača „Aluminij“ d.d. Mostar, koji je u FERK zaprimljen pod brojem 07-02-1334-38/40/11 (Prilog broj 11 ovog izvješća), vezanog za razloge prekida formalne rasprave. U dopisu je umješač „Aluminij“ d.d. Mostar obavijestio FERK da u cjelosti ostaje kod svog ranijeg pisanog prijedloga, te je predložio da se u nastavku rasprava odgodi i da voditelj postupka naznači datum pomjerene rasprave i lokalitet održavanja iste u adekvatnim prostorijama uz napomenu da je radnicima „Aluminij“ d.d. Mostar potrebno minimalno 10 dana za pripremu za organizaciju i što aktivnije učešće u raspravi. U istom dopisu navedeno je i da je prijedlog za analizu poslovanja Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar od financijske policije, neophodan i bitan za utvrđivanje stvarnih troškova i ponašanja na smanjivanju istih i da bi takav nalaz bio od koristi i voditelju postupka i svim sudionicima u postupku poradi utvrđivanja materijalne istine i sagledavanja stvarnog i pravog činjeničnog stanja.

Nakon istaknutih argumenata osoblja FERK-a i članova FERK-a, vezanih za mjesto i način održavanja rasprave, kao i odredbi članka 91. stavak (2) Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi FERK-a i odredbe članka 153. Zakona o upravnom postupku, voditelj postupka je donio zaključak da se formalna rasprava nastavi predviđenim tijekom.

Voditelj postupka je naglasio, prije nego što je predstavnik umješača „Aluminij“ d.d. Mostar napustio nastavak formalne rasprave, da je FERK dao dovoljno vremena da predstavnici „Aluminij“ d.d. Mostar kao umješača dođu na ovu raspravu, kao i da će umješač „Aluminij“ d.d. Mostar imati sva prava sukladno Zaključku br. 07-02-1334-18/40/11 koji se odobrava zahtjev za stjecanje statusa umješača „Aluminij“ d.d. Mostar. Također je izrazio žaljenje što „Aluminij“ d.d. Mostar nije želio iznositi dokaze i činjenice na formalnoj raspravi, što mu je pruženo od FERK-a. Nakon toga, predstavnik umješača „Aluminij“ d.d. Mostar napustio je formalnu raspravu.

Na nastavku formalne rasprave, voditelj postupka je, kao što je to učinio i na pripremnoj raspravi održanoj 24.1.2012. godine, konstatirao da se **Ugovor o prodaji i kupovini, isporuci i prijemu električne energije između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” dioničko društvo Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo br. I-12974/11 odnosno 01-04-35002/2011 od 23.12.2011. godine i Ugovor o kupoprodaji električne energije od 1.1.2012. godine do 31.12.2012. godine između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” dioničko društvo Mostar i Konzorcij RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd od 30.12.2011. godine, Ugovor s „Aluminij“ d.d. Mostar (broj: I-13055/11 od 30.12.2011.) i B.S.I. d.o.o. Jajce (broj: I-13054/11 od 30.12.2011.) i Odluka Uprave Društva o dodijeli ugovora u predmetu nabave: Nabava električne energije za 2012. godinu broj I-12439/11 od 6.12.2011. godine**, nalaze u spisu i FERK sa istim od dana prijema postupa u skladu sa Pravilnikom o zaštiti povjerljivih informacija, **isti su označeni kao povjerljivi** i uneseni u knjigu povjerljivih informacija, sve sukladno zahtjevima Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” dioničko društvo Mostar. Također, voditelj postupka je obavijestio nazočne da se podaci koji su sukladno zakonu javni i kao takvi se objavljuju, kao što su podaci vezani za postupke javnih nabavki, količine, cijene, podaci o najuspješnijem ponuđaču i ostalo, ne smatraju poslovnom tajnom, dok će javnost biti isključena u onom dijelu rasprave u kojem se bude raspravljalo o dokumentaciji koja bude označena kao poslovna tajna, kao i da strane u postupku kojima se poslovna tajna priopćava, istu ne mogu razotkriti bilo kome izvan postupka, te tu povjerljivu informaciju ne mogu koristiti u neke druge svrhe.

Na formalnoj raspravi je konstatirano kako je FERK 27.1.2012. godine pod brojem 07-02-1334-31/40/11 zaprimio od podnositelja zahtjeva odgovore na pitanja postavljena na pripremnoj raspravi kako je to konstatirano zapisnikom s pripreme rasprave. Odgovori podnositelja zahtjeva na pitanja postavljena na pripremnoj raspravi su **u Prilogu broj 7 ovog izvješća**.

Na formalnoj raspravi je konstatirano i da je navedeni dopis podnositelja zahtjeva, voditelj postupka istog dana, 27.1.2012. godine, poslao i umješačima Institucija Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH pod brojem 07-02-1334-32/40/11, „Aluminij“ d.d. Mostar pod brojem 07-02-1334-33/40/11, B.S.I. d.o.o. Jajce pod brojem 07-02-1334-34/40/11 i Nezavisni sindikat uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar pod brojem 07-02-1334-35/40/11.

Nazočni umješači nisu na formalnoj raspravi iznijeli pitanja za raspravljanje niti predložili izvođenje dokaza, nego su kroz pitanja osoblja FERK-a sudjelovali u raspravljanju u onim pitanjima za koja su ocijenili potrebnim.

Na temelju zapisnika s pripreme rasprave i podnesenog odgovora podnositelja zahtjeva (Prilog broj 7 ovog izvješća), osoblje FERK-a je izjavilo kako nema potrebe dalje raspravljati na formalnoj raspravi o pitanju koja je na pripremljenoj raspravi označeno pod brojem 4.

Na formalnoj raspravi se raspravljalo o ostalim spornim pitanjima definiranim kao u zapisniku s pripreme rasprave.

Argumenti, činjenice i dokazi, te tijekom rasprave zabilježeni su u zapisniku s pripreme rasprave održane 24.1.2012. godine koji je sastavni dio ovog izvješća (Prilog broj 6), dopisu Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar od 27.01.2012. godine, koji je u FERK-u zaprimljen pod brojem 07-02-1334-31/40/11 (Prilog broj 7 ovog izvješća), zapisniku s formalne rasprave održane 31.1.2012. godine koji je sastavni dio ovog izvješća (Prilog broj 8 ovog izvješća), dopisu Udruge potrošača „Svjetlost“ iz Mostara, koji je u FERK zaprimljen 1.2.2012. godine pod brojem 07-02-1334-39/40/11 (Prilog broj 9 ovog izvješća), dopisu Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar od 1.2.2012. godine, koji je u FERK-u zaprimljen pod brojem 07-02-1334-40/40/11 (Prilog broj 10 ovog izvješća).

Pitanje broj 1 (pitanje broj 1 s pripreme rasprave) - POVJERLJIVO

Prilikom razmatranja ovog pitanja i analize podataka dostavljenih od Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar u postupku, korišteni su i dijelovi Ugovora o prodaji i kupovini, isporuci i prijemu električne energije između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo br. I-12974/11 odnosno 01-04-35002/2011 od 23.12.2011. godine i Ugovora o kupoprodaji električne energije od 1.1.2012. godine do 31.12.2012. godine između Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i Konzorcij RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd od 30.12.2011. godine, koji predstavljaju poslovnu tajnu. Strane u postupku se upozoravaju da su s ovim podacima obvezne postupiti sukladno FERK-ovom Pravilniku o zaštiti povjerljivih informacija, a posebno članku 15. stavak (3).

Objasnite iznos zahtjevanog troška nabave električne energije od 176.939.216,53 KM za količinu od 1.555,69 GWh.

Nedostajuća količina električne energije za opskrbu tarifnih kupaca iz dostavljene elektroenergetske bilance za 2012. godinu je u iznosu od 1.428,10 GWh.

Na koji način ste došli do zahtjevanog troška nabave od 176.939.216,53 KM s obzirom na dostavljene ugovorene cijene nabave električne energije?

Podnositelj zahtjeva je, u sklopu dokumentacije zaprimljene u FERK pod brojem 07-02-1334/40/11 30.12.2011. godine, dostavio presliku Ugovora o prodaji i kupovini, isporuci i prijemu električne energije s Javnim preduzećem Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i presliku Ugovora o kupoprodaji električne energije s Konzorcijem RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd.

Zahtjevani trošak nabave u iznosu od 176.028.957,77 KM za količinu od 1.555,69 GWh podnositelj zahtjeva je temeljio na nabavi:

- 22,0 GWh električne energije od kvalificiranih proizvođača po referentnoj cijeni proizvodnje od 8,10872 feninga/kWh, što predstavlja trošak nabave od 1.783.918 KM,
- nabavi električne energije od _____ GWh po cijeni od _____ KM/MWh od Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, što predstavlja trošak nabave od _____ KM,
- nabavi _____ GWh električne energije po cijeni od _____ KM/MWh od Konzorcija RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd, što predstavlja trošak od _____ KM.

Podnositelj zahtjeva je trošak nabave električne energije od Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo temeljio i na pretpostavci da će Državna regulatorna komisija za električnu energiju - FERK donijeti odluku o tarifi za deklarirani iznos, te je pri izračunu ovoga troška ukalkulirao 9,14 KM/MWh po toj osnovi.

