



Ministarstvo
finansija

Adresa: ul. Stanka Dragojevića 2,
81000 Podgorica, Crna Gora
tel: +382 20 242 835
fax: +382 20 224 450
www.mif.gov.me

Br: 05-02-430/25-21747/2

Podgorica, 01.07.2025.godine

Za: MINISTARSTVO ENERGETIKE I RUDARSTVA, Rimski trg 46, Podgorica
gospodinu, **mr Admiru Šahmanoviću, ministru**

Predmet: Mišljenje na inovirani Predlog uredbe o popunjavanju kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije

Veza: Vaš akt broj: 01-011/25-594/4 od 30.06.2025. godine

Poštovani gospodine Šahmanoviću,

Povodom inoviranog *Predloga uredbe o popunjavanju kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije*, Ministarstvo finansija daje sledeće:

MIŠLJENJE

Nakon obavljenih konsultacija sa predlagačem propisa i uvida u inovirani Izveštaj o analizi uticaja propisa, konstatuje se da najpesimističnija procjena finansijskog uticaja sistema podsticaja pretpostavlja da su svi proizvođači iz obnovljivih izvora energije (OIE) podržani po maksimalnoj cijeni od 70€/MWh. U tom slučaju, finansijski uticaj bi iznosio između 3,2 miliona eura (u 2028. godini) do 10,5 miliona eura godišnje (u 2039. godini), u zavisnosti od tržišnih cijena električne energije. Ovo bi se odrazilo na naknade za krajnje kupce (sve građane i svu privredu) u visini od 0,11c/kWh do 0,35c/kWh, ako bi se svi troškovi prenijeli na potrošače.

Međutim, primjeri uspješnih aukcija u regionu pokazuju znatno niže cijene, sa realnim ishodima između 50€/MWh i 60€/MWh. Po cijeni od 50€/MWh, očekuje se da će uticaj sistema podsticaja rezultirati na godišnjem nivou i viškom sredstava u iznosu od 5,6 miliona eura (u 2028. godini) za potrošače, smanjujući se na 0,5 miliona eura u 2039. godini i po cijeni od 60€/MWh, neto viškom sredstava od 1,2 miliona eura godišnje za potrošače i uštedom troškova u visini od 5 miliona eura do 2039. godine.

Za sprovođenje sistema podsticaja u inoviranom Izveštaju o analizi uticaja propisa, navodi se da je potrebno uspostaviti finansijski mehanizam koji će omogućiti Crnogorskom operatoru tržišta električne energije (COTEE-u) da nadoknadi sve troškove koje bude imao u ispunjavanju obaveza predviđenih Zakonom o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, u svojstvu ovlašćene ugovorne strane. Kako bi se uspješno privukla ulaganja u obnovljive izvore, troškovi bi trebalo da budu nadoknađeni putem naknade od strane krajnjih kupaca, uz mogućnost da Vlada Crne Gore, kada to smatra opravdanim, učestvuje iz budžeta radi ublažavanja uticaja na cijene za krajnje kupce.

Uvažavajući navedeno, sa aspekta uticaja na poslovni ambijent, sugerišemo da se prilikom definisanja modela finansiranja troškova sistema podsticaja uzme u obzir opcija koja bi dovela do ukupnih ušteda za krajnje kupce, a time imala i pozitivan efekat na poslovne aktivnosti privrednih subjekata, kao i na životni standard građana.

Uvidom u nacrt Uredbe i Izvještaj o analizi uticaja propisa navedeno je da će potreba za eventualnim dodatnim sredstvima zavisiti od toga da li se sistem podsticaja finansira kroz naknadu koju plaćaju potrošači, i ako da, u kom procentu, imajući u vidu da Zakon o korišćenju energije iz obnovljivih izvora u članu 51 predviđa da će se sistem podsticaja finansirati iz sredstava prikupljenih po osnovu naknada koje plaćaju krajnji kupci i iz sredstava državnog budžeta. Ukoliko se troškovi sistema podsticaja ne nadoknađuju kroz povećanje naknada ili ako su potrebna dodatna sredstva, biće neophodno obezbijediti finansijska sredstva iz budžeta Crne Gore. Kako je objašnjeno, okvirna analiza, koja je sastavni dio dostavljene dokumentacije, daje procjenu troškova sistema podsticaja. Međutim, u određenim periodima kada je cijena otkupa viša od referentne cijene, proizvođači će vršiti uplate ugovornoj strani. Vlada može koristiti ta sredstva za isplate proizvođačima u narednim periodima, a iznos sredstava zavisiće od finalne cijene koja bude postignuta kroz aukciju. Alternativno, ako se troškovi sistema podsticaja u potpunosti nadoknađuju kroz naknade krajnjih kupaca, nije potrebno obezbijediti dodatna sredstva iz budžeta.

U dostavljenom materijalu, dostavljen je i Prilog koji objašnjava obračun ušteda od proizvodnje električne energije iz solarnih fotonaponskih sistema u poređenju sa proizvodnjom iz uglja. Naime, dostavljena je analiza koja izračunava troškove za društvo koji proizvodnju energije iz solarnih kapaciteta od 250 MW izgrađenih putem aukcija, ima u odnosu na troškove proizvodnje ekvivalentne količine proizvodnje korišćenja uglja, što je trenutno marginalna tehnologija. Dodatno, izgradnja kapaciteta od 250 i više MW bi generisalo značajne investicije u navedenoj grani, a što bi imalo značajne efekte na ekonomske tokove u zemlji, kao i indirektnu naplatu dodatnih prihoda budžeta države.

Ne očekuje se da će se nove elektrane pustiti u rad tokom naredne fiskalne godine (2026), te se u tom periodu ne predviđaju finansijske obaveze. Sprovođenje propisa će generisati dodatne poreske prihode za budžet tokom izgradnje projekta, a zatim i tokom operativne faze projekta.

Imajući u vidu navedeno, kao i da će kroz implemetaciju navedene Uredbe doći do generisanja značajnih investicija, Ministarstvo finansija, sa aspekta državnog budžeta, u načelu nema primjedbi na Nacrt uredbe o popunjavanju kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije. S obzirom da analize pokazuju da najvjerovatnije neće biti potrebno izdvajanje iz budžeta države za predmetne namjene, a kako sredstva nisu ni planirana budžetom za 2025. godinu kao i ni srednjoročnim budžetskim okvirom, sugerišemo da se sprovedu sve potrebne aktivnosti kako implemetacija predmetne Uredbe neće zahtijevati dodatno obezbijeđenje sredstava iz budžeta države.

