



Број: 01-192-4/15/P-108-99
Датум: 11.06.2015. године

На основу одредбе члана 23. став 1. алинеја 1. Закона о електричној енергији (Службени гласник Републике Српске број: 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске број: 6/10), члана 33. став 1. тачка г) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске број 59/10), члана 42. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку (Службени гласник Републике Српске број 96/12 и 15/15) и члана 43. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби (Службени гласник Републике Српске број 70/10), одлучујући о захтјеву за одобрење цијена на прагу ХЕ Тишча подносиоца Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње, ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 108. редовној сједници одржаној 11.06.2015. године донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

1. Привредном друштву Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње, ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина утврђује се потребан годишњи приход у износу од 440.207 КМ за годишњу производњу ХЕ Тишча од 4.930.000 kWh уз средњу годишњу расположиву снагу од 2.156 kW и на основу тога израчуната укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0893 КМ/kWh, која у двокомпонентном моделу има сљедећу структуру:
 - јединична цијена капацитета у износу од 176,66 КМ/kW годишње и
 - јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0120 КМ/kWh.
2. Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране привредног друштва из тачке 1. диспозитива овога рјешења, намијењена за утврђивање цијене енергије за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској, износи 0,0977 КМ/kWh.
3. Цијена из тачке 2. диспозитива овога рјешења примјењује се за обрачун просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електране, а ради утврђивања цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској почев од 01.07.2015. године.

4. Ово рјешење је коначно и објављује се у Службеном гласнику Републике Српске, на огласној табли и интернет страници Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Привредно друштво Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње, ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина (у даљем тексту: подносилац захтјева) је дана 18.03.2015. године поднијело захтјев за одобрење цијена на прагу **ХЕ Тишча**, који је у Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) заведен под бројем 01-192/15 уз који је достављена пратећа документација и прописани обрасци са техничким и финансијским подацима, у складу са Правилником о извјештавању (Службени гласник Републике Српске број 64/12). Захтјевом се предлаже просјечна цијена електричне енергије на прагу електране од 0,0866 KM/kWh, што је за 42 % више у односу на цијену од 0,0609 KM/kWh колико је одобрено у претходном тарифном поступку и просјечна цијена енергије за јавно снабдијевање од 0,0947 KM/kWh, што је за 64 % више у односу на цијену од 0,0576 KM/kWh колико је одобрено у претходном тарифном поступку.

Предложена цијену подносилац заснива на захтијеваном потребном приходу за обављање дјелатности којег чине:

- варијабилни трошкови у износу 59.318 KM, за остварење плана производње од 4.930.000 kWh,
- фиксни трошкови рада и одржавања електране средње годишње расположиве снаге од 2.106 kW у износу 340.158 KM,
- поврат на ангажовани капитал у стална средства регулативне основе у износу 27.627 KM,
- остали приходи остварени коришћењем лиценцираних средстава, као одбитна ставка за утврђивање потребног прихода нису исказани.

И остали регулисани електроенергетски субјекти у Републици Српској, који посједују дозволе за обављање електроенергетске дјелатности и обавезу вршења јавне услуге поднијели су Регулаторној комисији захтјеве за одобрење цијена на прагу електране, тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система, цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање.

Подносилац захтјева, као и произвођачи у малим хидроелектранама Месићи и Богатићи, привредног друштва Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" – Матично предузеће а.д. Требиње ЗЕДП "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, су Захтјевом за одобрење цијена на прагу електране, када су у питању трошкови, тражили повећање потребног прихода, по основу повећања накнаде за коришћење природних ресурса у складу са Законом о накнадама за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије (Службени гласник Републике Српске, број 52/14), и додатно на повећање накнада у складу са Одлуком о стопама посебних водних накнада (Службени гласник Републике Српске, број 53/11).

Ове накнаде у смислу одредбе чланова 10, 11 и 12. Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку за електричну енергију (у даљем тексту: Правилник) представљају трошак који је неминован у пословању и на чији износ регулисано предузеће не може директно да утиче. У складу са чланом 3. Закона (*"привредна друштва која производе електричну енергију коришћењем хидроакумулационих објеката накнаду за коришћење хидроакумулационих објеката утврђену овим законом плаћају у Фонд солидарности за обнову Републике Српске (у даљем тексту: Фонд солидарности) и у буџете јединица локалне самоуправе на чијем подручју су изграђени хидроакумулациони објекти, у сразмјери 50 : 50"*). Осим наведеног, подносилац у захтјеву тражи и повећање по основу трошкова амортизације као резултат процјене вриједности основних средстава из 2011.године. С обзиром да је учешће трошкова амортизације, све три мале дистрибутивне хидроелектране, у укупном потребном приходу свих електрана минимално (0,2%), оцијењено је да се и овај захтјев може сматрати дјелимичним, у смислу члана 64. став (2) Правилника.

