

Broj: 24/2408-30

Podgorica, 18.11.2024. godine

Na osnovu člana 61 stav 4 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24), člana 10 stav 2 Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG", br. 71/22 i 37/23) i člana 15 tačka 4 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", br. 135/21, 8/24 i 96/24), Odbor Agencije, na sjednici održanoj 18. novembra 2024. godine, donio je

## **O D L U K U**

### **o utvrđivanju korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda Operatora prenosnog sistema električne energije i cijena za korišćenje sistema električne energije u toku regulatornog perioda 2023-2025. godina**

1. Utvrđuje se korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda Operatora prenosnog sistema električne energije utvrđenog Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina („Službeni list CG“, broj 131/22) u iznosu od **35.715.706,85 €**, u korist korisnika prenosnog sistema električne energije.
2. Korekcija iz tačke 1 dispozitiva ove odluke sastoji se od:
  - a) korekcije troškova na koje energetski subjekat ne može uticati u iznosu od **839.650,87 €**, u korist energetskog subjekta,
  - b) korekcije prihoda od regulisane djelatnosti u iznosu od **1.941.081,72 €**, u korist korisnika prenosnog sistema električne energije,
  - c) korekcije ostalih prihoda u iznosu od **34.614.276,00 €**, u korist korisnika prenosnog sistema električne energije,
  - d) korekcije amortizacije i povrata na sredstva u iznosu od **0,00 €**.
3. Korekcija iz tačke 1 dispozitiva ove odluke primjenjuje se na više regulatornih perioda.

4. Utvrđuje se da dio korekcije iz tačke 1 dispozitiva ove odluke, koji će se, u toku regulatornog perioda 2023-2025. godina, primijeniti u 2025. godini, iznosi **9.541.081,72 €**, u korist korisnika **prenosnog sistema električne energije**, a predstavlja korekciju prihoda od regulisane djelatnosti iz tačke 2 podtačka b dispozitiva ove odluke i dio korekcije ostalih prihoda iz tačke 2 podtačka c dispozitiva ove odluke u iznosu od **7.600.000,00 €**.
5. O primjeni iznosa korekcije od **26.174.625,13 €**, koji predstavlja razliku korekcije iz tačke 1 dispozitiva ove odluke i korekcije iz tačke 4 dispozitiva ove odluke, donijeće se posebne odluke.
6. Utvrđuje se korekcija cijene za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji, u iznosu od **0,8736 €/MWh**, u korist **proizvođača kao korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini.
7. Utvrđuje se korekcija cijene za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi, u iznosu od **72,4697 €/MW/mjesec**, u korist **proizvođača kao korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini.
8. Utvrđuje se korekcija cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta, koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema električne energije, u iznosu od **0,7824 €/kW/mjesec**, u korist **ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini.
9. Utvrđuje se korekcija cijene opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu, koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema električne energije, u iznosu od **0,0273 c€/kWh**, u korist **ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini.
10. Utvrđuje se korekcija:
  - a) niže dnevne tarife za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike prenosnog sistema u iznosu od **0,0167 c€/kWh**, u korist **ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini;
  - b) više dnevne tarife za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike prenosnog sistema u iznosu od **0,0333 c€/kWh**, u korist **ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, a koja se primjenjuje u 2025. godini.

**11.** Utvrđuju se korekcije cijena za korišćenje sistema, koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema električne energije, po naponskim nivoima, a koje se primjenjuju u 2025. godini, u sljedećim iznosima:

<b>Korekcije cijena za korišćenje sistema za 2025. godinu koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema električne energije</b>	
<b>Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo</b>	
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta	<b>0,1582 €/kW/mjesec</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	<b>0,0159 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	<b>0,0319 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
<b>Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo</b>	
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta	<b>0,4042 €/kW/mjesec</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	<b>0,0155 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	<b>0,0310 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage</b>	
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta	<b>0,9157€/kW/mjesec</b> u korist korisnika sistema

Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	<b>0,0163 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	<b>0,0326 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo bez mjerenja snage sa jednotarifnim mjerenjem</b>	
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta	<b>0,1817 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu	<b>0,0268 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $\leq 8$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $> 8$ kW i $\leq 16$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $> 16$ kW i $\leq 34,5$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo bez mjerenja snage sa dvotarifnim mjerenjem</b>	
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta - Niža dnevna tarifa za angažovani kapacitet (NT)	<b>0,1108 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene za angažovanje kapaciteta - Viša dnevna tarifa za angažovani kapacitet (VT)	<b>0,2216 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	<b>0,0163 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema

Korekcija cijene opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	<b>0,0326 c€/kWh</b> u korist korisnika sistema
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $\leq 8$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $> 8$ kW i $\leq 16$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>
Korekcija fiksne naknade za kupce sa odobrenom priključnom snagom $> 16$ kW i $\leq 34,5$ kW	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>

- 12.** Snabdjevač je dužan da iznose korekcija iz tač. 6 do 11 dispozitiva ove odluke iskaže na računima svojih kupaca kao korekciju u korist kupca (sa znakom „-“).
- 13.** Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da iznose korekcija iz tač. 6 do 10 dispozitiva ove odluke iskaže na fakturama koje izdaje, kao korekciju u korist korisnika sistema (sa znakom „-“).
- 14.** Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da iznose korekcije iz tačke 11 dispozitiva ove odluke iskaže na fakturama koje izdaje, kao korekciju u korist korisnika sistema (sa znakom „-“).
- 15.** Ova odluka se objavljuje u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti.

### **O b r a z l o ž e n j e**

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) utvrđuje korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje sistema električne energije tokom regulatornog perioda u skladu sa članom 61 stav 2 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22, 152/22 i 84/24) (u daljem tekstu: Zakon), kojim je propisano da ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena i/ili naknada, odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene,

Agencija na zahtjev subjekta ili po službenoj dužnosti utvrđuje odgovarajuće korekcije. Stavom 4 istog člana propisano je da se korekcija iz stava 2 ovog člana utvrđuje odlukom o korekciji, u skladu sa pravilima za korekcije cijena koja donosi Agencija na osnovu člana 43 stav 4 tačka 2 Zakona.

Članom 5 Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22 i 37/23) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da 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%.

Članom 7 Pravila propisano je da postupak utvrđivanja korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada, tokom regulatornog perioda može pokrenuti:

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

Članom 6 stav 1 Pravila propisano je da 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.

Tokom 2024. godine Operator prenosnog sistema električne energije nije pokrenuo postupak utvrđivanja iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i/ili naknada.

U cilju sprovođenja kontrole rada i poslovanja Operatora prenosnog sistema električne energije, kao subjekta koji obavlja djelatnost za koju Agencija utvrđuje metodologije i cijene, kao i provjere ispunjenosti uslova propisanog članom 61 stav 2 Zakona, Agencija je u skladu sa članom 48 stav 1 tačka 1 Zakona, dopisom broj 24/2408-1 od 02.07.2024. godine, zatražila od „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica (u daljem tekstu: CGES) dostavljanje sljedećih podataka i dokumentacije:

- podatke o ostvarenim troškovima poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati za 2023. godinu, sa ovjerenim analitičkim karticama navedenih troškova,
- podatke o količinama električne energije isporučene kupcima priključenim na prenosni sistem i ugovorenim snagama, po mjesecima za 2023. godinu i kupcima,
- podatke o prihodima ostvarenim od proizvođača priključenih na prenosni sistem električne energije (po aktivnoj električnoj energiji i maksimalnoj raspoloživoj aktivnoj snazi), po mjesecima 2023. godine i proizvođačima priključenim na prenosni sistem,
- podatke o ostalim prihodima za 2023. godinu, sa ovjerenim analitičkim karticama navedenih prihoda,
- podatke o amortizaciji obračunatoj 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 2023. godinu,
- podatke o amortizaciji obračunatoj za osnovna sredstva koja su stavljena van upotrebe, ako je amortizacija tih sredstava uključena u regulatorno dozvoljeni prihod za 2023. godinu,
- podatke o vrijednosti 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 2023. godinu.
- podatke o vrijednosti osnovnih sredstava koja su stavljena van upotrebe, koja su bila sastavni dio regulatorne osnove sredstava utvrđene za 2023. godinu.