S poštovanjem,



MINISTAR
Novica Vuković

PREDLOG

Na osnovu člana 37 stav 7 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora* („Službeni list CG”, broj 82/24), Vlada Crne Gore, na sjednici od _____ 2025. godine, donijela je

UREDBU

O POSTUPKU POPUNJAVANJA, PROŠIRENJA KVOTE NA AUKCIJAMA ZA DODJELU PRAVA NA TRŽIŠNU PREMIJU ZA NEODREĐENE LOKACIJE I RANGIRANJU PONUDA NA AUKCIJAMA ZA NEODREĐENE LOKACIJE

Član 1

Ovom uredbom propisuje se popunjavanje i proširenje kvote u slučaju da je preostala kvota manja od snage elektrane koju je ponuđač ponudio, kao i rangiranje ponuda na aukcijama za neodređene lokacije.

Član 2

Rok za sprovođenje faze nadmetanja i za objavljivanje rang liste utvrđuje Komisija za sprovođenje postupka aukcije u tenderskoj dokumentaciji za svaku aukciju.

Ponude učesnika aukcije popunjavaju kvotu i rangiraju se na osnovu njihove finansijske ponude, koja sadrži ponuđenu snagu elektrane i ponuđenu cijenu (EUR/MWh) zaokruženu na dvije decimale.

Član 3

Ponude učesnika aukcije iz člana 2 ove uredbe rangiraju se na sljedeći način na osnovu ponuđene cijene, od najniže ka najvišoj;

- 1) ako su dva ili više ponuđača ponudili istu ponuđenu cijenu (u daljem tekstu: jednake ponude), sve njihove elektrane ulaze u kvotu ako je ukupna ponuđena snaga njihovih elektrana, odnosno djelova elektrana manja ili jednaka preostaloj kvoti;
- 2) ako su dva ili više ponuđača ponudili istu ponuđenu cijenu, a njihova ukupna ponuđena snaga je veća od preostale kvote, pri čemu je dio njihove ponuđene snage koji prelazi kvotu manji ili jednak 20% kvote utvrđene za tu aukciju, Komisija primjenjuje proširenje kvote u skladu sa propisom iz člana 37 stav 6 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora* (u daljem tekstu: Zakon), ako je donijet, tako da ukupna preostala snaga ponuđača iz jednakih ponuda popuni tako uvećanu kvotu;
- 3) ako su dva ili više ponuđača ponudili istu ponuđenu cijenu, a njihova ukupna ponuđena snaga je veća od preostale kvote, pri čemu je dio njihove ponuđene snage koji prelazi kvotu veći od 20% kvote utvrđene za tu aukciju, ili za tu aukciju nije odobreno proširenje kvote iz člana 37 stav 6 Zakona, kvota se popunjava srazmjerno ponuđenim snagama prema sledećoj formuli:

$$\text{Srazmjerna snaga koja ulazi u kvotu (kW)} = \frac{\text{Ponuđena snaga (kW)} \times \text{preostala kvota (kW)}}{\text{Ukupna ponuđena snaga svih jednakih ponuda (kW)}}$$

- 4) ako dio ponuđene snage elektrane ulazi u kvotu, a preostala ponuđena snaga je veća od preostale kvote, pri čemu je dio ponuđene snage koji prelazi kvotu manji ili jednak 20% kvote utvrđene za tu aukciju, Komisija primjenjuje proširenje kvote u skladu sa propisom iz člana 37

stav 6 Zakona, ako je donijet tako da ukupna preostala ponuđena snaga ponuđača aukcije popuni tako proširenu kvotu;

- 5) ako dio ponuđene snage elektrane ulazi u kvotu, a preostala ponuđena snaga je veća od preostale kvote, pri čemu je dio ponuđene snage koji prelazi kvotu veći od 20% kvote utvrđene za tu aukciju, ili za tu aukciju nije odobreno proširenje kvote u skladu sa propisom iz člana 37 stav 6 Zakona, tržišna premija dodjeljuje se ponuđaču u postupku aukcije samo za dio ponuđene snage koji je ušao u kvotu; i
- 6) ako je ukupna ponuđena snaga elektrana koje ispunjavaju uslove za nadmjetanje manja ili jednaka kvoti, pravo na tržišnu premiju dodjeljuje se svim tim ponuđačima.

Član 4

Komisija poziva ponuđača na aukciji iz člana 3 stav 1 tač. 4 ili 6 ove uredbe da se izjasne, u roku od tri dana od dana prijema zahtjeva za izjašnjenje, da li prihvataju da im se dodjeli tržišna premija za dio ponuđenog kapaciteta elektrane.

Komisija dodjeljuje preostalu kvotu srazmerno ponuđenoj snazi i najviše do iznosa ponuđene snage svim ponuđačima u postupku aukcije iz člana 3 stav 1 tač. 4 ili 6 ove uredbe, koji su se izjasnili da prihvataju da im se dodjeli tržišna premija za dio ponuđene snage elektrane na osnovu stava 1 ovog člana, u skladu sa formulom iz člana 3 stav 1 tačke 4 ove uredbe, odnosno pravila popunjavanja kvote iz tačke 6 tog člana.

Ako nakon sprovođenja pravila popunjavanja kvote iz ovog člana bilo koji dio kvote ostane neraspoređen, Komisija popunjava preostali dio kvote u skladu sa članom 3 stav 1 tač. 1, 2, 4, 6 i 7 ove uredbe ("ponovljeni postupak popunjavanja kvote"), dok se kvota aukcije ne popuni u cjelosti ili dok ne sprovede tri ponovljena postupka popunjavanja kvote.

Ako nakon svih sprovedenih postupaka popunjavanja kvote iz st. 1, 2 i 3 ovog člana bilo koji dio kvote ostane neraspoređen, takav dio kvote može se raspodijeliti na sledećoj aukciji.

Član 5

Ako ponuđač na aukciji prihvati dodjeljivanje tržišne premije za dio ponuđene snage, taj ponuđač ima pravo na umanjenje iznosa finansijskog instrumenta obezbjeđenja za ozbiljnost ponude srazmerno dijelu ponuđene snage elektrane koji je ušao u kvotu.

Ponuđač na aukciji dostavlja aneks bankarske garancije sa umanjenim iznosom iz stava 1 ovog člana ili novu bankarsku garanciju sa umanjenim iznosom iz stava 1 ovog člana.

