

Na osnovu člana 43 stav 4 tačka 2 Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 5/16 i 51/17) i člana 12 stav 1 tačka 1 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 36/17), Odbor Agencije, na sjednici održanoj 30.09.2019. godine, donio je

PRAVILA ZA KOREKCIJE CIJENA I NAKNADA

I Osnovne odredbe

Predmet

Član 1

Ovim pravilima uređuju se uslovi, način i postupak za:

- 1) utvrđivanje privremenih cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema i naknada za rad operatora tržišta električne energije,
- 2) utvrđivanje iznosa korekcija cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema i naknada za rad operatora tržišta električne energije tokom regulatornog perioda, na zahtjev subjekta ili po službenoj dužnosti Regulatorne agencije za energetiku (u daljem tekstu: Agencija), u slučaju da su ispunjeni uslovi iz člana 61 stav 2 Zakona o energetici (u daljem tekstu: Zakon),
- 3) utvrđivanje iznosa korekcija cijena za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema i naknada za rad operatora tržišta električne energije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na utvrđene za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.

Značenje izraza

Član 2

Izrazi i definicije upotrijebljeni u ovim pravilima imaju značenja utvrđena zakonom i metodologijama kojima se reguliše utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada za operatore sistema i operatora tržišta.

II Privremene cijene i naknade

Primjena privremenih cijena i naknada

Član 3

- (1) Agencija utvrđuje privremene cijene i naknade u slučajevima propisanim članom 61 stav 1 Zakona.
- (2) Privremene cijene i naknade utvrđuju se na nivou cijena i naknada koje su se primjenjivale u godini u kojoj se donosi odluka o privremenim cijenama i naknadama.
- (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 subjekata za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada.
- (4) Odluke o utvrđivanju privremenih cijena i naknada, donosi Odbor Agencije najkasnije 30 dana prije isteka važećih cijena i naknada.
- (5) Odluke o utvrđivanju privremenih cijena i naknada objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Agencije.

Korekcije po osnovu primjene privremenih cijena i naknada

Član 4

Ako u periodu primjene privremenih cijena i naknada 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, će biti uzeta u obzir pri narednom utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada.

III Korekcije u toku regulatornog perioda

Postupak

Član 5

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

- 1) Operator prenosnog sistema, operator distributivnog sistema ili operator tržišta, kada utvrdi da se primjenom utvrđenih cijena i naknada ostvaruje prihod koji je različit od prihoda utvrđenog odlukama o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada,
- 2) Agencija, kada utvrdi da se primjenom utvrđenih cijena i naknada ostvaruje prihod koji je različit od prihoda utvrđenog odlukama o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada.

Elementi za utvrđivanje iznosa korekcija u toku regulatornog perioda

Član 6

- (1) Energetski subjekat ili Agencija, u skladu sa članom 61 stav 2 Zakona, pokreće postupak utvrđivanja iznosa 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, i to:
 - 1) troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati,
 - 2) prihoda od regulisane djelatnosti,
 - 3) amortizacije i povrata na sredstva i
 - 4) ostalih prihoda.
- (2) Troškovi iz stava 1 tačka 1 ovog člana koriguju se po osnovu odstupanja ostvarenih u odnosu na utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.
- (3) Prihod iz stava 1 tačka 2 ovog člana predstavlja fakturisanu realizaciju po osnovu usluga prenosa, distribucije i operatora tržišta za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.
- (4) Amortizacija i povrat na sredstva iz stava 1 tačka 3 ovog člana za operatore prenosnog i distributivnog sistema koriguju se po osnovu realizacije investicionih planova za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.
- (5) Amortizacija iz stava 1 tačka 3 ovog člana za operatora tržišta koriguje se po osnovu sredstava čija je nabavka odobrena u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.
- (6) Prihodi iz stava 1 tačka 4 ovog člana koriguju se po osnovu odstupanja ostvarenih u odnosu na utvrđene za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.

Utvrđivanje iznosa korekcija na zahtjev energetskog subjekta

Član 7

- (1) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena, na osnovu konačnih podataka na godišnjem nivou, odstupanje veličina iz člana 6 stav 1 ovih pravila, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorni prihod utvrđen za odnosnu godinu, energetski subjekat može podnijeti zahtjev za utvrđivanje iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada.
- (2) Uz zahtjev iz stava 1 ovog člana, energetski subjekat dostavlja dokumentaciju koja sadrži detaljna obrazloženja i proračune traženih korekcija.
- (3) Zahtjev i dokumentaciju dostavljenu uz zahtjev, kao i izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom iznosa korekcija, Agencija objavljuje na svojoj internet stranici.
- (4) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 3 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njegovog objavljivanja.

