

Na osnovu člana 43 stav 1 tačka 1 alineja 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16 i 51/17) i člana 12 stav 1 tačka 1 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 36/17), Odbor Regulatorne agencije za energetiku, na sjednici od 06. juna 2019. godine, utvrdio je

METODOLOGIJU ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA ZA KORIŠĆENJE PRENOSNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

I OPŠTE ODREDBE

Predmet i obim primjene

Član 1

- (1) Ovom metodologijom utvrđuju se uslovi, način i postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora prenosnog sistema (u daljem tekstu: operator), alokacija regulatorno dozvoljenog prihoda na korisnike sistema, elementi za obračun (u daljem tekstu: tarifni elementi) i način izračunavanja cijena po kojima se plaćaju usluge prenosa električne energije.
- (2) Cijene utvrđene na osnovu ove metodologije primjenjuju se na:
 - 1) proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem kao korisnike prenosnog sistema za potrebe prenošenja proizvedene električne energije (g-komponenta), i
 - 2) ostale korisnike koje čine:
 - a) kupci čiji su objekti priključeni na prenosni sistem koje snabdijevaju snabdjevači na osnovu ugovora;
 - b) kupci samosnabdjevači čiji su objekti priključeni na prenosni sistem;
 - c) operatori distributivnih sistema;
 - d) operatori zatvorenih distributivnih sistema čiji su sistemi priključeni na prenosni sistem.
- (3) Cijene utvrđene na osnovu ove metodologije ne primjenjuju se na tranzit električne energije.

Principi

Član 2

Ova metodologija zasniva se na principima:

- 1) Ravnoteže između interesa operatora i korisnika prenosnog sistema;
- 2) Transparentnog i nediskriminatornog pristupa treće strane prenosnom 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 prenosni sistem;
- 6) Obezbeđivanja 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; i
- 11) Obezbeđivanja održivosti prenosnog sistema.

Način regulacije cijene

Član 3

- (1) Kod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuje se:
 - 1) Hibridni regulatorni metod, kao vrsta ekonomske regulacije koja ima za cilj da ograniči dozvoljeni prihod operatora, stvori preduslove za povećanje njegove 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 Agencija uzima u obzir prilikom utvrđivanja dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period, uz podjelu rizika promjene energetske veličina između operatora i korisnika sistema;
 - 2) Utvrđivanje opravdanih troškova koji su vezani za obavljanje energetske djelatnosti i način uzimanja u obzir troškova i prihoda u vezi sa obavljanjem neenergetskih djelatnosti;
 - 3) Podsticanje investicija, uključenjem investicija u regulatornu osnovu sredstava, uz primjenu korekcija ako se investicije ne realizuju u planiranom obimu.
- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod ostvaruje se alokacijom elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda na korisnike prenosnog sistema.
- (3) Cijena po kojoj se plaća korišćenje prenosnog sistema formira se po principu "poštanska marka" prema kojem, bez obzira na dužinu prenosnog puta, korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, plaćaju korišćenje prenosnog sistema po istim cijenama po kilovatu (kW).
- (4) Proizvođači električne energije u Crnoj Gori priključeni na prenosni sistem plaćaju operatoru korišćenje prenosnog sistema po istoj cijeni po MW ukupne maksimalne raspoložive snage elektrana planirane energetske bilansom i po istoj cijeni po MWh proizvedene električne energije.

Izrazi

Član 4

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje utvrđeno Zakonom o energetici (u daljem tekstu: Zakon).
- (2) U ovoj metodologiji se koriste izrazi koji imaju sljedeće značenje:
 - 1) **Regulatorni period** čine jedna ili više kalendarskih godina za koje se utvrđuju regulatorno dozvoljeni prihod i cijene;
 - 2) **Prethodni regulatorni period** je regulatorni period koji prethodi regulatornom periodu u kojem se podnosi zahtjev;
 - 3) **Obračunski period** je vremenski period za koji se vrši obračun izvršenih usluga operatora, koji je, po pravilu, kalendarski mjesec;

- 4) **Godina podnošenja zahtjeva** je godina u kojoj operator podnosi zahtjev i Agencija utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za naredni regulatorni period, po pravilu se podudara sa poslednjom godinom tekućeg regulatornog perioda i u indeksu formula se označava sa „t“;
 - 5) **Tarifni elementi** su obračunske veličine na koje se raspoređuje regulatorno dozvoljeni prihod operatora, koji je utvrđen za regulatorni period u skladu sa ovom metodologijom;
 - 6) **Tarifa** je cjenovni izraz koji se primjenjuje na svaki od tarifnih elemenata;
 - 7) **Ugovorena snaga** je snaga sadržana u ugovoru o priključenju kod korisnika kod kojih se snaga mjeri, koja ne može biti veća od odobrene u saglasnosti za priključenje;
 - 8) **Priključna snaga** je snaga sadržana u ugovoru o priključenju;
 - 9) **Inflacija (I)** je projektovana inflacija u Crnoj Gori, koju objavljuje nadležna institucija;
 - 10) **Proporcionalni metod obračuna amortizacije** je metod prema kojem je godišnji trošak amortizacije po osnovnom sredstvu isti u toku vijeka trajanja sredstva.
- (3) Pri izračunavanju prema formulama u ovoj metodologiji, sve vrijednosti koje se izražavaju u procentima se dijele sa 100.

Trajanje regulatornog perioda

Član 5

Trajanje regulatornog perioda Agencija će posebnom odlukom utvrditi najmanje šest mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 32 ove metodologije.

II REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

Elementi regulatorno dozvoljenog prihoda

Član 6

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

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

gdje su elementi:

TP_{t+n} - troškovi poslovanja za energetske djelatnosti iz člana 7 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,

n - 1,2,3...

- (2) Elementi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u godini t za svaku godinu regulatornog perioda.
- (3) Za transponovanje u cijene, prihod iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda umanjuje se za utvrđene ostale prihode iz člana 16 ove metodologije.

- (4) Pri utvrđivanju prihoda za transponovanje u cijene uzimaju se u obzir korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličine od utvrđenih izvršene u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija.
- (5) Ako snaga planirana energetske bilansom odstupa od prosjeka snaga računatog na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, uticaj te promjene se ravnomjerno dijeli između operatora i korisnika primjenom parametra α na TP_{t+n} iz stava 1 ovog člana na sljedeći način:

$$TP_{t+n}^{TUT} = TP_{t+n} * (1 - \alpha_{t+n})$$

$$\alpha_{t+n} = \frac{1}{2} * \frac{MKos - MKpl_{t+n}}{MKos}$$

gdje je:

- TP_{t+n}^{TUT} – troškovi poslovanja za energetske djelatnost koji se transponuju u tarife, (€)
- TP_{t+n} – utvrđeni troškovi poslovanja za energetske djelatnost iz člana 7 ove metodologije, (€)
- $MKpl_{t+n}$ – godišnji prosjek maksimalnih snaga ostalih korisnika iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije planiranih energetske bilansom za svaku godinu regulatornog perioda, (MW)
- $MKos$ – prosjek ostvarenih snaga računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, isključujući godine sa najviše i najmanje ostvarenom maksimalnom snagom, (MW).

