



Број: 01-966-27/09

Датум: 30.12.2009. године

На основу члана 23. алинеја 4. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број: 8/08, 34/09 и 92/09), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 41/04, 67/07, 113/07 и 109/09), члана 37. став 1. тачка 4. Пословника о раду Регулаторне комисије за електричну енергију Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 96/04), члана 8. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске", број 61/05) и члана 72. став 1. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске", број 71/05) у тарифном поступку по захтјеву корисника дозвола за обављање дјелатности снабдијевања електричном енергијом неквалификованих купаца у Републици Српској ради одређивања тарифних ставова за неквалификоване купце, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 1. (првој) редовној сједници која је одржана 30.12.2009. године донијела је:

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о утврђивању цијене снабдијевања неквалификованих купаца електричне енергије у Републици Српској

1. Подносиоцима захтјева, корисницима дозвола за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској утврђује се потребан годишњи приход у укупном износу од 380.602.771 КМ за снабдијевање неквалификованих купаца електричном енергијом од 3.087.776.046 kWh, од чега за услугу снабдијевања износ од 14.246.828 КМ, за набавку електричне енергије износ од 167.048.684 КМ, а за коришћење преносне и дистрибутивне мреже износ од 199.307.258 КМ.

2. Појединачни износи потребног годишњег прихода за подносиоце захтјева, кориснике дозвола за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској одређују се како слиједи:

а) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука, за снабдијевање електричном енергијом од 1.466.920.272 kWh, укупан износ од 177.970.138 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 6.388.274 КМ,
- за набавку електричне енергије 79.360.387 КМ
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 92.221.477 КМ.

б) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво

Бијељина, за снабдијевање електричном енергијом од 666.039.998 kWh, укупан износ од 79.247.235 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 2.987.518 КМ,
- за набавку електричне енергије 36.032.764 КМ
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 40.226.953 КМ.

в) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој, за снабдијевање електричном енергијом од 493.304.364 kWh, укупан износ од 59.321.610 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 2.300.056 КМ,
- за набавку електричне енергије 26.687.766 КМ
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 30.333.788 КМ.

г) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, за снабдијевање електричном енергијом од 277.385.011 kWh, укупан износ од 38.085.866 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 1.498.704 КМ,
- за набавку електричне енергије 15.006.529 КМ,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 21.580.632 КМ.

д) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње, за снабдијевање електричном енергијом од 184.126.400 kWh, укупан износ од 25.977.923 КМ и то:

- за услугу снабдијевања неквалификованих купаца 1.072.277 КМ
- за набавку електричне енергије 9.961.238 КМ,
- за коришћење преносне и дистрибутивне мреже 14.944.408 КМ.

3. Утврђују се цијене услуге снабдијевања електричном енергијом неквалификованих купаца у Републици Српској по напонским нивоима и категоријама потрошње како слиједи:

Категорија потрошње	Приход снабдијевања по мјерном мјесту купца	Приход снабдијевања по промету	Потребни приход услуге снабдијевања	Цијена услуге снабдијевања	
	КМ	КМ	КМ	КМ/kW	КМ/kWh
Купци на 110 kV	164	194.644	194.808	0,000560	0,001655
Купци на 35 kV	564	114.024	114.588	0,002470	0,000867
Купци на 10kV	11.130	694.804	705.934	0,007117	0,001428
Остала потрошња 1. ТГ	30.353	380.115	410.468	0,037439	0,001791
Јавна расвјета	43.265	36.625	79.890	0,000000	0,001325
Остала потрошња којој се обрачунска снага не утврђује мјерењем	685.960	625.458	1.311.417	0,301284	0,001797
Домаћинства	8.805.930	2.623.793	11.429.723	0,418015	0,001515
Снабдијевање	9.577.365	4.669.491	14.246.857		

4. Цијене услуге снабдијевања неквалификованих купаца из тачке 3. диспозитива овог рјешења примјењују се за утврђивање тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској.

5. Поравнање прихода оствареног примјеном јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској и потребног прихода утврђеног рјешењем РЕРС-а врши се примјеном коефицијената поравнања, како слиједи:

	Електро крајина	Електро- Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро - Херцеговина
Укупно потребан приход за снабдијевање (KM)	177.970.138	79.247.235	59.321.610	38.085.866	25.977.923
Приход од тарифа за неквалификоване купце (KM)	183.398.382	78.103.499	59.987.235	37.012.604	22.102.939
Разлика (+ вишак, - мањак) (KM)	5.428.244	-1.143.736	665.624	-1.073.261	-3.874.984
Пренесени трошкови производње и преносне мреже (KM)	114.176.012	50.863.135	37.659.224	21.160.144	14.275.318
КОЕФИЦИЈЕНТ ПОРАВНАЊА	1,048	0,978	1,018	0,949	0,729

Коефицијенти поравнања примјењују се на пренесене трошкове производње електричне енергије за неквалификоване купце (трошкови набавке електричне енергије и губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи) и трошкове коришћења преносне мреже за неквалификоване купце (трошкови Електропреноса БиХ, Независног оператора система у БиХ и трошкови помоћних услуга, укључујући преносне губитке).

6. У случају одступања која настану због неостварења билансиране потрошње електричне енергије на нивоу године, корисници дозвола из тачке 2. диспозитива овог рјешења могу извршити међусобно поравнање или поднијети захтјев Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске за промјену коефицијената поравнања.

7. Цијене из тачке 3. и коефицијенти поравнања из тачке 5. диспозитива овог рјешења примјењују се почев од 01.01.2010. године.

8. Ово рјешење је коначно, ступа на снагу даном доношења, а диспозитив овог рјешења објављује се у "Службеном гласнику Републике Српске".