Након разматрања поднесених захтјева Регулаторна комисија је на 104. редовној сједници одржаној 24.03.2015. године донијела Закључак број 01-213-1/15/P-104-55 о спровођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа. Овим закључком је утврђен рапоред одржавања формалних расправа у овом тарифном поступку, тако да је закључком одлучено да се по захтјевима привредних друштава Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина", а.д. Бијељина – ХЕ Тишча, Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Електродистрибуција" а.д, ПАЛЕ - ХЕ Месићи и ХЕ Богатићи, одржи једна формална расправа, на којој ће се провести доказни поступак по овим захтјевима. На основу одредбе члана 23. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби и члана 73. Правилника објављено је обавјештење за јавност о спровођењу тарифног поступка, са описом садржаја захтјева, временом и мјестом одржавања јавне расправе, критеријумима за стицање статуса умјешача, те могућности подношења коментара на поднесене захтјеве.

Привредно друштво Мјешовити холдинг Електропривреда Републике Српске, Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП) је благовремено поднијело захтјев за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку, у којем је образложено да је МХ ЕРС МП, оснивач зависних електроенергетских предузећа која су поднијели захтјеве за покретање овога тарифног поступка и уједно је већински власник капитала у тим предузећима, те располаже подацима и чињеницама од значаја за тарифни поступак. Регулаторна комисија је размотрила поднесени захтјев за стицање статуса умјешача и оцијенила да је захтјев основан и да подносилац испуњава прописане критеријуме, те је на 105. редовној сједници одржаној 31.03.2015. године, донијела је Рјешење број 225-3/15/P-105, којим се усваја захтјев за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку.

Након детаљног разматрања поднесеног захтјева, подносилац захтјева је обавјештен о питањима која ће бити номинована на формалној расправи, како би се формална расправа што боље припремила, а то су:

1. Планирана производња за годину примјене цијена;

2. Калкулативна цијена за обрачун прихода од осталих купаца;
3. Калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања;
4. Остали варијабилни трошкови, начин обрачуна и законска основа за повећање износа на име накнада у периоду примјене цијена у односу на базну годину;
5. Фиксни трошкови и основ за повећање на ставци трошкови амортизације.

Подносилац захтјева је доставио допуну техничких и финансијских података, те изјашњење у писаној форми по номинованим питањима. Такође, приложени су документи који су достављени као докази, а на основу којих се са сигурношћу могло одлучити о оправданости трошкова, а тиме и потребног прихода

У складу са Закључком о провођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа, дана 03.04.2015. године одржана је једна обједињена формална расправа по наведеним захтјевима за три мале хидроелектране за одобрење цијена на прагу електране у присутности овлаштених представника подносилаца захтјева и умјешача, а са циљем да се проводе доказни поступак за утврђивање битних чињеница на основу којих ће Регулаторна комисија донијети коначну одлуку о захтјевима.

Подносилац захтјева је упознат са документима које је умјешач МХ ЕРС МП приложио, а која се односе на став умјешача о покренутом тарифном поступку и на изјашњења по питањима која су заједничка за све подносиоце захтјева, а то су изјашњења по питању калкулативне цијене за обрачун прихода од продаје електричне енергије осталим купцима и калкулативне цијене за обрачун прихода по основу резервног снабдијевања. Представници сва три произвођача, чији су захтјеви били предмет ове формалне расправе, су се изјаснили да су сагласни са ставом умјешача по наведеним питањима. На овој формалној расправи сви учесници у поступку су се и усмено изјаснили по номинованим питањима, о којим су доставили и изјашњења у писаној форми.

Након детаљне анализе поднесеног захтјева са пратећом документацијом и изведених доказа на формалној расправи, извршена је оцјена доказа и на основу члана 42. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби, сачињен је Извјештај водитеља поступка у предмету број 01-213-14/15 од 01.06.2015. године. Дана 01.06.2015. године Извјештај је достављен Регулаторној комисији, као подлога за доношење коначне одлуке, подносиоцу захтјева и умјешачу у овом тарифном поступку. Учесницима у поступку остављена је могућност да могу поднијети своје коментаре на Извјештај до 08.06.2015. године, у складу са одредбом члана 70. став 3. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби.

