



Na temelju članka 22 Statuta Brčko distrikta BiH – pročišćeni tekst (Službeni glasnik Brčko distrikta BiH, broj 2/10), Skupština Brčko distrikta BiH, na 26. redovitoj sjednici održanoj 8. lipnja 2022. godine, usvaja

ZAKON O OBNOVLJIVIM IZVORIMA ENERGIJE I UČINKOVITOJ KOGENERACIJI BRČKO DISTRIKTA BOSNE I HERCEGOVINE

PRVI DIO – OPĆE ODREDBE

Članak 1 (Predmet)

Zakonom o obnovljivim izvorima energije i učinkovitoj kogeneraciji Brčko distrikta Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Zakon) propisuju se proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora, planiranje, promoviranje i poticanje proizvodnje i potrošnje energije iz obnovljivih izvora i u učinkovitoj kogeneraciji, definiranje odgovarajućih ciljeva, tehnologije za uporabu obnovljivih izvora energije, poticajne mjere za proizvodnju energije korištenjem obnovljivih izvora energije i u učinkovitoj kogeneraciji i njihova provedba, izdavanje garancije podrijetla, vođenje registra projekata i postrojenja i druga pitanja značajna za ovu oblast.

Članak 2 (Značenje pojmova i izraza)

(1) Pojedini pojmovi i izrazi koji se koriste u ovom zakonu imaju sljedeće značenje:

- a) „**utvrđivanje poticaja**“ je postupak utvrđivanja garantirane otkupne cijene za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora od nadležnog tijela
- b) „**aukcija**“ je konkurentski postupak javne licitacije radi stjecanja prava na poticaj za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora
- c) „**balansiranje**“ predstavlja proces poravnanja odstupanja isporučene električne energije u odnosu na planiranu isporuku električne energije
- d) „**balansna odgovornost**“ predstavlja obvezu sudionika na tržištu električne energije da uravnoteže proizvodnju, potrošnju i ugovorenu kupovinu i/ili prodaju električne energije u razdoblju za koje se utvrđuje balansno odstupanje i preuzmu financijsku odgovornost za odstupanje
- e) „**balansni troškovi**“ su troškovi nastali zbog nabave i prodaje električne energije na balansnom tržištu
- f) „**bioplin**“ je plin koji je nastao anaerobnom razgradnjom ili fermentacijom organskih materija
- g) „**biogorivo**“ je tekuće ili plinovito gorivo za transport, proizvedeno iz biomase
- h) „**biomasa**“ je biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog podrijetla iz poljoprivrede i šumarstva, uključujući biljne i životinjske materije, i povezane industrije koje uključuju ribarstvo s ribogojstvom, kao i biorazgradivi dio komunalnog i industrijskog otpada
- i) „**učinkovita kogeneracija**“ označava kogeneraciju koja zadovoljava uvjete većeg stupnja iskorištenja primarne energije

- j) **„garancija o podrijetlu električne energije“** je dokument u elektroničkom obliku kojim se dokazuje krajnjem kupcu da je određeni udjel ili količina električne energije proizvedena iz obnovljivih izvora energije
- k) **„garantirana otkupna cijena“** je poticaj odnosno cijena koja se plaća malim proizvođačima koju su stekli status privilegiranog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije za predanu električnu energiju
- l) **„hibridna elektrana“** je postrojenje za proizvodnju električne ili toplotne energije uporabom dva ili više različitih energenata, od kojih je barem jedan obnovljivi izvor energije
- m) **„instalirana snaga proizvodnog postrojenja (elektrane)“** je zbroj nazivnih snaga svih proizvodnih jedinica u postrojenju
- n) **„investitor“** je pravna ili fizička osoba koja financira izgradnju postrojenja za proizvodnju električne ili toplotne energije koristeći obnovljive izvore i učinkovitu kogeneraciju (u daljnjem tekstu: OIEiUK)
- o) **„kogeneracija“** je istodobna proizvodnja toplotne i električne ili mehaničke energije u jednom procesu
- p) **„krajnji kupac“** je fizička ili pravna osoba koja kupuje električnu energiju za vlastite potrebe
- r) **„mala postrojenja“** su postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i koja, sukladno ovom zakonu, imaju pravo na garantiranu otkupnu cijenu
- s) **„naknada za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i u učinkovitoj kogeneraciji“** je novčani dodatak na cijenu električne energije koji se obračunava svim krajnjim kupcima električne energije u Distriktu, a koja se koristi za poticanje proizvodnje električne energije iz OIEiUK (izraz obnovljiva energija u tekstu Zakona ima značenje i učinkovite kogeneracije)
- t) **„neto obračun“** je komercijalna shema opskrbe unutar koje se novčana vrijednost viška električne energije isporučene u mrežu od prosumera može koristiti kasnije za nadoknadu troškova električne energije preuzete u razdoblju kada vlastita proizvodnja nije dovoljna
- u) **„obujam aukcije“** je definirana maksimalna razina instaliranog kapaciteta iz određenih obnovljivih izvora energije koji se prikazuje u MW i za koje se potpora dodjeljuje kroz provedbu aukcija
- v) **„obnovljivi izvori energije“** su izvori energije koji se obnavljaju u cijelosti ili djelomično, kao što su energija vodotoka, vjetra, biomase, bioplina, plina iz postrojenja za obradu komunalnog otpada, poljoprivrednog plina, deponijskog plina, geotermalna i neakumulirana solarna energija
- z) **„operator sustava“** je operator distributivnog sustava, odnosno operator prijenosnog sustava
- aa) **„otvorena aukcija“** je tehnološki određena i na kapacitetu zasnovana aukcija do utvrđenog ograničenja za ukupni kapacitet koja je otvorena za sve ponuđače koji ispune kriterije pretkvalifikacije
- bb) **„postrojenje za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora“** je svaki objekt za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora
- cc) **„predugovor o otkupu električne energije proizvedene iz postrojenja obnovljivih izvora energije“** je predugovor potpisan između nadležnog odjela na prijedlog Službe za sustav poticaja i potencijalnog privilegiranog proizvođača, a koji predstavlja garanciju proizvođaču da, ukoliko postrojenje OIEiUK izgradi u predviđenom roku i sukladno propisima, ima pravo na stjecanje statusa privilegiranog proizvođača
- dd) **„predugovor o dodjeli premije“** je predugovor potpisan između Službe za sustav poticaja i potencijalnog privilegiranog proizvođača iz velikih postrojenja na biomasu i bioplin, a koji predstavlja garanciju proizvođaču da, ukoliko postrojenje OIEiUK izgradi u predviđenom roku i sukladno propisima, ima pravo na stjecanje statusa privilegiranog proizvođača
- ee) **„premija“** je dodatak na cijenu koji se obračunava na temelju prodajne cijene ostvarene u postupku aukcije i referentne tržišne cijene
- ff) **„program poticaja“** je svaki instrument, shema ili mehanizam koji predlaže Vlada Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, uz suglasnost Skupštine Brčko distrikta Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Skupština)

gg) „**proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije ili u učinkovitoj kogeneraciji**“ je proizvođač koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije ili u učinkovitoj kogeneraciji na ekonomski izvodljiv način, uz zaštitu životnog okoliša i u kojima je omogućeno mjerenje svih energetske veličina

hh) „**kupac – proizvođač odnosno prosumer**“ je kupac koji djeluje u okviru svojih prostorija smještenih unutar ograničenog područja, koji proizvodi električnu energiju za vlastitu potrošnju odnosno koji može skladištiti i prodavati električnu energiju proizvedenu iz obnovljivih izvora, koju je sam proizveo ukoliko to ne predstavlja komercijalnu ili profesionalnu djelatnost

ii) „**referentna cijena**“ je cijena električne energije po kojoj je Brčko distrikt Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Distrikt) nabavio električnu energiju u određenom vremenskom razdoblju na tržištu

jj) „**referentna tržišna cijena**“ označuje prosječnu ostvarenu veleprodajnu cijenu u prethodnom kvartalu na dvije burze u zemljama u okruženju

kk) „**opskrbljivač**“ je elektroenergetski subjekt koji obavlja djelatnost opskrbe električnom energijom

ll) „**tehnološka kvota**“ je definirana maksimalna razina instaliranog kapaciteta iz specifičnih obnovljivih izvora energije koji se prikazuje u MW i koji je podržan preko garantirane otkupne cijene i utvrđene premije tijekom jedne kalendarske godine

mm) „**tržišna premija**“ je premija ostvarena u postupku aukcije

nn) „**ugovor o dodjeli premije**“ je ugovor između Službe za sustav poticaja i proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora s velikim postrojenjima

oo) „**ugovor o otkupu električne energije**“ je ugovor između proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora i opskrbljivača ili trgovca električnom energijom

pp) „**ugovor o opskrbi električnom energijom po osnovi neto obračuna i/ili neto mjerenja**“ je ugovor između kupca – proizvođača i opskrbljivača na temelju neto obračuna i neto mjerenja

rr) „**vleprodajno tržište električne energije**“ je tržište koje se odnosi na trgovinu električnom energijom između licenciranih društava za proizvodnju, opskrbu i trgovinu električnom energijom

ss) „**velika postrojenja**“ su postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i sukladno ovom zakonu imaju pravo na premiju

tt) „**zajednica obnovljivih izvora energije**“ (građanska energija) je pravna osoba uključujući zadruge:

1) koja proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora i zasniva se na otvorenom i dragovoljnom udjelu, autonomna je i efektivno se kontrolira od članova suvlasnika koji se nalaze u blizini projekta postrojenja obnovljive energije i koje je u vlasništvu i razvijeno od te pravne osobe

2) čiji su članovi fizičke osobe i/ili jedinica lokalne samouprave i poduzeće u većinskom vlasništvu lokalne samouprave

3) čija je primarna svrha da osigura ekološke, ekonomske ili društvene koristi za svoje dioničare ili članove ili za lokalnu oblast gdje su locirani, a ne isključivo financijsku dobit.

(2) Pojmovi i izrazi koji se rabe u Zakonu, a koji nisu navedeni u stavku 1 ovog članka, imaju značenje propisano Zakonom o električnoj energiji Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

Članak 3 (Cilj)

(1) Cilj ovog zakona je stimuliranje proizvodnje električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora energije i uporaba energije iz obnovljivih izvora u transportu, radi potrošnje na tržištu Brčko distrikta Bosne i Hercegovine i povećanja udjela u bruto finalnoj potrošnji energije, te osiguranje razvitka poticajnih mehanizama, regulatornog okvira i tehničke infrastrukture za obnovljive izvore energije.

