



Broj: 01-924-13/09

Datum: 30.12. 2009. godine

Na osnovu člana 23. stav 1. alineja 1. Zakona o električnoj energiji ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 8/08, 34/09 i 92/09), člana 18. stav 1. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 41/04, 67/07, 113/07 i 109/09), člana 37. stav 1. tačka 4. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 96/04), člana 49. stav 1., a u vezi sa članom 116. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 61/05) i člana 72. stav 1. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 71/05), u tarifnom postupku za određivanje cijene električne energije na pragu elektrane po zahtjevu podnosioca Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Trebinje Zavisno preduzeće "RUDNIK I TERMOELEKTRANA UGLJEVIK" a.d. Ugljevik, Regulatorna komisija za energetiku Republike Srpske na 1. (prvoj) redovnoj sjednici održanoj 30.12.2009. godine u Trebinju, donijela je

R J E Š E N J E

o utvrđivanju cijene električne energije na pragu elektrane

1. Podnosiocu zahtjeva Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Trebinje Zavisno preduzeće "RUDNIK I TERMOELEKTRANA UGLJEVIK" a.d. Ugljevik utvrđuje se potreban godišnji prihod u iznosu od 106.773.227 KM za godišnju proizvodnju od 1.450.600.000 kWh uz srednju godišnju raspoloživu snagu od 212.301 kW i na osnovu toga izračunata ukupna prosječna (jednokomponentna) cijena električne energije na pragu elektrane u iznosu od 0,0736 KM/kWh, koja u dvokomponentnom modelu ima sljedeću strukturu:
 - jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 354,78 KM/kW godišnje i
 - jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0217 KM/kWh.
2. Prosječna cijena električne energije na pragu elektrane preduzeća iz tačke 1. dispozitiva ovog rješenja namijenjena za obračun tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca u Republici Srpskoj iznosi 0,0771 KM/kWh.
3. Cijena iz tačke 2. dispozitiva ovog rješenja primjenjuje se za obračun prosječne ponderisane cijene električne energije na pragu elektrana radi utvrđivanja tarifnih stavova za nekvalifikovane kupce električne energije u Republici Srpskoj počev od 01.01.2010. godine.
4. Danom početka primjene cijena iz dispozitiva ovoga rješenja, prestaje primjena cijena utvrđenih Rješenjem o utvrđivanju cijena na pragu elektrane broj 01-349-26/07 od 21.12.2007. godine ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 114/07).
5. Ovo rješenje je konačno, stupa na snagu danom donošenja, a dispozitiv ovog rješenja objavljuje se u "Službenom glasniku Republike Srpske".

Obrazloženje

Mješoviti holding "Elektroprivreda Republike Srpske" Trebinje Zavisno preduzeće "RUDNIK I TERMOELEKTRANA UGLJEVIK" a.d. Ugljevik (u daljem tekstu: podnosilac zahtjeva), podnio je dana 06.11.2009. godine Regulatornoj komisiji za energetiku Republike Srpske (u daljem tekstu: Regulatorna komisija), zahtjev za odobrenje cijene na pragu elektrane, koji je zaveden pod brojem 01-924-1/09. Zahtjev je podnesen zbog promjena koje su uslijedile u pojedinim stavkama potrebnog prihoda podnosioca nakon obavljene procjene vrijednosti nematerijalnih ulaganja, osnovnih sredstava i zaliha. Uz zahtjev za odobrenje cijene na pragu elektrane priložen je i dio prateće dokumentacije, obrasci sa tehničkim i finansijskim podacima, kako je propisano Pravilnikom o izvještavanju ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj:61/07).