U slučaju zamjene bankarske garancije, Ministarstvo energetike i rudarstva će na zahtjev ponuđača na aukciji vratiti prvobitnu bankarsku garanciju u roku od pet radnih dana, od dana prijema nove bankarske garancije sa umanjenim iznosom u skladu sa st. 1 i 2 ovog člana. Vraćanje finansijskog sredstva obezbjeđenja od strane Ministarstva ponuđaču aukcije u skladu sa st. 1, 2 i 3 ovog člana nema uticaja na dalji tok postupka aukcije i rokove za donošenje odluka o sprovedenoj aukciji.

Član 6

Ova uredba stupa na snagu narednog dana od dana objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore”.

Broj: _____
Podgorica, _____ 2025. godine

Vlada Crne Gore

Predsjednik,
mr Miloško Spajić

OBRAZLOŽENJE

Pravni osnov za donošenje ove uredbe sadržan je u članu 37 stav 7 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora* („Službeni list CG”, broj 82/24), a takođe i članom 17 Uredbe o Vladi Crne Gore („Službeni list CG”, br. 80/08, 14/17, 28/18, 63/22 i 121/23) propisano je da Vlada donosi uredbe, odluke, strategije, deklaracije, rješenja, zaključke i druge akte.

Dostavljanju ovog predloga od strane Ministarstva energetike i rudarstva (u daljem tekstu: Ministarstvo) je prethodio postupak usvajanja Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, kojim se definiše novi sistem podsticaja za proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora, a na osnovu obaveza preuzetih Reformskom agendom Crne Gore za period 2024 – 2027 godine, Instrument EU za reforme i rast postavljen je osnov za utvrđivanje novog načina sistema podsticaja kroz tržišne premije. Donošenje podzakonskih akata vezanih za sprovođenje aukcija za tržišne premije je hitno iz razloga jer je ova obaveza predviđena Reformskom agendom sa rokom do 30. juna 2025. godine.

Članom 37 stav 7 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora - Određivanje maksimalne cijene na aukciji za tržišne premije propisano je da Postupak popunjavanja kvote, proširenja kvote u slučaju da je preostala kvota manja od snage koju nude podnosioci zahtjeva, kao i rangiranje ponuda na aukcijama za neodređene lokacije propisuje Vlada.

Imajući u vidu navedeno, a shodno odredbi članu 37 stav 7 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora Ministarstvo energetike i rudarstva je pripremilo Predlog uredbe o postupku popunjavanja, proširenja kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije i rangiranje ponuda na aukcijama za neodređene lokacije, i predlaže Vladi Crne Gore da donese ovu uredbu.

Članom 6 predlaže se da ova uredba stupa na snagu narednog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore" na osnovu člana 146 stav 2 Ustava iz razloga što je donošenje ovog podzakonskog akta neophodno radi utvrđivanja pravila popunjavanja kvote u aukciji, prema članu 31 stav 2 tačka 18 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, a koju aukciju Vlada Crne Gore mora raspisati najkasnije 30.06.2025. godine, prema roku utvrđenom u Reformskoj agendi Crne Gore za period 2024 – 2027 godine.

IZVJEŠTAJ O SPROVEDENOJ ANALIZI PROCJENE UTICAJA PROPISA

PREDLAGAČ PROPISA

Ministarstvo energetike i rudarstva

NAZIV PROPISA

Predlog uredbe o postupku popunjavanja i proširenja kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije i rangiranju ponuda na aukcijama za neodređene lokacije.

1. Definisanje problema

- Koje probleme treba da riješi predloženi akt?
- Koji su uzroci problema?
- Koje su posljedice problema?
- Koji su subjekti oštećeni, na koji način i u kojoj mjeri?
- Kako bi problem evoluirao bez promjene propisa ("status quo" opcija)?

- Koje probleme treba da riješi predloženi akt?

Predloženi akt prvenstveno treba da riješi probleme volatilnosti cijena za električnu energiju i značajnog negativnog ekonomskog uticaja prethodnog sistema podsticaja putem fid-in tarife na Crnu Goru, njene državljane i operatora tržišta. Predloženi akt će riješiti ovaj problem na način što će se putem aukcije za tržišnu premiju, u konkurentnom postupku, obezbjeđiti najniža moguća cijena koja će biti ispod tržišne cijene i biti utvrđena na period od 12 godina, koliko traje sistem podsticaja putem tržišne premije, pri čemu će se odmah po uspostavljanju likvidnog dan-unapred tržišta primjenjivati sistem dvosmjerne tržišne premije u kome se proizvođaču plaća samo razlika između cijene na tržištu i cijene koja mu je prihvaćena na aukciji, kada je cijena na tržištu manja, a kada je cijena na tržištu viša, proizvođač plaća nazad ovlašćenoj ugovornoj strani tu razliku što po prognozama dovodi do neto viška sredstava za potrošače između 1,2 i 5,6 miliona eura i uštedom koja može da dostigne i visinu od 5 miliona eura do 2039. godine, kako je predstavljeno detaljno u analizi uticaja ovog propisa.

Drugo, 250 MW solarne energije mogla bi da zamijeni približno 437.000 tona emisija CO₂ godišnje čime se ne samo obezbjeđuje kvalitet života državljana Crne Gore i životne sredine nego se i ostvaruju uštede u troškovima proizvodnje između 10,9 miliona eura (u 2030. godini) i 13 miliona eura godišnje (u 2039. godini), u poređenju sa istom količinom energije dobijene iz lignita.

- Koji su uzroci problema?

Uzroci problema su volatilnost cijena i ranije odobreni sistemi podsticaja električne energije iz obnovljivih izvora u kojima država plaća električnu energiju iz obnovljivih izvora

po trostruko većoj cijeni od tržišne. Problem koji treba da riješi predloženi akt je to da propiše pravni osnov za popunjavanje kvote na aukcijama za dodjelu prava na tržišnu premiju za neodređene lokacije shodno Zakonu o korišćenju energije iz obnovljivih izvora.

- **Koje su posljedice problema?**

Nedonošenje predložene uredbe onemogućava sprovođenje aukcija i implementaciju Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora. Donošenje uredbe i sprovođenjem aukcija očekuje se realizacija značajnih investicija u sektoru obnovljivih izvora energije, koji doprinose ekonomskom razvoju Crne Gore. Ovaj akt predstavlja preduslov za pokretanje svake aukcije za tržišnu premiju jer se njime uređuje postupak popunjavanja kvote, proširenja kvote u slučaju da je preostala kvota manja od ponuđenog kapaciteta elektrane onog ponuđača čija je ponuda samo djelimično popunila kvotu, kao i pravila o rangiranju ponuda na aukcijama za dodjelu tržišne premije za neodređene lokacije.