(2) Poticanjem proizvodnje električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora, kao i uporabe energije iz obnovljivih izvora u transportu, osiguravaju se:

- a) ostvarivanje energetske politike Distrikta u pogledu udjela energije proizvedene iz obnovljivih izvora u bruto finalnoj potrošnji energije
- b) uspostavljanje i razvitak tržišta električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije
- c) smanjenje uporabe fosilnih goriva i povećanje korištenja obnovljivih izvora energije
- d) doprinos zaštiti životnog okoliša smanjenjem negativnih utjecaja uporabe fosilnih goriva
- e) potpora u realizaciji ciljeva i obveza koje je Bosna i Hercegovina (u daljnjem tekstu: BiH) preuzela potpisivanjem međunarodnih ugovora
- f) povoljnije ozračje za investitore
- g) poticanje, uvođenje, primjena i razvitak nove opreme i tehnologija, te razvitak tuzemne ekonomije u cjelini
- h) doprinos održivom razvitku, otvaranje novih radnih mjesta, posebno preko samozapošljavanja i razvitka poduzetništva u energetici
- i) održivost sustava poticaja i primjena operativne državne pomoći u formi tržišne premije, izuzev za male proizvođače
- j) dugoročno osiguranje energije, povećanje sigurnosti opskrbe električnom energijom i razvitak elektroenergetskog sektora u cjelini
- k) racionalnija uporaba i raznovrsnost primarnih izvora energije
- l) stvaranje pretpostavki za kvalitetno zbrinjavanje određenih vrsta otpada
- m) aktivno sudjelovanje krajnjih kupaca i lokalnih zajednica u energetskej tranziciji.

DRUGI DIO – GLAVNI DIO

I. POGLAVLJE. PLANIRANJE I POTICANJE PROIZVODNJE I POTROŠNJE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA

Članak 4

(Udjel energije iz obnovljivih izvora)

(1) Uporaba obnovljivih izvora energije je interes Distrikta i predstavlja potporu u ostvarivanju ciljeva i obveza preuzetih međunarodnim sporazumima BiH i strateškim dokumentima, a utvrđeni su Integriranim akcijskim energetskeim klimatskeim planom BiH (u daljnjem tekstu: Energetskei plan), u relevantnom dijelu.

(2) Ciljevi Distrikta u udjelu energije iz obnovljivih izvora po godinama, količine predviđene za poticaje po tehnologijama, pregled vrsta i način ostvarivanja poticaja, kao i druga pitanja uređuju se programom korištenja obnovljivih izvora energije (u daljnjem tekstu: program) koji donosi Vlada, uz suglasnost Skupštine.

Članak 5

(Program korištenja obnovljivih izvora energije)

Program sadrži:

- a) očekivanu bruto potrošnju električne energije, energije grijanja i hlađenja i energije u transportu
- b) sektorske ciljeve, odnosno udjele energije iz obnovljivih izvora u električnoj energiji, grijanju i hlađenju i transportu
- c) maksimalni ukupni instalirani kapacitet po godinama i tehnologijama izražen u kW, kao i maksimalne godišnje količine planirane proizvodnje električne energije po tehnologijama

- d) maksimalni ukupni instalirani kapacitet po godinama za mala postrojenja po tehnologijama, izražen u kW, kao i maksimalne godišnje količine planirane proizvodnje električne energije po tehnologijama odnosno tehnološke kvote, koje su predmet poticajnih mjera
- e) tehnološke kvote po tehnologijama za zajednice obnovljivih izvora energije
- f) način utvrđivanja udjela obnovljivih izvora energije u bruto finalnoj potrošnji
- g) način utvrđivanja uvjeta i obujma aukcija i
- h) druge mjere značajne za ostvarivanje planiranih ciljeva.

Članak 6

(Udio energije iz obnovljivih izvora energije u bruto finalnoj potrošnji)

(1) Udio energije iz obnovljivih izvora u bruto finalnoj potrošnji energije izračunava se kao bruto finalna potrošnja energije iz obnovljivih izvora podijeljena s ukupnom finalnom bruto potrošnjom energije, izraženo u postocima.

(2) Bruto finalna potrošnja energije iz obnovljivih izvora energije predstavlja zbroj:

- a) bruto finalne potrošnje električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora
- b) bruto finalne potrošnje energije za grijanje i hlađenje proizvedene iz obnovljivih izvora i
- c) bruto finalne potrošnje energije iz obnovljivih izvora u transportu.

(3) Način izračunavanja udjela energije iz obnovljivih izvora u bruto finalnoj potrošnji energije u Distriktu precizira se programom iz članka 5 ovoga zakona.

II. POGLAVLJE. RAZVRSTAVANJE I CERTIFICIRANJE POSTROJENJA ZA PROIZVODNJU ELEKTRIČNE I TOPLOTNE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE

Odjeljak A. Razvrstavanje postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije

Članak 7

(Vrste postrojenja)

(1) Postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije, u ovisnosti od primarnog izvora energije i/ili tehnologije, mogu biti:

- a) hidroelektrana odnosno energetski potencijal vodotoka
- b) vjetroelektrana odnosno proizvodnja električne energije korištenjem energije vjetra
- c) solarna elektrana odnosno proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem sunčevog zračenja
- d) geotermalna elektrana odnosno proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem geotermalne energije
- e) elektrana na biomasu ili proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem biorazgradivih frakcija, otpada i poljoprivrednih ostataka, te otpadaka drvne i ostalih srodnih industrija odnosno kućanstva
- f) elektrana na bioplina ili proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem deponijskog plina nastalog tretmanom otpadnih voda i poljoprivrednog bioplina iz poljoprivrednih ostataka
- g) elektrana na komunalni otpad odnosno proizvodnja električne i/ili toplotne energije korištenjem tekućeg ili čvrstog otpada ili čvrstog otpada u kombinaciji s nekim fosilnim gorivom ili obnovljivim izvorom energije, uz uvjet da udio otpada čini barem 80 % primarne energije

h) postrojenje učinkovite kogeneracije ili postrojenje u kojem se odvija kogeneracija koja zadovoljava uvjete uštede goriva, kako je propisano ovim zakonom.

(2) U ovisnosti od instalirane snage postrojenja iz obnovljivih izvora energije dijele se na:

- a) postrojenja instalirane snage manje od 1 MW
- b) postrojenja instalirane snage od 1 MW i više MW.

Članak 8

(Klasifikacija postrojenja za koja se može ostvariti pravo na poticaj)

(1) Postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora za koja se može ostvariti pravo na poticaj proizvodnje električne energije, s obzirom na instaliranu snagu dijele se na mala i velika postrojenja.

(2) Mala postrojenja su:

- a) hidroelektrane, vjetroelektrane i solarne elektrane na zemlji instalirane snage zaključno sa 150 kW i
- b) solarne elektrane na objektima, elektrane na biomasu i bioplin, deponijski plin i plin iz postrojenja za tretman komunalnih otpadnih voda instalirane snage zaključno sa 500 kW.

(3) Velika postrojenja su:

- a) hidroelektrane instalirane snage veće od 150 kW zaključno s 10 000 kW
- b) vjetroelektrane i solarne elektrane na zemlji instalirane snage veće od 150 kW i
- c) solarne elektrane na objektima i elektrane na bioplin i biomasu, instalirane snage veće od 500 kW.

(4) Detaljna klasifikacija postrojenja obnovljivih izvora energije s kriterijima održivosti biomase i biogoriva propisuje se pravilnikom o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije koji, na prijedlog Odjela za komunalne poslove (u daljnjem tekstu: nadležni odjel) donosi Vlada, uz suglasnost Skupštine.

Odjeljak B. Certificiranje postrojenja za proizvodnju električne energije koja koriste obnovljive izvore energije

Članak 9

(Uvjeti i način pribavljanja certifikata)

(1) Certifikat za proizvodno postrojenje izdaje se proizvođaču električne energije za proizvodno postrojenje koje proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije na ekonomski isplativ način uz zaštitu životnog okoliša i u kojem je osigurano mjerenje svih energetske veličina.

(2) Pribavljanje certifikata za proizvodno postrojenje je uvjet za ostvarivanje prava na poticaj proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i za izdavanje garancije o podrijetlu električne energije.

(3) Certifikat za proizvodno postrojenje izdaje se kao preduvjet za pribavljanje uporabne dozvole od nadležnog tijela.

(4) Certifikat za proizvodno postrojenje izdaje DERP, suglasno propisima na razini Bosne i Hercegovine odnosno podzakonskim aktima usvojenim od DERP-a.

(5) Iznimno od odredaba stavka 4 ovog članka, certifikat za proizvodno postrojenje instalirane snage zaključno s 1 MW, izdaje nadležni odjel uz ispunjenje ostalih kriterija propisanih ovim zakonom.

(6) Za proizvodno postrojenje instalirane snage do 50 kW certifikat zamjenjuje deklaracija o priključku izdana od operatora distributivnog sustava suglasno odredbama članka 72 Zakona o električnoj energiji.

III. POGLAVLJE. PROVEDBA SUSTAVA POTICAJA I BALANSIRANJE

Odjeljak A. Provedba sustava poticaja

Članak 10

(Služba za sustav poticaja)

(1) Za obavljanje administrativno-financijskih i drugih operativnih poslova sustava poticaja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije formira se Služba za sustav poticaja (u daljnjem tekstu: SSP) kao sastavni dio Odjela za komunalne poslove, Pododjela za razvitak i strategiju komunalnih usluga.

(2) Zaposlenici SSP-a izravno odgovaraju voditelju nadležnog odjela.

(3) Nadzor nad radom SSP vrši voditelj nadležnog odjela, Vlada i DERP, u okviru nadležnosti utvrđenih propisima na razini Bosne i Hercegovine te ovim zakonom.

(4) SSP preko voditelja nadležnog odjela podnosi izvješće o svom radu i financijsko izvješće Vladi, najkasnije do 31. ožujka tekuće za prethodnu godinu.

(5) Na prijedlog nadležnog odjela Vlada donosi odluku o kategorizaciji radnih mjesta odnosno odluku o izmjenama i dopunama odluke o kategorizaciji na temelju koje gradonačelnik donosi organizacijski plan sa specificiranom organizacijom ove službe.

