

Na osnovu člana 33 stav 1 tačka 4 Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 28/25) 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 xx.xx. 2026. godine, utvrdio je

METODOLOGIJU ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I NAKNADE ZA RAD SUBJEKTA ODGOVORNOG ZA ORGANIZACIJU I UPRAVLJANJE TRŽIŠTEM ELEKTRIČNE ENERGIJE

I. OSNOVNE ODREDBE

Predmet i obim primjene

Član 1

- (1) Ovom metodologijom utvrđuju se uslovi, način i postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (u daljem tekstu: COTEE).
- (2) Naknada utvrđena na osnovu ove metodologije primjenjuje se na:
 - 1) operatora prenosnog sistema,
 - 2) operatora distributivnog sistema,
 - 3) snabdjevače,
 - 4) kupce samosnabdjevače,
 - 5) snabdjevača posljednjeg izbora,
 - 6) povlašćene proizvođače i proizvođače koji su balansno odgovorni,
 - 7) operatore za skladištenje električne energije,
 - 8) trgovce.

Principi

Član 2

Ova metodologija zasniva se na principima:

- 1) ravnoteže između interesa COTEE i korisnika usluga koje COTEE pruža kroz obavljanje energetske djelatnosti,
- 2) korisnik plaća,
- 3) obezbjeđenja da se energetska djelatnost koju obavlja COTEE vrši na nediskriminatoran, transparentan i efikasan način,
- 4) obezbjeđenja da se naknada za rad COTEE utvrđuje na transparentan i nepristrasan način,

- na osnovu nediskriminatornih kriterijuma, i
- 5) obezbjeđenja održivosti poslovanja COTEE.

Regulatorni metod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad

Član 3

U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuje se regulatorni metod "trošak plus", koji utvrđivanje naknade zasniva na opravdanim troškovima poslovanja, trošku amortizacije, uz obezbjeđivanje razumne dobiti i sredstava potrebnih za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti.

Izrazi

Član 4

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovoj metodologiji imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje način obavljanja energetskih djelatnosti (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 naknada za rad COTEE;
 - 2) **inflacija (I)** je projektovana inflacija u Crnoj Gori, koju objavljuje nadležna institucija;
 - 3) **obračunski period** je vremenski period za koji se vrši obračun izvršenih usluga COTEE, koji je, po pravilu, kalendarski mjesec;
 - 4) **godina podnošenja zahtjeva (t)** je godina u kojoj COTEE podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade i u kojoj Agencija utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i naknadu za regulatorni period, odnosno u slučaju primjene privremene naknade utvrđene u skladu sa Zakonom je godina koja prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremene naknade;
 - 5) **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.

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, (€):

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

gdje je:

TP_{t+n} - troškovi poslovanja iz člana 6 ove metodologije,

A_{t+n} - amortizacija iz člana 7 ove metodologije,

NS_{t+n} - izdaci za nabavku osnovnih sredstava iz člana 8 ove metodologije,

RD_{t+n} - razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti iz člana 9 ove metodologije,

K_{t+n} - korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličina od utvrđenih, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način utvrđivanja korekcija,

n - 1, 2, ..., k

k - broj godina regulatornog perioda.

- (2) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad COTEE izračunava se tako što se regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 1 ovog člana umanjuje za ostale prihode iz člana 10 ove metodologije.
- (3) Elementi iz stava 1 ovog člana utvrđuju se u godini t za svaku godinu regulatornog perioda.

Način utvrđivanja troškova poslovanja

Član 6

- (1) Troškovi poslovanja (TP_{t+n}) su tehno-ekonomski opravdani troškovi koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđeni za svaku godinu regulatornog perioda, a obuhvataju:
- 1) troškove zarada i drugih ličnih primanja;
 - 2) troškove rezervnih djelova i materijala;
 - 3) troškove usluga trećih lica;
 - 4) troškove tekućih bankarskih usluga, poštanske troškove i troškove osiguranja;
 - 5) troškove usluga telekomunikacija;
 - 6) troškove poreza na imovinu, такси i naknada u skladu sa zakonom (troškovi poslovanja na koje se ne može uticati);
 - 7) troškovi reprezentacije;
 - 8) ostale troškove poslovanja.