9. Даном почетка примјене цијена из диспозитива овог рјешења престаје примјена цијена утврђених Рјешењем о утврђивању цијене цијене снабдијевања неквалификованих купаца електричне енергије у Републици Српској број 01-471-10/07 оод 21.12.2007. године ("Службени гласник Републике Српске" број 114/07).

Образложење

Дана 06.11.2009. године Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) запримила је захтјеве предузећа из састава Мјешовитог Холдинга "Електропривреда" Републике Српске која обављају дјелатност снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом за одобрење тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској и то:

Подносилац захтјева	Број захтјева	Датум подношења захтјева
МХ ЕРС ЗП "Електрокрајина" а.д. Бања Лука	01-927-1/09	06.11.2009. г.
МХ ЕРС ЗП "Електро Добој" а.д. Добој	01-929-1/09	06.11.2009. г.
МХ ЕРС ЗП "Електро-Херцеговина" а.д. Требиње	01-926-1/09	06.11.2009. г.
МХ ЕРС ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина	01-928-1/09	06.11.2009. г.
МХ ЕРС ЗП "Електродистрибуција Пале" а.д. Пале	01-920-1/09	06.11.2009. г.

У достављеним захтјевима тражена је промјена одобреног потребног прихода дјелатности снабдијевања само по основу промијењених трошкова амортизације и вриједности поврата на капитал, што је резултат извршене процјене вриједности основних средстава закључно са 31.12.2008. године и захтијеване стопе поврата на капитал у износу 3,5%, а да остали трошкови остану на нивоу одобрених у II тарифном поступку (у даљем тексту: II ТП).

Подносиоци захтјева су у току редовног извјештавања прописаног Правилником о извјештавању ("Службени гласник Републике Српске" број 61/07) или уз сам захтјев доставили већину прописаних образаца и документације, при чему је један дио образаца и документације достављен електронски.

Поштујући начело ефикасности поступка, а имајући у виду чињеницу да се докази изводе на формалној расправи, а да се могу прикупљати у току читавог поступка, те да је чланом 90. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске" број 61/05-У даљем тексту: Правилник) прописано право Регулаторне комисије да процјењује недостајуће податке, прихваћено је да се поступи по достављеном захтјеву као комплетном и покрене тарифни поступак, а да се подносиоци захтјева обавезу да у току тарифног поступка на одговарајући начин изврше потребне верификације и комплетирање достављене документације и извјештајних образаца потребних за вођење тарифног поступка у складу са Правилником о извјештавању.

Како је основица за покретање тарифног поступка свих предузећа која обављају дјелатност снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом била процјена вриједности основних средстава закључно са 31.12.2008. године коју је радио независни процјенилац КПМГ из Београда (у даљем тексту: Процјена), те ради рјешавања осталих питања која су иста за све подносиоце захтјева, а односе се на електроенергетски биланс за годину примјене цијена, израчунавање пренесених трошкова на дјелатност дистрибуције и снабдијевања, дистрибутивне губитке, методологију за алокацију трошкова на тарифне елементе Регулаторна комисија је донијела одлуку да консолидује захтјеве за одобравање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и одобрење тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској у тарифном поступку и одржи заједничку формалну расправу за све подносиоце захтјева.

На 54. (педесетчетвртој) редовној сједници одржаној 11.11.2009. године Регулаторна комисија је донијела Одлуку о провођењу тарифног поступка којом је утврђено мјесто, вријеме и предмет одржавања формалне расправе у овом тарифном поступку. Овом одлуком утврђени су начин и рокови доставе коментара јавности, прописани услови и

критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку и одређен водитељ поступка. У складу са чланом 44. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске" број 71/05), Регулаторна комисија је дана 12.11.2009. године у дневном листу "Прес" и на својој интернет страници објавила Обавјештење за јавност о покренутом тарифном поступку и одржавању јавних расправа, којим је јавност упозната са основним елементима поднесених захтјева, као и о мјесту и времену одржавања формалне расправе. Овим обавјештењем заинтересована лица су позвана да поднесу своје писане коментаре на захтјеве и истовремено обавијештена да могу поднијети Регулаторној комисији захтјев за стицање статуса умјешача у поступку, наведени критеријуми за стицање статуса умјешача и рок за подношење захтјева. Статус умјешача у поступку је могло стећи правно или физичко лице, које између осталог докаже постојање директног интереса у поступку, који је различит од општег јавног интереса и да располаже подацима и чињеницама од значаја за тарифни поступак.

До истека назначеног рока за подношење захтјева за стицање статуса умјешача, захтјев је доставио Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП).

На 55. (педесетпетој) редовној сједници одржаној 20.11.2009. године Регулаторна комисија је размотрила поднесени захтјев за стицање статуса умјешача, оцијенила да је основан и да испуњава прописане критеријуме, те донијела Рјешење број Р-01-949-2/09 којим се усваја захтјев МХ ЕРС МП и утврђује статус умјешача у овом тарифном поступку.

У складу са одредбом члана 50. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, а на основу Одлуке о провођењу тарифног поступка водитељ поступка је заказао припремну расправу у поступку одобрења тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској која је одржана 25.11.2009. године.

У оквиру припремне расправе расправљана су сљедећа питања:

- Идентификација питања која ће бити предмет доказивања на формалној расправи, као и идентификација неусаглашених и/или неутемељених података у захтјевима;
- Питања и захтјеви странака за информацијама;
- Начин и рокови достављања информација;
- Начин одређивања лица која ће заступати и свједочити за странке у поступку, потребна овлаштења и одговорности;
- Утврђивање тока формалне расправе;
- Утврђивање начина изношења доказа (усмено, писмено);
- Утврђивање потреба за позивањем свједока и вјештака;
- Начин и рокови достављања назива, имена и адреса свједока и вјештака.

