

Na osnovu člana 33 stav 1 tačka 1 alineja 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/25 i 3/26) i člana 17 tačka 6 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", broj 56/25), Odbor Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti, na sjednici od 06. jula 2026. godine, utvrdio je

METODOLOGIJU ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA OPERATORA SISTEMA I CIJENA, ROKOVA I USLOVA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

("Službeni list Crne Gore", broj 97/26 od 08.07.2026)

I. OSNOVNE ODREDBE

Predmet i primjena

Član 1

- (1) Ovom metodologijom utvrđuju se uslovi, rokovi, način i postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda operatora distributivnog sistema (u daljem tekstu: operator), i cijene po kojima se plaćaju usluge distribucije električne energije.
- (2) Cijene utvrđene na osnovu ove metodologije primjenjuju se na korisnike distributivnog sistema koji su priključeni na mrežu srednjeg napona od 1 kV do 35 kV, uključujući i 35 kV naponski nivo, i mrežu niskog napona do 1 kV, i to:
 - 1) proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem i operatore za skladištenje električne energije priključene na distributivni sistem (u daljem tekstu: operator skladišta).
 - 2) ostale korisnike koje čine:
 - a) kupci, uključujući kupce samosnabdjevače, kupce-proizvođače i aktivne kupce, čiji su objekti priključeni na distributivni sistem,
 - b) operator prenosnog sistema kada energiju preuzima za sopstvene potrebe,
 - c) operator zatvorenog distributivnog sistema.

Principi utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada

Član 2

Ova metodologija zasniva se na principima:

- 1) ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema,
- 2) transparentnog i nediskriminatornog pristupa treće strane distributivnom sistemu,
- 3) korisnik plaća,

- 4) utvrđivanja cijena na transparentan i nepristrasan način na osnovu objektivnih i nediskriminatornih kriterijuma,
- 5) stvaranja povoljnih uslova za investiranje u distributivni sistem,
- 6) obezbjeđivanja da se energetska djelatnost koju obavlja operator kao javnu uslugu vrši na nediskriminatoran, transparentan i lako provjerljiv način,
- 7) podsticanja energetske i ekonomske efikasnosti,
- 8) podsticanja obavljanja energetske djelatnosti na način koji doprinosi smanjenju troškova poslovanja,
- 9) olakšavanja efikasne trgovine i konkurencije,
- 10) sprečavanja međusobnog subvencionisanja između pojedinih djelatnosti koje obavlja operator i između pojedinih korisnika ili grupa korisnika sistema,
- 11) obezbjeđivanja održivosti distributivnog sistema, i
- 12) nediskriminacije skladištenja energije i agregacije i nedestimulacije proizvodnje energije za sopstvene potrebe i upravljanja potrošnjom.

Regulatorni metod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena

Član 3

- (1) Kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuje se regulatorni metod "maksimalni dozvoljeni prihod", kao vrsta ekonomske regulacije koja ima za cilj da ograniči dozvoljeni prihod operatora, stvori preduslove za poboljšanje kvaliteta i povećanje efikasnosti primjenjujući regulatorne periode koji su po pravilu duži od jedne godine, tokom kojih je operatoru dozvoljeno da zadrži uštede od smanjenja troškova poslovanja na koje može uticati, koje Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) uzima u obzir prilikom utvrđivanja dozvoljenog prihoda za regulatorni period.
- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod ostvaruje se alokacijom elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda u cijene za korisnike distributivnog sistema.
- (3) Na cijene korišćenja distributivnog sistema električne energije ne utiče lokacija korisnika ovog sistema.

Izrazi

Član 4

- (1) U ovoj metodologiji se koriste izrazi koji imaju sljedeće značenje:

- 1) **agregacija** je djelatnost koju obavlja fizičko ili pravno lice koje kombinuje potrošnju većeg broja kupaca ili proizvedenu električnu energiju sa ciljem prodaje, kupovine ili aukcije na bilo kom tržištu električne energije,
- 2) **aktivni kupac** je krajnji kupac, ili grupa krajnjih kupaca koji djeluju zajedno, koji troše ili skladište električnu energiju koju proizvedu u vlastitom prostoru smještenom u okviru određenih granica ili van tih granica, ili koji prodaju energiju koju sami proizvode ili učestvuju u programima fleksibilnosti ili energetske efikasnosti, pod uslovom da te aktivnosti ne predstavljaju njihovu primarnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost,
- 3) **godina podnošenja zahtjeva (t)** je godina u kojoj operator podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i u kojoj Agencija utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za regulatorni period, odnosno u slučaju primjene privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije u skladu sa zakonom kojim se uređuje način obavljanja energetske djelatnosti (u daljem tekstu: Zakon), je godina koja prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena,
- 4) **inflacija (I)** je projektovana inflacija u Crnoj Gori, koju objavljuje nadležna institucija,
- 5) **kupac-proizvođač** je krajnji kupac koji djeluje u svojim prostorijama koje se nalaze unutar ograničenog područja, koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvenu potrošnju i koji može skladištiti ili prodavati višak energije koju je sam proizveo, pod uslovom da krajnjem kupcu koji nije domaćinstvo te aktivnosti ne predstavljaju njegovu primarnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost,
- 6) **nfrekvencijska pomoćna usluga** je usluga koju koristi operator distributivnog sistema u svrhu regulacije napona u stacionarnom stanju, injektiranja brzo djelujuće reaktivne struje, inertnosti za osiguranje stabilnosti lokalne mreže, struje kratkog spoja, sposobnosti beznaponskog pokretanja (black start) i sposobnosti ostrvskog rada,
- 7) **obračunski period** je vremenski period za koji se vrši obračun izvršenih usluga operatora, koji je, po pravilu, kalendarski mjesec,
- 8) **objekat za skladištenje električne energije** je objekat u kojem se vrši skladištenje energije u okviru elektroenergetskog sistema,
- 9) **operator za skladištenje električne energije** je energetski subjekat koje se bavi skladištenjem električne energije,
- 10) **prethodni regulatorni period** je regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu,
- 11) **priključna snaga** je odobrena priključna aktivna snaga sadržana u odgovarajućem aktu operatora distributivnog sistema,

- 12) **proporcionalni metod obračuna amortizacije** je metod prema kojem je godišnji trošak amortizacije po osnovnom sredstvu isti u toku vijeka trajanja sredstva,
 - 13) **prosječno trajanje prekida u napajanju po kupcu** (eng. **SAIDI - System Average Interruption Duration Index**) je opšti pokazatelj kvaliteta funkcionisanja distributivnog sistema utvrđen pravilima kojima se uređuje minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom,
 - 14) **regulatorni period** čine jedna ili više kalendarskih godina za koje se utvrđuju regulatorno dozvoljeni prihod i cijene,
 - 15) **skladištenje električne energije** je odlaganje krajnjeg korišćenja električne energije do određenog trenutka nakon proizvodnje ili pretvaranje električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje te energije u električnu ili njena upotreba kao drugog nosioca energije,
 - 16) **subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije** je energetska subjekat koji djelatnost organizovanja i upravljanja tržištem električne energije obavlja na osnovu licence, u skladu sa Zakonom,
 - 17) **tekući regulatorni period** je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, odnosno u slučaju primjene privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, je regulatorni period koji prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena,
 - 18) **usluge fleksibilnosti** su usluge koje pružaju korisnici sistema tako što prave privremene promjene u načinu na koji troše, proizvode ili skladište električnu energiju kada se to zahtijeva, kako bi se podržalo efikasnije korišćenje elektroenergetskog sistema.
- (2) Pri izračunavanju prema formulama u ovoj metodologiji, sve vrijednosti koje se izražavaju u procentima se dijele sa 100.

II REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

Elementi regulatorno dozvoljenog prihoda

Član 5

- (1) Regulatorno dozvoljeni prihod, koji se ostvaruje obavljanjem energetske djelatnosti na godišnjem nivou RDP_{t+n} , izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje u eurima, (€):

$$RDP_{t+n} = TP_{t+n} + A_{t+n} + PS_{t+n} - K_{t+n}$$

gdje su elementi:

- TP_{t+n}** - troškovi poslovanja za energetske djelatnosti iz člana 6 ove metodologije, (€),
- A_{t+n}** - amortizacija utvrđena za regulatorne potrebe iz člana 12 ove metodologije, (€),
- PS_{t+n}** - povrat na sredstva iz člana 13 ove metodologije, (€),
- K_{t+n}** - korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€),
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Elementi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u godini t za svaku godinu regulatornog perioda.
- (3) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene **RDP_{t+n}^{TUT}** je regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 1 ovog člana, umanjen za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti i prihode ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti u slučaju kada nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti u skladu sa ovom metodologijom uz primjenu podsticaja za poboljšanje kvaliteta, a izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje se u eurima (€):

$$\mathbf{RDP}_{t+n}^{\mathbf{TUT}} = (\mathbf{RDP}_{t+n} - \mathbf{OP}_{t+n}) * (1 + \mathbf{FK})$$

gdje je:

- RDP_{t+n}** - regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 1 ovog člana, (€),
- OP_{t+n}** - utvrđeni ostali prihodi iz člana 16 ove metodologije, (€),
- FK** - faktor za kvalitet iz stava 4 ovog člana.

- (4) Faktor za kvalitet **FK** utvrđuje se u istoj vrijednosti za svaku godinu regulatornog perioda na sljedeći način:

$$\begin{aligned} \mathbf{FK} &= 0,02, & \text{za } \frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} < 0,85 \\ \mathbf{FK} &= -0,2 \cdot \left(\frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} - 0,95 \right), & \text{za } 0,85 \leq \frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} < 0,95 \\ \mathbf{FK} &= 0, & \text{za } 0,95 \leq \frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} \leq 1,05 \\ \mathbf{FK} &= -0,2 \cdot \left(\frac{\mathbf{SAIDI}_{t-1}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} - 1,05 \right), & \text{za } 1,05 \leq \frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} < 1,15 \\ \mathbf{FK} &= -0,02, & \text{za } \frac{\mathbf{SAIDI}^{ost}}{\mathbf{SAIDI}^{cilj}} > 1,15 \end{aligned}$$

gdje je:

SAIDI^{cilj} - ciljna vrijednost opšteg indikatora kvaliteta utvrđuje se u istom iznosu za svaku godinu regulatornog perioda kao prosjek tri najniže ostvarene vrijednosti indikatora opšteg kvaliteta SAIDI, izračunatog u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom, počevši od 2020. godine, a zaključno sa posljednjom godinom za koju postoje konačni podaci, umanjena za 2,5%,

SAIDI^{ost} - Prosjek ostvarenja opšteg indikatora kvaliteta SAIDI za posljednje tri godine za koje postoje konačni podaci, koji se izračunava u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom.

