

Na ova Pravila Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine – FERK je dana 27.01.2026. godine dala saglasnost i ista su stupila na snagu i primjenjuju se od 27.01.2026. godine.

**PRAVILA O PRIKLJUČENJU OBJEKATA KORISNIKA  
DISTRIBUTIVNOG SISTEMA NA DISTRIBUTIVNU MREŽU  
OPERATORA DISTRIBUTIVNOG SISTEMA  
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. – SARAJEVO**

Decembar, 2025. godine

---

Na osnovu člana 81. Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 60/23) i člana 76. stav 1) tačka 29. i člana 145. stav 1) Statuta Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, prečišćeni tekst, broj: NO-2190/21-41./2. od 25.01.2021. godine i Statuta o dopuni Statuta Javnog preduzeća Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. – Sarajevo, broj: SD-20745/21-70./6. od 30.07.2021. godine, Nadzorni odbor JP Elektroprivreda BiH d.d – Sarajevo je na 85. sjednici održanoj dana 08.12.2025. godine, donio:

**PRAVILA O PRIKLJUČENJU OBJEKATA KORISNIKA  
DISTRIBUTIVNOG SISTEMA NA DISTRIBUTIVNU MREŽU  
OPERATORA DISTRIBUTIVNOG SISTEMA  
JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. – SARAJEVO**

**I OPŠTE ODREDBE**

**Član 1.  
Opšta načela**

- (1) Operator distributivnog sistema (u daljem tekstu: ODS) je dužan priključiti na distributivnu mrežu sve objekte korisnika sistema ako za to postoje tehnički i energetski uslovi.
- (2) ODS je dužan definirati uslove priključenja objekata korisnika sistema na objektivan, transparentan i nediskriminirajući način.
- (3) ODS je dužan izvoditi priključke korisnika sistema u skladu sa načelom najjeftinijeg tehnički prihvatljivog rješenja, što podrazumijeva priključenje po najnižoj cijeni pod uslovom da se osiguraju karakteristike priključka definisane tehničkim pravilima ODS-a, u skladu sa tehničkim propisima i standardima, planovima razvoja i dobroj poslovnoj praksi.
- (4) ODS je dužan snositi dodatne troškove u slučaju propisivanja tehničkog rješenja priključenja koje odstupa od najjeftinijeg tehnički prihvatljivog rješenja za korisnike sistema koji snose stvarne troškove priključenja.
- (5) ODS može odbiti pristup mreži isključivo zbog ograničenih kapaciteta, pogonskih smetnji, preopterećenosti sistema ili zbog ugroženosti rada sistema i neispunjavanja uslova propisanih Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine („Službene novine Federacije BiH“, broj 60/23) (u daljem tekstu: Zakon) i podzakonskim aktima.

## Član 2. Svrha Pravila o priključenju

Ovim Pravilima o priključenju na elektrodistributivnu mrežu (u daljnjem tekstu: Pravila), utvrđuju se:

- postupak priključenja objekta korisnika sistema,
- utvrđivanje složenosti priključka (jednostavni i složeni),
- postupak pribavljanja uslova priključenja od Elektroprijenosa BiH za složene priključke,
- priključenje elektrana za vlastite potrebe,
- priključenje krajnjih kupaca u udaljenim područjima,
- priključenje u slučaju fazne gradnje,
- priključenje stanica za punjenje električnih vozila,
- priključenje u posebnim okolnostima (privremenog priključenja, gradilišta, objekata sa većim nivoom sigurnosti, postrojenja i uređaj koji emituju povećan nivo smetnji, objekata sa drugačijim karakteristikama priključka, objekata u zonama sa povećanim troškovima priključenja - aerodromi, mjesta javnog okupljanja, područja od posebnog historijskog značaja, područja posebnih prirodnih ljepota i slično),
- postupak promjena na postojećem priključku,
- priključenje aktivnog kupca,
- priključenje energetske zajednice građana i zajednice obnovljivih izvora energije,
- ostali postupci priključenja (povećanje priključne snage bez promjena i sa promjenama na priključku i OMM, priključenje objekata koji se privremeno koriste),
- promjena vlasništva na objektu,
- zakup objekta,
- izdavanje preliminarog mišljenje za krajnje kupce, proizvodne objekte i skladišta energije,
- postupak izdavanja EES i ugovora,
- proces izgradnje priključka,
- privremeno priključenje za potrebe probnog rada.

## II. POJMOVI

### Član 3.

(1) Pojmovi koji se koriste u ovim Pravilima imaju značenje utvrđeno zakonima kojima se uređuje energetska sektor te sektor prostornog uređenja i građenja, kao i propisima donesenim na osnovu tih zakona.

(2) U ovim se Pravilima koriste i pojmovi koji u smislu ovih Pravila imaju sljedeća značenja:

*Aktivni kupac* - označava krajnjeg kupca ili grupu krajnjih kupaca koji zajednički djeluju, koji troše ili skladište električnu energiju proizvedenu na mjestu potrošnje, ili koji prodaju viškove električne energije koju su sami proizveli, ili učestvuju u mjerama fleksibilnosti ili mjerama energetske efikasnosti, pri čemu ove aktivnosti ne predstavljaju njihovu osnovnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost;



*Distributivna mreža* - označava funkcionalno povezan skup elektroenergetskih objekata koga čine elektroenergetski vodovi, transformatorske stanice i razvodna postrojenja srednjeg i niskog napona sa pripadajućom opremom i uređajima;

*Električno vozilo* - je motorno vozilo opremljeno pogonskim sklopom koje sadrži barem jedan neperiferni električni motor kao pretvarač energije sa sistemom za skladištenje energije sa mogućnošću eksternog punjenja;

*Elektroenergetska saglasnost* - znači dokument kojim operator distributivnog sistema definiše elektroenergetske, tehničke i druge uslove u postupku priključenja objekta na distributivnu mrežu;

*Elektroenergetski objekat* - označava elektrane, trafostanice, rasklopna postrojenja i elektroenergetske vodove koji se koriste za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti;

*Elektroenergetski subjekat* - je pravno ili fizičko lice, koje nije krajnji kupac, koje obavlja najmanje jednu od elektroenergetskih djelatnosti i koje je odgovorno za komercijalne i tehničke poslove u vezi sa tim djelatnostima;

*Energetska zajednica građana* - znači pravno lice koje se osniva u skladu sa zakonima kojima se uređuje osnivanje, organizacija i upravljanje zadrugama, udruženjima i fondacijama čija je prevashodna svrha objezbjeđenje zaštite okoline, ekonomskih ili socijalnih koristi za svoje članove ili vlasnike udjela ili za sredinu u kojoj djeluju, a ne ostvarivanje profita;

*ETRP* - Elaborat tehničkog rješenja priključenja;

*Faktor snage* - ( $\cos \varphi$ ) znači omjer aktivne i prividne snage;

*Fleksibilnost* - označava promjenu proizvodnje i/ili potrošnje električne energije na pojedinačnom ili združenom nivou, kao reakcija na eksterni signal za pružanje usluga na tržištu električne energije;

*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;

*Ispоруka* - znači primopredaju električne energije na mjestu određenom za isporuku;

*Korisnik sistema* - znači svako pravno ili fizičko lice koje isporučuje ili preuzima električnu energiju preko distributivnog sistema;

*Krajnji kupac* - označava kupca koji kupuje električnu energiju za sopstvenu upotrebu;

*Kupac sa vlastitom proizvodnjom* - proizvoditi električnu energiju za vlastite potrebe i predaje višak proizvedene električne energije u mreže u skladu sa Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i podzakonskim aktima,

*Korisnik sistema* - krajnji kupac, kupac sa elektranom za vlastite potrebe, proizvođač električne energije ili operatora skladišta energije, aktivni kupci;

*Mjesto priključenja* - označava mjesto u kojem se priključak spaja na distributivnu ili prijenosnu mrežu;

*Niski napon* - označava naponske nivoe do uključivo 1 kV;

*Operator distributivnog sistema (ODS)* - znači pravno lice odgovorno za rad, upravljanje, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom geografskom 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;

*Operator skladišta energije* - znači fizičko ili pravno lice koje obavlja djelatnost skladištenja i odgovorno je za upravljanje postrojenjem za skladištenje;

*Operator zatvorenog distributivnog sistema* – znači elektroenergetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti distribucije električne energije u zatvorenom distributivnom sistemu;

*Snabdjevač* - znači pravno lice koje obavlja djelatnost snabdijevanja krajnjih kupaca električnom energijom;

*Postrojenje* - znači međusobno povezani skup proizvodnih, prenosnih ili distributivnih elemenata električne mreže kao što su generatori, transformatori, sklopni aparati, vodovi i drugi dijelovi električnih mreža, sabirnice, spojni vodiči i oprema, izolatori, zaštitni uređaji, odvodnici prenapona, mjerni uređaji, električna trošila i drugi aparati, uređaji i oprema;

*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;

*Pristup mreži* - znači pravo na priključenje i korištenje distributivnog sistema prema regulisanim uslovima;

*Priključna snaga* - znači maksimalnu aktivnu snagu koja je odobrena u elektroenergetskoj saglasnosti za krajnjeg kupca/proizvođača;

*Proizvođač* - znači fizičko ili pravno lice koje proizvodi električnu energiju;

*Prosumer* - označava krajnjeg kupca električne energije koji proizvodi električnu energiju iz OIEiEK za dio svojih potreba iz sopstvenog energetskog postrojenja sa mogućnošću predaje više proizvedene električne energije u mrežu u vidu energetskog ili monetarnog kredita;

*Skladištenje energije* - znači odgađanje konačne upotrebe električne energije do trenutka kasnijeg od onog u kojem je proizvedena ili pretvaranje električne energije u oblik energije

koji se može odgođeno koristiti i naknadno pretvaranje takve energije u električnu energiju ili njena upotreba u drugom obliku;

*Stanica za punjenje električnih vozila* - znači objekat ili infrastrukturu za punjenje električnih vozila sa jednim ili više mjesta za punjenje male ili velike snage;

*Vlasnik/investitor objekta* - je lice koje ima pravo raspolaganja objektom i učestvuje u njegovoj izgradnji i priključenju na mrežu;

*Zajednica obnovljivih izvora energije* - označava pravno lice:

- 1) koje proizvodi energiju iz obnovljivih izvora i zasniva se na otvorenom i dobrovoljnom učešću,
- 2) 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, čiji su članovi fizička lica, mala/srednja preduzeća i/ili jedinice lokalne samouprave, ustanove i preduzeća u većinskom vlasništvu lokalne samouprave, čija je primarna svrha da obezbijedi ekološke, ekonomske ili društvene koristi za svoje članove ili za lokalne oblasti gdje su locirana, a ne samo finansijsku dobit

### III. POSTUPAK PRIKLJUČENJA

#### Član 4.

##### Opšte odredbe o postupku priključenja

- (1) Investitor koji namjerava priključiti svoj objekat na distributivnu mrežu dužan je pribaviti elektroenergetsku saglasnost.
- (2) U postupku priključenja sagledavaju se mogućnosti i opcije izgradnje priključka, utvrđuje se tehničko rješenje priključka, te određuju tehnički, ekonomski i ostali uslovi priključenja objekta na edistributivnu i prijenosnu mrežu, kao i uslovi izgradnje priključka i stvaranja tehničkih uslova u mreži.
- (3) Na postupak priključenja se na odgovarajući način primjenjuju i propisi iz područja prostornog uređenja i građenja objekta, u zavisnosti gdje se objekat gradi.

#### Član 5.

##### Pokretanje postupka izdavanja elektroenergetske saglasnosti

- (1) Postupak izdavanja elektroenergetske saglasnosti (u daljem tekstu: EES) se pokreće podnošenjem odgovarajućeg zahtjeva za izdavanje EES na propisanim obrascima ODS-a objavljenim na internetskoj stranici ODS-a, sa svim potrebnim priložima.
- (2) Zahtjeve u postupku izdavanja EES može podnositi:
  1. investitor koji namjerava priključiti svoj objekat na distributivnu mrežu,

2. vlasnik objekta koji je već priključen na distributivnu mrežu (u daljnjem tekstu: vlasnik objekta), u slučaju promjena na postojećem priključku i/ili obračunskom mjernom mjestu ili
  3. nosilac nekog drugog stvarnog prava na objektu koji je već priključen na distributivnu mrežu u slučaju promjena na postojećem priključku i/ili obračunskom mjernom mjestu.
- (3) Investitor/vlasnik objekta/nosilac nekog drugog stvarnog prava na objektu prilikom podnošenja zahtjeva za izdavanje EES obavezno navodi priključnu snagu, na osnovu koje se vrši analiza mreže.
- (4) Preporučene standardne vrijednosti priključne snage korisnika sistema na niskonaponskoj mreži do 23 kW su:
- a) 4,2 kW i 6,7 kW kod jednofaznog priključenja i
  - b) 10 kW; 12,5 kW; 15,7 kW, 20 kW i 23 kW kod trofaznog priključenja.
- (5) Po zahtjevima ODS odlučuje u skladu sa odredbama Zakona o upravnom postupku u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.
- (6) Rješenje po podnesenom zahtjevu za EES ODS je obavezan da donese u pisanoj formi, čiji je sastavni dio EES ukoliko se ista izdaje, u kojem će obrazložiti razloge donošenja istog, uz obavezno navođenje uputstva o pravu na žalbu, te da osigura dokaz o urednoj dostavi istog.