Заступници подносилаца захтјева нису поставили захтјев за позивање свједока или вјештака ради утврђивања чињеница на формалној расправи, а водитељ поступка је обавезао подносиоце захтјева да након припремне расправе, доставе додатну документацију и образложења у писаној форми по свим питањима идентификованим на припремној расправи.

У складу са Одлуком о провођењу тарифног поступка, формална расправа је одржана дана 01.12.2009. године, а одвијала се у складу са одредбама Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби. С обзиром да су подносиоци захтјева за

одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској иста правна лица и да се захтјеви темеље на истом доказном материјалу то су формалне расправе у ова два поступка одржане истовремено.

Подносиоце захтјева и умјешача на овој расправи су заступали овлашћени пуномоћници који су приложили уредне пуномоћи у спис.

На формалној расправи подносиоци захтјева доставили су додатну документацију и писана образложења, а затим се расправљало о питањима номинованим на припремној расправи.

Одлуке предузећа односно Скупштине Акционара о усвајању Процјена, које су подносиоци захтјева доставили као основ за покретање тарифног поступка, на формалној расправи доставила је само Електродистрибуција Пале и накнадно Електро-Бијељина, а представник МХ ЕРС МП је предао водитељу поступка Одлуку о усвајању Извјештаја независног процјенитеља КПМГ д.о.о. Београд о процјени нематеријалних улагања, основних средстава и залиха МХ ЕРС на дан 31.12.2008. године коју је донијела Влада Републике Српске. Поред тога представник МХ ЕРС МП је на формалној расправи у поступку утврђивања цијена на прагу електране МХ ЕРС РиТЕ Гацко појаснио да с обзиром на то да се ради о процјени нематеријалних улагања, основних средстава и залиха, а не и процјени капитала не постоји обавеза да она буде усвојена од стране скупштине акционара, да би била валидна, већ је довољно да то ураде надзорни одбори предузећа, али да ће она свакако бити усвојена од стране скупштине акционара свих предузећа из састава МХ ЕРС, а за што је поред осатлог и доказ достављена одлука Владе Републике Српске.

Записник са формалне расправе у поступку одобрења тарифних ставова за неквалификоване купце електричне енергије у Републици Српској од 01.12.2009. године заведен у РЕРС-у под бројем 01-966-8/09.

Појединачни износи захтијеваног потребног годишњег прихода за услугу снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској били су сљедећи:

- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука (у даљем тексту: Електрокрајина) **6.937.577** КМ;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина (у даљем тексту: Електро-Бијељина) **2.956.770** КМ;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој (у даљем тексту: Електро Добој) **1.797.700** КМ;
- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале (у даљем тексту: Електродистрибуција Пале) **1.379.699** КМ;
- Подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње (у даљем тексту: Електро-Херцеговина) **1.088.839** КМ.

Након детаљне анализе поднесених захтјева са пратећом документацијом, као и документације са припремне расправе и формалне расправе, водитељ поступка је извршио оцјену доказа појединачно и свих доказа заједно, имајући у виду резултате цјелокупног поступка и на основу члана 70. став 1. Правилника о јавним расправа и рјешавању спорова и жалби сачинио Извјештај водитеља поступка са препоруком за доношење коначне одлуке, који је дана 15.12.2009. године достављен учесницима у поступку – подносиоцу захтјева и умјешачима. Остављена је могућност учесницима у поступку да могу поднијети своје коментаре у писаној форми у року који је одредио водитељ поступка на основу члана 70. став 3. Правилника о јавним расправа и рјешавању спорова и жалби.

У остављеном року нису достављене примједбе на Извјештај водитеља поступка за одобрење тарифних ставова за снабдијевање неквалификованих купаца у Републици Српској.

Наконведеног цјелокупног поступка, РЕРС је на основу чињеница и доказа садржаних у Извјештају водитеља поступка, утврдио сљедеће:

Вриједност регулативне основе: Анализом података у достављеним обрасцима које су доставили подносиоци, те документацији која је достављена уз захтјев на основу критерија прописаних одредбама члана 18. и 20. Правилника утврђен је износ основних средстава у употреби укључених у регулативну основу, а што је детаљно образложено у Рјешењу о утврђивању цијене дистрибуције електричне енергије број 01-966-26/09 Вриједност трајних обртних средстава задржана је на нивоу одобрених у II ТП.

На основу наведеног одобрена регулативна основа за подносиоце је сљедећа:

"Електрокрајина": Нето вриједност сталних средстава у износу од 10.313.779 КМ, овај износ се увећава нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 4.628.827 КМ и умањује за износ годишње амортизације од 355.788 КМ, тако да је коначно одобрени износ регулативне основе 14.586.817 КМ.

"Електро-Бијељина": Нето вриједност сталних средстава у износу од 5.776.899 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 2.248.891 и умањена за износ годишње амортизације од 141.045 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 7.884.745 КМ.

"Електро Добој": Нето вриједност сталних средстава у износу од 6.851.252 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 1.432.861 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 261.685 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 8.022.428 КМ.

"Електродистрибуција" Пале: Нето вриједност сталних средстава у износу од 4.927.356 КМ увећана за вриједност трајних обртних средстава у износу од 952.958 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 144.786 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 5.735.528 КМ.

