



Број: 01-178-10/15/P-108-95
Датум: 11.06.2015. године

На основу 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 - Пречишћени текст (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 за електричну енергију (Службени гласник Републике Српске, број 61/05 и 15/15) и члана 43. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби (Службени гласник Републике Српске, број 70/10), у тарифном поступку за утврђивање цијене електричне енергије на прагу електране, по захтјеву подносиоца Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Требиње, Зависно предузеће "Рудник и Термоелектрана Угљевик" акционарско друштво Угљевик, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 108. редовној сједници одржаној 11. јуна 2015. године у Требињу, донијела је

Р Ј Е Ш Е Њ Е

1. Привредном друштву Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње, Зависно предузеће "Рудник и Термоелектрана Угљевик" акционарско друштво Угљевик, утврђује се потребан годишњи приход за обављање дјелатности производње електричне енергије у износу од 124.817.035 КМ, за годишњу производњу од 1.635 GWh уз средњу годишњу расположиву снагу од 221.000 kW и на основу тога:
 - укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0763 КМ/kWh, као и
 - двокомпонентна цијена са сљедећом структуром:
 - јединична цијена капацитета у износу од 390,65 КМ/kW и
 - јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0235 КМ/kWh.
2. Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране привредног друштва из тачке 1. диспозитива овог рјешења, намијењена за утврђивање тарифних ставова за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској, износи 0,0781 КМ/kWh.
3. Цијена из тачке 2. диспозитива овог рјешења примјењује се за обрачун просјечне пондерисане цијене електричне енергије на прагу електрана ради

утврђивања 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 интернет страници и огласној табли Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Привредно друштво Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Требиње, Зависно предузеће "Рудник и Термоелектрана Угљевик" акционарско друштво Угљевик (у даљем тексту: подносилац захтјева), поднио је 16.03.2015. године Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија), захтјев за одобрење цијене на прагу електране, који је у Регулаторној комисији заведен под бројем 01-178/15.

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.

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 ради одобрење цијена на прагу електране, тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система, цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање по захтјевима електроенергетских привредних друштава у Републици Српској која послују у саставу Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње (у даљем тексту: МХ ЕРС МП). Овим закључком су утврђени начин и рокови достављања коментара јавности, прописани услови и критеријуми за стицање статуса умјешача у поступку, одређени водитељи поступка и утврђен распоред одржавања формалних расправа за свако привредно друштво појединачно. У дневном листу "Глас Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије објављено је Обавјештење за јавност о покренутом тарифном поступку и одржавању јавних расправа, којим је јавност упозната са основним елементима поднесених захтјева, о мјесту и времену одржавања формалних расправа и позвала заинтересована лица да поднесу писане коментаре на захтјев.

Привредно друштво Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске", Матично предузеће а.д. Требиње 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 поднијела 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 Рјешење број 225-3/15/P-105, којим се усваја захтјев за стицање статуса умјешача у овом тарифном поступку.

Поднесени захтјев садржавао је промјене које се односе на већину елемената потребног прихода, а то су: планирана производња електричне енергије, варијабилни трошкови који се обрачунавају на планирану производњу (накнаде које зависе од учинака), варијабилни трошкови материјала, горива и енергије, трошкови рекултивације, трошкови линеарно обрачунате амортизације, фиксни трошкови материјала и резервних дијелова, фиксни трошкови горива и енергије, трошкови производних услуга за одржавање, трошкови осталих производних услуга, трошкови општих и заједничких послова, те приход од осталих купаца који се не снабдијевају код јавног снабдјевача. Уз захтјев за одобрење цијене на прагу електране приложена је пратећа документација, обрасци са техничким и финансијским подацима, како је то прописано одредбама Правилника о извјештавању (Службени гласник Републике Српске, број 64/12).

У поднесеном захтјеву за одобрење цијене на прагу електране, подносилац захтјева потребан приход у износу од 128.892.413 КМ за планирану производњу од 1.622.000.000 kWh електричне енергије. Просјечна цијена на прагу електране наведена у захтјеву је 0,0795 КМ/kWh, а то представља повећање од 8 % у односу на цијену одобрену у претходном тарифном поступку од 0,0736 КМ/kWh. У поднесеном захтјеву такође је наведена цијена електричне енергије за јавно снабдијевање у износу од 0,0838 КМ/kWh, што је повећање за 8,7% у односу на цијену од 0,0771 КМ/kWh одобрену у претходном тарифном поступку. Предложена цијену подносилац заснива на захтијеваном потребном приходу за обављање дјелатности којег чине:

- варијабилни трошкови у износу 40.108.971 КМ, за остварење плана производње од 1.622.000.000 kWh, што је повећање од 28 %;
- фиксни трошкови рада и одржавања електране средње годишње расположиве снаге од 240 MW у износу 84.110.563 КМ, што је повећање од 19%;
- поврат на ангажовани капитал у стална средства регулативне основе у износу 7.972.733 КМ, колико је одобрено у претходном тарифном поступку;
- остали приходи остварени коришћењем лиценцираних средстава, као одбитна ставка за утврђивање потребног прихода у износу 3.300.000 КМ, колико је одобрено у претходном тарифном поступку.

Након разматрања поднесеног захтјева од стране стручних служби, подносилац захтјева је обавјештен о питањима која ће бити номинована на формалној расправи, као и о додатним доказима које треба да доставе, како би се формална расправа што ефикасније и квалитетније одвијала.

У складу са Закључком о провођењу тарифног поступка и одржавању јавних расправа, дана 08.04.2015. године одржана је формална расправа по захтјеву подносиоца за одобрење цијена на прагу електране. Подносиоца захтјева на овој расправи су заступали овлашћени пуномоћници, пуномоћници умјешача МХ ЕРС МП као и свједок подносиоца захтјева Дарко Станисавић, представник "Deloitte" д.о.о. Београд, по овлашћењу законског заступника подносиоца, који је свједочио на околности које се односе на "Елаборат о пословном плану Зависног предузећа Рудник и Термоелектрана Угљевик" а.д. Угљевик за период 2015.-2021. са посебним освртом на обрачун амортизације трошкова експропријације. Поред тога, подносилац захтјева је непосредно пред почетак формалне расправе доставио одговоре на питања која су претходно номинована у допису број 01-178-1/15 од 01.04.2015. године, као припрема за формалну расправу.

У прилог свом захтјеву за одобрење предложене цијене електричне енергије на прагу електране, подносилац захтјева је доставио писано образложење које је у Регулаторној комисији заведено под бројем 01-178-3/15, а на формалној расправи је дао усмена изјашњења.

