

Na osnovu člana 33 stav 7 tačka 2 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 održanoj 00.00.2026. godine, donio je

PRAVILA ZA KOREKCIJE CIJENA I NAKNADA

I. OSNOVNE ODREDBE

Predmet

Član 1

Ovim pravilima uređuju se uslovi, rokovi, način i postupak za utvrđivanje korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda operatora prenosnog sistema električne energije, operatora distributivnog sistema električne energije i subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, tokom regulatornog perioda i u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.

Značenje izraza

Član 2

- (1) Izrazi upotrijebljeni u ovim pravilima imaju značenje utvrđeno zakonom kojim se uređuje način obavljanja energetske djelatnosti (u daljem tekstu: Zakon).
- (2) Izrazi koji se koriste u ovim pravilima imaju sljedeće značenje:
 - 1) **elementi za obračun** su veličine na koje se raspoređuje regulatorno dozvoljeni prihod utvrđen u skladu sa metodologijama kojima se uređuje način utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada;
 - 2) **ostali korisnici distributivnog sistema** su energetske subjekti korisnici distributivnog sistema električne energije, utvrđeni u skladu sa metodologijom kojom se uređuje način utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora distributivnog sistema električne energije;
 - 3) **ostali korisnici prenosnog sistema** su energetske subjekti korisnici prenosnog sistema električne energije, utvrđeni u skladu sa metodologijom kojom se uređuje način utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora prenosnog sistema električne energije;
 - 4) **prethodni regulatorni period** je regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu;
 - 5) **regulisani energetske subjekt** je operator prenosnog sistema električne energije, operator distributivnog sistema električne energije ili subjekt odgovoran za organizaciju i

upravljanje tržištem električne energije, kojem Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod u skladu sa Zakonom;

- 6) **tekući regulatorni period** je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, odnosno u slučaju primjene privremenih cijena ili naknada u skladu sa Zakonom je regulatorni period koji prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena ili naknada.

II. KOREKCIJE U TOKU REGULATORNOG PERIODA

Uslovi za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda

Član 3

Agencija utvrđuje korekcije u toku regulatornog perioda ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena odnosno naknada, odstupanje u ostvarenju elemenata iz člana 6 ovih pravila u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod regulisanog energetskeg subjekta koji se transponuje u cijene odnosno naknade na godišnjem nivou kumulativno veće od 10%.

Elementi za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda

Član 4

- (1) Korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada regulisanog energetskeg subjekta u toku regulatornog perioda utvrđuju se ako dođe do odstupanja u ostvarenju, u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod na godišnjem nivou:
- 1) troškova poslovanja na koje regulisani energetskegi subjekat ne može uticati;
 - 2) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije, odnosno na prihode po osnovu usluga subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (fakturisana realizacija);
 - 3) prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije (fakturisana realizacija);
 - 4) amortizacije i povrata na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova;
 - 5) amortizacije za subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije po osnovu nabavke osnovnih sredstava; i
 - 6) ostalih prihoda.
- (2) Korekcije troškova iz stava 1 tačka 1 ovog člana utvrđuju se kao razlika utvrđenih i ostvarenih troškova u godini za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.
- (3) Korekcije prihoda iz stava 1 tačka 2 ovog člana utvrđuju se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala po osnovu odstupanja u ostvarenju elemenata za obračun na osnovu kojih se

utvrđuje cijena za angažovanje kapaciteta za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci, na način propisan čl. 14 i 15 ovih pravila.

- (4) Korekcije prihoda iz stava 1 tačka 3 ovog člana utvrđuju se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala po osnovu odstupanja u ostvarenju elemenata za obračun na osnovu kojih se utvrđuje cijena opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom i distributivnom sistemu za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci, na način propisan članom 11 stav 2 i članom 12 stav 2 ovih pravila.
- (5) Amortizacija i povrat na sredstva iz stava 1 tačka 4 ovog člana za operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koriguje se po osnovu realizacije investicija koje su sastavni dio regulatorne osnove sredstava utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci, na način propisan članom 16 ovih pravila.
- (6) Amortizacija iz stava 1 tačka 5 ovog člana za subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije utvrđuje se kao razlika između utvrđene i ostvarene amortizacije za godinu za koju se vrši korekcija, ne uključujući amortizaciju sredstava za čiju nabavku su utvrđeni izdaci.
- (7) Korekcija prihoda iz stava 1 tačka 6 ovog člana utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih prihoda za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.

Pokretanje postupka

Član 5

- (1) Postupak utvrđivanja korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada regulisanog energetskeg subjekta tokom regulatornog perioda pokreće Agencija po službenoj dužnosti, odnosno na predlog regulisanog energetskeg subjekta, najkasnije četiri mjeseca prije isteka tekuće kalendarske godine.
- (2) Agencija pokreće postupak po službenoj dužnosti za utvrđivanje korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada dostavljanjem obavještenja koje sadrži spisak dokumentacije koju je regulisani energetskegi subjekat dužan da dostavi Agenciji, u roku od sedam dana od dana prijema obavještenja.
- (3) Regulisani energetskegi subjekat može podnijeti Agenciji predlog za utvrđivanje iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, uz koju podnosi dokumentaciju koja sadrži obrazloženja i proračune traženih korekcija.

Javna rasprava

Član 6

- (1) Na osnovu podnese dokumentacije iz člana 5 ovih pravila, Agencija sačinjava Izvještaj sa predlogom korekcija, koji se objavljuje na internet stranici Agencije.

- (2) Uz izvještaj iz stava 1 ovog člana, Agencija na internet stranici objavljuje obavještenje ili predlog regulisanog energetskeg subjekta iz člana 5 ovih pravila, 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.

Odluka o utvrđivanju korekcija

Član 7

- (1) Odluku o utvrđivanju korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, Agencija donosi najkasnije u roku od 90 dana od pokretanja postupka po službenoj dužnosti odnosno od prijema predloga regulisanog energetskeg subjekta, iz člana 5 ovih pravila.
- (2) Odluka iz stava 1 ovog člana, najkasnije u roku od pet dana od dana donošenja dostavlja se snabdjevačima radi formiranja tabela sa iznosima korekcija cijena i naknada i objavljivanja u skladu sa Zakonom.
- (3) Snabdjevač je dužan da iznose korekcija iskaže na računima svojih kupaca kao korekciju u korist kupca (sa znakom "-") ili kao korekciju u korist energetskeg subjekta (sa znakom "+").
- (4) Operator prenosnog sistema električne energije, operator distributivnog sistema električne energije i/ili subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dužan je da iznose korekcija iskaže na fakturama koje izdaje:
 - 1) kao korekciju u korist korisnika (sa znakom "-"); i/ili
 - 2) kao korekciju u korist energetskeg subjekta (sa znakom "+").
- (5) Odluka o utvrđivanju iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada objavljuje se u „Službenom listu Crne Gore“ i na internet stranici Agencije.

