

Na osnovu člana 58. stav (3) Zakona o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine ("Službene novine Federacije BiH", broj 60/23), Regulatorna komisija za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine - FERK je, na XVII redovnoj sjednici održanoj u Mostaru dana 24.7.2024. godine, donijela

PRAVILNIK

O METODOLOGIJAMA ZA UTVRĐIVANJE NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE NA DISTRIBUTIVNI SISTEM I PRIKLJUČENJE NA ZATVORENI DISTRIBUTIVNI SISTEM

DIO PRVI - OPŠTE ODREDBE

Član 1.

(Predmet)

Pravilnikom o metodologijama za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem i priključenje na zatvoreni distributivni sistem (u daljnjem tekstu: Pravilnik) uređuje se način utvrđivanja naknade za priključenje u slučaju priključenja novih objekata korisnika sistema, povećanja priključne snage postojećeg objekta ili izmjena na postojećem priključku objekata korisnika distributivnog sistema ili zatvorenog distributivnog sistema, uključujući način utvrđivanja obračuna troškova ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca koji je bio isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od jedne godine.

Član 2.

(Cilj Pravilnika)

Cilj donošenja ovog Pravilnika je definisanje objektivnih, pravednih, nediskriminatorskih kriterija i principa za utvrđivanje naknada po osnovu priključenja i izmjena na priključku objekata korisnika sistema.

Član 3.

(Značenje pojmova)

Pojmovi koji se koriste u ovom Pravilniku imaju značenja utvrđena Zakonom o električnoj energiji Federacije Bosne i Hercegovine i pravilima i propisima Regulatorne komisije za energiju u Federaciji Bosne i Hercegovine (u daljem tekstu: FERK) donesenim na osnovu tog zakona.

Član 4.

(Opšti principi)

- (1) Operator distributivnog sistema (u daljem tekstu: ODS) dužan je da priključi na distributivnu mrežu sve objekte korisnika sistema ako za to postoje tehnički i energetske uslovi.
- (2) ODS je dužan da definiše uslove priključenja objekata korisnika sistema na objektivan, transparentan i nediskriminirajući način.
- (3) ODS je dužan da izvodi priključke korisnika sistema u skladu sa načelom najjeftinijeg tehnički prihvatljivog rješenja, što podrazumijeva priključenje po najnižoj cijeni pod uslovom da se obezbijede karakteristike priključka definisane tehničkim pravilima ODS-a, u skladu sa tehničkim propisima i standardima, planovima razvoja i dobrom poslovnom praksom.
- (4) ODS je dužan da snosi dodatne troškove u slučaju propisivanja tehničkog rješenja priključenja koje odstupa od

najjeftinijeg tehnički prihvatljivog rješenja za korisnike sistema koji snose stvarne troškove priključenja.

Član 5.

(Naknada za priključenje)

- (1) Za priključenje novog objekta na distributivnu mrežu, povećanje priključne snage postojećeg objekta ili izmjene na postojećem priključku korisnik sistema plaća naknadu za priključenje ODS-u.
- (2) Naknada za priključenje obuhvata naknadu za izgradnju priključka, uključujući i opremanje mjernog mjesta mjernim uređajima i naknadu za obezbjeđenje uslova za priključenje kroz povećanje kapaciteta distributivne mreže.
- (3) U zavisnosti od kategorije korisnika sistema, uslova i okolnosti priključenja, naknada za priključenje utvrđuje se:
 - a) za krajnje kupce - kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage,
 - b) za aktivne kupce i prosumere - na način propisan ovim Pravilnikom u zavisnosti od okolnosti priključenja,
 - c) za proizvođače i operatore skladišta energije - u visini stvarnih troškova priključenja,
 - d) za korisnike sistema koji se priključuju pod posebnim okolnostima - na način propisan ovim Pravilnikom u zavisnosti od okolnosti priključenja,
 - e) za korisnike sistema kod kojih se vrše izmjene na postojećem priključku - na način propisan ovim Pravilnikom u zavisnosti od okolnosti pod kojima se vrši izmjena,
 - f) za korisnike sistema koji se priključuju na zatvoreni distributivni sistem kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage
- (4) Iznos naknade za priključenje utvrđuje ODS u postupku zaključenja ugovora o priključenju, na osnovu metodologije propisane ovim Pravilnikom.
- (5) Za povećanje priključne snage korisnik sistema plaća naknadu za priključenje u iznosu koji se utvrđuje na način propisan za utvrđivanje naknade za priključenje objekata novih korisnika odgovarajuće kategorije.
- (6) Korisnik sistema nije dužan da plati naknadu za smanjenje priključne snage.

Član 6.

(Plaćanje naknade za priključenje)

- (1) Način i dinamika plaćanja naknade za priključenje utvrđuje se ugovorom o priključenju koji zaključuje korisnik sistema i ODS i ugovorom o korištenju distributivne mreže u slučaju ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca koji je bio isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od jedne godine.
- (2) Proizvođač i operatori skladišta energije dužni su prije izdavanja elektroenergetske saglasnosti da plate dio naknade za priključenje u svrhu obezbjeđenja i rezervacije kapaciteta u distributivnom sistemu u iznosu od 10 % procijenjenih troškova priključenja u vrijeme izdavanja elektroenergetske saglasnosti.
- (3) Iznos iz stava (2) ovog člana je nepovratan i uračunava se u konačni iznos naknade za priključenje utvrđen ugovorom o priključenju.

DIO DRUGI - UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE KRAJNJIH KUPACA AKTIVNIH KUPACA I PROSUMERA

POGLAVLJE I - OPŠTI PRINCIPI UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE

Član 7.

