

Na osnovu člana 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i čl. 6. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu "Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka, broj: 32/12 od 3. aprila 2014. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 30. jula 2014. godine, donijeta je

ODLUKA

1. "Elektroprijenosu Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka (Elektroprijenos BiH) određuje se potrebni godišnji prihod za 2014. godinu u iznosu od 105.749.282 KM i utvrđuje tarifa za usluge prijenosa električne energije (mrežarina) za preuzetu električnu energiju sa mreže prijenosa, kako slijedi:
 - dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na energiju iznosi 0,578 feninga/kWh,
 - dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na snagu iznosi 1,519 KM/kW,
 - prosječna prijenosna mrežarina iznosi 0,889 feninga/kWh.
2. Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini i Elektroprijenos BiH dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u saradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije, kvalificiranim kupcima koji su direktno priključeni na prijenosnu mrežu i proizvođačima koji za potrebe proizvodnog procesa preuzimaju energiju sa prijenosne mreže, sačine izvještaj o veličinama energije i vršnih opterećenja u svim tačkama preuzimanja. Na osnovu ovog izvještaja fakturiraju se mrežarine za energiju i snagu snabdjevačima, izuzev za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada, za koju se fakturira prosječna mrežarina vlasnicima licence za proizvodnju.
3. Tarifa određena ovom odlukom koristi se prilikom određivanja tarifa/cijena za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
4. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. augusta 2014. godine.

Dispozitiv odluke objavljuje se u "Službenom glasniku BiH", službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Obrazloženje

Uspostava Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini omogućena je donošenjem *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i *Zakona o osnivanju Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", br. 35/04 i 76/09).

"Elektroprijenos Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka (u daljem tekstu: Kompanija) vlasnik je licence za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-341-20/12 od 17. januara 2013. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 5/13).

Kompanija se shodno članu 12. *Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Prečišćeni tekst* ("Službeni glasnik BiH", broj 93/11 – u daljem tekstu: *Tarifna metodologija*), finansira iz pružanja usluga kupcima i proizvođačima, koje obračunava i fakturira po odobrenoj mrežarini i iz drugih izvora, kao što su naknade za priključak na prijenosnu mrežu.

Kompanija je podnijela zahtjev za odobravanje tarifa, broj: 01-939/14 zaprimljen 3. aprila 2014. godine pod brojem: 04-28-5-86/14. Zahtjev je podnjet na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), sa potrebnim prilogima.

U skladu sa čl. 4. i 9. *Pravilnika o tarifnom postupku*, iskazani podaci moraju biti jasno izloženi, tako da omogućavaju njihovu potpunu identifikaciju i moraju pružiti dovoljno informacija da bi se mogla donijeti odluka.

Razmatranje zahtjeva za tarife kroz postupak odobravanja tarifa u najvećoj mogućoj mjeri mora ispoštovati osnovna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne, zasnovane na objektivnim kriterijima i na opravdanim troškovima i određene na transparentan način. Podnosilac zahtjeva za odobrenje tarife dužan je dokazati da predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz zakona Bosne i Hercegovine i pravila i propisa DERK-a.

Kompanija u zahtjevu za 2014. godine navodi „*Ukupan potreban prihod predstavlja zbir opravdanih troškova i iznosi 130.113.510 KM. Ovaj prihod umanjen za planirane prihode od ITC mehanizma, aukcija prekograničnih kapaciteta i ostale prihode (amortizacije doniranih sredstava), je prihod Kompanije koji treba obezbijediti iz tarife za usluge prenosa električne energije i iznosi 117.702.285 KM. Iz prihoda Kompanije koji treba obezbijediti iz tarife za usluge prenosa električne energije i obima preuzete električne energije sa mreže prenosa izračunava se da je predložena prosječna tarifa za prenos električne energije - prosječna mrežarina za 2014. godinu 0.990 pf/kW. Predložena prosječna mrežarina je veća od važeće za 14.32 %*“

DERK je izvršio temeljan pregled dokumentacije Kompanije, pa se u nastavku tarifnog postupka moglo pristupiti ocjeni svih podnijetih dokaza uz pridržaj prava DERK-a da traži dodatne podatke i informacije kada to bude smatrao potrebnim.