Primjena korekcija utvrđena u toku regulatornog perioda

Član 8

- (1) Korekcija utvrđena u toku regulatornog perioda primjenjuje se u prvoj narednoj godini tekućeg regulatornog perioda.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, ako bi primjena korekcije imala nepovoljan uticaj na poslovanje regulisanog energetskeg subjekta ili na kupce električne energije, Agencija može korekcije primijeniti na više regulatornih godina, odnosno regulatornih perioda.

IV. KOREKCIJE U POSTUPKU UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA, CIJENA I NAKNADA

Uslovi za utvrđivanje korekcija

Član 9

- (1) Korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za regulatorni period utvrđuju se za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci.
- (2) Uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, koji se podnosi u roku iz člana 50 stav 1 Zakona, regulisani energetska subjekat dužan je da dostavi dokumentaciju potrebnu za utvrđivanje korekcija, koja sadrži obrazloženja i proračune sa podacima koji se odnose na posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci.
- (3) Ako regulisani energetska subjekat zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, podnese u toku primjene privremenih cijena ili naknada utvrđenih u skladu sa Zakonom, korekcije se utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci, osim za poslednju godinu tekućeg regulatornog perioda.
- (4) Ako regulisani energetska subjekat zahtjev iz stava 3 ovog člana podnese u posljednjoj godini regulatornog perioda čije je trajanje utvrđeno odlukom nadležnog organa na osnovu Zakona i metodologija kojima se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, korekcije se utvrđuju za sve godine za koje postoje konačni podaci, a za koje nijesu izvršene korekcije.
- (5) Ako je u toku regulatornog perioda čije je trajanje utvrđeno odlukom nadležnog organa na osnovu Zakona i metodologija kojima se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, donijeta odluka u smislu člana 7 ovih pravila, korekcije iz st. 1, 3 i 4 ovog člana ne utvrđuju se za godinu na koju se ta odluka odnosi.

Elementi za utvrđivanje iznosa korekcija

Član 10

- (1) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora prenosnog odnosno distributivnog sistema električne energije korekcija se utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetska i finansijska vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou, i to:
 - 1) troškova poslovanja na koje regulisani energetska subjekat može djelimično uticati i prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (fakturisana realizacija);
 - 2) troškova poslovanja na koje regulisani energetska subjekat ne može uticati;

- 3) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog sistema, odnosno operatora distributivnog sistema električne energije (fakturisana realizacija);
 - 4) amortizacije i povrata na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova; i
 - 5) ostalih prihoda.
- (2) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije korekcija se utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou, i to:
- 1) troškova poslovanja;
 - 2) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na usluge subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (fakturisana realizacija);
 - 3) amortizacije;
 - 4) izdataka za nabavku osnovnih sredstava; i
 - 5) ostalih prihoda.

Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema električne energije može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka

Član 11

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^P$) za godinu za koju se vrši korekcija, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^P = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€);
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{os} * Eg_{os}^P$$

gdje je:

- Ce_{os} - prosječna ponderisana cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu ostvarena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

- E_{os}^P - opravdani gubici u prenosnom sistemu koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe domaće potrošnje, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$E_{os}^P = \frac{g_p}{100 - g_p} * E_{os}^P$$

gdje je:

- g_p - opravdana stopa gubitaka u prenosnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%);
- E_{os}^P - električna energija isporučena korisnicima prenosnog sistema električne energije, (MWh).

- (2) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za godinu za koju se vrši korekcija, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg} = K^{FRgok+s} + K^{FRgP+S}$$

gdje je:

- $K^{FRgok+s}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema i operatore skladišta za električnu energiju (u daljem tekstu: operatori skladišta) za električnu energiju preuzetu iz prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRgok+s} = C_g^{ok+s} * E_{os}^{ok+s} - C_g^{ok+s} * E_{ut}^{ok+s}$$

gdje je:

- C_g^{ok+s} - cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema i operatori skladišta za električnu energiju preuzetu iz prenosnog sistema u višoj i nižoj tarifi, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{ok+s} - električna energija isporučena ostalim korisnicima prenosnog sistema i operatorima skladišta u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- E_{ut}^{ok+s} - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima prenosnog sistema i operatorima skladišta za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike prenosnog sistema i operatore skladišta, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

gdje je:

- $K^{FRg^{P+S}}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače i operatore skladišta za energiju predatu u prenosni sistem, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg^{P+S}} = Cg^{P+S} * E_{os}^{P+S} - Cg^{P+S} * E_{ut}^{P+S}$$

gdje je:

- Cg^{P+S} - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači i operatori skladišta priključeni na prenosni sistem, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{P+S} - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{P+S} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača i električna energija planirana za predaju u sistem od strane operatora skladišta priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na prenosni sistem za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka

Član 12

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^D$) za godinu za koju se vrši korekcija, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^D = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€);
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{os} * Eg_{os}^D$$

gdje je:

- Ce_{os} - prosječna ponderisana cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu ostvarena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- Eg_{os}^D - opravdani gubici u distributivnom sistemu, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$Eg_{os}^D = \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{os}^D$$

gdje je:

- g_d - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%);
- E_{os}^D - električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije, (MWh).

- (2) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za godinu za koju se vrši korekcija, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg} = \sum_j K_j^{FRgok+s} + \sum_j K_j^{FRgP+S}$$

gdje je:

- $K_j^{FRgok+s}$ - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema i operatore skladišta za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema na naponskom nivou „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgok+s} = Cg_j^{ok,skl} * E_{osj}^{ok,skl} - Cg_j^{ok,skl} * E_{utj}^{ok,skl}$$

gdje je:

- j - naponski nivoi na koje su priključeni korisnici distributivnog sistema koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV);
- $Cg_j^{ok,skl}$ - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema i operatori skladišta, priključeni na naponski nivo „j“, za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih

gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

$E_{osj}^{ok,skl}$ - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema i operatorima skladišta priključenim na naponski nivo „j“, u godini za koju se vrši korekcija, za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

$E_{utj}^{ok,skl}$ - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema i operatorima skladišta priključenim na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j“, za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

gdje je:

K_j^{FRgP+s} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače i operatore skladišta za energiju predatu u distributivni sistem na naponskom nivou „j“, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgP+s} = Cg_j^{Proiz,skl} * E_{osj}^{Proiz,skl} - Cg_j^{Proiz,skl} * E_{utj}^{Proiz,skl}$$

gdje je:

$Cg_j^{Proiz,skl}$ - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači i operatori skladišta za električnu energiju predatu na naponski nivo „j“, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

$E_{osj}^{Proiz,skl}$ - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača i električna energija predata u distributivni sistem od strane operatora skladišta na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);

$E_{utj}^{Proiz,skl}$ - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača i planirana predata električna energija od strane operatora skladišta na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače i operatore skladišta priključene na distributivni sistem za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Korekcije troškova poslovanja na koje operator prenosnog i distributivnog sistema električne energije ne mogu uticati

Član 13

- (1) Korekcije troškova poslovanja na koje operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije ne može uticati utvrđuju se kao razlika između utvrđenih i ostvarenih troškova u godini za koju se vrši korekcija.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, pri utvrđivanju korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema, odnosno operator distributivnog sistema električne energije ne može uticati po osnovu odstupanja ostvarenih od utvrđenih troškova za 2022. godinu ne uzimaju se u obzir troškovi nastali po osnovu poreza na dobit pravnih lica.
- (3) U ostvarene troškove na koje operator prenosnog sistema ne može uticati u 2026. godini uključuju se i ostvareni troškovi ili dio troškova i izdaci ili dio izdataka za nabavku osnovnih sredstava, koji nastaju po osnovu povezivanja tržišta dan-unaprijed i unutar dnevnog tržišta, koje operator prenosnog sistema električne energije pokriva nominovanom operatoru tržišta električne energije u skladu sa zaključenim ugovorom.
- (4) Izuzetno od stava 1 ovog člana, pri utvrđivanju korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema, odnosno operator distributivnog sistema električne energije ne može uticati po osnovu odstupanja ostvarenih od utvrđenih troškova za 2022. godinu, ne uzimaju se u obzir troškovi nastali po osnovu poreza na dobit pravnih lica.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta

Član 14

- (1) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRp+s}$$

gdje
je:

- K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_m C_k * MK_{os}^m - 12 * C_k * MK_{ut}$$

gdje je:

- C_k - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike prenosnog sistema, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);

- m** - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{os}^m** - maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema priključenih na prenosni sistem ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{ut}** - planirana maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za godinu za koju se vrši korekcija, (MW);

gdje je:

- K_{ak}^{FRP+S}** - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače i operatore skladišta, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRP+S} = (12 * C_{aks}^{P+S} * MK_{os}^{P+S} - 12 * C_{aks}^{P+S} * MK_{ut}^{P+S}) + (C_{ake}^{P+S} * E_{os}^{P+S} - C_{ake}^{P+S} * E_{ut}^{P+S})$$

gdje je:

- C_{aks}^{P+S}** - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače i operatore skladišta koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- MK_{os}^{P+S}** - maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata i objekata za skladištenje električne energije priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{ut}^{P+S}** - planirana maksimalno raspoloživa snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje električne energije priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj snazi za godinu za koju se vrši korekcija, (MW);
- C_{ake}^{P+S}** - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače i operatore skladišta koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji predatoj u prenosni sistem, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{P+S}** - električna energija proizvedena od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{P+S}** - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača i električna energija predata u sistem od strane operatora skladišta priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se

naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji, za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snaga MK_{os}^{P+S} za nove proizvodne objekte i objekte za skladištenje utvrđuje se uzimajući u obzir početak ulaska u pogon posmatranog objekta.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta

Član 15

- (1) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRp+s}$$

gdje je:

- K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_j \left(\sum_m C_{kj} * MK_{osj}^m - 12 * C_{kj} * MK_{utj} \right) + \left(C_k^{snm0,4ok} * E_{os}^{snm0,4ok} - C_k^{snm0,4ok} * E_{ut}^{snm0,4ok} \right) + \sum_i \left(\sum_m FN^{oki} * BK_{osm}^{snmi} - 12 * FN^{oki} * BK_{ut}^{snmi} \right)$$

gdje je:

- C_{kj} - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za ostale korisnike distributivnog sistema kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo j, isključujući utvrđeni dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage koja je korišćenja prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike distributivnog sistema kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, (€/MW);
- j - naponski nivo na koji su priključeni ostali korisnici distributivnog sistema kod kojih se mjeri snaga (35, 10 i 0,4 kV);
- m - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{osj}^m - maksimalna snaga ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na naponski nivo „j“ ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);

- MK_{utj}** - planirana maksimalna snaga ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo „j“, (MW);
- C_k^{snm0,4ok}** - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije korišćene prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{snm0,4ok}** - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- E_{ut}^{snm0,4ok}** - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- i** - maksimalne odobrene priključne snage ostalih korisnika distributivnog sistema (8, 16 i 34,5);
- FN^{oki}** - fiksna naknada za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, (€/mjesec/kupac);
- BK_{osm}^{snm8}** - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{osm}^{snm16}** - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{osm}^{snm34,5}** - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{ut}^{snm8}** - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za ostale korisnike

distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;

BK_{ut}^{snm16} - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;

$BK_{ut}^{snm34,5}$ - broj ostalih korisnika distributivnog sistema priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i $\leq 34,5$ kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;

gdje je:

K_{ak}^{FRp+s} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače i operatore skladišta, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRp+s} = \sum_j (12 * C_{ak}^{Proiz,sklj} * MK_{os}^{proiz,sklj} - 12 * C_{ak}^{Proiz,sklj} * MK_{ut}^{proiz,sklj})$$

gdje je:

$C_{ak}^{proiz,sklj}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače i operatore skladišta čiji su objekti priključeni na naponski nivo „j“, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);

j - naponski nivoi na koje su priključeni proizvodni objekti i objekti za skladištenje (35, 10 i 0,4 kV);

$MK_{os}^{proiz,sklj}$ - zbir priključnih snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje koji su priključeni na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);

$MK_{ut}^{proiz,sklj}$ - zbir priključnih snaga proizvodnih objekata i objekata za skladištenje koji su priključeni na naponski nivo „j“, koji je korišćen prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače i operatore skladišta za objekte priključene na naponski nivo „j“, (MW).

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snaga $MK_{os}^{proiz,sklj}$ za nove proizvodne objekte i objekte za skladištenje se utvrđuje uzimajući u obzir početak ulaska u pogon posmatranog proizvodnog objekta ili objekta za skladištenje.