CGES je uz dopis broj 300-RAE/22-58/73 od 19.07.2024. godine, u Agenciji zaveden 23.07.2024. godine pod brojem 24/2408-2, dostavio tražene podatke i dokumentaciju zavedenu pod brojem 24/2408-3.



Uz dopis su dostavljene analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje 01.01.2023 – 31.12.2023. godine za sljedeća konta: „55400506 – troškovi članarina poslovnim udruženjima koje nije moguće kontrolisati; 55079506 – troškovi drugih neproizvodnih usluga na osnovu međunarodnih ugovora; 55400 – troškovi članarina poslovnim udruženjima koji su u funkciji regulisane djelatnosti; 55509506 – troškovi poreza na imovinu koji se ne mogu kontrolisati; 55519506 – troškovi naknada za licence koji se ne mogu kontrolisati; 55539506 – troškovi korišćenja gradskog zemljišta koji se ne mogu kontrolisati; 53950506 – troškovi komunalnih usluga (smeće, deponija) koje se ne može kontrolirati; 55549506 – troškovi naknada za postavljanje energije. infrast. uz/pri željezničkoj infrastrukturi; 55588506 – troškovi naknada za elektronske komunikacije koji se ne mogu kontrolirati; 52120506 – troškovi prireza na porez na dohodak fizičkih lica; 55580506 – troškovi ostalih taksi koji ne mogu biti kontrolisani; 54900 – troškovi ostalih dugoročnih rezervisanja – za sudske sporove; 50191506 – raspoloživost sekundarne regulacije; 50192506 – raspoloživost tercijarne regulacije; 55520506 – troškovi za zaštitu životne sredine koji se ne mogu kontrolisati; 57930506 – naknade šteta drugim licima koje nije moguće kontrolisati; 55910506 – troškovi javnog oglašavanja koje nije moguće kontrolisati; 53909506 – troškovi usluga zaštite i ispitivanja koji se ne mogu kontrolisati; 55599506 – ostali troškovi iz koda 555 koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2023 – 31.12.2023. godine za sljedeća konta: 61224 – nadoknada prekomjerne preuzete reaktivne el.energije; 501992 – trošak za prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju; 612294 – neadekvatnost i neraspoloživost isporuke energije po osnovu tercijarne re; 69200 – prihodi iz prethodnih izvještajnih perioda; 65901 – prihodi po osnovu prefakturisanja troškova; 61225 – prihod po osnovu viška sredstava iz balansnog mehanizma; 61220511 – prihodi od alokacija kapaciteta; 64000 – prihodi od premija; 61220513 – prihodi od priključenja na mrežu; 67840 – prihodi od rezervisanja za sudske sporove; 65902 – prihodi od usluga na osnovu međunarodnih ugovora; 67020 – prihodi od zakupa optičkih vlakana; 67030 – prihodi od usluga održavanja optičkih vlakana; 57060 – optička vlakna u mreži; 61222 – ITC (CBT); 50499506 – nabavna vrijedost prodane robe – ITC koje nije moguće kontrolisati; 50190 – nabavna vrijednost prodane robe – gubici u prenosnom sistemu“.

Agencija je 29.07.2024. godine uputila Zahtjev za dostavljanje podataka o količinama električne energije isporučene kupcima priključenim na prenosni sistem, po mjesecima za 2023. godinu, u višoj i nižoj tarifi kupcima, broj 24/2408-4.

