

641

**SAOPĆENJE****O PROSJEČNOJ ISPLAĆENOJ MJESEČNOJ BRUTO PLAĆI ZAPOSLENIH U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE ZA FEBRUAR 2024. GODINE**

1. Prosječna isplaćena mjesečna bruto plaća po zaposlenom ostvarena u Federaciji Bosne i Hercegovine za februar 2024. godine iznosi 2.045 KM.

Broj 17 Direktor  
17. aprila 2024. godine Doc. dr. **Emir Kremić**, s. r.

**PRIOPĆENJE****O PROSJEČNOJ ISPLAĆENOJ MJESEČNOJ BRUTO PLAĆI UPOSLENIH U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE ZA VELJAČU 2024. GODINE**

1. Prosječna isplaćena mjesečna bruto plaća po uposlenom ostvarena u Federaciji Bosne i Hercegovine za veljaču 2024. godine iznosi 2.045 KM.

Broj 17 Ravnatelj  
17. travnja 2024. godine Doc. dr. **Emir Kremić**, v. r.

**САОПШТЕЊЕ****О ПРОСЈЕЧНОЈ ИСПЛАЋЕНОЈ МЈЕСЕЧНОЈ БРУТО ПЛАТИ ЗАПОСЛЕНИХ У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ ЗА ФЕБРУАР 2024. ГОДИНЕ**

1. Просјечна исплаћена мјесечна бруто плата по запо­сленом остварена у Федерацији Босне и Херцеговине за фебруар 2024. године износи 2.045 КМ.

Број 17 Директор  
17. априла 2024. године Доц. др **Емир Кремић**, с. р.

**REGULATORNA KOMISIJA ZA ENERGIJU U FEDERACIJI BOSNE I HERCEGOVINE - FERK**

642

Na osnovu člana 42. stav (1) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Službene novine Federacije BiH", broj 82/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je, na X redovnoj sjednici održanoj u Mostaru 19.4.2024. godine, donijela

**PRAVILNIK****O METODOLOGIJI UTVRĐIVANJA MAKSIMALNIH VRIJEDNOSTI GARANTOVANIH OTKUPNIH CIJENA, ZAMJENSKE TRŽIŠNE CIJENE I GRANIČNIH VRIJEDNOSTI FIKSNIH PREMIJA****DIO PRVI - OPŠTE ODREDBE**

Član 1.  
(Predmet)

Ovim pravilnikom Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: FERK) propisuje:

- a) metodologiju utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena,
- b) metodologiju utvrđivanja graničnih vrijednosti fiksnih premija,
- c) metodologiju za određivanje gornje i donje granice prihoda za podsticanje,
- d) metodologiju za određivanje gornje i donje granične otkupne cijene,

- e) metodologiju za utvrđivanje referentne cijene,
- f) metodologiju za utvrđivanje zamjenske tržišne cijene.

Član 2.  
(Cilj)

Cilj donošenja ovog pravilnika je izrada metodologija iz člana 1. ovog pravilnika, a kojim se daju smjernice za jednostavan, razumljiv i transparentan izračun cijena i premija.

Član 3.  
(Definicije)

Definicije koje se koriste u ovom pravilniku, uključujući i one iz Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije (u daljem tekstu: Zakon) i Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 60/23) i drugih pravila i propisa FERK-a, imaju sljedeće značenje:

- a) "**Biomasa**" znači biološki razgradiva frakcija proizvođa, otpada i ostataka iz poljoprivrede (uključujući materije životinjskog i biljnog porijekla), šumarstva i sa tim povezanih industrija, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biološki gasovi i biološki razgradiva frakcija industrijskog i komunalnog otpada,
- b) "**Biogas**" znači gasovita goriva proizvedena iz biomase,
- c) "**Donja granica prihoda**" predstavlja minimalni prihod koji omogućava pokrivanje troškova postrojenja bez ostvarivanja dobiti,
- d) "**Donja granična otkupna cijena**" predstavlja količnik donje granice prihoda za podsticanje i planirane proizvodnje postrojenja u periodu od 12 godina,
- e) "**Električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora**" znači električnu energiju proizvedenu u elektranama koje koriste isključivo obnovljive izvore energije, kao i dio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije u hibridnim postrojenjima koja koriste i konvencionalne izvore energije, uključujući električnu energiju proizvedenu u pumpnim hidroelektranama iz prirodnog dotoka vode, a isključujući električnu energiju koja je proizvedena kao rezultat pumpno-akumulacionog sistema,
- f) "**Energija iz obnovljivih izvora**" ili obnovljiva energija znači energiju iz obnovljivih nefosilnih izvora, energija vjetra, solarna energija (toplotna i fotonaponska) te geotermalna energija, energija plime, oseke i druga energija okeana, hidroenergija, energija iz biomase i gasa dobijenog od otpada, gasa dobijenog iz uređaja za obradu otpadnih voda i biogasa,
- g) "**Fiksna premija**" je novčani iznos koji se dodjeljuje pobjedniku/pobjednicima aukcija za velika postrojenja - FIP aukcija po MWh proizvedene električne energije koji se dodaje na cijenu ostvarenu na organizovanom tržištu električne energije za dan unaprijed,
- h) "**Garantovana otkupna cijena**" označava fiksnu cijenu, koja je za svakog privilegovanog proizvođača utvrđena kroz konkurentni proces aukcije za mala postrojenja - FIT aukcije, po kojoj privilegovani proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije (u daljem tekstu: OIEiEK) prodaje električnu energiju Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju (u daljem tekstu: Operatoru za OIEiEK),
- i) "**Gornja granica prihoda**" predstavlja maksimalni prihod postrojenja iznad kojeg se ne isplaćuje fiksna premija,
- j) "**Gornja granična otkupna cijena**" predstavlja količnik gornje granice prihoda za podsticanje i

- planirane proizvodnje postrojenja u periodu od 12 godina,
- k) **"Instalisana snaga elektrane"** označava maksimalnu snagu koju elektrana može kontinuirano proizvoditi u normalnim radnim uslovima, a koja se utvrđuje kao zbir nazivnih snaga proizvodnih jedinica u postrojenju,
- l) **"Komunalni otpad"** znači otpad iz domaćinstava kao i drugi otpad koji je zbog svoje prirode ili sastava sličan otpadu iz domaćinstva,
- m) **"Maksimalna garantovana otkupna cijena"** je početna cijena u postupku aukcije za mala postrojenja – FIT aukcije,
- n) **"Mala postrojenja"** označavaju elektrane na obnovljive izvore energije do utvrđenog praga instalisane snage postrojenja u skladu sa Zakonom,
- o) **"Obnovljivi izvori energije"** znače obnovljive nefosilne izvore energije (vjetar, sunce, geotermalni izvori, talasi, plima/oseka, hidroenergija, biomasa, deponijski gas, gas iz postrojenja za preradu otpada i biogas),
- p) **"Operator za OIEiEK"** znači pravno lice koje obavlja poslove u skladu sa Zakonom,
- q) **"Postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i efikasne kogeneracije"** znači postrojenje namijenjeno za proizvodnju električne ili električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora energije, sa jednom ili više proizvodnih jedinica,
- r) **"Referentna cijena električne energije"** znači cijenu električne energije koja se koristi za otkup električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiEK i koristi se za utvrđivanje otkupne cijene za električnu energiju iz postrojenja koja koriste OIEiEK, a utvrđuje je FERK,
- s) **"Ugovor o dodjeli fiksne premije"** označava ugovor između Operatora za OIEiEK i privilegovanog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora iz velikih postrojenja,
- t) **"Ugovor o otkupu električne energije"** znači ugovor između Operatora za OIEiEK i privilegovanog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora iz malih postrojenja,
- u) **"Velika postrojenja"** označavaju elektrane na obnovljive izvore energije iznad utvrđenog praga instalisane snage postrojenja u skladu sa Zakonom,
- v) **"Zamjenska tržišna cijena"** označava cijenu, po kojoj privilegovani proizvođač električne energije iz OIEiEK koji je ostvario pravo na podsticaj na osnovu premije utvrđene procesom aukcije za velika postrojenja – FIP aukcije, prodaje električnu energiju Operatoru za OIEiEK do uspostave organizovanog dan unaprijed tržišta električne energije.
- d) geotermalna elektrana - proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem geotermalne energije,
- e) elektrana na biomasu - proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem biomase,
- f) elektrana na biogas - proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem biogasa,
- g) elektrana koja koristi energiju mora - proizvodnja električne energije korištenjem energije mora, valova, plime i oseke,
- h) elektrana koja koristi komunalni otpad - proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem tečnog ili čvrstog otpada u kombinaciji sa nekim fosilnim gorivom ili obnovljivih izvora energije, uz uslov da udio otpada čini bar 80% primarne energije,
- i) postrojenje efikasne kogeneracije znači postrojenje u kojem se odvija kogeneracija koja zadovoljava uslove uštede goriva.

