

На основу члана 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02 и 13/03) и чл. 6. и 7. Правилника о тарифном поступку (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), рјешавајући по захтјеву “Независног оператора система у Босни и Херцеговини”, број: 33/08 од 28. октобра 2008. године, Државна регулаторна комисија за електричну енергију, на сједници одржаној 25. марта 2008. године, донијела је

ОДЛУКУ

1. “Независном оператору система у Босни и Херцеговини” одређује се потребни годишњи приход за 2009. годину у износу од 5.910.715 КМ и утврђује тарифа за рад у износу од 0,0399 фенинга/kWh.
2. Тарифа из тачке 1. ове одлуке примјењује се за купце у Босни и Херцеговини који преузимају електричну енергију са мреже преноса, као и за власнике лиценце за дјелатност међународне трговине који декларишу извоз електричне енергије.
3. Регулаторна тијела за електричну енергију у Федерацији Босне и Херцеговине и Републици Српској, те надлежно тијело Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине, користе тарифу одређену овом одлуком приликом одређивања тарифа за крајње купце, према структури тарифних елемената у оквиру поједних категорија потрошње.
4. Ова одлука ступа на снагу даном доношења, примјењује се од 1. травња 2009. године и биће објављена у “Службеном гласнику БиХ” и службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

Одлука са образложењем доставиће се подносиоцу захтјева и умјешачима у тарифном поступку и објавити на интернет страници ДЕРК-а у року од 30 дана од дана доношења.

Образложење

Успостава “Независног оператора система у Босни и Херцеговини” (у даљем тексту: НОС БиХ) омогућена је доношењем *Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02 и 13/03) и *Закона о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник БиХ”, број 35/04).

НОС БиХ је власник лиценце за обављање дјелатности независног оператора система, у складу са одлуком Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљем тексту: ДЕРК), број: 05-28-007-16/06 од 28. јуна 2007. године (“Службени гласник БиХ”, број 54/07).

Тарифа за рад НОС-а БиХ је, према члану 22. *Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге* (“Службени гласник БиХ”, бр. 46/05, 17/07 и 11/09) (у даљем тексту: *Тарифна методологија*), намијењена за покривање трошкова рада НОС-а БиХ који настају обављањем дјелатности прописаних чл. 2. и 7. Закона о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, број 35/04).

Тарифа се, сходно члану 23. *Тарифне методологије*, утврђује на основу трошкова за обављање регулисане дјелатности и физичког обима услуга у оквиру регулисане дјелатности. Трошкови за обављање регулисане дјелатности и физички обим услуга

који пружа регулисана компанија утврђују се на основу података садржаних у захтјеву за одобрење тарифе. Код утврђивања тарифа ДЕРК може користити и додатне податке за које сматра да су потребни.

У складу са чланом 3. *Правилника о тарифном поступку* (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), НОС БиХ подноси ДЕРК-у захтјев за одобрење тарифа. НОС БиХ поднио је захтјев за одобравање тарифа број: 33/08 од 28. октобра 2008. године (запримљен 3. новембра 2008. године под бројем: 04-28-413/08). Захтјев је поднијет на обрасцима прописаним *Одлуком о одређивању образаца за достављање података у тарифном поступку* (“Службени гласник БиХ”, број 44/05) са потребним прилозима.

У складу са чл. 4. и 9. *Правилника о тарифном поступку*, исказани подаци морају бити јасно изложени, тако да омогућавају њихову потпуну идентификацију и морају пружити довољно информација да би се могла донијети одлука.

Разматрање захтјева за тарифе кроз поступак одобравања тарифа у највећој могућој мјери мора испоштовати основна начела која прописују да ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне, засноване на објективним критеријумима и оправданим трошковима, те одређене на транспарентан начин. Подносилац захтјева за одобрење тарифе дужан је доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из закона БиХ и правила и прописа ДЕРК-а.

Захтјев НОС-а БиХ наводи слиједеће трошкове и расходе за 2009. годину: трошкови материјала у износу 253.200 КМ, трошкови услуга 1.547.042 КМ, трошкови радне снаге 3.740.000 КМ, амортизација 1.515.035 КМ, трошкови камата 452.900 КМ, остали трошкови 757.810 КМ, остали расходи 77.000 КМ, тј. укупно трошкови и расходи 8.342.987 КМ, што чини укупно потребни годишњи приход од 8.342.987 КМ.

