

- (4) Iznimno od stavka (1) ovoga članka, do uspostave organiziranog tržišta električne energije za dan unaprijed važi da, ukoliko je zamjenska tržišna cijena ZTC veća od gornje granične otkupne cijene, otkup proizvedene električne energije se vrši po gornjoj graničnoj otkupnoj cijeni.

DIO ŠESTI – METODOLOGIJA ZA UTVRĐIVANJE REFERENTNE CIJENE

Članak 12.

(Način utvrđivanja referentne cijene električne energije)

- (1) Referentna cijena električne energije utvrđuje se kao umnožak ponderirane ostvarene cijene trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u razdoblju od prethodnih 12 mjeseci imatelja FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti opskrbe i trgovine električnom energijom i koeficijenta 0,8.
- (2) Kao temelj za utvrđivanje ponderirane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju se podatci koje su imatelji dozvola obavezni dostavljati FERK-u sukladno važećem Pravilniku o izvještavanju.
- (3) Referentnu cijenu električne energije utvrđuje FERK najmanje jednom u razdoblju od 24 mjeseca, odnosno najmanje jednom u dva uzastopna ciklusa izračuna maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za poticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

Članak 13.

(Informacije o tržišnim cijenama)

FERK će na svojoj službenoj internetskoj stranici objavljivati i mjesečno ažurirati ponderiranu ostvarenu cijenu trgovine električnom energijom u Federaciji Bosne i Hercegovine u razdoblju od 12 mjeseci imatelja FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti opskrbe i trgovine električnom energijom.

DIO SEDMI – METODOLOGIJA ZA UTVRĐIVANJE ZAMJENSKE TRŽIŠNE CIJENE

Članak 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 imatelja FERK-ove dozvole za obavljanje djelatnosti opskrbe i trgovine električnom energijom.
- (2) Kao temelj za utvrđivanje ponderirane ostvarene cijene trgovine električnom energijom uzimaju se podatci koje su imatelji dozvola obavezni dostavljati FERK-u sukladno važećem Pravilniku o izvještavanju.
- (3) Zamjenska tržišna cijena se utvrđuje na mjesečnoj razini, do kraja tekućeg mjeseca za prethodni mjesec i istu utvrđuje FERK do uspostave organiziranog tržišta električne energije za dan unaprijed.

Članak 15.

(Informacije o tržišnim cijenama)

Do uspostave organiziranog tržišta električne energije za dan unaprijed FERK će na svojoj službenoj internetskoj stranici objavljivati i mjesečno ažurirati zamjensku tržišnu cijenu.

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

Članak 16.

(Dostava prijedloga izračuna)

FERK, na temelju ovoga pravilnika, do kraja listopada kalendarske godine za narednu godinu, Federalnom ministarstvu

energije, rudarstva i industrije dostavlja prijedlog izračuna maksimalnih vrijednosti garantiranih otkupnih cijena, graničnih vrijednosti fiksnih premija, gornje i donje granice prihoda za poticanje i gornje i donje granične otkupne cijene.

Članak 17.

(Davanje suglasnosti na izračun)

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

DIO DEVETI - PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 18.

(Prestanak valjanosti pravilnika)

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

Članak 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. travnja 2024. godine
Mostar

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

На основу члана 42. став (1) Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације ("Службене новине Федерације БиХ", број 82/23), Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине, је на Х редовној сједници одржаној у Мостару 19.4.2024. године, донијела

ПРАВИЛНИК О МЕТОДОЛОГИЈИ УТВРЂИВАЊА МАКСИМАЛНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ГАРАНТОВАНИХ ОТКУПНИХ ЦИЈЕНА, ЗАМЈЕНСКЕ ТРЖИШНЕ ЦИЈЕНЕ И ГРАНИЧНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ФИКСНИХ ПРЕМИЈА

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.

(Предмет)

Овим правилником Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине (у даљем тексту: ФЕРК) прописује:

- методологију утврђивања максималних вриједности гарантованих окупних цијена,
- методологију утврђивања граничних вриједности фиксних премија,
- методологију за одређивање горње и доње границе прихода за подстицање,
- методологију за одређивање горње и доње граничне окупне цијене,
- методологију за утврђивање референтне цијене,
- методологију за утврђивање замјенске тржишне цијене.

Члан 2.

(Циљ)

Циљ доношења овог правилника је израда методологија из члана 1. овог правилника, а којим се дају смјернице за

једноставан, разумљив и транспарентан израчун цијена и премија.

