



Broj: 01-355-32/19/P-161-299

Datum: 3. decembar 2020. godine

Na osnovu odredbi člana 23. alineja 1. Zakona o električnoj energiji (Službeni glasnik Republike Srpske, broj: 8/08, 34/09, 92/09 i 1/11), člana 190. Zakona o opštem upravnom postupku (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 13/02, 87/07, 50/10 i 66/18), člana 18. stav 1. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 6/10 i 107/19), člana 33. stav 1. tačka g. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 59/10), člana 42. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 96/12 i 15/15) i člana 43. stav 1. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 70/10 i 7/19), odlučujući o zahtjevu za odobrenje cijena na pragu elektrane privrednog društva Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Trebinje, Zavisno preduzeće "Rudnik i Termoelektrana Ugljevik" akcionarsko društvo Ugljevik, Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske na 161. redovnoj sjednici održanoj 3. decembra 2020. godine, u Trebinju, donijela je

R J E Š E N J E

1. Privrednom društvu Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično preduzeće a.d. Trebinje, Zavisno preduzeće "Rudnik i Termoelektrana Ugljevik" akcionarsko društvo Ugljevik, utvrđuje se potreban godišnji prihod za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije u iznosu od 141.777.738 KM, za godišnju proizvodnju od 1.631,46 GWh uz srednju godišnju raspoloživu snagu od 238.283 kW i na osnovu toga:
 - ukupna prosječna (jednokomponentna) cijena električne energije na pragu elektrane u iznosu od 0,0869 KM/kWh.
2. Ovo rješenje je konačno i objavljuje se u Službenom glasniku Republike Srpske, na internet stranici i oglasnoj tabli Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske, a stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u Službenom glasniku.

O b r a z l o ž e n j e

Privredno društvo Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Trebinje, Zavisno preduzeće "Rudnik i Termoelektrana Ugljevik" akcionarsko društvo Ugljevik (u daljem tekstu: podnosilac zahtjeva), podnijelo je 4. oktobra 2019. godine Regulatornoj komisiji za energetiku Republike Srpske (u daljem tekstu: Regulatorna komisija), zahtjev za odobrenje cijene na pragu elektrane, broj 22800/19 od 1. oktobra 2019. godine (u daljem tekstu: Zahtjev). Podnosilac zahtjeva je naveo da je zahtijevani potreban prihod

od 144.244.607 KM, za planiranu godišnju proizvodnju od 1.577.752.000 kWh, na osnovu čega je prijedlog cijene na pragu elektrane 0,0914 KM/kWh. Cijenu proizvodnje za javno snabdijevanje u Republici Srpskoj podnosilac nije iskazao u ovom zahtjevu.

Regulatorna komisija je, na 148. redovnoj sjednici, održanoj 15. 07. 2020. godine, donijela Zaključak o provođenju tarifnog postupka i održavanju javne rasprave radi odobrenje cijene na pragu elektrane, broj 01-355-7/19/R-148-169.

Podnosilac zahtjeva nije dostavio svu dokumentaciju čija dostava je zahtijevana Obavještenjem o nekompletnosti koje je Regulatorna komisija uputila 14. novembra 2019. godine, te zahtjev nije kompletiran. S obzirom da, na osnovu odredbe člana 75. tačka v) Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku za električnu energiju, Regulatorna komisija ima mogućnost da vrši procjenu podataka u slučaju da regulisano elektroenergetsko preduzeće nije dostavilo tražene podatke, utvrđeno je da postoji dovoljno dokaza da se može dalje postupati po zahtjevu, te da se kao početak tarifnog postupka, od kada teče rok za donošenje konačne odluke Regulatorne komisije, u skladu sa članom 81. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku za električnu energiju, smatra dan donošenja ovog zaključka.

Ovim zaključkom su utvrđeni način i rokovi dostavljanja komentara javnosti, propisani uslovi i kriterijumi za sticanje statusa umješaća u postupku, određeni voditelji postupka i utvrđeno vrijeme održavanja formalne rasprave

U skladu sa članom 44. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi, Regulatorna komisija je 15.07.2020. godine, u dnevnom listu "Glas Srpske" i na internet stranici Regulatorne komisije, objavila Obavještenje za javnost o pokrenutom tarifnom postupku i održavanju javne rasprave, kojim je javnost upoznata sa osnovnim elementima podnesenog zahtjeva, o mjestu i vremenu održavanja formalne rasprave i pozvala zainteresovana lica da podnesu pisane komentare na zahtjev. Istovremeno su zainteresovana lica obaviještena da mogu podnijeti zahtjev Regulatornoj komisiji za sticanje statusa stranke u postupku, objelodanjeni kriterijumi za sticanje tog statusa i rok za podnošenje zahtjeva. Privredno društvo Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Matično preduzeće a.d. Trebinje (u daljem tekstu MH ERS MP) podnijelo je zahtjev 22.07.2020. godine, a Regulatorna komisija je Zaključkom broj 01-355-13/20/R-149-180 od 30.07.2020. godine utvrdila svojstvo stranke, te je MH ERS MP-u dozvoljeno učešće u raspravama, iznošenje činjenica, izvođenje dokaza, stavljanje primjedbi i iznošenje argumenata.

Podnosilac je svoj zahtjev obrazložio porastom troškova zbog:

- puštanja u rad postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova koje znatno povećava troškove materijala (krečnjaka), troškove amortizacije, troškove procesne vode, troškove radne snage, troškove održavanja i ostale troškove, koji se direktno mogu vezati za rad postrojenja za odsumporavanje,

kao i smanjenjem prihoda zbog:

- otvaranje novog Površinskog kopa „Ugljevik Istok 1“,
- smanjenja planirane godišnje proizvodnje električne energije zbog problema nastalih zbog promjene hemijskog sastava uglja koji dolazi iz postojećeg kopa i
- potrošnje električne energije, od oko 74 GWh, u postrojenju za odsumporavanje.

Uz zahtjev za odobrenje cijene na pragu elektrane priložena je prateća dokumentacija, obrasci sa tehničkim i finansijskim podacima, kako je to propisano odredbama Pravilnika o izvještavanju (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 64/12).

U podnesenom zahtjevu, podnosilac zahtijeva potreban prihod u iznosu od 144.244.607 KM za planiranu proizvodnju od 1.577.752.000 kWh električne energije. Prosječna

cijena na pragu elektrane navedena u zahtjevu je 0,0914 KM/kWh, a to predstavlja povećanje od 24,22% u odnosu na cijenu od 0,0736 KM/kWh odobrenu u prethodnom tarifnom postupku. U podnesenom zahtjevu nije je navedena cijena električne energije za javno snabdijevanje.

Predloženu cijenu podnosilac zasniva na zahtijevanom potrebnom prihodu za obavljanje djelatnosti kojeg čine:

- varijabilni troškovi u iznosu 48.995.814 KM, za ostvarenje plana proizvodnje od 1.577.752.000 kWh, što je povećanje od 46%,
- fiksni troškovi rada i održavanja elektrane srednje godišnje raspoložive snage od 230 MW u iznosu 90.576.060 KM, što je povećanje od 10%,
- povrat na angažovani kapital u stalna sredstva regulativne osnove u iznosu 7.972.733 KM, koliko je odobreno u prethodnom tarifnom postupku i
- ostali prihodi ostvareni korišćenjem licenciranih sredstava, kao odbitna stavka za utvrđivanje potrebnog prihoda u iznosu 3.300.000 KM, koliko je odobreno u prethodnom tarifnom postupku.

Nakon što je Regulatorna komisija donijela Zaključak o provođenju tarifnog postupka i nakon razmatranja podnesenog zahtjeva od strane stručnih službi, voditelj postupka je strankama u postupku, uputio dopise kojima ih poziva na pripremnu raspravu, a navedena su i pitanja koje će biti razmatrana.

Pripremna rasprava je održana 6. avgusta 2020. godine, u skladu sa odredbama Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi. Na raspravi se dikutovalo o pitanjima nominovanim u pozivu na pripremnu raspravu i nominovana su pitanja o kojima će se raspravljati na formalnoj raspravi. Stranke u postupku, podnosilac zahtjeva i MH ERS MP, su obavezani da u ostavljenom roku, najkasnije do 21. avgusta 2020. godine, dostave izjašnjenja na nominovana pitanja, kao i prateće dokaze, odnosno dokumentaciju.

Na pripremljenoj raspravi je sačinjen Zapisnik sa pripremljene rasprave, broj 01-355-17/19.

Podnosilac zahtjeva je, nakon pripremljene rasprave, 21. avgusta 2020. godine, elektronskim putem, dostavio izjašnjenja na nominovana pitanja za formalnu raspravu - dokumente broj 20596/20 i 20597/20 pod nazivom „Odgovor podnosioca zahtjeva na pitanja sa pripremljene rasprave u postupku odobrenja cijena na pragu elektrane po Zahtjevu Mješovitog Holdinga „Elektroprivreda Republike Srpske“ Matično preduzeće a.d. Trebinje, Zavisno preduzeće, „Rudnik i Termoelektrana Ugljevik“ a.d. Ugljevik (u daljem tekstu: „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“). U navedenom dokumentu dati su odgovori, pojašnjenja i konstatacije za određene tehno-ekonomske veličine koje su sadržane u zahtjevu podnosioca.