У погледу производње електричне енергије подносилац захтјева је навео да биланс производње од 1.622 GWh представља просјек планиране производње на прагу електране у периоду 2014.-2016. година и узет је из Плана пословања за период 2014.-2016. година. Плановима о пословању подносиоца захтјева капитални ремонт је предвиђен по правилу сваке четврте године. Приликом утврђивања захтијеване производње на прагу електране, подносилац захтјева је израчунао средњу вриједност билансиране производње трогодишњег планског периода 2014.–2016. године који обухвата једну годину у којој је предвиђен капитални ремонт свих постројења и опреме.

У погледу максималне планиране снаге подносилац захтјева је истакао да су основни разлози мање планиране снаге на прагу налазе у конструкцији самог котла као и у промјенљивом хемијском саставу пепела и угља.

У погледу границе доње топлотне вриједности угља потребне за рад котла на пројектованим параметрима изјашњење подносиоца је да минимална доња топлотна вриједност угља износи 8.200 KJ/kg.

У погледу планираног броја радних сати у години подносилац је навео дужину трајања ремонта од 1.260 h, као и вријеме планског застоја од 216 h и вријеме непланског застоја од 456 h, наводећи у образложењу активности које се планирају код планског застоја и догађаје који се могу довести до непланског застоја.

У погледу планираног утрошка мазута подносилац захтјева је доставио исцрпно образложење у коме је у најкраћем истакао да највећи утицај на укупну потрошњу мазута у термоелектрани има број застоја, односно кретања блока и да у просјеку потрошња мазута за једно кретање блока износи око 80 тона. Поред потрошње мазута за кретање блока мазут се користи и за подршку ватре на котлу, те за гријање објекта унутар термоелектране у периоду грејне сезоне када блок није у погону и у овом случају потрошња мазута варира у зависности од услова.

У погледу препорученог произвођачког броја сати рада турбогенератора без капиталног ремонта број сати рада турбоагрегата прописује у бившем Совјетском савезу (држава произвођача турбине) прописивало је Министарство енергетике и њега су се придржавали сви произвођачи. Такође, препоручено је да надлежни органи сваке државе пропишу период између два капитална ремонта за своја постројења у зависности од услова експлоатације и стања постројења. На основу тога је "Електропривреда Републике Српске" донијела "Правилник о билансирању и управљању електроенергетским системом² гдје је овај период прописан на 30.000 – 35.000 сати рада турбоагрегата (Члан 11. тачка 9. правилника).

У погледу нормативног утрошка дизела по машинама на руднику подносилац захтјева је истакао да разлика утрошка дизела по машинама у РЈ Рудник (планирано 1 l/m³чм, а остварено 0,8288 l/m³чм – за период у последњих пет година, постоји из разлога промјене одлагалишта и скраћивања дужине транспорта у односу на планиране величине. Уколико ребалансом маса дође до повећања дужине транспорта доћи ће и до повећања утрошка горива по машинама у односу на претходни период, а у складу са ДРП ПК Богутово Село у коме је и пројектовано 1 l/m³чм. Подносилац захтјева је појаснио насталу разлику јединичног

уtroшка дизела по машинама у РЈ Рудник, између остварења у последњих пет година и планиране величине.

У погледу норматива уtroшка електричне енергије по машинама у руднику подносилац захтјева је истакао да је норматив уtroшка електричне енергије у РЈ Рудник планиран у износу од 1,7 kWh/ м³чм, а средњи остварени у последњих пет година 1,5 kWh/м³чм. Разлика настаје кроз смањено ангажовање снаге машина – багера на електро погон, веће производње откривке и угља у односу на планиране величине и смањено учешће осталих потрошача на Руднику у наведеном периоду.

У погледу осталих варијабилних трошкова, подносилац захтјева је истакао да се они односе на повећање накнаде за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије која је обрачуната у складу са Законом о накнадама за кориштење природних ресурса у сврху производње електричне енергије и која је са износа од 0,003 KM/kWh, новим Законом у 2014. години (Службени гласник РС, број 52/14) повећана на 0,006 KM/kWh и по основу повећања трошка рекултивације за 847.000 KM у односу на износ који је одобрен у претходном тарифним поступком, а у складу са Програмом рекултивације површинског копа Богутово село.

У погледу трошкова одржавања, подносилац захтјева је навео да се трошкови одржавања који су наведени у захтјеву односе на остварене трошкове материјала и резервних дијелова и остварене трошкове производних услуга у РЈ у 2014. години.

У погледу трошкова амортизације подносилац захтјева је навео да је од последњег тарифног поступка до данас дошло до повећања имовине Предузећа због инвестиционих улагања, те да су трошкови амортизације у захтјеву засновани на повећању трошкова амортизације и за износ по основу обрачуна амортизације копа, активирања новонабављених средстава у 2015. години, повећања амортизације по основу амортизације експропријације и умањена за амортизацију средстава која су расходована.

У погледу трошкова административних и општих послова подносилац захтјева је навео да се повећање трошкова административних и општих послова у захтјеву односи на повећање трошкова амортизације Сектора друштва (општи и заједнички послови).

У погледу осталог прихода оствареног коришћењем лиценцираних средстава за обављање нелиценцираних дјелатности подносилац је навео да се он односи на приход од продаје угља у износу од 2.800.000 KM и приход од продаје топлотне енергије (паре) у износу од 500.000 KM.

У погледу калкулативне цијене за остале купце подносилац захтјева је навео да је цијена од 7,10 pf/kWh јединствено усаглашена на нивоу МХ ЕРС МП. Дописом број 1.1/03/2-522-4/15 од 1.4.2015. године МХ ЕРС МП је доставило Регулаторној комисији приједлог калкулативне цијене за обрачун прихода од осталих купаца у покренутом тарифном поступку и исти се односи на сва производна предузећа.

У погледу калкулативне цијене за резервно снабдијевање подносилац захтјева је навео да је исказао цијену која је идентична цијени за јавно снабдијевање.

Поред наведеног, подносилац је у захтјеву навео значајне инвестиционе активности: реконструкција електрофилтера у износу од 20 милиона KM;

одсумпоравање димних гасова – 45 милиона КМ (укупна вриједност инвестиције је цца 250 милиона КМ), капитални ремонт турбине и генератора – 13 милиона КМ, набавка рударске механизације – 20,8 милиона КМ и експропријација – 8 милиона КМ.