Troškovi poslovanja za energetske djelatnost

Član 7

- (1) Troškovi poslovanja za energetske djelatnost obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu.
- (2) Troškovi poslovanja za energetske djelatnost utvrđuju se na osnovu dokumentacije dostavljene u skladu sa članom 33 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojom raspolaže Agencija.
- (3) Operator je dužan da troškove poslovanja evidentira u skladu sa regulatornim kontnim planom i iste dokazuje računovodstvenom 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.
- (4) Kod utvrđivanja 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 priključenja na mrežu, koje kroz naknadu za priključenje plaća korisnik sistema u skladu sa Zakonom,

- 4) troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.
- (5) Za potrebe utvrđivanja prihoda i radi stvaranja uslova za povećanje efikasnosti troškovi poslovanja se dijele na:
 - 1) troškove poslovanja na koje se može uticati,
 - 2) troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati, i
 - 3) troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Član 8

- (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 i ostale rashode.
- (2) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu manjem od sume utvrđenih, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

- TPu_{t+1} - ukupni 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 regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev 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 regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev 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 usled okolnosti koje operator nije mogao kontrolisati (promjena zakona), kao i uticaja realizacije razvojnih projekata odobrenih od strane Agencije, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)
- Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usled okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog

regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)

m - broj godina regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev.

- (3) Parametre Z_s i Z_j iz stava 2 ovog člana, koje predlaže operator, Agencija utvrđuje na osnovu podataka, obrazloženja i dokumentacije dostavljene u postupku utvrđivanja prihoda.
- (4) Ako je suma ukupnih troškova poslovanja iz stava 1 ovog člana u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuju se na osnovu sljedeće formule:

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

gdje je:

TPu_t^{ut} - utvrđeni ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva.

- (5) Troškovi iz stava 1 ovog člana za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

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

- (6) 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:

n - 3...

- (7) Faktor efikasnosti iz st. 2, 4, 5 i 6 ovog člana izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$X = X_1 + X_2$$

gdje je:

X_1 - mjera neefikasnosti koji 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 regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci,

TPu^{ut} - prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci.

X_2 - mjera efikasnosti postignuta primjenom novih tehnologija i iznosi 0,005.

- (8) U slučaju iz stava 2 ovog člana faktor efikasnosti jednak je mjeri efikasnosti postignutoj primjenom novih tehnologija X_2 i iznosi 0,005.

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

Član 9

- (1) Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati (u daljem tekstu: troškovi gubitaka) TPg_{t+n} obuhvataju trošak električne energije nabavljene za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu.
- (2) Troškovi iz stava 1 ovog člana izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n} = Ce_{t+n}^{ut} * \frac{g_p}{100 - g_p} * E_{t+n}^{os}$$

gdje je:

Ce_{t+n}^{ut} - utvrđena cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, (€/MWh)

g_p - opravdana stopa gubitaka u prenosnom sistemu, (%)

E_{t+n}^{os} - električna energija, planirana energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku iz prenosnog sistema na mjestima isporuke ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh)

n - 1, 2, 3...

- (3) Opravdanu stopu gubitaka u prenosnom 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 iz člana 32 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 gubitaka iz stava 3 ovog člana opravdana stopa gubitaka utvrđuje se na osnovu:
- 1) ostvarenih gubitaka u prenosnom sistemu g_{ost} (%), koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe domaće potrošnje, koji ne uključuju gubitke po osnovu tranzita i izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$g_{ost} = \frac{(1 - g^{tr}) * G^P}{E^{isp} + (1 - g^{tr}) * G^P} * 100$$

gdje je:

g^{lr} - koeficijent koji odražava učešće gubitaka nastalih usljed tranzita energije u ukupnim gubicima u prenosnom sistemu, koji se utvrđuje kao prosjek za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, na osnovu podataka dobijenih po osnovu realizacije Ugovora o kompenzaciji i poravnanju (ITC),

G^P - ukupni gubici u prenosnom sistemu, utvrđeni kao razlika ukupne energije koja uđe u prenosni sistem i energije koja izađe iz prenosnog sistema, izračunati kao prosjek ostvarenja za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, (MWh)

E^{isp} - električna energija isporučena iz prenosnog sistema na mjestima isporuke ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, koja se utvrđuje kao prosjek za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, (MWh)

2) ostvarenja gubitaka za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva i njihovog obrazloženja od strane operatora,

3) ostvarenih investicija za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva i planiranih investicija za naredni regulatorni period u cilju smanjenja gubitaka, obrazložene u planu razvoja prenosnog sistema, koji je odobrila Agencija.

(6) Cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka Ce_{t+n}^{ut} određuje se na način definisan Zakonom.

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Član 10

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

$$TPnu_{t+n} = Tp_{t+n} + Tpb_{t+n} + Tmu_{t+n} + Tžs_{t+n} + Tot_{t+n} + To_{t+n}$$

gdje je:

Tp_{t+n} - troškovi koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom,

Tpb_{t+n} - troškovi za obezbjeđenje pomoćnih usluga i usluga balansiranja,

Tmu_{t+n} - troškovi koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora,

$Tžs_{t+n}$ - troškovi za zaštitu životne sredine,

Tot_{t+n} - troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta,

To_{t+n} - ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom,

n - 1, 2, 3...

(2) Troškovi usluga prekogranične dodjele kapaciteta, koji čine dio troškova koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora, utvrđuju se uzimajući u obzir opciju dodjele kapaciteta koja ispunjava neophodne tehničke zahtjeve i koja ima najpovoljniji uticaj na korisnike prenosnog sistema.

- (3) Operator je dužan da dostavi analizu raspoloživih opcija dodjele kapaciteta iz stava 2 ovog člana, koja sadrži detaljno obrazloženje mogućnosti realizacije usluga prekogranične dodjele kapaciteta, prednosti i nedostatke opcija i njihov uticaj ponuda na troškove poslovanja, prihod i cijene za korišćenje prenosnog sistema električne energije.
- (4) Troškovi iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije dostavljene u skladu sa članom 33 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.

Troškovi 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.

Trošak amortizacije

Član 12

- (1) Trošak amortizacije za regulatornu godinu utvrđuje se na osnovu:
 - 1) nabavne vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine $t+n-2$ ($n - 1, 2, 3...$) utvrđene u skladu sa Zakonom i ovom metodologijom,
 - 2) korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava, i
 - 3) primjene proporcionalnog metoda amortizacije.
- (2) 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.
- (3) Na utvrđeni trošak amortizacije se primjenjuje projektovana inflacija za godinu $t+n$ za koju se utvrđuje vrijednost.
- (4) Indeksacija projektovanom inflacijom se neće primjenjivati ako nije izvršena procjena vrijednosti osnovnih sredstava u skladu sa rokovima propisanim Zakonom.