(2) Troškovi poslovanja iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se na sljedeći način:

1) troškovi zarada i drugih ličnih primanja utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$Tz_{t+n} = \frac{Tz_t^u}{BZ_t^o} * BZ_{t+n}^o * (1 + I_{t+n}) + O_{t+n}^{pl}$$

gdje je:

Tz_t^u – utvrđeni troškovi zarada i drugih ličnih primanja za godinu podnošenja zahtjeva,

BZ_t^o – odobreni broj zaposlenih za godinu podnošenja zahtjeva,

BZ_{t+n}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,

O_{t+n}^{pl} – utvrđena otpremnina zbog odlaska u penziju za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,

I_{t+n} – projektovana inflacija, (%),

n – 1, 2, ..., k;

k – broj godina regulatornog perioda.

2) troškovi rezervnih djelova i materijala utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$Tm_{t+n} = \frac{Tm_{t-1}^o}{BZ_{t-1}^o} * BZ_{t+n}^o * (1 + I_{t+n})$$

gdje je:

Tm_{t-1}^o – ostvareni troškovi rezervnih djelova i materijala u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t-1}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t+n}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,

I_{t+n} – projektovana inflacija, (%),

n – 1, 2, ..., k

k – broj godina regulatornog perioda.

3) troškovi usluga trećih lica utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$Tu_{t+n} = \frac{Tu_{t-1}^o + Tu_{t-2}^o + Tu_{t-3}^o}{3} * (1 + I_{t+n}) + T_{t+n}^{nu}$$

gdje je:

- Tu_{t-1}^o** – ostvareni troškovi usluga trećih lica u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,
- Tu_{t-2}^o** – ostvareni troškovi usluga trećih lica u godini t-2, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,
- Tu_{t-3}^o** – ostvareni troškovi usluga trećih lica u godini t-3, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,
- T_{t+n}^{nu}** – opravdani planirani troškovi usluga trećih lica koji nijesu postojali u godinama t-1, t-2 i t-3, a služe obavljanju energetske djelatnosti,
- I_{t+n}** – projektovana inflacija, (%),
- n** – 1, 2, ..., k;
- k** – broj godina regulatornog perioda.

4) troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja utvrđuju se na sljedeći način:

a) troškovi tekućih bankarskih usluga utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{Tbu}_{t+n} = \frac{\mathbf{Tbu}_{t-1}^o}{\mathbf{Epp}_{t-1}^o} * \mathbf{Epp}_{t+n}^p * (1 + \mathbf{I}_{t+n})$$

gdje je:

- Tbu_{t-1}^o** – ostvareni troškovi tekućih bankarskih usluga u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,
- Epp_{t-1}^o** – količina proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, ostvarena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,
- Epp_{t+n}^p** – količina proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, planirana energetske bilansom za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,
- I_{t+n}** – projektovana inflacija, (%),
- n** – 1, 2, ..., k;
- k** – broj godina regulatornog perioda.

b) poštanski troškovi i troškovi osiguranja utvrđuju se na osnovu ugovora sa pružaocima ovih usluga;

5) troškovi usluga telekomunikacija, utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{Tt}_{t+n} = \frac{\mathbf{Tt}_{t-1}^o}{\mathbf{BZ}_{t-1}^o} * \mathbf{BZ}_{t+n}^o * (1 + \mathbf{I}_{t+n})$$

gdje je:

Tt_{t-1}^o – ostvareni troškovi usluga telekomunikacija u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t-1}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t+n}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,

I_{t+n} – projektovana inflacija, (%),

n – 1, 2, ..., k;

k – broj godina regulatornog perioda.

- 6) troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom, utvrđuju se na osnovu podataka, dokumentacije i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 13 ove metodologije, kao i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija;
- 7) troškovi reprezentacije utvrđuju se u iznosu do 0,5% regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva;
- 8) ostali troškovi poslovanja se dijele na tri grupe troškova koje se utvrđuju na sljedeći način:
 - a) rashodi električne energije, rashodi vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$To1_{t+n} = \frac{To1_{t-1}^o}{BZ_{t-1}^o} * BZ_{t+n}^o * (1 + I_{t+n})$$

gdje je:

$To1_{t-1}^o$ – ostvareni rashodi električne energije, rashodi vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t-1}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

BZ_{t+n}^o – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,

I_{t+n} – projektovana inflacija, (%),

n – 1, 2, ..., k;

k – broj godina regulatornog perioda.