Члан 3.
(Дефиниције)

Дефиниције које се користе у овом правилнику, укључујући и оне из Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације (у даљем тексту: Закон) и Закона о електричној енергији Федерације Босне и Херцеговине ("Службене новине Федерације БиХ", број 60/23) и других правила и прописа ФЕРК-а, имају следеће значење:

- a) **"Биомаса"** значи биолошки разградива фракција производа, отпада и остатака из пољопривреде (укључујући материје животињског и биљног поријекла), шумарства и са тим повезаних индустрија, укључујући рибарство и аквакултуру, те биолошки гасови и биолошки разградива фракција индустријског и комуналног отпада,
- b) **"Биогас"** значи гасовита горива произведена из биомасе,
- c) **"Доња граница прихода"** представља минимални приход који омогућава покривање трошкова постројења без остваривања добити,
- d) **"Доња гранична откупна цијена"** представља количник доње границе прихода за подстицање и планиране производње постројења у периоду од 12 година,
- e) **"Електрична енергија произведена из обновљивих извора"** значи електричну енергију произведену у електранама које користе искључиво обновљиве изворе енергије, као и дио електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије у хибридном постројењима која користе и конвенционалне изворе енергије, укључујући електричну енергију произведену у пумпним хидроелектранама из природног дотока воде, а искључујући електричну енергију која је произведена као резултат пумпно-акумулационог система,
- f) **"Енергија из обновљивих извора"** или обновљива енергија значи енергију из обновљивих нефосилних извора, енергија вјетра, соларна енергија (топлотна и фотонапонска) те геотермална енергија, енергија плиме, осеке и друга енергија океана, хидроенергија, енергија из биомасе и гаса добијеног од отпада, гаса добијеног из уређаја за обраду отпадних вода и биогаза,
- g) **"Фиксна премија"** је новчани износ који се додјељује побједнику/побједницима аукција за велика постројења - ФИП аукција по MWh произведене електричне енергије који се додаје на цијену остварену на организованом тржишту електричне енергије за дан унапријед,
- h) **"Гарантована откупна цијена"** означава фиксну цијену, која је за сваког привилегованог произвођача утврђена кроз конкурентни процес аукције за мала постројења - ФИТ аукције, по којој привилеговани произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације (у даљем тексту: ОИЕиЕК) продаје електричну енергију Оператору за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију (у даљем тексту: Оператору за ОИЕиЕК),
- i) **"Горња граница прихода"** представља максимални приход постројења изнад којег се не исплаћује фиксна премија,
- j) **"Горња гранична откупна цијена"** представља количник горње границе прихода за подстицање и

планиране производње постројења у периоду од 12 година,

- k) **"Инсталисана снага електране"** означава максималну снагу коју електрана може континуирано производити у нормалним радним условима, а која се утврђује као збир називних снага производних јединица у постројењу,
- l) **"Комунални отпад"** значи отпад из домаћинства као и други отпад који је због своје природе или састава сличан отпаду из домаћинства,
- m) **"Максимална гарантована откупна цијена"** је почетна цијена у поступку аукције за мала постројења – ФИТ аукције,
- n) **"Мала постројења"** означавају електране на обновљиве изворе енергије до утврђеног прага инсталисане снаге постројења у складу са Законом,
- o) **"Обновљиви извори енергије"** значе обновљиве нефосилне изворе енергије (вјетар, сунце, геотермални извори, таласи, плина/осека, хидроенергија, биомаса, депонијски гас, гас из постројења за прераду отпада и биогаза),
- p) **"Оператор за ОИЕиЕК"** значи правно лице које обавља послове у складу са Законом,
- q) **"Постројење за производњу електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације"** значи постројење намијењено за производњу електричне или електричне и топлотне енергије из обновљивих извора енергије, са једном или више производних јединица,
- г) **"Референтна цијена електричне енергије"** значи цијену електричне енергије која се користи за откуп електричне енергије из постројења која користе ОИЕиЕК и користи се за утврђивање откупне цијене за електричну енергију из постројења која користе ОИЕиЕК, а утврђује је ФЕРК,
- s) **"Уговор о дојели фиксне премије"** означава уговор између Оператора за ОИЕиЕК и привилегованог произвођача електричне енергије из обновљивих извора из великих постројења,
- t) **"Уговор о откупу електричне енергије"** значи уговор између Оператора за ОИЕиЕК и привилегованог произвођача електричне енергије из обновљивих извора из малих постројења,
- у) **"Велика постројења"** означавају електране на обновљиве изворе енергије изнад утврђеног прага инсталисане снаге постројења у складу са Законом,
- v) **"Замјенска тржишна цијена"** означава цијену, по којој привилеговани произвођач електричне енергије из ОИЕиЕК који је остварио право на подстицај на основу премије утврђене процесом аукције за велика постројења – ФИП аукције, продаје електричну енергију Оператору за ОИЕиЕК до успоставе организованог дан унапријед тржишта електричне енергије.

