

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

("Službeni glasnik Brčko distrikta BiH", br. 22/2022)

DIO PRVI - OPĆE ODREDBE

Član 1

(Predmet)

Zakonom o obnovljivim izvorima energije i efikasnoj kogeneraciji Brčko distrikta Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: zakon) propisuju se proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora, planiranje, promovisanje i podsticanje proizvodnje i potrošnje energije iz obnovljivih izvora i u efikasnoj kogeneraciji, definisanje odgovarajućih ciljeva, tehnologije za korištenje obnovljivih izvora energije, podsticajne mjere za proizvodnju energije korištenjem obnovljivih izvora energije i u efikasnoj kogeneraciji i njihovo provođenje, izdavanje garancije porijekla, vođenje registra projekata i postrojenja i druga pitanja od značaja za ovu oblast.

Član 2

(Značenje pojmova i izraza)

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

- a) "utvrđivanje podsticaja" je postupak utvrđivanja garantovane otkupne cijene za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora od strane nadležnog organa;
- b) "aukcija" je konkurentski postupak javnog nadmetanja radi sticanja prava na podsticaj 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 obavezu učesnika na tržištu električne energije da uravnoteže proizvodnju, potrošnju i ugovorenu kupovinu i/ili prodaju električne energije u periodu za koji se utvrđuje balansno odstupanje i preuzmu finansijsku odgovornost za odstupanje;
- e) "balansni troškovi" su troškovi nastali uslijed nabavke i prodaje električne energije na balansnom tržištu;
- f) "biplin" je plin koji je nastao anaerobnom razgradnjom ili fermentacijom organskih materija;
- g) "biogorivo" je tečno ili plinovito gorivo za transport, proizvedeno iz biomase;
- h) "biomasa" je biorazgradivi dio proizvoda, otpada i ostataka biološkog porijekla 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) "efikasna kogeneracija" označava kogeneraciju koja zadovoljava uslove većeg stepena iskorištenja primarne energije;
- j) "garancija o porijeklu električne energije" je dokument u elektronskom obliku kojim se dokazuje krajnjem kupcu da je određeni udio ili količina električne energije proizvedena iz obnovljivih izvora energije;
- k) "garantovana otkupna cijena" je podsticaj odnosno cijena koja se plaća malim proizvođačima koju su stekli status privilegovanog proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije za predatu električnu energiju;
- l) "hibridna elektrana" je postrojenje za proizvodnju električne ili toplotne energije upotrebom dva ili više različitih energenata, od kojih je barem jedan obnovljivi izvor energije;
- m) "instalirana snaga proizvodnog postrojenja (elektrane)" je zbir nazivnih snaga svih proizvodnih jedinica u postrojenju;
- n) "investitor" je pravno ili fizičko lice koje finansira izgradnju postrojenja za proizvodnju električne ili toplotne energije koristeći obnovljive izvore i efikasnu kogeneraciju (u daljnjem tekstu: OIEiEK);
- o) "kogeneracija" je istovremena proizvodnja toplotne i električne ili mehaničke energije u jednom procesu;
- p) "krajnji kupac" je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju za vlastite potrebe;
- r) "mala postrojenja" su postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i koja, u skladu s ovim zakonom, imaju pravo na garantovanu otkupnu cijenu;
- s) "naknada za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i u efikasnoj kogeneraciji" je novčani dodatak na cijenu električne energije koji se obračunava svim krajnjim kupcima električne energije u Distriktu, a koja se koristi za podsticanje proizvodnje električne energije iz OIEiEK (izraz obnovljiva energija u tekstu zakona ima značenje i efikasne kogeneracije);
- t) "neto obračun" je komercijalna shema snabdijevanja unutar koje se novčana vrijednost viška električne energije isporučene u mrežu od strane prosumera može koristiti kasnije za nadoknadu troškova električne energije preuzete u periodu kada vlastita proizvodnja nije dovoljna;
- u) "obim aukcije" je definisani maksimalni nivo instaliranog kapaciteta iz određenih obnovljivih izvora energije koji se prikazuje u MW i za koje se podrška dodjeljuje kroz provođenje aukcija;
- v) "obnovljivi izvori energije" su izvori energije koji se obnavljaju u cijelosti ili djelimično, kao što su energija vodotoka, vjetra, biomase, bioplina, plina iz postrojenja za obradu komunalnog otpada, poljoprivrednog plina, deponijskog plina, geotermalna i neakumulisana solarna energija;
- z) "operator sistema" je operator distributivnog sistema, odnosno operator prenosnog sistema;
- 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 objekat za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora;

cc) "predugovor o otkupu električne energije proizvedene iz postrojenja obnovljivih izvora energije" je predugovor potpisan između nadležnog odjeljenja na prijedlog Službe za sistem podsticaja i potencijalnog privilegovanog proizvođača, a koji predstavlja garanciju proizvođaču da, ukoliko postrojenje OIEiEK izgradi u predviđenom roku i u skladu s propisima, ima pravo na sticanje statusa privilegovanog proizvođača;

dd) "predugovor o dodjeli premije" je predugovor potpisan između Službe za sistem podsticaja i potencijalnog privilegovanog proizvođača iz velikih postrojenja na biomasu i bioplin, a koji predstavlja garanciju proizvođaču da, ukoliko postrojenje OIEiEK izgradi u predviđenom roku i u skladu s propisima, ima pravo na sticanje statusa privilegovanog proizvođača;

ee) "premija" je dodatak na cijenu koji se obračunava na osnovu prodajne cijene ostvarene u postupku aukcije i referentne tržišne cijene;

ff) "program podsticaja" je svaki instrument, shema ili mehanizam koji predlaže Vlada Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, uz saglasnost Skupštine Brčko distrikta Bosne i Hercegovine (u daljnjem tekstu: Skupština);

gg) "proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije ili u efikasnoj kogeneraciji" je proizvođač koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora energije ili u efikasnoj kogeneraciji na ekonomski izvoldljiv način, uz zaštitu životne sredine 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 periodu na tržištu;

jj) "referentna tržišna cijena" označava prosječnu ostvarenu veleprodajnu cijenu u prethodnom kvartalu na dvije berze u zemljama u okruženju;

kk) "snabdjevač" je elektroenergetski subjekt koji obavlja djelatnost snabdijevanja električnom energijom;

ll) "tehnološka kvota" je definisani maksimalni nivo instaliranog kapaciteta iz specifičnih obnovljivih izvora energije koji se prikazuje u MW i koji je podržan putem garantovane otkupne cijene i utvrđene premije u toku jedne kalendarske godine;

mm) "tržišna premija" je premija ostvarena u postupku aukcije;

nn) "ugovor o dodjeli premije" je ugovor između Službe za sistem podsticaja 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 snabdjevača ili trgovca električnom energijom;

pp) "ugovor o snabdijevanju električnom energijom po osnovu neto obračuna i/ili neto mjerenja" je ugovor između kupca-proizvođača i snabdjevača na osnovu neto obračuna i neto mjerenja;

rr) "veleprodajno tržište električne energije" je tržište koje se odnosi na trgovinu električnom energijom između licenciranih društava za proizvodnju, snabdijevanje i trgovinu električnom energijom;

ss) "velika postrojenja" su postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i u skladu s ovim zakonom imaju pravo na premiju;

tt) "zajednica obnovljivih izvora energije" (građanska energija) je pravno lice uključujući zadrug:

1) koje proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora i zasniva se na otvorenom i dobrovoljnom učešću, autonomna je i efektivno se kontroliše od strane članova suvlasnika koji se nalaze u blizini projekta postrojenja obnovljive energije i koje je u vlasništvu i razvijeno od tog pravnog lica;

2) čiji su članovi fizička lica i/ili jedinica lokalne samouprave i preduzeće u većinskom vlasništvu lokalne samouprave;

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

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

Član 3

(Cilj)

(1) Cilj ovog zakona je stimuliranje proizvodnje električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora energije i upotreba 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 razvoja podsticajnih mehanizama, regulatornog okvira i tehničke infrastrukture za obnovljive izvore energije.