Korekcije po osnovu amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije

Član 16

- (1) Korekcija po osnovu amortizacije po osnovu realizacije investicionih planova za operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije iz člana 10 stav 1 tačka 4 ovih pravila (**KA**) izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$KA = -(A^u + A^{Ir} - A^{Inr} - A^{vu})$$

gdje je:

- A^u** - amortizacija obračunata za osnovna sredstva koja su stavljena u upotrebu, a koja su odobrena u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove od strane Agencije, uključujući i osnovna sredstva čija je nabavka finansirana iz donacija, ako amortizacija tih sredstava nije uključena u regulatorno dozvoljeni prihod utvrđen za godinu za koju se vrši korekcija;
- A^{Ir}** - razlika ostvarene i utvrđene amortizacije osnovnih sredstava koja su stavljena u upotrebu i koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa, ako je vrijednost tih sredstava različita od vrijednosti korišćene pri utvrđivanju troška amortizacije za godinu za koju se vrši korekcija;
- A^{Inr}** - amortizacija obračunata za osnovna sredstva koja nijesu stavljena u upotrebu, a koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa, ako je amortizacija tih sredstava uključena u regulatorno dozvoljeni prihod utvrđen za godinu za koju se vrši korekcija;
- A^{vu}** - amortizacija obračunata za osnovna sredstva koja su stavljena van upotrebe, ako je amortizacija tih sredstava uključena u regulatorno dozvoljeni prihod utvrđen za godinu za koju se vrši korekcija.

- (2) Korekcija povrata na sredstva za operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije (**KPS**) izračunava se se primjenom sljedeće formule:

$$KPS = -(SPK * OS^u - SPK * OS^{Inr} - SPK * OS^{vu})$$

gdje je:

- SPK** - stopa povrata na kapital utvrđena od strane Agencije za godinu za koju se vrši korekcija;
- OS^u** - vrijednost osnovnih sredstava koja su stavljena u upotrebu, koja su odobrena u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove od strane Agencije i nijesu bila sastavni dio regulatorne osnove sredstava utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija;
- OS^{Inr}** - razlika između vrijednosti osnovnih sredstava, koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog

interesa, a koja je bila sastavni dio regulatorne osnove sredstava utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija i njihove realizovane vrijednosti;

- OS^{vu}** - vrijednost osnovnih sredstava koja su stavljena van upotrebe, koja su bila sastavni dio regulatorne osnove sredstava utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija.

Korekcije ostalih prihoda operatora prenosnog i distributivnog sistema

Član 17

Korekcije ostalih prihoda utvrđuju se kao razlika između ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za godinu za koju se vrši korekcija.

Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

Član 18

- (1) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, Agencija utvrđuje korekcije po osnovu elemenata iz člana 10 stav 2 ovih pravila.
- (2) Pri utvrđivanju korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene troškove za godinu za koju se vrši korekcija, uzimaju se u obzir:
 - 1) odstupanja naviše ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom, u odnosu na utvrđene;
 - 2) odstupanja naniže ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova, osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene;
 - 3) odstupanja naviše ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova, osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, ako subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dokaže opravdanost nastalog odstupanja.
- (3) Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija) utvrđuje se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala u godini za koju se vrši korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i drugih veličina od onih koje su korišćene pri utvrđivanju jediničnih naknada za:
 - 1) povlašćene proizvođače i proizvođače koji su balansno odgovorni;
 - 2) operatore skladišta;
 - 3) snabdjevače;

- 4) kupce samosnabdjevače;
 - 5) snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca;
 - 6) trgovce.
- (4) Korekcija amortizacije utvrđuje se kao razlika između utvrđene i ostvarene amortizacije za godinu za koju se vrši korekcija, ne uključujući amortizaciju sredstava za čiju nabavku su utvrđeni izdaci.
 - (5) Korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti vrši se u slučaju kada su pojedinačni ostvareni izdaci u godini za koju se vrši korekcija:
 - 1) niži od utvrđenih izdataka,
 - 2) realizovani za nabavku sredstava koja nijesu neophodna za obavljanje energetske djelatnosti.
 - (6) U slučaju iz stava 5 tačka 1 ovog člana, korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava utvrđuje se kao razlika utvrđenog i ostvarenog izdatka za nabavku osnovnog sredstva za godinu za koju se vrši korekcija.
 - (7) U slučaju iz stava 5 tačka 2 ovog člana, korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava utvrđuje se u iznosu utvrđenih izdataka za godinu za koju se vrši korekcija, u korist korisnika usluga operatora tržišta.
 - (8) Korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava se ne vrši za utvrđene izdatke za nabavku osnovnih sredstava za koje je postupak javnih nabavki u toku na dan podnošenja zahtjeva iz člana 9 stav 2 ovih pravila.
 - (9) Izuzetno od stava 5 ovog člana, korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti za koje je utvrđeno da će se realizovati raspoređivanjem ukupnog izdatka na više regulatornih godina, vrši se:
 - 1) nakon nabavke osnovnog sredstva na koje se izdaci odnose, ako su ukupni ostvareni izdaci manji od ukupnih utvrđenih izdataka;
 - 2) nakon isteka planiranog roka za nabavku sredstva, ako nabavka nije realizovana.
 - (10) U slučaju iz stava 9 ovog člana, korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava utvrđuje se kao razlika ukupno utvrđenog i ukupno ostvarenog izdatka za nabavku osnovnog sredstva za više regulatornih godina.
 - (11) Korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih prihoda za godinu za koju se vrši korekcija.ž

Primjena korekcija utvrđenih u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada

Član 19

- (1) Korekcije utvrđene u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada primjenjuju se u regulatornom periodu za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene ili naknade, na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena odnosno naknada.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, ako se stabilnost cijena odnosno naknada ne može obezbijediti primjenom korekcije u regulatornom periodu za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene ili naknade, korekcije se mogu primijeniti na više regulatornih perioda.

V. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022. godinu

Član 20

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^P$) za 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^P = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€);
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{op} * Eg_{os}^P$$

gdje je:

- Ce_{op} - cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za godinu za koju se vrši korekcija, izračunata primjenom sljedeće formule (€/MWh):

$$Ce_{op} = \frac{C^{oDT} + \frac{1}{3} * (2 * C_{t+n}^{ob} + C_{t+n}^{op})}{2}$$

gdje je:

- C^{oDT} - prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini za koju se vrši korekcija i dvije godine koje joj prethode, (€/MWh);

- C_{t+n}^{ob} - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX), (€/MWh);
- C_{t+n}^{op} - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX), (€/MWh);
- E_{os}^P - opravdani gubici u prenosnom sistemu koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe domaće potrošnje, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$E_{os}^P = \frac{g_p}{100 - g_p} * E_{os}^P$$

gdje je:

- g_p - opravdana stopa gubitaka u prenosnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%);
- E_{os}^P - električna energija isporučena korisnicima prenosnog sistema električne energije, (MWh).