Допуном тарифног захтјева (дописом број: 04-28-413-24/08 од 2. фебруара 2009. године) НОС БиХ увећава трошкове услуга за 96.100 КМ, образлажући то потребом плаћања чланарина у европским струковним организацијама, чији се број у 2009. години повећава. Узимајући у обзир допуну тарифног захтјева потребан годишњи приход износи 8.439.087 КМ.

НОС БиХ у захтјеву наводи да је на бази оцјене остварења Финансијског плана за 2008. годину као и његовог остварења за 9 мјесеци, сачињен детаљан аналитички план трошкова по моделу ИСО планирања као и остале билансне позиције, укључујући план инвестиционих и капиталних улагања те план кредита за 2009. годину. Укупни расходи планирани су у висини од око 8,3 милиона КМ и већи су за око 44% у односу на оцјену остварења из 2008. године. НОС БиХ наглашава да је њихов планирани раст, прије свега, узрокован знатно већим потребама које се односе на сервисирање и техничко-технолошку подршку корпорационим системима који су у функцији основне дјелатности, затим одређеним системским и законским измјенама - посебно у пореској сфери, као и инфлационим и другим финансијским поремећајима у земљи и свијету. Посебно наглашава да ће за више од пола милиона КМ бити повећани трошкови амортизације у наредној години у односу на 2008. годину. На висину укупне амортизације од преко 1,5 милион КМ пресудно утиче амортизација СЦАДА/ЕМС система која износи готово 900.000 КМ.

Захтјев садржи и планирани физички обим услуга на преносној мрежи за 2008. годину који се наслања на податке из Биланса електричне енергије на мрежи преноса БиХ за 2009. годину. Испоруке са преносне мреже износе 11.232.389.268 kWh, од чега испоруке купцима на дистрибутивној мрежи 8.763.861.509 kWh и испоруке купцима директно прикљученим на преносну мрежу 2.468.527.759 kWh. Збир билансних

вишкова свих електроенергетских субјеката у БиХ умањен за испоруке домаћим електроенергетским субјектима износи 3.563.120.000 kWh.

Захтијевана тарифа је однос потребног прихода и енергије коју преузимају домаћи купци увећане за декларисани извоз и износи 0,0570 фенинга/kWh, након што је узета у обзир допуна тарифног захтјева. У захтјеву НОС-а БиХ стоји захтијевана тарифа од 0,07169 фенинга/kWh. Разлика произилази из различите процјене билансних вишкова у 2009. години. Величина од 3.563,12 GWh добијена је стриктном примјеном *Тарифне методологије*.

Након прегледа обимне документације, потпуност захтјева НОС-а БиХ је потврђена актом ДЕРК-а број: 04-28-413-3/08 од 11. децембра 2008. године, о чему је НОС БиХ обавијештен наредног дана дописом број: 04-28-413-4/08, па се у наставку тарифног поступка могло приступити оцјени свих поднијетих доказа уз придржај права ДЕРК-а да тражи додатне податке и информације када то буде сматрао потребним.

Захтјев НОС-а БиХ је рјешаван провођењем поступка формалне расправе, у свему према одредбама *Правилника о јавним расправама* (“Службени гласник БиХ”, број 38/055), према чијој је одредби члана 45. ДЕРК кратким обавјештењем у дневним новинама и на својој веб страници упознао јавност са сажетком поднијетог захтјева и могућношћу заинтересованих чланова јавности да се непосредно упознају са захтјевом и упуте писане коментаре у вези са предметом тарифног поступка.

Обавјештење за јавност је позвало и лица заинтересована да у поступку формалне расправе учествују као умјешачи да писмено докажу свој интерес, те најавило одржавање формалне расправе о захтјеву.

Након достављања захтјева за стјечање статуса умјешача, ДЕРК је закључком број: 04-28-413-14/08 од 28. јануара 2009. године и број: 04-28-413-14А/08 од 2. фебруара 2009. године дозволио учешће у поступку у својству умјешача како би саслушао свједочења о позицијама и интересима слиједећих субјеката: Алуминиј д.д. Мостар, ЈП “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне”, Мостар, Мјешовити холдинг “Електропривреда Републике Српске”, Матично предузеће, а.д. Требиње, ЈП “Електропривреда БиХ” Сарајево и “Електропренос БиХ” а. д. Бањалука.

Умјешачи нису користили право да изврше непосредан увид у цјелокупну документацију захтјева за тарифе.

