

Na osnovu člana 116 stav 1 tačka 12 Zakona o energetici ("Službeni list CG" broj 5/16, 51/17 i 82/20) i člana 61 Statuta DOO "Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica, Odbor direktora Društva na XIII redovnoj sjednici, održanoj dana 14. aprila 2022. godine, utvrdio je

M E T O D O L O G I J A

ZA UTVRĐIVANJE NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA DISTRIBUTIVNI SISTEM ELEKTRIČNE ENERGIJE

Predmet Metodologije

Član 1

Ovom metodologijom se utvrđuju kriterijumi i način za određivanje naknade za priključenje na distributivni sistem.

Značenje izraza

Član 2

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje utvrđeno Zakonom
- (2) U smislu ove metodologije koriste se izrazi koji imaju sljedeće značenje:
 - 1) Odobrena priključna snaga je jednovremena vršna snaga koja se odnosi na svako pojedinačno mjerno mjesto i jednaka je jednovremenoj snazi iz zahtjeva za priključenje i tehničke dokumentacije, izražena u kVA, pri čemu se kod ME pod odobrenom priključnom snagom smatraju nominalne snage generatora odnosno invertora;
 - 2) Ekvivalentna mreža: predstavlja uprosječne (ponderisane) elemente distributivnog sistema (TS i pripadajućih vodova) po naponskim nivoima i definiše se prema naponskom nivou na kojem se vrši priključenje korisnika. Ekvivalentnu mrežu čine: ekvivalentna 35 kV mreža, ekvivalentna TS 35/10 kV, ekvivalentna 10 kV mreža, ekvivalentna TS 10/0,4 kV i ekvivalentna 0,4 kV mreža.

Naknada za priključenje

Član 3

- (1) Podnosilac zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na distributivni sistem električne energije koji je zaključio ugovor o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju u skladu sa Zakonom o energetici, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu.
- (2) Naknada za priključnu snagu se plaća po mjernom mjestu.
- (3) Visinu naknade iz stava 1 ovog člana, utvrđuje nadležni operator sistema na osnovu jedinične naknade, u skladu sa ovom metodologijom.
- (4) Naknada za priključenje predstavlja proizvod priključne snage i jedinične naknade utvrđene u skladu sa ovom metodologijom
- (5) Naknada utvrđena u skladu sa stavom 2 ovog člana mora biti jednaka za priključke iste snage na istom naponskom nivou.

Načela za određivanje naknade za priključenu snagu

Član 4

- (1) Proračun naknade za priključenu snagu na naponski nivo 0,4kV i 10kV elektrodistributivne mreže vrši se na osnovu vrijednosti mreže naponskog nivoa na koji se vrši priključenje objekta korisnika i vrijednosti pripadajuće transformacije, a koji su u vlasništvu CEDIS-a. Proračun naknade za priključenu snagu na naponski nivo 35kV elektrodistributivne mreže vrši se na osnovu vrijednosti mreže 35 kV, a koja je u vlasništvu CEDIS-a. Tipične vrijednosti investicije za sve odabrane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže neophodne za priključenje 1 kVA snage potrošača izvode se korišćenjem podatka o postojećoj infrastrukturi elektrodistributivne mreže Crne Gore u pogledu tehničkih karakteristika, kao i cijene investicija u elemente elektrodistributivne mreže.
- (2) Ukupne dužine vodova sredjenaponske 35kV, 10 kV i niskonaponske 0,4 kV distributivne mreže po odgovarajućem naponskom nivou i jednoj trafostanici odgovarajućeg prenosnog odnosa, određene su na osnovu postojećeg stanja distributivnog sistema u Crnoj Gori.
- (3) Ukupni distributivni kapaciteti sredjenaponske 35kV, 10 kV i niskonaponske 0,4 kV distributivne mreže, uzimajući u obzir njene distributivne mogućnosti, i ukupan broj mjernih mjesta na distributivnoj mreži, raspoređuju se po jednom izvodu odgovarajućeg naponskog nivoa i jednoj trafostanici odgovarajućeg prenosnog odnosa, a određeni su na osnovu planiranog razvoja, tipizacije i unifikacije elemenata elektrodistributivne mreže.
- (4) Na osnovu broja trafostanica, prosječnih udjela dužina sredjenaponskih i niskonaponskih distributivnih mreža po trafostanici, kapaciteta, broja mjernih mjesta po objektima distributivne mreže, izračunavaju se prosječne vrijednosti investicije po objektima distributivne mreže.

