

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. i 7. Pravilnika o tarifnom postupku ("Službeni glasnik BiH", broj 44/05) na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 18. aprila 2018. godine, donijeta je

ODLUKA

1. Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2018. godinu u iznosu od 6.340.127 KM.
2. Utvrđuje se tarifa za rad Nezavisnog operatora sistema u BiH u iznosu od:
 - tarifa koju plaćaju kupci 0,0521 feninga/kWh koja se primjenjuje zaključno sa 30. novembrom 2018. godine,
 - i
 - tarifa koju plaćaju proizvođači 0,0039 feninga/kWh i
 - tarifa koju plaćaju kupci 0,0469 feninga/kWh,
 a koje se primjenjuju počevši od 1. decembra 2018. godine.
3. Potrebni godišnji prihod za 2018. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni sljedeće tabele:

Opis	2018. zahtjev	2018. odobreno	Indeks (3/2)	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	
Troškovi materijala	67.000	60.800	0,907	
Troškovi energenata i komunalni troškovi	143.000	118.000	0,825	
Troškovi usluga	1.752.559	1.553.579	0,886	
Bruto plate i naknade zaposlenim	4.101.300	3.336.834	0,814	
Amortizacija	444.491	332.200	0,747	
Finansijski troškovi	237.602	117.389	0,494	
Putni troškovi	129.000	127.000	0,984	
Ostali porezi i takse	36.000	29.500	0,819	
Ostali rashodi	727.000	664.825	0,914	
A. Ukupno troškovi i rashodi	7.637.952	6.340.127	0,830	
1. Višak prihoda				
2. Višak rashoda	457.952			
3. Ostali prihodi				
4. Prihodi od el. energije (A+1 -2)	7.180.000	6.340.127	0,883	
Višak prihoda iz prethodnog perioda		160.038		
B. Ukupno prihodi (3+4)	7.180.000	6.340.127	0,883	
C. Energija (kWh)	– potrošnja	12.128.358.170	12.172.990.114	1,004
	– proizvodnja		16.334.830.000	
D. Tarifa (fening/kWh)	– potrošnja	0,0592	0,0521	0,880
	– potrošnja	0,0592	0,0469	0,792
	– proizvodnja		0,0039	

4. Nezavisni operator sistema u BiH i Elektroprijenos BiH 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, sačine izvještaj o energetske veličinama u svim tačkama injektiranja/preuzimanja u/iz prijenosnog sistema.

5. Na osnovu izvještaja iz prethodne tačke ove odluke, za kupca priključenog na prijenosni sistem, usluge NOS-a BiH fakturišu se njegovom snabdjevaču, a za kupca priključenog na distributivni sistem operatoru distributivnog sistema (ODS), odnosno pravnom licu u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge NOS-a BiH za proizvođača koji injektira i/ili preuzima električnu energiju iz prijenosnog sistema fakturišu se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnom licu u okviru kojeg proizvođač djeluje.
6. Za energiju preuzetu u pumpnom načinu rada, proizvođačima se ne naplaćuje tarifa za rad NOS-a BiH.
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. maja 2018. 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 daljem 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 definisane *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 daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-30-20/12 od 3. jula 2012. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 53/12). Tarifa za rad NOS-a BiH 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 regulisane djelatnosti i fizičkog obima usluga u okviru regulisane djelatnosti. Troškovi za obavljanje regulisane djelatnosti i fizički obim usluga koji pruža regulisani 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.

DERK je, u okviru svojih nadležnosti definisanih zakonom, na sjednici održanoj 22. novembra 2017. godine donio zaključak (broj 04-28-5-364-4/17) o pokretanju postupka za određivanje tarifa za rad NOS-a BiH i tarifa za sistemsku i pomoćne usluge, na vlastitu inicijativu.

NOS BiH je, na zahtjev DERK-a, dostavio dokumentaciju sa podacima za odobravanje tarifa, broj: 1440-1/17 od 4. decembra 2017. godine, koji je u DERK-u zaprimljen dana 5. decembra pod brojem 04-28-5-364-11/17. Podaci su podnijeti na obrascima propisanim *Odlukom o određivanju obrazaca za dostavljanje podataka u tarifnom postupku* (“Službeni glasnik BiH”, br. 44/05 i 82/12), sa potrebnim priložima.