Подносилац захтјева је, користећи могућност коментарисања, благовремено доставио коментаре на Извјештај водитеља поступка. Коментари су оправдани и односе се на техничку грешку која је у Извјештају настала приликом сумирања одобрених укупних фиксних трошкова, а у коначном се одразила и на предложене цијене и као такви су предочени Регулаторној комисији на разматрање приликом доношења коначне одлуке.

У остављеном року, умјешач у поступку МХ ЕРС МП, није доставио коментаре на извјештај водитеља поступка.

Наконведеног поступка, Регулаторна комисија је на основу чињеница и доказа садржаних у Извјештају водитеља поступка и разматрања пристиглих

коментара подносиоца захтјева, утврдила чињенично стање и на коме је заснована коначна одлука.

Годишња производња и расположива снага. Што се тиче плана производње, у претходном тарифном поступку подносиоцу захтјева је одобрен потребан приход за производњу од 6.555,94 MWh електричне енергије, а у захтјеву за одобрење цијене на прагу електране за годину примјене цијена, подносилац је исказао укупну планирану производњу од 4.930,0 MWh. На бази достављених доказа и изнесених чињеница установљено је да је овај план заснован на податаку из Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга "Елктопривреда Републике Српске" за период 2015-2017 година. У табели 10. овог документа за све три планске године је иста вриједност производње и износи 4,93 GWh, те се одобрава производња од **4.930.000 kWh** као податак са којим ће се калкулисати укупна просјечна цијена електричне енергије на прагу електране и цијена електричне енергије у двокомпонентном моделу цијене као и варијабилни трошкови који директно зависе од произведене електричне енергије. У структури одобреног плана производње од 4.930.000 kWh, а на бази електроенергетског биланса за 2015. годину, утврђена је производња за јавно снабдијевање од 2.282.703 kWh, за резервно снабдијевање од 965.856 kWh и производња за остале купце од 1.681.441 kWh.

Што се тиче **расположиве снаге**, прихваћена је из захтјева подносиоца наведена расположива снага од 2.160 kW, а за одређивање јединичне цијене капацитета на прагу електране користи се овако утврђена снага умањена коефицијентом трајања ремонта, те је средња расположива снага за рачунање јединичне цијене капацитета призната у износу од **2.156 kW**.

Трошкови рада и одржавања. Подносилац је захтијевао да му се признају укупни трошкови амортизације, рада и одржавања у износу од 339.174 KM. На бази извјештаја водитеља поступка и достављених доказа, те става умјешача по питању трошкова, Регулаторна комисија је извршила оцјену доказа и одредила се у погледу висине трошкова амортизације, рада и одржавања као једног од елемената потребног прихода по ставкама како слиједи.

Варијабилни трошкови - накнаде за коришћење добара које зависе од учинака. У овом тарифном поступку, подносилац је засновао повећање ове врсте трошка на подешавању у односу на износ одобрен у претходном тарифном поступку по основу повећања јединичног износа накнаде за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије са 0,005 KM/kWh на 0,01 KM/kWh, која је у наведеном износу утврђена у складу са Законом о накнадама за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије и по основу повећања јединичног износа накнаде у складу са Законом о водама по којем се мијења износ накнаде са 0,00035 KM/kWh на 0,001 KM/kWh. Регулаторна комисија сматра да је захтјев оправдан и одобрава трошак на име накнада за коришћење добара које зависе од учинака, подешене на планирану производњу, у износу од **54.230 KM**.

Остали варијабилни трошкови у захтјеву подносилаца су наведени у истим износима као и трошкови који чине калкулативне елементе у тренутно важећој просјечној цијени на прагу електране. Одобрава се став подносиоца да ови трошкови остану на нивоу утврђеном у претходном тарифном поступку.

На основу сагледавања захтјева у погледу промјене законске регулативе, анализе остварења у базној години и одобрених трошкова у претходном

тарифном поступку, одобравају се **укупни варијабилни трошкови**, подешени на параметре електроенергетског биланса у години примјене цијена, у износу од **59.318 КМ**.