Zahtjev Kompanije je rješavan provođenjem postupka formalne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* ("Službeni glasnik BiH", broj 38/055). U smislu odredbe člana 45. ovog pravilnika DERK je kratkom obavijesti u dnevni novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost o pokrenutom tarifnom postupku i mogućnošću

zainteresiranih članova javnosti da se neposredno upoznaju sa svom raspoloživom dokumentacijom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka.

Obavijest za javnost je pozvala i lica zainteresirana da u postupku formalne rasprave učestvuju kao umješači da pismeno dokažu svoj interes, te najavila održavanje formalne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za stjecanje statusa umješača, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-086-11/14 od 29. aprila 2014. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješača kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima slijedećih subjekata: MH “Elektroprivrede Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje, JP “Elektroprivrede Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar i JP “Elektroprivrede Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo. Umješači nisu koristili pravo da izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva.

Pripremna rasprava o podnijetom zahtjevu Kompanije, na kojoj je utvrđena lista pitanja koje je neophodno raspraviti i redosljed izvođenja raspravnih radnji, održana je 5. maja 2014. godine u Tuzli.

Na formalnoj raspravi, održanoj 12. maja 2014. godine u Tuzli, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdila istinitost njihovih tvrdnji. Obradivano je svako od pitanja redom kojim su i nominirana, najprije izlaganjem odgovora podnosioca zahtjeva, a potom izlaganjem komentara umješača i voditelja postupka.

Izvještaj voditelja postupka opisuje tok postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljem tekstu: Komisija) i dostavljen je stranci u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-86-29/14 od 22. maja 2014. godine, te trećim zainteresiranim licima koja su dokazala direktan interes da učestvuju u tarifnom postupku i kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvještaju voditelja potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu sa diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Izvještaj je trebao da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima Kompanije broj: 01-6074/14 od 28. maja 2014. godine datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

Komisija, dakle, usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnosilac zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u izvještaju voditelja postupka, kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješača podnošenih u toku cijelog postupka, da bi cjelovitom opservacijom odlučila o podnijetom zahtjevu. Slijedom takve obaveze, Komisija izlaže slijedeća svoja stanovišta:

Projekcija *troškova materijala* za 2014. godinu iznosi 6 mil. KM i za 9% je veća u odnosu na odobreni iznos za 2013. godinu. Kompanija je u 2013. godini napravila značajan podbačaj u realizaciji ovog troška u odnosu na odobreni, što je na formalnoj raspravi pravdala nemogućnošću donošenja odluka u upravljačkim organima Kompanije. Porast ovog troška u 2014. godini Kompanija obrazlaže činjenicom da je došlo do porasta industrijskih cijena dobara i usluga u prethodnom periodu. Mada se ne može reći da navedeno nema uzročno posljedičnu vezu, više opravdanja moglo bi se naći u potrebi znatno efikasnijeg donošenja odluka o operativnim zadacima i njihovim izvršenjima u odnosu na prethodni period, a što će onda dovesti i do povećanja predmetnih troškova. Uvažavajući činjenicu da postoje uvećane potrebe za nabavkom materijala i rezervih dijelova kako bi se operativni rad Kompanije

nesmetano odvijao, Komisija odobrava iznos od 5.800.000 KM u okviru ove troškovne pozicije, što predstavlja povećanje od 5,4 % u odnosu na iznos odobren u prethodnom tarifnom postupku.

