

На основу чл. 4.2 и 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 члана 33. Методологије за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14), рјешавајући по захтјеву Јавног предузећа за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко, број: 03-01824/17 од 25. септембра 2017. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 27. децембра 2017. године, донијета је

ОДЛУКА

О ТАРИФАМА ЗА УСЛУГЕ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У БРЧКО ДИСТРИКТУ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

Члан 1.

(Предмет)

Овом одлуком утврђују се тарифе, односно цијене дистрибуције електричне енергије изражене кроз тарифне ставове, који служе за обрачун и наплату услуга дистрибуције електричне енергије од купаца електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине.

Члан 2.

(Потребни годишњи приход)

Јавном предузећу Комунално Брчко д.о.о Брчко за дјелатност дистрибуције електричне енергије одређује се потребни годишњи приход у износу од 13.067.260,27 КМ.

Члан 3.

(Тарифни ставови)

Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије за купце у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине су следећи:

Опис			Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије*					
			Обрачунска снага		Активна електрична енергија		Прекомјерно преузета реактивна електрична енергија	
Категорије потрошње и групе купаца		Јединица мјере	КМ/kW/мјесец		фенинга/kWh		фенинга/kvarh	
Назив категорије	Назив групе	Сезона	ВС (зима)	НС (љето)	ВС (зима)	НС (љето)	ВС (зима)	НС (љето)
		Доба дана						
35 kV		ВТ	2,69		0,73		2,40	
		МТ			0,37			
10 kV		ВТ	6,81		1,57		3,02	
		МТ			0,78			
0,4 kV – јавна расвјета		СТ			6,16			
0,4 kV – остала потрошња	1 ТГ	ВТ	11,50		2,22		4,19	
		МТ			1,11			
	3 ТГ	СТ	3,41	2,62	4,95	3,81	4,30	3,31
		ВТ			5,64	4,34		
0,4 kV – домаћинства	2 ТГ	СТ	1,95	1,50	4,40	3,39		
		ВТ			4,97	3,83		
		МТ			2,49	1,91		

*Тарифни ставови не садрже износ пореза на додату вриједност.

Члан 4.

(Обрачунска снага)

Обрачунска снага износи 5 kW за тарифне групе купаца из категорија потрошње на 0,4 kV код којих се обрачунска снага не утврђује мјерењем (2. и 3. тарифна група из категорије остала потрошња, 1. и 2. тарифна група из категорије домаћинства).

Члан 5.

(Тарифни ставови према сезонама и добу дана)

- (1) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према сезони, и то:
 - а) у вишој сезони (ВС) од 1. октобра до 31. марта,
 - б) у нижој сезони (НС) од 1. априла до 30. септембра.
- (2) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
 - а) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 6 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 7 до 23 сата током љетног рачунања времена,
 - б) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 22 до 6 сати током зимског рачунања времена, односно од 23 до 7 сати током љетног рачунања времена.
- (3) Изузетно од става (2) овог члана, за категорију потрошње домаћинства тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
 - а) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 7 до 13 сати и од 16 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 8 до 14 сати и од 17 до 23 сата током љетног рачунања времена,
 - б) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 13 до 16 сати и од 22 до 7 сати током зимског рачунања времена, односно од 14 до 17 сати и од 23 до 8 сати током љетног рачунања времена, те недјељом.

Члан 6.

(Обавеза објаве тарифних ставова)

Јавно предузеће за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко, дужно је на одговарајући начин објавити тарифне ставове и релевантне одредбе ове одлуке, те их учинити доступним свим купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ.

Члан 7.

(Завршне одредбе)

- (1) Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јануара 2018. године.
- (2) Диспозитив одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ” и службеном гласилу Брчко Дистрикта БиХ.

Образложење

У складу с Одлуком о оснивању јавног предузећа “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко (“Службени гласник Брчко Дистрикта БиХ”, бр. 20/07, 21/07, 24/08 и 33/09), “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко (у даљњем тексту: Компанија) дужно је омогућити дистрибуцију електричне енергије, те вршити снабдијевање корисника система и купаца електричном енергијом на свом подручју дјеловања.

У складу са чланом 7. 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 – у даљњем тексту: Закон о преносу) и чланом 107а. Закона о електричној енергији

(“Службени гласник Брчко Дистрикта БиХ”, бр. 36/04, 28/07, 61/10 и 4/13) за обављање ових активности Компанија је била дужна прибавити лиценцу Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), а према условима, критеријумима и процедурама које одреди ДЕРК.

Компанија је власник лиценце за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије на подручју Брчко Дистрикта БиХ, регистарски број: 05-28-12-413-28/12 издате одлуком ДЕРК-а (“Службени гласник БиХ”, број 5/13).