## **Član 6.** **Postupci priključenja**

- (1) Investitor ima pravo priključiti svoj objekat na distributivnu mrežu, a postojeći korisnik mreže ima pravo na promjene na postojećem priključku i/ili obračunskom mjernom mjestu, ukoliko su za to ispunjeni odgovarajući zakonski i tehnički uslovi.
- (2) Postupci priključenja dijele se na:
  1. postupak priključenja na distributivnu mrežu objekta korisnika sistema s obzirom na složenost priključenja:
    - a) postupak jednostavnog priključenja i
    - b) postupak složenog priključenja;
  2. postupak priključenja korisnika sistema na distributivnu mrežu na osnovu uslova koje je izdala kompanija za prijenos električne energije u Bosni i Hercegovini (u daljem tekstu: Elektroprijenos BiH);
  3. priključenja višespratnih objekata;
  4. postupak priključenja elektrana za vlastite potrebe krajnjih kupaca instalirane snage do uključivo 23 kW - pojednostavljena procedura priključenja;

5. postupak priključenja elektrana za vlastite potrebe krajnjih kupaca instalirane snage veće od 23 kW do uključivo 150 kW;
6. postupak priključenja korisnika sistema u udaljenim područjima;
7. postupak priključenja u slučaju fazne gradnje složenih građevina;
8. postupak priključenja stanica za punjenje električnih vozila;
9. postupak priključenja aktivnog kupaca;
10. postupak priključenja energetske zajednice građana
11. postupak priključenja zajednice obnovljivih izvora i
12. ostali postupci priključenja:
  - a) promjene na postojećem priključku i/ ili na obračunskom mjernom mjestu (npr. povećanje/smanjenje priključne snage, premještanje priključka i/ili obračunskog mjernog mjesta),
  - b) priključak namijenjen privremenom ili povremenom korištenju,
  - c) priključak gradilišta i dr.

### III.1. POSTUPAK PRIKLJUČENJA KORISNIKA SISTEMA

#### Član 7.

##### Utvrđivanje složenosti priključenja objekta korisnika sistema

- (1) Prema složenosti priključenja postupci priključenja objekata korisnika sistema dijele se na dvije vrste: jednostavno i složeno priključenje.
- (2) Nakon prijema zahtjeva za izdavanje EES za objekat korisnika sistema ODS utvrđuje složenost postupka priključenja.
- (3) Složenim priključkom se smatra:
  - a) priključak višespratnog objekta,
  - b) priključak objekta u udaljenom području,
  - c) priključak za koji je prethodno potrebno stvoriti tehničke uslove na postojećoj distributivnoj mreži do objekta korisnika (zahvati „po dubini mreže“) bez obzira na zahtijevanu priključnu snagu korisnika mreže,
  - d) priključak za koji je neophodno pribaviti urbanističku saglasnost, odobrenje za građenje ili druge saglasnosti/odobrenja nadležnih organa uprave, uslove priključenja na prijenosnu mrežu, bez obzira na priključnu snagu korisnika mreže.
- (4) Ukoliko priključak ne ispunjava niti jedan od navedenih kriterija iz stava (3) ovog člana smatra se jednostavnim priključkom.

- (5) Ako se radi o jednostavnom priključku izdaje se EES, te investitoru odnosno vlasniku objekta dostavlja prijedlog ugovora o priključenju, u kojem se definišu obim i sadržaj ugovornih obaveza, troškovi priključenja, nadzor nad izgradnjom priključka, postupak i rokovi priključenja, način plaćanja i druge odredbe od značaja za njegovo izvršenje.
- (6) Ako se radi o složenom priključku i potrebno je obezbijediti tehničke uslove u mreži, ODS izrađuje Elaborat tehničkog rješenja priključenja (u daljem tekstu: ETRP), priprema EES i pravi obračun stvarnih troškova izgradnje priključka predmetnog objekta, na osnovu kojih će se definisati način obračuna naknade za priključenje.
- (7) Rješavanje imovinsko-pravnih odnosa ne utiče na klasifikaciju priključaka na jednostavne i složene.

### III.1.1 POSTUPAK JEDNOSTAVNOG PRIKLJUČENJA KORISNIKA SISTEMA

#### Član 8.

##### Osnovni koraci postupka jednostavnog priključenja

- (1) Ako se prema kriterijima utvrdi da je u pitanju jednostavan priključak na NN mrežu, isti se provodi u slučaju priključenja svih korisnika sistema.
- (2) Izuzetno, postupak jednostavnog priključenja provodi se i kod promjena na postojećem SN priključku, ako se radovi mogu izvoditi bez obaveze pribavljanja odobrenja za građenje, te ako se priključak/promjene na priključku mogu izvesti u roku od 30 dana, u sljedećim slučajevima:
  - a) promjena statusa krajnjeg kupca (krajnji kupac, krajnji kupac s vlastitom proizvodnjom, krajnji kupac - prosumer, aktivni kupac),
  - b) izmjena na postojećem priključku/obračunskom mjernom mjestu (npr. povećanje priključne snage postojećeg korisnika mreže na postojećem OMM-u, smanjenja priključne snage).

#### Član 9.

##### Opis postupka jednostavnog priključenja

- (1) Postupak jednostavnog priključenja započinje podnošenjem zahtjeva za izdavanje EES u skladu s odredbama iz člana 4. ovih Pravila.
- (2) ODS, u skladu sa Opštim uslovima za isporuku i snabdijevanje električnom energijom (u daljem tekstu: Opšti uslovi) na osnovu zahtjeva za izdavanje EES, za objekat za koji je utvrdio da se radi o jednostavnom priključenju, izdaje EES u roku 30 dana od dana zaprimanja urednog i potpunog zahtjeva te investitoru, odnosno vlasniku objekta dostavlja EES i prijedlog ugovora o priključenju.
- (3) Opcija ponude iz prijedloga ugovora o priključenju vrijedi 30 dana od dana dostave.

- (4) Ako korisnik sistema ne potpiše ugovor u ostavljenom roku, ODS obračunava ponovno naknadu za priključenje i istu definiše u novom prijedlogu ugovora, koji će biti dostavljen po zahtjevu korisnika sistema.
- (5) ODS treba izgraditi jednostavni priključak u roku 30 dana od uplate cjelokupnog iznosa naknade za priključenje prema zaključenom ugovoru o priključenju.
- (6) Za priključenje objekta na distributivnu mrežu investitor odnosno vlasnik objekta je dužan podnijeti ODS-u zahtjev za priključenje, sa priložima navedenim u istom.
- (7) Korisnik sistema je dužan za objekat koji je bio privremeno isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od tri godine, uz zahtjev za ponovno priključenje dostaviti potvrdu o ispravnosti električnih instalacija ne stariju od 90 dana.
- (8) Korisnik sistema je dužan za objekat koji je bio privremeno isključen sa distributivne mreže radi tehničke neispravnosti instalacije, usljed požara, poplave, atmosferskog pražnjenja i sl. dostaviti potvrdu o ispravnosti električnih instalacija uz zahtjev za ponovno priključenje.
- (9) Uslov za početak korištenja mreže je završena izgradnja priključka i zaključen ugovor o korištenju distributivne mreže i ugovor o snabdijevanju električne energije, kao i zaključen ugovor o otkupu električne energije gdje je potrebno (npr. kod aktivnog kupca, proizvodnog postrojenja i postrojenja za skladištenje energije).
- (10) ODS će na osnovu zahtjeva korisnika sistema za objekat korisnika mreže za koji je potrebno provesti probni rad, omogućiti probni rad u skladu sa važećim propisima.

### III.1.2 POSTUPAK SLOŽENOG PRIKLJUČENJA KORISNIKA SISTEMA

#### Član 10.

#### Osnovni koraci postupka složenog priključenja

- (1) Postupak složenog priključenja započinje podnošenjem zahtjeva za izdavanje EES u skladu s odredbama iz člana 5. ovih Pravila i provodi se u slučaju priključenja korisnika sistema definisanih u članu 6. ovih Pravila.
- (2) Osnovni koraci pri složenom priključenju na mrežu sastoje se od:
  - podnošenja zahtjeva na tipskom obrascu ODS-a,
  - obrada predmeta sa izradom ETRP,
  - dostava predračuna investitoru za uplatu 10% procijenjenih troškova priključenja prije izdavanja EES u svrhu obezbjeđenja i rezervacije kapaciteta u distributivnom sistemu, ako se radi o priključenju proizvođača i operatora skladišta energije,
  - izdavanja EES,
  - zaključenje ugovora o priključenju,
  - uplate naknade za priključenje,
  - izgradnje priključka i stvaranja tehničkih uslova u mreži,
  - zaključenje ugovora o korištenju mreže,

- zaključenja ugovora o snabdijevanju električnom energijom,
- zaključenja ugovora o otkupu električne energije, ako se radi o aktivnom kupcu, proizvođaču ili operatoru skladišta energije,
- na osnovu zahtjeva investitora, za objekat korisnika mreže za koji je potrebno provesti probni rad, omogućavanje probnog rada u skladu sa važećim propisima.
- podešavanje, mjerenja i ispitivanja instalacija i postrojenja objekta u probnom radu,
- ishodovanja licence/dozvole za obavljanje proizvodne djelatnosti ili djelatnosti skladištenja energije i
- puštanja objekta u trajni pogon.

### Član 11.

#### Opis postupka složenog priključenja

- (1) Investitor odnosno vlasnik objekta ODS-u podnosi zahtjev za izdavanje EES na tipskom obrascu.
- (2) U slučaju priključenja višespratnih objekata, investitor podnosi jedan zahtjev za EES sa navedenim pojedinačnim mjernim mjestima i definisanom namjenom, kategorijom potrošnje i priključnom snagom.
- (3) Na osnovu podnesenog zahtjeva iz stava (2) ovog člana ODS izdaje jednu EES za višespratni objekat.
- (4) Za svako pojedinačno mjerno mjesto iz stava (2) ovog člana ODS na osnovu zahtjeva izdaje EES.
- (5) Investitor podnosi zahtjev za svim priložima i dokazima o uplati naknade za obradu zahtjeva i dokaz o uplati naknade za izradu ETRP-a.
- (6) Po prijemu zahtjeva za izdavanje EES ODS vrši obradu zahtjeva koja podrazumijeva i izradu ETRP-a.
- (7) ODS je obavezan da, u skladu sa Opštim uslovima, odluči po zahtjevu u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.
- (8) Izuzetno od stava (4) ovog člana, u slučaju da je ETRP-om definisana potreba za stvaranjem tehničkih uslova u prijenosnoj mreži za priključenje korisnika mreže na distributivnu mrežu, ODS se obraća Elektroprijenosu BiH sa zahtjevom za izdavanje tehničkih uslova na prijenosnu mrežu, a skladu sa aktima DERK-a i Elektroprijenosa BiH.
- (9) ODS će, u skladu sa Zakonom o upravnom postupku, prekinuti postupak do dobijanja tehničkih uslova od Elektroprijenosa BiH, nakon čega se nastavlja postupak izdavanja EES.
- (10) U slučaju da je utvrđeno da ne postoji tehničke i energetske mogućnosti priključenja, ODS će rješenjem odbiti zahtjev za izdavanje EES, uz obrazloženje razloga odbijanja.

