

MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

NACRT

**PRIJEDLOGA IZMJENA I DOPUNA
TARIFNOG SUSTAVA ZA PROIZVODNJU ELEKTRIČNE
ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE**

Zagreb, listopad 2012.

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

Na temelju članka 28. stavka 8. Zakona o energiji (»Narodne novine«, br. 68/2001, 177/2004, 76/2007, 152/2008 i 127/2010), a u svezi s člankom 1. stavka 5. Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije (»Narodne novine«, br. 63/2012), Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj _____godine donijela

IZMJENE I DOPUNE TARIFNOG SUSTAVA ZA PROIZVODNJU ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE I KOGENERACIJE

Članak 1.

U Tarifnom sustavu za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i kogeneracije (»Narodne novine«, broj 63/2012), u članku 4. stavku 2. iza riječi: „- korištenje energije tla i vode.“ briše se točka i dodaju se riječi: „, odnosno dizalice topline.“.

U stavku 4. iza riječi: „u funkciji toplinskog sustava na OIE,“ dodaju se riječi: „, izgrađenog istovremeno“, a iza riječi: u odnosu na instaliranu električnu snagu sunčane elektrane (Pel).“ dodaje se nova rečenica koja glasi: „, Instalirana toplinska snaga sunčanog kolektora (P_{th}) računa se s 0,7 kW_{th}/m².“.

U stavku 5. iza riječi „uključivo“ riječi: „10 kW “ zamjenjuje se riječima: „30 kW“.

Članak 2.

U članku 5. stavku 2. iza riječi: „fiksno dijela tarifne stavke.“ briše se točka i dodaju se riječi: „, a računa se kao $p_{MAX} = I_{LZ} / I_{TOT} * 0,15$.“.

Iza stavka 4. dodaje se stavak 5. koji glasi:

„(5) Povlašteni proizvođač je odgovoran za točnost upisanih podataka u vjerodostojnoj ispravi i treba tijekom izgradnje postrojenja osigurati dobivanje računa i troškovnika od dobavljača (pružatelja usluge/izvoditelja radova/proizvođača robe) iz kojih će biti moguće utvrditi da je pružatelj usluge odnosno izvođač radova registriran za obavljanje djelatnosti u Republici Hrvatskoj te koja je vrijednost dijela proizvedene robe (finalnog proizvoda) s podrijetlom na području lokalne zajednice.“.

Dosadašnji stavak 5. postaje stavak 6.

U dosadašnjem stavku 5., koji postaje stavak 6., formula: „ $C_{tot} = C * (1 + I_{LZ} / I_{TOT} * p_{MAX})$ “ zamjenjuje se formulom: „ $C_{tot} = C * (1 + p_{MAX})$ “.

Dosadašnji stavak 6. postaje stavak 7.

Članak 3.

U članku 6. stavku 4. iza riječi: „najmanje jednog,“ dodaju se riječi: „inženjera elektrotehnike s položenim stručnim ispitom, a nadzor se provodi od strane“.

Članak 4.

Članak 7. mijenja se i glasi:

“(1) Oprema koja se instalira prilikom izgradnje elektrane ne smije biti prethodno ugrađivana niti korištena odnosno nije dozvoljeno instaliranje opreme starije od dvije godine od datuma njezine proizvodnje.

(2) Povlašteni proizvođač, odnosno vlasnik postrojenja, nakon isteka roka trajanja postrojenja, dužan je osigurati zbrinjavanje, odnosno reciklažu propisanu propisima iz područja zaštite okoliša za posebne kategorije otpada.“.

Članak 5.

U članku 8. stavku 2. iza riječi „odobrenje građenja“ dodaje se točka, a riječi: „i/ili priključcima na elektroenergetsku mrežu.“ brišu se.

Članak 6.

U članku 12. stavak 5. mijenja se i glasi:

„(5) Operator tržišta sklapa ugovore o otkupu električne energije do 31. prosinca 2013. s nositeljem projekta iz postrojenja iz grupe 1.a.1., 1.a.2. i 1.a.3., sve dok ukupna snaga takvih postrojenja za koja je sklopljen ugovor o otkupu električne energije temeljem ovoga Tarifnog sustava, ne dosegne vrijednosti za tekuću godinu od:

| | |
|---|-------|
| integrirane sunčane elektrane | 15 MW |
| sunčane elektrane koje nisu integrirane | 10 MW |

Zahtjeve za sklapanje ugovora o otkupu električne energije zaprimljene u prethodnoj godini moguće je do 31. siječnja sljedeće godine, nadopuniti dokumentacijom koja nedostaje u zahtjevu, a za koje će ugovori biti sklopljeni unutar vrijednosti propisanih ovim stavkom.“.

Članak 7.

U članku 14. dodaje se novi stavak 2. koji glasi:

„(2) Nositelj projekta koji nema potvrdu Ministarstva financija, Porezne uprave o plaćanju svih dospjelih poreznih obveza i obveza za mirovinsko i zdravstveno osiguranje i druga javna davanja ne može sklopiti ugovor o otkupu električne energije.“.

Dosadašnji stavci 2., 3., 4., 5., 6. i 7. postaju stavci 3., 4., 5., 6., 7. i 8.

U dosadašnjem stavku 2. koji je postao stavak 3., iza 2. alineje dodaje se 3. alineja koja glasi:“ - prethodnu elektroenergetsku suglasnost.“.

