



Број: 01-471-9/07

Датум: 21.12.2007. године

На основу члана 23. алинеја 3. и члана 115. став 1. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број: 66/02, 29/03, 86/03, 111/04 и 60/07), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 41/04 и 67/07), 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 другом тарифном поступку по захтјеву корисника дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској ради одобрења тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 19. редовној сједници која је одржана 21.12.2007. године донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о утврђивању цијене дистрибуције електричне енергије

1. Подносиоцима захтјева, корисницима дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској утврђује се потребан годишњи приход у износу од 126.091.461 КМ за дистрибуцију 2.778.192.910 kWh електричне енергије.

Потребни приход за надокнаду годишњих пренесених трошкова коришћења преносне мреже, утврђених примјеном тарифа које је утврдила Државна регулаторна комисија за електричну енергију (за Електропренос БиХ, Независног оператора система у БиХ и помоћне услуге), износи 44.898.607 КМ.

Укупан годишњи приход за обављање дјелатности из става 1. и надокнаду трошкова из става 2. ове тачке који служи за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система износи 170.990.068 КМ.

2. Појединачни износи потребног годишњег прихода за подносиоце захтјева, кориснике дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије 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 дистрибуцију 1.393.633.451 kWh електричне енергије, укупан износ од 81.479.995 КМ и то:

- за дистрибутивну мрежу 47.410.636 КМ и дистрибутивне губитке 11.581.591 КМ, што укупно износи 58.992.226 КМ,
- за коришћење преносне мреже 22.487.769 КМ.

б) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина, за дистрибуцију 524.410.000 kWh електричне енергије, укупан износ од 33.308.097 KM и то:

- за дистрибутивну мрежу 20.571.082 KM и дистрибутивне губитке 4.338.124 KM, што укупно износи 24.909.206 KM,
- за коришћење преносне мреже 8.398.891 KM.

ц) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој за дистрибуцију 426.510.221 kWh електричне енергије, укупан износ од 25.567.518 KM и то:

- за дистрибутивну мрежу 14.754.938 KM и дистрибутивне губитке 3.498.527 KM, што укупно износи 18.253.466 KM,
- за коришћење преносне мреже 7.314.052 KM.

д) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, за дистрибуцију 264.739.238 kWh електричне енергије, укупан приход од 17.707.403 KM и то:

- за дистрибутивну мрежу 11.369.884 KM и дистрибутивне губитке 2.375.736 KM, што укупно износи 13.745.620 KM,
- за коришћење преносне мреже 3.961.782 KM.

е) Подносиоцу захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње, за дистрибуцију 168.900.000 kWh електричне енергије, укупан приход од 12.927.055 KM и то:

- за дистрибутивну мрежу 8.918.186 KM и дистрибутивне губитке 1.272.757 KM, што укупно износи 10.190.942 KM,
- за коришћење преносне мреже 2.736.113 KM.

3. Утврђује се укупна цијена дистрибуције и јединичне цијене тарифних елемената за кориснике дистрибутивних система по напонским нивоима и категоријама потрошње, како слиједи:

Категорија потрошње	Дистрибутив на мрежа	Дистрибутивни губитци	Потребан приход дистрибуције	Пренесени трошкови коришћења преносне мреже	Цијене за кориснике дистрибутивних система		
	KM	KM	KM	KM	KM/kW	KM/kWh	KM/kVArh
Корисници на 35 kV	923.595	476.122	1.399.718	1.973.941	3,905	0,0106	0,02086
Корисници на 10 kV	5.549.706	1.602.453	7.152.159	5.326.298	6,134	0,0127	0,02478
Остала потрошња 1. ТГ	8.405.724	1.735.305	10.141.028	2.741.091	13,143	0,0159	0,03548
Јавна расвјета	2.542.577	403.289	2.945.867	694.106	0,000	0,0842	0,00000

Остала потрошња којој се обрачунска снага не утврђује мјерењем	13.852.958	3.050.382	16.903.340	5.685.487	3,315	0,0463	0,03548
Домаћинства	71.750.166	15.799.184	87.549.350	28.477.684	1,867	0,0463	0,00000
Дистрибуција	103.024.726	23.066.735	126.091.461	44.898.607			

4. Цијене из тачке 3. диспозитива овог рјешења по категоријама потрошње примјењују се за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и за утврђивање тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској почев од 01.01.2008. године.

5. Ово рјешење је коначно.

6. Диспозитив овог рјешења објављује се у "Службеном гласнику Републике Српске", а рјешење са образложењем на огласној табли и интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Чланом 23. алинеја 2. Закона о електричној енергији (у даљем тексту: Закон), утврђена је надлежност Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: РЕРС) да пропише методологију и критеријуме за утврђивање цијене коришћења дистрибутивне мреже, а чланом 115. став 1. истог Закона да утврди цијену за дистрибуцију електричне енергије. РЕРС је донио Правилник о тарифној методологији и тарифном поступку ("Службени гласник Републике Српске" број 61/05 у даљем тексту: Правилник) и Одлуку о одређивању образаца захтјева за одобрење цијена и тарифа и образаца за техничке и финансијске податке ("Службени гласник Републике Српске" број 65/05 и 59/07) којом су прописане обавезе корисника дозволе за обављање електроенергетских дјелатности у погледу достављања извјештаја, података, информација и других докомената, те начин и форму достављања образаца захтјева и образаца за техничке и финансијске податке, за потребе тарифног поступка. У члану 6. Правилника прописана су основна начела на којима се заснива тарифна методологија и поступак одобравања тарифа и према којима, цијене које се признају предузећима морају бити правичне, оправдане, недискриминирајуће, утемељене на објективним критеријумима и засноване на оправданим трошковима, те одређене на транспарентан начин.

У складу са прописима РЕРС-а, 05.07.2007. године захтјеве за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система поднијели су корисници дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској. Уз захтјев су достављени прописани обрасци и пратећа документација којима се доказују наводи у захтјеву.

Након разматрања поднесених захтјева са пратећом документацијом, утврђено је да захтјеви нису комплетни, па је на основу члана 32. став 1. Закона и 89. став 1. Правилника, од подносилаца захтјева тражена допуна захтјева. Подносиоцима захтјева је омогућено да допуне захтјев достављањем образложења и документације путем поште и прилагањем документације и давањем изјава овлашћених представника подносилаца захтјева на расправама које су одржане у овом поступку.

Иако подносиоци захтјева у остављеном року нису доставили све потребне податке, РЕРС је на 11. редовној сједници одржаној 14.08.2007. године донио Одлуку број Р-11-404-109/07 о провођењу другог тарифног поступка, имајући у виду да ће се на формалној расправи подносиоцима захтјева омогућити да докажу оправданост и утемељеност својих захтјева. Овом одлуком утврђено је мјесто, вријеме и предмет одржавања формалних расправа у другом тарифном поступку, покренутом од стране регулисаних предузећа у саставу Мјешовитог холдинга "Електропривреда" Републике Српске, Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС), за одобрење цијена на прагу електране, тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и тарифних ставова за неквалификоване (тарифне) купце. Такође је утврђен начин и рокови достављања коментара јавности, услови и критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку, одређен водитељ поступка, о чему је издато и обавјештење за јавност.

До истека назначеног рока за подношење захтјева за стицање статуса умјешача, захтјеве су доставили: Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) и Институција Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини.

МХ ЕРС МП свој захтјев за стицање статуса умјешача у свим поступцима заснива на чињеници да је као матично предузеће оснивач зависних електроенергетских предузећа која су подносиоци захтјева и уједно је и већински власник капитала у тим предузећима те располаже подацима и чињеницама од значаја за тарифни поступак.

Институција Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини такође је поднијела захтјев за стицање статуса умјешача у свим поступцима. Захтјев темељи на чињеници да је Институција Омбудсман за заштиту потрошача независна институција, успостављена са циљем да промовише добро и ефикасно провођење политике заштите потрошача у БиХ и субјект одговоран за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини.

РЕРС је размотрио поднесене захтјеве за стицање статуса умјешача и оцијенио да су основани и да испуњавају прописане критеријуме. На 12. редовној сједници одржаној 23.08.2007. године РЕРС је донио Рјешење број Р-12-418-123/07 којим се усваја захтјев МХ ЕРС МП и и Рјешење број Р-12-418-124/07 којим се усваја захтјев Институције Омбудсмана за заштиту потрошача у Босни и Херцеговини, те утврђује статус умјешача у другом тарифном поступку ради одобравања цијена и тарифа електричне енергије у Републици Српској у свим поступцима.