ДИО ДРУГИ – КЛАСИФИКАЦИЈА ПОСТРОЈЕЊА ЗА КОРИШЋЕЊЕ ОИЕиЕК

Члан 4.

(Врсте постројења према технологији)

Постројења која за производњу електричне енергије користе обновљиве изворе енергије могу бити:

- a) хидроелектрана - производња електричне енергије коришћењем енергије водених токова,
- b) вјетроелектрана - производња електричне енергије коришћењем енергије вјетра, укључујући сва

- појединачна постројења која су повезана са производњом електричне енергије,
- c) соларна електрана - производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем сунчевог зрачења,
 - d) геотермална електрана - производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем геотермалне енергије,
 - e) електрана на биомасу - производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем биомасе,
 - f) електрана на биогаз - производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем биогаза,
 - g) електрана која користи енергију мора - производња електричне енергије коришћењем енергије мора, таласа, плиме и осеке,
 - h) електрана која користи комунални отпад - производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем течног или чврстог отпада у комбинацији са неким фосилним горивом или обновљивих извора енергије, уз услов да удио отпада чини бар 80% примарне енергије,
 - i) постројење ефикасне когенерације значи постројење у којем се одвија когенерација која задовољава услове уштеде горива.

Члан 5.

(Класификација постројења ОИЕиЕК према инсталисаној снази постројења)

- (1) Постројења ОИЕиЕК, у зависности од инсталисане снаге постројења у смислу остваривања права на подстицање прописана Законом, класификују се на мала и велика постројења.
- (2) Мала постројења из става (1) овог члана дијеле се на:
 - a) соларне електране инсталисане снаге до и укључиво 150 kW,
 - b) вјетроелектране инсталисане снаге до и укључиво 250 kW,
 - c) електране на биомасу и биогаз инсталисане снаге до и укључиво 500 kW.
- (3) Велика постројења из става (1) овог члана дијеле се на:
 - (a) соларне електране инсталисане снаге од 150 kW,
 - (b) вјетроелектране инсталисане снаге од 250 kW,
 - (c) електране на биомасу и биогаз инсталисане снаге од 500 kW.
- (4) Класификација постројења ОИЕиЕК у зависности од инсталисане снаге за постројења на отпад и начин подстицања ће бити прописани Уредбом о подстицању производње електричне енергије из ОИЕиЕК и одређивању накнада за подстицање.

ДИО ТРЕЋИ – МЕТОДОЛОГИЈА УТВРЂИВАЊА МАКСИМАЛНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ГАРАНТОВАНИХ ОТКУПНИХ ЦИЈЕНА

Члан 6.

(Утврђивање максималне вриједности гарантованих откупних цијена)

- (1) Израчун максималних вриједности гарантованих откупних цијена за произведену електричну енергију у малим постројењима из члана 5. став (2) овог правилника, врши се на основу обрачуна укупних годишњих трошкова производње електричне енергије, користећи ануитетни метод вриједновања инвестиције, при чему је овај обрачун заснован на унапријед дефинисаним техничким и економским параметрима.
- (2) За одређивање максималних вриједности гарантованих откупних цијена за одређену категорију малих постројења примјењују се сљедећи технички и економски параметри:

- a) K - капацитет у kW,
- b) SR - сати рада под пуним оптерећењем у години у h/год,
- c) EE - електрична ефикасност производног постројења у %,
- d) TE - топлотна ефикасност производног постројења у %,
- e) uvs - удио сопствених средстава у %,
- f) spvs - стопа поврата на сопствена средства у %,
- g) ksps - каматна стопа на посуђена средства у %,
- h) z - стопа поврата на укупни капитал у %,
- i) n - период поврата инвестиције у годинама,
- j) T_{inv} - инвестициони трошак по јединици инсталисане снаге у KM/kWh,
- k) T_{inv} - инвестициони трошак по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- l) $T_{R\&O}$ - трошкови рада и одржавања по јединици инсталисане снаге у KM/kWh,
- m) $T_{t\&o}$ - трошкови рада и одржавања по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- n) T_{gor} - трошкови горива у KM/kWh,
- o) FK - фактор поврата капитала (ануитетни фактор) у %,
- p) PT - производни трошкови по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- q) C_{top} - цијена топлотне енергије у KM/kWh,
- r) C_{gor} - цијена горива у KM/kWh,
- s) Π_{top} - вриједност произведене топлотне енергије у KM/kWh.