Članak 11

(Zadatci Službe za sustav poticaja)

(1) Zadaci SSP-a su da:

- a) vodi evidenciju o ukupnim količinama proizvedene električne energije i instaliranim kapacitetima proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, čiji su podatci javno dostupni
- b) vodi evidenciju o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije i kapacitetima proizvodnih postrojenja za koje je ostvareno pravo na poticaj, čiji su podatci javno dostupni
- c) vodi evidenciju o planiranoj proizvodnji električne energije i kapacitetima proizvodnih postrojenja za koje je proizvođač ostvario preliminarno pravo na poticaj
- d) provodi postupke aukcije za velika postrojenja sukladno ovom zakonu
- e) predlaže voditelju nadležnog odjela zaključenje ugovora o otkupu električne energije, ugovora o dodjeli premije s proizvođačima koji su ostvarili pravo na poticaj na temelju odluka donesenih u sustavu poticaja, sukladno odredbama ovog zakona
- f) predlaže voditelju nadležnog odjela obračun i isplatu sredstava za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima koja ostvaruju pravo na poticaj, te javno objavljuje godišnje izvješće o isplaćenim sredstvima po proizvodnim postrojenjima, najkasnije do konca veljače tekuće, za prethodnu godinu
- g) predlaže voditelju nadležnog odjela zaključenje ugovora s opskrbljivačima krajnjih kupaca u Distriktu, kao i s kupcima koji električnu energiju za vlastite potrebe nabavljaju izravno na tržištu

- h) upravlja sredstvima za poticaje uključujući i naknadu za obnovljive izvore energije, suglasno namjeni utvrđenoj zakonom
- i) vrši prodaju električne energije proizvedene u sustavu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni na tržištu električne energije
- j) vrši preraspodjelu količina električne energije iz sustava obveznog otkupa na opskrbljivače krajnjih kupaca u Distriktu, u slučaju nemogućnosti prodaje električne energije na tržištu ili u slučaju kada je cijena za 20 % manja od prosječne referentne tržišne cijene
- k) predlaže voditelju nadležnog odjela zaključenje ugovora o prodaji električne energije proizvedene u sustavu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni s izabranim ponuđačima ili opskrbljivačima krajnjih kupaca
- l) vrši fakturiranje i naplatu prodane električne energije proizvedene u sustavu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni od izabranog ponuđača ili opskrbljivača krajnjih kupaca
- m) podnosi zahtjev za izdavanje garancije o podrijetlu za električnu energiju za koju se ostvaruje pravo na poticaj
- n) predlaže pravila rada SSP-a
- o) donosi uputu o radu balansne skupine obnovljivih izvora energije
- p) preuzima balansnu odgovornost za proizvodnju električne energije za koju se ostvaruje pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni i snosi troškove balansiranja sukladno ovom zakonu
- r) vrši obračun debalansa sukladno uputi o radu balansne skupine obnovljivih izvora energije
- s) izrađuje i dostavlja, po prethodno pribavljenom odobrenju voditelja nadležnog odjela, Vladi izvješće o ostvarenju ciljeva sukladno Programu iz članka 5 ovog zakona za tekuću godinu, najkasnije do 30. studenoga
- t) deponira sredstva koja predstavljaju mjere osiguranja od proizvođača koji su ostvarili preliminarno pravo na poticaj
- u) nadzire obračun i prikupljanje sredstava od naknada za obnovljive izvore i njihovo doznačavanje na poseban namjenski račun
- v) obavlja druge poslove potrebne za provedbu sustava poticaja.

(2) Ugovor iz stavka 1 točki e), f), g) i j) ovog članka voditelj nadležnog odjela zaključuje u rokovima propisanim ovim zakonom.

Članak 12

(Pravila rada Službe za sustav poticaja)

(1) Pravilima rada iz članka 11 stavka 1 točke n) ovog zakona uređuju se:

- a) način i ostvarivanje prava i obveza sudionika u sustavu poticaja, sukladno propisima kojima se uređuje sustav poticaja
- b) način dostavljanja planova proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, te način praćenja ostvarenja planova
- c) način vođenja evidencije o proizvođačima koji ostvaruju pravo na poticaj, kao i o proizvođačima koji ostvaruju preliminarno pravo na poticaj
- d) način izdavanja potvrde prijama zahtjeva za poticaj i način vođenja evidencije o podnesenim zahtjevima i izdanim potvrdama
- e) način i rokovi zaključenja ugovora, izmjene i dopune ugovora, prestanak važenja i raskid ugovora
- f) balansna pripadnost proizvođača i balansna odgovornost sudionika sustava poticaja
- g) način prodaje električne energije proizvedene u sustavu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni
- h) način dostavljanja i vrste podataka od proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora koji su ostvarili pravo na poticaj
- i) način razmjene podataka s operatorom sustava na čiju mrežu su priključena proizvodna postrojenja

- j) uvjeti i način obračuna, fakturiranja, financijskog poravnanja i naplate za električnu energiju proizvedenu u sustavu poticaja
- k) način pribavljanja garancije o podrijetlu
- l) instrumenti osiguranja plaćanja preuzete i predane energije i njihova uporaba u sustavu obveznog otkupa i
- m) druga pitanja u svezi s provedbom sustava poticaja.

(2) Pravila rada SSP-a donosi voditelj nadležnog odjela uz prethodnu suglasnost Vlade.

Članak 13

(Odgovornost operatora distributivnog sustava)

(1) Operator distributivnog odnosno prijenosnog sustava odgovoran je za očitavanje i obračun količina električne energije isporučene na mrežu, kao i svih drugih energetske veličina u proizvodnom postrojenju koje koriste obnovljive izvore energije, suglasno propisima na razini BiH i ovom zakonu.

(2) Operator distributivnog odnosno prijenosnog sustava mjesečno vrši obračun količine električne energije od proizvođača koji su ostvarili pravo na poticaj i dostavlja izvješće proizvođaču i SSP-u, kao i izvješće o ukupno prodanoj električnoj energiji krajnjim kupcima na svom području, suglasno propisima na razini BiH i ovom zakonu.

Članak 14

(Pravo pristupa postrojenjima)

(1) Operator distributivnog odnosno prijenosnog sustava kao i DERP imaju slobodan pristup postrojenjima i svim podacima koji se odnose na postrojenje i energente koji se u njemu koriste, a u svrhu ispunjenja obveza propisanih zakonom na razini BiH i ovim zakonom.

(2) Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije dužan je omogućiti neometan rad predstavnicima SSP-a, DERP-a i operatora distributivnog odnosno prijenosnog sustava u obavljanju njihovih ovlasti.

Članak 15

(Obveze opskrbljivača krajnjih kupaca)

(1) Opskrbljivač krajnjih kupaca dostavlja izvješće SSP-u o ukupno prodanoj električnoj energiji i ukupno obračunanom iznosu naknade sadržane u izdanim fakturama za utrošenu električnu energiju.

(2) Opskrbljivač krajnjih kupaca dužan je obračunanu naknadu za obnovljive izvore električne energije uplatiti na poseban namjenski račun koji za ovu svrhu otvara i drži Direkcija.

(3) U slučaju raspodjele preuzete proizvodnje električne energije na krajnje kupce u Distriktu, opskrbljivač je dužan isplatiti SSP-u pripadajući udio električne energije po ugovorenoj cijeni.

(4) Sredstva od naknade za obnovljive izvore energije iz članka 45 stavka 2 ovoga zakona, opskrbljivač uplaćuje na namjenski račun kod Direkcije za financije Brčko distrikta Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Direkcija), odvojen od svih drugih prihoda čija naplata i namjena korištenja su predmet revizije od revizora javnog sektora Distrikta.

Odjeljak B. Balansiranje

Članak 16

(Balansna odgovornost Službe za sustav poticaja)

(1) Proizvođač električne energije za koju je ostvareno pravo na poticaj u vidu obveznog otkupa član je balansne skupine obnovljivih izvora energije.

(2) SSP je balansno odgovoran za balansnu skupinu obnovljivih izvora energije.

(3) Proizvođač električne energije koji je ostvario pravo na poticaj proizvodnje električne energije u jednom ili više malih postrojenja čija je ukupna instalirana snaga manja ili jednaka 150 kW ne prijavljuje dnevni raspored rada SSP-u i ne snosi troškove balansiranja.

(4) Proizvođač električne energije koji je ostvario pravo na poticaj proizvodnje električne energije u jednom ili više malih postrojenja čija je ukupna instalirana snaga veća od 150 kW prijavljuje dnevni raspored rada SSP-u i snosi troškove balansiranja.

(5) Proizvođač električne energije koji je ostvario preliminarno pravo na poticaj, sukladno odredbama ovog zakona, u razdoblju od prvog priključenja na mrežu do isteka 6 mjeseci od dana dobivanja uporabne dozvole, može biti član balansne skupine obnovljivih izvora energije, pri čemu snosi troškove balansiranja sukladno ovom zakonu i uputi o radu balansne skupine obnovljivih izvora energije iz članka 18 stavka 3 ovog zakona.

Članak 17

(Balansna odgovornost proizvođača električne energije)

(1) Proizvođač električne energije u velikim postrojenjima koji ostvaruje pravo na tržišnu premiju odgovoran je za balansiranje i plaća troškove balansiranja proizvodnje sukladno Zakonu o električnoj energiji Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

(2) Proizvođač iz stavka 1 ovoga članka postaje odgovoran za balansiranje na jedan od sljedećih načina:

- a) zaključenjem ugovora s Neovisnim operatorom sustava BiH o neposrednoj balansnoj odgovornosti, ukoliko je proizvođač balansno odgovorna strana
- b) zaključenjem ugovora o prijenosu balansne odgovornosti na balansno odgovornu stranu.

Članak 18

(Troškovi balansiranja)

(1) Troškove koji nastanu pri obavljanju poslova balansiranja SSP prenosi na članove balansne skupine obnovljivih izvora.

(2) Sredstva za pokriće troškova balansiranja balansne skupine obnovljivih izvora energije osigurava SSP iz sljedećih izvora:

- a) naplate troškova balansiranja balansne skupine obnovljivih izvora energije
- b) naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije.

(3) SSP uz suglasnost DERP-a, donosi uputu o radu balansne skupine obnovljivih izvora energije kojim se utvrđuju:

- a) postupak registracije članova balansne skupine obnovljivih izvora energije
- b) način obračuna debalansa proizvođača i skupine kao cjeline, te način realizacije plaćanja troškova balansiranja za članove balansne skupine obnovljivih izvora energije
- c) način pripreme i dostavljanje planova proizvodnje
- d) ostala pitanja u svezi s nesmetanim radom balansne skupine obnovljivih izvora energije.

IV. POGLAVLJE. GARANCIJA O PODRIJETLU ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVEDENE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA

Članak 19

(Garancija o podrijetlu električne energije)

(1) Garancija o podrijetlu električne energije iz obnovljivih izvora energije (u daljnjem tekstu: garancija o podrijetlu) izdaje se na zahtjev proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije za koju ne ostvaruje pravo na poticaj ili na zahtjev SSP-a za električnu energiju za koju je ostvareno pravo na poticaj.

(2) Garancija o podrijetlu izdaje se za jediničnu količinu proizvedene energije od 1 MWh.

(3) Garancija o podrijetlu izdaje se samo jednom za jediničnu količinu električne energije proizvedene u određenom razdoblju, o čemu se vodi posebna evidencija.

(4) Nadležni odjel na prijedlog SSP-a vrši prijenos i poništavanje garancije o podrijetlu.

(5) U svrhu obavljanja poslova iz stavka 4 ovog članka, nadležni odjel na prijedlog SSP-a će donijeti pravilnik o izdavanju garancije o podrijetlu električne energije kojim se uređuju pitanja uvjeta i postupka izdavanja, prijenosa i poništenja garancije o podrijetlu i vođenje registra garancija o podrijetlu električne energije.

(6) Garancija o podrijetlu može se izdati i za druge vidove energije, što se detaljno uređuje pravilnikom iz stavka 5 ovog članka.