Dosadašnji stavak 3. koji je postao stavak 4. mijenja se i glasi:
„(4) Nositelj projekta za postrojenje planirane snage iznad 300 kW, osim za postrojenja za koje je sklopljen ugovor o korištenju mreže, obvezan je u roku od tri mjeseca računajući od dana zaključenja ugovora o otkupu električne energije, predati operatoru tržišta bankovnu garanciju, u iznosu od 10% od vrijednosti procijenjenih investicijskih troškova utvrđenih analizom opravdanosti izgradnje postrojenja i priključka na elektroenergetsku mrežu s tehno-ekonomskim podacima i podacima prostornog uređenja, koju nositelj projekta prilaže u postupku ishođenja energetskeg odobrenja.

Bankovna garancija služi kao jamstvo da će nositelj projekta izgraditi postrojenje u rokovima koji su propisani u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

Bankovna garancija važi do trenutka kada nositelj projekta dostavi operatoru tržišta ugovor o korištenju mrežu da je nositelj projekta u svrhu izgradnje postrojenja utrošio trostruko veći iznos od vrijednosti bankovne garancije, a najduže dva mjeseca nakon isteka roka za izgradnju postrojenja, koji je za postrojenje propisan u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

Ovlašćuje se operator tržišta da ugovorom o otkupu električne energije detaljno uredi sve uvjete po kojima je nositelj projekta obvezan predati operatoru tržišta bankovne garancije, pravne učinke propusta dostave bankovne garancije, kao i uvjete aktiviranja izdanih bankovnih garancija.

Sredstva prikupljena s osnove aktivirane bankovne garancije operator tržišta koristi isključivo za provedbu sustava poticanja obnovljivih izvora energije i kogeneracije.“

U dosadašnjem stavku 7. koji je postao stavak 8. iza riječi: „od važećeg PPC-a“ briše se točka i dodaju se riječi: “u trenutku korekcije.“.

Članak 8.

U članku 15. u stavku 2. brišu se riječi: „valjani dokaz o izgrađenosti postrojenja.“, a dodaju se riječi: „ugovor o korištenju mreže kojega je za postrojenje sklopio s nadležnim operatorom sustava.“.

Članak 9.

U članku 18. stavku 4. iza riječi „energije,“ briše se zarez i dodaje se točka, a riječi: „ koji na dan stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava iznosi 0,53 kn/kWh.“ brišu se.

Članak 10.

U članku 20. stavku 5. iza riječi: „cijene električne energije (PPC)“ dodaju se riječi: „važeće u vrijeme obračuna“.

Članak 11.

Iza članka 20. dodaje se novi članak 20a. koji glasi:

„ (1) Operator tržišta tijekom kalendarske godine plaća isporučenu električnu energiju iz postrojenja grupe 1.b. i 2.a. temeljem mjesečnih izmjerenih veličina po visini fiksne tarifne stavke sukladno definiranim granicama proizvodnje iz članka 4. stavak 1. Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“ br. 63/12) (dalje: Tarifnog sustava)

(2) Prije svakog mjesečnog obračuna tijekom kalendarske godine operator tržišta će temeljem ukupne proizvodnje iz razdoblja koje prethodi razdoblju za koji se vrši obračun utvrditi po kojoj visini fiksne tarifne stavke se vrši obračun.

(3) U mjesečnom obračunu u kojem se utvrdi prijelaz definiranih granica proizvodnje iz članka 4. stavak 1. Tarifnog sustava operator tržišta obračunava dio isporučene električne energije unutar graničnih vrijednosti po visini fiksne tarifne stavke po kojoj je obračunata energija u proteklom razdoblju, a preostali dio po visini fiksne tarifne stavke određenoj za količinu iznad granične vrijednosti.“.

Članak 12.

Ovaj Tarifni sustav objavit će se u »Narodnim novinama«, a stupa na snagu 1. siječnja 2013.g.

O B R A Z L O Ž E N J E

Prijedloga izmjena i dopuna Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije

Tarifni sustav za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije („Narodne novine“, br. 63/2012, u daljnjem tekstu: Tarifni sustav) primjenjuje se od 6. lipnja 2012. godine.

Predložene izmjene i dopune Tarifnog sustava donose se na temelju članka 28. stavka 8. Zakona o energiji (»Narodne novine«, br. 68/2001,177/2004, 76/2007, 152/2008, 127/2010), a u svezi s člankom 1. stavak 5. Tarifnog sustava utvrđena je obveza donošenja izmjena Tarifnog sustava do 31. listopada tekuće godine s početkom primjene od 1. siječnja iduće godine, na prijedlog ministarstva nadležnog za energetiku (u daljnjem tekstu: Ministarstvo).

Predložene izmjene i dopune Tarifnog sustava donose se iz razloga utvrđenih nedostataka u postupcima razvoja projekata obnovljivih izvora energije i kogeneracije odnosno postupka stjecanja statusa povlaštenog proizvođača te smanjenja investicijskih troškova za pojedine tehnologije obnovljivih izvora energije i kogeneracije evidentirano kroz proteklo razdoblje od početka primjene važećeg Tarifnog sustava.

Izmjenama i dopunama Tarifnog sustava osigurat će se daljnji razvoj projekata sunčanih elektrana s obzirom na utvrđivanje kvote za 2013. godinu. Nadalje, utvrđuje se tehnologija korištenja energije tla i vode kao i minimalna učinkovitost za proizvodnju toplinske energije u cilju ostvarivanja prava na dodatni bonus kao dodatni poticaj. Pojašnjava se određivanja promjenjivog dijela tarifne stavke, što podrazumijeva gradove i općine na području Republike Hrvatske neovisno o tome gdje će biti izgrađeno postrojenje.

