

Na osnovu člana 50. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije („Službene novine Federacije BiH“, broj 82/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine je na ____ redovnoj sjednici održanoj u Mostaru ____ godine donijela

NACRT

PRAVILNIK O PROIZVODNJI ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA VLASTITE POTREBE

DIO PRVI - OPŠTE ODREDBE

Član 1. (Predmet)

- (1) Pravilnikom o proizvodnji električne energije za vlastite potrebe Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: FERK) propisuje:
 - a) način i uslove sticanja statusa prosumera i prosumera koji djeluju zajednički,
 - b) djelovanje prosumera i prosumera koji djeluju zajednički,
 - c) postupke operatora distributivnog sistema u realizovanju neto mjerenja i neto obračuna,
 - d) primjenu ograničenja instalisane snage elektrana za vlastite potrebe (prosumera), pojedinačno i na nivou sistema,
 - e) primjenu neto mjerenja i neto obračuna i način postupanja u slučaju promjene snabdjevača,
 - f) način utvrđivanja vrijednosti energetske i monetarnog kredita,
 - g) sigurnosne i tehničke zahtjeve za instalacije elektrane,
 - h) vođenje evidencija i energetske statistiku.
- (2) Ostali proizvođači električne energije za vlastite potrebe definisani u Zakonu o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine i Zakonu o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, nisu predmet ovog pravilnika.

Član 2. (Cilj pravilnika)

Cilj ovog pravilnika je utvrđivanje jasnih pravila, koja se odnose na sticanje statusa i djelovanja prosumera i prosumera koji djeluju zajednički, i na postupanje operatora distributivnog sistema i snabdjevača u odnosima sa prosumerima.

Član 3. (Definicije i skraćenice)

Definicije pojmova i skraćenice koje se koriste u ovom pravilniku, uključujući i one iz Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine i Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije su sljedeće:

- a) **„Elektrana“** označava postrojenje u kojem se oblici primarne energije pretvaraju u električnu energiju;

- b) **„Energetski kredit“** označava pozitivnu razliku predate više proizvedene električne energije prosumera i preuzete električne energije sa mreže tokom obračunskog perioda;
- c) **„Energija iz obnovljivih izvora“** ili obnovljiva energija znači energiju iz obnovljivih nefosilnih izvora, energija vjetra, solarna energija (toplotna i fotonaponska) te geotermalna energija, energija plime, oseke i druga energija okeana, hidroenergija, energija iz biomase i gasa dobivenog od otpada, gasa dobivenog iz uređaja za obradu otpadnih voda i biogasa;
- d) **„Instalisana snaga elektrane“** označava maksimalnu snagu koju elektrana može kontinuirano proizvoditi u normalnim radnim uslovima, a koja se utvrđuje kao zbir nazivnih snaga proizvodnih jedinica u postrojenju;
- e) **„Mjerno mjesto“** označava mjesto na kojem se mjernim uređajima mjeri električna energija i/ili snaga koju korisnik sistema preuzima, odnosno isporučuje u mrežu, ili je koristi za vlastite potrebe ili druge namjene;
- f) **„Mjesto priključenja“** označava mjesto u kojem se priključak spaja na distributivnu ili prenosnu mrežu;
- g) **„Monetarni kredit“** označava monetarnu vrijednost razlike predate više proizvedene električne energije prosumera u odnosu na količine preuzete sa mreže tokom obračunskog perioda, u skladu sa šemom snabdijevanja neto obračuna;
- h) **„Neto mjerenje“** označava šemu snabdijevanja unutar koje se višak električne energije koju prosumer isporuči u mrežu tokom obračunskog perioda prenosi u naredni obračunski period u vidu energetskog kredita koji se koristi za umanjenje potrošnje električne energije u periodima kada je potrošnja električne energije prosumera veća od proizvodnje za vlastite potrebe;
- i) **„Neto obračun“** označava šemu snabdijevanja unutar koje senovčana vrijednost viška električne energije isporučene u mrežu od strane prosumera može da koristi kasnije za nadoknadu troškova električne energije preuzete u periodu kada vlastita proizvodnja nije dovoljna i gdje je višak vrijednosti energije niži od maloprodajne cijene električne energije;
- j) **„OIEiEK“** znači obnovljivi izvori energije i efikasna kogeneracija;
- k) **„Operator distributivnog sistema“** znači pravno lice odgovorno za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom zemljopisnom području i njegovo povezivanje sa drugim sistemima, te za osiguranje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji razumnu potražnju za distribucijom električne energije na ekonomski primjeren način;
- l) **„Operator za OIEiEK“** znači pravno lice koje obavlja poslove u skladu sa Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije;
- m) **„Snabdjevač“** znači pravno lice koje obavlja djelatnost snabdijevanja krajnjih kupaca električnom energijom;
- n) **„Priključak“** znači skup električnih vodova i uređaja, srednjeg i/ili niskog napona, uključujući i obračunsko mjerno mjesto, kojima se objekat kupca/proizvođača priključuje na distributivnu mrežu, isključujući razvodne i mjerne ormare, usponske vodove i glavne napojne vodove, a koji su sastavni dio građevine u objektima kolektivnog stanovanja;
- o) **„Prosumer“** označava krajnjeg kupca električne energije koji proizvodi električnu energiju iz OIEiEK za dio svojih potreba iz vlastitog energetskog postrojenja sa mogućnošću predaje više proizvedene električne energije u mrežu u vidu energetskog ili monetarnog kredita;
- p) **„Ugovor o snabdijevanju električne energije sa neto mjerenjem“** označava ugovor između prosumera i snabdjevača u skladu sa kojim prosumer iz kategorije domaćinstva stiče pravo korištenja šeme snabdijevanja neto mjerenja u trajanju od