"Електро-Херцеговина": Нето вриједност сталних средстава у износу од 2.093.277 КМ увећана за нето вриједност трајних обртних средстава у износу од 658.129 КМ и умањена за износ годишње амортизације од 101.928 КМ даје коначно одобрени износ регулативне основе 2.649.478 КМ.

Укупна регулативна основа за дјелатност снабдијевања износи 38.878.997 КМ.

Трошкови рада: Трошкови рада нису били предмет анализе и задржани су на нивоу одобрених у II ТП. Одобрени је износ трошкова рада од 4.650.369 КМ, а за подносиоце

појединачно како слиједи: "Електрокрајина" 2.169.007 КМ; "Електро-Бијељина" 932.661 КМ; "Електро Добој" 824.132 КМ; "Електродистрибуција" Пале 472.266 КМ и "Електро-Херцеговина" 252.303 КМ.

Трошак амортизације: Трошкови амортизације одобрени су у висини припадајућих трошкова амортизације средстава укључених у регулативну основу. За средства која су намијењена за обављање услуге снабдијевања неквалификованих купаца, одобрени су слjedeћи трошкови амортизације: "Електрокрајина" 355.788 КМ; "Електро-Бијељина" 141.045 КМ; "Електро Добој" 261.685 КМ; "Електродистрибуција" Пале 144.786 КМ и "Електро-Херцеговина" 101.928 КМ, односно укупно 1.005.232 КМ

Трошкови материјала, услуга и нематеријални трошкови: Трошкови материјала, производних услуга и нематеријални трошкови нису били предмет анализе и задржани су на нивоу одобрених у II ТП.

Трошкови материјала, производних услуга и нематеријални трошкови износе за: "Електрокрајина" 966.214 КМ; "Електро-Бијељина" 536.131 КМ; "Електро Добој" 175.386 КМ; "Електродистрибуција" Пале 193.753 КМ и "Електро-Херцеговина" 272.610 КМ, односно у укупном износу 2.144.094 КМ.

Исправка вриједности потраживања од купаца: Трошак исправка вриједности потраживања од купца није био предмет анализе у овом тарифном поступку и задржан је на нивоу одобрених у II ТП. Износ трошка исправке вриједности потраживања за: "Електрокрајина" 1.559.607 КМ; "Електро- Бијељина" 736.154 КМ; "Електро Добој" 484.309 КМ; "Електродистрибуција" Пале 313.698 КМ и "Електро-Херцеговина" 214.930 КМ, односно трошкове исправке вриједности потраживања у укупном износу је 3.308.698 КМ.

Трошкови управе, општинских и заједничких послова: Трошкови управе, општинских и заједничких послова за дјелатност снабдијевања нису били предмет анализе и задржани су на нивоу одобрених у II ТП и они износе за "Електрокрајина" 827.119 КМ; "Електро-Бијељина" 365.561 КМ; "Електро Добој" 273.759 КМ; "Електродистрибуција" Пале 173.457 КМ и "Електро-Херцеговина" 137.774 КМ, односно укупном износу од 1.777.670 КМ.

Укупни трошкови: Укупно одобрени трошкови послова за услуге снабдијевања износе: "Електрокрајина" 5.877.736 КМ; "Електро-Бијељина" 2.711.552 КМ; "Електро Добој" 2.019.271 КМ; "Електродистрибуција" Пале 1.297.961 КМ и "Електро-Херцеговина" 979.545 КМ, односно трошкови у укупном износу за услугу снабдијевања су 12.886.063 КМ.

Поврат на капитал: Основица за утврђивање поврата на капитал је регулативна основа. Подносиоци захтјева су затражили повећање вриједности поврата на капитал што је резултат нове вриједности основних средстава и захтјеване вриједности стопе поврата у износу од 3,5%.

Имајући у виду значај обезбјеђења ликвидности корисника дозволе за снабдијевање као битног услова дозволе за обављање дјелатности, као и обавезу корисника дозволе да мора уредно извршити своје финансијске обавезе, Регулаторна комисија је одлучила да се уважи захтијевано повећање стопе поврата на 3,5%.

Одобрени поврат на капитал за подносиоце износи: "Електрокрајина" 510.539 КМ; "Електро-Бијељина" 275.966 КМ; "Електро Добој" 280.785 КМ; "Електродистрибуција"

Пале 200.743 КМ и "Електро-Херцеговина" 92.732 КМ, према наведеном укупно поврат на капитал за услугу снабдијевања износи 1.360.765 КМ.

Потребни приход за обављање услуге снабдијевања: На основу оправданих трошкова рада запослених, трошкова амортизације основних средстава, трошкова материјала, енергије, производних услуга и осталих трошкова, трошкова управе, општих и заједничких послова, трошкова исправке вриједности потраживања и поврата на капитал уложен у основна и трајна обртна средства, одобрава се потребни приход за услугу снабдијевања тарифних купаца, који се надокнађује из тарифа за снабдијевање тарифних купаца електричном енергијом.

Потребни приход за услугу снабдијевања тарифних купаца, без пренесених трошкова других електроенергетских дјелатности, износи: "Електрокрајина" 6.388.274 КМ; "Електро-Бијељина" 2.987.518 КМ; "Електро Добој" 2.300.056 КМ; "Електродистрибуција" Пале 1.498.704 КМ и "Електро-Херцеговина" 1.072.277 КМ, односно укупно потребан приход за услугу снабдијевања износи 14.246.828 КМ.

Алокација трошкова електричне енергије за тарифне купце: У складу са одредбама члана 35, те чланова 68. до 77. Правилника, структура оправданих трошкова производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања се надокнађује из цијене коју плаћају тарифни купци. Оправдани трошкови производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, рада НОС-а, помоћних услуга и услуге снабдијевања, одређени на основу прописаних критеријума, алоцирају се на тарифне елементе и категорије потрошње и групе купаца у складу са чланом 74. Правилника.