MH ERS MP je 20. avgusta 2020., elektronskim putem, dostavio izjašnjenja na nominovana pitanja za formalnu raspravu - dokument broj 01-1885-5/20 od 20. avgusta 2020. godine. Nominovana pitanja koja su se odnosila na MH ERS MP, a u kontekstu pokrenutog tarifnog postupka, ticala su podnosioca zahtjeva s obzirom da Regulatorna komisija nije primila zahtjeve distributera i snabdjevača za promjenu regulisanih tarifnih stavova u Republici Srpskoj, pitanje cijene po kojoj treba obračunavati prihod od prodaje električne energije ostalim kupcima, kao i pitanje stava MH ERS MP, kao kupca i prodavca električne energije koja se proizvedu u RiTE Ugljevik, s obzirom da je cijena te energije veća od prosječne cijene po kojoj MH ERS MP prodaje električnu energiju na tržištu. U dostavljenom dokumentu nisu dati odgovori na ova pitanja.

Formalna rasprava je održana dana 3. septembra 2020. godine, a odvijala se u skladu sa odredbama Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi.

Podnosioca zahtjeva na ovoj raspravi su zastupali ovlašćeni zastupnik i punomoćnici na osnovu ponomoći broj 21239/20 od 31. avgusta 2020. godine, a MH ERS MP zastupali su punomoćnici na osnovu ponomoći broj 01-1885-3/20 od 11. avgusta 2020. godine. Na formalnoj raspravi nije bilo svjedoka ni vještaka, kao ni predstavnika javnosti. Stranke u postupku nisu imale zahtjeva za zaštitom povjerljivih informacija.

Podnosilac zahtjeva je na formalnoj raspravi priložio u spis original dokumenta koju je prethodno, u skladu sa zapisnikom sa pripreme rasprave dostavio u elektronskoj formi, kao i dva dodatna dokumenta. Sva dostavljena dokumentacija je pobrojana u Zapisniku sa formalne rasprave, broj 01-355-23/19, od 3. septembra 2020. godine.

Na osnovu podataka dostavljenih u izjašnjenjima iz dokumenta „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“ i pratećoj dokumentaciji, kao i izjavama predstavnika podnosioca zahtjeva na formalnoj raspravi, zasnovanih na ponovnom sagledavanju i analizi aktuelnog stanja u RiTE Ugljevik proisteklo je da je, kako je podnosilac zahtjeva naveo u dokumentu „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“, stvarno zahtijevani potreban prihod veći za **2.794.889 KM**, što je proisteklo iz realnijeg sagledavanja troškova Postrojenja za odsumporavanje (ODG), dok je planirana godišnja proizvodnja za tarifni period manja od one dostavljene u obrascu Zahtjeva za **17,74 GWh**, pri čemu su uzete u obzir ostvarene vrijednosti potrošnje električne energije postrojenja ODG umjesto planiranih sa kojima se kalkuliralo u vrijeme izrade Zahtjeva iz čega proističe da je zahtijevana prosječna cijena na pragu elektrane **0,0943 KM/kWh**.

Tabela 1. Planirana godišnja proizvodnja, potreban prihod i zahtijevana prosječna cijena na osnovu Zahtjeva od 01.10.2019. i izjašnjenja dostavljenih u dokumentu „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“ od 21.08.2020. i na formalnoj raspravi

		Zahtjev 1.10.2019.	Izjašnjenja 21.8. i 3.9.2020.
Proizvodnja	(kWh)	1.577.750.000	1.560.010.000
Potreban prihod	(KM)	144.244.607	147.039.496
Prosječna cijena	(KM/kWh)	0,0914	0,0943

S obzirom da je zahtjev dostavljen u oktobru 2019. godine, te da je Regulatorna komisija donijela odluku o provođenju postupka u julu 2020. godine i da je formalna rasprava održana u septembru 2020. godine, a da su potrebni dokazi, dokumentacija i izjašnjenja dostavljeni i nakon formalne rasprave i s obzirom na period izrade ovog izvještaja preporuka voditelja postupka je da se prilikom razmatranja opravdanosti pojedinih stavki zahtjeva i elemenata odobrenog potrebnog prihoda i planirane godišnje proizvodnje, tamo gdje je moguće i svrsishodno, koriste parametri budućeg perioda, kao npr. kod utvrđivanja planirane godišnje proizvodnje i specifičnih utrošaka u rudniku, kao i da se priznanje investicije u postrojenje za odsumporavanje i njegova konačna vrijednost obave nakon što podnosilac zahtjeva dostavi adekvatne dokaze.

Na osnovu ovoga, proistekle su opšte preporuke voditelja postupka koje su prihvaćene od strane Regulatorne komisije i na osnovu kojih su utvrđene potrebne veličine u tarifnom postupku:

- da se umjesto načina na koji je podnosilac zahtjeva iskazao povećanje potrebnog prihoda dodavanjem prirasta troškova zbog prelaska iz PK Bogutovo Selo u PK Ugljevik Istok, troškovi iskažu korišćenjem parametara iz Glavnog rudarskog projekta PK „Ugljevik Istok 1“ Ugljevik (u daljem tekstu: GRP „Ugljevik Istok 1“) i
- da se podnosiocu zahtjeva prizna opravdanost investicije u postrojenje za odsumporavanje, u vrijednosti od 197.320.818 KM, radi utvrđivanja planirane godišnje proizvodnje na pragu elektrane i priznavanja dodatnih operativnih troškova (amortizacija i održavanje), ali je podnosilac zahtjeva dužan da prije konačne odluke

Regulatorne komisije dostavi sertifikat o tehničkom prijemu ovog postrojenja, koji je najavljen za 31. oktobar 2020. godine, kao i konačnu vrijednost ovog sredstva nakon aktiviranja.

Što se tiče razloga za izgradnju postrojenja, čija vrijednost prema poslovnim knjigama podnosioca zahtjeva na dan 30. jun 2020. godine iznosi 184.611.909 KM (Tabela 14. dokumenta „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“ od 21.08.2020), podnosilac zahtjeva ih je obrazložio tokom podnošenja Zahtjeva, što je dodatno dokumentovao dokumentacijom dostavljenom nakon formalne rasprave, 21. septembra 2020 godine, kada je, pored ostalog, dostavio i Odluku Narodne skupštine Republike Srpske od 15. jula 2008. godine o prihvatanju zaduženja prema Vladi Japana putem Japanske agencije za međunarodnu saradnju (Japan International Cooperation - JICA) po projektu ugradnje sistema za odsumporavanje dimnih gasova u Mješovitom holdingu „Elektroprivreda Republike Srpske“ Matično preduzeće ad Trebinje, Zavisno preduzeće Rudnik i Termoelektrana „Ugljevik“ (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 70/09).

U toku formalne rasprave od podnosioca zahtjeva je traženo da dokaže opravdanost investicije u smislu da su postignuti željeni efekti - ciljevi po pitanju emisije oksida sumpora. Podnosilac zahtjeva je uz izjašnjenje dostavio podatke o emisiji SO₂ za period od 4. do 9. avgusta 2020. godine, kojim potvrđuje da je ugovorni probni rad uspješno završen, da su projektom tražene vrijednosti 200 mg/Nm³, a da su tokom čitavog probnog rada te vrijednosti bile ispod 150 mg/Nm³. Takođe su izjavili „da su vrijednosti tražene ugovorom po pitanju potrošnje električne energije absorbenta i procesne vode, kao i tražene emisije unutar ugovorom traženih granica“, te da „čekaju zvaničan izvještaj nezavisnog instituta iz Slovenije „Milan Vidmar“ koji je radio garantna testiranja zajedno sa izvođačem i timom RiTE Ugljevik i po dobijanju zvaničnih rezultata krajem septembra steći će se svi uslovi da se izda sertifikat o tehničkom prijemu ovog postrojenja. 31.10.2020. godine je ugovoreni termin za tehnički prijem ODG“.

Podnosilac zahtjeva je, elektronskom poštom, dostavio Potvrdu o tehničkom prijemu postrojenja za odsumporavanje dimnih gasova u Termoelektrani Ugljevik, broj predmeta 27224/20 od 28.10.2020. godine, kao i u štampanoj formi u sklopu dokumentacije RiTE Ugljevik – komentari na Izvještaj voditelja postupka.

U pogledu raspoložive snage i planirane proizvodnje električne energije podnosilac zahtjeva je naveo da bilans proizvodnje od 1.577,75 GWh predstavlja prosjek planirane proizvodnje na pragu elektrane u periodu 2020.-2022. godina, a na osnovu primjene internog pravilnika o planiranju proizvodnje u kome se na poznat način izračunava planirana proizvodnja koristeći podatke o raspoloživoj snazi, planiranom broju sati i koeficijent pouzdanosti bloka. Na osnovu Zahtjeva od 1. oktobra 2019. godine zahtijevana proizvodnja električne energije na pragu iznosi 1.577,75 GWh, bez ODG čija je planirana potrošnja 10,4 MWh, odnosno proizvodnja na pragu kada se uzme u obzir ODG iznosi 1.575,78 GWh, a zahtijevana snaga na pragu iznosi 229,59 MW.

Na osnovu izjašnjenja dostavljenih u dokumentu „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“ od 21. avgusta 2020. i na formalnoj raspravi 3. septembra 2020. godine zahtijevana je proizvodnja na pragu elektrane od 1.560,01 GWh, planirana potrošnja ODG postrojenja 11,6 MWh, a snaga na pragu od 227,26 MW.