- (5) Prilikom proračuna indikatora kvaliteta **SAIDI^{cilj}** i **SAIDI^{ost}** iz stava 4 ovog člana, ne uzimaju se u obzir prekidi nastali tuđim djelovanjem: planirani radovi u sistemu drugog operatora sistema, u postrojenjima treće strane ili drugi razlozi zbog kojih operator na zahtjev drugog operatora ili treće strane prekida napajanje.
- (6) Osim prihoda iz stava 3 ovog člana, ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije nadoknađuju dio prihoda operatora prenosnog sistema koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, a utvrđuje se na osnovu troškova iz člana 8 stav 7 i člana 18 stav 7 ove metodologije.

Način utvrđivanja troškova poslovanja

Član 6

- (1) Troškovi poslovanja za energetske djelatnosti obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu.
- (2) Operator je dužan da troškove poslovanja evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana sa uputstvom za primjenu, koji utvrđuje Agencija, i iste je dužan da dokazuje dokumentacijom i evidencijama koje se vode u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo, računovodstvenim standardima koji se primjenjuju u Crnoj Gori i računovodstvenim politikama operatora.
- (3) Kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, u troškove poslovanja ne uključuju se:
- 1) kazne koje izriču nadležni organi, kao i kamate na odložena, neizvršena i druga plaćanja koja se odnose na neizvršavanje obaveza iz zaključenih ugovora,
 - 2) troškovi po osnovu naknade šteta, koji su posledica propusta operatora,

- 3) troškovi po osnovu finansijskih kompenzacija isplaćenih u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom,
 - 4) troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.
- (4) Za potrebe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i radi stvaranja uslova za poboljšanje efikasnosti troškovi poslovanja se dijele na troškove na koje se:
- 1) može uticati,
 - 2) djelimično može uticati, i
 - 3) ne može uticati.
- (5) Troškovi poslovanja za energetske djelatnosti utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojom raspolaže Agencija.

Način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se može uticati

Član 7

- (1) Troškovi poslovanja na koje se može uticati **TPu_{t+n}** obuhvataju troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije, kao i ostale rashode.
- (2) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu manjem od sume utvrđenih, troškovi iz stava 1 ovog člana za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+1} = \left\{ \frac{1}{m} * \sum_{i=1}^m TPU_{t-i}^{os} + \frac{1}{2} * \left(\frac{1}{m} \sum_{i=1}^m TPU_{t-i}^{ut} - \frac{1}{m} \sum_{i=1}^m TPU_{t-i}^{os} \right) \pm Z_s \pm R \right\} * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j$$

gdje je:

- TPu_{t+1}** - troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za prvu godinu regulatornog perioda, (€),
- TPu_{t-i}^{os}** - ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, (€),
- TPu_{t-i}^{ut}** - utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, (€),

- I_{t+1} - projektovana inflacija, (%),
- X - faktor efikasnosti,
- Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usljed promjena zakona u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, a sastoji se od zbira parametra Z_s^{tz} , koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, i parametra Z_s^0 , koji se odnosi na troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, (€),
- Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€),
- R - trajna promjena troškova usluga tekućeg održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacije investicija u distributivni sistem na koje je Agencija dala saglasnost, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove tekućeg održavanja sredstava, troškove usluga obezbjeđenja i troškove premija osiguranja, (€),
- m - broj godina tekućeg regulatornog perioda.

- (3) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih, troškovi iz stava 1 ovog člana za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se na osnovu sljedeće formule:

$$TPu_{t+1} = (TPu_t^{ut} \pm Z_s \pm R) * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j$$

gdje je:

- TPu_t^{ut} - utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, (€),
- Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usljed promjena zakona u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, a sastoji se od zbira parametra Z_s^{tz} , koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, i parametra Z_s^0 , koji se odnosi na troškove materijala,

- troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, (€),
- I_{t+1} - projektovana inflacija (%),
- X - faktor efikasnosti,
- Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama (€),
- R - trajna promjena troškova usluga tekućeg održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacije investicija u distributivni sistem na koje je Agencija dala saglasnost, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove tekućeg održavanja sredstava, troškove usluga obezbjeđenja i troškove premija osiguranja, (€).

(4) Parametar Z_s ($Z_s^{tz} + Z_s^0$) iz st. 2 i 3 ovog člana predlaže operator, a utvrđuje Agencija na sljedeći način:

- 1) parametar Z_s^{tz} koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$Z_s^{tz} = \sum FTE^{akt} * PZ^u$$

gdje je:

- FTE^{akt} - ostvareni dodatni radni angažman (full-time equivalent), prikazan po aktivnostima koje su zahtijevale dodatni angažman zaposlenih, a koje su uslovljene promjenom zakona,
- PZ^u - prosječni godišnji trošak zarada po zaposlenom utvđen za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci.

- 2) parametar Z_s^0 , koji se odnosi na troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, utvrđuje se kao razlika između prosjeka ostvarenih troškova u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog

perioda, za koje postoje konačni podaci i prosjeka utvrđenih troškova u odnosnim godinama, za svaku kategoriju troškova pojedinačno.

- (5) Parametar Z_j iz st. 2 i 3 ovog člana predlaže operator, a utvrđuje Agencija na osnovu podataka, obrazloženja i dokumentacije dostavljene u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.
- (6) Troškovi iz stava 1 ovog člana za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+2} = (TPu_{t+1} \mp Z_j) * (1 + I_{t+2} - X)$$

gdje je:

- TPu_{t+1} - troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za prvu godinu regulatornog perioda godinu, (€),
- Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€),
- I_{t+1} - projektovana inflacija, (%),
- X - faktor efikasnosti.

- (7) Troškovi iz stava 1 ovog člana za treću i svaku narednu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+n} = TPu_{t+n-1} * (1 + I_{t+n} - X)$$

gdje je:

- TPu_{t+n-1} - troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za godinu koja prethodi regulatornoj godini za koju se utvrđuje ovi troškovi (€),
- I_{t+n} - projektovana inflacija, (%),
- X - faktor efikasnosti,
- n - 3, ..., k,
- k - broj godina regulatornog perioda.

- (8) Faktor efikasnosti iz st. 2, 3, 6 i 7 ovog člana izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$X = X_1 + X_2$$

gdje je:

X_1 - mjera neefikasnosti koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$X_1 = \frac{TPu^{os}}{TPu^{ut}} * \frac{1}{100}$$

gdje je:

- TPu^{os}** - prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, (€),
- TPu^{ut}** - prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci. (€),
- X₂** - mjera efikasnosti postignuta primjenom novih tehnologija i iznosi 0,005.

- (9) U slučaju iz stava 2 ovog člana faktor efikasnosti jednak je mjeri efikasnosti postignutoj primjenom novih tehnologija **X₂** i iznosi 0,005.

Način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati

Član 8

- (1) Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati obuhvataju trošak električne energije nabavljene za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu (u daljem tekstu: troškovi opravdanih gubitaka).

- (2) Troškovi opravdanih gubitaka **TPg_{t+n}** utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TPg_{t+n} = Ce_{t+n}^{ut} * \frac{g_d}{100-g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL}} \text{gdje je:}$$

- Ce_{t+n}^{ut}** - cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iz stava 6 ovog člana, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€/MWh),
- g_d** - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%),
- E_{t+n}^{OK,SKL}** - električna energija, planirana energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije i operatorima skladišta iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije, (MWh),
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda.

- (3) Opravdanu stopu gubitaka u distributivnom sistemu iz stava 2 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije gubitaka, revidovane i ažurirane u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena iz člana 31 ove metodologije.
- (4) Studija iz stava 3 ovog člana obavezno treba da sadrži: prikaz postojećeg stanja, mjere i dinamiku dostizanja nivoa gubitaka utvrđenog u studiji za posmatrani period, kao i sredstva potrebna za te namjene.

- (5) Ako operator ne dostavi studiju iz stava 3 ovog člana, opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu za svaku godinu regulatornog perioda biće utvrđena primjenom prosječnog godišnjeg smanjenja gubitaka od početka regulacije cijena i tarifa (2007. godina) na stopu gubitaka utvrđenu za prethodni regulatorni period, ali ne manje od najniže stope gubitaka koja je dostignuta u najvećem regionu operatora prema podacima iz poslednje studije gubitaka.
- (6) Za potrebe utvrđivanja troškova opravdanih gubitaka iz stava 2 ovog člana, koristi se cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka za svaku godinu regulatornog perioda Ce^{ut} koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ce^{ut} = C^{pros} \frac{(C_{t-2}^p / C_{t-3}^p) + (C_{t-1}^p / C_{t-2}^p)}{2}$$

gdje je:

- C^{pros} - prosječna ponderisana cijena električne energije ostvarena na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u godini t-1, t-2 i t-3,
- C_{t-n}^p - godišnja prosječna ponderisana cijena električne energije ostvarena na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu,
- n - 1, 2, 3.

- (7) Ukupni troškovi gubitaka koji se transponuju na korisnike distributivnog sistema obuhvataju troškove opravdanih gubitaka iz stava 2 ovog člana TPg_{t+n} i pripadajući dio troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatore distributivnih sistema, koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{PD} = Cg_{t+n}^{ok+s} * E_{t+n}^{pd} * \left(1 + \frac{g_d}{100 - g_d}\right)$$

gdje je:

- Cg_{t+n}^{ok+s} - cijena opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike i operatore skladišta za električnu energiju preuzetu iz prenosnog sistema, izračunata u skladu sa metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije, (€/MWh),
- E_{t+n}^{pd} - električna energija planirana energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za potrebe distributivnih potrošača

- umanjena za količinu električne energije proizvedenu u objektima priključenim na distributivni sistem, (MWh),
- g_d** - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%),
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda.

