

Na osnovu člana 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02) 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: 01-4454/09 od 18. decembra 2009. godine, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, na sjednici održanoj 27. aprila 2010. godine, donijela je

## **ODLUKU**

1. "Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka (Elektroprijenos BiH) određuje se potrebni godišnji prihod za 2010. godinu u iznosu od 123.548.981 KM i utvrđuje tarifa za usluge prijenosa električne energije (mrežarina), kako slijedi:
  - Prosječna prijenosna mrežarina iznosi 0,870 feninga/kWh i primjenjuje se za deklarisani izvoz a naplaćuje vlasnicima licence za djelatnost međunarodne trgovine električnom energijom,
  - Dio prijenosne mrežarine koji se odnosi na energiju iznosi 0,566 feninga/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 1,478 KM/kW i primjenjuje se za kupce u Bosni i Hercegovini koji preuzimaju električnu energiju sa mreže prijenosa.
2. "Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini" (NOS BiH) se nalaže da, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačini izvještaj o veličinama deklarisanog izvoza sa pripadajućim vrijednostima za svakog vlasnika licence u elektroenergetskom sektoru, na osnovu kojeg će Elektroprijenos BiH fakturisati usluge prema tarifi iz alineje 1. prethodne tačke.
3. NOS BiH i Elektroprijenos BiH su dužni da, u saradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije i kvalificiranim kupcima, po isteku svakog kalendarskog mjeseca, sačine izvještaj o veličinama energije i vršnih opterećenja u svim tačkama preuzimanja. Na osnovu ovakvog obostrano potpisanih 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 2010. godine i bit će objavljena u "Službenom glasniku BiH" i službenim glasilima entiteta i Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

Odluka sa obrazloženjem dostaviti će se podnosiocu zahtjeva i umješačima u tarifnom postupku i objaviti na internet stranici DERK-a u roku od 30 dana od dana donošenja.

### ***Obrazloženje***

Uspostavljanje Kompanije za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini omogućeno je donošenjem *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", broj 7/02) 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 licence za obavljanje djelatnosti prijenosa električne energije, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-323-15/06 od 28. juna 2007. godine ("Službeni glasnik BiH", broj 54/07).

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, 17/07 i 11/09 - u daljem tekstu: Tarifna metodologija), finansira iz pružanja usluga kupcima i izvoznicima, koje obračunava i fakturira po odobrenoj mrežarini i iz drugih izvora, kao što su naknade za priključak na prijenosnu mrežu.

Tarifni postupak je započet donošenjem zaključka DERK-a o pokretanju postupka za određivanje tarifa za usluge prijenosa električne energije broj: 04-28-5-367-3/09 od 24. novembra 2009. godine, o čemu je Kompanija upoznata obaviješću broj: 04-28-5-367-4/09 upućenom 1. decembra 2009. godine.

Kompanija je koristeći odredbu člana 3. *Pravilnika o tarifnom postupku* dostavila DERK-u podatke u tarifnom postupku za odobrenje tarife za usluge prijenosa električne energije pod brojem: 01-4454/09 od 18. decembra 2009. godine (zaprimljen u DERK-u pod brojem: 04-28-5-367-8/09 dana 21. decembra 2009. godine). Podaci su dostavljeni na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* („Službeni glasnik BiH“, broj 44/05) sa potrebnim prilozima.

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. Podnositelj zahtjeva za odobrenje tarife dužan je dokazati da predložena tarifa ispunjava zahtjeve iz zakona Bosne i Hercegovine i pravila i propisa DERK-a.

Zahtjev Kompanije navodi slijedeće troškove i rashode za 2010. godinu: troškovi materijala u iznosu 5.172.762 KM, troškovi usluga 4.713.214 KM, troškovi radne snage 53.666.097 KM, amortizacija 57.495.726 KM, troškovi kamata 6.635.551 KM, ostali troškovi 5.416.101 KM, ostali i vanredni rashodi 500.000 KM, izdaci za regulatornu naknadu 1.308.000 KM, što čini ukupno potrebni godišnji prihod od 134.907.451 KM.

