

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. 7. i 9. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Neovisnog operatora sustava u Bosni i Hercegovini, broj 53/19 od 28. listopada 2019. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 25. ožujka 2020. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2020. godinu u iznosu od 8.150.000 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad neovisnog operatora sustava u iznosu od:
 - 0,0050 feninga/kWh, koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav, i
 - 0,0676 feninga/kWh, koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sustava.
3. Potrebni godišnji prihod za 2020. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tablice:

Opis	2020. zahtjev	2020. odobreno	Indeks (3/2)	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	
Troškovi materijala	87.000	61.000	0,701	
Troškovi energenata i komunalni troškovi	150.000	118.000	0,787	
Troškovi usluga	2.160.815	1.759.241	0,814	
Bruto plaće i naknade uposlenim	4.200.000	3.550.000	0,845	
Amortizacija	933.083	933.083	1,000	
Financijski troškovi	508.993	489.536	0,962	
Putni troškovi	160.000	145.000	0,906	
Ostali porezi i pristojbe	36.000	31.500	0,875	
Ostali rashodi	1.177.036	1.062.640	0,903	
A. Ukupno troškovi i rashodi	9.412.927	8.150.000	0,866	
1. Višak prihoda	1.779.000			
2. Višak rashoda				
3. Ostali prihodi		200.000		
4. Prihodi od električne energije (A+1–2–3)	11.191.927	7.950.000	0,710	
Višak prihoda iz prethodnog razdoblja				
B. Ukupno prihodi (3+4)	11.191.927	8.150.000	0,728	
C. Energija (kWh)	proizvodnja	15.969.642.361	15.969.642.361	1,000
	potrošnja	10.576.887.535	10.576.887.535	1,000
D. Tarifa (fening/kWh)	proizvođači	0,0070	0,0050	0,714
	kupci	0,0952	0,0676	0,710

4. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini i Elektroprijenos Bosne i Hercegovine dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u suradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije, kupcima koji su izravno priključeni na prijenosni sustav i vlasnicima licence za proizvodnju električne energije koji posjeduju proizvodne objekte priključene na prijenosni sustav, uključujući objekte u probnom radu, sačine izvješće o energetske veličinama u svim točkama injektiranja u, kao i preuzimanja iz prijenosnog sustava.

5. Na osnovu izvješća iz točke 4. ove Odluke, za kupca priključenog na prijenosni sustav, usluge neovisnog operatora sustava fakturiraju se njegovom opskrbljivaču, a za kupca priključenog na distribucijski sustav operatoru distribucijskog sustava (ODS), odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge neovisnog operatora sustava proizvođaču koji injektira i/ili preuzima električnu energiju iz prijenosnog sustava fakturiraju se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg proizvođač djeluje.
6. Tarifa za rad neovisnog operatora sustava ne naplaćuje se za energiju preuzetu u crpnom načinu rada.
7. Tarifa određena ovom Odlukom se koristi prilikom određivanja tarifa/cijena za krajnje kupce, prema strukturi tarifnih elemenata u okviru pojedinih kategorija potrošnje.
8. Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. travnja 2020. godine.

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

Obrazloženje

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 osnivanju 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: 05-28-12-17-19/19 od 27. lipnja 2019. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 45/19). Tarifa za rad neovisnog operatora sustava je, prema članku 21. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni tekst (“Službeni glasnik BiH”, br. 93/11, 61/14 i 95/16 – u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija), namijenjena za pokrivanje troškova rada NOS-a BiH koji nastaju obavljanjem djelatnosti propisanih čl. 2. i 7. Zakona o osnivanju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini.

Tarifa se, shodno članku 22. Tarifne metodologije, utvrđuje na temelju troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog opsega usluga u okviru te 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.

Razmatranje zahtjeva za tarife kroz postupak odobravanja tarifa u najvećoj mogućoj mjeri mora ispoštovati temeljna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, jednakopravne, utemeljene na objektivnim kriterijima, zasnovane 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.

Postupak za određivanje tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 53/19 od 28. listopada 2019. godine (zaprimiteljen 31. listopada 2019. godine pod brojem 04-28-5-383-1/19).

Zahtjev NOS-a BiH navodi sljedeće troškove i rashode za 2020. godinu: troškovi materijala u iznosu 87.000 KM, troškovi energenata i komunalni troškovi 150.000 KM, troškovi usluga 2.160.815 KM, bruto plaće i naknade uposlenim 4.200.000 KM, amortizacija 933.083 KM, financijski troškovi 508.933 KM, putni troškovi 160.000 KM, ostali porezi i pristojbe 36.000 KM, te ostali rashodi 1.177.036 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 9.412.927 KM. Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 1.778.969 KM kojim bi se osigurala sredstva za investicije, otplatu kredita te pokrića gubitka iz 2019. godine.

