

На основу члана 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и чл. 6. и 7. Правилника о тарифном поступку (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), рјешавајући по захтјеву Електропреноса Босне и Херцеговине а.д. Бања Лука, број: 06-3584/15 од 11. марта 2015. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 21. маја 2015. године, донијета је

## ОДЛУКА

- Електропреносу Босне и Херцеговине а.д. Бања Лука (Електропренос БиХ) одређује се потребни годишњи приход за 2015. годину у износу од 107.484.243 КМ и утврђује тарифа за услуге преноса електричне енергије (мрежарина), како слиједи:
  - дио преносне мрежарине који се односи на енергију износи 0,578 фенинга/kWh,
  - дио преносне мрежарине који се односи на снагу износи 1,472 КМ/kW,
  - просјечна преносна мрежарина износи 0,889 фенинга/kWh.
- Потребни годишњи приход за 2015. одобрава се у структури и износима наведеним у трећој колони следеће табеле:

Трошкови и приходи (КМ)	Тарифни захтјев	Одобрено	Индекс (3/2)
1	2	3	4
Трошкови материјала и резервних дијелова	5.000.000	4.800.000	0,960
Трошкови услуга	5.800.000	5.500.000	0,948
Трошкови радне снаге	62.622.340	55.587.593	0,888
Амортизација	46.412.380	46.306.887	0,998
Трошкови камата	2.494.743	2.494.743	1,000
Остали трошкови	4.750.000	5.300.000	1,116
Комуналне накнаде	2.000.000		
Остали и ванредни расходи	1.007.800	1.000.000	0,992
Регулаторна накнада	1.358.000	1.358.000	1,000
<b>Укупно трошкови</b>	<b>131.445.263</b>	<b>121.697.223</b>	<b>0,926</b>
Бруто добит	1.260.874	2.195.664	1,741
<b>1. Укупно трошкови и бруто добит</b>	<b>132.706.137</b>	<b>124.542.887</b>	<b>0,938</b>
2. Приход од ИТС механизма	4.450.599	4.450.599	1,000
3. Приход од дојеле прекограничних преносних капацитета	4.174.899	4.174.899	1,000
4. Остали приходи (донирана средства)	2.410.208	2.410.208	1,000
5. Финансијски приход	6.022.938	6.022.938	1,000
<b>6. Потребни приход (1.-2.-3.-4.-5.)</b>	<b>115.647.493</b>	<b>107.484.243</b>	<b>0,929</b>
Енергија преузета из преносног система (kWh)	11.533.436.776	12.091.355.319	1,048
Снага преузета из преносног система (kW)		25.550.000	
Просјечна мрежарина (фенинг/kWh)	1,003	0,889	0,886

- Независни оператор система у БиХ и Електропренос БиХ дужни су да по истеку сваког календарског мјесеца, у сарадњи са власницима лиценце за дистрибуцију електричне енергије, купцима који су директно прикључени на преносни систем и власницима лиценце за производњу електричне енергије који посједују производне објекте прикључене на преносни систем са могућношћу рада у пумпном начину рада, сачине извјештај о енергетским величинама у свим тачкама преузимања енергије из преносног система.

4. На основу извјештаја из претходне тачке ове одлуке, за купца прикљученог на преносни систем, услуге преноса електричне енергије фактуришу се његовом снабдјевачу, а за купца прикљученог на дистрибутивни систем оператору дистрибутивног система (ОДС), односно правном лицу у оквиру којег ОДС дјелује. За енергију преузету у пумпном начину рада, услуге преноса електричне енергије фактуришу се власнику лиценце за производњу по просјечној преносној мрежарини.
5. Тарифа одређена овом одлуком користи се приликом одређивања тарифа/цијена за крајње купце, према структури тарифних елемената у оквиру појединих категорија потрошње.
6. Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јула 2015. године.

Диспозитив одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ”, службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

### **Образложење**

Успостава Компаније за пренос електричне енергије у Босни и Херцеговини је омогућена доношењем *Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и *Закона о оснивању Компаније за пренос електричне енергије у Босни и Херцеговини* (“Службени гласник БиХ”, бр. 35/04 и 76/09).

“Електропренос Босне и Херцеговине” а.д. Бања Лука (у даљем тексту: Компанија) је власник лиценце за обављање дјелатности преноса електричне енергије, у складу са одлуком Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљем тексту: ДЕРК), број: 05-28-12-341- 20/12 од 17. јануара 2013. године (“Службени гласник БиХ”, број 5/13).