(Jedinični iznos naknade)

- (1) Jedinični iznos naknade za priključenje predstavlja polovinu troškova izgradnje priključaka i dijela distributivne mreže kojim se stvaraju uslovi za priključenje objekata krajnjih kupaca na odgovarajućem naponskom nivou na području Federacije Bosne i Hercegovine, izraženo po jedinici priključne snage.
- (2) Jedinični iznos naknade za priključenje utvrđuje se na osnovu sljedećih ulaznih podataka:
 - a) troškova izgradnje priključaka i distributivne mreže odgovarajućeg naponskog nivoa,
 - b) moguće priključne snage u zavisnosti od naponskog nivoa na mjestu priključenja,
 - c) tehničkih karakteristika distributivne mreže,
 - d) tipskih specifikacija za izgradnju objekata distributivne mreže,
 - e) prosječne cijene koštanja objekata distributivne mreže, zasnovane na podacima iz postupaka javnih nabavki koje je ODS proveo u prethodnoj godini.
- (3) Jedinični iznos naknade se utvrđuje i primjenjuje jedinstveno za područje Federacije Bosne i Hercegovine, po kategorijama korisnika mreže i kategorijama potrošnje, koristeći metodologiju definisanu ovim Pravilnikom.
- (4) Jedinični iznos naknade za priključenje na NN distributivnu mrežu primjenjuje se jedinstveno za sve kategorije potrošnje krajnjih kupaca na tom naponskom nivou.
- (5) Jedinični iznos naknade za priključenje iskazuje se zbirmo i uključuje komponente po osnovu izgradnje priključka i po osnovu obezbjeđenja uslova za priključenje.

Član 8.

(Izračun jediničnog iznosa naknade - troškovi izgradnje)

- (1) Troškovi izgradnje radi priključenja objekta novog korisnika ili povećanje priključne snage postojećeg korisnika sistema odnose se na izgradnju priključaka i dijela distributivne mreže kojim se stvaraju uslovi za priključenje ili za povećanje priključne snage.
- (2) Troškovi izgradnje iz stava (1) ovog člana finansiraju se dijelom iz naknade za priključenje, a dijelom iz naknade za korištenje mreže.
- (3) Troškovi izgradnje iz stava (1) ovog člana obuhvataju ulaganja u sljedeće dijelove distributivnog sistema:
 - a) za priključenje na niskom naponu: priključne vodove sa mjernim mjestima, vodove niskog napona, trafostanice 10(20)/0,4 kV i vodove 10(20) kV,
 - b) za priključenje na srednjem naponu 10(20) kV: priključne vodove sa mjernim mjestima, vodove srednjeg napona 10(20) kV i pripadajući dio trafostanice 10(20)/0,4 kV.

Član 9.

(Izračun jediničnog iznosa naknade - moguća priključna snaga)

Moguća priključna snaga korisnika sistema, u zavisnosti od naponskog nivoa na mjestu priključenja, utvrđuje se:

- a) za priključenje na niskom naponu: na osnovu instalisane snage transformatora TS 10(20)/0,4 kV uz primijenjeni faktor istovremenosti i koeficijent rezerve u kapacitetu, te faktora snage $\cos\varphi=0,95$,
- b) za priključenje na srednjem naponu 10(20) kV: na osnovu instalisane snage napojne TS 10(20)/0,4 kV uz primijenjeni faktor istovremenosti i faktora snage $\cos\varphi=0,95$.

Član 10.

(Postupak utvrđivanja jediničnog iznosa naknade)

- (1) FERK utvrđuje jedinične iznose naknade za priključenje na distributivnu mrežu na osnovu zajedničkog prijedloga ODS-ova ili na sopstvenu inicijativu.
- (2) ODS-ovi u Federaciji Bosne i Hercegovine su obavezni da izrade prijedlog jediničnih iznosa naknade za priključenje na distributivnu mrežu najkasnije u roku od dvanaest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog Pravilnika.
- (3) ODS-ovi su dužni da u postupku izrade prijedloga jediničnih iznosa naknade za priključenje međusobno razmijene informacije o izračunatim vrijednostima investicija u distributivne objekte, u formatu definisanom u Prilogu I ovog Pravilnika.
- (4) Uz prijedlog jediničnih iznosa naknade za priključenje ODS-ovi su dužni da dostave FERK-u sve ulazne podatke i podloge za izračun, u formatu definisanom u Prilogu II ovog Pravilnika.
- (5) ODS-ovi su obavezni da ažuriraju jedinične iznose naknade za priključenje, sa ciljem usklađivanja sa promjenama cijena roba, materijala i usluga koji se koriste u procesu priključenja objekata korisnika sistema na distributivnu mrežu i promjenama drugih parametara koji utiču na izračun jediničnog iznosa naknade.
- (6) FERK može na sopstvenu inicijativu pokrenuti postupak izmjene jediničnih iznosa naknade za priključenje u slučaju značajnih promjena cijena roba, materijala i usluga koji se koriste u procesu priključenja objekata korisnika sistema na distributivnu mrežu.

POGLAVLJE II - METODOLOGIJA ZA IZRAČUN JEDINIČNOG IZNOSA NAKNADE

Član 11.

(Koncept metodologije)

Metodologija za izračun jediničnog iznosa naknade zasniva se na troškovima izgradnje priključaka i dijela distributivne mreže za potrebe priključenja jednog kilovata priključne snage u zavisnosti od naponskog nivoa na koji se priključuje objekat korisnika sistema.

Član 12.

(Opis metodologije)

- (1) Metodologija za izračun jediničnog iznosa naknade koristi sljedeće ulazne podatke:
 - a) tehničke karakteristike distributivne mreže naponskog nivoa 0,4 kV i 10(20) kV na području Federacije Bosne i Hercegovine,
 - b) tehničke karakteristike trafostanica 10(20)/0,4 kV na području Federacije Bosne i Hercegovine,
 - c) tehničke karakteristike priključaka na 0,4 kV i 10(20) kV naponskom nivou,
 - d) specifikacije materijala, opreme, radne snage, transporta i ostalih troškova za izgradnju distributivnih mreža, trafostanica, priključaka, mjernih mjesta,
 - e) prosječne cijene vrijednosti investicije po vrsti distributivnog objekta.
- (2) Trafostanice 10(20)/0,4 kV koje pripadaju distributivnim sistemima u Federaciji Bosne i Hercegovine podijeljene su na:

a) Kablovska slobodnostojeća trafostanica i to prema tipu trafostanice na:

TS₁₋₁ Kablovska slobodnostojeća trafostanica za zgrade (KBTS-Z)

TS₁₋₂ Kablovska slobodnostojeća trafostanica za mješovite NN mreže (KBTS-M)

TS₁₋₃ Kablovska slobodnostojeća trafostanica za krajnje kupce na srednjem naponu 10(20) kV (KBTS-IND)

b) Stubne trafostanice i to prema tipu trafostanice na:

TS₂₋₁ Stubna trafostanica za nadzemnu NN mrežu (STS-N)

TS₂₋₂ Stubna trafostanica za krajnje kupce na srednjem naponu 10(20) kV (STS-IND)

- (3) Prema usvojenim tipovima trafostanica TS 10(20)/0,4 kV određene su prosječne prividne snage:

KBTS slobodnostojeća kablovska trafostanica

$$S_{KBTS} = 630 \text{ [kVA]},$$

STS stubna trafostanica $S_{STS} = 160 \text{ [kVA]}$

- (4) Moguća priključna snaga krajnjih kupaca na niskom naponu P_{PTS} izračunava se na osnovu faktora istovremenosti (f_i), faktora snage $\cos \varphi=0,95$, koeficijenta rezerve i prividne snage trafostanice, po tipu trafostanice prema sljedećoj formuli:

$$P_{PTS} = \frac{K_{Rez} \times S_{TS} \times 0,95}{f_i} \quad [\text{kW}]$$

gdje je:

S_{TS} - prividna snaga trafostanice

K_{Rez} - koeficijent rezerve snage u transformaciji

f_i - faktor istovremenosti

- (5) Moguća priključna snaga krajnjih kupaca na srednjem naponu 10(20) kV P_{PTS} utvrđuje se na osnovu faktora snage $\cos\varphi=0,95$, faktora istovremenosti i prividne snage trafostanice:

$$P_{PTS} = \frac{0,95 \times S_{TS}}{f_i} \quad [\text{kW}]$$

- (6) Izlazne vrijednosti su:

a) ponderisana prosječna vrijednost investicije za priključenje jednog kilovata na NN nivou distributivne mreže,

b) ponderisana prosječna vrijednost investicije za priključenje jednog kilovata na 10(20) kV nivou distributivne mreže.

Član 13.

(Vrijednost investicije za priključenje objekata na 0,4 kV)

- (1) Ukupni distributivni kapaciteti sredjenaponske 10(20) kV i niskonaponske 0,4 kV distributivne mreže i ukupan broj mjernih mjesta na distributivnoj mreži prema vrsti i tipu korisnika raspoređuju se na tipove trafostanica, prema podjeli definisanoj u članu 12. stav (2) ovog Pravilnika, na osnovu postojećeg stanja distributivnih sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine.
- (2) Na osnovu broja trafostanica po tipu, prosječnih udjela dužina sredjenaponskih i niskonaponskih distributivnih mreža po tipu trafostanica, broja mjernih mjesta po trafostanicama, specifikacija za izgradnju distributivnih objekata izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po tipu trafostanice.
- (3) Ukupna vrijednost investicije po tipu trafostanice jednaka je zbiru vrijednosti investicije za izgradnju trafostanice, vrijednosti investicije za izgradnju pripadajućeg dijela sredjenaponske mreže, vrijednosti investicije za izgradnju pripadajuće niskonaponske mreže i vrijednosti investicije za izgradnju pripadajućeg broja priključaka i mjernih mjesta.

- (4) Vrijednost investicije za izgradnju trafostanice (I_{TS}) izračunava se prema tipu trafostanice:
KBTS-Z, KBTS-M i STS-N.

Vrijednost investicije izračunava se na osnovu specifikacija za izgradnju trafostanica prema tipu trafostanice i cijena materijala, opreme, radne snage, transporta i ostalih troškova za izgradnju trafostanice prema ulaznim podacima iz postupaka javnih nabavki:

- a) Vrijednost investicije za izgradnju KBTS-Z I_{TS1-1} [KM]
b) Vrijednost investicije za izgradnju KBTS-M I_{TS1-2} [KM]
c) Vrijednost investicije za izgradnju STS-N I_{TS2-1} [KM]

- (5) Vrijednost investicije za pripadajuću SN mrežu (I_{SNTS}) izračunava se kao prosječan trošak po tipu SN mreže svedene na odgovarajući tip trafostanice 10(20)/0,4 kV, odnosno kao proizvod vrijednosti investicije za izgradnju SN voda (I_{SN}), prema tipu voda, standardne dužine $l = 1$ [km] i pripadajuće prosječne dužine SN voda (L_{SN}) [km] po tipu trafostanice.

- a) Vrijednost investicije za SN kablovski vod svedeni na KBTS-Z, pripadajuće prosječne dužine $L_{SNTS1-1}$
 $I_{SNTS1-1} = I_{SN1} * L_{SNTS1-1}$ [KM]
b) Vrijednost investicije za SN kablovski vod svedeni na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{SNTS1-2}$
 $I_{SNTS1-2} = I_{SN1} * L_{SNTS1-2}$ [KM]
c) Vrijednost investicije za SN vazdušni samonosivi kablovski vod svedeni na STS-N, pripadajuće prosječne dužine $L_{SNTS2-1}$

$$I_{SNTS2-1} = I_{SN2} * L_{SNTS2-1} \text{ [KM]}$$

Vrijednost investicije po tipu SN voda I_{SN} izračunava se na osnovu specifikacija, za izradu po tipu SN voda i cijena prema ulaznim podacima iz postupaka javnih nabavki.

Pripadajuća prosječna dužina SN voda L_{SN} izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene dužine tipa SN voda sa pripadajućim brojem trafostanica.

- (6) Vrijednost investicije za NN mreže izračunavaju se kao prosječne vrijednosti investicije po tipu NN mreže svedene na tip trafostanice, odnosno kao proizvod investicionog troška za izgradnju NN voda (I_{NN}), prema tipu NN voda, standardne dužine $l = 1$ [km] i pripadajuće prosječne dužine NN voda (L_{NN}) [km] po tipu trafostanice.