- (11) Nakon definisanja optimalnog tehničkog rješenja priključenja ODS dostavlja investitoru proizvodnog postrojenja/postrojenja za skladištenje energije predračun/platni nalog sa iskazanih 10% procijenjenih troškova priključenja, koji je investitor obavezan uplatiti prije izdavanja EES. Iznos 10% procijenjenih troškova priključenja je nepovratan i uračunava se u konačni iznos naknade za priključenje utvrđen ugovorom o priključenju, a naknada za priključenje proizvodnog postrojenja/postrojenja za skladištenje energije utvrđuje se u visini stvarnih troškova priključenja, a što uključuje izgradnju priključka i stvarne troškove potrebnih izmjena na mreži.
- (12) Nakon uplate 10% procijenjenih troškova priključenja ODS izdaje EES u rokovima definisanim u Opštim uslovima, te istu dostavlja investitoru.
- (13) ODS dostavlja investitoru prijedlog ugovora o priključenju.
- (14) Ako je priključak potrebno ishodovati tehničke uslove od Elektroprijenosa BiH, EES će pored tehničkih uslova priključenja na distributivnu mrežu sadržavati i tehničke uslove priključenja na prijenosnu mrežu.
- (15) Prijedlog ugovora o priključenju korisniku sistema ODS dostavlja nakon dobijanje prijedloga ugovora o priključenju od Elektroprijenosa BiH u kojem su definisani fiksni i varijabilni troškovi.
- (16) Prijedlog ugovora o priključenju na distributivnu mrežu će pored obaveza investitora prema ODS-u obuhvatiti i sve obaveze ODS-a prema Elektroprijenosu BiH .
- (17) U slučaju da investitor odnosno vlasnik objekta nije u ostavljenom roku vratio potpisan ugovor o priključenju, dostavljena opcija ponude u prijedlogu ugovora prestaje da važi.
- (18) Nakon zaključenja ugovora o priključenju sa investitorom, ODS zaključuje ugovor o priključenju sa Elektroprijenosom BiH.
- (19) Izdata EES prestaje važiti ukoliko se po istoj, u roku od četiri godine, ne podnese zahtjev za priključenje objekta na distributivnu mrežu i ne zaključi ugovor o korištenju distributivne mreže, ugovor o snabdijevanju električnom energijom ukoliko je krajnji kupac, odnosno druge ugovore u skladu sa zakonom za druge korisnike sistema.
- (20) Nakon završetka izgradnje priključka ODS i investitor zaključuju ugovora o korištenju mreže.
- (21) Korisnik mreže podnosi zahtjev za puštanje objekta u probni pogon ili zahtjev za priključenje.
- (22) ODS će na osnovu zahtjeva korisnika sistema za objekat korisnika mreže za koji je potrebno provesti probni rad, omogućiti probni rad u skladu sa važećim propisima.
- (23) Na osnovu zahtjeva za priključenje ODS će priključiti objekat za koji je izdata EES na distributivnu mrežu kada korisnik sistema ispuní sve uslove iz ugovora o priključenju.

### **III.1.4 PRIKLJUČENJE ELEKTRANA ZA VLASTITE POTREBE KRAJNJIH KUPACA INSTALIRANE SNAGE DO UKLJUČIVO 23 kW - POJEDNOSTAVLJENA PROCEDURA**

#### **Član 12.**

#### **Opis postupka**

- (1) Ovim Pravilima se propisuje pojednostavljena procedura obrade zahtjeva i priključenja na distributivnu mrežu elektrana za vlastite potrebe novog ili postojećeg krajnjeg kupca, koji proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora instalisane snage do uključivo 23 kW.
- (2) Pojednostavljena procedura priključenja se primjenjuje u postupcima priključenja elektrane za vlastite potrebe postojećih ili novih krajnjih kupaca, koji proizvode električnu energiju iz obnovljivih izvora i sticanja statusa prosumera i statusa prosumera koji djeluju zajednički instalisane snage do uključivo 23 kW (u daljem tekstu: elektrana za vlastite potrebe) na unutrašnju instalaciju objekta krajnjeg kupca.
- (3) Osnovni koraci pojednostavljene procedure priključenju na distributivnu mrežu su:
  - izdavanje EES i zaključenje ugovora o priključenju/promjenama na postojećem priključku i obračunskom mjernom mjestu,
  - izgradnja priključka i opremanje obračunskog mjernog mjesta,
  - zaključenje ugovora o korištenju distributivne mreže i ugovora o snabdijevanju,
  - puštanje priključka i obračunskog mjernog mjesta pod napon,
  - puštanje elektrane za vlastite potrebe u pogon.
- (4) Pojednostavljenom procedurom se objedinjavaju dva postupka propisana za priključenje elektrana za vlastite potrebe i to:
  - zahtjev za privremeno priključenje radi ispitivanja i probnog rada,
  - zahtjev za puštanje u trajni pogon.
- (5) Prema ovoj proceduri elektrana za vlastite potrebe nakon uspješno završenog ispitivanja iz probnog rada prelazi u trajni pogon bez potrebe podnošenja posebnog zahtjeva za trajni pogon.

#### **Član 13.**

#### **Izdavanje EES i zaključenje ugovora**

- (1) Pojednostavljena procedura priključenja elektrane za vlastite potrebe na distributivnu mrežu se pokreće podnošenjem zahtjeva za izdavanje EES za novog ili postojećeg krajnjeg kupca, na tipskim obrascima prema proceduri ODS-a za izdavanje EES.
- (2) Prosumeri koji djeluju zajednički dužni su podnijeti zahtjev za ESS za elektranu za vlastite potrebe, prije izdavanja urbanističke saglasnosti za istu na tipskom obrascu, odnosno ukoliko se radi o postojećoj elektrani uz zahtjev priložiti upotrebnu dozvolu za postojeću elektranu ili uvjerenje da ista nije potrebna prema važećim kantonalnim zakonima.

- (3) Nadležna elektrodistributivna podružnica, na osnovu zaprimljenog zahtjeva, izdaje EES u roku 30 dana od dana zaprimanja urednog i potpunog zahtjeva, te krajnjem kupcu dostavlja EES.
- (4) ODS krajnjem kupcu dostavlja prijedlog ugovora o priključenju/promjenama na postojećem priključku i obračunskom mjernom mjestu na potpis.
- (5) Izdata EES prestaje važiti ukoliko se po istoj, u roku od četiri godine od dana izdavanja, ne podnese zahtjev za priključenje objekta na distributivnu mrežu i ne potpiše ugovor o korištenju distributivne mreže, ugovor o snabdijevanju električnom energijom i drugi ugovori u skladu sa zakonom.

#### **Član 14.**

##### **Izgradnja priključka i opremanje obračunskog mjernog mjesta**

- (1) Novi krajnji kupac sa elektranom za vlastite potrebe koji ne želi biti prosumer plaća naknadu za priključenje koja obuhvata jedinični iznos naknade za priključenje po kW odobrene priključne snage ili po metodologiji utvrđivanja naknade za krajnjeg kupca u posebnim okolnostima kao udaljeno područje.
- (2) Krajnji kupac iz prethodnog stava mora, u skladu sa izdatom EES, da obezbijedi takve tehničke uslove da proizvedena električna energija iz elektrane za vlastite potrebe mora biti manja ili jednaka potrošnji krajnjeg kupca, bez predaje proizvedene električne energije u mrežu.
- (3) Instalirana snaga elektrane kupca sa elektranom za vlastite potrebe ne može biti veća od odobrene priključne snage objekta krajnjeg kupca, pri čemu se pod pojmom instalirana snaga elektrane podrazumijeva jedinična snaga generatorske jedinice izražena u kW.
- (4) Postojeći krajnji kupac koji je podnio zahtjev za izdavanje EES radi izgradnje elektrane za vlastite potrebe i koji ne želi biti prosumer ne plaća naknadu za priključenje.
- (5) Novi krajnji kupac sa elektranom za vlastite potrebe – prosumer, u skladu sa Pravilnikom o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem (u daljem tekstu: Pravilnik), plaća naknadu za priključenje koja se utvrđuje kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na (niskonaponsku ili srednjenaponsku distributivnu mrežu) i odobrene priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže i na isti se dodaje trošak mjernog uređaja, koji podrazumijeva trošak ugradnje dvosmjernog brojila na mjestu priključenja prosumera koje mora biti uključeno u sistem daljinskog očitavanja.
- (6) Iz dijela naknade za priključenje, iz prethodnog stava ovog člana, koja je obračunata prema Pravilniku, a koji se obračunava kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku/srednjenaponsku distributivnu mrežu i odobrene priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže, se finansira nabavka i ugradnja odgovarajućeg mjernog uređaja na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnju instalaciju objekta krajnjeg kupca, dok se iz dijela naknade koja obuhvata trošak mjernog uređaja, finansira nabavka i

ugradnja dvosmjernog mjernog uređaja sa mjernim ormarom na mjestu priključenja objekta krajnjeg kupca - prosumera.

- (7) Postojeći krajnji kupac koji je podnio zahtjev za izdavanje EES radi izgradnje elektrane za vlastite potrebe - prosumer plaća naknadu za priključenje koja se sastoji od stvarnih troškova izmjena na priključku i mjernom mjestu.
  - (8) Stvarni troškovi izmjena na priključku i mjernom mjestu iz prethodnog stava ovog člana obuhvataju trošak:
    - demontaže postojećeg mjernog uređaja i nabavke i ugradnje novog dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja krajnjeg kupca – prosumera (ukoliko već nije ugrađen dvosmjerni mjerni uređaj),
    - ugradnje odgovarajućeg mjernog uređaja i pripadajućeg mjernog ormara na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnju instalaciju objekta,
    - nabavke i ugradnje GMS/GPRS modula za povezivanje brojila na postojeći AMM sistem i
    - po potrebi (radi neadekvatnosti postojećeg) demontaže postojećeg, te nabavke i ugradnje novog mjernog ormara za mjerno mjesto krajnjeg kupca - prosumera.
  - (9) Mjerni ormari moraju biti izvedeni i opremljeni u skladu sa Tehničkom preporukom ODS-a za obračunsko mjerno mjesto na bazi elektronskog brojila električne energije (ovisno o zahtijevanoj priključnoj snazi elektrane za vlastite potrebe).
  - (10) Dvosmjerni mjerni uređaj na mjestu priključenja krajnjeg kupca - prosumera kao i odgovarajući mjerni uređaj na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnju instalaciju objekta moraju biti uključeni u sistem daljinskog očitavanja.
  - (11) Ukoliko se radi o elektrani za vlastite potrebe koja proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora instalirane snage do uključivo 23kW odgovarajući mjerni uređaj na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutrašnju instalaciju objekta ne mora biti uključen u sistem daljinskog očitavanja.
  - (12) ODS će izgraditi priključak/izvršiti izmjene na priključku i mjernom mjestu u roku od 30 dana od uplate ukupnog iznosa naknade za priključenje, u skladu sa zaključenim ugovorom.
  - (13) Naknada za priključenje elektrane za vlastite potrebe prosumera koji djeluju zajednički, izračunava se u skladu sa Pravilnikom.
  - (14) Prosumeri koji djeluju zajednički učestvuju u plaćanju naknade za priključenje za elektranu za vlastite potrebe u skladu sa ugovorom o uređenju međusobnih odnosa, a koja se sastoji od stvarnih troškova izgradnje priključka od tačke priključenja u distributivnoj mreži do mjernog mjesta, uključujući i opremanje mjernog mjesta.
  - (15) Na obračunskom mjernom mjestu elektrane za vlastite potrebe koje se ugrađuje na granici između distributivne mreže i elektrane za vlastite potrebe, ugrađuje se dvosmjerni mjerni uređaj.
-

- (16) Dvosmjerni mjerni uređaj na mjestu priključenja elektrane na distributivnu mrežu, kao i odgovarajući mjerni uređaji pojedinačnih mjernih mjesta prosumera koji djeluju zajednički moraju biti u sistemu daljinskog očitavanja.
- (17) ODS će izgraditi priključak/izvršiti izmjene na priključku i mjernom mjestu u roku od 30 dana od dana ispunjenja obaveza krajnjeg kupca u skladu sa zaključenim ugovorom o priključenju.

### **Član 15.**

#### **Krajnji kupac sa elektranom za vlastite potrebe – aktivni kupac**

- (1) Novi krajnji kupac sa elektranom za vlastite potrebe – aktivni kupac, u skladu sa Pravilnikom, plaća naknadu za priključenje koja se utvrđuje za veću od priključnih snaga u smjeru preuzimanja iz mreže (kW) i smjeru predaje u mrežu (kW).
- (2) U slučaju kada je priključna snaga u smjeru predaje u mrežu veća od priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže, naknada za priključenje utvrđuje se u visini stvarnih troškova, prema kriterijima propisanim za proizvođače.
- (3) Ukoliko su stvarni troškovi priključenja niži od iznosa naknade utvrđenog primjenom jediničnih iznosa naknade po kW priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže, aktivni kupac plaća naknadu za priključenje po kW priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže.
- (4) Odobrena priključna snaga utvrđuje se na osnovu projektne dokumentacije i podataka koje korisnik sistema dostavi uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.
- (5) Postojeći krajnji kupac koji je podnio zahtjev za izdavanje EES radi izgradnje elektrane za vlastite potrebe – aktivni kupac plaća naknadu za priključenje koja se sastoji od stvarnih troškova izmjena na priključku i mjernom mjestu.
- (6) Stvarni troškovi izmjena na priključku i mjernom mjestu iz prethodnog stava ovog člana obuhvataju trošak:
  - demontaže postojećeg mjernog uređaja i nabavke i ugradnje novog dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja krajnjeg kupca (ukoliko već nije ugrađen dvosmjerni mjerni uređaj),
  - nabavke i ugradnje GMS/GPRS modula za povezivanje brojila na postojeći AMM sistem i
  - po potrebi (radi neadekvatnosti postojećeg) demontaže postojećeg te nabavke i ugradnje novog mjernog ormara za mjerno mjesto aktivnog kupca.
- (7) Mjerni ormari moraju biti izvedeni i opremljeni u skladu sa Tehničkom preporukom ODS-a za obračunsko mjerno mjesto na bazi elektronskog brojila električne energije (ovisno o zahtijevanoj priključnoj snazi elektrane za vlastite potrebe).
- (8) Dvosmjerni mjerni uređaj na mjestu priključenja aktivnog kupca mora biti uključen u sistem daljinskog očitavanja.