(2) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg} = K^{FRgok} + K^{FRgProiz}$$

gdje je:

- K^{FRgok} - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRgok} = Cg^{os} * E_{ost}^{os} - Cg^{os} * E_{ut}^{os}$$

gdje je:

- Cg^{os} - cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{ost}^{os} - električna energija isporučena ostalim korisnicima prenosnog sistema u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{os} - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima prenosnog sistema za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike prenosnog sistema (MWh);

gdje je:

- $K^{FRgProiz}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRgProiz} = Cg^{Proiz} * E_{os}^{Proiz} - Cg^{Proiz} * E_{ut}^{Proiz}$$

gdje je:

- Cg^{Proiz} - cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju proizvođači priključeni na prenosni sistem i planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa aktivna električna energija, (€/MWh);
- E_{os}^{Proiz} - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{Proiz} - planirana proizvodnja električne energije za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na prenosni sistem, (MWh).

Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022. godinu

Član 21

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^D$) za 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^D = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€);
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{op} * Eg_{os}^D$$

gdje je:

- $C_{e_{op}}$ - cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za godinu za koju se vrši korekcija, izračunata primjenom sljedeće formule (€/MWh):

$$C_{e_{op}} = \frac{C^{oDT} + \frac{1}{3} * (2 * C_{t+n}^{ob} + C_{t+n}^{op})}{2}$$

gdje je:

- C^{oDT} - prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini za koju se vrši korekcija i dvije godine koje joj prethode, (€/MWh);
- C_{t+n}^{ob} - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX), (€/MWh);
- C_{t+n}^{op} - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX), (€/MWh);
- $E_{g_{os}}^D$ - opravdani gubici u distributivnom sistemu, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$E_{g_{os}}^D = \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{os}^D$$

gdje je:

- g_d - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%);
- E_{os}^D - električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije, (MWh).

- (2) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FR} = \sum_j K_j^{FRgok} + \sum_j K_j^{FRgProiz}$$

gdje je:

- K_j^{FRgok} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema na naponskom nivou „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se

alocira na korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgok} = Cg_j^{ok} * E_{osj}^{ok} - Cg_j^{ok} * E_{utj}^{ok}$$

gdje je:

- j** - naponski nivoi na koje su priključeni korisnici distributivnog sistema koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV);
- Cg_j^{ok}** - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j” u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j”, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j” za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{osj}^{ok}** - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j” u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi (MWh);
- E_{utj}^{ok}** - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j”, za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j”, u višoj i nižoj tarifi (MWh);

gdje je:

- K_j^{FRgProiz}** - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače za energiju predatu u distributivni sistem na naponskom nivou „j”, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgProiz} = Cg_j^{Proiz} * E_{osj}^{Proiz} - Cg_j^{Proiz} * E_{utj}^{Proiz}$$

gdje je:

- Cg_j^{Proiz}** - cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na naponski nivo „j”, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače na naponski nivo „j” i planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j”, koja je korišćena

- prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo (€/MWh);
- E_{osj}^{Proiz} - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godinu za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{utj}^{Proiz} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na distributivni sistem, (MWh).

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta za 2022. godinu

Član 22

- (1) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema (K_{ak}^{FR}) iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2022. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}$$

gdje je:

- K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_m C_k * MK_{os}^m - 12 * C_k * MK_{ut}$$

gdje je:

- C_k - tarifa za tarifni element aktivna snaga za ostale korisnike prenosnog sistema, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- m - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{os}^m - maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema ostvarena u mjesecu „m“ u godinu za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{ut} - planirana maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za godinu za koju se vrši korekcija, (MW).

gdje je:

$K_{ak}^{FRproiz}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRproiz} = (12 * C_{ks}^{Proiz} * MK_{os}^{proiz} - 12 * C_{ks}^{Proiz} * MK_{ut}^{proiz}) + (C_{ake}^{Proiz} * E_{os}^{proiz} - C_{ake}^{Proiz} * E_{ut}^{proiz})$$

gdje je:

- C_{ks}^{Proiz} - cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa maksimalno raspoloživa aktivna snaga, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- MK_{os}^{proiz} - maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{ut}^{proiz} - planirana maksimalno raspoloživa snaga proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa maksimalno raspoloživa aktivna snaga za godinu za koju se vrši korekcija, (MW);
- C_{ake}^{Proiz} - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po energiji, izračunata na osnovu utvrđenih troškova poslovanja na koje se može i ne može uticati koje pokrivaju proizvođači i planirane proizvodnje električne energije korišćene prilikom utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po osnovu tarifnog elementa aktivna električna energija, (€/MWh);
- E_{os}^{proiz} - električna energija proizvedena od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{proiz} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snaga MK_{os}^{proiz} za nove proizvodne objekte se utvrđuje uzimajući u obzir početak ulaska u pogon posmatranog proizvodnog objekta.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2022. godinu

Član 23

Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema (K_{ak}^{FR}) iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2022. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}$$

gdje je:

- K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_j \left(\sum_m C_{kj} * MK_{osj}^m - 12 * C_{kj} * MK_{utj} \right) + \left(C_k^{snm0,4kup} * E_{os}^{snm0,4kup} - C_k^{snm0,4kup} * E_{ut}^{snm0,4kup} \right) + \sum_i \left(\sum_m FN^{kupi} * BK_{osm}^{snmi} - 12 * FN^{kupi} * BK_{ut}^{snmi} \right)$$

gdje je:

- C_{kj} - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j”, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j”, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na naponski nivo „j” za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- j - naponski nivoi na koje su priključeni ostali korisnici distributivnog sistema kod kojih se snaga mjeri i koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV);
- m - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{osj}^m - maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j” ostvarena u mjesecu „m” u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{utj} - planirana maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j”, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo „j”, (MW);
- $C_k^{snm0,4kup}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

- $E_{os}^{snm0,4kup}$ - električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- $E_{ut}^{snm0,4kup}$ - električna energija planirana za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- i - maksimalne odobrene priključne snage kupaca (8, 16 i 34,5);
- FN^{kupi} - fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;
- BK_{osm}^{snm8} - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{osm}^{snm16} - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- $BK_{osm}^{snm34,5}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i $\leq 34,5$ kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{ut}^{snm8} - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;
- BK_{ut}^{snm16} - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;
- $BK_{ut}^{snm34,5}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i $\leq 34,5$ kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;

gdje je:

- $K_{ak}^{FRproiz}$ - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRproiz} = \sum_j (C_{ak}^{Proizj} * E_{os}^{proizj} - C_{ak}^{Proizj} * E_{ut}^{proizj})$$

gdje je:

- C_{ak}^{proizj} - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova za angažovanje distributivnog sistema koji se raspoređuju na proizvođače na naponski nivo „j“ i planirane proizvodnje električne energije korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- j - naponski nivoi na koje su priključeni proizvodni objekti (35, 10 i 0,4 kV);
- E_{os}^{proizj} - električna energija proizvedena od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{proizj} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Korekcija po osnovu amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema za 2022. godinu

Član 24

- (1) Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2022. godinu na osnovu člana 14 stav 7 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 32/19 i 50/19), odnosno člana 15 stav 7 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 32/19 i 50/19), vrši se u skladu sa st. 2 do 5 ovog člana, uzimajući u obzir završetak i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim investicionim planom od strane Agencije;
- (2) Ako investicija iz stava 1 ovog člana nije završena u roku iz odobrenog investicionog plana, odnosno sredstva nijesu stavljena u upotrebu u godini u kojoj je planirano, vrijednost te investicije će se isključiti iz osnovice za obračun povrata i amortizacije do stavljanja sredstva u funkciju, osim u slučaju dejstva više sile.
- (3) Ako investicija iz stava 1 ovog člana nije završena u roku iz odobrenog investicionog plana, odnosno sredstva nijesu stavljena u upotrebu u godini u kojoj je planirano, usljed dejstva više sile, Agencija na razliku odobrene i realizovane investicije obračunava iznos korekcije povrata na sredstva i amortizacije.

- (4) Ako je investicija iz stava 1 ovog člana završena u roku iz odobrenog investicionog plana, odnosno sredstva su stavljena u upotrebu u godini u kojoj je planirano, ali je investicija realizovana u manjoj vrijednosti od odobrene, Agencija na razliku odobrene i realizovane investicije obračunava iznos korekcije povrata na sredstva i amortizacije.
- (5) Korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu naknade za priključenje utvrđuje se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda po osnovu naknade za priključenje za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 9 stav 2 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.
- (6) Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2022. godinu na osnovu člana 39 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 32/19 i 50/19), odnosno člana 40 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", br. 32/19 i 50/19), vrši se u skladu sa st. 7 do 12 ovog člana, uzimajući u obzir početak realizacije i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim investicionim planom.
- (7) Vrijednost i dinamiku realizacije investicija iz stava 6 ovog člana u odnosu na odobreni investicioni plan, Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija (u daljem tekstu: godišnji izvještaj).
- (8) Vrijednost investicije iz stava 6 ovog člana će se isključiti iz osnovice za obračun povrata i amortizacije do stavljanja sredstva u funkciju, ako se investicija:
 - 1) čija je realizacija planirana na period do tri godine ostvari u vrijednosti manjoj od 75% od odobrene za tu godinu i koja nije rezultirala završetkom izgradnje i aktiviranjem sredstva ; ili
 - 2) čija je realizacija planirana na period od tri ili više godina, ostvaruje u toku prve dvije godine u vrijednosti manjoj od 75% od odobrene za odnosni period.
- (9) Ako investicija iz stava 8 tačka 1 ovog člana rezultira završetkom izgradnje i aktiviranjem sredstva, Agencija na razliku ukupno odobrene i realizovane investicije obračunava iznos korekcije povrata na sredstva i amortizacije.
- (10) Ako se investicija iz stava 6 ovog člana realizuje u vrijednosti većoj od 75% a manjoj od 100% u odnosu na odobrenu, Agencija na osnovu analize godišnjeg izvještaja utvrđuje korekcije utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije, na sljedeći način:
 - 1) za investicije čija je realizacija planirana na period do tri godine, Agencija obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrene i realizovane investicije,
 - 2) za investicije planirane u trajanju od tri i više godina, ako se realizacija u toku prve dvije godine ostvaruje u vrijednosti većoj od 75% a manjoj od 100% u odnosu na odobrenu,

iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije obračunava se na razliku odobrene i realizovane investicije.

- (11) Ako se investicija iz stava 6 ovog člana realizuje u vrijednosti većoj od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na sljedeći način:
- 1) za investicije čija je realizacija planirana na period do tri godine, više ostvareno ulaganje potpuno ili djelimično prihvata ili odbija, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije,
 - 2) za investicije čija je realizacije planirana u tri i više godina, više ostvareno ulaganje u bilo kojoj prethodnoj godini realizacije investicije priznaje kao ulaganje u narednoj odnosno narednim godinama, i ako se ukupno ulaganje na kraju perioda investiranja ostvari u iznosu većem od ukupno odobrenog, isto tretira kao u tački 1 ovog stava.
- (12) Odredbe stava 8 ovog člana neće se primijeniti ako do kašnjenja u realizaciji planiranih investicija dođe usljed dejstva više sile.

Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu

Član 25

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^P$) za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^P = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€),
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{os} * Eg_{os}^P$$

gdje je:

- Ce_{os} - prosječna ponderisana cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu ostvarena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- Eg_{os}^P - opravdani gubici u prenosnom sistemu koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe domaće potrošnje, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$E_{os}^P = \frac{g_p}{100 - g_p} * E_{os}^P$$

gdje je:

- g_p - opravdana stopa gubitaka u prenosnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%),
- E_{os}^P - električna energija isporučena korisnicima prenosnog sistema električne energije, (MWh).

(2) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg} = K^{FRgok} + K^{FRgProiz}$$

gdje je:

- K^{FRgok} - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRgok} = Cg^{ok} * E_{os}^{ok} - Cg^{ok} * E_{ut}^{ok}$$

- gdje je: Cg^{ok} - cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema u višoj i nižoj tarifi, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{ok} - električna energija isporučena ostalim korisnicima prenosnog sistema u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- E_{ut}^{ok} - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima prenosnog sistema za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike prenosnog sistema, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

gdje je:

- $K^{FRgProiz}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRgProiz} = Cg^{Proiz} * E_{os}^{Proiz} - Cg^{Proiz} * E_{ut}^{Proiz}$$

gdje je:

- C_g^{Proiz} - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{os}^{Proiz} - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{ut}^{Proiz} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na prenosni sistem za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu

Član 26

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati ($KTPg^D$) za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$KTPg^D = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}$$

gdje je:

- TPg_{ut} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€);
- TPg_{os}^{op} - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$TPg_{os}^{op} = Ce_{os} * Eg_{os}^D$$

gdje je:

- Ce_{os} - prosječna ponderisana cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu ostvarena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- Eg_{os}^D - opravdani gubici u distributivnom sistemu, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$Eg_{os}^D = \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{os}^D$$

gdje je:

- g_d - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%);

E_{os}^D - električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije, (MWh).