U skladu sa čl. 4. i 9. *Pravilnika o tarifnom postupku*, iskazani podaci moraju biti jasno izloženi, tako da omogućavaju njihovu potpunu identifikaciju i moraju pružiti dovoljno informacija da bi se mogla donijeti odluka.

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.

U podacima NOS-a BiH se navode sljedeći troškovi i rashodi za 2018. godinu: troškovi materijala u iznosu 67.000 KM, troškovi energenata i komunalni troškovi 143.000 KM, troškovi usluga 1.752.559 KM, bruto plate i naknade zaposlenim 4.101.300 KM, amortizacija 444.491 KM, finansijski troškovi 237.602 KM, putni troškovi 129.000 KM, ostali porezi i takse 36.000 KM, te ostali rashodi 727.000 KM, što ukupno na ime troškova i rashoda iznosi 7.637.952 KM. NOS BiH ističe da ovako projektovani ukupni rashodi nemaju puno pokriće u planiranom *prihodu od tarife* (7.180.000 KM), nego se iskazuje višak rashoda nad prihodima u iznosu od 457.952 KM. Ovako planiran deficit, planira se pokriti u 2019. godini iz neraspoređenih viškova prihoda iz ranijih godina.

NOS BiH navodi da su dostavljeni podaci zasnovani na bazi realnih potreba za 2018. godinu (Finansijski plan i Plan investicija) kao i na bazi Tarifne metodologije.

Poslovanje NOSBiH-a u 2018. godini obilježiće bitna prekretnica, a to je useljenje u vlastiti poslovni prostor, prvi put od njegovog osnivanja.

Dostavljeni podaci uključuju i planirani fizički obim usluga na prijenosnoj mreži za 2018. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilansa električne energije na mreži prijenosa BiH za 2018. godinu prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sistema u 2018. godini, određena na osnovu preliminarnih informacija dostavljenih od strane tržišnih učesnika u BiH, iznosi 12.128.358.170 kWh, a proizvodnja na mreži prijenosa 16.334.830.000 kWh.

Postupak određivanja tarifa je proveden održavanjem 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 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 pismene komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obaviješću za javnost pozvana su i lica zainteresovana da u postupku formalne javne rasprave učestvuju kao umješaći i da prethodno pismeno dokažu svoj interes, te najavila 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: 04-28-5-364-17/17 od 29. novembra 2017. godine dozvolio učešće u postupku u svojstvu umješaća sljedećim subjektima: JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar, MH “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje, JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo, “Aluminij” d.d. Mostar i “R-S Silicon” d.o.o Mrkonjić

Grad. Umještači nisu koristili pravo da u prostorijama DERK-a izvrše neposredan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava u postupku određivanja tarifa održana je 11. januara 2018. godine u Tuzli. Na pripremnoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tok formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 17. januara 2018. godine, strane u postupku su prezentovale svoje dokaze kako bi se utvrdile sve relevantne činjenice. Obradeno je svako od pitanja sa utvrđene liste i to sukcesivno odgovorom NOS-a BiH i komentarima na iste od strane umještača 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 NOS-u BiH aktom DERK-a, broj: 04-28-5-364-40/17 od 2. februara 2017. godine, te umještačima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvještaju voditelja potvrđuje, odbija ili prilagođava pojedinačne stavke, veličine ili metode korištene za pripremu prijedloga tarife, u skladu sa diskrecijskim pravima DERK-a u tarifnom postupku.

Izvještaj treba da pruži razumnu osnovu Komisiji da na predočenim podacima, argumentima i pojašnjenjima, te komentarima NOS-a BiH (broj: 01-239-2/18 od 15. februara 2018. godine) i zainteresovanih lica (MH “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje, komentari pod brojem: 1.1/03/2-87-4/18 od 16. februara 2018. godine; JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar, komentari pod brojem: I-956/18 od 16. februara 2018. godine; JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo, komentari pod brojem: 04-4882/2018 od 16. februara 2018. godine; “Aluminij” d.d. Mostar komentari pod brojem: 04-678/18 od 15. februara 2018. godine), datim na prijedlog ovog izvještaja, nakon što ih pažljivo razmotri i procijeni, donese svoju konačnu odluku u postupku određivanja tarifa.

