

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 03-02764/22 од 23. децембра 2022. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију одржаној 16. фебруара 2023. 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 15.088.240 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/kW/мјесец	фенинга/kWh	фенинга/kvarh	
Назив категорије	Назив групе				Доба дана
35 kV		ВТ	0,96	2,52	
		МТ	0,48		
10 kV		ВТ	1,73	3,18	
		МТ	0,87		
0,4 kV – јавна расвјета		СТ	6,57		
0,4 kV – остала потрошња	1 ТГ	ВТ	2,34	4,40	
		МТ	1,17		
	2 ТГ	СТ	3,88	3,95	
		ВТ	7,53		
3 ТГ	ВТ	3,08	3,77		
	МТ				

0,4 kV – домаћинства	1 ТГ	СТ	1,85	3,91	
	2 ТГ	ВТ		5,42	
		МТ		2,71	

*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 2023. године.
- (2) 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 даљем 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 23. децембра 2022. године дописом број 03-02764/22, 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 28. децембра 2022. 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 04-28-5-324-2/22.

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, објављена је 30. децембра 2022. године у дневним новинама и на интернет страници ДЕРК-а. У поступку није било субјеката заинтересованих за добивање статуса умјешача. Припремна расправа одржана је 18. јануара 2022. године у просторијама ДЕРК-а у Тузли, а формална јавна расправа 30. јануара 2022. године у Брчком. Извјештај водитеља поступка достављен је подносиоцу захтјева 1. фебруара 2023. године, који је својим обраћањем 7. фебруара 2023. године саопштио да нема коментара нити примједби на достављени Извјештај водитеља поступка.

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. Регулисани субјект дужан је доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из законa 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 2023. годину коју је Комунално Брчко уговорило са испоручиоцем МХ “Електропривреда Републике Српске” – Матично предузеће, а.д., Требиње, а која износи 14,5044 фенинга/kWh, што представља повећање од 33,6% у односу на реализовану цијену набавке електричне енергије за 2022. годину која је износила 10,8560 фенинга/kWh. Уговорена набавна цијена електричне енергије за 2023. годину укључује трошкове балансирања, те трошкове по основу плаћања тарифе за услуге преноса, тарифе за рад независног оператора система и тарифе за системску услугу. Такође, у случају одступања преузимања електричне енергије од планираних количина на кварталном нивоу, Комунално Брчко ће плаћати 78,7056 фенинга/kWh (402,42 €/MWh) за прекорачени износ преузимања електричне енергије.

У свом захтјеву Комунално Брчко тражи и укидање диференцираних тарифних ставова према сезонама при чему је главни разлог за промјену у дизајну тарифе енормно висока цијена набавке електричне енергије, те би укидање сезонског диференцирања тарифе обезбиједило континуирани приход од продаје електричне енергије крајњим купцима, што би у одређеној мјери ублажило ‘финансијски удар’ на предузеће.

У табели 1. дати су подаци за дјелатност дистрибуције електричне енергије, и то одобрени трошкови за 2020, 2021. и 2022. годину, планирани трошкови за 2023. годину, те износ одобрених трошкова за 2023. годину.

Табела 1.

	ДИСТРИБУЦИЈА Врста трошкова	2020. Одобрено (КМ)	2021. Одобрено (КМ)	2022. Одобрено (КМ)	2023. Захтјев (КМ)	2023. Одобрено (КМ)
1.	Материјални трошкови	1.230.000	950.000	1.158.000	1.300.000	950.000
2.	Трошкови услуга	450.000	250.000	400.000	550.000	330.000
3.	Трошкови радне снаге	4.400.000	4.604.000	4.532.000	5.200.000	5.115.000
4.	Амортизација	857.347	800.000	825.000	1.000.000	875.000
5.	Нематеријални трошкови	263.000	253.000	187.000	220.000	200.000
6.	Остали расходи	65.000	125.000	120.000	120.000	120.000
7.	Трошкови камата и остали финансијски трошкови	80.000	65.000	65.000	90.000	90.000
8.	Регулаторна накнада	70.000	79.000	78.000	78.000	80.000
A	Укупни трошкови и расходи	7.415.347	7.126.000	7.365.000	8.558.000	7.760.000
B	Остали приходи (донирана средства и комерцијалне услуге)	300.305		250.000		250.000
	Потребан приход (A-B)	7.115.042	7.126.000	7.115.000		7.510.000