Povrat na sredstva

Član 13

Povrat na sredstva PS_{t+n} je dio prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala i izračunava 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, 3...

Regulatorna osnova 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, (€):

$$\mathbf{ROS}_{t+n} = \mathbf{OS}_{t+n-2}^{\mathbf{net}} + \mathbf{I}_{t+n} + \mathbf{RK}_{t+n}$$

gdje je:

OS_{t+n-2}^{net} - neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine, utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije.

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

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

n - 1, 2, 3...

- (2) Za svaku godinu regulatornog perioda iz neto vrijednosti osnovnih sredstava **OS**_{t+n-2}^{net} 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 pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija, naknada za priključenje iz člana 180 stav 1 Zakona).
- (3) Ako operator ne dostavi podatke o vrijednosti sredstava pribavljenih putem naknade za priključenje iz člana 180 stav 1 Zakona, vrijednost tih sredstava na kraju godine t+n-2 utvrđuje se u visini ostvarenih prihoda po osnovu naknade za priključenje u godini t+n-2 i amortizuje se po prosječnoj stopi amortizacije različitih grupa osnovnih sredstava iz posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije (građevinski objekti i oprema).
- (4) Za naredni regulatorni period nakon izvršene procjene vrijednosti osnovnih sredstava, neto vrijednost tih sredstava utvrđuje se na sljedeći način:
- 1) Ako je dokumentacija o izvršenoj procjeni dostavljena Agenciji najmanje šest mjeseci prije podnošenja zahtjeva iz člana 32 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 32 ove metodologije ili Agencija ne izvrši procjenu prije donošenja odluke po zahtjevu iz razloga na koje ne može uticati, neto vrijednost osnovnih sredstava za naredni regulatorni period je neto vrijednost sredstava utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije.

- (5) Na neto vrijednost osnovnih sredstava utvrđenu u skladu sa ovim članom primjenjuje se projektovana inflacija za godinu t+n za koju se utvrđuje vrijednost.
- (6) Indeksacija projektovanoj inflacijom iz stava 5 ovog člana se ne primjenjuje ako nije izvršena procjena vrijednosti osnovnih sredstava u skladu sa rokovima propisanim Zakonom.
- (7) Vrijednost investicija iz stava 1 ovog člana izračunava se na sljedeći način i iskazuje u eurima, (€):

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

gdje je:

I_{t+n-1}^{oa} - vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1.

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

Stopa povrata na kapital

Član 15

- (1) Stopa povrata na kapital **SPK** utvrđuje se za regulatorni period kao trogodišnji prosjek ponderisanih prosjeka 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 za godine regulatornog perioda primjenom sljedeće formule:

$$PPTK_{t+n} = \frac{1 + SP_{VK} * \frac{VK_{UDIO}}{1 - SP_t} + SP_{PK} * D_{UDIO}}{1 + I_{t+n}} - 1$$

gdje je:

$PPTK_{t+n}$ - ponderisani prosječni trošak kapitala (realni, prije oporezivanja), (%)

SP_{VK} - stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna, poslije oporezivanja), (%)

VK_{UDIO} - vlasnički kapital kao udio ukupnog kapitala,

SP_{PK} - stopa povrata na pozajmljeni kapital (nominalna), (%)

D_{UDIO} - pozajmljeni kapital kao udio ukupnog kapitala,

SP_t - stopa poreza na dobit pravnih lica,

I_{t+n} - projektovana inflacija.

- (2) Stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna, poslije oporezivanja) SP_{VK} izračunava se primjenom sljedeće formule:

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

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, 5, 6 i 7 ovog člana.
- (4) Ako se stopa oslobođena rizika **rf** ne može utvrditi na osnovu parametara raspoloživih u Crnoj Gori, 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.¹
- (5) Beta kompanije **β** predstavlja rizik kompanije poređen sa rizikom ukupnog tržišta, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

β_{bd} - prosječna beta, računata bez duga, energetskih kompanija na tržištima u razvoju,²

$\frac{D_{UDIO}}{VK_{UDIO}}$ - odnos pozajmljenog i vlasničkog kapitala utvrđen na 50:50.

- (6) Premija rizika razvijenog tržišta **PRRT** je premija rizika kapitala (S&P 500 indeks).³
- (7) Premija rizika zemlje **PRZ** jednaka je premiji za rizik od neplaćanja zemlje, pomnoženoj koeficijentom volatilnosti tržišta kapitala u zemljama u razvoju.⁴
- (8) Stopa povrata na pozajmljeni kapital **SPpk** 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.

Ostali prihodi

Član 16

- (1) Ostali prihodi su prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju uključujući i prihode po osnovu realizacije međunarodnih ugovora i prihode po osnovu aukcije prekograničnih kapaciteta.
- (2) Prihodima iz stava 1 ovog člana smatra se i dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti.

¹ Izvor: <http://www.ecb.int/stats/money/long/html/index.en.html>

² Izvor: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/betaemerg.xls>

³ Izvor: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctrypem.xls>

⁴ Isti izvor kao pod ³

- (3) Prihodi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na osnovu dokumentacije dostavljene u skladu sa članom 33 ove metodologije i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija.
- (4) Ostali prihodi iz st. 1 i 2 ovog člana računaju se kao odbitna stavka za utvrđivanje prihoda ako su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

III OBEZBJEĐENJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Angažovanje prenosnog kapaciteta i gubici u prenosu

Član 17

Prihod operatora obezbjeđuje se iz naknada za angažovanje prenosnog kapaciteta i naknada za gubitke električne energije u prenosnom sistemu koje plaćaju korisnici iz člana 1 stav 2 ove metodologije.

