

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 80/25 od 24. oktobra 2025. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 23. decembra 2025. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2026. godinu u iznosu od 14.119.425 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad nezavisnog operatora sistema u iznosu od:
 - 0,0095 feninga/kWh, koja se plaća za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem, i
 - 0,1171 feninga/kWh, koja se plaća za električnu energiju preuzetu iz prijenosnog sistema.
3. Potrebni godišnji prihod za 2026. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tabele:

Opis		2026. zahtjev	2026. odobreno	Indeks (3/2)
1		2	3	4
Troškovi materijala		71.000	65.000	0,915
Troškovi energenata i komunalni troškovi		158.000	148.000	0,937
Troškovi usluga		3.676.800	3.335.600	0,907
Bruto plate i naknade zaposlenim		6.600.000	6.415.980	0,972
Amortizacija		2.330.548	2.100.000	0,901
Finansijski troškovi		335.000	285.000	0,851
Putni troškovi		195.000	185.000	0,949
Ostali porezi i takse		40.000	40.000	1,000
Ostali rashodi		1.738.000	1.738.000	1,000
A. Ukupno troškovi i rashodi		15.144.348	14.312.580	0,945
1. Višak prihoda		325.854		
2. Višak rashoda				
3. Ostali prihodi		193.155	193.155	1,00
B. Prihodi od električne energije (A+1–2–3)		15.277.047	14.119.425	0,924
C. Energija (kWh)	proizvodnja	14.785.764.950	14.785.764.950	1,000
	potrošnja	10.461.279.437	10.848.346.776	1,037
D. Tarifa (fening/kWh)	proizvođači	0,0103	0,0095	0,922
	kupci	0,1314	0,1171	0,891

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 koju preuzima postrojenje za skladištenje električne energije.
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 2026. 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 05-28-12-17-18/19 od 27. juna 2019. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 45/19).

Tarifa za rad nezavisnog operatora sistema se, shodno članu 21. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge (“Službeni glasnik BiH”, broj 57/25 – 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 80/25 od 24. oktobra 2025. godine (zaprimljen 28. oktobra 2025. godine pod brojem 04-28-5-306-1/25).

Zahtjev NOS-a BiH navodi sljedeće troškove i rashode za 2026. godinu: troškovi materijala u iznosu 71.000 KM, troškovi energenata i komunalni troškovi 158.000 KM, troškovi usluga 3.676.800 KM, bruto plaće i naknade zaposlenim 6.600.000 KM, amortizacija 2.330.548 KM,

finansijski troškovi 335.000 KM, putni troškovi 195.000 KM, ostali porezi i takse 40.000 KM, te ostali rashodi 1.738.000 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 15.144.348 KM.

Pored toga, NOS BiH je u svom zahtjevu zatražio da mu se odobri višak prihoda nad rashodima u iznosu od 325.854 KM kojim bi se obezbijedila sredstva za otplatu kredita.

NOS BiH navodi da će na finansijsko poslovanje u 2026. 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), te investiciona ulaganja za koja nisu osigurana sredstva iz amortizacije.

Zahtjev sadrži i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2026. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa za 2026. godinu, prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sistema u 2026. godini iznosi 10.461.279.437 kWh, dok planirana proizvodnja elektrana priključenih na prijenosni sistem iznosi 14.785.764.950 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 04-28-5-306-2/25 od 29. oktobra 2025. godine, o čemu je NOS BiH obaviješten dopisom broj 04-28-5-306-3/25 od 29. oktobra 2025. 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 04-28-5-306-11/25 od 12. novembra 2025. 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 i JP "Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne" d.d. Mostar.

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 18. novembra 2025. godine. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koja će biti predmetom rasprave i definiran tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi, koja je održana 27. novembra 2025. godine, strane u postupku su prezentirale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obrađeno 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 predloženim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH 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 umješac je dostavila komentare na Izvještaj voditelja postupka, u kojem su izrazili stav da je Izvještaj voditelj postupka u velikoj mjeri zasnovan na iznesenim činjenicama i poslovnoj logici. Mišljenja su da su predložena povećana NOS-a BiH prevelika, te da s obzirom da postoji značajan iznos viška prihoda nad rashodima, nije primjereno odobriti povećanje tarifa niti višak kao komponentu potrebnog prihoda. Mišljenja su da NOS BiH dodatno treba razmotriti nova zapošljavanja imajući u vidu da će nabavka novih softvera olakšati i ubrzati rad aktuelno zaposlenog kadra. NOS BiH se uz opšti komentar da predložene tarife za rad nisu dostatne, u svojim komentarima fokusira na četiri troškovne 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 umješaca 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 2026. godini u iznosu od 65.000 KM.