Користећи се вриједностима које су доставили подносиоци, утврђене су количине за тарифне елементе као основа за алокацију трошкова у складу са тарифним системом.

Тарифни елементи по категоријама потрошње

Категорије потрошње	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
		kW	kWh	kVArh
110 kV	9	292.309	117.585.960	14.085.894
35 kV	31	228.294	131.475.122	38.945.580
10 kV	612	1.563.881	486.665.041	63.738.562
Остала потрошња 1.ТГ	1.669	810.717	212.196.499	29.882.341
ЈР	2.379		60.297.191	0
Укупно ОП без мј. снаге	37.719	2.276.784	348.040.851	4.437.565
Домаћинства	484.208	21.066.074	1.731.515.382	0
СВЕГА				
110 kV	9	292.309	117.585.960	14.085.894
Дистрибутивна потрошња	526.618	25.945.750	2.970.190.086	137.004.048
Укупно	526.627	26.238.059	3.087.776.046	151.089.942

У табели горе и даље у тексту, скраћеница "ОП" означава "осталу потрошњу на ниском напону", а израз "без мјерења снаге" дефинише групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем.

За групе купаца у оквиру категорија потрошње на ниском напону, вриједности тарифних елемената су сљедеће:

Тарифни елементи за групе купаца у категоријама потрошње на ниском напону

Групе купаца	Број мјерних мјеста	Обрачунска снага	Активна електрична енергија	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија
		kWh	kVArh	kW
Остала потрошња 2ТГ	22.866	1.371.967	178.094.783	0
Остала потрошња 3ТГ	14.283	856.982	161.181.010	4.359.199
Остала потрошња 6ТГ	455	38.234	5.956.580	0
Остала потрошња 7ТГ	114	9.601	2.808.478	78.366
Домаћинства 1ТГ	401.252	15.889.563	1.320.713.122	0
Домаћинства 2ТГ	82.957	5.176.511	410.802.260	0

Алокација трошкова производње електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца: Трошкови производње електричне енергије намијењене за снабдијевање тарифних купаца у обрачуну укупних трошкова дјелатности снабдијевања исказују се као трошкови набавке електричне енергије по регулисаним цијенама, које је Регулаторна комисија одредила за сваког корисника дозволе за производњу електричне енергије коме је одређена обавеза у систему обавезе јавне услуге.

Трошкови производње електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца, одређени у складу са одредбом члана 51. Правилника за сваког корисника дозволе за производњу електричне енергије коме је одређена обавеза јавне услуге, преносе се на крајње купце по цијени на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца коју одобрава Регулаторна комисија. Укупна потрошња тарифних купаца утврђена је у поступку формалне расправе и достављена у виду усаглашеног става свих подносилаца на формалној расправи, у износу 3.087.776.046 kWh и увећана за одобрене губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи. У овом тарифном поступку корисници дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије којима је одређена обавеза јавне услуге у обиму прописаном чланом 51. став (1) Правилника поднијели су захтјеве за одобрење цијене на прагу електрана који су обрађени у поступку формалних расправа и одобрена просјечна цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца у износу 0,05410 KM/kWh.

Подносилац	Одобрена цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца (у KM/kWh)
РиТЕ Угљевик	0,0771
РиТЕ Гацко	0,0693
ХЕ на Требишњици	0,0401
ХЕ на Дрини	0,0143
ХЕ на Врбасу	0,0507
ХЕ Тишча	0,0576
ХЕ Месићи	0,0526
ХЕ Богатићи	0,0314
Просјечна пондерисана цијена на прагу електрана	0,05410

Трошкови набавке електричне енергије за снабдијевање тарифних купаца изражени су кроз тарифни елемент активна електрична енергија, а припадајући трошкови распоређени су на категорије потрошње и групе купаца на основу њихове билансиране потрошње.

Алокација пренесених трошкова производње ел. енергије на категорије потрошње и групе купаца

Категорија потрошње	Годишња потрошња	Трошкови набавке ел. енергије
	kWh	KM
110 kV	117.585.960	6.361.400
35 kV	131.475.122	7.112.804
10 kV	486.665.041	26.328.579
Остала потрошња 1.ТГ	212.196.499	11.479.831
ЈР	60.297.191	3.262.078
Укупно О.П без мјерења снаге	348.040.851	18.829.010
Укупно Домаћинства	1.731.515.382	93.674.982
Укупно	3.087.776.046	167.048.684

Алокација трошкова коришћења мреже: Тарифни ставови за кориснике дистрибутивних система садрже све пренесене трошкове коришћења мреже за крајње купце чији су објекти прикључени на напонском нивоу нижем од 110 kV. Трошкови коришћења мреже и начин њиховог утврђивања за ове категорије потрошње детаљно су образложени у рјешењу за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система. У мрежној тарифи садржани су сви трошкови који се, у складу са методологијом ДЕРК-а преносе на дистрибутера и на основу алокације трошкова на тарифне елементе и обрачуна припадајућег трошка за сваку категорију потрошње и групу купаца одређује се износ који се преноси на тарифне купце по основу коришћења електроенергетске мреже.

Трошкови коришћења преносне мреже за крајње купце чији су објекти прикључени на преносну мрежу одређени су тарифама ДЕРК-а, те је припадајући износ за ову категорију потрошње одређен примјеном јединичних цијена тарифних елемената које је прописао ДЕРК.