Način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se ne može uticati

Član 9

- (1) Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati **TPnu_{t+n}** utvrđuju se primjenom sljedeće formule i iskazuju u eurima, (€):

$$\mathbf{TPnu}_{t+n} = \mathbf{Tp}_{t+n} + \mathbf{Tmu}_{t+n} + \mathbf{Tzs}_{t+n} + \mathbf{Tot}_{t+n} + \mathbf{Tr}_{t+n} + \mathbf{To}_{t+n} + \mathbf{Tf}_{t+n} + \mathbf{Tnpu}_{t+n}$$

gdje je:

- Tp_{t+n}** - troškovi koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom,
- Tmu_{t+n}** - troškovi koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora,
- Tzs_{t+n}** - troškovi za zaštitu životne sredine,
- Tot_{t+n}** - troškovi koji se odnose na naknadu za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije,
- Tr_{t+n}** - troškovi rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije,
- Tf_{t+n}** - troškovi usluga fleksibilnosti u distributivnom sistemu,
- Tnpu_{t+n}** - troškovi nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga,
- To_{t+n}** - ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom,
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom iz stava 1 ovog člana obuhvataju i troškove poreza na dobit pravnih lica **TP^D_{t+n}** koji se izračunavaju primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TP^D}_{t+n} = \mathbf{ROS}_{t+n} * \mathbf{VK}_{UDIO} * \mathbf{SP}_{VK} * \mathbf{SP}_D$$

gdje je:

- ROS_{t+n}** - regulatorna osnova sredstava iz člana 14 ove metodologije, (€),
- VK_{UDIO}** - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 40 %, iz člana 15 ove metodologije,

SP_{VK} - stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna) iz člana 15 ove metodologije, (%),

SP_D - stopa poreza na dobit utvrđena zakonom kojim se uređuje porez na dobit pravnih lica koja se primjenjuje na iznos dobiti koja je jednaka proizvodu **ROS_{t+n}**, **VK_{UDIO}** i **SP_{VK}**.

- (3) Troškovi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.

Način utvrđivanja drugih troškova

Član 10

Drugi troškovi koje pokrivaju ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije odnose se na dio troškova angažovanja prenosnog kapaciteta iz člana 18 stav 7 ove metodologije i dio troškova gubitaka električne energije u prenosu koji se alocira na operatore distributivnih sistema iz člana 8 stav 7 ove metodologije.

Način utvrđivanja troškova neenergetske djelatnosti

Član 11

- (1) Troškovi poslovanja, amortizacija i povrat na sredstva, koji su zajednički za obavljanje energetskih i neenergetskih djelatnosti, alociraju se na djelatnosti na osnovu objektivnih i transparentnih pravila (ključevi), koja na predlog operatora utvrđuje Agencija.
- (2) Ako za neenergetsku djelatnost nije moguće izvršiti obračun troškova iz stava 1 ovog člana, dio prihoda od neenergetske djelatnosti, alociran na ovu djelatnost po ključu, koji na predlog operatora utvrđuje Agencija, uključuje se u ostale prihode iz člana 16 ove metodologije.
- (3) Predlog ključeva iz st. 1 i 2 ovog člana, sa ekonomskom analizom na osnovu koje su predloženi, operator dostavlja Agenciji u postupku odobravanja obavljanja neenergetske djelatnosti u skladu sa Zakonom.

Način utvrđivanja troškova amortizacije

Član 12

- (1) Trošak amortizacije za regulatornu godinu utvrđuje se na osnovu:
 - 1) vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine t+n-2 iz člana 14 ove metodologije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, kao i osnovna sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-2, koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i

odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa,

- 2) korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava, i
 - 3) primjene proporcionalne metode amortizacije.
- (2) Ako je operator kao svoju računovodstvenu politiku za početno mjerenje i mjerenje nakon početnog priznavanja osnovnih sredstava odabrao model troška (model nabavne vrijednosti), Agencija pri utvrđivanju korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava uzima u obzir zvanične računovodstvene politike operatora kao relevantnu referencu.
- (3) Ako je operator kao svoju računovodstvenu politiku za početno mjerenje (priznavanje) i mjerenje nakon početnog priznavanja osnovnih sredstava odabrao model revalorizacije, korisni vijek upotrebe osnovnih sredstava određuje se na osnovu tehničkog i ekonomskog vijeka upotrebe različitih grupa osnovnih sredstava koji je korišćen u posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije.
- (4) Trošak amortizacije utvrđen u skladu sa stavom 1 ovog člana, Agencija može rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa iz člana 2 tačka 1 ove metodologije.

Način utvrđivanja povrata na sredstva

Član 13

- (1) Povrat na sredstva PS_{t+n} je dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala i utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$PS_{t+n} = ROS_{t+n} * SPK$$

gdje je:

ROS_{t+n} - regulatorna osnova sredstava, iz člana 14 ove metodologije, (€),

SPK - stopa povrata na kapital, iz člana 15 ove metodologije, (%),

n - 1, 2, ..., k,

k - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Povrat na sredstva utvrđen u skladu sa stavom 1 ovog člana, Agencija može rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa iz člana 2 tačka 1 ove metodologije.

Način utvrđivanja regulatorne osnove sredstava

Član 14

- (1) Regulatorna osnova sredstava ROS_{t+n} je vrijednost sredstava u odnosu na koju se računa povrat na sredstva za regulatornu godinu, a izračunava se primjenom sljedeće formule i iskazuje u eurima, (€):

$$ROS_{t+n} = OS_{t+n-2}^{net} + In_{t+n} + RK_{t+n}$$

gdje je:

OS_{t+n-2}^{net} - neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine $t+n-2$,

In_{t+n} - investicije za regulatornu godinu,

RK_{t+n} - radni kapital za regulatornu godinu,

n - 1, 2, ..., k ,

k - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Ako je operator kao svoju računovodstvenu politiku za početno mjerenje (priznavanje) i mjerenje nakon početnog priznavanja osnovnih sredstava odabrao model troška (model nabavne vrijednosti), neto vrijednosti osnovnih sredstava OS_{t+n-2}^{net} jednaka je neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju godine $t+n-2$ evidentiranih u poslovnim knjigama operatora, koje se vode za regulatorne potrebe.
- (3) Ako je operator kao svoju računovodstvenu politiku za početno mjerenje (priznavanje) i mjerenje nakon početnog priznavanja osnovnih sredstava odabrao model revalorizacije, neto vrijednosti osnovnih sredstava OS_{t+n-2}^{net} jednaka je neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju godine $t+n-2$, utvrđenoj na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije, uključujući neto vrijednost osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu do kraja godine $t-1$ koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove.
- (4) Ako je operator kao svoju računovodstvenu politiku za početno mjerenje (priznavanje) i mjerenje nakon početnog priznavanja osnovnih sredstava odabrao model revalorizacije, za regulatorni period nakon izvršene procjene vrijednosti osnovnih sredstava, neto vrijednost osnovnih sredstava OS_{t+n-2}^{net} utvrđuje se na sljedeći način:
- 1) ako je dokumentacija o izvršenoj procjeni dostavljena Agenciji najmanje 6 mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 31 ove metodologije, neto vrijednost osnovnih sredstava za prvu godinu narednog regulatornog perioda je neto vrijednost koju Agencija utvrdi na osnovu procjene,
 - 2) ako je dokumentacija o izvršenoj procjeni dostavljena Agenciji u roku koji je kraći od šest mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 31 ove metodologije ili Agencija ne izvrši procjenu prije donošenja odluke po zahtjevu iz razloga na koje ne može uticati (pokrenut postupak u vezi sa zaštitom prava učesnika u postupku javnih nabavki, kašnjenje procjenitelja sa izvršenjem ugovorne obaveze, i sl.), neto vrijednost

osnovnih sredstava za naredni period je neto vrijednost utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije.

- (5) Za svaku godinu regulatornog perioda iz neto vrijednosti osnovnih sredstava OS_{t+n-2}^{net} iz st. 2, 3 i 4 ovog člana isključuje se vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava nabavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva).
- (6) Vrijednost investicija iz stava 1 ovog člana izračunava se na sljedeći način i iskazuje u eurima, (€):

$$In_{t+n} = In_{t+n-1}^{oa}$$

gdje je:

In_{t+n-1}^{oa} - vrijednost osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu $t+n-1$, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

- (7) Vrijednost investicija iz stava 6 ovog člana, za svaku godinu regulatornog perioda, umanjuje se za vrijednost investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.
- (8) U regulatornu osnovu sredstava je uključen radni kapital koji predstavlja sredstva neophodna za nesmetano tekuće poslovanje operatora.
- (9) Za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja iz člana 6 ove metodologije, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 9 stav 2 ove metodologije.

Način utvrđivanja stope povrata na kapital

Član 15

- (1) Stopa povrata na kapital SPK utvrđuje se za regulatorni period kao ponderisani prosjek troška kapitala $PPTK_{t+n}$, koji uključuje trošak vlasničkog kapitala i trošak pozajmljenog kapitala, ponderisanih prema njihovom udjelu u ukupnom kapitalu operatora, a koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$PPTK_{t+n} = (VK_{UDIO} * SP_{VK}) + (D_{UDIO} * SP_{PK} * (1 - SP_t))$$

gdje je:

- $PPTK_{t+n}$ - ponderisani prosječni trošak kapitala (nominalni, poslije oporezivanja), (%),
- SP_{VK} - stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna), (%),
- VK_{UDIO} - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 40%,

- SP_{PK}** - stopa povrata na pozajmljeni kapital (nominalna), (%),
- D_{UDIO}** - udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 60%,
- SP_t** - stopa poreza na dobit pravnih lica.

(2) Stopa povrata vlasničkog kapitala (nominalna, poslije oporezivanja) **SP_{VK}** izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{SP_{VK} = rf + \beta * PRRT + PRZ}$$

gdje je:

- rf** - stopa oslobođena rizika (nominalna), (%),
- β** - beta kompanije,
- PRRT** - premija rizika razvijenog tržišta,
- PRZ** - premija rizika zemlje, (%).

(3) Elementi formule iz stava 2 ovog člana izračunavaju se na osnovu parametara sa tržišta kapitala u Crnoj Gori, a ukoliko to nije moguće na osnovu parametara sa razvijenih tržišta, iz izvora navedenih u st. 4, 6, 7 i 8 ovog člana.

(4) Ako se stopa oslobođena rizika **rf** ne može utvrditi na osnovu parametara raspoloživih u Crnoj Gori (državne obveznice emitovane u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospelja od deset godina), ova stopa će biti jednaka prosječnoj godišnjoj stopi prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospelja od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB).

(5) Izuzetno od stava 4 ovog člana, ako je prosječna godišnja stopa prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospelja od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB), niža od nule, stopa oslobođena rizika **rf** iz stava 2 ovog člana je jednaka nuli.

(6) Beta kompanije **β** predstavlja rizik kompanije poređen sa rizikom ukupnog tržišta, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{\beta = \beta_{bd} * \left(1 + \frac{D_{UDIO}}{VK_{UDIO}}\right)}$$

gdje je:

- β_{bd}** - prosječna beta energetske kompanije na tržištima u razvoju, računata bez duga, objavljena od strane Stern univerziteta u Njujorku u januaru u godini podnošenja zahtjeva,
- D_{UDIO}** - udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 60%,
- VK_{UDIO}** - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 40%.