Iako podnosilac zahtjeva u ostavljenom roku nije dostavio sve potrebne podatke, Regulatorna komisija je na 54. redovnoj sjednici održanoj 11.11.2009. godine donijela Odluku broj R-54-917-109/09 o provođenju tarifnog postupka imajući u vidu da će se na formalnoj raspravi podnosiocu zahtjeva omogućiti da dokaže opravdanost i utemeljenost svog zahtjeva. Ovom odlukom utvrđeno je mjesto, vrijeme i predmet održavanja formalnih rasprava, rokovi dostavljanja komentara javnosti, uslovi i kriterijumi za sticanje statusa umješača u postupku, te određen voditelj postupka. O svemu ovome javnost je obaviještena putem obavještenja za javnost koje je objavljeno na internet stranici Regulaotrne komisije i u pisanom mediju.

Do isteka naznačenog roka za podnošenje zahtjeva za sticanje statusa umješača, zahtjev je dostavio Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Matično preduzeće a.d. Trebinje (u daljem tekstu: MH ERS MP). Regulatorna komisija je na 55. redovnoj sjednici održanoj 20.11.2007. godine razmotrila podneseni zahtjevi za sticanje statusa umješača, ocijenila da je osnovan i da ispunjava propisane kriterijume, te donijela Rješenje broj R-01-949-2/09 kojim se usvaja zahtjev MH ERS MP i utvrđuje status umješača u tarifnom postupku.

Formalna rasprava je bila otvorena za javnost, a održana je 30.11.2009. godine. Na njoj su razmatrana pitanja koja su definisana na pripremnoj raspravi održanoj 24.11.2009. godine. Za pitanja koja nisu raspravljena na formalnoj raspravi, voditelj postupka je omogućio podnosiocu zahtjeva da u ostavljenim rokovima dostavi potrebnu dokumentaciju i detaljna obrazloženja u pisanoj formi.

U svom dopunjenom zahtjevu za odobrenje cijene na pragu elektrane od 02.12.2009. godine, koji predstavlja konačan zahtjev podnosioca, predložena je cijena na pragu elektrane od 0,0739 KM/kWh. Struktura predložene cijene je sljedeća: cijena proizvodnog kapaciteta (cijena snage) 356,25 KM/kW i cijena proizvedene energije 0,0217 KM/Wh. Predloženu dvokomponentnu cijenu podnosilac zasniva na zahtijevanom potrebnom prihodu za obavljanje djelatnosti kojeg čine:

- varijabilni troškovi za ostvarenje plana proizvodnje od 1.450.000 MWh električne energije u iznosu 31.454.120 KM, što odgovara iznosu odobrenom u drugom tarifnom postupku,
- ukupni fiksni troškovi elektrane srednje godišnje raspoložive snage od 231 MW u iznosu 70.595.793 KM, sa povećanjem od 6% u odnosu na ranije odobrene troškove.

- povrat na angažovani kapital u stalna sredstva regulativne osnove po stopi od 2% na vlasnički kapital i 5,37%, a na pozajmljeni kapital u iznosu 8.357.187 KM što je za 9% više u odnosu na iznos koji je dobijen primjenom istih stopa na odobrene parametre u drugom tarifnom postupku.
- ostali prihodi ostvareni korišćenjem licenciranih sredstava, kao odbitna stavka za utvrđivanje potrebnog prihoda u iznosu 3.300.000 KM, odgovaraju iznosu odobrenom u drugom tarifnom postupku.

Za razliku od prethodna dva tarifna postupka, nisu razmatrane sve komponente potrebnog prihoda, već su razmatrane one stavke potrebnog prihoda na koje je uticala Procjena vrijednosti nematerijalnih ulaganja, osnovnih sredstava i zaliha na dan 31.12.2008. godine, KPMG, Beograd (u daljem tekstu: Procjena) i koje su navedene u zahtjevu podnosioca, a u skladu sa članom 79. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku, prema kojem se zahtjev može odnositi na potpunu ili djelimičnu promjenu tarifnih stavova.

Kao podlogu u prilog svom zahtjevu za odobrenje predložene cijene električne energije na pragu elektrane, podnosilac zahtjeva je naveo sljedeće:

U pogledu vrijednosti regulativne osnove, a uzimajući u obzir odobrenu vrijednost regulativne osnove u drugom tarifnom postupku, podnosilac zahtjeva je novi zahtjev zasnovao na podešavanju neto vrijednosti stalnih sredstava.