- (9) ODS će izgraditi priključak/izvršiti izmjene na priključku i mjernom mjestu u roku od 30 dana od uplate ukupnog iznosa naknade za priključenje, u skladu sa zaključenim ugovorom.

### **Član 16.**

#### **Puštanje priključka i obračunskog mjernog mjesta pod napon**

- (1) Novi krajnji kupac nakon izgradnje priključka podnosi zahtjev za priključenje novog objekta krajnjeg kupca sa elektranom za vlastite potrebe.
- (2) Postojeći krajnji kupac nakon izvršenih izmjena na priključku i mjernom mjestu podnosi zahtjev za priključenje elektrane za vlastite potrebe koja se priključuje na unutrašnju instalaciju objekta postojećeg krajnjeg kupca.
- (3) Na osnovu zahtjeva za priključenje na distributivnu mrežu novog krajnjeg kupca i potpisanog zapisnika o uspostavi novog mjernog mjesta, ODS, uz prisustvo krajnjeg kupca, u skladu sa Opštim uslovima, pušta pod napon priključak objekta sa elektranom za vlastite potrebe, čime započinje korištenje distributivne mreže.
- (4) Novi krajnji kupac je obavezan tokom probnog rada elektrane za vlastite potrebe provesti sva mjerenja, u skladu sa dostavljenim Programom ispitivanja i probnog rada objekta, te u roku od 15 dana od dana puštanja pod napon dostaviti ODS-u izvještaj o provedenim ispitivanjima i probnom pogonu sa izjavom da je proizvodni objekat spreman za trajni pogon.
- (5) Komisija za interni tehnički pregled po dostavljanju kompletne dokumentacije i pregledu priključka potvrđuje spremnost elektrane za trajni pogon.
- (6) Ukoliko novi krajnji kupac ne dostavi potrebnu dokumentaciju u ostavljenom roku ODS će, u skladu sa Opštim uslovima, pokrenuti postupak isključenja objekta krajnjeg kupca.
- (7) Na osnovu zahtjeva postojećeg krajnjeg kupca za priključenje i probni rad elektrane na unutrašnje instalacije i potpisanog zapisnika o izmjenama podataka na postojećem mjernom mjestu, ODS, uz prisustvo krajnjeg kupca, u skladu sa Opštim uslovima, pušta pod napon priključak objekta sa elektranom za vlastite potrebe, čime započinje korištenje distributivne mreže.
- (8) Postojeći krajnji kupac je obavezan tokom probnog rada elektrane za vlastite potrebe provesti sva mjerenja u skladu sa dostavljenim Program ispitivanja i probnog rada objekta, te u roku od 15 dana od dana puštanja pod napon dostaviti Izvještaj o provedenim ispitivanjima i probnom pogonu sa izjavom da je proizvodni objekat spreman za trajni pogon.
- (9) Komisija za interni tehnički pregled po dostavljanju izvještaja i izjave iz prethodnog stava ovog člana u zapisniku o internom tehničkom pregledu potvrđuje da elektrana za vlastite potrebe može preći u trajni pogon.

- (10) Ukoliko postojeći krajnji kupac ne dostavi potrebnu dokumentaciju u ostavljenom roku ODS će, u skladu sa Opštim uslovima, pokrenuti postupak isključenja objekta krajnjeg kupca.

### **III.1.5 PRIKLJUČENJE ELEKTRANA ZA VLASTITE POTREBE KRAJNJIH KUPACA-PROSUMERA INSTALIRANE SNAGE VEĆE OD 23kW DO UKLJUČIVO 150 kW**

#### **Član 17. (Opis postupka)**

- (1) Priključenje elektrana za vlastite potrebe krajnjih kupaca - prosumera instalirane snage veće od 23 kW do uključivo 150 kW i sticanje statusa prosumera se provodi po pojednostavljenoj proceduri priključenja elektrane koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje instalacije prosumera.
- (2) Osnovni koraci priključenja su:
1. Procedura priključenja elektrane za vlastite potrebe krajnjih kupaca - prosumera instalirane snage veće od 23 kW do uključivo 150 kW i sticanje statusa prosumera na distributivnu mrežu se pokreće podnošenjem zahtjeva za izdavanje EES.
  2. ODS, na osnovu zaprimljenog zahtjeva, izdaje EES u roku 30 dana od dana zaprimanja urednog i potpunog zahtjeva, te krajnjem kupcu dostavlja EES.
  3. Nakon izdavanja EES ODS dostavlja prijedlog ugovora o priključenju/promjenama na postojećem priključku i obračunskom mjernom mjestu na potpis.
  4. ODS će izgraditi priključak/izvršiti izmjene na priključku i mjernom mjestu u roku od 30 dana od dana ispunjenja obaveza krajnjeg kupca u skladu sa zaključenim ugovorom o priključenju.
  5. Krajnji kupac nakon izgradnje priključka podnosi zahtjev za priključenje objekta sa elektranom za vlastite potrebe na propisanom obrascu zahtjeva za priključenje objekta krajnjeg kupca i puštanje u probni rad elektrane instalirane snage preko 23kW do uključivo 150kW koja koristi obnovljive izvore energije na unutrašnje instalacije prosumera i sticanje statusa.
  6. Na osnovu zahtjeva za priključenje na distributivnu mrežu novog krajnjeg kupca - prosumera i potpisanog zapisnika o uspostavi novog mjernog mjesta, ODS, uz prisustvo krajnjeg kupca, u skladu sa Opštim uslovima, pušta pod napon priključak objekta sa elektranom za vlastite potrebe, čime započinje korištenje distributivne mreže.
  7. Krajnji kupac je obavezan tokom probnog rada elektrane za vlastite potrebe provesti sva mjerenja, u skladu sa dostavljenim Programom ispitivanja i probnog rada objekta, te u roku od 15 dana od dana puštanja pod napon dostaviti ODS-u Izvještaj o provedenim ispitivanjima i probnom pogonu sa izjavom da je proizvodni objekat spreman za trajni pogon.
  8. Komisija za interni tehnički pregled po dostavljanju kompletne dokumentacije i pregledu priključka potvrđuje spremnost elektrane za trajni pogon.

9. Ukoliko novi/postojeći krajnji kupac ne dostavi potrebnu dokumentaciju u ostavljenom roku ODS će, u skladu sa Opštim uslovima, pokrenuti postupak isključenja objekta krajnjeg kupca.

### III.1.6 PRIKLJUČENJE U POSEBNIM OKOLNOSTIMA

#### Član 18.

##### Opšte odredbe o postupku priključenja

- (1) Priključenje pod posebnim okolnostima se utvrđuje kod:
- a) priključenja objekata krajnjih kupaca u udaljenim područjima
  - b) priključenja objekata korisnika sistema na naponskom nivou 35 kV,
  - c) privremenog priključenja objekata korisnika sistema,
  - d) priključenja gradilišta,
  - e) priključenja zatvorenih distributivnih sistema
  - f) priključenja stanica za punjenje električnih vozila
  - g) priključenja objekata korisnika sistema na srednjenaponsku mrežu kada je potrebno pribaviti uslove priključenja od "Elektroprenos-Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka,
  - h) priključenja objekata korisnika koji zahtijevaju veći nivo sigurnosti isporuke električne energije,
  - i) priključenja objekata korisnika čija postrojenja i uređaji emituju povećan nivo smetnji,
  - j) priključenja objekata korisnika koji zahtijevaju drugačije karakteristike priključka u odnosu na standardno tehničko rješenje,
  - k) priključenja objekata korisnika sistema u zonama sa povećanim troškovima priključenja (aerodromi, mjesta javnog okupljanja, područja od posebnog historijskog značaja, područja posebnih prirodnih ljepota i slično),
  - l) priključenja objekata korisnika u uslovima kada troškovi kablovskih iskopa premašuju standardne troškove za više od 50%.

#### III.1.6.1 PRIKLJUČENJE KRAJNJIH KUPACA U UDALJENIM PODRUČJIMA

#### Član 19.

##### Definicija udaljenog područja

- (1) Objektom krajnjeg kupca u udaljenom području smatra se objekat krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva i kategorije ostala potrošnja na niskom naponu, koji kumulativno ispunjava sljedeće kriterije:
- a) nalazi se na udaljenosti većoj od 650 m vazdušne linije od pripadajuće TS 10(20)/0,4 kV i
  - b) nalazi se na udaljenosti većoj od 200 m vazdušne linije od najbliže tačke niskonaponske mreže.
- (2) Objektom krajnjeg kupca u udaljenom području smatra se objekat krajnjeg kupca koji se priključuje na srednjem naponu i koji je udaljen više od 1.000 m vazdušne linije od postojeće srednjenaponske mreže.

- (3) Priključenje više pojedinačnih objekata krajnjih kupaca podrazumijeva izgradnju distributivne mreže i pojedinačnih priključaka svih krajnjih kupaca koji su podnijeli zahtjeve za izdavanje EES na istom udaljenom području u roku od 30 dana od dana podnošenja prvog zahtjeva ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.
- (4) Izuzetno od prethodnog stava, u slučaju da na tom području u propisanom roku nije izdata nijedna EES, svi podneseni zahtjevi za izdavanje EES na tom udaljenom području će se rješavati u skladu sa stavom (3) ovog člana do izdavanja prve EES na tom području.

### **Član 20.**

#### **Naknada za priključenje više pojedinačnih objekata krajnjih kupaca na niskom naponu u udaljenim područjima koja su obuhvaćena prostornim planom**

- (1) U slučaju da udio svakog pojedinačnog krajnjeg kupca u ukupnoj vrijednosti investicije potrebne za priključenje ne prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje po kilovatu, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku mrežu.
- (2) U slučaju da u udaljenom području koje je obuhvaćeno prostornim planom podnesu zahtjev dva ili više kupaca, za čije priključenje je potrebno izgraditi pripadajući srednjenaponski vod, trafostanicu 10(20)/0,4 kV, te dva ili više niskonaponskih priključaka različitih dužina sa pripadajućim mjernim mjestima, te ako udio svakog pojedinačnog krajnjeg kupca u ukupnoj vrijednosti investicije prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje izračunatu kao umnožak jediničnog iznosa naknade za priključenje i odobrene priključne snage, tada se naknada za priključenje utvrđuje u iznosu od 50% izračunatog udjela krajnjega kupca u ukupnoj vrijednosti investicije.
- (3) Udio u ukupnoj vrijednosti investicije se obračunava prema udjelu priključne snage krajnjeg kupca u mogućoj priključnoj snazi na nivou trafostanice, za slučaj kada je potrebno graditi TS 10(20)/0,4 kV, uzimajući u obzir potrebnu snagu trafostanice i faktor istovremenosti za dati broj podnesenih zahtjeva za priključenje.
- (4) U slučaju da se u udaljenom području koje je obuhvaćeno prostornim planom pojave dva ili više kupaca, za čije priključenje je potrebno izgraditi pripadajući NN vod, te dva ili više niskonaponskih priključaka različitih dužina sa pripadajućim mjernim mjestima, te ako udio svakog pojedinačnog krajnjeg kupca u ukupnoj vrijednosti investicije prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje izračunatu kao umnožak jediničnog iznosa naknade za priključenje i odobrene priključne snage, tada se naknada za priključenje utvrđuje u iznosu od 50% izračunatog udjela krajnjega kupca u ukupnoj vrijednosti investicije.
- (5) Udio u ukupnoj vrijednosti investicije se obračunava prema udjelu priključne snage krajnjeg kupca u prenosnom kapacitetu NN voda posmatrano na mjestu priključenja objekta. Prijenosnim kapacitetom voda se smatra ono najveće koncentrisano opterećenje potrošača spojeno na krajnjoj tački voda koje uzrokuje granično odstupanje pogonskih parametara na krajnjoj tački voda.