Тарифе за услуге производње, дистрибуције и снабдијевања електричном енергијом у Брчко Дистрикту БиХ, у складу са напријед поменутиим законима регулише и одобрава ДЕРК.

Комунално Брчко је 27. септембра 2017. године дописом број: 04-28-5-310-1/17, упутило ДЕРК-у Захтјев за одређивање тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифа за снабдијевање у оквиру јавне услуге.

Почетак тарифног поступка је услиједио доношењем Закључка ДЕРК-а о покретању поступка за одређивање тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифних ставова за снабдијевање у оквиру универзалне услуге број: 04-28-5-310-3/17 од 11. октобра 2017. године.

Тарифни поступак је спроведен у складу са правилима ДЕРК-а. Обавијест о покретању поступка и саопштење за јавност су издати 12. октобра 2017. године. У поступку није било субјеката заинтересованих за добијање статуса умјешача. Припремна расправа одржана је 8. новембра 2017. године у Тузли, а формална јавна расправа 15. новембра 2017. године у Брчком. Извјештај водитеља поступка достављен је подносиоцу захтјева за одређивање тарифа 5. децембра 2017. године. Комунално Брчко упутило је своје коментаре на извјештај водитеља поступка 12. децембра 2017. године.

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 и одређене на транспарентан начин.

У табели 1. дати су подаци за дјелатност дистрибуције електричне енергије и то остварени трошкови за 2014, 2015. и 2016. годину, процијењени трошкови за 2017. годину, планирани трошкови за 2018. годину, те износ одобрених трошкова.

Табела 1.

Трошкови и расходи (КМ)	2014. Остварено	2015. Остварено	2016. Одобрено	2017. Процјена	2018. План	2018. Одобрено
Материјални трошкови	1.300.000	1.003.811	1.260.000	1.260.000	1.500.000	1.260.000
Трошкови услуга	490.000	500.905	460.000	460.000	1.100.000	460.000
Трошкови радне снаге	4.331.136	3.137.923	4.300.000	4.300.000	5.160.000	4.300.000
Амортизација	500.000	429.890	614.248	664.845	670.000	664.845
Нематеријални трошкови	410.000	308.813	263.000	263.000	314.000	263.000
Остали расходи	250.000	153.700	175.000	175.000	232.000	60.000
Трошкови камата и остали финансијски трошкови	170.000	124.055	50.000	50.000	150.000	50.000
Регулаторна наканада		57.000	57.000	57.000	57.000	61.000
Укупно	7.451.136	5.659.097	7.179.248	7.229.845	9.183.000	7.118.845

Пословање Компаније у 2017. годину обиљежила је значајна флукуација трошка набавке електричне енергије, који представља доминантан трошак са учешћем од преко 70 % у укупним трошковима пословања са електричном енергијом. Значајна промјена трошка набавке је посљедица пораста цијена електричне енергије на домаћем и регионалном тржишту као и недовољног познавања прилика и односа на тржишту од стране Компаније, која је приликом набавке електричне енергије за другу половину 2017. године пропустила прилику да постигне повољнију набавну цијену, што се на крају негативно одразило на њен пословни резултат и ликвидност.

Оперативне и капиталне трошкове дјелатности дистрибуције за 2018. годину Компанија је планирала у износу од 9.183.000 КМ, што је 28 % више од одобреног износа у претходном тарифном поступку. Сагледавајући достављену документацију, као и одговоре изнијете на формалној јавној расправи, није се могло пронаћи довољно аргумената за тражено повећање трошкова у оквиру дјелатности дистрибуције, па стога Комисија у потпуности прихвата аргументацију водитеља поступка при одређивању износа појединих трошкова датих у Табели 1, те одобрава износ од 7.118.845 КМ у сврху сервисирања оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције за 2018. годину.

Све мрежарине доносе се у складу са Методологијом за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14).

У циљу одређивања дистрибутивне мрежарине, тј. тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ, поред оперативних и капиталних трошкова, потребно је одредити и остале трошкове који су саставни дио укупних трошкова дистрибутивне дјелатности (тзв. пренесени трошкови).