Фиксни трошкови амортизације, рада и одржавања. Подносилац захтјева је захтијевао подешавање фиксних трошкова за годину примјене цијена, односно захтијевао је повећање потребног прихода по основу повећања трошкова амортизације као резултат процјене вриједности основних средстава из 2011.године.

Трошкови линеарно обрачунате амортизације – одобрава се годишњи износ амортизације обрачунат на основу након процјене фер вриједности средстава која непосредно учествују у пословној активности производње електричне енергије у ХЕ Тишча у износу од **78.526 КМ**.

Када су у питању појединачни фиксни трошкови, осим амортизације, подносилац захтјева није захтијевао њихово подешавање за годину примјене цијена. Регулаторна комисија је размотрила коментар који је подносилац захтјева доставио на препоручени износ укупних фиксних трошкова, те уважавајући чињеницу да се ради о техничкој погрешци, одобрила да се остали појединачни фиксни трошкови признају у износима који су утврђени у претходном тарифном поступку.

Након сумирања свих елемената захтјева, анализе остварења у базној години и одобрених трошкова у претходном тарифном поступку и препорука за поједине групе трошкова, одобрени су **укупни фиксни трошкови** у износу од **279.856 КМ**.

Трошкови општих и заједничких послова. Како се ови трошкови односе на трошкове организационих дијелова предузећа који обављају заједничке послове за производњу електричне енергије и друге дјелатности, као и организационих дијелова или посебних правних лица која обављају заједничке послове за више предузећа, а у овом тарифном поступку, подносилац захтјева није тражио промјену општих и заједничких трошкова предузећа, већ су ови трошкови остали у истом износу који је признат у претходном тарифном поступку, сматра се да је у овом моменту захтјев оправдан и одобрава се на име овог трошка износ од **73.406 КМ**, уз напомену да се код обрачуна просјечне цијене капацитета трошкови општих и заједничких послова се у структури одобреног потребног прихода приписују фиксним трошковима.

Укупни трошкови рада и одржавања (варијабилни, фиксни и трошкови општих и заједничких послова) одобравају се у износу од **412.580 КМ**.

Поврат на капитал. Мада је фер вриједност средстава која су у функцији производње електричне енергије након процјене из 2011. године увећана, подносилац захтјева у овом тарифном поступку није захтијевао подешавање, односно промјену износа поврата у односу на претходни тарифни поступак. Уважавајући ову чињеницу Регулаторна комисија цијени да је у овом моменту оправдано да се износ поврата остави на нивоу одобреном у претходном тарифном поступку од **27.627 КМ**.

Одредбом чланом 22. Правилника прописано је да се потребан приход предузећа умањује за износ **осталих прихода** које остварује предузеће са лиценцираним средствима, као што су приходи од продаје нуспроизвода, приходи од активирања властитих учинака, приходи од продаје средстава,

приходи по основу реализације донираних средстава и други приходи ако су припадајући трошкови укључени у одобрене трошкове. Подносилац, као и у претходном тарифном поступку, по овом основу није исказао остали приход.

Калкулативна цијена за обрачун прихода од осталих купаца. На основу одредбе члана 44. Правилника, просјечна цијена електричне енергије на прагу електране, која се користи приликом одређивања цијене енергије за јавно снабдијевање, односно у коначном за одређивање тарифних ставова за јавно снабдијевање у Републици Српској, утврђује се као количник одобреног потребног прихода за електрану умањеног за приходе остварене од продаје произведене електричне енергије купцима који се не снабдијевају код јавног снабдјевача и планиране производње електричне енергије купаца који се снабдијевају код јавног снабдјевача. На формалној расправи подносилац захтјева се изјаснио да је калкулативна цијена за остале купце у висини 0,071 KM/kWh јединствено одређена на нивоу МХ ЕРС МП, те да су сагласни са овом цијеном и да ова цијена може обезбиједити сталност у пословању уколико не би било великих поремећаја на тржишту. Умјешач МХ ЕРС МП је у допису број 1.1./03/2-522-4/15 образложио начин обрачуна калкулативне цијене за остале купце у висини од 0,071 KM/kWh.