NOS BiH navodi da će na financijsko poslovanje u 2020. godini značajno utjecati više faktora, a posebno ističe osiguranje sredstava za pokriće gubitka iz 2019. godine, implementaciju novog SCADA/EMS sustava, investicijska ulaganja za koja nisu osigurana sredstva iz amortizacije, te pitanje naplate potraživanja od Aluminijski d.d. Mostar.

Financijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz upošljavanje sedam novih izvršitelja, te materijalnu i već dostignutu tehničku razinu na kojoj NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2020. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2020. godinu (zaprimljen u DERK-u 29. listopada 2019. godine pod brojem 04-28-5-382-1/19) prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sustava u 2020. godini iznosi 10.576.887.535 kWh, dok planirana proizvodnja na prijenosnoj mreži iznosi 15.969.642.361 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena aktom DERK-a broj 04-28-5-383-2/19 od 13. studenog 2019. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-383-2/19 od 13. studenog 2019. 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 uz provođenje formalne javne rasprave, u svemu prema odredbama Pravilnika o javnim raspravama ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi članka 45. DERK kratkom obaviješću u dnevnim novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih osoba da se izravno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obaviješću za javnost su pozvane i osobe zainteresirane da u postupku formalne javne rasprave sudjeluju kao umješači i da prethodno pisanim putem dokažu svoj interes, te je najavljeno održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-383-13/19 od 27. studenog 2019. godine dozvolio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješača sljedećim subjektima: MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično poduzeće a.d. Trebinje, JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar, R-S Silicon d.o.o. Mrkonjić Grad i B.S.I. d.o.o. Jajce.

Niti jedan od pet navedenih umješača nije koristio pravo da u prostorijama DERK-a izvrši neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava o podnijetom tarifnom zahtjevu NOS-a BiH održana je 3. prosinca 2019. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tijek formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 16. prosinca 2019. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile

sve relevantne činjenice. Obrađeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom podnositelja zahtjeva i komentarima na iste od strane umješaka 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 dostavljeno je podnositelju zahtjeva, te umješacima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u Izvješću voditelja postupka potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu sa diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Komisija konstatira da je Izvješće voditelja postupka pružilo razuman osnov da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH i zainteresiranih osoba datim na prijedlog ovog Izvješća, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifi za rad neovisnog operatora sustava. U vezi sa predmetom ove odluke, umješaci JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar i "BSI" d.o.o. Jajce nisu imali primjedbi na Izvješće voditelja postupka, a komentari NOS-a BiH i umješaka JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično poduzeće a.d. Trebinje i "R-S Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad u najkraćem se rezimiraju kako slijedi:

NOS BiH opovrgava navode i razmatranja u Izvješću voditelja postupka i inzistira na odobravanju svih troškova na zahtijevanoj razini, te očekuje da će Komisija krajnje ozbiljno i odgovorno razmotriti njihove primjedbe i prihvatiti činjenice date, kako u planskim dokumentima, tako i u dodatnim odgovorima u tijeku javne rasprave.

Umješak JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, u svojim komentarima na Izvješće voditelja postupka, navodi da se slaže sa preporukom da se ne odobri značajno povećanje troškova usluga i troškova radne snage u 2020. godini. Smatraju da bi zbog neprihvatanja povećanja troškova u traženom iznosu od strane DERK-a, NOS BiH morao racionalizirati svoje ključne troškove.

U komentarima MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično poduzeće a.d. Trebinje ističe se da se svaka izmjena tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarife za usluge prijenosa električne energije izravno odražava na prihode distribucijskih kompanija. Umješak ističe potrebu da se ove tarife iskazuju odvojeno na računima za električnu energiju za krajnje kupce. Također, predlaže se odlaganje primjene nove odluke o tarifi za rad neovisnog operatora sustava.

U komentarima umješaka "R-S Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad se ukazuje na prisutan trend probijanja odobrenih troškova od strane NOS-a BiH, a što je neprihvatljivo i neutemeljeno. U tom kontekstu postavljaju pitanje i svrhe održavanja tarifnih postupaka kao i donošenje odluka o tarifi, ako se iste ne poštuju od strane reguliranog subjekta. Načelno se podržava prijedlog o visini pojedinih troškova iznešen u Izvješću voditelja postupka, uz iskazanu potrebu kontinuiranog praćenja njihove realizacije.