#### Član 5.

(Klasifikacija postrojenja OIEiEK prema instalisanoj snazi postrojenja)

- (1) Postrojenja OIEiEK, u zavisnosti od instalisane snage postrojenja u smislu ostvarivanja prava na podsticanje propisana Zakonom, klasifikuju se na mala i velika postrojenja.
- (2) Mala postrojenja iz stava (1) ovog člana dijele se na:
  - a) solarne elektrane instalisane snage do i uključivo 150 kW,
  - b) vjetroelektrane instalisane snage do i uključivo 250 kW,
  - c) elektrane na biomasu i biogas instalisane snage do i uključivo 500 kW.
- (3) Velika postrojenja iz stava (1) ovog člana dijele se na:
  - a) solarne elektrane instalisane snage od 150 kW,
  - b) vjetroelektrane instalisane snage od 250 kW,
  - c) elektrane na biomasu i biogas instalisane snage od 500 kW.
- (4) Klasifikacija postrojenja OIEiEK u zavisnosti od instalisane snage za postrojenja na otpad i način podsticanja će biti propisani Uredbom o podsticanju proizvodnje električne energije iz OIEiEK i određivanju naknada za podsticanje.

#### DIO TREĆI – METODOLOGIJA UTVRĐIVANJA MAKSIMALNIH VRIJEDNOSTI GARANTOVANIH OTKUPNIH CIJENA

#### Član 6.

(Utvrdjivanje maksimalne vrijednosti garantovanih otkupnih cijena)

- (1) Izračun maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena za proizvedenu električnu energiju u malim postrojenjima iz člana 5. stav (2) ovog pravilnika, vrši se na osnovu obračuna ukupnih godišnjih troškova proizvodnje električne energije, koristeći anuitetni metod vrjednovanja investicije, pri čemu je ovaj obračun zasnovan na unaprijed definisanim tehničkim i ekonomskim parametrima.
- (2) Za određivanje maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena za određenu kategoriju malih postrojenja primjenjuju se sljedeći tehnički i ekonomski parametri:
  - a) K - kapacitet u kW,
  - b) SR - sati rada pod punim opterećenjem u godini u h/god,
  - c) EE - električna efikasnost proizvodnog postrojenja u %,
  - d) TE - toplotna efikasnost proizvodnog postrojenja u %,
  - e) uvs - udio vlastitih sredstava u %,
  - f) spvs - stopa povrata na vlastita sredstva u %,
  - g) ksps - kamatna stopa na posuđena sredstva u %,

#### DIO DRUGI – KLASIFIKACIJA POSTROJENJA ZA KORIŠTENJE OIEiEK

#### Član 4.

(Vrste postrojenja prema tehnologiji)

Postrojenja koja za proizvodnju električne energije koriste obnovljive izvore energije mogu biti:

- a) hidroelektrana - proizvodnja električne energije korištenjem energije vodenih tokova,
- b) vjetroelektrana - proizvodnja električne energije korištenjem energije vjetra, uključujući sva pojedinačna postrojenja koja su povezana sa proizvodnjom električne energije,
- c) solarna elektrana - proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem sunčevog zračenja,

