

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 "Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini", broj: 34/11 od 28. oktobra 2011. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 22. decembra 2011. godine, donijeta je

ODLUKA O ODREĐIVANJU TARIFA ZA POMOĆNE USLUGE

Član 1. (Predmet)

Ovom odlukom Državna regulatorna komisija za električnu energiju (DERK) određuje tarife za pomoćne usluge u elektroenergetskom sistemu Bosne i Hercegovine.

Član 2. (Primarna regulacija frekvencije i snage)

Primarna regulacija frekvencije i snage je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Član 3. (Sekundarna regulacija frekvencije i snage)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge rezerve kapaciteta za sekundarnu regulaciju frekvencije i snage u iznosu od 15,071 KM/kW mjesečno i finansijski obim ove usluge za 2012. godinu u iznosu od 9.509.695,83 KM.
- (2) "Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini" (NOS BiH) će administrirati postupak nabavke pomoćne usluge sekundarne regulacije od vlasnika licenci za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivreda u čijem su sastavu proizvodne jedinice koje su obavezne da obezbijede navedene obime snage za pružanje pomoćne usluge, prema sljedećem rasporedu:

Mjesec	Potreban mjesečni iznos	HE Jablanica	HE Trebišnjica	HE Višegrad	HE Rama	HE Bočac
	MW	MW	MW	MW	MW	MW
januar	58	23	5	15	10	5
februar	56	21	5	15	10	5
mart	55	21	5	15	9	5
april	51	17	5	15	9	5
maj	48	18	5	15	5	5
juni	48	18	5	15	5	5
juli	48	23	5	15	0	5
august	49	24	5	15	0	5
septembar	51	25	6	15	0	5
oktobar	53	26	6	16	0	5
novembar	55	25	5	20	0	5
decembar	59	28	6	20	0	5

- (3) Elektroprivrede u BiH prilikom pružanja pomoćnih usluga mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa članom 25. Tržišnih pravila.

Član 4.

(Tercijarna regulacija frekvencije i snage)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge rezerve kapaciteta za tercijarnu regulaciju frekvencije i snage u iznosu od 5,584 KM/kW mjesečno i finansijski obim ove usluge za 2012. godinu u iznosu od 16.752.730 KM.
- (2) Određuje se tarifa za električnu energiju koja se isporučuje u režimu tercijarne regulacije u iznosu 24,712 feninga/kWh kao trostruka vrijednost cijene električne energije najskuplje proizvodne jedinice u sistemu.
- (3) NOS BiH će administrirati postupak nabavke pomoćne usluge tercijarne regulacije od vlasnika licenci za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivreda u čijem su sastavu proizvodne jedinice koje su obavezne da obezbijede navedene obime snage za pružanje pomoćne usluge, prema sljedećem rasporedu:

mjesec	Potreban mjesečni iznos MW	EP HZHB	EP BIH		ERS	
		HE Čapljina	HE Grabovica	HE Salakovac	HE Višegrad	HE Trebinje
		MW	MW	MW	MW	MW
januar	250	140	25	0	85	
februar	250	140	25	0	85	
mart	250	140	25	0	85	
april	250	140	15	10	85	
maj	250	140	25	0	85	
juni	250	140	60	0	50	
juli	250	140	70	0	40	
august	250		55	85	70	40
septembar	250	140	10	70	30	
oktobar	250	140	45	15	50	
novembar	250	140	50	0	60	
decembar	250	140	25	0	85	

- (4) Elektroprivrede u BiH prilikom pružanja pomoćne usluge tercijarne regulacije obavezne su pružiti ovu uslugu u opsegu od 80% do 100% ponuđene rezerve pri čemu mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa članom 33. Tržišnih pravila.
- (5) NOS BiH je dužan da identificira korisnike koji plaćaju električnu energiju isporučenu u režimu tercijarne regulacije.
- (6) Vrijeme jednokratnog korištenja tercijarne rezerve može trajati do šest sati od trenutka angažiranja prema nalogu NOS-a BiH. Tercijarna rezerva može se maksimalno koristiti četiri puta u jednom mjesecu. Minimalno vrijeme između dva angažiranja tercijarne rezerve je 48 sati.

