

Na osnovu člana 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", br. 7/02 i 13/03), čl. 7. i 18. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu "Elektroprijenosa Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka, broj: 01-2872/06 od 30. oktobra 2006. godine, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, na sjednici održanoj 19. aprila 2007. godine, donijela je

## **ODLUKU**

1. Kompaniji za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini ("Elektroprijenos Bosne i Hercegovine" a.d. Banja Luka) određuje se potrebni godišnji prihod za 2007. godinu u iznosu od 125.443.181 KM i utvrđuje tarifa za usluge prijenosa električne energije (mrežarina), kako slijedi:
  - Prosječna prijenosna mrežarina iznosi 0,931 pf/kWh i primjenjuje se za deklarirani izvoz a naplaćuje vlasnicima licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom,
  - Dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na energiju iznosi 0,605 pf/kWh i primjenjuje se za kupce u Bosni i Hercegovini koji preuzimaju električnu energiju sa mreže prijenosa,
  - Dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na snagu iznosi 1,652 KM/kW i primjenjuje se za kupce u Bosni i Hercegovini koji preuzimaju električnu energiju sa mreže prijenosa,
  - Naknada koja se odnosi na deklarirani uvoz električne energije iz zemalja koje u okviru Mehanizma kompenzacije između operatora prijenosnog sistema (ITC mehanizam) imaju status tzv. perimetar zemlje iznosi 0,389 pf/kWh i naplaćuje se vlasnicima licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom.
2. "Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini" (NOS BiH) se nalaže da, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačini izvještaj o veličinama deklariranog izvoza sa pripadajućim vrijednostima za svakog vlasnika licence u elektroenergetskom sektoru, na osnovu kojeg će Kompanija za prijenos električne energije u BiH fakturisati usluge prema tarifi iz alineje 1. prethodne tačke.
3. NOS BiH je dužan da, u saradnji sa Kompanijom za prijenos električne energije u BiH i vlasnicima licence za distribuciju električne energije, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačini izvještaj o veličinama energije i vršnih opterećenja u svim tačkama preuzimanja. Na osnovu ovog izvještaja fakturišu se mrežarine za energiju i snagu.
4. Regulatorna tijela za električnu energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine i Republici Srpskoj, te nadležno tijelo Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine, koriste tarifu određenu ovom odlukom prilikom određivanja tarifa za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
5. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, primjenjuje se od 1. maja 2007. godine i bit će objavljena u "Službenom glasniku BiH" i službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.

Odluka sa obrazloženjem dostavit će se podnosiocu zahtjeva i umještačima u tarifnom postupku i objaviti na web stranici DERK-a u roku od 30 dana od dana donošenja.

## 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 Bosni i Hercegovini”, br. 7/02 i 13/03) i *Zakona o osnivanju Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, broj 35/04).

“Elektroprijenos Bosne i Hercegovine”, Banja Luka (u daljem tekstu: Kompanija) vlasnik je privremene licence za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, u skladu sa odlukom Državne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-247-14/05 od 28. decembra 2005. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 2/06).

Kompanija se shodno članu 12. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge (“Službeni glasnik BiH”, br. 46/05 i 17/07) (u daljem tekstu: Tarifna metodologija), finansira iz pružanja usluga kupcima i izvozniciima, koje obračunava i fakturiše po odobrenoj mrežarini i iz drugih izvora, kao što su naknade za priključak na prijenosnu mrežu.

U skladu sa članom 3. *Pravilnika o tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, broj 44/05) Kompanija podnosi DERK-u zahtjev za odobrenje tarifa. Kompanija je podnijela zahtjev za odobravanje tarifa, broj: 01-2872/06 od 30. oktobra 2006. godine (zaprimljen 1. novembra 2006. godine pod brojem 04-28-322/06). Zahtjev je podnijen na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, broj 44/05) sa potrebnim priložima.

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, utemeljene na objektivnim kriterijima, zasnovane na opravdanim troškovima i određene na transparentan način. Podnosilac zahtjeva za odobrenje tarife dužan je dokazati da predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz zakona BiH i pravila i propisa DERK-a.

Zahtjev Kompanije navodi slijedeće troškove i rashode za 2007. godinu: troškovi materijala u iznosu 6.169.848 KM, troškovi usluga 8.205.820 KM, troškovi radne snage 43.077.265 KM, amortizacija 67.012.816 KM, troškovi kamata 8.036.720 KM, rashodi od finansiranja 1.200.000 KM, ostali troškovi 11.971.394 KM, troškovi pogona i održavanja – nekontrolirani 0 KM, ostali i vanredni rashodi 1.142.000 KM, izdaci za regulatornu naknadu 1.770.700 KM, troškovi rezerviranja 3.916.500 KM, što čini ukupno potrebni godišnji prihod od 164.609.993 KM.