Naknada za korišćenje prenosnog kapaciteta

Član 18

- (1) Naknada za angažovanje prenosnog kapaciteta (TAK_{t+n}^{TUT}), izračunava se na osnovu troškova amortizacije, povrata na sredstva i troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati nakon primjene parametra α iz člana 6 stav 5 ove metodologije, umanjeno za ostale prihode i naknadu za rad operatora tržišta, uz primjenu odgovarajućih korekcija navedenih kategorija troškova i prihoda.
- (2) Naknada iz stava 1 ovog člana raspoređuje se na:
 - 1) proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije (dio g-komponente koji se odnosi na troškove anagažovanja prenosnog kapaciteta), (TAK_{t+n}^{Proiz}) i
 - 2) ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije (TAK_{t+n}^{Kup}).
- (3) Dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati (TAK_{t+n}^{Popex-}) i dio troškova gubitaka (TPg_{t+n}^{Proiz}) iz člana 20 ove metodologije raspoređuju se na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem na osnovu tarifnog elementa aktivna energija za koji se utvrđuje tarifa u €/MWh.
- (4) Dio troškova amortizacije i povrata na sredstva (TAK_{t+n}^{Pcapex}) iz člana 20 ove metodologije raspoređuju se na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem na osnovu tarifnog elementa maksimalno raspoloživa aktivna snaga proizvodnog objekta za koji se utvrđuje tarifa u €/MW.
- (5) Troškovi iz stava 2 tačka 2 ovog člana (TAK_{t+n}^{Kup}) raspoređuju se na ostale korisnike prenosnog sistema na osnovu tarifnog elementa priključna snaga za koji se utvrđuje tarifa u €/MW.
- (6) Pri izračunavanju troškova iz stava 1 ovog člana korekcije ne obuhvataju korekciju fakturisane realizacije, već se ista uzima u obzir u postupku utvrđivanja cijena iz člana 23 i člana 25 stav 3 ove metodologije.

Troškovi poslovanja, povrata na sredstva i troškovi amortizacije koji se transponuju u tarife

Član 19

- (1) Troškovi poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji se transponuju u cijene (TAK_{t+n}^{opex-}) izračunavaju se na osnovu sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{opex-} = (TPu_{t+n} + TPnu_{t+n} - Tot_{t+n}) * (1 - \alpha_{t+n}) - K_{t+n}^{TPnu-} - (OP_{t+n}^- - K_{t+n}^{OP-})$$

gdje je:

TPu_{t+n} – utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati, iz člana 8 ove metodologije

$TPnu_{t+n}$ – utvrđeni troškovi poslovanja na koje se ne može uticati, iz člana 10 ove metodologije

Tot_{t+n} – utvrđeni troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta, iz člana 10 ove metodologije,

α_{t+n} – parametar utvrđen u skladu sa članom 6 stav 5 ove metodologije,

K_{t+n}^{TPnu-} – korekcije troškova poslovanja na koje se ne može uticati, osim korekcija troškova koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija.

OP_{t+n}^- – utvrđeni ostali prihodi iz člana 16 ove metodologije, osim prihoda po osnovu alokacije kapaciteta

K_{t+n}^{OP-} – korekcija ostalih prihoda osim prihoda po osnovu alokacije kapaciteta.

- (2) Troškovi amortizacije i povrat na sredstva koji se transponuju u cijene (TAK_{t+n}^{capex}) izračunavaju se na osnovu sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{capex} = (PS_{t+n} - K_{t+n}^{PS}) + (A_{t+n} - K_{t+n}^A) - (OP_{t+n}^{ak} - K_{t+n}^{OPak})$$

gdje je:

PS_{t+n} – utvrđeni povrat na sredstva iz člana 13 ove metodologije,

A_{t+n} – utvrđeni troškovi amortizacije iz člana 12 ove metodologije,

K_{t+n}^{PS} – korekcija povrata na sredstva, utvrđena u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija,

K_{t+n}^A – korekcije troškova amortizacije, utvrđena u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija,

OP_{t+n}^{ak} – utvrđeni ostali prihodi po osnovu alokacije kapaciteta,

K_{t+n}^{OPak} – korekcija ostalih prihoda u dijelu prihoda po osnovu alokacije kapaciteta.

- (3) Troškovi gubitaka koji se transponuju u cijene (TPg_{t+n}^{TUT}) izračunavaju se na osnovu sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{TUT} = TPg_{t+n} * (1 - \alpha_{t+n}) - K_{t+n}^{TPg}$$

gdje je:

TPg_{t+n} – utvrđeni troškovi gubitaka iz člana 9 ove metodologije,

α_{t+n} – parametar utvrđen u skladu sa članom 6 stav 5 ove metodologije,

K_{t+n}^{TPg} – korekcije troškova gubitaka, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija.

IV ALOKACIJA TROŠKOVA ZA KORIŠĆENJE PRENOSNOG SISTEMA

Troškovi za korišćenje prenosnog kapaciteta koji se alociraju na proizvođače

Član 20

Troškovi iz člana 18 stav 2 tačka 1 ove metodologije, koji se alociraju na proizvođače TAK_{t+n}^{Proiz} , izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{Proiz} = TAK_{t+n}^{Popex-} + TAK_{t+n}^{Pcapex} + TPg_{t+n}^{Proiz}$$

gdje je:

TAK_{t+n}^{Popex-} – dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati, iz člana 21 ove metodologije, koji se alocira na proizvođače (€);

TAK_{t+n}^{Pcapex} – dio troškova amortizacije i povrata na sredstva, iz člana 22 ove metodologije, koji se alocira na proizvođače (€);

TPg_{t+n}^{Proiz} – dio troškova gubitaka iz člana 27 stav 1 ove metodologije koji se alocira na proizvođače (€).

Dio troškova poslovanja koji se alociraju na proizvođače

Član 21

Učešće proizvođača u pokrivanju dijela troškova iz člana 19 stav 1 ove metodologije (TAK_{t+n}^{Popex-}) za regulatornu godinu, izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{Popex-} = TAK_{t+n}^{opex-} * K_{t+n}^{Popex-}$$

gdje je:

K_{t+n}^{Popex-} - koeficijent koji odražava obavezu proizvođača za upravljanje, eksploataciju i održavanje sredstava operatora, a izračunava se na osnovu sljedeće formule:

$$K_{t+n}^{Popex-} = \frac{E_{t+n}^{proiz}}{E_{t+n}^{proiz} + E_{t+n}^{os}}$$

E_{t+n}^{proiz} - proizvodnja električne energije za regulatornu godinu, planirana energetske bilansom za svaku godinu regulatornog perioda (MWh)

E_{t+n}^{os} - električna energija, planirana energetske bilansom za svaku godinu regulatornog perioda za isporuku iz prenosnog sistema na mjestima isporuke ostalim korisnicima, (MWh).

Povrat na sredstva i amortizacija koji se alociraju na proizvođače

Član 22

- (1) Učešće proizvođača u pokrivanju dijela utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije za korišćenje kapaciteta prenosnog sistema iz člana 19 stav 2 ove metodologije (TAK_{t+n}^{Pcapex}) za regulatornu godinu izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{Pcapex} = K_{t+n}^{Pcapex} * TAK_{t+n}^{capex}$$

gdje je:

K_{t+n}^{Pcapex} - faktor učešća proizvođača u pokrivanju dijela utvrđenih kapitalnih troškova za korišćenje kapaciteta prenosnog sistema (%);

TAK_{t+n}^{capex} - troškovi amortizacije i povrat na sredstva koji se transponuju u cijene iz člana 19 stav 2 ove metodologije (€).

