

Na temelju članka 4.8. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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 Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini, broj: 34/15 od 30. listopada 2015. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 29. prosinca 2015. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini određuje se potrebni godišnji prihod za 2016. godinu u iznosu od 7.118.165 KM i utvrđuje tarifa za rad u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.
2. Pojedinačne sastavnice potrebnog prihoda NOS BiH je u obvezi financirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti, kako slijedi:

Opis	2016. zahtjev	2016. odobreno	Indeks (3/2)
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
Troškovi materijala	62.500	62.500	1,000
Troškovi usluga	2.248.936	1.154.836	0,514
Troškovi radne snage	3.640.928	3.336.834	0,916
Amortizacija	752.982	752.982	1,000
Troškovi kamata	158.900	49.400	0,311
Regulatorna naknada	70.000	70.000	1,000
Ostali rashodi	1.372.075	1.330.975	0,970
Ostali troškovi	80.000	80.000	1,000
A. Ukupno troškovi i rashodi	8.386.321	6.837.527	0,815
1. Višak prihoda iz prethodnog razdoblja		141.202	
2. Višak rashoda			
3. Višak prihoda	327.000	496.816	1,519
4. Financijske rezerve	200.000	200.000	1,000
5. Ostali prihodi	1.074.976	274.976	0,256
6. Prihodi od el. energije (A-1-2+3+4-5)	7.838.345	7.118.165	0,908
B. Ukupno prihodi (5+6)	8.913.321	7.393.141	0,829
C. Energija (kWh)	12.014.071.475	12.014.071.475	1,000
D. Tarifa (fening/kWh)	0,0652	0,0592	0,908

3. Neovisni operator sustava u BiH i Elektroprijenos BiH dužni su po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u suradnji sa operatorima distributivnog sustava (ODS), kupcima koji su izravno priključeni na prijenosni sustav i proizvođačima koji za potrebe proizvodnog procesa preuzimaju energiju iz prijenosnog sustava, sačiniti izvješće o energetske veličinama u svim točkama preuzimanja.
4. Na temelju izvješća iz prethodne točke, za kupca priključenog na prijenosni sustav, usluge NOS-a BiH fakturiraju se njegovom opskrbljivaču, a za kupca priključenog na distributivni sustav ODS-u, odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg ODS djeluje. Za energiju preuzetu u crpnom načinu rada, usluge NOS-a BiH fakturiraju se vlasniku licence za proizvodnju.
5. Tarifa određena ovom odlukom koristi se prilikom određivanja tarifa/cijena za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
6. Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. siječnja 2016. godine.

Izreka odluke se objavljuje u “Službenom glasniku BiH”, službenim glasilima entiteta i Brčko Distrikta BiH.

Objasnenje

Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini (u daljnjem tekstu: NOS BiH) predstavlja jedan od subjekata u elektroenergetskom sektoru i ima zadatak da upravlja radom prijenosnog sustava u Bosni i Hercegovini. Nadležnosti i funkcije NOS-a BiH su definirane *Zakonom o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava električne energije u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i *Zakonom o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini* (“Službeni glasnik BiH”, broj 35/04).

NOS BiH je vlasnik licence za obavljanje djelatnosti neovisnog operatora sustava, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljnjem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-30-20/12 od 3. srpnja 2012. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 53/12). Tarifa za rad NOS-a BiH je, prema članku 21. *Metodologije za izradbu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni tekst* (“Službeni glasnik BiH”, br. 93/11 i 61/14 – u daljnjem tekstu: *Tarifna metodologija*), namijenjena za pokrivanje troškova rada NOS-a BiH koji nastaju obavljanjem djelatnosti propisanih čl. 2. i 7. *Zakona o utemeljenju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u BiH*.