(2) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (K^{FRg}) za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K^{FRg} = \sum_j K_j^{FRgok} + \sum_j K_j^{FRgProiz}$$

gdje je:

K_j^{FRgok} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema za električnu energiju preuzetu iz distributivnog sistema na naponskom nivou „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgok} = Cg_j^{ok} * E_{osj}^{ok} - Cg_j^{ok} * E_{utj}^{ok}$$

gdje je:

j - naponski nivoi na koje su priključeni korisnici distributivnog sistema koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV);

Cg_j^{ok} - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j“ u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

E_{osj}^{ok} - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j“, u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

E_{utj}^{ok} - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j“, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);

gdje je:

- $K_j^{FRgProiz}$ - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema električne energije od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alociraju na proizvođače za energiju predatu u distributivni sistem na naponskom nivou „j“, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_j^{FRgProiz} = C_{g_j}^{Proiz} * E_{osj}^{Proiz} - C_{g_j}^{Proiz} * E_{utj}^{Proiz}$$

gdje je:

- $C_{g_j}^{Proiz}$ - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na naponski nivo „j“, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);
- E_{osj}^{Proiz} - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);
- E_{utj}^{Proiz} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na distributivni sistem za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu

Član 27

- (1) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema (K_{ak}^{FR}) iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}$$

gdje je:

- K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_m C_k * MK_{os}^m - 12 * C_k * MK_{ut}$$

gdje je:

- C_k - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike prenosnog sistema, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- m - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{os}^m - maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);

- MK_{ut} - planirana maksimalna snaga ostalih korisnika prenosnog sistema koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za godinu za koju se vrši korekcija, (MW);

gdje je:

- $K_{ak}^{FRproiz}$ - korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRproiz} = (12 * C_{aks}^{Proiz} * MK_{os}^{proiz} - 12 * C_{aks}^{Proiz} * MK_{ut}^{proiz}) + (C_{ake}^{Proiz} * E_{os}^{proiz} - C_{ake}^{Proiz} * E_{ut}^{proiz})$$

- gdje je: C_{aks}^{Proiz} - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);

- MK_{os}^{proiz} - maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MW);

- MK_{ut}^{proiz} - planirana maksimalno raspoloživa snaga proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj snazi za godinu za koju se vrši korekcija, (MW);

- C_{ake}^{Proiz} - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

- E_{os}^{proiz} - električna energija proizvedena od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MWh);

- E_{ut}^{proiz} - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji, za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snaga MK_{os}^{proiz} za nove proizvodne objekte se utvrđuje uzimajući u obzir početak ulaska u pogon posmatranog proizvodnog objekta.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu

Član 28

(1) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema (K_{ak}^{FR}) iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}$$

gdje je:

K_{ak}^{FRok} - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema, koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRok} = \sum_j \left(\sum_m C_{kj} * MK_{osj}^m - 12 * C_{kj} * MK_{utj} \right) + \left(C_k^{snm0,4kup} * E_{os}^{snm0,4kup} - C_k^{snm0,4kup} * E_{ut}^{snm0,4kup} \right) + \sum_i \left(\sum_m FN^{kupi} * BK_{osm}^{snmi} - 12 * FN^{kupi} * BK_{ut}^{snmi} \right)$$

gdje je:

- C_{kj} - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo j, isključujući utvrđeni dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage koja je korišćenja prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, (€/MW);
- j - naponski nivoi na koje su priključeni ostali korisnici distributivnog sistema kod kojih se snaga mjeri i koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV);
- m - 1, 2, 3, ..., 12;
- MK_{osj}^m - maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j“ ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{utj} - planirana maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo „j“, (MW);
- $C_k^{snm0,4kup}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji

se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije korišćene prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh);

- $E_{os}^{snm0,4kup}$** - električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- $E_{ut}^{snm0,4kup}$** - električna energija planirana za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u višoj i nižoj tarifi, (MWh);
- i** - maksimalne odobrene priključne snage kupaca (8, 16 i 34,5);
- FN^{kupi}** - fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, (€/mjesec/kupac);
- BK_{osm}^{snm8}** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{osm}^{snm16}** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- $BK_{osm}^{snm34,5}$** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i $\leq 34,5$ kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija;
- BK_{ut}^{snm8}** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;
- BK_{ut}^{snm16}** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;
- $BK_{ut}^{snm34,5}$** - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i $\leq 34,5$ kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri;

gdje je:

- $K_{ak}^{FRproiz}$ - korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 10 stav 1 tačka 3 ovih pravila koji se alociraju na proizvođače koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$K_{ak}^{FRproiz} = \sum_j (12 * C_{ak}^{Proizj} * MK_{os}^{proizj} - 12 * C_{ak}^{Proizj} * MK_{ut}^{proizj})$$

gdje je:

- C_{ak}^{proizj} - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j“, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW);
- j - naponski nivoi na koje su priključeni proizvodni objekti (35, 10 i 0,4 kV);
- MK_{os}^{proizj} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW);
- MK_{ut}^{proizj} - zbir priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na naponski nivo „j“, koji je korišćen prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j“, (MW).

- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snaga MK_{os}^{proizj} za nove proizvodne objekte se utvrđuje uzimajući u obzir početak ulaska u pogon posmatranog proizvodnog objekta.

Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije za 2022. godinu

Član 29

- (1) Pri utvrđivanju korekcija za subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene za 2022. godinu, uzimaju se u obzir:
- 1) odstupanja naviše ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene;
 - 2) odstupanja naniže ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene;
 - 3) odstupanja naviše ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, ako subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dokumentuje opravdanost nastalog odstupanja.
- (2) Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija) za 2022. godinu utvrđuje se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i drugih veličina od onih koje su korišćene pri utvrđivanju jediničnih naknada za:

- 1) povlašćene proizvođače;
 - 2) snabdjevače, kupce samosnabdjevače i snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca;
 - 3) snabdjevača, koji je imao status javnog snabdjevača, dok se primjenjuju Zakonom propisana ograničenja formiranja cijena;
 - 4) proizvođače;
 - 5) trgovce.
- (3) Korekcija amortizacije utvrđuje se kao razlika utvrđenog i ostvarenog troška amortizacije sredstava, ne uključujući sredstva za čiju nabavku su utvrđeni izdaci za 2022. godinu.
- (4) Korekcija izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti utvrđuje se kao razlika utvrđenih i ostvarenih izdataka za 2022. godinu za odobrene nabavke osnovnih sredstava za 2022. godinu.
- (5) Korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za 2022. godinu.

