

Broj: 01-07-1034-02/18
Mostar, 10.12.2018. godine

Na osnovu člana 21. stav (1) tačka 12) i tačka 13) i stav (3) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 66/13 i 94/15), člana 3. stav (1) tačka e), tačka dd) i tačka ii) i člana 25. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“ broj 70/13 i 5/14), člana 10. stav (1), člana 20. stav (1), člana 23. stav (1) i člana 24. Statuta Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 24/14 i 91/15), člana 8. stav (1) i člana 32. stav (3) Poslovnika o radu Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“ broj 29/14 i 31/16), te člana 9. i člana 10. Pravilnika o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federaciji BiH“ broj 50/14), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK je, na XXI redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 10.12.2018. godine, donijela

O D L U K U

Član 1.

- (1) Usvaja se izračun garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, koji se nalazi u prilogu ove odluke, a u cilju utvrđivanja prijedloga garantovanih otkupnih cijena električne energije od Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, na koji Vlada Federacije Bosne i Hercegovine daje saglasnost u skladu sa članom 25. stav (3) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.
- (2) Prilog iz stava (1) ovog člana je sastavni dio ove odluke i isti se dostavlja Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije na dalje postupanje.

Član 2.

Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, te se objavljuje na oglasnoj tabli i internet stranici FERK-a.

O b r a z l o ž e n j e

Članom 23. stav (1) Statuta FERK-a propisano je da FERK donosi opšte i pojedinačne akte, dok je članom 24. tog Statuta propisana objava akata FERK-a. Članom 20. stav (1) Statuta FERK-a propisano je da se sve odluke FERK-a donose na redovnim i vanrednim sjednicama FERK-a koje su otvorene za javnost, osim odluka koje se odnose na interna administrativna pitanja, što će se bliže urediti pravilima i propisima FERK-a, dok je članom 8. stav (1) Poslovnika o radu FERK-a propisano da na redovnoj sjednici FERK raspravlja i donosi odluke iz regulatorne nadležnosti. U skladu sa članom 32. stav (3) Poslovnika o radu FERK-a, odlukom se uređuju pojedina pitanja iz oblasti energije u skladu

Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK
Blajburških žrtava 33, 88000 Mostar

Tel. /036/ 44 99 00, /036/ 44 99 01; Fax: /036/ 333-507, /036/ 333-508

kontakt@ferk.ba www.ferk.ba

Id.br.: 4227378050005 ; Transakcijski račun [KM]: 5550000013715624;
devizni račun: 5550000013716303, kod NOVA BANKA A.D. FILIJALA MOSTAR

sa zakonom i donose opšti akti FERK-a, kao i akti poslovanja FERK-a kao pravnog subjekta u pravnom prometu.

Članom 21. stav (1) tačka 12) i tačka 13) Zakona o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine, propisano je kako je nadležnost FERK-a donošenje metodologije o načinu utvrđivanja zagantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore i kogeneraciju, te utvrđivanje referentne cijene električne energije za postrojenja koja koriste obnovljive izvore i kogeneraciju. Dalje članom 21. stav (3) istog Zakona, propisano je da će FERK pored nadležnosti propisanih Zakonom o električnoj energiji u Federaciji Bosne i Hercegovine obavljati i poslove propisane mu drugim zakonima i propisima iz oblasti energije. S tim u vezi, članom 25. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisane su dodatne nadležnosti FERK-a, koje se odnose na garantovanu otkupnu cijenu električne energije, referentnu cijenu električne energije i tarifni koeficijent. Na osnovu definicija iz člana 3. tačka e), tačka dd) i tačka ii) navedenog zakona, garantovana otkupna cijena električne energije znači cijenu koja se plaća privilegovanom proizvođaču električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije za vrijeme trajanja ugovora o otkupu električne energije. Referentna cijena električne energije znači otkupnu cijenu električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore i kogeneraciju čija se proizvodnja ne potiče i koristi se za utvrđivanje naknada koje se plaćaju za obnovljive izvore, a utvrđuje je FERK, a ista je za sve primarne izvore za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije. Tarifni koeficijent je brojčana vrijednost pridružena svakoj skupini i tipu postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora koji pomnožen sa referentnom cijenom čini zagantovanu otkupnu cijenu.