У циљу ефикасности, а како би се избјегло одуговлачење поступка, РЕРС је одлучио да и поред некомплетности захтјева проведе други тарифни поступак за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система на основу расположивих података које су доставили подносиоци захтјева, користећи и право процјене недостајућих података, како је то прописано одредбом члана 90. Правилника.

Ради рјешавања питања која су иста за све поднесене захтјеве, а односе се на електроенергетски биланс као основу за утврђивање цијена, тарифни систем, израчунавање пренесених трошкова на дјелатност дистрибуције, дистрибутивне губитке, методологију за алокацију трошкова на тарифне елементе, те објективног сагледавања свих фактора који утичу на пословање електродистрибутивних предузећа, РЕРС је донио одлуку да, у дијелу који се тиче заједничких питања, консолидује захтјеве за одобравање тарифних

ставова за кориснике дистрибутивних система у тарифном поступку, а потом да по потреби настави поступке по појединачним захтјевима.

У складу са одредбом члана 50. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, а на основу Одлуке о провођењу другог тарифног поступка, водитељ поступка је заказао припремну расправу у поступку одобрења тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система која је одржана 26.09.2007. године.

У складу са Одлуком о провођењу другог тарифног поступка, формална расправа је одржана дана 03.10. и 04.10.2007. године, а одвијала се у складу са одредбама Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби ("Службени гласник Републике Српске" број 71/05). С обзиром да је у овој формалној расправи номинирано питање тарифног система, али да оно није у потпуности расправљено заказан је наставак формалне расправе у поступку за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система за 12.10.2007. године. Међутим како је ово заједничко питање у поступцима формалне расправе за одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система и формалне расправе за одобрење тарифних ставова за неквалификоване купце електричне енергије у Републици Српској и како је оно у потпуности расправљено на формалној расправи за одобрење тарифних ставова за неквалификоване купце у Републици Српској која је одржана 11.10.2007. године у којој су учесници у поступку били иста правна лица, то је на овај начин закључена и формална расправа у поступку одобрења тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.

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

На формалној расправи је учествовао умјешач МХ ЕРС МП, према наведеном рјешењу РЕРС-а.

Укупан захтијевани приход за утврђивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система према захтјевима подносилаца достављеним 05.07.2007. године износио је за обављање дјелатности дистрибуције 135.291.560 КМ (108.852.784 КМ за дистрибутивну мрежу и 26.438.776 КМ за дистрибутивне губитке), а за трошкове коришћења преносне мреже 37.721.406 (покривање пренесених трошкова Електропреноса БиХ, Независног оператора система у БиХ и помоћних услуга) што укупно чини 173.012.966 КМ.

Појединачни износи захтијеваног потребног годишњег прихода кориснике дозвола за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској били су сљедећи:

- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Матично предузеће, акционарско друштво Требиње, Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука (у даљем тексту: Електрокрајина) за дистрибуцију 1.393.633.451 kWh електричне енергије је 80.448.157 КМ од чега за обављање дјелатности дистрибуције 58.479.205 КМ (дистрибутивна мрежа 46.874.641 КМ и дистрибутивни губици 11.604.564 КМ) и за коришћење преносне мреже 21.968.952 КМ;
- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Требиње, Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво

Бијељина (у даљем тексту: Електро-Бијељина) за дистрибуцију 514.790.000 kWh електричне енергије је 35.120.079 KM од чега за обављање дјелатности дистрибуције 27.302.731 KM (дистрибутивна мрежа 23.651.818 KM и дистрибутивни губици 3.650.913 KM) и за коришћење преносне мреже 7.817.348 KM;

- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске Требиње, Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој (у даљем тексту: Електро Добој) за дистрибуцију 426.510.220 kWh електричне енергије је 28.080.780 KM од чега за обављање дјелатности дистрибуције 22.944.039 KM (дистрибутивна мрежа 15.377.159 KM и дистрибутивни губици 7.566.880 KM) и за коришћење преносне мреже 5.136.741 KM;

- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда" Републике Српске, Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале (у даљем тексту: Електродистрибуција Пале) за дистрибуцију 264.739.238 kWh електричне енергије је 15.535.540 KM од чега за обављање дјелатности дистрибуције 12.737.175 KM (дистрибутивна мрежа 10.635.198 KM и дистрибутивни губици 2.101.977 KM) и за коришћење преносне мреже 2.798.365 KM;

- Укупан захтијевани приход подносиоца захтјева Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Зависно предузеће "Електро-Херцеговина" акционарско друштво Требиње (у даљем тексту: Електро-Херцеговина) за дистрибуцију 151.310.000 kWh електричне енергије је 13.828.410 KM од чега за обављање дјелатности дистрибуције 13.828.410 KM (дистрибутивна мрежа 12.313.968 KM и дистрибутивни губици 1.514.442 KM) и за коришћење преносне мреже 0 KM.

Електрокрајина је накнадно 10.10.2007. године доставила допуну захтјева у коме је пренесене трошкове калкулисала са 52% већом просјечном пондерисаном цијеном електричне енергије цијене на прагу електрана у складу са захтјевима које су 05.05.2007. године поднијела предузећа која обављају дјелатност производње електричне енергијеу Републици Српској. Према том захтјеву укупан захтијевани приход је 86.630.879 KM од чега за обављање дјелатности дистрибуције 63.973.603 KM (дистрибутивна мрежа 47.174.641 KM и дистрибутивни губици 16.798.962 KM) и за коришћење преносне мреже 22.657.276 KM.

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 расправама и рјешавању спорова и жалби сачинио Извјештај водитеља поступка са препоруком за доношење коначне одлуке, који је дана 10.12.2007. године достављен учесницима у поступку – подносиоцима 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 расправама и рјешавању спорова и жалби.

У остављеном року, подносиоци захтјева и умјешач су користећи могућност коментарисања доставили коментаре на Извјештај водитеља поступка како слиједи:

1. Електрокрајина је доставила примједбу на податак о одобреним дистрибутивним губицима за базну 2006. годину приказан у табели 10. и на податке из табеле 36. који се односе на остварене трошкове рада и просјечне зараде у 2006. години;
2. Електро-Бијељина је доставила приједлог да се коригују приходи од активирања учинака и за износ дијела зарада остварених по основу тих активности, те да износ трошкова зарада из табеле 36. треба увећати за збир осталих накнада у износу 283.780 КМ, као и трошкове зарада општинских и заједничких служби за 143.713 КМ колико износи група конта 55 која улази у зараде у табелама 40. и 41. Извјештаја водитеља поступка. Такође се наводи да у табели 26. подаци о дужини мреже нису у складу са подацима који су наведени у захтјеву. Наиме, број новоизграђених трафостаница у 2007. би требао бити 17, а не 85. У вези са трошковима зарада, подносилац истиче да је у званичном извјештају Завода за статистику Републике Српске за мјесец октобар који је објављен 07.12.2007. године на званичној интернет презентацији Завода, наведен је податак да индекс трошкова живота у септембру 2007. године у односу на просјек 2006. године износи 105%, те да треба за толико повећати оправдане трошкове рада. У примједби се такође наводи да у табели 56. Извјештаја водитеља поступка збир процената не даје 100% (што је резултат заокруживања на цијеле бројеве). У тачки 11.3 Препорука водитеља поступка, табела 58, дат је податак о збиру неистовремених вршних оптерећења и прекомјерно преузете реактивне електричне енергије. Подносилац наводи да је изнесено на формалној расправи да ће у 2008. години бити у функцији и ТС 110/х kV Јања што ће у наредној години довести до повећања неистовременог вршног оптерећења за цца 72.000 kW и прекомјерно преузете реактивне електричне енергије, а то ће довести и до повећања ове врсте трошка;
3. Електро Добој: Приход од израде учинака не би требало да буде одбитна ставка код утврђивања потребног прихода, јер ове активности врше запослени који су иначе ангажовани на одржавању;
4. Електро-Херцеговина: За трошкове рада подносилац сматра да метод "нормализације" трошкова по дужини мреже није примјерен критеријум, те да треба узети у обзир и број прикључака и специфичност геграфског и климатског подручја. За укупно препоручене трошкове материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање у укупном износу 781.673 КМ, разлоге одређивања овог износа виде у чињеници да је за базну годину узета 2006. година у којој се предузеће борило са недостатком средстава и неликвидношћу, оптерећено враћањем заосталих краткорочних кредита и плаћањем заосталих пореза, па су планска и стварна издвајања за ове намјене били минимални. Увидом у трогодишње планове пословања предузећа гдје је планиран очигледан пораст издвајања за ове намјене, као и обавезе предузећа на измјештању мјерних мјеста, сматра да је за ставку трошкови материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање потребно издвојити цца 1.500.000 КМ;
5. Умјешач МХ ЕРС - Матично предузеће у својим примједбама образлаже неопходност повећања оправданих трошкова рада, те захтијева да се код утврђивања мрежне тарифе једнако третира електрична енергија преузета са преносне и из дистрибутивне мреже.