Isto tako, precizira se uvjet za ostvarenje korekcije fiksne tarife s korektivnim koeficijentom za korištenje toplinskog sustava, vezano uz ispunjavanje uvjeta energetske učinkovitosti kogeneracijskih postrojenja koja koriste biomasu i bioplin, nadalje, utvrđuje se vrijeme obračuna isplaćenih poticajnih financijskih sredstava kao razlike između poticajne cijene i prosječne proizvodne cijene električne energije (PPC) za povlaštenog proizvođača koji ne ispunjava tražene uvjete. Također se preciziraju uvjeti Operatora tržišta vezano uz plaćanje i obračun isporučene električne energije iz određenih grupa postrojenja.

Ove izmjene i dopune Tarifnog sustava će dodatno potaknuti jačanje i dinamiziranje ulaganja u energetske sektor.

Sve izmjene i dopune ovog Tarifnog sustava obrazložene su u nastavku po pojedinačnim člancima.

Članak 1.

U ovom članku se definira tehnologija za korištenje energije tla i vode pomoću dizalice topline u cilju ostvarivanja prava na dodatni bonus kao poticaja za proizvodnju toplinske energije.

Precizira se uvjet za ostvarenje korekcije fiksne tarife s korektivnim koeficijentom za korištenje toplinskog sustava k2 u smislu istovremene izgradnje sunčane elektrane i sunčanog toplinskog sustava.

Nadalje, za neintegrirane sunčane elektrane povećava se granica instalirane snage od 10 kW na 30 kW u cilju omogućavanja nositeljima projekta kvalitetnijeg planiranja i raspodjele investicijskih troškova te ostvarenja bolje proizvodnosti na lokaciji za izgradnju sunčane elektrane na građevnim česticama postojeće zgrade, uz uvjet da ne postoji druga sunčana elektrana na istoj građevnoj čestici.

Članak 2.

U ovom članku se pojašnjava formula za izračun ukupnog iznosa tarifne stavke vezan uz promjenjivi dio tarifne stavke na način da je $C_{tot} = C * (1 + p_{MAX})$ a p_{MAX} se računa kao $I_{lz}/I_{tot} * 0,15$.

Isto tako, dodatno se utvrđuje da je povlašteni proizvođač odgovoran za točnost upisanih podataka u vjerodostojnoj ispravi i treba tijekom izgradnje postrojenja osigurati dobivanje računa i troškovnika od dobavljača (pružatelja usluge/izvoditelja radova/proizvođača robe) iz kojih će biti moguće utvrditi da je pružatelj usluge odnosno izvođač radova registriran za obavljanje djelatnosti u Republici Hrvatskoj te koja je vrijednost dijela proizvedene robe (finalnog proizvoda) s podrijetlom na području lokalne zajednice.

Članak 3.

U cilju uklanjanja prepreka realizaciji projekata malih sunčanih elektrana, razdvaja se uloga ovlaštenog instalatera kao fizičke ili pravne osoba registrirane za obavljanje elektroinstalacijskih radova koja ima zaposlenog najmanje jednog ovlaštenog inženjera elektrotehnike (sukladno propisima koji uređuju gradnju) na izvođača koji može imati inženjera elektrotehnike s položenim stručnim ispitom, a poslove nadzora obavlja ovlašteni inženjer elektrotehnike.

Članak 4.

Ovim člankom se određuje da nije dozvoljeno instaliranje opreme starije od dvije godine od datuma njezine proizvodnje

Članak 5.

U ovom članku briše se izraz „i/ili priključcima na elektroenergetsku mrežu“ zbog toga što za ovo izuzeće, posebni akti za odobrenje građenja za fizički odvojene građevine na kojima se razvijaju projekti sunčanih elektrana, uključuju priključak na elektroenergetsku mrežu.

Članak 6.

U ovom članku utvrđuje se kvota za sklapanje ugovora o otkupu električne energije do 31. prosinca 2013. godine za sunčane elektrane odnosno postrojenja iz grupe 1.a.1., 1.a.2. i 1.a.3., za integrirane sunčane elektrane 15 MW i sunčane elektrane koje nisu integrirane 10 MW. Pojašnjava se da se kvota utvrđuje za tekuću godinu.

Dodatno se utvrđuje da je do 31. siječnja sljedeće godine moguće zahtjeve za sklapanje ugovora o otkupu električne energije zaprimljene u prethodnoj godini, nadopuniti dokumentacijom koja nedostaje u zahtjevu, a za koje će ugovori biti sklopljeni unutar vrijednosti propisanih u ovom članku.

Članak 7.

U ovom članku se obvezuje nositelj projekta da pribavi potvrdu porezne uprave o plaćanju svih dospjelih poreznih obveza i obveza za mirovinsko i zdravstveno osiguranje i druga javna davanja u svrhi sklapanja ugovora o otkupu električne energije. U članku se precizira potrebna dozvoljena dokumentacija te utvrđuje važenje bankovne garancije od dva mjeseca nakon sklapanja ugovora o korištenju mreže za postrojenje.