U članu 25. stav (1) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano je da metodologiju utvrđivanja zagantovanih cijena električne energije za različite tehnologije, definisane u tom zakonu, koje privilegovani proizvođači koriste za proizvodnju električne energije, kao i kriterije za njihovu promjenu donosi FERK posebnim pravilnikom uz konsultaciju sa stručnom zajednicom i drugim relevantnim subjektima iz ove oblasti. Stavom (2) ovog člana propisano je da se pri izradi metodologije za utvrđivanje zagantovanih otkupnih cijena uzima u obzir oblik primarne energije, ugovoreni period otkupa od 12 godina, tehnologija koja se koristi, datum stavljanja postrojenja u pogon, ili datum rekonstrukcije i/ili nadogradnje postrojenja od strane proizvođača električne energije, te instalisana snaga postrojenja. Dalje stavom (3) i stavom (4) istog člana propisano je da saglasnost na garantovane otkupne cijene električne energije, pripremljene od FERK-a, na prijedlog Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije daje Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, te da je garantovana otkupna cijena različita za svaki primarni izvor i tip postrojenja, a izračunava se tako da se pomnoži tarifni koeficijent sa referentnom cijenom. U istom članu, stavu (5) propisano je da se zagantovane otkupne cijene utvrđuju uvažavajući: ciljeve zakona, procjenu raspoloživih primarnih izvora i potencijala kao i moguću godišnju proizvodnju, zatim uticaj koji će naknada za podsticanje potrošnje iz postrojenja obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije imati na krajnje korisnike, cijene na tržištu koju elektrana može postići u konkurentskim uslovima, te projekcije razvoja tehnologija i očekivane troškove izgradnje. Dalje u stavu (6), stavu (7) i stavu (8) ovog člana propisano je da se tarifni koeficijenti koji služe za izračun garantovane otkupne cijene usvajaju jednom u 18 mjeseci, zatim da je

određivanje referentne cijene električne energije u nadležnosti FERK-a, te da metodologiju za utvrđivanje referentne cijene posebnim pravilnikom donosi FERK.

Postupajući u skladu sa naprijed navedenim zakonskim odredbama, FERK je usvojio Pravilnik o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, u kojem je u članu 9. propisao da FERK jednom u 18 mjeseci sagledava ulazne podatke potrebne za izračun tarifnih koeficijenata i zavisno o njihovoj promjeni, kao i promjeni referentne cijene, priprema izračun garantovane cijene i isti dostavlja Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije radi daljeg postupanja. Daljnje postupanje je u skladu sa članu 25. stav (3) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije propisano na istovjetan način i članom 10. navedenog pravilnika.

Na osnovu svega naprijed navedenog, primjenom metodologije propisane pomenutim FERK-ovim pravilnikom, te nakon što je u skladu sa odredbama svog Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 50/14 i 100/14), Odlukom broj 01-07-1034-01/18 od 10.12.2018. godine utvrdio referentnu cijenu električne energije, FERK je pripremio izračun i tarifnih koeficijenata, odnosno garantovanih otkupnih cijena električne energije, obzirom da se garantovane otkupne cijene izračunavaju tako da se odgovarajući tarifni koeficijenti pomnože sa referentnom cijenom. Navedeni izračun je pripremljen u cilju utvrđivanja prijedloga garantovanih otkupnih cijena električne energije od Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije, na koji Vlada Federacije Bosne i Hercegovine daje saglasnost.