(2) Podsticanjem proizvodnje električne i toplotne energije iz obnovljivih izvora, kao i upotrebe energije iz obnovljivih izvora u transportu, osigurava se:

a) ostvarivanje energetske politike Distrikta u pogledu udjela energije proizvedene iz obnovljivih izvora u bruto finalnoj potrošnji energije;

b) uspostavljanje i razvoj tržišta električne energije proizvedene korištenjem obnovljivih izvora energije;

c) smanjenje upotrebe fosilnih goriva i povećanje korištenja obnovljivih izvora energije;

d) doprinos zaštiti životne sredine smanjenjem negativnih utjecaja upotrebe fosilnih goriva;

e) podrška u realizaciji ciljeva i obaveza koje je Bosna i Hercegovina (u daljnjem tekstu: BiH) preuzela potpisivanjem međunarodnih ugovora;

- f) povoljniji ambijent za investitore;
- g) podsticanje, uvođenje, primjena i razvoj nove opreme i tehnologija, te razvoj domaće ekonomije u cjelini;
- h) doprinos održivom razvoju, otvaranje novih radnih mjesta, posebno putem samozapošljavanja i razvoj preduzetništva u energetici;
- i) održivost sistema podsticaja i primjena operativne državne pomoći u formi tržišne premije, osim za male proizvođače;
- j) dugoročno osiguranje energije, povećanje sigurnosti snabdijevanja električnom energijom i razvoj elektroenergetskog sektora u cjelini;
- k) racionalnije korištenje i raznovrsnost primarnih izvora energije;
- l) stvaranje pretpostavki za kvalitetno zbrinjavanje određenih vrsta otpada;
- m) aktivno učešće krajnjih kupaca i lokalnih zajednica u energetskej tranziciji.

DIO DRUGI - GLAVNI DIO

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

Član 4

(Učešće energije iz obnovljivih izvora)

(1) Korištenje obnovljivih izvora energije je interes Distrikta i predstavlja podršku u ostvarivanju ciljeva i obaveza preuzetih međunarodnim sporazumima BiH i strateškim dokumentima, a utvrđeni su Integrisanim akcionim energetskeim klimatskeim planom BiH (u daljnjem tekstu: Energetski plan), u relevantnom dijelu.

(2) Ciljevi Distrikta u učešću energije iz obnovljivih izvora po godinama, količine predviđene za podsticaje po tehnologijama, pregled vrsta i način ostvarivanja podsticaja, kao i druga pitanja uređuju se Programom korištenja obnovljivih izvora energije (u daljnjem tekstu: Program) koji donosi Vlada, uz saglasnost Skupštine.

Član 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 podsticajnih 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 uslova i obima aukcija; i
- h) druge mjere od značaja za ostvarivanje planiranih ciljeva.

Član 6

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

- (1) Učešće 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 procentima.
- (2) Bruto finalna potrošnja energije iz obnovljivih izvora energije predstavlja zbir:
 - 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 člana 5 ovog zakona.

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

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

Član 7

(Vrste postrojenja)

- (1) Postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije za proizvodnju električne energije, u zavisnosti od primarnog izvora energije i/ili tehnologije, mogu biti:
 - a) hidroelektrana odnosno energetska 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 domaćinstva;

f) elektrana na bioplin 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 tečnog ili čvrstog otpada ili čvrstog otpada u kombinaciji s nekim fosilnim gorivom ili obnovljivim izvorom energije, uz uslov da udio otpada čini barem 80% primarne energije;

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

(2) U zavisnosti 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.

Član 8

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

(1) Postrojenja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora za koja se može ostvariti pravo na podsticaj 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 sa 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 podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije koji, na prijedlog Odjeljenja za komunalne poslove (u daljnjem tekstu: nadležno odjeljenje) donosi Vlada, uz saglasnost Skupštine.

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

Član 9

(Uslovi 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 životne sredine i u kojem je osigurano mjerenje svih energetske veličina.

(2) Pribavljanje certifikata za proizvodno postrojenje je uslov za ostvarivanje prava na podsticaj proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i za izdavanje garancije o porijeklu električne energije.

(3) Certifikat za proizvodno postrojenje izdaje se kao preduslov za pribavljanje upotrebne dozvole od nadležnog organa.

(4) Certifikat za proizvodno postrojenje izdaje DERK, saglasno propisima na nivou Bosne i Hercegovine odnosno podzakonskim aktima usvojenim od DERK-a.

(5) Izuzetno od odredaba stava 4 ovog člana, certifikat za proizvodno postrojenje instalirane snage zaključno sa 1 MW, izdaje nadležno odjeljenje uz ispunjenje ostalih kriterija propisanih ovim zakonom.

(6) Za proizvodno postrojenje instalirane snage do 50 kW certifikat zamjenjuje deklaracija o priključku izdana od strane operatora distributivnog sistema saglasno odredbama člana 72 Zakona o električnoj energiji.

POGLAVLJE III. PROVOĐENJE SISTEMA PODSTICAJA I BALANSIRANJE

Odjeljak A. Provođenje sistema podsticaja

Član 10

(Služba za sistem podsticaja)

(1) Za obavljanje administrativno-finansijskih i drugih operativnih poslova sistema podsticaja proizvodnje energije iz obnovljivih izvora energije formira se Služba za sistem podsticaja (u daljnjem tekstu: SSP) kao sastavni dio Odjeljenja za komunalne poslove, Pododjeljenja za razvoj i strategiju komunalnih usluga.

(2) Zaposlenici SSP-a direktno odgovaraju šefu nadležnog odjeljenja.

(3) Nadzor nad radom SSP vrši šef nadležnog odjeljenja, Vlada i DERK, u okviru nadležnosti utvrđenih propisima na nivou Bosne i Hercegovine te ovim zakonom.

(4) SSP putem šefa nadležnog odjeljenja podnosi izvještaj o svom radu i finansijski izvještaj Vladi, najkasnije do 31. marta tekuće za prethodnu godinu.

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

Član 11

(Zadaci Službe za sistem podsticaja)

(1) Zadaci SSP su da:

a) vodi evidenciju o ukupnim količinama proizvedene električne energije i instaliranim kapacitetima proizvodnih postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije, čiji su podaci javno dostupni;

b) vodi evidenciju o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije i kapacitetima proizvodnih postrojenja za koje je ostvareno pravo na podsticaj, čiji su podaci javno dostupni;

c) vodi evidenciju o planiranoj proizvodnji električne energije i kapacitetima proizvodnih postrojenja za koje je proizvođač ostvario preliminarno pravo na podsticaj;

d) provodi postupke aukcije za velika postrojenja u skladu s ovim zakonom;

e) predlaže šefu nadležnog odjeljenja zaključenje ugovora o otkupu električne energije, ugovora o dodjeli premije s proizvođačima koji su ostvarili pravo na podsticaj na osnovu odluka donesenih u sistemu podsticaja, u skladu s odredbama ovog zakona;

f) predlaže šefu nadležnog odjeljenja obračun i isplatu sredstava za električnu energiju proizvedenu u postrojenjima koja ostvaruju pravo na podsticaj, te javno objavljuje godišnji izvještaj o isplaćenim sredstvima po proizvodnim postrojenjima, najkasnije do kraja februara tekuće, za prethodnu godinu;

g) predlaže šefu nadležnog odjeljenja zaključenje ugovora sa snabdjevačima krajnjih kupaca u Distriktu, kao i s kupcima koji električnu energiju za vlastite potrebe nabavljaju direktno na tržištu;

h) upravlja sredstvima za podsticaje uključujući i naknadu za obnovljive izvore energije, saglasno namjeni utvrđenoj zakonom;

i) vrši prodaju električne energije proizvedene u sistemu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni na tržištu električne energije;

j) vrši preraspodjelu količina električne energije iz sistema obaveznog otkupa na snabdjevače 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 šefu nadležnog odjeljenja zaključenje ugovora o prodaji električne energije proizvedene u sistemu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni s izabranim ponuđačima ili snabdjevačima krajnjih kupaca;