Компанија се сходно члану 12. *Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге – Пречишћени текст* (“Службени гласник БиХ”, бр. 93/11 и 61/14 – у даљем тексту: *Тарифна методологија*), финансира из пружања услуга купцима и произвођачима, које обрачунава и фактурише по одобреној мрежарини и из других извора, као што су накнаде за прикључак на преносну мрежу.

Компанија је поднијела захтјев за одобравање тарифа, број: 06-3584/15 запримљен 11. марта 2015. године под бројем: 04-28-5-102/15. 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 основне принципе који прописују да ће тарифе бити праведне

и разумне, равноправне, засноване на објективним критеријумима и на оправданим трошковима и одређене на транспарентан начин. Подносилац захтјева за одобрење тарифе је дужан доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из закона Босне и Херцеговине и правила и прописа ДЕРК–а.

Компанија у захтјеву за 2015. године наводи „Код анализе утицаја предложене тарифе на пословање регулисане компаније и њене купце, која се, поред осталих докумената и аката, тражи у прилозима захтјева за преносну тарифу констатујемо приступе и резултате:

1. Тарифом је неопходно осигурати потребан приход за ефикасно, сигурно и поуздано пословање Компаније, односно омогућити покриће свих разумно насталих трошкова и расхода у пословању.
2. Уважавајући постигнуте резултате у пословању, у предложеној тарифи за 2015 годину процијенили смо бруто добит од 1.260.874 КМ.
3. Анализирањем нивоа остварених трошкова у предходној години,
  - а) Трошкови производних услуга су планирани у мањем износу од одобреног за 3,33% за 2015. годину у односу на одобрене трошкове за 2014. годину
  - б) Трошкови материјала су планирани са смањењем од 13,80% у 2015. години у односу на одобрене трошкове из 2014. године
  - ц) Комуналне накнаде за трафостанице и далеководе су у протеклим годинама биле малог значаја у односу на укупне расходе Компаније, тако да овај расход није био предмет расправе у пријашњим тарифним поступцима. Међутим, у 2014. години је за Компанију настао значајан трошак по основу ставки комуналних накнада, након окончања поступака у управном спору или пред уставним судом БиХ који су ријешени у корист надлежних тијела, општина или установа којима је пренијето ово јавно овлаштење. Тражимо да ДЕРК кроз тарифни поступак, призна овај расход за 2015. годину у укупном износу од 2.000.000 КМ, јер је овај трошак извјестан, оправдан и исти није могуће избјећи.
  - д) Трошкови амортизације за 2015. години су планирани са смањењем од 1,6% у односу на одобрени износ за 2014. годину, а повећање од 0,23% у односу на остварење 2014. године
  - е) Трошкови зарада планирани су са повећањем од 29,65 %, у односу на одобрене трошкове радне снаге за 2014. годину. Ово повећање би омогућило исплаћивање достигнутог нивоа накнада из 2014. годину за циљани број запослених за 2015. годину од 1407. У 2014. години је остварено планирано побољшање квалификационе структуре и пријем нових кадрова. У току 2014. године је извршено усклађивање нивоа личних примања у Електропреносу са нивоом зарада у електроенергетском сектору и овим захтјевом тражимо да се та тенденција задржи и у наредном периоду.
4. Да би се обезбиједило покривање наведених трошкова и остварење добити од 1.260.874 КМ, потребно је од услуга преноса електричне енергије за 2015. годину остварити укупан приход у износу 132.706.137 КМ. Овај приход треба умањити за приход по основу ИТЦ-а у планираном износу од 4.450.599 КМ, умањити за приход од прекограничних капацитета у износу од 4.174.899 КМ, умањити за планирани остали приход од 2.410.208 КМ и финансијски приход од 6.022.938 КМ чиме се добије износ потребног прихода који се треба обезбиједити на тржишту кроз приход од пренесене енергије у укупном износу од 115.647.493 КМ.
5. Обим пренесене електричне енергије на мрежи преноса планиран за 2015. годину је 11.533.436.776 kWh.

6. На основу потребног прихода и обима пренесене електричне енергије израчунава се да је предложена просјечна тарифа за пренос, односно просјечна мрежарина за 2015. годину 1,003 фенинг/kWh.