- h)  $z$  - stopa povrata na ukupni kapital u %,  
 i)  $n$  - period povrata investicije u godinama,  
 j)  $T_{INV}$  - investicioni trošak po jedinici instalisane snage u KM/kW,  
 k)  $T_{inv}$  - investicioni trošak po jedinici električne energije u KM/kWh,  
 l)  $T_{R\&O}$  - troškovi rada i održavanja po jedinici instalisane snage u KM/kW,  
 m)  $T_{r\&o}$  - troškovi rada i održavanja po jedinici električne energije u KM/kWh,  
 n)  $T_{gor}$  - troškovi goriva u KM/kWh,  
 o)  $FK$  - faktor povrata kapitala (anuitetni faktor) u %,  
 p)  $PT$  - proizvodni troškovi po jedinici električne energije u KM/kWh,  
 q)  $C_{top}$  - cijena toplotne energije u KM/kWh,  
 r)  $C_{gor}$  - cijena goriva u KM/kWh,  
 s)  $P_{top}$  - vrijednost proizvedene toplotne energije u KM/kWh.
- (3) Parametri "električna efikasnost", "cijena goriva" i "troškovi goriva" koriste se samo pri izračunu proizvodnih troškova za postrojenja na biomasu i biogas u slučaju kada se u istim odvija samo proizvodnja električne energije, bez kogeneracije.
- (4) Parametri "električna efikasnost", "toplotna efikasnost", "cijena goriva", "troškovi goriva", "cijena toplotne energije" i "vrijednost proizvedene toplotne energije" koriste se samo pri izračunu proizvodnih troškova za postrojenja na biomasu i biogas u slučaju kada se u istim odvija kogeneracija, odnosno istovremena proizvodnja električne i toplotne energije, dok se pri izračunu proizvodnih troškova za ostala postrojenja definisana članom 5. ovog pravilnika, navedeni parametri ne koriste.
- (5) Investicioni troškovi po jedinici instalisane snage utvrđuju se na osnovu informacija sadržanih u raspoloživoj literaturi, poštujući specifičnosti različitih tehnologija i instalisanu snagu, a uzimajući u obzir napredak u razvoju tehnologije i iskustva u korištenju.
- (6) Jedinični iznos troškova rada i održavanja po jedinici instalisane snage utvrđuje se kao postotak od investicionog troška poštujući specifičnosti pojedinih tehnologija.
- (7) Troškovi goriva kod postrojenja na biomasu i biogas određuju se na osnovu tržišne cijene biomase u Bosni i Hercegovini.
- (8) Polazeći od raspoloživih podataka o prosječnoj iskorištenosti različitih vrsta obnovljivih izvora energije, za svaku tehnologiju utvrđuje se godišnji broj sati rada pod punim opterećenjem i to na osnovu dostupnih informacija i studija koje su relevantne za Federaciju Bosne i Hercegovine.
- (9) Kamatna stopa na posuđena sredstva utvrđuje se na osnovu podataka iz Centralne banke Bosne i Hercegovine.
- (10) Period povrata investicije iznosi 12 godina i isti je za sva postrojenja bez obzira o kojoj vrsti tehnologije se radi.
- (11) Proizvodni troškovi po jedinici električne energije  $PT$  računaju se po formuli:  

$$PT = T_{inv} + T_{r\&o} + T_{gor}$$
- (12) Proizvodni troškovi po jedinici električne energije  $PT$  za postrojenja koja koriste biomasu i biogas, a u kojim se odvija kogeneracija računaju se po formuli:  

$$PT = T_{inv} + T_{r\&o} + T_{gor} - P_{top}$$
- (13) Maksimalna garantovana otkupna cijena za pojedinu kategoriju i tehnologiju malih postrojenja jednaka je proizvodnim troškovima po jedinici električne energije izračunatim prema stavovima (11) i (12) ovog člana.
- (14) Iznos investicionog troška po jedinici električne energije  $T_{inv}$ , računa se anuitetnim metodom, na način da se kroz vrijeme trajanja ugovora o dodjeli fiksne premije ili ugovora o otkupu električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni osigura traženi povrat na uloženi kapital, po sljedećoj formuli:  

$$T_{inv} = \frac{T_{INV} * FK}{SR}$$
- (15) Faktor povrata kapitala (anuitetni faktor)  $FK$  računa se po sljedećoj formuli:  

$$FK = \frac{z * (1 + z)^n}{(1 + z)^n - 1}$$
- (16) Stopa povrata na ukupni kapital ( $z$ ) obračunava se kao prosječna ponderisana stopa povrata na vlasnički i posuđeni kapital po formuli:  

$$z = WACC = uvs * spvs + (1 - uvs) * kspvs$$
- (17) Stopa povrata na ukupni kapital ( $z$ ) obračunata prema stavu (16) ovog člana je jedinstvena, bez obzira o kojoj vrsti tehnologije je riječ.
- (18) Troškovi rada i održavanja po jedinici električne energije  $T_{r\&o}$  računaju se po formuli:  

$$T_{r\&o} = \frac{T_{R\&O}}{SR}$$
- (19) Troškovi goriva se računaju primjenom sljedeće formule:  

$$T_{gor} = \frac{C_{gor}}{EE}$$
- (20) Vrijednost proizvedene toplotne energije  $P_{top}$  se računa se po sljedećoj formuli:  

$$P_{top} = \frac{C_{top} * TE}{EE}$$
- (21) Uvrštavanjem formula iz stavova (14), (18) i (19) u formulu iz stava (11) ovog člana proizvodni troškovi po jedinici električne energije mogu se prikazati na sljedeći način:  

$$PT = \frac{T_{INV}}{SR} * FK + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE}$$
- (22) Uvrštavanjem formula iz stavova (14), (18), (19) i (20) u formulu iz stava (12) ovog člana proizvodni troškovi po jedinici električne energije za postrojenja koja koriste biomasu i biogas, a u kojim se odvija kogeneracija, mogu se prikazati na sljedeći način:  

$$PT = \frac{T_{INV}}{SR} * FK + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE} - \frac{C_{top} * TE}{EE}$$

#### Član 7.

(Primjena garantovane otkupne cijene)

- Garantovana otkupna cijena označava fiksnu cijenu, koja je za svakog privilegovanog proizvođača utvrđena kroz konkurentni proces FIT aukcije.
- Operator za OIEiEK otkupljuje električnu energiju od privilegovanog proizvođača po garantovanoj otkupnoj cijeni.