- **Koji su subjekti oštećeni, na koji način i u kojoj mjeri?**

U slučaju ne donošenja propisa, ne bi mogle da se sprovedu aukcije za tržišnu premiju čime bi Vlada Crne Gore prekršila obaveze preuzete međunarodnim sporazumima (između ostalog, Sporazuma o pristupanju Energetskoj Zajednici i Reformske agende Crne Gore za period 2024 – 2027 godine, Instrument EU za reforme i rast). Pored toga, nesprovođenje aukcija oštetilo bi privredu, sektor energetike u Crnoj Gori, energetske kompanije i sistem, kao i brojne investicije u nove OIE kapacitete koje čekaju sprovođenje aukcije da bi osigurali završetak svojih projekata.

- **Kako bi problem evoluirao bez promjene propisa ("status quo" opcija)?**

Status quo opcija se ne može uzeti kao preferirana opcija, obzirom da ova oblast do sada nije bila normativno uređena i zadržavanje statusa quo onemogućava sprovođenje Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora i realizaciju aukcija.

2. Ciljevi "status quo" opcije

- **Koji ciljevi se postižu predloženim propisom?**

- **Navesti usklađenost ovih ciljeva sa postojećim strategijama ili programima Vlade, ako je primjenljivo.**

- **Koji ciljevi se postižu predloženim propisom?**

Cilj koji se postiže predloženim propisom je da se obezbjedi mogućnost sprovođenja aukcije, iz razloga što ovaj akt propisuje pravila popunjavanja kvote koju određuje Vlada, proširenje kvote i rangiranja ponuđača u aukciji.

- **Navesti usklađenost ovih ciljeva sa postojećim strategijama ili programima Vlade, ako je primjenljivo.**

Predloženi propis je definisan i usklađen sa Zakonom o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, članom 37, koji je usklađen sa Direktivom 2018/2001 EU. Dodatno, predloženi propis je u skladu sa međunarodnim obavezama Vlade Crne Gore iz Sporazuma o

pristupanju Energetskoj Zajednici i Reformske agende Crne Gore za period 2024 – 2027 godine, Instrument EU za reforme i rast.

3. Opcije

- Koje su moguće opcije za ispunjavanje ciljeva i rješavanje problema? (uvijek treba razmatrati "status quo" opciju i preporučljivo je uključiti i neregulatornu opciju, osim ako postoji obaveza donošenja predloženog propisa).
- Obrazložiti preferiranu opciju?

- Koje su moguće opcije za ispunjavanje ciljeva i rješavanje problema? (uvijek treba razmatrati "status quo" opciju i preporučljivo je uključiti i neregulatornu opciju, osim ako postoji obaveza donošenja predloženog propisa).

Članom 37, stav 7 i Članom 109, stav 1 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora propisana je obaveza donošenja ovog propisa u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu Zakona.

Navedeni propis je definisan članom 37, stav 7 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora koji jasno definiše da: postupak popunjavanja kvote, proširenja kvote u slučaju da je preostala kvota manja od snage koju nude podnosioci zahtjeva iz stava 5 ovog člana, kao i rangiranje ponuda na aukcijama za neodređene lokacije propisuje Vlada. Status quo, koji je ujedno i neregulatorna opcija se ne može uzeti kao preferirana opcija, obzirom da ova oblast do sada nije bila normativno uređena i zadržavanje statusa quo onemogućava realizaciju aukcija.

- Obrazložiti preferiranu opciju?

Nedonošenje predložene uredbe onemogućava sprovođenje aukcija i implementaciju Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora. Nedonošenjem uredbe Vlada Crne Gore prekršila bi obaveze Članom 37, stav 7 i Članom 109, stav 1 Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora i obaveze koje je preuzela međunarodnim sporazumima i to Sporazumom o pristupanju Energetskoj Zajednici i Reformskom agendom Crne Gore za period 2024 – 2027 godine, Instrument EU za reforme i rast.

4. Analiza uticaja

- Na koga će i kako će najvjerovatnije uticati rješenja u propisu - nabrojati pozitivne i negativne uticaje, direktne i indirektne.
- Koje troškove će primjena propisa izazvati građanima i privredi (naročito malim i srednjim preduzećima).
- Da li pozitivne posljedice donošenja propisa opravdavaju troškove koje će on stvoriti.
- Da li se propisom podržava stvaranje novih privrednih subjekata na tržištu i tržišna konkurencija.
- Uključiti procjenu administrativnih opterećenja i biznis barijera.

1. Na koga će i kako će najvjerovatnije uticati rješenja u propisu - nabrojati pozitivne i negativne uticaje, direktne i indirektne. Lica koja će najvjerovatnije biti pogođena:

- Krajnji kupci električne energije – direktan pozitivan uticaj:
Cilj propisa je da podstakne ulaganja u obnovljive izvore energije koji bi zamijenili termoelektrane na ugalj sa emisijom CO₂. Proizvodnja iz fosilnih goriva biće predmet oporezivanja u okviru EU ETS sistema, što će povećati troškove proizvodnje električne energije iz uglja. Proizvodnja električne energije iz solarnih elektrana snage 250MW podržanih kroz ovu aukciju mogla bi da zamijeni približno 437.000 tona emisija CO₂ godišnje i ostvari uštede u troškovima proizvodnje između 10,9 miliona eura (u 2030. godini) i 13 miliona eura godišnje (u 2039. godini), u poređenju sa istom količinom energije dobijene iz lignita. Ovo pokazuje da je sistem podsticaja koristan za Crnu Goru i da bi rezultirao ukupnim uštedama za krajnje kupce. Navedene koristi su neto koristi, nakon uračunatih troškova sistema podsticaja, koji su objašnjeni u nastavku.

Radi sprovođenja sistema podsticaja, potrebno je uspostaviti finansijski mehanizam koji će omogućiti COTEE-u da nadoknadi sve troškove koje bude imao u ispunjavanju obaveza predviđenih Zakonom o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, u svojstvu ovlašćene ugovorne strane. Kako bi se uspješno privukla ulaganja u obnovljive izvore, troškovi bi trebalo da budu nadoknađeni putem naknade od strane krajnjih kupaca, uz mogućnost da Vlada Crne Gore, kada to smatra opravdanim, učestvuje iz budžeta radi ublažavanja uticaja na cijene za krajnje kupce. Alternativno, sistem podsticaja može biti u potpunosti finansiran iz budžeta, a sve u skladu sa članom 51. Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora.