Snaga (kW)

Klasifikacija postrojenja OIEiEK u zavisnosti o instalisanoj snazi je urađena u skladu sa Uredbi o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i određivanju naknade za podsticanje („Službene novine Federacije BiH“ broj 48/14) i Pravilnika o sticanju statusa kvalifikovanog proizvođača električne energije („Službene novine Federacije BiH“ broj 53/14) i to na sljedeći način:

- a) mikro - postrojenja: od 2 kW do i uključujući 23 kW,
- b) mini - postrojenja: od 23 kW do i uključujući 150 kW,
- c) mala postrojenja: od 150 kW do i uključujući 1 MW,
- d) srednja postrojenja: od 1 MW do i uključujući 10 MW i
- e) velika postrojenja: preko 10 MW.

Sati rada (h/god)

Broj godišnjih radnih sati koji se očekuje prema tehnologiji za pojedine vrste OIE uzeti su iz Akcionog plana za korištenje obnovljivih izvora energije u Federaciji („Službene novine Federacije BiH“ broj 48/14 i 94/18), i to za:

vjetroelektrane:	2.500 sati,
solarne elektrane:	1.500 sati,
hidroelektrane ≤ 10 MW:	4.100 sati,
elektrane na biomasu:	6.500 sati i

elektrane na biogas: 8.000 (7.000 za elektrane instalisane snage 150 – 1.000 kW) sati.

Jedinična vrijednost investicije – Tinv (KM/kW)

Prilikom utvrđivanja jedinične vrijednosti investicije (KM/kW) korištene su sljedeće studije: „REN21 renewables 2016, Global Status Report“, „REN21 renewables 2018, Global Status Report“, „Levelized cost of electricity renewable energy technologies“ March 2018 od Fraunhofer institute for solar energy systems ISE, „COST-COMPETITIVE RENEWABLE POWER GENERATION: Potential across South East Europe“, Renewable Power Generation Costs in 2017 - Copyright © IRENA 2018, LAZARD’S LEVELIZED COST OF ENERGY ANALYSIS-VERSION 11.0 iz studenog 2017., IEA Renewable Energy Perspectives od februara 2015. godine, „Stromerzeugung aus Biomasse 03MAP250“ iz juna 2013. godine, „GÜLLE-KLEINANLAGEN“ iz 2015. godine, „PRIRUČNIK O BIOGASU - Od proizvodnje do korištenja“ iz 2016. godine, „Priručnik o čvrstim biogorivima“ iz 2014. godine, „Final Report Green X“ studiji, „IRENA report“ (International Renewable Energy Agency) iz 2012. godine, IRENA – „Renewable Power Generation Costs in 2012: An Overview“, „Studije izvodivosti projekata obnovljivih izvora energije“ – Srbija, 2008. godina, „Financing Renewable Energy in the European Energy Market“ sa tehničkog univerziteta u Beču (2011. godina), „Hydropower“ IPCC SRREN Ch 5., Techno-economic evaluation of selected decentralized CHP applications based on biomass combustion in IEA partner countries – final report – Graz, March 2004, „Stromgestehungskosten Erneuerbare Energien Studie – Version November 2013 – Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme ISE BHKW-Kenndaten 2011 ASUE Arbeitsgemeinschaft für sparsamen und umweltfreundlichen Energieverbrauch e.V. ENERGINET/DK - „Technology data for energy plants“ – Svibanj 2012., Generation of Electric Power (SECTION 8) – Georgia Southern University, „Biogashandbuch Bayern – Materialienband, Kap. 1.7, Stand Mai 2007, Kogeneracija u evropskom energetskom zakonodavstvu i modeli primjene na nacionalnom nivou – Stručni rad – 2003. godina, „Model analize troškova i dobiti upotrebe biomase u proizvodnji električne energije“ – Magistarski rad – Igor Raguzin, dipl.inž. – Strojarski fakultet u Slavonskom Brodu, 2011. godina, Recent about Photovoltaics in Germany – listopad 2015. – Fraunhofer ISE, PV Status Report 2014, Renewable Power Generation Costs in 2014 – siječanj 2015. – „IRENA report“. Rezultat analize naprijed navedenih studija je iznos jedinične vrijednosti investicije po pojedinom tipu i vrsti postrojenja za određeni primarni izvor energije (Prilog 1. odluke).