Planirana proizvodnja električne energije proizvodnih objekata Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci za 2012. godinu (Službene novine Federacije BiH, broj 8/12) je u iznosu od 1.376,0 GWh. Potrebna električna energija za nekvalificirane (tarifne) kupce u 2012. godini po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci je u iznosu od 2.804,1 GWh. Nedostajuće količine električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca u 2012. godini po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci su u iznosu od 1.428,1 GWh.

Zahtijevani trošak nabave se treba temeljiti na nedostajućim količinama električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci, odnosno iznosu od 1.428,1 GWh. Pravilnik za tarifnu metodologiju i tarifne postupke u članku 12. stavku (3) je propisao da: Svi poznati i mjerljivi podatci, koji ulaze u potreban prihod, moraju se prilagoditi planiranoj energetske bilanci elektroprivrednog društva, koja je usuglašena s elektroenergetskom bilancom Federacije BiH i NOS-a za sljedeću godinu za koju se određuje tarifa. FERK je sve svoje tarifne postupke, pa tako i IV. tarifni postupak proveo sukladno propisanim zakonskim i podzakonskim aktima, pravilima i propisima FERK-a, DERK-a i drugih.

Mišljenja smo da bilančni višak od 127,6 GWh ne treba uzeti u obzir pri odobravanju količina i troška nabave električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce u 2012. godini. Ove količine će se izbiti iz planirane nabave s najvećom ugovorenom cijenom, odnosno iz nabave električne energije od Konzorcija RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd.

Iz naprijed navedenog predlažemo da se trošak nabave nedostajućih količina električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca od 1.428,1 GWh, odobri u iznosu od 160.270.896 KM, od čega se 1.783.918 KM odnosi na nabavu 22,0 GWh električne energije iz malih hidroelektrana, _____ KM za nabavu 145,88 GWh od Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo po cijeni od _____ KM/MWh i _____ KM za nabavu 1.260.2 GWh električne energije od Konzorcija RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd po cijeni od _____ KM/MWh.

Pitanje broj 2 (pitanje broj 2 s pripreme rasprave) i Pitanje broj 3. (pitanje broj 3 s pripreme rasprave)

- Predloženi tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce ne odgovaraju zahtjevanom trošku nabave električne energije.

Kojem trošku nabave odgovaraju predloženi tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce?

Na kojim ulaznim podacima se temelji izračun zahtjevanog prosječnog povećanja cijena električne energije za kupce na 110 kV od 33%?

Koliko iznosi traženo prosječno povećanje cijene električne energije (uprosječeno povećanje za sve kategorije i grupe potrošnje)?

- Obrazložite zahtjevanu promjenu tarifnih stavova samo za kupce na 110 kV naponskoj razini. Za koliko postotaka i za koji iznos (KM) ste povećali unakrsne subvencije na ovakav način?

O pitanju broj 2 i pitanju broj 3 istodobno se vodila rasprava na formalnoj raspravi.

Podnositelj zahtjeva je u sklopu dokumentacije zaprimljene u FERK pod brojem 07-02-1334/40/11, 30.12.2011. godine dostavio Preporuku Nadzornog odbora od 30.12.2011. godine danu Upravi društva da se prilikom pokretanja tarifnog postupka ide u smjeru korekcije cijena električne energije samo prema kvalificiranim kupcima, odnosno kupcima na 110 kV naponskoj razini. Po mišljenju podnositelja zahtjeva na ovaj način nisu povećane subvencije između kategorija i grupa potrošnje. Podnositelj zahtjeva je obrazložio kako je prosječna cijena za potrošače na 110 kV naponskoj razini u 2011. godini iznosila 48 EUR/MWh, a cijene za druge kategorije i grupe potrošnje su bile veće, te je cijena za kategoriju kućanstvo iznosila 68 EUR/MWh.

Pri izračunu prijedloga tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce kao ulazne podatke podnositelj zahtjeva je koristio odobrenu ukupnu prosječno proizvodnu cijenu električne energije na pragu elektrana u III. tarifnom postupku za djelatnost proizvodnje električne energije u iznosu od 58,51 KM/MWh i prosječnu cijenu nabave nedostajućih količina električne energije od KM/MWh. Iz toga proizlazi da je prosječna proizvodno-nabavna cijena, koja se dobije kao ponderirana vrijednost količine i troška proizvodnje, te količine i troška nabave električne energije, u iznosu od 87,51 KM/MWh.

U prijedlogu podnositelja zahtjeva, po kome je cjelokupno traženo povećanje cijene električne energije alocirao na kupce na 110 kV naponskoj razini proizvodno-nabavna cijena energije za kupce na 110 kV naponskoj razini je 110,74 KM/MWh, a proizvodno-nabavna cijena energije za kupce iz kategorije kućanstva u iznosu od 43,13 KM/MWh, što je čak manje i od proizvodne cijene koja iznosi 58,51 KM/MWh. Iz ovoga je vidljivo da su po prijedlogu podnositelja zahtjeva unakrsne subvencije između kategorija i grupa potrošnje znatno uvećane.

Budući je još u tijeku prijelazno razdoblje, te tarife u potpunosti ne odražavaju troškove, što znači kako je još uvijek prisutno unakrsno subvencioniranje između kategorija i grupa potrošnje, predložemo da se tarifni stavovi temelje na postupnom smanjenju unakrsnih subvencija između kategorija i grupa potrošnje. Iz razloga što će elektroprivredna djelatnost distribucije uvijek biti regulirana djelatnost predlažemo da tarifni stavovi za

korisnike distributivnog sustava budu zasnovani na trošku kojeg kategorije i grupe potrošnje prouzrokuju sustavu. Unutar energije, odnosno, proizvodno-nabavne cijene još uvijek je prisutno unakrsno subvencioniranje između kategorija i grupa potrošnje, te je cilj njihovo postupno smanjenje i ukidanje do kraja prijelaznog razdoblja, kada će tarifni stavovi za sve kategorije i grupe potrošnje biti zasnovani na opravdanim troškovima koji pripadaju toj kategoriji i grupi potrošnje.

Pitanje broj 4 (pitanje broj 5 s pripreme rasprave)

Koliki je ukupan zahtjevan potreban prihod JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, uključujući troškove za pokrivanje prijenosa, rada NOS-a i sistemskih usluga, te alokacija ukupnog prihoda po kategorijama i grupama potrošnje?

Podnositelj zahtjeva je obrazložio da je zahtijevani potreban prihod u iznosu od 352.610.927,78 KM temeljen na trošku reguliranih djelatnosti od 149.435.653,00 KM, trošku nabave nedostajućih količina električne energije od 176.028.957,77 KM, troškovima sekundarne i tercijarne regulacije u iznosu od 4.762.815,92 KM, troškovima prijenosa za tarifne kupce u iznosu od 23.426.762,95 KM, troškovima za rad NOS-a od 1.218.618,14 KM i prijenosnim gubitcima kvalificiranih kupaca kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana u iznosu od 2.261.880,00 KM.

Mišljenja smo da ukupan prihod reguliranih djelatnosti treba biti sukladan odobrenom potrebnom prihodu za djelatnost distribucije u III. tarifnom postupku od 54.162.000 KM (Rješenje broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine), odobrenom potrebnom prihodu u IV. tarifnom postupku za obavljanje djelatnosti opskrbe električnom energijom od 14.763.893 KM (Rješenje broj 01-07-1311-91/09 od 21.7.2010. godine), te odobrenoj ukupnoj prosječnoj proizvodnoj cijeni električne energije na pragu elektrana u iznosu od 0,05851 KM/kWh iz III. tarifnog postupka za djelatnost proizvodnje električne energije (Rješenje broj 07-02-1592-82/25/09 od 21.7.2010. godine), što za regulirane djelatnosti iznosi ukupno 149.438.521 KM. Ovo tim prije što i podnositelj svoj zahtjev zasniva na navedenim rješenjima.

Pitanje broj 5 (pitanje broj 6 s pripreme rasprave)

Obrazložite dostavljene podatke iz tablice DT-5 „Plan gubitaka električne energije na distribucijskoj mreži za 2012. godinu“, jer isti nisu usklađeni s dostavljenim ulaznim podacima s kojima se kalkuliralo pri izračunu predloženih tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce.

Obrazložite dostavljene ulazne podatke za planiranu obračunsku snagu kategorija i grupa potrošnje kojima se snaga ne mjeri.

Podnositelj zahtjeva je dostavio prosječan planiran broj kupaca u 2012. godini za kategorije i grupe potrošnje kojima se snaga ne mjeri, na kome su temeljeni podatci o planiranoj obračunskoj snazi za ove kategorije i grupe potrošnje.

U izradi ovoga izvješća korišteni su ovi podatci koje je dostavio podnositelj zahtjeva.

kategorije i grupe potrošnje	prosječan planiran broj kupaca
1	2
0,4 kV - kućanstva I TG	102.090
0,4 kV - kućanstva II TG	69.708
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	8.218
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	5.194
0,4 kV - javna rasvjeta	1.642

VI. PREPORUKA

Prilikom razmatranja potrebnog prihoda za obavljanje elektroprivredne djelatnosti opskrbe električnom energijom prvog reda i troška nabave nedostajućih količina za neklavificirane (tarifne) kupce dajemo preporuku do koje smo došli na temelju iznesenih argumenata, činjenica i dokaza s formalne rasprave, dostupnih podataka i sve pristigle dokumentacije koju je podnositelj zahtjeva dostavljao tijekom petog tarifnog postupka.