- (3) Параметри "електрична ефикасност", "цијена горива" и "трошкови горива" користе се само при израчуну производних трошкова за постројења на биомасу и биогаз у случају када се у истим одвија само производња електричне енергије, без когенерације.
- (4) Параметри "електрична ефикасност", "топлотна ефикасност", "цијена горива", "трошкови горива", "цијена топлотне енергије" и "вриједност произведене топлотне енергије" користе се само при израчуну производних трошкова за постројења на биомасу и биогаз у случају када се у истим одвија когенерација, односно истовремена производња електричне и топлотне енергије, док се при израчуну производних трошкова за остала постројења дефинисана чланом 5. овог правилника, наведени параметри не користе.
- (5) Инвестициони трошкови по јединици инсталисане снаге утврђују се на основу информација садржаних у расположивој литератури, поштујући специфичности различитих технологија и инсталисану снагу, а узимајући у обзир напредак у развоју технологије и искуства у кориштењу.
- (6) Јединични износ трошкова рада и одржавања по јединици инсталисане снаге утврђује се као постотак од инвестиционог трошка поштујући специфичности појединих технологија.
- (7) Трошкови горива код постројења на биомасу и биогаз одређују се на основу тржишне цијене биомасе у Босни и Херцеговини.
- (8) Полазећи од расположивих података о просјечној искориштености различитих врста обновљивих извора енергије, за сваку технологију утврђује се годишњи број сати рада под пуним оптерећењем и то на основу доступних информација и студија које су релевантне за Федерацију Босне и Херцеговине.
- (9) Каматна стопа на посуђена средства утврђује се на основу података из Централне банке Босне и Херцеговине.

(10) Период поврата инвестиције износи 12 година и исти је за сва постројења без обзира о којој врсти технологије се ради.

(11) Производни трошкови по јединици електричне енергије РТ рачунају се по формули:

Члан 6.

(Утврђивање максималне вриједности гарантованих откупних цијена)

(1) Израчун максималних вриједности гарантованих откупних цијена за произведену електричну енергију у малим постројењима из члана 5. став (2) овог правилника, врши се на основу обрачуна укупних годишњих трошкова производње електричне енергије, користећи ануитетни метод вриједновања инвестиције, при чему је овај обрачун заснован на унапријед дефинисаним техничким и економским параметрима.

(2) За одређивање максималних вриједности гарантованих откупних цијена за одређену категорију малих постројења примјењују се следећи технички и економски параметри:

- a) K - капацитет у kW,
- b) SR - сати рада под пуним оптерећењем у години у h/год,
- c) EE - електрична ефикасност производног постројења у %,
- d) TE - топлотна ефикасност производног постројења у %,
- e) uvs - удио сопствених средстава у %,
- f) $spvs$ - стопа поврата на сопствена средства у %,
- g) $ksps$ - каматна стопа на посуђена средства у %,
- h) z - стопа поврата на укупни капитал у %,
- i) n - период поврата инвестиције у годинама,
- j) T_{inv} - инвестициони трошак по јединици инсталисане снаге у KM/kW,
- k) T_{inv} - инвестициони трошак по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- l) $T_{r\&o}$ - трошкови рада и одржавања по јединици инсталисане снаге у KM/kW,
- m) $T_{r\&o}$ - трошкови рада и одржавања по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- n) T_{gor} - трошкови горива у KM/kWh,
- o) FK - фактор поврата капитала (ануитетни фактор) у %,
- p) PT - производни трошкови по јединици електричне енергије у KM/kWh,
- q) C_{top} - цијена топлотне енергије у KM/kWh,
- r) C_{gor} - цијена горива у KM/kWh,
- s) Π_{top} - вриједност произведене топлотне енергије у KM/kWh.

(3) Параметри "електрична ефикасност", "цијена горива" и "трошкови горива" користе се само при израчуну производних трошкова за постројења на биомасу и биогаз у случају када се у истим одвија само производња електричне енергије, без когенерације.