- podnosilac je dostavio Odluku Skupštine akcionara broj 16472/09 od 26.11.2009. godine kojom je prihvatio Procjenu,
- predlaže da se za godinu primjene cijena, a to je po zahtjevu 2010. godina, na ime ukupno licenciranih sredstava za proizvodnju električne energije prizna iznos od 367.755.950 KM, što predstavlja neto vrijednost sredstava u upotrebi u iznosu od 362.023.215 KM i neto trajna obrtna sredstva u iznosu od 5.732.735 KM.
- podnosilac je istakao da je neto vrijednost sredstava u upotrebi u zahtjevu iskazana kao fer tržišna vrijednost neto sredstava nakon procjene 31.12.2008. godine, umanjena za sredstva u pripremi evidentirana na dan procjene. U skladu sa ovim, podnosilac je dostavio zahtjev u kome se u vrijednost sredstava ne uključuju sredstva u pripremi u iznosu od 5.173.167,50 KM u skladu sa dogovorom na nivou Mješovitog holdinga "Elektroprivreda" Republike Srpske (u daljem tekstu: MH ERS), a sa ciljem da se izbjegnu značajnije promjene cijena za tarifne kupce.
- podnosilac je, prema istom dogovoru na nivou MH ERS, preuzeo iznos neto trajnih obrtnih sredstava za godinu primjene cijena koji postoji kao kalkulatívni element u tarifi utvrđenoj u drugom tarifnom postupku u iznosu od 5.732.735 KM.
- ukupna vrijednost licenciranih sredstava, umanjena je za akumulisanu amortizaciju za 2009. godinu, i u zahtjevu podnosioca iznosi 367.755.950 KM.
- u zahtjevu je iskazano umanjenje regulativne osnove za neto vrijednost doniranih stalnih sredstava od 95.339 KM.
- nakon umanjenja za donirana sredstva podnosilac predlaže vrijednost regulativne osnove za godinu primjene cijena u iznosu od 367.660.611,00 KM. na koji iznos je podnosilac u zahtjevu računao povrat na kapital.

U pogledu troškova rada i održavanja, podnosilac je svoj zahtjev zasnovao na podešavanju troškova amortizacije koji su uvećani u odnosu na iznos odobren u prethodnom tarifnom postupku. Ostali troškovi u zahtjevu navedeni su u nepromijenjenim iznosima i čine kalkulatívne elemente u trenutno važećoj prosječnoj cijeni na pragu elektrane. Podnosilac je naveo da ukupni varijabilni troškovi nisu predmet zahtjeva i nije se radilo podešavanje ovih troškova na plan proizvodnje za 2010. godinu, već je njihov iznos ostao na nivou odobrenih troškova u prethodnom tarifnom postupku. Ukupni fiksni troškovi su povećani za iznos povećanja troškova amortizacije sa 58.130.595,00 KM na 62.249.008,00 KM i odnose se na povećanje troškovi amortizacije Rudnika, Termoelektrane i sredstava opštih i zajedničkih poslova, a obračunati su na osnovicu određenu Procjenom. Troškovi amortizacije veći su za 4.118.412 KM u odnosu na amortizaciju odobrenu u prethodnom tarifnom postupku. Troškovi amortizacije u zahtjevu odnose se na sredstva Rudnika, Termoelektrane i Radne zajednice, dok su troškovi amortizacije Društvenog standarda u iznosu od 72.820,00 KM pripisani ukupnim troškovima sekundarnom alokacijom. Osnovna sredstva koja se vode za mjesto troškova "Ekonomija" nisu uključena u obračun troškova amortizacije u zahtjevu podnosioca. Podnosilac je dostavio registar osnovnih sredstava sa efektima procjene na dan 31.12.2008. godine. Troškovi uprave i opštih i zajedničkih poslova koji se obavljaju u preduzeću identifikovani su i izvršena je alokacija na Rudnik i Elektranu. Ovi troškovi se predlažu u ukupnom iznosu od 6.363.453,00 KM, a u tarifi koja je utvrđena u prethodnom tarifnom postupku ovaj trošak iznosio je 6.227.662,00 KM. Povećanje u iznosu od 135.791,00 KM je obrazloženo rezultatom nove procjene.