Након детаљне анализе поднесеног захтјева са пратећом документацијом, као и изведених доказа на формалној расправи, водитељ поступка је извршио оцјену доказа појединачно и свих доказа заједно, имајући у виду резултате цјелокупног поступка и на основу члана 42. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби сачинио Извјештај водитеља поступка са препоруком дана 01.06.2015. године, који је достављен подносиоцу захтјева и умјешачу у овом тарифном поступку, којима је остављена могућност подношења коментара до 08.06.2015. године на основу одредбе члана 70. став 3. Правилника о јавним расправама и рјешавању спорова и жалби.

У остављеном року, дана 08.06.2015. године подносилац захтјева је дописом број 9621/15 од 8. јуна 2015. године, доставио коментаре на извјештај водитеља поступка. Осим коментара опшег карактера, допис садржи коментаре који се односе на билансирану производњу, нормативе утрошака енергената на Руднику, препоручене трошкове амортизације, трошкове материјала и резервних дијелова као и на калкулативну цијену за остале купце.

Умјешач у овом тарифном поступку МХ ЕРС МП није у остављеном року доставио коментаре нити примједбе на Извјештај водитеља поступка.

Након спроведеног цјелокупног поступка, Регулаторна комисија је на основу чињеница и доказа који су изнесени у Извјештају водитеља поступка, те на основу разматраних коментара подносиоца захтјева, утврдила чињенично стање на основу којег је донијела коначну одлуку.

Расположива снаге електране

Узимајући у обзир изјашњење подносиоца и проблематику која је присутна у раду котловског постројења и због недостатка података о расположивој снази на бази термотехничког испитивања блока расположива снага на прагу електране је утврђена на бази анализе остварења средњих дневних снага у 2014. години и она износи 257,75 MW а остварена је 28.09.2014. године. За одређивање јединичне цијене капацитета на прагу електране користи се овако утврђена снага умањена коефицијентом трајања ремонта, те је снага за рачунање јединичне цијене капацитета призната у износу од **221,00 MW**.

Производња електричне енергије на прагу електране

Подносилац захтјева је навео да биланс производње од 1.622 GWh представља просјек планиране производње на прагу електране у периоду 2014.-2016. година и узет је из Плана пословања за период 2014.-2016. година, док је базна година преузета из претходног, трећег тарифног поступка. Плановима о пословању подносиоца захтјева капитални ремонт је предвиђен по правилу сваке четврте године. Приликом утврђивања захтијеване производње на прагу електране, подносилац захтјева је израчунао средњу вриједност билансиране производње трогодишњег планског периода 2014. – 2016. године у коме се налази година у којој је предвиђен капитални ремонт свих постројења и опреме. Међутим, посматрани период на бази којег се утврђује цијена на прагу електране треба да

буде плански период са припадајућим производњама у трајању од четири године тј. 2015.-2018. година обзиром да се капитални ремонт ради сваке четири године. При томе је услед недостатка планских величина за 2018. годину за ову годину преузет износ средње вриједности планиране годишње производње за 2015. и 2017. годину. Средња вриједност припадајуће производње овако утврђеног четворогодишњег циклуса представља вриједност планиране производње на прагу електране за наредни тарифни период и као таква представља један од елемената за утврђивање цијена за јавно снабдијевање крајњих купаца који на такво снабдијевање остварују право. Дакле, планирана производња на основу које се утврђује цијена на прагу електране је $(1.674+1.462+1.711+(1674+1711)/2)/4 = 1.635 \text{ GWh}$.

У структури одобреног плана производње од 1.635.000.000 kWh утврђена је производња за јавно снабдијевање 757.042.432 kWh, производња за резервно снабдијевање 320.319.331 kWh, као и производња за остале купце 557.638.237 kWh.

Специфични утрошак топлоте и топлотна вриједност угља

У доказима уз образац Захтјева подносилац је навео податак за специфични утрошак топлоте од 11.400 kJ/kWh и 10.200 kJ/kg за топлотну вриједност угља. На бази посљедњег достављеног термотехничког испитивања блока из 1987. године "Утврђивање енергетских карактеристика блока 300 MW ТЕ Угљевик" специфични утрошак топлоте износи 10.655,026 kJ/kWh при 300 MW на генератору односно 11.609 kJ/kWh на прагу тј. нето. С обзиром да подносилац захтјева није доставио термотехничка испитивања новијег датума и да су у периоду од 1987. године до данас рађене значајне реконструкције блока оцијењено је да се овај достављени податак из 1987. године не може користити и одлучено је да се он утврди проценом на бази остварења у посљедње четири године. На овај начин израчуната је средња вриједност специфичног утрошка топлоте на прагу електране износи **11.316 kJ/kWh** $((11.305+11.281+11.349+11.328)/4)$ која се даље користи за израчун потребних количина угља.

Коментар и приједлог подносиоца да се специфични утрошак топлоте усвоји по Захтјеву од 11.400 kJ/kWh који је заснован на планској вриједности за будући период није прихваћен, већ је вриједност специфичног утрошка топлоте на прагу електране израчуната, како је наведено, на основу средње вриједности специфичног утрошка топлоте на прагу електране и износи 11.316 kJ/kWh

На страни 16. документа "Допунски рударски пројекат П.К. Богутово село Угљевик – Пројектна рјешења (Затварање копа) Књига 1" (у даљем тексту: ДРП) се наводи "Што се тиче квалитета угља прорачунате су средње вриједности за Главни угљени слој (91% резерви): ДТЕ у сјеверном ревиру износи 11.354 kJ/kg, а у јужном ревиру 11.677kJ/kg уз садржај сумпора од 4.75% у првом и 4.96% у другом случају (подаци се односе на равни угаљ)". На страни 57. исте књиге се наводи податак за усвојени експлоатациони коефицијент откривке за цијели коп, $K_e=4,74 \text{ m}^3\text{cm}^3/\text{t}$ са пондерисаном топлотном вриједношћу 10.200 kJ/kg. На бази ове чињенице одлучено је да се за даља израчунавања користе експлоатационе вриједности за коефицијент откривке **$K_e=4,74 \text{ m}^3\text{cm}^3/\text{t}$** и за топлотну моћ угља од **10.200 kJ/kg**.

Специфични утрошак угља се може добити рачунски као количник специфичног утрошка топлоте и ДТЕ угља из сјеверног ревира и јужног ревира (који су сада у

експлоатацији), односно у овом случају он износи **1,11 kg/kWh** (11.316 kJ/kWh/10.200 kJ/kg).