Припремна расправа о поднијетом захтјеву НОС-а БиХ-а за одобрење тарифа за рад НОС-а БиХ и помоћне услуге одржана је 5. фебруара 2009. године у Тузли. У припремној расправи су узели учешће овлаштени представници НОС-а БиХ. Није забиљежено присуство представника умјешача, других лица као заинтересованих чланова јавности или било којих других субјеката. На припремној расправи утврђена је листа питања које је требало расправити и ток формалне расправе.

На формалној расправи одржаној 6. фебруара 2009. године, стране у поступку су презентовале своје доказе како би се утврдиле све релевантне чињенице. Обрађено је свако од питања са утврђене листе и то сукцесивно одговором подносиоца и коментарима и подпитањима умјешача и водитеља поступка.

Иако је јавност позвана да може доставити коментаре на тарифни захтјев и остварити потпуни увид у документацију до 28. јануара 2009. године, ДЕРК до закључења тог датума није примио нити један коментар.

Коначан извјештај водитеља поступка описује ток поступка, понуђене доказе и утврђене чињенице, релевантне правне одредбе и препоруку члановима Комисије (у

даљем тексту: Комисија) и достављен је странки у поступку актом ДЕРК-а, број: 04-28-413-39/08 од 10. марта 2009. године, те трећим заинтересованим лицима који су доказали директан интерес да учествују у тарифном поступку и којима је такав статус правоваљано признат од стране ДЕРК-а.

Анализа трошкова и прихода, изложена у коначном извјештају водитеља потврђује, одбија или прилагођава појединачне ставке, величине или методе кориштене за припрему приједлога тарифе, у складу са дискреционим правима ДЕРК-а у тарифном поступку.

Извјештај је требао да пружи разумну основу Комисији да на предоченим подацима, аргументима и појашњењима, те коментарима НОС-а БиХ (број: 839/09 од 16. марта 2009. године) и заинтересованих лица (Алуминиј д.д. Мостар, коментари под бројем: 2416/09 од 16. марта 2009. године, МХ “Електропривреда Републике Српске”, Матично предузеће, а.д. Требиње, коментари под бројем: 1-1/04/2-28-19/09 од 17. марта 2009. године, ЈП “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне”, д.д. Мостар, коментари под бројем: И-1878/09 од 18. марта 2009. године, ЈП “Електропривреда БиХ” Сарајево, коментари под бројем: 01-6009/09 од 18. марта 2009. године), датим на приједлог овог извјештаја, након што их пажљиво размотри и процијени, донесе своју коначну одлуку о поднијетом захтјеву.

НОС БиХ у својим коментарима на коначан извјештај водитеља у поступку одређивања тарифа за рад НОС-а БиХ и помоћне услуге истиче: да укупан предложени приход, а самим тим и тарифа за 2009. годину, стављају НОС БиХ у неповољан економско-финансијски положај; да је задржавањем трошкова материјала на нивоу из 2008. године игнорисана више него оправдана потреба за обезбјеђењем резервних дијелова за СЦАДА/ЕМС систем; да су у тарифном захтјеву камате на повучена и неповучена средства на кредит ЕБРД-а рачунате на висину главнице кредита у 2009. години, а не на остатак дуга како то рачуна банка, због чега је сачинио нови обрачун уз актуелну стопу ЕУРИБОР-а, према коме је минималан износ камате 271.190 КМ; да је за трошкове радне снаге потребно обезбиједити минимално 3.396.226 КМ како би се обезбиједила исплата достигнутог нивоа плата за просјечан број запослених 55-56, а да би све испод овог нивоа средстава имало за посљедицу смањење достигнутог нивоа плата и урушавање постојеће кадровске структуре, а на крају, и самих функција подносиоца захтјева. Подносилац стога сматра неопходним предложени укупан приход додатно увећати за 103.786 КМ (камате на кредит ЕБРД-а) и цца 662.000 КМ (брuto плате и накнаде запослених), а умањити за вишак прихода исказан у 2008. години у износу од 298.000 КМ.

Алуминиј д.д. Мостар се као умјешач у тарифном поступку успротивио било каквом повећању тарифа због економске кризе и рецесије. Наводећи да је због глобалне кризе смањио обим производње за 25% и плате запосленицима 10-15% устврдио је непримјереним свако повећање тарифа у 2009. години ако се већ не би могле смањити.