- (7) Premija rizika razvijenog tržišta **PRRT** je premija rizika kapitala (S&P 500 indeks), objavljena od strane Stern univerziteta u Njujorku u januaru u godini podnošenja zahtjeva.
- (8) Premija rizika zemlje PRZ jednaka je premiji za rizik od neplaćanja zemlje, pomnoženoj koeficijentom volatilnosti tržišta kapitala u zemljama u razvoju, objavljena od strane Stern univerziteta u Njujorku u januaru u godini podnošenja zahtjeva.
- (9) Stopa povrata na pozajmljeni kapital **SP_{PK}** utvrđuje se kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju godine t-1, t-2 i t-3.

Način utvrđivanja ostalih prihoda

Član 16

- (1) Ostali prihodi su prihodi od donacija, premija, subvencija i sl, prihodi od naplate štete, prihodi od ukidanja rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije, prihodi po osnovu naknade za priključnu snagu, prihodi ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, prihod od prekomjerno preuzete reaktivne energije, kao i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.
- (2) Prihodi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije iz člana 31 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.

III. OBEZBJEĐENJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Korišćenje distributivnog sistema

Član 17

- (1) Korišćenje distributivnog sistema obuhvata angažovanje distributivnog sistema (kapaciteta) i pokrivanje opravdanih gubitaka.
- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora iz člana 5 stav 3 i dio prihoda iz člana 5 stav 6 ove metodologije obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja sistema od korisnika iz člana 1 stav 2 ove metodologije po cijenama kojima se nadoknađuju troškovi:
 - 1) za angažovanje kapaciteta i
 - 2) opravdanih gubitaka.

Način utvrđivanja troškova za korišćenje distributivnog sistema koji se transponuju u cijene

Član 18

- (1) Troškovi za korišćenje distributivnog kapaciteta koji se transponuju u cijene obuhvataju troškove za angažovanje distributivnog kapaciteta (TAK_{t+n}^{TUT}) i troškove opravdanih gubitaka (TPg_{t+n}^{TUT}).
- (2) Troškovi za angažovanje distributivnog kapaciteta iz stava 1 ovog člana (TAK_{t+n}^{TUT}), izračunavaju se na osnovu troškova amortizacije, povrata na sredstva, troškova poslovanja na koje se može uticati i troškova poslovanja na koje se ne može uticati, umanjeno za ostale prihode, uz primjenu utvrđenih korekcija i faktora za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije **FK**.
- (3) Troškovi opravdanih gubitaka iz stava 1 ovog člana (TPg_{t+n}^{TUT}) izračunavaju se na osnovu troškova na koje se djelimično može uticati iz člana 8 ove metodologije, uz primjenu faktora za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije **FK**.
- (4) Troškovi iz stava 2 ovog člana raspoređuju se po aktivnoj snazi na:
 - 1) proizvođače električne energije i operatore skladišta električne energije iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije ($TAK_{t+n}^{TUTPROIZ,SKL}$),
 - 2) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije (TAK_{t+n}^{TUTOK}).
- (5) Troškovi iz stava 3 ovog člana raspoređuju se po aktivnoj električnoj energiji na:
 - 1) proizvođače električne energije i operatore skladišta električne energije iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije za energiju predatu sistemu i
 - 2) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije i operatore skladišta električne energije iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije za energiju preuzetu iz sistema.
- (6) Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika prenosnog sistema TAK_{t+n}^{PD} raspoređuju se na ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije po aktivnoj snazi.
- (7) Troškovi iz stava 6 ovog člana izračunavaju se na osnovu sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{PD} = 12 * Ck_{t+n} * MK_{t+n}^D$$

gdje je:

- Ck_{t+n} - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike izračunata u skladu sa metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije, (€/MW),
- MK_{t+n}^D - suma prosjeka mjesečnih maksimalnih snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, (MW).

- (8) Dio troškova iz stava 2 i i troškovi iz stava 6 ovog člana se direktno alociraju na naponske nivoe specificirane u članu 26 stav 3 ove metodologije, ili indirektno na osnovu transparentnih i objektivnih pravila (ključeva) koja predlaže operator distributivnog sistema.
- (9) Ako operator ne predloži ključeve u skladu sa stavom 8 ovog člana, dužan je da kao ključ za raspodjelu primjeni učešće vrijednosti osnovnih sredstava pojedinog naponskog nivoa u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora.

IV. ALOKACIJA TROŠKOVA NA KORISNIKE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA

Alociranje troškova za korišćenje distributivnog sistema na proizvođače i operatore skladišta

Član 19

- (1) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta ($Cak_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$) (€/MW/mjesec) za proizvođače i operatore skladišta čiji su objekti priključeni na 35 kV naponski nivo i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($Cg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$) (€/MWh) za proizvođače i operatore skladišta za električnu energiju koju predaju u sistem 35 kV naponskog nivoa izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cak_{t+n}^{35PROIZ,SKL} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{35TUTPROIZ,SKL}}{MK_{t+n}^{35PROIZ,SKL}}$$

$$Cg_{t+n}^{35PROIZ,SKL} = \frac{TPg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}}{E_{t+n}^{35PROIZ,SKL}}$$

gdje je:

- $MK_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$ - zbir maksimalnih snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje koji su priključeni na 35 kV naponski nivo, (MW),
- $E_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$ - električna energija proizvedena od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta, za objekte priključene na 35 kV naponski nivo, planirana energetska bilansom, (MWh),
- $TPg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$ - dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače i operatore skladišta, za energiju predata na 35 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{35PROIZ,SKL} = \frac{Gg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}}{G_{t+n}^{DS}} * TPg_{t+n}^{TUT}$$

gdje je:

- $Gg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$** - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema u svrhu predavanja energije u sistem od strane proizvođača i operatora skladišta priključenih na 35 kV naponski nivo, (MWh),
- G_{t+n}^{DS}** - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),
- TPg_{t+n}^{TUT}** - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 18 stav 3 ove metodologije,
- $TAK_{t+n}^{35TUTPROIZ,SKL}$** - trošak iz člana 18 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače i operatore skladišta električne energije priključene na 35 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK_{t+n}^{35TUTPROIZ,SKL} = \frac{PS_{t+n}^{35PROIZ,SKL}}{PS_{t+n}^{PROIZ,SKL} + PS_{t+n}^{OK}} * TP_{t+n}^{35-} * (1 + FK)$$

gdje je:

- PS_{t+n}^{OK}** - priključna snaga svih ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage ostalih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage ostalih korisnika priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju ostalih korisnika kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),
- $PS_{t+n}^{PROIZ,SKL}$** - zbir priključnih snaga proizvođača i operatora skladišta koji su priključeni na distributivni sistem, (MW),
- TP_{t+n}^{35-}** - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 7 stav 1 ove metodologije, troškova na koje se ne može uticati iz člana 9 stav 1 ove metodologije i troškova amortizacije iz člana 12 ove metodologije i povrata na sredstva iz člana 13 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 9 stav 1 ove metodologije, (**Tot_{t+n}**), koji se alokira na 35 kV naponski nivo u skladu sa članom 18 stav 8 ove metodologije, (€),
- FK** - faktor za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije.

- (2) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta ($\mathbf{Cak}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$) (€/MW/mjesec) za proizvođače i operatore skladišta čiji su objekti priključeni na 10 kV naponski nivo i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($\mathbf{Cg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$) (€/MWh) za proizvođače i operatore skladišta za električnu energiju koju predaju u sistem 10 kV naponskog nivoa izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$\mathbf{Cak}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}} = \frac{1}{12} * \frac{\mathbf{TAK}_{t+n}^{10\text{TUTPROIZ,SKL}}}{\mathbf{MK}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}}$$

$$\mathbf{Cg}_{t+n}^{10\text{PROIZ}} = \frac{\mathbf{TPg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}}{\mathbf{E}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}}$$

gdje je:

- $\mathbf{MK}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$ - zbir maksimalnih snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje koji su priključeni na 10 kV naponski nivo, (MW),
- $\mathbf{E}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$ - električna energija proizvedena od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta, za objekte priključene na 10 kV naponski nivo, planirana energetske bilansom, (MWh),
- $\mathbf{TPg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$ - dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače i operatore skladišta za energiju predata na 10 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TPg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}} = \frac{\mathbf{Gg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}}{\mathbf{G}_{t+n}^{\text{DS}}} * \mathbf{TPg}_{t+n}^{\text{TUT}}$$

gdje je:

- $\mathbf{Gg}_{t+n}^{10\text{PROIZ,SKL}}$ - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema u svrhu predavanja energije u sistem od strane proizvođača i operatora skladišta, za objekte priključene na 10 kV naponski nivo, (MWh),
- $\mathbf{G}_{t+n}^{\text{DS}}$ - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),
- $\mathbf{TPg}_{t+n}^{\text{TUT}}$ - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 18 stav 3 ove metodologije,
- $\mathbf{TAK}_{t+n}^{10\text{TUTPROIZ,SKL}}$ - trošak iz člana 18 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače i operatore skladišta električne energije priključene na 10 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK_{t+n}^{10TUTPROIZ,SKL} = \frac{PS_{t+n}^{10PROIZ,SKL}}{PS_{t+n}^{PROIZ,SKL} + PS_{t+n}^{OK}} * TP_{t+n}^{10-} * (1 + FK)$$

gdje je:

- PS_{t+n}^{OK}** - priključna snaga svih ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage ostalih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage ostalih korisnika priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju ostalih korisnika kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),
- PS_{t+n}^{PROIZ}** - zbir priključnih snaga proizvođača i operatora skladišta koji su priključeni na distributivni sistem, (MW),
- TP_{t+n}¹⁰⁻** - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 7 stav 1 ove metodologije, troškova na koje se ne može uticati iz člana 9 stav 1 ove metodologije i troškova amortizacije iz člana 12 ove metodologije i povrata na sredstva iz člana 13 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 9 stav 1 ove metodologije, (**Tot_{t+n}**), koji se alokira na 10 kV naponski nivo u skladu sa članom 18 stav 8 ove metodologije, (€),
- FK** - faktor za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije.