Članak 20

(Izdavanje garancije o podrijetlu)

(1) Garancija o podrijetlu izdaje se za električnu energiju proizvedenu u određenom razdoblju na temelju podataka o proizvedenim količinama električne energije utvrđenih mjerenjem.

(2) Garancija o podrijetlu može se upotrijebiti u roku od godinu dana od dana izdavanja, a nakon uporabe ili isteka roka važenja, garancija o podrijetlu se poništava.

(3) Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije koji je ostvario pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju utvrđenu u postupku aukcije, nema pravo na garanciju o podrijetlu.

Članak 21

(Važenje garancije o podrijetlu)

(1) Garancija o podrijetlu izdana od nadležnih entitetskih tijela i tijela BiH priznaju se u Distriktu.

(2) Garancija o podrijetlu izdana u drugim državama priznaje se u Distriktu po načelu reciprociteta i sukladno međunarodnim sporazumima čiji potpisnik je BiH.

(3) Nadležni odjel može, uz suglasnost upravnog odbora, posredstvom DERP-a i/ili Ministarstva vanjske trgovine i ekonomskih odnosa Bosne i Hercegovine, pristupiti međunarodnim tijelima za izdavanje garancija o podrijetlu ili pristupiti regionalnim udrugama u Energetskoj zajednici, te izvršiti nabavu opreme i korisničkih programa potrebnih za članstvo u tim tijelima.

(4) Sredstva za nabavu opreme, programa i članarine u tijelima iz stavka 3 ovog članka osiguravaju se iz sredstava prikupljenih po osnovi naknade za obnovljive izvore energije.

V. POGLAVLJE. MJERE POTICAJA ZA PROIZVODNJU I UPORABU ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE

Odjeljak A. Mjere poticaja za proizvodnju i uporabu energije iz obnovljivih izvora energije

Članak 22 (Vrste poticaja)

(1) Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije može ostvariti pravo na sljedeće vrste poticaja:

- a) pravo na pogodnosti prilikom priključenja na mrežu
- b) pravo na obvezan otkup proizvedene električne energije po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju za prodaju na tržištu ili potrošnju za vlastite potrebe za mala postrojenja
- c) pravo na tržišnu premiju za električnu energiju koju prodaje na tržištu, utvrđenu u postupku aukcije za velika postrojenja
- d) druge poticaje fizičkim osobama sukladno ovom zakonu.

(2) Proizvođač električne energije za istu količinu električne energije ne može ostvariti pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni i pravo na premiju.

Članak 23 (Uvjeti za ostvarivanje prava na poticaj)

Uvjeti za ostvarivanje prava na poticaj iz članka 22 stavka 1 točki b) i c) ovog zakona su da proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije:

- a) proizvodi električnu energiju u malim ili velikim postrojenjima
- b) količine električne energije, odnosno instalirani kapaciteti proizvodnih postrojenja ne prelaze tehnološke kvote za određenu godinu utvrđene programom iz članka 5 ovoga zakona
- c) posjeduje certifikat za proizvodno postrojenje i
- d) u proizvodno postrojenje nije ugrađena korištena oprema.

Članak 24 (Dodatni uvjeti za ostvarivanje prava na poticaj)

(1) Na vodotoku čija je duljina manja ili jednaka 10 km, pravo na poticaj može ostvariti samo jedno proizvodno postrojenje.

(2) Na vodotoku čija je duljina veća od 10 km, pravo na poticaj može ostvariti postrojenje čiji su krajnji dijelovi – vodozahvat i strojarska zgrada udaljeni najmanje 2 km od krajnjih dijelova drugih proizvodnih postrojenja.

(3) U slučaju izgradnje više solarnih elektrana na istom objektu, sve izgrađene elektrane smatraju se jednim postrojenjem u pogledu instalirane snage iz članka 8 ovog zakona, a u svrhu određivanja vrste i visine poticaja novoizgrađene solarne elektrane.

(4) Za solarnu elektranu na zemlji moguće je ostvariti pravo na poticaj, odnosno preliminarno pravo na poticaj u vidu obveznog otkupa ukoliko je rastojanje te elektrane od elektrane za koju je već ostvareno pravo na poticaj ili preliminarno pravo na poticaj u vidu obveznog otkupa najmanje

jednako ili veće od dvostrukog umnoška instalirane snage izražene u kW te elektrane, izraženo u metrima.

Članak 25 **(Državna pomoć)**

(1) Proizvođaču električne energije iz malog postrojenja koji je u razdoblju investiranja primao državnu pomoć razmjerno se umanjuje garantirana otkupna cijena ili premija.

(2) Proizvođaču električne energije iz velikog postrojenja koji je u razdoblju investiranja primao državnu pomoć razmjerno se umanjuje tržišna premija ostvarena u postupku aukcije.

(3) Pod državnom pomoći iz stavaka 1 i 2 ovog članka podrazumijeva se svaka izravna ili neizravna pomoć u vidu davanja u novcu, materijalu, opremi ili pomoć u vidu subvencija ili olakšica.

(4) Na državnu pomoć te program i sheme poticaja primjenjuje se Zakon o sustavu državne pomoći Bosne i Hercegovine.

Članak 26 **(Rekonstruirana postrojenja za proizvodnju električne energije)**

Proizvođač koji u postrojenjima u eksploataciji, u kojima je izvršena rekonstrukcija, proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije može ostvariti pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju za dio proizvedene električne energije koja je rezultat povećanja kapaciteta dobivenog rekonstrukcijom, ukoliko su ispunjeni drugi uvjeti predviđeni ovim zakonom.

Odjeljak B. Pogodnosti prilikom priključenja na mrežu

Članak 27 **(Priključenje na distributivnu mrežu)**

Operator distributivnog sustava dužan je svakom novom proizvođaču za malo postrojenje, koji zahtijeva priključenje na distributivnu mrežu, izraditi i dostaviti, o svom trošku, detaljnu analizu mogućnosti i uvjeta za priključenje, s procjenom troškova priključenja i vremenskim okvirom za realizaciju predloženog načina priključenja.

Članak 28 **(Priključenje na prijenosnu mrežu)**

Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije priključuje se na prijenosnu mrežu sukladno propisima na razini Bosne i Hercegovine kojima se uređuje priključenje postrojenja na prijenosnu mrežu.

Odjeljak C. Pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni i pravo na premiju

Članak 29 **(Pravo na obvezan otkup po garantiranoj cijeni ili pravo na premiju)**

(1) Proizvođač električne energije iz malih postrojenja, koji ispunjava uvjete iz članka 23 i 24 ovog zakona, ima pravo na jedan od sljedećih poticaja:

- a) pravo na obvezan otkup proizvedene električne energije u cijelosti ili djelomično po garantiranoj otkupnoj cijeni ili
- b) pravo na premiju za proizvedenu električnu energiju koju prodaje na tržištu ili koju koristi za vlastite potrebe.

(2) Pravo na obvezan otkup električne energije po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju iz stavka 1 ovog članka mogu se ostvarivati do maksimalno 10 godina.

Članak 30

(Utvrdjivanje garantirane otkupne cijene i premije za mala postrojenja)

(1) Vlada na prijedlog nadležnog odjela donosi pravilnik kojim se propisuje metodologija za utvrđivanje visine garantirane otkupne cijene i premije za mala i velika postrojenja.

(2) Na temelju metodologije iz stavka 1 ovog članka, Vlada donosi odluku o visini garantirane otkupne cijene i premije za mala postrojenja.

(3) Garantirana otkupna cijena je nepromjenjiva u razdoblju trajanja prava na poticaj i sastoji se od:

- a) referentne cijene za obvezni otkup električne energije i
- b) iznosa koji se utvrđuje kao naknada specifičnih troškova izgradnje, rada i održavanja postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije ili učinkovitu kogeneraciju, a koji se ne nadoknađuje iz referentne cijene za obvezni otkup.

(4) Garantirana otkupna cijena je ista ili veća od referentne cijene za obvezni otkup električne energije.

(5) Premija za mala postrojenja je promjenjiva i izračunava se kao razlika između garantirane otkupne cijene utvrđene u trenutku ostvarivanja prava na poticaj i referentne tržišne cijene.

(6) Referentnu tržišnu cijenu utvrđuje nadležni odjel na prijedlog SSP-a, do 10. u mjesecu za prethodni kvartal, kao prosječnu ostvarenu veleprodajnu cijenu ostvarenu u prethodnom kvartalu na dvije burze u zemljama u okruženju.

(7) Nadležni odjel najmanje jednom godišnje analizira razinu garantiranih otkupnih cijena i premija za mala postrojenja.

(8) SSP će ugovorom, koji s korisnikom poticaja zaključuje voditelj nadležnog odjela, utvrditi maksimalan iznos premije koji se primjenjuje u slučaju velikih odstupanja između garantirane otkupne i referentne tržišne cijene odnosno u slučaju značajnih povećanja referentne tržišne cijene.

(9) U slučaju značajnog smanjenja referentne tržišne cijene, premija neće biti isplaćivana za sate kada je registrirana negativna cijena.

(10) Za potrebe utvrđivanja visine garantiranih otkupnih cijena i premija iz stavka 2 ovog članka, mala postrojenja se dijele na:

- a) hidroelektrane instalirane snage zaključno sa 150 kW
- b) vjetroelektrane instalirane snage zaključno sa 150 KW
- c) solarne elektrane na zemlji instalirane snage zaključno sa 150 KW
- d) solarne elektrane na objektima:

- 1) instalirane snage zaključno s 50 kW
- 2) instalirane snage veće od 50 kW zaključno s 500 kW

e) elektrane na biomasu i bioplin, deponijski plin i plin iz postrojenja za tretman komunalnih otpadnih voda:

- 1) instalirane snage zaključno s 50 kW
- 2) instalirane snage veće od 50 kW zaključno s 500 kW.

(11) Prilikom zaključivanja ugovora o obveznom otkupu po garantiranoj otkupnoj cijeni, odnosno ugovora o dodjeli premije za mala postrojenja, primjenjuju se garantirane otkupne cijene iz odluke koja je na snazi u vrijeme zaključenja ugovora.

(12) Iznimno od odredbi stavka 3 ovog članka, visina garantirane otkupne cijene može se mijenjati u slučaju promjene:

- a) tečaja konvertibilne marke u odnosu na tečaj eura u BiH u iznosu većem od 10 % i
- b) instalirane snage sukladno odredbama članka 24 stavka 3 ovoga zakona.

Članak 31

(Uvjeti za ostvarivanje prava na obvezan otkup po garantiranoj cijeni odnosno prava na premiju)

Pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora u malim postrojenjima ostvaruje na temelju rješenja koje donosi SSP na zahtjev proizvođača, nakon izgradnje objekata i ispunjenja drugih uvjeta sukladno ovom zakonu.

Članak 32

(Preliminarno pravo na poticaj)

(1) Nositelj projekta koji gradi malo postrojenje može ostvariti preliminarno pravo na poticaj obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju ako ispunjava uvjete iz članka 23 stavka 1 točki a) i b) te ako je upisan u registar projekata.