- (7) Angažiranje tercijarne rezerve provodit će se na način propisan čl. 7.2.22-7.2.30. Mrežnog kodeksa.

Član 5.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

Regulacija napona i reaktivne snage je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Član 6.

(Mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja)

Mogućnost pokretanja elektrana bez vanjskog napajanja je pomoćna usluga koju proizvodne jedinice obavljaju na vlastiti trošak (bez naknade).

Član 7.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

- (1) Određuje se tarifa za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju sa mreže prijenosa u iznosu od 1,087 feninga/kvarh.
- (2) Tarifu za prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju plaćaju kvalificirani kupci priključeni na napon 110 kV i više svojoj balansno odgovornoj strani. U skladu sa mjesečnim obračunom NOS-a BiH, plaćanja između balansno odgovornih strana se obavljaju na osnovu udjela u injektiranju reaktivne energije u posmatranom mjesečnom periodu.

Član 8.

(Pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži)

- (1) Određuje se tarifa pomoćne usluge za pokrivanje gubitaka na prijenosnoj mreži u iznosu od 7,61 feninga/kWh, na osnovu prosječne cijene na pragu proizvodnih objekata u Bosni i Hercegovini.
- (2) Na osnovu Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge i podataka o gubicima na prijenosnoj mreži iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2012. godinu koji iznose 341 GWh, određuje se finansijski obim ove usluge na godišnjem nivou u iznosu od 27.619.052,24 KM.
- (3) Prije početka svakog kalendarskog mjeseca NOS BiH će subjektima koji posjeduju licencu za proizvodnju električne energije, odnosno elektroprivredama u BiH dostaviti njihove obaveze i dnevne 24-satne dijagrame energije koju su obavezni obezbijediti za pokrivanje gubitaka na mreži prijenosa za naredni kalendarski mjesec. Ovi iznosi će biti prijavljeni u okviru procedura dnevnog planiranja.
- (4) Po isteku svakog kalendarskog mjeseca NOS BiH će na osnovu podataka iz dnevnog rasporeda i podataka dobivenih sa mjernih tačaka napraviti obračun gubitaka na prijenosnoj mreži u kome će biti naznačene energetske i finansijske pozicije svih subjekata. Za iznose koji se, nakon mjesečnog obračuna NOS-a BiH, pojave kao obaveze i potraživanja između elektroprivreda u BiH (balansno odgovornih strana), koristit će se tarifa iz stava (1) ovog člana.

- (5) Obaveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju (kvalificirani kupci i Brčko Distrikt Bosne i Hercegovine) u pokrivanju prijenosnih gubitaka, bit će definirane Ugovorima o balansiranju koji se imaju zaključiti sa balansno odgovornom stranom najkasnije u roku od 15 dana od stupanja na snagu ove odluke. Obaveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju prema odgovarajućoj balansno odgovornoj strani obračunavat će se po tarifama zasnovanim na prosječnim proizvodnim cijenama aktivne energije na pragu proizvodnje unutar balansno odgovornih strana i električne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini kako slijedi:

BOS EP HZHB 0,2575 feninga/kWh,

BOS EP BiH 0,2576 feninga/kWh,

BOS ERS 0,1682 feninga/kWh.

Član 9.

(Ukupna tarifa za sekundarnu i tercijarnu regulaciju)

- (1) Na osnovu godišnjeg iznosa potrebnog za nabavku pomoćnih usluga sekundarne regulacije (kapacitet) i tercijarne regulacije (kapacitet) u ukupnom iznosu od 26.262.425,83 KM i ukupne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini od 12.072.550.000 kWh, određuju se:
- tarifa za sekundarnu regulaciju u iznosu od 0,0788 feninga/kWh,
 - tarifa za tercijarnu regulaciju u iznosu od 0,1388 feninga/kWh,
 - ukupna tarifa za sekundarnu i tercijarnu regulaciju od 0,2176 feninga/kWh.
- (2) Tarife za usluge iz prethodnog stava plaćaju "Komunalno Brčko" i kvalificirani kupci priključeni na napon 110 kV i više svojoj balansno odgovornoj strani.
- (3) U slučaju da je obim raspoložive regulacije manji od obima potrebne regulacije, mjesečni finansijski iznosi koje plaćaju subjekti iz stava (2) ovog člana, umanjuju se srazmjerno odnosu obima raspoložive i potrebne regulacije.