U skladu sa članom 42. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi i Zaključkom o provođenju tarifnog postupka i održavanju javne rasprave koji je Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske donijela na 148. redovnoj sjednici održanoj 15. jula 2020. godine sačinjen je Izvještaj voditelja postupka koji ima za cilj da pruži osnovu članovima Regulatorne komisije da na predočenim činjenicama i izvedenim dokazima, te komentarima podnosioca zahtjeva i Mješovitog holdinga „Elektroprivreda Republike Srpske“, Matično preduzeće, a.d. Trebinje na ovaj izvještaj,

donesu svoju konačnu odluku o zahtjevu podnosioca. Izvještaj voditelja postupka je dostavljen podnosiocu zahtjeva i stranci u postupku na komentarisanje, sa rokom do 23. novembra 2020. godine.

Podnosilac zahtjeva je dostavio komentare na Izvještaj voditelja postupka elektronskim putem, a zatim i putem pošte, dokumentacija broj 29466/20 od 24. novembra 2020. godine i dokumentacija broj 29812/20 od 27. novembra 2020. godine. Dostavljeni komentari podnosioca zahtjeva razmatrani su i data su obrazloženja u narednom tekstu u tačkama na koje se komentari odnose.

Uvažavajući dostavljena obrazloženja uz zahtjev podnosioca, dostavljenu dokumentaciju uz zahtjev, evidentno je da postoje mogućnosti da se stanje u termoelektrani po pitanju raspoložive snage popravi, te je, na osnovu činjenice da se eksploatacija u kopu „Bogutovo selo“ završava, zbog čega se svi budući parametri izračunavaju na osnovu glavnog rudarskog projekta novog kopa, za očekivati da će se eksploatacijom uglja u novom kopu dobiti kvalitetniji ugalj u smislu stalnosti karakteristika.

Takođe, s obzirom da, na osnovu Zakona o električnoj energiji (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 68/20), koji stupa na snagu 1. januara 2021. godine, cijena proizvodnje električne energije na pragu elektrane neće biti predmet regulacije, a nakon isteka prelaznog perioda od tri godine javni snabdjevači će jednako kao i ostali snabdjevači biti u obavezi da nabavljaju električnu energiju na tržištu, neophodno je da podnosilac zahtjeva preduzme sve moguće aktivnosti kako bi obezbijedio konkurentnost TE Ugljevik na tržištu, pa prema tome i da preduzme sve moguće kontinuirane aktivnosti za podizanje raspoložive snage i proizvodnje u skladu sa projektovanim parametrima elektrane.

Podnosilac zahtjeva je u komentarima na Izvještaj voditelja postupka, broj 29466/20 od 24. novembra 2020. godine osporio način na koji je voditelj postupka utvrdio raspoloživu snagu i dužinu trajanja remonta, kao ulazne podatke za izradu bilansa godišnje proizvodnje električne energije.

U svojim komentarima podnosioca tvrdi da je nakon ispitivanja i podešavanja režima rada od strane specijalista Kotes inžinjerina ključni element za ispravan rada kotla, a to je pravilan položaj baklje u ložištu, postignut, a da je ostao problem koji im ograničava postizanje projektovane snage kotla i on se odnosi na pogoršane karakteristike goriva u smislu zagađenja i zapušanja ogrevnih površina i kao dokaz ovih svojih tvrdnji upućuju na izvještaj Kotes inžinjerina.

Međutim, pažljivim čitanjem ovog izvještaja, naročito poglavlja 7.3 Ložišni režim rada kotla i poglavlja 9. "Zaključci i prijedlozi" ne može se naći potvrda tvrdnje da je pozicija baklje u ložištu spuštena u projektovanu poziciju, već naprotiv u analizi se ističe da to nije moguće u ovom trenutku i da bi se to postiglo potrebno je uraditi rekonstrukciju djelitelja prašine kako bi se ugljena prašina usmjerila na prvi gorionik u potrebnom obimu i time obezbijedio jedan od potrebnih uslova za pravilno pozicioniranje pomenute baklje. U ovom izvještaju se ističe da je prvenstveno potrebno riješiti ovaj problem, a onda i ostale primjedbe u vezi sa problemom postizanja pravilnog položaja baklje po osi i visini kotla (zaptivanje kotla, pravilno obduvanje ogrevnih površina, intervecija na usisivačima dima i CVZ, promjena ugla gorionika, aktivnosti na dovođenju slabozagrijanog vazduha u gorionike i ložište, aktivnosti na mlinovima i sepereatorima itd.) kako bi se postigao pravilan rad kotla što znači dobili projektovani rezultati. Dakle, ne spori se osobina goriva da zagađuje i zapušava ogrevne površine, što svako gorivo i radi, ali pravilnim radom ložišne komore i svih sistema na kotlu, koji su predviđeni i

projektovani upravo da eliminišu štetne posljedice sagorijevanja goriva ova osobina goriva ne smije imati uticaja na rad kotla sa projektovanim parametrima. Drugo, ni ovi komentari ni prethodne rasprave ne spore činjenicu da rudnik proizvodi i doprema na elektranu gorivo garantovanog kvaliteta, tj. očekivanog sastava i toplotne vrijednosti tako da je time ispunjena osnovna pretpostavka za nesmetani rad termoelektrane.

Prema tome, navedeni komentar u vezi raspoložive snage termobloka, a time i godišnje proizvodnje električne energije, nije utemeljen.

Kada je u pitanju dužina trajanja remonta za 2021. godinu, na šta je podnosilac zahtjeva takođe dostavio komentar, utvrđena je u skladu sa planom remonta u tarifnom periodu, koji je podnosilac zahtjeva dostavio u dokumentu Odgovor podnosioca Zahtjeva na pitanja sa pripreme rasprave u postupku odobrenja cijena na pragu elektrane po Zahtjevu Mješovitog Holdinga „Elektroprivreda Republike Srpske“ Matično preduzeće a.d. Trebinje, Zavisno preduzeće „Rudnik i Termoelektrana Ugljevik“ a.d. Ugljevik, broj 20596/20 od 21. avgusta 2020. godine (strana 5 od 51).

Na osnovu navedenog odlučeno je da se za raspoloživu snagu elektrane, planirano trajanje remonta i planiranu godišnju proizvodnju utvrde vrijednosti kako slijedi:

Tabela 2. Planirana snage, sati zastoja, sati rada, vlastita potrošnja i proizvodnja električne energije - odobreno IV tarifnom postupku 2016. godine, zahtjev i odobreno

		Odobreno IV TP	Zahtjev	Godine				ODOBRENO
				2021.	2022.	2023.	2024.	
Ukupno sati	h			8760	8760	8760	8784	
Remont dana	dani			40	75	45	45	
Remont sati	h			960	1800	1080	1080	
Planski zastoji	dani			9	9	9	9	
Planski zastoji	h			216	216	216	216	
Preostali sati	h			7584	6744	7464	7488	7320
Sati rada (sa k.eks. 0,93 i 0,94)	h			7053	6272	7016	7039	6844,98
Snaga na generatoru	MW			270	270	275	275	272,50
Proiz. na generatoru	GWh			1904,34	1693,42	1929,44	1935,65	1865,71
Vlastita potrošnja bez ODG-a (8,3%)	GWh			158,06	140,55	160,14	160,66	154,85
Proizvodnja na pragu (bez ODG-a)	GWh			1746,28	1552,86	1769,30	1774,99	1710,86
Potrošnja ODG (11,6 MW)	GWh			81,82	72,75	81,39	81,65	79,40
Vlastita potrošnja (sa ODG)	GWh			239,88	213,31	241,53	242,31	234,26
Proizvodnja na pragu	GWh	1635,00	1577,75	1664,47	1480,11	1687,91	1693,34	1631,46
Snaga na pragu bez ODG-a	MW			247,59	247,59	252,18	252,18	249,94
Snaga na pragu	MW		227,26	235,99	235,99	240,58	240,58	238,28

Na osnovu cjelovite analize dokumentacije podnosioca, kao i komentara na Izveštaj voditelja postupka utvrđen je iznos planirane godišnje proizvodnje od 1.631,46 GWh, pri raspoloživoj snazi na pragu elektrane od 238,28 MW, te da se vlastita potrošnja ODG-a prizna u vrijednosti od 11,6 MW po satu u skladu sa ostvarenim vrijednostima u toku probnog rada ovog postrojenja.

Fiksni troškovi rada i održavanja

Trošak amortizacije - Podnosilac zahtjeva je povećanje troškova amortizacije zasnovao na očekivanom povećanju ovih troškova nakon aktiviranja postrojenja za odsumporavanje. Do zahtijevanog iznosa amortizacije koji je naveden u obrascu zahtjeva došlo se tako što se na ostvareni iznos troškova amortizacije radnih jedinica Rudnik i Termoelektrana u 2018. godini (od 30.133.528 KM) dodao planirani iznos troškova amortizacije postrojenja za ODG u iznosu od 9.681.200 KM. Ovaj iznos amortizacije za ODG se dobio obračunom amortizacije na 20 godina, na vrijednost sredstva od 193.624.010 KM. Naknadno, nakon pripremne rasprave, podnosilac zahtjeva je dostavio podatke da je zahtijevana amortizacija za ODG uvećana na 10.385.306 KM kao rezultat sagledavanja veće očekivane vrijednosti sredstva od 197.320.818 KM, kao i skraćivanja očekivanog vijeka trajanja sredstva, postrojenja za ODG, na 19 godina, odnosno do 2039. godine do kada je projektovana eksploatacija uglja i rad Termoelektrane. Ukupno zahtijevana amortizacija iznosi 40.877.183 KM. Podnosilac zahtjeva je također dostavio liste sredstava koja planira nabaviti u periodu do 2022. godine, kao i sredstava koja planira rashodovati u istom periodu, što je uzeto u obzir prilikom formiranja zahtijevanog iznosa amortizacije.