DERK je izvršio cjelovit pregled dokumentacije Kompanije, dio dokumentacije je pregledao ili za potrebe postupka izuzeo 31. januara i 1. februara 2007. godine neposredno za vrijeme posjete voditelja postupka i njegovih saradnika ovom reguliranom subjektu.

Potpunost zahtjeva Kompanije je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-322-7/06 od 1. februara 2007. godine o čemu je Kompanija obaviještena istoga dana, pa se u nastavku tarifnog postupka moglo pristupiti ocjeni svih podnijetih dokaza uz zadržavanje 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), prema

čijoj je odredbi člana 45. DERK kratkom obavijesti u dnevnim novinama i na svojoj web stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresovanih članova javnosti da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka.

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

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješaca, DERK je zaključkom broj: 04-28-322-17/06 od 15. februara 2007. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješaca kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima slijedećih subjekata: "Elektroprivrede BiH Sarajevo", "Elektroprivrede Hrvatske zajednice Herceg Bosne", Mostar, "Elektroprivrede Republike Srpske", Trebinje i "Aluminija", Mostar.

Umješac "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne", Mostar iskoristio je pravo da izvrši neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju uz zahtjev za tarife. Predstavnicima EP HZHB je omogućen pregled dokumentacije u sjedištu DERK-a 13. februara 2007. godine.

Iako je javnost pozvana da može dostaviti komentare na tarifni zahtjev, DERK do zaključenja roka za njihovu dostavu nije primio niti jedan komentar od strane javnosti.

Na formalnoj raspravi o zahtjevu za odobrenje tarifa, održanoj 28. februara 2007. godine uz učešće svih strana u postupku, raspravljena su prethodno sa svim stranama precizirana pitanja od ključnog značaja za ocjenu opravdanosti zahtjeva i sam tok formalne rasprave. Strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile činjenice.

Konačan 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 04-28-33/07 od 8. marta 2007. godine, te trećim zainteresovanim licima koji su dokazali 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 diskrecionim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Izvještaj je pružio razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima Kompanije (broj: 01-1182/07 od 13. marta 2007. godine) i zainteresovanih lica ("Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne", Mostar, komentari pod brojem: I-5-1777/07 od 3. marta 2007. godine, "Aluminij", Mostar, komentari pod brojem: 3046/07 od 13. marta 2007. godine, "Elektroprivreda Republike Srpske", Trebinje, komentari pod brojem: 03-75-9/07 od 13. marta 2007. godine), datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procjeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

Po osnovu *troškova materijala* Kompanija traži 6.169.848 KM. Iz zahtjeva Kompanije nije bilo moguće detaljnije prepoznati stavke u ovoj grupi troškova. Zato je od Kompanije zatraženo pojašnjenje za nagli skok ove grupe troškova u 2006. godini. S obzirom da se porast ovih troškova ne može dovesti u vezu ni sa porastom stalnih sredstava kojima Kompanija raspolaže, Komisija za 2007. godinu odobrava 90% traženog iznosa tj. 5.552.863 KM.

Po osnovu *troškova usluga* Kompanija je zahtjevala iznos od 8.305.820 KM ne obrazlažući detaljnije samu strukturu ovih troškova, već samo konstatirajući da je planirala i predložila povećanje troškova opreme, materijala i usluga zbog „poznatog povećanja cijena opreme,

materijala i usluga“. Kompanija u dostavljenim komentarima na izvještaj voditelja postupka umanjuje svoje potraživanje po ovom osnovu za iznos opravke havarisanog transformatora 400/110 kV u Višegradu koja će koštati 1.546.064 KM. Kao i u primjeru troškova materijala i u ovoj grupi troškova u narednom periodu Komisija će insistirati na detaljnom iskazivanju svih troškova sa ove pozicije. Za 2007. godinu Komisija odobrava iznos od 5.398.783 KM kao trošak usluga, odnosno 65% traženog iznosa.