- (6) Ukupna vrijednost investicije obuhvata troškove izgradnje zajedničkih elektroenergetskih objekata potrebnih za priključenje svih objekata kupaca na tom području i ukupne troškove izgradnje pojedinačnog priključka za konkretnog kupca od mjesta priključenja na distributivnoj mreži do mjesta priključenja na objektu koji se priključuje.
- (7) U konačnici krajnji kupac plaća 50% iznosa od procentualnog učešća u svim zajedničkim elektroenergetskim objektima srazmjerno udjelu priključne snage krajnjeg kupca u mogućoj priključnoj snazi na nivou trafostanice i dodatno 50% od ukupnog iznosa svog priključka od tačke priključenja na distributivnu mrežu do mjernog mjesta, uključujući i mjerno mjesto ili ako se ne gradi trafostanica, 50% iznosa od procentualnog učešća u svim zajedničkim elektroenergetskim objektima srazmjerno udjelu priključne snage krajnjeg kupca u mogućem prijenosnom kapacitetu NN voda posmatrano na mjestu priključenja objekta i dodatno 50% od ukupnog iznosa svog priključka od tačke priključenja na distributivnu mrežu do mjernog mjesta, uključujući i mjerno mjesto.
- (8) U slučaju da je potrebno izgraditi novu TS 10(20)/0,4 kV za priključenje samo jednog objekta krajnjeg kupca na niskonaponsku mrežu te trafostanice i ako ukupna vrijednost investicije za priključenje prelazi dvostruki iznos naknade za priključenje po kilovatu, naknada za priključenje utvrđuje se kao 50% ukupne vrijednosti investicije za priključenje.

#### **Član 21.**

##### **Naknada za priključenje više pojedinačnih objekata krajnjih kupaca na niskom naponu u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom**

- (1) U slučaju da ukupna vrijednost investicije potrebne za priključenje udaljenog objekta ne prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje izračunate po kilovatu, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku mrežu.
- (2) U slučaju da ukupna vrijednost investicije za priključenje udaljenog objekta prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje izračunate po kilovatu, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao 50% ukupne vrijednosti investicije potrebne za priključenje.
- (3) Objektima u udaljenim područjima koja nisu obuhvaćena prostornim planom smatraju se i objekti izgrađeni bez odobrenja za građenje na području obuhvaćenom prostornim planom.

#### **Član 22.**

##### **Naknada za priključenje objekata krajnjih kupaca na srednjem naponu u udaljenim područjima**

- (1) U slučaju da ukupna vrijednost investicije za priključenje objekta na sredjenaponsku mrežu prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, koja je izračunata kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na sredjenaponsku distributivnu mrežu i zahtijevane priključne snage, tada se udio u ukupnoj vrijednosti investicije za priključenje izračunava prema udjelu zahtijevane priključne snage u maksimalno mogućoj priključnoj snazi sredjenaponskog voda posmatrano na mjestu priključenja objekta.

- (2) U slučaju da je izračunati udio u ukupnoj vrijednosti investicije za priključenje dvostruko veći od naknade za priključenje, koja je izračunata kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu i zahtijevane priključne snage, tada se naknada za priključenje izračunava u iznosu od 50% izračunatog udjela u ukupnoj vrijednosti investicije za priključenje.

### **III.1.6.2 PRIKLJUČENJE NA 35 kV NAPONSKOM NIVOU**

#### **Član 23.**

##### **Priključenje na naponskom nivou 35 kV**

- (1) Priključenje objekata korisnika sistema na naponskom nivou 35 kV vrši se samo izuzetno, u uslovima kada priključenje na srednjenaponsku mrežu 10(20) kV nije izvodivo iz razloga nedostatka kapaciteta mreže.
- (2) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema na naponskom nivou 35 kV utvrđuje se u visini stvarnih troškova priključenja koji obuhvataju troškove izgradnje priključka i troškove izmjena na postojećoj mreži za potrebe priključenja objekta korisnika.

### **III.1.6.3 PRIVREMENO PRIKLJUČENJE OBJEKATA KORISNIKA SISTEMA**

#### **Član 24.**

##### **Priključenje objekata koji se privremeno koriste**

- (1) Objekat koji se privremeno koristi je objekat koji je priključen na distributivnu mrežu najduže šest mjeseci u toku kalendarske godine.
- (2) Priključci objekata koji se privremeno koriste mogu biti priključci koji se montiraju i demontiraju za potrebe privremenog korištenja i trajno izvedeni priključci koji se povremeno koriste.

#### **Član 25.**

##### **Naknada za priključenje objekata koji se privremeno koriste**

- (1) Naknada za priključenje objekata koji se privremeno koriste utvrđuje se u zavisnosti od načina izvođenja priključka.
- (2) Priključci objekata koji se privremeno koriste mogu biti:
- a) priključci koji se montiraju i demontiraju za potrebe privremenog korištenja,
  - b) trajno izvedeni priključci koji se privremeno koriste.
- (3) Naknada za priključenje objekata koji se privremeno koriste i čiji se priključci montiraju i demontiraju za potrebe privremenog korištenja utvrđuje se u visini troškova radova na montaži i demontaži priključka sa mjernim mjestom uvećanih za troškove korištenja priključka.

- (4) Troškovi korištenja priključka iz stava (3) ovog člana utvrđuju se kao proizvod broja dana korištenja priključka i dnevnog troška priključka.
- (5) Dnevni trošak priključka iz stava (4) ovog člana računa se kao količnik vrijednosti priključka sa mjernim mjestom i procijenjenog vijeka trajanja priključka izraženo u danima.
- (6) Naknada za priključenje objekta koji se privremeno koristi na lokaciji sa trajno izvedenim priključkom, kod izgradnje priključka i prvog priključenja utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage.
- (7) Naknada za priključenje objekta koji se privremeno koristi na lokaciji sa trajno izvedenim priključkom, za svako naredno priključenje utvrđuje se prema cjenovniku nestandardnih usluga za uslugu ponovnog priključenja.
- (8) Objektom koji se privremeno koristi smatra se objekat koji je priključen najduže šest mjeseci u toku kalendarske godine.

#### III.1.6.4 GRADILIŠNI PRIKLJUČAK

##### **Član 26.** **Priključenje gradilišta**

- (1) Priključak gradilišta se po pravilu izvodi, ukoliko je to tehnički izvodivo, kao dio trajnog priključka objekta u izgradnji i može se koristiti do pribavljanja upotrebne dozvole za objekat.
- (2) Priključak gradilišta koji je izveden kao trajni može, nakon dobijanja upotrebne dozvole objekta, prerasti u stalni priključak.

##### **Član 27.** **Naknada za priključenje gradilišta**

- (1) Naknada za priključenje gradilišta obuhvata troškove montaže i demontaže priključka i po 10% vrijednosti naknade za priključenje za odobrenu priključnu snagu gradilišta za svakih (6) šest mjeseci korištenja priključka.
- (2) Naknada za priključenje gradilišta iz stava (1) ovog člana odbitna je stavka kod utvrđivanja naknade za priključenje izgrađenog objekta, u slučaju kada priključak gradilišta bude pretvoren u stalni priključak.

### III.1.6.5 PRIKLJUČENJA ZATVORENIH DISTRIBUTIVNIH SISTEMA

#### Član 28.

#### Naknada za priključenje zatvorenog distributivnog sistema

Naknada za priključenje zatvorenog distributivnog sistema utvrđuje se u skladu sa principima određivanja naknade za priključenje objekata aktivnih kupaca iz člana 19. Pravilnika o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem, za ukupnu vrijednost priključne snage zatvorenog distributivnog sistema.

### III.1.6.6 PRIKLJUČENJE STANICA ZA PUNJENJE ELEKTRIČNIH VOZILA

#### Član 29.

#### Opšte odredbe o postupku priključenja

- (1) Investitor koji namjerava izgraditi stanicu za punjenje električnih vozila snage veće od 3,7 kW u sklopu unutrašnjih instalacija objekta, dužan je pribaviti EES.
- (2) U postupku priključenja sagledavaju se načini i uslovi priključenja na distributivnu mrežu, utvrđuje se tehničko rješenje priključenja, te određuju tehnički, ekonomski i ostali uslovi priključenja objekta na distributivnu i prijenosnu mrežu, kao i uslovi izgradnje priključka i stvaranja tehničkih uslova u mreži.

#### Član 30.

#### Naknada za priključenje stanica za punjenje električnih vozila

- (1) U slučaju da ukupna vrijednost investicije potrebne za priključenje stanice za punjenje električnih vozila ne prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje po kilovatu, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje za pripadajući naponski nivo.
- (2) U slučaju da ukupna vrijednost investicije za priključenje stanice za punjenje električnih vozila prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje po kilovatu, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao 50% ukupne vrijednosti investicije potrebne za priključenje.
- (3) Naknada za priključenje stanica za punjenje električnih vozila, definisana u stavu (1) i (2) ovog člana, utvrđuje se i u slučaju kada postojeći korisnik distributivnog sistema želi na svoju unutrašnju instalaciju objekta priključiti i stanicu za punjenje električnih vozila (povećanje priključne snage) ili kada investitor želi zaseban priključak za stanicu za punjenje električnih vozila (novi priključak).

### **Član 31.**

#### **Naknada za priključenje stanica za punjenje električnih vozila kada je potrebno pribaviti uslove priključenja od Elektroprijenosa BiH**

Naknada za priključenje objekta korisnika sistema direktnim priključnim vodom na srednjenaponske sabirnice u trafostanicama 110/x kV u vlasništvu Elektroprijenosa BiH ili u drugim slučajevima kada je za priključenje objekta korisnika sistema potrebno pribaviti uslove priključenja od Elektroprijenosa BiH, jednaka je naknadi za priključenje utvrđenoj prema odredbama Pravilnika za odgovarajuću kategoriju korisnika sistema, uvećanoj za iznos naknade za priključak koju utvrdi Elektroprijenos BiH u postupku izdavanja uslova za priključak.

### **III.1.6.7 PRIKLJUČENJE KORISNIKA SISTEMA ZA KOJE JE POTREBNO ISHODOVATI TEHNIČKE USLOVE PRIKLJUČENJA ELEKTROPRIJENOSA BiH**

#### **Član 32.**

#### **Osnovni koraci postupka priključenja objekata za koje je potrebno ishodovati tehničke uslove priključenja od Elektroprijenosa BiH**

Postupak priključenja se provodi u slučaju priključenja objekata korisnika sistema za čije priključenje je potrebno ishodovati tehničke uslove priključenja od Elektroprijenosa BiH.

#### **Član 33.**

#### **Opis postupka podnošenja zahtjeva za izdavanje tehničkih uslova priključenja od Elektroprijenosa BiH za potrebe priključenja krajnjeg kupca, proizvođača i operatora skladišta energije**

- (1) Zahtjev za izdavanje tehničkih uslova priključenja korisnika mreže Elektroprijenosu BiH podnosi ODS.
- (2) U slučaju zahtjeva Elektroprijenosa BiH za dopunom zahtjeva iz stava (1) ODS će od korisnika sistema zatražiti dopunu traženih dokumenata i iste dostaviti Elektroprijenosu BiH.
- (3) Elektroprijenos BiH uslove za priključak ODS-u dostavlja u roku koji je definisan u aktima DERK-a i Elektroprijenosa BiH.
- (4) Uslovi za priključak se izdaju sa periodom važenja koji je definisan u aktima DERK-a i Elektroprijenosa BiH.

### III.1.6.8 OSTALI SLUČAJEVI PRIKLJUČENJA U POSEBNIM OKOLNOSTIMA

#### Član 34.

##### Ostali slučajevi priključenja

U slučaju priključenja u okolnostima iz člana 18. stav (1) tačke h) do l) ovih Pravila korisnik sistema plaća naknadu za priključenje u skladu sa članom 17. i članom 18. Pravilnika o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem, uvećanu za razliku troškova standardnog tehničkog rješenja i tehničkog rješenja definisanog za konkretne okolnosti.

### III.1.7 PRIKLJUČENJE OBJEKATA KORISNIKA SISTEMA KOD KOJIH SE VRŠE IZMJENE NA POSTOJEĆEM PRIKLJUČKU

#### Član 35.

##### Opšte odredbe o postupku priključenja

Izmjene na postojećem priključku objekta korisnika sistema podrazumijevaju sljedeće:

- a) razdvajanja odnosno objedinjavanja mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca, bez povećanja odobrene priključne snage,
- b) zahtjeva korisnika sistema za premještanje, prepravku sa nadzemnog na podzemni priključak, izmještanje dijelova distributivne mreže i slično,
- c) priključenja elektrana ili postrojenja za skladištenje unutar instalacija postojećih krajnjih kupaca,
- d) ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca koji je bio isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od jedne godine,
- e) korištenja dijela ili ukupne odobrene priključne snage na drugoj lokaciji unutar istog trafo-područja 10(20)/0,4 kV.