Алокација трошкова коришћења мреже на категорије потрошње:

Категорије потрошње и групе купаца	Трошкови коришћења преносне мреже	Трошкови коришћења дистрибутивне мреже	Укупно пренесени трошкови за тарифне купце
	KM	KM	KM
110 kV	1.895.407	0	1.895.407
35 kV	2.210.233	980.812	3.191.045
10 kV	7.141.093	11.580.769	18.721.862
Остала потрошња 1.ТГ	3.588.563	12.443.273	16.031.836
ЈР	1.207.311	4.544.212	5.751.524
Укупно О.П без мјерења снаге	6.041.951	19.848.711	25.890.661
Укупно Домаћинства	29.076.894	98.748.028	127.824.922
Укупно (KM)	51.161.452	148.145.806	199.307.258

За тарифне купце чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу, алокација трошкова коришћења преносне и дистрибутивне мреже на тарифне елементе и цијене тарифних елемената преузимају се из мрежне тарифе за кориснике дистрибутивних система.

Јединични трошкови коришћења мреже по тарифним елементима

Категорије потрошње и групе купаца	Трошкови коришћења мреже	Цијена тарифних елемената		
		КМ	КМ/кW	КМ/кWh
110 kV	1.895.407	1,4540	0,0101	0,0201
35 kV	3.191.045	3,9473	0,0103	0,0240
10 kV	18.721.862	6,8065	0,0126	0,0302
Остала потрошња 1.ТГ	16.031.836	13,5238	0,0179	0,0422
ЈР	5.751.524	0,0000	0,0954	0,0000

Укупно О.П. без мј. снаге	25.890.661	4,0685	0,0472	0,0439
Укупно Домаћинства	127.824.922	2,1876	0,0472	0,0000
СВЕГА:				
Укупно 10 kV	1.895.407			
Укупно дистрибуција	197.411.851			
Укупно (КМ)	199.307.258			

Алокација трошкова услуге снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом:

Трошкови дјелатности снабдијевања одређују се, у складу са одредбама Правилника, одвојено по групама купаца. Начин алокације на групе купаца зависи од врсте трошка и његове зависности од тарифног елемента на који се алоцира. Трошкови услуге снабдијевања који се надокнађују из тарифа за неквалификоване купце алоцирају се одвојено по групама купаца на два тарифна елемента: мјерно мјесто купца и активна електрична енергија. На тарифни елемент мјерно мјесто купца распоређују се трошкови који зависе од броја мјерних мјеста, а то су сви оперативни трошкови осим трошкова исправке вриједности потраживања од купаца. Трошкови исправке вриједности потраживања од купаца зависе од обима фактурисане реализације. Трошкови капитала, односно утврђени износ поврата на капитал у највећој мјери треба да буде одређен износом потребних трајних обртних средстава, а потребна обртна средства такође су пропорционална износу потраживања. У складу са овим принципима трошкови услуге снабдијевања тарифних купаца алоцирају се на тарифни елемент мјерног мјеста купца и тарифни елемент активне електричне енергије.

Алокација трошкова снабдијевања на тарифне елементе

	(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
1	Укупно трошкови приписани мјерном мјесту	4.318.129	1.975.398	1.534.962	984.263	764.615	9.577.365
2	Исправка вриједности потраживања	1.559.607	736.154	484.309	313.698	214.930	3.308.698
3	Укупно трошкови	5.877.736	2.711.552	2.019.271	1.297.961	979.545	12.886.063
4	Поврат на капитал	510.539	275.966	280.785	200.743	92.732	1.360.765
5	Укупно трошкови снабдијевања по обиму продаје (2)+(4)	2.070.146	1.012.120	765.094	514.441	307.662	4.669.463
6	Свега за функцију снабдијевања	6.388.274	2.987.518	2.300.056	1.498.704	1.072.277	14.246.828
7	Пренесени трошкови	171.581.864	76.259.717	57.021.554	36.587.161	24.905.646	366.355.942

Имајући у виду изнесене ставове заступника свих подносилаца да не треба уводити накнаду по мјерном мјесту купца као посебан тарифни елемент и да се за то нису

стекли услови, РЕРС износ фиксне накнаде по мјерном мјесту купца одређује за сваку категорију и групу купаца и приписује их тарифном елементу обрачунске снаге.

Алокација трошкова снабдијевања на тарифни елемент мјерно мјесто купца

	Електро- крајина	Електро- Бијељина	Електро- Добој	ЕД Пале	Електро- Херцег.	Укупно
Укупно трошкови приписани мјерном мјесту купца (KM)	6.388.274	2.987.518	2.300.056	1.498.704	1.072.277	14.246.828
Број купаца	241.111	92.620	108.491	56.532	27.872	526.627
Цијена по мјерном мјесту	27,05					

Трошкови услуге снабдијевања који зависе од броја мјерних мјеста купаца износе 27,05 KM/ мјерном мјесту купца годишње, односно 2,254 KM/мјерном мјесту купца мјесечно. Укупни износ за категорију потрошње и групу купаца се прерачунава у јединице обрачунске снаге.

Трошкови снабдијевања који зависе од обима продаје алоцирају се на категорије потрошње сразмјерно укупној вриједности електричне енергије која им се испоручује. Основа за алокацију је пренесени трошак на сваку групу купаца и то тако што је трошак исправке потраживања распоређен на категорије потрошње сразмјерно учешћу групе у укупним ненаплаћеним потраживањима, а поврат на капитал сразмјерно учешћу категорије потрошње у укупно пренесеном трошку електричне енергије на тарифне купце.

