

Na osnovu člana 43 stav 4 tačka 2 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22) i člana 15 tačka 3 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", broj 135/21), Odbor Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti, na sjednici održanoj 5. jula 2022. godine, donio je

## P R A V I L A ZA KOREKCIJE CIJENA I NAKNADA

### I. OSNOVNE ODREDBE

#### Predmet

#### Član 1

Ovim pravilima uređuju se uslovi, način i postupak za utvrđivanje: privremenih cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema i naknada za rad operatora tržišta električne energije i korekcija po osnovu primjene privremenih cijena i naknada; korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda operatora prenosnog, operatora distributivnog sistema i operatora tržišta tokom regulatornog perioda i u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.

#### Značenje izraza

#### Član 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) **tekući regulatorni period** je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, odnosno u kojem se primjenjuju važeće cijene i naknade;
  - 3) **prethodni regulatorni period** je regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu.
- (2) Ako operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema, odnosno operator tržišta podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u toku primjene privremenih cijena ili naknada utvrđenih u skladu sa zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, izraz upotrebljen u ovim pravilima ima sljedeće značenje:
- tekući i regulatorni period je regulatorni period koji prethodi godini u kojoj je započeta primjena privremenih cijena ili naknada utvrđenih u skladu sa zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti.
- (3) Ako operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema, odnosno operator tržišta zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada podnese u toku primjene privremenih cijena ili naknada utvrđenih u skladu sa zakonom kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, u posljednjoj godini regulatornog perioda nije je trajanje utvrđeno odlukom nadležnog organa na osnovu zakona kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti i metodologijama kojima se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada, izrazi upotrebljeni u ovim pravilima imaju značenje iz stava 1 ovog člana.

### II. PRIVREMENE CIJENE I NAKNADE

#### Uslovi za primjenu privremenih cijena i naknada

#### Član 3

- (1) Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) utvrđuje privremene cijene i naknade ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz člana 59 stav 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22) (u daljem tekstu: Zakon), odnosno ako novi regulatorni period ne počinje odmah nakon isteka prethodnog ili u već započetom postupku dođe do kašnjenja u utvrđivanju cijena i/ili naknada.
- (2) Privremene cijene i naknade utvrđuju se na nivou važećih cijena i naknada utvrđenih od strane Agencije.
- (3) Privremene cijene i naknade primjenjuju se od isteka roka primjene važećih cijena i naknada do početka primjene cijena i naknada utvrđenih po zahtjevima energetske djelatnosti za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.
- (4) Odluku o utvrđivanju privremenih cijena i naknada, donosi Agencija najkasnije 30 dana prije isteka važećih cijena i naknada.
- (5) Odluku o utvrđivanju privremenih cijena i naknada objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije.

#### Primjena korekcija po osnovu privremenih cijena i naknada

#### Član 4

Ako u periodu primjene privremenih cijena i naknada iz člana 3 ovih pravila dođe do odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na veličine korišćene pri utvrđivanju tih cijena i naknada, ta odstupanja utvrđena na osnovu konačnih podataka, uzimaju se u obzir pri narednom utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada.

### III. KOREKCIJE U TOKU REGULATORNOG PERIODA

#### Uslovi za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda

#### Član 5

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

#### Elementi za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda

#### Član 6

- (1) Energetski subjekat ili Agencija pokreće postupak utvrđivanja korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada, ako tokom trajanja regulatornog perioda dođe do odstupanja u ostvarenju u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod na godišnjem nivou:
  - 1) troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati;
  - 2) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog i distributivnog sistema, odnosno na prihode po osnovu usluga operatora tržišta (fakturisana realizacija);
  - 3) prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za operatora prenosnog i distributivnog sistema (fakturisana realizacija);
  - 4) amortizacije i povrata na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova;
  - 5) amortizacije za operatora tržišta 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. 17 i 18 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 14 stav 2 i članom 15 stav 2 ovih pravila.
- (5) Amortizacija i povrat na sredstva iz stava 1 tačka 4 ovog člana za operatore prenosnog i distributivnog sistema koriguju 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 19 ovih pravila.
- (6) Amortizacija iz stava 1 tačka 5 ovog člana za operatora tržišta 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 7**

Postupak utvrđivanja korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada, tokom regulatornog perioda može da pokrene:

- 1) energetski subjekat (operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema, operator tržišta);
- 2) Agencija.