#### Član 36.

##### Način utvrđivanja naknade za priključenje za izmjene na postojećem priključku

- (1) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema kod kojih se vrše izmjene na postojećem priključku iz člana 35, utvrđuje se na sljedeći način:
  - a) u slučaju iz stava (1) tačka a) ovog člana, krajnji kupac plaća stvarne troškove rekonstrukcije mjernih mjesta,
  - b) u slučaju iz stava (1) tačka b) ovog člana, korisnik sistema plaća stvarne troškove izmjena na priključku i mjernom mjestu, kao i bilo kojem drugom dijelu distributivne mreže,
  - c) u slučaju iz stava (1) tačka c) ovog člana, krajnji kupac plaća stvarne troškove izmjena na priključku i mjernom mjestu,
  - d) u slučaju iz stava (1) tačka d) ovog člana, krajnji kupac plaća:
    - troškove provjere ispravnosti i uređenja priključka, uključujući i vanredno baždarenje mjernih uređaja ukoliko je potrebno,
    - troškove ponovnog priključenja prema cjenovniku nestandardnih usluga i
    - naknadu za ponovno priključenje u iznosu koji se utvrđuje kao 5% vrijednosti proizvoda priključne snage objekta krajnjeg kupca i važećeg jediničnog iznosa naknade za priključenje, za svaku navršenu godinu tokom koje je objekat bio isključen sa mreže.



- e) u slučaju iz stava (1) tačka e) ovog člana krajnji kupac plaća troškove izgradnje novog priključnog voda za objekt na novoj lokaciji, troškove izmještanja ili opremanja novog mjernog mjesta. Korištenje dijela ili ukupne odobrene priključne snage dozvoljeno je isključivo unutar istog trafopodručja TS 10(20)/0,4 kV na kojem su priključeni objekti krajnjeg kupca za koje se zahtijeva prijenos priključne snage.
- (2) U slučaju ponovnog priključenja objekta korisnika sistema koji je bio isključen sa distributivne mreže duže od 1 godine, naknada za priključenje ne može biti veća od iznosa naknade za priključenje za novi objekat iste priključne snage.
- (3) U slučaju ponovnog priključenja objekta korisnika sistema koji je bio isključen sa distributivne mreže duže od 1 godine, korisnik sistema prije podnošenja zahtjeva za ponovno priključenje može podnijeti zahtjev za smanjenje priključne snage u skladu sa Opštim uslovima u kom slučaju će platiti naknadu za ponovno priključenje prema priključnoj snazi odobrenoj u novoj EES.

### III.1.8 PRIKLJUČENJE U SLUČAJU FAZNE GRADNJE

#### Član 37.

##### Postupak priključenja u slučaju faznog građenja

- (1) U slučaju faznog građenja objekta koji se priključuju na mrežu:
- ETRP, EES i ugovor o priključenju odnose se na sve faze izgradnje objekta, odnosno na ukupnu priključnu snagu cjelokupne građevine,
  - zaključenje ugovora o korištenju mreže, puštanje u probni pogon i puštanje u trajni pogon provodi se zasebno za svaku fazu izgradnje objekta za koju investitor donese pojedinačano odobrenje za građenje i/ili upotrebnu dozvolu.
- (2) Fazna izgradnja objekta mora biti predviđena glavnim projektom.

### III.1.9 PRIKLJUČENJE AKTIVNOG KUPCA

#### Član 38.

##### Opšte odredbe o aktivnom kupcu

Aktivni kupac označava krajnjeg kupca ili grupu krajnjih kupaca koji zajednički djeluju, koji troše ili skladište električnu energiju proizvedenu na mjestu potrošnje ili koji prodaju viškove električne energije koju su sami proizveli ili učestvuju u mjerama fleksibilnosti ili mjerama energijske efikasnosti, pri čemu ove aktivnosti ne predstavljaju njihovu osnovnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost.

### **Član 39.** **Opis postupka priključenja**

- (1) Krajnji kupac koji želi biti aktivni kupac podnosi zahtjev na tipskom obrascu ODS-a za izdavanje EES.
- (2) Krajnji kupac koji želi biti aktivni kupac je, u slučaju potrebe izrade tehničkog rješenja priključenja za objekte priključne snage do 23 kW ili potrebe izrade ETRP za objekte priključne snage veće od 23 kW, dužan platiti naknadu za izradu istog.
- (3) ODS je obavezan da u skladu sa Opštim uslovima odluči po zahtjevu u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.
- (4) ODS će u EES definisati tehničke uslove koje treba da ispunjava aktivni kupac, uključujući, ali ne ograničavajući se na dvosmjerno brojilo sa daljinskim očitanjem, koje mjeri energiju preuzetu iz mreže, energiju koja se skladišti ili preuzima iz skladišta, energiju predatu u mrežu, napon, struju i druge parametre kvalitete potrebne za fleksibilnost.
- (5) ODS dostavlja ugovor o priključenju odnosno ugovor o izmjenama na postojećem priključku, krajnjem kupcu koji želi biti aktivni kupac.
- (6) Nakon zaključenja ugovora i ispunjenja obaveza krajnjeg kupca iz ugovora, u zavisnosti da li se radi o novom ili postojećem krajnjem kupcu, ODS gradi novi priključak ili vrši izmjene na postojećem priključku.
- (7) Nakon izgradnje novog priključka ili izmjene postojećeg, aktivni kupac provodi ispitivanje elektroinstalacija na svom objektu i ODS-u dostavlja potrebnu dokumentaciju koja je definisana u ugovoru o priključenju.
- (8) Nakon završetka radova na priključku ODS vrši interni tehnički pregled priključka.
- (9) Aktivni kupac je dužan da zaključi ugovor o korištenju distributivne mreže, ugovor o snabdijevanju električnom energijom i ugovor o otkupu električne energije.
- (10) Aktivni kupac podnosi ODS-u zahtjev za probni rad elektrane za vlastite potrebe, a nakon toga zahtjev za trajni pogon.

### **Član 40.** **Način utvrđivanja naknade za priključenje za aktivnog kupca**

- (1) Naknada za priključenje novog krajnjeg kupca koji želi biti aktivni kupac utvrđuje se za veću od priključnih snaga u smjeru preuzimanja iz mreže (kW) i smjeru predaje u mrežu (kW).
- (2) Naknada za priključenje objekta aktivnog kupca na niskom naponu za slučaj kada je priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže veća od priključne snage u smjeru predaje u mrežu, utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage na NN.

- (3) Naknada za priključenje objekta aktivnog kupca na srednjem naponu 10(20) kV za slučaj kada je priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže veća od priključne snage u smjeru predaje u mrežu, kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage na SN.
- (4) Izuzetno od stava (2) i stava (3) ovog člana, u slučaju kada je priključna snaga u smjeru predaje u mrežu veća od priključne snage u smjeru preuzimanja iz mreže, naknada za priključenje utvrđuje se u visini stvarnih troškova, prema kriterijima propisanim za proizvođače.
- (5) Ukoliko su stvarni troškovi priključenja iz stava (4) ovog člana niži od iznosa naknade utvrđenog primjenom jediničnih iznosa naknade za priključnu snagu u smjeru preuzimanja iz mreže, aktivni kupac plaća naknadu za priključenje izračunatu u skladu sa stavom (2) i stavom (3) ovog člana.
- (6) Za postojeće krajnje kupce koji žele biti aktivni kupci vrše se izmjene na postojećem priključku i/ili OMM u cilju prilagođavanja priključka i sticanja statusa aktivnog kupca, a naknada se utvrđuje se na osnovu karaktera, vrste i obima izmjena na postojećem priključku.
- (7) Naknada za priključenje iz stava (6) ovog člana se sastoji od stvarnih troškova izmjena na priključku i mjernom mjestu, i to:
  - demontaže postojećeg mjernog uređaja i nabavke i ugradnje novog dvosmjernog mjernog uređaja na mjestu priključenja krajnjeg kupca – aktivnog kupca (ukoliko već nije ugrađen dvosmjerni mjerni uređaj),
  - nabavke i ugradnje odgovarajućih mjernih uređaja i pripadajućih mjernih ormara na mjestu priključenja elektrane, skladište električnu energiju,
  - nabavke i ugradnje GSM/GPRS modula za povezivanje brojila na postojeći AMM sistem i
  - eventualno drugih uređaja potrebnih za učešće u mjerama fleksibilnosti ili mjerama energetske efikasnosti.

### III.1.10 PRIKLJUČENJE ENERGETSKE ZAJEDNICE GRAĐANA

#### Član 41.

##### Opšte odredbe o energetske zajednici građana

- (1) Energetska zajednica građana je pravno lice koje se osniva u skladu sa zakonima kojima se uređuju osnivanje, organizacija i upravljanje zadrugama, udruženjima i fondacijama.
- (2) Svrha formiranja energetske zajednice građana prevashodno je obezbjeđenje zaštite okoliša, ekonomskih ili socijalnih koristi za svoje članove ili vlasnike udjela ili za sredinu u kojoj djeluju, a ne ostvarivanje profita.
- (3) Član u energetske zajednici može biti fizičko ili pravno lice, uključujući jedinice lokalne samouprave i javne ustanove i zadržavaju prava i obaveze krajnjih kupaca ili aktivnih kupaca.

- (4) Članovi prilikom pristupanja Energetskoj zajednici građana moraju imati riješen status sa ODS-om, tj. moraju imati status krajnjeg kupca ili aktivnog kupca.
- (5) Energetska zajednica građana za potrebe svojih članova može učestvovati u sljedećim aktivnostima:
  1. proizvodnja električne energije, uključujući i proizvodnju iz obnovljivih izvora,
  2. snabdijevanje električnom energijom,
  3. upravljanje potrošnjom električne energije,
  4. agregiranje,
  5. skladištenje energije,
  6. pružanje usluga energijske efikasnosti,
  7. pružanje usluga punjenja električnih vozila,
  8. pružanje drugih energetskih usluga članovima energetske zajednice.
- (6) Obračunska mjerna mjesta svih članova energetske zajednice građana moraju biti opremljena dvosmjernim brojilima i moraju biti u sistemu daljinskog mjerenja - AMM sistem.
- (7) Energetska zajednica građana je balansno odgovorna strana i može prenijeti balansnu odgovornost na drugu balansno odgovornu stranu.

#### **Član 42.**

##### **Opis postupka uređenja međusobnih odnosa članova energetske zajednice i ODS-a**

- (1) Prije pristupanja energetskoj zajednici članovi iste su dužni od ODS-a zatražiti izmjenu tehničkih uslova kojim će se obezbijediti da sva obračunska mjerna mjesta članova zajednice moraju biti opremljena pametnim mjernim uređajima koji su u sistemu daljinskog očitavanja - AMM sistem.
- (2) Energetska zajednica građana ima pravo posebnim ugovorom prenijeti na ODS poslove raspodjele proizvedene i utrošene električne energije između članova zajednice.
- (3) Energetska zajednica građana u svrhu dijeljenja električne energije između članova dužna je ODS-u dostaviti popis obračunskih mjernih mjesta proizvodnih postrojenja, postrojenja za skladištenje i članova koji su uključeni u dijeljenje električne energije, te pravila za internu raspodjelu zajednički proizvedene ili uskladištene električne energije.

#### **Član 43.**

##### **Način utvrđivanja naknade za priključenje**

Svaki član energetske zajednice dužan je, u slučaju potrebe za izmjenama na priključku i/ili OMM platiti naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku u skladu Pravilnikom.

### III.1.11 PRIKLJUČENJE ZAJEDNICE OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE

#### Član 44.

##### Opšte o zajednici obnovljivih izvora

- (1) S ciljem promovisanja i korištenja proizvodnje električne energije iz OIEiEK, mogu se formirati zajednice obnovljivih izvora energije.
- (2) Članovi zajednice obnovljivih izvora mogu biti fizička lica, malo ili srednje preduzeće i/ili jedinice lokalne samouprave, ustanove i preduzeća u većinskom vlasništvu lokalne samouprave.
- (3) Zajednice obnovljive energije i njihovi članovi imaju pravo na:
  1. proizvodnju, potrošnju, skladištenje, razmjenu i prodaju energije iz obnovljivih izvora, uključujući i kroz ugovore o otkupu energije iz obnovljivih izvora,
  2. obavezan otkup električne energije po garantovanoj otkupnoj cijeni za mala postrojenja u skladu sa raspoloživim tehnološkim kvotama, nakon zadovoljenja sopstvenih potreba,
  3. razmjenu, u okviru zajednice, električne energije koju proizvode proizvodne jedinice u vlasništvu te zajednice, u skladu s drugim zahtjevima utvrđenim u ovom članu, te održavanju prava i obaveza članova zajednice kao kupaca.