Sredstva za postrojenje ODG obezbjeđena su putem dugoročnih kredita koje je odobrila japanska agencija za međunarodnu saradnju JICA, a otplata kredita počela je u 2019. godini, u polugodišnjim ratama do 2039. godine. Puštanje u rad predviđeno je tokom 2019. godine, a u toku vođenja formalne rasprave, prema navodima zastupnika podnosioca zahtjeva, završen je probni rad postrojenja i čeka se zvanični izvještaj nezavisnog instituta "Elektroinštitut Milan Vidmar" koji treba da prethodi sertifikatu o tehničkom prijemu ovog postrojenja, za šta je predviđeni termin 31.10. 2020. godine.

Analizom dokumentacije podnosioca, uočeno je da je ostvareni trošak amortizacije po godinama u prethodnom periodu znatno niži od onog koji je odobren u tarifnom postupku i ukalkulisan u cijenu električne energije, a ukupan iznos koji nije utrošen po ovom osnovu (u periodu 2016. do 2019.) iznosi 14.222.646 KM.

U skladu sa opštom preporukom voditelja postupka podnosilac zahtjeva je, 27. novembra 2020. godine, elektronskim putem, dostavio dokumentaciju pod brojem 29812/20 od 27.11.2020. godine, u sklopu koje je, između ostalog, dostavljen Zapisnik o aktiviranju postrojenja odsumporavanja dimnih gasova RiTE Ugljevik i Informaciju o realizaciji investicije izgradnje postrojenja odsumporavanja dimnih gasova sa pratećom dokumentacijom i analitičkom karticom osnovnog sredstva Postrojenje odsumporavanja dimnih gasova RiTE Ugljevik, čija je naznačena vrijednost 194.387.071,24 KM, na dan 26.11.2020. godine. Na osnovu ove vrijednosti sredstva utvrđen je iznos amortizacije za ovo postrojenje za odsumporavanje od 10.230.898 KM. Podnosilac zahtjeva je u komentarima na Izvještaj voditelja postupka, broj 29466/20 od 24. novembra 2020. godine još jednom istakao da smatra da je zahtijevani iznos amortizacije u potpunosti opravdan.

S obzirom da je evidentno da se već godinama amortizacija ne ostvaruje u planiranim iznosima, bez obzira na planove nabavki prihvaćeno je da se na osnovu preporuke voditelja postupka i dostavljene konačne vrijednosti postrojenja za odsumporavanje umjesto zahtijevane amortizacije odobri iznos od 40.626.567 KM i to za radnu jedinicu Termoelektrana 28.294.983 KM, od čega za ODG 10.230.898 KM, za Rudnik 11.168.032, te iznos amortizacije za Sektore od 1.163.552 KM.

Troškovi održavanja postrojenja obuhvataju troškove materijala i rezervnih dijelova, troškove proizvodnih usluga održavanja i troškove goriva i energije za održavanje postrojenja. U dostavljenom obrascu zahtjeva podnosilac je iskazao zahtijevani iznos

manji od onog koji je odobren u prethodnom tarifnom postupku. Odobreno je 15.777.527 KM, a zahtijevano 11.210.399 KM što je na nivou ostvarenja u 2018. godini. Međutim, ovdje se ne radi o smanjenju troškova, već o prebacivanju jednog dijela ovih troškova na varijabilne troškove (2.886.976 KM troškovi materijala goriva i energenata i 2.306.889 KM ostali varijabilni).

Prilikom analize troškova održavanja primijenjen je jedinstven pristup, te je analizirano ostvarenje ovih troškova u prethodnom periodu (2016.-2019. godina), odnosno, obuhvaćen je četverogodišnji period zbog troškova remonta koji se obavlja svake četvrte godine.

Troškovi materijala i rezervnih dijelova zahtijevani su u nivou ostvarenih troškova u 2018. godini, za Rudnik 2.262.138 KM, za Termoelektranu iznos od 3.264.414 KM, odnosno ukupno 5.526.552 KM. Podnosilac zahtjeva dostavio je podatke o ostvarenim izdacima za materijal i rezervne dijelove po stavkama, i po godinama, u periodu 2015.-2019. godina, a u prethodnom tarifnom postupku odobren je iznos od 5.915.815 KM. Stavke troškova materijala i rezervnih dijelova su identifikovane u dokumentaciji podnosioca, analiziran je njihov iznos i odlučeno je da se priznaju u visini prosječnih realizovanih troškova materijala i rezervnih dijelova u navedenom četverogodišnjem periodu u iznosu od 5.511.910 KM i to za radne jedinice Rudnik 1.798.174 KM i Termoelektranu 3.040.421 KM, te troškovi materijala i rezervnih dijelova Opštih i zajedničkih poslova - Sektori u iznosu 673.315 KM.

Troškovi proizvodnih usluga zahtijevni su u ukupnom iznosu od 3.959.795 KM i odnose se na troškove proizvodnih usluga održavanja i sertifikacije uređaja radnih jedinica Rudnik i Termoelektrana.

U prethodnom tarifnom postupku na ime troškova proizvodnih usluga za održavanje sredstava odobren je kao fiksni trošak iznos od 8.096.480 KM. Podnosilac zahtjeva je dio troškova zahtijevao kao fiksne troškove u iznosu od 3.959.795 KM, dok je dio troškova klasifikovan (kao trošak održavanja koji zavisi od korišćenja kapaciteta u iznosu od 2.306.889 KM). Takođe, podnosilac zahtjeva je naveo da je u odnosu na prethodni tarifni postupak došlo do smanjenja ovih troškova u iznosu od 1.829.796 KM što je posljedica kapitalizacije radova koji zadovaljavaju kriterijum MRS.

Analizom zahtjeva i dostavljene dokumentacije za period 2016.-2019, identifikovani su podaci o visini ovih troškova po godinama i po stavkama. Uzimajući u obzir da je dio ovih troškova, u opravdanom iznosu, priznat na stavci varijabilnih troškova, odlučeno je da se fiksni troškovi proizvodnih usluga za održavanje priznaju u ukupnom iznosu od 4.423.307 KM, od čega za Rudnik 969.916 KM, za Termoelektranu 3.097.229 KM, te 356.162 KM za Sektore, koliko prema dostavljenoj dokumentaciji iznosi četverogodišnji prosjek troškova usluga održavanja postrojenja.

Troškovi goriva i energije utrošeni na održavanju postrojenja - Zahtijevani iznos troškova goriva i energije od 1.724.053 KM odnosi se na realizovani, ostvareni iznos ovog troška u 2018. godini. Podnosilac u zahtjevu za odobrenje ovih troškova nije prikazao trošak tehnološke vode iz jezera Sniježnica, kao što je iskazano u prethodnom postupku kada je trošak priznat u visini ugovorenih troškova korišćenja vode i u cjelini je prikazan u troškovima radne jedinice Termoelektrana. Osim toga, podnosilac je zahtijevao povećanje troškova električne energije za ostale svrhe i formiran je zahtjev

za odobrenje troškova toplotne energije, što nije posebno razmatrano u prethodnom tarifnom postupku.

Na osnovu analize dostavljene dokumentacije i prikazanog iznosa troškova energije utrošene za održavanje u predhodnom četverogodišnjem periodu, a da se, s obzirom na dostavljeni ugovor za korišćenje vode iz akumulacije Sniježnica, ovo i dalje tretira kao fiksni trošak u iznosu od 1.400.000 KM, odlučeno je da se fiksni troškovi goriva i energije utrošeni na održavanju postrojenja odobri u ukupnom iznosu od 3.367.375 KM, od čega za Rudnik 763.710 KM, za Termoelektranu 2.437.772 KM, a za Sektore 165.893 KM.

Fiksni troškovi zarada - Podnosilac zahtjeva nije tražio promjenu troškova zarada u odnosu na odobrene u tarifnom postupku iz 2016, odnosno 2007. godine. U izjašnjenju je obrazložio i naveo dokumente na osnovu kojih se radi obračun i isplata plata, te da se obaveze prema zaposlenima finansiraju iz tekućih priliva u skladu sa poslovnom politikom Preduzeća i MH ERS-a. Ukupno odobreni troškovi rada iznose 28.439.636 KM, a 2007. godine broj zaposlenih bio je 1.710, dok je u 2018. godini ostvareni trošak rada pri 1.991 zaposlenom iznosio 58.601.000 KM.

Troškovi zarada su bili predmet analize stručnih službi (povećanje troškova života, promjena propisa po pitanju poreza i doprinosa i dr.), a podnosilac zahtjeva se ni prilikom podnošenja zahtjeva, ni na formalnoj raspravi nije izjasnio da zahtijeva promjenu troškova zarada, niti je obrazložio na koji način planira dalje upravljanje ovim troškom, te je odlučeno je da se troškovi zarada ostave na prethodno odobrenom, tj. zahtijevanom nivou, tj. Fiksni troškovi zarada utvrđeni su u iznosu od 24.005.701 KM.