Najpesimističnija procjena finansijskog uticaja sistema podsticaja pretpostavlja da su svi OIE proizvođači podržani po maksimalnoj cijeni od 70€/MWh, u kom slučaju bi finansijski uticaj bio između 3,2 miliona eura (u 2028. godini) do 10,5 miliona eura godišnje (u 2039. godini), zavisno od tržišnih cijena električne energije. Ovo bi se odrazilo na naknade za krajnje kupce u visini od 0,11c/kWh do 0,35c/kWh, ako bi se svi troškovi prenijeli na potrošače. Međutim, primjeri uspješnih aukcija u regionu pokazuju znatno niže cijene, sa realnim ishodom između 50€/MWh i 60€/MWh. Po cijeni od 50€/MWh, očekuje se da će uticaj sistema podsticaja rezultirati na godišnjem nivou i viškom sredstava u iznosu od 5,6 miliona eura (u 2028. godini) za potrošače, smanjujući se na 0,5 miliona eura u 2039. godini; i po cijeni od 60€/MWh, neto viškom sredstava od 1,2 miliona eura godišnje za potrošače i uštedom troškova u visini od 5 miliona eura do 2039. godine.

Djelimično učešće projekata u sistemu podsticaja omogućeno je za 60% i više kapaciteta. Na osnovu iskustva iz regiona, aukcija za 250MW može podstaći ulaganja u prijesto 350MW kapaciteta, kroz djelimično učešće od 70%. Ovo odgovara investiciji od oko 191 miliona eura u tehnologije energije iz obnovljivih izvora.

Pretpostavke i obračuni objašnjeni su u tabelama u Prilogu ispod, i to: 1) u Tabeli 1 gde su predstavljene pretpostavke korišćene za analizu ušteda na visokom nivou, 2) u Tabeli 2 gde su predstavljene uštede troškova od obnovljivih izvora energije

obezbeđene putem aukcija (pod pretpostavkom izvršne cijene od 70 evra/MWh za solarnu energiju), 3) u Tabeli 3, gde su predstavljen pretpostavke korišćene za okvirnu analizu ušteda, 4) u Tabeli 4) gde su predstavljene procijenjene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 70 €/MWh), 5) u Tabeli 5 gde su predstavljene Procijenjene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 60 €/MWh), i 6) u Tabeli 6) gde su predstavljene Procijenjene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 50 €/MWh).

- Društvo, indirektan pozitivan uticaj: Propis bi imao pozitivan uticaj na društvo kroz podsticanje ulaganja u zelene tehnologije, smanjenje zagađenja iz fosilnih goriva i poboljšanje kvaliteta vazduha.
 - Vlada Crne Gore, direktan pozitivan uticaj: Unaprjeđenjem dizajna aukcija za obnovljive izvore, Vlada doprinosi postizanju nacionalnih ciljeva u oblasti energetike i zaštite životne sredine.
 - COTEE / Vlada, direktan uticaj: COTEE kao ovlašćena ugovorna strana snosi formalne troškove sistema podsticaja, ali kako je već objašnjeno, isti će biti pokriveni kroz naknade krajnjih kupaca ili iz budžeta u skladu sa članom 51. Zakona o korišćenju energije iz obnovljivih izvora i podzakonskim aktom koji će biti donijet na osnovu tog člana, pa neto uticaj na COTEE treba da bude neutralan do pozitivan, uz povećanje institucionalnih kapaciteta.
2. **Koje troškove će sprovođenje propisa izazvati za građane i privredu (posebno za mala i srednja preduzeća)?**
- Najpesimističnija procjena finansijskog uticaja sistema podsticaja pretpostavlja da su svi OIE proizvođači podržani po maksimalnoj cijeni od 70€/MWh, u kom slučaju bi finansijski uticaj bio između 3,2 miliona eura (u 2028. godini) do 10,5 miliona eura godišnje (u 2039. godini), zavisno od tržišnih cijena električne energije. Ovo bi se odrazilo na naknade za krajnje kupce (sve građane i svu privredu) u visini od 0,11c/kWh do 0,35c/kWh, ako bi se svi troškovi prenijeli na potrošače. Međutim, primjeri uspješnih aukcija u regionu pokazuju znatno niže cijene, sa realnim ishodom između 50€/MWh i 60€/MWh. Po cijeni od 50€/MWh, očekuje se da će uticaj sistema podsticaja rezultirati na godišnjem nivou i viškom sredstava u iznosu od 5,6 miliona eura (u 2028. godini) za potrošače, smanjujući se na 0,5 miliona eura u 2039. godini; i po cijeni od 60€/MWh, neto viškom sredstava od 1,2 miliona eura godišnje za potrošače i uštedom troškova u visini od 5 miliona eura do 2039. godine.
3. **Da li pozitivne posljedice donošenja propisa opravdavaju troškove koje će isti izazvati?**
- Da. Preliminarna analiza uticaja iz tačke (1) sugerise da korist i uštede koje će proizilaziti iz sprovođenja propisa nadmašuju troškove. Naime, cilj propisa je da podstakne ulaganja

u obnovljive izvore energije koji bi zamijenili termoelektrane na uglj sa emisijom CO₂. Proizvodnja iz fosilnih goriva biće predmet oporezivanja u okviru EU ETS sistema, što će povećati troškove proizvodnje električne energije iz uglja. Proizvodnja električne energije iz solarnih elektrana snage 250MW podržanih kroz ovu aukciju mogla bi da zamijeni približno 437.000 tona emisija CO₂ godišnje i ostvari uštede u troškovima proizvodnje između 10,9 miliona eura (u 2030. godini) i 13 miliona eura godišnje (u 2039. godini), u poređenju sa istom količinom energije dobijene iz lignita. Ovo pokazuje da je sistem podsticaja koristan za Crnu Goru i da bi rezultirao ukupnim uštedama za krajnje kupce. Navedene koristi su neto koristi, nakon uračunatih troškova sistema podsticaja, koji su objašnjeni u nastavku. Sa druge strane, troškovi sprovođenja propisa značajno su manji jer Najpesimističnija procjena finansijskog uticaja sistema podsticaja pretpostavlja da su svi OIE proizvođači podržani po maksimalnoj cijeni od 70€/MWh, u kom slučaju bi finansijski uticaj bio između 3,2 miliona eura (u 2028. godini) do 10,5 miliona eura godišnje (u 2039. godini), zavisno od tržišnih cijena električne energije. Ovo bi se odrazilo na naknade za krajnje kupce (sve građane i svu privredu) u visini od 0,11c/kWh do 0,35c/kWh, ako bi se svi troškovi prenijeli na potrošače. Međutim, primjeri uspješnih aukcija u regionu pokazuju znatno niže cijene, sa realnim ishodima između 50€/MWh i 60€/MWh. Po cijeni od 50€/MWh, očekuje se da će uticaj sistema podsticaja rezultirati na godišnjem nivou i viškom sredstava u iznosu od 5,6 miliona eura (u 2028. godini) za potrošače, smanjujući se na 0,5 miliona eura u 2039. godini; i po cijeni od 60€/MWh, neto viškom sredstava od 1,2 miliona eura godišnje za potrošače i uštedom troškova u visini od 5 miliona eura do 2039. godine.