Pri donošenju odluke u postupku određivanja tarife za rad neovisnog operatora sustava, Komisija usmjerava 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 podnositelja zahtjeva i umješaka podnesene tijekom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Kod određivanja troškova materijala, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra razumnim troškove materijala u 2020. godini odobriti u visini od 61.000 KM. Također,

Komisija podržava argumentaciju voditelja postupka i prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i komunalne troškove odobrava predloženi iznos od 118.000 KM.

Trošak usluga je po svom iznosu drugi po veličini u strukturi ukupnih troškova NOS-a BiH. Komisija posebnu pozornost usmjerava na pojedine troškove iz ove kategorije koji su po svom iznosu i značaju dominantni. Komisija uvažava prijedlog voditelja postupka kada je u pitanju usluga održavanja SCADA sustava, te odobrava iznos od 275.000 KM, koji je duži niz godina konstantan. Uz racionalan pristup realizacije troška održavanja softverske opreme, Komisija donekle uvažava argumentaciju podnositelja zahtjeva, te ga odobrava u iznosu od 350.000 KM. Komisija u potpunosti podržava uvezivanja elektroenergetskog sustava BiH na IGCC platformu (engl. International Grid Control Cooperation) koja predstavlja vrlo važan mehanizam za netiranje debalansa, te odobrava zahtijevani iznos ovog troška od 122.000 KM.

Cijeneći nastojanja NOS-a BiH da izradom planiranih studija i analiza unaprijedi rad elektroenergetskog sustava u cjelini, te rukovođena dosadašnjom praksom, Komisija smatra opravdanim priznati iznos od 45.000 KM za ovu namjenu. Priznaju se i odobravaju troškovi godišnjeg financiranja rada Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Europi (SEE CAO), kao i Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) u zatraženom iznosu.

Priznaje se i opravdava trošak regulatorne naknade i trošak podnošenja zahtjeva za izdavanje licence za 2020. godinu u ukupnom iznosu od 70.000 KM. Smatrajući da NOS BiH može utjecati i na iznose ostalih pojedinih troškovnih pozicija (troškovi održavanja opreme, usluge reklame, ostale usluge i reprezentacije) bez ugrožavanja funkcionalnosti i svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava trošak usluga u ukupnom iznosu od 1.759.241 KM.

Trošak radne snage je dominantan trošak u poslovanju NOS-a BiH. Prema planu poslovanja za 2020. godinu, ovi troškove čine 44% ukupnih troškova. Sagledavajući dosadašnja ostvarenja troškova radne snage u odnosu na odobrena, evidentna su značajnija odstupanja koja, po mišljenju Komisije, dodatno ugrožavaju likvidnost rada NOS-a BiH. Na prisutnost ovog odstupanja ukazali su i umješači, te se ovom pitanju na formalnoj javnoj raspravi ukazala posebna pozornost. Komisija ne prihvata iznesenu argumentaciju NOS-a BiH u vezi prekoračenja troška radne snage i inzistira na dosljednoj implementaciji donosenih odluka kojima se odobravaju prihodi, odnosno troškovi za rad neovisnog operatora sustava. U tom smislu, Komisija prepodešava iznos predložen od strane voditelja postupka, te na poziciji troškova radne snage za 2020. godinu odobrava ukupno 3.550.000 KM. Smatra se da je razina odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom upošljavanja novog kadra, dostatan za efikasno poslovanje NOS-a BiH.

NOS BiH je zatražio odobrenje troška amortizacije za 2020. godinu u iznosu od 933.083 KM, kao rezultat obračuna amortizacije na sva sredstva koja NOS BiH koristi. Tijekom formalne javne rasprave umješači nisu dovodili u pitanje opravdanost ovog zahtjeva. Komisija kao i u prethodnom tarifnom postupku sugerira NOS-u BiH da svoje računovodstvene politike, u dijelu procjene životnog vijeka osnovnih sredstava, uređuje na način da korespondiraju sa pristupom DERK-a prilikom opravdavanja troškova. Komisija odobrava trošak amortizacije u zatraženom iznosu.

Uz tarifni zahtjev, NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2020. godini. Ukupne kamate po svim kreditima, prema zahtjevu, iznose 480.993 KM, dok zahtjevani troškovi osiguranja iznose 27.700 KM. U strukturi kamata, sadržan je i planski iznos od 55.000 KM, koji se odnosi na kamate po tzv. overdraft kreditu. Kod određivanja ove troškovne kategorije, Komisija i dalje očekuje da se podnositelj zahtjeva u potpunosti pridržava odredbi Zakona o osnivanju Neovisnog operatora sustava za prijenosni

sustav u Bosni i Hercegovini, u smislu da svakom kreditnom zaduženju NOS-a BiH, uzimanju zajma ili prihvatanju nepovratnih donacija, prethodi usvajanje plana investicija, investiciona odluka upravljačkih struktura NOS-a BiH, uz pravovremeno informiranje DERK-a i, prema potrebi, odobrenje DERK-a u skladu sa zakonom definiranim ovlaštenjima. Imajući sve prethodno u vidu, Komisija priznaje iznos finansijskih troškova od 489.536 KM.