Да би се одредила цијена електричне енергије за обрачун прихода од осталих купаца (извоз, директни купци итд.) тј. да би се преиспитао став МХ ЕРС МП за цијену номиновану у износу од 0,071 KM/kWh у складу са чланом 44. Правилника, осим достављеног образложења да је цијена одмјерена на бази цијена из годишњег тендера за 2015. годину, анализирани су и цијене електричне енергије на тржишту које је доступно купцима и продавцима из Републике Српске, те тржишне цијене постигнуте на берзама електричне енергије (www.bsp-southpool.com и www.hupx.hu). Установљено је да је МХ ЕРС МП реално одмјерио цијену од 8,09 pf/kWh за продају електричне енергије осталим купцима у извозу. Када је у питању цијена по којој МХ ЕРС МП продаје електричну енергију за Брчко Дистрикт, умјешач је у достављеном образложењу навео просјечну цијену од 7,57 pf/kWh колико износи уговорена цијена за прво полугодиште. Размотрена је достављена цијена и у коначном цијена је одмјерена на бази Уговора о набавци и испоруци електричне енергије који је закључен између наручиоца Јавног предузећа "Комунално Брчко" д.о.о. Брчко Дистрикт БиХ и испоручиоца МХ "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, односно података о просјечно уговореној цијени за прво (7,57 pf/kWh) и друго полугодиште (8,85 pf/kWh) 2015. године, тј. у износу од 8,2 pf/kWh. Када су у питању трошкови које МХ ЕРС МП обрачунава за продају енергије осталим купцима, Регулаторна комисија је у коначном обрачуна цијене за остале купце прихватила обрачун трошкова МХ ЕРС МП за продају електричне енергије осталим купцима, а који се односе на повремену потребу куповине електричне енергије на тржишту за потребе домаћег конзума, те покривање разлике између износа који је МХ ЕРС МП платило производним предузећима за електричну енергију за домаћи конзум и износа који је МХ ЕРС МП фактурисало дистрибутивним предузећима – снабдјевачима за преузету електричну енергију, као и додатне трошкове снабдијевање рубних подручја у Републици Српској који немају изграђену везу са преносним системом Босне и Херцеговине, како је умјешач и образложио у достављеном допису број 1.1./03/2-522-4/15.

Опис	Електрична енергија	Цијена	Износ
	kWh	KM/kWh	KM
Билансни вишкови утврђени планом прихода за 2015. годину	1.922.802.125		
Продаја ел. енергије осталим купцима по цијени постигнутој на годишњем тендеру за 2015. годину (8,09 pf/kWh)	1.620.692.125	0,0809	131.113.993
Брчко Дистрикт по просјечној цијени из уговора о набавци и испоруци електричне енергије за 2015. годину	284.920.000	0,0821	23.391.932
Преузета ел. енергија са мреже преноса (властита потрошња)	17.190.000	0,1253	2.153.907
УКУПНО:	1.922.802.125	0,081	156.659.832
Трошкови ЕРС-а за продају ел. енергије осталим купцима			15.665.983
Приход по основу продаје осталим купцима умањен за трошкове ЕРС-а			140.993.849
Калкулативна цијена за остале купце:			0,0733

Уважавајући процес развоја тржишта електричне енергије у Републици Српској односно у Босни и Херцеговини као цјелини, а у складу са обавазема утврђеним међународним уговором, однос просјечне цијене на прагу електране, чију структуру и укупни износ одређује Регулаторна комисија и тржишне цијене треба постепено приближавати, како би купци у Републици Српској имали праве тржишне сигнале о цијени потрошене електричне енергије.

Узимајући у обзир наведено, за обрачун прихода по основу продаје електричне енергије осталим купцима (извоз, директни купци, Брчко Дистрикт итд.) одређена је калкулативна цијена у износу од **0,073 KM/kWh**.

Приход од осталих купаца зависи од два параметра, калкулативне цијене за остале купце и електричне енергије планиране да се реализује осталим купцима као билансни вишак, након подмирења домаћег конзума. У складу са Методологијом, Регулаторна комисија врши преиспитивање свих параметара који утичу на коначну цијену, па је тако и калкулативна цијена за остале купце, која је према изјави свих подносилаца захтјева и умјешача, јединствено утврђена на нивоу МХ ЕРС МП, била предмет преиспитивања у Регулаторној комисији и на горе образложен начин утврђена је у висини од 0,073 KM/kWh. **Не улазећи у међусобне односе и организацију МХ ЕРС МП, и начин утврђивања одговорности корисника дозволе за производњу за остварење плана производње, те корисника дозволе за трговину и снабдијевање за набавку и продају електричне енергије, оно што је битно истаћи је да је приступ исти за све произвођаче, да се прописана методологија једнако примијењује на све произвођаче који имају обавезу јавне услуге.** Приход од осталих купаца рачуна се на преосталу билансирану производњу након што се издвоји производња за домаћи конзум и по цијени која је утврђена на начин како је овдје образложено.

Калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања. У смислу члана 44. Правилника, као одбитна ставка сматра се и приход остварен од резервног снабдијевања квалификованих купаца који у складу са Правилником о снабдијевању квалификованих купаца електричном енергијом и поступку промјене снабдјевача (Службени гласник Републике Српске, број 117/14) имају право на резервно снабдијевање електричном енергијом.

У Обрасцу захтјева произвођачи нису посебно исказали калкулативну цијену за резервно снабдијевање нити приход од резервног снабдијевања. Такође, нису посебно исказали електричну енергију планирану за резервно снабдијевање, већ је планирана производња електричне енергије исказана у укупном износу за конзум Републике Српске. Рачуница, са тако достављеним параметрима у захтјевима свих подносилаца, је показала, да су планирани приход од резервног снабдијевања калкулисали са истом цијеном која је предложена за јавно снабдијевање.

Умјешач МХ ЕРС МП је у допису. број 1.1./03/2-522-2/15 од 27.03.2015. године, образложио свој став по овом питању. Подносилац захтјева калкулативну цијену енергије за резервно снабдијевање у захтјеву предложио је у висини предложене цијене енергије за јавно снабдијевање.

Одредбом члана 14. став 1. Правилника о снабдијевању квалификованих купаца и поступку промјене снабдјевача је прописано да је цијена енергије која се користи као основа за утврђивање цијене резервног снабдијевања, једнака цијени енергије за јавно снабдијевање у периоду од 12 мјесеци након ступања на снагу овог правилника, а након истека тог периода просјечној пондерисаној цијени свих снабдјевача у Републици Српској постигнутој у претходном полугодишту (цијена набавке јавног снабдијевања, цијена набавке резервног снабдијевања и тржишна цијена), а коју објављује Регулаторна комисија. С обзиром да је овај правилник ступио на снагу у јануару 2015. године, те да су подносиоци захтјева приход од резервног снабдијевања, као одбитну ставку, калкулисали са цијеном која је идентична цијени за јавно снабдијевање, утврђено је да је оправдано рачунати калкулативне цијене за резервно снабдијевање на ниву цијена одобрених за јавно снабдијевање, те се признаје калкулативна цијена за обрачун прихода од резервног снабдијевања од **0,0977 KM/kWh**.

У складу са чланом 44. Правилника, Регулаторна комисија одобрава цијену електричне енергије за снабдијевање неквалификованих купаца, односно јавно снабдијевање. Просјечна пондерисана цијена електричне енергије произвођача који раде у систему јавне услуге и која се користи за израчунавање цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца који имају право на јавну услугу, утврђује се као пондерисани просјек одобрених цијена на прагу електрана које раде у систему јавне услуге, утврђених за потрошњу купаца који се снабдијевају код јавног снабдјевача.

Имајући у виду чињенично стање, а на основу анализе захтијеваних трошкова, те оцјене њихове оправданости и на основу калкулативних величина, утврђених на основу изведених доказа у овом поступку и њихове оцјене како појединачно тако и у њиховој свеобухватности и међусобној повезаности, подносиоцу захтјева је утврђен:

- Потребан приход у износу од 440.207,00 KM, за годишњу производњу од 4.930.000 kWh;

- Укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0893 KM/kWh;
- Јединична цијена капацитета у износу од 176,66 KM/kW;
- Јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0120 KM/kWh;

како у тачки 1. диспозитива овога рјешења.

Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране намијењена за обрачун цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање за купце у Републици Српској, за овог подносиоца захтјева, утврђена је у износу од **0,0977 KM/kWh** како је утврђено тачком 2. диспозитива овога рјешења.

Тачком 3. диспозитива овога рјешења утврђено је да ће се цијена из тачке 2. диспозитива овога рјешења примјењивати за обрачун просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електране за утврђивање цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској од 01.07.2015. године.

Тачка 4. диспозитива овог рјешењења заснива се:

- на одредби члана 25. став 1. Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), с обзиром на коначност рјешења,
- на одредби члана 20. став 3. Закона о енергетици, с обзиром на објављивање рјешења у Службеном гласнику Републике Српске,

Правна поука се заснива на одредби члана 25. став 2. Закона о енергетици, те одредбама члана 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Правна поука: Ово рјешење је коначно. 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

