

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 03-02701/24 од 16. децембра 2024. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 11. фебруара 2025. 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 за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о., Брчко (у даљњем тексту: Комунално Брчко) за дјелатност дистрибуције електричне енергије одређује се потребни годишњи приход у износу од 18.456.992 КМ.

Члан 3.

(Тарифни ставови)

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

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/кWh/мјесец	фенинга/kWh	фенинга/kvarh	
Назив категорије	Назив групе				Доба дана
35 kV		ВТ	1,15	2,52	
		МТ	0,58		
10 kV		ВТ	2,08	3,18	
		МТ	1,04		
0,4 kV – јавна расвјета		СТ	7,88		
0,4 kV – остала потрошња	1 ТГ	ВТ	2,81	4,40	
		МТ	1,41		
	2 ТГ	СТ	4,66	3,95	
		ВТ	9,04		
3 ТГ	МТ	4,52			
	0,4 kV – домаћинства	1 ТГ	СТ	4,73	
2 ТГ		ВТ	6,56		
		МТ	3,28		

*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 добу дана)

- (1) 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.
- (2) Изузетно од става (1) 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. марта 2025. године.
- (1) Диспозитив Одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ” и службеном гласилу Брчко Дистрикта БиХ.

Образложење

Сходно Одлуци 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 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, те чланом 10. Закона о електричној енергији (“Службени гласник Брчко Дистрикта БиХ”, број 27/21), за обављање ових активности Комунално Брчко је било дужно прибавити лиценцу Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), а према условима, критеријумима и процедурама које одреди ДЕРК.

Комунално Брчко је власник лиценце за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије на подручју Брчко Дистрикта БиХ, регистарски број 05-28-12-216-19/20, издате Одлуком ДЕРК-а, 7. октобра 2020. године (“Службени гласник БиХ”, број 67/20) и лиценце за обављање дјелатности трговине и снабдијевања електричном енергијом на територији Босне и Херцеговине, регистарски број 05-28-12-177-19/22, издате Одлуком ДЕРК-а, 28. септембра 2022. године (“Службени гласник БиХ”, број 67/22).

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

Комунално Брчко је 16. децембра 2024. године дописом број 03-02701/24, упутило ДЕРК-у Захтјев за покретање тарифног поступка за услуге дистрибуције и снабдијевања електричном енергијом у оквиру универзалне услуге у Брчко Дистрикту БиХ.

ДЕРК је 17. децембра 2024. године донио Закључак о покретању поступка одређивања тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифних ставова за снабдијевање у оквиру универзалне услуге у Брчко Дистрикту БиХ, број 04-28-5-391-3/24.

Тарифни поступак је спроведен у складу са правилима ДЕРК-а. Обавјештење за јавност у поступку одређивања тарифа, које садржи информације о начину стицања статуса умјешача и одржавању формалне јавне расправе, објављено је 17. децембра 2024. године у дневним новинама и на интернет страници ДЕРК-а. У поступку није било субјеката заинтересованих за добивање статуса умјешача. Припремна расправа одржана је 16. јануара 2025. године у просторијама ДЕРК-а у Тузли, а формална јавна расправа 21. јануара 2025. године у Брчком. Извјештај водитеља поступка достављен је подносиоцу захтјева 27. јануара 2025. године који је својим обраћањем 31. јануара 2025. године саопштио да је тарифни поступак спроведен коректно те да предложене тарифе у највећој мјери одржавају пословање подносиоца захтјева.

Разматрање поднесеног захтјева 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. Регулираси субјект дужан је доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из закона БиХ и правила и прописа ДЕРК-а.

Као главни разлог захтјева за повећање тарифних ставова за дистрибуцију електричне енергије, наводи се повећање набавне цијене електричне енергије за 2025. годину коју је Комунално Брчко уговорило са испоручиоцем МХ “Електропривреда Републике Српске” – Матично предузеће, а.д., Требиње, а која износи 17,60247 фенинга/kWh, што представља повећање од 21,4% у односу на уговорену цијену набавке електричне енергије за 2024. годину која је износила 14,5044 фенинга/kWh. Уговорена набавна цијена електричне енергије за 2025. годину укључује трошкове балансирања, те трошкове по основу плаћања тарифе за услуге преноса, тарифе за рад независног оператора система и тарифе за системску услугу. У случају одступања преузетих количина електричне енергије од планираних на мјесечном нивоу, Комунално Брчко ће за прекорачени износ сносити обавезу плаћања по просјечној мјесечној цијени оствареној на референтној берзи електричне енергије SEEPEX а.д. Београд.

