

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

## ODLUKA

1. Neovisnom operatoru sustava 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 neovisnog operatora sustava u iznosu od:
  - 0,0084 feninga/kWh, koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav, i
  - 0,1092 feninga/kWh, koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sustava.
3. Potrebni godišnji prihod za 2025. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tablice:

| Opis   | 2025.<br>zahtjev  | 2025.<br>odobreno | Indeks<br>(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 plaće i naknade uposlenim                    | 6.000.000         | 5.800.000         | 0,967           |       |
| Amortizacija                                       | 2.556.705         | 2.285.471         | 0,894           |       |
| Financijski troškovi                               | 368.946           | 338.946           | 0,919           |       |
| Putni troškovi                                     | 185.000           | 180.000           | 0,973           |       |
| Ostali porezi i pristojbe                          | 44.000            | 44.000            | 1,000           |       |
| Ostali rashodi                                     | 1.471.000         | 1.453.000         | 0,988           |       |
| <b>A. Ukupno troškovi i rashodi</b>                | <b>14.515.300</b> | <b>13.198.866</b> | 0,909           |       |
| 1. Višak prihoda                                   | 228.623           | 115.000           | 0,503           |       |
| 2. Višak rashoda                                   |                   |                   |                 |       |
| 3. Ostali prihodi                                  | 234.594           | 234.594           | 1,000           |       |
| <b>B. Prihodi od električne energije (A+1-2-3)</b> | <b>14.509.329</b> | <b>13.079.272</b> | 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 |
| <b>D. Tarifa (fening/kWh)</b>                      | proizvođači       | <b>0,0094</b>     | <b>0,0084</b>   | 0,901 |
|  | kupci             | <b>0,1260</b>     | <b>0,1092</b>   | 0,867 |

4. Neovisni operator sustava u Bosni i Hercegovini i Elektroprijenos Bosne i Hercegovine dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u suradnji s 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 energetskim veličinama u svim točkama injektiranja u, kao i preuzimanja iz prijenosnog sustava.

5. Na temelju 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. siječnja 2025. 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) je jedan od reguliranih 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 s 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 se, shodno članku 22. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Drugi pročišćeni tekst (“Službeni glasnik BiH”, broj 68/21 – u daljnjem tekstu: Tarifna metodologija), 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 osnovna 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 određivanja tarife za rad neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge pokrenut je po zahtjevu NOS-a BiH, broj 29/24 od 30. listopada 2024. godine (zaprimitelj 31. listopada 2024. godine pod brojem 04-28-5-358-2/24).

Zahtjev NOS-a BiH, koji je revidiran zahtjevom za korekciju pozicija troškova usluga i ostalih rashoda (broj 09-1760-2/24 od 15. studenog 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 uposlenim 6.000.000 KM, amortizacija 2.556.705 KM, financijski troškovi 368.946 KM, putni troškovi 185.000 KM, ostali porezi i pristojbe 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 osigurala sredstva za investicije.

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

Zahtjev sadrži i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2025. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2025. godinu, prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sustava u 2025. godini iznosi 10.365.919.226 kWh, dok planirana proizvodnja elektrana priključenih na prijenosni sustav 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 neovisnog operatora sustava i tarifa za sustavnu i pomoćne usluge, broj 04-28-5-358-3/24 od 6. studenog 2024. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-358-4/24 od 6. studenog 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 s Pravilnikom 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 neposredno upoznaju sa zahtjevom i upute pisane komentare u vezi s predmetom tarifnog postupka, pri čemu je cjelokupna dokumentacija tarifnog zahtjeva objavljena na internet stranici DERK-a. 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 stjecanje statusa umješača, kako bi saslušao svjedočenja o njihovim pozicijama i interesima, DERK je Zaključkom broj 04-28-5-358-14/24 od 20. studenog 2024. godine status umješača u tarifnom postupku dodijelio 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 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. studenog 2024. godine. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tijek formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je održana 3. prosinca 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 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 dostavljeno je podnositelju zahtjeva, te umješačima kojima je takav status DERK pravovaljano dodijelio. Analiza troškova i prihoda, koja je izložena u Izvješću voditelja postupka, potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu s diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Komisija konstatira da je Izvješće voditelja postupka pružilo razumnu osnovu da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima podnositelja tarifnog zahtjeva i umješača 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 s predmetom ove odluke JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo kao umješač je dostavila komentare na Izvješće voditelja postupka koji se u suštini svode na ocjenu potpune objektivnosti i podržavanja rješenja koja su predložena u Izvješću. NOS BiH se u svojim komentarima fokusira na pet troškovnih pozicije, inzistirajući 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 tijekom javne rasprave i komentarima na Izvješće.