(2) Nositelj projekta iz stavka 1 ovog članka uz zahtjev za stjecanje preliminarnog prava prilaže sljedeće dokumente:

- a) revidiran glavni projekt i
- b) odobrenje za građenje izdano od tijela nadležnog za izdavanje odobrenja sukladno propisima koji uređuju oblast građenja.

(3) Rješenje o preliminarnom pravu na poticaj za malo postrojenje donosi nadležni odjel na prijedlog SSP-a.

(4) Razdoblje trajanja preliminarnog prava iz stavka 3 ovog članka predstavlja maksimalno razdoblje u kojem je nositelj projekta dužan pribaviti upotrebnu dozvolu za malo postrojenje i on iznosi:

- a) godinu dana za solarne elektrane
- b) dvije godine za ostale elektrane.

(5) Nositelj projekta dužan je, najkasnije 30 dana od dana prijama rješenja iz stavka 3 ovog članka, dostaviti SSP-u zahtjev za zaključenje predugovora o pravu na poticaj s bankarskom garancijom ili depozitom u visini od 2 % od vrijednosti investicije iz glavnog projekta.

(6) Nositelj projekta koji je ostvario preliminarno pravo i nadležni odjel na prijedlog SSP-a dužni su zaključiti predugovor o preliminarnom pravu u roku od 60 dana od dana prijama rješenja iz stavka 3 ovog članka, a u suprotnom ukida se rješenje o preliminarnom pravu.

(7) Rješenjem iz stavka 3 ovog članka, te potpisivanjem predugovora o preliminarnom pravu na poticaj, sukladno ovio članku, nositelj projekta rezervira količine za poticaj i stječe mogućnost ostvarivanja prava na poticaj u razdoblju koje ne može biti dulje od šest mjeseci od isteka roka iz stavka 4 ovoga članka.

Članak 33

(Pravilnik o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora)

Suglasno odredbama članka 8 stavka 4 ovog zakona, Vlada donosi pravilnik o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora, kojim se uređuju:

- a) postupak za ostvarivanje prava na poticaj i preciziraju uvjeti za ostvarivanje prava na poticaj
- b) postupak za ostvarivanje prava na poticaj za proizvodna postrojenja u eksploataciji koja su izvršila rekonstrukciju i preciziraju kriteriji za ostvarivanje prava na poticaj za ta postrojenja
- c) kriteriji za umanjene poticajnih mjera za proizvodna postrojenja koja su u razdoblju investiranja primila državnu pomoć
- d) mjerenje, očitavanje i obračun električne energije za koju se ostvaruje pravo na poticaj
- e) razdoblje na koje se ostvaruje pravo na poticaj i zaključivanje ugovora o poticaju
- f) način utvrđivanja naknada za isprave koje izdaje SSP
- g) način provjere količina električne energije za poticanje po tehnologijama odnosno tehnološkim kvotama
- h) način utvrđivanja iznosa sredstava potrebnih za funkcioniranje sustava poticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora
- i) druga pitanja značajna za provedbu sustava poticaja.

Članak 34

(Tržišna premija)

(1) Proizvođač električne energije iz velikih postrojenja koji prodaje električnu energiju na tržištu i koji ispunjava uvjete iz članka 23 i 24 ovoga zakona ima pravo na tržišnu premiju.

(2) Tržišna premija iz stavka 1 ovog članka je promjenjiva i izračunava se kao razlika između prodajne cijene električne energije ponuđača iz postupka aukcije i referentne tržišne cijene, utvrđene suglasno odredbama članka 30 stavka 5 ovog zakona.

(3) Prodajna cijena električne energije ponuđača iz postupka aukcije je nepromjenjiva u razdoblju trajanja prava na poticaj, izuzev u slučaju promjene tečaja konvertibilne marke u odnosu na tečaj eura u BiH, u iznosu većem od 10 %.

(4) Pravo na tržišnu premiju ostvaruje se nakon izgradnje postrojenja, provedenog postupka aukcije i ispunjenja drugih uvjeta sukladno zakonu.

(5) Proizvođač električne energije iz velikih postrojenja pravo na tržišnu premiju ostvaruje na razdoblje od maksimalno 10 godina.

Članak 35

(Aukcija)

(1) Aukcija je postupak javne licitacije s ciljem prikupljanja ponuda za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i ostvarenja prava na poticaj, pri čemu je predmet licitacije prodajna cijena ponuđača električne energije proizvedene u velikim postrojenjima, po danoj tehnologiji i kapacitetu sukladno programu.

(2) Aukcija može biti otvorena i lokacijska.

(3) Otvorena aukcija se provodi za određenu tehnologiju i utvrđene kapacitete, u kojoj mogu sudjelovati svi zainteresirani ponuđači.

(4) Lokacijska aukcija se provodi za određenu tehnologiju i utvrđeni kapacitet na lokaciji koju je prethodno utvrdila Vlada, i na kojoj se gradi objekt za koji je osigurana građevinska dozvola.

Članak 36

(Odluka o provedbi postupka aukcije)

Vlada na prijedlog nadležnog odjela donosi odluku o provedbi postupka aukcije za utvrđene tehnološke kvote te utvrđivanje visine tržišne premije za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora za velika postrojenja, prema vrstama elektrana za koje su utvrđene tehnološke kvote.

Članak 37

(Sadržaj odluke o aukciji)

(1) Odluka iz članka 36 ovoga zakona uređuje:

- a) obujam aukcije, odnosno maksimalnu razinu ukupnog instaliranog kapaciteta iz tehnologija obnovljivih izvora koji su predmet aukcije
- b) količine planirane električne energije koje su predmet poticaja
- c) minimalni i maksimalni prag ponude
- d) način i uvjete pod kojima se može mijenjati obujam aukcije
- e) maksimalno razdoblje za početak rada postrojenja koje je predmet aukcije
- f) instrumente osiguranja ponude u vidu bankarske garancije ili depozita, iskazani kao postotak od vrijednosti ukupne investicije projekta koji je predmet aukcije
- g) način izračunavanja promjenjive tržišne premije
- h) trenutačnu referentnu tržišnu cijenu i
- i) druga pitanja značajna za predmetnu aukciju.

(2) Ukoliko provedena aukcija za određenu tehnologiju nije dovela do planiranog obujma, razlika između planiranog i ostvarenog obujma je predmet ponovljenog postupka aukcije za tu tehnologiju ili se, u slučaju da nije bilo dovoljno ponuda u dva uzastopna postupka aukcije, razlika između planiranog i ukupnog obujma ponuda dodaje obujmu ponovljenih aukcija za druge tehnologije.

(3) Izmijenjeni obujam aukcije iz stavka 2 ovog članka ne može prelaziti ukupne tehnološke kvote predviđene odlukom o provedbi postupka aukcije, pri čemu ukupne kvote po tehnologijama iz programa ne mogu biti prekoračene.

(4) U slučaju da se provodi lokacijska aukcija, pored elemenata iz stavka 1 ovog članka, odluka sadrži i podatke o lokaciji i raspoloživoj dokumentaciji za planirani objekt.

Članak 38

(Pravilnik o aukcijama)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjela donosi pravilnik o aukcijama, kojim se uređuje provedba postupka aukcije, a osobito:

- a) zadatci SSP-a i sudionika aukcije
- b) priprema procesa aukcije
- c) način raspisivanja javnog poziva za dostavu ponuda za aukciju
- d) sadržaj i način dostavljanja ponuda
- e) instrumenti financijskog osiguranja ponude

- f) provjera urednosti ponude
- g) način ocjene i rangiranje ponuda
- i) način donošenja rješenja o izboru najpovoljnijeg ponuđača
- j) način obavještanja javnosti o postupku aukcije i
- k) druga pitanja koja se odnose na postupak aukcije.

Članak 39

(Provedba postupka aukcije)

- (1) Postupak aukcije provodi SSP, na temelju odluke Vlade donesene sukladno odredbama članka 36 ovog zakona, a sukladno pravilniku o aukcijama koji donosi Vlada na prijedlog nadležnog odjela.
- (2) Maksimalna prodajna cijena i referentna tržišna cijena za potrebe aukcije utvrđuju se suglasno odredbama članka 30 ovog zakona, sukladno metodologiji propisanoj pravilnikom.
- (3) Kriterij za izbor najpovoljnijeg ponuđača je najniža ponuđena prodajna cijena električne energije za danu tehnologiju.

Članak 40

(Izbor najpovoljnijeg ponuđača)

- (1) Nakon provedenog postupka aukcije SSP dostavlja voditelju nadležnog odjela izvješće o provedenoj aukciji i prijedlog rješenja o izboru najpovoljnijeg ponuđača.
- (2) Rješenje o izboru najpovoljnijeg ponuđača donosi voditelj nadležnog odjela.
- (3) Rješenje iz stavka 1 ovog članka sadrži:
 - a) naziv izabranog ponuđača
 - b) osnovne tehničke podatke o postrojenju, uključujući primarni izvor energije, instaliranu snagu i planiranu godišnju proizvodnju električne energije
 - c) visinu prodajne cijene proizvedene električne energije ostvarene u postupku aukcije
 - d) način obračuna promjenjive tržišne premije
 - e) visinu garancije za realizaciju projekta
 - f) druge podatke od značaja za konkretnu aukciju.
- (4) Protiv rješenja voditelja nadležnog odjela iz stavka 2 ovog članka može se izjaviti žalba Apelacijskom povjerenstvu.
- (5) U slučaju da izabrani ponuđač ne pribavi upotrebnu dozvolu za izgrađeno proizvodno postrojenje u roku preciziranom rješenjem iz stavka 2 ovog članka, izabranom ponuđaču se umanjuje ponuđena prodajna cijena električne energije u iznosu od 1 % za svaki mjesec kašnjenja u realizaciji projekta do maksimalno 12 %.

Članak 41

(Predugovor o tržišnoj premiji)

- (1) Izabrani ponuđač iz članka 40 stavka 2 ovoga zakona i SSP dužni su zaključiti predugovor o tržišnoj premiji u roku od 30 dana od dana prijama konačnog rješenja nadležnog odjela o izboru najpovoljnijeg ponuđača, a u suprotnom rješenje će se ukinuti.
- (2) Ako izabrani ponuđač ne zaključi predugovor, SSP je dužan, u roku od 8 dana od dana isteka roka iz stavka 1 ovog članka, obavijestiti o tome voditelja nadležnog odjela.

(3) Maksimalno kašnjenje izabranog ponuđača iz članka 40 stavka 2 ovoga zakona u realizaciji projekta, odnosno pribavljanju uporabne dozvole iznosi 12 mjeseci.

(4) Protekom roka iz stavka 3 ovog članka ukida se rješenje iz članka 40 stavka 2 ovog zakona i potpisani predugovor iz stavka 1 ovog članka.

(5) Najkasnije 8 dana od isteka roka iz stavka 3 ovog članka, nadležni odjel aktivira danu garanciju za realizaciju projekta.