prvih 10 godina, nakon čega koristi pravo šeme snabdijevanja neto obračuna u skladu sa ovim zakonom;

- q) „Ugovor o snabdijevanju električne energije sa neto obračunom“ označava ugovor između prosumera i snabdjevača na osnovu šeme snabdijevanja neto obračuna.

DIO DRUGI - NAČIN I USLOVI STICANJA STATUSA PROSUMERA I PROSUMERA KOJI DJELUJU ZAJEDNIČKI I DJELOVANJE PROSUMERA I PROSUMERA KOJI DJEULUJU ZAJEDNIČKI

Član 4.

(Prosumeri i prosumeri koji djeluju zajednički)

- (1) Krajnji kupac ima pravo da priključi elektranu koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje električne instalacije svog objekta za potrebe vlastite potrošnje.
- (2) Instalirana snaga elektrane prosumera ne može biti veća od odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca (prosumera), a maksimalna instalirana snaga po pojedinačnom postrojenju ograničava se na 150 kW.
- (3) Krajnji kupac stiče status prosumera:
 - a) priključenjem elektrane iz stava (2) ovog člana na unutrašnje električne instalacije svog objekta,
 - b) regulisanjem ugovornih odnosa sa nadležnim operatorom distributivnog sistema i snabdjevačem.
- (4) Kupci iz kategorije domaćinstva i komercijalni kupci čiji su objekti locirani unutar iste zgrade ili stambenog kompleksa imaju pravo da djeluju zajednički kao prosumeri.
- (5) Instalirana snaga elektrane, u slučaju prosumera koji djeluju zajednički, ne može biti veća od zbira odobrenih priključnih snaga pojedinačnih krajnjih kupaca.
- (6) Prosumeri koji djeluju zajednički stiču status:
 - a) priključenjem elektrane iz stava (5) ovog člana na distributivnu mrežu,
 - b) regulisanjem ugovornih odnosa sa nadležnim operatorom distributivnog sistema i snabdjevačem.
- (7) Vlasnik elektrane za vlastite potrebe prosumera može biti i treća strana, uz zaključenje posebnog sporazuma sa krajnjim kupcem za čije potrebe je elektrana priključena.
- (8) Elektrana za vlastite potrebe prosumera koji djeluju zajednički priključuje se preko zasebnog priključka na distributivnu mrežu sa pripadajućim obračunskim mjernim mjestom uključenim u sistem daljinskog očitavanja.

Član 5.

(Postupak izdavanja elektroenergetske saglasnosti i sticanje statusa prosumera)

- (1) Zahtjev za elektroenergetsku saglasnost podnosi se nadležnom operatoru distributivnog sistema, prije početka izgradnje novog objekta sa instaliranom elektranom za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije, u skladu sa odredbama Opštih uslova za isporuku i snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom.
- (2) Postojeći krajnji kupac koji želi da priključi elektranu za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije dužan je prije početka izgradnje elektrane, da podnese zahtjev za elektroenergetsku saglasnost zbog izgradnje prosumerskog postrojenja nadležnom operatoru distributivnog sistema, u skladu sa odredbama Opštih uslova za isporuku i snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom.