(4) Параметри "електрична ефикасност", "топлотна ефикасност", "цијена горива", "трошкови горива", "цијена топлотне енергије" и "вриједност произведене топлотне енергије" користе се само при израчуну производних трошкова за постројења на биомасу и биогаз у случају када се у истим одвија когенерација, односно истовремена производња електричне и топлотне енергије, док се при израчуну производних трошкова за остала постројења дефинисана чланом 5. овог правилника, наведени параметри не користе.

(5) Инвестициони трошкови по јединици инсталисане снаге утврђују се на основу информација садржаних у

расположивој литератури, поштујући специфичности различитих технологија и инсталисану снагу, а узимајући у обзир напредак у развоју технологије и искуства у кориштењу.

(6) Јединични износ трошкова рада и одржавања по јединици инсталисане снаге утврђује се као постотак од инвестиционог трошка поштујући специфичности појединих технологија.

(7) Трошкови горива код постројења на биомасу и биогаз одређују се на основу тржишне цијене биомасе у Босни и Херцеговини.

(8) Полазећи од расположивих података о просјечној искориштености различитих врста обновљивих извора енергије, за сваку технологију утврђује се годишњи број сати рада под пуним оптерећењем и то на основу доступних информација и студија које су релевантне за Федерацију Босне и Херцеговине.

(9) Каматна стопа на посуђена средства утврђује се на основу података из Централне банке Босне и Херцеговине.

(10) Период поврата инвестиције износи 12 година и исти је за сва постројења без обзира о којој врсти технологије се ради.

(11) Производни трошкови по јединици електричне енергије РТ рачунају се по формули:

$$PT = T_{inv} + T_{r\&o} + T_{gor}$$

(12) Производни трошкови по јединици електричне енергије РТ за постројења која користе биомасу и биогаз, а у којим се одвија когенерација рачунају се по формули:

$$PT = T_{inv} + T_{r\&o} + T_{gor} - P_{top}$$

(13) Максимална гарантована откупна цијена за поједину категорију и технологију малих постројења једнака је производним трошковима по јединици електричне енергије израчунатим према ставовима (11) и (12) овог члана.

(14) Износ инвестиционог трошка по јединици електричне енергије T_{inv} , рачуна се ануитетним методом, на начин да се кроз вријеме трајања уговора о додјели фиксне премије или уговора о откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени обезбиједи тражени поврат на уложени капитал, по следећој формули:

$$T_{inv} = \frac{T_{inv}}{SR} * FK$$

(15) Фактор поврата капитала (ануитетни фактор) FK рачуна се по следећој формули:

$$FK = \frac{z * (1 + z)^n}{(1 + z)^n - 1}$$

(16) Стопа поврата на укупни капитал (z) обрачунава се као просјечна пондерисана стопа поврата на власнички и посуђени капитал по формули:

$$z = WACC = uvs * spvs + (1 - uvs) * ksps$$

(17) Стопа поврата на укупни капитал (z) обрачуната према ставу (16) овог члана је јединствена, без обзира о којој врсти технологије је ријеч.

(18) Трошкови рада и одржавања по јединици електричне енергије $T_{r\&o}$ рачунају се по формули:

$$T_{r\&o} = \frac{T_{R\&O}}{SR}$$

(19) Трошкови горива се рачунају примјеном следеће формуле:

$$T_{gor} = \frac{C_{gor}}{EE}$$

(20) Вриједност произведене топлотне енергије P_{top} се рачуна се по следећој формули:

$$P_{top} = \frac{C_{top} * TE}{EE}$$

(21) Уврштавањем формула из ставова (14), (18) и (19) у формулу из става (11) овог члана производни трошкови по јединици електричне енергије могу се приказати на следећи начин:

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

(22) Уврштавањем формула из ставова (14), (18), (19) и (20) у формулу из става (12) овог члана производни трошкови по јединици електричне енергије за постројења која користе биомасу и биогаз, а у којим се одвија когенерација, могу се приказати на следећи начин:

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

Члан 7.

(Примјена гарантоване откупне цијене)

- (1) Гарантована откупна цијена означава фиксну цијену, која је за сваког привилегованог произвођача утврђена кроз конкурентни процес ФИТ аукције.
- (2) Оператор за ОИЕиЕК откупљује електричну енергију од привилегованог произвођача по гарантованој откупној цијени.