Потребне количине угља и откривке

На основу горе наведених параметара утврђена је да је за планирану производњу електричне енергије у износу од **1.635 GWh** потребна количина угља износи **1.855.608 t**. Узимајући у обзир кало и растур од 2,3%, те потребне количине угља за тржиште у износу од 40.000 t, чија се продаја третира као остали приход, укупно потребне количине угља за РиТЕ Угљевик утврђене су у износу од **1.895.608 t** или **1.436.066 m³чм**. Укупно потребна количина откривке утврђена је у износу од **8.985.180 m³чм**. Укупно потребе количине угља и откривке утврђене су у износу од **10.421.247 m³чм**.

Норматив утрошка енергената на руднику

У ДРП-у на страни 220. су утврђени нормативи утрошка погонске енергије и основног материјала. С обзиром да се у свим разматрањима користи четворогодишњи циклус и да се ПК "Богутово село" налази на прелазу из првог у други период рада (5 од 11 година), прихваћен је коментар подносиоца захтјева и нормативи потрошње дизела и електричне енергије су израчунати као средња вриједност четворогодишњег циклуса у који улазе нормативи за 2015. и 2016. годину из првог периода рада, и нормативи за 2017. и 2018. годину из другог периода рада. На овај начин су израчунати нормативи за потрошњау дизела од **0,925 l/m³** и за потрошњу електричне енергије **2,11 kWh/m³**, док остали нормативи за цијели период експлоатације износе:

- Уља и мазива: **0,028** (kg/m³чм).
- Пермант: **0,002** (l/m³чм).
- Бензин: **0,057** (l/m³чм)

Након увида у остварење, одобреног норматива у претходном тарифном поступку и додатних појашњења подносиоца захтјева, утврђено је да норматив утрошка бензина преузет из ДРП са стране 220. није тачан и да је грешком изостављена једна нула, тако да је преузет норматив утрошка бензина из Техничког пројекта откривке експлоатације угља П.К. "Богутово село" (за период 2012.-2016.) са странице 189. и износи **0,006** (l/m³чм).

Потрошња енергената на ТЕ

Мазут - подносилац захтјева је у изјашњењу на ово питање нагласио да највећи утицај на укупну потрошњу мазута у термоелектрани има број застоја, односно кретања блока и да у просјеку потрошња мазута за једно кретање блока износи око 80 тона.

На бази достављених података и записа по основу закључка водитеља поступка са формалне расправе бр. 2. извршена је процјена годишње потрошње мазута за старт блока, утрошка мазута за подршку процесу сагоријевања и рад АЗК. По наведеном основу процјењена је годишња потрошња мазута у износу од 1600 t. За остале потребе (гријање објеката и сл.) просјењена је годишња потрошња мазута у износу од 400 t, тако да укупна процјењена годишња потрошња мазута на бази ове анализе износи 2000 t.

Дизел – у свом захтјеву подносилац је навео потребну количину дизела у износу од 260.000 литара и ничим није образложено повећање у односу на претходно одобрени износ од 170.148 литара. Утврђена је количина потребног дизела као линеарно повећање на бази коефицијента добијеног из односа производња из овог и претходног тарифног поступка и претходно одобрене количине од 170.148 тако да се добио износ од 192.363,66 литара. На бази овог износа је рачунат припадајући трошак.

Уља и мазива, пермант и бензин су одобрени у затраженом износу и то 31.152 килограма, 957 литара и бензин 2.737 литара, респективно.

Варијабилни трошкови рада и одржавања

Трошкови материјала, горива и енергије: Подносилац у својим плановима пословања и анализама остварења планова класификује трошкове материјала, горива и енергије као фиксне или промјенљиве. На тој класификацији је заснована и подјела трошкова у захтјеву и усаглашена са подацима у помоћним табелама достављеним уз захтјев. У структури ових трошкова највећа ставка је потрошња нафте на Руднику, мазута на Термоелектрани, властита потрошња електричне енергије преузете из система. За анализу трошкова материјала и енергената коришћени су нормативи преузети из ДРП и Техничког пројекта откривке експлоатације угља П.К. "Богутово село" (за период 2012.-2016). Јединичне цијене за обрачун утрошка енергената на Термоелектрани и Руднику преузете су из захтјева, односно фактура и уговора које је подносилац захтјева доставио као доказ, умањене за 17 % по основу ПДВ-а и умањене за 10 % по основу процијењене малопродајне марже. За обрачун утрошка материјала и енергената за Термоелектрану одобрена је количина од 2.000 t мазута по цијени од 1.000 KM/t, 192.364 литра нафте по цијени од 1,55 KM/l, уља и мазива 31.152 литра и перманта 957 литара по цијени од 4 KM/l и бензина 2.737 литара по цијени од 1,67 KM/l. Поред мазута, нафте, бензина и сл, подносилац је као варијабилне трошкове материјала укључио трошкове хемикалија, припреме подлоге и електричне енергије. Од наведених трошкова у захтјеву за Термоелектрану, као варијабилни трошкови признати су издаци за мазут, нафту, уља и мазива, пермант, бензин и хемикалије у износу 3.266.419 KM, а преостали износ од 465.452 KM (електрична енергија, припрема подлоге) признати су као фиксни и овај износ је додат у фиксне трошкове горива и енергије. Подносиоцу захтјева се одобрава **трошак горива и енергената за Термоелектрану у износу од 3.266.419 KM.**

Према изјавама заступника подносиоца и достављеној документацији (план пословања, капацитети и времена рада рударске механизације, и др.) Рудник може властитим ресурсима остварити планирани ископ и транспорт откривке и угља. За обрачун оправданих трошкова енергената на Руднику коришћене су потребне количине за ископ 1.895.608 t угља и 8,985.180 m³чт откривке, а за производњу од 1.635.000 MWh. За Рудник одобрена је количина од 9.639.653 литара нафте по цијени од 1,55 KM/l, уља и мазива 291.795 литара и перманта 31.264 литра по цијени од 3,86 KM/l, бензина 62.527 литара по цијени од 1,60 KM/l и електричне енергије 21.989 MWh по цијени од 87,89 KM/MWh. Цијена бензина за Термоелектрану утврђена је у износу од 1,67 KM/l, а за Рудник у износу од 1,60 KM/l како је и подносилац захтјева рачунао у свом захтјеву. Установљено је да је ова разлика у цијени резултат чињенице да је рударска опрема ослобођена плаћања путарине. На бази потрошње нафте планиране рударске механизације и потребне количине откривке и угља за референтни обим производње електричне

енергије и наведених цијена утврђени су трошкови горива и енергије на Руднику за тарифни период у укупном износу од 18.219.834 КМ.