(6) U slučaju iz stavka 2 ovog članka, nadležni odjel bira drugorangiranog ponuđača.

Članak 42

(Ostvarenje prava na tržišnu premiju)

Nakon izgradnje objekta, pribavljanja uporabne dozvole i ispunjenja drugih uvjeta sukladno ovom zakonu, pravo na tržišnu premiju proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora u velikim postrojenjima ostvaruje na temelju rješenja koje donosi nadležni odjel.

Odjeljak D. Predugovor i ugovor o poticaju

Članak 43

(Standardni formular ugovora i zaključenje ugovora o poticaju)

(1) SSP izrađuje standardni formular predugovora odnosno ugovora o poticaju, ovisno od vrste poticaja, i to:

- a) predugovor o obveznom otkupu električne energije po garantiranoj otkupnoj cijeni
- b) predugovor o premiji za proizvodnju električne energije iz malih postrojenja
- c) predugovor o premiji za proizvodnju električne energije iz velikih postrojenja
- d) ugovor o garantiranom otkupu električne energije po garantiranoj otkupnoj cijeni
- e) ugovor o premiji za proizvodnju električne energije iz malih postrojenja i
- f) ugovor o premiji za proizvodnju električne energije iz velikih postrojenja.

(2) SSP zaključuje predugovor ili ugovor o poticaju na temelju rješenja nadležnog odjela o izboru najpovoljnijeg ponuđača u postupku aukcije.

(3) Proizvođač električne energije u malim postrojenjima, koji je ostvario preliminarno pravo na poticaj u vidu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni ili u vidu premije, sukladno ovom zakonu, dužan je zaključiti odgovarajući predugovor sa SSP-om.

(4) Predugovor iz stavka 3 ovog članka obvezno sadrži odredbe vezane za razdoblje trajanja predugovora, maksimalno dopušteno vrijeme izgradnje postrojenja, obveze proizvođača električne energije, tehničke podatke o postrojenju i planiranoj proizvodnji.

(5) Proizvođač električne energije u velikim postrojenjima, koji je rješenjem nadležnog odjela izabran kao najpovoljniji ponuđač u postupku aukcije, dužan je sa SSP-om zaključiti predugovor o premiji.

(6) Predugovor iz stavka 5 ovog članka obvezno sadrži odredbe vezane za razdoblje trajanja predugovora, maksimalno dopušteno vrijeme izgradnje postrojenja, obveze proizvođača električne energije, tehničke podatke o postrojenju, planiranoj proizvodnji, visinu prodajne cijene električne energije ostvarene u postupku aukcije i način izračunavanja promjenjive tržišne premije.

(7) Proizvođač električne energije u malim postrojenjima, koji je ostvario pravo na poticaj u vidu obveznog otkupa po garantiranoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju, dužan je zaključiti ugovor o obveznom otkupu električne energije po garantiranoj otkupnoj cijeni ili ugovor o premiji sa SSP-om.

(8) Proizvođač električne energije u velikim postrojenjima, koji je ostvario pravo na poticaj u vidu tržišne premije, ima obvezu zaključiti ugovor o premiji sa SSP-om.

(9) Ugovorima iz stavaka 7 i 8 ovog članka obvezno se definira premija, garantirana otkupna cijena i prodajna cijena električne energije, razdoblje trajanja ugovora, tehnički podaci o postrojenju i planiranoj proizvodnji, kao i obveze proizvođača u pogledu dostavljanja podataka SSP-u.

Članak 44

(Prestanak prava na poticaj)

(1) Proizvođaču koji je ostvario pravo na poticaj, to pravo prestaje:

- a) istekom vremena na koje je dano pravo na poticaj, odnosno istekom ugovora o poticaju
- b) ukidanjem rješenja o pravu na poticaj i
- c) poništenjem rješenja o pravu na poticaj.

(2) Nakon prestanka prava na poticaj u slučajevima iz stavka 1 ovog članka, proizvođač nema pravo da za isto postrojenje ponovno zatraži pravo na poticaj.

(3) Nadležni odjel može ukinuti rješenje na poticaj:

- a) ako je istekao certifikat za proizvodno postrojenje, a nije pokrenut postupak izdavanja novog certifikata sukladno propisima
- b) ako proizvođač proizvodi električnu energiju suprotno uvjetima koji su utvrđeni rješenjem
- c) ako proizvođač ne izvršava obveze iz predugovora ili ugovora o poticaju i
- d) na zahtjev proizvođača koji je ostvario pravo na poticaj.

(4) Nadležni odjel može poništiti rješenje o poticaju:

- a) ako je rješenje doneseno na temelju neistinitih podataka, uključujući podatke o starosti opreme i tehničkim i energetske parametrima elektrane
- b) u drugim slučajevima, sukladno zakonu.

(5) Poništenjem ili ukidanjem rješenja o poticaju prestaje vrijediti ugovor o pravu na poticaj.

Odjeljak E. Sredstva za poticaje

Članak 45

(Izvori sredstava za poticaje)

(1) Sredstva za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora osiguravaju se iz:

- a) naknade za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora
- b) sredstva isplaćena od opskrbljivača SSP-u, sukladno odredbama članka 16 stavka 3 ovog zakona
- c) prihoda po osnovi aktiviranja sredstava osiguranja za preliminarno pravo na poticaj
- d) sredstava donacija i bespovratnih sredstava EU
- e) iz proračuna.

(2) Krajnji kupac električne energije u Distriktu obavezan je plaćati naknadu za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora kao dodatak na cijenu električne energije.

(3) Opskrbljivač električnom energijom dužan je, na računu za utrošenu električnu energiju, koji dostavlja krajnjem kupcu, odvojeno iskazati naknadu za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora.

(4) Visinu naknade za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora utvrđuje Vlada, po prethodno pribavljenom mišljenju DERP-a.

(5) Vlada će, na prijedlog nadležnog odjela, donijeti odluku o poticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i određivanju naknade za poticanje suglasno odredbama stavka 4 ovoga članka.

Članak 46

(Svrha sredstava poticaja)

(1) Sredstava za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora služe za:

- a) isplatu premije i garantirane otkupne cijene za električnu energiju iz obnovljivih izvora
- b) isplatu dijela troškova balansiranja
- c) isplatu dijela troškova koji se odnose na funkcioniranje sustava izdavanja garancija o podrijetlu, sukladno članku 33 stavku 1 točki f) ovoga zakona
- d) za unapređenje mjera energetske učinkovitosti i promoviranja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora.

(2) Tijelo nadležno za energetska učinkovitost raspolaže s 10 % sredstava prikupljenih po osnovi naknade za poticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora radi realizacije mjera predviđenih Zakonom o energetska učinkovitosti Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, a iz kojih se može financirati i izgradnja elektrana za vlastite potrebe energetski zaštićenih kupaca.

VI. POGLAVLJE. MJERE ZA POTICANJE UPORABE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE ZA GRIJANJE I HLAĐENJE I U TRANSPORTU

Članak 47

(Vrste poticajnih mjera)

(1) S ciljem ispunjenja obveza predviđenih programom iz članka 5 ovoga zakona, koje se odnose na udio obnovljivih izvora u proizvodnji energije za grijanje i hlađenje, Vlada, na prijedlog nadležnog odjela pripremljenog od SSP-a može odobriti:

- a) subvencije i druge olakšice za tuzemnu proizvodnju i nabavu opreme koja se koristi za potrebe grijanja i hlađenja uporabom obnovljivih izvora energije (solarni kolektori za pripremu tople vode, toplotne crpke za uporabu aerotermalne, geotermalne i hidrotermalne energije i tomu slično) i
- b) poticajne mjere za proizvođače toplotne energije iz obnovljivih izvora energije.

(2) Sredstva za poticaje iz stavka 1 ovog članka planiraju se i osiguravaju iz proračuna Distrikta ili drugih izvora.

(3) Vlada obavještava Skupštinu o poduzetim mjerama poticaja do 31. ožujka tekuće, za prethodnu godinu.

Članak 48
(Poticanje razvitka tržišta goriva)

Vlada može uvesti određene mjere za razvitak tržišta goriva iz obnovljivih izvora energije u sektoru transporta i za razvitak odgovarajuće infrastrukture, a odnose se na:

- a) poticanje razvitka proizvodnje biogoriva i drugih alternativnih goriva
- b) razvitak tržišta biogoriva i drugih alternativnih goriva u okviru usluga javnog prijevoza
- c) veću uporabu biogoriva i drugih alternativnih goriva u okviru usluga javnog prijevoza
- d) razvitak infrastrukture za uporabu električne energije iz biogoriva i drugih alternativnih goriva
- e) definiranje područja u kojima je obvezno osigurati infrastrukturu za punjenje električnih automobila.

Članak 49
(Pravilnik o udjelu obnovljivih izvora energije u transportu)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjela, donosi pravilnik o udjelu obnovljivih izvora energije u transportu kojim se uređuje uporaba obnovljivih izvora i alternativnih goriva u transportu, a osobito:

- a) vrste goriva iz obnovljivih izvora u transportu
- b) udio biogoriva, električne energije iz obnovljivih izvora i drugih alternativnih goriva u ukupnoj potrošnji goriva za transport
- c) mjere kojima se može poticati postavljanje infrastrukture za alternativna goriva u sustavu usluga javnog prijevoza
- d) nadzor nad primjenom pravilnika i druge mjere potrebne za ispunjenje utvrđenih ciljeva.

Članak 50
(Usluge punjenja električnih vozila)

(1) Usluge punjenja električnih vozila električnom energijom iz obnovljivih izvora mogu pružati operatori javno dostupnih mjesta za punjenje električnom energijom iz obnovljivih izvora (u daljnjem tekstu: operator punionice).

(2) Operator punionice može biti svaka pravna ili fizička osoba koja je registrirana za obavljanje navedene djelatnosti i koja je vlasnik javno dostupnog mjesta za punjenje ili takvo mjesto koristi na temelju ugovora odnosno upravlja javno dostupnim mjestom za punjenje električnom energijom iz obnovljivih izvora, na kojem je moguće puniti električno vozilo ili zamijeniti bateriju električnog vozila.

(3) Operator punionice dužan je evidentirati se kod SSP-a.

(4) Operator punionice slobodno bira svog opskrbljivača električnom energijom.

(5) Tehničke zahtjeve za punionice, sukladno relevantnim tehničkim standardima, propisuje operator distributivnog sustava, aktom kojim se uređuje priključenje korisnika mreže, posebno za mjesta za punjenje male snage i mjesta za punjenje velike snage.

(6) Operator punionice može kupcima pružati usluge punjenja električnih vozila električnom energijom na ugovornoj osnovi ili u ime i za račun opskrbljivača električnom energijom.

(7) Cijena usluge punjenja električnih vozila električnom energijom je tržišna, lako usporediva, pregledna i nediskriminatorska.

(8) Operator distributivnog sustava na nediskriminatornoj osnovi surađuje s operatorom punionice.