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), prema čijoj je odredbi člana 45. DERK kratkom obavijesti u dnevnim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sadržajem podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih 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 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: 04-28-5-367-18/09 od 12. januara 2010. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješača kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima slijedećih subjekata: JP "Elektroprivrede Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, MH "Elektroprivrede Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje, JP „Elektroprivrede Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar i Aluminija d.d. iz Mostara.

Umješači nisu koristili pravo da izvrše neposredan uvid u cijelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife, a pravo da do 11. januara 2010. godine dostave komentare na tarifni zahtjev, do zaključenja tog roka, iskoristila su samo sindikalna udruženja koja djeluju u okviru Kompanije.

Pripremna rasprava o podnijetom zahtjevu Kompanije, na kojoj je utvrđena lista pitanja koje je neophodno raspraviti i redoslijed izvođenja raspravnih radnji, održana je 20. januara 2010. godine u Tuzli.

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

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: 04-28-367-37/09 od 18. marta 2010. godine, te trećim zainteresiranim licima koja su dokazala direktni 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 razumno osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima Kompanije (broj: 01-1405/10 od 24. marta 2010. godine) i zainteresiranih lica: Aluminij d.d. iz Mostara (komentari pod brojem: 2623/10 od 25. marta 2010. godine), MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje (komentari pod brojem: 1.1/03/2-203-22/10 od 23. marta 2010. godine) i JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. – Sarajevo (komentari pod brojem: 01-7527/10 od 24. marta 2010. godine), datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procjeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

Komisija, dakle, usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnositelj zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u konačnom izvještaju kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješača podnošenih u toku cijelog postupka, te cjelovitom observacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedom takve obaveze, Komisija izlaže slijedeća svoja stanovišta:

Po osnovu *troškova materijala* Kompanija je zatražila 5.172.762 KM. Komisija se prisjeća da je za ove troškove u 2008. godini odobrila iznos od 5.002.671 KM, a da ih je Kompanija u 2008. godini realizirala u visini od 3.677.767 KM, dok za 2009. godinu iznose 3.264.361 KM.

Na formalnoj raspravi Kompanija je traženo povećanje pravdala statističkim podacima o porastu industrijskih cijena dobara i usluga za 9 mjeseci 2009/2008 godine i većim stepenom završenosti investicija, a time i porasta troškova tekućeg održavanja. U svojim komentarima na izvještaj voditelja postupka prognozira da će nakon prestanka blokada u radu Uprave i ostalih upravljačkih organa Kompanije troškovi materijala sigurno imati porast u odnosu na nabavke izvršene prethodnih godina. Radi ilustracije navodi da su na bazi prioritetnih potreba operativnih područja Kompanije, već odobrene i u toku procedure nabavki materijala u iznosu od 3.000.000 KM. Na kraju, Kompanija se za ovu namjenu zadovoljava i iznosom od 5.002.671 KM a Komisija kao konačan odobrava iznos od 5.000.000 KM.

Po osnovu *troškova usluga* Kompanija je zahtjevala iznos od 4.713.214 KM. U prethodnom tarifnom postupku ovi troškovi odobreni su u iznosu od 4.558.234 KM, a njihova realizacija u 2008. i 2009. godini iznosi 4.651.398 KM, odnosno 3.579.592 KM.

U samom zahtjevu Kompanija traženi iznos nije detaljnije obrazlagala, a na formalnoj raspravi je to činila sličnim argumentima koje je koristila i pri demonstraciji analize troškova materijala. U komentarima na izvještaj voditelja postupka daje detaljniju strukturu ove troškovne pozicije, te navodi da u 2008. i 2009. godini nisu realizirane usluge kao što su sječa raslinja i antikorozivna zaštita koje se dalje nisu mogle odlagati, te da povećanje ukupnih troškova nabavke usluga samo po ove dvije stavke iznosi 1.630.000 KM.