Utvrđivanje iznosa korekcija na inicijativu Agencije

Član 8

- (1) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena, na osnovu konačnih podataka na godišnjem nivou, odstupanje veličina iz člana 6 stav 1 ovih pravila, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorni prihod utvrđen za odnosnu godinu, a subjekat nije podnio zahtjev, Agencija će pokrenuti postupak po službenoj dužnosti za utvrđivanje iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada.
- (2) O pokretanju postupka iz stava 1 ovog člana, Agencija obavještava energetskog subjekta. Obavještenje sadrži i spisak dokumentacije koju je subjekat dužan da dostavi Agenciji u roku od sedam dana od dana prijema obavještenja.
- (3) Obavještenje o pokretanju postupka i dostavljenoj dokumentaciji, kao i izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom iznosa korekcija, Agencija objavljuje na svojoj internet stranici.
- (4) Mišljenja i primjedbe na izvještaj iz stava 3 ovog člana zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od sedam dana od dana njegovog objavljivanja.

Odluka o utvrđivanju korekcija

Član 9

- (1) Sjednica Odbora Agencije na kojoj se razmatra predlog izvještaja iz člana 7 stav 3 ili člana 8 stav 3 ovih pravila, kao i predlog izvještaja po primjedbama zainteresovanih lica, otvorena je za energetske subjekte i sva zainteresovana lica, o čemu se obavještavaju osam dana prije održavanja sjednice.
- (2) Odluku o utvrđivanju iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada, Odbor Agencije 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 sistema je dužan da iznose korekcija iskaže na fakturama izdatim samosnabdjevačima i proizvođačima kao korekciju u korist korisnika (sa znakom „-“) ili 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.

IV Korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada

Dokumentacija za utvrđivanje korekcija

Član 10

- (1) Uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada za naredni regulatorni period, energetska subjekat je dužan da dostavi dokumentaciju potrebnu za utvrđivanje korekcija.
- (2) Dokumentacija iz stava 1 ovog člana koja služi za utvrđivanje korekcija, treba da sadrži detaljna obrazloženja i proračune sa podacima koji se odnose na posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz stava 1 ovog člana za koje postoje konačni podaci.
- (3) Dokumentacija iz stava 1 ovog člana, koja je dostavljena u elektronskoj formi, objavljuje se na internet stranici Agencije. Ostala dokumentacija se nalazi u arhivi Agencije i dostupna je svim zainteresovanim licima u skladu sa zakonom.
- (4) Korekcije utvrđene na osnovu dokumentacije iz stava 1 ovog člana, uzimaju se u obzir pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period u skladu sa Zakonom.

Elementi za utvrđivanje iznosa korekcija

Član 11

U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada, iznos korekcije se utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetska i finansijska vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou i to:

- 1) Za operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije:
 - a) troškovi poslovanja na koje energetska subjekat može djelimično uticati,
 - b) troškovi poslovanja na koje energetska subjekat ne može uticati,
 - c) fakturisana realizacija po osnovu usluga prenosa i distribucije,
 - d) amortizacija i povrat na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova i naknade za priključenje,
 - e) ostali prihodi.
- 2) Za operatora tržišta:
 - a) troškovi poslovanja,
 - b) fakturisana realizacija po osnovu usluga operatora tržišta,
 - c) amortizacija po osnovu sredstava čija je nabavka odobrena u postupku utvrđivanja prihoda i naknade,
 - d) ostali prihodi.

**Korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati
operatora prenosnog i distributivnog sistema**

Član 12

Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati koji se transponuju na korisnike prenosnog i korisnike distributivnog sistema, koriguju se uzimajući u obzir:

- 1) razliku ostvarenih količina električne energije u prenosnom i distributivnom sistemu u odnosu na utvrđene, uz primjenu stope gubitaka utvrđene ažuriranom studijom gubitaka u prenosnom sistemu i ažuriranom studijom gubitaka u distributivnom sistemu,
- 2) razliku između utvrđene cijene za nabavku električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i prosjeka:
 - prosječne ponderisane cijene električne energije koju je dominantni trgovac s crnogorskog tržišta ostvario tokom godine za koju se vrši korekcija i dvije godine koje joj prethode, (€/MWh) i
 - ostvarene cijene fjučersa u godini za koju se vrši korekcija, objavljene na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX), dobijene kao zbir dvije trećine ostvarene cijene band energije (final settlement price) i jedne trećine ostvarene cijene pik energije (final settlement price).

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

Član 13

Korekcije troškova poslovanja na koje operator prenosnog i distributivnog sistema ne mogu uticati utvrđuju se kao razlika utvrđenih i ostvarenih u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.