Po osnovu *troškova usluga* Kompanija je zahtijevala iznos od 6.800.000 KM. U prethodnom tarifnom postupku ovi troškovi odobreni su u iznosu od 5.200.000 KM, a njihova realizacija u periodu 2013. godina iznosila je 6.877.519 KM što predstavlja povećanje od 32%. Kompanija je obrazložila odstupanje ovog troška činjenicom da se u strukturi ovog troška nalaze i *troškovi tranzita električne energije na prijenosnoj mreži* (prema ITC mehanizmu) koji su za 2013. godinu iznosili 1.464.314,78 KM. Također, Kompanija opravdava planski porast ovog troška za 2014. godinu povećanjem obima poslova u narednom periodu kao i statističkim podacima o porastu industrijskih cijena dobara i usluga za period I-XII 2013/I-XII 2012. godine od 0,5%.

Iako je Kompanija zatražila nešto manji iznos za *troškove usluga* u 2014. godini u odnosu na njihovu realizaciju iz 2013. godine, te uvažavajući činjenicu o dosadašnjem trendu ostvarenja prihoda i rashoda Kompanije po osnovu ITC mehanizma koji višestruko nadmašuju rashode, Komisija za 2014. godinu odobrava iznos trošak usluga od 6.000.000 KM.

Po osnovu *ostalih troškova* Kompanija je za 2014. godinu zatražila 4.750.00 KM. Njihovo ostvarenje za protekli period kretalo oko 3,4 mil. KM. Kroz odgovore na pitanja sa formalne rasprave, Kompanija je pravdala porast ovog troška činjenicom da troškovi dnevnica, rada Upravnog odbora i Odbora za reviziju ulaze u strukturu ovog troška što ranijih godina nije bila praksa.

Uvažavajući činjenicu da je porast ovog troška izazvan izmjenom strukture samog troška kako je to prethodno pojašnjeno, odobrava se iznos ovog troška za 2014. godinu u iznosu od 4.750.000 KM.

Na ime *ostalih i vanrednih rashoda* Kompanija je tražila 1.007.800 KM, identično iznosu koji je Komisija odobrila i u prethodnom postupku, dok je ostvarenje u 2013. godini iznosilo 863.120 KM. U pogledu ovih rashoda za 2014. godinu, prihvata se prijedlog voditelja postupka i odobrava iznos *ostalih i vanrednih rashoda* za 2014. godinu u visini od 1.007.800 KM.

Kompanija je u svom zahtjevu za 2014. godinu zatražila odobrenje troška *radne snage* u visini od 52.118.710 KM što predstavlja povećanje za 10% u odnosu na ostvarenje iz prethodne godine uz napomenu da u traženom iznosu nisu sadržani troškovi dnevnica, Upravnog odbora i Odbora za reviziju.

U pogledu činjenice da je u 2013. godini prosječna isplaćena neto plaća sa naknadama u Kompaniji iznosila 2.083 KM odnosno u brutu 3.331 KM, umješači u postupku JP Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. Sarajevo i MH Elektroprivreda Republike Srpske a.d Trebinje smatraju da je tako dostignuti nivo zarada u Kompaniji znatno veći od prosjeka u sektoru potkrepljujući to podacima o ostvarenju prosječnih zarada unutar njihovih kompanija.

Povećanje troška radne snage obrazloženo je slijedećom tvrdnjom „*Planirano je i povećanje prosjeka neto plata za visoku stručnu spremu koja je podcijenjena u odnosu na elektroenergetski sektor. Napominjemo da odobrenim troškovima radne snage od strane DERK-a za 2013. godinu, prosječna niti adekvatna lična primanja u Kompaniji nisu dostigla visinu ličnih primanja zaposlenih u elektroenergetskom sektoru u BiH. Cijenimo prioriternim*

da se lična primanja zaposlenih u elektroenergetskom sektoru, koji je u cjelini regulisan, usklade“.

Kompanija opravdava traženi iznos potrebom povećanja broja zaposlenih za novih 200 zaposlenika u 2014. godini i nadalje obrazlaže ”Planirano povećanje broja zaposlenih utvrđeno Planom prijema zaposlenika i Planom prijema pripravnika u 2014. godini je rezultat potreba za poboljšanjem kvalifikacione strukture, a time i normalnim funkcionisanjem Kompanije, kada se ima u vidu da je od osnivanja Kompanije do danas izvršen prijem samo 19 novih zaposlenika a da je prirodnim odlivom radne snage Kompanija ostala bez ukupno 321 zaposlenika“.