Kod izrade ovog izvješća uzeli smo u razmatranje i Zaključke Parlamenta Federacije Bosne i Hercegovine broj PF broj 01,02-18-500/09 od 2.6.2009. godine (Službene novine Federacije BiH, broj 40/09), u čijoj je točki 5. jasno zadužena Vlada Federacije Bosne i Hercegovine da povede aktivnosti kako bi Parlament Federacije Bosne i Hercegovine mogao usvojiti Zakon o električnoj energiji ili neki drugi akt po kojemu će Vlada Federacije Bosne i Hercegovine imati mogućnost koordinacije i sudjelovanja u formiranju cijena električne energije s ciljem pomoći izvozno orijentiranim i drugim gospodarskim društvima, kao i da je potrebno zakonski regulirati da se prvo električnom energijom podmiri korisnici u Federaciji, a tek tada se može vršiti izvoz električne energije. I uz činjenicu da je rok za realizaciju ovih aktivnosti bio 90 dana, isto nije učinjeno. Isto je posebno važno, s obzirom na to da donošenje elektroenergetske bilance kako JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar, tako ni Federacije BiH nije u nadležnosti FERK-a, niti FERK može utjecati na njihovo donošenje ili izmjene, ali je iste FERK u obvezi primjenjivati prilikom odlučivanja u tarifnim postupcima, s obzirom na to da je sukladno člancima 12., 24., 31. i 38. Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, elektroenergetska bilanca apsolutna podloga za utvrđivanje tarifnih stavova, odnosno za odobravanje troškova i potrebnog prihoda, te da se zbog toga mogu odobriti samo oni troškovi koji svoje uporište imaju u elektroenergetskoj bilanci. U svezi s navedenim, treba istaći i činjenicu da Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar svoju elektroenergetsku bilancu planira na temelju kriterija koji obuhvaćaju proizvodnju i potrošnju električne energije, gubitke u mreži, uključujući i osiguranje rezervnih kapaciteta, sve sukladno

važecim pravilima vezanim za godišnju elektroenergetsku bilancu kako bi osigurala sigurnost opskrbe električnom energijom svih svojih kupaca. Prilikom planiranja proizvodnje i potrošnje električne energije za 2012. godinu ovo javno poduzeće je trebalo osigurati sigurnu opskrbu električnom energijom za sve svoje kupce električne energije, kako nekvalificirane (tarifne) tako i kvalificirane kupce koji nisu izabrali svog opskrbljivača, bez obzira na trajanje prijelaznog razdoblja, uzimajući u obzir da nadležno Federalno ministarstvo za energiju, rudarstvo i industriju može izvršiti i rebalans energetske potreba ukoliko se za istim, nakon usvajanja bilance energetske potreba Federacije BiH za 2012. godinu, ukaže potreba.

U svezi s navedenim, kod izrade ovog izvješća, uzeli smo u obzir i Zaključke Vlade Federacije BiH broj V.broj:1422/11 od 22.12.2011. godine, kojim je ista, kao većinski vlasnik ovog javnog poduzeća, suglasna s prijedlogom Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar da u cilju osiguranja sigurne i kontinuirane opskrbe električnom energijom svih potrošača, potpiše ugovore o nabavi električne energije u skladu s provedenim procedurama nabave električne energije za 2012. godinu, kao i da će Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, mjere za prevladavanje nastalog stanja, a koje su, kako je navedeno u točki 2. ovog zaključka, posljedica iznimno loše hidrologije u 2011. godini, izvođenju radova na rekonstrukciji HE „Rama“ i potpisivanju ugovora o nabavi električne energije, razmatrati i donijeti u sklopu razmatranja i usvajanja Elektroenergetske bilance Federacije Bosne i Hercegovine za 2012. godinu. S obzirom da je Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, 18.1.2012. godine usvojila Bilancu energetske potreba Federacije BiH za 2012. godinu (Službene novine Federacije BiH, broj 8/12), u izradi ovog izvješća se isto moralo uzeti u obzir, posebno zbog činjenice da ovlaštenja i obveze na temelju državnog kapitala u ovom poduzeću vrši Vlada Federacije BiH, odnosno Federalno Ministarstvo energije, rudarstva i industrije. U navedenoj Bilanci energetske potreba jasno je navedeno kako je istom predviđeno da se opskrba domaćeg konzuma i obveze isporuke po osnovi zaključenih ugovora zadovolje proizvodnjom iz domaćih izvora i nabavom količina na tržištu električne energije. Kao obveze koje su ovom bilancom propisane za elektroprivredna poduzeća, a vezano za opće i posebne mjere i uvjete za ostvarenje Bilance električne energije, jasno je istaknuto i praćenje i sagledavanje proizvodnje i potrošnje električne energije i kvartalna izrada izvješća o realizaciji bilance i procjene elektroenergetskih prilika za naredno razdoblje i dostava istih Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije za potrebe izrade integralne Bilance realizacije energetske potreba, ali i obveza praćenja ostvarenja Elektroenergetske bilance i po potrebi poduzimanje dodatnih mjera za usklađivanje realizacije proizvodnje, nabave i potrošnje, te u slučaju loše hidrologije od bilancom predviđene pravodobno osiguranje dodatne nabave nedostajućih količina električne energije.

Također, prilikom razmatranja svih argumenata i činjenica tijekom provedbe ovog tarifnog postupka, uzeti su u obzir i razlozi za pokretanje istog, što je FERK obrazložio i u svojoj Odluci broj 07-02-1334-04/40/11 o provedbi petog tarifnog postupka od 13.1.2012. godine. Podnositelj zahtjeva je isti podnio s obzirom na troškove nabave nedostajuće količine električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce.

S obzirom na navedeno, Zahtjev za pokretanje tarifnog postupka za djelatnost opskrbe električnom energijom prvog reda Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar sadržavao je podatke o troškovima, приходима i rashodima odobrenim u četvrtom tarifnom postupku, te podatke o količinama i troškovima električne energije koja je predmet nabave za 2012. godinu. FERK, kao regulator, na temelju Zakona o

električnoj energiji, utvrđuje cijene električne energije zasnovane na opravdanim troškovima koje u svom poslovanju ostvaruju regulirana javna elektroprivredna poduzeća, uvažavajući da nabava, odnosno trošak nabave nedostajuće količine električne energije, utječe na opskrbu nekvalificiranih (tarifnih) kupaca, odnosno cijenu električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce, među kojima su u znatnom broju kućanstva. Naime, nakon nabave nedostajućih količina električne energije potrebno je bilo razmotriti troškove opskrbe električnom energijom za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, a posebno troškove nabave električne energije za 2012. godinu, radi osiguranja kontinuirane i sigurne opskrbe električnom energijom. Ovo je sve neophodno iz razloga da se utvrdi prosječna proizvodno-nabavna cijenu, koja se preko tarifnih elemenata alocira na kategorije i grupe potrošnje, odnosno tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce.

U izradi ovog izvješća pošli smo od razloga zbog kojih je FERK proveo ovaj tarifni postupak, a sve kako bi Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar bilo u mogućnosti obavljati svoju obvezu javne usluge opskrbe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca, odnosno u cilju zaštite općeg javnog interesa, kako sigurnost opskrbe svih kupaca električnom energijom ni u jednom trenutku ne bi bila upitna.

Potreban prihod reguliranih djelatnosti i trošak nabave

Prilikom analize i u izradi preporuke koristili smo se odobrenim potrebnim prihodom za djelatnost distribucije u III. tarifnom postupku od 54.162.000 KM (Rješenje broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine), odobrenim potrebnim prihodom u IV. tarifnom postupku za obavljanje djelatnosti opskrbe električnom energijom od 14.763.893 KM (Rješenje broj 01-07-1311-91/09 od 21.7.2010. godine), te odobrenom ukupnom prosječnom proizvodnom cijenom električne energije na pragu elektrana u iznosu od 0,05851 KM/kWh iz III. tarifnog postupka za djelatnost proizvodnje električne energije (Rješenje broj 07-02-1592-82/25/09 od 21.7.2010. godine).

Troškovi nabave električne za 2012. godinu analizirani su na temelju dostavljene dokumentacije podnositelja zahtjeva o potpisanim ugovorima o kupoprodaji električne energije s Javnim preduzećem Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo i Konzorcijem RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd i usvojenom Elektroenergetskom bilancom za 2012. godinu od Vlade Federacije Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 8/12) i Zaključkom Vlade Federacije BiH broj V broj: 1422/11 od 22.12.2011.

Planirana proizvodnja električne energije proizvodnih objekata Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci za 2012. godinu je u iznosu od 1.376,0 GWh. Potrebna električna energija za nekvalificirane (tarifne) kupce u 2012. godini po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci je u iznosu od 2.804,1 GWh.

Nedostajuće količine električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca u 2012. godini po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci su u iznosu od 1.428,1 GWh.