Након проведеног цјелокупног поступка, РЕРС је на основу чињеница и доказа садржаних у Извјештају водитеља поступка, те разматрања коментара подносилаца захтјева и умјешача на овај Извјештај, утврдио сљедеће:

Електроенергетске величине потрошње крајњих купаца коришћене за израчунавање тарифних ставова

Сва електродистрибутивна предузећа су у својим захтјевима тарифне ставове за годину примјене цијена рачунали на основу потрошње крајњих купаца засноване на електроенергетском билансу за 2007. годину као усвојеном документу мјеродавном за израчунавање тарифних ставова, при чему су истакли да је неопходно извршити одговарајућа подешања у вези са "појавом потрошње РиТЕ Угљевик и РиТЕ Гацко на дистрибутивној мрежи као крајњих купаца". Подносиоци захтјева су годишњу обрачунску снагу за категорије и групе купаца којима се она утврђује мјерењем планирали у приближно истим или нешто већим износима од оних који су остварени у 2006. години. У вези са утврђивањем износа за обрачунску снагу за категорије и групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем анализом достављених података у захтјевима подносилаца уочено је да се код свих подносилаца ове вриједности разликују од оних прописаних Тарифним системом, а и међусобно, на што су се они изјаснили да није рјеч о захтјеву за измјену одредби тарифног система које се односе на обрачунску снагу категорија и група купаца којима се она не утврђује мјерењем, те да нису правила никакве посебне анализе ради израчунавања износа за обрачунску снагу за категорије потрошње и групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем.

С обзиром да је просјечан пораст потрошње у периоду од 2004. до 2006. године знатно мањи од пораста потрошње на којој се заснива захтјев подносилаца у односу на базну 2006. годину и да се остварени пораст у претходном периоду разликује по категоријама потрошње и групама купаца, РЕРС је оцијенио да се за план потрошње активне електричне енергије и обрачунске снаге за категорије потрошње и групе купаца којима се обрачунска снага утврђује мјерењем за годину примјене цијена користе подаци из захтјева подносилаца уз корекције у вези са повећањем потрошње због појаве нових крајњих купаца у категорији потрошње на 35 kV напону. Корекција је урађена на основу података из Нацрта Електроенергетског биланса Републике Српске за 2008. годину, гдје је овај пораст узет у обзир. На овај начин извршена је корекција потрошње активне електричне енергије и обрачунске снаге за категорију потрошње на 35 kV напону у односу на податке из захтјева подносилаца како слиједи: код Електро-Херцеговине са 4,15 ГWh на 21,74 ГWh и са 3.500 kW на 60.000 kW и код Електро-Бијељине са 14,38 ГWh на 24,00 ГWh и са 20.000 на 69.260 kW.

Обрачунска снага за групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем утврђена је на основу обрачунске снаге за мјерно мјесто купца прописане Одлуком о тарифном систему за продају електричне енергије у Републици Српској ("Службени гласник Републике Српске", број: 28/06, 40/06 и 59/07) с обзиром да урађене анализе нису указале на потребу да се вриједности за обрачунску снагу по мјерном мјесту купца за категорије и групе купаца којима се она не утврђује мјерењем, утврђене у првом тарифном поступку, мијењају.

У вези са подацима о броју крајњих купаца и мјерних мјеста купаца, имајући у виду да се ови подаци разликују из мјесеца у мјесец и да су сви подносиоци

захтјева доставили актуелно стање о броју крајњих купаца и броју мјерних мјеста купаца РЕРС је утврдио да се актуелни подаци о броју мјерних мјеста могу користити као мјеродавни за израчунавање тарифних ставова, односно за израчунавања износа за обрачунску снагу за групе купаца којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем и за утврђивања накнаде по мјерном мјесту купца.

За потрошњу прекомјерно преузете реактивне електричне енергије крајњих купаца утврђени су подаци као у захтјевима подносилаца.

У сљедећој табели дати су основни електроенергетски параметри потрошње крајњих купаца у дистрибутивној мрежи на основу којих су утврђени тарифни ставови за кориснике дистрибутивних система у Републици Српској.

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Активна електрична енергија (kWh)	1.393.633.451	524.410.000	426.510.221	264.739.238	168.900.000	2.778.192.910
Обрачунска снага (kW)	11.587.681	4.806.604	4.042.426	2.483.169	1.434.189	24.354.069
Реактивна електрична енергија (kVArh)	47.937.788	18.800.000	30.333.836	15.621.205	6.800.000	119.492.829
Број мјерних мјеста	234.408	100.795	89.062	51.039	27.268	502.572

Губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи и трошкови губитака електричне енергије

У захтјевима подносилаца дистрибутивни губици су планирани са процентом од 14% у односу на енергију преузету са преносне мреже, што одговара проценту из Електроенергетског биланса Републике Српске за 2007. годину.

Подаци о процентима укупних дистрибутивних губитака и процентима дистрибутивних губитака по напонским нивоима за базну 2006. годину и план за годину примјене тарифа дати у захтјевима подносилаца приказани су у сљедећој табели:

Дистрибутивни губитака (%)	Електро крајина		Електро-Бијељина		Електро Добој		ЕД Пале		Електро-Херцеговина	
	Оств.	План	Оств.	План	Оств.	План	Оств.	План	Оств.	План
	2006.	2007.	2006.	2007.	2006.	2007.	2006.	2007.	2006.	2007.
Губици у 35 kV	-	-	4,08	1,61	0,05	0,05	1,20	1,20	0,74	0,73
Кумулативни губици у 10 kV	-	-	6,67	4,63	1,70	1,70	4,00	4,00	4,02	4,05
Кумулативни губици у 0,4 kV	-	-	12,49	10,61	12,26	11,50	17,76	11,26	14,69	12,15
Укупни губици	23,62	13,90	19,19	14,00	14,76	14,00	19,84	14,00	16,75	14,00

Чланом 59. Правилника прописано је да се трошкови за надокнаду губитака у дистрибутивној мрежи признају у висини техничких губитака утврђених на основу анализе стања и структуре мреже и структуре потрошње, а посебно се утврђују трошкови додатних губитака активне електричне енергије због нижег фактора снаге од прописаног, при чему се ниво техничких губитака исказује у

процентима од преузете електричне енергије посебно за сваки напонски ниво. Осим овога, члан 60. Правилника прописује да РЕРС признаје трошкове за надокнаду не-техничких губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи у висини од 10% од признатих техничких губитака, а да се изузетно могу признати и већи трошкови за надокнаду губитака електричне енергије под условом да је подносила захтјева донио план за смањење не-техничких губитака и да може пружити доказе да се придржава тог плана, при чему РЕРС користи првенствено упоредне анализе, те студије губитака и планове за смањење дистрибутивних губитака.

С обзиром да је евидентно да постоје велике разлике у процентима укупно остварених губитака, и у процентима остварења по напонским нивоима по процјенама подносилаца захтјева, као и да је ниво остварених губитака у укупном износу још увијек знатно већи од одобреног у првом тарифном поступку, те да је у Електроенергетском билансу Републике Српске за 2007. годину планиран укупан проценат дистрибутивних губитака од 14% што одговара нивоу губитака одобрених у првом тарифном поступку, РЕРС је одлучио да се и у овом тарифном поступку задржи исти ниво одобрених губитака по напонским нивоима као у првом тарифном поступку, иако је у њима одобрен доста велик ниво не-техничких (комерцијалних) губитака и који је већи од оног прописаног чланом 60. став 1. пошто је доказано да су сви подносиоци захтјева донијели и почели да спроводе планове и мјере за смањење дистрибутивних губитака.

Одобрени проценти дистрибутивних губитака за годину примјене тарифних ставова приказани су у сљедећој табели:

Губици у 35 kV	1,2 %
Губици у 10 kV	2,8 %
Кумулативни губици у 10 kV	4,0 %
Губици у 0.4 kV технички	8,0 %
Губици у 0.4 kV не-технички	4,0 %
Кумулативни губици у 0.4 kV	16,0 %

Одобрени проценти се примјењују на преузету енергију посебно за сваки напонски ниво за сваког корисника дозволе за обављање дјалатности дистрибуције електричне енергије у Републици Српској.

На основу утврђене потрошње крајњих купаца по напонским нивоима и одобреног процента дистрибутивних губитака по напонским нивоима утврђен је укупан износ дистрибутивних губитака који одговара том обиму потрошње, односно утврђен је трошак губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи који је израчунат по просјечној пондерисаној цијени електричне енергије на прагу електрана за снабдијевање тарифних купаца у Републици Српској од 0,0518 KM/kWh.