Postupajući po navedenom zahtjevu, CGES je 31.07.2024. godine dostavio tražene podatke uz dopis broj 300-RAE/24-1499/7, u Agenciji zaveden 01.08.2024. godine pod brojem 24/2408-5.



Na osnovu dostavljenih podataka i dokumentacije izračunate su razlike ostvarenih u odnosu na utvrđene troškove na koje energetski subjekat ne može uticati, prihode od regulisane djelatnosti i ostale prihode, pa je ocijenjeno da je ispunjen uslov za pokretanje postupka utvrđivanja iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije iz člana 61 stav 2 Zakona.

Agencija je 03.10.2024. godine uputila CGES-u Obavještenje o pokretanju postupka za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda, broj 24/2408-9, kojim je ujedno traženo i dostavljanje sljedeće dokumentacije: potpisana i pečatirana dokumentacija dostavljena u Excel formatu, po zahtjevu Agencije broj 24/2408-1 od 02.07.2024. godine, uz dopis CGES-a, broj 300-RAE/22-58/73 od 19.07.2024. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 24/2408-2 od 23.07.2024. godine; potpisana i pečatirana dokumentacija dostavljena u Excel formatu, po zahtjevu Agencije broj 24/2408-4 od 29.07.2024. godine, uz dopis CGES-a, broj 300-RAE/24-1499/7 od 31.07.2024. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 24/2408-5 od 1.08.2024. godine; potpisana i pečatirana dokumentacija, koja se odnosi na tehničke podatke za 2023. godinu, dostavljena u Excel formatu, uz dopis CGES-a broj 300-RAE/24-851/4 od 29.05.2024. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 24/1105-4 od 30.05.2024. godine.

Postupajući po navedenom obavještenju, CGES je, uz dopis broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 24/2408-10 od 10.10.2024. godine, dostavio traženu dokumentaciju.

Obavještenje o pokretanju postupka za utvrđivanje korekcija u toku regulatornog perioda, kao i dostavljena dokumentacija su objavljeni na internet stranici Agencije, u skladu sa članom 9 stav 3 Pravila.

Izvršena je analiza podataka i dokumentacije dostavljene u postupku, o čemu je sačinjen *Izveštaj o utvrđivanju iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda operatora prenosnog sistema električne energije i cijena za korišćenje sistema električne energije tokom regulatornog perioda 2023-2025. godina*, broj 24/2408-12 od 23.10.2024. godine, (u daljem tekstu: Izveštaj), koji je 23. oktobra 2024. godine objavljen na internet stranici Agencije u skladu sa članom 9 st. 4 i 5 Pravila, uz poziv zainteresovanim licima da u roku od sedam dana od dana objavljivanja (do 30. oktobra 2024. godine) dostave mišljenja i primjedbe.

S tim u vezi, u utvrđenom roku, mišljenja i primjedbe dostavila su sljedeća zainteresovana lica: CGES (dopis broj 300-RAE/24-2655/4 od 30. oktobra 2024. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod

brojem 24/2408-16), i Momir Škopelja (dopis zaveden u Agenciji pod brojem 24/2408-15 od 30.10.2024. godine).