- (2) Faktor K_{t+n}^{Pcapex} iz stava 1 ovog člana izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$K_{t+n}^{Pcapex} = \frac{\left(\sum V_{ikdv_{t+n}} * \frac{E_{t+n}^{proiz}}{E_{t+n}^{proiz} + E_{t+n}^{os}} + \sum V_{dvel_{t+n}} + \sum V_{tsikdv_{t+n}}^{prem} + \sum V_{tsdvel_{t+n}}^{prem} \right)}{V_{dv_{t+n}}^{dv} + V_{ts_{t+n}}^{ts}}$$

gdje je za svaku trafostanicu operatora:

$V_{ikdv_{t+n}}$ - vrijednost postojećeg interkonektora na kraju godine t+n-2, kao i vrijednost novog interkonektora čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1 (€);

$V_{dvel_{t+n}}$ - vrijednost postojećeg priključnog dalekovoda elektrane na kraju godine t+n-2, kao i vrijednost novog priključnog dalekovoda elektrane čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1 u trafostanici operatora (€);

$V_{tsikdv_{t+n}}^{prem}$ - dio ukupne vrijednosti odnosno trafostanice prenosnog sistema na kraju godine t+n-2 srazmjeran učešću prenosne moći priključenog interkonektora u ukupnoj prenosnoj moći svih dalekovoda priključenih u toj trafostanici (€);

$V_{tsdvel_{t+n}}^{prem}$ - dio ukupne vrijednosti odnosno trafostanice prenosnog sistema na kraju godine t+n-2 srazmjeran učešću prenosne moći priključnog dalekovoda elektrane u ukupnoj prenosnoj moći svih dalekovoda priključenih u toj trafostanici (€);

$V_{dv_{t+n}}^{dv}$ - ukupna vrijednost dalekovoda u prenosnom sistemu Crne Gore na kraju godine t+n-2, kao i vrijednost dalekovoda čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1 (€);

$V_{ts_{t+n}}^{ts}$ - ukupna vrijednost trafostanica u prenosnom sistemu Crne Gore na kraju godine t+n-2, kao i vrijednost trafostanica čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1 (€).

- (3) Ako je u jednoj trafostanici priključeno više interkonektora i/ili više priključnih dalekovoda elektrana i ako će u toj trafostanici shodno planu investicija biti priključeni novi dalekovodi čija će se vrijednost aktivirati u toku regulatornog perioda, faktor iz stava 2 ovog člana izračunava se uzimajući u obzir prenosnu moć svakog od tih dalekovoda.

Cijene za korišćenje prenosnog sistema koju plaćaju proizvođači Član 23

Cijene za korišćenje kapaciteta prenosnog sistema koju plaćaju proizvođači izračunavaju se primjenom sljedećih formula:

$$Cke_{t+n}^{Proiz} = \frac{(TAK_{t+n}^{Popex-} + TPg_{t+n}^{Proiz} - K_{t+n}^{FRProiz})}{E_{t+n}^{proiz}}$$

$$Cks_{t+n}^{Proiz} = \frac{1}{12} * \frac{(TAK_{t+n}^{Pcapex} - K_{t+n}^{FRsProiz})}{MK_{t+n}^{Proiz}}$$

gdje je:

- Cke_{t+n}^{Proiz} – cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa aktivna električna energija, (€/MWh)
- Cks_{t+n}^{Proiz} – cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa maksimalno raspoloživa aktivna snaga, (€/MW/mjesec)
- $K_{t+n}^{FRProiz}$ – korekcija fakturisane realizacije koja se odnosi na proizvođače u dijelu odstupanja proizvedene električne energije proizvodnih objekata u odnosu na plan, izvršene u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija, (€)
- $K_{t+n}^{FRsProiz}$ – korekcija fakturisane realizacije koja se odnosi na proizvođače, nastala uslijed odstupanja maksimalno raspoloživih aktivnih snaga proizvodnih objekata u odnosu na plan, izvršene u skladu sa pravilima kojima se reguliše način utvrđivanja korekcija, (€)
- E_{t+n}^{proiz} – planirana proizvodnja električne energije za regulatornu godinu, (MWh)
- MK_{t+n}^{Proiz} – maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem, (MW)
- n – 1, 2, 3...

Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se alociraju na ostale korisnike

Član 24

Troškovi iz člana 18 stav 2 tačka 2 ove metodologije, koji se alociraju na ostale korisnike TAK_{t+n}^{Kup} izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^{Kup} = TAK_{t+n}^{TUT} - TAK_{t+n}^{Popex-} - TAK_{t+n}^{Pcapex}$$

gdje je:

- TAK_{t+n}^{TUT} - troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u tarife iz člana 18 stav 1 ove metodologije, (€);
- TAK_{t+n}^{Popex-} - troškovi poslovanja za energetska djelatnost iz člana 21 ove metodologije koji se alociraju na proizvođače (€);
- TAK_{t+n}^{Pcapex} - dio kapitalnih troškova poslovanja za energetska djelatnost iz člana 22 ove metodologije koji se alociraju na proizvođače (€).

Cijena za angažovani prenosni kapacitet koju plaćaju ostali korisnici

Član 25

- (1) Troškovi iz člana 24 ove metodologije TAK_{t+n}^{Kup} alociraju se na ostale korisnike na osnovu proporcionalnog učešća priključne snage pojedinačnog korisnika priključenog na prenosni sistem u sumi priključnih snaga ostalih korisnika.
- (2) Troškovi iz stava 1 ovog člana koji se alociraju na pojedinačne korisnike TAK_{t+n}^s izračunavaju se primjenom sljedeće formule:

$$TAK_{t+n}^s = TAK_{t+n}^{Kup} * \frac{MK_{t+1}^{Kup}}{MK_{t+n}}$$

gdje je:

MK_{t+1}^{Kup} - priključna snaga korisnika priključenog na prenosni sistem, (MW)

MK_{t+n} - suma priključnih snaga ostalih korisnika, (MW)

- (3) Tarifa za tarifni element aktivna snaga izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$Ck_{t+n} = \frac{1}{12} * \frac{(TAK_{t+n}^{kup} + Tot_{t+n} - K_{t+n}^{FRos})}{MK_{t+n}}$$

gdje je:

TAK_{t+n}^{kup} - dio troškova koje pokrivaju ostali korisnici, koji se nadoknađuju preko tarifnog elementa aktivna snaga, (€)

Tot_{t+n} - troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta, (€)

K_{t+n}^{FRos} - korekcija fakturisane realizacije koja se odnosi na ostale korisnike, (€) i

MK_{t+n} - suma priključnih snaga ostalih korisnika, (MW).