- b) troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina $To2_{t+n}$ utvrđuju se na osnovu ugovora ili druge dokumentacije, podataka i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 13 ove metodologije, kao i

dokumentacije i podataka kojim raspolaže Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija);

- c) drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$To3_{t+n} = \frac{To3_t^u}{BZ_t^o} * BZ_{t+n}^o * (1 + I_{t+n})$$

gdje je:

- To3_t^u** – utvrđeni drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja za godinu podnošenja zahtjeva,
- BZ_t^o** – odobreni broj zaposlenih za godinu podnošenja zahtjeva,
- BZ_{t+n}^o** – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju,
- I_{t+n}** – projektovana inflacija, (%),
- n** – 1, 2, ..., k;
- k** – broj godina regulatornog perioda.

- (3) COTEE predlaže, a Agencija odobrava broj zaposlenih za regulatorni period za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod iz člana 5 stav 1 ove metodologije.
- (4) Ako je predloženi broj zaposlenih iz stava 3 ovog člana veći od broja zaposlenih koji je odobren za godinu podnošenja zahtjeva, COTEE je dužan da obrazloži predloženi broj zaposlenih polazeći od:
- 1) zakonom propisanih nadležnosti COTEE,
 - 2) načela efikasnosti, koje podrazumijeva obavljanje energetske djelatnosti uz ostvarivanje što nižih troškova i pune zaposlenosti izvršilaca.
- (5) 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 naknade šteta, nastali zbog propusta COTEE, i
 - 3) drugi troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.

Način utvrđivanja troška amortizacije

Član 7

- (1) Trošak amortizacije utvrđuje se na osnovu:
 - 1) nabavne vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine $t+n-2$,
 - 2) korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava, i
 - 3) primjene proporcionalne metode amortizacije.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, u regulatorno dozvoljeni prihod iz člana 5 stav 1 ove metodologije, ne uračunava se trošak amortizacije za osnovna sredstva nabavljena u skladu sa članom 8 ove metodologije.

Nabavka osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti

Član 8

- (1) Izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, koja se finansira iz regulatorno dozvoljenog prihoda iz člana 5 stav 1 ove metodologije, predlaže COTEE i prikazuje na Obrascu O.
- (2) Izdaci iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od 20% od regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva.
- (3) Pojedinačne nabavke osnovnih sredstava mogu se realizovati i putem kredita ili raspoređivanjem ukupnog izdatka na više regulatornih godina.
- (4) Ako se COTEE opredijeli da nabavku osnovnog sredstva finansira putem kredita, izdaci koji se odnose na nabavku tog sredstva, za svaku godinu regulatornog perioda, obuhvataju godišnju otplatu kredita (glavnicu i kamatu).
- (5) Pri procjeni izdataka za nabavku osnovnih sredstava iz stava 1 ovog člana, COTEE je dužan da ispita tržište i da podatke o tome prikaže na Obrascu O.

Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti

Član 9

- (1) Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti se utvrđuje primjenom stope koja je jednaka prosjeku mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za godinu $t-1$ koje objavljuje Centralna banka Crne Gore.
- (2) Stopa utvrđena na način iz stava 1 ovog člana primjenjuje se na ukupne utvrđene troškove poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda.

Ostali prihodi

Član 10

Ostali prihodi su prihodi od obavljanja neenergetske djelatnosti, prihodi od premija, subvencija, donacija, prihodi od naknada za pružanje usluga evidentiranja bilateralnih ugovora, naknada za korišćenje registra garancija porijekla i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju COTEE, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda iz člana 5 stav 1 ove metodologije.