4. Da li propis podstiče osnivanje novih privrednih subjekata na tržištu i tržišnu konkurenciju?

Propis podstiče izgradnju novih postrojenja iz obnovljivih izvora, što povećava obim dekarbonizovane proizvodnje, doprinosi likvidnosti na veleprodajnom tržištu električne energije i jača konkurenciju u sektoru energetike.

5. Uključiti procjenu administrativnog opterećenja i prepreka za poslovanje.
Administrativno opterećenje uključuje logistiku objavljivanja relevantnih dokumenata, sprovođenje aukcije, evaluaciju ponuda i objavu rezultata, kao i administraciju sistema podsticaja.

5. Procjena fiskalnog uticaja

- Da li je potrebno obezbjeđenje finansijskih sredstava iz budžeta Crne Gore za implementaciju propisa i u kom iznosu?
- Da li je obezbjeđenje finansijskih sredstava jednokratno, ili tokom određenog vremenskog perioda? Obrazložiti.
- Da li implementacijom propisa proizilaze međunarodne finansijske obaveze? Obrazložiti.
- Da li su neophodna finansijska sredstva obezbijeđena u budžetu za tekuću fiskalnu godinu, odnosno da li su planirana u budžetu za narednu fiskalnu godinu?
- Da li je usvajanjem propisa predviđeno donošenje podzakonskih akata iz kojih će proisteci finansijske obaveze?

- Da li će se implementacijom propisa ostvariti prihod za budžet Crne Gore?
- Obrazložiti metodologiju koja je korišćenja prilikom obračuna finansijskih izdataka/prihoda.
- Da li su postojali problemi u preciznom obračunu finansijskih izdataka/prihoda? Obrazložiti.
- Da li su postojale sugestije Ministarstva finansija na nacrt/predlog propisa?
- Da li su dobijene primjedbe uključene u tekst propisa? Obrazložiti.

1. Da li je potrebno obezbediti finansijska sredstva iz budžeta Crne Gore za sprovođenje propisa i u kom iznosu?

To će zavisiti od toga da li se sistem podsticaja finansira kroz naknadu koju plaćaju potrošači, i ako da, u kom procentu, imajući u vidu da Zakon o korišćenju energije iz obnovljivih izvora u članu 51. predviđa da će se sistem podsticaja finansirati iz sredstava prikupljenih po osnovu naknada koje plaćaju krajnji kupci i iz sredstava državnog budžeta. Ukoliko se troškovi sistema podsticaja ne nadoknađuju kroz povećanje naknada ili ako su potrebna dodatna sredstva, biće neophodno obezbediti finansijska sredstva iz budžeta Crne Gore. Kako je objašnjeno u tački (1) prethodnog odjeljka, okvirna analiza daje procjenu troškova sistema podsticaja.

Međutim, u određenim periodima kada je cijena otkupa viša od referentne cijene, proizvođači će vršiti uplate ugovornoj strani. Vlada može koristiti ta sredstva za isplate proizvođačima u narednim periodima.

2. Da li je obezbeđivanje finansijskih sredstava jednokratno ili se odnosi na određeni vremenski period? Objasniti.

Kako Zakon o korišćenju energije iz obnovljivih izvora propisuje da se sistem podsticaja dodjeljuje na period od 12 godina, finansijska sredstva (ukoliko nisu pokrivena povećanjem naknade za krajnje kupce) biće potrebna tokom čitavog perioda trajanja podsticaja.

Međutim, kao što je pomenuto u stavu (1) iznad, mogu postojati periodi kada ovlašćena ugovorna strana ostvaruje prihode od povlašćenih proizvođača, koji se mogu koristiti za pokriće isplata u budućim periodima. Alternativno, ako se troškovi sistema podsticaja u potpunosti nadoknađuju kroz naknade krajnjih kupaca, nije potrebno obezbediti dodatna sredstva iz budžeta.

3. Da li sprovođenje propisa izaziva međunarodne finansijske obaveze? Objasniti.

Propis, ako se sprovodi kako je planirano, ne stvara međunarodne finansijske obaveze.

4. Da li su potrebna finansijska sredstva obezbijedena u budžetu za tekuću fiskalnu godinu, ili su planirana za narednu fiskalnu godinu?

Ne očekujemo se da će se nove elektrane pustiti u rad tokom naredne fiskalne godine (2026), te se u tom periodu ne predviđaju finansijske obaveze.

5. Da li se donošenjem propisa predviđa donošenje podzakonskih akata koji će izazvati finansijske obaveze?

Kao što je objašnjeno u prethodnim odjeljcima, sprovođenje sistema podsticaja zahtijeva uspostavljanje finansijskog mehanizma kojim će se pokrivati relevantni troškovi ovlašćene ugovorne strane. Uticaj na državni budžet zavisice od toga da li predloženi mehanizam predviđa obaveznu ili opcionu podršku iz državnog budžeta i da li će ta opcija biti iskorišćena.

6. **Da li će sprovođenje propisa generisati prihode za budžet Crne Gore?**
Sprovođenje propisa će generisati dodatne poreske prihode za budžet tokom izgradnje projekta, a zatim i tokom operativne faze projekta. U određenim periodima kada su tržišne cijene više od cijena otkupa, ovlašćena ugovorna strana može primati uplate od proizvođača. Međutim, ta sredstva treba koristiti za isplate COTEE prema proizvođačima iz OIE, te se ne mogu smatrati prihodima državnog budžeta.
7. **Objasniti metodologiju korišćenu prilikom izračunavanja finansijskih rashoda/prihoda.**
Molimo pogledajte Prilog u nastavku.
8. **Da li je bilo problema u preciznom izračunavanju finansijskih rashoda/prihoda? Objasniti.** Izračunavanja su okvirna i podložna velikom broju neizvjesnih tržišnih faktora, kao što su ponuđene cijene učesnika aukcije koje će biti ostvarene na planiranoj aukciji, buduće cijene električne energije na tržištu, kao i trenutak eventualnog uvođenja EU ETS sistema u Crnoj Gori.
9. **Da li je Ministarstvo finansija dalo komentare na nacrt/predlog propisa?**
Predstavnik Ministarstva finansija bio je član Radne grupe Ministarstva energetike i rudarstva za izradu predloga propisa.
10. **Da li su pristigli komentari uključeni u tekst propisa? Objasniti.**
Da, sugestije su uključene u tekst propisa.