Tarifa se, primjereno članku 22. *Tarifne metodologije*, utvrđuje na temelju troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog opsega usluga u okviru regulirane djelatnosti. Troškovi za obavljanje regulirane djelatnosti i fizički opseg usluga koji pruža regulirani subjekt utvrđuju se na temelju podataka sadržanih u zahtjevu za odobrenje tarife. Kod utvrđivanja tarifa DERK može koristiti i dodatne podatke za koje smatra da su potrebni.

U skladu sa člankom 3. *Pravilnika o tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, broj 44/05), NOS BiH podnosi DERK-u zahtjev za odobrenje tarifa. NOS BiH podnio je zahtjev za odobravanje tarifa, broj: 34/15 od 30. listopada 2015. godine (zaprimljen 2. studenoga pod brojem: 04-28-5-326/15). Zahtjev je podniet 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 razvidno izloženi, tako da omogućavaju njihovu potpunu identifikaciju i moraju pružiti dostatne informacije da bi se mogla donijeti odluka.

Razmatranje zahtjeva za tarife kroz postupak odobravanja tarifa u najvećoj mogućoj mjeri mora ispoštivati temeljna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, jednakopravne, utemeljene 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 BiH i pravila i propisa DERK-a.

Zahtjev NOS-a BiH navodi sljedeće troškove i rashode za 2016. godinu: troškovi materijala u iznosu 62.500 KM, troškovi usluga 2.248.936 KM, troškovi radne snage 3.640.928 KM, amortizacija 752.982 KM, troškovi kamata 158.900 KM, ostali troškovi 80.000 KM, troškovi licence i regulatorne naknade 70.000 KM, te ostali rashodi 1.372.075 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 8.386.321 KM. Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 527.000 KM kojim bi se osiguralo pokriće dijela amortizacije utrošene na otplatu kredita za poslovni objekt (218.000 KM),

otplata godišnje rate kredita za poslovni objekt za 2016. godinu (109.000 KM), te formiranje financijske rezerve za bolju likvidnost (200.000 KM).

NOS BiH u zahtjevu za odobravanje tarifa navodi da se tarifa za 2016. godinu izračunava na temelju realnih potreba (Financijski plan i Plan investicija) kao i na temelju *Tarifne metodologije*.

Financijsko poslovanje NOS-a BiH u 2016. godini opredjeljivat će slični uvjeti i pretpostavke koji su obilježili i poslovnu 2015. godinu. Financijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz zaposlenje tri nova izvršitelja, te materijalnu i već dostignutu tehničku razinu na kojoj NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

NOS BiH naglašava da očekuje ispodplansko ostvarenje elektroenergetske bilance u 2015. godini, kao i problem naplate svojih tražbina od "Aluminija" d.d. Mostar, što se izravno odražava na ukupni prihod NOS-a BiH.

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga u prijenosnom sustavu za 2016. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2016. godinu (zaprimljen u DERK-u 2. studenoga 2016. godine pod brojem: 04-28-5-326-2/15) prema kome planirana isporuka električne energije sa prijenosne mreže u 2016. godini iznosi 12.014,07 GWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj: 04-28-5-326-5/15 od 18. studenoga 2015. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj: 04-28-5-326-6/15 od 18. studenoga 2015. 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 je to smatrao potrebnim.

Zahtjev NOS-a BiH je rješavan provođenjem postupka formalne rasprave, u svemu prema odredbama *Pravilnika o javnim raspravama* ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi članka 45. DERK kratkom obavijesti u dnevničkim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih osoba da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pismene komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obavijest za javnost je pozvala i osobe zainteresirane da u postupku formalne rasprave sudjeluju kao umješači i da prethodno pismeno dokažu svoj interes, te najavilo održavanje formalne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za stjecanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je zaključkom broj: 04-28-5-326-16/15 od 26. studenoga 2015. godine dopustio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješača sljedećim subjektima: JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, "Aluminij" d.d. Mostar, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo i MH "Elektroprivreda Republike Srpske", Matično poduzeće, a.d. Trebinje. Umješači nisu koristili pravo da u prostorijama DERK-a 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 je održana 27. studenoga 2015. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tijekom formalne rasprave. Na formalnoj raspravi održanoj 2. prosinca 2015. 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 podnositelja zahtjeva i komentarima na iste od strane umješača i voditelja postupka.