Korekcije iz prethodnog perioda

Član 11

- (1) Prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad za regulatorni period, Agencija će utvrditi korekcije po osnovu razlika između utvrđenih i ostvarenih veličina koje nijesu obuhvaćene prethodnim odlukama Agencije, na osnovu konačnih podataka, a u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija.
- (2) COTEE vrši vremensko razgraničenje prihoda u slučaju kada se veličine koje su predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija ostvaruju u iznosima na osnovu kojih bi se iskazala dobit veća od utvrđene razumne dobiti.
- (3) Iznos prihoda iz stava 2 ovog člana koji se knjiži kao vremensko razgraničenje, smatraće se prihodom godine u kojoj se primjenjuju korekcije utvrđene za godinu u kojoj su nastala vremenska razgraničenja.

III. NAKNADA

Naknada i plaćanje

Član 12

- (1) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknade RDP_{t+n}^{TUN} sastoji se iz tri dijela:

$$RDP_{t+n}^{TUN} = RDP_{t+n}^{BV} + RDP_{t+n}^{PP}$$

gdje je:

RDP_{t+n}^{BV} – dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna i voznih redova ($RDP_{t+n}^{BV} = RDP_{t+n}^{TUN} * 60\%$),

RDP_{t+n}^{PP} – dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača ($RDP_{t+n}^{PP} = RDP_{t+n}^{TUN} * 40\%$),

n – 1, 2, ..., k ;

k – broj godina regulatornog perioda.

- (2) Dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova (RDP_{t+n}^{BV}), transponuje se na:

- 1) operatora prenosnog sistema ($RDP_{t+n}^{OPSBV} = RDP_{t+n}^{BV} * 35\%$),

- 2) operatora distributivnog sistema ($\mathbf{RDP}_{t+n}^{ODSBV} = \mathbf{RDP}_{t+n}^{BV} * 32\%$),
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače i snabdjevača posljednjeg izbora ($\mathbf{RDP}_{t+n}^{SBV} = \mathbf{RDP}_{t+n}^{BV} * 15\%$),
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni i operatore za skladištenje električne energije ($\mathbf{RDP}_{t+n}^{PBV} = \mathbf{RDP}_{t+n}^{BV} * 15\%$),
 - 5) trgovce ($\mathbf{RDP}_{t+n}^{TBV} = \mathbf{RDP}_{t+n}^{BV} * 3\%$).
- (3) Naknada za rad COTEE koju plaćaju povlašćeni proizvođači izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/kWh:

$$N_{t+n}^{PPi} = \frac{\mathbf{RDP}_{t+n}^{PP}}{E^{PP}}$$

gdje je:

E^{PP} – količina proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2 i t+3.

- (4) COTEE obračunava i naplaćuje naknadu iz stava 3 ovog člana na osnovu ostvarene proizvodnje električne energije u mjesecu za koji se vrši obračun, za svakog povlašćenog proizvođača pojedinačno.
- (5) Naknada za rad COTEE koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{\mathbf{RDP}_{t+n}^{OPSBV}}{12}$$

- (6) Naknada za rad COTEE koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{\mathbf{RDP}_{t+n}^{ODSBV}}{12}$$

- (7) Naknada za rad COTEE koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači i snabdjevač posljednjeg izbora izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{\mathbf{RDP}_{t+n}^{SBV}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

E_{t+n}^S – količina električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2 i t+3.

- (8) COTEE obračunava i naplaćuje naknadu iz stava 7 ovog člana na osnovu ostvarene količine električne energije predate kupcima na mjesečnom nivou za svakog snabdjevača pojedinačno.
- (9) Naknada za rad COTEE koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni i operatori za skladištenje električne energije izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBV}}{E_{t+n}^{P+S}}$$

gdje je:

E_{t+n}^{P+S} – suma proizvedene električne energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, i električne energije predate u sistem od strane operatora za skladištenje električne energije, računata kao prosjek ostvarenja u godini t-2 i t-1 i vrijednosti planiranih energetske bilansom za godinu t+1, t+2 i t+3.

- (10) COTEE obračunava i naplaćuje naknadu iz stava 9 ovog člana na osnovu ostvarene količine proizvedene električne energije u mjesecu za koji se vrši obračun, za svakog proizvođača pojedinačno, osim povlašćenih proizvođača, odnosno na osnovu električne energije predate u sistem od strane operatora za skladištenje električne energije u mjesecu za koji se vrši obračun.
- (11) Naknada za rad COTEE koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

$$N_{t+n}^T = \frac{RDP_{t+n}^{TBV}}{BT * 12}$$

gdje je:

BT - broj trgovaca koji realizuju interne transakcije, računat kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u godini t-2 i t-1 i planiranog broja za godinu t+1, t+2 i t+3.