NOS BiH je u svom zahtjevu, u dijelu koji se odnosi na troškove energenata i komunalnih usluga, naveo da su prilikom planiranja tih troškova uzeti u obzir relevantni tehnički standardi, što može rezultirati određenim odstupanjima u odnosu na planirane iznose. Uz pretpostavku da se kvadratura postojećih poslovnih prostora neće mijenjati i uz razuman pristup mjerama energetske efikasnosti, Komisija podržava argumentaciju voditelja postupka prilikom obrade stavki planiranih troškova NOS-a BiH za energente i komunalne troškove i odobrava iznos od 148.000 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, troškovi stručnog usavršavanja, i usluge Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) u ukupnom iznosu od preko 2,5 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 Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) koji zbog povećanja obima usluga i smanjenja broja korisnika dostižu iznos od 845.000 KM kao i troškovi Ureda za koordinirane aukcije u jugoistočnoj Evropi (SEE CAO) u iznosu 139.000 KM. Iako je povećanje troškova godišnjeg finansiranja rada Centra za koordinaciju sigurnosti (SCC) značajno, alternativna rješenja u vidu korištenja usluga drugih

koordinacijskih centara u Evropi kao što su TSCNET u Minhenu ili SEleNe CC u Solunu, su sa troškovnog aspekta znatno nepovoljnija.

Uz racionalan pristup realizacije troška održavanja fizičke i softverske opreme, Komisija donekle uvažava argumentaciju podnosioca zahtjeva. Budući da u strukturi troškova softverske opreme značajan udio čine troškovi vezani za obaveze prema ENTSO-E na koje NOS BiH nema uticaja kao i da se tačan iznos troška dobija na kraju godine, Komisija odobrava 1.121.990 KM. Za održavanja fizičke opreme (korporativnog IT sistema, mrežne infrastrukture i kotlovnice) odobrava se iznos od 355.000 KM.

Za usluge stručnog usavršavanja u 2026. godini NOS BiH je naveo iznos od 195.000 KM. Komisija uvažava činjenice navedene u Izvještaju voditelja postupka u pogledu stručnog usavršavanja uposlenika za rad na sistemima vezanim za ENTSO-E za koja su odobrena sredstva u visini od 150.000 KM. Smatra se da je nivo odobrenih sredstava, uz racionalan pristup prilikom ugovaranja obuka, dovoljan za osposobljavanje i rad dovoljnog broja zaposlenika na koordinaciji rada zaštitnih uređaja, analize pogonskih događaja kao i dodatne obaveze definisane Mrežnim kodeksom.

Komisija uvažava i priznaje troškove platnog prometa i bankarske provizije u iznosu od 90.000 KM koji su prouzrokovani uslijed dodatnih priliva i odliva (inoplaćanja) po osnovu procesa finansijskog poravnanja nenamjernog odstupanja regulacijskog područja (FSKAR). Priznaje se i opravdava trošak regulatorne naknade za 2026. godinu u ukupnom iznosu od 139.000 KM i trošak ostalih usluga u zatraženom iznosu od 99.000 KM te usluge održavanja SCADA sistema u iznosu od 200.000 KM.

Smatrajući da NOS BiH može utjecati i na iznose ostalih pojedinih troškovnih pozicija (troškovi održavanja opreme, troškovi reprezentacije, informacione sigurnosti i stručno usavršavanje) bez ugrožavanja funkcionalnosti svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava troškove usluga u ukupnom iznosu od 3.335.600 KM.

Komisija, uzimajući u obzir potrebu optimizacije nabavki usluga od strane podnosioca zahtjeva za tarifu, i ne prejudicirajući iznose po pojedinim troškovnim stavkama, smatra da se usluge održavanja mogu provoditi u okviru ukupno odobrenog iznosa troškova usluga.

Trošak radne snage je dominantan trošak u strukturi poslovnih troškova NOS-a BiH. U zahtjevu se ističe da je planirani iznos povećan zbog prijema zaposlenika u 2025. godini a koji će u 2026. godini biti realizovan u punom obimu. U tom smislu, Komisija povećava iznos na poziciji troškova radne snage (bruto plate i naknade zaposlenim), te odobrava ukupno 6.415.980 KM. Smatra se da je odobreni iznos uz racionalniji pristup u realizaciji troškova radne snage i istovremeno podsticanje NOS-a BiH da vlastitom radnom snagom obuhvati aktivnosti koje iziskuju angažovanje eksternih usluga, dostatan za efikasno poslovanje NOS-a BiH u 2026. godini.