Одобрени дистрибутивни губици и износ трошкова дистрибутивних губитака за све подносиоце захтјева је дат у сљедећој табели:

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Потрошња (kWh)	1.393.633.45 ₁	524.410.000	426.510.22 ₁	264.739.23 ₈	168.900.00 ₀	2.778.192.910
Дистрибутивн	223.582.832	83.747.569	67.539.137	45.863.631	24.570.596	445.303.765

и губици (kWh)						
Дистрибутивн и губици (%)	13,83	13,77	13,67	14,77	13,61	13,87
Губици технички (%)	10,50	10,48	10,39	11,15	10,29	10,53
Губици не-технички (%)	3,32	3,29	3,28	3,61	3,32	3,34
Дистрибутивн и губици (KM)	11.581.591	4.338.124	3.498.527	2.375.736	1.272.757	23.066.735

Трошкови повећаних губитака активне енергије због смањеног фактора снаге у дистрибутивној мрежи у овом тарифном поступку нису разматрани због недостатка поузданих података и значаја укупне вриједности ових губитака у односу на укупне трошкове губитака електричне енергије.

На основу наведеног, подносиоцима захтјева - корисницима дозволе за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије одобрава се износ од **23.066.735 KM** за надокнаду трошкова набавке електричне енергије за одобрене дистрибутивне губитке од укупно **445.303.765 kWh**. Трошкове електричне енергије изгубљене у дистрибутивној мрежи дистрибутивна предузећа ће надокнадити путем тарифа у складу са дизајном дистрибутивне мрежне тарифе.

Фер вриједност регулативне основе

Чланом 18. Правилника дефинисана је регулативна основа као "нето вриједност ангажованих сталних средстава за обављање лиценциране дјелатности и нето вриједност трајних обртних средстава неопходних за редовно пословање".

Као полазна основа за утврђивање нето вриједности трајних обртних средстава послужили су документи које су доставили подносиоци: бруто биланси за 2006. годину, финансијски извјештаји подносилаца захтјева и ревизијски извјештаји.

Вриједност основних средстава сегмента Дистрибуција утврђена је на основу података у прописаним обрасцима са финансијским подацима и регистара основних средстава које су доставили подносиоци, те финансијских извјештаја подносилаца захтјева, ревидованих од стране независног ревизора *Делoitте а.д. Бања Лука*. Нето вриједност сталних средстава у финансијским извјештајима се умањује за вриједност средстава сегмента Снабдијевање, сталних средстава сегмента производње, средстава Оштих и заједничких послова, средстава Друштвеног стандарда, те донација.

Износ регулативне основе подносилаца приказан је у сљедећој табели:

(KM)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Нето вриједност средстава у употреби	233.487.801	106.422.497	66.830.771	32.205.080	37.281.340	476.227.489
Средства у припреми	4.411.278	1.478.373	6.125.167	261.370	92.364	12.368.552
Нето трајна обртна средства	2.658.660	1.270.382	964.126	626.552	539.831	6.059.551
Свега регулативна основа	219.725.561	101.828.169	66.354.755	30.391.054	35.329.006	453.628.545

Трошкови дистрибутивне дјелатности

Подаци о оствареним трошковима дистрибутивне дјелатности у базној 2006. години и захтијеваним трошковима у овом тарифном поступку, према подацима подносилаца захтјева из прописаних образаца и пратеће документације приказани су у сљедећој табели:

(КМ)	Електро крајина	Електро- Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро- Херцег.	Укупно
Остварено 2006.						
Рад и одржавање	26.932.662	13.877.907	9.762.796	8.553.690	6.277.048	64.112.535
Амортизација	16.306.935	6.638.198	7.031.339	3.172.597	2.860.997	36.010.066
Општи и зај. послови	6.591.580	3.788.625	1.166.344	2.203.578	2.070.289	14.716.923
Укупно трошкови	49.831.177	24.304.730	17.960.479	13.929.865	11.208.334	117.234.585
Захтјев						
Рад и одржавање	27.887.096	14.849.360	12.183.969	9.917.677	6.409.048	71.247.150
Амортизација	16.515.840	6.693.167	7.698.999	2.959.281	2.671.997	36.539.284
Општи и зај. послови	5.231.705	3.894.997	1.964.190	2.311.640	2.335.289	15.737.821
Укупно трошкови	49.634.641	25.437.524	21.847.158	15.188.598	11.416.334	123.524.255

Одобрене трошкове рада и одржавања у дјелатности дистрибуције електричне енергије чине сљедећи издаци:

Трошкови материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање

Да би се правилно оцијенили трошкови дистрибутивне мреже, било је потребно установити зависност између основних техничких параметара дистрибутивне мреже и трошкова одржавања мреже. На основу параметара дужине мреже, броја трафостаница и броја прикључака преузетих из прописаних образаца са техничким и финансијским подацима подносилаца достављених у првом и другом тарифном поступку, извршена је упоредна анализа. Непотпуност достављених података је ограничила могућност њеног коришћења, те су за упоредну анализу коришћени подаци о дужини мреже, и то за нормализацију трошкова рада.

РЕРС је имао у виду и податке о укупним издацима за одржавање мреже које су подносиоци навели у прописаном обрасцу са финансијским подацима и изјаве дате на формалној расправи о начину објелодањивања ових информација у финансијским извјештајима.

Имајући у виду расположиве податке о начину одржавања мреже, удио трошкова материјала и резервних дијелова и удио екстерно набављених услуга за одржавање основних средстава у укупним трошковима, РЕРС признаје остварене трошкове материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање основних средстава дистрибуције на нивоу остварења у базној години.

Уважавајући аргументе подносилаца да су већи трошкови одржавања за старију опрему, на основу просјечне отписаности дистрибутивних средстава одређени су упоредни коефицијенти старости мреже. За подносиоце код којих је коефицијент старости мреже већи од 1, односно отписаност мреже већа од просјека (Електро Добој 1,09; Електродистрибуција Пале 1,26 и Електро-Херцеговина 1,03), одобрено је повећање оправданих трошкова одржавања по основу старости мреже сразмјерно коефицијенту старости примијењеном на нормализовани трошак одржавања према дужини мреже, што износи за

Електро Добој 106.102 КМ; за Електродистрибуција Пале 324.261 КМ и за Електро-Херцеговину 22.821 КМ.

Како су подносиоци у оквиру осталих фиксних трошкова исказали износе издвојене за отписе, расходе, резервисања, мањкове, исправке вриједности и слично, износи остварени у базној години укључени су у одобрене трошкове под ставком материјала и резервних дијелова са циљем да корисници дозвола, умјесто отписа и расхода, своја обртна средства користе за одржавање основних средстава. Иако по истом основу подносиоци остварују и приходе, у калкулацији потребног прихода нису узети у обзир приходи по основу вишкова, мањкова и слично као одбитна ставка.

Електро-Херцеговина је доставила примједбу на одобрене трошкове материјала резервних дијелова и услуга на одржавању мреже. РЕРС је пажљиво размотрио наводе подносиоца, анализирао податке које је навео подносилац, податке исказане у финансијским извјештајима за претходне три године и оцијенио да су остварени трошкови материјала и резервних дијелова у Електро-Херцеговини у базној години били заиста несразмјерно ниски у односу на исту врсту трошкова код других дистрибутера у Републици Српској с обзиром на дужину мреже, иако су трошкови материјала и резервних дијелова у препоруци водитеља поступка за 30% већи од износа који је подносилац навео као укупни податак у прописаном обрасцу 4.Ф-Д (План и остварење плана одржавања основних средстава). Утврђено је да је Електро-Херцеговина остварила у 2004. години трошкове материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање у износу 838.728 КМ, у 2005. години 582.834 КМ, у 2006. години 360.949 КМ. Уважавајући накнадно достављено образложење подносиоца у вези са специфичностима базне године, РЕРС одобрава додатних 200.000 КМ за трошкове материјала и резервних дијелова, са чиме ова ставка износи 604.445 КМ. На тај начин РЕРС одобрава као оправдане оне трошкове који ће омогућити квалитетно одржавање дистрибутивне мреже и повећање квалитета услуге.