6. Konsultacije zainteresovanih strana

- Naznačiti da li je korišćena eksterna ekspertska podrška i ako da, kako.
- Naznačiti koje su grupe zainteresovanih strana konsultovane, u kojoj fazi RIA procesa i kako (javne ili ciljane konsultacije).
- Naznačiti glavne rezultate konsultacija, i koji su predlozi i sugestije zainteresovanih strana prihvaćeni odnosno nijesu prihvaćeni. Obrazložiti.

- **Naznačiti da li je korišćena eksterna ekspertska podrška i ako da, kako.**
U postupku izrade predloženog propisa korišćena je ekspertska podrška domaćih i međunarodnih eksperata ekonomske, pravne i tehničke struke, koja je omogućena tehničkom podrškom Evropske banke za obnovu i razvoj i Evropske Unije. Ekspertska podrška je korišćena za izradu propisa, dizajn i sprovođenje aukcije za tržišnu premiju.

- **Naznačiti koje su grupe zainteresovanih strana konsultovane, u kojoj fazi RIA procesa i kako (javne ili ciljane konsultacije).**

Ministarstvo energetike i rudarstva formiralo je Radnu grupu za pripremu podzakonskih akata za sprovođenje aukcija za obnovljive izvore energije, u čijem sastavu su, pored predstavnika Ministarstva, bili i predstavnici energetskih kompanija CGES, CEDIS i COTEE, kao i predstavnici Ministarstva finansija.

- **Naznačiti glavne rezultate konsultacija, i koji su predlozi i sugestije zainteresovanih strana prihvaćeni odnosno nijesu prihvaćeni. Obrazložiti.**

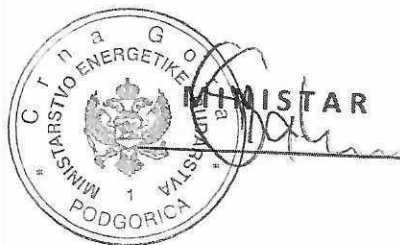
Tokom konsultacija primljene su samo pozitivne i potvrde sugestije predloženog akta, te je predloženi tekst propisa u cjelosti prihvaćen tokom konsultacija.

7. Monitoring i evaluacija

- Koje su potencijalne prepreke za implementaciju propisa?
- Koje će mjere biti preduzete tokom primjene propisa da bi se ispunili ciljevi?
- Koji su glavni indikatori prema kojima će se mjeriti ispunjenje ciljeva?

- **Ko će biti zadužen za sprovođenje monitoringa i evaluacije primjene propisa?**
 - **Koje su potencijalne prepreke za implementaciju propisa?**
Nisu identifikovane nikakve prepreke za implementaciju propisa.
 - **Koje će mjere biti preduzete tokom primjene propisa da bi se ispunili ciljevi?**
Mjere urednog i ispravnog sprovođenja predloženog propisa da bi se ispuni ciljevi.
 - **Koji su glavni indikatori prema kojima će se mjeriti ispunjenje ciljeva?**
Ispravnost postupka popunjavanja kvote u svakoj sprovedenoj aukciji.
- Ko će biti zadužen za sprovođenje monitoringa i evaluacije primjene propisa?**
Ministarstvo energetike i rudarstva zaduženo je za monitoring i sprovođenje ovog propisa.

Podgorica, 30.06.25 godine



PRILOG

Obračun ušteta od proizvodnje električne energije iz solarnih fotonaponskih sistema u poređenju sa proizvodnjom iz uglja

Ova analiza izračunava troškove za društvo koji proizvodnja energije iz solarnih kapaciteta od 250 MW izgrađenih putem aukcija, ima u odnosu na troškove proizvodnje ekvivalentne količine proizvodnje korišćenjem uglja, što je trenutno marginalna tehnologija. Proračuni pretpostavljaju da će aukcija biti završena do kraja 2025. godine, nakon čega slijedi dvogodišnji period izgradnje. Cijena izvršenja je postavljena na 70 €/MWh.

Uštede se izračunavaju na sledeći način:

- Za svaku godinu, izračunati troškove OIE množenjem cijene izvršenja sa količinom proizvedene električne energije u godini (pretpostavite faktor kapaciteta od 19% za solarnu energiju).
- Izračunati troškove proizvodnje iste količine energije dobijenim iz uglja, na osnovu pretpostavki o troškovima CO₂ i drugim varijabilnim troškovima proizvodnje (67,2 €/MWh i 24,56 €/MWh).
- Razlika između dva troška daje vrijednost uštete.

Pretpostavke su sumirane u Tabeli 1 ispod, a Tabela 2 prikazuje uštede u evrima za vremenski period od 12 godina.

Tabela 1: Pretpostavke korišćene za analizu ušteta na visokom nivou

Stavka	Pretpostavka za solarne fotonaponske sisteme
Kapacitet prodat na aukciji	250 MW
Godina aukcije	2025.
Otkupna cijena [#]	70 eura/MWh
Pretpostavka o inflaciji za otkupnu cijenu i cijenu lignita	Do 2027: MMF, WEO procjenjuje inflaciju evra od 2027. godine pa nadalje: 2%
Faktor kapaciteta (CF) [#]	19%
Godina početka rada [#]	2028 (2 pune godine izgradnje nakon aukcije)
Ukupni varijabilni troškovi lignita (nominalno u evrima/MWh)	91,78 evra/MWh
Varijabilni troškovi uključujući rudarstvo, isključujući emisije	24,56 evra/MWh
Varijabilni troškovi CO ₂	67,22 evra/MWh

Napomena: (*) Izvor cijene CO₂: Trading Economics, zaključno sa 16. oktobrom 2024. godine ([link](#)), ostali troškovi isključujući CO₂, uključujući rudarstvo: iz izvještaja Agore „Die deutsche Braunkohlenwirtschaft“, 2017 ([link](#)). Izvor inflacije: MMF, 2024.