## DIO ČETVRTI – METODOLOGIJA UTVRĐIVANJA GRANIČNIH VRIJEDNOSTI FIKSNIH PREMIJA I GORNJE I DONJE GRANICE PRIHODA ZA PODSTICANJE

### Član 8.

(Određivanje granične vrijednosti fiksne premije)

- (1) Određivanje granične vrijednosti fiksne premije se vrši za kategorije velikih postrojenja definisanih u članu 5. stav (3) ovog pravilnika.
- (2) Granične vrijednosti fiksnih premija utvrđuje FERK poštujući specifičnosti različitih vrsta obnovljivih izvora energije, instalisanu snagu postrojenja i zamjensku tržišnu cijenu.
- (3) Za utvrđivanje visine premije primjenjuju se isti tehnički i ekonomski parametri koji se koriste pri izračunu maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, a koji su navedeni u članu 6. stav (2) ovog pravilnika.
- (4) Granična vrijednost fiksne premije se izračunava po sljedećoj formuli:

$$P = PT - ZTC$$

gdje je:

P - granična vrijednost fiksne premije,

PT - proizvodni troškovi po jedinici električne energije u KM/kWh,

ZTC – zamjenska tržišna cijena u KM/kWh.

- (5) Pri izračunu proizvodnih troškova po jedinici električne energije PT primjenjuju se iste procedure i formule iz člana 6. ovog pravilnika.

### Član 9.

(Gornja i donja granica prihoda za podsticanje)

- (1) Utvrđivanje gornje i donje granice prihoda za podsticanje vrši se za kategorije velikih postrojenja definisanih u članu 5. stav (3) ovog pravilnika, na način da se pri izračunu proizvodnih troškova po jedinici električne energije izvrši usklađivanje stope povrata na ukupni kapital i to dijela koji se odnosi na vlasnički kapital na sljedeći način:
  - a) Za obračun gornje granice prihoda (GGP) uzima se da je  $spvs \leq 15\%$ , pa je:

$$z_{GGP} = uvs * spvs + (1 - uvs) * ksps$$

gdje je:

$z_{GGP}$  - stopa povrata na ukupni kapital za obračun gornje granice prihoda u %,

$uvs$  - udio vlastitih sredstava u %,

$spvs$  - stopa povrata na vlastita sredstva u %,

$ksps$  - kamatna stopa na posuđena sredstva u %,

- b) Za obračun donje granice prihoda (DGP) uzima se  $spvs = 0\%$ , pa je:

$$z_{DGP} = (1 - uvs) * ksps$$

gdje je:

$z_{DGP}$  - stopa povrata na ukupni kapital za obračun donje granice prihoda u %,

$uvs$  - udio vlastitih sredstava u %,

$ksps$  - kamatna stopa na posuđena sredstva u %,

- (2) Za obje vrijednosti stope povrata na ukupni kapital, na sljedeći način se računaju odgovarajuće vrijednosti faktora povrata kapitala ( $FK_{GGP}$  i  $FK_{DGP}$ ):

$$FK_{GGP} = \frac{z_{GGP} * (1 + z_{GGP})^n}{(1 + z_{GGP})^n - 1}$$

$$FK_{DGP} = \frac{z_{DGP} * (1 + z_{DGP})^n}{(1 + z_{DGP})^n - 1}$$

gdje je:

$FK_{GGP}$  - faktor povrata kapitala za gornju granicu prihoda u %,

$FK_{DGP}$  - faktor povrata kapitala za donju granicu prihoda u %,

$z_{GGP}$  - stopa povrata na ukupni kapital za obračun gornje granice prihoda u %,

$z_{DGP}$  - stopa povrata na ukupni kapital za obračun donje granice prihoda u %,

$n$  - period povrata investicije u godinama.

- (3) Vrijednosti gornje granice prihoda (GGP) i donje granice prihoda (DGP) se, uz primjenu odgovarajućih vrijednosti faktora povrata kapitala, računaju prema sljedećim formulama:

$$GGP = \left( \frac{T_{INV}}{SR} * FK_{GGP} + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE} \right) * P_{proiz}$$

$$DGP = \left( \frac{T_{INV}}{SR} * FK_{DGP} + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE} \right) * P_{proiz}$$

gdje je:

$P_{proiz}$  – planirana proizvodnja električne energije postrojenja u periodu od 12 godina.