ДИО ЧЕТВРТИ – МЕТОДОЛОГИЈА УТВРЂИВАЊА ГРАНИЧНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ФИКСНИХ ПРЕМИЈА И ГОРЊЕ И ДОЊЕ ГРАНИЦЕ ПРИХОДА ЗА ПОДСТИЦАЊЕ

Члан 8.

(Одређивање граничне вриједности фиксне премије)

- (1) Одређивање граничне вриједности фиксне премије се врши за категорије великих постројења дефинисаних у члану 5. став (3) овог правилника.
- (2) Граничне вриједности фиксних премија утврђује ФЕРК поштујући специфичности различитих врста обновљивих извора енергије, инсталисану снагу постројења и замјенску тржишну цијену.
- (3) За утврђивање висине премије примјењују се исти технички и економски параметри који се користе при израчунању максималних вриједности гарантованих откупних цијена, а који су наведени у члану 6. став (2) овог правилника.
- (4) Гранична вриједност фиксне премије се израчунава по следећој формули:

$$P = PT - ZTC$$

гдје је:

P - гранична вриједност фиксне премије,

PT - производни трошкови по јединици електричне енергије у KM/kWh ,

ZTC – замјенска тржишна цијена у KM/kWh .

- (5) При израчунању производних трошкова по јединици електричне енергије PT примјењују се исте процедуре и формуле из члана 6. овог правилника.

Члан 9.

(Горња и доња граница прихода за подстицање)

- (1) Утврђивање горње и доње границе прихода за подстицање врши се за категорије великих постројења дефинисаних у члану 5. став (3) овог правилника, на начин да се при израчунању производних трошкова по јединици електричне енергије изврши усклађивање стопе поврата на укупни капитал и то дијела који се односи на власнички капитал на следећи начин:

a) За обрачун горње границе прихода (GGP) узима се да је $spvs \leq 15\%$, па је:

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

гдје је:

Z_{GGP} - стопа поврата на укупни капитал за обрачун горње границе прихода у %,

uvs - удио сопствених средстава у %,

$spvs$ - стопа поврата на сопствена средства у %,

$ksps$ - каматна стопа на посуђена средства у %,

b) За обрачун доње границе прихода (DGP) узима се $spvs = 0\%$, па је:

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

гдје је:

Z_{DGP} - стопа поврата на укупни капитал за обрачун доње границе прихода у %,

uvs - удио сопствених средстава у %,

$ksps$ - каматна стопа на посуђена средства у %,

- (2) За обје вриједности стопе поврата на укупни капитал, на следећи начин се рачунају одговарајуће вриједности фактора поврата капитала (FK_{GGP} и FK_{DGP}):

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

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

гдје је:

FK_{GGP} - фактор поврата капитала за горњу границу прихода у %,

FK_{DGP} - фактор поврата капитала за доњу границу прихода у %,

Z_{GGP} - стопа поврата на укупни капитал за обрачун горње границе прихода у %,

Z_{DGP} - стопа поврата на укупни капитал за обрачун доње границе прихода у %,

n - период поврата инвестиције у годинама.

- (3) Вриједности горње границе прихода (GGP) и доње границе прихода (DGP) се, уз примјену одговарајућих

вриједности фактора поврата капитала, рачунају према следећим формулама:

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

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

гдје је:

P_{proiz} – планирана производња електричне енергије постројења у периоду од 12 година.

- (4) Вриједности горње границе прихода (GGP) и доње границе прихода (DGP), за когенерацијска постројења која користе биомасу и биогаз се, уз примјену одговарајућих вриједности фактора поврата капитала, рачунају по следећим формулама:

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

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

гдје је:

P_{proiz} – планирана производња електричне енергије постројења у периоду од 12 година.

- (5) Планирана производња електричне енергије постројења у периоду од 12 година рачуна се множењем инсталисане снаге постројења и броја сати рада под пуним оптерећењем у периоду од 12 година по следећој формули:

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

гдје је:

P_{inst} – инсталисана снага постројења у kW,

SR – број сати рада под пуним оптерећењем у години у x/год.

ДИО ПЕТИ – МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ГОРЊЕ И ДОЊЕ ГРАНИЧНЕ ОТКУПНЕ ЦИЈЕНЕ

Члан 10.

(Горња и доња гранична откупна цијена)

- (1) Горња гранична откупна цијена (GGC) представља количник горње границе прихода за подстицање израчунате према члану 9. ставова (3) и (4) овог правилника и планиране производње електричне енергије постројења у периоду од 12 година према формули:

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

- (2) Доња гранична откупна цијена (DGC) представља количник доње границе прихода за подстицање израчунате према члану 9. ставова (3) и (4) овог правилника и планиране производње електричне енергије постројења у периоду од 12 година према формули:

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

Члан 11.