- (4) Maksimalno izmjerena snaga ostalih korisnika koji posjeduju uređaje 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, dok se kod korisnika koji posjeduju uređaje koji mjere i registruju samo najveću dostignutu snagu, uzima ta registrovana snaga.
- (5) Maksimalna snaga izmjerena u periodu niže dnevne tarife se za potrebe obračuna koriguje faktorom potrošnje godišnjeg dijagrama **B** ostvarenog u godini koja prethodi godini podnošenja

zahtjeva, a izračunava se na sljedeći način:

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

gdje je:

MK_{\min} - minimalna snaga petnaestominutnog opterećenja ostalih korisnika izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW)

MK_{\max} - maksimalna snaga petnaestominutnog opterećenja ostalih korisnika izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, (MW).

- (6) Za svrhe obračuna koristi se priključna snaga, koja se odnosi na snagu definisanu pravilima koja uređuju funkcionisanje prenosnog sistema električne energije.
- (7) Izuzetno od odredbe iz stava 6 ovog člana, ako je korigovana snaga definisana stavom 5 ovog člana viša od maksimalne snage izmjerene u periodu više dnevne tarife, za svrhe obračuna koristiće se proizvod priključne snage i faktora B.
- (8) Ako zbog kvara na postrojenjima kupaca prouzrokovanog višom silom ili kvara na postrojenjima isporučioaca, odnosno postupanja snabdjevača, dođe do ograničenja u isporuci električne energije u trajanju dužem od 24 časa neprekidno, kupcu koji ima odgovarajući mjerni uređaj, u tom obračunskom periodu vršno opterećenje će se u vremenu trajanja ograničenja posebno utvrditi.
- (9) Ako korisnik preuzima energiju na više mjesta izmjerena snaga se obračunava posebno za svako mjesto isporuke.
- (10) Izuzetno od odredbe stava 9 ovog člana, za svu isporučenu električnu energiju za potrebe električne vuče obračunava se istovremeno vršno opterećenje bez obzira na broj mjesta isporuke.

Troškovi opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu

Član 26

Troškovi nabavke električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu iz člana 9 ove metodologije, raspoređuju se na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem i ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije.

Troškovi opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za proizvođače

Član 27

- (1) Učešće proizvođača u plaćanju dijela utvrđenih troškova gubitaka (TPg^{Proiz}) izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n}^{Proiz} = (G_{t+n}^{Pdv} + G_{t+n}^{Pts}) * C_{e_{t+n}}^{ut}$$

gdje je:

G_{t+n}^{Pdv} - dio gubitaka u dalekovodima za koje naknadu plaćaju proizvođači (MWh),

G_{t+n}^{Pts} - dio gubitaka u transformacijama za koje naknadu plaćaju proizvođači (MWh),

$C_{e_{t+n}}^{ut}$ - cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosu, utvrđena u skladu sa članom 9 ove metodologije i primjenom člana 6 stav 5 ove metodologije (€/MWh).

- (2) Količina opravdanih gubitaka u prenosu za koju naknadu plaćaju proizvođači alocira se na dalekovode i transformacije prenosnog sistema korišćenjem podataka iz studije gubitaka iz člana 9 stav 3 ove metodologije, na osnovu:
 - 1) iznosa ili procentualnog učešća gubitaka u dalekovodima 400 kV, 220 kV i 110 kV u opravdanim gubicima,
 - 2) iznosa ili procentualnog učešća gubitaka u transformacijama 400/x kV/kV, 220/x kV/kV i 110/x kV/kV u opravdanim gubicima.
- (3) Izuzetno od stava 2 ovog člana, ako operator ne dostavi studiju gubitaka iz člana 9 stav 3 ove metodologije, količina opravdanih gubitaka u prenosu za koju naknadu plaćaju proizvođači alocira se na dalekovode i transformacije prenosnog sistema korišćenjem posljednjih dostupnih podataka iz ranijih studija uzimajući u obzir promjenu strukture dalekovoda i transformatora koje operator dostavlja uz detaljno tehničko obrazloženje.
- (4) Dio gubitaka u dalekovodima (G_{t+n}^{Pdv}), za koje naknadu plaćaju proizvođači, izračunava se:
 - 1) u iznosu 100% izračunatih gubitaka u dalekovodima 220 kV i 110 kV, ako su tim dalekovodima elektrane povezane na dio prenosnog sistema sa malim potrošačkim konzumom (konzum sjevernog dijela elektroenergetskog sistema Crne Gore),
 - 2) u iznosu 100% izračunatih gubitaka u interkonektoru 220 kV, ako su elektrane tim interkonektorom povezane na susjedni sistem,
 - 3) u iznosu 100% izračunatih gubitaka u dalekovodima 220 kV i 110 kV, ako su elektrane povezane na prenosni sistem tim dalekovodom u "T" spoju.
 - 4) u iznosu izračunatih gubitaka, na koji se primjenjuje koeficijent $\frac{E_{t+n}^{proiz}}{E_{t+n}^{proiz} + E_{t+n}^{os}}$ za:
 - a) unutarstemske dalekovode 400 kV i 220 kV,
 - b) priključne 110 kV dalekovode elektrana, ako su elektrane povezane tim dalekovodima na dio prenosnog sistema sa većim potrošačkim konzumom (konzumi središnjeg i južnog dijela elektroenergetskog sistema Crne Gore).
- (5) Dio gubitaka u transformacijama (G_{t+n}^{PTS}), za koje naknadu plaćaju proizvođači, izračunava se u iznosu izračunatih gubitaka na koji se primjenjuje koeficijent $\frac{E_{t+n}^{proiz}}{E_{t+n}^{proiz} + E_{t+n}^{os}}$ za:
 - 1) transformacije 400/x kV/kV i 220/x kV/kV,
 - 2) transformacije 110/x kV/kV ako imaju priključne dalekovode elektrana a locirane su u dijelu prenosnog sistema sa većim potrošačkim konzumom (konzumi središnjeg i južnog dijela elektroenergetskog sistema Crne Gore).

Cijena opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike

Član 28

- (1) Cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici $C_{g_{t+n}}^{os}$, izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$C_{g_{t+n}}^{os} = \frac{TP_{g_{t+n}}^{os}}{E_{t+n}^{os}}$$

gdje je:

$$TP_{g_{t+n}}^{os} = TP_{g_{t+n}} - TP_{g_{t+n}}^{Proiz}$$

$TP_{g_{t+n}}$ - troškovi gubitaka u prenosnom sistemu iz člana 9 ove Metodologije, (€)

$TP_{g_{t+n}}^{Proiz}$ - troškovi gubitaka koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem, (€)

E_{t+n}^{os} - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima, (MWh)

n - 1, 2, 3...

(2) Tarife za tarifni element aktivna energija za pokrivanje gubitaka određuje se na osnovu cijene iz stava 1 ovog člana $C_{g_{t+n}}^{os}$ prema sljedećoj formuli:

$$NTg = \frac{C_{g_{t+n}}^{os}}{Ant + ROvn * Avt}$$

$$VTg = ROvn * NTg$$

gdje je:

NTg – niža dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh)

VTg – viša dnevna tarifa za aktivnu energiju, (€/kWh)

$C_{g_{t+n}}^{os}$ – cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici, (€/kWh)

Ant – učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%)

Avt – učešće aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji, (%)

ROvn – 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.