Pri donošenju Odluke kojom se određuje tarifa 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 umješača podnesene tijekom cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom odlučuje o podnijetom zahtjevu. Tragom takve obveze, Komisija izlaže svoja sljedeća stanovišta:

Prilikom određivanja troškova materijala, uzimajući u obzir realizirane troškove iz prethodnog razdoblja, kao i činjenicu da je realizacija manja od planiranih vrijednosti, a također i usporenu dinamiku nabave 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 tržišnu opskrbu 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 sustava i telefonske centrale i usluge Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) u ukupnom iznosu od preko 2,8 milijuna KM. Zbog toga, Komisija posebnu pozornost usmjerava na pojedine troškove iz ove kategorije koji su po svom iznosu i značaju dominantni.

Priznaju se i odobravaju troškovi godišnjeg financiranja rada Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Europi (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 osnovi procesa financijskog 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 sustava u iznosu od 200.000 KM.

Uz potrebu da se optimiziraju nabave usluga od strane podnositelja 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, informacijske 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 opsega aktivnosti za kvalitetno upravljanje kompletnim prijenosnom mrežom. U tom smislu, Komisija povećava iznos na poziciji troškova radne snage (bruto plaće i naknade uposlenim), te odobrava ukupno 5.800.000 KM. Smatra se da je razina odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom upošljavanja novog kadra, dostatan za učinkovito 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 s pristupom DERK-a prilikom opravdavanja troškova. Također se uočava znatna razlika ostvarenih u odnosu na planske vrijednosti amortizacije u prethodnom razdoblju. Uvažavajući investicijski ciklus za 2025. godinu, povezane nabave i planirano aktiviranje novih stalnih sredstava, ali i ukazivanja na usporenu dinamiku investiranja i prolongiranje zbog okolnosti koje prate javne nabave, 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 sustava WAMS i softvera za operativno planiranje.

Financijski 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 milijuna KM. Prema tom planu, nove investicije će se financirati iz kreditnih sredstava uz dodatak projektiranog 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 financijskih troškova, pri tome uključujući u ovaj iznos troškove osiguranja i troškove lizinga.

U vezi s prethodnim, 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, investicijska 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 skupina troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tijekom prethodnih godina. Komisija prilikom određivanja ovog troška uvažava prijedlog voditelja postupka kao i iznesenu argumentaciju o potrebi intenziviranja međunarodnih aktivnosti i obveza koje ima po osnovi članstva u ENTSO-E organizaciji, te odobrava ovaj trošak u iznosu od 180.000 KM.

Ostali porezi i pristojbe su skupina troškova koja prvenstveno obuhvata pristojbe i poreze koji ne ovise od rezultata poslovanja. Uzimajući u obzir zakonski karakter ovog troška, koji se djelimično obračunava na temelju neto primanja uposlenika kao i pristojbi i poreza na koje NOS BiH ne može utjecati, te s obzirom da tijekom formalne javne rasprave po ovoj skupini 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 izravnog utjecaja (članarina za ENTSO-E i druge članarine). Stoga se odobrava iznos članarina na traženoj razini od 1.229.000 KM. Međutim, imajući u vidu da NOS BiH ipak može utjecati 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 konzultantske usluge vezane za implementaciju projekta rekonstrukcije poslovne zgrade i nabavu novog sustava SCADA/EMS i TK, te na donaciju Europske komisije preko projekta CROSSBOW za nabavu sustava WAMS. Komisija podržava prijedlog voditelja postupka da se za ovaj iznos (234.594 KM) reducira ukupan potrebnog prihod, imajući u vidu da, prema računovodstvenim pravilima, NOS BiH evidentira isti iznos na strani rashoda, te je efekat neutralan s aspekta bilance 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 obveza NOS-a, te se na taj način ukupan potrebnog godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2025. godinu određuje u visini 13.079.272 KM.

Sagledavajući aktualno preuzimanje električne energije iz prijenosnog sustava u 2024. godini, kao i činjenicu da je u prethodnom razdoblju bilančna veličina preuzete energije iz prijenosnog sustava bila u kontinuitetu potcijenjena, u cilju usklađivanja s aktualnim 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 neovisnog operatora koju plaćaju kupci za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sustava (L komponenta). U svrhu izračuna komponente tarife za rad neovisnog operatora sustava koju plaćaju proizvođači za električnu energiju injektiranu u prijenosni sustav (G komponenta) koristi se bilančna 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 sustava i koju proizvođači injektiraju u prijenosni sustav, 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 s Metodologijom, određuje na razini od 10% potrebnog prihoda koji se ostvaruje iz tarife. Na temelju svega prethodno navedenog, 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 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 vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na temelju 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 s člankom 9.2. Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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 primitka.

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

Predsjedateljica Komisije  
Branislava Milekić