(Примјена горње и доње граничне откупне цијене на фиксну премију)

- (1) Уколико је зброј фиксне премије и тржишне цијене (замјенске тржишне цијене) већи од горње граничне откупне цијене, фиксна премија се умањује на начин да збир буде једнак горњој граничној откупној цијени, гдје фиксна премија не може имати негативну вриједност.

$$PP = GGC - TC \text{ (ZTC)}$$

гдје је:

PP - прилагођена премија у KM/kWh,

GGC - горња гранична откупна цијена у KM/kWh,

TC (ZTC) – тржишна цијена/замјенска тржишна цијена у KM/kWh.

- (2) Уколико је зброј фиксне премије и тржишне цијене (замјенске тржишне цијене) мањи од доње граничне откупне цијене, фиксна премија се повећава на начин да збир буде једнак доњој граничној откупној цијени.

$$PP = DGC - TC \text{ ()}$$

гдје је:

PP - прилагођена премија у KM/kWh,

DGC - доња гранична откупна цијена у KM/kWh,

TC (ZTC) – тржишна цијена/замјенска тржишна цијена у KM/kWh.

- (3) Замјенска тржишна цијена се примјењује до успоставе, а тржишна цијена након успоставе организованог тржишта електричне енергије за дан унапријед.

- (4) Изузетно од става (1) овог члана, до успостављања организованог тржишта електричне енергије за дан унапријед важи да, уколико је замјенска тржишна цијена ZTC већа од горње граничне откупне цијене, откуп произведене електричне енергије врши се по горњој граничној откупној цијени.

ДИО ШЕСТИ – МЕТОДОЛОГИЈА ЗА УТВРЂИВАЊЕ РЕФЕРЕНТНЕ ЦИЈЕНЕ

Члан 12.

(Начин утврђивања референтне цијене електричне енергије)

- (1) Референтна цијена електричне енергије утврђује се као производ пондерисане остварене цијене трговине електричном енергијом у Федерацији Босне и Херцеговине у периоду од претходних 12 мјесеци имаоца ФЕРК-ове дозволе за обављање дјелатности снабдијевања и трговине електричном енергијом и коефицијента 0,8.
- (2) Као основа за утврђивање пондерисане остварене цијене трговине електричном енергијом узимају се подаци које су имаоци дозвола обавезни да достављају ФЕРК-у у складу са важећим Правилником о извјештавању.
- (3) Референтну цијену електричне енергије утврђује ФЕРК најмање једном у периоду од 24 мјесеца, односно најмање једном у два узастопна циклуса израчуна максималних вриједности гарантованих откупних цијена, граничних вриједности фиксних премија, горње и доње границе прихода за подстицање и горње и доње граничне откупне цијене.

Члан 13.

(Информације о тржишним цијенама)

ФЕРК ће на својој службеној интернет страници објављивати и мјесечно ажурирати пондерисану остварену цијену трговине електричном енергијом у Федерацији Босне и Херцеговине у периоду од 12 мјесеци имаоца ФЕРК-ове дозволе за обављање дјелатности снабдијевања и трговине електричном енергијом.

ДИО СЕДМИ – МЕТОДОЛОГИЈА ЗА УТВРЂИВАЊЕ ЗАМЈЕНСКЕ ТРЖИШНЕ ЦИЈЕНЕ

Члан 14.

(Начин утврђивања замјенске тржишне цијене)

- (1) Замјенска тржишна цијена утврђује се као пондер остварене цијене трговине електричном енергијом у Федерацији Босне и Херцеговине из претходног мјесеца имаоца ФЕРК-ове дозволе за обављање дјелатности снабдијевања и трговине електричном енергијом.
- (2) Као основа за утврђивање пондерисане остварене цијене трговине електричном енергијом узимају се подаци које су имаоци дозвола обавезни да достављају ФЕРК-у у складу са важећим Правилником о извјештавању.
- (3) Замјенска тржишна цијена се утврђује на мјесечном нивоу, до краја текућег мјесеца за претходни мјесец и исту утврђује ФЕРК до успостављања организованог тржишта електричне енергије за дан унапријед.

Члан 15.

(Информације о тржишним цијенама)

До успостављања организованог тржишта електричне енергије за дан унапријед ФЕРК ће на својој службеној интернет страници објављивати и мјесечно ажурирати замјенску тржишну цијену.