- a) Investicioni trošak za NN kablovski vod sveden na KBTS-Z, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN1TS1-1}$
 $I_{NN1TS1-1} = I_{NN1} * L_{NN1TS1-1}$ [KM]
b) Investicioni trošak za NN kablovski vod sveden na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN1TS1-2}$
 $I_{NN1TS1-2} = I_{NN1} * L_{NN1TS1-2}$ [KM]
c) Investicioni trošak za NN vazdušni samonosivi kablovski vod sveden na KBTS-M, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN2TS1-2}$
 $I_{NN2TS1-2} = I_{NN2} * L_{NN2TS1-2}$ [KM]

- d) Investicioni trošak za NN vazdušni samonosivi kablovski vod sveden na STS-N, pripadajuće prosječne dužine $L_{NN2TS2-1}$

$$I_{NN2TS2-1} = I_{NN2} * L_{NN2TS2-1} \text{ [KM]}$$

Investicioni trošak po tipu NN voda I_{NN} izračunava se na osnovu specifikacija, za izradu po tipu NN voda i cijena prema ulaznim podacima iz postupaka javnih nabavki. Pripadajuća prosječna dužina NN voda L_{NN} izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene dužine tipa NN voda i pripadajućeg broja trafostanica.

- (7) Vrijednost investicije za izradu mjernih mjesta (I_M) jednaka je prosječnoj vrijednosti investicije po tipu mjernog mjesta (monofazni ili trofazni) i tipu objekta koji se priključuje (individualni objekat ili priključak u zgradi), svedeni na tip trafostanice. Izračunavaju se kao zbir proizvoda investicionog troška za izgradnju jednog monofaznog ili trofaznog mjernog mjesta za priključak na individualni objekat ili priključak u zgradi (I_{MM-1}), (I_{MT-1}), (I_{MM-Z}), (I_{MT-Z}) i pripadajućeg broja monofaznih (M_{MTS}) i trofaznih (M_{TTS}) mjerenja po tipu objekta koji se priključuje i tipu trafostanice.

- a) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za KBTS-Z
 $I_{MTS1-1} = I_{MM-Z} * M_{MTS1-1} + I_{MT-Z} * M_{TTS1-1}$ [KM]
b) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za KBTS-M

$$I_{MTS1-2} = I_{MM-1} * M_{MTS1-2} + I_{MT-1} * M_{TTS1-2} + I_{MM-Z} * M_{MTS1-2} + I_{MT-Z} * M_{TTS1-2} \text{ [KM]}$$

- c) Vrijednost investicije za izradu monofaznih i trofaznih mjernih mjesta za STS-N

$$I_{MTS2-1} = I_{MM-1} * M_{MTS2-1} + I_{MT-1} * M_{TTS2-1} \text{ [KM]}$$

- Vrijednosti investicije po tipu mjernog mjesta (monofazni ili trofazni) i vrsti objekta (individualni ili priključak u zgradi), izračunavaju se na osnovu specifikacija, za izgradnju priključnih vodova po tipu mjernog mjesta i cijene prema ulaznim podacima iz postupaka javnih nabavki.

- (8) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po tipu trafostanice u distributivnoj mreži izračunavaju se kao zbir: investicija za trafostanicu (I_{TS}), investicija za SN vod (I_{SN}), investicija za NN vod (I_{NN}) i investicija za mjerio mjesto (I_M).

- a) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-Z

$$I_{KBTS-Z} = I_{TS1-1} + I_{SNTS1-1} + I_{NN1TS1-1} + I_{MTS1-1} \text{ [KM]}$$

- b) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-M

$$I_{KBTS-M} = I_{TS1-2} + I_{SNTS1-2} + I_{NN1TS1-2} + I_{NN2TS1-2} + I_{MTS1-2} \text{ [KM]}$$

- c) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip STS-N

$$I_{STS-N} = I_{TS2-1} + I_{SNTS2-1} + I_{NN2TS2-1} + I_{MTS2-1} \text{ [KM]}$$

Član 14.

- (Vrijednost investicije za priključenje objekata na 10(20) kV)
- (1) Ukupni distributivni kapaciteti srednjenaponske 10(20) kV distributivne mreže i ukupan broj mjernih mjesta na distributivnoj mreži prema vrsti korisnika raspoređuju se na tipove trafostanica, prema podjeli definisanoj u članu 12. stav (2) ovog Pravilnika, na osnovu postojećeg stanja distributivnih sistema u Federaciji Bosne i Hercegovine.
- (2) Na osnovu svedenih udjela dužina srednjenaponskih mreža 10(20) kV po tipu trafostanica KBTS-IND i STS-IND i specifikacija za izgradnju distributivnih objekata izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po tipu trafostanice KBTS-IND i STS-IND.
- (3) Ukupna vrijednost investicije po tipu trafostanice KBTS-IND i STS-IND, jednaka je zbiru vrijednosti investicije za izgradnju pripadajućeg dijela SN mreže, uključujući i priključke 10(20) kV, investicija za izgradnju pripadajućeg dijela trafostanice i investicija za opremanje pripadajućeg mjernog mjesta.
- (4) Vrijednost investicije za pripadajuću SN mrežu 10(20) kV ($I_{SN10(20)}$) izračunava se kao prosječan trošak po tipu SN mreže svedene na odgovarajući tip TS 10(20)/0,4 kV za potrebe priključenja krajnjih kupaca na 10(20) kV, odnosno

kao proizvod vrijednosti investicije za trafostranu SN voda 10(20) kV ($I_{SN10(20)}$), prema tipu voda, standardne dužine $l = 1$ [km] i pripadajuće prosječne dužine SN voda ($L_{SN10(20)}$) [km] po tipu trafostanice.

a) Vrijednost investicije za SN kablovski vod 10(20) kV, svedene na KBTS-IND, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN10(20)1TS1-3}$

$$I_{SN10(20)1TS1-3} = L_{SN10(20)1TS1-3} \times I_{SN10(20)1} \text{ [KM]}$$

b) Vrijednost investicije za SN 10(20) kV vazdušni samonosivi kablovski vod, svedene na STS-IND, pripadajuće prosječne dužine $L_{SN10(20)2TS2-2}$

$$I_{SN10(20)2TS2-2} = L_{SN10(20)2TS2-2} \times I_{SN10(20)2} \text{ [KM]}$$

Pripadajuća prosječna dužina SN voda $L_{SN10(20)}$ izračunava se dijeljenjem ukupne pridružene dužine SN vodova, uključujući i SN priključke, sa pripadajućim brojem trafostanica.