- (5) Proračun ukupne snage potrošača koja se može priključiti na definisane tipske elemente elektrodistributivne mreže, zbog veće pouzdanosti podataka o potrošnji vezanih za domaćinstva (posebno u dijelu faktora jednovremenosti), svi potrošači svode se na kategoriju domaćinstava.
- (6) Za svaki ekvivalentni element elektrodistributivne mreže određuje se ekvivalentni broj potrošača kategorije domaćinstva koji u sebi objedinjava potrošače kategorije domaćinstva i ostalu potrošnju.

Postupak utvrđivanja naknade za priključnu snagu

Član 5

- (1) Postupak određivanja naknade za priključnu snagu obuhvata:
 - 1) Kreiranje ekvivalentnih elemenata elektrodistributivne mreže na bazi raspoloživih podataka o postojećim elementima i tipiziranim parametrima elemenata mreže tj. njihovim kapacitetima i to za:
 - a) Ekvivalentni 35 kV izvod
 - b) Ekvivalentna TS 35/10 kV
 - c) Ekvivalentni 10 kV izvod
 - d) Ekvivalentna TS 10/0,4 kV
 - e) Ekvivalentni 0,4 kV izvod.
 - 2) Određivanje investicione vrijednosti definisanih ekvivalentnih elemenata mreže na osnovu njihovih tehničkih karakteristika i cijena tipskih elemenata elektrodistributivne mreže.
 - 3) Proračun ukupne snage potrošača koja se može priključiti na definisane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže.
 - 4) Dijeljenje investicione vrijednosti ekvivalentnih elemenata elektrodistributivne mreže sa ukupnom snagom potrošača koja se na njih može priključiti, kojim se dobija ipična vrijednosti investicije za sve odabrane ekvivalentne elemente elektrodistributivne mreže neophodne za priključenje 1kVA snage potrošača.
 - 5) Izračunavanje jedinične naknade za priključenje koje, u zavisnosti od naponskog nivoa priključenja potrošača, podrazumijeva kod:
 - a) Priključenja na 0,4 kV naponski nivo korišćenje ekvivalentnih elemenata niskonaponske mreže, a to su ekvivalentni elementi za trafostanice 10/0,4kV i mrežu 0,4kV
 - b) Priključenja na 10 kV naponski nivo korišćenje ekvivalentnih elemenata 10 kV mreže, a to su ekvivalentni elementi za TS 35/10kV i 10 kV izvode.
 - c) Priključenja na 35 kV naponski nivo korišćenje samo ekvivalentnih elemenata 35kV mreže, tj. 35 kV izvoda.
 - 6) Množenje jedinične naknade iz tačke 5 ovog stava sa odobrenom priključnom snagom.

Elementi za utvrđivanje jedinične naknade

Član 6

- (1) Elementi za proračun naknada su:
 - 1) Tipizirani presjeci vodova i snage trafostanica, u zavisnosti od naponskog nivoa, su:
 - a) Tipizirani 35 kV podzemni vod je kabal XHE 49-A 1x240/25, 20,8/36kV
 - b) Tipizirani 35 kV nadzemni vod je uže Al/Če 95/15 mm²
 - c) Trafostanica trafostanica 35/10 kV 2x8MVA
 - d) Tipizirani 10 kV podzemni vod je kabal XHE 49-A 1x150/25, 12/20kV
 - e) Tipizirani 10 kV nadzemni vod je uže Al/Če 50/8 mm²
 - f) Trafostanica DTS 10/0,4 kV 1x630kVA
 - g) Trafostanica STS 10/0,4 kV 1x100kVA
 - h) Tipizirani 0,4 kV podzemni vod je kabal PP00 4x150, 0,6/1
 - i) Tipizirani 0,4 kV nadzemni vod je SKS X00/O 3X70+54,6 0,6/1kV
 - 2) Dužina ekvivalentne nadzemne 35 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv35kVekv} = \frac{L_{nadzemnivodovi\ 35kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{nadzemnivodovi35kV}$ – dužina nadzemne mreže 35kV na kraju 2020. godine