- (3) Prosumeri koji djeluju zajednički dužni su da podnesu zahtjev za elektroenergetsku saglasnost za elektranu za vlastite potrebe, ~~ite~~ da podnesu pojedinačne zahtjeve za elektroenergetske saglasnosti postojećih objekata prosumera koji djeluju zajednički.
- (4) Operator distributivnog sistema dužan je da izradi Pojednostavljene procedure priključenja elektrane koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje instalacije i sticanje statusa prosumera (u daljem tekstu: Pojednostavljene procedure) i iste dostaviti na uvid FERK-u.
- (5) Zahtjev za elektroenergetsku saglasnost iz stava (1), ovog člana prosumer, podnosi prije izdavanja urbanističke saglasnosti za objekt krajnjeg kupca, u skladu sa Pojednostavljenim procedurama.
- (6) Zahtjev za elektroenergetsku saglasnost iz stava (2) ovog člana prosumer podnosi prije izdavanja urbanističke saglasnosti za elektranu za vlastite potrebe, u skladu sa Pojednostavljenim procedurama.
- (7) Zahtjeve za elektroenergetske saglasnosti iz stava (3) ovog člana prosumeri koji zajednički djeluju, podnose prije izdavanja urbanističke saglasnosti za elektranu za vlastite potrebe, u skladu sa Pojednostavljenim procedurama.
- (8) Podnosiocu zahtjeva za elektroenergetsku saglasnost novog objekta krajnjeg kupca sa elektranom za vlastite potrebe priključenom na unutrašnje instalacije objekta obračunava se naknada za priključenje u skladu sa Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem.
- (9) Krajnji kupac, koji na već postojeći objekat, priključen na distributivnu mrežu instalira elektranu za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije objekta, plaća naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku u skladu sa Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem.
- (10) Naknada za priključenje elektrane prosumera koji djeluju zajednički, izračunava se u skladu sa Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem.
- (11) Prosumeri koji djeluju zajednički učestvuju u plaćanju naknade za priključenje za elektranu, u skladu sa ugovorom o uređenju međusobnih odnosa, i plaćaju naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku na objektima prosumera koji djeluju zajednički.
- (12) Operator distributivnog sistema dužan je da izradi standardne obrasce zahtjeva za elektroenergetsku saglasnost za elektrane za vlastite potrebe i obrasce zahtjeva za sticanje statusa prosumera.

Član 6. **(Priključenje i mjerenje)**

- (1) Priključenje novog objekta sa elektranom instalisanom na unutrašnje instalacije na distributivnu mrežu, priključenje elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, odnosno priključenje elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distributivnu mrežu, vrši se u skladu sa Pojednostavljenim procedurama, koje propisuje nadležni operator distributivnog sistema.
- (2) Prije priključenja novog objekta sa elektranom instalisanom na unutrašnje instalacije na distributivnu mrežu, krajnji kupac dužan je da dostavi, važeću upotrebnu dozvolu ili potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, ako se radi o objektu iz kategorije domaćinstva i kategorije ostala potrošnja priključne snage do 50 kW.
- (3) Prije priključenja elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, podnosilac zahtjeva dužan je da dostavi, važeću upotrebnu dozvolu za elektranu ili uvjerenje da ista nije potrebna u skladu sa važećim kantonalnim zakonima, a ako se radi o već postojećem objektu iz kategorije domaćinstva i kategorije ostala potrošnja priključne snage do 50 kW potvrdu o ispravnosti električnih instalacija objekta i elektrane priključene na unutrašnje instalacije.

- (4) Prije priključenja elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distributivnu mrežu, podnosilac zahtjeva dužan je da dostavi, važeću upotrebnu dozvolu za elektranu ili uvjerenje da ista nije potrebna u skladu sa važećim kantonalnim zakonima.
- (5) Operator distributivnog sistema vrši nabavku i ugradnju dvosmjernog brojila na mjestu priključenja objekta prosumera i jednosmjernog brojila na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera i ista predstavljaju njegovo osnovno sredstvo.
- (6) Mjerenje na mjestu priključenja objekta prosumera vrši se dvosmjernim brojilom uključenim u sistemu daljinskog očitavanja, dok se mjerenje proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera vrši jednosmjernim brojilom.
- (7) Operator distributivnog sistema vrši očitavanje količina isporučene i preuzete električne energije na mjestu priključenja objekta prosumera, kao i očitavanje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera za svaki obračunski period.
- (8) Operator distributivnog sistema na mjesečnom nivou dostavlja snabdjevaču podatke o obračunskim mjernim veličinama registrovanim na mjestu priključenja prosumera.
- (9) Vrstu i broj podataka, dinamiku i rokove dostave, operator distributivnog sistema dostavlja prema zaključenom ugovoru sa snabdjevačem.
- (10) Prosumer je dužan omogućiti ovlaštenim licima operatora distributivnog sistema pristup mjernim uređajima i električnim instalacijama, radi očitavanja, kontrole, ispitivanja, pregleda, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, izmještanja i zamjene mjernih uređaja i opreme.
- (11) Mjerni uređaji postavljaju se na mjesta koja su dostupna za očitavanja koje obavlja operator distributivnog sistema.
- (12) Pojedinačna mjerna mjesta prosumera koji djeluju zajednički opremaju se mjernim uređajima uključenim u sistemu daljinskog očitavanja.