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar nabavlja 22 GWh električne energije iz malih hidroelektrana (od neovisnih proizvođača) po referentnoj cijeni proizvodnje koju je utvrdio FERK svojom Odlukom utvrđivanju referentne

cijene proizvodnje broj 07-07-634-01/11 od 27.6.2011. godine, u iznosu od 8,10872 feninga/kWh, što rezultira troškom nabave od malih hidroelektrana u iznosu od 1.783.918 KM.

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca od Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo nabavlja količinu električne energije od 145,88 GWh po cijeni od 11,5 KM/MWh, što rezultira troškom nabave od Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo u iznosu od 1.677,2 KM.

Preostale količine električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca u iznosu od 1.260,2 GWh nabavljene su od Konzorcija RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd po cijeni od 13,5 KM/MWh, što rezultira troškom nabave od Konzorcija RUDNAP d.o.o. Banja Luka i RUDNAP GROUP a.d. Beograd u iznosu od 17.012,7 KM.

Na temelju naprijed navedenog mišljenja smo da se trošak nabave nedostajućih količina električne energije za potrebe nekvalificiranih (tarifnih) kupaca od **1.428,1 GWh** treba odobriti u iznosu od **160.270.896 KM**, što je za **15.758.061, 77 KM** manje od zahtijevanog.

Tarifni stavovi

Razmatrajući dostavljenu dokumentaciju od Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, sve relevantne činjenice i dokaze, te dane prijedloge na formalnoj raspravi, kako podnositelja zahtjeva, tako i umješaca, predlažemo članovima Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine dvije varijante tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce i jednu varijantu tarifnih stavova za korisnike distributivnog sustava.

Na temelju odobrenog potrebnog prihoda za regulirane djelatnosti Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar i to za: djelatnost distribucije u III. tarifnom postupku, odobrenog potrebnog prihoda u IV. tarifnom postupku za obavljanje djelatnosti opskrbe električnom energijom prvog reda, odobrene ukupne prosječne proizvodne cijene električne energije na pragu elektrana u III. tarifnom postupku za djelatnost proizvodnje električne energije, predloženog troška nabave nedostajućih količina električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce i odluka DERK-a od 27.4.2010. godine pod brojevima 04-28-5-367-42/09 i 04-28-5-348-78/09, od 22.12.2011. godine pod brojem 04-28-5-321-36/11 i od 26.01.2012. godine pod brojem 04-28-5-321-44/11 prosječno povećanje predloženih tarifnih stavova u obje varijante u odnosu na važeće iznosi 9,74%.

Budući da je još u tijeku prijelazno razdoblje, te tarife u potpunosti ne odražavaju troškove, što znači da je još uvijek prisutno unakrsno subvencioniranje između kategorija i grupa potrošnje, predloženi tarifni stavovi u obje varijante su temeljeni na postupnom smanjenju unakrsnih subvencija između kategorija i grupa potrošnje.

Budući da je još u tijeku prijelazno razdoblje, te tarife u potpunosti ne odražavaju troškove, što znači kako je još uvijek prisutno unakrsno subvencioniranje između kategorija i grupa potrošnje, predložimo da se tarifni stavovi temelje na postupnom smanjenju unakrsnih subvencija između kategorija i grupa potrošnje. Iz razloga što će elektroprivredna djelatnost distribucije uvijek biti regulirana djelatnost predlažemo da tarifni stavovi za korisnike

distributivnog sustava budu zasnovani na trošku kojeg kategorije i grupe potrošnje prouzrokuju sustavu. Unutar energije, odnosno, proizvodno-nabavne cijene još uvijek je prisutno unakrsno subvencioniranje između kategorija i grupa potrošnje, te je cilj njihovo postupno smanjenje i ukidanje do kraja prijelaznog razdoblja, kada će tarifni stavovi za sve kategorije i grupe potrošnje biti zasnovani na opravdanim troškovima koji pripadaju toj kategoriji i grupi potrošnje..

U prvoj varijanti predloženi tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce predviđaju prosječno povećanje od 9,74% u odnosu na postojeće tarifne stavove, od čega su tarifni stavovi za kupce na 110 kV naponskoj razini povećani za 11,99%, tarifni stavovi za kupce na 35 kV naponskoj razini su povećani za 4,24%, tarifni stavovi za kupce na 10 kV naponskoj razini su povećani za 4,32%, tarifni stavovi za kupce iz kategorije kućanstvo su povećani za 11,65%, tarifni stavovi za kupce iz kategorije ostala potrošnja su povećani za 4,25% i tarifni stavovi za kupce iz kategorije javna rasvjeta su povećani za 2,97%.

U drugoj varijanti tarifnih stavova predviđeno prosječno povećanje je također u iznosu od 9,74% u odnosu na postojeće tarifne stavove. Ovaj prijedlog tarifnih stavova predviđa zadržavanje postojećih tarifnih stavova za sve kategorije i grupe potrošnje osim tarifnih stavova za kupce na 110 kV naponskoj razini koji su povećani za 13,45% i tarifnih stavova za kategoriju kućanstva na naponskoj razini 0,4 kV koji su povećani za 13,44%.

Varijanta 1.

kategorije i grupe potrošnje	predloženo povećanje tarifnih stavova
110 kV kupci	11,99%
35 kV kupci	4,24%
10 kV kupci	4,32%
0,4 kV - kućanstva - ukupno	11,65%
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	4,25%
0,4 kV - javna rasvjeta	2,97%
UKUPNO EP HZHB	9,74%

Varijanta 2.

kategorije i grupe potrošnje	predloženo povećanje tarifnih stavova
110 kV kupci	13,45%
35 kV kupci	0,00%
10 kV kupci	0,00%
0,4 kV - kućanstva - ukupno	13,44%
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	0,00%
0,4 kV - javna rasvjeta	0,00%
UKUPNO EP HZHB	9,74%

U preporuci danoj u nastavku opisan je i obrazložen izračun predloženih tarifnih stavova.

Tarifni stavovi za nekvalificirane (tarifne) kupce su urađeni na način koji osigurava nadoknadu troškova proizvodnje i nabave električne energije, distribucije i opskrbe električnom energijom I. reda, kao i nadoknadu pripadajućih troškova prijenosa, rada NOS-a i sistemskih usluga.

Ulazni podatci koje smo koristili prilikom utvrđivanja tarifnih stavova prikazani su u tablici broj 1.

Tablica broj 1.

ulazni podatci	broj kupaca	aktivna električna energija (kWh)	obračunska snaga (kW)	prekomjerno preuzeta jalova električna energija (kVarh)
110 kV kupci	3	1.341.100.000	1.904.700	86.249.273
35 kV kupci	3	5.535.197	18.684	0
10 kV kupci	140	150.704.259	409.807	9.474.360
srednji napon	143	156.239.456	428.491	9.474.360
0,4 kV - kućanstva I TG	102.090	427.249.705	1.225.080	0
0,4 kV - kućanstva II TG	69.708	300.932.638	836.496	0
0,4 kV - kućanstva - ukupno	171.798	728.182.343	2.061.576	0
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja III TG	5.194	35.933.858	62.328	0
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja II TG	8.218	99.024.273	98.616	0
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem I TG	1.241	134.817.544	604.563	23.706.533
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	14.653	269.775.675	765.507	23.706.533
0,4 kV - javna rasvjeta	1.642	22.708.526	19.704	0
UKUPNO	188.239	2.518.006.000	5.179.978	119.430.166

Regulatorna komisija za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK
Blajburških žrtava 33, 88000 Mostar

27

Tel. /036/ 44 99 00, /036/ 44 99 01; Fax: /036/ 333-507, /036/ 333-508

kontakt@ferk.ba www.ferk.ba

Id.br.: 4227378050005 ; Porezni br.: 17004752 ; Transakcijski račun: 1549212001946523 kod INTESA SAN PAOLO BANKA d.d. BiH

Broj kupaca, podatci o aktivnoj električnoj energiji, podatci za prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju i podatci o iznosima obračunske snage za 2012. godinu su preuzeti iz podataka koje je dostavio podnositelj zahtjeva Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar 11.1.2012. godine u sklopu dokumentacije zaprimljene u FERK pod brojem 07-02-1334-02/40/11 (Prilog broj 2 ovog izvješća) i dokumentacije zaprimljene 1.2.2012. broj 07-02-1334-40/40/11 (Prilog broj 10 ovog izvješća).

Alokacija troškova na kategorije i grupe potrošnje

Tarifne stavove utvrdili smo alociranjem troškova u visini odobrenih potrebnih prihoda reguliranih djelatnosti:

- proizvodnje električne energije u iznosu od 80.512.628 KM (na temelju odobrene ukupne prosječno proizvodne cijene električne energije na pragu elektrana u III. tarifnom postupku za djelatnost proizvodnje električne energije u iznosu od 0,058512 KM/kWh i planirane proizvodnje električne energije po usvojenoj Elektroenergetskoj bilanci za 2012. godinu u iznosu od 1.376,0 GWh),
- distribucije električne energije u iznosu od 54.162.000 KM (odobreno u III. tarifnom postupku Rješenjem broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine),
- opskrbe električnom energijom u iznosu od 14.763.893 KM (odobreno u IV. tarifnom postupku Rješenjem broj 01-07-1311-91/09 od 21.7.2010. godine),

kao i alociranjem troškova:

- nabave električne energije u iznosu od 160.270.896 KM,
- prijenosa električne energije u iznosu od 23.139.287 KM,
- rada NOS-a u iznosu od 1.112.128 KM,
- sistemskih usluga u iznosu od 5.563.194 KM.