(5) Ukupna vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po tipu trafostanice 10(20)/0,4 kV KBTS-IND i STS-IND za potrebe priključenja krajnjih kupaca na 10(20) kV, izračunava se kao zbir: investicija za SN vod ($I_{SN10(20)}$), investicija za pripadajući dio trafostanice ($I_{PD_KBTS-IND}$) i investicija za mjerno mjesto (I_M).

a) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip KBTS-IND za potrebe priključenja krajnjih kupaca na 10(20) kV

$$I_{KBTS-IND} = I_{SN10(20)1TS1-3} + I_{PD_KBTS-IND} + I_{MTS1-3} \text{ [KM]}$$

b) Vrijednost investicije za obezbjeđenje raspoložive priključne snage po trafostanici tip STS-IND za potrebe priključenja krajnjih kupaca na 10(20) kV

$$I_{STS-IND} = I_{SN10(20)2TS2-2} + I_{MTS2-2} \text{ [KM]}$$

(6) Investicija za pripadajući dio trafostanice iz stava (5) ovoga člana odnosi se na SN blok odgovarajuće konfiguracije, ali ne uključuje mjerni uređaj i koristi se samo pri izračunu vrijednosti investicije za trafostanicu tipa KBTS-IND.

Član 15.

(Prosječna vrijednost investicije na 0,4 kV)

(1) Prosječna vrijednost investicije (C) jednog kilovata raspoložive snage po tipu trafostanice izračunava se dijeljenjem ukupnih investicionih troškova za određeni tip trafostanice i moguće priključne snage za pripadajući tip trafostanice P_{PTS} :

a) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1 kW za KBTS-Z (C_{TS1-1})

$$C_{TS1-1} = \frac{I_{KBTS-Z}}{P_{PTS1-1}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

b) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1 kW za KBTS-M (C_{TS1-2})

$$C_{TS1-2} = \frac{I_{KBTS-M}}{P_{PTS1-2}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

c) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1 kW za STS-N (C_{TS2-1})

$$C_{TS2-1} = \frac{I_{STS-N}}{P_{PTS2-1}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

(2) Prosječna vrijednost investicije za priključenje 1 kW priključne snage na NN distributivnu mrežu jednaka je

ponderisanoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica sa kojih se napajaju kupci na NN distributivnoj mreži.

$$C_{NN} = \frac{(C_{TS1-1} * P_{PTS1-1} + C_{TS1-2} * P_{PTS1-2} + C_{TS2-1} * P_{PTS2-1})}{(P_{PTS1-1} + P_{PTS1-2} + P_{PTS2-1})} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

Član 16.

(Prosječna vrijednost investicije na 10(20) kV)

(1) Prosječna vrijednost investicije (C) jednog kilovata raspoložive snage po tipu trafostanice KBTS-IND i STS-IND za potrebe priključenja krajnjih kupaca na 10(20) kV, izračunava se dijeljenjem ukupnih investicionih troškova za određeni tip trafostanice i moguće priključne snage za pripadajući tip trafostanice P_{PTS} :

a) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1 kW za KBTS-IND (C_{TS1-3})

$$C_{TS1-3} = \frac{I_{KBTS-IND}}{P_{PTS1-3}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

b) Prosječna vrijednost investicije raspoložive snage po 1 kW za STS-IND (C_{TS2-2})

$$C_{TS2-2} = \frac{I_{STS-IND}}{P_{PTS2-2}} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

(2) Prosječna vrijednost investicije za priključenje 1 kW na SN distributivnu mrežu 10(20) kV jednaka je ponderisanoj prosječnoj vrijednosti investicija svih trafostanica putem kojih se napajaju kupci na SN distributivnoj mreži 10(20) kV.

$$C_{SN10(20)} = \frac{(C_{TS1-3} * P_{PTS1-3} + C_{TS2-2} * P_{PTS2-2})}{(P_{PTS1-3} + P_{PTS2-2})} \left[\frac{KM}{kW} \right]$$

POGLAVLJE III - NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE

Član 17.

(Naknada za priključenje individualnih objekata krajnjih kupaca)

(1) Naknada za priključenje individualnog objekta krajnjeg kupca (N_{IO}) izračunava se kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu C_{JNN} i odobrene priključne snage iz elektroenergetske saglasnosti objekta krajnjeg kupca.

$$N_{IO} = C_{JNN} * P_{OPS} \text{ [KM]}$$

gdje je :

- C_{JNN} - jedinični iznos naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu koji se dobija primjenom relacije

$$C_{JNN} = \frac{C_{NN}}{2}$$

- P_{OPS} - odobrena priključna snaga iz elektroenergetske saglasnosti.

(2) Naknada za priključenje objekta krajnjeg kupca na srednjenaponskom nivou 10(20) kV ($N_{SN10(20)}$) se izračunava kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu 10(20) kV $C_{JSN10(20)}$ i odobrene priključne snage iz elektroenergetske saglasnosti.

$$N_{SN10(20)} = C_{JSN10(20)} * P_{OPS} \text{ [KM]}$$

gdje je:

- $C_{JSN10(20)}$ - jedinični iznos naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu 10(20) kV koji se dobija primjenom relacije $C_{JSN10(20)} = \frac{C_{SN10(20)}}{2}$
 - P_{OPS} - odobrena priključna snaga iz elektroenergetske saglasnosti
- (3) Odobrena priključna snaga utvrđuje se na osnovu projektne dokumentacije i podataka koje korisnik sistema dostavi uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

Član 18.