#### Član 45.

##### Opis postupka uređenja međusobnih odnosa članova zajednice obnovljivih izvora

Prije pristupanja zajednici obnovljivih izvora članovi iste su dužni od ODS-a zatražiti izmjenu tehničkih uslova kojim će se obezbijediti da sva obračunska mjerna mjesta članova zajednice moraju biti opremljena pametnim mjernim uređajima koji su u sistemu daljinskog očitavanja - AMM sistem.

#### Član 46.

##### Način utvrđivanja naknade za priključenje

Svaki član zajednice obnovljivih izvora dužan je, u slučaju potrebe za izmjenama na priključku i/ili OMM platiti naknadu za priključenje za izmjene na postojećem priključku u skladu sa Pravilnikom.

### IV. OSTALI POSTUPCI PRIKLJUČENJA

#### Član 47.

##### Opšte o ostalim postupcima

Ostali postupci priključenja su:

- a) povećanje priključne snage bez promjena na priključku i/ili obračunskom mjernom mjestu (u daljem tekstu: OMM)
- b) povećanje priključne snage sa promjenama priključku i/ili OMM

- c) ostale promjene na postojećem priključku i/ili OMM (razdvajanje, objedinjavanje OMM, premještaj OMM, prepravka sa nadzemnog na podzemni priključak, izmještanje dijelova distributivne mreže, promjena naponskog nivoa),
- d) priključenje objekata koji se privremeno koriste i gradilišta,

#### **Član 48.**

##### **Povećanje priključne snage bez promjena na priključku i/ili OMM**

- (1) U slučaju da se postupak provodi samo radi povećanja priključne snage postojećeg korisnika sistema na jednom OMM, zbog promjene na objektu koja se može izvoditi bez obaveze pribavljanja građevinske dozvole i izrade glavnog projekta, vlasnik objekta podnosi zahtjev za izdavanje nove EES.
- (2) ODS izdaje EES u roku 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva iz stava (1) ovog člana ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.
- (3) Pored EES ODS korisniku sistema dostavlja ugovor o priključenju, u kojem je između ostalog definisan iznos naknade za priključenje.
- (4) Nakon zaključenja ugovora i uplate naknade za priključenje, ODS vrši podešavanje mjernog uređaja na postojećem OMM na novu odobrenu priključnu snagu.
- (5) Korisnik sistema zaključuje novi ugovor o korištenju distributivne mreže sa ODS-om i ugovor o snabdjevanju električnom energijom sa snabdjevačem, od kada započinje korištenje distributivne mreže po uslovima iz nove EES.

#### **Član 49.**

##### **Naknada za povećanje priključne snage bez promjena na priključku i/ili OMM**

Naknada za povećanje priključne snage za krajnje kupce se izračunava kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage.

#### **Član 50.**

##### **Povećanje priključne snage sa promjenama priključku i/ili OMM**

- (1) U slučaju da se postupak provodi samo radi povećanja priključne snage postojećeg korisnika sistema na jednom OMM, zbog promjene na objektu koja se može izvoditi bez obaveze pribavljanja građevinske dozvole i izrade glavnog projekta, korisnik sistema podnosi zahtjev za izdavanje nove EES.
- (2) ODS vrši analizu distributivne mreže u cilju iznalaženja tehničkih uslova priključenja objekta sa novom snagom i izdaje EES u roku 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva iz stava (1) ovog člana ako se traži priključenje na niskom naponu, odnosno 60 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva ako se traži priključenje na srednjem naponu.

- (3) Pored EES ODS korisniku sistema dostavlja ugovor priključenju, u kojem je između ostalog definisan iznos naknade za priključenje.
- (4) Nakon zaključenja ugovora i uplate naknade za priključenje, ODS izvodi radove potrebne na povećanju odobrene priključne snage na postojećem OMM.
- (5) Nakon izvođenja radova iz ugovora o priključenju, korisnik sistema zaključuje novi ugovor o korištenju distributivne mreže sa ODS-om i ugovor o snabdijevanju električnom energijom sa snabdjevačem, od kada započinje korištenje distributivne mreže po uslovima iz nove EES.

#### **Član 51.**

##### **Naknada za povećanje priključne snage sa promjenama na priključku i/ili OMM**

Naknada za povećanje priključne snage za krajnje kupce se izračunava kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage,

U slučaju da je naknada za povećanje priključne snage manja od iznosa potrebnog za prilagođavanje priključku i/ili OMM novoj zahtjevanoj snazi, korisnik sistema plaća stvarni trošak promjena na priključku i/ili OMM.

#### **Član 52.**

##### **Postupak u slučaju promjena na priključku i/ili OMM**

- (1) Kod promjena na priključku i/ili OMM postojećeg objekta definisanih Opštim uslovima, postupak priključenja se provodi kao jednostavno ili složeno priključenje, zavisno o složenosti promjene.
- (2) Krajnji kupac je obavezan pribaviti EES od ODS-a prije nego pristupi:
  - a) promjeni priključne snage,
  - b) zamjeni, premještanju ili rekonstrukciji postojećeg priključka ili mjernog mjesta,
  - c) objedinjavanju više mjernih mjesta u jedno mjerno mjesto,
  - d) dijeljenju jednog mjernog mjesta na veći broj mjernih mjesta na istom objektu,
  - e) promjeni namjene objekta i kategorije potrošnje električne energije,
  - f) izgradnji/priključenju proizvodnog objekta, uređaja koji imaju izražen povratni uticaj na mrežu ili skladišta, na unutrašnje instalacije objekta,
  - g) izgradnji stanice za punjenje električnih vozila snage veće od 3,7 kW na unutrašnje instalacije objekta,
  - h) odobrenju statusa zatvorenog distributivnog sistema,
  - i) izmjenama na priključku postojećeg objekta koji već ima priključenu elektranu za vlastite potrebe na unutrašnje instalacije objekta, ukoliko korisnik sistema želi postati aktivni kupac ili steći status prosumera

### Član 53.

#### Naknada u slučaju promjena na priključku i/ili OMM

- (1) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema kod kojih se vrše promjene na postojećem priključku utvrđuje se na osnovu karaktera, vrste i obima izmjena na postojećem priključku.
- (2) ODS će omogućiti korisniku sistema prelazak sa jednog na drugi naponski nivo u kojem slučaju je korisnik sistema dužan platiti naknadu za priključenje (stvarne troškove izmjena na priključku i mjernom mjestu, kao i bilo kojem drugom dijelu distributivne mreže).
- (3) Ukoliko se vrši izmjena naponskog nivoa sa SN na NN korisnik sistema će pored naknade za priključenje iz prethodnog stava platiti i razliku u cijeni naknade po kW priključne snage između srednjeg i niskog napona.

## V. PROMJENA VLASNIŠTVA OBJEKTA

### Član 54.

#### Postupak promjene vlasništva objekta i nasljeđivanje

- (1) Raniji vlasnik - krajnji kupac je obavezan u roku od 30 dana od dana promjene vlasništva dostaviti obavještenje o otkazu ugovora o korištenju distributivne mreže, kao i ugovora o snabdijevanju električnom energijom, uz predočenje odgovarajuće isprave o promjeni vlasništva u skladu sa zakonom, a novi vlasnik tog objekta je obavezan u istom roku podnijeti zahtjev za zaključenje novih ugovora, uz predočenje odgovarajuće isprave o promjeni vlasništva.
- (2) Na osnovu primljenog obavještenja o otkazu ugovora krajnjeg kupca iz stava (1) ovog člana, ODS je obavezan u roku od pet dana od dana prijema obavještenja izvršiti kontrolu mjernog mjesta, očitati stanje brojila i utvrđeno dostaviti snabdjevaču.
- (3) Na osnovu očitavanja brojila iz stava (2) ovog člana, snabdjevač je obavezan izvršiti obračun potrošnje električne energije i korištenja distributivne mreže, kada obračun predstavlja osnov razgraničenja ugovornih odnosa između ranijeg vlasnika i novog vlasnika objekta, te njihovih odnosa sa ODS-om i snabdjevačem i od tog dana se ranijem vlasniku - krajnjem kupcu ne mogu obračunavati obaveze na tom mjernom mjestu.
- (4) Ukoliko novi vlasnik objekta iz stava (1) ovog člana ne zaključi ugovor o korištenju distributivne mreže i ugovor o snabdijevanju električnom energijom u skladu sa zakonom i Opštim uslovima, ODS će obustaviti isporuku električne energije na tom obračunskom mjernom mjestu na način propisan odredbama Opštih uslova.
- (5) Ukoliko raniji vlasnik - krajnji kupac nije postupio u skladu sa odredbama stava (1) ovog člana, za razgraničenje obaveza za preuzetu električnu energiju mogu se koristiti odredbe ugovora o kupoprodaji objekta ili druge odgovarajuće isprave o promjeni vlasništva u skladu sa zakonom u slučaju da sadrži razgraničenje ili datum na osnovu kojeg se može utvrditi ovo razgraničenje. ODS, odnosno snabdjevač je obavezan pozvati ranijeg vlasnika objekta - krajnjeg kupca da se o tome izjasni.

- (6) U slučaju da ugovor o kupoprodaji objekta odnosno odgovarajuća isprava o promjeni vlasništva ne sadrži odredbe o razgraničenju, odnosno da se isto ne može utvrditi, ODS i snabdjevač će, na zahtjev novoga vlasnika objekta, uz predočenje odgovarajuće isprave o promjeni vlasništva zaključiti ugovor o korištenju distributivne mreže i ugovor o snabdjevanju električnom energijom u skladu sa Opštim uslovima sa danom prijave novog vlasnika, kada je prijava novog vlasnika osnova razgraničenja ugovornih odnosa između ranijeg vlasnika i novog vlasnika objekta i njihovih odnosa sa ODS-om i snabdjevačem. ODS, odnosno snabdjevač je obavezan pozvati ranijeg vlasnika objekta - krajnjeg kupca da se o tome izjasni.
- (7) Nasljednik, odnosno pravni sljednik je obavezan zaključiti novi ugovor sa ODS-om i snabdjevačem i regulisati obaveze nastale prije nastupanja navedenih okolnosti.
- (8) Ako nasljednik/pravni sljednik ne prihvati obaveze prethodnika iz stava (7) ovog člana, ODS isključuje objekt nasljednika/pravnog sljednika sa distributivne mreže, a snabdjevač pokreće postupak za naplatu potraživanja po osnovu isporučene električne energije prethodniku.
- (9) Kod promjene vlasništva nad objektom za koji je izdata EES, novom vlasniku se izdaje rješenje dok izdata EES ostaje neizmijenjena.

## VI. ZAKUP OBJEKTA

### Član 55.

#### Postupak zakupa objekta

- (1) U slučaju zakupa objekta zakupodavac može raskinuti ugovor o korištenju distributivne mreže i ugovor o snabdjevanju električnom energijom, u kojem slučaju zakupoprimac na osnovu zaključenog ugovora o zakupu sa zakupodavcem, zaključuje ugovor o korištenju distributivne mreže sa ODS-om i ugovor o snabdjevanju sa snabdjevačem na period trajanja zakupa.
- (2) EES i ugovor o priključenju i dalje glase na zakupodavca, odnosno vlasnika objekta.
- (3) U slučaju da zakupoprimac treba povećanje priključne snage na objektu koji koristi, zahtjev za povećanje priključne snage podnosi vlasnik objekta, odnosno zakupodavac.
- (4) Nakon realizacije obaveza iz ugovora o priključenju, za slučaj iz prethodnog stava, pod uslovom da dokažu da je ugovor o zakupu još uvijek na snazi i dostave potrebnu dokumentaciju u skladu sa zahtjevima ODS-a, ugovor o korištenju se može zaključiti sa zakupoprimcem na preostali rok trajanja ugovora o zakupu.

## VII. PRELIMINARNO MIŠLJENJE

### Član 56.

#### Preliminarno mišljenje o mogućnosti priključenja

- (1) Pravno ili fizičko lice može zatražiti od ODS-a preliminarno mišljenje o mogućnosti priključenja proizvodnog postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije ili nekog drugog objekta korisnika sistema i isto se izdaje na osnovu podnesenog zahtjeva ODS-u na tipskom obrascu.
- (2) Preliminarno mišljenje je neobavezujuće i izdaje se u svrhu informisanja podnosioca zahtjeva o mogućim opcijama za priključenje na distributivnu mrežu i okvirnim troškovima priključenja proizvodnog postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije na mrežu u vrijeme podnošenja zahtjeva.
- (3) ODS je obavezan u roku od 15 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva, da izda preliminarno mišljenje.
- (4) Preliminarno mišljenje o mogućnosti priključenja proizvodnog postrojenja ili postrojenja za skladištenje energije ili nekog drugog objekta korisnika sistema, sadrži energetske, tehničke, ekonomske i druge uslove za priključenje.
- (5) Troškove izdavanja preliminarnog mišljenja o mogućnostima priključenja snosi podnosilac zahtjeva, prema cjenovniku nestandardnih usluga.