Важно је, на крају, нагласити да су подаци у тарифном поступку базирани на подацима о неопходним трошковима који се морају покрити у циљу несметаног и ефикасног функционисања преносне дјелатности.“

ДЕРК је извршио темељан преглед документације Компаније, 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 Компаније је рјешаван провођењем поступка формалне расправе, у свему према одредбама *Правилника о јавним расправама* (“Службени гласник БиХ”, број 38/05). У смислу одредбе члана 45. овог правилника ДЕРК је кратким обавјештењем у дневним новинама и на својој интернет страници упознао јавност о покренутом тарифном поступку и могућношћу заинтересованих чланова јавности да се непосредно упознају са свом расположивом документацијом 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 стицање статуса умјешача, ДЕРК је закључком број: 04-28- 5-102-12/15 од 2. априла 2015. године дозволио учешће у поступку у својству умјешача како би саслушао свједочења о позицијама и интересима слиједећих субјеката: Алуминија д.д. Мостар, ЈП “Електропривреде Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево, МХ “Електропривреде Републике Српске”, Матично предузеће, а.д. Требиње и ЈП “Електропривреде Хрватске заједнице Херцег Босне” д.д. Мостар. Умјешачи нису користили право да изврше непосредан увид у цјелокупну документацију захтјева.

Припремна расправа о поднијетом захтјеву Компаније, на којој је утврђена листа питања које је неопходно расправити и редослијед извођења расправних радњи, одржана је 7. априла 2015. године у Тузли.

На формалној расправи, одржаној 14. априла 2015. године у Тузли, стране у поступку су презентовале своје доказе како би се утврдила истинитост њихових тврдњи. Обрађивано је свако од питања редом којим су и номинована, најприје излагањем одговора подносиоца захтјева, а потом излагањем коментара умјешача и водитеља поступка.

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 странци у поступку актом ДЕРК–а број: 04-28-5-102-28/15 од 27. априла 2015. године, те трећим заинтересираним лицима која су доказала директан интерес да учествују у тарифном поступку и којима је такав статус правоваљано признат од стране ДЕРК-а. Анализа трошкова и прихода, изложена у извјештају водитеља потврђује, одбија или прилагођава појединачне ставке, величине или методе коришћене 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 Компаније број: 06-5419/15 од 7. маја 2015. године датим на приједлог овог извјештаја, као и коментарима умјешача у поступку, након што их све пажљиво размотри и процијени, донесе своју коначну одлуку о поднијетом захтјеву.

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

*Трошак материјала* историјски посматрано флукутирао је у распону од 3,26 до 5,33 мил. КМ, а у последње двије године се смањивао. На јавној расправи Компанија је образлагала овакво стање тиме да још нису завршени јавни поступци набавке, као и смјеном менаџмента Компаније. Имајући у виду да се значајан дио трошкова материјала односи на енергенте, односно погонско гориво (близу 25%), чија цијена на тржишту је смањена у претходном периоду, овакво стање директно утиче на смањење трошка материјала. Поред тога не постоје ни инфлациони притисци на тржишту када је у питању набавка материјала који се не односе на енергенте, па се Компанија са тог становишта налази у повољној ситуацији.

Узимајући у обзир остварене величине на овој трошковној позицији у досадашњем периоду, те високу поузданост рада елемената преносног система, као и разлоге који доприносе пролонгирању у динамици набавке материјала и резервних дијелова, Комисија одобрава износ од 4.800.000 КМ у оквиру трошкова материјала, што представља повећање од 1,2 мил. КМ у односу на износ утрошен у 2014. години.

У оквиру *трошкова услуга* Компанија је захтијевала износ од 5.800.000 КМ. Посматрајући реализацију овог трошка у претходном периоду, она се кретала у распону од 3,58 мил. КМ у 2009. години до 6,88 мил. КМ у 2013. години, са знатним одступањима у посматраном периоду. Ова одступања су у највећем дијелу присутна због расхода по основу ИТЦ механизма који се књижи у оквиру ове групе трошкова, а појављује се повремено, као што је то био случај у 2013. години када је износио 1,46 мил. КМ.