$N_{TS\ 35/10kV}$ – broj TS 35/10kV na kraju 2020. godine

- 3) Dužina ekvivalentne podzemne 35 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv35kVekv} = \frac{L_{podzemni\ vodovi\ 35kV}}{N_{TS\ 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{podzemni\ ivodovi35kV}$ - dužina podzemne mreže 35kV na kraju 2020. godine

$N_{TS\ 35/10kV}$ – broj TS 35/10kV na kraju 2020. godine

- 4) Prosječni broj 35 kV izvoda (n_{35kV}) je broj vodova 35kV koji napaju TS 35/10kV u osnovnom uklopnom stanju, a određuje se na osnovu tipiziranih presjeka na koji se može priključiti jedna tipizirana trafostanica 35/10 kV.
- 5) Cijena ekvivalentne 35 kV mreže (C_{35kV}) dobija se primjenom sljedeće formule:

$$C_{35 kV} = C_{\text{nadzernivodovi } 35kV} * L_{xnv35kVekv} + C_{\text{podzernivodovi } 35kV} * L_{xpv35kVekv}$$

gdje je:

$C_{\text{nadzernivodovi } 35kV}$ - cijena nadzemne mreže 35kV, određena na osnovu prikupljenih podataka metodom istraživanja tržišta u toku 2021. godine.

$C_{\text{podzernivodovi } 35kV}$ - cijena podzemne mreže 35kV, određena na osnovu prikupljenih podataka metodom istraživanja tržišta u toku 2021. godine.

- 6) Broj TS 35/10 kV po 35 kV izvodu ($n_{TS35/10kV}$) se određuje na osnovu broja tipiziranih TS 35/10kV koji se mogu priključiti na tipizirani vod 35kV.
- 7) Cijena ekvivalentne TS 35/10 kV ($C_{TS35/10kV}$): dobija se na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2016. do 2021. godine za snagu 2x8MVA.
- 8) Dužina ekvivalentne nadzemne 10 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv10kVekv} = \frac{L_{\text{nadzernivodovi } 10kV}}{N_{TS 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{\text{nadzernivodovi } 10kV}$ -dužina nadzemne mreže 10kV na kraju 2020.godine

$N_{TS 35/10kV}$ – broj TS 35/10kV na kraju 2020.godine

- 9) Dužina ekvivalentne podzemne 10 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv10kVekv} = \frac{L_{\text{podzernivodovi } 10kV}}{N_{TS 35/10kV}}$$

gdje je:

$L_{\text{podzernivodovi } 10kV}$ - dužina podzemne mreže 10kV na kraju 2020. godine

$N_{TS 35/10kV}$ – broj TS 35/10kV na kraju 2020. godine

- 10) Dužina ekvivalentnog 10 kV izvoda dobija se primjenom sljedeće formule:

$$L_{x10ekv} = \frac{L_{xnv10kVekv} + L_{xpv10kVekv}}{n_{10kV}}$$

gdje je:

n_{10kV} - prosječni broj 10 kV izvoda koji se utvrđuje kao broj izvoda 10kV koji se mogu priključiti na TS 35/10kV snage 2x8 MVA u osnovnom uklopnom stanju.

- 11) Cijena ekvivalentne 10 kV mreže (C_{10kV}): dobija se primjenom sljedeće formule:

$$C_{10kV} = C_{\text{nadzernivodovi } 10kV} * L_{xnv10kVekv} + C_{\text{podzernivodovi } 10kV} * L_{xpv10kVekv}$$

gdje je:

$C_{\text{nadzernivodovi } 10kV}$ - cijena nadzemne mreže 10kV, koja se određuje na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2021. godine.

