

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

ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema 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 nezavisnog operatora sistema u iznosu od:
 - 0,0050 feninga/kWh, koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem, i
 - 0,0676 feninga/kWh, koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sistema.
3. Potrebni godišnji prihod za 2020. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tabele:

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 plate i naknade zaposlenim	4.200.000	3.550.000	0,845	
Amortizacija	933.083	933.083	1,000	
Finansijski troškovi	508.993	489.536	0,962	
Putni troškovi	160.000	145.000	0,906	
Ostali porezi i takse	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 perioda				
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. Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini i Elektroprijenos Bosne i Hercegovine dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u saradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije, kupcima koji su direktno priključeni na prijenosni sistem i vlasnicima licence za proizvodnju električne energije koji posjeduju proizvodne objekte priključene na prijenosni sistem, uključujući objekte u probnom radu, sačine izvještaj o energetske veličinama u svim tačkama injektiranja u, kao i preuzimanja iz prijenosnog sistema.

5. Na osnovu izvještaja iz tačke 4. ove Odluke, za kupca priključenog na prijenosni sistem, usluge nezavisnog operatora sistema fakturišu se njegovom snabdjevaču, a za kupca priključenog na distributivni sistem operatoru distributivnog sistema (ODS), odnosno pravnom licu u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge nezavisnog operatora sistema proizvođaču koji injektira i/ili preuzima električnu energiju iz prijenosnog sistema fakturišu se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnom licu u okviru kojeg proizvođač djeluje.
6. Tarifa za rad nezavisnog operatora sistema ne naplaćuje se za energiju preuzetu u pumpnom 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. aprila 2020. godine.

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

Obrazloženje

Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (u daljnjem tekstu: NOS BiH) predstavlja jedan od subjekata u elektroenergetskom sektoru i ima zadatak da upravlja radom prijenosnog sistema u Bosni i Hercegovini. Nadležnosti i funkcije NOS-a BiH su definirane Zakonom 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 Zakonom o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini (“Službeni glasnik BiH”, broj 35/04).

NOS BiH je vlasnik licence za obavljanje djelatnosti nezavisnog operatora sistema, u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljnjem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-17-19/19 od 27. juna 2019. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 45/19). Tarifa za rad nezavisnog operatora sistema je, prema članu 21. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Prečišćeni 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 Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini.

Tarifa se, shodno članu 22. Tarifne metodologije, utvrđuje na osnovu troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog obima usluga u okviru te djelatnosti. Troškovi za obavljanje regulirane djelatnosti i fizički obim usluga koji pruža regulirani subjekt utvrđuju se na osnovu 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 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.

Postupak za određivanje tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 53/19 od 28. oktobra 2019. godine (zaprmljen 31. oktobra 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 zaposlenim 4.200.000 KM, amortizacija 933.083 KM, finansijski troškovi 508.933 KM, putni troškovi 160.000 KM, ostali porezi i takse 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 obezbijedila sredstva za investicije, otplatu kredita te pokrića gubitka iz 2019. godine.

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

Finansijsko poslovanje se prvenstveno odnosi na već standardiziranu strukturu materijalnih i nematerijalnih troškova kao i usluga, postojeće ljudske resurse uz zaposlenje sedam novih izvršilaca, te materijalni i već dostignuti tehnički nivo na kojem NOS BiH ostvaruje svoju djelatnost.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2020. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2020. godinu (zaprimljen u DERK-u 29. oktobra 2019. godine pod brojem 04-28-5-382-1/19) prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sistema 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. novembra 2019. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-383-2/19 od 13. novembra 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 člana 45. DERK kratkom obaviješću u dnevnik novinama i na svojoj internet stranici upoznao javnost sa sažetkom podnijetog zahtjeva i mogućnošću zainteresiranih lica da se neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obaviješću za javnost su pozvana i lica zainteresirana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju kao umješaći i da prethodno pisanim putem dokažu svoj interes, te je najavljeno održavanje formalne javne rasprave o zahtjevu.

Nakon dostavljanja zahtjeva za sticanje statusa umješaća, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-383-13/19 od 27. novembra 2019. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješaća sljedećim subjektima: MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično preduzeće 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 umješaća 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. decembra 2019. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 16. decembra 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 podnosioca zahtjeva i komentarima na iste od strane umješaka i voditelja postupka.