- l) vrši fakturisanje i naplatu prodane električne energije proizvedene u sistemu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni od izabranog ponuđača ili snabdjevača krajnjih kupaca;
- m) podnosi zahtjev za izdavanje garancije o porijeklu za električnu energiju za koju se ostvaruje pravo na podsticaj;
- n) predlaže pravila rada SSP;
- o) donosi uputstvo o radu balansne grupe obnovljivih izvora energije;
- p) preuzima balansnu odgovornost za proizvodnju električne energije za koju se ostvaruje pravo na obavezan otkup po garantovanoj otkupnoj cijeni i snosi troškove balansiranja u skladu s ovim zakonom;
- r) vrši obračun debalansa u skladu s uputstvom o radu balansne grupe obnovljivih izvora energije;
- s) izrađuje i dostavlja, po prethodno pribavljenom odobrenju šefa nadležnog odjeljenja, Vladi izvještaj o ostvarenju ciljeva u skladu s Programom iz člana 5 ovog zakona za tekuću godinu, najkasnije do 30. novembra;
- t) deponuje sredstva koja predstavljaju mjere osiguranja od proizvođača koji su ostvarili preliminarno pravo na podsticaj;
- u) nadzire obračun i prikupljanje sredstava od naknada za obnovljive izvore i njihovom doznačavanju na poseban namjenski račun;
- v) obavlja druge poslove neophodne za provođenje sistema podsticaja.

(2) Ugovor iz stava 1 tački e), f), g) i j) ovog člana šef nadležnog odjeljenja zaključuje u rokovima propisanim ovim zakonom.

Član 12

(Pravila rada Službe za sistem podsticaja)

(1) Pravilima rada iz člana 11 stava 1 tačke n) ovog zakona uređuje se:

- a) način i ostvarivanje prava i obaveza učesnika u sistemu podsticaja, u skladu s propisima kojima se uređuje sistem podsticaja;
- 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 podsticaj, kao i o proizvođačima koji ostvaruju preliminarno pravo na podsticaj;
- d) način izdavanja potvrde prijema zahtjeva za podsticaj i način vođenja evidencije o podnesenim zahtjevima i izdatim potvrđama;
- e) način i rokovi zaključenja ugovora, izmjene i dopune ugovora, prestanak važenja i raskid ugovora;

- f) balansna pripadnost proizvođača i balansna odgovornost učesnika sistema podsticaja;
- g) način prodaje električne energije proizvedene u sistemu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni;
- h) način dostavljanja i vrste podataka od proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora koji su ostvarili pravo na podsticaj;
- i) način razmjene podataka s operatorom sistema na čiju mrežu su priključena proizvodna postrojenja;
- j) uslovi i način obračuna, fakturisanja, finansijskog poravnanja i naplate za električnu energiju proizvedenu u sistemu podsticaja;
- k) način pribavljanja garancije o porijeklu;
- l) instrumenti osiguranja plaćanja preuzete i predate energije i njihovo korištenje u sistemu obaveznog otkupa; i
- m) druga pitanja u vezi s provođenjem sistema podsticaja.

(2) Na pravila rada SSP donosi šef nadležnog odjeljenja uz prethodnu saglasnost Vlade.

Član 13

(Odgovornost operatora distributivnog sistema)

(1) Operator distributivnog odnosno prenosnog sistema odgovoran je za očitavanje i obračun količina električne energije isporučene na mrežu, kao i svih drugih energetske veličine u proizvodnom postrojenju koje koriste obnovljive izvore energije, saglasno propisima na nivou BiH i ovom zakonu.

(2) Operator distributivnog odnosno prenosnog sistema mjesečno vrši obračun količine električne energije od proizvođača koji su ostvarili pravo na podsticaj i dostavlja izvještaj proizvođaču i SSP-u, kao i izvještaj o ukupno prodatoj električnoj energiji krajnjim kupcima na svom području, saglasno propisima na nivou BiH i ovom zakonu.

Član 14

(Pravo pristupa postrojenjima)

(1) Operator distributivnog odnosno prenosnog sistema kao i DERK imaju slobodan pristup postrojenjima i svim podacima koji se odnose na postrojenje i energente koji se u njemu koriste, a u svrhu ispunjenja obaveza propisanih zakonom na nivou BiH i ovim zakonom.

(2) Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije dužan je da omogući neometan rad predstavnicima SSP, DERK-a i operatora distributivnog odnosno prenosnog sistema u obavljanju njihovih ovlaštenja.

Član 15

(Obaveze snabdjevača krajnjih kupaca)

(1) Snabdjevač krajnjih kupaca dostavlja izvještaj SSP-u o ukupno prodatoj električnoj energiji i ukupno obračunatom iznosu naknade sadržane u izdatim fakturama za utrošenu električnu energiju.

(2) Snabdjevač krajnjih kupaca dužan je obračunatu 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, snabdjevač je dužan da isplati SSP-u pripadajući udio električne energije po ugovorenoj cijeni.

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

Odjeljak B. Balansiranje

Član 16

(Balansna odgovornost Službe za sistem podsticaja)

(1) Proizvođač električne energije za koju je ostvareno pravo na podsticaj u vidu obaveznog otkupa član je balansne grupe obnovljivih izvora energije.

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

(3) Proizvođač električne energije koji je ostvario pravo na podsticaj 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 podsticaj 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 podsticaj, u skladu s odredbama ovog zakona, u periodu od prvog priključenja na mrežu do isteka 6 mjeseci od dana dobijanja upotrebne dozvole, može biti član balansne grupe obnovljivih izvora energije, pri čemu snosi troškove balansiranja u skladu s ovim zakonom i uputstvom o radu balansne grupe obnovljivih izvora energije iz člana 18 stava 3 ovog zakona.

Član 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 u skladu sa Zakonom o električnoj energiji Brčko distrikta Bosne i Hercegovine.

(2) Proizvođač iz stava 1 ovog člana postaje odgovoran za balansiranje na jedan od sljedećih načina:

- a) zaključenjem ugovora s Nezavisnim operatorom sistema BiH o neposrednoj balansnoj odgovornosti, ukoliko je proizvođač balansno odgovorna strana;
- b) zaključenjem ugovora o prenosu balansne odgovornosti na balansno odgovornu stranu.

Član 18

(Troškovi balansiranja)

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

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

- a) naplate troškova balansiranja balansne grupe obnovljivih izvora energije;
 - b) naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije.
- (3) SSP uz saglasnost DERK-a, donosi uputstvo o radu balansne grupe obnovljivih izvora energije kojim se utvrđuje:
- a) postupak registracije članova balansne grupe obnovljivih izvora energije;
 - b) način obračuna debalansa proizvođača i grupe kao cjeline, te način realizacije plaćanja troškova balansiranja za članove balansne grupe obnovljivih izvora energije;
 - c) način pripreme i dostavljanje planova proizvodnje;
 - d) ostala pitanja u vezi s nesmetanim radom balansne grupe obnovljivih izvora energije.

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

Član 19

(Garancija o porijeklu električne energije)

- (1) Garancija o porijeklu električne energije iz obnovljivih izvora energije (u daljnjem tekstu: garancija o porijeklu) izdaje se na zahtjev proizvođača električne energije iz obnovljivih izvora energije za koju ne ostvaruje pravo na podsticaj ili na zahtjev SSP-a za električnu energiju za koju je ostvareno pravo na podsticaj.
- (2) Garancija o porijeklu izdaje se za jediničnu količinu proizvedene energije od 1 MWh.
- (3) Garancija o porijeklu izdaje se samo jednom za jediničnu količinu električne energije proizvedene u određenom periodu, o čemu se vodi posebna evidencija.