У коментарима МХ “Електропривреда Републике Српске”, Матично предузеће, а.д. Требиње, као умјешача, констатује се непримјереним повећање трошкова радне снаге НОС-а БиХ те истиче да се ови трошкови могу задржати максимално на нивоу оних одобрених за 2008. годину. Такође се предлаже одређивање животног вијека за стална средства у оквиру СЦАДА/ЕМС система у дужем трајању од оног који је процијењен од стране НОС-а БиХ (8 година), чиме би се утицало на смањење годишњих трошкова амортизације. Умјешач је у коментарима изразио и захтјев за рефундацију средстава које је отплатио по кредиту ЕБРД 891/СЦАДА-ЕМС у корист НОС-а БиХ у износу од

725.876,38 KM, односно да се у тарифном поступку утврди третман тог кредита како би се у складу с тим извршило затварање поменутог кредита.

Коментари ЈП “Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне”, д.д. Мостар, као умјешача, истичу да би, с обзиром на тренутно стање у електроенергетском сектору и друштву уопште, свакако требало избјећи повећање тарифа.

ЈП “Електропривреда БиХ” Сарајево, у статусу умјешача, својим коментарима аналитички обрађује утицај тарифе за рад НОС-а БиХ на цијену електричне енергије за различите категорије крајњих купаца, трошкове и пословање ЈП Електропривреде БиХ, као и утицај преносне мрежарине на тарифе по категоријама крајњих купаца, посебно купаца прикључених на напонски ниво 110 kV.

Умјешач “Електропренос БиХ” а. д. Бањалука није доставио своје коментаре на извјештај водитеља поступка.

Комисија, дакле, мора усмјерити своја разматрања на све елементе у трошковној структури које је истицао подносилац захтјева, анализу трошкова и прихода изложену у коначном извјештају водитеља поступка као и коментаре подносиоца захтјева и умјешача подношених у току цијелог поступка, те цјеловитом опсервацијом одлучити о поднијетом захтјеву. Слиједом такве обавезе, Комисија излаже слиједећа своја становишта:

По основу *трошкова материјала*, НОС БиХ тражи вишеструко повећање у односу на остварени трошак у 2008. години. Позиција од пресудног утицаја на захтијевано повећање у оквиру ове групе трошкова је планирана набавка резервних дијелова за одржавање СЦАДА/ЕМС и телекомуникацијског система. С обзиром да је овај технички систем практично нов, није реално очекивати велику вјероватноћу настанка кварова, те није прихватљиво планирати набавку свих резервних дијелова за СЦАДА/ЕМС и телекомуникацијски систем. Са оваквим ставом Комисија сматра разумним трошкове материјала на овој позицији у 2009. години одобрити у висини од 63.500 KM која одражава ниво остварених трошкова у оквиру ове групе у 2008. години.

Ни у оквиру *трошкова услуга*, Комисија није могла прихватити констатацију НОС-а БиХ да би одобрење ових трошкова на нивоу остварења у 2008. години узроковало немогућност улагања у планиране студије и потврђује запажање водитеља поступка о упитности израде свих наведених студија у једној години, као и њиховој појединачној цијени. Поред тога, неопходно је избјећи да се у оквиру различитих субјеката изводе студије са истом тематиком, тј. да не дође до њиховог непотребног дуплирања. Имајући у виду да, вјероватно, ни у 2008. години неће бити утрошен износ који је намијењен за израду студија, те све аргументе изнесене у захтјеву и на расправи, Комисија одобрава износ који је у континуитету са досадашњим одобреним и оствареним величинама на овој позицији. Одобрени износ од 1.059.950 KM у оквиру трошкова услуга, по мишљењу Комисије, може реално покрити све трошкове планиране од стране НОС-а БиХ на овој позицији, укључујући и израду одређених студија.

При одређивању *трошкова радне снаге*, који су према захтјеву за 44% већи у односу на одобрене за 2008. годину, Комисија је између осталог респектовала: јединствен став умјешача о задржавању нивоа просјечних примања запослених у НОС-у БиХ на нивоу остварених у 2008. години, која и као таква знатно одскачу од упоредивих у осталом дијелу сектора; затим, прекорачење одобреног износа за ову ставку за 2008. годину цца 115.000 KM, уз истовремено неиспуњење одобрене динамике запошљавања (затражено 58, одобрено 55, а остварено 52 просјечно запослена). Дакле, НОС БиХ је тиме исплатио цца 260.000 KM више од одобреног износа.