NOS BiH je zatražio odobrenje troška amortizacije za 2026. godinu u iznosu od 2.330.548 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.

Komisija uočava značajnu razliku između ostvarenih i planskih vrijednosti amortizacije u prethodnom periodu, te u tom smislu potiče NOS BiH da, određivanjem prioritetnih investicija, njihove veličine i dinamike, izvrši usklađivanje kako bi se izbjegle skokovite promjene tarife. Komisija odobrava trošak amortizacije u iznosu od 2.100.000 KM.

NOS BiH je u svom zahtjevu za odobrenje finansijskih troškova zatražio iznos u vrijednosti od 335.000 KM. Kako se ovi troškovi najvećim dijelom odnose na kamate po kreditima, troškove

lizinga i premije osiguranja, NOS BiH je u zahtjevu dostavio i Plan investicija i kredita za 2026. godinu. Prema tom planu, nove investicije će se finansirati iz vlastitih sredstava po osnovu amortizacije, novih kreditnih sredstava i dodatnog projektovanog viška prihoda od 325.854 KM. Također, NOS BiH je naglasio da iznos amortizacije sa uključenom amortizacijom sredstava koja se planiraju nabaviti u 2026. godini, neće biti dovoljan za plaćanje obaveza prema domaćim kreditorima. Uzimajući u obzir činjenicu da je finansijsko poslovanje NOS-a BiH u prethodnom četverogodišnjem periodu 2021-2024. godina bilo izrazito pozitivno, te da je u tom periodu ostvaren sumarni višak prihoda u odnosu na rashode u iznosu 4.136.317 KM, Komisija smatra da institucija posjeduje dovoljan iznos novčanih sredstava za otplatu glavnice kredita, te odobrava ukupno 285.000 KM na ime finansijskih troškova.

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 značaj predmetnog troška za izvršavanje poslovnih aktivnosti na domaćem i međunarodnom planu, te imajući u vidu realno povećanje cijena prevoza, avio karata i hotelskog smještaja, odobrava ovaj trošak u iznosu od 185.000 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 40.000 KM za 2026. godinu.

Pri razmatranju visine ostalih rashoda, Komisija uzima u obzir činjenicu da su članarine u organizacijama u kojima NOS BiH sudjeluje visoke i da na njih institucija nema direktnog uticaja (članarina za ENTSO-E i druge članarine). Stoga se odobrava iznos članarina u nivou od 1.338.000 KM. Uvažavajući činjenicu da u okviru ovih troškova NOS BiH nema direktan uticaj, Komisija odobrava ostale rashode u iznosu od 1.738.000 KM.

Imajući u vidu prethodna razmatranja i odobravanje pojedinačnih troškova, ukupni opravdani troškovi NOS-a BiH za 2026. godinu iznose 14.312.580 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 2026. godini imati prihode koje predstavljaju sredstva iz donacija u iznosu od 193.155 KM. Uzimajući u obzir da, prema računovodstvenim pravilima, NOS BiH evidentira isti iznos na strani rashoda te je efekat neutralan sa aspekta bilansa uspjeha, to se ukupan potrebni prihod reducira za pomenuti iznos. Postavljajući u relaciju ukupne opravdane troškove i ostale prihode NOS-a BiH, dolazi se do potrebnog prihoda za 2026. godinu koji se treba ostvariti iz tarife za rad nezavisnog operatora sistema u iznosu od 14.119.425 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 2026. godinu, utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 14.119.425 KM.

Sagledavajući aktuelno preuzimanje električne energije iz prijenosnog sistema u 2025. 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 10.848.346.776 kWh bolje odražava stvarno stanje, te se uzima kao relevantna za izračun komponente tarife za rad nezavisnog operatora koja se plaća za preuzimanje električne energije iz prijenosnog sistema (L komponenta). U svrhu izračuna komponente tarife za rad nezavisnog operatora sistema koja se plaća za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem (G komponenta) koristi se bilansna veličina proizvedene energije u iznosu od 14.785.764.950 kWh.

Odnosom potrebnog prihoda koji je potrebno ostvariti iz tarife i iznosa električne energije koja se preuzima iz prijenosnog sistema i električne energije koja se injektira 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 elektroenergetski subjekti za električnu energiju injektiranu u prijenosni sistem se, u skladu sa Metodologijom, određuje na nivou od 10% potrebnog prihoda koji se ukupno 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: 04-28-5-306-31/25
23. decembra 2025. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Suad Zeljković