NOS BiH u svojim komentarima na izvještaj voditelja postupka u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a BiH ističe: da su troškovi održavanja SCADA sistema i ostalih softvera neopravdano umanjeni i da ih treba odobriti u traženom iznosu; da odobreni iznos za trošak radne snage nije dovoljan da se zadrži dostignuti nivo prosječnih neto plata i obezbijedi minimalan broj novih 5-6 izvršilaca na poslovima obezbjeđenja novog poslovnog objekta; da je potrebno prihvatiti argumentaciju NOS-a BiH u vezi troškova i kamata za kredite, da je potrebno odobriti amortizaciju u planiranom iznosu, te da očekuju da će se prilikom donošenja konačne odluke o tarifi uzeti u obzir realnija procjena elektroenergetskog bilansa koju je sačinio NOS BiH.

U komentarima MH “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično preduzeće, a.d. Trebinje izražava protivljenje uvođenju plaćanja tarife za rad NOS-a BiH koja bi sadržavala 'G' komponentu zbog načina organizovanja ERS-a i mogućnosti primjene takve tarife.

Komentari umještača JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar pozdravljaju napore NOS-a BiH na uspostavljanju balansnog tržišta u BiH koje stabilno funkcioniše, te smatraju da je u skladu sa tim potrebno i valorizovati rad ovog subjekta.

Umještač JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo je u svojim komentarima na Izvještaj voditelja postupka navodi da se slaže sa preporukom da se ne odobri značajno povećanje troškova radne snage i smatra opravdanim odluku NOS-a BiH da ne podnosi zahtjev za novom tarifom. Ne slaže se sa preporukom voditelja u varijanti iskazivanja tarife za rad NOS-

a BiH kroz 'L' i 'G' komponentu i smatra da u ovom trenutku ne treba uvoditi 'G' komponentu u tarifu za rad NOS-a BiH.

Ostali umješači nisu imali komentar na Izvještaj voditelja postupka.

Komisija, dakle, mora usmjeriti svoja razmatranja na sve elemente u troškovnoj strukturi koje je isticao NOS BiH, analizu troškova i prihoda izloženu u izvještaju voditelja postupka, kao i komentare umješača podnesenih u toku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom donijeti odluku u postupku određivanja tarifa. Slijedeći takve obaveze, Komisija izlaže sljedeća svoja stanovišta:

Kod određivanja *troškova materijala*, Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka i smatra razumnim troškove materijala u 2018. godini odobriti u visini od 60.800 KM.

Iako NOS BiH navodi da su za 2018. godinu prilikom planiranja *troškova energenata i komunalnih troškova* uzeti u obzir poznati tehnički standardi (korisna površina novog poslovnog prostora, cijena po m², kapacitet, snaga i drugo), na ovim troškovima može doći do manjeg, ili većeg odstupanja u odnosu na planirane. Praktično će 2018. biti iskustvena godina za buduća preciznija planiranja ove grupe troškova, te stoga 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.

Prilikom određivanja *troškova usluga*, Komisija kao i u ranijim tarifnim postupcima posebnu pažnju usmjerava na iznos troška usluga održavanja računarske opreme i softvera, te prihvata argumentaciju i orijentaciju voditelja postupka u procjeni ukupnog troška ovih usluga i utvrđuje ih u nivou iznosa koji je odobren i u prethodnom tarifnom postupku.

Prihvata se i sugestija umješača da svi troškovi i kamate po kreditu obračunate i/ili plaćene do momenta stavljanja sredstva u upotrebu trebaju biti pripisane trošku sticanja, te ući u nabavnu vrijednost stalnog sredstva koje se onda amortizuje u procijenjenom amortizacijskom vijeku, te se na ovakav način tretira i planirani trošak EBRD kredita u okviru ove grupe. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija i elaborata vezanih za rad elektroenergetskog sistema BiH kao i značaj tema '*Identifikacije nedozvoljenih napona u prijenosnoj mreži BiH i analize tehnoloških aspekata valorizacije pomoćne usluge Q/V regulacije*' i '*Mjerenje kvaliteta električne energije i napona sa posebnim osvrtom na priključne tačke VE u prijenosnoj mreži (VE Mesihovina)*' koje bi se obradile, Komisija smatra opravdanim priznati i odobriti iznos od 50.000 KM za ovu namjenu.