Prihvatajući procjenu voditelja postupka da se ova grupa troškova odobri na nivou realizacije u 2008. godini i smatrajući da u tom iznosu Kompanija može podmiriti svoje potrebe, Komisija troškove usluga za 2010. godinu odobrava u iznosu od 4.650.000 KM.

Po osnovu *ostalih troškova* Kompanija je, ne obrazlažući ih posebno, zahtjevala iznos od 5.416.101 KM. Njihovo je ostvarenje za protekli period imalo trend rasta. Izvještaj voditelja postupka detaljno analizira i razložno svodi ove troškove na 88% zatraženog iznosa a izvedenu analizu prihvata i sama Kompanija. Primjereno tome, Komisija ovako utvrđen iznos od 4.750.000 KM potvrđuje kao Kompaniji odobreni iznos na troškovnoj poziciji *ostalih troškova* za 2010. godinu.

Na ime *ostalih i vanrednih rashoda* Kompanija je tražila 500.000 KM, značajno manje u odnosu na ostvarenje u periodu iz 2008. i 2009. godine. I u pogledu ovih troškova Kompanija se saglasila sa analizom voditelja postupka koja je potvrdila vrijednost ovih troškova u istom iznosu. Stoga se prihvata prijedlog voditelja postupka i odobrava iznos *ostalih i vanrednih rashoda* za 2010. godinu u visini od 500.000 KM.

Kompanija u svom zahtjevu po osnovu *troškova radne snage* traži iznos od 53.666.097 KM. Kompanija je u 2009. godini ostvarila ovaj trošak na nivou odobrenog iznosa za 2008. godinu u iznosu od cca 42,5 mil. KM, uz 1384 prosječno zaposlena, što čini prosječni trošak neto plaća i naknada od 1.213,5 KM.

Iz detaljne analize voditelja postupka, primjetno je da je prosječni trošak radne snage u Kompaniji niži u odnosu na kretanja u elektroenergetskom sektoru u BiH. S obzirom da Kompanija još nije usvojila plan rješavanja viška zaposlenih, a za tu namjenu iz ranijeg perioda ima rezerviranih 4.000.000 KM, voditelj postupka pravilno izvodi zaključak da se ne može očekivati ni veliki porast prosječno zaposlenih. Prihvatajući da se u 2010. godini pristupi približavanju prosjeka plaća prosjeku ostalih subjekata u elektroenergetskom sektoru i ostvari zapošljavanje neophodnog visokostručnog kadra Kompanije, Komisija odobrava iznos za *trošak radne snage* u iznosu od 49.740.000 KM odnosno 92,68% traženog iznosa.

*Na ime troškova amortizacije* kao najvećeg troška na koji Kompanija u poslovanju ne može utjecati jer je direktno zavisan od obima sredstava u posjedu Kompanije, Komisija u cijelosti odobrava predviđeni iznos amortizacije u 2010. godini od 57.495.726 KM.

Za iznos *troškova kamata* u zahtjevu nije dato podrobnije objašnjenje, a ni tokom formalne rasprave nije bilo diskusija o ovoj grupi troškova. Očigledno je da Kompanija znatno bolje procjenjuje i planira trošak kamata u odnosu na raniji period. Kompanija, u komentarima na izvještaj voditelja postupka, dodatno pojašnjava odstupanje između plana i ostvarenja na ovoj poziciji u 2009. godini time da su u 2008. godini za 2.632.165,58 KM precijenjene ino-obaveze po kreditima i kamatama, a za taj isti iznos su u realizaciji podcijenjene u 2009. godini. Na osnovu novih saznanja početkom 2010. godine Kompanija korigira prvobitni zahtjev i na ovoj troškovnoj poziciji traži iznos od 7.227.779,95 KM.

U potrebni prihod Kompanije za 2010. godinu odobravaju se troškovi kamata u iznosu od 7.227.780 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.