(4) Nadležno odjeljenje na prijedlog SSP-a vrši prijenos i poništavanje garancije o porijeklu.

(5) U svrhu obavljanja poslova iz stava 4 ovog člana, nadležno odjeljenje na prijedlog SSP-a će donijeti pravilnik o izdavanju garancije o porijeklu električne energije kojim se uređuju pitanja uslova i postupka izdavanja, prenosa i poništenja garancije o porijeklu i vođenje registra garancija o porijeklu električne energije.

(6) Garancija o porijeklu može se izdati i za druge vidove energije, što se detaljno uređuje Pravilnikom iz stava 5 ovog člana.

Član 20

(Izdavanje garancije o porijeklu)

(1) Garancija o porijeklu izdaje se za električnu energiju proizvedenu u određenom periodu na osnovu podataka o proizvedenim količinama električne energije utvrđenih mjerenjem.

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

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

Član 21

(Važenje garancije o porijeklu)

(1) Garancija o porijeklu izdata od strane nadležnih entitetskih tijela i tijela BiH priznaju se u Distriktu.

(2) Garancija o porijeklu izdata u drugim državama priznaje se u Distriktu po principu reciprociteta i u skladu s međunarodnim sporazumima čiji potpisnik je BiH.

(3) Nadležno odjeljenje može, uz saglasnost upravnog odbora, posredstvom DERK-a i/ili Ministarstva vanjske trgovine i ekonomskih odnosa Bosne i Hercegovine, pristupiti međunarodnim tijelima za izdavanje garancija o porijeklu ili pristupiti regionalnim udruženjima u Energetskoj zajednici, te izvršiti nabavku opreme i korisničkih programa neophodnih za članstvo u tim tijelima.

(4) Sredstva za nabavku opreme, programa i članarine u tijelima iz stava 3 ovog člana osiguravaju se iz sredstava prikupljenih po osnovu naknade za obnovljive izvore energije.

POGLAVLJE V. MJERE PODSTICAJA ZA PROIZVODNJU I KORIŠTENJE ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE

Odjeljak A. Mjere podsticaja za proizvodnju i korištenje energije iz obnovljivih izvora energije

Član 22

(Vrste podsticaja)

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

- a) pravo na pogodnosti prilikom priključenja na mrežu;
- b) pravo na obavezan otkup proizvedene električne energije po garantovanoj 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) drugi podsticaji fizičkim licima u skladu s ovim zakonom.

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

Član 23

(Uslovi za ostvarivanje prava na podsticaj)

Uslovi za ostvarivanje prava na podsticaj iz člana 22 stava 1 tački 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 člana 5 ovog zakona;
- c) posjeduje certifikat za proizvodno postrojenje; i
- d) u proizvodno postrojenje nije ugrađena korištena oprema.

Član 24

(Dodatni uslovi za ostvarivanje prava na podsticaj)

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

(2) Na vodotoku čija je dužina veća od 10 km, pravo na podsticaj može ostvariti postrojenje čiji su krajnji dijelovi - vodozahvat i mašinska 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 člana 8 ovog zakona, a u svrhu određivanja vrste i visine podsticaja novoizgrađene solarne elektrane.

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

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

Član 25

(Državna pomoć)

(1) Proizvođaču električne energije iz malog postrojenja koji je u periodu investiranja primao državnu pomoć srazmjerno se umanjuje garantovana otkupna cijena ili premija.

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

(3) Pod državnom pomoći iz stavova 1 i 2 ovog člana podrazumijeva se svaka direktna ili indirektna pomoć u vidu davanja u novcu, materijalu, opremi ili pomoć u vidu subvencija ili olakšica.

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

Član 26

(Rekonstruisana 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 obavezan otkup po garantovanoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju za dio proizvedene električne energije koja je rezultat povećanja kapaciteta dobijenog rekonstrukcijom, ukoliko su ispunjeni drugi uslovi predviđeni ovim zakonom.

Odjeljak B. Pogodnosti prilikom priključenja na mrežu

Član 27

(Priključenje na distributivnu mrežu)

Operator distributivnog sistema dužan je da svakom novom proizvođaču za malo postrojenje, koji zahtijeva priključenje na distributivnu mrežu, izradi i dostavi, o svom trošku, detaljnu analizu mogućnosti i uslova za priključenje, s procjenom troškova priključenja i vremenskim okvirom za realizaciju predloženog načina priključenja.

Član 28

(Priključenje na prenosnu mrežu)

Proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora energije priključuje se na prenosnu mrežu u skladu s propisima na nivou Bosne i Hercegovine kojima se uređuje priključenje postrojenja na prenosnu mrežu.

Odjeljak C. Pravo na obavezan otkup po garantovanoj otkupnoj cijeni i pravo na premiju

Član 29

(Pravo na obavezan otkup po garantovanoj cijeni ili pravo na premiju)

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

a) pravo na obavezan otkup proizvedene električne energije u cijelosti ili djelimično po garantovanoj otkupnoj cijeni; ili

b) pravo na premiju za proizvedenu električnu energiju koju prodaje na tržištu ili koju koristi za vlastite potrebe.

(2) Pravo na obavezan otkup električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju iz stava 1 ovog člana mogu se ostvarivati do maksimalno deset godina.

Član 30

(Utvrđivanje garantovane otkupne cijene i premije za mala postrojenja)

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

(2) Na osnovu metodologije iz stava 1 ovog člana, Vlada donosi odluku o visini garantovane otkupne cijene i premije za mala postrojenja.

(3) Garantovana otkupna cijena je nepromjenjiva u periodu trajanja prava na podsticaj i sastoji se od:

a) referentne cijene za obavezni otkup električne energije; i

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

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

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

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

(7) Nadležno odjeljenje najmanje jednom godišnje analizira nivo garantovanih otkupnih cijena i premija za mala postrojenja.

(8) SSP će ugovorom, koji s korisnikom podsticaja zaključuje šef nadležnog odjeljenja, utvrditi maksimalan iznos premije koji se primjenjuje u slučaju velikih odstupanja između garantovane

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 registrovana negativna cijena.

(10) Za potrebe utvrđivanja visine garantovanih otkupnih cijena i premija iz stava 2 ovog člana, 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 sa 50 kW;

2) instalirane snage veće od 50 kW zaključno sa 500 kW;

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

1) instalirane snage zaključno sa 50 kW;

2) instalirane snage veće od 50 kW zaključno sa 500 kW.

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

(12) Izuzetno od odredbi stava 3 ovog člana, visina garantovane otkupne cijene može se mijenjati u slučaju promjene:

a) kursa konvertibilne marke u odnosu na kurs eura u BiH u iznosu većem od 10%; i

b) instalirane snage u skladu s odredbama člana 24 stava 3 ovog zakona.

Član 31

(Uslovi za ostvarivanje prava na obavezan otkup po garantovanoj cijeni odnosno prava na premiju)

Pravo na obavezan otkup po garantovanoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora u malim postrojenjima ostvaruje na osnovu rješenja, koje donosi SSP na zahtjev proizvođača, nakon izgradnje objekata i ispunjenja drugih uslova u skladu s ovim zakonom.

Član 32

(Preliminarno pravo na podsticaj)

(1) Nosilac projekta koji gradi malo postrojenje može ostvariti preliminarno pravo na podsticaj obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju ako ispunjava uslove iz člana 23 stava 1 tački a) i b) te ako je upisan u Registar projekata.

(2) Nosilac projekta iz stava 1 ovog člana uz zahtjev za sticanje preliminarnog prava prilaže sljedeće dokumente:

a) revidiran glavni projekat; i

b) odobrenje za građenje izdato od organa nadležnog za izdavanje odobrenja u skladu s propisima koji uređuju oblast građenja.