(9) Operator punionice ima pravo prioritetno kupovati električnu energiju od SSP-a po referentnoj tržišnoj cijeni te za tu energiju dobiti garanciju o podrijetlu električne energije koju koristi isključivo kao dokaz o podrijetlu energije koju prodaje kupcima na javno dostupnim mjestima za punjenje.

VII. POGLAVLJE. KUPCI – PROIZVOĐAČI I ZAJEDNICE OBNOVLJIVE ENERGIJE

Članak 51

(Kupac – proizvođač)

(1) Krajnji kupac ima pravo izgraditi i priključiti postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije na unutarnje električne instalacije svog objekta za potrebe vlastite potrošnje.

(2) Instalirana snaga postrojenja, u slučaju primjene sheme neto mjerenja ili neto obračuna ne može biti veća od odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca.

(3) Krajnji kupac stječe status kupca – proizvođača priključenjem postrojenja iz stavka 1 ovoga članka na unutarnje električne instalacije svog objekta, kao i pribavljanjem certifikata za proizvodno postrojenje odnosno elektranu sukladno ovom zakonu, te ima prava i obveze iz ovog zakona odnosno zakona kojim se regulira oblast električne energije.

(4) Kupac – proizvođač ima pravo:

- a) proizvoditi električnu energiju za vlastitu potrošnju
- b) skladištiti električnu energiju
- c) višak proizvedene električne energije isporučiti u mrežu.

(5) Postrojenje u kojem kupac – proizvođač proizvodi električnu energiju sukladno stavku 1 ovoga članka smatra se unutarnjom instalacijom kupca – proizvođača.

(6) Vlasnik postrojenja za potrebe krajnjeg kupca može biti i treća strana, uz zaključenje posebnog sporazuma s krajnjim kupcem za čije potrebe je postrojenje izgrađeno.

(7) Certifikat iz stavka 3 ovog članka izdaje operator distributivnog sustava na čiju mrežu je priključen kupac – proizvođač, po pojednostavljenoj proceduri.

Članak 52

(Obveze operatora distributivnog sustava)

(1) Operator distributivnog sustava vrši mjerenje količina predane i preuzete električne energije na mjestu priključenja kupca - proizvođača, kao i mjerenje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja postrojenja za vlastite potrebe na unutarnje instalacije kupca – proizvođača.

(2) Mjerenje na mjestu priključenja kupca – proizvođača vrši se dvosmjernim brojilom aktivne električne energije.

(3) Operator distributivnog sustava na mjesečnoj razini dostavlja opskrbljivaču podatke o obračunskim mjernim veličinama registriranim na mjestu priključenja kupca – proizvođača.

(4) Operator distributivnog sustava na godišnjoj razini dostavlja DERP-u i SSP-u podatke o ukupno proizvedenoj električnoj energiji kupca – proizvođača.

Članak 53
(Shema obračuna)

(1) Obračun više preuzete i predane proizvedene električne energije kupca – proizvođača vrši se primjenom:

- a) sheme neto mjerenja za postrojenja instalirane snage do zaključno 10,8 kW (uključujući 10,8 kW)
- b) sheme neto obračuna za postrojenja instalirane snage u opsegu od 10,8 kW do 50 kW (uključujući 50 kW)
- c) standardne sheme opskrbe za postrojenja instalirane snage preko 50 kW.

(2) Opskrbljivač koji vrši opskrbu kupca – proizvođača primjenom shema neto mjerenja ili neto obračuna dužan je preuzeti višak proizvedene električne energije koji se isporuči u mrežu.

(3) Opskrbljivač ima balansnu odgovornost za mjerno mjesto kupca – proizvođača.

(4) Kupac – proizvođač čija instalirana snaga postrojenja prelazi 150 kW dužan je prijavljivati raspored rada i snositi troškove debalansa u slučaju odgovornosti za debalans.

Članak 54

(Obračun kod primjene sheme neto mjerenja i neto obračuna)

(1) Osnovica za obračun preuzete i predane električne energije kod primjene sheme neto mjerenja i neto obračuna je neto stanje dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja kupca – proizvođača u obračunskom razdoblju u trajanju od jedan mjesec.

(2) Ukoliko je tijekom obračunskog razdoblja kupac – proizvođač preuzeo više električne energije nego što je predao u mrežu, kupac – proizvođač plaća razliku između preuzete i predane električne energije sukladno ugovorenoj cijeni za opskrbu.

(3) Ukoliko je tijekom obračunskog razdoblja kupac – proizvođač predao više električne energije u mrežu nego što je preuzeo, razlika između predane i preuzete električne energije prenosi se u iduće obračunsko razdoblje u korist kupca – proizvođača, i to:

- a) kod primjene sheme neto mjerenja u vidu energetskeg kredita izraženo u kWh, ili
- b) kod primjene sheme neto obračuna u vidu monetarnog kredita koji odgovara vrijednosti predane više proizvedene električne energije tijekom obračunskog razdoblja.

(4) Monetarni kredit je proizvod energetskeg kredita i jedinične cijene više proizvedene električne energije koja odgovara jediničnoj cijeni komponente energije sadržane u maloprodajnoj cijeni opskrbljivača.

(5) Energetski i monetarni kredit se koriste u obračunskom razdoblju kada je količina električne energije preuzete s mreže veća od količine više proizvedene električne energije koju kupac – proizvođač preda u mrežu.

(6) Opskrbljivač vrši finalni obračun količina predane i preuzete električne energije 1. travnja tekuće godine za prethodno dvanaestomjesečno razdoblje, pri čemu kupac – proizvođač nema pravo na naknadu viška predane električne energije koji preostane nakon finalnog godišnjeg obračuna.

(7) Obračun naknade za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, u slučaju primjene sheme neto mjerenja ili neto obračuna, vrši se za neto razliku preuzete i predane električne energije tijekom obračunskog razdoblja.

Članak 55

(Standardna shema opskrbe)

(1) U slučaju primjene standardne sheme opskrbe, obračun preuzete električne energije s mreže i predane više proizvedene električne energije vrši se neovisno.

(2) Opskrbljivač vrši obračun i izdaje fakturu kupcu - proizvođaču za preuzetu električnu energiju s mreže primjenom ugovorene cijene opskrbe.

(3) Kupac – proizvođač vrši obračun i podnosi zahtjev za naplatu za predanu električnu energiju primjenom ugovorene cijene za više proizvedenu energiju.

(4) Kupac – proizvođač koji na godišnjoj razini u kontinuitetu ostvaruje višak proizvodnje u odnosu na potrošnju, a za koga se prema kriteriju instalirane snage postrojenja primjenjuje shema neto mjerenja ili neto obračuna, ima pravo na primjenu standardne sheme opskrbe.

(5) Obračun naknade za poticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, u slučaju primjene standardne sheme opskrbe, vrši se za ukupnu količinu električne energije koju kupac – proizvođač preuzme s mreže.

Članak 56

(Shema zajedničke proizvodnje)

(1) Kupci iz kategorije kućanstva i komercijalni kupci čiji su objekti locirani unutar iste zgrade ili poslovno-stambenog kompleksa imaju pravo udjela u shemi zajedničke proizvodnje.

(2) Kupci koji sudjeluju u shemi zajedničke proizvodnje ugovorom reguliraju međusobne odnose, uključujući pripadajući udio instalirane snage postrojenja i proizvodnje svakog kupca pojedinačno, te imenuju zastupnika.

(3) Pojedinačni kupci – proizvođači koji djeluju zajednički ostvaruju pravo na primjenu komercijalne sheme obračuna sukladno iznosu pripadajuće instalirane snage postrojenja tog kupca – proizvođača.

(4) Operator distributivnog sustava i zastupnik kupaca koji zajednički proizvode električnu energiju zaključuju ugovor kojim se uređuju pravila raspodjele električne energije i razdoblje za alokaciju energije.

(5) Kupci – proizvođači koji djeluju zajednički zadržavaju svoja prava i obveze kao krajnji kupci, prema kojima se ne mogu primijeniti neopravdani ili diskriminatorni uvjeti i procedure koje sprječavaju njihov udjel u shemi zajedničke proizvodnje.

Članak 57

(Priključenje objekta u shemi zajedničke proizvodnje)

(1) Postrojenje za vlastite potrebe kupaca – proizvođača koji djeluju zajednički priključuje se preko zasebnog priključka s pripadajućim obračunskim mjernim mjestom.

(2) Mjerna mjesta krajnjih kupaca koji sudjeluju u shemi zajedničke proizvodnje i mjerno mjesto postrojenja za vlastite potrebe opremaju se pametnim mjernim uređajima.

(3) Operator distributivnog sustava vrši alokaciju proizvedene električne energije između sudionika u shemi zajedničke proizvodnje i utvrđuje količine:

a) ukupno proizvedene električne energije

b) izravno utrošene proizvedene električne energije pojedinačnih kupaca - proizvođača koji zajednički djeluju

c) utrošene električne energije s mreže pojedinačnih kupaca – proizvođača koji zajednički djeluju

d) više proizvedene električne energije koju su pojedinačni kupci – proizvođači isporučili u mrežu i

e) neto utrošene električne energije pojedinačnih kupaca – proizvođača za slučaj primjene sheme neto mjerenja ili neto obračuna.

VIII. POGLAVLJE. ZAJEDNICA OBNOVLJIVE ENERGIJE

Članak 58

(Zajednica obnovljive energije)

(1) Zajednica obnovljive energije (u daljnjem tekstu: zajednica) je pravna osoba osnovana sukladno važećim propisima Distrikta, s ciljem korištenja obnovljivih izvora električne energije za proizvodnju električne energije radi zadovoljenja energetske potrebe članova zajednice, na način koji podrazumijeva ekološke, ekonomske i socijalne koristi za članove zajednice i za društvo.

(2) Rad zajednice zasniva se na otvorenom i dragovoljnom udjelu njezinih članova.

(3) Član zajednice može biti fizička ili pravna osoba, kao i jedinica lokalne samouprave.

(4) Poduzeće ili poduzetnik može biti član zajednice pod uvjetom da proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora ne predstavlja njegovu osnovnu odnosno pretežnu djelatnost.

(5) Član zajednice zadržava status krajnjeg kupca, s pravima i obvezama koje ima i prema njemu se ne mogu primijeniti neopravdani ili diskriminatorni uvjeti ili postupci koji bi spriječili njegov udio u zajednici.

Članak 59

(Prava zajednice obnovljivih izvora)

(1) Zajednica obnovljivih izvora ima pravo na:

a) proizvodnju, potrošnju, skladištenje i prodaju električne energije iz obnovljivih izvora, uzajamnu razmjenu električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije u postrojenjima u vlasništvu zajednice obnovljivih izvora između članova zajednice obnovljivih izvora

b) pristup svim tržištima energije, izravno ili preko agregacije, na nediskriminatorni način.