Prestanak važenja

Član 30

Danom početka primjene ovih pravila prestaju da važe Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list Crne Gore", br. 71/22 i 37/23).

Stupanje na snagu

Član 31

Ova pravila stupaju na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj:

Podgorica, ____ 2026. godine

OBRAZLOŽENJE

I. PRAVNI OSNOV

Pravni osnov za donošenje sadržan Pravila za korekcije cijena i naknada sadržan je u članu 33 stav 7 tačka 2 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 28/25 i 3/26), kojim je propisano da Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) donosi pravil za korekcije cijena i naknada.

II. RAZLOZI ZA DONOŠENJE METODOLOGIJE

Razlog za donošenje Pravila sadržan je u članu 249 stav 1 Zakona o energetici koji propisuje da će se opšta akta koje utvrđuje Agencija na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona donijeti u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

III. OBJAŠNJENJE OSNOVNIH PRAVNIH INSTITUTA

Metodologija ima pet (5) poglavlja i 31 član.

I OPŠTE ODREDBE

Članom 1 Pravila propisan je predmet Pravila.

Članom 2 Pravila propisani su izrazi koji se upotrebljavaju u Pravilima.

II KOREKCIJE U TOKU REGULATORNOG PERIODA

Članom 3 Pravila utvrđeni su uslovi za vršenje korekcija u toku regulatornog perioda, na način da je propisana obaveza vršenja korekcija ako je tokom regulatornog perioda odstupanje u ostvarenju elemenata iz člana 6 ovih pravila u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod regulisanog energetskeg subjekta koji se transponuje u cijene odnosno naknade, na godišnjem nivou kumulativno veće od 10%.

Članom 4 Pravila propisani su elementi za utvrđivanje korekcija dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada regulisanog energetskeg subjekta u toku regulatornog perioda, koji se utvrđuju ako dođe do odstupanja u ostvarenju, u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod na godišnjem nivou: troškova poslovanja na koje regulisani energetskegi subjekat ne može uticati; prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije, odnosno na prihode po osnovu usluga subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (fakturisana realizacija); prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije (fakturisana realizacija); amortizacije i povrata na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova; amortizacije za subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije po osnovu nabavke osnovnih sredstava; i ostalih prihoda. Nadalje, ovi članom propisan je princip utvrđivanja korekcija svakog prethodno navedenog elementa, u odnosu na koje se regulisane energetske subjekte primjenjuje.

Članom 5 Pravila propisan je postupak utvrđivanja korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada regulisanog energetskeg subjekta tokom regulatornog perioda, na način da je predviđeno da postupak pokreće Agencija po službenoj dužnosti, odnosno na predlog regulisanog energetskeg subjekta, najkasnije četiri mjeseca prije isteka tekuće kalendarske godine.

Članom 6 Pravila propisan je postupak sprovođenja javne rasprave o Izvještaju sa predlogom korekcija, koji je Agencija dužna da objavi na svojoj internet stranici, a na koji primjedbe, predloge i sugestije zainteresovana lica mogu dostaviti u roku od 15 dana od dana objavljivanja.

Članom 7 Pravila propisan je postupak donošenja odluke o korekcijama regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, koju Agencija donosi najkasnije u roku od 90 dana od dana prijema predloga, odnosno pokretanja postupka po službenoj dužnosti iz člana 5 ovih pravila, pri čemu se odluka objavljuje u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije i dostavlja, najkasnije u roku od pet dana od dana donošenja, snabdjevačima radi formiranja tabela sa iznosima korekcija cijena i naknada i objavljivanja u skladu sa Zakonom. Takođe, ovim članom propisane su obaveze regulisanim energetske subjektima i dobavljačima električne energije u pogledu iskazivanja korekcija na računima koje izdaju.

Članom 8 Pravila propisano je da se korekcija utvrđena u toku regulatornog perioda primjenjuje u prvoj narednoj godini tekućeg regulatornog perioda, odnosno da izuzetno, ako bi primjena korekcije imala nepovoljan uticaj na poslovanje energetskog subjekta ili na kupce električne energije, Agencija može korekcije primijeniti na više regulatornih godina, odnosno regulatornih perioda.

IV. KOREKCIJE U POSTUPKU UTVRĐIVANJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA, CIJENA I NAKNADA

Članom 9 Pravila propisani su uslovi za vršenje korekcija u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda cijena ili naknada za regulatorni period, koje su utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci. Takođe, ovim članom propisani su uslovi za vršenje korekcija u slučaju primjene privremenih cijena i naknada u skladu sa Zakonom o energetici, u pogledu godina za koje se utvrđuju korekcije.

Članom 10 Pravila propisani su elementi za utvrđivanje korekcija cijena i naknada u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora prenosnog odnosno distributivnog sistema električne energije, kao i subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

Članom 11 i 12 Pravila propisan je način izračunavanja korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka.

Članom 13 Pravila propisan je način izračunavanja korekcije troškova poslovanja na koje operator prenosnog i distributivnog sistema električne energije ne mogu uticati.

Članom 14 i 15 Pravila propisan je način izračunavanja fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog, odnosno distributivnog kapaciteta.

Članom 16 Pravila propisan je način vršenja korekcije po osnovu amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije.

Članom 17 Pravila propisan je način vršenja korekcije ostalih prihoda operatora prenosnog i distributivnog sistema.

Članom 18 Pravila propisan je način vršenja korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

Članom 19 Pravila propisan je način primjene korekcija utvrđenih u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.

V. PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članom 20 Pravila propisan je način vršenja korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022. godinu.

Članom 21 Pravila propisan je način vršenja korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022. godinu.

Članom 22 Pravila propisan je način vršenja korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta za 2022. godinu

Članom 23 Pravila propisan je način vršenja korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2022. godinu

Članom 24 Pravila propisan je način vršenja korekcija po osnovu amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema za 2022. godinu

Članom 24 Pravila propisan je način vršenja amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema za 2022. godinu.

Članom 25 Pravila propisan je način vršenja korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu.

Članom 26 Pravila propisan je način vršenja korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu.

Članom 27 Pravila propisan je način vršenja korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu.

Članom 28 Pravila propisan je način vršenja korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2023, 2024, 2025 i 2026. godinu.

Članom 29 Pravila propisan je način vršenja korekcija elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije za 2022. godinu.

Članom 30 Pravila propisan je prestanak važenja Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list Crne Gore", br. 71/22 i 37/23), dok je članom 31 propisan dan stupanja na snagu ovih pravila.