Ukupni trošak proizvodnje i nabave iznosi 240.783.524 KM, od toga iznosa na tarifne kupce se alocira 238.521.644 KM, dok se razlika od 2.261.880 KM odnosi na iznos prijenosnih gubitaka kvalificiranih kupaca kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana.

Sukladno odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke troškovi djelatnosti proizvodnje alociraju se na osnovi analize marginalnih troškova. Još se nisu stekli uvjeti za kompletnu provedbu analize opterećenja iz razloga nepostojanja odgovarajućih mjerenja na osnovi kojih bi se mogla procijeniti istovremena opterećenja pojedinih kategorija i grupa potrošnje u cjelokupnom opterećenju sustava, kao i nepostojanje adekvatne elektrane čiji bi troškovi izgradnje služili kao osnova za alokaciju troškova kapaciteta po kategorijama i grupama potrošnje.

Naše predložene varijante su temeljene na činjenici da potreban prihod proizvodnje i nabave koji iznosi 240.783.524 KM treba osigurati pokrivanjem prijenosnih gubitaka uključujući i

kvalificirane kupce kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana, distributivnih gubitaka i krajnje potrošnje. Kako je DERK 22.12.2011. godine donio Odluku pod brojem: 04-28-5-321-36/11 kojom je utvrdio cijenu za prijenosne gubitke preračunatu na preuzimanje s mreže prijenosa u iznosu od 0,002575 KM/kWh, slijedi da je trošak za pokrivanje prijenosnih gubitaka 8.845.164 KM, od čega se na nekvalificirane (tarifne) kupce odnosi 6.583.284 KM, a na kvalificirane kupce kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana 2.261.880 KM.

Pri izračunu cijene distributivnih gubitaka koristili smo prosječnu proizvodno-nabavnu cijenu koja iznosi 0,08587 KM/kWh i isti se u potpunosti alociraju na kategorije i grupe potrošnje preko tarifnog elementa aktivna električne energija.

Na temelju tarifa za prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju, te koristeći ulazne podatke iz tablice broj 1. zaprimljene od Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar dobijemo prihod od prekomjerno preuzete jalove električne energije u iznosu od 1.953.621 KM.

Proizvodno-nabavna cijena koja se odnosi na potrošnju, a koja se alocira putem tarifnih elemenata aktivna električna energija i obračunska snaga, izračuna se tako da se od ukupnog prihoda proizvodnje i nabave oduzmu prihodi od distributivnih i prijenosnih gubitaka i prihod od prekomjerno preuzete jalove električne energije i podijeli s ukupno raspoloživom energijom umanjenom za energiju prijenosnih i distributivnih gubitaka, te se dobije cijena od 0,08480 KM/kWh.

U tablici broj 2 su navedeni osnovni podatci iz Elektroenergetske bilance za 2012. godinu kojima smo se koristili u predloženim tarifnim stavovima.

Tablica broj 2

Ukupna proizvodnja	1	1.376.000.000 kWh
Ukupna nabava električne energije s mHE	2	1.428.115.000 kWh
Ukupno raspoloživa energija	3=1+2	2.804.115.000 kWh
Pripadajući iznos prijenosnih gubitaka	4	94.500.000 kWh
Potrošnja kupaca na 110 kV	5	1.341.100.000 kWh
Preuzimanje kupaca priključenih na distributivnu mrežu	6	1.368.515.000 kWh
Ukupne potrebe	7=4+5+6	2.804.115.000 kWh
Neto distribucija	8	1.176.906.000 kWh
Distributivni gubici	9	191.609.000 kWh

U tablici broj 3 navedene su ugovorene količine i cijene isporuke električne energije, kao i našim izračunom određeni trošak nabave nedostajuće količine električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce po toj osnovi.

Tablica broj 3

Dobavljači	planirana nabava 2012	cijena nabave		trošak nabave	
1	2	3	4	5	6
EP BiH	145.880 MWh	56,05 €/MWh	109,63 KM/MWh	8.177.001,27 €	15.992.824,40 KM
RUDNAP	1.260.236 MWh	57,81 €/MWh	113,07 KM/MWh	72.856.103,84 €	142.494.153,58 KM
Nabava od mHE	22.000 MWh	41,46 €/MWh	81,09 KM/MWh	912.102,99 €	1.783.918,40 KM
UKUPNO	1.428.116 MWh	57,81 €/MWh	113,07 KM/MWh	81.945.208,11 €	160.270.896,38 KM

Potreban prihod za djelatnost proizvodnje električne energije je utvrđen na temelju planirane proizvodnje električne energije iz usvojene Elektroenergetske bilance za 2012. godinu u iznosu od 1.376,0 GWh i odobrene ukupne prosječno proizvodne cijene električne energije na pragu elektrana u III. tarifnom postupku za djelatnost proizvodnje električne energije u iznosu od 0,058512 KM/kWh i iznosi 80.512.628 KM.

Potreban prihod djelatnosti proizvodnje sastoji se od projekcije prihoda za aktivnu električnu energiju i obračunsku snagu (78.559.007 KM) i prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju (1.953.621 KM), što u sumi iznosi 80.512.628 KM. Prihod djelatnosti proizvodnje uvećali smo za trošak nabave nedostajućih količina električne energije za nekvalificirane (tarifne) kupce i odredili ukupan trošak proizvodnje i nabave električne energije za 2012. godinu u iznosu od 240.783.524 KM. Na temelju troška proizvodnje i nabave električne energije u iznosu od 240.783.524 KM i ukupnih potreba za električnom energijom Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar u 2012. godini (tablica broj 2) od 2.804.115.000 kWh, izračunom smo utvrdili prosječnu proizvodno-nabavnu cijenu od **0,085868 KM/kWh**.

Množenjem izračunate prosječno proizvodno-nabavne cijene od 0,085868 KM/kWh sa ukupno planiranim distributivnim gubitcima za 2012. godinu u iznosu od 191.609.000 kWh, dobijemo trošak za pokrivanje distributivnih gubitaka u iznosu od 16.453.061 KM.

Raspored distributivnih i prijenosnih gubitaka po naponskim razinama je prikazan u tablicama 4 i 5.

Tablica broj 4

naponska razina	distributivni gubici (kWh)	postotak distributivnih gubitaka (%)
35 kV	98.513	1,7%
10 kV	5.720.634	3,7%
0,4 kV	185.789.853	15,4%
ukupno	191.609.000	14,0%

Tablica broj 5

naponska razina	prijenosni gubitci (kWh)
110 kV	61.060.860
35 kV	152.825
10 kV	4.177.750
0,4 kV	29.109.565
ukupno	94.500.000

Varijanta 1 prijedloga tarifnih stavova

Alokacija troška proizvodnje i nabave na pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži, pokrivanje gubitaka na distribucijskoj mreži, pokrivanje prekomjerno preuzete jalove električne energije i na podmirenje potrošnje po kategorijama i grupama je prikazana u tablici broj 6.

Tablica broj 6

kategorije i grupe potrošnje	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži (KM)	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje gubitaka na distributivnoj mreži (KM)	trošak proizvodnje i nabave za podmirenje potrošnje (KM)	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje prekomjerno preuzete jalove električne energije (KM)	ukupan trošak proizvodnje i nabave (KM)
1	2	3	4	5	6
110 kV kupci	3.453.333	0	117.963.014	937.530	122.353.877
35 kV kupci	14.304	8.459	540.246	0	563.009
10 kV kupci	391.032	491.219	16.698.317	253.857	17.834.425
0,4 kV - kućanstva I TG	1.140.520	6.678.066	25.454.608	0	33.273.194
0,4 kV - kućanstva II TG	803.324	4.703.685	17.928.912	0	23.435.921
0,4 kV - kućanstva - ukupno	1.943.844	11.381.751	43.383.520	0	56.709.115
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	359.888	2.107.246	15.763.123	762.235	18.992.492
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	264.340	1.547.785	12.655.490	0	14.467.615
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	95.924	561.659	4.484.614	0	5.142.197
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	720.152	4.216.690	32.903.227	762.235	38.602.304
0,4 kV - javna rasvjeta	60.619	354.942	2.043.356	0	2.458.917
UKUPNO EP HZHB	6.583.284	16.453.061	213.531.680	1.953.621	238.521.644

Ukupni trošak proizvodnje i nabave iznosi 240.783.524 KM (potreban prihod proizvodnje 80.512.628 KM i trošak nabave 160.270.896 KM), od toga iznosa na tarifne kupce se alokira 238.521.644 KM, dok se razlika od 2.261.880 KM odnosi na iznos prijenosnih gubitaka kvalificiranih kupaca kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana.

U tablici broj 7 prikazani su iznosi prosječnih proizvodno-nabavnih cijena za podmirenje potrošnje alociranih preko energije i snage.