ДИО ОСМИ – УТВРЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ГАРАНТОВАНИХ ОТКУПНИХ ЦИЈЕНА, ГРАНИЧНИХ ВРИЈЕДНОСТИ ФИКСНИХ ПРЕМИЈА, ГОРЊЕ И ДОЊЕ ГРАНИЦЕ ПРИХОДА ЗА ПОДСТИЦАЊЕ, ГОРЊЕ И ДОЊЕ ГРАНИЧНЕ ОТКУПНЕ ЦИЈЕНЕ

Члан 16.

(Достава приједлога израчуна)

ФЕРК, на основу овог правилника, до краја октобра календарске године за наредну годину, Федералном министарству енергије, рударства и индустрије доставља приједлог израчуна максималних вриједности гарантованих откупних цијена, граничних вриједности фиксних премија, горње и доње границе прихода за подстицање и горње и доње граничне откупне цијене.

Члан 17.

(Давање сагласности на израчун)

Влада Федерације Босне и Херцеговине, на приједлог Федералног министарства енергије, рударства и индустрије доноси Одлуку о максималним вриједностима гарантованих откупних цијена, граничним вриједностима фиксних премија, горње и доње границе прихода за подстицање и горње и доње граничне откупне цијене.

ДИО ДЕВЕТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 18.

(Престанак важења правилника)

Почетком примјене овог правилника престаје важење Правилника о методологији за утврђивање референтне цијене електричне енергије – Пречишћени текст ("Службене новине Федерације БиХ", број 30/23) и Правилника о методологији о начину утврђивања гарантованих откупних цијена електричне енергије из постројења за кориштење обновљивих извора

енергије и ефикасне когенерације ("Службене новине Федерације БиХ", број 50/14).

Члан 19.

(Ступање на снагу)

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеним новинама Федерације БиХ.

Број 07-02-1-412-8/24
19. априла 2024. године
Мостар

В. д. предсједавајућег
ФЕРК-а
Јасмин Бешо, с. р.

643

Na osnovu člana 26. stav (3) Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije ("Службене новине Федерације БиХ", број 82/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je na X redovnoj sjednici održanoj u Mostaru, 19.4.2024. године, donijela

**PRAVILNIK
O STICANJU STATUSA KVALIFIKOVANOG
PROIZVOĐAČA****DIO PRVI - OPŠTE ODREDBE I CILJEVI**

Члан 1.

(Предмет)

- (1) Правилником о стичању статуса квалификованог произвођача Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (у даљем тексту: FERK) propisuje uslove i način na koji proizvođači električne energije, koji u pojedinačnom objektu za proizvodnju električne energije proizvode električnu energiju, koristeći obnovljive izvore energije ili otpad na ekonomski primjeren način, uključujući kombinovani ciklus proizvodnje toplotne i električne energije, koji je usklađen sa zaštitom okoline, stiču status kvalifikovanog proizvođača.
- (2) Ovim pravilnikom se reguliše podnošenje, obrada i odlučivanje o zahtjevu za sticanje statusa kvalifikovanog proizvođača u skladu sa zakonom, podzakonskim aktima i drugim pravilima i propisima FERK-a.
- (3) Ovim pravilnikom FERK-a propisuju se:
 - a) uslovi za sticanje statusa kvalifikovanog proizvođača,
 - b) način sticanja statusa kvalifikovanog proizvođača,
 - c) period trajanja statusa kvalifikovanog proizvođača,
 - d) način obnove i prenosa statusa kvalifikovanog proizvođača,
 - e) način i razlozi oduzimanja statusa kvalifikovanog proizvođača.

Члан 2.

(Циљ правилника)

Циљ доношења овог правилника је утврђивање и осигурање транспарентног, ефикасног и економичног поступка стичања статуса квалификованог произвођача.

Члан 3.

(Дефиниције и скраћенице)

Дефиниције појмова и скраћенице које се користе у овом правилнику, укључујући и оне из Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације (у даљем тексту: Закон), су слjedeће:

- a) "**biomasa**" значи биолошки разградива фракција производа, отпада и остатака из пољопривреде (укључујући материје животињског и биљног поријекла), шумарства и са тим повезаних индустрија, укључујући рибарство и аквакултуру, те биолошки гасови и биолошки разградива фракција индустријског и комуналног отпада,
- b) "**biogas**" значи гасовита горива произведена из biomase,