Приједлогу водитеља поступка о износу трошкова на овој позицији од 2.733.887 КМ, уз достигнути ниво запослености од 54 запослена, НОС БиХ супротставља тврдње о неупоредивости примања запослених са ВСС (а таквих је 91% од укупно запослених у НОС-у БиХ) с осталим субјектима у електроенергетском сектору износећи податке о знатном учешћу (47%) запосленика с посебним накнадама на плату (14 диспечера који раде ноћу, на празнике и недеље) и 9 запосленика с посебним овлашћењима и одговорностима – руководиоцима унутрашњих организационих цјелина, што, у поређењу с другим субјектима у сектору, има знатно већи утицај на просјек ВСС, па и свих запослених.

Цијенећи предње наведено као и сазнања из окружења, Комисија је мишљења да просјечна примања запослених у прошлој години, има основа увећати за 7% због ефеката примјене нових прописа из области плата, одобравајући захтијевани број просјечно запослених у 2009. години. Овакав приступ даје укупно одобрени износ на позицији трошкова радне снаге од 2.941.307 КМ.

Као и у претходном тарифном поступку, НОС БиХ је затражио је знатно повећање одобреног *трошка амортизације* за 2009. годину (с остварених 932.349 КМ у 2008. на планираних 1.515.035 КМ у 2009. години) оправдавајући га првенствено чињеницом обрачуна амортизације на СЦАДА/ЕМС систем за цијелу ту годину за разлику од пола претходне године, а што чини цца 900.000 КМ, или преко 50% цјелокупне амортизације.

Код оцјене трошкова амортизације ваљало је расправити више спорних питања: као што је претходно речено, МХ “Електропривреда Републике Српске”, Матично предузеће, а.д. Требиње је у својству умјешача затражила додатну анализу животног вијека трајања СЦАДА/ЕМС система, поткријењујући приједлог наводима из студије “*Електротек Цонцентс*”-а, урађеној за потребе тадашњег ЗЕКЦ-а, која “користан животно вијек система” процјењује у трајању од 15 година.

Поред вијека трајања, односно стопе амортизације за СЦАДА/ЕМС систем, спорним се чинио и неразјашњен статус отплаћеног дијела кредита од стране три електропривреде, искориштеног за набавку овог средства у износу од 2.159.007 КМ.

Комисија оцјењује оправданом примједбу истакнуту у погледу потребе преиспитивања вијека трајања СЦАДА/ЕМС система, али је, уважавајући одредбе МРС 16. тач. 51. и 57. (“*Остатак вриједности и вијек употребе средства треба провјеравати најмање на крају сваке финансијске године...*” и “*Процјена вијека средства је ствар просуђивања утемељеног на искуству правног лица са сличним средствима.*”), у овом тарифном поступку прихватила кориштену стопу амортизације, очекујући да до наредног тарифног поступка питање корисног вијека употребе СЦАДА/ЕМС система буде свестрано сагледано и коначно апсолвирано.

Што се тиче спорног дијела кредита кориштеног за набаву СЦАДА/ЕМС система, Комисија се, не хтијући се одредити ни за једну од двије могуће варијанте рјешавања спорног износа кредита враћеног од стране три електропривреде, него препуштајући рјешење оснивачима заинтересованих субјеката, одлучила умањити комплетан предложени трошак амортизације за аликвотни дио обрачунате амортизације који се односи на спорни износ основице, тј. за износ од 269.876 КМ и одобрити износ трошка амортизације за 2009. годину у износу од 1.245.159 КМ.

Комисија дијелом уважава аргументацију подносиоца захтјева који наводи да је у тарифном захтјеву погрешно обрачунао *трошкове камата* на кредит ЕБРД, као и камату на неповучени дио истог кредита, те се подносиоцу одобрава овај трошак у

износу од 271.190 КМ. Одобрени износ не укључује трошкове камата по ЕИБ кредиту, пошто није извјесно да ће реализација тог кредита почети у 2009. години. У случају да реализација овог кредита услиједи у другој половини 2009. године, иста не би изазвала тешкоће у отплати камата, узимајући у обзир укупну финансијску позицију НОС-а БиХ, односно завидну ликвидност и исказани вишак средстава.