Kako bi bilo bi moguće zaključiti ugovor o bankarskom jamstvu i ishoditi isto nužno je potrebno da uvjeti tog jamstva potencijalnom Garantu budu poznati već prilikom podnošenja banci zahtjeva za zaključenje ugovora o Bankarskom jamstvu. Stoga se u ovom članku propisuje da je nositelj projekta za postrojenje planirane snage iznad 300 kW obavezan je u roku od tri mjeseca računajući od zaključenja Ugovora o otkupu električne predati operatoru tržišta bankovnu garanciju, u iznosu od 10% od vrijednosti procijenjenih investicijskih troškova utvrđenih analizom opravdanosti izgradnje postrojenja i priključka na elektroenergetsku mrežu s tehno-ekonomskim podacima i podacima prostornog uređenja, koju nositelj projekta prilaže u postupku ishoda energetskog odobrenja. Operatoru tržišta pod prijetnjom raskida ugovora u navedenom roku mora biti dostavljeno odgovarajuće bankarsko jamstvo, a u slučaju da Nositelj projekta propusti izvršiti tu ugovornu obvezu dolazi do raskida Ugovora.

Nadalje, uvjet da korigirana poticajna cijena električne energije proizvedene iz kogeneracijskih postrojenja ne može biti manja od važećeg PPC-a, povezuje se s vremenom korekcije.

Članak 8.

U ovom članku utvrđuje se da se kao valjan dokaz o izgrađenosti postrojenja dostavi ugovor o korištenju mreže kojeg je za postrojenje sklopio s nadležnim operatorom sustava.

Članak 9.

U ovom članku se kao suvišan podatak briše iznos 0,53 kn/kWh.

Članak 10.

U ovom članku se utvrđuje vrijeme obračuna isplaćenih poticajnih financijskih sredstava kao razlike između poticajne cijene i prosječne proizvodne cijene električne energije (PPC) za povlaštenog proizvođača električne energije grupe postrojenja 1.d.ii, 1.f.ii., 2.c.i., 2.c.ii., 2.c.iii., 2.c.iiii., 2.e.i., 2.e.ii. i 2.j. i kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage do uključivo 30 kW, koji u obračunskoj godini ne ispunjava uvjete na temelju kojih je stekao status povlaštenog proizvođača.

Članak 11.

U ovom članku preciziraju se uvjeti Operatora tržišta vezano uz:

- plaćanje isporučene električnu energiju iz postrojenja grupe 1.b. i 2.a. temeljem mjesečnih izmjerenih veličina po visini fiksne tarifne stavke.
- utvrđivanje po kojoj visini fiksne tarifne stavke se vrši obračun temeljem ukupne proizvodnje iz razdoblja koje prethodi razdoblju za koji se vrši obračun.
- mjesečni obračun u kojem se utvrđuje prijelaz definiranih granica proizvodnje kojim operator tržišta obračunava dio isporučene električne energije unutar graničnih vrijednosti po visini fiksne tarifne stavke po kojoj je obračunata energija u proteklom razdoblju, a preostali dio po visini fiksne tarifne stavke određenoj za količinu iznad granične vrijednosti.

Članak 12.

U ovom članku propisuje se objava Tarifnog sustava u u »Narodnim novinama« i stupanje na snagu 1. siječnja 2013.g.

Tekst odredbi važećeg Tarifnog sustava za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije koji se mijenjaju i dopunjuju

Članak 4.

(1) Visine fiksnih tarifnih stavki (C) izražene u kn/kWh za isporučenu električnu energiju iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za sljedeće grupe postrojenja iznose:

1. Za postrojenja priključena na distribucijsku mrežu koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije instalirane snage do uključivo 1 MW

| Tip postrojenja | C |
|---|------|
| a. sunčane elektrane | |
| a.1. sunčane elektrane instalirane snage do uključivo 10 kW | 1,10 |
| a.2. sunčane elektrane instalirane snage veće od 10 kW do uključivo 30 kW | 1,10 |
| a.3. sunčane elektrane veće od 30 kW | 1,10 |
| b. hidroelektrane | |
| – hidroelektrane do uključivo 500 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 1,20 |
| – hidroelektrane za više od 500 MWh do uključivo 1000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 0,80 |
| – hidroelektrane za više od 1000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 0,60 |
| c. vjetroelektrane | 0,72 |
| d. elektrane na krutu biomasu, isključujući komunalni otpad | |
| d.i. elektrane na biomasu instalirane snage do uključivo 300 kW | 1,30 |
| d.ii. elektrane na biomasu instalirane snage veće od 300 kW | 1,20 |
| e. geotermalne elektrane | 1,20 |
| f. elektrane na bioplin iz poljoprivrednih kultura te organskih ostataka i otpada biljnog i životinjskog podrijetla | |
| f.i. elektrane na bioplin instalirane snage do uključivo 300 kW | 1,42 |
| f.ii. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 300 kW | 1,20 |
| g. elektrane na tekuća biogoriva | PPC |
| h. elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda | PPC |
| i. ostale elektrane na obnovljive izvore | PPC |