#### **Utvrđivanje korekcija na zahtjev energetskog subjekta**

##### **Član 8**

- (1) Pod uslovom iz člana 5 ovih pravila energetski subjekat može podnijeti zahtjev za utvrđivanje iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.
- (2) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana, energetski subjekat podnosi dokumentaciju koja sadrži obrazloženja i proračune traženih korekcija.
- (3) Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev iz stava 1 ovog člana sa podnesenom dokumentacijom.
- (4) Na osnovu zahtjeva iz stava 1 ovog člana i podnesene dokumentacije Agencija sačinjava izvještaj sa predlogom korekcija, koji se objavljuje na internet stranici Agencije.
- (5) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 4 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njihovog objavljivanja.
- (6) Izvještaj po mišljenjima i primjedbama iz stava 5 ovog člana Agencija objavljuje na internet stranici.

#### **Utvrđivanje korekcija po službenoj dužnosti**

##### **Član 9**

- (1) Pod uslovom iz člana 5 ovih pravila Agencija će pokrenuti postupak po službenoj dužnosti za utvrđivanje korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada.
- (2) U slučaju iz stava 1 ovog člana Agencija energetskom subjektu dostavlja obavještenje o pokretanju postupka koje sadrži i spisak dokumentacije koju je subjekat dužan da dostavi Agenciji u roku od sedam dana od dana prijema obavještenja.
- (3) Obavještenje iz stava 2 ovog člana i dokumentaciju dostavljenu na osnovu tog obavještenja, Agencija objavljuje na internet stranici.
- (4) Na osnovu dokumentacije dostavljene po osnovu obavještenja iz stava 2 ovog člana, Agencija sačinjava izvještaj sa predlogom korekcija, koji se objavljuje na internet stranici Agencije.
- (5) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 4 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njihovog objavljivanja.
- (6) Izvještaj po mišljenjima i primjedbama iz stava 5 ovog člana Agencija objavljuje na internet stranici.

#### **Odluka o utvrđivanju korekcija**

##### **Član 10**

- (1) Poziv za sjednicu Odbora Agencije na kojoj se razmatraju izvještaji iz člana 8 st. 4 i 6 ovih pravila, odnosno člana 9 st. 4 i 6 ovih pravila, dostavlja se energetskom subjektu na koga se korekcija odnosi.
- (2) Odluku o utvrđivanju korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, Agencija donosi najkasnije u roku od 45 dana od dana podnošenja zahtjeva, odnosno pokretanja postupka po službenoj dužnosti.
- (3) Odluka iz stava 2 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.
- (4) Snabdjevač je dužan da iznose korekcija iskaže na računima svojih kupaca kao korekciju u korist kupca (sa znakom "-") ili kao korekciju u korist energetskog subjekta (sa znakom "+").
- (5) Operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema i/ili operator tržišta 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 energetskog subjekta (sa znakom "+").
- (6) Odluka o utvrđivanju iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije.

#### **Primjena korekcija utvrđena u toku regulatornog perioda**

##### **Član 11**

- (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 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**

#### **Dokumentacija za utvrđivanje korekcija**

##### **Član 12**

- (1) Korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda 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, cijena ili naknada, koji se podnosi u roku iz člana 59 stav 1 Zakona, energetski subjekat dužan je da dostavi dokumentaciju potrebnu za utvrđivanje korekcija, iz stava 1 ovog člana, 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.

#### Elementi za utvrđivanje iznosa korekcija

##### Član 13

- (1) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije korekcija se utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou, i to:
- 1) troškova poslovanja na koje energetski subjekat može djelimično uticati i prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (fakturisana realizacija);
  - 2) troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati;
  - 3) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog sistema, odnosno operatora distributivnog sistema (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 cijena ili naknada, operatora tržišta električne energije korekcija se utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou, i to:
- 1) troškova poslovanja,
  - 2) prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na usluge operatora tržišta (fakturisana realizacija),
  - 3) amortizacije,
  - 4) izdataka za nabavku osnovnih sredstava,
  - 5) ostalih prihoda.

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

##### Član 14

- (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:

(2)

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

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):

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

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).