$C_{\text{podzernivodovi } 10kV}$ - cijena podzemne mreže 10kV sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2021. godine., koja se određuje na osnovu

- 12) Broj TS 10/0,4 kV po 10 kV izvodu ($n_{TS10/0,4kV}$) se utvrđuje na osnovu broja tipiziranih TS 10/0,4 kV koje se mogu priključiti na vodove tipiziranog presjeka 10kV u osnovnom uklopnom stanju.
- 13) Cijena ekvivalentne TS 10/0,4 kV ($C_{TS10/0,4kV}$): dobija se primjenom sljedeće formule:

$$C_{TS 10/0,4kV} = \frac{C_{TS10/0,4kV} + C_{STS10/0,4kV}}{2}$$

gdje je:

$C_{TS10/0,4kV}$ – cijena za TS 10/0,4kV, snage 630kVA, koja se određuje na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2020. godine.

$C_{STS10/0,4kV}$ – cijena za STS 10/0,4kV, snage 100kVA, koja se određuje na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2020. godine.

- 14) Dužina ekvivalentne nadzemne 0,4 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xnv0,4kVekv} = \frac{L_{nadzemniovodovi\ 0,4kV}}{N_{TS10/0,4kV}}$$

gdje je:

$L_{nadzemniovodovi\ 0,4kV}$ – dužina nadzemne mreže 0,4kV na kraju 2020. godine

$N_{TS\ 10/0,4kV}$ = broj koji predstavlja zbir stubnih i kablovskih TS 10/0,4kV na kraju 2020. godine

- 15) Dužina ekvivalentne podzemne 0.4 kV mreže izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$L_{xpv0,4kVekv} = \frac{L_{podzemniovodovi\ 0,4kV}}{N_{TS\ 10/0,4kV}}$$

gdje je:

$L_{podzemniovodovi\ 0,4kV}$ – dužina podzemne mreže 0,4kV na kraju 2020. godine

$N_{TS\ 10/0,4kV}$ = broj koji predstavlja zbir stubnih i kablovskih TS 10/0,4kV na kraju 2020. godine

- 16) Dužina ekvivalentnog 0,4 kV izvoda : dobija se primjenom sljedeće formule:

$$L_x = \frac{L_{xnv\ 0,4kV\ ekv} + L_{xpv\ 0,4kV\ ekv}}{n_{i0,4kV}}$$

gdje je:

$n_{i0,4kV}$ – prosječni broj 0,4 kV izvoda ($n_{i0,4kV}$) je utvrđen na osnovu broja tipiziranih izvoda 0,4kV koji se mogu priključiti na tipiziranu TS 10/0,4kV određene snage u osnovnom uklopnom stanju .

- 17) Cijena ekvivalentne 0.4 kV mreže ($C_{0,4kV}$): dobija se primjenom sljedeće formule:

$$C_{0,4kV} = C_{nadzemniovodovi\ 0,4kV} * L_{xnv0,4kVekv} + C_{podzemniovodovi\ 0,4kV} * L_{xpv0,4kVekv}$$

gdje je:

$C_{nadzemniovodovi\ 0,4kV}$ – cijena nadzemne mreže 0,4kV, određena na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2020. godine.

$C_{podzemniovodovi\ 0,4kV}$ – cijena podzemne mreže 0,4kV, određena na osnovu sprovedenih postupaka javne nabavke u periodu od 2018. do 2020. godine.

- 18) Vršna snaga jednog domaćinstva (S_{1dmax}) predstavlja jednovremeno opterećenje istovremeno uključenih potrošača jednog domaćinstva.

- 19) Broj domaćinstava po niskonaponskom izvodu ($n_{d0,4kV}$) se utvrđuje kao prosječan broj domaćinstava koji se može priključiti na jedan tipizirani niskonaponski izvod.