U pogledu povrata na kapital, podnosilac predlaže iste stope povrata kao u prethodnom tarifnom postupku, kako na vlasnička kapital od 2%, tako i na stopu povrata na pozajmljeni kapital od 5,37%.

Nakon detaljne analize podnesenog zahtjeva sa pratećom dokumentacijom, kao i dokumentacije sa pripremne rasprave i formalne rasprave, voditelj postupka je izvršio ocjenu dokaza pojedinačno i svih dokaza zajedno, imajući u vidu rezultate cjelokupnog postupka i na osnovu člana 70. stav 1. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi sačinio Izvještaj voditelja postupka sa preporukom za donošenje konačne odluke, koji je dana 11.12.2009. godine dostavljen učesnicima u postupku – podnosiocu zahtjeva i umješaću. Ostavljena je mogućnost učesnicima u postupku da mogu podnijeti svoje komentare u pisanoj formi u roku koji je odredio voditelj postupka na osnovu člana 70. stav 3. Pravilnika o javnim raspravama i rješavanju sporova i žalbi.

U Izvještaju voditelja postupka sadržane su preporuke Regulatornoj komisiji za odobrenje onih stavki u strukturi potrebnog prihoda za koje je tražena izmjena i na osnovu kojih se utvrđuju jedinične cijene.

U ostavljenom roku, podnosilac zahtjeva je dostavio komentare na izvještaj voditelja postupka, koji se odnose na trošak amortizacije za RJ Društveni standard. U izvještaju voditelja ovaj trošak je priznat u iznosu od 72.588 KM. Naknadnim uvidom, a nakon analize dostavljene primjedbe ustanovljena je greška te je primjedba uvažena i trošak amortizacije je priznat u iznosu od 104.714 KM.

Nakon provedenog cjelokupnog postupka, Regulatorna komisija je na osnovu činjenica i dokaza sadržanih u Izvještaju voditelja postupka, te razmatranja komentara podnosioca zahtjeva i umješaća na ovaj izvještaj, utvrdila sljedeće:

Fer vrijednosti regulativne osnove: Članom 18. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku – u daljem tekstu: Pravilnik ("Službeni glasnik Republike Srpske",

broj 61/05), definisana je regulativna osnova kao "neto vrijednost angažovanih stalnih sredstava za obavljanje licencirane djelatnosti i neto vrijednost trajnih obrtnih sredstava neophodnih za redovno poslovanje". Ova vrijednost se priznaje u visini nabavne vrijednosti ili u slučaju revalorizacije u iznosu tržišne ili fer vrijednosti, umanjene za akumulisanu amortizaciju i samo za sredstva koja se efektivno koriste za obavljanje licencirane djelatnosti.

U odnosu na zahtjev podnosioca, izvršena je ocjena korišćenja i korisnosti osnovnih sredstava uključenih u regulativnu osnovu na osnovu čega su iz regulativne osnove isključena sredstva koja se odnose na Radnu zajednicu, Društveni standard i Ekonomiju. U regulativnu osnovu priznaju se samo osnovna sredstva koja se efektivno koriste u proizvodnji električne energije, a u ovom slučaju termoelektrana sa vlastitim rudnikom i osnovna sredstva za eksploataciju uglja.