На основу горе наведеног РЕРС одобрава трошкове материјала, резервних дијелова и услуга за одржавање како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељин	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	УКУПНО
Трошкови материјала, РД и услуга за одржавање	5.939.093	3.176.538	2.675.572	1.934.941	981.673	14.707.817

Трошкови рада

За разматрање трошкова рада у износима наведеним у захтјевима подносилаца, извршена је анализа укупног износа, начина алокације трошкова рада између дјелатности унутар предузећа, нивоа зарада и упоређени њихови просјечни и укупни износи у предузећима која обављају електроенергетске дјелатности у Републици Српској. С обзиром на другачију, а према наводима подносилаца и прецизнију алокацију трошкова између сегмената унутар предузећа у захтјевима у односу на податке достављене у првом тарифном поступку, за оцјену оправданих трошкова рада РЕРС је користио податке о алокацији трошкова рада у базној години према захтјевима подносилаца.

РЕРС одобрава кумулативно повећање трошкова рада од 13,68% у односу на остварење у 2004. години што одговара кумулативном расту трошкова живота у периоду 2004. године до августа 2007. године, према подацима Завода за

статистику Републике Српске. На тај начин је одређен трошак зараде само по основу једног критеријума, раста трошкова живота на затечено бројно стање свих корисника дозволе за дистрибуцију.

Укупан износ је потом распоређен на предузећа према дужини мреже коју одржавају.

Подносиоци захтјева имали су примједбе на Извјештај водитеља поступка у вези са трошковима рада како је већ наведено.

Разматрајући коментар Електрокрајине који се односио на приказ трошкова рада у базној 2006. години, РЕРС оцјењује да се ради о опису податка који се оспорава, јер подаци у табели 36. Извјештаја водитеља поступка не приказују стварно исплаћене или обрачунате зараде било ког подносиоца, него поступак израчунавања оправданих трошкова на основу раста трошкова живота.

Разматрајући коментар Електро-Бијељине на трошкове зарада и приједлог да исте треба увећати за збир осталих накнада у износу 283.780 КМ, као и трошкове зарада општинских и заједничких служби за 143.713 КМ колико износи група конта 55 која улази у зараде у табелама 40. и 41, РЕРС-а је анализирао податке у Извјештају водитеља поступка и коментарима и утврдио да је проценат од 13,68% је примијењен на трошкове рада остварене у 2004. години, као базној години у првом тарифном поступку, према подацима у ревизијским извјештајима. Ово због тога што су подносиоци извршили реалокацију трошкова рада између сегмената у предузећу у односу на податке у првом тарифном поступку. Трошкови рада у ревизијском извјештају садрже лична примања исказана на рачунима нематеријалних трошкова и то је била основица за утврђивање оправданих трошкова рада у овом тарифном поступку.

Коментаре на трошкове рада дали су и Електро-Херцеговина и умјешач МХ ЕРС Матично предузеће.

Метод нормализације трошкова рада према дужини мреже оспорава једино Електро-Херцеговина уз аргументацију да треба узети у обзир и број прикључака, као и географске и климатске специфичности. Међутим, нико од учесника у поступку није поднио анализу или резултате било каквих мјерења која би ишла у прилог издвајању неког географског подручја као тежег за одржавање.

РЕРС је анализирао наводе подносиоца и установио да Извјештај водитеља поступка садржи преглед основних техничких параметара и енергетских вриједности на којима је заснован приједлог.

Када се узме у разматрање број прикључака, одобрени трошкови зарада Електро-Херцеговине износе 83 КМ/прикључку, а просјек свих корисника дозволе у Републици Српској је 63 КМ/прикључку.

Према томе, чак и након извршене нормализације трошкова рада, одобрени трошкови рада и укупни трошкови Електро-Херцеговине већи су од просјечног респективног трошка осталих корисника дозволе, те РЕРС ову примједбу оцјењује неутемељеном.

Разматрајући коментаре на износ одобрених трошкова рада, а која се своди на оспоравање стопе раста трошкова живота до августа 2007. године као референтне вриједности за повећање трошкова рада у посматраном периоду од претходног тарифног поступка и на захтјев за додатно увећање за раст трошкова живота по посљедњем извјештају Завода за статистику РС.

Други аргумент умјешача МХ ЕРС МП је поређење са нивоом зарада у Електропреносу БиХ и Независном оператору система у БиХ (у даљем тексту: НОС), гдје се доказује да су просјечне зараде запослених у предузећима у саставу МХ ЕРС знатно ниже него у ове двије компаније.

РЕРС је пажљиво размотрио и оцијенио захтјеве подносилаца, како за повећање стопе поврата на уложени капитал, тако и за повећање трошкова рада, као основне елементе у структури захтијеваног повећања цијене.

РЕРС оцјењује примјереном препоруку водитеља поступка и уважавање кумулативне стопе раста трошкова живота закључно са мјесецом за који су били познати подаци у вријеме када су окончан поступак формалне расправе. РЕРС такође оцјењује неоснованим захтјеве подносиоца и умјешача за симултано праћење раста трошкова живота и свих других трошкова закључно са даном подношења примједби, а у исто вријеме обрачун прихода који се остварују из других основа, осим производње ради снабдијевања тарифних купаца електричном енергијом, а за које су трошкови укључени у потребни приход, на нивоу просјека 2006. године, као што је учињено у препоруци водитеља поступка.

Међутим, поштујући начело обазривости РЕРС уважава препоруку да се негативан утицај ставки које нису под контролом подносилаца на потребни приход сведу на најмању мјеру. Трошкови рада нису трошкови ван контроле подносиоца, напротив. Аргументи у вези са колективним уговором и најнижом цијеном рада која из тога проистиче спадају у домен који је ван надлежности РЕРС-а. Број запослених радника и обим њихових послова, појединачни услови уговора са запосленим, као и методе обрачуна зарада на основу сложености и обима посла су питања којима се бави управа. РЕРС само оцјењује укупан износ овог трошка, уважавајући како затечено стање, тако и потребу реструктурирања.

Приликом доношења одлуке, РЕРС је користио упоредне анализе, и то између предузећа у Републици Српској, са предузећима у окружењу и у европским земљама који су доступни јавности (било да су објављени од стране званичних статистичких агенција или на интернет страницама компанија).

Уз све резерве у погледу начина презентације трошкова рада, просјечна зарада по запосленом у предузећима у саставу МХ ЕРС је упоређена са просјечном зарадом у сличним компанијама у другим земљама, као и показатељ продуктивности рада по методологији ЕУРОСТАТ-а. Продуктивност рада, мјерена додатом вриједношћу у цијени коштања по запосленом у МХ ЕРС износи 18,8 ЕУР/запосленом, а у Европској Унији 122,4 ЕУР/запосленом.

Због тога РЕРС не прихвата захтјев подносилаца и умјешача МХ ЕРС МП да се додатно повећање трошкова зарада одобри као оправдан трошак.

РЕРС својом одлуком о нивоу оправданих трошкова рада одобрених у овом тарифном поступку ни на који начин не прејудицира дефинисање политике запошљавања у предузећу, политику стимулативног награђивања запослених и друге аспекте кадровске политике. Путем рационализације осталих трошкова пословања, подносилац може постићи оквир за прерасподјелу трошкова у корист зарада, уколико је тако дефинисао своју политику.

Примједбе у вези са трошковима рада које одобрава Државна регулаторна комисија за електричну енергију (у даљем тексту: ДЕРК) нису узете у обзир, јер РЕРС није надлежан да оцјењује одлуке ДЕРК-а и обрнуто.

На основу свега наведеног РЕРС је одобрио трошкове рада за подносиоце захтјева како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро-Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Трошкови рада	13.995.338	7.301.705	4.276.460	3.476.726	2.244.670	31.294.899

Остали трошкови

У трошкове пословне активности спадају и нематеријални трошкови, трошкови осталих производних услуга, чланарине, порези и доприноси, укључујући регулаторну накнаду, трошкове осигурања, платног промета, рекламе, репрезентације и слично. У својим захтјевима, подносиоци су процијенили припадајуће износе за дјелатност дистрибуције у укупним трошковима предузећа.

РЕРС је одобрио остале нематеријалне трошкове на нивоу остварења базне године, осим трошкова регулаторне накнаде, која се одређује у висини утврђеној одлуком РЕРС-а за базу годину (0,346% од одобреног прихода регулисане дјелатности, у овом случају дистрибуције електричне енергије, без износа за надокнаду дистрибутивних губитака), те се процјена припадајућег дијела за дјелатност дистрибуције може прецизно исказати.

Нематеријални трошкови одобрени су на нивоу остварења базне године за Електрoкpaјинy 1.823.443 КМ, за Електрo-Бијељинy 912.145 КМ, за Електрo Добој 622.789 КМ, за Електрoдистрибуцију Пале 700.258 КМ и за Електрo-Херцеговинy 361.923 КМ. РЕРС оцјењује да има простора за рационализацију у оквиру ове ставке трошкова, са чиме се омогућава подносиоцима захтјева да средства усмјере у друге сврхе у складу са својом пословном политиком.