2. Za postrojenja priključena na prijenosnu ili distribucijsku mrežu koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije instalirane snage veće od 1 MW

| Tip postrojenja | C |
|---|------|
| a. hidroelektrane instalirane snage do uključivo 10 MW | |
| – energija do uključivo 5000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 1,00 |

| | |
|---|------|
| – energija za više od 5000 MWh do uključivo 15000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 0,70 |
| – energija za više od 15 000 MWh proizvedenih u kalendarskoj godini | 0,57 |
| b. vjetroelektrane | 0,71 |
| c. elektrane na krutu biomasu, isključujući komunalni otpad | |
| c.i. elektrane na krutu biomasu instalirane snage do uključivo 2 MW | 1,20 |
| c.ii. elektrane na krutu biomasu instalirane snage veće od 2 MW do uključivo 5 MW | 1,15 |
| c.iii. elektrane na krutu biomasu instalirane snage veće od 5 MW do uključivo 10 MW | 1,05 |
| c.iiii. elektrane na krutu biomasu instalirane snage veće od 10 MW | 0,90 |
| d. geotermalne elektrane | 1,20 |
| e. elektrane na bioplin iz poljoprivrednih kultura te organskih ostataka i otpada biljnog i životinjskog podrijetla | |
| e.i. elektrane na bioplin instalirane snage do uključivo 2 MW | 1,20 |
| e.ii. elektrane na bioplin instalirane snage veće od 2 MW do uključivo 5 MW | 1,12 |
| f. elektrane na tekuća biogoriva | PPC |
| g. elektrane na deponijski plin i plin iz postrojenja za pročišćavanje otpadnih voda | PPC |
| h. ostale elektrane na obnovljive izvore | PPC |
| i. sunčane elektrane | PPC |
| j. elektrane na životinjsku mast instalirane snage do uključivo 5 MW | 1,65 |

(2) Za integrirane sunčane elektrane do instalirane snage uključivo 300 kW, korekcija fiksne tarifne stavke (Ck) određuje se prema izrazu:

$$Ck = C \times k1 \times k2$$

u kojem je:

C – visina fiksne tarifne stavke,

k1 – korektivni koeficijent za integrirane sunčane elektrane,

k2 – korektivni koeficijent za korištenje sustava za pripremu sanitarne tople vode i/ili grijanje pomoću obnovljivih izvora energije (dalje: toplinski sustavi na OIE):

– sunčani kolektor;

– korištenje energije tla i vode.

(3) Korektivni koeficijent za integrirane sunčane elektrane k1 iznosi:

– za grupu 1.a.1. 2,39

– za grupu 1.a.2. 2,03

– za grupu 1.a.3. 1,50.

(4) Korektivni koeficijent za korištenje toplinskog sustava na OIE k2 iznosi:

– za grupu 1.a.1. 1,2

– za grupu 1.a.2. 1,1

– za grupu 1.a.3. 1,03.

Uvjet za ostvarenje korekcijskog koeficijenta k2 je postojanje i održavanje u funkciji toplinskog sustava na OIE, na istoj građevnoj čestici, u svrhu zadovoljenja toplinskih potreba zgrade na kojoj se instalira integrirana sunčana elektrana.

Minimalna instalirana toplinska snaga sustava (Pth), potrebna za ostvarenje dodatka, definirana je omjerom u odnosu na instaliranu električnu snagu sunčane elektrane (Pel).

Minimalni omjer t0 je omjer instalirane snage toplinskog sustava na OIE (Pth) i instalirane snage sunčane elektrane (Pel) i iznosi:

– za grupu 1.a.1. 0,25

– za grupu 1.a.2. 0,20

– za grupu 1.a.3. 0,15.

Omjer instalirane snage t0 utvrđuje se potvrdom koju izdaje osoba ovlaštena za provođenje energetske pregleda složenih tehničkih sustava temeljem:

– projekta izrađenog od strane ovlaštenog projektanta;

– izvještaja izvođača, koji je nositelj odgovarajuće suglasnosti za obavljanje djelatnosti građenja za radove ugradnje elektro-instalacija i instalacija grijanja;

– pregleda postojeće instalacije toplinskog sustava na OIE i

– završnog izvješća nadzornog inženjera, u slučajevima kad je propisan stručni nadzor građenja.

Ukoliko se ne primjenjuje korektivni faktor iz ovog stavka, uzima se kao 1.

Nositelj projekta je obvezan potvrdu o omjeru instalirane snage dostaviti u roku 15 dana od dana primjene ugovora o otkupu električne energije.

(5) Za neintegrirane sunčane elektrane do instalirane snage uključivo 10 kW koje se grade na građevnim česticama postojeće zgrade, uz uvjet da ne postoji druga sunčana elektrana na istoj građevnoj čestici, korekcija fiksne tarifne stavke (Ck) određuje se prema izrazu:

$$C_k = C \times k_3$$

u kojem je:

k3 – korektivni koeficijent koji iznosi 1,82.

(6) Za kogeneracijska postrojenja koja kao pogonsko gorivo ne koriste obnovljive izvore energije utvrđuju se tarifne stavke i visine tarifnih stavki (C) izražene u kn/kWh za isporučenu električnu energiju. Električna energija se mora proizvesti u kogeneracijskom procesu na način utvrđen propisom koji uređuje postupak stjecanja statusa povlaštenog proizvođača.

| | |
|--|------|
| Grupa postrojenja | C |
| kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage do uključivo 30 kW, tzv. mikrokogeneracije, te sva kogeneracijska postrojenja koja koriste gorivne ćelije na vodik | 0,61 |
| kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 30 kW do uključivo 1 MW, tzv. male kogeneracije | PPC |
| kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 1 MW do uključivo 35 MW, tzv. srednje kogeneracije priključene na distribucijsku ili prijenosnu mrežu | PPC |
| kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage veće od 35 MW, tzv. velike kogeneracije, te sva kogeneracijska postrojenja priključena na prijenosnu mrežu | PPC |

(7) Uvjet za ostvarenje tarife i sklapanje ugovora o otkupu električne energije s operatorom tržišta za postrojenja iz grupe 1.d.ii., 1.f.ii., 2.c.i., 2.c.ii., 2.c.iii., 2.c.iiii., 2.e.i., 2.e.ii. i 2.j., je minimalna ukupna godišnja učinkovitost postrojenja η_k OIE = 50% u pretvorbi primarne energije goriva Q [MJ] u isporučenu električnu energiju E_i [MWh] i proizvedenu korisnu toplinu H_k [MJ].