Izveštaj voditelja postupka opisuje tok postupka, ponuđene dokaze i utvrđene činjenice, relevantne pravne odredbe i preporuku članovima Komisije (u daljnjem tekstu: Komisija) i dostavljen je podnosiocu zahtjeva, te umješacima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u Izveštaju 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 Izveštaj voditelja postupka pružio razumnu osnovu da na predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH i zainteresiranih lica datim na prijedlog ovog Izveštaja, nakon što ih je pažljivo razmotrila i procijenila, Komisija donese svoju konačnu odluku o tarifi za rad nezavisnog operatora sistema. 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 Izveštaj voditelja postupka, a komentari NOS-a BiH i umješaka JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, MH "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično preduzeće 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 Izveštaju voditelja postupka i insistira na odobravanju svih troškova na zahtijevanom nivou, 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 toku javne rasprave.

Umješac JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo, u svojim komentarima na Izveštaj 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 preduzeće a.d. Trebinje ističe se da se svaka izmjena tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarife za usluge prijenosa električne energije direktno odražava na prihode distributivnih kompanija. Umješac 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 nezavisnog operatora sistema.

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 neosnovano. 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 Izveštaju voditelja postupka, uz iskazanu potrebu kontinuiranog praćenja njihove realizacije.

Pri donošenju odluke u postupku određivanja tarife za rad nezavisnog operatora sistema, Komisija usmjerava svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao podnosilac zahtjeva, analizu troškova i prihoda izloženu u Izveštaju voditelja postupka, kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješaka podnesene tokom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obaveze, 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 prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i komunalne troškove i 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 pažnju 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 sistema, 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 podnosica zahtjeva, te ga odobrava u iznosu od 350.000 KM. Komisija u potpunosti podržava uvezivanja elektroenergetskog sistema BiH na IGCC platformu (engl. Internationl 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 sistema u cjelini, te rukovođena dosadašnjom praksom, Komisija smatra opravdanim priznati iznos od 45.000 KM za ovu namjenu. Priznaju se i odobravaju troškovi godišnjeg finansiranja rada Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Evropi (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 umješaci, te se ovom pitanju na formalnoj javnoj raspravi ukazala posebna pažnja. Komisija ne prihvata iznesenu argumentaciju NOS-a BiH u vezi prekoračenja troška radne snage i insistira na dosljednoj implementaciji donošenih odluka kojima se odobravaju prihodi, odnosno troškovi za rad nezavisnog operatora sistema. 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 nivo odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom zapošljavanja 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. Tokom formalne javne rasprave umješaci nisu doveli 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 podnosilac zahtjeva u potpunosti pridržava odredbi Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za

prijenosni sistem 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 blagovremeno 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 grupa troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tokom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulirani subjekt može utjecati, ali istovremeno 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 takse su grupa troškova koja prvenstveno obuhvata takse i poreze koji ne zavise od rezultata poslovanja. Analizirajući ostvarenje ovih troškova u ranijem periodu, 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 Evropskoj mreži operatora prijenosnog sistema za električnu energiju (ENTSO-E) i isti odobrava na traženom nivou od 903.000 KM. Istovremeno se na pojedinim troškovnim stavkama iz ove grupe, 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 učešća 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 efekat neutralan sa aspekta bilansa 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 nezavisnog operatora sistema u iznosu od 7.950.000 KM. Na osnovu izvedenih analiza zahtijevanih troškova, rashoda i ostalih prihoda podnosioca zahtjeva, Državna regulatorna komisija za električnu energiju, kao potrebni godišnji prihod Nezavisnom operatoru sistema 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 nezavisnog operatora sistema. 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 sistem, se, u skladu sa Metodologijom, određuje na nivou od 10% potrebnog prihoda koji se ostvaruje iz tarife. Na osnovu svega prethodno navedenog u ovom obrazloženju, utvrđuje se tarifa za rad nezavisnog operatora sistema kao u dispozitivu Odluke.

Kao i do sada, DERK će konstantno pratiti primjenu utvrđene tarife i realizaciju Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH, te po potrebi pristupiti podešavanju tarife.

Pojedinačne komponente potrebnog prihoda, NOS BiH je u obavezi finansirati 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 stepen vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u zahtjevu, Izvještaju voditelja postupka, komentarima podnosioca zahtjeva i zainteresiranih strana (umješaka), Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

Shodno članu 14. Pravilnika o tarifnom postupku, podnosilac zahtjeva kao regulirani subjekt ima obavezu osigurati pristup javnosti zvanično odobrenoj tarifi, tako da odlukom odobrena tarifa bude na raspolaganju javnosti u njegovom glavnom uredu tokom radnih dana i objavljena na njegovoj zvaničnoj internet prezentaciji.

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 prijema.

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

Predsjedavajući Komisije
Suad Zeljković