Član 19. Pravilnika propisuje da Regulatorna komisija može odobriti da se u regulativnu osnovu uključe sredstva u pripremi u visini ulaganja bazne godine, ako se može potvrditi da će ta sredstva biti aktivirana tokom tarifnog perioda. U dostavljenoj dokumentaciji identifikovana su sredstva u pripremi u vrijednosti od 5.173.167,50 KM, a aktivirana u 2009. godini. Dakle, uključivanje sredstava u pripremi identifikovanih u navedenom iznosu bilo bi u skladu sa Članom 19. Pravilnika. Podnosilac ova sredstva nije uključio u regulativnu osnovu. Regulatorna komisija smatra da je u ovom tarifnom postupku opravdan stav da se sredstva u pripremi ne uključuju u regulativnu osnovu, koji je usaglašen na nivou Mješovitog holdinga "Elektroprivreda" Republike Srpske Trebinje (u daljem tekstu MH ERS), s obzirom da je obrazloženje dato od strane umješača u skladu sa Članom 116. koji propisuje da Regulatorna komisija vodi računa da se izbjegnu iznenadne i drastične promjene tarifa. Donacije u osnovna sredstva se isključuju iz regulativne osnove, pošto se u tom slučaju ne radi o ulaganju kapitala podnosioca, nego donatora i podnosilac nema pravo da ostvari povrat na ta sredstva. Neto trajna obrtna sredstva uključena su u regulativnu osnovu u iznosu od 5.732.735 KM. Ovo je iznos odobren u prethodnom tarifnom postupku i podnosilac nije zahtijevao podešavanje ovog elementa regulativne osnove na nove parametre koji egzistiraju u ostvarenju ekonomskih bilansa za 2008. godinu. Nakon analize i identifikovanja svih elemenata koji su predmet podešavanja od strane podnosioca zahtjeva, utvrđena je fer vrijednost regulativne osnove u svrhu određivanja cijene na pragu elektrane u iznosu od **367.761.447 KM**.

Troškovi rada i održavanja:

Iznos varijabilnih troškova rada i održavanja priznat je kako je utvrđeno u prethodnom tarifnom postupku, u iznosu od **31.454.120,00 KM**.

Podnosilac je svoj zahtjev za povećanjem fiksnih troškova rada i održavanja zasnovao na podešavanju iznosa troška amortizacije, što utiče na troškove po segmentima i na ukupne troškove preduzeća. Po tom osnovu utvrđen je iznos fiksnih troškova rada i održavanja od **70.646.374 KM**.

Na osnovu ukupne analize odobreni su troškovi amortizacije RJ Rudnik u iznosu od 11.098.961 KM, troškovi amortizacije RJ Termoelektrana 17.499.953 KM, RJ Društveni standard 104.714 KM, a trošak amortizacije za Radnu zajednicu u iznosu od 271.845, te je ukupan trošak amortizacije RiTE Ugljevik odobren u iznosu od **28.975.473,72 KM**. Iznos od 376.559 KM (RZ i DS) je naknadno preraspoređen na troškove opštih i zajedničkih poslova.

Podnosilac je troškove opštih i zajedničkih poslova u odnosu na iznos odobren u drugom tarifnom postupku uvećao za iznos od 135.791 KM, kao razliku za uvećane troškove na ime amortizacije sredstava koja pripadaju Radnoj zajednici i Društvenom standardu. Opravdanost zahtjeva za povećanje troškova uprave, opštih i zajedničkih poslova po osnovu troškova amortizacije je osnovana, te Regulatorna komisija odobrava povećanje ovih troškova u odnosu na odobrene u prethodnom tarifnom postupku za 135.249 KM, tako da se ukupan trošak na ime raspoređenih opštih i zajednički troškovi preduzeća odobrava u iznosu od **6.362.911 KM**. Troškova opštih i zajedničkih troškova drugih pravnih lica koji se raspoređuju na preduzeće ostaju na nivou odobrenom u prethodnom tarifnom postupku.

Prama zahtjevu podnosioca traženo da se ukupni troškovi rada i održavanja, odnosno troškovi djelatnosti priznaju u iznosu od 102.049.913,00 KM, na osnovu naprijed navedenog, Regulatorna komisija odobrava ove troškove u iznosu od **102.100.494,00 KM**.