Ostali fiksni troškovi – Podnosilac je za radne jedinice Rudnik i Termoelektrana na ovoj stavci troškova zahtijevao iznos od 6.490.256 KM (realizacija 2018. godine), u odnosu na odobreni iznos od 3.062.252 KM, dok je istovremeno zahtijevani iznos za Sektore 4.121.111 KM u odnosu na odobreno 1.324.540 KM, što čini da je za ovaj trošak zahtijevano ukupno povećanje od 7.999.841 KM. Zahtjevani iznos formiran je na nivou ostvarenih troškove u 2018. godini, a prema dostavljenim obrazloženjima i dokumentaciji, povećanje nekih troškova posljedica je novih i povećanja postojećih obaveza koje su za preduzeće neminovan trošak.

Takođe, podnosilac zahtjeva je u dokumentu "Komentari na izvještaj voditelja postupka" naveo da su Troškove neproizvodnih usluga – reprezentacije, iskazane za 2018. godinu, u velikoj mjeri činili troškovi advokatskih i konsultantskih usluga koje su vezane za spor sa Elektroprivredom Slovenije, pri čemu se spor odvija u dva odvojena postupka, a koji su kompleksni i značajno opterećuju preduzeće, te da je zahtijevani iznos na ovoj stavci troškova u potpunosti opravdan.

Pregled stavki troškova koji su obohvaćeni nazivom Ostali fiksni troškovi, kao i zahtijevanih i odobrenih iznosa dat je u sljedećoj tabeli:

Tabela 3. Ostali fiksni troškovi odobreno u IV TP, zahtjev i odobrenje

OPIS	(KM)	Odobreno IV TP	Zahtjev - (ostvareno 2018.)	Odobreno
Troškovi ostalih proizvodnih usluga	TE	701.533	290.113	290.113
	RUDNIK	637.851	864.376	864.376
	Ukupno	1.339.384	1.154.489	1.154.489

	Sektor	165.249	816.752	728.866
	Ukupno sa Sektorima	1.504.633	1.971.241	1.883.355
Fiksni troškovi naknada za korišćenje dobara	TE	20.616	264.469	264.469
	RUDNIK	12.408	119.183	119.183
	Ukupno	33.024	383.652	383.652
	Sektor	8.616	5.115	5.115
	Ukupno sa Sektorima	41.640	388.767	388.767
Troškovi osiguranja imovine i zaposlenih	TE	16.588	24.441	24.441
	RUDNIK	27.264	42.483	42.483
	Ukupno	43.852	66.924	66.924
	Sektor	21.782	40.823	40.823
	Ukupno sa Sektorima	65.634	107.747	107.747
Troškovi poreza na imovinu	TE	7.525	39.628	39.628
	RUDNIK	0	60.081	60.081
	Ukupno	7.525	99.709	99.709
	Sektor	0	28.123	28.123
	Ukupno sa Sektorima	7.525	127.832	127.832
Članarine porezi i doprinosi	TE	167.561	357.290	299.476
	RUDNIK	207.346	811.479	679.580
	Ukupno	374.907	1.168.769	979.056
	Sektor	224.129	210.327	172.775
	Ukupno sa Sektorima	599.036	1.379.096	1.151.831
Troškovi regulatorne naknade	TE	341.837	349.425	372.037
	RUDNIK	0	0	0
	Ukupno	341.837	349.425	372.037
	Sektor	0	0	0
	Ukupno sa Sektorima	341.837	349.425	372.037
Troškovi neproizvodnih usluga - reprezentacije	TE	194.092	454.300	329.386
	RUDNIK	217.928	873.685	633.456
	Ukupno	412.020	1.327.985	962.842
	Sektor	904.764	2.752.576	1.995.727
	Ukupno sa Sektorima	1.316.784	4.080.561	2.958.569
Ostali fiksni troškovi	TE	0	651.607	305.661
	RUDNIK	509.703	1.287.696	604.042
	Ukupno	509.703	1.939.303	909.703
	Sektor	0	267.395	100.000
	Ukupno sa Sektorima	509.703	2.206.698	1.009.703
Ukupno RiTE		3.062.252	6.490.256	4.928.412
Sektor		1.324.540	4.121.111	3.071.428
UKUPNO sa Sektorima		4.386.792	10.611.367	7.999.841

Uvidom i analizom dokumentacije podnosioca po pitanju ovih troškova uočeno je da za određene troškove postoje opravdani razlozi koji su doveli do njihovog porasta, ali takođe i da postoje prilike i načini da se navedeni iznosi i smanje. Na osnovu navedenog, odlučeno je da se ne uvaži komentar podnosioca na odobreni iznos za Troškove neproizvodnih usluga, reprezentacije, te da ukupan iznos troškova iznosi 7.999.841 KM, od čega za Termoelektranu 1.925.210 KM, za rudnik 3.003.202 KM, a

za Sektore 3.071.428 KM. Navedeni iznos je za 3.613.049 KM viši od iznosa odobrenog u prethodnom tarifnom postupku, a za 2.611.526 KM manji od zahtijevanog.

Troškovi administrativnih i opštih poslova - Zahtjev za tarifni period je baziran na ostvarenju ove grupe troškova u baznoj 2018. godini, osim za troškove plata i ostalih ličnih primanja radnika koji su u baznoj godini ostvareni u iznosu 11.990.702 KM, dok je za tarifni period na poziciji plata i ostalih ličnih primanja korišten iznos priznatih plata za Sektore iz prethodnog tarifnog postupka od 4.173.949 KM. Takođe je zahtijevan veći iznos troška amortizacije za Sektore, gdje je na ostvareni iznos troška amortizacije u baznoj godini od 1.055.625 KM dodat očekivani iznos od 215.853 KM godišnjeg troška amortizacije sredstava sektora za koje se u momentu podnošenja zahtjeva očekivalo aktiviranje u tarifnom periodu, na osnovu čega je formiran ukupan zahtijevani trošak amortizacije za sektore od 1.271.478 KM.

Analizom dostavljene dokumentacije podnosioca zahtjeva i navedenih stavki troškova koji su realizovani u prethodnom periodu na djelatnostima opštih i zajedničkih poslova, uvažena su obrazloženja prethodno data za radne jedinice Rudnik i Termoelektrana. Evidentno je da je došlo do poskupljenja određenih proizvoda, ali i da su se pojavili novi troškovi koji su neminovni u poslovanju privrednog društva. Na osnovu svega navedenog, troškovi administrativnih i opštih poslova navedeni su u sljedećoj tabeli po stavkama i to odobreni u prethodnom postupku i zahtijevani iznos, realizacija u baznoj godini i odobreni iznos troška.

Tabela 4. Troškovi administrativnih i opštih poslova odobreno u IV TP, zahtjev i odobreno

Vrsta troška - SEKTORI	IV tarifni postupak	Bazna 2018.	Zahtjev	Odobreno
Troškovi materijala i rezervnih dijelova	150.877	698.107	698.107	673.315
Troškovi proizvodnih usluga održavanja	172.249	380.152	380.152	356.162
Troškovi goriva i energije	196.893	230.820	230.820	165.893
Troškovi održavanja	520.019	1.309.079	1.309.079	1.195.370
Troškovi rada fiksni dio	4.173.949	11.990.702	4.173.949	4.173.949
Trošak amortizacije	991.965	1.055.625	1.271.478	1.163.552
Troškovi ostalih proizvodnih usluga (transport, zakup, sajmovi, reklame)	165.249	816.752	816.752	728.866
Fiksni troškovi naknada za korišćenje dobara	8.616	5.115	5.115	5.115
Troškovi osiguranja imovine i zaposlenih	21.782	40.823	40.823	40.823
Troškovi poreza na imovinu		28.123	28.123	28.123
Članarine, porezi i doprinosi koji ne zavise od učinaka	224.129	210.327	210.327	172.775
Troškovi neproizvodnih usluga, reprezentacije	904.764	2.752.576	2.752.576	1.995.727
Ostali (drugi) fiksni troškovi (rezervisanja, otpisi, rashodi i sl.)		267.395	267.395	100.000
Ukupno ostali fiksni troškovi	1.324.540	4.121.111	4.121.111	3.071.428
Ukupno troškovi sektora	7.010.473	18.476.517	10.875.617	9.604.300
Raspoređeni opšti i zajednički troškovi drugih preduzeća	1.983.332	1.983.332	1.983.332	1.983.332
Ukupni troškovi administrativnih i opštih poslova	8.993.805	20.459.849	12.858.949	11.587.632

Raspoređeni opšti i zajednički troškovi drugih preduzeća odnose se na poslove koje MH ERS MP obavlja za podnosioca zahtjeva, i za njih nije zahtijevana promjena, te je odobreni iznos ostao isti kao što je bio u prethodnim trifnim postupcima.

Varijabilni troškovi

Kalorična vrijednost uglja - Prilikom analize podnesenog zahtjeva, a u cilju utvrđivanja varijabilnih troškova Rudnika i Termoelektrane bilo je, pored ostalog, potrebno utvrditi za koju vrstu uglja i kog kvaliteta uglja je projektovan kotao, što je pitanje koje je nominovano na formalnoj raspravi i za koje je podnosilac zahtjeva dostavio izjašnjenje i prateću dokumentaciju.

