



Broj: R-1-35-6/07
Datum: 30.01.2007. godine

Na osnovu člana 18. stav (1) Statuta Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 41/04), člana 37. stav (1) tačka 4. Poslovnika o radu Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 96/04) i člana 115. stav (3) Pravilnika o tarifnoj metodologiji i tarifnom postupku ("Službeni glasnik Republike Srpske", broj 61/05) i tačke 6. Rješenja o utvrđivanju cijene za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom u Republici Srpskoj broj 01-1437-4/06 od 22.03.2006. godine ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 27/06), odlučujući po zahtjevu distributivnih preduzeća u Republici Srpskoj za promjenu koeficijenata poravnanja, Regulatorna komisija za električnu energiju Republike Srpske na 1. (prvoj) redovnoj sjednici održanoj 30.01.2007. godine donijela je

R J E Š E N J E
**o korekciji primjene koeficijenata poravnanja za distributivna
preduzeća u Republici Srpskoj prema ostvarenju
elektroenergetskog bilansa za 2006. godinu**

1. Utvrđuje se korekcija izvršenog poravnanja za 2006. godinu u skladu sa tačkom 5. i 6. Rješenja o utvrđivanju cijene za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom u Republici Srpskoj broj 01-1437-4/06 od 22.03.2006. godine ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 27/06), a na bazi ostvarenja elektroenergetskog bilansa u 2006. godini, kojim se preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja zadužuju po osnovu preuzete električne energije i korekcija ostvarenog prenesenog troška, kako slijedi:

Preduzeće	Elektro krajina	Elektro- Bijeljina	Elektro Doboj	ED Pale	Elektro- Hercego vina
Osnova za poravnanje- opravdani preneseni trošak (KM)	83.769.068	41.070.965	27.612.478	16.283.227	9.132.980
Koeficijent za poravnanje prihoda na novu osnovu	1,047	0,963	1,000	1,012	0,728
Korekcija prenesenog troška (KM) Zaduženje (-), Odobrenje (+)	164,658	-556,982	-386,056	352,585	425,794

2. Za iznose navedene u tački 1. ovog rješenja koriguju se zaduženja preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja električnom energijom za prenesene troškove električne energije za 2006. godinu.

3. Korekciju obaveza za prenesene troškove iz tačke 1. ovog rješenja po osnovu električne energije koju su preuzela distributivna preduzeća u 2006. godini će

provesti Mješoviti holding "Elektroprivreda" Republike Srpske Matično preduzeće A.D. Trebinje.

4. Koeficijenti poravnanja utvrđeni Rješenjem o utvrđivanju cijene za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom u Republici Srpskoj broj 01-1437-4/06 od 22.03.2006. godine ("Službeni glasnik Republike Srpske" broj 27/06) ostaju na snazi.

5. Ovo rješenje je konačno.

6. Dispozitiv ovog rješenja objavljuje se u "Službenom glasniku Republike Srpske", a rješenje sa obrazloženjem na oglasnoj tabli i internet stranici Regulatorne komisije za električnu energiju Republike Srpske.

O b r a z l o ž e n j e

Regulatorna komisija za električnu energiju Republike Srpske (u daljem tekstu: "REERS"), zaprimila je zahtjev "Elektrodistribucije" a.d. Pale broj 03-8827/06 datiran 01.12.2006. godine za promjenu koeficijenata poravnanja utvrđenih tačkom 5. Rješenja o utvrđivanju cijene za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom u Republici Srpskoj broj 01-1437-4/06 od 22.03.2006. godine, a radi poravnanja prihoda ostvarenog primjenom jedinstvenih tarifnih stavova za nekvalifikovane kupce u Republici Srpskoj sa odobrenim potrebnim приходima preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja električnom energijom.

Podnosilac zahtjeva je dostavio zahtjev na osnovu odredbe tačke 6. pomenutog Rješenja, u kojoj se navodi da, u slučaju odstupanja koja nastanu zbog neostvarenja bilansirane potrošnje električne energije na nivou godine, preduzeća mogu izvršiti međusobno poravnanje ili podnijeti zahtjev REERS-u za promjenu koeficijenata poravnanja.