**Korekcija fakturisane realizacije
po osnovu usluge prenosa električne energije**

Član 14

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu usluge prenosa električne energije obuhvata:

- 1) Korekciju naknade za angažovanje kapaciteta prenosnog sistema koju plaćaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem, koja se utvrđuje kao razlika utvrđenog i ostvarenog prihoda od tih proizvođača,
- 2) Korekciju naknade za angažovanje kapaciteta prenosnog sistema koju plaćaju ostali korisnici priključeni na prenosni sistem, koja se utvrđuje kao razlika utvrđenog i ostvarenog prihoda od tih korisnika.

**Korekcija fakturisane realizacije
po osnovu usluge distribucije električne energije**

Član 15

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu usluge distribucije električne energije obuhvata:

- 1) Korekciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema koju plaćaju proizvođači električne energije koji su priključeni na distributivni sistem, koja se utvrđuje kao razlika utvrđenog i ostvarenog prihoda od tih proizvođača,

- 2) Korekciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema koju plaćaju kupci kod kojih se snaga mjeri, koja se utvrđuje kao razlika utvrđenog i ostvarenog prihoda po osnovu tarifnog elementa aktivna snaga, po naponskim nivoima,
- 3) Korekciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema koju plaćaju kupci kod kojih se snaga ne mjeri, koja se utvrđuje kao razlika utvrđenog i ostvarenog prihoda po osnovu električne energije koja je isporučena ovim kupcima.

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

Član 16

- (1) Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši se 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 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 nije završena u roku iz odobrenog 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 završena u roku iz odobrenog 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 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.

Korekcije ostalih prihoda operatora prenosnog i distributivnog sistema

Član 17

Korekcije ostalih prihoda utvrđuju se kao razlika ostvarenih i utvrđenih za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.

Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda operatora tržišta

Član 18

- (1) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta za naredni period, Agencija utvrđuje korekcije po osnovu elemenata iz člana 11 stav 1 tačka 2 ovih pravila.

- (2) Pri utvrđivanju korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci, uzimaju se u obzir:
- 1) odstupanja na više ili na niže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene,
 - 2) odstupanja na niže 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 na više 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 Z_s ,
 - 4) odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Z_p , kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren.
- (3) Korekcija fakturisane realizacije vrši se 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.
- (4) Korekcija amortizacije vrši se po osnovu odstupanja ostvarenog od utvrđenog troška amortizacije sredstava čija je nabavka odobrena u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade, koja su nastala u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila za koje postoje konačni podaci.
- (5) Korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz člana 10 stav 1 ovih pravila, za koje postoje konačni podaci.

V Prelazne i završne odredbe

Primjena korekcija

Član 19

- (1) Korekcije iz čl. 6 i 11 ovih pravila, primjenjuju se u prvoj narednoj godini tekućeg regulatornog perioda, odnosno u prvoj godini narednog regulatornog perioda.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, ako bi primjena korekcija imala nepovoljan uticaj na poslovanje energetskog subjekta ili na kupce električne energije, Agencija može korekcije primijeniti na više regulatornih godina.

Korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu investicija

Član 20

- (1) Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstava do stupanja na snagu Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", broj 32/19) i Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list Crne Gore", broj 32/19), vrši se na način utvrđenim ovim pravilima, 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.
- (2) Vrijednost i dinamiku realizacije investicija iz stava 1 ovog člana u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija (u daljem tekstu: godišnji izvještaj), i
 - 1) ako se tokom godine investicija ostvari u vrijednosti manjoj od 75% od odobrene za tu godinu ili
 - 2) ako se investicija 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,
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.
- (3) Ako ulaganje iz stava 2 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 1 tačka 2 ovog člana.
- (4) Ako se investicija iz stava 1 ovog člana realizuje u vrijednosti većoj od 75% a manjoj od 100% u odnosu na odobrenu, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, i to na sljedeći način:
 - 1) za jednogodišnje investicije, Agencija obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrene i realizovane investicije, uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 1 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 1 tačka 2 ovog člana.
- (5) Ako se investicija iz stava 1 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 postupka na sljedeći način:
 - 1) za jednogodišnje investicije, više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu iz stava 1 tačka 2 ovog člana,
 - 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.
- (6) Odredbe stava 2 ovog člana se neće primijeniti ako do kašnjenja u realizaciji planiranih investicija dođe usljed dejstva više sile.

Prestanak važenja

Član 21

Danom početka primjene ovih pravila prestaju da važe Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG", br. 13/17 i 46/17).

Stupanje na snagu i početak primjene

Član 22

Ova pravila stupaju na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore", a primjenjivaće se od 01. januara 2020. godine

Broj: 19/3288-8

Podgorica, 30. septembar 2019. godine

Predsjednik Odbora

Branislav Prelević, s.r.