Трошкови исправке вриједности потраживања у дистрибуцији електричне енергије се не признају, јер је ризик наплате потраживања од крајњих купаца на дјелатности снабдијевања.

На основу свега наведеног РЕРС одобрава укупне трошкове рада и одржавања, укључујући трошкове амортизације како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Трошкови рада и одржавања	38.178.774	18.100.174	14.411.033	9.295.981	6.327.556	86.313.518

Трошкови општих и заједничких послова

РЕРС прихвата образложење подносилаца захтјева да је разлика у висини ових трошкова по подносиоцима захтјева условљена начином на који је извршено рачуноводствено раздвајање сегмената у предузећима, и обиму послова који је идентификован као заједнички.

Како је обим послова који је додијељен службама општих и заједничких послова различит, а укупно захтијевани износ је мањи од остварења у базној години, РЕРС одобрава износ трошка који су предложили подносиоци, умањен за износ трошкова рада који прелазе одобрени ниво повећања по основу раста трошкова живота. Пошто је на име трошкова зарада у свим сегментима

одобрено повећање од 13,68% на обрачунате зараде у 2004. години, РЕРС је примијенио ово повећање и на организационе дијелове у којима се обављају општи и заједнички послови.

Примједба Електро-Херцеговине да треба одобрити укупно захтијевани износ без умањења за трошкове рада који прелази 13,68% РЕРС оцјењује неоснованом, пошто је у оквиру овако одобреног износа већ узета у обзир специфичност које наводи подносилац, а што показује удио трошкова општих и заједничких послова у укупним трошковима.

Распоређени трошкови управе, општих и заједничких послова који се обављају у другом правном лицу који се распоређују на кориснике дозволе за обављање дјелатности дистрибуције у Републици Српској одређени су укупном износу од 2.056.495 КМ. Притом РЕРС оцјењује да, у складу са достављеним документима, овај издатак покрива трошкове израде планова пословања, израде студија развоја, израде дугорочних планова и стратегија развоја, трошкове увођења система квалитета и увођење ефикасног система финансијског управљања, те друге послове наведене у плану МХ ЕРС Матично предузеће за све чланице холдинга, без додатних трошкова за подносиоце.

На основу наведеног, РЕРС одобрава трошкове општих послова и управе како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Трошкови Општих и зај. послова у предузећу	5.821.599	3.065.681	1.961.685	2.249.982	1.936.973	15.035.920
Трошкови послова у МХ ЕРС	948.213	411.422	295.099	227.398	174.364	2.056.495
Свега трошкови управе, општих и зај. послова	6.769.811	3.477.102	2.256.784	2.477.380	2.111.337	17.092.414

Укупни трошкови дистрибутивне мреже

Након оцјене препорука водитеља поступка и коментара подносилаца, РЕРС је одобрио укупне трошкове дистрибутивне мреже како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Одобрени трошкови	44.948.585	21.577.276	16.667.817	11.773.362	8.438.892	103.405.933

Поврат на капитал

Поврат на капитал обрачунава се примјеном одобрене стопе поврата на регулативну основу у складу са чланом 24. Правилника.

Структуру капитала за финансирање регулативне основе чине власнички и позајмљени капитал за подносиоце захтјева како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцегов.	Укупно
Власнички капитал	217.945.248	99.749.009	66.326.156	26.793.594	35.169.563	445.983.570
Позајмљени капитал	1.780.313	2.079.160	28.599	3.597.460	159.443	7.644.975

Чланом 23. став 5. Правилника утврђено је да стопа поврата на власнички капитал не може бити већа од просјечне пондерисане стопе поврата на позајмљени капитал. На основу евиденције о износу кредита и каматних стопа

на кредите за основна средства, одобрена је стопа поврата на позајмљени капитал за подносиоце захтјева: Електрокрајину 5%, за Електро-Бијељину 9%, за Електро Добој 8%, за Електродистрибуцију Пале 7% и за Електро-Херцеговину 6%.

Подносиоци захтјева су у складу са MPC 16 и усвојеним рачуноводственим политикама објелоданили износ ревалоризационих резерви у структури власничког капитала, као и износ реализованих ревалоризационих резерви, што је резултирало да износ захтијеваног поврата на власнички капитал, обрачунатог примјеном стопе од 5,5% и умањеног за реализоване ревалоризационе резерве буде 6.193.080 КМ.

Подносиоци захтјева су доставили заједнички став у писаној форми у којем се захтијева да се ревалоризационе резерве не узимају у обзир приликом обрачуна поврата на капитал.

Имајући у виду остварену разлику пословних прихода и расхода у базној години, просјечну пондерисану каматну стопу на позајмљени капитал, РЕРС-ову политику постепених промјена прописану чланом 116. Правилника, удио ревалоризационих резерви у вриједности регулативне основе, као и да реализоване ревалоризационе резерве чине 60% обрачунатог трошка амортизације, РЕРС одобрава стопу поврата на власнички капитал од 3%, без умањења за ефекат ревалоризационих резерви.

РЕРС оцјењује потребним да подносиоци захтјева изврше процјену фер вриједности основних средстава на бази трошка замјене новим (РЦН), фер садашње вриједности и процјену дијела вриједности основних средстава која одговара акумулисаном амортизацији обрачунатој на одређену тржишну вриједност новог средства у складу са одредбама Закона о порезу на добит, и укупном импаритету, и на основу тога формирају основицу за обрачун поврата на капитал. На тај начин, без обзира на рачуноводствену политику и начин њене примјене, уложени капитал свих корисника дозвола ће бити третиран под истим условима, а потребни приход неће садржавати трошак амортизације на већ амортизована средства и поврат на већ амортизовани дио вриједности средстава.

Одобрени поврат на капитал за подносиоце захтјева износи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Поврат на власнички капитал	6.538.357	2.992.470	1.989.785	803.808	1.055.087	13.379.507
Поврат на позајмљени капитал	89.016	187.124	2.288	251.822	9.567	539.817
Укупно поврат на капитал	6.627.373	3.179.595	1.992.073	1.055.630	1.064.653	13.919.324

Остали приход

Остали приход је приход остварен коришћењем средстава укључених у регулативну основу за који су припадајући трошкови садржани у потребном приходу, те се рачуна као одбитна ставка од потребног прихода који се надокнађује из тарифа.

У остале приходе, као одбитну ставку за утврђивање потребног прихода дјелатности дистрибуције, нису укључени приходи за које припадајући трошкови нису укључени у оправдане трошкове дјелатности.

Електро-Бијељина и Електро Добој су доставили коментар на Извјештај водитеља поступка у коме предлажу да се коригује приход од активирања учинака за износ дијела зарада остварених по основу тих активности.

Приход од активирања учинака за основна средства, од електроенергетских сагласности и услуга које дистрибутер пружа у оквиру својих обавеза прописаних условима дозволе и за који су трошкови укључени у одобрене трошкове (зараде и амортизација) је одредбом члана 26. и члана 27. Правилника дефинисан као остали приход за који се умањује потребни приход који се надокнађује из мрежне тарифе.

Анализом достављених података установљено је да подносиоци захтјева не примјењују исте методе обрачуна властитих учинака, те РЕРС оцјењује да је потребно што више ограничити утицај промјенљивости трошкова насталих на изградњи основних средстава на дистрибутивну тарифу за коришћење мреже јер су изван контроле корисника дозволе и због тога је одлучио да се трошкови материјала и резервних дијелова на изради учинака искључе из одобреног потребног прихода који се надокнађује из тарифе за коришћење дистрибутивне мреже, а да се код подносилаца код којих приход од активирања учинака садржи трошкове материјала за израду, приход од активирања учинака умањи за утрошени материјал.

Електро-Бијељина у свом коментару подржава искључивање трошкова израде учинака, али истиче да износ исказан на овом рачуну није умањен од оговарајућих прихода. Приход од учинака је умањен за трошак материјала израде код оних предузећа која у износ прихода од израде учинака укључују трошкове материјала израде у својим финансијским извјештајима, што код Електро-Бијељине није случај. Поред тога, у оквиру трошкова материјала одобрен је додатни износ у висини трошкова расхода и отписа остварен у базној години 291.256 КМ, као стимулација подносиоцу да материјал и резервне дијелове троши за одржавање сталних средстава, умјесто да их отписује.

Утврђујући оправданог износа прихода из овог основа, а који је додатно смањен код свих подносилаца на основу очекиваног броја нових прикључака (као једног од покретача процеса изградње мреже), РЕРС је оцијенио да се тиме може остварити циљ да се на што мању мјеру сведе зависност предузећа од прихода који је ван њихове контроле, а у исто вријеме заштитити корисник дистрибутивног система који дио трошкова коришћења мреже плати унапријед приликом прикључења и то му треба на одговарајући начин бити признато приликом одређивања тарифа за коришћење мреже.