Комунално Брчко је у свом захтјеву затражило повећање дистрибутивне мрежарине од 15% за све категорије купаца. Оперативне и капиталне трошкове дјелатности дистрибуције за 2023. годину, Комунално Брчко је планирало у износу од 8.558.000 КМ, што је за 16,2% 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 изложено 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 2022. години у висини од 950.000 КМ, што представља усклађивање вриједности овог трошка са актуелним вриједностима које су реализоване током 2022. године. 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.

Мада су *трошкови услуга* планирани у вриједности од 550.000 КМ, примјетно је да је остварење у 2022. години, као и у претходним годинама, ипак знатно мање. 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 сматра да је износ овог трошка због дуготрајних процедура набавке које умањују његову реализацију, потребно прилагодити на реалну вриједност, те га одобрава у износу од 330.000 КМ.

На позицији *трошкова радне снаге* за дјелатност дистрибуције електричне енергије у 2023. години, Комунално Брчко је захтијевало износ од 5.200.000 КМ. У одговору на питање са јавне расправе, појашњено је да је у Плану пословања за 2023. 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%, као и износа за топли оброк са тренутних 5 КМ на 8 КМ.

Узимајући у обзир потребе Комуналног Брчко за запошљавање стручне радне снаге, те релативно ниска примања упослених, уз то имајући у виду присутну стопу инфлације која је у 2022. години износила 14,8% и прихватајући аргументацију регулисаног субјекта о потреби привлачења стручне радне снаге, а такође и потребе задржавања постојећих стручних кадрова у предузећу, одобрава се трошак радне снаге у дјелатности дистрибуције у износу 5.115.000 КМ, што представља увећање од око 10% у односу на реализацију у 2022. години.

Комунално Брчко је затражило одобрење *трошка амортизације* за 2023. годину у износу од 1.000.000 КМ као резултат обрачуна амортизације на средства која користи и средства која планира набавити. Из амортизационих листи сталних средстава које је предузеће доставило на захтев ДЕРК-а може се примјетити да је износ обрачунате амортизације за 2021. годину у РЈ Електродистрибуција 726.700 КМ, а према документу План пословања ЈП Комунално Брчко за 2022. годину иста износи 750.000 КМ. Због тога се чини прецијењен износ плана за 2023. годину од 1 милион КМ, посебно узимајући у обзир дужину трајања тендерских процедура и нереалну претпоставку да ће све планиране инвестиције теретити амортизацију од почетка 2023. године. Стога, Комисија одобрава трошак амортизације за 2023. годину у износу од 825.000 КМ.

У категорији *нематеријални трошкови* регулисани субјекат је затражио износ од 220.000 КМ. У плану за 2023. годину Комунално Брчко истиче да ће цијена банкарске гаранције за набавку електричне енергије бити повећана, с обзиром на износ гаранције за уредно измирење обавеза за испоручену електричну енергију од 10.250.000 КМ, а због стања на финансијском тржишту дошло је и до повећања цијена банкарских услуга. Комисија одобрава овај трошак у вриједности од 200.000 КМ, уз напомену да наведени износ не обухваћа регулаторну накнаду, која се у овој одлуци посебно приказује, а регулисани субјект га књижи на овој позицији.

Трошкове у групи *остали расходи* Комунално Брчко је затражило на нивоу признатог износа 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. Такође, Канцеларија за ревизију препоручује да се редовно обавља процјена наплативости потраживања, те извршава отпис оног дијела потраживања за који се процјењује да се не може наплатити. Комисија у оквиру осталих расхода одобрава тражени износ за 2023. годину од 120.000 КМ, који је одобрен и у претходном тарифном поступку.