Tablica broj 7

kategorije i grupe potrošnje	prosječna proizvodno-nabavna cijena za podmirenje potrošnje (KM/kWh)	prosječna cijena energije za podmirenje potrošnje (KM/kWh)	prosječna cijena snage za podmirenje potrošnje (KM/kWh)
1	2	3	4
110 kV kupci	0,0879599	0,0543592	23,6582515
35 kV kupci	0,0976019	0,0501674	14,0526342
10 kV kupci	0,1108019	0,0622707	17,8470915
0,4 kV - kućanstva I TG	0,0595778	0,0595778	
0,4 kV - kućanstva II TG	0,0595778	0,0595778	
0,4 kV - kućanstva - ukupno	0,0595778	0,0595778	
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	0,1169219	0,0762915	9,0605696
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	0,1278019	0,1187786	9,0605696
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	0,1248019	0,1090877	9,0605696
0,4 kV - javna rasvjeta	0,0899819	0,0899819	

U tablici broj 8 prikazani su iznosi prosječnih cijena prijenosnih gubitaka, prosječnih cijena distributivnih gubitaka i prosječna cijena za prekomjerno preuzetu jalovu električnu energiju.

Tablica broj 8

kategorije i grupe potrošnje	prosječna cijena prijenosnih gubitaka (KM/kWh)	prosječna cijena distributivnih gubitaka (KM/kWh)	prosječna cijena prekomjerno preuzete jalove energije (KM/kVarh)
1	2	3	4
110 kV kupci	0,0025750		0,01087
35 kV kupci	0,0025842	0,0015282	0,02144
10 kV kupci	0,0225947	0,0032595	0,02679
0,4 kV - kućanstva I TG	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - kućanstva II TG	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - kućanstva - ukupno	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	0,0026694	0,0156304	0,03215
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	0,0026694	0,0156304	
0,4 kV - javna rasvjeta	0,0026694	0,0156304	

Troškovi djelatnosti distribucije se u visini odobrenog potrebnog prihoda od 54.162.000 KM (Rješenje broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine) raspoređuju na kategorije i grupe potrošnje korištenjem analize marginalnih troškova distributivnog kapaciteta i isti se alociraju na kategorije i grupe potrošnje preko tarifnog elementa obračunska snaga (35 kV i 10 kV), te preko tarifnih elementa obračunska snaga i aktivna energija (kategorije i grupe potrošnje na naponskoj razini 0,4 kV).

Alokaciju troškova distributivnog kapaciteta na kategorije i grupe potrošnje uradili smo na sljedeći način:

Prema Pravilniku za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, alokacija troškova distributivne djelatnosti na kategorije i grupe potrošnje vrši se na osnovu marginalnih troškova distributivnog kapaciteta.

Imajući u vidu činjenicu da Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar još ne provodi adekvatnu analizu opterećenja, zbog neugrađenih adekvatnih mjernih uređaja, koji bi osigurali precizniju alokaciju troškova proizvodnje, distribucije i opskrbe, u ovoj preporuci smo koristili procijenjene podatke od Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar za neistovremeno vršno opterećenje, dostavljene u prošlom tarifnom postupku, po kategorijama i grupama potrošnje prilikom alokacije troškova distributivne djelatnosti.

Na temelju podataka dostavljenih od Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar o koeficijentima neistovremenosti, maksimalnim snagama i neistovremenom vršnom opterećenju u zadnjem tarifnom postupku, te dostavljenim podacima o planiranoj obračunskoj snazi za 2012. godinu, dobijemo podatke za

neistovremeno vršno opterećenje za 2012. godinu na kojima se temelje naše predložene varijante (tablica broj 9).

Tablica broj 9

kategorije i grupe potrošnje	max snaga (kW) 2012. godina	koeficijent neistovremenosti	neistovremeno vršno opterećenje distribucije (kW)	koeficijent istovremenosti	istovremeno vršno opterećenje (kW)
1	2	3	4	5	6
35 kV kupci	1.917	1,00	1.917	0,97	1.859
10 kV kupci	37.157	0,90	33.441	0,95	31.769
0,4 kV - kućanstva - ukupno	518.459	0,33	171.091	0,80	136.873
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	57.450	0,70	40.215	0,90	36.193
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	39.610	0,70	27.727	0,90	24.954
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	14.374	0,70	10.062	0,90	9.055
0,4 kV - javna rasvjeta	7.325	1,00	7.325	0,90	6.593
UKUPNO DISTRIBUCIJA	676.292		291.779		247.297

Pri određivanju marginalnih troškova koristili smo metodu koja umjesto vrijednosti investicijskih ulaganja koristi neto amortiziranu vrijednost osnovnih sredstava distributivnog sustava. Ta vrijednost se diskontira i svodi na godišnji iznos kako bi se ulaganje nadoknadilo tijekom preostalog životnog vijeka sredstva.

Na osnovi prikazanih ulaznih podataka u tablici broj 10 izračunali smo obračunsku stopu godišnje naknade za povrat ulaganja (CCR) u povećanje distributivnog kapaciteta za pokrivanje porasta opterećenja od 1 kW.

Tablica broj 10

Ulazne veličine za izračun CCR	Pretpostavke
Trošak vlasničkog kapitala	5,00%
Procenat u kapitalnoj strukturi - vlasnički kapital	90,00%
Trošak duga	4,36%
Procenat u kapitalnoj strukturi - duga	10,00%
Marginalna stopa poreza na dobit	10,00%
Stopa poreza na dodatnu vrijednost	17,00%
Amortizacijski vijek	35
Inflaciona stopa	4%

Marginalni troškovi distributivnog kapaciteta su troškovi potrebni da se pokrije dodatno opterećenje, svedeni na godišnji iznos potrebnog prihoda kako bi se ulaganje nadoknadilo kroz tarifu.

Za računanje marginalnih troškova koristili smo neistovremena vršna opterećenja iz tablice broj 9.

U svrhu alokacije troškova distributivnog kapaciteta do visine odobrenog potrebnog prihoda od 54.162.000 KM (Rješenje broj 07-02-1593-73/26/09 od 21.7.2010. godine) po kategorijama i grupama potrošnje, izračunali smo kumulativne marginalne troškove po naponskim razinama, po kojima marginalni trošak na nižim naponskim razinama sadrži dio ili ukupan marginalni trošak viših naponskih razina. Tako naponska razina 10 kV sadrži 10% marginalnog troška distributivnog kapaciteta 35 kV, dok 0,4 kV naponska razina sadrži cjelokupni iznos marginalnog troška distributivnog kapaciteta 10 kV, iz razloga što kupci na 10 kV naponskoj razini oko 90% električne energije preuzimaju izravno iz TS 110/10 kV, a ostatak s naponske razine 35 kV, dok kupci na 0,4 kV naponskoj razini cjelokupnu električnu energiju preuzimaju s 10 kV naponske razine.

Prihode po marginalnim troškovima distributivnog kapaciteta za kategorije i grupe potrošnje odredili smo kao umnožak kumulativnog marginalnog troška distributivnog kapaciteta po naponskim razinama i neistovremenog vršnog opterećenja pojedine kategorije i grupe potrošnje.

Izračun prihoda po marginalnom trošku distributivnog kapaciteta prikazan je u tablici broj 11.

Tablica broj 11

Kategorije potrošnje	Neistovremeno vršno opterećenje distribucije (kW)	Marginalni trošak distr kapaciteta (KM/kW)	Prihod po marginalnom trošku (KM)
35 kV kupci	1.917	60,76	116.477
10 kV kupci	33.441	87,446	2.924.282
0,4 kV - kućanstva	171.092	246,286	42.137.564
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	78.003	246,286	19.211.047
0,4 kV - javna rasvjeta	7.325	246,286	1.804.045
ukupno distribucija	291.778		66.193.415

Kada se odobreni potreban prihod za djelatnost distribucije podijeli s potrebnim prihodom po marginalnom trošku dobije se koeficijent usklađenja koji iznosi 0,818238294.

Usklađivanjem odobrenog potrebnog prihoda djelatnosti distribucije u iznosu od 54.162.000 KM s prihodom po marginalnom trošku distributivnog kapaciteta, primjenom koeficijenta usklađenja u iznosu 0,818238294, dobili smo usklađene prihode po marginalnim troškovima za svaku kategoriju i grupu potrošnje i prosječne cijene snage i energije po kategorijama i grupama potrošnje (tablica broj 12).

Tablica broj 12

Kategorije potrošnje	Prihod distribucije na osnovu primjene koeficijenta usklađenja (KM)	prosječna cijena energije (KM/kWh)	prosječna cijena snage (KM/kW)
35 kV kupci	95.289	0,00000	5,10005
10 kV kupci	2.392.784	0,00000	5,83881
0,4 kV - kućanstva	34.478.488	0,03573	4,10333
0,4 kV - ostala potrošnja I TG	8.104.116	0,02424	8,00000
0,4 kV - ostala potrošnja II TG	5.587.522	0,04846	8,00000
0,4 kV - ostala potrošnja III TG	2.027.596	0,04255	8,00000
0,4 kV - javna rasvjeta	1.476.205	0,06501	
ukupno distribucija	54.162.000		

Odobreni potreban prihod opskrbe u IV. tarifnom postupku je u iznosu od 14.763.893 KM, od čega smo dio od 5.124.221 KM alocirali preko tarifnog elementa mjerno mjesto kupca (fiksni iznos po kupcu) na kategorije i grupe potrošnje, a preostali dio potrebnog prihoda opskrbe od 9.639.672 KM smo alocirali kroz energiju putem iste prosječne cijene od 0,0038283 KM/kWh za sve kategorije i grupe potrošnje (tablica broj 13).