На основу наведеног, РЕРС је одобрио остали приход у табели како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Остали приход	4.165.323	4.185.789	3.904.952	1.459.107	585.360	14.300.530

Одобрени потребни приход за дистрибутивну мрежу

На основу напријед наведених износа оправданих трошкова рада и одржавања, амортизације, трошкова општих и заједничких послова, трошкова капитала и припадајућих других прихода чији трошкови су укључени у оправдане трошкове дистрибутивне дјелатности, одобрен је потребни приход за дистрибутивну

мрежу у укупном износу од 103.024.726 КМ, а за подносиоце захтјева како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро-Херцег.	Укупно
Свега трошкови	44.948.585	21.577.276	16.667.817	11.773.362	8.438.892	103.405.933
Свега остали приходи	4.165.323	4.185.789	3.904.952	1.459.107	585.360	14.300.530
Поврат на капитал	6.627.373	3.179.595	1.992.073	1.055.630	1.064.653	13.919.324
Потребни приход за дистрибутивну мрежу	47.410.636	20.571.082	14.754.938	11.369.884	8.918.186	103.024.726

Потребан приход за обављање дистрибутивне дјелатности обухвата трошкове дистрибутивне мреже и трошкове одобрених губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи.

Трошкови одобрених губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи, утврђени на начин описан у овом рјешењу износе 23.06.735 КМ, тако да је за обављање дјелатности дистрибуције укупно потребно 126.091.461 КМ.

За подносиоце захтјева потребни приход за обављање дјелатности дистрибуције износи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Доб ој	ЕД Пале	Електро - Херцег.	Укупно
Потребни приход за дистрибутивну мрежу	47.410.636	20.571.082	14.754.938	11.369.884	8.918.186	103.024.726
Трошкови дистрибутивних губитака	11.581.591	4.338.124	3.498.527	2.375.736	1.272.757	23.066.735
Потребни приход за дјелатност дистрибуције	58.992.226	24.909.206	18.253.466	13.745.620	10.190.942	126.091.461

Фиксни трошкови дистрибутивне дјелатности износе 103.024.726 КМ а утврђени су на основу чланова 8-27 Правилника.

Трошкови надокнаде губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи су варијабилни трошкови и износе 23.066.735 КМ, а утврђени су на основу одобрених дистрибутивних губитака у складу са члановима 59. и 60. Правилника и просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електрана за снабдијевање тарифних купаца.

Утврђивање пренесених трошкова на дјелатност дистрибуције

Као основица за израчунавање пренесених трошкова коришћења преносне мреже коришћене су електроенергетске величине које карактеришу преузимање електричне енергије са мреже преноса приказане у сљедећој табели.

Дистрибуција	Активна електрична енергија (kWh)	Збир неистовремених вршних оптерећења (kW)	Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија (kVAh)
Електрокрајина	1.617.216.283	3.263.690	86.979.715
Електро-Бијељина	531.977.569	1.027.331	91.642.416
Електро Добој	494.049.358	1.043.993	102.609.069
Електродистрибуција Пале	249.042.671	606.668	59.794.128
Електро-Херцеговина	184.960.596	387.500	19.027.754
Укупно	3.077.246.477	6.329.182	360.053.082

Како је наведено Електро-Бијељина је имала примједбу у вези са електроенергетским величинама преузимања електричне енергије, јер ће како су навели у 2008. години бити у функцији и ТС 110/x kV Јања што ће довести до повећања неистовременог вршног оптерећења и прекомјерно преузете електричне енергије, међутим с обзиром да је потрошња крајњих купаца која је коришћена за израчунавање тарифних ставова утврђена према подацима из захтјева подносилаца који су базирани на електроенергетском билансу 2007. године то је и преузимање са преносне мреже утврђено на основу карактеристика ове потрошње.

Трошак Електропреноса БиХ одређен је на бази јединичних цијена од 0,00566 KM/kWh за преузету електричну енергију из мреже преноса и 1,454 KM/kW за постигнуте неистовремене вршне снаге, као и на бази јединичне цијене од 0,0087 KM/kWh за декларисани извоз, како је утврђено Одлуком ДЕРК-а број 04-28-396-35/07 од 19.12.2007. године која се признаје за преузету електричну енергију на дистрибутивном напону.

Трошак услуга Независног оператора система одређен је на бази јединичне цијене од 0,000399 KM/kWh преузете активне електричне енергије из мреже преноса, утврђене Одлуком ДЕРК-а број 04-28-395-39/07 од 19.12.2007. године.

Трошак за прекомјерно преузету реактивну електричну енергију одређен је полазећи од цијене од 0,00951 KM/kVAh која се примјењује за кориснике преносне мреже.

Трошак обезбјеђења резерве снаге за секундарну и терцијарну регулацију одређен је на бази јединичне цијене од 0,002188 KM/kWh за преузету електричну енергију из мреже преноса утврђене Одлуком ДЕРК-а број 04-28-395-40/07 од 19.12.2007. године.

Трошак преносних губитака одређен је на бази пројектоване продајне цијене електричне енергије на прагу електране за остале купце у износу од 0,065 KM/kWh, што износи 0,001881 KM/kWh електричне енергије преузете из преносне мреже.

Трошак преузимања електричне енергије на дистрибутивном нивоу признат је на бази пројектоване продајне цијене производње на прагу електране за остале купце у износу од 0,065 KM/kWh.

Умјешач МХ ЕРС МП је у коментарима на Извјештај водитеља поступка тражио да се једнако третира електрична енергија коју дистрибуције преузимају са преносне и дистрибутивне мреже. У достављеном коментару није било конкретних примједби на износ одобрених трошкова по овом основу. С обзиром да је додатни трошак због преузимања на дистрибутивном нивоу у потпуности

одобрен према количинама из захтјева подносилаца, трошкови који прате преузимање електричне енергије са преносне и дистрибутивне мреже су распоређени у складу са мјестом настанка трошка.

У сљедећој табели приказани су трошкови коришћења преносне мреже по ставкама за подносиоце како слиједи:

Трошкови коришћења преносне мреже:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро - Херцег.	Укупно
Пренос	13.898.850	4.505.435	4.314.285	2.298.678	1.610.301	26.627.549
НОС	645.269	212.309	197.126	99.862	73.799	1.228.365
Помоћне услуге	6.580.395	2.165.102	2.010.269	1.018.379	752.598	12.526.743
Пренос за извоз због преузимања на ДН	0	604.650	0	64.032	74.037	742.719
Трошак губитака због преузимања на ДН	0	370.946	0	39.283	45.421	455.650
Укупно	21.124.514	7.858.442	6.521.680	3.520.234	2.556.156	41.581.026

Трошак прекомјерно преузете реактивне електричне енергије одређен је како слиједи:

(КМ)	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро - Херцег.	Укупно
Прекомјерно преузета реактивна ел. енергија	1.363.255	540.449	792.373	441.550	179.956	3.317.583

Укупан потребни приход за одређивање тарифних ставова за криснике дистрибутивних система у Републици Српској

У сљедећој табели приказан је укупан потребан приход за одређивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система у Републици Српској за све подносиоце захтјева:

	Електро крајина	Електро-Бијељина	Електро Добој	ЕД Пале	Електро - Херцег.	Укупно
Дистрибутивна мрежа	47.410.636	20.571.082	14.754.938	11.369.884	8.918.186	103.024.726
Дистрибутивни губици	11.581.591	4.338.124	3.498.527	2.375.736	1.272.757	23.066.735
Дистрибуција	58.992.226	24.909.206	18.253.466	13.745.620	10.190.942	126.091.461
Пренесени трошкови	22.487.769	8.398.891	7.314.052	3.961.782	2.736.113	44.898.607
УКУПНО	81.479.995	33.308.097	25.567.518	17.707.403	12.927.055	170.990.068

Алокација трошкова дистрибутивне дјелатности на тарифне елементе и категорије потрошње

Фиксни трошак дјелатности дистрибуције електричне енергије се у поступку алокације трошкова на категорије потрошње и групе купаца приписује тарифном елементу обрачунска снага, а варијабилни трошак дјелатности дистрибуције електричне енергије, односно трошак дистрибутивних губитака приписује се тарифном елементу активна електрична енергија. Алокација

трошка дистрибутивног капацитета на категорије потрошње урађена је на основу граничног трошка дистрибутивног капацитета за све напонске нивое, при чему је за кориснике којима се обрачунска снага утврђује мјерењем, цијена дистрибутивног капацитета (цијена обрачунске снаге) једнака овако утврђеној цијени, док је за кориснике којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем, цијена дистрибутивног капацитета распоређена на кориснике тако да је израчунато вријеме коришћења, па је дио трошкова капацитета сразмјеран коефицијенту искоришћења вршне снаге за дату категорију распоређен на кориснике у тој категорији. Остатак трошкова капацитета је приписан цијени тарифног елемента активна електрична енергија. Трошак дистрибутивних губитака алоциран је на категорије потрошње тако што је трошак техничких губитака алоциран сразмјерно одобреним процентима техничких губитака по напонским нивоима, док је трошак комерцијалних губитака распоређен равномерно на све категорије потрошње.