Planiranim zapošljavanjem novih radnika u Kompaniji broj zaposlenih bi se sa sadašnjih 1170 koliko je iznosio u aprilu 2014. godine povećao na 1354 do kraja 2014. godine.

Iz analize performansa kompanija zaduženih za prijenos električne energije u susjednim državama, Hrvatskog operatora prijenosnog sustava (HOPS) i Elektromreže Srbije (EMS), vidljivo je da iste uz znatno veće prijenosne kapacitete i ukupnu prenešenu energiju (HOPS zapošljava 1000 radnika uz godišnju prenesenu energiju od 23 TWh dok EMS zapošljava 1200 zaposlenih i preko svoje mreže prenese 41 TWh) imaju manje zaposlenih u odnosu na Elektroprijenos BiH uz napomenu da pomenute kompanije imaju povoljniju kvalifikacijsku strukturu zaposlenih.

Komisija u pogledu svog određenja prema trošku radne snage uvažava činjenicu o potrebi Kompanije da prijemom novih radnika popravi kvalifikacijsku i starosnu strukturu zaposlenih na način da se zadrži nivo dostignutih zarada i odobrava iznos ovog troška za 2014. godinu od 48.300.000 KM. Istovremeno, Komisija poziva Kompaniju da u slijedećem periodu svojim odlukama respektira politiku i ograničenja koje primjenjuju vlade entiteta i Vijeće ministara BiH prilikom određivanja iznosa i strukture naknada plaća zaposlenika (topli obrok, prijevoz, regres i dr.) a ispunjenje ove obaveze Komisija će redovno pratiti.

U prethodnom periodu je u zahtjevima Kompanije iskazivan veći trošak *amortizacije* nego što je realiziran, a što se dešavalo kao posljedica nerealnosti procjene vremena u kome će nova sredstva biti aktivirana. Kompanija u zahtjevu nije navela konkretan plan aktiviranja novih sredstava a i na samoj raspravi je ukazano na ozbiljnost ovog problema i potrebu velikog opreza u njegovom rješavanju.

Rukovodeći se dosadašnjim iskustvima, u nastojanju da se izbjegnu značajnija odstupanja i uzimajući realne okolnosti i dinamiku investiranja, Komisija odobrava iznos troška amortizacije za 2014. godinu u nivou ostvarenja iz 2013. godini, odnosno 47.165.707 KM.

Kompanija je *troškove kamata* za 2014. godinu planirala u skladu sa dostavljenim otplatnim planom aktivnih kreditnih zaduženja. Projekcija ovog troška za 2014. godinu iznosi 3 mil. KM uz prisutnu tendenciju kontinuiranog smanjenja ovog troška. U potrebni prihod Kompanije za 2014. godinu odobravaju se troškovi kamata u iznosu od 3.000.000 KM, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*, kao trošak duga u okviru prosječnih ponderiranih troškova kapitala, u iznosu koji je zatražen i obrazložen dodatnim podacima o postojećim kreditima Kompanije.

U skladu sa članom 17. *Tarifne metodologije*, Kompaniji se kao opravdani trošak priznaje i iznos od 1.437.000 KM po osnovu obaveze plaćanja *regulatorne naknade* u visini propisanoj *Odlukom o utvrđivanju regulatorne naknade u 2014. godini* (“Službeni glasnik BiH”, broj 73/13).

Kad je u pitanju *dobit* Kompanije, prema dostavljenim podacima o poslovanju, u 2013. godini Kompanija je ostvarila bruto dobit od 7.324.494 KM. U prethodnom tarifnom postupku Komisija je odobrila dobit u iznosu od 0,67% na vrijednost kapitala Kompanije koji je prema *bilansu stanja* Kompanije na dan 31.12.2011. godine iznosio 872.819.277 KM.