Ne sporeći značaj i potrebu stručnog usavršavanja zaposlenika NOS-a BiH, Komisija smatra da se iznos troška za ovu namjenu može redukovati uspostavljanjem odgovarajućih prioriteta i korištenjem različitih modaliteta u praksi. Smatrajući da NOS BiH može utjecati na iznose pojedinih troškovnih pozicija (troškovi reprezentacije, usluge održavanja stalnih sredstava i ostale usluge) bez ugrožavanja funkcionalnosti i svoga rada, te prateći dosadašnju realizaciju, Komisija odobrava iznos *troška usluga* u ukupnom iznosu od 1.553.579 KM.

Sagledavajući dosadašnja ostvarenja *troškova radne snage* u odnosu na odobrena, evidentna su, osim u 2013. godini, značajnija odstupanja. Iako je NOS BiH za 2018. godinu planirao iznos troška radne snage na dostignutim prosjecima iz prethodnog perioda, te povećanje broja zaposlenih radi zaposlenja 5-6 novih izvršilaca na poslovima obezbjeđenja i tehničkog održavanja novog poslovnog objekta, Komisija ne odobrava dalje povećanje broja zaposlenih i

smatra da se iznos ovog troška mora prilagoditi sadašnjoj ekonomskoj situaciji u Bosni i Hercegovini.

Cijeneći naprijed navedeno, Komisija odobrava za 2018. godinu iznos na poziciji troškova radne snage na nivou odobrenog za 2017. godinu od 3.336.834 KM, smatrajući da, u okviru odobrenih sredstava, NOS BiH ima mogućnost i za podmlađivanja kadra u cilju izvršavanja svih svojih zadataka.

NOS BiH je zatražio odobrenje *troška amortizacije* za 2018. godinu u iznosu od 444.491 KM kao rezultat obračuna amortizacije na sva sredstva koja NOS BiH koristi uključujući i dio koji se odnosi na trošak amortizacije novonabavljene opreme tokom 2018. godine. Obzirom da se može očekivati da se trošak amortizacije novonabavljene opreme neće ostvariti u planiranom iznosu, te da predočeni troškovi amortizacije sadrže i amortizaciju novonabavljenog objekta za Rezervni centar NOS-a BiH koji nije planiran u nacrtu Plana investicija za 2017. godinu dostavljenom tokom prethodnog tarifnog postupka, niti je u planu kreditnih zaduženja za 2017. godinu planiran kredit za kupovinu objekta za Rezervni centar NOS-a BiH, Komisija, imajući prethodno u vidu, podržava stajalište voditelja postupka i priznaje trošak amortizacije za 2018. godinu u iznosu od 332.200 KM.

NOS BiH je dostavio i otplatne planove kredita koji bi trebali biti operativni u 2018. godini. Ukupne kamate po svim kreditima, prema dokumentaciji, iznose 214.102 KM, dok su troškovi *osiguranja* u nivou ostvarenja ranijeg perioda i iznose 23.500 KM. Kao i kod razmatranja pojedinih troškova usluga, prihvata se sugestija umješača da se kamate obračunate i/ili plaćene do momenta stavljanja sredstva u upotrebu trebaju pripisati trošku sticanja, te ući u nabavnu vrijednost stalnog sredstva koje se onda amortizuje u procijenjenom upotrebnom vijeku. U tom smislu smatra se logičnim kamatu na novi EBRD kredit razložiti pa i priznati kroz trošak amortizacije na period u kojem će se koristiti stalno sredstvo koje se finansira iz tog kredita. S obzirom da će doći do aktivacije zgrade (novog poslovnog prostora) u 2018. godini, utoliko se može odobriti trošak samo pripadajućeg dijela ove kamate.

Slično diskusiji o amortizaciji objekta za Rezervni centar NOS-a BiH, nadopustivo je da se kreditna zaduženja za kapitalne investicije regulisanog subjekta realizuju izvan planova koji se dostavljaju DERK-u u postupku određivanja tarifa, te se stoga kamata po osnovu komercijalnog kredita za kupovinu ovog objekta ne priznaje prilikom utvrđivanja finansijskih troškova za 2018. godinu.