(2) Zajednica obnovljivih izvora koja se bavi opskrbljivanjem električnom energijom kao tržišnom djelatnošću ili osigurava uslugu objedinjenog djelovanja odnosno agregaciju ili obavlja druge energetske djelatnosti na komercijalnoj osnovi, te aktivnosti obavlja sukladno propisima za odgovarajuće djelatnosti.

Članak 60

(Priklučenje zajednice obnovljivih izvora)

(1) Priklučenje zajednice obnovljivih izvora vrši se:

- a) preko zajedničkog priključka zajednice obnovljivih izvora kao cjeline s pripadajućim obračunskim mjernim mjestom ili
- b) preko zasebnih priključaka s pripadajućim obračunskim mjernim mjestima pojedinačnih objekata zajednice obnovljivih izvora, postrojenja, uređaja za skladištenje i drugih uređaja za potrebe zajednice obnovljivih izvora.

(2) Vlada pravilnikom iz članka 61 ovoga zakona definira opseg odnosno perimetar distributivne mreže unutar kojeg je dopušteno zasebno priključenje objekata koji čine zajednicu obnovljivih izvora preko pojedinačnih priključaka.

(3) Mjerna mjesta krajnjih kupaca i ostalih objekata koji čine zajednicu opremaju se pametnim mjernim uređajima.

(4) Raspodjela proizvedene električne energije između članova zajednice obnovljivih izvora regulira se ugovorom.

(5) Operator distributivnog sustava i zajednica obnovljivih izvora ugovorom reguliraju pitanja upravljanja i održavanja distributivne mreže unutar zajednice obnovljivih izvora, administracije sheme zajedničke proizvodnje, energetskog obračuna između članova zajednice obnovljivih izvora i druga pitanja značajna za uporabu mreže.

Članak 61

(Pravilnik o kupcima – proizvođačima i zajednicama obnovljive energije)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjela, usvaja pravilnik o kupcima – proizvođačima i zajednicama obnovljive energije kojim se uređuju pitanja načina i uvjeta sudjelovanja na tržištu električne energije, primjene ograničenja instalirane snage postrojenja za vlastite potrebe, pojedinačno i na razini sustava, primjene komercijalnih shema obračuna i način postupanja u slučaju promjene opskrbljivača, zadatke operatora distributivnog sustava u realizaciji sheme proizvodnje za vlastite potrebe, kao i osnivanje i status zajednice obnovljive energije, prava i obveza članova zajednice.

IX. POGLAVLJE. OSTALE MJERE I INFORMIRANJE

Članak 62

(Pravo na otkup)

(1) Pravo na obvezan otkup električne energije po prosječnoj nabavnoj cijeni koju opskrbljivač plaća na tržištu električne energije, ima proizvođač električne energije u razdoblju od prvog priključenja na mrežu do isteka šest mjeseci od dana dobivanja uporabne dozvole.

(2) Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije kojem je, sukladno propisima, isteklo pravo na obvezan otkup po garantiranoj otkupnoj cijeni, ima pravo ponuditi proizvedenu električnu energiju SSP-u po cijeni koja je 10 % niža od referentne tržišne cijene.

Članak 63

(Poticaji fizičkim osobama)

(1) Nadležni odjel može predvidjeti poticajna sredstva za promociju i sudjelovanje u izgradnji odnosno nabavi postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora koju realizira fizička osoba.

(2) Pravilnik o poticajima uređuje, među ostalim, pitanja maksimalnog udjela Distrikta u troškovima izgradnje odnosno nabave postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora fizičkih osoba, načina dodjele poticaja, kriterija za izbor te postupka odabira korisnika poticaja.

Članak 64

(Edukacija i informiranje javnosti)

Nadležni odjel, Vlada i DERP, svako u okviru svojih nadležnosti, razvijaju odgovarajuće edukativne programe, izrađuju brošure i druge vidove poduke i informiranja javnosti o prednostima proizvodnje i korištenja obnovljivih izvora energije kao i o poticajima vezanim za proizvodnju iz obnovljivih izvora energije.

X. POGLAVLJE. IZGRADNJA ENERGETSKIH POSTROJENJA I VOĐENJE REGISTRA PROJEKATA

Odjeljak A. Izgradnja energetskih postrojenja

Članak 65

(Izgradnja energetskih postrojenja)

Izgradnja energetskih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije vrši se sukladno energetskom planu odnosno programu iz članka 5 ovoga zakona, drugim strateškim i planskim dokumentima Distrikta te propisima o prostornom uređenju, građenju i zaštiti životnog okoliša.

Članak 66

(Primjerena primjena propisa)

Iznimno od odredbi Zakona o koncesijama Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, izgradnja energetskih postrojenja na biomasu, bioplin, solarnih postrojenja na objektima neovisno od instalirane snage te drugih postrojenja instalirane snage manje od 250 kW, nije predmet koncesije i ne podliježe obvezi njezinog pribavljanja.

Članak 67

(Registar projekata)

(1) Registar projekata je jedinstvena evidencija o projektima iz obnovljivih izvora energije koji uspostavlja i vodi SSP.

(2) Registar projekata sadrži podatke o vlasniku i/ili ovlaštenom predstavniku projekta, projektu, podatke o postrojenju koji uključuju podatke o lokaciji, tipu postrojenja, tehničko-tehnološkim karakteristikama i uvjetima korištenja, ovisno od primijenjene tehnologije, instalirane snage postrojenja za proizvodnju električne energije i planirane proizvodnje, stečenim poticajima, te podatke o predugovoru odnosno ugovoru o poticaju.

(3) SSP donosi uputu o vođenju registra projekata.

Članak 68

(Vođenje registra projekata)

(1) Upis projekata u registar vrši SSP po zahtjevu vlasnika odnosno ovlaštenog predstavnika projekta.

(2) Vlasnik odnosno ovlaštenik predstavnika projekta dužan je podnijeti zahtjev za upis projekta u roku od 30 dana od dana pribavljanja potrebnih odobrenja za realizaciju projekta.

(3) SSP, po službenoj dužnosti odnosno zahtjevu vlasnika ili ovlaštenog predstavnika projekta, upisuje projekte u registar nakon pribavljanja potrebnih odobrenja za njihovu realizaciju.

XI. POGLAVLJE. NADZOR I PREKRŠAJNE ODREDBE

Članak 69

(Upravni i inspekcijski nadzor)

(1) Upravni nadzor nad provedbom određaba ovog zakona i na temelju njega donesenih podzakonskih akata vrši nadležni odjel i DERP, suglasno propisanim nadležnostima.

(2) Inspekcijski nadzor nad provedbom odredbi ovog zakona vrši Inspektorat Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, nadležan za poslove energetskeg nadzora i DERP, suglasno propisanim nadležnostima.

(3) Inspekcijski nadzor obuhvaća nadzor nad primjenom ovog zakona, drugih propisa, standarda, tehničkih normativa i normi kvalitete koji se odnose na projektiranje, građenje, rekonstrukciju, održavanje i uporabu elektroenergetskih objekata, instalacija, postrojenja i opreme u tim objektima.

Članak 70

(Prekršaji)

(1) Novčanom kaznom od 5.000,00 KM do 15.000,00 KM kaznit će se za prekršaj pravna osoba:

- a) Brčko distrikt BiH ako ne zaključi ugovor o otkupu električne energije ili ugovor o premiji (članak 11 stavak 1 točke e), f), g) i j) ovog zakona)
- b) Brčko distrikt BiH ako ne izradi i učini javno dostupnim godišnje izvješće o isplaćenim sredstvima poticaja po proizvodnim postrojenjima (članak 11 stavak 1 točka f) ovog zakona)
- c) proizvođač električne energije ako ne osigura SSP-u, DERP-u i operatoru sustava slobodan pristup postrojenjima i podacima, kao i njihov nesmetan rad, sukladno ovom zakonu (članak 14 stavak 2 ovog zakona)
- d) opskrbljivač krajnjeg kupca ako ne dostavi izvješća SSP-u o ukupno prodanoj električnoj energiji i ukupno obračunanom iznosu naknade (članak 15 stavak 1 ovog zakona)
- e) opskrbljivač krajnjeg kupca ako ne uplati naknadu za obnovljive izvore na račun SSP (članak 15 stavak 2 ovog zakona)
- f) pravna osoba koja otpočne izgradnju energetskeg postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije suprotno odredbama ovog zakona (članak 31 ovog zakona)
- g) Brčko distrikt BiH ako ne raspiše javni poziv za aukciju (članak 39 ovog zakona)
- h) opskrbljivač električne energije koji vrši opskrbu kupca – proizvođača ako ne preuzme višak proizvedene električne energije (članak 51 stavak 6 ovog zakona)
- i) operator distributivnog sustava ako ne izvrši alokaciju proizvedene električne energije između sudionika u shemi zajedničke proizvodnje (članak 57 stavak 3 ovog zakona)
- j) vlasnik projekta ako ne podnese zahtjev za upis projekta u registar projekata (članak 68 stavak 2 ovog zakona).

(2) Za prekršaj iz stavka 1 ovog članka kaznit će se odgovorna osoba u pravnoj osobi novčanom kaznom od 1.000,00 KM do 3.000,00 KM.

(3) Za prekršaj iz stavka 1 ovog članka kaznit će se fizička osoba i poduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 500,00 KM do 1.000,00 KM.

TREĆI DIO – PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 71
(Prijelazne odredbe)

(1) Vlada u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona donosi program o uporabi obnovljivih izvora energije iz članka 4 stavka 2 ovog zakona, pravilnik o poticanju proizvodnje iz obnovljivih izvora energije iz članka 7 stavka 3 ovog zakona, pravilnik o metodologiji za utvrđivanje garantirane otkupne cijene i premije za mala postrojenja iz članka 32 stavka 1 ovog zakona, pravilnik o aukcijama iz članka 38 stavka 1 ovog zakona, pravilnik o udjelu obnovljivih izvora energije u transportu iz članka 49 ovog zakona i pravilnik o kupcima – proizvođačima i zajednicama obnovljive energije iz članka 61 ovog zakona.

(2) Rok za usvajanje upute o radu balansne skupine obnovljivih izvora iz članka 18 ovog zakona, pravilnika o garanciji o podrijetlu električne energije iz članka 19 ovog zakona, tehničkih zahtjeva za punionice iz članka 51 ovog zakona, je tri mjeseca od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) SSP se uspostavlja u roku od šest mjeseci od stupanja na snagu ovog zakona.

(4) Dva mjeseca nakon isteka roka iz stavka 3 ovog članka, usvojit će se pravila rada SSP-a iz članka 12 ovog zakona i uputa o registru projekata iz članka 67 ovoga zakona.

(5) Odluku iz članka 45 stavka 5 ovog zakona Vlada će usvojiti najkasnije šest mjeseci nakon stupanja na snagu ovog zakona.

Članak 72
(Stupanje na snagu)

Ovaj zakon stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u Službenom glasniku Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

Broj: 01-02-2731/22
Brčko, 8. 6. 2022. godine

PREDSJEDNIK
SKUPŠTINE BRČKO DISTRIKTA BiH
mr. sc. Siniša Milić