(3) Rješenje o preliminarnom pravu na podsticaj za malo postrojenje donosi nadležno odjeljenje na prijedlog SSP-a.

(4) Period trajanja preliminarnog prava iz stava 3 ovog člana predstavlja maksimalni period u kojem je nosilac projekta dužan pribaviti upotrebnu dozvolu za malo postrojenje i on iznosi:

a) godinu dana za solarne elektrane;

b) dvije godine za ostale elektrane.

(5) Nosilac projekta dužan je da, najkasnije 30 dana od dana prijema rješenja iz stava 3 ovog člana, dostavi SSP-u zahtjev za zaključenje predugovora o pravu na podsticaj s bankarskom garancijom ili depozitom u visini od 2% od vrijednosti investicije iz glavnog projekta.

(6) Nosilac projekta koji je ostvario preliminarno pravo i nadležno odjeljenje na prijedlog SSP-a dužni su zaključiti predugovor o preliminarnom pravu u roku od 60 dana od dana prijema rješenja iz stava 3 ovog člana, a u suprotnom ukida se rješenje o preliminarnom pravu.

(7) Rješenjem iz stava 3 ovog člana, te potpisivanjem predugovora o preliminarnom pravu na podsticaj, u skladu s ovim članom, nosilac projekta rezervira količine za podsticaj i stiče mogućnost ostvarivanja prava na podsticaj u periodu koji ne može biti duži od šest mjeseci od isteka roka iz stava 4 ovog člana.

Član 33

(Pravilnik o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora)

Saglasno odredbama člana 8 stava 4 ovog zakona, Vlada donosi Pravilnik o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora, kojim se uređuju:

a) postupak za ostvarivanje prava na podsticaj i preciziraju uslovi za ostvarivanje prava na podsticaj;

b) postupak za ostvarivanje prava na podsticaj za proizvodna postrojenja u eksploataciji koja su izvršila rekonstrukciju i preciziraju kriteriji za ostvarivanje prava na podsticaj za ta postrojenja;

- c) kriteriji za umanjene podsticajnih mjera za proizvodna postrojenja koja su u periodu investiranja primila državnu pomoć;
- d) mjerenje, očitavanje i obračun električne energije za koju se ostvaruje pravo na podsticaj;
- e) period na koji se ostvaruje pravo na podsticaj i zaključivanje ugovora o podsticaju;
- f) način utvrđivanja naknada za isprave koje izdaje SSP;
- g) način provjere količina električne energije za podsticanje po tehnologijama odnosno tehnološkim kvotama;
- h) način utvrđivanja iznosa sredstava potrebnih za funkcioniranje sistema podsticanja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;
- i) druga pitanja od značaja za provođenje sistema podsticaja.

Član 34

(Tržišna premija)

- (1) Proizvođač električne energije iz velikih postrojenja koji prodaje električnu energiju na tržištu i koji ispunjava uslove iz članova 23 i 24 ovog zakona ima pravo na tržišnu premiju.
- (2) Tržišna premija iz stava 1 ovog člana je promjenjiva i izračunava se kao razlika između prodajne cijene električne energije ponuđača iz postupka aukcije i referentne tržišne cijene, utvrđene saglasno odredbama člana 30 stava 5 ovog zakona.
- (3) Prodajna cijena električne energije ponuđača iz postupka aukcije je nepromjenjiva u periodu trajanja prava na podsticaj, osim u slučaju promjene kursa konvertibilne marke u odnosu na kurs eura u BiH, u iznosu većem od 10%.
- (4) Pravo na tržišnu premiju ostvaruje se nakon izgradnje postrojenja, provedenog postupka aukcije i ispunjenja drugih uslova u skladu sa zakonom.
- (5) Proizvođač električne energije iz velikih postrojenja pravo na tržišnu premiju ostvaruje na period od maksimalno 10 godina.

Član 35

(Aukcija)

- (1) Aukcija je postupak javnog nadmetanja s ciljem prikupljanja ponuda za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora i ostvarenja prava na podsticaj, pri čemu je predmet nadmetanja prodajna cijena ponuđača električne energije proizvedene u velikim postrojenjima, po datoj tehnologiji i kapacitetu u skladu s Programom.
- (2) Aukcija može biti otvorena i lokacijska.
- (3) Otvorena aukcija se provodi za određenu tehnologiju i utvrđene kapacitete, u kojoj mogu učestvovati svi zainteresovani ponuđači.

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

Član 36

(Odluka o provođenju postupka aukcije)

Vlada na prijedlog nadležnog odjeljenja donosi odluku o provođenju postupka aukcije za utvrđene tehnološke kvote te utvrđivanje visine tržišne premije za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora za velika postrojenja, prema vrstama elektrana za koje su utvrđene tehnološke kvote. <https://advokat->

Član 37

(Sadržaj odluke o aukciji)

(1) Odluka iz člana 36 ovog zakona uređuje:

a) obim aukcije, odnosno maksimalni nivo ukupnog instaliranog kapaciteta iz tehnologija obnovljivih izvora koji su predmet aukcije;

b) količine planirane električne energije koje su predmet podsticaja;

c) minimalni i maksimalni prag ponude;

d) način i uslove pod kojima se može mijenjati obim aukcije;

e) maksimalni period za početak rada postrojenja koje je predmet aukcije;

f) instrumente osiguranja ponude u vidu bankarske garancije ili depozita, iskazani kao procent od vrijednosti ukupne investicije projekta koji je predmet aukcije;

g) način izračunavanja promjenjive tržišne premije;

h) trenutnu referentnu tržišnu cijenu; i

i) druga pitanja od značaja za predmetnu aukciju.

(2) Ukoliko provedena aukcija za određenu tehnologiju nije dovela do planiranog obima, razlika između planiranog i ostvarenog obima 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 obima ponuda dodaje obimu ponovljenih aukcija za druge tehnologije.

(3) Izmijenjeni obim aukcije iz stava 2 ovog člana ne može prelaziti ukupne tehnološke kvote predviđene odlukom o provođenju 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 stava 1 ovog člana, odluka sadrži i podatke o lokaciji i raspoloživoj dokumentaciji za planirani objekat.

Član 38

(Pravilnik o aukcijama)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjeljenja donosi Pravilnik o aukcijama, kojim se uređuje provođenje postupka aukcije, a naročito:

- a) zadaci SSP-a i učesnika aukcije;
- b) priprema procesa aukcije;
- c) način raspisivanja javnog poziva za dostavu ponuda za aukciju;
- d) sadržaj i način dostavljanja ponuda;
- e) instrumenti finansijskog osiguranja ponude;
- f) provjera urednosti ponude;
- g) način ocjene i rangiranje ponuda;
- i) način donošenja rješenja o izboru najpovoljnijeg ponuđača;
- j) način obavještavanja javnosti o postupku aukcije; i
- k) druga pitanja koja se odnose na postupak aukcije.

Član 39

(Provođenje postupka aukcije)

(1) Postupak aukcije provodi SSP, na osnovu odluke Vlade donesene u skladu s odredbama člana 36 ovog zakona, a u skladu s Pravilnikom o aukcijama koji donosi Vlada na prijedlog nadležnog odjeljenja.

(2) Maksimalna prodajna cijena i referentna tržišna cijena za potrebe aukcije utvrđuju se saglasno odredbama člana 30 ovog zakona, u skladu s metodologijom propisanom Pravilnikom.

(3) Kriterij za izbor najpovoljnijeg ponuđača je najniža ponuđena prodajna cijena električne energije za datu tehnologiju.

Član 40

(Izbor najpovoljnijeg ponuđača)

(1) Nakon provedenog postupka aukcije SSP dostavlja šefu nadležnog odjeljenja izvještaj o provedenoj aukciji i prijedlog rješenja o izboru najpovoljnijeg ponuđača.

(2) Rješenje o izboru najpovoljnijeg ponuđača donosi šef nadležnog odjeljenja.