- (12) COTEE obračunava i naplaćuje naknadu iz stava 11 ovog člana za svakog trgovca koji realizuje interne transakcije na mjesečnom nivou.

IV. POSTUPAK UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I NAKNADE

Sadržaj zahtjeva

Član 13

- (1) Postupak utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade pokreće se zahtjevom koji je COTEE dužno da podnese Agenciji najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke Agencije o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

- (2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana dostavlja se na Obrascu O, koji je objavljen na internet stranici Agencije.
- (3) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana COTEE dužan je da dostavi sljedeću dokumentaciju:
 - 1) detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa ovom metodologijom,
 - 2) registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za svaku godinu regulatornog perioda,
 - 3) podatke za obračun naknade iz člana 12 st. 3, 5, 6, 7, 9 i 11 ove metodologije,
 - 4) analitičke kartice za troškove poslovanja, amortizaciju, ostale prihode i prihode od regulisane djelatnosti za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva,
 - 5) podatke o ostvarenim izdacima za nabavku osnovnih sredstava za godine za koje se vrše korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda,
 - 6) zaključni list za prethodnu godinu sa otvorenim saldima (nezaključen).
- (4) COTEE je dužan da dostavi i druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije koji mogu biti potrebni za donošenje odluke.

Način dostavljanja dokumentacije

Član 14

Dokumentacija iz člana 13 ove metodologije se dostavlja u pisanoj formi i u elektronskom obliku koji omogućava dalju obradu podataka.

Javna rasprava

Član 15

- (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 naknade, sa podnesenom dokumentacijom.
- (3) Primjedbe, predloge i sugestije na 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 16

- (1) Agencija donosi odluku o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade 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.

V. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Izuzeća

Član 17

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

- 1) tekući regulatorni period iz člana 4 stav 2 tačka 6 ove metodologije 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) podaci iz člana 13 stav 3 tačka 4 ove metodologije dostavljaju se za četiri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva.

Projektovana inflacija

Član 18

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.

Prestanak važenja

Član 19

Danom stupanja na snagu ove metodologije prestaje da važi Metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 71/22, 37/23 i 018/25).

Stupanje na snagu

Član 20

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

Podgorica, 00.00.2026. godine

Broj:26/

OBRAZLOŽENJE

I. PRAVNI OSNOV I RAZLOZI ZA DONOŠENJE METODOLOGIJE

Pravni osnov za donošenje ove metodologije sadržan je u članu 33 stav 1 tačka 4 Zakona o energetici („Službeni list CG”, broj 28/25) (u daljem tekstu: Zakon) kojim je propisano da Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti utvrđuje metodologiju za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (u daljem tekstu: metodologija).

Članom 244 stav 1 Zakona je propisano da će se podzakonski akti za sprovođenje ovog zakona donijeti u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, dok je članom 269 stav 2 takođe propisano da će akti iz člana 33 ovog zakona biti usaglašeni sa odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

II. OBJAŠNJENJE OSNOVNIH PRAVNIH INSTITUTA

Članovima od 1 do 4 propisani su predmet metodologije i obim primjene, principi na kojima se zasniva metodologija, metod regulacije koji se primjenjuje, kao i značenje izraza koji se upotrebljavaju.

Članovima od 5 do 11 propisani su elementi regulatorno dozvoljenog prihoda, način utvrđivanja troškova poslovanja, troškova amortizacije, nabavke osnovnih sredstava za obavljanje energetske djelatnosti, razumne dobiti i ostalih prihoda, kao i način utvrđivanja korekcija iz prethodnih perioda.

Članom 12 ove metodologije propisan je način utvrđivanja naknada i alokacija regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade na korisnike usluga, način obračuna i naplate.

Članovima od 13 do 18 utvrđen je sadržaj zahtjeva iz člana 50 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev, način dostavljanja dokumentacije, razmatranje zahtjeva, objavljivanje i razmatranje izvještaja sačinjenog po zahtjevu, kao i donošenje odluke.