Tarife za tarifni element aktivna energija

Član 29

- (1) Za tarifni element aktivna energija za energiju gubitaka, u zavisnosti od doba dana isporuke električne energije, utvrđuju se dvije tarife:
 - 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) Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju primjenjuje se na količinu električne energije isporučene nedjeljom pod uslovom da je takvo mjerenje obezbijeđeno.
- (5) 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 30

- (1) Usluga prenosa električne energije obračunava se proizvođačima električne energije koji su priključeni na prenosni sistem po cijenama iz člana 23 ove metodologije.
- (2) Usluga prenosa električne energije se obračunava ostalim korisnicima na osnovu tarifa iz člana 25 stav 3 i člana 28 st. 1 i 2 ove metodologije.
- (3) Način obračuna i naplate usluge prenosa električne energije, uređuju operator i korisnik sistema ugovorom u skladu sa Zakonom, propisima o uslovima isporuke i snabdijevanja električnom energijom, pravilima kojima se uređuje funkcionisanje prenosnog sistema, saglasnošću za priključenje na prenosni sistem i ovom metodologijom.

Korekcije iz prethodnog perioda

Član 31

Prilikom utvrđivanja prihoda i cijena za regulatorni period Agencija će izvršiti korekcije po osnovu razlika između odobrenih i ostvarenih veličina koje nijesu obuhvaćene prethodnim odlukama Agencije, na osnovu konačnih podataka.

V POSTUPAK UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA

Sadržaj zahtjeva

Član 32

- (1) Postupak utvrđivanja prihoda i cijena pokreće se zahtjevom koji je operator dužan da podnese Agenciji u Zakonom propisanom roku.
- (2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana dostavlja se na Obrascu P koji je objavljen na internet stranici Agencije.
- (3) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana operatora je dužan da dostavi sljedeću dokumentaciju:
 - 1) poslovni plan za naredni regulatorni period, po godinama, koji sadrži:
 - a) projekcije finansijskih iskaza,
 - b) projekcije kapitalnih ulaganja,

- c) projekcije otplate kredita namijenjenih finansiranju planiranih investicionih ulaganja i očekivanih koristi od tih ulaganja,
 - d) planirani obim prenosa električne energije, stope gubitaka i opterećenje sistema,
 - e) projekcije troškova poslovanja i prihoda,
 - f) maksimalno raspoloživu snagu elektrana koje su priključene na prenosni sistem prema energetsom bilansu za godinu u kojoj se podnosi zahtjev,
 - g) ugovorene snage sa korisnicima prenosnog sistema, i
 - h) dokumentaciju za obračun elemenata iz člana 6 ove metodologije.
- 2) troškove poslovanja za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva,
 - 3) pokazatelje efikasnosti poslovanja za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, kao i projekciju za sve godine regulatornog perioda,
 - 4) registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda,
 - 5) obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda,
 - 6) obračun vrijednosti investicija za sve godine regulatornog perioda sa podacima o ID broju projekta, nazivu investicije, vrijednosti investicije i godini u kojoj će investicija biti završena i sredstva biti stavljena u funkciju,
 - 7) podatak o vrijednosti investicija u toku na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, uz prikaz ID broja projekta, naziva investicije, vrijednosti investicije i godini u kojoj će investicija biti završena i sredstva biti stavljena u funkciju,
 - 8) 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,
 - 9) detaljan obračun predloženog prihoda i cijena, u skladu sa ovom metodologijom,
 - 10) analizu raspoloživih opcija dodjele kapaciteta, koja sadrži detaljno obrazloženje mogućnosti realizacije usluga prekogranične dodjele kapaciteta, prednosti i nedostatke opcija i njihov uticaj ponuda na troškove poslovanja, prihod i cijene za korišćenje prenosnog sistema električne energije,
 - 11) studiju gubitaka u prenosnom sistemu urađenu u skladu sa Zakonom,
 - 12) podatke za obračune iz čl. 22 i 27 ove metodologije, i
 - 13) zaključni list za prethodnu godinu sa otvorenim saldima (nezaključen).
- (4) Operator je dužan da dostavi i druge podatke na zahtjev Agencije, sve do donošenja konačne odluke.

Način dostavljanja dokumentacije

Član 33

Dokumentacija iz člana 32 ove metodologije se dostavlja u pisanoj formi i u elektronskom obliku koji omogućava dalju obradu u skladu.

Razmatranje zahtjeva

Član 34

- (1) Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom.
- (2) Mišljenja i primjedbe na zahtjev iz stava 1 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od osam dana od dana njegovog objavljivanja.
- (3) Ako zahtjev sadrži formalni nedostatak ili ako je nerazumljiv ili nepotpun, Agencija će najkasnije u roku do 14 dana od dana prijema zahtjeva zatražiti od podnosioca zahtjeva da nedostatke otkloni i obavještenje o tome objaviti na internet stranici.
- (4) Operator je dužan da nedostatke u zahtjevu otkloni u roku od 10 dana od dana prijema podneska iz stava 3 ovog člana.

Objavljivanje izvještaja

Član 35

- (1) Izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom prihoda i cijena (u daljem tekstu: Izvještaj po zahtjevu) Agencija objavljuje na internet stranici.
- (2) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 1 ovog člana, zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njegovog objavljivanja.

Razmatranje izvještaja

Član 36

- (1) Poziv za sjednicu Odbora Agencije dostavlja se podnosiocu zahtjeva najkasnije osam dana prije dana održavanja sjednice.
- (2) Obavještenje o održavanju sjednice Odbora Agencije objavljuje se na internet stranici.

Donošenje odluke

Član 37

- (1) Odbor Agencije donosi odluku o utvrđivanju prihoda 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.

VI PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Regulatorni period

Član 38

- (1) Prvi regulatorni period, u skladu sa ovom metodologijom, počinje 01. januara 2020. godine i traje do 31.12.2022. godine.

- (2) Podatke o energetske veličinama (snaga i energija) za utvrđivanje prihoda i cijena za period iz stava 1 ovog člana operator je dužan da podnese najkasnije do 30. oktobra 2019. godine.
- (3) Ako podaci o projektovanoj inflaciji u Crnoj Gori za godinu t+n nijesu objavljeni od strane nadležne institucije do donošenja odluke o utvrđivanju prihoda i cijena, koriste se podaci o projektovanoj inflaciji za godinu t+n-1.