Kompanija je u ovom tarifnom postupku zahtijevala odobravanje bruto dobiti u iznosu od 5 mil. KM što predstavlja 0,61 % vrijednosti kapitala. Komisija smatra prihvatljivim prijedlog voditelja postupka i odobrava Kompaniji dobit za 2014. godinu od 5 mil. KM.

ITC mehanizam je mehanizam kompenzacije koji omogućava pokrivanje troškova na prijenosnoj mreži koji nastaju usljed prekograničnih tokova. Shodno članu 16. *Tarifne metodologije* potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti umanjuje se za iznos ostalih prihoda koji se odnose na reguliranu djelatnost uključujući neto iznos (prihod – rashod) ostvaren od prekograničnih tokova.

Prvobitno, Bosna i Hercegovina je učestvovala u ITC mehanizmu zemalja jugoistočne Evrope. Zajednički evropski ITC mehanizam koji obuhvata 26 zemalja i 31 operatora prijenosnog sistema, stupio je na snagu 1. juna 2007. godine. Na osnovu prihoda u prethodnom periodu i podataka o prekograničnoj trgovini u aktuelnom periodu može se procijeniti nivo prihoda od primjene ITC mehanizma u 2014. godini na 4.573.102 KM.

Prihod od aukcija prekograničnih prijenosnih kapaciteta, također predstavlja vrstu prihoda koji se tretira u skladu sa članom 16. *Tarifne metodologije*. Ove prihode Kompanija ostvaruje od 2010. godine, a prema podacima za 2013. godinu i rezultatima godišnje aukcije za 2014. godinu, ukupni prihod po osnovu dodjele prekograničnih prijenosnih kapaciteta za 2014. godinu može se procijeniti u iznosu od 5.371.263 KM

Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti umanjuje se za iznos amortizacije na donirana sredstva u visini od 2.466.860 KM, a u skladu sa ustaljenim principima i praksom koju DERK redovno primjenjuje prilikom utvrđivanja tarifa za regulirane subjekte u svojoj nadležnosti.

Potrebni prihod za obavljanje regulirane djelatnosti umanjuje se i za iznos finansijskih prihoda koje će Kompanija obezbijediti oročavanjem dijela sredstava koja se nalaze na računima Kompanije. U 2013. godini Kompanija je ostvarila prihod po osnovu oročenja dijela sredstava kao i po osnovu kamate na depozite po viđenju u ukupnom iznosu od 6.812.439 KM. Kompanija u 2014. godini nije planirala prihod po osnovu oročenih depozita u komercijalnim bankama iako je Kompanija na dan 30. aprila 2014. godine raspolagala sa 214.372.186,42 KM gotovinskih sredstava. Određujući se prema ovom prihodu te uvažavajući iznos gotovinskih sredstava kojim Kompanija raspolaže, Komisija smatra realnim planirati prihod po ovom osnovu u 2014. godini u iznosu od 4.300.000 KM.

Na osnovu obavljene analize zahtjeva Kompanije, Komisija je ocijenila da realna suma ukupnih troškova i rashoda Kompanije za 2014. godinu iznosi 117.460.507 KM, odnosno 105.749.282 KM po odbitku prethodno navedenih prihoda od prekogranične trgovine, amortizacije doniranih sredstava i finansijskih prihoda.

Pregled troškova i rashoda dat je u slijedećoj tabeli.

	2011	2012	2013	2014	2014
Troškovi i rashodi (KM)	Ostvareno	Ostvareno	Ostvareno	Traženo	Odobreno