Član 7.

(Sticanje statusa prosumera)

Krajnji kupac stiče status prosumera priključenjem elektrane koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje električne instalacije svog objekta i regulisanjem ugovornih odnosa sa nadležnim Operatorom distributivnog sistema i snabdjevačem.

Član 8.

(Djelovanje prosumera i prosumera koji djeluju zajednički)

- (1) Prosumeri imaju pravo na korištenje šeme snabdijevanja neto obračuna.
- (2) Prosumeri iz kategorije domaćinstvo odobrene priključne snage do 10,8 kW imaju pravo na korištenje šeme snabdijevanja neto mjerenja ili korištenje šeme snabdijevanja neto obračuna, po vlastitom izboru.
- (3) Šemu snabdijevanja neto mjerenja prosumer iz kategorije domaćinstvo odobrene priključne snage do 10,8 kW može koristiti u periodu od 10 godina nakon čega ostvaruju pravo na šemu snabdijevanja neto obračuna.
- (4) Prosumeri koji djeluju zajednički ostvaruju pravo na primjenu šeme snabdijevanja neto mjerenja ili neto obračuna u skladu sa stavu (1), stavu (2) i stavu (3) ovog člana u skladu sa iznosom pripadajućeg udjela u instalisanoj snazi elektrane.
- (5) Operator distributivnog sistema i subjekt koji predstavlja prosumere koji djeluju zajednički zaključuju ugovor kojim se uređuju pravila alokacije proizvedene električne energije u

zajedničkoj elektrani na prosumere koji djeluju zajednički i vremenski period za alokaciju energije.

DIO TREĆI – ŠEMA SNABDIJEVANJA NETO MJERENJA I ŠEMA SNABDIJEVANJA NETO OBRAČUNA

Član 9. (Šema snabdijevanja prosumera)

- (1) Osnovica za obračun preuzete i isporučene električne energije za prosumere je neto stanje dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja objekta prosumera u obračunskom periodu, koji iznosi jedan mjesec.
- (2) Osnovica za obračun i raspodjelu proizvedene električne energije elektrane prosumera koji djeluju zajednički je stanje mjernog uređaja na mjestu priključenja elektrane na distributivnu mrežu, pojedinačni udjeli prosumera u ukupnoj proizvodnji električne energije i pojedinačna mjerenja preuzete električne energije svakog prosumera koji djeluju zajednički u obračunskom periodu.
- (3) Ukoliko je tokom obračunskog perioda prosumer predao više električne energije nego što je preuzeo iz mreže, prosumer ostvaruje pravo na energetske ili monetarni kredit.
- (4) Pojedinačni energetske kredit za prosumere koji djeluju zajednički predstavlja pozitivnu razliku pripadajućeg udjela u proizvedenoj električnoj energiji elektrane i preuzete energije iz mreže pojedinačno izmjerene kod svakog prosumera.
- (5) Energetske i monetarni kredit se utvrđuju za svaki obračunski period.
- (6) Energetske i monetarni kredit se poništavaju nakon prvog kvartala tekuće godine i prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni energetske ili monetarni kredit iz prethodnog obračunskog perioda.
- (7) Obračunati višak energetskeg ili monetarnog kredita preostalog nakon prvog kvartala tekuće godine, bez naknade preuzima snabdjevač koji ima ugovor sa prosumerom, odnosno prosumerima koji djeluju zajednički.

