

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., 7. i 9. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05), rješavajući po zahtjevu Nezavisnog operatora sistema u Bosni i Hercegovini, broj 29/24 od 30. oktobra 2024. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 26. decembra 2024. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2025. godinu u iznosu od 13.079.272 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad nezavisnog operatora sistema u iznosu od:
 - 0,0084 feninga/kWh, koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem, i
 - 0,1092 feninga/kWh, koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sistema.
3. Potrebni godišnji prihod za 2025. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tabele:

Opis	2025. zahtjev	2025. odobreno	Indeks (3/2)	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	
Troškovi materijala	89.500	70.000	0,782	
Troškovi energenata i komunalni troškovi	149.000	128.000	0,859	
Troškovi usluga	3.651.149	2.899.449	0,794	
Bruto plate i naknade zaposlenim	6.000.000	5.800.000	0,967	
Amortizacija	2.556.705	2.285.471	0,894	
Finansijski troškovi	368.946	338.946	0,919	
Putni troškovi	185.000	180.000	0,973	
Ostali porezi i takse	44.000	44.000	1,000	
Ostali rashodi	1.471.000	1.453.000	0,988	
A. Ukupno troškovi i rashodi	14.515.300	13.198.866	0,909	
1. Višak prihoda	228.623	115.000	0,503	
2. Višak rashoda				
3. Ostali prihodi	234.594	234.594	1,000	
B. Prihodi od električne energije (A+1-2-3)	14.509.329	13.079.272	0,901	
C. Energija (kWh)	proizvodnja	15.496.896.706	15.496.896.706	1,000
	potrošnja	10.365.919.226	10.775.919.226	1,040
D. Tarifa (fening/kWh)	proizvođači	0,0094	0,0084	0,901
	kupci	0,1260	0,1092	0,867

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. januara 2025. 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) je jedan od reguliranih 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 se, shodno članu 22. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Drugi prečišćeni tekst (“Službeni glasnik BiH”, broj 68/21 – u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija), 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 određivanja tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 29/24 od 30. oktobra 2024. godine (zaprmljen 31. oktobra 2024. godine pod brojem 04-28-5-358-2/24).

Zahtjev NOS-a BiH, koji je revidovan zahtjevom za korekciju pozicija troškova usluga i ostalih rashoda (broj 09-1760-2/24 od 15. novembra 2024. godine), navodi sljedeće troškove i rashode za 2025. godinu: troškovi materijala u iznosu 89.500 KM, troškovi energenata i komunalni

troškovi 149.000 KM, troškovi usluga 3.651.149 KM, bruto plaće i naknade zaposlenim 6.000.000 KM, amortizacija 2.556.705 KM, finansijski troškovi 368.946 KM, putni troškovi 185.000 KM, ostali porezi i takse 44.000 KM, te ostali rashodi 1.471.000 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 14.515.300 KM.

Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 228.623 KM kojim bi se obezbijedila sredstva za investicije.

NOS BiH navodi da će na finansijsko poslovanje u 2025. godini značajno utjecati više faktora, a posebno se ističe otplata kredita, troškovi usluga koji proizilaze iz učešća u aktivnostima i projektima Evropske mreže operatora prijenosnog sistema za električnu energiju (ENTSO-E), upravljanje kompletnom prijenosnom mrežom 110 kV i više, te investiciona ulaganja za koja nisu osigurana sredstva iz amortizacije.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2025. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2025. godinu, prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sistema u 2025. godini iznosi 10.365.919.226 kWh, dok planirana proizvodnja elektrana priključenih na prijenosni sistem iznosi 15.496.896.706 kWh.

Nakon pregleda dokumentacije, potpunost zahtjeva NOS-a BiH je potvrđena Zaključkom DERK-a o pokretanju postupka određivanja tarife za rad nezavisnog operatora sistema i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge, broj 04-28-5-358-3/24 od 6. novembra 2024. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-358-4/24 od 6. novembra 2024. 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 skladu sa Pravilnikom o javnim raspravama ("Službeni glasnik BiH", broj 38/05), prema čijoj je odredbi člana 45. DERK kratkom obaviješću u dnevnim 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, pri čemu je cjelokupna dokumentacija tarifnog zahtjeva objavljena na internet stranici DERK-a. Obaviješću za javnost su pozvana i lica zainteresirana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju 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 04-28-5-358-14/24 od 20. novembra 2024. godine status umješača u tarifnom postupku dodijelio 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 i "Metalleghe Silicon" d.o.o. Mrkonjić Grad.

Niti jedan od 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 26. novembra 2024. godine. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je održana 3. decembra 2024. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja, na način da su pitanja grupirana u tematske cjeline, i to sukcesivno odgovorom podnosioca zahtjeva i komentarima na iste od strane umješača i voditelja postupka.