S obzirom da je zahtjev za promjenu koeficijenata poravnanja podnesen REERS-u, te da je tačkom 6. Rješenja propisano da preduzeća imaju mogućnost da izvrše međusobno poravnanje, a imajući u vidu činjenicu da je, na zahtjev Elektroprivrede Republike Srpske kao umješača u postupku i uz saglasnost svih podnosilaca zahtjeva za odobrenje cijena distribucije i snabdijevanja, REERS je od Mješovitog holdinga "Elektroprivreda" Republike Srpske a.d. Trebinje (u daljem tekstu: "ERS") dopisom broj 01-612-2/06 od 17.12.2006. godine zatražio da se izjasni da li je ERS-u dostavljen zahtjev za provođenje međusobnog poravnanja na osnovu tačke 6. Rješenja i da li će se međusobno poravnanje iz tačke 6. Rješenja, ukoliko se dokaže da ima osnova, provesti preko ERS-a. ERS je dostavila saglasnost "da se poravnanje prihoda ostvarenog primjenom tarifnih stavova i odobrenog potrebnog prihoda vrši preko ERS", a da koeficijente poravnanja utvrdi REERS.

Za ocjenu osnovanosti zahtjeva za promjenu koeficijenta poravnanja, REERS je zatražio od preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja električnom energijom, da dostave podatke o ostvarenju elektroenergetskog bilansa u 2006. godini, te je organizovao konsultativni sastanak sa predstavnicima preduzeća koja obavljaju djelatnost distribucije i snabdijevanja radi pripreme obračuna ostvarene potrošnje električne energije, prihoda od tarifa za električnu energiju, definisanja razloga odstupanja i otklanjanja nelogičnih i neusaglašenih podataka. „Elektrokrajina“ a.d. Banja Luka je uz podatke dostavila i zahtjev za promjenu koeficijenata poravnanja, tj. za pokretanje istog postupka.

Na sastanku je zaključeno da je došlo do odstupanja ostvarene potrošnje od bilansirane na nivou godine, te da ima osnova za analizu koeficijenata poravnanja i odlučivanje o promjeni.

S obzirom na rokove za podnošenje PDV prijave i dostavljanje podataka o fakturiranoj realizaciji, predstavnici "Elektrodistribucije" a.d. Pale su preuzeli na sebe obavezu da provjere mogućnost dostave izmijenjene poreske prijave za 2006. godinu nakon 10.01.2007. godine.

S obzirom da ni jedno preduzeće nije ostvarilo bilansiranu potrošnju, da je ukupna bruto distributivna potrošnja za 3% manja od planirane, a neto potrošnja 10% manja od planirane, REERS je analizirao uzroke i efekte ovih odstupanja i dostavio preduzećima na provjeru i izjašnjenje.

"Elektrodistribucija" a.d. Pale je dostavila dopis u kome je obavijestila REERS da se konsultovala sa stručnjacima iz Uprave za indirektno oporezivanje BiH i Saveza računovođa Republike Srpske i da se prema Zakonu o postupku indirektnog oporezivanja u roku od pet godina od roka za redovno podnošenje prijave mogu dostaviti izmijenjene prijave samooporezivanja, odnosno da je postupak promjene poravnjanja za 2006. godinu i korekcije koje iz njega proističu moguće izvršiti i nakon 10.01.2006. godine.

Za izradu prijedloga promjene koeficijenata poravnjanja korišćene su sljedeće analize:

- sumarni pregled planiranog ukupnog potrebnog prihoda u tarifnom postupku koji su distribucije trebale ostvariti od tarifa da bi pokrile sve prenesene troškove i troškove svog poslovanja po distribucijama.

- planirane količine isporučene električne energije krajnjim kupcima i prihoda od tarifa za sve distribucije koji se dobije primjenom jedinstvenih tarifnih stavova koji su izračunati na osnovu planiranog ukupnog potrebnog prihoda za RS i ukupno bilansirane potrošnje u RS;

- pojedinačni i sumarni pregled ostvarenja broja kupaca, potrošnje i prihoda za sve distribucije u 2006. godini i analiza odstupanja u odnosu na bilans;

- obračun prenesenih troškova proizvodnje, prenosa, NOS-a i pomoćnih usluga i analiza odstupanja u odnosu na bilans;

- analiza ukupnih efekata odstupanja u ostvarenju strukture potrošnje električne energije i gubitaka električne energije u distributivnoj mreži.

U analizi su računata i zaduženja "Elektro-Bijeljine" a.d. Bijeljina i "Elektrodistribucije" a.d. Pale po osnovu malih hidroelektrana po srednjoj ponderisanoj cijeni proizvodnje u Republici Srpskoj od 0.04669 KM/kWh kako je odobreno u tarifnom postupku.

Urađene analize su pokazale da je glavni razlog za odstupanje ostvarenog prihoda elektrodistributivnih preduzeća od odobrenog prihoda, postojanje prekomjernih distributivnih gubitaka, koji su kod pojedinih distribucija znatno iznad nivoa odobrenog Rješenjem REERS-a o utvrđivanju cijene za distribuciju i snabdijevanje električnom energijom u Republici Srpskoj, odnosno neostvarenje bilansirane neto distributivne potrošnje.