Ni u grupi *ostalih troškova* za koje je istakla zahtjev od 11.971.394 KM, Kompanija u toku postupka nije ponudila jasne i precizne razloge za njihovo naglo povećanje. U prethodnom tarifnom postupku za ostale troškove odobren je iznos od 1.726.709 KM a ostvarenje za 10 mjeseci u 2006. godini iznosi 3.067.590 KM. Bez obrazloženja su ostala i povećanja ostalih rashoda, troškova rezerviranja itd. osim konstatacije da se većina ovih troškova odnosi na troškove komunalnih usluga, naknada za korištenje gradskog građevinskog zemljišta, životnog osiguranja zaposlenika i osiguranja imovine, registracije, isticanja firme, registracije automobila, tehničkih pregleda i kasko osiguranja, iznajmljivanja vozila itd. Po priznanju same Kompanije ovi bi se troškovi, uz primjenu mjera racionalizacije, mogli svesti na 8.885.198 KM, ali Komisija i ovako prognozirani iznos svodi 6.823.864 KM.

Na ime *ostalih i vanrednih troškova* Kompanija je podnijela zahtjev u visini od 1.142.000 KM.

Iako je ovaj iznos manji od ostvarenja za 10 mjeseci 2006. godine, Komisija smatra da je za ovu namjenu dovoljan iznos od 970.700 KM.

*Za rashode od finansiranja*, umjesto prvobitno zahtjevanih 1.200.000 KM a potom naknadno preinačenih na 1.091.810 KM Komisija odobrava konačnih 1.000.000 KM.

U segmentu *troškova radne snage* Kompanija je pružila više podataka i potpunijih pojašnjenja iz kojih proizilazi da je u 2006. godini za neto plaće i naknade plaća (naknade za godišnji odmor, bolovanje, plaćena odsustva i sl.) isplaćeno 18.570.631 KM (prosječno 1.143 KM) a za neto dodatna primanja (regres, topli obrok, dnevnice, prijevoz i sl.) 6.368.324 KM ili prosječno 392 KM, sve to za prosječno zaposlena 1354 radnika. Uprosječujući i različite stope poreza i doprinosa na prostorima Federacije Bosne i Hercegovine i Republike Srpske na stopu od 60% ukupni troškovi radne snage iznose oko 40 miliona KM a što je znatno više od odobrenih 35,2 miliona KM u prethodnom tarifnom postupku. Ovo pogotovo upoređujući predviđeni (1548) i ostvareni (1354) prosječni broj radnika. Na osnovu raspoloživih informacija Komisija zaključuje da se radi o ubrzanoj harmonizaciji plaća na svim radnim mjestima i to prema zatečenim plaćama u operativnom području koje ima najveći prosjek.

Sagledavanjem ove grupe troškova osim naprijed opisane razlike u prosječnom broju zaposlenih radnika uočen je podatak o velikom broju ostvarenih prekovremenih sati rada (60.561), od čega je više od 63% ostvareno u operativnom području Banja Luka kojem pripada najveći broj od 250 viška zaposlenih. Također, upitan je i ekstenzivan pristup u zapošljavanju – tako je prema organizacijskoj šemi samo u dijelu koji se bavi planiranjem, razvojem i inženjeringom predviđeno 168 zaposlenih u 5 organizacijskih jedinica (uprava i 4 operativna područja).

Obrazloženje prethodnih činjenica Kompanija vidi u svojim navodima da je na osnovu akta o organizaciji i sistematizaciji radnih mjesta, koji se primjenjuje od 1. juna 2006. godine, izvršen raspored preuzetih zaposlenika i iskazan tehnološki višak 250 zaposlenih koje zbog neadekvatne stručne spreme ne može rasporediti na rad u Kompaniji. Također, situaciju otežava neizvodivost rasporeda zaposlenih po operativnim područjima i terenskim jedinicama u skladu sa stvarnim potrebama, zbog čega pojedina operativna područja i terenske jedinice zapošljavaju višak zaposlenih dok u drugim nedostaje kadar iste kvalifikacijske strukture. Uz

iskazanu nespremnost radnika na migraciju, ovaj problem nije lako prevazići. Nasuprot iskazanom višku, u novoj organizaciji i sistematizaciji radnih mjesta, postoji potreba zapošljavanja još oko 170 radnika sa visokom stručnom spremom, uglavnom inženjera elektrotehnike.

Kompanija je u skladu sa Zakonom o osnivanju Kompanije za prijenos električne energije u BiH i Statutom, preuzela sve zaposlene koji su sa 1. februarom 2006. godine, kao danom registracije Kompanije, bili zaposleni u dotadašnjim elektroprijenosima Sarajevo, Banja Luka i Mostar (1287 zaposlenih). Također, preuzeti su i zaposlenici koji su radili na elektroprijenosnim objektima proizvodnje i distribucije, kako slijedi: iz ED Elektrokrajina Banja Luka - 78 zaposlenih, iz HET Trebinje - 98 zaposlenih i iz Direkcije EP BiH Sarajevo - 9 zaposlenih. Dalje, racionalizacija broja zaposlenih u skladu sa standardima i normativima prijenosne djelatnosti kroz poseban program je i jedna od mjera u zaključcima o ostvarenju Plana Kompanije u 2007. godini.