Investicije iz prethodnih regulatornih perioda Član 39

- (1) Izuzetno od odredbi člana 14 stav 7 ove metodologije, vrijednost investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstava do stupanja na snagu ove metodologije, izračunava se za naredni period na sljedeći način i iskazuje u eurima, (€):

- 1) za prvu godinu regulatornog perioda

$$I_{t+1} = IT_{t-1} + \frac{1}{2} I_t^{\text{od}}$$

- 2) za drugu godinu regulatornog perioda

$$I_{t+2} = IT_{t-1} + I_t^{\text{od}} + \frac{1}{2} I_{t+1}^{\text{od}}$$

- 3) za treću godinu regulatornog perioda

$$I_{t+3} = IT_{t-1} + I_t^{\text{od}} + I_{t+1}^{\text{od}} + \frac{1}{2} I_{t+2}^{\text{od}}$$

gdje je:

IT_{t-1} – vrijednost odobrenih investicija u toku, na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

I_t^{od} – vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva, utvrđena u skladu sa st. 2 – 10 ovog člana,

I_{t+1}^{od} – vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda, utvrđena u skladu sa st. 2 – 10 ovog člana,

I_{t+2}^{od} – vrijednost odobrenih investicija za drugu godinu regulatornog perioda, utvrđena u skladu sa st. 2 – 10 ovog člana.

- (2) Vrijednost investicija iz stava 1 ovog člana, za svaku godinu regulatornog perioda, umanjuje se za vrijednost investicija u sredstva koja su stavljena u upotrebu, kao i vrijednost investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.
- (3) Vrijednost odobrenih investicija za svaku godinu regulatornog perioda ($I_t^{\text{od}}, I_{t+1}^{\text{od}}$ i I_{t+2}^{od}) iz stava 1 ovog člana uključuje se u regulatornu osnovu sredstava do vrijednosti ograničenja koje iznosi 6% neto vrijednosti osnovnih sredstava operatora koju je utvrdila Agencija za prvu godinu regulatornog perioda.
- (4) Odredba stava 3 ovog člana ne primjenjuje se na investicije koje su odobrene u skladu sa obavezama iz potvrđenih međunarodnih ugovora.
- (5) Planirane godišnje vrijednosti investicija uključuju se u regulatornu osnovu sredstava prema redosljedu investicija u odobrenom trogodišnjem planu, koji određuje operator vodeći računa o prioritetu.

- (6) Planirane godišnje vrijednosti investicija ne mogu se djelimično uključivati u regulatornu osnovu sredstava, već se uključuju u cjelini do vrijednosti ograničenja iz stava 3 ovog člana.
- (7) Investicije čija vrijednost nije uključena u regulatornu osnovu sredstava, u skladu sa stavom 3 ovog člana, kroz elemente I_t^{od} za prvu godinu regulatornog perioda i I_{t+1}^{od} za drugu godinu regulatornog perioda, ne mogu biti uključene u regulatornu osnovu sredstava ni kroz elemente I_t^{od} za drugu i treću godinu regulatornog perioda i I_{t+1}^{od} za treću godinu regulatornog perioda.
- (8) Iznos ukupnog povrata na sredstva utvrđenog tokom perioda realizacije investicije, uzimajući u obzir izvršene korekcije, ne može biti veći od iznosa povrata koji bi se ostvario da se investicija završila u planiranom roku sadržanom u investicionom planu u kome je prvi put odobrena ova investicija, osim ako je do kašnjenja u realizaciji investicije došlo zbog više sile.
- (9) Ako je period realizacije investicije iz plana u kome je ta investicija prvi put odobrena duži od regulatornog perioda, a plan ne sadrži podatke o godišnjoj realizaciji do završetka investicije, provjera ispunjenosti uslova iz stava 8 ovog člana vrši se na način što se preostala vrijednost investicije raspoređuje ravnomjerno u godinama za koje nije poznata planirana godišnja vrijednost.
- (10) Ako je investicija operatora isključivo ili pretežno povezana sa realizacijom infrastrukturnog ili drugog projekta, a ti se projekti ne realizuju, odnosno odustane se od njihove realizacije, izvršice se odgovarajuća korekcija, uz primjenu stope koja je jednaka polovini kamatne stope po kojoj je emitovana poslednja crnogorska obveznica objavljene od strane nadležne institucije, i iz osnovice za obračun povrata i amortizacije će se isključiti vrijednost onog dijela investicije operatora za koji Agencija, na osnovu studije izvršene od strane nezavisne stručne institucije, utvrdi da nije potreban za funkcionisanje sistema.

Obračunska odstupanja

Član 40

- (1) Izuzetno od odredbe člana 18 stav 5 ove metodologije, u periodu od 01.01.2020 do 31.12.2022. godine, troškovi TAK_{t+n}^{Kup} raspoređuju se na ostale korisnike na osnovu tarifnog elementa ugovorena snaga za koji se utvrđuje tarifa u €/MW.
- (2) Izuzetno od odredbi člana 25 st. 1, 2 i 3 ove metodologije, u periodu od 01.01.2020 do 31.12.2022. godine, alociranje troškova TAK_{t+n}^{Kup} , izračunavanje troškova TAK_{t+n}^s i izračunavanje tarife za tarifni element aktivna snaga, vrši se na osnovu ugovorene snage.
- (3) U periodu od 01.01.2020 do 31.12.2022. godine, tarifa za tarifni element aktivna snaga iz člana 25 stav 3 ove metodologije primjenjuje se:
 - 1) na ugovorenu snagu ako je izmjerena manja ili jednaka ugovorenoj snazi, i
 - 2) u dvostrukom iznosu na razliku između izmjerene i ugovorene snage ako je izmjerena veća od ugovorene snage.
- (4) Ako korisnik prenosnog sistema preuzme snagu u okviru dozvoljenih odstupanja -30% do 30%, snaga će se obračunati u ostvarenom iznosu.
- (5) Ako korisnik prenosnog sistema preuzme snagu van okvira dozvoljenih odstupanja, snaga će se obračunati na sljedeći način:
 - 1) ako je izmjerena snaga manja od ugovorene za više od 30%, obračunaće se na nivou ugovorene snage sa dozvoljenim odstupanjima, i

- 2) ako je izmjerena snaga veća od ugovorene za više od 30%, razlika između izmjerene i ugovorene sa dozvoljenim odstupanjima, obračunaće se u dvostrukom iznosu.
- (6) Izuzetno od odredbe člana 25 stav 7 ove metodologije, u periodu 01.01.2020 do 31.12.2022. godine, ako je korigovana snaga definisana stavom 5 istog člana niža od maksimalne snage izmjerene u periodu više dnevne tarife, za svrhe obračuna koristiće se snaga izmjerena u višoj dnevnoj tarifi.

Prestanak važenja

Član 41

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 43/16, 1/17, 21/17, 33/17, 34/17, 90/17, 10/18 i 85/18).

Stupanje na snagu

Član 42

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

Broj: 19/1227-27

Podgorica, 06.06.2019. godine

Predsjednik Odbora
Branislav Prelević, s.r.