Комисија у потпуности подржава аргументацију водитеља поступка приликом обраде ставки планираних трошкова НОС-а БиХ за порез по одбитку, режијске трошкове и колективно осигурање запослених, а које спадају у групу *осталих трошкова* и одобрава предложени износ од 117.000 КМ у висини реализованог у 2008. години.

Приклањајући се и сама ставовима умјешача о потреби смањења трошкова или бар заустављања пораста истих, поготово оних на које регулисани субјекат сам може утицати, на позицији *осталих расхода* Комисија одобрава средства на нивоу 2008. године, тј. износ од 447.500 КМ, поштујући и *Одлуку* (Савјета министара БиХ) *о критеријима за утврђивање новчане накнаде за рад у управним одборима, надзорним и другим одборима и другим радним тијелима из надлежности институција Босне и Херцеговине* (“Службени гласник БиХ”, број 19/09).

Сходно члану 25. *Тарифне методологије*, подносиоцу захтјева се као оправдани трошак признаје и износ по основу обавезе плаћања регулаторне накнаде у висини од 63.164 КМ прописаној *Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде за 2009. годину* (“Службени гласник БиХ”, број 101/08).

На основу изведених анализа захтијеваних трошкова и расхода подносиоца захтјева, Државна регулаторна комисија за електричну енергију као потребни годишњи приход “Независном оператору система у Босни и Херцеговини” у 2009. години утврђује и одобрава укупни износ од 5.910.715 КМ и тарифу за рад, на основу овако одобреног потребног прихода, у износу од 0,0399 пф/кWh. Одређујући овај износ Комисија је узела у обзир и вишак прихода које је НОС БиХ остварио у 2008. години у висини од 298.055 КМ. Појединачне компоненте потребног прихода Компанија је у обавези финансирати у оквирима овом одлуком одобрених вриједности, како слиједи:

Трошкови и расходи (КМ)	2008 тражено	2008 одобрено	2009 тражено	2009 одобрено
1	2	3	4	5
Трошкови материјала	74.300	59.440	253.200	63.500
Трошкови услуга	1.255.823	1.067.450	1.547.042	1.059.950
Трошкови радне снаге	3.063.391	2.634.473	3.740.000	2.941.307
Амортизација	934.454	934.454	1.515.035	1.245.159
Трошкови камата	421.786	277.768	452.900	271.190
Остали трошкови	107.256	107.256	191.810	117.000
Остали и ванредни расходи	487.302	430.000	739.100	447.500
Регулаторна накнада		42.906		63.164
1. Укупно трошкови и расходи	6.344.312	5.553.747	8.439.087	6.208.770
2. Остали приходи		87.761		
3. Вишак прихода из претходне године				298.055
4. Потребан приход (1.-2.-3.)	6.344.312	5.465.986	8.439.087	5.910.715
Енергија (кWh)	13.747.881.968	13.693.526.075	14.795.509.268	14.795.509.268
Тарифа (пф/кWh)	0,0461	0,0399	0,0570	0,0399

Тарифа одређена у напријед наведеном износу, по увјерењу Комисије обезбјеђује потребни приход за ефикасан, сигуран и поуздан рад НОС-а БиХ, односно омогућава покриће свих разумно насталих трошкова и расхода у пословању.

У оквирима разумног дискреционог права Комисије да потврди репрезентативност и оправданост свих поднијетих података и тврдњи, да процјени степен вјероватноће остварења свих прогнозираних трошкова и расхода, и у оквирима овлаштења ДЕРК-а да до објективизације услова за прецизније одређивање тарифа исте одобрава и у складу са конкретним околностима у периоду подношења захтјева за одобрење тарифа (члан 21. *Тарифне методологије*), на основу свеобухватног разматрања свих доказа истакнутих у захтјеву, коначном извјештају водитеља поступка, коментарима подносиоца захтјева и заинтересованих лица (умјешача), Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

Сходно члану 14. *Правилника о тарифном поступку*, подносилац захтјева као регулисани субјекат има обавезу обезбиједити приступ јавности званично одобреној тарифи тако да одлуком одобрена тарифа буде на располагању јавности у његовој главној канцеларији током радних дана и објављена на његовој веб страници.

У складу са чланом 9.2 *Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини*, против одлуке о одобрењу тарифа може се покренути поступак пред Судом Босне и Херцеговине подношењем тужбе у року од 60 дана од дана објављивања одлуке.

Број: 04-28-413-51/08

25. марта 2009. године

Тузла

Предсједавајући Комисије

Никола Пејић