Putni troškovi su skupina troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tijekom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulirani subjekt može utjecati, ali istodobno i povećane međunarodne aktivnosti NOS-a BiH koje se pokrivaju iz ovog troška, Komisija u 2020. godini odobrava iznos od 145.000 KM.

Ostali porezi i pristojbe su skupina troškova koja prvenstveno obuhvata pristojbe i poreze koji ne ovise od rezultata poslovanja. Analizirajući ostvarenje ovih troškova u ranijem razdoblju, Komisija smatra razumnim za 2020. godinu odobriti iznos u visini od 31.500 KM.

U pogledu određivanja visine ostalih rashoda, Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine u Europskoj mreži operatora prijenosnog sustava za električnu energiju (ENTSO-E) i isti odobrava na traženoj razini od 903.000 KM. Istodobno se na pojedinim troškovnim stavkama iz ove skupine, kao što su naknade Upravnom odboru i Savjetodavnom vijeću, naknade za povremene i privremene poslove, mogu ostvariti određene uštede, te se odobravaju ostali rashodi ukupno u visini od 1.062.640 KM.

Imajući u vidu prethodna razmatranja i odobravanje pojedinačnih troškova, ukupni opravdani troškovi NOS-a BiH za 2020. godinu iznose 8.150.000 KM. Prihod NOS-a BiH treba da pokrije sve navedene opravdane troškove reguliranog subjekta, tj. da je jednak iznosu tih troškova. Ipak, mora se imati u vidu da će NOS BiH u 2020. godini imati i prihod od revizije elaborata, te prihod po osnovu sudjelovanja u Projektu prekograničnog upravljanja varijabilnim obnovljivim izvorima energije i skladišnim jedinicama koje omogućuju transnacionalno veleprodajno tržište (CROSSBOW projekt). Komisija podržava prijedlog voditelja postupka da se ovaj prihod, na osnovu realizacije u 2019. godini, može procijeniti na iznos od ukupno 200.000 KM, i u tom iznosu umanjiti ukupan potrebni prihod, imajući u vidu da, prema računovodstvenim pravilima, NOS BiH evidentira isti iznos na troškovima radne snage, te je učinak neutralan sa aspekta bilance uspjeha.

Stavljajući u relaciju ukupne opravdane troškove i ostale prihode NOS-a BiH, dolazi se do potrebnog prihoda za 2020. godinu koji se treba ostvariti iz tarife za rad neovisnog operatora sustava u iznosu od 7.950.000 KM. Na temelju izvedenih analiza zahtijevanih troškova, rashoda i ostalih prihoda podnositelja zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, kao potrebni godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2020. godinu, utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 8.150.000 KM.

Stavljanjem potrebnog prihoda koji se treba ostvariti iz tarife u relaciju sa energijom koju proizvođači injektiraju u mrežu prijenosa i koju kupci preuzimaju sa mreže prijenosa, uzimajući u obzir odnos L i G komponente 90%:10%, određena je tarifa za rad neovisnog operatora sustava. Kao i u prethodnom tarifnom postupku, dio potrebnog prihoda NOS-a BiH koji se odnosi na tarifu koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav, se, u skladu sa Metodologijom, određuje na razini od 10% potrebnog prihoda koji se ostvaruje iz tarife. Na temelju svega prethodno navedenog u ovom obrazloženju, utvrđuje se tarifa za rad neovisnog operatora sustava kao u izreci Odluke.

Kao i do sada, DERK će konstantno pratiti primjenu utvrđene tarife i realizaciju Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH, te po potrebi pristupiti podešavanju tarife. Pojedinačne komponente potrebnog prihoda, NOS BiH je u obvezi financirati u okvirima ovom Odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenim iznosima, po uvjerenju Komisije, osigurava potrebni prihod za efikasan, siguran i pouzdan rad NOS-a BiH, odnosno omogućava 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 procijeni stupanj vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na osnovi sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, Izvješću voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih strana (umješaka), Komisija donosi odluku kao u izreci.

Shodno 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 zvaničnoj internet prezentaciji.

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.

Broj: 04-28-5-383-39/19
25. ožujka 2020. godine
Tuzla

Predsjedatelj Komisije
Suad Zeljković