Захтијевани износ за *трошкове услуга* Компанија је правдала успореном динамиком процеса јавних набавки због чега се дио трошкова које је било потребно реализовати у 2014. години, пребацује у 2015. годину, а умјешачи су истицали да је у свјетлу запошљавања великог броја нових радника у Компанији *трошак услуга* превисок. Узимајући у обзир све наведене аргументе, Комисија одобрава износ *трошка услуга* од 5.500.000 КМ.

По основу *осталих трошкова* Компанија је у свом захтјеву навела износ од 4.750.000 КМ. Потребно је напоменути да се у оквиру ове групе трошкова евидентирају и комуналне накнаде за које је Компанија у посебној ставци тражила износ од 2.000.000 КМ, наводећи да је то пројекција укупног износа у случају да све локалне заједнице, на чијој територији се налазе стална средства Електропреноса БиХ, пропишу комуналне

накнаде у одређеном износу. Према наводима Компаније, тренутно су комуналне накнаде одређене за 30% трансформаторских станица и 16,83% трасе далековода.

Компанија је навела да је у оквиру нематеријалних трошкова у 2014. години исплатила износ од 627.030 КМ на име поменутих комуналних накнада, а износ од 311.833 КМ који је књижен на остале расходе, такође се односи на комуналне накнаде према обавезама из ранијих година. Узимајући у обзир постојећу динамику увођења комуналне накнаде од стране локалних власти (општина) и императив пред Компанијом да улаже сва расположива правна средства у настојању да оспори увођење ове врсте намета, признаје се износ од 800.000 КМ у ове сврхе. Такође се признаје на име нематеријалних трошкова износ од 4.500.000 КМ, што у коначном даје износ од 5.300.000 КМ као одобрен у оквиру групе *осталих трошкова*.

На име *осталих и ванредних расхода* Компанија је тражила 1.007.800 КМ, идентично износу који је Комисија одобрила и у претходном поступку, док је остварење у 2014. години износило 863.782 КМ. Остварења у оквиру *осталих и ванредних расхода* су се кретала у распону од 863 хиљ. до 1,905 мил. КМ, са изузетком 2011. и 2012. године када је на овој позицији приказана исплата по основу судских пресуда на основу тужби запослених против Компаније која је у суми износила око 22 мил. КМ. У погледу ових расхода прихвата се приједлог водитеља поступка и одобрава износ осталих и ванредних расхода у висини од 1.000.000 КМ.

Компанија је у свом захтјеву за 2015. годину затражила одобрење *трошка радне снаге* у висини од 62.622.340 КМ што представља повећање за 29,65% у односу на износ одобрен у претходном тарифном поступку и повећање од 24,5% у односу на реализацију овог трошка у 2014. години. У захтјеву се поред осталог наводи: „*ово повећање би омогућило исплаћивање достигнутог нивоа накнада из 2014. годину за циљани број запослених за 2015. годину од 1407. У 2014. години је остварено планирано побољшање квалификационе структуре и пријем нових кадрова. У току 2014. године је извршено усклађивање нивоа личних примања у Електропреносу са нивоом зарада у електроенергетском сектору и овим захтјевом тражимо да се та тенденција задржи и у наредном периоду.*“.

У наредној табели су приказани износи личних примања у претходне двије године и захтијевани износ за 2015. годину са детаљнијом структуром:

Бр.	Опис позиције из финансијског извјештаја	2013 остварено (КМ)	2014 остварено (КМ)	2015 захтјев (КМ)
1	нето плате и накнаде	29 618 386	31 143 993	39 058 287
2	порези и доприноси на плату и накнаде	17 750 249	18 775 918	23 564 053
3	бруто плате и накнаде	47 368 635	49 919 911	62 622 340
4	просјечан број запослених	1 185	1 198	1 407
5	просјечна нето плата	1 640	1 713	1 829
6	просјечне накнаде	443	454	484
7	просјечна нето плата и накнаде (1/4)	2 083	2 167	2 313
8	просјечна бруто плата и накнаде (3/4)	3 331	3 474	3 709

Питање трошкова радне снаге је изазвало доста пажње у тарифном поступку, обзиром на снажно повећање исказано у захтјеву. Истакнута је упитност оправдања зацртаног

броја од 1407 запосленика по систематизацији на основу норматива из Самоуправног споразума из 1985. године.

Повећањем плата у претходном периоду Електропренос БиХ је достигао ниво просјечних плата запослених у електроенергетском сектору, чиме су исправљене разлике у примањима запосленика зависно из које електропривреде су дошли у Електропренос БиХ.