Član 10. (Šema snabdijevanja neto mjerenja)

- (1) Neto mjerenje označava šemu snabdijevanja unutar koje se višak električne energije koju prosumer isporuči u mrežu tokom obračunskog perioda prenosi u naredni obračunski period u vidu energetskeg kredita koji se koristi za umanjenje potrošnje električne energije u periodu kada je potrošnja električne energije prosumera veća od proizvodnje za vlastite potrebe.
- (2) Višak električne energije nastao kao razlika između isporučene i preuzete električne energije se prenosi u naredni obračunski period u korist prosumera kod primjene šeme neto mjerenja u vidu energetskeg kredita izraženog u kWh.
- (3) Višak električne energije utvrđuje se posebno za energiju mjerenu u većim i manjim dnevnim intervalima za obračun po tarifnim stavovima, nezavisno od sezona.
- (4) Kod primjene šeme neto mjerenja, pri izračunu razlika između isporučene i preuzete električne energije za obračunski period iz stava (2) ovog člana, u obzir se uzima i energetske kredit iz prethodnog obračunskog perioda.
- (5) Energetske kredit za prosumere koji djeluju zajednički izračunava se pojedinačno za svakog prosumera kao pozitivna razlika pripadajućeg udjela kWh električne energije u ukupnoj

proizvodnji elektrane i obračunate energije, preuzete iz mreže, na mjernom mjestu objekta prosumera.

- (6) Snabdjevač vrši finalni obračun isporučene i preuzete električne energije, odnosno poništavanje energetskog kredita nakon prvog kvartala tekuće godine za prethodni dvanaestomjesečni period, pri čemu prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni energetski kredit iz prethodnog obračunskog perioda.

Član 11.

(Šema snabdijevanja neto obračuna)

- (1) Neto obračun označava šemu 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.
- (2) Pozitivna razlika neto mjerenja isporučene i preuzete električne energije u obračunskom periodu izražena u kWh izračunava se posebno za veće i manje dnevne intervale za obračun po tarifnim stavovima.
- (3) Proizvod pozitivne razlike neto mjerenja u kWh iz stava (2) ovog člana i pripadajućeg tarifnog stava za komponentu aktivne energije veće odnosno manje dnevne tarife u KM/kWh, umanjen za 10% čini monetarni kredit koji se prenosi u naredni obračunski period.
- (4) Preneseni monetarni kredit koristi se u obračunu troška snabdijevanja po tarifnom elementu aktivna električna energija u većim odnosno manjim dnevnim tarifnim intervalima.
- (5) Negativna razlika neto mjerenja isporučene i preuzete električne energije u obračunskom periodu izražena u kWh izračunava se posebno za veće i manje dnevne tarifne intervale.
- (6) Izračunate vrijednost iz stava (5) ovog člana koriste se za obračun troška snabdijevanja po važećim tarifnim stavovima za tarifni element aktivna električna energija.
- (7) Obračunati trošak snabdijevanja za aktivnu električnu energiju iz stava (6) fakturiše se prosumeru za obračunski period u kojem se registruje negativna razlika iz stava (5).
- (8) Proizvod pozitivne razlike pripadajućeg dijela električne energije i preuzete energije, prosumera koji djeluje zajednički sa pripadajućim tarifnim stavovima veće, odnosno manje dnevne tarife i umanjen za 10% predstavlja monetarni kredit prosumera koji djeluje zajednički.
- (9) Monetarni kredit za komponentu aktivne energije snabdijevanja se prenosi u naredni obračunski period u korist prosumera i izražava se u KM.
- (10) Monetarni kredit za komponentu aktivne energije snabdijevanja se prenosi u naredni obračunski period i iskazuje na računu prosumera koji djeluje zajednički kao monetarni kredit prethodnog obračunskog perioda.
- (11) Negativna razlika pripadajućeg dijela električne energije i preuzete energije, prosumera koji djeluje zajednički koristi se za obračun troška snabdijevanja po tarifnom elementu aktivna električna energija.
- (12) Kod primjene šeme snabdijevanja neto obračuna, pri obračunu razlika između isporučene i preuzete električne energije za obračunski period iz stava (1) ovog člana, u obzir se uzima i monetarni kredit iz prethodnog obračunskog perioda.
- (13) Snabdjevač vrši finalni obračun vrijednosti obračuna isporučene i preuzete električne energije, odnosno poništavanje monetarnog kredita nakon prvog kvartala tekuće godine za prethodni dvanaestomjesečni period, pri čemu prosumer nema pravo na naknadu za neiskorišteni monetarni kredit iz prethodnog obračunskog perioda.