Када су у питању трошкови материјала на Руднику, структуру ових трошкова чине трошкови на име припреме подлоге, трошкови за ситан инвентар и потрошни материјал и трошкови ауто гума за механизацију на Руднику. Подносилац је у односу на претходни тарифни поступак захтијевао промјену, односно повећање трошкова на име припреме подлоге, а који у постојећој цијени егзистирају у износу од 286.000 КМ. У Извјештају о пословању за 2014. годину, идентификовани су ови трошкови остварени у износу од 455.608 КМ од планираних 650.000 КМ. С обзиром на планирано повећање обима производње у односу на претходни тарифни период, оцјена је да је подносилац реално одмјерио висину овог трошка. Подносилац није захтијевао промјену трошкова на име ситног инвентара и ауто гума за рударску механизацију у односу на претходни тарифни поступак, а анализа остварења ових трошкова за период од четири године показала је да се они у просјеку крећу у оквиру одобрених. У складу са наведеним укупни трошкови материјала на Руднику одобравају се у износу од 1.933.897 КМ, односно **за Рудник одобравају се укупни трошкови материјала, горива и енергената у износу од 20.153.731 КМ.**

На основу наведеног одобравају се укупни варијабилни трошкови материјала, горива и енергената за РиТЕ Угљевик у износу од **23.420.150 КМ.**

Трошкови рекултивације: Подносилац је у образложењу захтјева навео да су у складу са програмом рекултивације (достављен документ: Програм рекултивације површинског копа "Богутово село" Угљевик (за период 2008.-2013. година), планирали да у 2015. години на име рекултивације реализују 1.000.000 КМ. Како је из документације подносиоца (аналитичке картице по годинама од 2009.-2014.) утврђен начин на који је обрачуната обавеза, респектујући образложења подносиоца дата на формалној расправи и наведена у достављеној документацији, одобрава се трошак на име **рекултивације** у висини наведеној у захтјеву тј. у износу од **1.000.000 КМ.**

Трошкови рада – варијабилни дио. Захтјев РиТЕ Угљевик за одобрењем цијене на прагу електране у овом тарифном поступку, у дијелу који се тиче износа варијабилних трошкова рада, заснован је на износу одобреним у претходном тарифном поступку. Подносиоцу захтјева се одобрава захтијевани износ од **4.433.935 КМ**, и то за Термоелектрану 1.719.257 КМ и Рудник 2.714.678 КМ, чиме се задржава ниво варијабилних трошкова рада на нивоу који је одобрен у тарифном поступку из 2009. године.

Накнаде за коришћење природних ресурса: Трошкови накнада за коришћење природних ресурса и друге накнаде које директно или индиректно зависе од обима производње (накнаде за које је основица обим производње или обрачунати приход) утврђени су у складу са одговарајућим величинама билансиране производње и по основу повећања јединичног износа накнаде за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије са 0,003 КМ/kWh, колико је износила накнада по Закону из 2003. године (Службени гласник Републике Српске, број 85/03), на 0,006 КМ/kWh, утврђена у складу са Законом о накнадама за коришћење природних ресурса у сврху производње електричне енергије из 2014. године (Службени гласник Републике Српске, број 52/14). По овом основу, утврђен је износ накнаде за коришћење природних ресурса у сврху

производње електричне енергије за Термоелектрану у висини од 9.810.000 КМ (производња 1.635.000 MWh x 0,006 КМ/kWh). У претходном тарифном поступку у оквиру ове ставке одобрен је износ на име водопривредне накнаде (0,00035 КМ/kWh) у износу од 507.710 КМ. Мада је, у складу са Одлуком о стопама посебних водних накнада из 2011. године, износ накнаде са 0,00035 КМ/kWh повећан на 0,001 КМ/kWh, подносилац захтјева није тражио подешавање укупних трошкова по основу овог повећања и због тога се износ ових трошкова задржава на истом нивоу. Подносиоцу се на име варијабилног трошка накнада одобрава укупан трошак за **Термоелектрану** у висини од **10.317.710 КМ**.

Подносилац није захтјевао промјену висине трошка по основу накнада које се плаћају из прихода од продаје угља, а које су одобрене у износу 3,2% на остварени приход од продаје 40.000 тона угља у другом тарифном поступку 2009. године и трошка који се односи на допринос за противпожарну заштиту од 0,04% на остварени приход. По овом основу, у складу са захтјевом подносиоца, одобравају се трошкови за **Рудник** у висини од **129.200 КМ** колико је одобрено у претходном тарифном поступку. Укупан одобрени износ варијабилног трошка накнада за коришћење добара за РИТЕ Угљевик износи 10.446.910 КМ.

У складу са горе наведеним одобреним износима по појединим ставкама варијабилних трошкова, одобравају се укупни варијабилни трошкови на **Термоелектрани од 15.303.386 КМ**. Када се сумирају укупни горе поменути варијабилни трошкови на Руднику, они износе 23.997.609 КМ. Међутим, обзиром да је подносилац захтјева у 2014. години формирао средство Коп и капитализовао трошкове који су настали по основу скидања прекопланске откривке, а ти трошкови су већ признати кроз трошкове превоза, потрошње материјала, енергије, горива, рада, режијских трошкова и слично, укупни варијабилни трошкови на Руднику умањују се по овом основу за износ од 818.215 КМ, колико износе признати трошкови амортизације Копа. У складу са наведеним, у коначном потребном приходу, за **Рудник** одобравају се укупни варијабилни трошкови од **23.179.408 КМ**.

Укупни варијабилни трошкови за РИТЕ Угљевик одобравају се у износу од 38.482.794 КМ.

Фиксни трошкови рада и одржавања.

Фиксне трошкове рада и одржавања подносилац захтјева је према захтјеву од 16.03.2015. године засновао на подешавању (повећању) категорија фиксних трошкова како слиједи.