U odgovoru na ovo pitanje je navedeno da je kotao TE Ugljevik projektovan za mrki ugalj donje toplotne moći u granicama od 8.788 do 12.136 kJ/kg pri čemu je gorivo garantovane donje toplotne moći od 10.462 kJ/kg. Ovi podaci su preuzeti iz Elaborata za inspektorata parnih kotlova iz 1979. godine. Takođe, iz Glavnog rudarskog projekta „Ugljevik Istok 1“, iz koga je predviđeno da se doprema ugalj za naredni period rada bloka, sa strane 120. je preuzet podatak za prosječnu donju toplotnu moć uglja (DTE) u iznosu od 10.446 kJ/kg, na osnovu čega je odlučeno da se u daljim analizama koristiti podatak od 10.446 kJ/kg za neto DTE (koji se primjenjuje na proizvodnju električne energije prije umanjena za potrošnju ODG).

Utrošak toplotne energije po proizvedenom kilovatsatu električne enrgije je pitanje za koje je podnosilac zahtjeva dostavio izjašnjenje u dokumentu „RiTE Ugljevik - odgovori tarifni postupak“, a takođe je dostavljen i dokumenat Elaborat Instituta za Elektroprivredu Zagreb, 1988. godina. Potvrđeno je da je specifični utrošak toplotne energije po kilovatsatu 11.622 kJ/kWh pri snazi bloka od 279 MW na pragu, kako stoji i u dozvoli za rad. Ovaj podatak je preuzet iz dokumenta „normativ specifičnog potroška topline goriva i vlastitog potroška električne energije...“ tablica 9.3.-2 list 3. strana 162. autora Institut za elektroprivredu iz Zagreba 1988. godine. Prema istom dokumentu podatak od 11.622 kJ/kWh je neto specifični utrošak energije po kilovatsatu i odnosi se na neto snagu na pragu od 276,205 MW dok se bruto specifični utrošak energije po kilovatsatu od 10.666,526 kJ/kWh odnosi na bruto snagu na pragu od 279 MW. S obzirom da je odlučeno da se kao podatak za raspoloživu snagu na generatoru koristi vrijednost 270-275 MW, odlučeno je da vrijednost specifičnog utroška energije po kilovatsatu iznosi 11.424 kJ/kWh (na osnovu tablice 9.3.-2 list 3. strana 162. autora Institut za elektroprivredu iz Zagreba 1988. godine).

Proizvodnja uglja i otkrivke - Podnosilac zahtjeva je pored potrebnih količina uglja i otkrivke ostvarenih u baznoj 2018. godini, tražio da mu se odobre troškovi pripreme otkrivke koje će imati u periodu 2019.-2021. i troškovi eksploatacione otkrivke koje će imati u 2021. Na osnovu ovako dobijenih količina potrebnog uglja i otkrivke zahtijevani su uvećani troškovi eksploatacije uglja i otkrivke – materijal, gorivo i energija u rudniku (bazirao na odobrenim u prethodnom tarifnom postupku uvećano za potrebne količine pripreme i eksploatacione otkrivke zbog prelaska u PK „Ugljevik Istok 1“), što je prikazano u sljedećoj tabeli:

Tabela 5. Zahtijevane količine uglja i otkrivke

	Odobreno IV TP	Bazna 2018.	Priprema otkrivka	Eksploataciona otkrivka	Ukupno
Ugalj (t)	1.901.282	2.098.477			2.098.477
Ugalj (m ³ čm)	1.440.365	1.589.755			1.589.755
Otkrivka (m ³ čm)	9.012.078	9.350.208	3.625.000		12.975.208
Ukupno (m³ čm)	10.452.443	10.939.963	3.625.000	601.667	15.166.630

U skladu sa usvojenim stavom, a na osnovu opštih preporuka voditelja postupka, da se troškovi materijala, goriva i energije odrede u cjelosti, odnosno da se količine uglja i otkrivke odrede koristeći prethodno određene vrijednosti planirane proizvodnje električne energije, kalorične vrijednosti uglja, utroška toplotne energije po kilovatsatu, te normativa u rudniku utvrđenih u GRP „Ugljevik Istok 1“, odobrene su sljedeće vrijednosti i potrebna količina uglja i otkrivke:

Tabela 6. Odobrene količine uglja i otkrivke

Proizvodnja električne energije (prag + ODG)	1.710,86	GWh
Specifični utrošak toplote	11.424	kJ/kWh
DTE uglja	10.466	kJ/kg
Specifični utrošak uglja	1,09	kg/kWh
Koeficijent otkrivke	6,41	
Koeficijent mase i zapremina	1,36	
Proizvodnja uglja za tržište	50.000	t
Proizvodnja otkrivke	12,290,650	m ³ čm
Proizvodnja uglja i otkrivke	13,700,516	m³čm

Troškovi materijala goriva i energije - Podnosilac zahtjeva je zahtijevao povećanje troškova energije, goriva i materijala u radnoj jedinici Rudnik navodeći za to dva osnovna razloga: aktivnosti vezane za otvaranje površinskog kopa „Ugljevik Istok 1“ i početak rada postrojenja za odsumporavanje. Podnosilac je, između ostalog, naveo da su u skladu sa Glavnim rudarskim projektom površinskog kopa „Ugljevik Istok 1“ utvrđeni pripremni radovi koji se trebaju izvesti kao i količine pripreme i eksploatacione otkrivke u periodu 2019.-2021. godina da bi se blagovremeno obezbjedile količine uglja iz novog površinskog kopa za nesmetani rad termoelektrane. Uvažavajući parametre iz Glavnog rudarskog projekta obračunati su troškovi koji bi nastali kao posljedica rada opreme na PK „Ugljevik Istok 1“ pri čemu su navedni troškovi raspoređeni na tri godine. Ukupno zahtijevani troškovi energenata, energije i materijala u Rudniku, na osnovu prethodno navedenog su 26.043.334 KM, ako se posmatraju analitički podaci dostavljeni u toku postupka, odnosno 25.489.271 KM koliko se računski dobije na osnovu obrasca zahtjeva.

Na osnovu pomenute analize svih faktora koji utiču na poslovni proces u rudniku, utvrđeni su i prikazani troškovi energenata i električne energije, a nakon toga i troškovi materijala za RJ Rudnik.

Odobren je iznos od 23.696.878 KM na ime troška energenata i električne energije RJ Rudnik, a struktura je prikazana u sljedećoj tabeli:

Tabela 7. Odobrene količine i troškovi energenata i električne energije za Rudnik

Energenti i el. en.	Količina		Jedinična cijena	Odobreno (KM)
Električna energija	kWh	28.880.688	0,090	2.599.262
Nafta	l	14.796.557	1,35	19.975.352
Ulja i maziva	kg	438.417	2,10	922.480
Permant	kg	54.802	1,67	91.416
Benzin	l	82.203	1,32	108.369
Ukupno (KM)				23.696.878

Jedinična cijena nafte utvrđena je na osnovu prosječne ostvarene cijene u 2018. i 2019. godini.

Odobren je iznos od 5.915.404 KM na ime troška materijala RJ Rudnik, a struktura troška prikazana je u sljedećoj tabeli:

Tabela 8. Odobrene količine i troškovi materijala za Rudnik

Materijal u Rudniku	Količina		Jedinična cijena	Odobreno (KM)
Čelična užad	kg	6.850	10	68.503
Gume damperske velike	kom	170	8.805	1.495.845
Gume manje ostala mehanizacija	kom	274	350	95.904
Hemijska sredstva i emul.	kg	13.701	30	411.015
Tucanik	m ³	36.580	27	973.038
Ukupno (KM)		3.044.305		3.044.305
Materijal za havarijsko održavanje				2.886.976
Ukupno materijal (KM)				5.931.281

Jedinične cijene su utvrđene na osnovu podataka i dokumentacije dostavljene od strane podnosioca. Cijene čelične užadi, hemijskih sredstava i emulzije su preuzete iz dostavljenih ugovora, a cijene damperskih guma velikih i manjih guma ostale mehanizacije su izračunate kao prosječne ponderisane cijene guma potrebnih za eksploataciju i pripremnu otkrivku iz dokumentacije podnosioca (Prilog 14.7.1.1-7 Materijal i energenti).

Iznos utvrđenog troška energenata i električne energije u Rudniku je veći od zahtijevanog (tabela 9, iako je odobrena količina čvrste mase uglja i otkrivke iz tabele 6. od 13,700,516 m³čm manja od zahtijevane količine čvrste mase iz tabele 5. u iznodu od 15.166.630 m³čm, a razlog za to su mnogo manji ostvareni normativi potrošnje energenata u 2018. godini. Naime, ostvareni normativ potrošnje nafte u 2018. godini iznosio je 0,75 l/m³čm, dok je preporučeni normativ 1.08 l/m³čm (Glavni rudarski projekat Površinskog kopa „Ugljevnik Istok 1“ o čemu se podnosilac zahtjeva izjasnio „ostvareni normativi su manji u odnosu na planirane, zbog toga što je u tom periodu vršen rebalans masa sa kraćim dužinama transporta u unutrašnje odlagalište zbog nedostatka kamiona, a samim tim i ostvarenim većim količinama na otkrivci i uglju što po jedinici mase daje manji utrošak navedenih energenata“).