Povrat na kapital: Imajući u vidu da podnosilac nije zahtijevao promjenu stope povrata na vlasnički kapital te politiku Regulatorne komisije za postepenim promjenama propisanu članom 116. Pravilnika, Regulatorna komisija odobrava stopu povrata na vlasnički kapital od 2% što sa stopom povrata na pozajmljeni kapital 5,37% i predloženu visinu regulativne osnove, daje prosječnu cijenu kapitala (wacc) od 2,168%. Prosječna cijena kapitala je nešto manja u odnosu na prethodni tarifni postupak kada je iznosila 2,176%, jer se povećao udio vlasničkog kapitala potrebnog za finansiranje regulativne osnove. Zahtjev podnosioca iznosi 8.337.187,00 KM, a Regulatorna komisija odobrava iznos od **7.972.733,00 KM** na ime ukupnog povrata na angažovana sredstva.

Ostali prihodi: Podnosilac kao proizvođač električne energije ostvaruje korišćenjem licenciranih sredstava prihode koji se po članu 26. Pravilnika umanjuju od odobrenog potrebnog prihoda, ako su pripadajući troškovi uključeni u odobrene troškove. Ovaj prihod podnosilac ostvaruje prodajom uglja komercijalnim potrošačima i prodajom toplotne energije za sistem daljinskog grijanja u opštini Ugljevik. U propisanim obrascima zahtjeva podnosilac navodi da ostali prihod ostvaren korišćenjem sredstava koja su uključena u regulativnu osnovu odgovara iznosu odobrenom u drugom tarifnom postupku. S obzirom da podnosilac zahtjeva u ovom tarifnom postupku nije podešavao stavku potrebnog prihoda za godinu primjene cijena u odnosu na ranije odobreni iznos, Regulatorna komisija odobrava iznos na ime ostalog prihoda u iznosu od **3.300.000 KM**.

Odobreni potrebni prihod: Nakon provedenog postupka formalne rasprave i na osnovu izloženih analiza pojedinih stavki, te procjenom njihove opravdanosti i cjelishodnosti radi obavljanja djelatnosti proizvodnje električne energije, Regulatorna komisija odobrava podnosiocu zahtjeva potreban prihod u iznosu od **106.773.227,00 KM** za godišnju proizvodnju od 1.450.600.000 kWh.

Struktura i ukupna cijena na pragu elektrane: Na osnovu plana proizvodnje električne energije i raspoložive snage elektrane, a u skladu sa članom 48. Pravilnika utvrđuje se ukupna prosječna cijena električne energije na pragu elektrane u iznosu od 0,0736 KM/kWh, sa sljedećom strukturom:

- jedinična cijena kapaciteta u iznosu od 354,78 KM/kW godišnje i
- jedinična cijena proizvedene električne energije u iznosu od 0,0217 KM/kWh.

Cijena na pragu elektrane za tarifne kupce: U skladu sa članom 51. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku, Regulatorna komisija odobrava cijenu električne

energije na pragu elektrane za snabdijevanje tarifnih kupaca u iznosu od 0,0771 KM/kWh.

Prihod od prodaje električne energije netarifnim kupcima je veličina koja zavisi od tržišnih cijena i u tom dijelu je van kontrole podnosioca. Da bi se uticaj promjenljivih cijena na prihod preduzeća sveo na što manju mjeru, Regulatorna komisija je u kalkulaciji prihoda od netarifnih kupaca primjenila načelo obazrivosti u pogledu projektovanja tržišne cijene. Imajući u vidu ostvarene prodajne cijene za netarifne kupce podnosioca u baznoj godini, ostvarene cijene na dostupnom tržištu i kretanje cijena električne energije, Regulatorna komisija je procijenila cijenu električne energije za prodaju ostalim kupcima u iznosu od 6,7 pf/kWh, koju su u svojim zahtjevima predložili RiTE Gacko i RiTE Ugljevik, umjesto dosadašnje 6,5 pf/kWh. Ovu cijenu je na održanim formalnim raspravama za odobrenje cijene na pragu elektrane predložio i obrazložio kao umješač MH ERS MP.