Shodno članu 17. *Tarifne metodologije*, Kompaniji se kao opravdani trošak priznaje i iznos od 1.308.000 KM po osnovu obaveze plaćanja *regulatorne naknade* u visini propisanoj *Odlukom o utvrđivanju regulatorne naknade u 2010. godini* ("Službeni glasnik BiH", broj 77/09).

Kad je u pitanju *dobit* Kompanije, prema dostavljenim podacima o poslovanju, u prethodnom periodu ostvarivana je dobit veća od planirane. Kompanija je u 2008. i 2009. godini ostvarila cca 44 mil. KM dobiti. Mada ranije dobit u poslovanju nije planirana u tolikom obimu, uvažavajući postignute poslovne rezultate Kompanije, Komisija prihvata da joj za 2010. godinu, unutar odobrenog prihoda, odobri dobit u simboličnom procentu od 0,48% povrata na kapital, što u apsolutnom iznosu daje 6.490.322 KM.

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 Evrope. ITC mehanizam je mehanizam kompenzacije koji omogućava pokrivanje troškova na prijenosnoj mreži koji nastaju uslijed 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.

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. U periodu posljednje četiri godine, od kada se ITC mehanizam primjenjuje, Kompanija je po ovom osnovu ostvarila prihod od 31.794.571 KM. Procjenu u iznosu od 8 mil. KM koju je predložio voditelj postupka za ovu stavku, Komisija uzima u proračun potrebnog prihoda za 2010. godinu.

Na osnovu obavljene analize zahtjeva Kompanije, Komisija je ocjenila da realna suma ukupnih troškova i rashoda Kompanije za 2010. godinu iznosi 137.161.828 KM, odnosno 125.871.532 KM po odbitku 8.000.000 KM kao prihoda iz ITC mehanizma i 3.290.296 KM ostalih prihoda. Ostale prihode dominantno čini iznos amortizacije na donirana sredstva, a koji se tretira kao prihod od donacija.

Pregled troškova i rashoda dat je u narednoj tabeli:

| Troškovi i rashodi (KM)              | 2007 odobreno      | 2008 odobreno      | 2008 ostvareno     | 2009 ostvareno     | 2010 traženo       | 2010 odobreno      |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1                                    | 2                  | 3                  | 4                  | 5                  | 6                  | 7                  |
| Troškovi materijala                  | 5 552 863          | 5 002 671          | 3 677 767          | 3 264 361          | 5 172 762          | 5 000 000          |
| Troškovi usluga                      | 5 398 783          | 4 558 234          | 4 651 398          | 3 579 592          | 4 713 214          | 4 650 000          |
| Troškovi radne snage                 | 41 500 000         | 42 187 655         | 41 254 144         | 42 494 597         | 53 666 097         | 49 740 000         |
| Amortizacija                         | 65 090 988         | 60 941 140         | 57 608 945         | 54 997 623         | 57 495 726         | 57 495 726         |
| Troškovi kamata                      | 9 036 720          | 7 463 880          | 7 455 769          | 6 635 551          | 6 635 551          | 7 227 780          |
| Ostali troškovi                      | 4 344 710          | 5 416 101          | 2 346 865          | 4.117.947          | 5 416 101          | 4 750 000          |
| Ostali i vanredni rashodi            | 970 700            | 500 000            | 1 905 147          | 1.399.454          | 500 000            | 500 000            |
| Regulatorna naknada                  | 1 176 154          | 1 154 004          | 1 154 004          | 1.376.836          | 1 308 000          | 1 308 000          |
| Planirana dobit                      |                    | 4 081 426          |                    |                    | 6 490 322          | 6 490 322          |
| <b>1.Ukupno troškovi i rashodi</b>   | <b>133 070 918</b> | <b>131 305 111</b> | <b>120 054 039</b> | <b>116 866 983</b> | <b>141 397 773</b> | <b>137 161 828</b> |
| 2. Prihod od ITC mehanizma           | 7 627 737          | 9 462 000          | 8 077 849          | 10 341 109         | 9 462 000          | 8 000 000          |
| 3. Ostali prihodi                    |                    | 2 695 053          | 7 130 968          | 5 045 191          | 3 290 296          | 3 290 296          |
| <b>4. Potreban prihod (1.-2.-3.)</b> | <b>125 443 181</b> | <b>119 148 058</b> |                    |                    | <b>128 645 477</b> | <b>125 871 532</b> |
| <b>5. Ostvaren ukupan prihod</b>     |                    |                    | <b>141 619 704</b> | <b>144 422 508</b> |                    |                    |
| Ostvarena neto dobit                 |                    |                    | 19 312 594         | 24 749 417         |                    |                    |
| Energija (kWh)                       | 13 470 474 350     | 13 693 526 075     | 14 353 612 694     | 14 686 569 898     | 13 048 051 591     | 14 196 450 000     |
| Snaga (kW)                           | 21 830 000         | 23 131 000         | 24 045 326         | 23 173 774         | 21 660 000         | 24 042 600         |
| Prosječna mrežarina (feninga/kWh)    | <b>0,931</b>       | <b>0,870</b>       | <b>0,870</b>       | <b>0,870</b>       | <b>0,986</b>       | <b>0,887</b>       |
| Mrežarina za energiju (feninga/kWh)  | <b>0,605</b>       | <b>0,566</b>       | <b>0,566</b>       | <b>0,566</b>       | <b>0,641</b>       | <b>0,576</b>       |
| Mrežarina za snagu (KM/kW)           | <b>1,652</b>       | <b>1,454</b>       | <b>1,454</b>       | <b>1,454</b>       | <b>1,859</b>       | <b>1,506</b>       |