- (3) Cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta (**Cak_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}**) (€/MW/mjesec) za proizvođače i operatore skladišta čiji su objekti priključeni na 0,4 kV naponski nivo i cijena opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu (**Cg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}**) (€/MWh) za proizvođače i operatore skladišta za električnu energiju koju predaju u sistem 0,4 kV naponskog nivoa izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cak_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ,SKL}}{MK_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}}$$

$$Cg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL} = \frac{TPg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}}{E_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}}$$

gdje je:

- MK_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}** - zbir maksimalnih snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, (MW),

$E_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}$ - električna energija proizvedena od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta, za objekte priključene na 0,4 kV naponski nivo planirana energetske bilansom, (MWh),

$TPg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}$ - dio troškova gubitaka koji se alokira na proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL} = \frac{Gg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}}{G_{t+n}^{DS}} * TPg_{t+n}^{TUT}$$

gdje je:

$Gg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}$ - dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema u svrhu predavanja energije u sistem od strane proizvođača i operatora skladišta, za objekte priključene na 0,4 kV naponski nivo, (MWh),

G_{t+n}^{DS} - ukupni odobreni gubici u distributivnom sistemu dobijeni primjenom odobrene stope gubitaka na električnu energiju planiranu energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh),

TPg_{t+n}^{TUT} - troškovi opravdanih gubitaka iz člana 18 stav 3 ove metodologije,

$TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ,SKL}$ - trošak iz člana 18 stav 4 tačka 1 ove metodologije koji se raspoređuje na proizvođače i operatore skladišta električne energije priključene na 0,4 kV naponski nivo i izračunava se:

$$TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ,SKL} = \frac{PS_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}}{PS_{t+n}^{PROIZ,SKL} + PS_{t+n}^{OK}} * TP_{t+n}^{0,4-} * (1 + FK)$$

gdje je:

PS_{t+n}^{OK} - priključna snaga svih ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije priključenih na distributivni sistem, koja se izračunava kao zbir priključne snage ostalih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri i procijenjene ukupne priključne snage ostalih korisnika priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja se izračunava na osnovu podataka o broju ostalih korisnika kojima je priključna snaga manja ili jednaka 8 kW, između 8 kW i 16 kW i između 16 kW i 34,5 kW i maksimalne snage posmatranih opsega, (MW),

- $PS_{t+n}^{PROIZ,SKL}$** - zbir priključnih snaga objekata proizvođača i operatora skladišta koji su priključeni na distributivni sistem planirane energetske bilansom, (MW),
- $TP_{t+n}^{0,4-}$** - dio troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 7 stav 1 ove metodologije, troškova na koje se ne može uticati iz člana 9 stav 1 ove metodologije i troškova amortizacije iz člana 12 ove metodologije i povrata na sredstva iz člana 13 ove metodologije, umanjene za troškove koji se odnose na rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 9 stav 1 ove metodologije, (**Tot_{t+n}**), koji se alokira na 0,4 kV naponski nivo u skladu sa članom 18 stav 8 ove metodologije, (€),
- FK** - faktor za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije.

- (4) Dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosne naponske nivoe **$Gg_{t+n}^{35PROIZ,SKL}$** , **$Gg_{t+n}^{10PROIZ,SKL}$** i **$Gg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}$** proračunava operator na bazi studije gubitaka i dostavlja Agenciji uzimajući u obzir doprinos priključenja proizvodnih objekata i objekata za skladištenje na distributivni sistem u ukupnim odobrenim gubicima.

Alociranje troškova za angažovanje kapaciteta na ostale korisnike

Član 20

- (1) Cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike kod kojih se snaga mjeri iz člana 26 stav 3 tačka 1 ove metodologije, priključene na 35 kV naponski nivo **Ck_{t+n}^{350K}** , izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n}^{350K} = \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{350K}}{MK_{t+n}^D}$$

gdje je:

- MK_{t+n}^D** - Planirana maksimalna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, uzimajući u obzir obračunske snage iz člana 21 ove metodologije, (MW),
- N** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda,
- TAK_{t+n}^{350K}** - troškovi za angažovanje 35 kV naponskog nivoa koji se alokiraju na ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK_{t+n}^{350K} = TAK_{t+n}^{TUT 35} - TAK_{t+n}^{35TUTPROIZ,SKL}$$

gdje je:

TAK_{t+n}^{TUT 35} - troškovi iz člana 18 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 35 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (2) Cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike kod kojih se snaga mjeri iz člana 26 stav 3 tačka 2 ove metodologije, priključene na 10 kV naponski nivo **CK_{t+n}^{100K}**, izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$CK_{t+n}^{100K} = CK_{t+n}^{350K} + \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{100K}}{MK_{t+n}^D - MK_{t+n}^{350K}}$$

gdje je:

CK_{t+n}^{350K} - cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike priključene na 35 kV naponski nivo, iz stava 1 ovog člana (€/MW),

MK_{t+n}^D - Planirana maksimalna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem iz stava 1 ovog člana, (MW),

MK_{t+n}^{350K} - Zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 35 kV naponski nivo, uzimajući u obzir obračunske snage iz člana 21 stav 3 ove metodologije, (MW),

N - 1, 2, ..., k,

k - broj godina regulatornog perioda,

TAK_{t+n}^{100K} - troškovi za angažovanje 10 kV naponskog nivoa koji se alociraju na ostale korisnike, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK_{t+n}^{10KOK} = TAK_{t+n}^{TUT 10} - TAK_{t+n}^{10TUTPROIZ,SKL}$$

gdje je:

TAK_{t+n}^{TUT 10} - troškovi iz člana 18 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 10 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (3) Cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike kod kojih se snaga mjeri iz člana 26 stav 3 tačka 3 ove metodologije, koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo **CK_{t+n}^{sm0,40K}**, izražava se u €/MW/mjesec i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$CK_{t+n}^{sm0,40K} = CK_{t+n}^{100K} + \frac{1}{12} * \frac{TAK_{t+n}^{0,40K}}{MK_{t+n}^D - MK_{t+n}^{350K} - MK_{t+n}^{100K}}$$

gdje je:

CK_{t+n}^{100K} - cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike koji su priključeni na mrežu 10 kV naponskog nivoa, iz stava 2 ovog člana, (€/MW),

- MK_{t+n}^D** - planirana maksimalna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem iz stava 1 ovog člana, (MW),
- MK_{t+n}^{350K}** - zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 35 kV naponski nivo iz stava 2 ovog člana, (MW),
- MK_{t+n}^{100K}** - zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 10 kV naponski nivo, uzimajući u obzir obračunske snage iz člana 21 stav 4 ove metodologije, (MW),
- N** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda,
- $TAK_{t+n}^{0,40K}$** - troškovi za angažovanje 0,4 kV naponskog nivoa koji se alociraju na ostale korisnike, koji se transponuju u cijene, izračunavaju se na sljedeći način:

$$TAK_{t+n}^{0,40K} = TAK_{t+n}^{TUT\ 0,4} - TAK_{t+n}^{0,4TUTPROIZ,SKL}$$

gdje je:

- $TAK_{t+n}^{TUT\ 0,4}$** - troškovi iz člana 18 st. 2 i 6 ove metodologije, alocirani na 0,4 kV naponski nivo primjenom odredbi iz stava 8 istog člana.

- (4) Ostali korisnici kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 26 stav 4 ove metodologije priključeni na 0,4 kV naponski nivo plaćaju:
- 1) fiksnu naknadu preko koje se pokriva dio utvrđenih troškova poslovanja na koje se može uticati, i
 - 2) cijenu za angažovanje kapaciteta, kojom se pokrivaju troškovi za angažovanje kapaciteta koji se transponuju u cijene umanjene za ukupan iznos naknade iz tačke 1 ovog stava.
- (5) Fiksna naknada za ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 26 stav 4 ove metodologije, **FN_{t+n}^j** , izražava se u €/mjesec/korisnik i izračunava u zavisnosti od priključne snage, primjenom sljedeće formule:

$$FN_{t+n}^{OKj} = \frac{(T_{t+n}^m + T_{t+n}^{pu}) * (1 + FK_{t+n}) * UPS^{snm0,40K}}{12} * \frac{j}{8 * BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 8} + 16 * BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 16} + 34,5 * BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 34,5}}$$

gdje je:

- T_{t+n}^m** - utvrđeni troškovi materijala, (€),
- T_{t+n}^{pu}** - utvrđeni troškovi proizvodnih usluga, (€),
- $BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 8}$** - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $\leq 8kW$

u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

- $BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 16}$** - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $> 8kW$ i $\leq 16kW$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,
- $BK_{t+n}^{snm\ 0,4\ 34,5}$** - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $> 16kW$ i $\leq 34,5kW$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda,
- j** - 8, 16 i 34,5,
- FK** - faktor za kvalitet iz člana 5 stav 4 ove metodologije,

- $UPS_{t+n}^{snm\ 0,40K}$** - udio snaga ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri, u ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema izražava se u %, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$UPS_{t+n}^{snm\ 0,40K} = \frac{PS_{t+n}^{0,40K} - PS_{t+n}^{sm\ 0,40K}}{PS_{t+n}^D}$$

gdje je:

- $PS_{t+n}^{sm\ 0,40K}$** - priključna snaga ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga mjeri, (MW),
- $PS_{t+n}^{0,40K}$** - snaga ostalih korisnika priključenih na mrežu naponskog nivoa 0,4 kV izračunata po formuli iz stava 6 ovog člana, (MW),
- PS_{t+n}^D** - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, (MW).

- (6) Snaga ostalih korisnika iz člana 26 stav 3 tačka 3 i stav 4 ove metodologije priključenih na naponski nivo 0,4 kV $PS_{t+n}^{0,4}$ izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$PS_{t+n}^{0,40K} = PS_{t+n}^D - PS_{t+n}^{350K} - PS_{t+n}^{100K}$$

gdje je:

- PS_{t+n}^D** - priključna snaga operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem, (MW),

- PS_{t+n}^{350K} - zbir priključnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 35 kV naponski nivo, (MW),
- PS_{t+n}^{100K} - zbir priključnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 10 kV naponski nivo, (MW).