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

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

gdje je:

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

- $Cg^{ok}$  - 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, u višoj i nižoj tarifi, (MWh),  
 $K^{FRgProiz} = Cg^{Proiz} * E_{os}^{Proiz} - Cg^{Proiz} * E_{ut}^{Proiz}$   
 $Cg^{Proiz}$  - 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**

član 15

- (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 od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka ( $K^{FRg}$ ) za godinu za koju se vrši korekcija, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

- $j$  - 35, 10 i 0,4  
 $Cg_j^{ok}$  - 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),

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

- $Cg_j^{Proiz}$  - 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).

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

član 16

- (1) Korekcije troškova poslovanja na koje operator prenosnog i distributivnog sistema ne mogu 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 i operator distributivnog sistema ne mogu uticati po osnovu odstupanja ostvarenih od utvrđenih troškova za 2019, 2020, 2021. i 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 17

- (1) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 13 stav 1 tačka 3 ovih pravila utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

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

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

- $C_{aks}^{Proiz}$  - 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

##### Član 18

- (1) Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 13 stav 1 tačka 3 ovih pravila utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

- $C_{kj}$  - 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 korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, (€/MW),
- $j$  - 35, 10 i 0,4 kupci kod kojih se snaga mjeri,
- $m$  - 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),
- $i$  - 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),
- $BK_{osmi}^{snm8}$  - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom  $\leq 8$  kW u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija,
- $BK_{osmi}^{snm16}$  - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom  $>8$  kW i  $\leq 16$  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  $\leq 8$  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  $\leq 16$  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,

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

- $C_{ak}^{proizj}$  - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j“, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW),
- j - 35, 10 i 0,4,
- $MK_{os}^{proizj}$  - 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 po osnovu amortizacije i povrata na sredstva operatora prenosnog i distributivnog sistema

##### Član 19

- (1) Korekcija po osnovu amortizacije po osnovu realizacije investicionih planova za operatora prenosnog i distributivnog sistema iz člana 13 stav 1 tačka 4 ovih pravila (KA) izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$KA = -(A^u + A^{lr} - A^{lnr} - A^{vu}) * (1 + \frac{1}{2}ks)$$

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;
- $A^{lr}$  - razlika ostvarene i utvrđene amortizacije osnovnih sredstava koja su stavljena u upotrebu i koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za 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;
- $A^{lnr}$  - amortizacija obračunata za osnovna sredstva koja nijesu stavljena u upotrebu, a koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za 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,
- ks - kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljena od strane nadležne institucije.

- (2) Korekcija povrata na sredstva za operatora prenosnog i distributivnog sistema (KPS) izračunava se se primjenom sljedeće formule:

$$KPS = -(SPK * OS^u - SPK * OS^{lnr} - SPK * OS^{vu}) * (1 + \frac{1}{2}ks)$$

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;
- $OS^{lnr}$  - razlika između vrijednosti osnovnih sredstava, koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za 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,
- ks - kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljena od strane nadležne institucije.

#### Korekcije ostalih prihoda operatora prenosnog i distributivnog sistema

##### Član 20

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 operatora tržišta

##### Član 21

- (1) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta, Agencija utvrđuje korekcije po osnovu elemenata iz člana 13 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 operator tržišta 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) snabdjevače;
  - 3) kupce samosnabdjevače;
  - 4) snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca;
  - 5) 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 nisu 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 12 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.

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

##### Član 22

- (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 i/ili naknada.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, ako se stabilnost cijena i/ili 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 može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu**

##### Član 23

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator prenosnog sistema električne energije može djelimično uticati ( $KTPg^P$ ) za godinu za 2019, 2020, 2021. i 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):

$$Ce_{op} = \frac{C^{odT} + \frac{1}{3} * (2 * C^{ob} + C^{op})}{2}$$

- $C^{odT}$  - 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), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)<sup>1</sup>, (€/MWh)
- $C_{t+n}^{op}$  - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)<sup>2</sup>, (€/MWh)
- $E_{g_{os}}^P$  - opravdani gubici u prenosnom sistemu koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe domaće potrošnje, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

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

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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

- $Cg^{os}$  - 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 (MWh).