Član 12. **(Obračun preuzete i isporučene električne energije)**

- (1) Obračun preuzete i isporučene električne energije prosumera se vrši primjenom:
 - a) šeme snabdijevanja neto mjerenja u skladu sa članom 10. ovog pravilnika, na osnovu ugovora o snabdijevanju električnom energijom sa neto mjerenjem,
 - b) šeme snabdijevanja neto obračuna u skladu sa članom 11. ovog pravilnika, na osnovu ugovora o snabdijevanju električne energije sa neto obračunom.
- (2) Obračun po šemi snabdijevanja neto mjerenje ili šemi snabdijevanja neto obračuna se vrši za svaki obračunski period.
- (3) Prosumer, kao i prosumeri koji djeluju zajednički zaključuju ugovore o snabdijevanju sa snabdjevačem zavisno od vrste šeme snabdijevanja iz stava (1) ovog člana.
- (4) Mjesečni obračun potrošnje električne energije u šemi snabdijevanja neto mjerenja i šemi snabdijevanja neto obračuna vrši snabdjevač, pri čemu u konačan obračun, pored neto stanja dvosmjernog mjernog uređaja, ulaze i energetski ili monetarni kredit iz prethodnog perioda.
- (5) Snabdjevač je dužan da na računu iskaže saldo energetskog ili monetarnog kredita, na početku i na kraju mjeseca.
- (6) Za obračun kredita po šemi snabdijevanja neto obračuna, primjenjuju se tarifni stavovi za isporuku električne energije, važeći za obračunski period, u skladu sa članom 11. stav (3) ovog pravilnika.

Član 13. **(Obračun za prosumere koji djeluju zajednički)**

- (1) Operator distributivnog sistema u skladu sa ugovorom iz člana 8. stav (5) ovog pravilnika, utvrđuje proizvedenu električnu energiju iz elektrane za vlastite potrebe i vrši alokaciju proizvedene električne energije na prosumere koji djeluju zajednički.
- (2) Na osnovu pripadajućeg dijela alocirane proizvedene električne energije prosumera i preuzete električne energija prosumera iz mreže u obračunskom periodu snabdjevač vrši obračun po šemi snabdijevanja neto mjerenja.
- (3) Pozitivna razlika udjela u proizvedenoj električnoj energiji i preuzetoj električnoj energiji predstavlja kredit u kWh koji se prenosi u naredni obračunski period prosumera.
- (4) U slučaju primjene šeme snabdijevanja neto obračuna, monetarni kredit izračunava se kao proizvod električne energije izračunat kao pozitivna razlika iz stava (3) ovog člana sa važećim tarifnim stavovima u obračunskom periodu, u skladu sa članom 11. stav (3) ovog pravilnika.
- (5) Izračunate vrijednosti pripadajućih monetarnih kredita pojedinačno za svakog prosumera koji djeluju zajednički u KM, prenosi se u naredni obračunski period.

Član 14. **(Obračun mrežarine i drugih naknada)**

- (1) Obračun naknade za korištenje distributivne mreže u slučaju primjene šeme snabdijevanja neto mjerenja ili šeme snabdijevanja neto obračuna za prosumere vrši se na sljedeći način:
 - a) obračunska snaga se obračunava u skladu sa kategorijom i grupom potrošnje, kojoj prosumer pripada i važećim tarifnim stavovima,
 - b) aktivna i reaktivna energija u obračunskom periodu se obračunavaju za ukupnu energiju koju prosumer preuzme iz mreže.
- (2) Za prosumere koji djeluju zajednički obračun naknade za korištenje distributivne mreže u slučaju primjene šeme snabdijevanja neto mjerenja ili šeme snabdijevanja neto obračuna vrši se na sljedeći način:

- a) pojedinačna obračunska snaga se obračunava prema obračunskim vrijednostima snage svakog pojedinačnog objekta prosumera u skladu sa kategorijom i grupom potrošnje, kojoj prosumer pripada,
 - b) aktivna i reaktivna energija u obračunskom periodu se obračunavaju za ukupnu energiju koju je pojedinačni prosumer preuzeo iz mreže.
- (3) Obračun naknade za obnovljive izvore primjenjuje se za neto razliku proizvedene i preuzete električne energije iz distributivne mreže.
 - (4) Ostali obračuni naknada, poreza i ostalih obaveza se vrše u skladu sa propisima koji regulišu datu oblast.

Član 15.

(Postupak u slučaju promjene snabdjevača)

U slučaju promjene snabdjevača, energetski ili monetarni kredit, kojeg prosumer posjeduje, poništava se danom prestanka važenja ugovora sa postojećim snabdjevačem, osim ako to prosumer nije drugačije regulisao sa postojećim i novim snabdjevačem.

DIO ČETVRTI – SIGURNOSNI I TEHNIČKI ZAHTJEVI ZA ELEKTRANE

Član 16.