Troškovi rada i održavanja – TR&O (KM/kW)

Prilikom izračuna troškova rada i održavanja korišteni su ulazni pokazatelji iz naprijed navedenih studija (održavanje i pogon, osiguranje, zakupnine, naknade) na osnovu usporedne analize, a podatak vezan za troškove zarade uzet je iz izvještaja Zavoda za statistiku Federacije BiH. FERK je vodio računa prilikom razmatranja određene vrste postrojenja OIEiEK uzimajući pri tome odgovarajući broj potrebne radne snage. Uzimajući u obzir podatke iz gore navedenih studija kao i kretanja cijene rada u konkretnim sektorima, došlo je do korekcije operativnih troškova za pojedine tehnologije iz obnovljivih izvora energije.

Troškovi goriva – Tgorivo (KM/kWh)

Trošak goriva, kao varijabilni trošak, je karakterističan kod proizvodnih postrojenja koja koriste biomasu i kod proizvodnih postrojenja koja proizvode električnu energiju u efikasnoj kogeneraciji. Prilikom izračuna tarifnih koeficijenata uzeti su troškovi goriva iz dostupnih podataka sa područja Federacije BiH i to u iznosu od:

cijena biomase: 14,0 KM/MWh i
cijena lignita: 29,0 KM/MWh.

Trošak biogasa kao goriva je proračunat na osnovu cijene kukuruzne silaže, sadržaja biogasa u silaži, toplotne moći goriva, te električne efikasnost. Cijena silaže varira kako u samoj BiH tako i u zemljama u okruženju. Primjetno je da je cijena silaže u BiH viša u odnosu na zemlje u okruženju, te takođe je potrebno napomenuti da je cijena silaže iz vlastitog uzgoja puno viša nego cijena uvezene. Kod izračuna cijene bioplina uzet je procenat od 30% učešća kukuruzne silaže u supstratu za dobivanje biogasa. Prilikom izračuna tarifnih koeficijenata uzeti su troškovi goriva iz dostupnih podataka sa područja BiH kao i zemalja u okruženju, te je dobivena cijena biogasa u rasponu od 40,10 do 80,20 KM/MWhel.

Prihod od toplotne energije u efikasnim kogenerativnim postrojenjima obračunat je po cijeni od 68 KM/MWhth.

Korišteni su i sljedeći pokazatelji:

- **cijena kapitala**, kao ponderisana prosječna stopa povrata na vlastita i pozajmljena sredstva od **7,5%**. Do promijene cijene kapitala je došlo zbog promijene visine kamatne stope na pozajmljena sredstva;
- period povrata ulaganja (godina) od **12 godina**;
- cijena kapitala i period povrata uloženi sredstva opredjeljuju visinu **anuitetnog faktora (12,9%)** kojim se ukupna investicija svodi na godišnji iznos anuiteta uvažavajući povrat na uloženi vlastiti i pozajmljeni kapital. Do pada anuitetnog faktora došlo je iz razloga što je unatoč prognozama rasta kamatnih stopa na Evropskom tržištu novca i dalje prisutan pad kamatnih stopa. Prema posljednjim prognozama u 2019. godini se očekuje lagani rast kamatnih stopa te je stoga u izračunu korištena kamatna stopa od 6% umjesto dosadašnjih 7,7%;
- **ponderisana stopa povrata** utvrđena je sa stopom povrata na vlastita sredstva u iznosu od **13,5%**. Obzirom kako u Bosni i Hercegovini tržište kapitala još uvijek nije u potpunosti funkcionalno, ova stopa je rezultat usporedne analize dostupne literature iz okruženja. Stopa povrata na pozajmljena sredstva utvrđena je u iznosu od 6%, na osnovu uvida u izvještaj Centralne banke Bosne i Hercegovine o kretanju kamatnih stopa na dugoročne kredite;
- struktura vlastitih i pozajmljenih sredstava utvrđena je u odnosu **20%:80%**, što je u konačnom obračunu dalo ponderisanu cijenu kapitala od 7,5%.