Izvještaj 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 umješačima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izvještaju 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 Izvještaj voditelja postupka pružio razumnu osnovu da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima podnosioca tarifnog zahtjeva i umješača datim na prijedlog ovog Izvještaja, 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 JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo kao umješač je dostavila komentare na Izvještaj voditelja postupka koji se u suštini svode na ocjenu potpune objektivnosti i podržavanja rješenja koja su predložena u Izvještaju. NOS BiH se u svojim komentarima fokusira na pet troškovnih pozicije, insistirajući na odobravanju troškova prema iznosima iz zahtjeva za tarife, 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 i komentarima na Izvještaj.

Pri donošenju Odluke kojom se određuje tarifa 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 Izvještaju voditelja postupka, kao i komentare podnosioca zahtjeva i umješača podnesene tokom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obaveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Prilikom određivanja troškova materijala, uzimajući u obzir realizirane troškove iz prethodnog perioda, kao i činjenicu da je realizacija manja od planiranih vrijednosti, a također i usporenu dinamiku nabavke rezervnih dijelova, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra opravdanim odobriti troškove materijala u 2025. godini u iznosu od 70.000 KM.

NOS BiH je u svom zahtjevu u pogledu troškova energenata i komunalnih troškova isticao da su prilikom planiranja ovog troška uzeti u obzir relevantni tehnički standardi kao i da ih očekuje potpisivanje ugovora za tržišno snabdjevanje električnom energijom što može dovesti do manjeg ili većeg odstupanja u odnosu na planirane troškove. Komisija podržava argumentaciju voditelja postupka prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i komunalne troškove i odobrava predloženi iznos od 128.000 KM.

U strukturi ukupnih troškova NOS-a BiH, trošak usluga zauzima drugo mjesto po veličini. U zahtjevu se ističe da su gotovo svi planirani troškovi ove kategorije povećani u odnosu na prethodnu godinu. U zahtjevu za tarifu, po svojoj visini, posebno se ističu usluge održavanja fizičke i softverske opreme, usluge održavanja SCADA/EMS sistema i telefonske centrale i usluge Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) u ukupnom iznosu od preko 2,8 miliona KM. Zbog toga, Komisija posebnu pažnju usmjerava na pojedine troškove iz ove kategorije koji su po svom iznosu i značaju dominantni.

Priznaju se i odobravaju troškovi godišnjeg finansiranja rada Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Evropi (SEE CAO) u iznosu 140.000 KM, kao i Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) koji je uvećan naknadnim zahtjevom za korekciju troškova, dostižući iznos od 586.749 KM. Komisija uvažava i priznaje troškove platnog prometa i bankarske provizije u iznosu od 90.000 KM koji su prouzrokovani uslijed dodatnih priliva i odliva (inoplacanja) po osnovu procesa finansijskog poravnanja nenamjernog odstupanja regulacijskog područja (FSKAR). Priznaje se i opravdava trošak regulatorne naknade za 2025. godinu u ukupnom

iznosu od 122.000 KM i trošak ostalih usluga u zatraženom iznosu od 127.000 KM te usluge održavanja SCADA sistema u iznosu od 200.000 KM.

Uz potrebu da se optimiziraju nabavke usluga od strane podnosioca zahtjeva za tarifu, ne prejudicirajući iznose po pojedinim troškovnim stavkama, Komisija smatra da se usluge održavanja mogu realizirati u okviru ukupno odobrenog iznosa troškova usluga.

Smatrajući da NOS BiH može utjecati i na iznose ostalih pojedinih troškovnih pozicija (troškovi održavanja opreme, usluge reklame, informacione sigurnosti i stručno usavršavanje) bez ugrožavanja funkcionalnosti svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava troškove usluga u ukupnom iznosu od 2.899.449 KM.

Trošak radne snage je dominantan trošak u poslovanju NOS-a BiH. Komisija prihvata iznesenu argumentaciju NOS-a BiH u vezi zahtjeva da postoji realna potreba za prijem novih uposlenika u dispečerskom centru usljed povećanja obima aktivnosti za kvalitetno upravljanje kompletnim prijenosnom mrežom. U tom smislu, Komisija povećava iznos na poziciji troškova radne snage (bruto plate i naknade zaposlenim), te odobrava ukupno 5.800.000 KM. Smatra se da je nivo odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom zapošljavanja novog kadra, dostatan za efikasno poslovanje NOS-a BiH u 2025. godini.

NOS BiH je zatražio odobrenje troška amortizacije za 2025. godinu u iznosu od 2.556.705 KM. Komisija, kao i u prethodnim tarifnim postupcima, sugerira NOS-u BiH da svoje računovodstvene politike, u dijelu procjene životnog vijeka osnovnih sredstava, uređuje na način koji korespondira sa pristupom DERK-a prilikom opravdavanja troškova. Također se uočava znatna razlika ostvarenih u odnosu na planske vrijednosti amortizacije u prethodnom periodu. Uvažavajući investicijski ciklus za 2025. godinu, povezane nabavke i planirano aktiviranje novih stalnih sredstava, ali i ukazivanja na usporenu dinamiku investiranja i prolongiranje zbog okolnosti koje prate javne nabavke, što su bili argumenti umješača na raspravi, Komisija odobrava trošak amortizacije u iznosu od 2.285.471 KM. Očekuje se da će u 2025. godini biti potpuno aktivirana prethodno nabavljena sredstva, uključujući proširenje sistema WAMS i softvera za operativno planiranje.