(3) Rješenje iz stava 1 ovog člana 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 šefa nadležnog odjeljenja iz stava 2 ovog člana može se izjaviti žalba Apelacionoj komisiji.

(5) U slučaju da izabrani ponuđač ne pribavi upotrebnu dozvolu za izgrađeno proizvodno postrojenje u roku preciziranom rješenjem iz stava (2) ovog člana, izabranom ponuđaču se umanjuje ponuđena prodajna cijena električne energije u iznosu od 1% za svaki mjesec kašnjenja u realizaciji projekta do maksimalno 12%.

Član 41

(Predugovor o tržišnoj premiji)

(1) Izabrani ponuđač iz člana 40 stava 2 ovog zakona i SSP dužni su da zaključe predugovor o tržišnoj premiji u roku od 30 dana od dana prijema konačnog rješenja nadležnog odjeljenja 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 stava 1 ovog člana, obavijestiti o tome šefa nadležnog odjeljenja.

(3) Maksimalno kašnjenje izabranog ponuđača iz člana 40 stava 2 ovog zakona u realizaciji projekta, odnosno pribavljanju upotrebne dozvole iznosi 12 mjeseci.

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

(5) Najkasnije 8 dana od isteka roka iz stava 3 ovog člana, nadležno odjeljenje aktivira datu garanciju za realizaciju projekta.

(6) U slučaju iz stava 2 ovog člana, nadležno odjeljenje bira drugorangiranog ponuđača.

Član 42

(Ostvarenje prava na tržišnu premiju)

Nakon izgradnje objekta, pribavljanja upotrebne dozvole i ispunjenja drugih uslova u skladu s ovim zakonom, pravo na tržišnu premiju proizvođač električne energije iz obnovljivih izvora u velikim postrojenjima ostvaruje na osnovu rješenja koje donosi nadležno odjeljenje.

Odjeljak D. Predugovor i ugovor o podsticaju

Član 43

(Standardni obrazac ugovora i zaključenje ugovora o podsticaju)

(1) SSP izrađuje standardni obrazac predugovora odnosno ugovora o podsticaju, zavisno od vrste podsticaja, i to:

- a) predugovor o obaveznom otkupu električne energije po garantovanoj 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 garantovanom otkupu električne energije po garantovanoj 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 podsticaju na osnovu rješenja nadležnog odjeljenja o izboru najpovoljnijeg ponuđača u postupku aukcije.

(3) Proizvođač električne energije u malim postrojenjima, koji je ostvario preliminarno pravo na podsticaj u vidu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni ili u vidu premije, u skladu s ovim zakonom, dužan je zaključiti odgovarajući predugovor sa SSP-om.

(4) Predugovor iz stava 3 ovog člana obavezno sadrži odredbe vezane za period trajanja predugovora, maksimalno dozvoljeno vrijeme izgradnje postrojenja, obaveze proizvođača električne energije, tehničke podatke o postrojenju i planiranoj proizvodnji.

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

(6) Predugovor iz stava 5 ovog člana obavezno sadrži odredbe vezane za period trajanja predugovora, maksimalno dozvoljeno vrijeme izgradnje postrojenja, obaveze 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 podsticaj u vidu obaveznog otkupa po garantovanoj otkupnoj cijeni ili pravo na premiju, dužan je zaključiti ugovor o obaveznom otkupu električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni ili ugovor o premiji sa SSP-om.

(8) Proizvođač električne energije u velikim postrojenjima, koji je ostvario pravo na podsticaj u vidu tržišne premije, ima obavezu da zaključi ugovor o premiji sa SSP-om.

(9) Ugovorima iz stavova 7 i 8 ovog člana obavezno se definiše premija, garantovana otkupna cijena i prodajna cijena električne energije, period trajanja ugovora, tehnički podaci o postrojenju i planiranoj proizvodnji, kao i obaveze proizvođača u pogledu dostavljanja podataka SSP-u.

Član 44

(Prestanak prava na podsticaj)

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

- a) istekom vremena na koje je dato pravo na podsticaj, odnosno istekom ugovora o podsticaju;
- b) ukidanjem rješenja o pravu na podsticaj; i
- c) poništenjem rješenja o pravu na podsticaj.

(2) Nakon prestanka prava na podsticaj u slučajevima iz stava 1 ovog člana, proizvođač nema pravo da za isto postrojenje ponovno zatraži pravo na podsticaj.

(3) Nadležno odjeljenje može ukinuti rješenje na podsticaj:

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

(4) Nadležno odjeljenje može poništiti rješenje o podsticaju:

- a) ako je rješenje doneseno na osnovu neistinitih podataka, uključujući podatke o starosti opreme i tehničkim i energetske parametrima elektrane;
- b) u drugim slučajevima, u skladu sa zakonom.

(5) Poništenjem ili ukidanjem rješenja o podsticaju prestaje da važi ugovor o pravu na podsticaj.

Odjeljak E. Sredstva za podsticaje

Član 45

(Izvori sredstava za podsticaje)

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

- a) naknade za podsticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;
- b) sredstava isplaćenih od strane snabdjevača SSP-u, u skladu s odredbama člana 16 stava 3 ovog zakona;
- c) prihoda po osnovu aktiviranja sredstava osiguranja za preliminarno pravo na podsticaj;
- d) sredstava donacija i bespovratnih sredstava EU;

e) iz budžeta.

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

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

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

(5) Vlada, na prijedlog nadležnog odjeljenja donijet će Odluku o podsticanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i određivanju naknade za podsticanje saglasno odredbama stava 4 ovog člana.

Član 46

(Svrha sredstava podsticaja)

(1) Sredstva za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora služe za isplatu:

a) premije i garantovane otkupne cijene za električnu energiju iz obnovljivih izvora;

b) dijela troškova balansiranja;

c) dijela troškova koji se odnose na funkcionisanje sistema izdavanja garancija o porijeklu, u skladu s članom 33 stavom 1 tačkom f) ovog zakona;

d) unapređenja mjera energetske efikasnosti i promoviranja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora.

(2) Tijelo nadležno za energetske efikasnost raspolaže sa 10% sredstava prikupljenih po osnovu naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora radi realizacije mjera predviđenih Zakonom o energetske efikasnosti Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, a iz kojih se može finansirati i izgradnja elektrana za vlastite potrebe energetski zaštićenih kupaca.

POGLAVLJE VI. MJERE ZA PODSTICANJE KORIŠTENJA OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE ZA GRIJANJE I HLAĐENJE I U TRANSPORTU

Član 47

(Vrste podsticajnih mjera)

(1) S ciljem ispunjenja obaveza predviđenih Programom iz člana 5 ovog zakona, koje se odnose na učešće obnovljivih izvora u proizvodnji energije za grijanje i hlađenje, Vlada, na prijedlog nadležnog odjeljenja pripremljenog od strane SSP-a može odobriti:

a) subvencije i druge olakšice za domaću proizvodnju i nabavku opreme koja se koristi za potrebe grijanja i hlađenja upotrebom obnovljivih izvora energije (solarni kolektori za pripremu tople

vode, toplotne pumpe za korištenje aerotermalne, geotermalne i hidrotermalne energije i tome slično); i

b) podsticajne mjere za proizvođače toplotne energije iz obnovljivih izvora energije.

(2) Sredstva za podsticaje iz stava 1 ovog člana planiraju se i osiguravaju iz budžeta Distrikta ili drugih izvora.

(3) Vlada obavještava Skupštinu o preduzetim mjerama podsticaja do 31. marta tekuće, za prethodnu godinu.

Član 48

(Podsticanje razvoja tržišta goriva)

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

- a) podsticanje razvoja proizvodnje biogoriva i drugih alternativnih goriva;
- b) razvoj tržišta biogoriva i drugih alternativnih goriva u okviru usluga javnog prevoza;
- c) veće korištenje biogoriva i drugih alternativnih goriva u okviru usluga javnog prevoza;
- d) razvoj infrastrukture za korištenje električne energije iz biogoriva i drugih alternativnih goriva;
- e) definisanje područja u kojima je obavezno osigurati infrastrukturu za punjenje električnih automobila.