Од стране умјешача у тарифном поступку је проблематизована систематизација према којој је предвиђен број од 1407 запослених, а која је направљена на основу норматива из Самоуправног споразума из 1985. године. Према показатељима упоредне анализе са компанијама из окружења јасно је да Електропренос БиХ у будућности мора приступити смањењу броја запослених и израдити нову систематизацију радних мјеста која би уважила праксе које примјењују оператори преносног система у блиском окружењу и Европи.

На основу досадашњег опсервирања Компаније примјетан је и велики број сати прековременог рада и то се односи на особље у свим стручно квалификационим групама. Јасно је и да плаћање овако обимног прековременог рада доприноси расту трошкова радне снаге, па је овакав начин рада одговарајућим мјерама потребно редуковати. У будућности прековремени рад треба регулисати прерасподјелом радног времена. Такође је неприхватљива ретроактивна исплата зарада која се у пракси води под термином „разлика“ за одређени период. Накнаде на плате у Компанији су веће од износа одређеног Законом о платама и накнадама у институцијама БиХ, па је потребно извршити усклађивање висине накнада у Компанији са законски прописаним износима.

У погледу свог одређења према *трошку радне снаге* Комисија узима у обзир проток времена и реалну процјену да ће просјечан број запослених у 2015. години износити 1345. Такође се препоручује да се просјечна плата и накнаде на плату задрже на нивоу из 2014. године, уз заустављање даљег раста који је евидентан у посљедње двије године. На овај начин је укупан износ трошкова радне снаге пројектован на 55.587.593 КМ.

За разлику од свих других трошкова, *амортизација* сталних средстава у Компанији има константно опадајући тренд из разлога који су повезани са изостанком инвестирања у периоду до 2014. године. Овакав тренд би се могао промијенити већ у блиској будућности, узимајући у обзир инвестициони циклус вриједан 350 мил. КМ чија је примјена већ отпочела, а пуни замах би требао услиједити у 2016. години и времену након тога.

У расправи је вођена дискусија око примјене нових (већих) амортизационих стопа на све врсте опреме које су добијене скраћивањем корисног животног вијека опреме. Оваквим приступом корисни животни вијек средстава значајно је потцијењен, а *трошак амортизације* се повећава, што у крајњем доводи до повећања цијене услуга преноса електричне енергије. Такође је потребно имати у виду да су код планирања *амортизације* у претходном периоду била присутна нереална очекивања у погледу активирања нових средстава и по обиму и по динамици, што је као посљедицу имало прецијењене захтјеве у погледу амортизације. Узимајући у обзир претходна разматрања признаје се *трошак амортизације* у износу од 46.306.887 КМ, што је разина остварена у 2014. години.

Компанија је *трошкове камата* за 2015. годину планирала у складу са отплатним планом активних кредитних задужења. Пројекција овог трошка износи 2.494.743 мил. КМ уз присутну тенденцију континуираног смањења због смањења обавеза у структури пасиве Компаније. У потребни приход Компаније се одобравају трошкови камата, у износу једнаком захтјеву Компаније, од 2.494.743 КМ, а у складу са *Тарифном методологијом*, као трошак дуга у оквиру просјечних пондерисаних трошкова капитала.

У складу са чланом 17. *Тарифне методологије*, Компанији се као оправдани трошак признаје и износ од 1.358.000 КМ по основу обавезе плаћања *регулаторне накнаде* у висини прописаној *Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде у 2015. години* (“Службени гласник БиХ”, број 84/14).

Кад је у питању *добит* Компаније, према достављеним подацима о пословању, у 2014. години Компанија је остварила *брutto добит* од 3.401.430 КМ. Компанија је у овом тарифном поступку захтијевала одобравање бруто добити у износу од 1.260.874 КМ што представља 0,16% вриједности капитала Узимајући у обзир вриједност капитала Компаније на дан 31.12.2014. године од 802.462.760 КМ, одобрава се *добит* у износу од 2.195.664 КМ што представља поврат од 0,27% на капитал Компаније.

ИТЦ механизам је механизам компензације који омогућава покривање трошкова на преносној мрежи који настају услед прекограничних токова. Сходно члану 16. *Тарифне методологије* потребни приход за обављање регулисане дјелатности се умањује за износ осталих прихода који се односе на регулисану дјелатност укључујући нето износ (приход – расход) остварен од прекограничних токова.