- (4) Vrijednosti gornje granice prihoda (GGP) i donje granice prihoda (DGP), za kogeneracijska postrojenja koja koriste biomasu i biogas se, uz primjenu odgovarajućih vrijednosti faktora povrata kapitala, računaju po sljedećim formulama:

$$DGP = \left( \frac{T_{INV}}{SR} * FK_{DGP} + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE} - \frac{C_{top} * TE}{EE} \right) * P_{proiz}$$

$$GGP = \left( \frac{T_{INV}}{SR} * FK_{GGP} + \frac{T_{R\&O}}{SR} + \frac{C_{gor}}{EE} - \frac{C_{top} * TE}{EE} \right) * P_{proiz}$$

gdje je:

$P_{proiz}$  – planirana proizvodnja električne energije postrojenja u periodu od 12 godina.

- (5) Planirana proizvodnja električne energije postrojenja u periodu od 12 godina računa se množenjem instalisane snage postrojenja i broja sati rada pod punim opterećenjem u periodu od 12 godina po sljedećoj formuli:

$$P_{proiz} = 12 * P_{inst} * SR$$

gdje je:

$P_{inst}$  – instalisana snaga postrojenja u kW,

SR – broj sati rada pod punim opterećenjem u godini u h/god.

## DIO PETI – METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE GORNJE I DONJE GRANIČNE OTKUPNE CIJENE

### Član 10.

(Gornja i donja granična otkupna cijena)

- (1) Gornja granična otkupna cijena (GGC) predstavlja količnik gornje granice prihoda za podsticanje izračunate prema članu 9. stavova (3) i (4) ovog pravilnika i planirane proizvodnje električne energije postrojenja u periodu od 12 godina prema formuli:

$$GGC = \frac{GGP}{P_{proiz}}$$

- (2) Donja granična otkupna cijena (DGC) predstavlja količnik donje granice prihoda za podsticanje izračunate prema članu 9. stavova (3) i (4) ovog pravilnika i planirane proizvodnje električne energije postrojenja u periodu od 12 godina prema formuli:

$$DGC = \frac{DGP}{P_{proiz}}$$

#### Član 11.

(Primjena gornje i donje granične otkupne cijene na fiksnu premiju)

- (1) Ukoliko je zbroj fiksne premije i tržišne cijene (zamjenske tržišne cijene) veći od gornje granične otkupne cijene, fiksna premija se umanjuje na način da zbir bude jednak gornjoj graničnoj otkupnoj cijeni, gdje fiksna premija ne može imati negativnu vrijednost.

$$PP = GGC - TC (ZTC)$$

gdje je:

PP - prilagođena premija u KM/kWh,  
GGC - gornja granična otkupna cijena u KM/kWh,  
TC (ZTC) – tržišna cijena/zamjenska tržišna cijena u KM/kWh.

- (2) Ukoliko je zbroj fiksne premije i tržišne cijene (zamjenske tržišne cijene) manji od donje granične otkupne cijene, fiksna premija se povećava na način da zbir bude jednak donjoj graničnoj otkupnoj cijeni.

$$PP = DGC - TC (ZTC)$$

gdje je:

PP - prilagođena premija u KM/kWh,  
DGC - donja granična otkupna cijena u KM/kWh,  
TC (ZTC) – tržišna cijena/zamjenska tržišna cijena u KM/kWh.

- (3) Zamjenska tržišna cijena se primjenjuje do uspostavljanja, a tržišna cijena nakon uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed.
- (4) Izuzetno od stava (1) ovog člana, do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed važi da, ukoliko je zamjenska tržišna cijena ZTC veća od gornje granične otkupne cijene, otkup proizvedene električne energije vrši se po gornjoj graničnoj otkupnoj cijeni.

### DIO ŠESTI – METODOLOGIJA ZA UTVRĐIVANJE REFERENTNE CIJENE

#### Član 12.

(Način utvrđivanja referentne cijene električne energije)

- (1) Referentna cijena električne energije utvrđuje se kao proizvod ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od prethodnih 12 mjeseci imaoća FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom i koeficijenta 0,8.
- (2) Kao osnova za utvrđivanje ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju se podaci koje su imaoći dozvola obavezni da dostavljaju FERK-u u skladu sa važećim Pravilnikom o izvještavanju.
- (3) Referentnu cijenu električne energije utvrđuje FERK najmanje jednom u periodu od 24 mjeseca, odnosno najmanje jednom u dva uzastopna ciklusa izračuna maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

#### Član 13.

(Informacije o tržišnim cijenama)

FERK će na svojoj službenoj internet stranici objavljivati i mjesečno ažurirati ponderisanu ostvarenu cijenu trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u periodu od 12 mjeseci imaoća FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom.