Član 49

(Pravilnik o učešću obnovljivih izvora energije u transportu)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjeljenja donosi Pravilnik o učešću obnovljivih izvora energije u transportu kojim se uređuje korištenje obnovljivih izvora i alternativnih goriva u transportu, a naročito:

- a) vrste goriva iz obnovljivih izvora u transportu;
- b) učešće biogoriva, električne energije iz obnovljivih izvora i drugih alternativnih goriva u ukupnoj potrošnji goriva za transport;
- c) mjere kojima se može podsticati postavljanje infrastrukture za alternativna goriva u sistemu usluga javnog prevoza;
- d) nadzor nad primjenom Pravilnika i druge mjere potrebne za ispunjenje utvrđenih ciljeva.

Član 50

(Usluge punjenja električnih vozila)

- (1) Usluge punjenja električnih vozila električnom energijom iz obnovljivih izvora mogu pružati operateri javno dostupnih mjesta za punjenje električnom energijom iz obnovljivih izvora (u daljnjem tekstu: operator punionice).
- (2) Operator punionice može biti svako pravno ili fizičko lice koje je registrovano za obavljanje navedene djelatnosti i koje je vlasnik javno dostupnog mjesta za punjenje ili takvo mjesto koristi na osnovu 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 je dužan evidentirati se kod SSP-a.
- (4) Operator punionice slobodno bira svog snabdjevača električnom energijom.
- (5) Tehničke zahtjeve za punionice, u skladu s relevantnim tehničkim standardima, propisuje operator distributivnog sistema, 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 snabdjevača električnom energijom.
- (7) Cijena usluge punjenja električnih vozila električnom energijom je tržišna, lako uporediva, pregledna i nediskriminatorna.
- (8) Operator distributivnog sistema na nediskriminatornoj osnovi surađuje s operatorom punionice.
- (9) Operator punionice ima pravo prioriteto kupovati električnu energiju od SSP-a po referentnoj tržišnoj cijeni, te za tu energiju dobiti garanciju o porijeklu električne energije koju koristi isključivo kao dokaz o porijeklu energije koju prodaje kupcima na javno dostupnim mjestima za punjenje.

POGLAVLJE VII. KUPCI - PROIZVOĐAČI I ZAJEDNICE OBNOVLJIVE ENERGIJE

Član 51

(Kupac - proizvođač)

- (1) Krajnji kupac ima pravo izgraditi i priključiti postrojenje koje koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje 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 stiče status kupca - proizvođača priključenjem postrojenja iz stava 1 ovog člana na unutrašnje električne instalacije svog objekta, kao i pribavljanjem certifikata za proizvodno postrojenje odnosno elektranu u skladu s ovim zakonom, te ima prava i obaveze iz ovog zakona odnosno zakona kojim se reguliše 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 u skladu sa stavom 1 ovog člana smatra se unutrašnjom 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 stava 3 ovog člana izdaje operator distributivnog sistema na čiju mrežu je priključen kupac - proizvođač, po pojednostavljenoj proceduri.

Član 52

(Obaveze operatora distributivnog sistema)

(1) Operator distributivnog sistema vrši mjerenje količina predate i preuzete električne energije na mjestu priključenja kupca-proizvođača, kao i mjerenje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja postrojenja za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije kupca - proizvođača.

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

(3) Operator distributivnog sistema na mjesečnom nivou dostavlja snabdjevaču podatke o obračunskim mjernim veličinama registriranim na mjestu priključenja kupca - proizvođača.

(4) Operator distributivnog sistema na godišnjem nivou dostavlja DERK-u i SSP-u podatke o ukupno proizvedenoj električnoj energiji kupca - proizvođača.

Član 53

(Shema obračuna)

(1) Obračun više preuzete i predate 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 snabdijevanja za postrojenja instalirane snage preko 50 kW.

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

(3) Snabdjevač 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.

Član 54

(Obračun kod primjene sheme neto mjerenja i neto obračuna)

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

(2) Ukoliko je tokom obračunskog perioda kupac - proizvođač preuzeo više električne energije nego što je predao u mrežu, kupac - proizvođač plaća razliku između preuzete i predate električne energije u skladu s ugovorenom cijenom za snabdijevanje.

(3) Ukoliko je tokom obračunskog perioda kupac - proizvođač predao više električne energije u mrežu nego što je preuzeo, razlika između predate i preuzete električne energije prenosi se u naredni obračunski period 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 predate više proizvedene električne energije tokom obračunskog perioda.

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

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

(6) Snabdjevač vrši finalni obračun količina predate i preuzete električne energije 1. aprila tekuće godine za prethodni dvanaestomjesečni period, pri čemu kupac - proizvođač nema pravo na naknadu viška predate električne energije koji preostane nakon finalnog godišnjeg obračuna.

(7) Obračun naknade za podsticaje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije, u slučaju primjene sheme neto mjerenja ili neto obračuna, vrši se za neto razliku preuzete i predate električne energije u toku obračunskog perioda.

Član 55

(Standardna shema snabdijevanja)

(1) U slučaju primjene standardne sheme snabdijevanja, obračun preuzete električne energije s mreže i predate više proizvedene električne energije vrši se nezavisno.

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

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

(4) Kupac - proizvođač koji na godišnjem nivou u kontinuitetu ostvaruje višak proizvodnje u odnosu na potrošnju, a za kog se prema kriteriju instalirane snage postrojenja primjenjuje shema neto mjerenja ili neto obračuna, ima pravo na primjenu standardne sheme snabdijevanja.

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

Član 56

(Shema zajedničke proizvodnje)

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

(2) Kupci koji učestvuju u shemi zajedničke proizvodnje ugovorom regulišu 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 u skladu s iznosom pripadajuće instalirane snage postrojenja tog kupca - proizvođača.

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

(5) Kupci - proizvođači koji djeluju zajednički zadržavaju svoja prava i obaveze kao krajnji kupci, prema kojima se ne mogu primijeniti neopravdani ili diskriminatorni uslovi i procedure koje sprečavaju njihovo učešće u shemi zajedničke proizvodnje.

Član 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 učestvuju u shemi zajedničke proizvodnje i mjerno mjesto postrojenja za vlastite potrebe opremaju se pametnim mjernim uređajima.

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

a) ukupno proizvedene električne energije;

b) direktno 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;
- e) neto utrošene električne energije pojedinačnih kupaca - proizvođača za slučaj primjene sheme neto mjerenja ili neto obračuna.

POGLAVLJE VIII. ZAJEDNICA OBNOVLJIVE ENERGIJE

Član 58

(Zajednica obnovljive energije)

- (1) Zajednica obnovljive energije (u daljnjem tekstu: zajednica) je pravno lice osnovano u skladu s važećim propisima Distrikta, s ciljem korištenja obnovljivih izvora električne energije za proizvodnju električne energije radi zadovoljenja energetske potreba 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 dobrovoljnom učešću njenih članova.
- (3) Član zajednice može biti fizičko ili pravno lice, kao i jedinica lokalne samouprave.
- (4) Preduzeće ili preduzetnik može biti član zajednice pod uslovom da proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora ne predstavlja njegovu osnovnu odnosno pretežnu djelatnost.
- (5) Član zajednice zadržava status krajnjeg kupca, s pravima i obavezama koje ima i prema njemu se ne mogu primijeniti neopravdani ili diskriminatorni uslovi ili postupci koji bi spriječili njegovo učešće u zajednici.

Član 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, direktno ili putem agregacije, na nediskriminatorni način.
- (2) Zajednica obnovljivih izvora koja se bavi snabdijevanjem električnom energijom kao tržišnom djelatnošću ili osigurava uslugu objedinjenog djelovanja odnosno agregaciju ili obavlja druge energetske djelatnosti na komercijalnoj osnovi, te aktivnosti obavlja u skladu s propisima za odgovarajuće djelatnosti.