Izvješće voditelja postupka opisuje tijek postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljen je stranki u postupku aktom DERK-a, broj: 04-28-5-326-39/15 od 14. prosinca 2015. godine, te umješačima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvješću 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.

Izvješće je trebalo da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 01-1342-2/15 od 17. prosinca 2015. godine) i zainteresiranih osoba (JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, komentari pod brojem: I-7360/15 od 21. prosinca 2015. godine; JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, komentari pod brojem: 01-05-38512/15 od 21. prosinca 2015. godine i "Aluminij" d.d. Mostar, komentari pod brojem: 5492/15 od 21. prosinca 2015. godine), datim na prijedlog ovog izvješća, nakon što ih s pozornošću razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku o podnijetom zahtjevu.

NOS BiH u svojim komentarima na konačno izvješće voditelja u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a ističe: da troškove održavanja SCADA sustava i softverskih alata treba odobriti u traženom iznosu, da odobreni iznos za trošak radne snage nije dostatan da se zadrži dostignuta razina prosječnih neto plaća, da očekuje da će se dati neophodna potpora za realizaciju EBRD kredita, te da je neophodno korigirati računovodstvenu nepravilnost kod tretmana viška prihoda iz ranijeg razdoblja i određivanja ukupnog potrebnog prihoda NOS-a BiH.

JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar zalaže se za ukidanje plaćanja tarife za rad NOS-a BiH za energiju preuzetu u crpnom načinu rada proizvodnih elektrana, kao i za pružanje potpore uvođenju modela izračuna tarife kroz "G" sastavnicu.

JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo izražava suglasnost sa preporukom da se reguliranom subjektu ne odobri značajno povećanje troškova radne snage i da mu se po osnovi troškova usluga i kamata prizna znatno manji iznos od zahtijevanog, s druge strane, protivi se preporuci voditelja oko iznosa odobrenog viška rashoda nad prihodima reguliranog subjekta smatrajući da probleme likvidnosti mora rješavati na drukčiji način; smatra da bi menadžment NOS-a BiH trebao razmotriti opravdanost isplata naknada članovima povjerenstava za izradu elaborata o priključku; konstatira da postojeću razinu tarife ne bi trebalo povećavati i da u ovom trenutku ne treba uvoditi "G" sastavnicu u tarifu za rad NOS-a BiH.

"Aluminij" d.d. Mostar ističe potrebu dosljedne primjene članka 22. *Tarifne metodologije* i potrebu uvođenja "G" sastavnice tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije.

Komisija, dakle, mora usmjeriti svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnositelj zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u izvješću voditelja postupka, kao i komentare umješača podnesenih u tijeku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučiti o podnijetom zahtjevu. Slijedeći takve obveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stajališta:

Kod određivanja *troškova materijala*, Komisija u potpunosti prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra razumnim troškove materijala u 2016. godini odobriti u visini od 62.500 KM.

Kod određivanja *troškova usluga*, Komisija je kao i u ranijim tarifnim postupcima posebnu pažnju usmjerila na iznos troška održavanja SCADA sustava i usluge održavanja softvera te