### DIO SEDMI – METODOLOGIJA ZA UTVRĐIVANJE ZAMJENSKE TRŽIŠNE CIJENE

#### Član 14.

(Način utvrđivanja zamjenske tržišne cijene)

- (1) Zamjenska tržišna cijena utvrđuje se kao ponder ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine iz prethodnog mjeseca imaoća FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom.
- (2) Kao osnova za utvrđivanje ponderisane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju se podaci koje su imaoći dozvola obavezni da dostavljaju FERK-u u skladu sa važećim Pravilnikom o izvještavanju.
- (3) Zamjenska tržišna cijena se utvrđuje na mjesečnom nivou, do kraja tekućeg mjeseca za prethodni mjesec i istu utvrđuje FERK do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed.

#### Član 15.

(Informacije o tržišnim cijenama)

Do uspostavljanja organizovanog tržišta električne energije za dan unaprijed FERK će na svojoj službenoj internet stranici objavljivati i mjesečno ažurirati zamjensku tržišnu cijenu.

### DIO OSMI – UTVRĐIVANJE MAKSIMALNIH VRIJEDNOSTI GARANTOVANIH OTKUPNIH CIJENA, GRANIČNIH VRIJEDNOSTI FIKSNIH PREMIJA, GORNJE I DONJE GRANICE PRIHODA ZA PODSTICANJE, GORNJE I DONJE GRANIČNE OTKUPNE CIJENE

#### Član 16.

(Dostava prijedloga izračuna)

FERK, na osnovu ovog pravilnika, do kraja oktobra kalendarske godine za narednu godinu, Federalnom ministarstvu energije, rudarstva i industrije dostavlja prijedlog izračuna maksimalnih vrijednosti garantovanih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

#### Član 17.

(Davanje saglasnosti na izračun)

Vlada Federacije Bosne i Hercegovine, na prijedlog Federalnog ministarstva energije, rudarstva i industrije donosi Odluku o maksimalnim vrijednostima garantovanih otkupnih cijena, graničnim vrijednostima fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za podsticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

### DIO DEVETI - PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

#### Član 18.

(Prestanak važenja pravilnika)

Početak primjene ovog pravilnika prestaje važenje Pravilnika o metodologiji za utvrđivanje referentne cijene električne energije – Prečišćeni tekst ("Službene novine Federacije BiH", broj 30/23) i Pravilnika o metodologiji o načinu utvrđivanja garantovanih otkupnih cijena električne energije iz postrojenja za korištenje obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Službene novine Federacije BiH", broj 50/14).

## Član 19.

(Stupanje na snagu)

Ovaj pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenim novinama Federacije BiH".

Broj 07-02-1-412-8/24  
19. aprila 2024. godine  
Mostar

V. d. predsjedavajućeg  
FERK-a  
**Jasmin Bešo**, v. r.

Na temelju članka 42. stavak (1) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije (Službene novine Federacije BiH, broj 82/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je, na X. redovitoj sjednici održanoj u Mostaru 19.4.2024. godine, donijela

**PRAVILNIK****O METODOLOGIJI UTVRĐIVANJA MAKSIMALNIH  
VRIJEDNOSTI GARANTIRANIH OTKUPNIH CIJENA,  
ZAMJENSKE TRŽIŠNE CIJENE I GRANIČNIH  
VRIJEDNOSTI FIKSNIH PREMIJA****DIO PRVI - OPĆE ODREDBE**

## Članak 1.

(Predmet)

Ovim pravilnikom Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: FERK) propisuje:

- metodologiju utvrđivanja maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena,
- metodologiju utvrđivanja graničnih vrijednosti fiksnih premija,
- metodologiju za određivanje gornje i donje granice prihoda za poticanje,
- metodologiju za određivanje gornje i donje granične otkupne cijene,
- metodologiju za utvrđivanje referentne cijene,
- metodologiju za utvrđivanje zamjenske tržišne cijene.

## Članak 2.

(Cilj)

Cilj donošenja ovog pravilnika je izrada metodologija iz članka 1. ovoga pravilnika, a kojima se daju smjernice za jednostavan, razumljiv i transparentan izračun cijena i premija.