Трошкови линеарно обрачунате амортизације. У складу са чланом 12. Правилника о тарифној методологији признају се на средства која су у функцији обављања регулисане електроенергетске дјелатности и утврђују се на основу фер вриједности сталних средстава на почетку године увећана за трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у тарифном периоду и умањена за трошкове амортизације која ће бити расходована у тарифном периоду. На основу ових критеријума, извршен је обрачун трошка амортизације. Анализом достављених података утврђено је да амортизација за 2014. годину коју је подносилац номиновао као полазну, не одговара износима који су идентификовани у званичним финансијским извјештајима које је објавила Бањалучка берза. У Извјештају о пословању РИТЕ Угљевик за 2014. годину, бруто билансу за 2014. годину и у билансу успјеха за период од 01.01. до 31.12.2014. године који је објављен на Бањалучкој берзи, идентификована је укупна годишња амортизација у

износу 30.868.627 KM. Овако идентификован износ трошка амортизације у 2014. години представља полазну ставку за обрачун трошка амортизације. Трошкови амортизације у захтјеву подносиоца засновани су на повећању трошкова амортизације у односу на амортизацију на дан 31.12.2014. године за износ по основу повећања амортизације копа у односу на 2014. годину, активирања новонабављених средстава у 2015. години, повећања амортизације по основу амортизације експропријације и умањена за амортизацију средстава која су расходована.

Подносилац је доставио спецификацију нових средстава која су активирана у децембру 2014. године и чија се припадајућа амортизација књижи од јануара 2015. године. Такође, подносилац је доставио извод из књиговодствене евиденције на дан 31.01.2015. године у којој су идентификована новонабављена средства и припадајућа амортизација. Укупна набавна вриједност активираних средстава је 5.575.914 KM, а припадајућа амортизација 711.426 KM. Подносилац је доставио захтјев за признавање трошкова амортизације средстава Коп – Богутово село (у даљем тексту: Коп) које се односи на књижење амортизације Копа по основу примјене Међународног рачуноводственог стандарда 16 – Некретнине, постројења и опрема, а у смислу да се количина уклоњене отквивке изнад планиране капитализује као дио трошкова изградње, развоја и конструкције Рудника, односно да се побољшан приступ рудном лежишту квалификује као стална имовина. Средство Коп се односи на приступне путеве, одлагалишта и Колектор тј. регулацију ријеке Мезграје и по овом основу захтјевано је повећање амортизације у односу на претходну годину у износу од 196.841 KM. Такође, у складу са наведеним стандардом и "IFRIC" тумачењем, подносилац је доставио и захтјев за повећањем трошкова амортизације по основу амортизације експропријације у износу од 3.739.705 KM. Као потврду утемељености наведеног захтјева, подносилац је на формалној расправи ангажовао свједока из фирме "Deloitte" и доставио Елаборат о пословном плану ЗП „Рудник и термоелектрана Угљевик“ а.д. Угљевик, за период 2015-2021. година, који је сачинио "Deloitte" Beograd. Захтјев подносиоца садржи податке о историјској (период 2010-.2014. година) и пројектованој експропријацији до 2017. године када се завршава експропријација за земљиште, грађевинске објекте, воћне засаде и остало, а у износу од 41.136.757 KM, а припадајућа амортизација обрачуната је линеарном методом до 2021. године за када је планирано затварање Копа –Богутово село и прелазак на нови коп "Исток". Амортизацију по овом основу подносилац је номиновао у горе наведеном износу на бази израчуна просјечне годишње амортизације у периоду до краја затварања Копа. Представници подносиоца захтјева изјавили су да је експроприсано земљиште до 2010. године, у земљишним књигама, укњижено као имовина РИТЕ Угљевик, а од 2010. након измјена у примарном законодавству, корисник експроприсаног земљишта стиче право коришћења, а имовина се у земљишним књигама заводи као државна својина Републике Српске. Од 2010. године, експроприсана имовина се и у регистру основних средстава посебно исказује и према препоруци консултанта треба је капитализовати и обрачунати припадајућу амортизацију. Анализом достављене документације и изјава подносиоца захтјева и свједока, а респектујући чињеницу да трошкови експропријације у претходном тарифном поступку, нису одобравани у структури потребног прихода по елементима трошкова, јер су представљали инвестицију која се у књигама предузећа водила на билансној позицији „земљиште“ које се не капитализује тј. на које се не обрачунава амортизација, значи да се трошкови експропријације финансирају из средстава за инвестициона улагања, којих према

изјавама подносиоца нема довољно у властитим изворима већ се иде у зајам. С обзиром на чињеницу да експроприсано земљиште у складу са новим прописима од 2010. године, а након завршетка експлоатације угља и спроведене рекултивације, не чини фактичко власништво предузећа РИТЕ Угљевик које се може тржишно оприходовати, уважавајући достављени Елаборат и тумачење свједока да се ови трошкови морају надокнадити кроз амортизацију, уважен је захтјев подносиоца да се у трошкове амортизације укључи захтијевани износ од 3.739.705 КМ на име трошкова амортизације експропријације. Анализом достављене документације утврђено је да је у објелодањеној амортизацији за 2014. годину већ обрачуната вриједност амортизације копа од 621.374 КМ, а у изводу из књиговодствене евиденције на дан 31.01.2015. године идентификована је мјесечна и по овом основу обрачуната годишња амортизација од 818.215 КМ. С обзиром да је подносилац правилно евидентирао прираст трошкова по основу амортизације копа у 2015. години, износ од 196.841 КМ се укључује у укупан трошак амортизације на Руднику за тарифни период. Такође, у изводу из књиговодствене евиденције коју је подносилац доставио у току тарифног поступка, идентификовано је да је подносилац од јануара 2015. године почео да примјењује MPC 16 и "IFRIC" тумачење и да књижи трошак амортизације експропријације.

Подносилац захтјева је у достављеним коментарима затражио да му се као полазна основа за 2014. године призна "цјелокупна књиговодствена амортизација у складу са поднесеним захтјевом, јер је овај трошак у финансијским извјештајима умањен због коришћења рачуноводствене политике разграничења трошкова ремонта", међутим став Регулаторне комисије је да се приликом признавања трошкова амортизације као полазна основа користе званични финансијски извјештаји прдузећа – Биланс успјеха, те овај коментар није прихваћен.

Цијенећи достављене доказе, изјаве свједока и препоруку водитеља поступка, одобравају се **укупни** трошкови на име амортизације у износу од 35.409.622 КМ. Од овог износа на **Термоелектрану се односи 20.461.966 КМ**, на **Рудник 13.955.691 КМ**, а на **Секторе 991.965 КМ**.