Finansijski troškovi se najvećim dijelom odnose se na kamate po kreditima, dok manji dio otpada na troškove lizinga i premije osiguranja. NOS BiH je u zahtjevu za tarife dostavio i Plan investicija i kredita za 2025. godinu u vrijednosti od 4,49 miliona KM. Prema tom planu, nove investicije će se finansirati iz kreditnih sredstava uz dodatak projektovanog viška prihoda od 228.623 KM kojom bi se osigurala nedostajuća sredstva za otplatu kredita. Uzimajući u obzir višak prihoda nad rashodima iz ranijih godina, kao i stav umješača da ta sredstva treba imati u vidu prilikom odobrenja ukupnog troška jer mogu reducirati visinu eventualnog kreditnog zaduženja, Komisija odobrava ukupno 338.946 KM na ime finansijskih troškova, pri tome uključujući u ovaj iznos troškove osiguranja i troškove lizinga.

U vezi s prethodnim, 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.

Putni troškovi su grupa troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tokom prethodnih godina. Komisija prilikom određivanja ovog troška uvažava prijedlog voditelja postupka kao i iznesenu argumentaciju o potrebi intenziviranja međunarodnih aktivnosti i obaveza koje ima po osnovu članstva u ENTSO-E organizaciji, te odobrava ovaj trošak u iznosu od 180.000 KM.

Ostali porezi i takse su grupa troškova koja prvenstveno obuhvata takse i poreze koji ne zavise od rezultata poslovanja. Uzimajući u obzir zakonski karakter ovog troška, koji se djelimično obračunava na osnovu neto primanja zaposlenika kao i taksi i poreza na koje NOS BiH ne može uticati te s obzirom da tokom formalne javne rasprave po ovoj grupi troškova nije bilo komentara od strane umješaka, Komisija smatra razumnim odobriti zahtjevani iznos od 44.000 KM za 2025. godinu.

Pri razmatranju visine ostalih rashoda, Komisija uzima u obzir činjenicu da su članarine visoke i da na njih NOS BiH nema direktnog uticaja (članarina za ENTSO-E i druge članarine). Stoga se odobrava iznos članarina na traženom nivou od 1.229.000 KM. Međutim, imajući u vidu da NOS BiH ipak može uticati na druge troškove unutar ove kategorije, kao što su ostali rashodi, naknade za povremene poslove te naknade Upravnom odboru i Savjetodavnom vijeću, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i odobrava ostale rashode u iznosu od 1.453.000 KM.

Imajući u vidu prethodna razmatranja i odobravanje pojedinačnih troškova, ukupni opravdani troškovi NOS-a BiH za 2025. godinu iznose 13.198.866 KM. Prihod NOS-a BiH treba da pokrije sve navedene opravdane troškove reguliranog subjekta, tj. treba biti jednak iznosu tih troškova. Također, NOS BiH će u 2025. godini imati prihode koje predstavljaju sredstva iz donacija (međunarodni projekti) u iznosu od 234.594 KM, a odnose se na grant EBRD-a za konsultantske usluge vezane za implementaciju projekta rekonstrukcije poslovne zgrade i nabavku novog sistema SCADA/EMS i TK, te na donaciju Europske komisije preko projekta CROSSBOW za nabavku sistema WAMS. Komisija podržava prijedlog voditelja postupka da se za ovaj iznos (234.594 KM) raducira ukupan potrebnii prihod, imajući u vidu da, prema računovodstvenim pravilima, NOS BiH evidentira isti iznos na strani rashoda te je efekat neutralan sa aspekta bilansa uspjeha. Također u izračunu potrebnog prihoda se uzima u obzir odobreni višak prihoda nad rashodima od 115.000 KM koji će služiti za otplatu glavnice kreditnih obaveza NOS-a, te se na taj način ukupan potrebnii godišnji prihod Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini za 2025. godinu određuje u visini 13.079.272 KM.

Sagledavajući aktuelno preuzimanje električne energije iz prijenosnog sistema u 2024. godini, kao i činjenicu da je u prethodnom periodu bilansna veličina preuzete energije iz prijenosnog sistema bila u kontinuitetu potcijenjena, u cilju usklađivanja sa aktuelnim kretanjem potrošnje Komisija smatra da veličina 10.775.919.226 kWh bolje odražava stvarno stanje, te se uzima kao relevantna za izračun komponente tarife za rad nezavisnog operatora koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sistema (L komponenta). U svrhu izračuna komponente tarife za rad nezavisnog operatora sistema koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem (G komponenta) koristi se bilansna veličina proizvedene energije u iznosu od 15.496.896.706 kWh.

Odnosom potrebnog prihoda koji je potrebno ostvariti iz tarife i iznosa električne energije koju kupci preuzimaju iz prijenosnog sistema i koju proizvođači injektiraju u prijenosni sistem, 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, 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 (umješača), 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 ove Odluke može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana prijema.

Broj: 04-28-5-358-32/24
26. decembra 2024. godine
Tuzla

Predsjedavajuća Komisije
Branislava Milekić