Da bi se izračunao novi koeficijent poravnjanja, odnosno napravila korekcija između distribucija zbog odstupanja koja su nastala odstupanjem distributivne potrošnje od bilansirane, izračunat je preneseni trošak bez primjene koeficijenta poravnjanja. Nakon umanjenja prenesenog troška za trošak neodobrenih gubitaka i dodavanja odobrenih prihoda distribucije i snabdijevanja, te prihoda od prekomjerno preuzete reaktivne energije, te njihovim poređenjem sa ukupno ostvarenim prihodom od tarifa dobio se nedostajući prihod od 2.308 hilj. KM, koji je nastao kao posljedica neostvarenja distributivne potrošnje. Nedostajući prihod raspoređen je na distribucije srazmjerno odstupanju njihove ostvarene neto potrošnje (bez potrošnje na 110 kV naponu) od planirane. Na osnovu toga se dobio mogući prihod svake distribucije pojedinačno, te se na osnovu njega i potrebnog prihoda za pokrivanje opravdanog prenesenog troška i ostvarenog

prihoda od tarifa dobila nova osnovica za poravnanje između distribucija, odnosno određeni su novi koeficijenti poravnanja. Na osnovu novih koeficijenata poravnanja izračunao se novi preneseni trošak, te se kao razlika između njega i prenesenog troška koji se ostvario primjenom koeficijenata poravnanja dobiju iznosi za koje treba korigovati zaduženje svake distribucije. Rezultat je prikazan u Tabeli 1.

Tabela 1.

		Elektrokrajina	Elektro-Bijeljina	Elektro Doboј	Elektrodistribucija Pale	Elektro-Hercegovina	Ukupno RS
1	Ukupan prihod od tarifa ostvaren	130,680,934	61,045,578	44,161,697	27,916,140	15,617,663	279,422,011
2	Preneseni trošak bez distributivnih gubitaka	72,553,434	36,387,338	23,890,169	13,805,298	7,703,132	154,339,371
3	Trošak distributivnih gubitaka odobrenih	11,215,634	4,683,627	3,722,309	2,477,929	1,429,847	23,529,347
4	PRENESENI TROŠAK OPRAVDANI	83,769,068	41,070,965	27,612,478	16,283,227	9,132,980	177,868,718
5	Prihod distribucije KORIGOVAN zbog neostv. bilansa	37,989,656	18,770,509	14,535,691	10,234,039	8,388,448	89,918,343
6	Prihod snabdijevanja ODOBRENI	3,585,000	1,510,000	1,290,000	769,000	409,000	7,563,000
7	Prihod od reaktivne OSTVARENI	1,426,429	1,205,365	732,659	427,898	175,754	3,968,105
8	POTREBNI PRIHOD ODOBRENI KORIGOVAN	126,770,153	62,556,839	44,170,829	27,714,164	18,106,181	279,318,166
9	RAZLIKA	3,910,780	-1,511,261	-9,132	201,976	-2,488,518	103,845
10	KOEFICIJENT PORAVNANJA NOVI	1.0470	0.9630	1.0000	1.0120	0.7284	
11	PRENESENI TROŠAK ODOBRENI KORIGOVAN NOVI	87,706,214	39,551,339	27,612,478	16,478,626	6,648,809	177,997,466
12	Trošak neodobrenih distributivnih gubitaka	10,786,127	1,954,396	442,529	1,045,233	257,555	14,485,840
13	PRENESENI TROŠAK UKUPNI NOVI	98,492,341	41,505,735	28,055,008	17,523,859	6,906,364	192,483,306
14	PRENESENI TROŠAK OSTVARENI	98,656,999	40,948,753	27,668,952	17,876,444	7,335,222	192,486,370
15	RAZLIKA PRENESENOG TROŠKA (OSTVARENI -KORIGOVANI)	164,658	-556,982	-386,056	352,585	425,794	0

Pravna pouka: Protiv ovog rješenja može se pokrenuti upravni spor podnošenjem tužbe Okružnom sudu u Trebinju u roku od 30 dana, od dana dostavljanja rješenja.

Dostavljeno:

- MH "Elektroprivreda Republike Srpske"
Matično preduzeće a.d. Trebinje;
- "Elektrokrajina" a.d. Banja Luka;
- "Elektro-Bijeljina" a.d. Bijeljina;
- "Elektro Doboj" a.d. Doboj;
- "Elektrodistribucija" a.d. Pale;
- "Elektro-Hercegovina" a.d. Trebinje;
- a/a.

Predsjednik

Milenko Čokorilo

Predsjednik REERS-a

Milenko Čokorilo