Pored troškova materijala utvrđenih u skladu sa normativima potrošnje materijala na Rudniku, podnosilac zahtjeva je u okviru ove stavke zahtijevao priznavanje troškova materijala za havarijsko održavanje u iznosu od 2.886.979 KM koji su mu u prethodnim tarifnim postupcima bili odobreni u okviru fiksnih troškova materijala za održavanje postrojenja, tako da su i oni uključeni u varijabilne troškove materijala na Rudniku.

U sljedećoj tabeli dati je pregled ukupnih troškova energenata, električne energije i materijala u Rudniku.

Tabela 9. Troškovi energenata, električne energije i materijala u Rudniku, odobreno u IV TP, ostvareno u baznoj 2018, zahtjev i odobreno

Rudnik (KM)	Odobreno	Bazna	Zahtjev	Odobreno
-------------	----------	-------	---------	----------

	IV TP	2018.		
Energenti	18.219.834	13.494.224	20.766.016	23.696.878
Materijal	1.933.897	4.301.549	5.277.317	5.931.281
Zahtjev	20.153.731	17.795.773	25.489.271	29.628.159

Troškovi energenata, električne energije i materijala u Termoelektrani

Na ime troškova energenata i električne energije u Termoelektrani odobren je iznos od 2.619.270 KM, a struktura troška prikazana je u sljedećoj tabeli:

Tabela 10. Troškovi energenata u Termoelektrani, odobreno u IV TP , ostvareno u baznoj 2018, zahtjev i odobreno

Termoelektrana energenti	Odobreno IV TP	Bazna 2018.	ODG	Zahtjev	Odobreno
Troškovi mazuta	2.000.000	2.015.226	0	2.015.226	1.896.467
Utrošeni derivati nafte za izradu učinaka	431.171	393.884	0	393.884	364.632
Utrošena ostala voda		1.400.000	217.720	1.617.720	217.720
Ulja i maziva			0		135.958
Permant			0		2.035
Benzin			0		2.456
Troškovi utrošenog goriva i energije	2.431.171	3.809.110	217.720	4.026.830	2.619.270

U prethodnoj tabeli najznačajniji je trošak mazuta u iznosu od 1.896.467 KM koji je izračunat na osnovu prosječnog ostvarenog utroška i cijene u periodu od 2016. do 2019. godine.

Trošak materijala u Termoelektrani odobreni iznos je 3.861.270 KM, a struktura troška prikazana je u sljedećoj tabeli:

Tabela 11. Troškovi materijala u Termoelektrani, odobreno u IV TP , ostvareno u baznoj 2018, zahtjev i odbreno

Termoelektrana materijal	Odobreno IV TP	Bazna 2018.	ODG	Zahtjev	Odobreno
Troškovi materijala za izradu učinaka	794.310	661.357	2.592.967	3.254.324	3.254.324
Utrošeni pomoćni materijal za izradu učinaka	794.310	661.286	2.592.967	3.254.253	3.254.253
Utrošeni ostali materijal za izradu učinaka	0	71	0	71	71
Troškovi režijskog materijala	40.938	606.946	0	606.946	606.946
Utošene auto-gume radne i građ. mehanizacije	40.938	53.546	0	53.546	53.546
Materijala i RD za redovno plansko održavanje o.s.		553.400	0	553.400	553.400
UKUPNO MATERIJAL TE	835.248	1.268.303	2.592.967	3.861.270	3.861.270

Ukupan iznos odobrenog troška energenata, električne energije i materijala u Termoelektrani iznosi 6.480.539 KM.

Ukupan iznos varijabilnih troškova energenata, električne energije i materijala u Rudniku iznosi 29.628.159 KM, Termoelektrani 6.480.539 KM, što daje ukupan iznos od

36.108.698 KM, što je za 12.688.548 KM više od iznosa koji je odobren u prethodnom tarifnom postupku, te za 2.731.327 KM više od zahtijevanog iznosa.

Ostali varijabilni troškovi – podnosilac je zahtijevao da se odobri ukupan iznos od 15.618.443 KM, dok je u prethodnom tarifnom postupku odobreno 10.975.845, a u 2018. godini realizovano je 11.573.639 KM. Podnosilac zahtjeva nije tražio izmjenu varijabilnih troškova rada i troškova rekultivacije u odnosu na odobreni iznos u prethodnom tarifnom postupku.

Ostale varijabilne troškove čine sljedeći troškovi:

- Troškovi rada: odlučeno je da se iz već obrazloženih razloga ne mijenjaju troškovi rada, odnosno da ostanu na nivou odobrenih u predhodnom tarifnom postupku u iznosu od 4.433.935 KM i to za Rudnik 2.714.678 KM, a za Termoelektranu 1.719.257 KM;
- Troškovi rekultivacije: odobravaju se u iznosu od 344.792 KM, što je značajno manje u odnosu na iznos odobren u prethodnom postupku, a podnosilac nije zahtijevao izmjenu. Ovaj iznos odobren je na osnovu analize dostavljenog programa za rekultivaciju (tehničku i biološku), ali uzimajući u obzir i okolnosti da je ovaj trošak ranije odobren podnosiocu u mnogo većem iznosu, da u 2018. godini nisu realizovani ovi troškovi, te da su oformljena rezervisanja za ove svrhe ukidana u korist prihoda.
- Troškovi održavanja koji zavise od korištenja kapaciteta: u 2018. ovaj trošak je, po navodu podnosioca, iznosio 2.306.889 KM i dodati su očekivani troškovi održavanja postrojenja za ODG prema projektu 1% godišnje, odnosno 1.943.871 KM, tako da ukupno zahtijevani troškovi održavanja koji zavise od korištenja kapaciteta (varijabilni dio) iznose 4.250.760 KM, koliko je odobreno za Termoelektranu;
- Troškovi naknade za korištenje dobara koji zavise od učinka čine naknade za korištenje dobara od 5.206.582 KM i trošak takse za komercijalni ugaj u iznosu 112.000 KM, odnosno ukupno se odobrava iznos od 5.523.809 KM troška po osnovu naknade za korištenje dobara koje zavise od učinaka, od čega za Rudnik 2.366.133 KM i za Termoelektranu 3.157.676 KM.

Na osnovu navedenog odlučeno je da se na stavci ostali varijabilni troškovi odobri ukupan iznos od 14.553.295 KM, od čega za Rudnik 5.425.603 KM, a za Termoelektranu 9.127.692 KM.

Ukupni troškovi rada i održavanja

Ukupno utvrđeni troškovi obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije odobreni su u sljedećim iznosima:

- ukupni varijabilni troškovi Termoelektrana i Rudnik - 50.661.994 KM
- ukupni fiksni troškovi Termoelektrana i Rudnik - 76.330.402 KM
- raspoređeni opšti i zajednički troškovi - Sektori – 9.604.299 KM
- raspoređeni opšti i zajednički troškovi drugih pravnih lica na društvo 1.983.332 KM
- ukupno troškovi amortizacije, rada i održavanja za Termoelektranu i Rudnik – 138.580.027 KM.

Regulativna osnova i povrat na kapital

Preduzeće je u svom zahtjevu prijavilo novi iznos regulativne osnove za tarifni period u iznosu 618.708.241 KM koji uključuje i sredstva postrojenja za odsumporavanje. Pri tome, nije tražena izmjena odobrenog iznosa povrata na kapital iz prethodnih tarifnih postupka, jer se vrijednost regulatorne osnove značajno povećala, dok su istovremeno značajno smanjene stope prinosa na kapital na globalnom tržištu, te je procjena da su efekti ovih promjena neutralni na već odobreni povrat u prethodnom tarifnom postupku koji je iznosio 7.972.733 KM.

Stopa povrata na vlasnički kapital - S obzirom na značajne promjene koje su se desile od prethodnih tarifnih postupaka koji su vođeni 2009. i 2016. godine, kako u pogledu vrijednosti regulativne osnove, tako i u pogledu strukture kapitala za finansiranje regulativne osnove, odlučeno je da se povrat na kapital utvrdi koristeći pokazatelje vrijednosti regulativne osnove i strukture kapitala polazeći od Izveštaja nezavisnog revizora za 2019. godinu, a stopa povrata na kapital na osnovu podataka na tržištu kapitala u 2020. godini.

Stopa povrata na vlasnički kapital (cijena vlasničkog kapitala) je diskontna stopa, odnosno nerizična stopa prinosa i utvrđena je polazeći od godišnje kamatne stope na dugoročne državne obveznice emitovane na Banjalučkoj berzi, koja je prema pokazateljima za 2020. godinu iznosila prosječno 2,807%.

Kada se radi o starim stalnim sredstvima prilikom utvrđivanja stope povrata na vlasnički kapital uzima se u obzir uticaj vrednovanja imovine na regulativnu osnovu, udio revalorizacionih rezervi u vrijednosti regulativne osnove kao i vrijednost realizovanih revalorizacionih rezervi. U ovom slučaju je stopa povrata umanjena zbog realizovanih revalorizacionih rezervi. Uzimajući u obzir da vlasnički kapital umanjena za revalorizacione rezerve predstavlja 53,31% od vrijednosti regulativne osnove, odlučeno je da se stopa povrata na vlasnički kapital utvrdi kao 53,31% od prosječne ponderisane kamatne stope na bezrične državne obveznice, koja u 2020. godini iznosi 2,807%.

Dakle, odlučeno je da se u ovom postupku primijeni stopa povrata na vlasnički kapital u vrijednosti od 1,50%, na osnovu koje je utvrđen povrat na vlasnički kapital u vrijednosti od 6.022.316 KM.