Ukupna godišnja energetska učinkovitost obnovljivog izvora energije, η_k OIE, definirana je izrazom:

$$\eta_k \text{ OIE} = ((3600 \times E_i) + H_k)/Q.$$

Ostvarenje uvjeta minimalne ukupne godišnje učinkovitosti određuje Agencija na temelju Pravilnika o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.

(8) Povlašteni proizvođač električne energije grupa iz stavka 7. ovoga članka koji u obračunskoj godini ne ispuni uvjet ukupne godišnje učinkovitosti postrojenja na zahtjev operatora tržišta, a temeljem rješenja Agencije, vratit će isplaćena poticajna financijska sredstva. Sredstva će se obračunati kao razlika između poticajne cijene i prosječne proizvodne cijene električne energije (PPC) u toj godini.

Članak 5.

(1) Visine tarifnih stavki iz članka 4. stavka 1. ovoga Tarifnog sustava odnose se na fiksni dio tarifnih stavki.

(2) Promjenjivi dio tarifne stavke temelji se na mjerljivom doprinosu lokalnoj zajednici, doprinosu razvoja gospodarske aktivnosti, zapošljavanju, razvoju javnih servisa i podizanju kvalitete života (PMAX) te može iznositi najviše do 15% fiksnog dijela tarifne stavke.

(3) Na promjenjivi dio tarifne stavke ima pravo svaki povlašteni proizvođač električne energije koji koristi obnovljive izvore energije za postrojenje na koje se odnosi prilog ovoga Tarifnog sustava koji je njegov sastavni dio.

(4) Povlašteni proizvođač je obavezan, za ostvarenje prava na promjenjivi dio tarifne stavke, dostaviti operatoru tržišta javnobilježnički ovjerenu vjerodostojnu ispravu u roku 15 dana od dana izvršnosti rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno nakon

izdavanja odgovarajuće potvrde kojom je nositelj projekta stekao pravo na trajno priključenje postrojenja na elektroenergetsku mrežu izdanu od operatora sustava, ako se rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača ne izdaje, prema prilogu ovoga Tarifnog sustava.

(5) Temeljem vjerodostojne isprave iz stavka 4. ovoga članka operator tržišta utvrđuje postotak doprinosa lokalnoj zajednici, kao omjer troškova za robe i usluge s podrijetlom na području lokalne zajednice, u odnosu na ukupni investicijski trošak. Izračunati postotak doprinosa lokalnoj zajednici množi se s najvišim dijelom promjenjivog dijela tarifnog stavka, definiranog stavkom 2. ovoga članka, čime se dobiva konačni iznos promjenjivog tarifnog stavka, prema sljedećem izrazu:

$$C_{\text{tot}} = C \cdot (1 + I_{\text{LZ}} / I_{\text{TOT}} \cdot p_{\text{MAX}})$$

gdje je:

C_{TOT} – ukupan iznos tarifne stavke;

C – iznos fiksne tarifne stavke definirane člankom 4. stavkom 1. ovoga Tarifnog sustava, osim za sunčane elektrane za koje C ima značenje korigirane fiksne tarifne stavke (C_k) kako je definirano člankom 4. stavcima 2. – 5. ovoga Tarifnog sustava;

I_{LZ} – ukupni trošak za robe i usluge s podrijetlom na području lokalne zajednice koji se izračunava kao sveukupna suma predmetnih stavki iskazanih u vjerodostojnoj ispravi, prema prilogu ovoga Tarifnog sustava;

I_{TOT} – ukupni investicijski trošak projekta koji se izračunava kao sveukupna suma predmetnih stavki iskazanih u vjerodostojnoj ispravi prema prilogu ovoga Tarifnog sustava;

p_{MAX} – najviši iznos promjenjivog dijela tarifnog stavka definiranog stavkom 2. ovoga članka.

(6) Za povlaštenog proizvođača za kojeg se utvrdi da je dao netočne podatke, te time ostvario materijalnu korist, ugovor o otkupu se raskida, a povlaštenu proizvođač je dužan vratiti sve koristi te nadoknaditi svu nastalu štetu.

Članak 6.

(1) Nositelj projekta iz grupe postrojenja sunčanih elektrana ostvaruje pravo na poticaj ukoliko izgradnju postrojenja obavlja putem ovlaštenog instalatera.

(2) Ovlašteni instalater je fizička ili pravna osoba koja u poslovanju primjenjuje sustav osiguranja kvalitete usluga i radova za postrojenja za proizvodnju električne energije, za što je ishodio odgovarajući certifikat.

(3) Kriterije i mjerila za utvrđivanje sustava kvalitete usluga i radova, sukladno normi EN HRN 45011, temeljem kojih se izdaje certifikat iz stavka 2. ovoga članka, propisuje ministar nadležan za područje gradnje u suradnji s ministrom.

(4) Do donošenja propisa iz stavka 3. ovoga članka i potpune uspostave sustava ovlašćivanja i izdavanja certifikata iz stavka 2. ovoga članka, ovlaštenu instalater je fizička ili pravna osoba registrirana za obavljanje elektroinstalacijskih radova koja ima zaposlenog najmanje jednog ovlaštenog inženjera elektrotehnike, sukladno propisima koji uređuju gradnju.