Član 10.

(Obračun)

- (1) Za sve pomoćne usluge NOS BiH će pripremiti obračune na mjesečnom nivou. U obračunu moraju biti navedeni svi elementi potrebni pružaocima usluga za ispostavljanje odgovarajućih faktura (korisnici usluga, fizički i finansijski obim usluga i sl.). Ovako utvrđeni obračuni bit će obuhvaćeni mjesečnim izvještajem NOS-a BiH, koji se dostavlja DERK-u, pružaocima i korisnicima usluga.
- (2) U skladu sa članom 34. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Prečišćeni tekst ("Službeni glasnik BiH", broj 93/11) pružaoci usluga dostavljaju kopije faktura NOS-u BiH.

Član 11.

(Izmjene tarifa)

DERK zadržava pravo izmjene tarifa za pomoćne usluge u skladu sa dinamičkim planom provođenja Tržišnih pravila.

Član 12. **(Završne odredbe)**

- (1) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, primjenjuje se od 1. januara 2012. godine i bit će objavljena u “Službenom glasniku BiH” i službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta Bosne i Hercegovine.
- (2) Odluka sa obrazloženjem dostavit 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

Postupak određivanja tarifa za pomoćne usluge vođen je kao sastavni dio tarifnog postupka za određivanje tarifa za rad nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge, pokrenutog na zahtjev “Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini”, broj: 34/11 od 28. oktobra 2011. godine.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-5-321-1/11 od 8. novembra 2011. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-321-2/11 od 8. novembra 2011. godine, 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 NOS-a BiH 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 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: 04-28-5-321-11/11 od 24. novembra 2011. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješača kako bi saslušao svjedočenja o pozicijama i interesima slijedećih subjekata: Mješoviti holding “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje, JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar, JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo i Aluminij d.d. Mostar. Umješači nisu koristili pravo da izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom zahtjevu NOS-a BiH za odobrenje tarifa za rad NOS-a BiH i pomoćne usluge održana je 28. novembra 2011. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi utvrđena je lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tok formalne rasprave. Na formalnoj raspravi održanoj 1. decembra 2011. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom podnosioca zahtjeva i komentarima i podpitanjima 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 stranki u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-321-27/11 od 9. decembra 2011. 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.

Izvještaj je trebao da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 3864/11 od 14. decembra 2011. godine) i zainteresiranih lica (Aluminij d.d. Mostar, komentari pod brojem: 5011/11 od 13. decembra 2011. godine, Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično preduzeće, a.d. Trebinje, komentari pod brojem: 1-1/03/2-2100-15/11 od 14. decembra 2011. godine), datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

NOS BiH u svojim komentarima na izvještaj voditelja u postupku određivanja tarifa za pomoćne usluge ističe da je ispravan način rješavanja problematike nabavke pomoćnih i pružanja sistemskih usluga na način kako je to definirano u odredbama Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04), odnosno da NOS BiH kao korisnik pomoćnih usluga nabavlja pomoćne usluge putem tendera i zaključuje ugovore sa pružiocima.

Također, NOS BiH naglašava potrebu za poboljšanjem sistema pomoćnih usluga kroz definiranje cijene energije sekundarne regulacije te uvođenje penalizacije za nepružanje pomoćnih usluga. Međutim, NOS BiH u svojim komentarima ipak zaključuje da neriješena pitanja daljinskog očitavanja brojila na međudržavnim vodovima kao i sa mjesta razgraničenja između prijenosa i distribucije predstavlja ozbiljan ograničavajući faktor kad je u pitanju unapređenje rada sistema pomoćnih usluga.