Stopa povrata na pozajmljeni kapital (kreditna sredstva) - utvrđena je kao ponderisana prosječna kamatna stopa na kredite iz kojih se finansira regulativna osnova. Prema stanju u poslovnim knjigama podnosioca zahtjeva ona iznosi 0,846%, a ukupan iznos povrata na kreditna sredstva utvrđen je u iznosu od 1.344.395 KM.

Na osnovu dostavljene dokumentacije podnosioca i obavljene analize ulaznih podataka, određena je vrijednost regulativne osnove i ukupan povrat na kapital, što je prikazano tabelom ispod:

Tabela 12. Regulativa osnova i povrat na kapital - odobreno

I	Regulativna osnova i povrat na kapital	Regulisana djelatnost	Zajednički poslovi	Nealocirano	Ukupno
1.	Neto vrijednost sredstava u upotrebi (Revizorski izv. 31.12.2019.)	398.257.789	3.140.938	2.332.400	403.731.127
2.	Sredstva u pripremi	212.508.448	0	0	212.508.448
3.	Neto trajna obrtna sredstva	7.745.640	0	0	7.745.640
4.	Vrijednost sredstava (4= 1+2+3)	618.511.877	3.140.938	2.332.400	623.985.215
5.	Umanjenja osnovice (5=6+7)	57.193.262	0	0	57.193.262
6.	Sredstva u pripremi koja ne ulaze u r.o.	0	0	0	0
7.	Donacije (Revizorski izv. 31.12.2019.)	57.193.262		0	57.193.262

8.	Regulativna osnova (8=4-5)	561.318.615	3.140.938	2.332.400	566.791.953
9.	Vlasnički kapital	402.439.973			
10.	Kreditna sredstva	158.878.642			
11.	Potrebni kapital (11=9+10)	561.318.615			
12.	Stopa povrata na vlasnički kapital	1,50%			
13.	Povrat na vlasnički kapital (13=12*11)	6.022.316			
14.	Realizovane revalorizacione rezerve				
15.	Povrat na vlasnički kapital umanjen za rev. rez. (15=13-14)	6.022.316			
16.	Stopa povrata na vlasnički kapital NOVA	1,50%			
17.	Kreditni izvori (prema zahtjevu)	158.878.642			
18.	Kamatna stopa	0,8462%			
19.	Povrat na kreditna sredstva (19=17*18)	1.344.395			
20.	Ukupno povrat na kapital (20=15+19)	7.366.711			
21.	Prosječna cijena kapitala (21=20/11)	1,31%			

Utvrđena vrijednost sredstava licencirane djelatnosti, odnosno regulativna osnova utvrđena je u vrijednosti od 561.318.615 KM.

Povrat na kapital društva utvrđuje se primjenom odobrene prosječne ponderisane stope povrata na vlasnički i pozajmljeni kapital potreban za finansiranje odobrene regulativne osnove i utvrđen je u ukupnom iznosu od 7.366.711 KM.

Ostali prihod

Članom 22. Pravilnika o tarifnoj metodologiji propisano je da se potreban prihod društva umanjuje za iznos ostalih prihoda koje ostvaruje preduzeće sa licenciranim sredstvima, kao što su prihodi od prodaje nusproizvoda, prihodi od aktiviranja vlastitih učinaka, prihodi od prodaje sredstava, prihodi po osnovu realizacije doniranih sredstava i drugi prihodi ako su pripadajući troškovi uključeni u odobrene troškove. Podnosilac zahtjeva u ovom tarifnom postupku nije zahtijevao promjenu iznosa na stavci ostali prihod. Nakon analize dokumentacije podnosioca zahtjeva utvrđen je iznos ostalog prihoda kao odbitne stavke od 4.169.000 KM koji čini prihod od prodaje uglja planiran u iznosu od 4.000.000 KM (što odgovara količini uglja od oko 50.000 tona) i prihod od prodaje toplotne energije u iznosu od 169.000 KM.

Proizvodnja, ukupan potreban prihod i ukupna prosječna cijena

Na osnovu svega navedenog utvrđen je ukupan potreban prihod i ukupna prosječna cijena na pragu elektrane, što je prikazano u sljedećoj tabeli uporedo sa vrijednostima koje su zahtijevane u ovom postupku i vrijednostima koje se utvrđene u prethodnom tarifnom postupku (završen 2016. godine).

Tabela 13. Proizvodnja na pragu, potrebni prihod i ukupna prosječna cijena

TEHNIČKI I EKONOMSKI PODACI - ODOBRENO IV TP 2016, ZAHTJEV I PREPORUKA (SNAGA, ENERGIJA, TROŠKOVI, PRIHOD I CIJENE)				
Broj	Opis	Odobreno IV TP 2016.	ZAHTJEV	ODOBRENO
TEHNIČKI PODACI (SNAGA I ENERGIJA)				
1	Maksimalna snaga na pragu (kW)	257.750	250.000	250.013
2	Raspoloživa snaga na pragu prosječna (kW)	221.000	230.000	238.283

3	Proizvodnja na pragu ukupno (kWh)	1.635.000.000	1.577.752.000	1.631.457.236
	TROŠKOVI, PRIHOD I CIJENE			
4	Troškovi amortizacije (KM)	34.417.657	40.184.704	39.463.015
5	Troškovi održavanja postrojenja (KM)	15.777.527	11.210.399	12.107.222
5a	Troškovi radne snage	19.831.752	19.831.752	19.831.752
6	Ostali fiksni troškovi (KM)	3.062.252	6.490.256	4.928.412
7	Troškovi administrativnih i opštih poslova (KM)	8.993.805	12.858.949	11.587.631
8	Ukupni fiksni troškovi (4)+(5)+(5a)+(6)+(7) (KM)	82.082.993	90.576.060	87.918.033
9	Troškovi materijala, goriva i energenata (KM)	23.420.150	33.377.371	36.108.698
10	Ostali varijabilni troškovi (KM)	10.157.644	15.618.443	14.553.295
11	Ukupni varijabilni troškovi (9)+(10) (KM)	33.577.794	48.995.814	50.661.994
12	Ukupni troškovi (8)+(11) (KM)	115.660.788	139.571.874	138.580.027
13	Povrat na kapital sa porezom (KM)	7.972.733	7.972.733	7.366.711
14	Ostali prihodi ostvareni korišćenjem lic.sredstava po osnovu obavljanja nelic. djelatnosti (KM)	3.300.000	3.300.000	4.169.000
15	POTREBAN PRIHOD (12)+(13)-(14) (KM)	120.333.521	144.244.607	141.777.738
16	Prosječna cijena kapaciteta $[(15)-(11)]/(2)$ (KM/kW)	392,56	414,13	382,39
17	Prosječna cijena energije $(11)/(3)$ (KM/kWh)	0,0205	0,0311	0,0311
18	UKUPNA PROSJEČNA CIJENA (15)/(3) (KM/kWh)	0,0736	0,0914	0,0869

Kalkulativni podaci i cijena za javno snabdijevanje

Pravilnikom o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku propisano je da Regulatorna komisija utvrđuje cijenu električne energije na pragu elektrane i cijenu električne energije za javno snabdijevanje.

Cijena električne energije za javno snabdijevanje se određuje tako što se ukupan potreban prihod proizvođača električne energije koji imaju obavezu javne usluge umanjuje za prihod ostvaren od prodaje ostalim kupcima (prodaja kvalifikovanim kupcima i ostala prodaja na tržištu). Za utvrđivanje ovog prihoda koriste se kalkulativni podaci o ostvarenoj, odnosno planiranoj cijeni prodaje električne energije ostalim kupcima.

Podnosilac zahtjeva nije dostavio ove podatke u svom zahtjevu, uz obrazloženje da oni svu proizvedenu električnu energiju prodaju MH ERS MP-u po prosječnoj cijeni, u skladu sa ugovorom o međusobnim ekonomskim odnosima.

S obzirom na primljeni Zahtjev, izjašnjenje koje je dostavila stranka u postupku MH ERS MP, te da Regulatorna komisija nije dobila zahtjev za utvrđivanje cijene električne energije za javno snabdijevanje, odnosno za utvrđivanje tarifnih stavova za javno snabdijevanje, odlučeno je da se pitanje kalkulativne cijene i kalkulativnog prihoda od ostalih kupaca, odnosno pitanje cijene električne energije za javno snabdijevanje za RiTE Ugljevik ne treba razmatrati u ovom tarifnom postupku.

Na osnovu prethodno navedenog odlučeno je kao u tački 1. dispozitiva.

Tačka 2. dispozitiva ovog rješenja zasniva se na odredbi člana 25. stav (1) Zakona o energetici (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 49/09), s obzirom na konačnost, te odredbi člana 20. stav (3) istog Zakona i odredbi člana 20. stav (2) alineja 5. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske, s obzirom na objavljivanje.

Pouka o pravnom lijeku se zasniva na odredbi člana 25. stav (2) Zakona o energetici i člana 5. i 15. Zakona o upravnim sporovima (Službeni glasnik Republike Srpske, broj 109/05 i 63/11).

Pouka o pravnom lijeku:

Ovo rješenje je konačno. Protiv ovog rješenja može se pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe Okružnom sudu u Trebinju u roku od 30 dana od dana prijema ovog rješenja.

Predsjednik

Vladislav Vladičić