

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

### ODLUKA

- Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini se određuje potrebni godišnji prihod za 2018. godinu u iznosu od 6.340.127 KM.
- Utvrđuje se tarifa za rad Neovisnog operatora sustava u BiH u iznosu od:
  - tarifa koju plaćaju kupci 0,0521 feninga/kWh koja se primjenjuje zaključno sa 30. studenim 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. prosinca 2018. godine.
- Potrebni godišnji prihod za 2018. godinu se odobrava u strukturi i iznosima navedenim u trećoj koloni slijedeće tablice:

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 plaće i naknade zaposlenim	4.101.300	3.336.834	0,814	
Amortizacija	444.491	332.200	0,747	
Financijski troškovi	237.602	117.389	0,494	
Putni troškovi	129.000	127.000	0,984	
Ostali porezi i pristojbe	36.000	29.500	0,819	
Ostali rashodi	727.000	664.825	0,914	
<b>A. Ukupno troškovi i rashodi</b>	<b>7.637.952</b>	<b>6.340.127</b>	0,830	
1. Višak prihoda				
2. Višak rashoda	<b>457.952</b>			
3. Ostali prihodi				
<b>4. Prihodi od el. energije (A+1 -2)</b>	<b>7.180.000</b>	<b>6.340.127</b>	0,883	
Višak prihoda iz prethodnog perioda		<b>160.038</b>		
<b>B. Ukupno prihodi (3+4)</b>	<b>7.180.000</b>	<b>6.340.127</b>	0,883	
C. Energija (kWh)	– potrošnja	12.128.358.170	12.172.990.114	1,004
	– proizvodnja		16.334.830.000	
<b>D. Tarifa (fening/kWh)</b>	– potrošnja	<b>0,0592</b>	<b>0,0521</b>	0,880
	– potrošnja	<b>0,0592</b>	<b>0,0469</b>	0,792
	– proizvodnja		<b>0,0039</b>	

- Neovisni operator sustava u BiH i Elektroprijenos BiH dužni su da po isteku svakog kalendarskog mjeseca, u suradnji sa vlasnicima licence za distribuciju električne energije,

kupcima koji su direktno priključeni na prijenosni sustav i vlasnicima licence za proizvodnju električne energije koji posjeduju proizvodne objekte priključene na prijenosni sustav, sačine izvješće o energetske veličinama u svim točkama injektiranja/preuzimanja u/iz prijenosnog sustava.

5. Na temelju izvješća iz prethodne točke ove odluke, za kupca priključenog na prijenosni sustav, usluge NOS-a BiH fakturiraju se njegovom opskrbljivaču, a za kupca priključenog na distributivni sustav operatoru distributivnog sustava (ODS), odnosno pravnoj osobi u okviru kojeg ODS djeluje. Usluge NOS-a BiH za proizvođača koji injektira i/ili preuzima električnu energiju iz prijenosnog sustava fakturiraju se licenciranom proizvođaču, odnosno pravnoj osobi u okviru koje proizvođač djeluje.
6. Za energiju preuzetu u crpnom 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. svibnja 2018. godine.  
Dispozitiv 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 daljem tekstu: NOS BiH) predstavlja jedan od 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 sa odlukom Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljem tekstu: DERK), broj: 05-28-12-30-20/12 od 3. srpnja 2012. godine (“Službeni glasnik BiH”, broj 53/12). Tarifa za rad NOS--a BiH je, prema članku 21. *Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, neovisnog operatora sustava i pomoćne usluge – Pročišćeni 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 Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini*.

Tarifa se, shodno članku 22. *Tarifne metodologije*, utvrđuje na temelju troškova za obavljanje regulirane djelatnosti i fizičkog opsega usluga u okviru regulirane 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.

DERK je, u okviru svojih nadležnosti definiranih zakonom, na sjednici održanoj 22. studenog 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 sustavnu i pomoćne usluge, na osobnu inicijativu.

NOS BiH je, na zahtjev DERK-a, dostavio dokumentaciju sa podacima za odobravanje tarifa, broj: 1440-1/17 od 4. prosinca 2017. godine, koji je u DERK-u zaprimljen dana 5. prosinca 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, jednakopravne, 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 plaće i naknade zaposlenim 4.101.300 KM, amortizacija 444.491 KM, finansijski troškovi 237.602 KM, putni troškovi 129.000 KM, ostali porezi i pristojbe 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 projektirani 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 (Financijski plan i Plan investicija) kao i na bazi Tarifne metodologije.

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

Dostavljeni podaci uključuju i planirani fizički opseg usluga na prijenosnoj mreži za 2018. godinu, koji se naslanja na podatke iz Bilance električne energije na mreži prijenosa BiH za 2018. godinu prema kome planirana isporuka električne energije iz prijenosnog sustava u 2018. godini, određena na osnovu preliminarnih informacija dostavljenih od strane tržišnih sudionika 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 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 izravno upoznaju sa zahtjevom i upute pismene komentare u vezi sa predmetom tarifnog postupka. Obaviješću za javnost pozvane su i osobe zainteresirane da u postupku formalne javne rasprave sudjeluju 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. studenog 2017. godine dozvolio sudjelovanje u postupku u svojstvu umješaća slijedećim subjektima: JP “Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne” d.d. Mostar, MH “Elektroprivreda Republike Srpske”, Matično poduzeće, a.d. Trebinje, JP “Elektroprivreda Bosne i Hercegovine” d.d. Sarajevo, “Aluminij” d.d. Mostar i “R-S Silicon” d.o.o Mrkonjić Grad. Umješaći nisu

koristili pravo da u prostorijama DERK-a izvrše izravan uvid u cjelokupnu dokumentaciju zahtjeva za tarife.