(7) Cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike iz člana 26 stav 4 ove metodologije kod kojih se snaga ne mjeri priključene na 0,4 kV naponski nivo, $Ck_{t+n}^{snm0,40K}$, izražava se u €/MWh i izračunava primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n}^{snm0,40K} = \frac{TAK_{t+n}^{dp} - TAK_{t+n}^{TUTPROIZ,SKL} - (Ck_{t+n}^{350K} * MK_{t+n}^{350K} + Ck_{t+n}^{100K} * MK_{t+n}^{100K} + Ck_{t+n}^{sm0,40K} * MK_{t+n}^{sm0,40K} + \sum_j (BK_{t+n}^{snm 0,4 j} * FN_{t+n}^{OKj})) * 12}{E_{t+n}^{snm0,40K}}$$

gdje je:

- TAK_{t+n}^{dp} - troškovi za angažovanje kapaciteta koji se transponuju u cijene, iz člana 18 st. 2 i 6 ove metodologije,
- $TAK_{t+n}^{TUTPROIZ,SKL}$ - troškovi iz člana 18 stav 4 tačka 1 ove metodologije,
- Ck_{t+n}^{350K} - cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike koji su priključeni na 35 kV naponski nivo, (€/MW),
- MK_{t+n}^{350K} - zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 35 kV naponski nivo iz stava 2 ovog člana, (MW),
- Ck_{t+n}^{100K} - cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike koji su priključeni na 10 kV naponski nivo, (€/MW),
- MK_{t+n}^{100K} - zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 10 kV naponski nivo iz stava 3 ovog člana, (MW),
- $Ck_{t+n}^{sm0,40K}$ - cijena za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, (€/MW),
- $MK_{t+n}^{sm0,40K}$ - zbir planiranih maksimalnih snaga svih ostalih korisnika priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, uzimajući u obzir obračunske snage iz člana 21 stav 5 ove metodologije, (MW),
- $BK_{t+n}^{snm 0,4 8}$ - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $\leq 8kW$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,
- $BK_{t+n}^{snm 0,4 16}$ - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga $> 8kW$ i $\leq 16kW$ u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,

- BK_{t+n}^{snm 0,4 34,5}** - broj ostalih korisnika koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 16kW i ≤ 34,5kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije,
- FN_{t+n}^{OK8}** - fiksna naknada za ostale korisnike koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga ≤ 8kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/korisnik),
- FN_{t+n}^{OK16}** - fiksna naknada za ostale korisnike koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 8kW i ≤ 16kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/korisnik),
- FN_{t+n}^{OK34,5}** - fiksna naknada za ostale korisnike koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo, kod kojih se snaga ne mjeri i kojima je odobrena priključna snaga > 16kW i ≤ 34,5kW u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje distributivnog sistema električne energije, (€/mjesec/korisnik),
- E_{t+n}^{snm0,4OK}** - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, uzimajući u obzir obračunske količine električne energije iz člana 21 stav 6 ove metodologije, (MWh),
- n** - 1, 2, ..., k,
- k** - broj godina regulatornog perioda,
- j** - 8, 16 i 34,5.

(8) Cijene za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike iz člana 26 stav 4 ove metodologije koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri određuju se na osnovu cijene iz stava 7 ovog člana, $CK_{t+n}^{snm 0,4}$, prema sljedećoj formuli:

$$NT = \frac{CK_{t+n}^{snm 0,4OK}}{Ant^{snm 0,4} + ROvn^{snm 0,4} * Avt^{snm 0,4}}$$

$$VT = ROvn * NT$$

gdje je:

- NT** - niža dnevna tarifa za angažovani kapacitet, (€/kWh),
- VT** - viša dnevna tarifa za angažovani kapacitet, (€/kWh),
- CK_{t+n}^{snm 0,4}** - cijena za angažovanje kapaciteta (€/kWh),

Ant^{snm 0,4} - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),

Avt^{snm 0,4} - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo i kod kojih se snaga ne mjeri tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),

ROvn^{snm 0,4} - relativni odnos više i niže dnevne tarife za angažovani kapacitet.

- (9) Odnos između tarifnih stavova za električnu energiju utrošenu u višoj i nižoj dnevnoj tarifi ne može biti veći od 3:1.

Plaćanje angažovanja kapaciteta za ostale korisnike

Član 21

- (1) Za angažovanje kapaciteta, ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije sa mjerenjem snage, plaćaju po cijenama iz člana 20 st. 1, 2 i 3 ove metodologije, u zavisnosti od naponskog nivoa na koji su priključeni, primjenjene na mjesečno izmjerenu maksimalnu snagu.
- (2) Angažovanje kapaciteta, ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije koji nemaju mjerenje snage, plaćaju po cijenama iz člana 20 st. 7 i 8 ove metodologije primjenjenim na mjesečnu izmjerenu količinu električne energije preuzetu iz distributivnog sistema, kao i fiksnu naknadu iz člana 20 stav 5 ove metodologije, u zavisnosti od priključne snage.
- (3) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 35 kV naponski nivo, angažovanje kapaciteta plaćaju po cijeni za angažovanje kapaciteta iz člana 20 stav 1 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku snagu dobijenu sljedećom formulom:

$$MK_{\text{obračunska}}^{35KP,AK} = MK_{\text{izmjerena}}^{35KP,AK} * Ključ^{35} * k_s^{35} + MK_{\text{izmjerena}}^{35KP,AK} * (1 - Ključ^{35})$$

gdje je:

Ključ³⁵ – ključ iz člana 18 stav 8 ove metodologije,

MK^{35KP,AK}_{izmjerena} – maksimalna snaga izmjerena pri preuzimanju ili pri predaji električne energije, kod kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo.

k_s³⁵ – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog

na 35 kV naponski nivo, $k_s^{35}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{35} = \frac{E_{preuz}^{35KP,AK} - E_{pred}^{35KP,AK}}{E_{preuz}^{35KP,AK}}$$

gdje je:

$E_{preuz}^{35KP,AK}$ – izmjerena količina električne energije preuzeta iz distributivnog sistema od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo,

$E_{pred}^{35KP,AK}$ – izmjerena količina električne energije predate u distributivni sistem od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo.

- (4) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 10 kV naponski nivo, angažovanje kapaciteta plaćaju po cijenama za angažovanje kapaciteta iz člana 20 stav 2 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku snagu dobijenu sljedećom formulom:

$$MK_{obračunska}^{10KP,AK} = MK_{izm}^{10KP,AK} * (Ključ^{35} + Ključ^{10}) * k_s^{10} + MK_{izm}^{10KP,AK} * (1 - (Ključ^{35} + Ključ^{10}))$$

gdje je:

$Ključ^{35}, Ključ^{10}$ – ključevi iz člana 18 stav 8 ove metodologije,

$MK_{izm}^{10KP,AK}$ – maksimalna snaga izmjerena pri preuzimanju ili pri predaji električne energije, kod kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo.

k_s^{10} – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo, $k_s^{10}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{10} = \frac{E_{preuz}^{10KP,AK} - E_{pred}^{10KP,AK}}{E_{preuz}^{10KP,AK}}$$

gdje je:

$E_{preuz}^{10KP,AK}$ – izmjerena količina električne energije preuzeta iz distributivnog sistema od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo,

$E_{pred}^{10KP,AK}$ – izmjerena količina električne energije predate u distributivni sistem od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo.

- (5) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage, angažovanje kapaciteta plaćaju po cijeni za angažovanje kapaciteta iz člana 20 stav 3 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku snagu dobijenu sljedećom formulom:

$$MK_{\text{obračunsko}}^{0,4smKP,AK} = MK_{\text{izmj}}^{0,4smKP,AK} * (Ključ^{35} + Ključ^{10} + Ključ^{0,4}) * k_s^{0,4sm}$$

gdje je:

$Ključ^{35}$, $Ključ^{10}$, $Ključ^{0,4}$ – ključevi iz člana 18 stav 8 ove metodologije,

$MK_{\text{izmj}}^{0,4smKP,AK}$ – maksimalna snaga izmjerena pri preuzimanju ili pri predaji električne energije, kod kupca-proizvođača ili aktivnog kupca sa mjerenjem snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

$k_s^{0,4sm}$ – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca sa mjerenjem snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo, $k_s^{0,4sm}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{0,4sm} = \frac{E_{\text{preuz}}^{0,4smKP,AK} - E_{\text{pred}}^{0,4smKP,AK}}{E_{\text{preuz}}^{0,4smKP,AK}}$$

gdje je:

$E_{\text{preuz}}^{0,4smKP,AK}$ – izmjerena količina električne energije preuzeta iz distributivnog sistema od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo,

$E_{\text{pred}}^{0,4smKP,AK}$ – izmjerena količina električne energije predate u distributivni sistem od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

- (6) Izuzetno od stava 2 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, angažovanje kapaciteta plaćaju po cijeni za angažovanje kapaciteta iz člana 20 stav 7 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku električnu energiju dobijenu sljedećom formulom:

$$E_{\text{obračunsko}}^{0,4snmKP,AK} = E_{\text{preuz}}^{0,4snmKP,AK} * (Ključ^{35} + Ključ^{10} + Ključ^{0,4}) * k_s^{0,4snm}$$

gdje je:

$Ključ^{35}$, $Ključ^{10}$, $Ključ^{0,4}$ – ključevi iz člana 18 stav 8 ove metodologije,

$E_{\text{preuz}}^{0,4snmKP,AK}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca bez mjerenja snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

$k_s^{0,4snm}$ – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca bez mjerenja

snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo, $k_s^{0,4snm}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{0,4snm} = \frac{E_{preuz}^{0,4snmKP,AK} - E_{pred}^{0,4snmKP,AK}}{E_{preuz}^{0,4snmKP,AK}}$$

gdje je:

$E_{preuz}^{0,4snmKP,AK}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca bez mjerenja snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo,

$E_{pred}^{0,4snmKP,AK}$ - izmjerena električna energija predata od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca bez mjerenja snage priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

Troškovi opravdanih gubitaka električne energije koje plaćaju korisnici za preuzimanje električna energije iz distributivnog sistema

Član 22

Troškove nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka nastalih preuzimanjem električne energije iz distributivnog sistema i dijela gubitaka u prenosnom sistemu, iz člana 8 stav 7 ove metodologije, koji se alocira na operatora distributivnog sistema, nadoknađuju operatori skladišta za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema i ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije priključeni na distributivni sistem, po aktivnoj električnoj energiji za koje se utvrđuje cijena u €/MWh.

Alokacija troškova gubitaka

Član 23

- (1) Troškove iz člana 22 ove metodologije pokrivaju korisnici iz člana 22 ove metodologije, priključeni na „i“ naponski nivo, na osnovu stope opravdanih gubitaka.
- (2) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju korisnici iz člana 22 ove metodologije koji preuzimaju električnu energiju sa 35 kV naponskog nivoa, $TP_{gt+n}^{35OK,SKL}$ izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TP_{gt+n}^{35OK,SKL} = TP_{gt+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{35'}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4'''}} + \frac{TP_{gt+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{35}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}} \right] - TP_{gt+n}^{35PROIZ,SKL}$$

gdje je:

U_G^{D35} - udio odobrenih gubitaka na 35kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

E_{t+n}^{35}

- električna energija planirana energetske bilansom za isporuku korisnicima iz člana 22 ove metodologije koji su priključeni na 35kV naponski nivo, uzimajući u obzir obračunske količine električne energije iz člana 25 stav 2 ove metodologije, (MWh),

$$E_{t+n}^{35'} = E_{t+n}^{35} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{35}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

$$E_{t+n}^{10'} = E_{t+n}^{10} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{10}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

 U_G^{D10}

- udio odobrenih gubitaka na 10kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

 E_{t+n}^{10}

- električna energija planirana energetske bilansom za isporuku korisnicima iz člana 22 ove metodologije koji su priključeni na 10kV naponski nivo, uzimajući u obzir obračunske količine električne energije iz člana 25 stav 3 ove metodologije, (MWh),

$$E_{t+n}^{10''} = E_{t+n}^{10'} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{10'}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

$$E_{t+n}^{0,4'} = E_{t+n}^{0,4} + U_G^{D0,4} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL}$$