Umješač Elektroprivreda Republike Srpske predložila je organiziranje tehničke rasprave na kojoj bi se raspravila sva pitanja vezana za rad sistema pomoćnih usluga. Također smatra da se odnosi između korisnika i pružalaca moraju definirati ugovorom, te da je potrebno uvesti faktor kvaliteta pružanja tercijarne regulacije. Što se tiče raspodjele snage sekundarne rezerve po pružiocima, umješač smatra primjerenim da to bude srazmjerno njegovoj potrošnji, odnosno da za tercijarnu regulaciju svaka elektroprivreda učestvuje sa po jednom trećinom u ukupnom iznosu potrebne rezerve.

Umješači Aluminij d.d. Mostar, Elektroprivreda Bosne i Hercegovine i Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne nisu imali primjedbi na dostavljeni nacrt Odluke o pomoćnim uslugama koja je činila sastavni dio izvještaja voditelja postupka.

Komisija, dakle, mora usmjeriti svoja razmatranja na sve specifičnosti i okolnosti vezane za sistem pomoćnih usluga u elektroenergetskom sektoru BiH, primjedbe i komentare umješača podnošenih u toku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedom takve obaveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stanovišta:

U postojećem modelu pomoćnih usluga na jednoj se strani nalaze davaoci pomoćnih usluga (proizvođači), a na drugoj korisnici (snabdjevači). U ovoj fazi prestrukturiranja elektroenergetskog sektora kada isti pravni subjekti posjeduju licence za proizvodnju, distribuciju i snabdijevanje, broj učesnika u sistemu pomoćnih usluga je reducirana i sveden na tri postojeće elektroprivrede (BOS-a), Komunalno Brčko i kvalificirane kupce direktno priključene na prijenosnu mrežu. Ovo su ujedno i subjekti koji se pojavljuju u finansijskom obračunu, pri tome BOS-ovi i na strani potraživanja i na strani plaćanja, a kvalificirani kupci i Komunalno Brčko samo na strani plaćanja.

Period primjene prethodne Odluke o pomoćnim uslugama bio je obilježen smanjenim nominacijama sekundarne i tercijarne rezerve od strane pružalaca što je pored ugrožavanja sigurnosti rada sistema moglo prouzrokovati i finansijske posljedice prije svega za kvalificirane

kupce i Brčko Distrikt BiH. Kontinuirano prateći efekte primjene vlastitih odluka, DERK je izmijenio Odluku o pomoćnim uslugama srazmjernim umanjnjem prihoda pružaocima usluga u slučaju izostanka nominacije sekundarne i tercijarne rezerve, te je istu odredbu zadržao i u ovoj odluci (član 9. stav 3.).

Mada je u ovom tarifnom postupku od strane NOS BiH i drugih aktera predlagano unaprjeđenje rada funkcioniranja sistema pomoćnih usluga kroz valorizaciju energije u sekundarnoj regulaciji i uvođenje penaliziranja, usljed i dalje prisutnih nedostataka u sferi mjerenja i dostupnosti mjernih podataka kao posljedicom neuređenih odnosa između subjekata u elektroenergetskom sektoru, sporenja oko nadležnosti i različitih tumačenja tih nadležnosti, DERK se odlučio zadržati postojeći koncept pružanja pomoćnih usluga. Promjene koncepta trenutno ne omogućuju ni odredbe postojećih akata (*Tržišna pravila, Tarifna metodologija*) o valoriziranju energije aktivirane u režimu sekundarne regulacije. DERK je spreman blagovremeno prilagoditi svoju odluku sa najavljenim izmjenama Tržišnih pravila u dijelu koji se bude odnosio na sistem pružanja pomoćnih usluga.

Ponuđene količine *sekundarne regulacije* izuzev za maj i juni 2012. godine, nisu dovoljne da se zadovolje potrebe sistema. Kako bi osigurala preduvjete za siguran rad elektroenergetskog sistema u mjesecima za koje nedostaje adekvatan iznos rezerve, Komisija se odlučila da obaveže elektroprivrede da pruže nedostajući iznos sekundarne rezerve vodeći računa o planiranim remontima i cijeni kapaciteta angažiranih proizvodnih jedinica pri tome dajući prednost elektranama sa nižom cijenom kapaciteta.

Prema *Tarifnoj metodologiji*, kao i na osnovu cijena kapaciteta i električne energije na pragu proizvodnih jedinica u BiH, Komisija određuje cijenu kapaciteta za pružanje usluge sekundarne regulacije u iznosu od 15,071 KM/kW mjesečno.