U svijetlu ranijeg zapažanja Komisije o neophodnosti da Kompanija u tranzicijskom periodu značajnije smanji troškove radne snage u prijenosnoj djelatnosti Kompanija se upućuje na hitnu realizaciju programa tako da u 2007. godini prosječan broj zaposlenih zadrži na nivou 2006. godine (1470) kao kompromisnim pomirenjem imperativa racionalizacije sadašnjeg broja zaposlenih i potreba Kompanije za novim stručnim kadrovima.

Prihvatajući mjesečni prosjek bruto primanja (neto plaće i naknade plaće, te sva dodatna primanja, zajedno sa porezima i doprinosima) u visini planiranih 2.345 KM po zaposlenom, Komisija odobrava iznos od 41,5 miliona KM kao troškove radne snage u okviru potrebnog prihoda poslovanja Kompanije u 2007. godini.

*Trošak amortizacije* je dominantno najveći trošak i trošak na koji Kompanija u poslovanju ne može utjecati jer je direktno zavisen od obima sredstava u posjedu Kompanije. U 2007. godini obračunata amortizacija iznosi 65.090.988 KM kojeg Komisija u cijelosti odobrava.

U potrebni prihod Kompanije odobravaju se *troškovi kamata* u iznosu od 8.036.720 KM, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*, kao trošak duga u okviru prosječnih ponderiranih troškova kapitala WACC, u iznosu koji je i zatražen. Ovaj iznos odobren je na osnovu dostavljenih anuitetnih planova za postojeće kredite Kompanije.

Shodno članu 17. *Tarifne metodologije*, podnosiocu zahtjeva se kao opravdani trošak priznaje i iznos od 1.176.154 KM po osnovu obaveze plaćanja *regulatorne naknade* u visini propisanoj *Odlukom o utvrđivanju regulatorne naknade u 2007. godini* ("Službeni glasnik BiH", broj 1/07), odnosno 1.176.154 KM.

Kompanija je i za 2007. godinu istakla zahtjev za odobrenje *troškova rezerviranja*, u iznosu od 3.916.500 KM. U pogledu ove vrste troškova Komisija zadržava pristup izražen u svojoj prethodnoj odluci broj: 04-28-248-29/05 od 31. januara 2006. godine, te se Kompaniji ne odobravaju troškovi rezerviranja u okviru potrebnog prihoda za poslovanje u 2007. godini.

Kompanija je u zahtjevu iskazala i *dobit* u iznosu 12.006.930 KM ili 2,6% povrata na kapital. Izrazito svjesna situacije u sektoru i širem okruženju i mogućeg uticaja na krajnje kupce električne energije, odnosno suočena sa potrebom zadržavanja stabilnosti cijena na tržištu električne energije, Komisija se nije mogla odlučiti da Kompaniji zahtijevanu dobit i odobri.

Namjena *tarifa za upotrebu prijenosnih kapaciteta prekograničnih vodova* kod tranzita određena je članom 20. *Tarifne metodologije*. Ove tarife su određene i primjenjuju se u okviru ITC mehanizma za zemlje jugoistočne Evrope. Za susjedne zemlje koje nisu obuhvaćene ITC mehanizmom tarife po osnovu prekogranične razmjene električne energije (izvoz, uvoz i tranzit), u skladu sa međunarodno važećom praksom, utvrđuje DERK.

ITC mehanizam je mehanizam kompenzacije koji omogućava pokrivanje troškova na prijenosnoj mreži koji nastaju usljed prisustva 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 prekogranične trgovine.

U 2006. godini ukupan prihod po osnovu primjene ITC mehanizma iznosio je 6.907.815 KM a prema preliminarnim podacima NOS-a BiH za prva dva mjeseca ove godine preko 800.000 eura. Sredinom 2007. godine Bosna i Hercegovina bi trebalo da pristupi u jedinstveni ETSO ITC mehanizam i prema preliminarnim podacima neto pozicija BiH u ovom mehanizmu iznosi 3,9 miliona eura. Na osnovu ovakvih procjena može se prihvatiti iznos od 7.627.737 KM u proračunu potrebnog prihoda Kompanije za 2007. godinu.