Трошкови материјала и резервних дијелова. Подносилац захтјева је доставио податке о оствареним издацима за материјал и резервне дијелове у Извјештају о пословању за 2014. годину при чему је највећи дио трошкова материјала класификован као варијабилан. У оквиру ове ставке трошкова, подносилац захтјева предлаже да се за Рудник и Термоелектрану одобре трошкови материјала и резервних дијелова за одржавање у износима који су остварени у 2014. години, а за Секторе предлажу износ одобрен у претходном тарифном поступку. Ови трошкови, остварени у 2014. години, су идентификовани у документацији подносиоца. Анализирајући историјске трошкове материјала и резервних дијелова за период 2011.-2014, идентификовани су подаци о висини ових трошкова по годинама. Трошкови материјала и резервних дијелова су одобрени у тарифном поступку вођеном 2006. године у износу од 3.526.356 КМ.

Подносилац захтјева је у достављеним коментарима на извјештај водитеља поступка предложио да се трошкови материјала и резервних дијелова за Термоелектрану прихвате у захтијеваном износу 6.440.953 КМ, уз образложење да на висину ових трошкова, поред обима производње утиче и старост опреме, посебно Термоелектране, те да су досадашња улагања допринијела погонској спремности и расположивости Термоелектране, што је резултирало већом производњом, али и повећаним трошковима одржавања.

Приликом анализе трошкова материјала и резервних дијелова и трошкова производних услуга примијењен је јединствен приступ, те је анализирано остварење ових трошкова у претходном периоду (2011.-2014. година), али такође су размотрени и остали фактори који могу да утичу на њихов износ. Ови трошкови, иако су класификовани као фиксни трошкови по својој природи, могу се довести у везу са обимом производње, тако да је утврђени износ добијен увећањем за проценат повећања производње са 1.275 GWh у 2006. години на препоручену производњу за наредни тарифни период од 1.635 GWh, при чему је такође примијењен проценат повећања трошкова на мало, мјерено "индексом потрошачких цијена"¹ у истом периоду од 14,2%. На овај начин добио се укупно утврђени износ ових трошкова: трошкови материјала и резервних дијелова 5.179.857 KM и трошкови производних услуга за одржавање 8.734.078 KM. Укупно препоручен износ за ове двије ставке трошкова за које је примијењен јединствен приступ износи 13.913.936 KM.

Уколико би се примијенио принцип да се за ове трошкове препоручени износ заснива на просјечно оствареном износу трошкова у периоду 2011.-2014. година, ови трошкови би укупно износили 13.839.840 KM.

На основу наведеног, одлучено је да се не прихвати коментар подносиоца захтјева и да се одобре трошкови материјала и резервних дијелова у укупном износу трошкова 5.179.857 KM, од чега за Термоелектрану 2.229.680,5 KM, за Рудник 2.728.647 KM и Секторе 221.530 KM, као што је наведено и у Извјештају водитеља поступка.

Трошкови производних услуга за одржавања. Анализа остварених трошкова производних услуга одржавања у претходном периоду показује да је износ трошкова за текуће одржавање доста уједначен по годинама, али да трошкови производних услуга у условима ремонта значајно одступају посебно у односу на одобрене у претходном тарифном поступку. У извјештајима о пословању идентификовани су подаци о укупним издацима за текуће одржавање и трошкове ремонта који терете текући период по годинама. Подносилац је за годину примјене цијена у овом поступку захтијевао трошкове производних услуга за Термоелектрану, за текуће одржавање на нивоу остварења 2014. године. Трошкови производних услуга за одржавање су одобрени у тарифном поступку вођеном 2006. године у износу од 5.945.896 KM.

На основу анализе која је наведена за претходне трошкове материјала и резервних дијелова, утврђен је износ трошкова производних услуга за одржавање у укупном износу 8.734.078 KM, од чега за Термоелектрану 6.598.189 KM, Рудник у износу 1.882.869 KM и Секторе 253.021 KM..

Трошкови горива и енергије. Код Термоелектране, трошкови енергената које подносилац у захтјеву класификује као промјенљиве, одобравају се у оквиру ове ставке у износу 458.522 KM као трошак енергије, а припрема подлоге у износу 6.930 KM. Трошкови технолошке воде у висини уговорених трошкова коришћења акумулације бране "Сњежница", укалкулисани су у трошкове Термоелектране. Подносилац је доставио уговор са Јавним предузећем "Електропривреда Босне и Херцеговине", којим се утврђује укупни годишњи износ који подносилац треба да сноси за набавку воде из хидроакумулације Сњежница. Достављена је документација по којој је уговорен фиксан износ од 1.299.780 KM (без ПДВ).

¹ Извор: <http://www.rzs.rs.ba/>

Одобрава се износ од **1.765.232 КМ** за **Термоелектрану**, а за Секторе се одобрава износ од 196.893 КМ, колико је одобрено у претходном тарифном поступку, односно укупно трошкови горива и енергије се одобравају у укупном износу од 1.962.125 КМ.

Фиксни трошкови услуга, рада, накнада, осигурања, пореза, доприноса, регулаторне накнаде, непроизводних услуга и остали фиксни трошкови

У овом тарифном поступку подносилац захтјева није захтијевао промјену висине трошкова услуга, рада, накнада, осигурања, пореза, доприноса, регулаторне накнаде, непроизводних услуга и осталих фиксних трошкова у односу на претходни тарифни поступак. Мада ови трошкови утичу на висину просјечне цијене на прагу електране, посебно фиксни трошкови рада који чине већину и који су анализирани са становишта остварења у 2014. години и њиховог утицаја на цијену јавног снабдијевања за крајње купце у Републици Српској, оправдана је препорука водитеља поступка да се износ ових трошкова у овом моменту призна на нивоу одобрених у тарифном поступку који је спроведен 2009. године.

Трошкови осталих производних услуга. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 1.504.633 КМ, и то за Термоелектрану 701.533 КМ, за Рудник 637.851 КМ и за Секторе 165.249 КМ.

Трошкови рада фиксни дио. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 24.005.701 КМ, и то за Термоелектрану 7.564.366 КМ, за Рудник 12.267.386 КМ и за Секторе 4.173.949 КМ.

Када су у питању укупне бруто зараде, мада подносилац у овом тарифном поступку није захтијевао промјену висине овог трошка у калкулацији потребног прихода, а с обзиром да су трошкови бруто зарада значајна ставка, урађена је анализа одобреног износа који егзистира у постојећој тарифи и оствареног износа у 2014. години. У структури одобрених трошкова амортизације рада и одржавања, овај трошак од 28.439.636 КМ чини 28 %. У Извјештају о пословању и Билансу успјеха за 2014. годину идентификовано је да је РИТЕ Угљевик на име зарада обрачунао бруто износ од 57.242.638 КМ што чини 39 % од остварених пословних расхода у 2014. години.