Energija na osnovu koje se izračunava prosječna prijenosna mrežarina iznosi 14 196 450 000 kWh i sastoji se od energije koju preuzimaju kupci sa mreže prijenosa 11 667 179 935 kWh i energije koja predstavlja bilansni višak svih elektroenergetskih subjekata u BiH umanjene za isporuke domaćim elektroenergetskim subjektima od 2 529 270 065 kWh, a prema Bilansu električne energije na mreži prijenosa za 2010. godinu.

Na osnovu utvrđenog potrebnog prihoda i energije iz prethodnog stava, prosječna mrežarina za usluge prijenosa električne energije iznosi 0,887 feninga/kWh. Imajući u vidu sveukupno stanje u Bosni i Hercegovini, kao i svjetsku ekonomsku krizu čiji će efekti imati uticaj na poslovnu klimu i ekonomsku situaciju u zemlji i u 2010. godini, Komisija procjenjuje da nisu stečeni realni uvjeti za povećanje prijenosne mrežarine i troška usluga prijenosa električne energije u odnosu na protekli period, te prosječnu prijenosnu tarifu za usluge prijenosa ograničava na dostignutom nivou od 0,870 feninga/kWh.

Ova tarifa naplaćuje se elektroenergetskim subjektima koji posjeduju licencu za međunarodnu trgovinu i deklariraju izvoz električne energije.

Na osnovu prosječne prijenosne mrežarine od 0,870 feninga/kWh i energije na mreži prijenosa koja iznosi 14 196 450 000 kWh, odobrava se potrebni prihod Kompanije u konačnom iznosu od 123.548.981 KM.

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 1,478 KM/kW i obračunava se mjesечно kupcima na osnovu zbir neistovremenih vršnih opterećenja u tačkama preuzimanja. Na osnovu Bilansa električne energije na mreži prijenosa za 2010. godinu i podataka o odnosu istovremenih i neistovremenih vršnih opterećenja u 2008. i 2009. godini, određuje se ukupni iznos fakturirane snage na godišnjem nivou od 24 042 600 kW.

Prijenosna mrežarina za energiju iznosi 0,566 feninga/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 11 667 179 935 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 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, konačnom 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*, podnositelj zahtjeva kao regulisani 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: 04-28-5-367-42/09

Predsjedavajući Komisije

27. aprila 2010. godine

mr Vladimir Dokić

Tuzla