Трошак дистрибутивних губитака електричне енергије утврђује се на основу набавне цијене електричне енергије која у себи не садржи пренесене трошкове (тарифа за услуге преноса, тарифа за рад НОС-а, тарифа за системску услугу) и одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Калкулацијска цијена за обрачун трошка покривања губитака у дистрибутивном систему износи 7,783 фенинга/kWh, узимајући у обзир набавну цијену електричне енергије од 9 фенинга/kWh умањену за пренесене трошкове. У складу са Методологијом у надлежности ДЕРК-а је да одобри проценат губитака у дистрибутивном систему. Остварени губици у 2015. години износили су 13,08 % од укупне набављене енергије, док су губици у 2016. години износили 12,38%. И поред присутног тренда смањења, дистрибутивни губици виши су од оствареног просјека у БиХ који износи 10,26 %. У циљу смањења дистрибутивних губитака и њиховог постепеног свођења на ниво просјека у БиХ, а имајући у виду оперативне мјере које Компанија континуирано проводи у циљу смањења дистрибутивних губитака, исти се одобравају у вриједности од 11 %, односно 31.565.309 kWh, што у коначном даје износ трошка од 2.456.791,10 КМ.

Трошкови преносног система за кориснике дистрибутивног система одређени су на бази јединичних цијена од 0,578 фенинга/kWh и 1,472 КМ/kW за планирану електричну енергију преузимања из преносног система (286.957.351 kWh планирано преузимање енергије и 508.559 kW планирано преузимање снаге у 2018. години) и у апсолутном износу су 2.407.212,34 КМ.

Трошкови рада Независног оператора система на бази тарифе за рад НОС-а од 0,0592 фенинга/kWh и преузете активне електричне енергије из преносног система износи 169.878,75 КМ.

Трошкови по основу тарифе за системску услугу (трошкови обезбјеђења резерве снаге за секундарну и терцијарну регулацију и трошкови губитака у преносном систему обрачунавају се према јединственој тарифи од 0,3187 фенинга/kWh) и износе 914.533,08 КМ.

Укупан потребан приход (укупни трошкови) за обрачун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 13.067.260,27 КМ и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 7.118.845 КМ, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 2.456.791,10 КМ и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге НОС -а и системске услуге) у износу 3.491.624,17 КМ.

Укупни трошкови дистрибутивног система у Брчко Дистрикту БиХ се, према Методологији, алоцирају на категорије потрошње корисника дистрибутивног система по тарифним елементима и ставовима. Узимајући у обзир одобрене трошкове за дистрибуцију електричне енергије, те актуелне енергетске величине на подручју којим као оператор дистрибутивног система (ОДС) управља Комунално Брчко, просјечна тарифа за дистрибуцију електричне енергије износи 5,12 фенинга/kWh, што је мање од просјечне дистрибутивне тарифе одређиване у претходним тарифним поступцима (5,57 фенинга/kWh). Како су тарифни ставови за дистрибуцију електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ нижи од тарифних ставова осталих оператора дистрибутивног система у Босни и Херцеговини, што је посљедица релативно малог обима сталних средстава у посједу предузећа и по том основу ниског трошка амортизације, те немогућности власничке укњижбе сталних средстава која предузеће користи за обављање своје дјелатности, Комисија је одлучила да тарифне ставове за дистрибуцију електричне енергије даље не умањује, задржавајући висину тарифних ставова у достигнутом износу. Примјеном овако одређених тарифних ставова за дистрибуцију електричне енергије остварује се приход од 13.579.352 КМ, који је за 512.092 КМ већи од одобреног прихода за дјелатност дистрибуције, те се наведени износ алоцира на набавку електричне енергије за купце који се снабдијевају у оквиру универзалне услуге.

Такође, Компанија остварује значајне приходе по основу осталих активности које су директно везане за дјелатност дистрибуције електричне енергије, као што су прикључивање нових купаца, повећање прикључне снаге, издавање електроенергетске сагласности и друге услуге грађанима. Пројекција осталих прихода за 2018. годину износи 535.000 КМ, те Комисија прихвата приједлог водитеља поступка да поменути износ не представља одбитну ставку приликом одобравања потребног прихода дистрибуције, а у циљу олакшавања пословања Компаније које се одвија у отежаним условима.

Према мишљењу Комисије, предложени тарифни ставови пружају реалну основу Компанији да за дјелатност дистрибуције електричне енергије оствари потребан приход који омогућава несметано функционисање.

На основу напријед изнијетих ставова Комисије, у оквирима њених дискреционих права да потврди репрезентативност и оправданост свих поднијетих података и тврдњи, да процјењује степен вјероватноће остварења свих прогнозираних трошкова и расхода и да одобрава тарифе уважавајући и конкретне околности у периоду подношења захтјева за одобрење тарифа све до објективизације услова за њихово прецизније одређивање, те користећи проширена овлашћења утврђена Законом о преносу и да уређује и питања регулисања дистрибуције електричне енергије купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ, Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

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

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

Број: 04-28-5-310-20/17
27. децембра 2017. године
Тузла

Предсједавајући Комисије

Никола Пејић