- 20) Ekvivalentni broj potrošača po niskonaponskom izvodu ($n_{0,4kVekv}$) izračunava se na osnovu sljedeće formule:

$$n_{0,4kVekv} = n_{d0,4kV} \frac{1}{1 - p_{os}}$$

gdje je:

$n_{0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj potrošača po niskonaponskom izvodu

$n_{d0,4kV}$ - ukupni broj potrošača iz kategorije domaćinstva po niskonaponskom izvodu

p_{os} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju niskonaponskog izvoda na nivou niskonaponskog izvoda

- 21) Ekvivalentni broj potrošača po TS 10/0,4 kV ($n_{TS10/0,4kVekv}$) izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$n_{TS\ 10/0,4kVekv} = n_{0,4kV} * n_{d0,4kV} \frac{1}{1 - p_{osTS}}$$

gdje je:

$n_{TS\ 10/0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj potrošača po TS 10/0,4 kV

$n_{0,4kV}$ - broj niskonaponskih izvoda po TS 10/0,4 kV

$n_{d0,4kV}$ - ukupni broj potrošača iz kategorije domaćinstva po niskonaponskom izvodu

p_{osTS} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju TS 10/0,4 kV na nivou TS 10/0,4 kV po osnovu direktno priključenih korisnika na TS 10/0,4 kV.

- 22) Ekvivalentni broj potrošača po 10 kV izvodu ($n_{10kVekv}$) izračunava se primjenom sljedeće formule

$$n_{10kVekv} = n_{TS\ 10/0,4kV} \cdot n_{0,4kV} \cdot n_{d0,4kV} \frac{1}{1 - p_{os10kV}}$$

gdje je:

$n_{10kVekv}$ - ekvivalentni broj potrošača po 10 kV izvodu

$n_{TS\ 10/0,4kV}$ - broj TS 10/0,4 kV po 10kV izvodu

p_{os10kV} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju 10kV izvoda na nivou 10kV izvoda čiji je priključak u vlasništvu korisnika

- 23) Ekvivalentni broj potrošača po TS 35/10 kV ($n_{TS35/10kVekv}$) izračunava se primjenom sljedeće formule

$$n_{TS\ 35/10kVekv} = n_{10kV} \cdot n_{TS\ 10/0,4kV} \cdot n_{0,4kV} \cdot n_{d0,4kV} \frac{1}{1 - p_{osTS35/10}}$$

gdje je:

$n_{TS\ 10/0,4kVekv}$ - ekvivalentni broj potrošača po TS 35/10 kV

n_{10kV} - broj 10kV izvoda po TS 35/10 kV

$p_{osTS35/10}$ - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju TS 35/10 kV na nivou TS 35/10 kV po osnovu direktno priključenih korisnika na TS 35/10 kV

- 24) Ekvivalentni broj potrošača po 35 kV izvodu ($n_{35kVekv}$) izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$n_{35kVekv} = n_{TS35/10kV} \cdot n_{10kV} \cdot n_{TS\ 10/0,4kV} \cdot n_{0,4kV} \cdot n_{d0,4kV} \frac{1}{1 - p_{os35}}$$

gdje je:

$n_{35kVekv}$ - ekvivalentni broj potrošača po 35 kV izvodu

$n_{TS\ 35/10kV}$ - broj TS 35/10 kV po 35kV izvodu

p_{os35} - udio ostale potrošnje u vršnom opterećenju 35kV izvoda na nivou 35kV izvoda čiji je priključak u vlasništvu korisnika

- (2) Ulazni podaci za proračun elemenata iz stava 1 ovog člana se utvrđuju na osnovu podataka, analiza i proračuna CEDIS-a.

Jedinična naknada za priključnu snagu

Član 7

- (1) Za usvojenu vrijednost vršne snage jednog domaćinstva i investicionu vrijednost tipičnog elementa elektrodistributivne mreže Crne Gore procijenjuje se vrijednost investicije za priključenje 1 kVA snage potrošača po jednom mjernom mjestu za svaki od ekvivalentnih elementa i to na sljedeći način:

- 1) 0,4 kV izvod:

$$C_{0,4kV_1kVA} = \frac{C_{0,4kV/n_{0,4kV}}}{n_{0,4kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 2) TS 10/0,4 kV:

$$C_{TS10/0,4kV_1kVA} = \frac{C_{TS10/0,4kV}}{n_{TS10/0,4kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 3) 10 kV izvod:

$$C_{10kV_1kVA} = \frac{C_{10kV/n_{10kV}}}{n_{10kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 4) TS 35/10 kV:

$$C_{TS35/10kV_1kVA} = \frac{C_{TS35/10kV}}{n_{TS35/10kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- 5) 35 kV izvod:

$$C_{35kV_1kVA} = \frac{C_{35kV/n_{35kV}}}{n_{35kVekv} \cdot S_{1dmax}} (\text{€/kVA})$$

- (2) Jedinična naknada za priključnu snagu po naponskom nivou je:

- 1) 0,4 kV naponski nivo:

$$C_{0,4kV_1kVA_naknada} = C_{0,4kV_1kVA} + C_{TS10/0,4kV_1kVA} (\text{€/kVA})$$

- 2) 10 kV naponski nivo:

$$C_{10kV_1kVA_naknada} = C_{10kV_1kVA} + C_{TS35/10kV_1kVA} \text{ (€/kVA)}$$

- 3) 35 kV naponski nivo:

$$C_{35kVA_1kV_naknada} = C_{35kV_1kVA} \text{ (€/kVA)}$$

Naknada za priključnu snagu

Član 8

- (1) Naknada za priključnu snagu po naponskom nivou je:

- 1) 0,4 kV naponski nivo

$$C_{0,4kV_naknada} = C_{0,4kV_1kVA_naknada} \cdot S_o \text{ (€)}$$

gdje je:

S_o – odobrena priključna snaga

- 2) 10 kV naponski nivo:

$$C_{10kV_naknada} = C_{10kV_1kVA_naknada} \cdot S_o \text{ (€)}$$

gdje je:

S_o – odobrena priključna snaga

- 3) 35 kV naponski nivo:

$$C_{35kV_naknada} = C_{35kV_1kVA_naknada} \cdot S_o \text{ (€)}$$

gdje je:

S_o – odobrena priključna snaga

Naknada za priključnu snagu u posebnim slučajevima

Član 9

- (1) Posebnim slučajevima za određivanje naknade za priključnu snagu, u smislu ove metodologije, smatraju se:
- 1) povećanje priključne snage, razdvajanje, odnosno spajanje instalacija u objektu koji je već priključen na sistem;
 - 2) priključenje gradilišta;
 - 3) priključenje privremenih objekata;
 - 4) priključenje objekta korisnika koji ruše postojeći objekat koji je bio priključen, i umjesto njega grade novi objekat.
- (2) Naknada za priključnu snagu u navedenim posebnim slučajevima se utvrđuju na sledeći način:
- 1) naknada za priključnu snagu utvrđuje se za odobreno povećanje priključne snage;
 - 2) naknada za priključnu snagu utvrđuje se prema eventualnoj dodatnoj snazi u odnosu na snagu objekta za čiju potrebu se priključuje gradilište. Ukoliko je odobrena priključna snaga objekta veća od odobrene priključne snage gradilišta, ovi troškovi se ne naplaćuju.
 - 3) naknada za priključnu snagu se ne naplaćuju, ukoliko je period na koji se priključenje vrši kraći od 90 dana.
 - 4) naknada za priključnu snagu utvrđuje se za odobreno povećanje priključne snage.

Rok za donošenje propisa

Član 10

- (1) Operator distributivnog sistema odluku o određivanju naknade na osnovu ove metodologije donijeće u roku od 30 dana od dana stupanja na snagu ove metodologije.
- (2) Odluka iz stava 1 ovog člana objavljuje se na internet stranici operatora distributivnog sistema.

Prestanak važenja

Član 11

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije („Službeni list Crne Gore”, br. 7/17, 44/17, 78/17, 24/18).

Stupanje na snagu

Član 12

Ova metodologija stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore”.

Broj: 10-01-13162
Podgorica, 14.4.2022. godine

Predsjednik Odbora direktora,
Rajko Radošević, dipl. el. ing., s.r.