Član 60

(Priključenje zajednice obnovljivih izvora)

(1) Priključenje 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 člana 61 ovog zakona definiše opseg odnosno perimetar distributivne mreže unutar kojeg je dopušteno zasebno priključenje objekata koji čine zajednicu obnovljivih izvora putem 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 reguliše se ugovorom.

(5) Operator distributivnog sistema 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 od značaja za korištenje mreže.

Član 61

(Pravilnik o kupcima - proizvođačima i zajednicama obnovljive energije)

Vlada, na prijedlog nadležnog odjeljenja, usvaja Pravilnik o kupcima - proizvođačima i zajednicama obnovljive energije kojim se uređuju pitanja načina i uslova učešća na tržištu električne energije, primjene ograničenja instalirane snage postrojenja za vlastite potrebe, pojedinačno i na nivou sistema, primjene komercijalnih shema obračuna i način postupanja u slučaju promjene snabdjevača, zadatke operatora distributivnog sistema u realizaciji sheme proizvodnje za vlastite potrebe, kao i osnivanje i status zajednice obnovljive energije, prava i obaveza članova zajednice.

POGLAVLJE IX. OSTALE MJERE I INFORMISANJE

Član 62

(Pravo na otkup)

(1) Pravo na obavezan otkup električne energije po prosječnoj nabavnoj cijeni koju snabdjevač plaća na tržištu električne energije, ima proizvođač električne energije u periodu od prvog priključenja na mrežu do isteka šest mjeseci od dana dobijanja upotrebne dozvole.

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

Član 63

(Podsticaji fizičkim licima)

(1) Nadležno odjeljenje može predvidjeti podsticajna sredstva za promociju i učešće u izgradnji odnosno nabavci postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora koju realizira fizičko lice.

(2) Pravilnik o podsticajima uređuje, među ostalim, pitanja maksimalnog učešća Distrikta u troškovima izgradnje odnosno nabavke postrojenja za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora fizičkih lica, načina dodjele podsticaja, kriterija za izbor te postupka odabira korisnika podsticaja.

Član 64

(Edukacija i informisanje javnosti)

Nadležno odjeljenje, Vlada i DERK, svako u okviru svojih nadležnosti, razvijaju odgovarajuće edukativne programe, izrađuju brošure i druge vidove obuke i informisanja javnosti o prednostima proizvodnje i korištenja obnovljivih izvora energije kao i o podsticajima vezanim za proizvodnju iz obnovljivih izvora energije.

POGLAVLJE X. IZGRADNJA ENERGETSKIH POSTROJENJA I VOĐENJE REGISTRA PROJEKATA

Odjeljak A. Izgradnja energetskih postrojenja

Član 65

(Izgradnja energetskih postrojenja)

Izgradnja energetskih postrojenja koji koriste obnovljive izvore energije vrši se u skladu s Energetskim planom odnosno Programom iz člana 5 ovog zakona, drugim strateškim i planskim dokumentima Distrikta te propisima o prostornom uređenju, građenju i zaštiti životne sredine.

Član 66

(Shodna primjena propisa)

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

Član 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 uslovima korištenja, zavisno od primijenjene tehnologije, instalirane snage

postrojenja za proizvodnju električne energije i planirane proizvodnje, stečenim podsticajima, te podatke o predugovoru odnosno ugovoru o podsticaju.

(3) SSP donosi uputstvo o vođenju registra projekata.

Član 68

(Vođenje registra projekata)

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

(2) Vlasnik odnosno ovlašteni predstavnik 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 neophodnih odobrenja za realizaciju istih.

POGLAVLJE XI. NADZOR I PREKRŠAJNE ODREDBE

Član 69

(Upravni i inspeksijski nadzor)

(1) Upravni nadzor nad provođenjem odredbi ovog zakona i na osnovu njega donesenih podzakonskih akata vrši nadležno odjeljenje i DERK, saglasno propisanim nadležnostima.

(2) Inspeksijski nadzor nad provođenjem odredbi ovog zakona vrši Inspektorat Brčko distrikta Bosne i Hercegovine, nadležan za poslove energetskeg nadzora i DERK, saglasno propisanim nadležnostima.

(3) Inspeksijski nadzor obuhvata nadzor nad primjenom ovog zakona, drugih propisa, standarda, tehničkih normativa i normi kvaliteta koji se odnose na projektovanje, građenje, rekonstrukciju, održavanje i korištenje elektroenergetskih objekata, instalacija, postrojenja i opreme u tim objektima.

Član 70

(Prekršaji)

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

a) Brčko distrikt BiH ako ne zaključi ugovor o otkupu električne energije ili ugovor o premiji (član 11 stav 1 tačke e), f), g) i j) ovog zakona);

b) Brčko distrikt BiH ako ne izradi i učini javno dostupnim godišnji izvještaj o isplaćenim sredstvima podsticaja po proizvodnim postrojenjima (član 11 stav 1 tačka f) ovog zakona);

c) proizvođač električne energije ako ne osigura SSP-u, DERK-u i operatoru sistema slobodan pristup postrojenjima i podacima, kao i njihov nesmetan rad, u skladu s ovim zakonom (član 14 stav 2 ovog zakona);

- d) snabdjevač krajnjeg kupca ako ne dostavi izvještaje SSP-u o ukupno prodatoj električnoj energiji i ukupno obračunatom iznosu naknade (član 15 stav 1 ovog zakona);
- e) snabdjevač krajnjeg kupca ako ne uplati naknadu za obnovljive izvore na račun SSP (član 15 stav 2 ovog zakona);
- f) pravno lice koje otpočne izgradnju energetskog postrojenja koje koristi obnovljive izvore energije suprotno odredbama ovog zakona (član 31 ovog zakona);
- g) Brčko distrikt BiH ako ne raspiše javni poziv za aukciju (član 39 ovog zakona);
- h) snabdjevač električne energije koji vrši snabdijevanje kupca - proizvođača ako ne preuzme višak proizvedene električne energije (član 51 stav 6 ovog zakona);
- i) operator distributivnog sistema ako ne izvrši alokaciju proizvedene električne energije između učesnika u shemi zajedničke proizvodnje (član 57 stav 3 ovog zakona);
- j) vlasnik projekta ako ne podnese zahtjev za upis projekta u registar projekata (član 68 stav 2 ovog zakona).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kaznit će se odgovorno lice u pravnom licu novčanom kaznom od 1.000,00 KM do 3.000,00 KM.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kaznit će se fizičko lice i preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 500,00 KM do 1.000,00 KM.

DIO TREĆI - PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Član 71

(Prelazne odredbe)

(1) Vlada u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona donosi Program o korištenju obnovljivih izvora energije iz člana 4 stava 2 ovog zakona, Pravilnik o podsticanju proizvodnje iz obnovljivih izvora energije iz člana 7 stava 3 ovog zakona, Pravilnik o metodologiji za utvrđivanje garantovane otkupne cijene i premije za mala postrojenja iz člana 32 stava 1 ovog zakona, Pravilnik o aukcijama iz člana 38 stava 1 ovog zakona, Pravilnik o učešću obnovljivih izvora energije u transportu iz člana 49 ovog zakona i Pravilnik o kupcima - proizvođačima i zajednicama obnovljive energije iz člana 61 ovog zakona.

(2) Rok za usvajanje Uputstva o radu balansne grupe obnovljivih izvora iz člana 18 ovog zakona, Pravilnika o garanciji o porijeklu električne energije iz člana 19 ovog zakona, Tehničkih zahtjeva za punionice iz člana 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 stava 3 ovog člana, usvojit će se Pravila rada SSP-a iz člana 12 ovog zakona i Uputstvo o registru projekata iz člana 67 ovog zakona.

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

Član 72

(Stupanje na snagu)

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