 $U_G^{D0,4}$

- udio odobrenih gubitaka na 0,4kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

 $E_{t+n}^{0,4}$

- električna energija planirana energetske bilansom za isporuke korisnicima iz člana 22 ove metodologije koji su priključeni na 0,4kV naponski nivo, uzimajući u obzir obračunske količine električne energije iz člana 25 stav 4 ove metodologije, (MWh),

$$E_{t+n}^{0,4''} = E_{t+n}^{0,4'} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{0,4'}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}}$$

$$E_{t+n}^{0,4'''} = E_{t+n}^{0,4''} + U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{0,4''}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}}$$

- (3) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju korisnici iz člana 22 ove metodologije koji preuzimaju električnu energiju sa 10 kV naponskog nivoa, $TP_{gt+n}^{100K,SKL}$ izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{100K,SKL} = TPg_{t+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{10''}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4''}} + \frac{TPg_{t+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{10'}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4'}} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{10}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}} \right] - TPg_{t+n}^{10PROIZ,SKL}$$

- (4) Utvrđeni troškovi gubitaka koje pokrivaju korisnici iz člana 22 ove metodologije koji preuzimaju električnu energiju sa 0,4 kV naponskog nivoa, $TPg_{t+n}^{0,4OK,SKL}$ izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{0,4OK,SKL} = TPg_{t+n}^{PD} * \frac{E_{t+n}^{0,4''''}}{E_{t+n}^{35'} + E_{t+n}^{10''} + E_{t+n}^{0,4''''}} + \frac{TPg_{t+n}^{TUT}}{G_{t+n}^{DS}} * \left[U_G^{D35} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{0,4''}}{E_{t+n}^{35} + E_{t+n}^{10'} + E_{t+n}^{0,4''}} + U_G^{D10} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} * \frac{E_{t+n}^{0,4'}}{E_{t+n}^{10} + E_{t+n}^{0,4'}} + U_G^{D0,4} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}^{OK,SKL} \right] - TPg_{t+n}^{0,4PROIZ,SKL}$$

- (5) Udjeli gubitaka na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponskom nivou iz stava 2 ovog člana (U_G^{D35} , U_G^{D10} i $U_G^{D0,4}$) sadržani su u studiji gubitaka koju operator distributivnog sistema dostavlja Agenciji.

Cijena opravdanih gubitaka

Član 24

- (1) Cijene opravdanih gubitaka $Cg_{t+n}^{OK,SKLi}$ se za korisnike iz člana 22 ove metodologije po naponskim nivoima iz člana 26 st. 1, 3 i 4 ove metodologije, izračunavaju primjenom sljedeće formule:

$$Cg_{t+n}^{OK,SKLi} = \frac{TPg_{t+n}^{OK,SKLi}}{E_{t+n}^i}$$

gdje je:

- $TPg_{t+n}^{OK,SKLi}$ - troškovi gubitaka alocirani na korisnike iz člana 22 ove metodologije priključene na mrežu naponskog nivoa "i", izračunati u skladu sa članom 23 ove metodologije, (€),
- E_{t+n}^i - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku korisnicima iz člana 22 ove metodologije priključenim na mrežu naponskog nivoa "i", uzimajući u obzir obračunske količine električne energije iz člana 25 st. 2, 3 i 4 ove metodologije, (MWh),
- I** - naponski nivoi specificirani u članu 26 st. 1, 3 i 4 ove metodologije,
- N** - 1,2, ...,k,
- k** - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Za korisnike iz člana 22 ove metodologije, sa dvotarifnim mjerenjem, niža i viša tarifa za cijenu za pokrivanje opravdanih gubitaka određuju se na osnovu cijene iz stava 1 ovog člana $Cg_{t+n}^{OK,SKLi}$ prema sljedećoj formuli:

$$NTg = \frac{Cg_{t+n}^{OK,SKLi}}{Antg + ROvng * Avtg}$$

$$VTg = ROvng * NTg$$

gdje je:

- NTg** - niža dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh),
- VTg** - viša dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh),
- $Cg_{t+n}^{OK,SKLi}$** - cijena gubitaka za korisnike iz člana 22 ove metodologije priključenih na naponski nivo „i“, (€/kWh),
- Antg** - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku korisnicima iz člana 22 ove metodologije priključenim na naponski nivo „i“ tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),
- Avtg** - učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku korisnicima iz člana 22 ove metodologije priključenim na naponski nivo „i“ tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%),
- ROvng** - relativni odnos više i niže dnevne tarife za aktivnu energiju.

- (3) Odnos između tarifnih stavova za električnu energiju utrošenu u višoj i nižoj dnevnoj tarifi ne može biti veći od 3:1.

Plaćanje opravdanih gubitaka

Član 25

- (1) Troškove za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu korisnici iz člana 22 ove metodologije plaćaju po cijeni $Cg_{t+n}^{OK,SKLi}$ iz člana 24 ove metodologije, na osnovu mjesečno izmjerene potrošnje električne energije (MWh), i to:
- 1) preko snabdjevača,
 - 2) neposredno, korisnici koji se snabdijevaju bez posredstva snabdjevača, i
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 35 kV naponski nivo, troškove za pokrivanje gubitaka plaćaju po cijeni opravdanih gubitaka iz člana 24 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku količinu električne energije dobijenu sljedećom formulom:

$$E_{\text{obračunska}}^{35KP,AK} = E_{\text{preuz}}^{35KP,AK} * U_G^{D35} * k_s^{35} + E_{\text{preuz}}^{35KP,AK} * (1 - U_G^{D35})$$

gdje je:

U_G^{D35} - udio odobrenih gubitaka na 35kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

$E_{preuz}^{35KP,AK}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo,

k_s^{35} – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo, $k_s^{35}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{35} = \frac{E_{preuz}^{35KP,AK} - E_{pred}^{35KP,AK}}{E_{preuz}^{35KP,AK}}$$

gdje je:

$E_{preuz}^{35KP,AK}$ – izmjerena količina električne energije preuzeta iz distributivnog sistema od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo,

$E_{pred}^{35KP,AK}$ - izmjerena količina električne energije predate u distributivni sistem od kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 35 kV naponski nivo.

- (3) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 10 kV naponski nivo, troškove za pokrivanje gubitaka plaćaju po cijeni opravdanih gubitaka iz člana 24 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku količinu električne energije dobijenu sljedećom formulom:

$$E_{obračunsko}^{10KP,AK} = E_{preuz}^{10KP,AK} * (U_G^{D35} + U_G^{D10}) * k_s^{10} + E_{preuz}^{10KP,AK} * (1 - (U_G^{D35} + U_G^{D10}))$$

gdje je:

U_G^{D35} , U_G^{D10} - udjeli odobrenih gubitaka na 35kV i 10 kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

$E_{preuz}^{10KP,AK}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo,

k_s^{10} – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo, $k_s^{10}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{10} = \frac{E_{preuz}^{10KP,AK} - E_{pred}^{10KP,AK}}{E_{preuz}^{10KP,AK}}$$

gdje je:

$E_{\text{preuz}}^{10\text{KP,AK}}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo,

$E_{\text{pred}}^{10\text{KP,AK}}$ – izmjerena električna energija predata od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 10 kV naponski nivo.

- (4) Izuzetno od stava 1 ovog člana, kupci-proizvođači i aktivni kupci iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, priključeni na 0,4 kV naponski nivo, troškove za pokrivanje gubitaka plaćaju po cijeni opravdanih gubitaka iz člana 24 ove metodologije, primjenjenoj na obračunsku količinu električne energije dobijenu sljedećom formulom:

$$E_{\text{obračunsko}}^{0,4\text{KP,AK}} = E_{\text{preuz}}^{0,4\text{KP,AK}} * (U_G^{D35} + U_G^{D10} + U_G^{D0,4}) * k_s^{0,4}$$

gdje je:

U_G^{D35} , U_G^{D10} , $U_G^{D0,4}$ - udjeli odobrenih gubitaka na 35kV, 10 kV i 0,4 kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema studiji gubitaka,

$E_{\text{preuz}}^{0,4\text{KP,AK}}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

$k_s^{0,4}$ – ako je predata električna energija veća od električne energije preuzete iz distributivnog sistema od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo, $k_s^{0,4}=0$, dok se u ostalim slučajevima izračunava primjenom sledeće formule:

$$k_s^{0,4} = \frac{E_{\text{preuz}}^{0,4\text{KP,AK}} - E_{\text{pred}}^{0,4\text{KP,AK}}}{E_{\text{preuz}}^{0,4\text{KP,AK}}}$$

gdje je:

$E_{\text{preuz}}^{0,4\text{KP,AK}}$ – izmjerena električna energija preuzeta od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

$E_{\text{pred}}^{0,4\text{KP,AK}}$ – izmjerena električna energija predata od strane kupca-proizvođača ili aktivnog kupca priključenog na 0,4 kV naponski nivo.

V. KATEGORIJE KORISNIKA, CIJENE I NAKNADE

Kategorije korisnika

Član 26

- (1) Proizvođači i operatori skladišta se, u zavisnosti od naponskog nivoa na koji su priključeni njihovi objekti, dijele na sljedeće kategorije:

- 1) proizvođači i operatori skladišta na 35 kV naponskom nivou,
 - 2) proizvođači i operatori skladišta na 10 kV naponskom nivou,
 - 3) proizvođači i operatori skladišta na 0,4 kV naponskom nivou.
- (2) Prema naponu na mjestu predaje električne energije i priključnoj snazi, ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije dijele se na:
- 1) ostale korisnike kod kojih se snaga mjeri,
 - 2) ostale korisnike kod kojih se snaga ne mjeri.
- (3) Ostali korisnici kod kojih se snaga mjeri su:
- 1) ostali korisnici na 35 kV naponskom nivou,
 - 2) ostali korisnici na 10 kV naponskom nivou,
 - 3) ostali korisnici na 0,4 kV naponskom nivou sa odobrenom priključnom snagom većom od 34,5 kW.
- (4) Ostali korisnici kod kojih se snaga ne mjeri su ostali korisnici na 0,4 kV naponskom nivou sa odobrenom priključnom snagom 34,5 kW i manjom.
- (5) Prema mjernim uređajima ostali korisnici se dijele na:
- 1) ostale korisnike sa dvotarifnim mjerenjem i
 - 2) ostale korisnike sa jednotarifnim mjerenjem.