У сљедећој табели приказане су цијене којима се надокнађује одобрени приход дистрибутивне дјелатности:

Категорија потрошње	Дистрибутивна мреже	Дистрибутивни губици	Цијене коришћења дистрибутивне мреже	
	КМ	КМ	КМ/кВ	КМ/кWh
Корисници на 35 кV	923.595	476.122	2,8843	0,002890
Корисници на 10 кV	5.549.706	1.602.453	5,3648	0,004419
Корисници Остала потрошња на 0,4 кV 1ТГ	8.405.724	1.735.305	12,7173	0,009325
Јавна расвјета	2.542.577	403.289		0,068112
Корисници Остала потрошња на 0,4 кV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	13.852.958	3.050.382	2,7503	0,033260
Домаћинства	71.750.166	15.799.184	1,5489	0,033260
Укупно	103.024.726	23.066.735		

Алокација трошкова коришћења преносне мреже на тарифне елементе и категорије потрошње

Трошак Електропреноса БиХ алоциран је на тарифне елементе обрачунске снаге и активне електричне енергије на основу тарифа које је утврдио ДЕРК, док је алокација на кориснике дистрибутивних система урађена на основу истовременог вршног оптерећења категорије потрошње, односно групе купаца којој припадају.

Трошак НОС-а и помоћних услуга секундарне и терцијарне регулације алоциран је на тарифни елементе активне електричне енергије на основу тарифа које је утврдио ДЕРК, док је алокација на кориснике дистрибутивних система урађена на основу истовременог вршног оптерећења категорије потрошње, односно групе купаца којој припадају.

Трошак преносних губитака увећан је за додатни трошак губитака због преузимања на дистрибутивном нивоу од сусједних електроенергетских система и алоциран на крајње купце по категоријама потрошње кроз цијену

активне електричне енергије уз уважавање припадајућих дистрибутивних губитака.

У сљедећој табели приказане су цијене којима се надокнађује трошак коришћења преносне мреже:

Категорија потрошње	Пренос	НОС	Секундар. и терцијарна регулација	Пренос и губици	Прекомјерно преузета реактивна ел. ен.	Цијена коришћења преносне мреже		
	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ	КМ/kW	КМ/kWh	КМ/kVArh
Корисници на 35 kV	972.472	43.644	239.331	335.731	382.763	1,021	0,0077	0,0209
Корисници на 10 kV	2.365.310	106.154	582.118	760.509	1.512.208	0,769	0,0083	0,0248
Корисници Остала потрошња на 0,4 kV 1ТГ	836.351	37.535	205.831	425.799	1.235.575	0,425	0,0066	0,0355
Јавна расвјета	461.004	20.690	113.456	98.957	0	0,000	0,0160	0,0000
Корисници Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	3.679.174	165.120	905.468	748.486	187.239	0,5649	0,0130	0,0355
Домаћинства	19.055.957	855.222	4.689.790	3.876.715	0	0,3181	0,0130	0,0000
Укупно	27.370.268	1.228.364	6.735.993	6.246.197	3.317.785			

У сљедећој табели приказани су укупни трошкови и цијене електроенергетске мреже алоцирани на категорије потрошње корисника дистрибутивних система по тарифним елементима:

Категорија потрошње	Трошкови мреже	Цијена коришћења преносне и дистрибутивне мреже		
	КМ	КМ/kW	КМ/kWh	КМ/kVArh
Корисници на 35 kV	3.373.659	3,905	0,0106	0,02086
Корисници на 10 kV	12.478.457	6,134	0,0127	0,02478
Корисници Остала потрошња на 0,4 kV 1ТГ	12.882.120	13,143	0,0159	0,03548
Јавна расвјета	3.639.973	0,000	0,0842	0,00000
Корисници Остала потрошња на 0,4 kV којима се обрачунска снага не утврђује мјерењем	22.588.827	3,315	0,0463	0,03548
Домаћинства	116.027.033	1,867	0,0463	0,00000
Укупно	170.990.068			

Како је цијена за кориснике дистрибутивних система садржана у цијени снабдијевања неквалификованих купаца електричном енергијом, приликом утврђивања потребног прихода на годишњем нивоу и на основу њега цијене, РЕРС је посебно водио рачуна о интересима купаца електричне енергије уважавајући истовремено и потребе подносиоца захтјева и сматра да је

утврђена цијена правична, јасна и заснована на објективним критеријумима и да подносиоци захтјева могу подмирити оправдане трошкове рада и одржавања и остварити стопу поврата на ангажована средства, те да су начела тарифне методологије прописана чланом 6. Правилника у потпуности примјењена.

У прелазном периоду, док се не испуне сви прописани услови, РЕРС је утврђивао чињенице на основу података, које му је доставио и образлагао подносилац захтјева, а за недостајуће податке проценом, уважавајући чињеницу да је електроенергетски сектор у Републици Српској у фази реструктурирања у коме је предузећима која обављају електроенергетске дјелатности омогућено одређено вријеме за прилагођавање условима регулације.

У прелазном периоду, РЕРС ће у складу са чланом 32. став 1. и чланом 113. став 1. Закона, правилима и прописима РЕРС-а, као и условима издате дозволе за обављање дјелатности производње електричне енергије, од подносиоца захтјева захтијевати достављање одређених података и информација. Ову обавезу подносилац захтјева је дужан испунити и на тај начин ће се у будућим поступцима употпунити чињенични основ, на бази кога ће се моћи у потпуности реално цијенити оправданост појединих трошкова. РЕРС ће, такође, у оквиру редовних и ванредних активности надгледања примјене услова дозволе, вршити провјере остварења и алокације трошкова по основу обављања лиценциране дјелатности. Анализе резултата добијених провођењем ових активности могу бити основ за покретање тарифног поступка на иницијативу РЕРС-а. У складу са чланом 6. тачка ф. Правилника РЕРС ће у сваком тарифном поступку провјеравати одступање оствареног прихода регулисаног предузећа у односу на одобрени потребни приход у предходном тарифном периоду ради утврђивања оправданости разлога за поравнање у наредном тарифном периоду.

У цјелокупном тарифном поступку водило се рачуна и о постепеном увођењу међународно прихваћене регулаторне праксе и постепеног увођење општеприхваћених међународних стандарда, како би се избјегле изненадне и драстичне промјене тарифа у прелазном периоду регулације тржишта електричне енергије у Републици Српској.

Приликом одлучивања РЕРС је имао у виду и чињеницу да је условима издате дозволе подносиоцима захтјева одређена обавеза јавне услуге, у оквиру које је исти дужан пружити услугу дистрибуције електричне енергије што је могуће економичније. Обавеза јавне услуге подразумијева и сигурност напајања, редовност и квалитет услуге и цијену, укључујући и заштиту крајњих купаца, како је то прописано чланом 3. Директива о правилнима унутрашњег тржишта електричне енергије 2003/54/ЕС.

На основу свега наведеног, РЕРС је утврдио потребни приход за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије подносилаца захтјева, као што је то наведено у тачки 1. диспозитива овог рјешења, а на основу члана 8-27 став 1. и члана 56. Правилника.

Тачка 2. и 3. диспозитива рјешења заснива се на одредби члана 54. Правилника.

Тачка 4. диспозитива рјешења заснива се на одредби члана 102. Правилника.

Ово рјешење је коначно, како је наведено у тачки 5. диспозитива рјешења , а на основу члана 29. Закона на коме се заснива и поука о правном лијеку.

Тачка 6. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 34. Закона и члана 20. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, којим је прописано да се одлуке и рјешења Регулатора објављују у Службеном гласнику Републике Српске. С обзиром да је образложење рјешења преобимно, у циљу економичности поступка, у Службеном гласнику објављује се увод и диспозитив са назнаком предсједника колегијалног органа као доносиоца рјешења, а комплетно рјешење доставља се учесницима у поступку, објављује на огласној табли и интернет страници РЕРС-а, што је наведено у диспозитиву, чиме се сматра да је на овај начин у потпуности остварен принцип транспарентности поступка.

Правна поука: 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