(Naknada za priključenje višespratnih objekata)

- (1) Naknada za priključenje višespratnih objekata sa više mjernih mjesta izračunava se kao zbir pojedinačnih naknada izračunatih za jedinice u sklopu objekta, u skladu sa članom 17. ovog Pravilnika.

$$N_{VSO} = \sum_{i=1}^n N_{IOi} \text{ [KM]}$$

gdje je:

N_{IOi} - pojedinačna naknada za individualnu jedinicu

- (2) Iznos naknade za priključenje iz stava (1) ovog člana plaća investitor višespratnog objekta.

Član 19.

(Naknada za priključenje aktivnih kupaca)

- (1) Naknada za priključenje objekta aktivnog kupca 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 primjenom relacije

$$N_{AKNN} = C_{JNN} * P_{OPS} \text{ [KM]}$$

gdje je:

- C_{JNN} - jedinični iznos naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu
 - P_{OPS} - odobrena priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže.
- (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, utvrđuje se primjenom relacije

$$N_{AKSN10(20)} = C_{JSN10(20)} * P_{OPS} \text{ [KM]}$$

gdje je:

- $C_{JSN10(20)}$ - jedinični iznos naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu 10(20) kV,
 - P_{OPS} - odobrena priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže.
- (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) Odobrena priključna snaga utvrđuje se na osnovu projektne dokumentacije i podataka koje korisnik sistema dostavi uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

Član 20.

(Naknada za priključenje prosumera)

- (1) Naknada za priključenje objekta novoga krajnjega kupca, koji je ujedno i prosumer na niskom naponu, utvrđuje se primjenom relacije

$$N_{PNN} = C_{JNN} * P_{OPS} + Tm \text{ [KM]}$$

gdje je:

- C_{JNN} - jedinični iznos naknade za priključenje na niskonaponsku distributivnu mrežu
 - P_{OPS} - odobrena priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže.
 - Tm -trošak mjernog uređaja
- (2) Naknada za priključenje objekta novog krajnjega kupca, koji je ujedno i prosumer na srednjem naponu 10(20) kV, utvrđuje se primjenom relacije

$$N_{PSN10(20)} = C_{JSN10(20)} * P_{OPS} + Tm \text{ [KM]}$$

gdje je:

- $C_{JSN10(20)}$ - jedinični iznos naknade za priključenje na srednjenaponsku distributivnu mrežu 10(20) kV,
 - P_{OPS} - odobrena priključna snaga u smjeru preuzimanja iz mreže.
 - Tm -trošak mjernog uređaja
- (3) Pod pojmom troška mjernoga uređaja Tm podrazumijeva se trošak ugradnje dvosmjernog brojila na mjestu priključenja prosumera koje mora biti uključeno u sistem daljinskog očitavanja.
- (4) Odobrena priključna snaga utvrđuje se na osnovu projektne dokumentacije i podataka koje korisnik sistema dostavi uz zahtjev za izdavanje elektroenergetske saglasnosti.

DIO TREĆI – UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE PROIZVOĐAČA I OPERATORA SKLADIŠTA ENERGIJE

Član 21.

(Način utvrđivanja naknade za priključenje)

- (1) Naknada za priključenje proizvođača i operatora skladišta energije utvrđuje se u visini stvarnih troškova priključenja što uključuje izgradnju priključka i stvarne troškove potrebnih izmjena na mreži.
- (2) Stvarni troškovi priključenja iz stava (1) ovog člana utvrđuju se na osnovu jediničnih tržišnih cijena materijala, radova i usluga utvrđenih na osnovu provedenih postupaka javnih nabavki i standardnih normativna radova, u skladu sa pravilima i cjenovnikom nestandardnih usluga ODS-a.
- (3) U slučaju da za određene radove i usluge nisu dostupni podaci o tržišnim cijenama dobijenim na osnovu postupaka javnih nabavki, primjenjuju se jedinične cijene zasnovane na stvarnim troškovima ODS-a.
- (4) Troškovi uvođenja objekata za proizvodnju i postrojenja za skladištenje u sistem daljinskog mjerenja, nadzora i upravljanja ODS-a uključuju se u iznos naknade za priključenje u punom iznosu.
- (5) Troškovi rješavanja imovinsko-pravnih odnosa u vezi sa izgradnjom priključka uključuju se u iznos naknade za priključenje u punom iznosu.

Član 22.

(Naknada za priključenje proizvođača i operatora skladišta energije)

- (1) Naknada za priključenje proizvođača i operatora skladišta energije utvrđuje se na osnovu tehničkog rješenja

zasnovanog na principu najjeftinijeg tehnički prihvatljivog rješenja.

- (2) U slučaju kada investitor objekta uz saglasnost ODS-a ustupi izgradnju priključka ovlaštenom izvođaču, tada proizvođač/operator skladišta energije plaća ODS-u samo stvarne troškove radova, materijala i usluga koje je ODS imao u postupku priključenja i obezbjeđenja uslova za priključenje.

Član 23.

(Pravo na refundaciju)

- (1) Proizvođači i operatori skladišta energije imaju pravo na refundaciju dijela naknade za priključenje u slučaju naknadnog priključenja objekata novih korisnika sistema na priključni vod ili izgrađene ili rekonstruisane elemente distributivne mreže za koje su platili naknadu za priključenje u postupku priključenja.
- (2) U slučaju naknadnog priključenja proizvodnih objekata, postrojenja za skladištenje ili objekata aktivnih kupaca, troškove refundacije snosi subjekat koji se naknadno priključuje.
- (3) Refundacija iz stava (2) ovog člana vrši se posredstvom ODS-a koji određuje i alocira iznos za refundaciju na prethodne proizvođače ili operatore skladišta energije, proporcionalno odobrenoj priključnoj snazi i dužini priključnog voda koje koriste.
- (4) U slučaju naknadnog priključenja krajnjih kupaca, osim aktivnih kupaca, troškove refundacije snosi ODS.
- (5) Pravo na refundaciju može se ostvariti u periodu od pet godina od dana puštanja u pogon priključnog voda ili izgrađenog ili rekonstruisanog elementa distributivne mreže na koji se priključuju novi korisnici sistema.