(Sigurnosni i tehnički zahtjevi)

- (1) Projektovanje, izgradnju, ispitivanje elektrana prosumera, aparata, opreme, uređaja i instalacija vrše ovlaštena lica u skladu sa tehničkim propisima iz članova 140. i 147. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine ili drugim tehničkim propisima koji regulišu ovu oblast.
- (2) Za rukovanje i održavanje elektrana prosumera odgovorna su lica koja ispunjavaju uslove stručne osposobljenosti za tu vrstu poslova iz člana 147. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine, a mogu biti:
 - (a) krajnji kupac (prosumer),
 - (b) ovlaštena lica u skladu sa ugovorom o rukovanju i održavanju između prosumera i ovlaštenog lica.
- (3) Ovlaštena lica, koja rade na ugradnji su odgovorna za sigurnost i tehničku ispravnost elektrane da bi elektrana uvijek radila optimalno i isporučivala električnu energiju prema planu proizvodnje električne energije.
- (4) Kod izgradnje, korištenja, održavanja i uklanjanja postrojenja OIEiEK investitori su dužni da primjenjuju savremene tehnologije i vrše ugradnju nove, neiskorištene opreme u skladu sa propisima iz članova 57. i 58. Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije.
- (5) Operator distributivnog sistema određuje način i uslove priključenja na distributivnu mrežu.
- (6) Prosumeri i prosumeri koji djeluju zajednički, koji zahtijevaju priključenje na distributivnu mrežu moraju da ispune između ostalog i tehničke uslove koji se odnose na odstupanje frekvencije, odstupanje napona, nesimetriju napona, dozvoljeni flikeri, u skladu sa važećim tehničkim standardima, pravilima o priključenju i pravilima o radu distributivnog sistema nadležnog operatora distributivne mreže.
- (7) Ispunjenjem uslova iz stava (5) ovog člana se osigurava da pri pogonu, povratno djelovanje elektrana prosumera i prosumera koji djeluju zajednički na mrežu ne prelazi propisane nivoe, kao i njihova otpornost prema smetnjama i uticajima iz mreže.

Član 17. (Vođenje evidencija)

- (1) Operator distributivnog sistema vodi evidenciju o prosumerima i prosumerima koji djeluju zajednički.
- (2) Evidencija podataka treba da sadrži: podatke o prosumeru, prosumerima koji djeluju zajednički, instalisanoj snazi elektrana prosumera po tehnologijama, ukupno proizvedenoj električnoj energiji na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera, ukupno isporučenu i preuzetu energiju u mrežu na mjestu priključenja prosumera, ukupno proizvedenu električnu energiju u elektrani prosumera koji djeluju zajednički na mjestu priključenja elektrane na mrežu, broju izdatih elektroenergetskih saglasnosti za prosumere i prosumere koji djeluju zajednički.
- (3) Ažurirane izvještaje operator distributivnog sistema dužan je da dostava FERK-u i Operatoru za OIEiEK na kvartalnom nivou.

Član 18. (Obaveze operatora distributivnog sistema)

- (1) Operator distributivnog sistema, dužan je da na zahtjev za elektroenergetsku saglasnost za novi objekat krajnjeg kupca sa elektranom za vlastite potrebe ugrađenu na unutrašnje instalacije objekta, utvrdi uslove i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uslove za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima.
- (2) Operator distributivnog sistema dužan je da, na zahtjev krajnjeg kupca za elektroenergetsku saglasnost, radi izgradnje elektrane prosumera utvrdi uslove i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uslove za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima.
- (3) U slučajevima iz stava (1) i stava (2) ovog člana, nakon utvrđivanja potrebnih uslova za priključenje i mjerenje, operator distributivnog sistema dužan je da u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva za elektroenergetsku saglasnost donese rješenje o izdavanju elektroenergetske saglasnosti, ili rješenjem odbije podneseni zahtjev ako ne postoje uslovi za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.
- (4) Prije izgradnje priključka za objekat iz člana 5. stav (1) ovog pravilnika, prosumer i operator distributivnog sistema zaključuju ugovor o priključenju.
- (5) Operator distributivnog sistema dužan je da na zahtjev za elektroenergetsku saglasnost za elektranu, koji podnosi subjekat koji predstavlja kupce koji zajednički proizvode električnu energiju (prosumeri koji djeluju zajednički), utvrdi uslove i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uslove za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima i u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva za elektroenergetsku saglasnost da donese rješenje o elektroenergetskoj saglasnosti za elektranu prosumera koji djeluju zajednički, ili rješenjem odbije podneseni zahtjev ako ne postoje uslovi za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.
- (6) Operator distributivnog sistema dužan je da postupak priključenja novog objekta sa elektranom instalisanom na unutrašnje instalacije, priključenja elektrane na unutrašnje instalacije već postojećeg objekta, odnosno priključenja elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distributivnu mrežu, provede na način propisan Opštim uslovima za isporuku i snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom i Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje.
- (7) Nakon izgradnje elektrane za vlastite potrebe i nakon što prosumer dostavi upotrebnu dozvolu ili potvrdu da ista nije potrebna u skladu sa kantonalnim zakonima o građenju ili dostavi potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, i ugovor potpisan sa snabdjevačem u skladu sa