Osim zajedničkih ekonomskih pretpostavki, unaprijed su definisani tehnički i ekonomski parametri koji su karakteristični za svaku tehnologiju u zavisnosti o vrsti energetskog izvora, vodeći računa da se potakne investiranje u najekonomičnija nova postrojenja, odnosno postrojenja koja koriste najefikasniju raspoloživu tehnologiju i na najisplativijim lokacijama kako bi se postigao razuman odnos između koristi od podsticanja obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i troškova za društvo u cjelini. Sagledavanjem ulaznih podataka potrebnih za izračun tarifnih koeficijenata Regulatorna komisija je provjeravala napredak u razvoju tehnologija za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora u periodu od 01.07.2017. do 30.11.2018. godine, radi usklađivanja garantovane otkupne cijene, imajući u vidu raspoloživi potencijal i planirani udio različitih obnovljivih izvora u ukupnoj proizvodnji električne energije, tehnološki razvoj, kao i ponudu i potražnju na tržištu opreme za Postrojenja iz OIEiEK.

Na osnovu parametara na kojima se zasniva obračun garantovanih otkupnih cijena za solarne fotonaponske elektrane, te utvrđene visoke stope tehnološkog napretka kod solarne tehnologije je izvršeno preispitivanje visine investicije kao kalkulativnog elementa „feed-in“ tarife, dok su troškovi rada i održavanja ostali na istom nivou.

Visinu investicije solarnih fotonaponskih elektrana opredjeljuju: cijena fotonaponskih modula (KM/Wp), cijena izmjenjivača, cijena podkonstrukcije, troškovi priključka, i dr.

Nakon izvršene analize tržišnih kretanja utvrđeno je da je došlo do pada cijena fotonaponskih modula, a rezultat kretanja je dat u Tabeli 1.

Tabela 1 - Prognoza troškova nabavke modula

Trošak fotonaponskih modula 2017.			Trošak fotonaponskih modula 2018.		
high-cost proizvođači (EU, SAD, Japan)	low-cost proizvođači (Kina, Tajland itd.)	PROSJEK	high-cost proizvođači (EU, SAD, Japan)	low-cost proizvođači (Kina, Tajland itd.)	PROSJEK
€/Wp	€/Wp	€/Wp	€/Wp	€/Wp	€/Wp
0,50	0,43	0,47	0,35	0,20	0,275

IRENA je objavila studiju „COST-COMPETITIVE RENEWABLE POWER GENERATION: Potential across South East Europe“ u kojoj iznosi podatke o kretanju cijena fotonaponskih modula u prvoj polovici 2017. godine. Novija studija Renewable Power Generation Costs in 2017 - Copyright © IRENA 2018, donosi podatke za drugu polovicu 2017. godine. Iz studije „Levelized cost of electricity renewable energy technologies“ March 2018 od Fraunhofer institute for solar energy systems ISE preuzimamo podatke za 2018. godinu. Po ovoj studiji, pad LCOE iznosi cca 38%. Prema „pvXchange.com“, pad cijena modula high-cost proizvođača oko 30%, a low-cost proizvođača oko 55%, što u prosjeku iznosi 42,5%.