## Članak 3.

(Definicije)

Definicije koje se koriste u ovom pravilniku, uključujući i one iz Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije (u daljnjem tekstu: Zakon) i Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine (Službene novine Federacije BiH, broj 60/23) i drugih pravila i propisa FERK-a, imaju sljedeće značenje:

- "Biomasa"** znači biološki razgradiva frakcija proizvoda, otpada i ostataka iz poljoprivrede (uključujući tvari životinjskog i biljnog porijekla), šumarstva i s tim povezanih industrija, uključujući ribarstvo i akvakulturu, te biološki plinovi i biološki razgradiva frakcija industrijskog i komunalnog otpada,
- "Bioplin"** znači plinovita goriva proizvedena iz biomase,
- "Donja granica prihoda"** predstavlja minimalni prihod koji omogućava pokrivanje troškova postrojenja bez ostvarivanja dobiti,
- "Donja granična otkupna cijena"** predstavlja količnik donje granice prihoda za poticanje i planirane proizvodnje postrojenja u razdoblju od 12 godina,
- "Električna energija proizvedena iz obnovljivih izvora"** znači električnu energiju proizvedenu u elektranama koje koriste isključivo obnovljive izvore

energije, kao i dio električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije u hibridnim postrojenjima koja koriste i konvencionalne izvore energije, uključujući električnu energiju proizvedenu u crpnim hidroelektranama iz prirodnog dotoka vode, a isključujući električnu energiju koja je proizvedena kao rezultat crpno-akumulacijskog sustava,

- "Energija iz obnovljivih izvora"** ili obnovljiva energija znači energiju iz obnovljivih nefosilnih izvora, energiju vjetra, solarnu energiju (toplinsku i fotona-ponsku) te geotermalnu energiju, energiju plime, oseke i druge energije oceana, hidroenergiju, energiju iz biomase i plina dobivenog od otpada, plina dobivenog iz uređaja za obradu otpadnih voda i bioplina,
- "Fiksna premija"** je novčani iznos koji se dodjeljuje pobjedniku/pobjednicima aukcija za velika postrojenja - FIP aukcija po MWh proizvedene električne energije koji se dodaje na cijenu ostvarenu na organiziranom tržištu električne energije za dan unaprijed,
- "Garantirana otkupna cijena"** označava fiksnu cijenu, koja je za svakog privilegiranog proizvođača utvrđena kroz konkurentni proces aukcije za mala postrojenja - FIT aukcije, po kojoj privilegirani proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije i učinkovite kogeneracije (u daljnjem tekstu: OIEiUK) prodaje električnu energiju Operatoru za obnovljive izvore energije i efikasnu kogeneraciju (u daljnjem tekstu: Operatoru za OIEiEK),
- "Gornja granica prihoda"** predstavlja maksimalni prihod postrojenja iznad kojeg se ne isplaćuje fiksna premija,
- "Gornja granična otkupna cijena"** predstavlja količnik gornje granice prihoda za poticanje i planirane proizvodnje postrojenja u razdoblju od 12 godina,
- "Instalirana snaga elektrane"** označava maksimalnu snagu koju elektrana može kontinuirano proizvoditi u normalnim radnim uvjetima, a koja se utvrđuje kao zbroj nazivnih snaga proizvodnih jedinica u postrojenju,
- "Komunalni otpad"** znači otpad iz kućanstava kao i drugi otpad koji je zbog svoje prirode ili sastava sličan otpadu iz kućanstva,
- "Maksimalna garantirana otkupna cijena"** je početna cijena u postupku aukcije za mala postrojenja - FIT aukcije,
- "Mala postrojenja"** označavaju elektrane na obnovljive izvore energije do utvrđenog praga instalirane snage postrojenja sukladno Zakonu,
- "Obnovljivi izvori energije"** znače obnovljive nefosilne izvore energije (vjetar, sunce, geotermalni izvori, valovi, plima/oseka, hidroenergija, biomasa, deponijski plin, plin iz postrojenja za preradu otpada i bioplin),
- "Operator za OIEiEK"** znači pravnu osobu koja obavlja poslove sukladno Zakonu,
- "Postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i učinkovite kogeneracije"** znači postrojenje namijenjeno za proizvodnju električne ili električne i toplinske energije iz obnovljivih izvora energije, s jednom ili više proizvodnih jedinica,
- "Referentna cijena električne energije"** znači cijenu električne energije koja se koristi za otkup električne energije iz postrojenja koja koriste OIEiUK i koristi se za utvrđivanje otkupne cijene za električnu energiju iz postrojenja koja koriste OIEiUK, a utvrđuje je FERK,