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

- $Cg^{Proiz}$  - 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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu

Član 24

- (1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati ( $KTPg^D$ ) za 2019, 2020, 2021 i 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:

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

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

- $C^{oDT}$  - 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), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)<sup>3</sup>, (€/MWh)
- $C_{t+n}^{op}$  - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)<sup>4</sup>, (€/MWh)
- $Eg_{os}^D$  - opravdani gubici u distributivnom sistemu, izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

<sup>1</sup> Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/reports>

<sup>2</sup> Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/reports>

<sup>3</sup> Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/reports>

<sup>4</sup> Izvor: <https://hudex.hu/en/market-data/power/reports>



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

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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

$$K_j^{FRgok} = C_{g_j}^{ok} * E_{os_j}^{ok} - C_{g_j}^{ok} * E_{ut_j}^{ok}$$

- $j$  - 35, 10 i 0,4,
  - $C_{g_j}^{ok}$  - 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)
  - $E_{os_j}^{ok}$  - 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)
  - $E_{ut_j}^{ok}$  - 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).
- $$K_j^{FRgProiz} = C_{g_j}^{Proiz} * E_{os_j}^{Proiz} - C_{g_j}^{Proiz} * E_{ut_j}^{Proiz}$$
- $C_{g_j}^{Proiz}$  - 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)
  - $E_{os_j}^{Proiz}$  - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh)
  - $E_{ut_j}^{Proiz}$  - 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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu

Član 25

- (1) Korekcija prihoda operatora prenosnog sistema iz člana 13 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

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

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

- $C_{ks}^{Proiz}$  - 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 osnovu 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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu

#### Član 26

Korekcija prihoda operatora distributivnog sistema iz člana 13 stav 1 tačka 3 ovih pravila za 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

$C_{kj}$  - 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, (€/MWh),

$j$  - 35, 10 i 0,4 kupci kod kojih se snaga mjeri,

$m$  - 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),

$MK_{utmj}$  - 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),

$i$  - 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  $\leq 8$  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  $\leq 16$  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  $\leq 8$  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  $\leq 16$  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,

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

$C_{ak}^{proizj}$  - 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),

$j$  - 35, 10 i 0,4,

$E_{os}^{proizj}$  - električna energija proizvedena od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh),

- E<sub>ut</sub><sup>proizi</sup>** - 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 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu**

##### **Član 27**

- (1) Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2020, 2021. i 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:
  - 1) završetak i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom;
  - 2) polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljena od strane nadležne institucije.
- (2) Ako investicija iz stava 1 ovog člana nije završena u roku iz odobrenog 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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 1 tačka 2 ovog člana, 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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 1 tačka 2 ovog člana.
- (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 12 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 2020, 2021. i 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), kao i korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2019. godinu, vrši se u skladu sa st. 7 do 12 ovog člana, uzimajući u obzir:
  - 1) početak realizacije i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom;
  - 2) polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljena od strane nadležne institucije.
- (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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 6 tačka 2 ovog člana 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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 6 tačka 2 ovog člana.
- (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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 6 tačka 2 ovog člana,
  - 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, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 6 tačka 2 ovog člana.
- (11) Ako se investicija iz stava 6 ovog člana realizuje u vrijednosti većoj od 100% u odnosu na odobrenu, 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 uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 6 tačka 2 ovog člana,
  - 2) za investicije čija je realizacija 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.

#### **Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda operatora tržišta za 2021. godinu**

##### **Član 28**

- (1) Pri utvrđivanju korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene za 2021. godinu uzimaju se u obzir:
  - 1) odstupanja navise 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 operator tržišta dokumentuje opravdanost nastalog odstupanja i ako odstupanje nije uključeno u troškove poslovanja kroz utvrđeni parametar Zs,
  - 4) odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Zp, kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren.
- (2) Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija) za 2021. 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 posljednjeg 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 vrši se po osnovu odstupanja utvrđenog od ostvarenog troška amortizacije sredstava za čiju nabavku su utvrđeni finansijski troškovi po osnovu kreditnog zaduženja za nabavku sredstava i opreme neophodne za obavljanje energetske djelatnosti u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za 2021. godinu.
- (4) Korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za 2021. godinu.

#### **Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda operatora tržišta za 2022. godinu**

##### **Član 29**

- (1) Pri utvrđivanju korekcija 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 operator tržišta 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 posljednjeg 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. 56/19).

#### **Stupanje na snagu**

##### **Član 31**

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

Broj: 22/1717-6  
Podgorica, 5. jul 2022. godine

Predsjednik Odbora,  
**Branislav Prelević, s.r.**