Алокација трошкова снабдијевања зависних од обима продаје на категорије потрошње

(KM)	Пренесени трошак	Ненапл. потражив. пре ко 1 год.	Удио групе у ненапл. потр.	Распоред исправке вр. потраж.	Удио групе у укуп. трошку	Распоред поврата на капитал	Укупно распоред
110 kV	8.256.808	9.151.076	4,96%	164.003	2,25%	30.668	194.672
35 kV	10.303.849	4.228.496	2,29%	75.782	2,81%	38.272	114.054
10 kV	45.050.440	29.435.872	15,94%	527.542	12,30%	167.332	694.874
0,4 kV Остала потрошња са мјерењем снаге	27.511.666	15.507.194	8,40%	277.916	7,51%	102.187	380.103
0,4 kV Остала потрошња без мјерења снаге	44.719.672	25.630.525	13,88%	459.344	12,21%	166.103	625.447
Домаћинства	221.499.905	100.491.125	54,43%	1.800.977	60,46%	822.723	2.623.700
Јавна расвјета	9.013.602	174.815	0,09%	3.133	2,46%	33.479	36.612
УКУПНО	366.355.942	184.619.104	100%	3.308.698	1,00	1.360.765	4.669.463

Укупни трошкови услуге снабдијевања, без пренесених трошкова, распоређени на тарифне елементе по категоријама потрошње и групама купаца износе:

Алокација трошкова услуге снабдијевања на тарифне елементе, категорије потрошње и групе купаца

Категорија потрошње	Број мјерних мјеста	Цијена по мј. мјесту купца	Трошак приписан мј. месту купца	Трошак по обиму продаје	Укупно трошкови услуге снабдијевања	Цијена снабдијевања по тарифним елементима
		KM мјесечно	KM	KM	KM	KM/kW
110 kV	9	1,52	164	194.644	194.808	0,000560

		KM мјесечно	KM	KM	KM	KM/kW	KM/kWh
110 kV	9	1,52	164	194.644	194.808	0,000560	0,001655

35 kV	31	1,52	564	114.024	114.588	0,002470	0,000867
10 kV	612	1,52	11.130	694.804	705.934	0,007117	0,001428
ОП 1.ТГ	1.669	1,52	30.353	380.115	410.468	0,037439	0,001791
ЈР	2.379	1,52	43.265	36.625	79.890	0,000000	0,001325
ОП 2ТГ	22.866	1,52	415.849	318.654	734.503	0,303104	0,00179
ОП 3ТГ	455	1,52	259.755	291.102	550.857	0,303104	0,00181
ОП 6ТГ	14.283	1,52	8.278	10.658	18.936	0,216503	0,00179
ОП 7ТГ	114	1,52	2.079	5.072	7.150	0,216503	0,00181
Домаћинства 1ТГ	401.252	1,52	7.297.256	2.001.297	9.298.554	0,459248	0,001515
Домаћинства 2ТГ	82.957	1,52	1.508.674	622.495	2.131.169	0,291446	0,001515
Укупно О.П. без мј. снаге	521.927	1,52	685.960	625.458	1.311.417	0,301284	0,001797
Укупно Домаћинства	484.208	1,52	8.805.930	2.623.793	11.429.723	0,418015	0,001515
Укупно	526.627		9.577.365	4.669.491	14.246.857		

Укупни трошкови снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом: У складу са одредбом члана 69. Правилника, цијена коју плаћају неквалификовани купци треба да надокнади оправдане трошкове електроенергетских дјелатности, како слиједи:

Трошкови електричне енергије за тарифне купце

(KM)	Производња ел. енергије за тарифне купце	Коришћење дистрибутивне мреже за тарифне купце	Коришћење преносне мреже, НОС и пом. услуге	Услуга снабдијев. тарифних купаца	Укупно трошкови за тарифне купце
110 kV	6.361.400	0	1.895.407	194.808	8.451.615
35 kV	7.112.804	980.812	2.210.233	114.588	10.418.437
10 kV	26.328.579	11.580.769	7.141.093	705.934	45.756.375
ОП 1.ТГ	11.479.831	12.443.273	3.588.563	410.468	27.922.135
ЈР	3.262.078	4.544.212	1.207.311	79.890	9.093.491
Укупно О.П. без мј. снаге	18.829.010	19.848.711	6.041.951	1.311.417	46.031.089
Укупно Домаћинства	93.674.982	98.748.028	29.076.894	11.429.723	232.929.627
Укупно 110 kV	6.361.400	0	1.895.407	194.808	8.451.615
Укупно дистрибутивна потрошња	160.687.284	148.145.806	49.266.045	14.052.049	372.151.184
Укупно тарифни купци	167.048.684	148.145.806	51.161.452	14.246.857	380.602.799

Одређивање тарифних ставова

Тарифни ставови према времену потрошње

У складу са чланом 74. Правилника, цијене тарифних елемената одређене на нивоу године користе се за одређивање тарифних ставова према времену потрошње. Тарифни ставови према времену потрошње одређени за дистрибутивну мрежну тарифу, примјењују се за одређивање тарифних ставова за неквалификоване купце. Тарифни ставови према времену потрошње заснивају се на циљевима дизајна тарифа приликом дефинисања тарифног система, а то је да се купцима путем цијене тарифних елемената у одређено вријеме пошаље сигнал да електричну енергију троше у вријеме и на начин који се ублажава прекомјерно оптерећење система и тиме снижавају трошкови система за све његове кориснике.