prihvata argumentaciju i orijentaciju voditelja postupka u procjeni ukupnog troška ovih usluga i utvrđuje ih u iznosu približnom ostvarenju u ranijem razdoblju. Ne sporeći značaj i potrebu stručnog usavršavanja zaposlenika NOS-a BiH, Komisija smatra da se iznos troška za ovu namjenu može reducirati uspostavom odgovarajućih prioriteta i korištenjem različitih modaliteta u praksi. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija vezanih za rad elektroenergetskog sustava BiH kao i značaj teme '*Utjecaj obnovljivih izvora na kvalitetu električne energije u BiH*' koju bi studija obradila, Komisija smatra opravdanim priznati i odobriti iznos od 50.000 KM za ovu namjenu. Također, Komisija smatra opravdanom preporuku voditelja postupka da se ne uvrste troškovi za pripremu realizacije kredita (*Front and Fee*) u iznosu od 200.000 KM i trošak usluga konsultanta za novi SCADA sustav u iznosu od 800.000 KM u odobrene troškove usluga. DERK može naknadno, po eventualnoj aktivaciji kredita, preispitati utjecaj ovih troškova na odobrenu tarifu. Smatrajući da NOS BiH može utjecati na iznose pojedinih troškovnih pozicija (troškovi reprezentacije, usluge održavanja stalnih sredstava i ostale usluge) bez ugrožavanja funkcionalnosti i svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava iznos troška usluga u ukupnom iznosu od 1.154.836 KM.

Sagledavajući dosadašnja ostvarenja *troškova radne snage* u odnosu na odobrena, evidentna su, osim u 2013. godini, značajnija odstupanja. Iako je NOS BiH u svom tarifnom zahtjevu za 2016. godinu planirao iznos troška radne snage na dostignutim prosjecima iz prethodnog razdoblja, te povećanje broja zaposlenih radi zamjene kadrova koji odlaze u mirovinu, Komisija smatra da se iznos ovog troška mora prilagoditi sadašnjoj gospodarskoj situaciji u Bosni i Hercegovini.

Cijeneći naprijed navedeno, Komisija odobrava iznos na poziciji troškova radne snage od 3.336.834 KM smatrajući da, u okviru odobrenih sredstava, NOS BiH ima mogućnost i za zapošljavanje novih kadrova u cilju izvršavanja svih svojih zadataka.

NOS BiH je zatražio odobrenje *troška amortizacije* za 2015. godinu u iznosu od 752.982 KM kao rezultat obračuna amortizacije na sva sredstva koja NOS BiH koristi uključujući i dio koji se odnosi na SCADA sustav, a koje su tri elektroprivrede u BiH platile kroz EBRD kredit. Iznos amortizacije na taj dio SCADA sustava iznosi 274.976 KM. Komisija je odlučila priznati trošak amortizacije za 2016. godinu u zatraženom iznosu od 752.982 KM, dok se istodobno iznos od 274.976 KM prihoduje i iskazuje kao prihod od doniranih sredstava.

Uz tarifni zahtjev NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2016. godini. Ukupne kamate po svim kreditima iznose 139.400 KM, dok su troškovi *osiguranja* na razini ostvarenja iz ranijeg razdoblja i iznose 19.500 KM. S obzirom da se ne može sa sigurnošću ustvrditi da će doći do realizacije novog kredita EBRD i povlačenja njegove prve tranše u 2016. godini, Komisija smatra razumnom preporuku da se trošak kamata za ovaj kredit ne uzima u obzir prilikom izračuna tarife za 2016. godinu, već da se odobri kad on realno bude u upotrebi. Stoga, Komisija priznaje iznos *financijskih troškova* od 49.400 KM.

Komisija u potpunosti podržava argumentaciju voditelja postupka prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i režijske troškove, a koje spadaju u skupinu *ostalih troškova* i odobrava predloženi iznos od 80.000 KM.

U pogledu određivanja visine *ostalih rashoda*, Komisija primjećuje da oni imaju najveći pojedinačni rast (oko 25%) u odnosu na procjenu ostvarenja za 2015. godinu. Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine za ENTSO-E i potrebe financiranja troškova rada Ureda SEE CAO i SCC projekta na čije iznose NOS BiH ne može samostalno utjecati. Istodobno se ima u vidu i činjenica da se na pojedinim troškovima (naknada za rad upravnog

odbora, putni troškovi, dnevnice i sl.) mogu ostvariti određene uštede, te se odobravaju *ostali rashodi* u visini od 1.330.975 KM.