Pripremna rasprava u postupku određivanja tarifa održana je 11. siječnja 2018. godine u Tuzli. Na pripremljenoj raspravi je utvrđena lista pitanja koje je trebalo raspraviti i tijekom formalne javne rasprave. Na formalnoj javnoj raspravi održanoj 17. siječnja 2018. godine, strane u postupku su prezentirale 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 umješaka 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 dostavljen je NOS-u BiH aktom DERK-a, broj: 04-28-5-364-40/17 od 2. veljače 2017. godine, te umješacima kojima je takav status pravovaljano priznat od strane DERK-a. Analiza troškova i prihoda, izložena u izvješću 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.

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

NOS BiH u svojim komentarima na izvješće voditelja postupka u postupku određivanja tarifa za rad NOS-a BiH ističe: da su troškovi održavanja SCADA sustava 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 dostignuta razina prosječnih neto plaća i osigura minimalan broj novih 5-6 izvršitelja na poslovima osiguranja 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 elektroenergetske bilance koju je sačinio NOS BiH.

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

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

Umješak JP "Elektroprivreda Bosne i Hercegovine" d.d. Sarajevo je u svojim komentarima na Izvješće voditelja postupka navodi da se slaže sa preporukom da se ne odobri značajno povećanje troškova radne snage i smatra opravdanom 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 Izvješće 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 izvješću voditelja postupka, kao i komentare umješača podnesenih u tijeku cijelog postupka, te cjelovitom opservacijom donijeti odluku u postupku određivanja tarifa. Slijedeći takve obveze, Komisija izlaže slijedeća 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 m<sup>2</sup>, 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 skupine 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 pozornost 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 na razini 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 amortizira u procijenjenom amortizacijskom vijeku, te se na ovakav način tretira i planirani trošak EBRD kredita u okviru ove skupine. Cijeneći dosadašnju dinamiku izrade studija i elaborata vezanih za rad elektroenergetskog sustava 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 reducirati 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 razdoblja, te povećanje broja zaposlenih radi zaposlenja 5-6 novih izvršitelja na poslovima osiguranja 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 razini 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 tijekom 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 tijekom 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 razini ostvarenja ranijeg razdoblja i iznose 23.500 KM. Kao i kod razmatranja pojedinih troškova usluga, prihvaća 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 amortizira u procijenjenom upotrebnom vijeku. U tom smislu smatra se logičnim kamatu na novi EBRD kredit razložiti pa i priznati kroz trošak amortizacije na razdoblje u kojem će se koristiti stalno sredstvo koje se financira 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 reguliranog subjekta realiziraju izvan planova koji se dostavljaju DERK-u u postupku određivanja tarifa, te se stoga kamata po osnovi komercijalnog kredita za kupovinu ovog objekta ne priznaje prilikom utvrđivanja finansijskih troškova za 2018. godinu.

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

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

*Putni troškovi* su skupina troškova koja ima prilično ujednačeno ostvarenje tijekom prethodnih godina. Uzimajući u obzir da su ovo troškovi na koje regulirani subjekt može utjecati, 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 pristojbe* su skupina troškova koja prvenstveno obuhvaća pristojbe i poreze koji ne ovise od rezultata poslovanja. Analizirajući ostvarenje ovih troškova u ranijem razdoblju, Komisija smatra razumnim za 2018. godinu odobriti iznos u visini od 29.500 KM.

U pogledu određivanja visine *ostalih rashoda*, Komisija respektira činjenicu visokog iznosa članarine za ENTSO–E, ali istodobno ima u vidu i činjenicu da se na pojedinim troškovima iz ove skupine 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 BiH, u dogovoru sa vlasnicima, za njihovo financiranje iskoristi mogućnosti definirane člankom 14. stavak (1) Zakona o osnivanju Neovisnog operatora sustava za prijenosni sustav u Bosni i Hercegovini.

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

I pored toga, podsjećajući da je NOS BiH neprofitna institucija, te da bi prigodom 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 financijske pričuve za NOS BiH i odlučuje da se ostvareni višak prihoda iz 2017. godine zadrži kao pričuva za naredno razdoblje.

Na temelju izvedenih analiza troškova i rashoda, Državna regulatorna komisija za električnu energiju kao potrebni godišnji prihod Neovisnom operatoru sustava u Bosni i Hercegovini za 2018. godinu utvrđuje i odobrava ukupni iznos od 6.340.127 KM i, na temelju 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 crpnom 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 obvezi financirati 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 stupanj vjerovatnoće ostvarenja svih procijenjenih troškova i rashoda, na temelju sveobuhvatnog razmatranja svih dokaza istaknutih u dostavljenoj dokumentaciji, izvješću voditelja postupka, komentarima NOS-a BiH i zainteresiranih osoba (umješaka), Komisija donosi odluku kao u izreci.

Shodno članku 14. *Pravilnika o tarifnom postupku*, 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 internet stranici.

U skladu sa člankom 9.2 *Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sustava 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 primitka ove odluke.

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

Predsjedatelj Komisije  
Nikola Pejić