Na osnovu obavljene analize zahtjeva Kompanije, Komisija je ocjenila da realna suma ukupnih troškova i rashoda Kompanije iznosi 135.550.054 KM, odnosno 127.922.317 KM po odbitku prihoda iz ITC mehanizma. Međutim, uzimajući u obzir usaglašeni pristup regulatornih komisija ka određivanju tarifa u elektroenergetskom sektoru, te nastojanje da se izbjegne porast cijena za krajnje kupce, Komisija je zaključila da iznos od 125.443.181 KM, odobren u prethodnom tarifnom postupku, zadrži i u 2007. godini. Pojedinačne komponente potrebnog prihoda Kompanija će smanjiti, odnosno uskladiti prema vlastitoj procjeni, vodeći računa o svojim realnim potrebama.

Pregled troškova i rashoda dat je u narednoj tabeli.

Troškovi i rashodi (KM)	2006 traženo	2006 odobreno	2007 traženo	2007
Troškovi materijala	6.075.640	4.306.340	6.169.848	5.552.863
Troškovi usluga	5.494.439	3.860.926	8.305.820	5.398.783
Troškovi radne snage	45.127.230	35.200.000	43.077.265	41.500.000
Amortizacija	71.760.923	71.760.923	65.090.988	65.090.988
Troškovi kamata	10.753.611	10.338.275	8.036.720	8.036.720
Rashodi od finansiranja	1.537.597	1.537.597	1.200.000	1.000.000
Ostali troškovi	3.163.304	1.726.709	11.971.394	6.823.846
Ostali i vanredni rashodi	1.108.650	1.108.650	1.142.000	970.700
Regulatorna naknada	1.280.000	1.770.700	1.770.700	1.176.154
Troškovi pogona i održavanja nekontrolirani	2.415.146			
Troškovi rezervisanja	14.141.540		3.916.500	
Ukupno troškovi i rashodi	162.858.080	131.610.120	150.681.235	135.550.054
Prihod od ITC mehanizma		6.166.939	6.166.939	7.627.737
Ukupni troškovi i rashodi umanjeni za prihod od ITC mehanizma				127.922.317
<b>Odobreni potrebni prihod</b>	162.858.080	125.443.181	144.514.296	125.443.181
Energija (kWh)	11.370.736.200	11.370.736.200	11.066.374.350	13.470.474.350
Snaga (kW)				21.830.000,00
Prosječna tarifa (pf/kWh)	1,43	1,10	1,31	0,95
Mrežarina za energiju (pf/kWh)				0,62
Mrežarina za snagu (KM/kW)				1,68

Energija na osnovu koje se izračunava prosječna prijenosna mrežarina iznosi 13.470.474.350 kWh i sastoji se od energije koju preuzimaju kupci sa mreže prijenosa 11.066.374.350 kWh i

energije koja predstavlja bilansni višak svih elektroenergetskih subjekata u BiH umanjene za isporuke domaćim elektroenergetskim subjektima od 2.404.100.000 kWh, a prema Bilansu električne energije na mreži prijenosa za 2007. godinu dostavljenog od strane NOS-a BiH u decembru 2006. godine.

Prosječna mrežarina za usluge prijenosa električne energije iznosi 0,931 pf/kWh.

Prijenosna mrežarina za snagu i prijenosna mrežarina za energiju izračunavaju se na osnovu dijela potrebnog prihoda koji se prikuplja od domaćih kupaca a prema odnosu snage i energije 35%:65%, u skladu sa *Tarifnom metodologijom*.

Prijenosna mrežarina za snagu iznosi 1,652 KM/kW i obračunava se mjesečno kupcima na osnovu zbira neistovremenih vršnih opterećenja u tačkama preuzimanja. Na osnovu Bilansa električne energije na mreži prijenosa za 2007. godinu dostavljenog od strane NOS-a BiH u decembru 2006. godine određuje se ukupan iznos fakturirane snage na godišnjem nivou od 21.830 MW kao suma istovremenih mjesečnih opterećenja (20.213 MW) uvećana za 8%.

Prijenosna mrežarina za energiju iznosi 0,605 pf/kWh kao odnos potrebnog prihoda koji se prikuplja od domaćih kupaca umanjen za dio koji se odnosi na snagu i preuzete energije sa mreže prijenosa od 11.066.374.350 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 diskrecionog prava Komisije da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjeni stepen vjerovatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda, i u okvirima ovlaštenja DERK-a da do objektivizacije uvjeta za preciznije određivanje tarifa iste odobrava i u skladu sa konkretnim okolnostima u periodu podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa (član 21. *Tarifne metodologije*), na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvještaju voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresovanih 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 glavnom uredu tokom radnih dana i objavljena na njegovoj web 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: 04-322-42/06  
19. aprila 2007. godine  
Tuzla

Predsjedavajući Komisije  
mr Vladimir Dokić