(5) Ukoliko nositelj projekta prije primjene ugovora o otkupu električne energije ne dostavi operatoru tržišta dokaz da je izgradnja postrojenja izvršena od strane ovlaštenog instalatera iz stavka 2., odnosno stavka 4. ovoga članka, ugovor o otkupu električne energije se raskida.

Članak 7.

Povlašteni proizvođač, odnosno vlasnik postrojenja, nakon isteka roka trajanja postrojenja dužan je osigurati zbrinjavanje, odnosno reciklažu propisanu propisima u području zaštite okoliša za posebne kategorije otpada.

Članak 8.

(1) U slučaju razvoja više projekata istoga tipa (prema grupama postrojenja) ili srodnoga tipa (prema tehnologiji) na jednoj građevnoj čestici, za sve projekte primjenjuje se ista poticajna cijena koja bi se primijenila u slučaju razvoja jedinstvenoga projekta jednoga postrojenja odgovarajuće ukupne snage.

(2) Stavak 1. ovoga članka ne odnosi se na projekte integriranih sunčanih elektrana koji se razvijaju na fizički odvojenim građevinama s posebnim aktima za odobrenje građenja i/ili priključcima na elektroenergetsku mrežu.

(3) Nije dozvoljeno razdvajanje jedne čestice na više zasebnih čestica, kako bi se izgradilo više manjih postrojenja, a s ciljem stjecanja prava na veću poticajnu cijenu.

Članak 12.

(1) Povlašteni proizvođači električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije u kombinaciji s drugim izvorima energije imaju pravo na poticajnu cijenu iz članka 4. ovoga Tarifnoga sustava samo u dijelu koji koristi obnovljive izvore energije.

(2) Pravo iz stavka 1. ovoga članka povlašteni proizvođači električne energije mogu ostvariti ako dokažu porijeklo proizvedene električne energije (vrstu izvora) putem odvojenih mjernih mjesta.

(3) Povlašteni proizvođači električne energije koji u postrojenjima za proizvodnju električne energije koriste biomasu u suspaljivanju s fosilnim gorivima, imaju pravo na poticajnu cijenu iz članka 4. ovoga Tarifnoga sustava koja je utvrđena za povlaštenog proizvođača električne energije iz elektrane na biomasu, ukoliko energetska udjel fosilnih goriva ne prelazi 10% od ukupne energetske vrijednosti potrošenoga goriva.

(4) Povlašteni proizvođači električne energije koji koriste biomasu u suspaljivanju s fosilnim gorivima, čiji je energetska udjel veći od 10% u kogeneraciji, imaju pravo na poticajnu cijenu iz članka 4. ovoga Tarifnoga sustava, utvrđenu za kogeneracijska postrojenja.

(5) Operator tržišta sklapa ugovore o otkupu električne energije do 31. prosinca 2012. godine s nositeljem projekta iz postrojenja iz grupe 1.a.1., 1.a.2. i 1.a.3., sve dok ukupna snaga takvih postrojenja za koja je sklopljen ugovor o otkupu električne energije temeljem ovoga Tarifnog sustava ne dosegne vrijednosti od:

| | |
|------------------------------------|-------|
| za integrirane sunčane elektrane | 10 MW |
| za neintegrirane sunčane elektrane | 5 MW |

(6) Operator tržišta sklapa ugovore o otkupu električne energije s nositeljem projekta električne energije iz postrojenja koja koriste gorivne ćelije na vodik sve dok ukupno

planirana snaga svih postrojenja ovoga tipa, za koje je ishođeno prethodno rješenje o stjecanju statusa povlaštenoga proizvođača električne energije, u Republici Hrvatskoj ne dosegne 1 MW.

Članak 14.

(1) Radi sklapanja ugovora o otkupu električne energije nositelj projekta podnosi operatoru tržišta, u pisanom obliku, zahtjev za sklapanje ugovora o otkupu električne energije.

(2) Zahtjevu za sklapanje ugovora se prilaže:

– predugovor ili ugovor o priključenju na elektroenergetsku mrežu,

– prethodno rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, osim propisanih izuzeća.

(3) Nositelj projekta za postrojenje planirane snage iznad 300 kW obavezan je uz zahtjev iz stavka 2. ovoga članka, predati bankovnu garanciju, u iznosu od 10% od vrijednosti procijenjenih investicijskih troškova utvrđenih analizom opravdanosti izgradnje postrojenja i priključka na elektroenergetsku mrežu s tehno-ekonomskim podacima i podacima prostornog uređenja, koju nositelj projekta prilaže u postupku ishođenja energetske odobrenja.

Bankovna garancija služi kao jamstvo da će nositelj projekta izgraditi postrojenje u rokovima koji su propisani u sustavu poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

Ovlašćuje se operator tržišta da ugovorom o otkupu električne energije detaljno uredi sve uvjete po kojima je nositelj projekta obavezan predati operatoru tržišta bankovne garancije, kao i uvjete aktiviranja izdanih bankovnih garancija.

Sredstva prikupljena s osnove aktivirane bankovne garancije operator tržišta koristi isključivo za provedbu sustava poticanja obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

(4) Operator tržišta je obavezan riješiti zahtjev za sklapanje ugovora o otkupu električne energije u roku 60 dana od dana primitka potpunog zahtjeva.

(5) Ugovor o otkupu električne energije primjenjuje se danom prvog očitavanja obračunskog mjernog mjesta postrojenja povlaštenog proizvođača, nakon izvršnosti rješenja o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača, odnosno nakon izdavanja odgovarajuće potvrde kojom je nositelj projekta stekao pravo na trajno priključenje postrojenja na elektroenergetsku mrežu izdanu od operatora sustava.