Kod *tercijarne regulacije*, ponuđeni mjesečni iznosi, izuzev za sedmi mjesec 2012. godine, znatno prevazilaze potrebe sistema za tercijarnom rezervom. Komisija se nije odlučila da prihvati sav nominirani kapacitet već samo u visini potrebnog, čime se izbjegava nepotrebno povećanje troška za krajnje kupce. Komisija daje prioritet angažiranju onih elektrana čija je cijena kapaciteta najmanja, pri tome dajući mogućnost elektroprivredama da prilikom pružanja ove usluge mogu nominirati i druge proizvodne jedinice, a u skladu sa članom 33. *Tržišnih pravila*. Elektroprivrede su obavezne pružati ovu uslugu u obimu od 80% do 100% ponuđene rezerve kako bi se postigla što bolja fleksibilnost u pružanju ove usluge.

Pokrivanje gubitaka električne energije na prijenosnoj mreži predstavlja obavezu za sve subjekte koji električnu energiju preuzimaju sa prijenosne mreže. NOS BiH će elektroprivredama za svaki mjesec naznačiti iznose energije koje moraju injektirati u mrežu prijenosa kako bi pokrili gubitke koje uzrokuje konzum koji obuhvataju. U slučaju da se u mjesečnim obračunima pojave obaveze i potraživanja između elektroprivreda po pitanju energije za pokrivanje gubitaka za njihovo poravnavanje koristit će se prosječna cijena (7,61 feninga/kWh) na pragu proizvodnih objekata u Bosni i Hercegovini (član 8. stav (1) ove odluke). Obaveze subjekata koji nemaju vlastitu proizvodnju prema odgovarajućoj balansno odgovornoj strani obračunavat će se po tarifama zasnovanim na prosječnim proizvodnim cijenama aktivne energije na pragu proizvodnje unutar balansno odgovornih strana i električne energije koja se preuzima sa mreže prijenosa u 2012. godini (12.072.555.000 kWh).

NOS BiH je u bilansu električne energije na prijenosnoj mreži planirao energiju koja će se preuzeti u 2012. godini sa mreže prijenosa u iznosu od 11.858.168.000 kWh . Uzimajući u obzir

procijenjenu vrijednost ove veličine za 2011. godinu u iznosu od 11.900 GWh te prosječan porast preuzimanja ove energije u posljednjih pet godina od 1,45 % godišnje, Komisija se ipak odlučila kalkulirati sa iznosom od 12.072.555.000 kWh kao realnijom planskom veličinom energije za izračun tarifa za pomoćne usluge koje će kupci plaćati svojim balansno odgovornim stranama.

Smatrajući da su i pripremna i formalna rasprava bile prilike za raspravu o svim detaljima i pitanjima koja se odnose na sistem pomoćnih usluga, posebno energetske i finansijske veličine, te uvažavajući unaprijed određeni i objavljeni termin plan aktivnosti donošenja Odluke, Komisija se nije odlučila i za tehničku raspravu u istoj stvari.

Sagledavši sve specifičnosti sadašnjeg modela pružanja pomoćnih usluga, komentare i primjedbe iznijete tokom postupka, te ukupno stanje i odnose u elektroenergetskom sektoru u BiH, Komisija je procijenila da u isti, trenutno, nije realno niti moguće uvoditi nove elemente (cijena energije isporučene u sekundarnoj regulaciji, cijena energije u negativnoj sekundarnoj i tercijarnoj regulaciji i penalizacija). Međutim, DERK će insistirati na osmišljavanju, uspostavi i primjeni jednog funkcionalnijeg modela nabavke pomoćnih i pružanja sistemskih usluga u čemu očekuje značajan doprinos NOS-a BiH i elektroprivreda u BiH kao subjektima sa najznačajnijim ulogama u ovim procesima.

Shodno članu 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekat ima obavezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenim tarifama tako da odlukom odobrene tarife budu na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tokom radnih dana i objavljene na njegovoj web stranici.

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

Broj: 04-28-5-321-36/11

22. decembra 2011. godine

Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Nikola Pejić