Podnositelju zahtjeva se kao opravdani trošak priznaje i iznos u visini od 70.000 KM po osnovu obveze plaćanja regulatorne naknade propisane *Odlukom o određivanju regulatorne naknade za 2016. godinu* ("Službeni glasnik BiH", broj 74/15).

Također, NOS-u BiH u okviru potrebnog prihoda se odobrava 200.000 KM za obrazovanje neophodne financijske rezerve koja bi služila namjeni održavanja likvidnosti i stabilnijem financijskom poslovanju reguliranog subjekta, a u svjetlu nenaplaćenih tražbina od "Aluminija" d.d. Mostar koja u značajnoj mjeri utječu na financijsku stabilnost NOS-a BiH.

Pored financijske rezerve, te imajući u vidu ostvareni višak prihoda nad rashodima iz prethodnog razdoblja u iznosu od 141.202 KM, kao i razgraničeni/odloženi prihod od donacije u iznosu od 274.976 KM, dodatno se projektira višak prihoda nad rashodima za 2016. godinu u iznosu od 496.816 KM. NOS BiH mora unaprijed obavijestiti DERK o namjeni projektiranog viška prihoda nad rashodima kako bi se ovakva namjena evidentirala i uzela u obzir prilikom odobravanja troškova u budućnosti.

Na temelju izvedenih analiza zahtijevanih troškova i rashoda podnositelja zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju kao potrebni godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2016. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 7.118.165 KM i, na temelju ovako odobrenog potrebnog prihoda i preuzete energije iz prijenosnog sustava od 12.014.071.475 kWh prema Bilanci električne energije na mreži prijenosa BiH za 2016. godinu, određuje tarifu za rad u iznosu od 0,0592 feninga/kWh.

U pogledu komentara pojedinih umješaka o uspostavljanju "G" sustavnice Komisija podsjeća na Mišljenje Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER), broj 09/2014 od 15. travnja 2014. godine, o odgovarajućem rasponu tarifa koju plaćaju proizvođači, donešeno s obzirom na Uredbu Komisije (EU) br. 838/2010 od 23. rujna 2010. o utvrđivanju smjernica koje se odnose na mehanizam naknade između operatora prijenosnih sustava i zajednički regulatorni pristup naplati prijenosa. Prema ovom Mišljenju energijski bazirana "G" *sustavnica*, odnosno naknada po jedinici energije koju injektiraju proizvođači treba biti jednaka nuli (0) €/MWh.

Takođe, Komisija cijeni da, u trenutačnoj situaciji niskih veleprodajnih cijena na tržištu električne energije i nepovoljnog ekonomsko-financijskog položaja u kome se nalazi djeletnost proizvodnje električne energije, nije pogodan trenutak za uvođenje "G" sastavnice tarife za rad NOS-a BiH koju bi plaćali proizvođači električne energije. Kao i do sada, DERK će konstantno pratiti primjenu određene tarife i po potrebi pristupiti podešavanju iste.

Pojedinačne sastavnice potrebnog prihoda NOS BiH je u obvezi financirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenom iznosu, po uvjerenju Komisije, osigurava potrebni prihod za učinkovit, siguran i pouzdan rad NOS-a BiH, odnosno omogućava 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 procijeni stupanj vjerojatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda, i u okvirima ovlasti DERK-a da do objektivizacije uvjeta za preciznije određivanje tarifa iste odobrava i u skladu sa konkretnim okolnostima u razdoblju podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa (član 21. *Tarifne metodologije*), na temelju sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, izvješću voditelja postupka,

komentarima podnositelja zahtjeva i zainteresiranih osoba (umješača), Komisija donosi odluku kao u izreci.

Primjereno članku 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, podnositelj zahtjeva kao regulirani subjekt ima obvezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tijekom radnih dana i objavljena na njegovoj internet stranici.

U skladu sa člankom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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 primitka ove odluke.

Broj: 04-28-5-326-48/15
29. prosinca 2015. godine
Tuzla

Predsjedatelj Komisije
Milorad Tuševljak