У табели 1. дати су подаци за дјелатност дистрибуције електричне енергије, и то одобрени трошкови за 2022, 2023. и 2024. годину, планирани трошкови за 2025. годину, те износ одобрених трошкова за 2025. годину.

Табела 1.

	ДИСТРИБУЦИЈА	2022.	2023.	2024.	2025.	2025.
	Врста трошкова	Одобрено (КМ)	Одобрено (КМ)	Одобрено (КМ)	Захтјев (КМ)	Одобрено (КМ)
1.	Материјални трошкови	1.158.000	950.000	950.000	1.050.000	700.000
2.	Трошкови услуга	400.000	330.000	330.000	500.000	440.000
3.	Трошкови радне снаге	4.532.000	5.115.000	5.115.000	6.970.000	6.350.000
4.	Амортизација	825.000	875.000	875.000	1.000.000	960.000
5.	Нематеријални трошкови	187.000	200.000	200.000	350.000	260.000
6.	Остали расходи	120.000	120.000	120.000	400.000	200.000
7.	Трошкови камата и остали финансијски трошкови	65.000	90.000	90.000	110.000	110.000
8.	Регулаторна накнада	78.000	80.000	80.000	104.000	104.000
A	Укупни трошкови и расходи	7.365.000	7.760.000	7.760.000	10.484.000	9.124.000
B	Остали приходи (донирана средства и комерцијалне услуге)	250.000	250.000	250.000	0	400.000
	Потребан приход (A-B)	7.115.000	7.510.000	7.510.000	10.484.000	8.724.000

Комунално Брчко је у свом захтјеву затражило повећање дистрибутивне мрежарине од 27% за све категорије купаца. Оперативне и капиталне трошкове дјелатности дистрибуције за 2025. годину, Комунално Брчко је планирало у износу од 10.484.000 КМ, што је за 35,1% више од одобреног износа у претходном тарифном поступку.

Комисија усмјерава своја разматрања на све елементе у трошкованој структури које је истицао подносилац захтјева, анализу трошкова и прихода изложену у Извјештају водитеља поступка, чињеници да није било коментара подносиоца захтјева током цијелог поступка, те цјеловитом опсервацијом одлучује о поднијетом захтјеву. Трагом такве обавезе, Комисија излаже своја сљедећа становишта:

Код одређивања *трошкова материјала*, Комисија сматра разумним одобрити трошкове материјала у 2025. години у висини од 700.000 КМ, што представља усклађивање вриједности овог трошка са актуелним вриједностима које су реализоване током претходног трогодишњег периода. Узимајући у обзир успорену и дуготрајњу процедуру јавних набавки, непостојање довољног броја понуђача, улагања жалби и других разлога због чега долази до подбачаја у реализацији и трансфера неутрошених средстава на друге трошковне позиције, углавном трошкове радне снаге, одобрење претходно наведеног износа адекватно рефлектује стање утрошка средстава.

Трошкови услуга планирани су у вриједности од 500.000 КМ. Комунално Брчко је у свом одговору на формалној јавној расправи, образложило свој захтјев планом да одређене услуге изврше екстерни добављачи, повећаним трошковима телекомуникационих услуга за потребе АММ система и његово проширење у апликативном дијелу, те за трошкове текућег одржавања апликативних софтвера. Комисија једним дијелом уважава презентовану аргументацију током јавне расправе, као и потребу за оптимизовањем трошкова, те одобрена трошкове услуга у износу од 440.000 КМ а што представља рационално рјешење које балансира између потреба за одржавањем квалитета услуга и одговорног управљања трошковима.