Shodno članu 50. Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku, Regulatorna komisija priznaje prihod planiran od prodaje kupcima izvan Republike Srpske po tržišnim cjenama utvrđenim na osnovu bazne godine.

Prema podacima dostavljenim od strane MH ERS MP prosječna prodajna cijena postignuta na dostupnom tržištu u 2008. godini iznosila je 0,11609 KM/kWh, dok je za prvih deset mjeseci 2009. godine postignuta prosječna prodajna cijena za ostale kupce 0,08135 KM/kWh. Ova cijena se dalje umanjuje zbog troškova prenosa i NOS-a koji se u skladu sa odlukom Državne regulatorne komisije naplaćuje na izvezenu električnu energiju po cijenama od 0,0087 KM/kWh za uslugu prenosa i 0,000399 KM/kWh za uslugu NOS-a.

Analiza kretanja veleprodajnih cijena električne energije na evropskim berzama ukazuje na trend smanjenja koji je prisutan već od marta 2009. godine i koji pokazuje pad veleprodajnih cijena električne energije na svim evropskim berzama (Platts Base Power Assessments), a s obzirom na recesiju, smanjenje potrošnje i insistiranje na energetskej efikasnosti i uštedi energije, za očekivati je da se ovaj trend nastavi u narednom periodu ili zadrži na nivou postignutom u četvrtom kvartalu 2009. godine.

Ne ulazeći u međusobne odnose i organizaciju MH ERS, i način utvrđivanja odgovornost korisnika dozvole za proizvodnju za ostvarenje plana proizvodnje, te korisnika dozvole za trgovinu i snabdijevanje za nabavku i prodaju električne energije, nužno je voditi računa o usklađenosti cijena za tarifne kupce sa tržišnim cijenama, a sa druge strane obezbijediti motiv proizvodnim kompanijama da učestvuju na tržištu.

Promjena udjela proizvodnje za tarifne i ostale kupce u Republici Srpskoj, nastala usljed izmijenjenog bilansa potrošnje tarifnih kupaca i promjena projektovane cijene za ostale kupce dovodi do promjene prihoda od ostalih kupaca za sve proizvođače u Republici Srpskoj koji u skladu sa odredbom člana 11. Zakona o energetici ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 49/09) imaju obavezu pružanja javne usluge snabdijevanja domaćeg konzuma električnom energijom. Ovo dalje ima za posljedicu promjenu cijene proizvodnje električne energije na pragu elektrane za tarifne kupce koja se utvrđuje radi odobrenja tarifnih stavova za snabdijevanje nekvalifikovanih kupaca električne energije u Republici Srpskoj. Pri tome se za proizvođače koji nisu bili u tarifnom postupku, odobreni potrebni godišnji prihod i ukupna godišnja proizvodnja električne energije zadržavaju u iznosu odobrenom u drugom tarifnom postupku.

Imajući u vidu utvrđeno činjenično stanje i navedena obrazloženja, a na osnovu odredbi člana 8-27 i člana 47-53 Pravilnika, Regulatorna komisija je utvrdila potreban prihod za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije podnosioca zahtjeva i strukturu cijene na pragu elektrane, kao u tački 1. dispozitiva ovog rješenja.

Tačka 2. dispozitiva rješenja zasniva se na odredbi člana 51. stav 1. Pravilnika.

Tačka 3. dispozitiva ovog rješenja zasniva se na odredbi člana 49. stav 1. i člana 102. stav 1. Pravilnika.

Tačka 5. dispozitiva ovog rješenjenja zasniva se:

- na odredbi člana 25. stav 1. Zakona o energetici, s obzirom na konačnost rješenja,
- na odredbi člana 20. stav 3. Zakona o energetici, s obzirom na objavljivanje rješenja u "Službenom glasniku Republike Srpske",
- na odredbi člana 21. Statuta Regulatorne komisije za energetiku Republike Srpske, s obzirom na stupanje na snagu rješenja.

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

Pravna pouka: 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 rješenja.

Predsjednik

Milenko Čokorilo