Овај приступ се заснива на анализи оптерећења и потрошње како је образложено у рјешењу за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

Однос већих и мањих дневних тарифних ставова, те виших и нижих сезонских тарифних ставова одређених на основу анализе оптерећења система и примијењен за одређивање тарифних ставова межне тарифе, у складу са чланом 76. Правилника, примијењен на просјечну цијену тарифних елемената износи:

- За крајње купце који имају двотарифно бројило, однос веће дневне тарифе према мањој дневној тарифи за активну електричну енергију износи 2 : 1.
- За крајње купце којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем, однос зимске више сезонске тарифе према љетној нижој сезонској тарифи за све траифне елементе износи 1,3:1 .
- За крајње купце који имају једнотарифно бројило однос средњег дневног тарифног става према вишем дневном тарифном ставу за активну електричну енергију крајњих купаца са двотарифним бројилом износи 0,83 :1.

Постепено укидање унакрсних субвенција: У складу са циљевима тарифне методологије из члана 5. Правилника о постепеном укидању унакрсних субвенција између категорија потрошње и група купаца, а водећи рачуна о политици постепених промјена из члана 116. Правилника, као и ограниченим и непотпуним подацима које су доставили подносиоци, нарочито анализи оптерећења и потрошње као основи за правилну алокацију трошкова на категорије потрошње и групе купаца, Регулаторна комисија наставља са постепеним укидањем унакрсног субвенционисања које постоји између друге и треће групе купаца остале потрошње којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем и група купаца у категорији домаћинства.

У овом тарифном поступку смањене су субвенције на начин да за другу и трећу тарифну групу не дође до промјене просјечне цијене, а да се субвенције за домаћинства смање са досадашњих 9,1% за колико је мањи потребан приход од снабдијевања тарифних купаца који се алоцира на домаћинства на 7,3% што износи 16.977.518 КМ.

Тарифни ставови за неквалификоване купце: Тарифни ставови који представљају цијену тарифних елемената за одређене категорије потрошње и групе купаца формирају се на основу утврђених трошкова електроенергетског система који треба да обезбиједи електричну енергију на начин како категорије потрошње и групе купаца дефинисане тарифним системом троше електричну енергију.

Тарифни ставови су одређени за категорије потрошње и групе купаца које су дефинисане важећим тарифним системом, а на основу података о карактеристикама њихове потрошње наведеним у подацима која су доставили подносиоци, са свим корекцијама тих података које су препоручене у Извјештају водитеља поступка за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

На основу наведеног, Регулаторна комисија је донијела Одлуку о тарифним ставовима за неквалификоване купце електричне енергије број : Р-01-1054-122/09.

КОЕФИЦИЈЕНТИ ПОРАВНАЊА : На формалној расправи је од подносилаца захтјева затражено изјашњење о постојећем механизму поравнавања међу дистрибутивним предузећима који проистиче из примјене јединствених тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској.

Електро Добој се изјаснио да се не слажу са досадашњим начином поравнања потребног прихода међу предузећима која обављају дјелатност дистрибуције и снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом, али нису имали конкретних приједлога за измјену. С друге стране представник МХ ЕРС МП је изјавио да се слаже са постојећим механизмом поравнања међу дистрибутивним предузећима и да би стварање неког другог механизма који не би био заснован на пренесеним трошковима који се обрачунавају преко МХ ЕРС МП, могао између предузећа створити проблеме и зависност једног предузећа од наплате и дознаке средстава од другог предузећа.

Између одобреног потребног прихода одређеног у диспозитиву овог рјешења и прихода који се добије примјеном јединствених тарифних ставова јавља се разлика. Износ разлике по подносиоцима захтјева, коефицијенти поравнања и начин њихове примјене дати су у тачки 5. диспозитива овог рјешења.

Приликом одлучивања Регулаторна комисија је имала у виду и чињеницу да се тарифни купци снабдијевају електричном енергијом у систему обавезе јавне услуге, како је то прописано чланом 50. Закона, да је условима издате дозволе подносиоцима захтјева та обавеза одређена, у оквиру које је исти дужан да својим купцима обезбједи електричну енергију што је могуће економичније. Обавеза јавне услуге подразумијева и сигурност снабдијевања, редовност и квалитет услуге и цијену, укључујући и заштиту крајњих купаца, како је то прописано чланом 3. Директиве о правилнима унутрашњег тржишта електричне енергије 2003/54/ЕС.

На основу напријед наведеног, Регулаторна комисија је утврдила потребни приход за обављање дјелатности снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом у Републици Српској за подносиоце захтјева, као што је то наведено у тачки 1. и 2. диспозитива овог рјешења, а на основу члана 8. став 1. и чланова 69-72. Правилника.

Тачка 3. и 4. диспозитива овог рјешења заснива се на члану 75-77. Правилника, а у вези са чланом 68. Правилника.

Тачка 5. и 6. диспозитива овог рјешења заснива се на члану 115. став 1. Правилника.

Тачка 7. диспозитива рјешења заснива се на члану 102. Правилника.

Ово рјешење је коначно, како је наведено у тачки 8. диспозитива рјешења, а на основу члана 25. став 1. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске" број: 49/09). Поука о правном лијеку заснива се на одредби члана 25. став 2. Закона о енергетици и одредбама члана 5. и члана 15. Закона о управним споровима ("Службени гласник Републике Српске" број 109/05).

Тачка 9. диспозитива рјешења заснива се на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици којим је прописано да се сва правила, прописи и друга акта из регулаторне надлежности које доноси Регулаторна комисија објављују у "Службеном гласнику Републике Српске". С обзиром да је образложење рјешења преобимно, а у циљу економичности поступка, у "Службеном гласнику Републике Српске" објављује се увод и диспозитив са назнаком мјеста гдје се комплетно рјешење ставља на располагање, чиме се сматра да је остварен принцип транспарентности.

Поука о правном лијеку:

Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема рјешења.

Предсједник

Миленко Чокорило