На позицији *трошкова радне снаге* за дјелатност дистрибуције електричне енергије у 2025. години, Комунално Брчко је захтијевало износ од 6.970.000 КМ. У одговору на питање са јавне расправе, појашњено је да је у Плану пословања за 2025. годину

планирано попуњавање упражњених позиција у РЈ Електродистрибуција у складу са систематизацијом радних мјеста, у првом реду стручном радном снагом електро струке. Поред наведеног планирано је повећање плата свим радницима на нивоу предузећа за 10% како би због инфлације било имплементирано одобрено повећање цијена рада свим буџетским корисницима и јавним предузећима од стране скупштине Брчко Дистрикта. Узимајући у обзир потребе Комунално Брчко за запошљавање стручне радне снаге, те уважавајући реализацију трошкова радне снаге у претходне двије године, одобрава се трошак радне снаге у дјелатности дистрибуције у износу 6.350.000 КМ.

Комунално Брчко је затражило одобрење *трошка амортизације* за 2025. годину у износу од 1.000.000 КМ као резултат обрачуна амортизације на средства која користи и средства која планира набавити. Из увида у досадашња остварења овог трошка која су редовно била мања од одобрених вриједности ипак се чини прецијењен износ плана за 2025. годину од 1 мил. КМ. Комисија уважава аргументацију и приједлог водитеља поступка у вези овог трошка те одобрава трошак амортизације за 2025. годину у износу од 960.000 КМ.

У категорији *нематеријални трошкови* регулисани субјект је затражио износ од 350.000 КМ. У плану за 2025. годину, Комунално Брчко наводи да је цијена банкарске гаранције за набавку електричне енергије повећана на 59.500 КМ, при чему се гаранција односи на уредно измирење обавеза за испоручену електричну енергију у износу од 14.000.000 КМ. Уважавајући горе наведено, Комисија одобрава овај трошак у вриједности од 260.000 КМ, уз напомену да наведени износ не обухвата регулаторну накнаду, која се у овој одлуци посебно приказује, а регулисани субјект га књижи на овој позицији.

За трошкове у групи *остали расходи*, Комунално Брчко затражило је 350.000 КМ што је знатно већи износ у односу на одобрено у претходном тарифном поступку. Посматрајући величине из претходног раздобља може се закључити да се ради о уједначеним трошковима на годишњем нивоу, а флукуације се дешавају због повремених исправки вриједности (отписа ненаплативих потраживања) или судских поступака са пресудама за накнаду штета које јавно предузеће мора исплатити. Комисија у оквиру осталих расхода одобрава износ за 2025. годину од 200.000 КМ, што сматра dostatним за извршење планираних обавеза.

У погледу *Трошка камата и осталих финансијских трошкова* Комисија уважава повећане потребе за финансирањем предузећа из позајмљених средстава због знатног раста трошкова набавке енергије, те одобрава трошак камата и осталих финансијских трошкова за дјелатност дистрибуције у висини захтијеваног износа од 110.000 КМ.

Подносиоцу захтјева се као оправдани трошак признаје износ од 104.000 КМ по основу обавезе плаћања *регулаторне накнаде* прописане Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде за 2025. годину (“Службени гласник БиХ”, број 62/24).

Остали приходи: Комунално Брчко у склопу свог пословања остварује значајне приходе по основу активности које су везане за дјелатност дистрибуције и снабдијевања: прикључци на мрежу, повећање прикључне снаге, издавање сагласности, услуге грађанима итд. Будући да се услуге одржавања јавне расвјете и услуге грађанима у Брчко Дистрикту БиХ могу сматрати услугама које се обављају на комерцијалној основи, Комисија сматра оправданим да се укупни оперативни и капитални трошкови дистрибуције умање за вриједност од 400.000 КМ.

Сагледавајући достављену документацију и одговоре изнијете на формалној јавној расправи, Комисија у потпуности прихвата аргументацију водитеља поступка при

одређивању износа појединих трошкова датих у табели 1, те одобрава износ од 9.124.000 КМ у сврху сервисирања оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције за 2025. годину односно, након редуцирања за комерцијалне приходе, износ од 8.724.000 КМ који ће бити остварен примјеном тарифних ставова.

Сви тарифни ставови доносе се у складу са Методологијом за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14), у даљњем тексту: Методологија.

У циљу одређивања дистрибутивне мрежарине, односно 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 који укључују: *трошак дистрибутивних губитака, трошкове преносног система, трошкове рада независног оператора система, трошкове по основу тарифе за системску услугу*) и *трошкове балансирања*.