(6) U ugovoru o otkupu električne energije poticajna cijena iz članka 4. stavka 1. ovoga Tarifnog sustava godišnje se korigira za indeks inflacije u prethodnoj kalendarskoj godini koji objavljuje Državni zavod za statistiku.

Prva korekcija cijena primjenjuje se u kalendarskoj godini koja slijedi godinu u kojoj se ugovor o otkupu električne energije počeo primjenjivati sukladno stavku 5. ovoga članka.

(7) Korekcijskim faktorom kojeg utvrđuje Agencija u skladu s promjenama uvjeta na tržištu energenata korigira se poticajna cijena električne energije proizvedene iz kogeneracijskih postrojenja iz članka 4. stavka 6. ovoga Tarifnog sustava, uz uvjet da korigirana poticajna cijena ne može biti manja od važećeg PPC-a.

Članak 15.

(1) Ugovor o otkupu električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja sklapa se na određeno vrijeme od 14 godina, koje se računa od dana prvog očitavanja obračunskog mjernog mjesta postrojenja povlaštenog proizvođača, od kojeg se primjenjuje ugovor o otkupu električne energije, sukladno članku 14. stavka 5. ovoga Tarifnog sustava.

(2) Ugovor o otkupu električne energije proizvedene iz postrojenja koja se smatraju jednostavnim građevinama utvrđenima propisima o prostornom uređenju i gradnji, za koje se primjenjuju posebni uvjeti sukladno propisima o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije, raskida se ukoliko nositelj projekta u roku godine dana od dana potpisivanja ugovora o otkupu električne energije ne dostavi operatoru tržišta valjani dokaz o izgrađenosti postrojenja.

(3) U slučaju raskida ugovora iz stavka 2. ovoga članka, radi sklapanja novog ugovora o otkupu električne energije nositelj projekta ima pravo podnijeti operatoru tržišta, u pisanom obliku, zahtjev za sklapanje ugovora o otkupu električne energije uz priloge propisane člankom 14. stavkom 2. ovoga Tarifnog sustava.

(4) Nositelj projekta može ustupiti potraživanja iz ugovora o otkupu električne energije i zasnovati založno pravo na tražbinama iz ugovora, prema važećim propisima koji reguliraju navedene pravne institute, isključivo na subjekte (financijske institucije) koji su financirali izgradnju postrojenja na koje se odnosi sklopljeni ugovor.

Članak 18.

(1) Operator tržišta sklapat će ugovore o otkupu električne energije uz poticajnu cijenu s nositeljima projekta dok ukupna planirana proizvodnja električne energije iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja ne ispuni minimalni udjel električne energije utvrđen posebnim propisom.

(2) Način i elementi utvrđivanja poticajne cijene, odnosno poticajna cijena utvrđena tarifnim sustavom za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, važećim u trenutku sklapanja ugovora o otkupu električne energije, neće se mijenjati tijekom razdoblja trajanja ugovora, osim na način propisan ovim Tarifnim sustavom.

(3) Otkup električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijskih postrojenja, koji na temelju ugovora obavlja operator tržišta, ne smatra se trgovinom električnom energijom.

(4) PPC, odnosno prosječna proizvodna cijena, iz članka 4. ovoga Tarifnog sustava predstavlja važeći PPC u trenutku sklapanja ugovora o otkupu električne energije, koji na dan stupanja na snagu ovoga Tarifnog sustava iznosi 0,53 kn/kWh.

Članak 20.

(1) Operator tržišta jednom mjesečno isplaćuje povlaštenom proizvođaču električne energije s kojim je sklopio ugovor o otkupu električne energije poticajnu cijenu za isporučenu električnu energiju, a sukladno odredbama ovoga Tarifnog sustava.

(2) Operator prijenosnog sustava i operator distribucijskog sustava će operatoru tržišta do 20. dana u svakom kalendarskom mjesecu dostaviti za prethodni mjesec podatke o ukupnoj isporučenoj električnoj energiji u elektroenergetski sustav, izraženoj u kWh za svakoga pojedinoga povlaštenog proizvođača električne energije.

(3) Podaci iz stavka 2. ovoga članka osnova su za obračun električne energije povlaštenoga proizvođača električne energije.

(4) Operator tržišta će potraživanja iz stavka 1. ovoga članka platiti u roku 45 dana od dana izdavanja računa od strane povlaštenog proizvođača električne energije s kojim je sklopio ugovor o otkupu električne energije.

(5) Povlašteni proizvođač električne energije grupe postrojenja 1.d.ii, 1.f.ii., 2.c.i., 2.c.ii., 2.c.iii., 2.c.iiii., 2.e.i., 2.e.ii. i 2.j. i kogeneracijska postrojenja instalirane električne snage do uključivo 30 kW, koji u obračunskoj godini ne ispunjava uvjete na temelju kojih je stekao status povlaštenog proizvođača, na zahtjev operatora tržišta vratit će isplaćena poticajna financijska sredstva. Sredstva će se obračunati kao razlika između poticajne cijene i prosječne proizvodne cijene električne energije (PPC) u toj godini.

(6) Agencija nadzire ispunjavanje uvjeta na temelju kojih je stečen status povlaštenog proizvođača električne energije i pravo na poticaj za postrojenja za koja je izdala rješenje o stjecanju statusa povlaštenog proizvođača električne energije.