Tablica broj 13

kategorije i grupe potrošnje	broj kupaca	tarifa po mjernom mjestu kupca (KM/kupcu)	prosječna cijena opskrbe preko energije (KM/kWh)	prihod opskrbe preko mjernog mjestu kupca (KM)	prihod opskrbe alociran kroz energiju (KM)	ukupan prihod opskrbe (KM)
1	2	3	4	5	6	7
110 kV kupci	3	20	0,0038283	720	5.134.128	5.134.848
35 kV kupci	3	20	0,0038283	720	21.190	21.910
10 kV kupci	140	20	0,0038283	33.600	576.941	610.541
0,4 kV - kućanstva I TG	102.090	1,9	0,0038283	2.327.652	1.635.638	3.963.290
0,4 kV - kućanstva II TG	69.708	1,9	0,0038283	1.589.342	1.152.059	2.741.401
0,4 kV - kućanstva - ukupno	171.798	1,9	0,0038283	3.916.994	2.787.697	6.704.691
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	1.241	20	0,0038283	297.840	516.121	813.961
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	8.218	5,2	0,0038283	512.803	379.094	891.897
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	5.194	5,2	0,0038283	324.106	137.565	461.671
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	14.653		0,0038283	1.134.749	1.032.780	2.167.529
0,4 kV - javna rasvjeta	1.642	1,9	0,0038283	37.438	86.935	124.373
UKUPNO	188.239			5.124.221	9.639.672	14.763.893

Prilikom alokacije troškova prijenosa na kategorije i grupe potrošnje krenuli smo od sljedećih činjenica:

- cijena prijenosne mrežarine koja se odnosi na energiju iznosi 0,00566 KM/kWh utvrđena Odlukom DERK-a broj 04-28-5-367-42/09 od 27.4.20120. godine.
- cijena prijenosne mrežarine koja se odnosi na snagu iznosi 1,478 KM/kW utvrđena Odlukom DERK-a broj 04-28-5-367-42/09 od 27.4.20120. godine.
- ukupno preuzetom električnom energijom sa mreže prijenosa u iznosu od 3.435.015.000 kWh, od čega se 878.400.000 kWh (fakturirana snaga kvalificiranih kupaca 100.000 kW pomnožena s 8.784 sati u godini) odnosi na kvalificirane kupce kojima je Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar balansno odgovorna strana, 1.341.100.000 kWh se odnosi na nekvalificirane (tarifne) kupce na 110 kV naponskoj razini i na prenesenu električnu energiju za distributivne kupce se odnosi 1.215.515.000 kWh.

Troškove prijenosa smo alocirali preko tarifnih elemenata obračunska snaga i aktivna energija. Na planiranu snagu za 2012. godinu po svim naponskim razinama smo primijenili cijenu snage koju je utvrdio DERK u iznosu od 1,478 KM/kW, a ostatak smo alocirali preko energije.

U tablici broj 14. prikazan je iznos prijenosa alociran preko tarifnih elemenata obračunska snaga i aktivna energija, te cijene prijenosa po energiji i snazi po kategorijama i grupama potrošnje.

Tablica broj 14

Kategorije i grupe potrošnje	Prihod prijenosa po energiji (KM)	Prihod prijenosa po snazi (KM)	Ukupan prihod prijenosa (KM)	Tarifa prijenosa energija (KM/kWh)	Tarifa prijenosa snaga (KM/kW)
110 kV kupci	7.590.626	2.815.147	10.405.773	0,005660000	1,4780000
35 kV kupci	37.090	27.615	64.705	0,006700727	1,4780000
10 kV kupci	1.009.954	605.695	1.615.649	0,006701565	1,4780000
0,4 kV - kućanstva I TG	2.865.800	1.810.668	4.676.468	0,006707553	1,4780000
0,4 kV - kućanstva II TG	2.018.522	1.236.332	3.254.854	0,006707553	1,4780000
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	904.296	893.544	1.797.840	0,006707553	1,4780000
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	664.211	145.756	809.967	0,006707553	1,4780000
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	241.028	92.112	333.140	0,006707553	1,4780000
0,4 kV - javna rasvjeta	152.319	29.124	181.443	0,006707553	1,4780000
UKUPNO	15.483.846	7.655.993	23.139.839		

DERK je utvrdio tarifu NOS-a u iznosu od 0,000435 KM/kWh za energiju preuzetu s mreže prijenosa. Ukupna prenesena energija za distributivne kupce od 1.215.515.000 kWh pomnožena s tarifom NOS-a daje potreban prihod NOS-a za distributivne kupce u iznosu od 528.749 KM. Kada ovaj iznos podijelimo s potrošnjom distributivnih kupaca dobijemo prosječnu tarifu NOS-a za distributivne kupce u iznosu od 0,00044927 KM/kWh. S obzirom na gubitke energije, iznosi preuzete energije su veći od potrošnje distributivnih kupaca, te su iznosi tarifa NOS-a na nižim naponskim razinama veći od tarife NOS-a na 110 kV naponskoj razini.

Prihodi NOS-a i prosječna tarifa NOS-a po kategorijama i grupama potrošnje prikazani su u tablici broj 15.

Tablica broj 15

Kategorije i grupe potrošnje	Prihod NOS-a (KM)	Tarifa NOS-a (KM/kWh)
110 kV kupci	583.379	0,000435000
35 kV kupci	2.485	0,000448867
10 kV kupci	67.655	0,000448923
0,4 kV - kućanstva I TG	191.974	0,000449324
0,4 kV - kućanstva II TG	135.216	0,000449324
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	60.577	0,000449324
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	44.494	0,000449324
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	16.146	0,000449324
0,4 kV - javna rasvjeta	10.203	0,000449324
UKUPNO	1.112.128	

DERK je utvrdio tarifu za sistemske usluge u iznosu od 0,002176 KM/kWh za energiju preuzetu s mreže prijenosa. Ukupna prenesena energija za distributivne kupce od 1.215.515.000 kWh pomnožena s tarifom za sistemske usluge daje potreban prihod za sistemske usluge za distributivne kupce u iznosu od 2.644.961 KM. Kada ovaj iznos podijelimo s potrošnjom distributivnih kupaca dobijemo prosječnu tarifu za sistemske usluge za distributivne kupce u iznosu od 0,002247385 KM/kWh. S obzirom na gubitke energije iznosi preuzete energije su veći od potrošnje distributivnih kupaca, te su iznosi tarifa za sistemske usluge na nižim naponskim razinama veći od tarife za sistemske usluge na 110 kV naponskoj razini.

Prihodi za pokrivanje sistemskih usluga i prosječna tarifa za sistemske usluge po kategorijama i grupama potrošnje prikazani su u tablici broj 16.

Tablica broj 16

Kategorije i grupe potrošnje	Prihod od sistemskih usluga (KM)	Tarifa za sistemske usluge (KM/kWh)
110 kV kupci	2.918.234	0,002176000
35 kV kupci	12.429	0,002245365
10 kV kupci	338.428	0,002245646
0,4 kV - kućanstva I TG	960.309	0,002247652
0,4 kV - kućanstva II TG	676.392	0,002247652
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	303.023	0,002247652
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	222.572	0,002247652
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	80.767	0,002247652
0,4 kV - javna rasvjeta	51.041	0,002247652
UKUPNO	5.563.194	

Prilikom dizajniranja tarifnih stavova uzeto je u obzir sljedeće:

- viša (zimski) sezona traje od 1.1. do 28/29.2. i od 1.11. do 31.12.
- niža (ljetna) sezona traje od 1.3. do 31.10.
- veći dnevni tarifni stavovi primjenjuju se od 7.00 do 13.00 h i od 16.00 do 22.00 h, tijekom zimskog računanja vremena
- manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0.00 do 7.00 h, od 13.00 do 16.00 h i od 22.00 do 24.00 h, tijekom zimskog računanja vremena, te nedjeljom
- veći dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 8.00 do 14.00 h i od 17.00 do 23.00 h, tijekom ljetnog računanja vremena
- manji dnevni tarifni stavovi se primjenjuju od 0.00 do 8.00 h, od 14.00 do 17.00 h i od 23.00 do 24.00 h, tijekom ljetnog računanja vremena, te nedjeljom

Omjer između više i niže sezone je 1,3:1, po tarifnim elementima aktivna električna energija i obračunska snaga, dok je omjer većih i manjih dnevnih tarifnih stavova 2:1 po tarifnom elementu aktivna električna energija (uključujući tarife prijenosa i NOS-a).

Prijedlog tarifnih stavova za korisnike distributivnog sustava u obje predložene varijante je isti i prikazan je u tablici broj 17. Prijedlog tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce po prvoj varijanti prikazan je u tablici broj 18.