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 независног оператора система, тарифа за системску услугу и трошкова балансирања) и одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Цијена за израчун трошка покривања губитака у дистрибутивном систему износи 15,6466 фенинга/kWh, те представља вриједност уговорене набавне цијене електричне енергије за 2025. годину од 17,60247 фенинга/kWh, умањену за пренесене трошкове. У складу са чланом 12. став (3) Методологије, ДЕРК одобрава оправдану стопу, односно проценат губитака у дистрибутивном систему. Остварени губици у 2024. години износили су 10,00% од укупне набављене енергије, док су у 2023. години износили 10,12%. У 2022. години остварен је значајан напредак јер су дистрибутивни губици доведени на ниво 9,78%. И поред присутног повремениг смањења, дистрибутивни губици виши су од оствареног просјека у Босни и Херцеговини, који је у 2023. години износио 8,62%. У циљу смањења дистрибутивних губитака и њиховог постепеног свођења на ниво просјека у БиХ, а имајући у виду оперативне мјере које Комунално Брчко континуирано спроводи у циљу њиховог смањења, одобравају се губици од 9,25%, што у односу на укупно преузету енергију од 286 GWh износи 26.455.000 kWh. Узимајући у обзир цијену енергије која износи 15,6466 фенинга/kWh трошак енергије губитака у дистрибутивном систему износи 4.139.308 КМ.

Трошкови преносног система, у складу са Одлуком ДЕРК-а број 04-28-5-333-46/16 од 3. априла 2017. године (“Службени гласник БиХ”, број 28/17) за кориснике дистрибутивног система одређени су на бази јединичних цијена од 0,578 фенинга/kWh за преузету енергију и 1,472 КМ/kW за преузету снагу из преносног система, односно Уговору о набавци енергије гдје је преносна тарифа за снагу сведена на износ 0,2744 фенинга/kWh преузете енергије, те имајући у виду да је планирано преузимање 286.000.000 kWh електричне енергије у 2025. години, они износе 2.437.864 КМ.

Трошкови рада независног оператора система, у складу са Одлуком ДЕРК-а број 04-28-5-358-32/24 од 26. децембра 2024. године (“Службени гласник БиХ”, број 91/24) на бази тарифе за рад независног оператора система у износу од 0,1092 фенинга/kWh коју плаћају купци за електричну енергију преузету из преносног система (Л компонента) и планираног преузимања 286.000.000 kWh енергије износе 312.312 КМ.

Трошкови по основу тарифе за системску услугу, у складу са Одлуком о тарифама за системску и помоћне услуге (“Службени гласник БиХ”, број 2/23), обрачунавају се према јединственој тарифи од 0,4789 фенинга/kWh и износе 1.369.654 КМ.

Трошкови балансирања (одступања реализоване потрошње од потрошње пријављене у дневни распоред) обрачунавају се по цијени 0,51533 фенинга/kWh и износе 1.473.844 KM

Укупан потребан приход за израчун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 18.456.982 KM и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 8.724.000 KM, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 4.139.308 KM, трошкова балансирања у износу 1.473.844 KM и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге независног оператора система и системске услуге) у износу 4.119.830 KM.

Укупни трошкови дистрибутивног система у Брчко Дистрикту БиХ се, према чл. 26. и 28. Методологије, 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 управља Комунално Брчко (259.545.000 kWh планирана продаја крајњим купцима у 2025. години), просјечна тарифа за дистрибуцију електричне енергије износи 7,11 фенинга/kWh и већа је за 21,5% од просјечне дистрибутивне тарифе одређене у претходном тарифном поступку (5,85 фенинга/kWh).

Алоцирање трошкова дистрибутивног система на тарифне елементе је извршено у односу 37,4% на тарифни елемент снага, 62,0 % на тарифни елемент активна енергија и 0,6% на тарифни елемент прекомјерно преузета реактивна енергија.

Тарифни ставови за дистрибуцију електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ не одражавају у пуном обиму све активности предузећа у дјелатности дистрибуције електричне енергије због немогућности власничке укњижбе сталних средстава која предузеће користи за обављање своје дјелатности о чему одлучују релевантне институције Брчко Дистрикта Босне и Херцеговине.

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 изложених становишта 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, а користећи овлашћења утврђена Законом о преносу 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.

Број: 04-28-5-391-24/24
11. фебруара 2025. године
Тузла

Предсједавајућа Комисије
Бранислава Милекић