## VIII. ELEKTROENERGETSKA SAGLASNOST

### Član 57.

#### Zahtjev za izdavanje EES

Zahtjev za izdavanje EES uključuje sve informacije potrebne ODS-u da adekvatno procijeni uslove priključenja i isti sadrži:

- a) podatke o podnosiocu zahtjeva,
- b) naziv, vrstu objekta i adresu/lokaciju objekta i kopiju plana katastarske čestice na kojoj se planira graditi objekat,
- c) namjenu objekta,
- d) priključnu snagu i planiranu godišnju potrošnju/proizvodnju zavisno od namjene objekta za koji se podnosi zahtjev,
- e) režim rada,
- f) tehničke karakteristike objekta za koji se podnosi zahtjev,
- g) projektnu dokumentaciju - idejni projekat koji se odnosi na objekat i instalacije objekta za koji se podnosi zahtjev, dokaz o uplati troškova za obradu zahtjeva prema cjenovniku nestandardnih usluga ODS-a.

## Član 58.

### Zahtjev za EES sa ograničenim rokom trajanja

- (1) EES sa ograničenim rokom trajanja izdaje se za potrebe priključenja - objekata koji se privremeno koriste, a čiji priključak se montira i demontira za potrebe privremenog korištenja ili objekata izgrađenih bez odobrenja za građenje uz uvjerenje izdato od strane organa uprave nadležnog za izdavanje odobrenja za gradnju o činjenicama o kojima organ vodi službenu evidenciju ili nakon provedenog postupka, u sljedećim slučajevima:
  - a) ako se izgrađeni objekat nalazi na području gdje nisu doneseni planski dokumenti,
  - b) ako je izgrađeni objekat u postupku legalizacije.
  
- (2) Zahtjev za elektroenergetsku saglasnost iz prethodnog stava sadrži:
  - a) podatke o podnosiocu zahtjeva,
  - b) naziv, vrstu objekta i adresu/lokaciju objekta,
  - c) namjenu objekta,
  - d) razlog ograničenog roka trajanja,
  - e) instalisanu i priključnu snagu objekta za koji se podnosi zahtjev,
  - f) rok priključenja,
  - g) vrijeme trajanja priključka,
  - h) odobrenje nadležnog organa, gdje je primjenjivo,
  - i) dokaz o uplati troškova za obradu zahtjeva,
  - j) planiranu godišnju potrošnju.

## Član 59.

### Sadržaj EES za korisnike sistema

EES za korisnike sistema sadrži elektroenergetske, tehničke i druge uslove za priključenje u skladu sa Opštim uslovima.

## Član 60.

### Priznavanje snage na istoj lokaciji prilikom izdavanja EES

U slučaju zahtjeva za izdavanje EES za priključenje novog objekta koji se planira graditi na mjestu postojećeg objekta, ODS će korisniku sistema po njegovom zahtjevu priznati ranije odobrenu priključnu snagu, uz obavezu plaćanja eventualne naknade za ponovno priključenje starog objekta, pod uslovom da se radi o postojećem objektu, odnosno da isti nije već srušen.

## Član 61.

### Rok važenja EES

- (1) Rok važenja izdate EES po kojoj je izvršeno priključenje nije ograničen.
  
- (2) Izdata EES prestaje važiti ukoliko se po istoj, u roku od četiri godine, ne podnese zahtjev za priključenje objekta na distributivnu mrežu i ne zaključi ugovor o korištenju distributivne mreže, ugovor o snabdijevanju električnom energijom ukoliko je krajnji kupac, odnosno druge ugovore u skladu sa zakonom za druge korisnike sistema.

- (3) Izdata EES prestaje važiti i u slučaju izdavanja nove EES za isti objekat.
- (4) EES sa ograničenim rokom trajanja važi do roka definisanog u istoj.

## IX. UGOVORI

### Član 62. Vrste ugovora

Odnosi između ODS-a, snabdjevača i korisnika sistema uređuju se sljedećim ugovorima:

- a) ugovorom o priključenju,
- b) ugovorom o korištenju distributivne mreže,
- c) ugovorom o snabdijevanju električnom energijom i
- d) posebnim ugovorima.

### Član 63. Ugovor o priključenju

- (1) Ugovor o priključenju zaključuju ODS i korisnik distributivnog sistema za objekat za koji je izdata EES prije izgradnje priključka.
- (2) Ugovorom o priključenju definišu se troškovi priključenja, izrada priključka, nadzor nad izgradnjom priključka, postupak i rokovi priključenja, način plaćanja i druge odredbe od značaja za njegovo izvršenje.
- (3) Ugovor o priključenju se zaključuje i u slučaju promjene priključne snage.
- (4) ODS može korisniku distributivnog sistema kao opciju ponuditi ugovor o priključenju koji predviđa ograničenje korištenja priključne snage u unaprijed definisanim okolnostima.

### Član 64. Dinamika plaćanja po ugovoru o priključenju

- (1) Dinamika uplate iznosa naknade za priključenje određuje se ovisno o priključnoj snazi.
- (2) Za korisnike sistema sa jednostavnim priključkom naknada za priključenje se plaća jednokratno.
- (3) Za krajnje kupce u udaljenom području kada se naknada plaća po stvarnom trošku, krajnje kupce sa složenim priključkom (SN), višespratne objekte, proizvođače i operatore skladišta energije naknada za priključenje se plaća u dva dijela:
  - a) prvi dio naknade za priključenje korisnik sistema plaća 30 dana od dana stupanja na snagu ugovora o priključenju,

- b) drugi dio naknade za priključenje korisnik sistema plaća 30 dana od dana prijema obavijesti ODS-a o pribavljanju pravosnažnog odobrenja za građenje za elektroenergetske objekte koji su obaveza ODS-a.

## X. PROCES IZGRADNJE PRIKLJUČKA

### **Član 65.** **Izgradnja priključka**

- (1) Prije izgradnje priključka na distributivnu mrežu, korisnik distributivnog sistema i ODS zaključuju ugovor o priključenju.
- (2) ODS je investitor i vlasnik svih novih priključaka na niskom i srednjem naponu i obavezan je da izgradi priključak potreban za priključenje objekta korisnika sistema u skladu sa izdatom EES.
- (3) Izgradnju priključka objekta proizvođača/operatora skladišta energije može vršiti i ovlaštenu izvođač koga odabere investitor objekta uz saglasnost ODS-a.

### **Član 66.** **Rok izgradnje priključka**

Rok izgradnje priključka na distributivnu mrežu je:

- a) slučaj gdje je potrebna izgradnja samo niskonaponske distributivne mreže najviše 30 dana, od dana ispunjenja obaveza krajnjeg kupca ili aktivnog kupca iz ugovora o priključenju,
- b) za slučaj gdje je potrebna izgradnja sredjenaponske mreže i ostale slučajeve priključenja, kako je navedeno u ugovoru o priključenju.

### **Član 67.** **Izgradnja priključka objekta proizvođača ili operatora skladišta kada radove izvodi ovlaštenu izvođač koga odabere investitor objekta uz saglasnost ODS-a**

- (1) U slučaju kada investitor proizvodnog objekta ili operator skladišta želi samostalno graditi priključak svog objekta, podnosi zahtjev ODS-u za dobivanje saglasnosti za odabranog izvođača.
- (2) ODS će razmotriti zahtjev investitora, izvršiti provjeru i dati saglasnost na odabranog ovlaštenog izvođača radova, ukoliko isti ispunjava zakonom propisane uslove.
- (3) Izvođač radova mora imati odobrenje nadležnog ministarstva da može obavljati radove na izgradnji priključka.
- (4) Investitor će sve dozvole za izgradnju priključka ishodovati na ime ODS-a.

## **XI. PRIVREMENO PRIKLJUČENJE ZA POTREBE ISPITIVANJA ILI PROBNOG RADA**

### **Član 68.**

#### **Privremeno priključenje za potrebe ispitivanja ili probnog rada**

- (1) ODS je obavezan da omogući privremeno priključenje objekta na distributivnu mrežu za potrebe ispitivanja ili probnog rada, a na osnovu zahtjeva i pisane izjave investitora o preuzimanju odgovornosti tokom privremenog priključenja.
- (2) Investitor za potrebe privremenog priključenja dostavlja zahtjev za puštanje u probni rad i pisanu izjavu o preuzimanju odgovornosti tokom privremenog priključenja.
- (3) Privremeno priključenje za potrebe funkcionalnog ispitivanja ne može trajati duže od 15 dana.
- (4) Trajanje privremenog priključenja objekta za potrebe probnog rada uređeno je Zakonom o električnoj energiji u FBiH, Zakonom o korištenju obnovljivih izvora energije i efikasne kogeneracije i zakonima o građenju i prostornom uređenju.

### **Član 69.**

#### **Priključenje objekta na distributivnu mrežu**

ODS će priključiti objekat za koji je izdata EES na distributivnu mrežu kada se ispune sljedeći uslovi:

- a) završena izgradnja priključka,
- b) podnesen zahtjev za puštanje u rad,
- c) dostavljeno odobrenje za građenje objekta,
- d) dostavljena potvrda o ispravnosti električnih instalacija ovlaštenih lica za objekte domaćinstava i kategorije ostala potrošnja priključne snage do 50 kW, odnosno odobrenja za upotrebu za ostale objekte,
- e) izvještaj o provedenim funkcionalnim ispitivanjima, gdje je potrebno,
- f) zaključen ugovor o korištenju distributivne mreže,
- g) zaključen ugovor o snabdijevanju električnom energijom, gdje je potrebno,
- h) zaključen ugovor o otkupu električne energije, gdje je potrebno.

Rok za priključenje objekta na distributivnu mrežu ne može biti duži od deset dana od dana ispunjenja uslova iz stava (1) ovog člana.

### **Član 70.**

#### **Privremeno priključenje objekata izgrađenih bez odobrenja za građenje**

- (1) Priključenje na distributivnu mrežu objekata izgrađenih bez odobrenja za građenje nije dozvoljeno.
- (2) Izuzetno od stava (1) ovog člana, ODS može izvršiti privremeno priključenje na distributivnu mrežu objekata izgrađenih bez odobrenja za građenje uz uvjerenje izdato od strane organa uprave nadležnog za izdavanje odobrenja za građenje o činjenicama o kojima organ vodi službenu evidenciju ili nakon provedenog postupka, u sljedećim slučajevima:
  - a) ako se izgrađeni objekat nalazi na području gdje nisu doneseni planski dokumenti,
  - b) ako je izgrađeni objekat u postupku legalizacije.
- (3) Privremeno priključenje iz stava (2) ovog člana se vrši po istoj proceduri koja se provodi za postupak trajnog priključenja i investitor plaća naknadu za priključenje kao da se radi o trajnom priključku.
- (4) Privremeno priključenje iz stava (2) ovog člana traje do ispunjenja uslova za trajno priključenje ili do uklanjanja objekta izgrađenog bez odobrenja za građenje.
- (5) Izuzetno od stava (4) ovog člana, privremeno priključenje može biti obustavljeno i na zahtjev organa uprave nadležnog za izdavanje akata iz oblasti građenja, bez prava na naknadu štete i povrata jednokratne naknade za priključenje.

## **XII. UGOVOR O KORIŠTENJU MREŽE I SNABDIJEVANJU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM**

### **Član 71.**

#### **Ugovor o korištenju distributivne mreže**

- (1) Korisnik sistema je obavezan sa ODS-om zaključiti ugovor o korištenju mreže za objekat za koji je izdata EES nakon završetka izgradnje priključka.
- (2) Za višespratne objekte ugovor o korištenju distributivne mreže ODS zaključuje sa Investitorom ili vlasnikom objekta ili dijela objekta za svako OMM iz EES.

### **Član 72.**

#### **Ugovor o snabdijevanju električnom energijom**

Ugovor o snabdijevanju električnom energijom zaključuju snabdjevač i krajnji kupac električne energije nakon zaključivanja ugovora o korištenju distributivne mreže, a istim se uređuju njihova prava i obaveze.

### XIII. ZAVRŠNE ODREDBE.

- (1) Ova Pravila stupaju na snagu danom donošenja, a primjenjuju se danom početka primjene odluke Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine o davanju saglasnosti na Pravila.
- (2) Ova Pravila se objavljuju na oglasnoj ploči ODS-a i internetskoj stranici ODS-a.

Broj: NO-42572/25-85./7.  
Sarajevo, 08.12.2025. godine

Predsjednik  
Nadzornog odbora  
  
Vedran Kaser