Tablica broj 17

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

Tablica broj 18

PRIJEDLOG TARIFNIH STAVOVA ZA NEKVALIFICIRANE (TARIFNE) KUPCE - VARIJANTA 1													
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE			Kupci izravno priključeni na prijenosnu mrežu	SREDNJI NAPON			NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI		110 kV	35 kV	10 kV	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA			JAVNA RASVJETA
								I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			20,00	20,00	20,00	1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	
OBR. SNAGA	KM/kW/mjesec	VIŠI		29,70	24,08	29,78	6,60	6,60	21,66	21,66	21,66	1,72	
		NIŽI		22,85	18,52	22,90	5,07	5,07	16,66	16,66	16,66	1,32	
AKTIVNA ENERGIJA	pt/kWh	VIŠI	VEĆI	11,44	10,05	12,99	15,15	18,94	20,20	29,41	23,53	21,45	
			MANJI	5,72	5,03	6,50	0,00	9,47	10,10	14,71	0,00	0,00	
		NIŽI	VEĆI	8,80	7,73	10,00	11,66	14,57	15,54	22,63	18,10	16,50	
			MANJI	4,40	3,87	5,00	0,00	7,29	7,77	11,31	0,00	0,00	
PREKOMJERNO PREUZETA JALOVA ENERGIJA	pt/kvarh			1,09	2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	

Varijanta 2 prijedloga tarifnih stavova

Pri izračunu druge varijante predloženih tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce izvršena je drugačija alokacija troška proizvodnje i nabave na podmirenje potrošnje po kategorijama i grupama potrošnje. Alokacija troška proizvodnje i nabave na pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži, pokrivanje gubitaka na distribucijskoj mreži, pokrivanje prekomjerno preuzete jalove električne energije i na podmirenje potrošnje po kategorijama i grupama je prikazana u tablici broj 19.

Tablica broj 19

kategorije i grupe potrošnje	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži (KM)	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje gubitaka na distributivnoj mreži (KM)	trošak proizvodnje i nabave za podmirenje potrošnje (KM)	trošak proizvodnje i nabave za pokrivanje prekomjerno preuzete jalove električne energije (KM)	ukupan trošak proizvodnje i nabave (KM)
1	2	3	4	5	6
110 kV kupci	3.453.333	0	119.803.004	937.530	124.193.867
35 kV kupci	14.304	8.459	509.337	0	532.100
10 kV kupci	391.032	491.219	15.750.608	253.857	16.886.716
0,4 kV - kućanstva I TG	1.140.520	6.678.066	26.461.788	0	34.280.374
0,4 kV - kućanstva II TG	803.324	4.703.685	18.638.317	0	24.145.326
0,4 kV - kućanstva - ukupno	1.943.844	11.381.751	45.100.105	0	58.425.700
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	359.888	2.107.246	14.552.547	762.235	17.781.916
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	264.340	1.547.785	11.989.056	0	13.801.181
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	95.924	561.659	3.909.672	0	4.567.255
0,4 kV - ostala potrošnja - ukupno	720.152	4.216.690	30.451.275	762.235	36.150.352
0,4 kV - javna rasvjeta	60.619	354.942	1.919.287	0	2.334.848
UKUPNO EP HZHB	6.583.284	16.453.061	213.533.616	1.953.621	238.521.644

U tablici broj 20 prikazani su iznosi prosječnih proizvodno-nabavnih cijena za podmirenje potrošnje alociranih preko energije i snage.

Tablica broj 20.

kategorije i grupe potrošnje	prosječna proizvodno-nabavna cijena za podmirenje potrošnje (KM/kWh)	prosječna cijena energije za podmirenje potrošnje (KM/kWh)	prosječna cijena snage za podmirenje potrošnje (KM/kWh)
1	2	3	4
110 kV kupci	0,0893319	0,0552071	24,0272733
35 kV kupci	0,0920179	0,0472972	13,2486548
10 kV kupci	0,1045134	0,0587365	16,8341833
0,4 kV - kućanstva I TG	0,0619325	0,0619325	
0,4 kV - kućanstva II TG	0,0619325	0,0619325	
0,4 kV - kućanstva - ukupno	0,0619325	0,0619325	
0,4 kV - ostala potrošnja - sa mjerenjem - I TG	0,1079425	0,0704325	8,3647365
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - II TG	0,1210719	0,1127416	8,3647365
0,4 kV - ostala potrošnja - bez mjerenja - III TG	0,1088019	0,0942945	8,3647365
0,4 kV - javna rasvjeta	0,0845183	0,0845183	

Prijedlog tarifnih stavova za nekvalificirane (tarifne) kupce po drugoj varijanti prikazan je u tablici broj 21.

PRIJEDLOG TARIFNIH STAVOVA ZA NEKVALIFICIRANE (TARIFNE) KUPCE - VARIJANTA 2													
TARIFNI ELEMENTI	JEDINICA MJERE			Kupci izravno priključeni na prijenosnu mrežu	SREDNJI NAPON			NISKI NAPON					
		SEZONSKI	DNEVNI		110 kV	35 kV	10 kV	KUĆANSTVA		OSTALA POTROŠNJA			JAVNA RASVJETA
								I tar grupa	II tar grupa	I tar grupa	II tar grupa	III tar grupa	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
MJERNO MJESTO KUPCA	KM			20,00	20,00	20,00	1,90	1,90	20,00	5,20	5,20	1,90	
OBR. SNAGA	KM/kWh/mjesec	VIŠI		30,14	23,09	28,51	6,60	6,60	20,74	20,74	20,74	1,72	
		NIŽI		23,18	17,76	21,93	5,07	5,07	15,95	15,95	15,95	1,32	
AKTIVNA ENERGIJA	p/kWh	VIŠI	VEĆI	11,58	9,65	12,46	15,44	19,29	19,37	28,17	22,53	20,83	
			MANJI	5,79	4,83	6,23	0,00	9,65	9,69	14,08	0,00	0,00	
		NIŽI	VEĆI	8,91	7,42	9,58	11,87	14,84	14,90	21,67	17,33	16,02	
			MANJI	4,46	3,71	4,79	0,00	7,42	7,45	10,83	0,00	0,00	
PREKOMJERNO PREUZETA REAKTIVNA ENERGIJA	p/kvarh			1,09	2,14	2,68	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	

VII. PRIJELAZNO RAZDOBLJE

Ove preporuke su rezultat naše analize dokumenata i podataka koje je dostavio podnositelj zahtjeva, koji sadrže i elemente procjene samog podnositelja zahtjeva, kao i dokumenata i podataka iz trećeg i četvrtog tarifnog postupka za Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar. FERK je započeo peti tarifni postupak na osnovi podataka koje je dostavio podnositelj zahtjeva, a tijekom tarifnog postupka FERK je insistirao na dostavljanju sve tražene, a nedostajuće dokumentacije, podataka i informacija. Dopune su vršene i neposredno na pripreмној i formalnoj raspravi, i to u vidu davanja izjašnjenja ovlaštenih predstavnika podnositelja zahtjeva o pojedinim pitanjima.

Iako smo neke troškove podnositelja zahtjeva promatrali kako je to podnositelj zahtjeva iskazao, ali u mjeri kako je to bilo moguće u ovom tarifnom postupku, svjesni smo opredjeljenja FERK-a utemeljenog na Zakonu o električnoј energiji, a usvojenog Pravilnikom za tarifnu metodologiju i tarifne postupke kroz odredbe istog pravilnika o prijelaznom razdoblju, o postupnosti u primjeni usvojene tarifne metodologije, gdje je FERK jasno izrazio svoj stav o postupnom uvođenju međunarodno prihvaćene regulatorne prakse i postupnom uvođenju općeprihvaćenih međunarodnih standarda u tarifnom postupku, kako bi se izbjegle iznenadne i drastične promjene tarifa u prijelaznom razdoblju, zbog nepostojanja razvijenih socijalnih mjera, a koja podrazumijeva i postupnost u eventualnim izmjenama tarifa, koje će na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima.

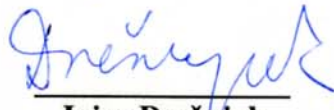
Troškovi i drugi elementi potrebnog prihoda propisani tarifnom metodologijom FERK-a i odobreni u ovom postupku bit će predmet provjere sukladno odredbama Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, Regulatornog kontnog plana i Pravilnika o izvještavanju.

Na temelju navedenog, smatramo kako će članovi FERK-a imati razumnu osnovu da na temelju svoje savjesne i brižljive ocjene svakog dokaza posebno i svih dokaza zajedno, ovog izvješća i komentara strana u postupku, kao i na temelju rezultata cjelokupnog postupka, sukladno članku 58. Poslovnika o radu, članku 75. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju zahtjeva i žalbi Regulatorne komisije za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine, članku 56. i poglavlju Prijelazno razdoblje, Pravilnika za tarifnu metodologiju i tarifne postupke, donesu svoju odluku, koja će biti razumna i nediskriminirajuća, uvažavajući usvojeno načelo da će tarife tek na kraju prijelaznog razdoblja u potpunosti biti zasnovane na opravdanim troškovima.

VIII. KOMENTARI STRANA U POSTUPKU

Strane u postupku, podnositelj zahtjeva Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, umješači Institucija Ombudsmana za zaštitu potrošača u BiH, „Aluminij“ d.d. Mostar, B.S.I. d.o.o. Jajce i Nezavisni sindikat uposlenika Elektroprivrede HZ Herceg Bosne Mostar svoje komentare na ovo izvješće mogu dostaviti voditelju postupka **do 16.2.2012. godine do 12 sati.**

Ovo izvješće potpisuju:


Slavica Stojčić
Igor Glibić
Ivica Drežnjak

Broj: 07-02-1334-41/40/11

Datum: 9.2.2012. godine