Tarife za aktivnu energiju

Član 27

- (1) U zavisnosti od doba dana isporuke električne energije utvrđuju se dvije tarife za aktivnu energiju za energiju gubitaka:
 - 1) viša dnevna tarifa za aktivnu energiju, i
 - 2) niža dnevna tarifa za aktivnu energiju.
- (2) Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučenu tokom obračunskog perioda od 7 h do 23 h u periodu kada se koristi zimsko računanje vremena, a od 08 h do 24 h u periodu kada se koristi ljetnje računanje vremena.
- (3) Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučene tokom obračunskog perioda od 23 h do 07 h narednog dana u periodu kada se koristi zimsko računanje vremena, a od 00 do 08 h u periodu kada se koristi ljetnje računanje vremena.
- (4) Kod ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije koji imaju ugrađena nova multifunkcionalna brojila interval obračuna niže tarife je uvijek od 23 do 07 h bez obzira

da li se radi o zimskom ili ljetnjem računanju vremena, svim danima u sedmici osim nedjeljom kada se niža tarifa obračunava 24 sata.

- (5) Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučene nedjeljom pod uslovom da je takvo mjerenje obezbijeđeno.
- (6) Uklopni satovi dvotarifnih brojila električne energije su stalno podešeni po srednjeevropskom vremenu u zimskom periodu i pri prelasku na ljetnje računanje vremena se ne prepodešavaju.

Način obračuna i naplate

Član 28

- (1) Korišćenje sistema električne energije se obračunava korisnicima sistema na osnovu cijena i tarifa iz čl. 19, 20 i 24 ove metodologije.
- (2) Ako se cijene i tarife iz stava 1 promijene u toku obračunskog perioda, korišćenje distributivnog sistema električne energije se obračunava primjenom do tada važećih i novih cijena i tarifa, srazmjerno broju dana njihovog važenja u obračunskom periodu.
- (3) U svrhu obračuna cijena korišćenja sistema koriste se mjesečno izmjerene količine predate i preuzete električne energije i mjesečno izmjerene maksimalne snage.
- (4) Maksimalna snaga korisnika koji posjeduju uređaje:
 - 1) za kontinuirano mjerenje i registrovanje snage po petnaestominutnim periodima je najveće opterećenje koje se ostvari u trajanju od 15 minuta u toku mjesečnog obračunskog perioda,
 - 2) koji mjere i registruju samo najveću dostignutu snagu, je ta registrovana snaga.
- (5) U svrhu obračuna troškova angažovanja distributivnog kapaciteta kod korisnika sa mjerenjem snage koristi se mjesečno izmjerena maksimalna snaga u višoj tarifi.
- (6) Izuzetno od odredbe stava 3 ovog člana, ako je proizvod maksimalne snage izmjerene u periodu niže dnevne tarife i faktora B iz stava 7 ovog člana veći od maksimalne snage izmjerene u periodu više dnevne tarife, za svrhe obračuna angažovanja kapaciteta ostalim korisnicima koristi se proizvod maksimalne snage izmjerene u periodu niže dnevne tarife i faktora B.
- (7) Faktor B izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$B = \frac{MK_{\min}}{MK_{\max}}$$

gdje je:

- $MK_{\min}$ - minimalna snaga petnaestominutnog opterećenja distributivnog sistema izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW),
- $MK_{\max}$ - maksimalna snaga petnaestominutnog opterećenja distributivnog sistema izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW).

- (8) Ako korisnik preuzima energiju na više mjesta, izmjerena snaga se obračunava posebno za svako mjesto isporuke, osim ako je ugovorom o priključenju, odnosno ugovorom o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju utvrđeno da se mjesto isporuke odnosi na vodove koji služe za rezervno napajanje.
- (9) Ostali korisnici kod kojih se reaktivna energija mjeri, plaćaju prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju na način utvrđen članom 30 ove metodologije.

Cijene za korišćenje distributivnog sistema

Član 29

- (1) Regulatorno dozvoljeni prihod iz člana 5 st. 3 i 6 ove metodologije ostvaruje se primjenom sljedećih cijena:
- 1) cijene gubitaka, koja se primjenjuje na ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, i operatore skladišta za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema, (€/MWh),
 - 2) cijene gubitaka, koja se primjenjuje na proizvođače i operatore skladišta, za električnu energiju predatu u distributivni sistem, (€/MWh),
 - 3) cijene za angažovani kapacitet, koja se primjenjuje na:
 - a) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije kod kojih se snaga mjeri, (€/MW) i
 - b) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije kod kojih se snaga ne mjeri, putem:
 - fiksne naknade (€/mjesec/ korisnik), i
 - cijene za angažovani kapacitet (€/MWh),
 - 4) cijene za angažovani distributivni kapacitet koja se primjenjuje na proizvođače i operatore skladišta, koji su priključeni na distributivni sistem (€/MW).
- (2) Za objekte za skladištenje, cijena iz stava 1 tačka 4 ovog člana, primjenjuje se po maksimalnoj izmjerenoj snazi ostvarenoj pri predaji ili pri preuzimanju električne energije.
- (3) Ako je tačka priključenja proizvodnog objekta i objekta za skladištenje istovjetna, cijena iz stava 1 tačka 4 ovog člana, primjenjuje se po maksimalno snazi ostvarenoj pri predaji ili pri preuzimanju električne energije.
- (4) Ako zatvoreni distributivni sistem predaje električnu energiju u distributivni sistem, pored primjene cijene iz stava 1 tačka 1 ovog člana, na operatora ovog zatvorenog distributivnog sistema primjenjuje se i cijena iz stava 1 tačka 2 ovog člana.
- (5) Ako zatvoreni distributivni sistem predaje električnu energiju u distributivni sistem, i ako je izmjerena aktivna snaga pri predaji električne energije veća nego pri preuzimanju električne energije, pored primjene cijene iz stava 1 tačka 3 podtačka a ovog člana, na

operatora ovog zatvorenog distributivnog sistema primjenjuje se i cijena iz stava 1 tačka 4 ovog člana, obračunata na razliku između navedenih snaga.

- (6) Cijene i naknade iz stava 1 ovog člana ne uključuju porez na dodatu vrijednost.

Prekomjerno preuzeta reaktivna energija

Član 30

- (1) Prekomjerno preuzeta reaktivna električna energija predstavlja razliku između stvarno preuzete, tj. izmjerene reaktivne energije i reaktivne energije koja odgovara faktoru snage $\cos\varphi = 0,95$, odnosno prekomjerno preuzeta reaktivna energija se utvrđuje kao razlika između stvarno preuzete reaktivne energije i količine koja se utvrđuje kao 33% preuzete (izmjerene) aktivne električne energije, za isti period.
- (2) Prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju plaćaju kupci priključeni na distributivni sistem po cijenama koje iznose 20% od cijene aktivne energije za tarifni model koji je najzastupljeni kod kategorije domaćinstva, koju utvrđuje snabdjevač koji je imao status javnog snabdjevača, dok kupci koji energiju preuzimaju sa faktorom snage $\cos\varphi \geq 0,95$ ne plaćaju reaktivnu energiju.
- (3) Kupac koji po nalogu operatora distributivnog sistema električne energije isključuje svoje uređaje za kompenzaciju reaktivne energije, ne plaća prekomjerno preuzetu reaktivnu energiju za period u kojem su uređaji za kompenzaciju bili isključeni.
- (4) Prihod od prekomjerno preuzete reaktivne električne energije pripada operatoru distributivnog sistema.

VI. NAČIN SPROVOĐENJA POSTUPKA UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA

Sadržaj zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev

Član 31

- (1) Postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena pokreće se zahtjevom koji je operator dužan da podnese Agenciji najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke Agencije o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda operatora i cijena za korišćenje distributivnog sistema.
- (2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana dostavlja se na Obrascu D koji je objavljen na internet stranici Agencije.
- (3) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana operatora je dužan da dostavi sljedeću dokumentaciju:
- 1) detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa ovom metodologijom,

- 2) popunjenu tabelu sa obračunom regulatorne osnove sredstava iz člana 14 ove metodologije,
 - 3) ovjerene analitičke kartice troškova poslovanja, poslovnih prihoda i ostalih prihoda za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva,
 - 4) registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda,
 - 5) popis svih dugoročnih i kratkoročnih kredita sa podacima o valuti kredita, izvornoj vrijednosti kredita, vrijednosti kredita na kraju svake regulatorne godine, kamatnoj stopi i rasporedu otplate duga,
 - 6) studiju gubitaka u distributivnom sistemu urađenu u skladu sa Zakonom, i
 - 7) zaključni list za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, sa otvorenim saldima (nezaključen).
- (4) Tabelu iz stava 3 tačka 2 ovog člana operatoru distributivnog sistema dostavlja Agencija najkasnije do 24. jula godine u kojoj se podnosi zahtjev.
- (5) Operator je dužan da dostavi i druge podatke na zahtjev Agencije, sve do donošenja konačne odluke.

Način dostavljanja dokumentacije

Član 32

Dokumentacija iz člana 31 ove metodologije se dostavlja u pisanoj formi i u elektronskom obliku koji omogućava dalju kompjutersku obradu.

Javna rasprava

Član 33

- (1) Izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda Agencija objavljuje na internet stranici.
- (2) Uz izvještaj iz stava 1 ovog člana, Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom.
- (3) Primjedbe, predloge i sugestijena izvještaj iz stava 1 ovog člana, zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od 15 dana od dana njegovog objavljivanja.
- (4) Izvještaj po primjedbama, predlozima i sugestijama iz stava 3 ovog člana Agencija objavljuje na internet stranici.

Donošenje odluke

Član 34

- (1) Agencija donosi odluku o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i dostavlja je podnosiocu zahtjeva i licenciranim snabdjevačima.
- (2) Odluka iz stava 1 ovog člana objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije.

VII. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Izuzeća

Član 35

Izuzetno od odredbi ove metodologije, za potrebe utvrđivanja regulatornog perioda koji počinje 1. januara 2027. godine:

- 1) tekući regulatorni period je regulatorni period utvrđen od strane Agencije Odlukom o trajanju regulatornog perioda za regulisane elektroenergetske subjekte, broj 22/840-2 od 24.02.2022. godine;
- 2) m iz člana 7 stav 2 ove metodologije predstavlja broj godina za koje postoje konačni podaci i iznosi četiri;
- 3) podatke iz člana 31 stav 3 tačka 3 ove metodologije dostavlja za četiri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva.

Projektovana inflacija

Član 36

Ako podaci o projektovanoj inflaciji u Crnoj Gori za godinu $t+n$ nijesu objavljeni od strane nadležne institucije do donošenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, koriste se podaci o projektovanoj inflaciji za godinu $t+n-1$.

Član 37

Početak primjene faktora za kvalitet

Parametar FK iz člana 5 stav 4 ove metodologije primjenjivaće se od 1. januara 2030. godine.

Prestanak važenja

Član 38

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 71/22, 37/23 i 18/25).

Stupanje na snagu

Član 39

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

Broj: 26/1194-11

Podgorica, 06. jula 2026. godine

Predsjednik Odbora,

Dr Veljko Vasiljević, s.r.