Istovremeno, Komisija očekuje da se NOS BiH u potpunosti pridržava odredbi *Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini* ("Službeni glasnik BiH", broj 35/04), u smislu da svakom njegovom kreditnom zaduženju, uzimanju zajma ili prihvatanju nepovratnih donacija, prethodi potpuno informisanje i, po potrebi, odobrenje DERK-a.

Imajući sve prethodno u vidu, Komisija odobrava iznos *finansijskih troškova* od 117.389 KM.

Putni troškovi su grupa troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tokom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulisani subjekt može uticati, čini se razumnim odobriti iznos u visini odobrenog za 2017. godinu, pa za ovu stavku Komisija u 2018. godini odobrava iznos od 127.000 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 2018. godinu odobriti iznos u visini od 29.500 KM.

U pogledu određivanja visine *ostalih rashoda*, Komisija respektuje činjenicu visokog iznosa članarine za ENTSO-E, ali istovremeno ima u vidu i činjenicu da se na pojedinim troškovima iz ove grupe mogu ostvariti određene uštede, te se odobravaju *ostali rashodi* u visini od 664.825 KM.

Troškove koji nastaju u vezi sa kreditnim zaduženjem za nabavku objekta za Rezervni centar NOS-a BiH Komisija nije odobrila, te stoga očekuje da NOS-u BiH, u dogovoru sa vlasnicima, za njihovo finansiranje iskoristi mogućnosti definirane članom 14. stav (1) Zakona o osnivanju Nezavisnog operatora sistema za prijenosni sistem u Bosni i Hercegovini.

DERK je u prethodnih nekoliko tarifnih postupaka u okviru potrebnog prihoda NOS-u BiH odobravao iznos za formiranje neophodne finansijske rezerve koja bi služila namjeni održavanja likvidnosti i stabilnijem finansijskom poslovanju regulisanog subjekta, kao i dodatni višak prihoda nad rashodima namijenjen za investicije. Suprotno tome, NOS BiH je, 'probijanjem' pojedinih troškovnih pozicija koje je mogao kontrolisati, redovno poništavao planirani višak prihoda i dio planirane rezerve.

I pored toga, podsjećajući da je NOS BiH neprofitna institucija, te da bi prilikom utvrđivanja potrebnog prihoda koji se ostvaruje iz tarife, bilo neophodno ukupni planirani prihod umanjiti za iznos viška prihoda iz prethodne godine (331.000 KM), DERK odobrava formiranje određene finansijske rezerve za NOS BiH i odlučuje da se ostvareni višak prihoda iz 2017. godine zadrži kao rezerva za naredni period.

Na osnovu izvedenih analiza troškova i rashoda, Državna regulatorna komisija za električnu energiju kao potrebni godišnji prihod Nezavisnom operatoru sistema u Bosni i Hercegovini za 2018. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 6.340.127 KM i, na osnovu ovako odobrenog potrebnog prihoda i prema realnoj procjeni preuzete energije sa mreže prijenosa u BiH za 2018. godinu od 12.172.990.114 kWh (uzimajući u obzir ostvarenje za 2017. godinu), određuje tarifu za rad koja se primjenjuje zaključno sa 30.11.2018. godine i koju plaćaju kupci u iznosu od 0,0521 feninga/kWh, te tarifu za rad koja se primjenjuje od 1.12.2018. godine u iznosu:

- tarifa koju plaćaju proizvođači 0,0039 feninga/kWh i
- tarifa koju plaćaju kupci 0,0469 feninga/kWh.

Kao i u prethodnom tarifnom postupku, Komisija odlučuje da se, za energiju preuzetu u pumnom načinu rada, proizvođačima ne naplaćuje tarifa za rad NOS-a BiH.

DERK će konstantno pratiti primjenu određene tarife i po potrebi pristupiti podešavanju iste.

Pojedinačne komponente potrebnog prihoda NOS BiH je u obavezi finansirati u okvirima ovom odlukom odobrenih vrijednosti.

Tarifa određena u naprijed navedenom iznosu, 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 diskrecijskog prava Komisije da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjeni stepen vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na osnovu sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u dostavljenom

dokumentaciji, izvještaju voditelja postupka, komentarima NOS-a BiH i zainteresovanih lica (umješača), Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

Shodno članu 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, regulisani subjekt ima obavezu obezbijediti 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 internet stranici.

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 ove odluke.

Broj: 04-28-5-364-47/17
18. aprila 2018. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije
Nikola Pejić