У погледу *трошка камата и осталих финансијских трошкова* Комисија сматра значајним да Комунално Брчко редовно измирује своје обавезе, те да у претходне три године није било плаћања камата за кашњења у плаћању рачуна за набавку електричне енергије. Имајући у виду повећане потребе за финансирањем предузећа из позајмљених средстава због знатног раста трошкова набавке енергије, те одсуство помоћи од стране власника предузећа у актуелној ситуацији, може се прихватити аргументација подносиоца тарифног захтјева, те одобрити трошак камата и осталих финансијских трошкова за дјелатност дистрибуције у висини захтијеваног износа од 90.000 КМ.

Подносиоцу захтјева се као оправдани трошак признаје износ од 80.000 КМ по основу обавезе плаћања *регулаторне накнаде* прописане Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде за 2023. годину (“Службени гласник БиХ”, број 65/22).

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 250.000 КМ.

Сагледавајући достављену документацију и одговоре изнијете на формалној јавној расправи, Комисија у потпуности прихваћа аргументацију водитеља поступка при одређивању износа појединих трошкова датих у табели 1, те одобрава износ од 7.510.000 КМ у сврху сервисирања оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције за 2023. годину.

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*, те *трошкове по основу тарифе за системску услугу*).

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 одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Калкулациона цијена за израчун трошка покривања губитака у дистрибутивном систему износи 13,0850 фенинга/kWh и састоји се од цијене енергије 12,7129 фенинга/kWh и цијене дебаланса 0,3721 фенинга/kWh, а представља вриједност уговорене набавне цијене електричне енергије за 2023. годину од 14,5044 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 2020. години износили су 10,65% од укупне набављене енергије, док су у 2021. години износили 10,90%. У 2022. години остварен је значајан напредак јер су дистрибутивни губици доведени на ниво 9,78%. И поред присутног тренда смањења, дистрибутивни губици виши су од оствареног просјека у Босни и Херцеговини, који је у 2021. години износио 9,22%. У циљу смањења дистрибутивних губитака и њиховог постепеног свођења на ниво просјека у БиХ, а имајући у виду оперативне мјере које Комунално

Брчко континуирано проводи у циљу њиховог смањења, одобравају се губици од 9,47%, што износи 27.000.000 kWh, при томе узимајући у обзир калкулациону цијену за губитке од 13,0850 фенинга/kWh, то представља трошак од 3.532.950 KM.

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 KM/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, а имајући у виду да је планирано преузимање 285.000.000 kWh електричне енергије у 2023. години, они износе 2.429.340 KM.

Трошкови рада независног оператора система, у складу са Одлуком ДЕРК-а број 04-28-5-275-39/22 од 28. децембра 2022. године (“Службени гласник БиХ”, број 2/23) на бази тарифе за рад независног оператора система у износу од 0,0881 фенинга/kWh коју плаћају купци за електричну енергију преузету из преносног система (Л компонента) и планираног преузимања 285.000.000 kWh енергије износе 251.085 KM.

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 1.364.865 KM.

Укупан потребан приход (укупни трошкови) за израчун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 15.088.240 KM и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 7.510.000 KM, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 3.532.950 KM и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге независног оператора система и системске услуге) у износу 4.045.290 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, просјечна тарифа за дистрибуцију електричне енергије износи 5,85 фенинга/kWh и већа је за 5,03% од просјечне дистрибутивне тарифе одређене у претходном тарифном поступку (5,57 фенинга/kWh).

При одређивању тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије, сезонски тарифни ставови су израчунати у односу 1:1, умјесто досадашњег односа 1,3:1, чиме су уважени аргументи Комуналног Брчко у погледу потребе изједначавања сезонских тарифних ставова.

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

Тарифни ставови за дистрибуцију електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ нижи су од тарифних ставова осталих оператора дистрибутивног система у Босни и Херцеговини, што је посљедица релативно малог обима сталних средстава у власништву предузећа и по том основу ниског трошка амортизације, те немогућности власничке укњиже сталних средстава која се користе за обављање дјелатности дистрибуције 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: 04-28-5-324-26/22
16. фебруара 2023. године
Тузла

Предсједавајући Комисије

Суад Зељковић