Troškovi materijala i rezervnih dijelova	4.362.390	5.337.715	4.898.443	6.000.000	5.800.000
Troškovi usluga	5.393.745	5.342.905	6.877.519	6.800.000	6.000.000
Troškovi radne snage	41.259.799	44.563.208	47.295.286	52.118.710	48.300.000
Amortizacija	52.201.460	50.184.984	47.165.707	50.000.000	47.165.707
Troškovi kamata	6.497.076	3.742.736	2.906.226	3.000.000	3.000.000
Ostali troškovi	3.452.248	3.400.539	3.124.957	4.750.000	4.750.000
Ostali troškovi (rezerviranja)	0	1.404.073	514.714	0	0
Ostali i vanredni rashodi	19.766.957	1.804.931	863.120	1.007.800	1.007.800
Regulatorna naknada	1.388.000	1.410.000	1.481.000	1.437.000	1.437.000
Ukupno troškovi	134.321.675	117.191.091	115.126.972	125.113.510	117.460.507
Bruto dobit	16.281.807	16.082.932	7.324.494	5.000.000	5.000.000
1. Ukupno troškovi i bruto dobit	150.603.482	133.274.023	122.451.466	130.113.510	122.460.507
2. Prihod od ITC mehanizma	6.646.425	6.734.945	4.573.102	4.573.102	4.573.102
3. Prihod od alokacije prekograničnih kapaciteta	7.126.355	6.307.590	5.521.808	5.371.263	5.371.263
4. Ostali prihodi (donirana sredstva)	3.024.061	3.034.619	3.482.873	2.466.860	2.466.860
5. Finansijski prihod		3.006.743	6.812.439		4.300.000
6. Potrebni prihod (1.-2.-3.-4.-5.)	133.806.641	114.190.126	102.061.244	117.702.285	105.749.282
Ostvarena neto dobit	14.686.494	14.149.467	6.751.637	5.000.000	
Energija (kWh)	11.901.104.361	11.918.910.848	11.731.964.812	11.891.802.395	11.891.802.395
Snaga (kW)	24.607.090	24.580.003	24.469.456	24.370.789	24.370.789
Prosječna mrežarina (pf/kWh)	0,868	0,868	0,868		0,889
Mrežarina za energiju (pf/kWh)	0,564	0,564	0,564		0,578
Mrežarina za snagu (KM/kW)	1,473	1,473	1,473		1,519

Energija na osnovu koje se izračunava prijenosna tarifa preuzeta je iz Bilansa električne energije na prijenosnoj mreži za 2014. godinu i iznosi 11.891.802.395 kWh.

Uzimajući u obzir stavove iskazane u tarifnom postupku, smjernice sadržane u evropskoj regulativi o tarifiranju prijenosa električne energije, stanje u bližem i širem okruženju, određuje se da komponenta *L* koju plaćaju kupci električne energije iznosi 100%, a komponenta *G* koju plaćaju proizvođači električne energije iznosi 0%.

Prijenosna mrežarina za snagu i prijenosna mrežarina za energiju izračunavaju se prema odnosu snage i energije 35%:65%, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*.

Prijenosna mrežarina za snagu iznosi 1,519 KM/kW i obračunava se mjesečno kupcima na osnovu zbira neistovremenih vršnih opterećenja u tačkama preuzimanja. Na osnovu Bilansa električne energije na prijenosnoj mreži za 2014. godinu, određuje se ukupni iznos fakturirane snage na godišnjem nivou od 24.370.789 kW.

Prijenosna mrežarina za energiju iznosi 0,578 feniga/kWh kao odnos potrebnog prihoda koji se prikuplja od kupaca umanjen za dio koji se odnosi na snagu i preuzete energije sa mreže prijenosa od 11.891.802.395 kWh.

Prednje navedene tarife, po uvjerenju Komisije, osiguravaju potrebni prihod za efikasno, sigurno i pouzdano poslovanje Kompanije, odnosno omogućavaju pokriće svih razumno nastalih troškova i rashoda u poslovanju.

U okvirima razumnog diskrecijskog prava Komisije da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjeni stepen vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvještaju voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih lica (umješača), Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

DERK će kontinuirano pratiti efekte primjene usvojenih tarifa zadržavajući pravo podešavanja tarifa kada ocijeni da je to potrebno.

Shodno članu 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekat ima obavezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da ovom odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom sjedištu tokom radnih dana i objavljena na njegovoj internet stranici.

U skladu sa članom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini*, protiv ove odluke može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana objave ove odluke.

Broj: 04-28-5-86-32/14

30. jula 2014. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Nikola Pejić