Обзиром да подносилац у овом тарифном поступку није захтијевао подешавање трошкова зарада, те обзиром и на чињеницу да би подешавање овог трошка на виши ниво довело до значајног повећања потребног прихода, што би се одразило и на значајан раст цијена за купце у систему јавне услуге, одобрава се трошак бруто зарада, како варијабилни тако и фиксни дио, на нивоу одобреном у претходном тарифном поступку.

Фиксни трошкови накнада за коришћење добара. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 41.640 КМ, и то за Термоелектрану 20.616 КМ, за Рудник 12.408 КМ и за Секторе 8.616 КМ.

Трошкови осигурања имовине и запослених. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 65.634 КМ, и то за Термоелектрану 16.588 КМ, за Рудник 27.264 КМ и за Секторе 21.782 КМ.

Трошкови пореза на имовину. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 7.525 КМ, и то све за Термоелектрану.

Трошкови чланарина, пореза и доприноса. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 599.036 КМ, и то за Термоелектрану 167.561 КМ, за Рудник 207.346 КМ и за Секторе 224.129 КМ.

Трошкови регулаторне накнаде. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 341.837 КМ, и то све за Термоелектрану.

Трошкови непроизводних услуга и репрезентације. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 1.316.784 КМ, и то за Термоелектрану 194.092 КМ, за Рудник 217.928 КМ и за Секторе 904.764 КМ.

Остали фиксни трошкови. Одобрава се укупан износ на име овог трошка од 509.703 КМ, и то укупно за радну јединицу Рудник.

Укупни фиксни трошкови одобрени су у укупном износу од 79.678.176 КМ, од чега за Термоелектрану 40.069.185 КМ, за Рудник 32.447.092 КМ, док се за организациони дио Сектори, гдје се обављају општи и административни послови друштва, а који се у цијелости приписују трошковима дјелатности производње електричне енергије, утврдила оправданост захтјева за повећање трошкова по основу трошкова амортизације и по основу трошкова производних услуга на одржавању и одобрио износ од **7.161.898 КМ**.

Прераспоређени трошкови других правних лица

Није било захтјева за промјеном трошкова општих и заједничких трошкова других правних лица који се распоређују на предузеће, те они остају на нивоу одобреном у претходном тарифном поступку у износу од **1.983.332 КМ**.

Укупни трошкови рада и одржавања

Укупно утврђени трошкови обављања дјелатности производње електричне енергије одобрени су у слjedeћим износивама:

- укупни варијабилни трошкови - 38.482.794 КМ
- укупни фиксни трошкови Термоелектрана и Рудник - 72.516.277 КМ
- распоређени општи и заједнички трошкови - Сектори - 7.161.898 КМ
- распоређени општи и заједнички трошкови других правних лица на друштво 1.983.332 КМ
- укупно трошкови амортизације, рада и одржавања за Термоелектрану и Рудник – 120.144.302 КМ.

Поврат на власнички и позајмљени капитал

Одобрени поврат на капитал друштва утврђује се примјеном одобрене просјечне пондерисане стопе поврата на власнички и позајмљени капитал потребан за финансирање одобрене регулативне основе. Уважавајући чињеницу да подносилац захтјева у овом тарифном поступку није захтијевао подешавање, односно промјену износа поврата у односу на претходни тарифни поступак, без обзира на повећање вриједности сталних средстава, подносиоцу захтјева се одобрава износ који је одобрен у претходном тарифном поступку у износу од **7.972.733 КМ**.

Остали приход

Чланом 22. Правилника о тарифној методологији прописано је да потребан приход друштва умањује се 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 захтјева у овом тарифном поступку није захтијевао промјену износа на ставци остали приход. Анализом је установљено да је овај износ у претходном тарифном поступку добро одмјерен, те се одобрава износ **3.300.000 KM** као одбитна ставка за обрачун коначног потребног прихода РИТЕ Угљевик.

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.

Обзиром да је ова цијена у извјештају водитеља поступка промијењена у односу на захтијевану, подносилац захтјева је у достављеним коментарима затражио да се калкулативна цијена задржи у висини 0,071 KM/kWh. Међутим, како је ова цијена утврђена јединствено за сва производна предузећа, уважавајући полазну основу достављену у захтјеву и изјашњење МХ ЕРС МП, уз неопходну корекције како је описано у наставку, Регулаторна комисија је одлучила да овај износ задржи на нивоу препорученом у Извјештају водитеља поступка.

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 обрачуну 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 обавезама 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 у истој висини као и цијену 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 једнака је 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 **0,0781 KM/kWh**.

Одобрени потребни приход

На основу изложених анализа појединих ставки и датих препорука водитеља поступка, те процјеном њихове оправданости и цјелисходности ради обављања

дјелатности производње електричне енергије, Регулаторна комисија, у складу са одредбама члана 5.-7. Правилника, одобрава подносиоцу захтјева потребан приход у износу од **124.817.035 KM** за годишњу производњу од 1.635.000.000 kWh уз средњу годишњу расположиву снагу од 221,00 MW.

Структура и укупна цијена на прагу електране

На основу плана производње електричне енергије и расположиве снаге електране, у складу са чланом 41. Правилника утврђује се укупна просјечна (једнокомпонентна) цијена електричне енергије на прагу електране у износу од 0,0763 KM/kWh, која у двокомпонентном моделу има сљедећу структуру:

- јединична цијена капацитета уз износу од 390,65 KM/kW годишње и
- јединична цијена произведене електричне енергије у износу од 0,0235 KM/kWh.

како је одлучено тачком 1. диспозитива овог рјешења.

Просјечна цијена електричне енергије на прагу електране подносиоца захтјева, у складу са чланом 44. Правилника, намијењена за јавно снабдијевање купаца у Републици Српској износи 0,0781 KM/kWh, што је одлучено тачком 2. диспозитива овог рјешења.

Тачка 3. диспозитива рјешења заснива се одредби члана 42. и 82. Правилника.

Тачка 4. диспозитива овог рјешења 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 и на одредби члана 21. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске, с обзиром на ступање на снагу рјешења.

Правна поука се занива на одредби члана 25. Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), те члану 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Поука о правном лијеку:

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 овог рјешења.

Предсједник
Миленко Чокорило