Првобитно, Босна и Херцеговина је учествовала у ИТЦ механизму земаља југоисточне Европе. Заједнички европски ИТЦ механизам који обухвата 26 земаља и 31 оператора преносног система, ступио је на снагу 1. јуна 2007. године. На основу прихода у претходном периоду и података о прекограничној трговини у актуелном периоду може се прихватити пројекција прихода од примјене ИТЦ механизма од 4.450.599 КМ који је Компанија навела у свом захтјеву.

Приход од аукција прекограничних преносних капацитета, такође представља врсту прихода који се третира у складу са чланом 16. Тарифне методологије. Ове приходе Компанија остварује од 2010. године, а према подацима за 2014. годину укупни приход по основу дојеле прекограничних преносних капацитета износи 4.174.899 КМ. Овај податак Компанија наводи у захтјеву за тарифе, те га Комисија прихвата као релевантан за калкулацију тарифе.

Потребни приход за обављање регулисане дјелатности се умањује за износ амортизације на донирана средства у висини од 2.410.208 КМ, а у складу са устаљеним принципима и праксом коју ДЕРК редовно примјењује приликом утврђивања тарифа за регулисане субјекте у својој надлежности.

Потребни приход за обављање регулисане дјелатности се умањује и за износ финансијских прихода које ће Компанија обезбиједити орочавањем дијела средстава која се налазе на рачунима Компаније. У 2014. години Компанија је остварила приход по основу орочења дијела средстава као и по основу камате на депозите по виђењу у



укупном износу од 6.022.938 КМ. Узимајући у обзир да је обим орочених средстава Компаније, на крају првог квартала 2015. године, износио више од 230 мил. КМ, може се сматрати као поуздана процјена финансијског прихода који је Компанија навела у свом захтјеву од 6.022.938 КМ.

На основу обављене анализе захтјева Компаније, Комисија је оцијенила да реална сума укупних трошкова и расхода Компаније износи 124.542.887 КМ, односно 107.484.243 КМ по одбитку претходно наведених прихода од прекограничне трговине, амортизације донираних средстава и финансијских прихода.

Енергија на основу које се израчунава преносна тарифа, у складу са *Тарифном методологијом*, преузета је из Биланса електричне енергије на преносној мрежи за 2015. годину и износи 12.091.355.319 kWh.

Узимајући у обзир ставове исказане у тарифном поступку, смјернице садржане у европској регулативи о тарифирању преноса електричне енергије, стање у ближем и ширем окружењу, одређује се да компонента *L* коју плаћају купци електричне енергије износи 100%, а компонента *G* коју плаћају произвођачи електричне енергије износи 0%.

Преносна мрежарина за снагу и преносна мрежарина за енергију израчунавају се према односу снаге и енергије 35%:65%, у складу са *Тарифном методологијом*.

Преносна мрежарина за снагу износи 1,472 КМ/kW и обрачунава се мјесечно купцима на основу збира неистовремених вршних оптерећења у тачкама преузимања. На основу Биланса електричне енергије на преносној мрежи за 2015. годину и односа преузете енергије и снаге из преносног система оствареног у 2014. години, одређује се укупни износ фактурисане снаге на годишњем нивоу од 25.550.000 kW.

Преносна мрежарина за енергију износи 0,578 фенинга/kWh као однос потребног прихода који се прикупља од купаца умањен за дио који се односи на снагу и преузете енергије из преносног система од 12.091.355.319 kWh.

Просјечна преносна мрежарина износи 0,889 фенинга/kWh и представља однос потребног прихода и преузете енергије из преносног система.

Предње наведене тарифе, по увјерењу Комисије, обезбјеђују потребни приход за ефикасно, безбједно и поуздано пословање Компаније, односно омогућавају 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 процијењених трошкова и расхода, на основу свеобухватног разматрања свих доказа истакнутих у захтјеву, извјештају водитеља поступка, коментарима подносиоца захтјева и заинтересованих (умјешача), Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

ДЕРК ће континуирано пратити ефекте примјене усвојених тарифа задржавајући право подешавања тарифа када оцијени да је то потребно.

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

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

Број: 04-28-5-102-36/15  
21. маја 2015. године  
Тузла

Предсједавајући Комисије  
Никола Пејић