Član 24.

(Izračun iznosa za refundaciju)

- (1) Iznos za refundaciju proizvođača ili operatora skladišta energije određuje se primjenom relacije:

$$I_{ref} = \frac{P_{ops2} * I_{plvar}}{P_{ops1} + P_{ops2}} + \frac{I_{plfix}}{n}$$

gdje su:

- I_{ref} – iznos za refundaciju prethodnih korisnika sistema,
 - I_{plvar} – dio plaćene naknade za priključenje prethodnih korisnika sistema koji se odnosi na varijabilne troškove koji zavise od priključne snage za pripadajuću dužinu priključnog voda i izgrađene i rekonstruisane elemente distributivne mreže koje koristi novi korisnik sistema,
 - I_{plfix} – dio plaćene naknade za priključenje prethodnih korisnika sistema koji se odnosi na fiksne troškove koji ne zavise od priključne snage (uključujući troškove informaciono-komunikacione infrastrukture - IKT) za pripadajuću dužinu priključnog voda i izgrađene i rekonstruisane elemente distributivne mreže koje koristi novi korisnik sistema,
 - n – redni broj novog korisnika sistema kao korisnika infrastrukture,
 - P_{ops1} – odobrena priključna snaga prethodnih korisnika sistema,
 - P_{ops2} – odobrena priključna snaga novog korisnika sistema.
- (2) ODS je dužan u ugovoru o priključenju sa novim proizvođačem, operatorom skladišta energije ili aktivnim kupcem posebno naznačiti dio naknade za priključenje koji se plaća po osnovu refundacije prethodnih korisnika sistema.

DIO ČETVRTI – OTVORITVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE U POSEBNIM OKOLNOSTIMA

Član 25.

(Način utvrđivanja naknade za priključenje u posebnim okolnostima)

Naknada za priključenje objekata korisnika sistema u posebnim okolnostima utvrđuje se na osnovu specifičnih okolnosti priključenja i pripadajućih troškova nastalih uslijed takvog načina priključenja.

Član 26.

(Uslovi za utvrđivanje naknade za priključenje u slučaju posebnih okolnosti)

Naknada za priključenje u slučaju posebnih okolnosti utvrđuje se 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 uredaji 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 istorijskog značaja, područja posebnih prirodnih ljepota i slično),
- l) priključenja objekata korisnika u uslovima kada troškovi kablovskih iskopa premašuju standardne troškove za više od 50%.

Član 27.

(Objekti u udaljenom području)

- (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) Objektom krajnjeg kupca u udaljenom području smatra se i objekat koji se priključuje na distributivnu mrežu izgrađenu za potrebe kupaca u udaljenom području u prethodnih pet godina, bez obzira na udaljenost od mjesta priključenja.

Član 28.

(Naknada za priključenje 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 koja se dobije primjenom relacije iz člana 17. ovog Pravilnika, 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 koja se dobije primjenom relacije iz člana 17. ovog Pravilnika, 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 29.

(Naknada za priključenje 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 koja se dobije primjenom relacije iz člana 17. ovog Pravilnika, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje na niskonaponsku mrežu.
- (2) U slučaju da udio svakog pojedinačnog krajnjeg kupca u ukupnoj vrijednosti investicije potrebne za priključenje prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje koja se dobije primjenom relacije iz člana 17. ovog Pravilnika, iznos naknade za priključenje utvrđuje se u iznosu od 50% izračunatog udjela krajnjeg kupca u ukupnoj vrijednosti investicije za priključenje koji se obračunava:
 - a) prema udjelu priključne snage krajnjeg kupca u prenosnom kapacitetu niskonaponskog voda posmatrano na mjestu priključenja objekta, za slučaj kada nije potrebno graditi TS 10(20)/0,4 kV,
 - b) prema udjelu priključne snage krajnjeg kupca u 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.
- (3) U slučaju da je potrebno izgraditi novu TS 10(20)/0,4 kV za priključenje objekta samo jednog krajnjeg kupca na niskonaponsku mrežu te trafostanice i ako ukupna vrijednost investicije za priključenje prelazi dvostruki iznos naknade za priključenje koji se dobije primjenom relacije iz člana 17. ovog Pravilnika, naknada za priključenje utvrđuje se kao 50% ukupne vrijednosti investicije za priključenje.

Član 30.

(Naknada za priključenje objekata krajnjih kupaca na srednjem naponu u udaljenim područjima)

- (1) U slučaju da ukupna vrijednost investicije za priključenje objekta na srednjenaponsku mrežu prelazi dvostruku vrijednost naknade za priključenje, koja je izračunata kao proizvod jediničnog iznosa naknade za priključenje na srednjenaponsku 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 srednjenaponskog voda posmatranoj 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.

Član 31.

(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.

Član 32.

(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.

Član 33.

(Naknada za priključenje objekata koji se privremeno koriste i čiji se priključci montiraju i demontiraju)

- (1) 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.
- (2) Troškovi korištenja priključka iz stava (1) ovog člana utvrđuju se kao proizvod broja dana korištenja priključka i dnevnog troška priključka.
- (3) Dnevni trošak priključka iz stava (2) ovog člana računa se kao količnik vrijednosti priključka sa mjernim mjestom i procijenjenog vijeka trajanja priključka izraženo u danima.

Član 34.

(Naknada za priključenje objekata koji se privremeno koriste na lokaciji sa trajno izvedenim priključcima)

- (1) Naknada za priključenje objekta koji se privremeno koristi na lokaciji sa trajno izvedenim priključkom, kod izgradnje priključka i prvog priključenja utvrđuje se u skladu sa članom 17. ovog Pravilnika.
- (2) 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.
- (3) Objektom koji se privremeno koristi smatra se objekat koji je priključen najduže šest mjeseci u toku kalendarske godine.