- članom 5. stav (2) ovog pravilnika, operator distributivnog sistema dužan je najkasnije u roku od 10 dana da izvrši priključenje elektrane na distributivnu mrežu.
- (8) Nakon izgradnje elektrane na unutrašnje instalacije i nakon što prosumer dostavi upotrebnu dozvolu, ili potvrdu da ista nije potrebna u skladu sa kantonalnim zakonima o građenju ili dostavi potvrdu o ispravnosti električnih instalacija, i ugovor potpisan sa snabdjevačem u skladu sa članom 5. stav (2) ovog pravilnika, operator distributivnog sistema dužan je najkasnije u roku od 10 dana da izvrši izmjenu na priključku i mjernom mjestu.
 - (9) Operator distributivnog sistema dužan je da snabdjevaču, sa kojim krajnji kupac ima zaključen ugovor o snabdijevanju, dostavi obavještenje o planiranom priključenju prosumerskog postrojenja najkasnije tri dana prije planiranog priključenja elektrane.
 - (10) Operator distributivnog sistema vrši mjerenje količina isporučene i preuzete električne energije na mjestu priključenja prosumera, kao i mjerenje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije prosumera.
 - (11) Operator distributivnog sistema vrši mjerenje količina isporučene električne energije u mrežu na mjernom mjestu elektrane za vlastite potrebe prosumera, kao i preuzete električne energije na mjestu priključenja krajnjih kupaca koji djeluju zajednički kao prosumeri, a podatke dostavlja snabdjevaču u skladu sa ugovorom o uređenju međusobnih odnosa.
 - (12) Operator distributivnog sistema na kvartalnom nivou dostavlja FERK-u i Operatoru za OIEiEK podatke iz člana 17. ovog pravilnika.
 - (13) Operator distributivnog sistema dužan je da na svojoj službenoj internet stranici objavi:
 - a) Pojednostavljene procedure,
 - b) obrasce zahtjeva za elektroenergetsku saglasnost iz člana 5. stavovi (1), (2) i (3),
 - c) obrasce zahtjeva za sticanje statusa prosumera.

Član 19. (Obaveze snabdjevača)

- (1) Snabdjevač koji vrši snabdijevanje prosumera po šemi snabdijevanja neto mjerenja i šemi snabdijevanja neto obračuna dostavlja ugovor o snabdijevanju prosumeru, najkasnije osam dana od dana podnošenja zahtjeva za zaključenje ugovora.
- (2) Snabdjevač koji vrši snabdijevanje prosumera primjenom šema snabdijevanja neto mjerenja ili šema snabdijevanja neto obračuna, dužan je da preuzme višak proizvedene električne energije koja se isporuči u mrežu.
- (3) Snabdjevač ima obavezu da vodi računa o energetsom i monetarnom kreditu, za svaki obračunski period.

Član 20. (Balansiranje)

- (1) Prosumeri iz kategorije domaćinstva nisu balansno odgovorni. Balansno odgovorna strana za prosumere iz kategorije domaćinstvo su snabdjevači prosumera.
- (2) Ostali prosumeri, koji ne pripadaju kategoriji domaćinstvo, učestvuju u troškovima balansiranja u okviru balansne grupe, a balansno odgovorna strana, balansne grupe je snabdjevač koji obavezu plaćanja troška balansiranja ugovara putem zaključivanja ugovora o snabdijevanju.

DIO PETI – PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**Član 21.
(Stupanje na snagu)**

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

**Član 22.
(Primjena)**

Ovaj pravilnik primjenjivat će se danom početka primjene Zakona o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije, odnosno 2.5.2024. godine.

Broj:
Mostar, _____ . godine

v.d. PREDSJEDAVAJUĆEG FERK-a
Jasmin Bešo