Izvor: http://www.irena.org/DocumentDownloads/Publications/IRENA_Cost-competitive_power_potential_SEE_2017.pdf

Izvor: https://www.irena.org//media/Files/IRENA/Agency/Publication/2018/Jan/IRENA_2017_Power_Costs_2018.pdf

Izvor: <https://www.ise.fraunhofer.de/en/publications/studies/cost-of-electricity.html>

Izvor: <https://www.pvxchange.com/en/news/price-index>

Za solarne fotonaponske elektrane troškovi fotonaponskih modula trenutno predstavljaju polovicu ukupne investicije. Ovaj udio se povećava kod većih solarnih fotonaponskih elektrana. Kretanje cijena fotonaponskih modula prati tzv. „price learning curve“ (kriva cijena) na kojoj povećanje ponude fotonaponskih modula na tržištu uzrokuje pad cijena po konstantnom procentu.

Kada se radi o ostalim troškovima investicije, tehnološki napredak je također prisutan, ali ne u tolikoj mjeri kao kod fotonaponskih modula.

Navedena studija „COST-COMPETITIVE RENEWABLE POWER GENERATION: Potential across South East Europe“, kada su u pitanju troškovi investicije u fotonaponske sisteme, donosi podatak za regiju SEE o prosječnim troškovima instalisanja sistema za 2016. godinu od 1.356,1 €/kW, a troškove održavanja od 14,0 €/kW/god.

Prema studiji od IEA Renewable Energy Perspectives od februara 2015. godine, ukupni troškovi investicije u Solar PV residential/commercial, za non-OECD skupinu zemalja, su u periodu od decembra 2015. do juna 2017. u padu od nekih 9,1% a za velike sisteme, Solar PV utility, se u istom vremenskom periodu uočava pad od cca 9,4%.

Izvor:

https://www.iea.org/media/g20/RE_IEA_Perspective_G20Antalya_2425Feb2015_DidierHoussin.pdf

Prema studijama „REN21 renewables 2016, Global Status Report“ i „REN21 renewables 2018, Global Status Report“ uočava pad od ca 6,6%. Ovaj pad je u skladu sa projekcijama iz studije IEA Renewable Energy Perspectives od veljače 2015. godine. U skladu sa ovim navodima, kao i sa promjenom kamatne stope na pozajmljena sredstva, došlo je do korekcija garantovane otkupne cijene.

Prema navedenim studijama u proteklom periodu troškovi investicija u hidroelektrane su ostali nepromijenjeni, ali promjena kamatne stope na pozajmljena sredstva je dovela do manjeg smanjenja garantovane otkupne cijene.

Takođe, prema navedenim studijama u proteklom periodu troškovi investicija u vjetroelektrane su blago porasli, ali promjena kamatne stope na pozajmljena sredstva je dovela do manjeg smanjenja garantovane otkupne cijene.

Prema navedenim studijama u proteklom periodu troškovi investicija u elektranama na biomasu su ostali nepromijenjeni, ali promjena kamatne stope na pozajmljena sredstva je dovela do manjeg smanjenja garantovane otkupne cijene.

Prema studijama „Stromerzeugung aus Biomasse 03MAP250“ iz juna 2013. godine, „GÜLLE-KLEINANLAGEN“ iz 2015. godine, „PRIRUČNIK O BIOGASU - Od

proizvodnje do korištenja“ iz 2016. godine, „Priručnik o čvrstim biogorivima“ iz 2014. godine, ukupni troškovi investicije u elektrane na biogas su viši nego troškovi uzeti u obzir prilikom prethodnog proračuna. Takođe, promijenjeni su i iznosi za operativne troškove kao i način proračuna cijene biogasa. Takođe promjena kamatne stope na pozajmljena sredstva je i ovdje uticala na promjenu visine iznosa garantovane otkupne cijene.

Kod postrojenja na efikasnu kogeneraciju u proteklom periodu troškovi investicija su ostali nepromijenjeni, ali promjena kamatne stope na pozajmljena sredstva je kao i kod ostalih postrojenja dovela do smanjenja garantovane otkupne cijene.

Na osnovu svega naprijed navedenog, odlučeno je kao u dispozitivu odluke.

PREDSJEDNICA FERK-a
Sanela Pokrajčić