Tabela 2: Uštede troškova od obnovljivih izvora energije obezbeđene putem aukcija (pod pretpostavkom izvršne cijene od 70 evra/MWh za solarnu energiju)

	Jedinice	Formula	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Solarna proizvodnja, 250 MW, 19% CF	MWh	$[1] = 250 * 19\% * 8760$	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100
Cijena solarne energije (naduвано)	EUR/MWh, nominalno	[2]	74,11	75,59	77,11	78,64	80,22	81,82	83,46	85,13	86,83	88,57	90,34	92,15
Troškovi proizvodnje solarne energije	miliona evra, nominalno	$[3] = [1] * [2] / 10^6$	30,84	31,45	32,08	32,72	33,38	34,05	34,73	35,42	36,13	36,85	37,59	38,34
Varijabilni troškovi lignita	EUR/MWh, nominalno	[4]	26,57	27,10	103,30	105,37	107,48	109,63	111,82	114,06	116,34	118,66	121,04	123,46
Troškovi proizvodnje lignita, ekvivalentna solarna energija	miliona evra, nominalno	$[5] = [1] * [4] / 10^6$	11,06	11,28	42,98	43,84	44,72	45,62	46,53	47,46	48,41	49,38	50,36	51,37
Uštede od solarne energije od 250 MW	miliona evra, nominalno	$[6] = [5] - [3]$	-19,78	-20,18	10,90	11,12	11,34	11,57	11,80	12,04	12,28	12,52	12,77	13,03

Napomena: CF = faktor kapaciteta. Pošto je ovo okvirna analiza, razmatramo samo marginalne troškove uglja i ne uključujemo kapitalna ulaganja koja mogu biti potrebna da bi se stare elektrane na uglju održale u radu.

Obračun troškova za ovlašćenu ugovornu stranu

Sledeća formula se koristi za procjenu CfD plaćanja za aukcije od 250 MW za solarnu energiju, za godinu y i tehnologiju i :

$$CfD\ Payment_{y,i} = (Strike\ price_{y,i} - (Power\ price_y * Capture\ rate_i)) * Generation_{y,i}$$

gdje je:

- $CfD\ Payment_{y,i}$ plaćanje od strane Vlade proizvođaču tehnologije i
- $Strike\ price_{y,i}$ otkupna cijena za tehnologiju i utvrđena na aukciji
- $Power\ price_y$ predviđena cijena električne energije (prosjeak za godinu y)
- $Capture\ rate_i$ dio cijene koji je zauzela tehnologija i
- $Generation_{y,i}$ snaga proizvedena tehnologijom i u godini y , u MWh, izračunata množenjem instaliranog kapaciteta sa faktorom kapaciteta tehnologije i brojem sati u godini

Pretpostavke su sumirane u Tabeli 3 ispod, a Tabela 4 prikazuje troškove u eurima za vremenski period od 12 godina pod pretpostavkom da je otkupna cijena 70 evra/MWh, a Tabele 5 i 6 prikazuju troškove za otkupne cijene od 50 evra/MWh i 60 evra/MWh.

Tabela 3: Pretpostavke korišćene za okvirnu analizu ušteda

Stavka	Pretpostavka za solarne fotonaponske sisteme
Kapacitet	250 MW
Otkupna cijena [#]	70 evra/MWh (tabela 4), 60 evra/MWh (tabela 5), 50 evra/MWh (tabela 6),
Pretpostavka o inflaciji za otkupnu cijenu	Do 2027: MMF, Svjetski ekonomski izgledi procjenjuju inflaciju eura od 2027. godine pa nadalje: 2%
Cijene struje [#]	Na osnovu nedavnih evropskih prognoza cijena, izvedenih iz različitih izvora: HUPLEX cijena unaprijed za 2027. godinu, nedavnog fundamentalnog modeliranja evropskih cijena električne energije za period 2030-55, oba prilagođena istorijskim razlikama sa Srbijom i interpoliranih vrijednosti za period 2028-29.
Faktor kapaciteta [#]	19%
Godina aukcije	2025.
Godina početka rada (tj. prva godina plaćanja CfD-a) [#]	2028 (2 pune godine izgradnje nakon aukcije)
Period CfD-a	12 godina

Napomena: Izvor inflacije: MMF, 2024.

Tabela 4: Procijene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 70 €/MWh)

	Jedinice	Formula	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Cijena solarne energije (prilagođena inflaciji)	EUR/MWh, nominalno	[2]	74,11	75,59	77,11	78,64	80,22	81,82	83,46	85,13	86,83	88,57	90,34	92,15
Cijena električne energije ostvarena solarnom energijom	EUR/MWh, nominalno	[3]	66,49	68,04	69,59	71,14	66,14	63,65	63,88	63,05	67,57	66,46	71,79	66,98
Solarna proizvodnja, 250 MW, 19% CF	MWh	[4]	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100
Plaćanja za solarne CfD-ove	miliona evra, nominalno	[5] = ([2] - [3]) * [4] / 10 ⁶	3.17	3.14	3.13	3.12	5.86	7.56	8.15	9.19	8.01	9.20	7.72	10.47

Napomena: CF = faktor kapaciteta.

Tabela 5: Procijenjene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 60 €/MWh)

	Jedinice	Formula	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Cijena solarne elektrane	EUR/MWh, nominalno	[2]	63,53	64,79	66,09	67,41	68,76	70,13	71,53	72,97	74,43	75,92	77,43	78,98
Cijena električne energije dobijena solarnom energijom (prilagođena inflaciji)	EUR/MWh, nominalno	[3]	66,49	68,04	69,59	71,14	66,14	63,65	63,88	63,05	67,57	66,46	71,79	66,98
Solarna proizvodnja, 250 MW, 19% CF	MWh	[4]	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100	416,100
Plaćanja za solarne CfD-ove	miliona evra, nominalno	[5] = ([2] - [3]) * [4] / 10 ⁶	-1.23	-1.35	-1.46	-1.55	1.09	2.70	3.18	4.13	2.85	3.94	2.35	4.99

Napomena: CF = faktor kapaciteta.

Tabela 6: Procijenjene isplate po osnovu CfD ugovora za obnovljivu energiju obezbeđenu putem aukcija (pod pretpostavkom otkupne cijene od 50 €/MWh)

	Jedinice	Formula	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Cijena solarne elektrane	EUR/MWh, nominalno	[2]	52,94	53,99	55,08	56,17	57,30	58,44	59,61	60,81	62,02	63,26	64,53	65,82
Cijena električne energije dobijena solarnom energijom (prilagođena inflaciji)	EUR/MWh, nominalno	[3]	66,49	68,04	69,59	71,14	66,14	63,65	63,88	63,05	67,57	66,46	71,79	66,98
Solarna proizvodnja, 250 MW, 19% CF	MWh	[4]	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100	416.100
Plaćanja za solarne CfD-ove	miliona evra, nominalno	[5] = ([2] - [3]) * [4] / 10^6	-5.64	-5.84	-6.04	-6.23	-3.68	-2.17	-1.78	-0.93	-2.31	-1.33	-3.02	-0.48

Napomena: CF = faktor kapaciteta.