Član 35.

(Naknada za priključenje gradilišta)

- (1) Priključak gradilišta se po pravilu izvodi 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 biti pretvoren u stalni priključak nakon pribavljanja upotrebne dozvole za objekat.
- (3) Naknada za priključenje gradilišta obuhvata troškove montaže priključka i po 10% vrijednosti naknade za priključenje za odobrenu priključnu snagu gradilišta za svakih šest mjeseci korištenja priključka.
- (4) Naknada za priključenje gradilišta iz stava (3) ovog člana odbitna je stavka kod utvrđivanja naknade za priključenje izgrađenog objekta, u slučaju kada priključak gradilišta bude pretvoren u stalni priključak.

Član 36.

(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. ovog Pravilnika za ukupnu vrijednost priključne snage zatvorenog distributivnog sistema.

Član 37.

(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 koja se dobije primjenom relacija iz člana 17. stavovi (1) i (2) ovog Pravilnika, 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 koja se dobije primjenom relacije iz člana 17. stavovi (1) i (2) ovog Pravilnika, iznos naknade za priključenje utvrđuje se kao 50% ukupne vrijednosti investicije potrebne za priključenje.

Član 38.

(Naknada za priključenje kada je potrebno pribaviti uslove priključenja od "Elektroprenos-Elektroprijenos BiH" a.d. Banja Luka)

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

Član 39.

(Ostali slučajevi priključenja u posebnim okolnostima)

U slučaju priključenja u okolnostima iz člana 26. stav (1) tačke h) do l) korisnik sistema plaća naknadu za priključenje u skladu sa članom 17. i članom 18. ovog Pravilnika, uvećanu za razliku troškova standardnog tehničkog rješenja i tehničkog rješenja definisanog za konkretne okolnosti.

DIO PETI - UTVRĐIVANJE NAKNADA ZA PRIKLJUČENJE OBJEKATA KORISNIKA SISTEMA KOD KOJIH SE VRŠE IZMJENE NA POSTOJEĆEM PRIKLJUČKU

Član 40.

(Način utvrđivanja naknade za priključenje za izmjene na postojećem priključku)

Naknada za priključenje objekata korisnika sistema kod kojih se vrše izmjene na postojećem priključku utvrđuje se na osnovu karaktera, vrste i obima izmjena na postojećem priključku.

Član 41.

(Naknada za priključenje za izmjene na postojećem priključku)

- (1) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema kod kojih se vrše izmjene na postojećem priključku se utvrđuje za slučaj:
- razdvajanja odnosno objedinjavanja mjernog mjesta u objektu krajnjeg kupca, bez povećanja odobrene priključne snage,
 - zahtjeva korisnika sistema za premještaj, prepravku sa nadzemnog na podzemni priključak, izmještanje dijelova distributivne mreže i slično,
 - priključenja elektrana ili postrojenja za skladištenje unutar instalacija postojećih krajnjih kupaca,
 - ponovnog priključenja objekta krajnjeg kupca koji je bio isključen sa distributivne mreže u periodu dužem od jedne godine,
 - korištenja dijela ili ukupne odobrene priključne snage na drugoj lokaciji unutar istog trafo-područja 10(20)/0,4 kV.
- (2) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema kod kojih se vrše izmjene na postojećem priključku utvrđuje se na sljedeći način:
- u slučaju iz stava (1) tačka a) ovog člana, krajnji kupac plaća stvarne troškove rekonstrukcije mjernih mjesta,
 - 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,
 - u slučaju iz stava (1) tačka c) ovog člana, krajnji kupac plaća stvarne troškove izmjena na priključku i mjernom mjestu,
 - 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.
 - 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.

- (3) Korištenje dijela ili ukupne odobrene priključne snage dozvoljeno je isključivo unutar istog trafo-područja TS 10(20)/0,4 kV na kojem su priključeni objekti krajnjeg kupca za koje se zahtijeva prenos priključne snage.

DIO ŠESTI - UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE OBJEKATA KORISNIKA SISTEMA NA ZATVORENI DISTRIBUTIVNI SISTEM

Član 42.

(Način utvrđivanja naknade)

- (1) Naknada za priključenje objekata korisnika sistema na zatvoreni distributivni sistem utvrđuje se za korisnike sistema koji se priključuju na zatvoreni distributivni sistem kao proizvod priključne snage i jediničnog iznosa naknade za priključenje, izraženo u KM po kW priključne snage.
- (2) Iznos naknade iz stava (1) ovog člana je jednak iznosu naknade za priključenje objekata korisnika sistema na distributivni sistem.

Član 43.

(Saglasnost FERK-a)

FERK daje saglasnost na iznos naknada za priključenje na zatvoreni distributivni sistem.

DIO SEDMI - PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Član 44.

(Objava)

ODS i operator zatvorenog distributivnog sistema dužni su da objave ovaj Pravilnik i akte donesene na osnovu Pravilnika na svojoj službenoj internet stranici.

Član 45.

(Započeti postupci)

Postupci pokrenuti prije stupanja na snagu ovog Pravilnika provest će se po odredbama propisa koji su važili u vrijeme pokretanja postupka.

Član 46.

(Primjena jediničnih iznosa naknade za priključenje)

Do utvrđivanja jediničnih iznosa naknada u skladu sa ovim Pravilnikom primjenjuju se jedinični iznosi naknada za priključenje koji su bili na snazi u vrijeme stupanja na snagu ovog Pravilnika.

Član 47.

(Prestanak primjene)

Stupanjem na snagu ovog Pravilnika prestaje da važi Pravilnik o metodologiji za izračunavanje naknada za priključenje i definisanje rokova i uslova za priključak na distributivnu mrežu ("Službene novine Federacije BiH", broj 89/14 i 84/19).

Član 48.

(Stupanje na snagu)

Ovaj Pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenim novinama Federacije BiH".

Broj 07-02-1-633-11/24

24. jula 2024. godine

Mostar

Predsjedavajući FERK-a

Samir Hadžihusejnović, s. r.