CGES je, uz dopis broj 300-RAE/24-2655/4 od 30.10.2024. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 24/2408-16, dostavio pojašnjenje troškova i prihoda po osnovu ITC mehanizma, u kojem je navedeno da je došlo do promjene u odnosu na troškove i prihode od ITC mehanizma koji su iskazani na dostavljenim analitičkim karticama, te da su na osnovu obračunskih podataka ENTSO-E izdate konačne ulazne i izlazne fakture. Uz navedeni dopis dostavljena je i dopuna dokumentacije, i to: dvije ulazne fakture po osnovu ITC mehanizma: faktura broj 283/2024 od 20.08.2024. godine, izdata od strane MEPSO i faktura broj 9000015318 od 13.11.2023. godine, izdata od strane ČEPS, a.s. kao i 24 izlazne fakture izdate od strane CGES-a po osnovu ITC mehanizma: faktura broj IF0124-00310 od 25.07.2024. godine; faktura broj IF0123-00437 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0124-00307 od 23.07.2024. godine; faktura broj IF0124-00126 od 20.03.2024. godine; faktura broj IF0124-00127 od 20.03.2024. godine; faktura broj IF0124-00311 od 25.07.2024. godine; faktura broj IF0123-00434 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0123-00440 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0124-00124 od 20.03.2024. godine; faktura broj IF0124-00123 od 20.03.2024. godine; faktura broj IF0124-00218 od 17.05.2024. godine; faktura broj IF0124-00213 od 17.05.2024. godine; faktura broj IF0124-00309 od 25.07.2024. godine; faktura broj IF0124-00308 od 23.07.2024. godine; faktura broj IF0123-00435 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0123-00436 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0124-00214 od 17.05.2024. godine; faktura broj IF0123-00439 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0124-00312 od 25.07.2024. godine; faktura broj IF0123-00438 od 16.11.2023. godine; faktura broj IF0124-00217 od 17.05.2024. godine; faktura broj IF0124-00125 od 20.03.2024. godine; faktura broj IF0124-00215 od 17.05.2024. godine; faktura broj IF0124-00216 od 17.05.2024. godine.

U vezi sa primjedbom koju je CGES dostavio u odnosu na korekcije ostalih prihoda po osnovu primjene ITC mehanizma, Agencija je uputila zahtjev za dostavljanje dodatnih podataka, broj 24/2408-17 od 04.11.2024. godine.

Postupajući po navedenom zahtjevu, CGES je uz dopis broj 300-RAE/24-2655/6 od 05.11.2024. godine, u Agenciji zaveden 06.11.2024. godine pod brojem 24/2408-18, dostavio tražene podatke.

U odnosu na dostavljena mišljenja i primjedbe, Agencija je sačinila *Izveštaj sa javne rasprave o Izveštaju o utvrđivanju iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda operatora prenosnog sistema električne energije i cijena za korišćenje sistema električne energije tokom regulatornog*

*perioda 2023-2025. godina*, broj 24/2408-21 od 08.11.2024. godine, (u daljem tekstu: Izvještaj sa javne rasprave), koji je, saglasno članu 9 stav 6 Pravila, objavljen na internet stranici Agencije.

Izvještaj sa javne rasprave je 8. novembra 2024. godine dostavljen CGES-u uz poziv za učestvovanje na sjednici Odbora Agencije, u dijelu koji je otvoren za zainteresovanu javnost, broj 24/2408-22, u skladu sa članom 10 stav 1 Pravila. Obavještenje o održavanju sjednice Odbora Agencije, na kojoj će se razmatrati Izvještaj i Izvještaj sa javne rasprave, takođe je objavljeno 8. novembra 2024. godine na internet stranici Agencije.

Na XXIX/24 sjednici Odbora Agencije, održanoj 18. novembra 2024. godine, u dijelu koji je otvoren za zainteresovanu javnost, nije bilo dodatnih primjedbi.

## **1. UTVRĐIVANJE IZNOSA KOREKCIJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA**

### **1.1. Troškovi poslovanja na koje energetska subjekat ne može uticati**

Članom 6 stav 2 Pravila propisano je da se korekcije troškova poslovanja na koje energetska subjekat ne može uticati utvrđuju kao razlika utvrđenih i ostvarenih troškova u godini za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina („Službeni list CG”, broj 131/22) (u daljem tekstu: Odluka iz 2022. godine), troškovi poslovanja na koje energetska subjekat ne može uticati utvrđeni su u iznosu od **9.916.196,51 €** za 2023. godinu.

Uz dopis, broj 300-RAE/22-58/73 od 19.07.2024. godine, CGES je dostavio pregled ostvarenja troškova na koje se ne može uticati u 2023. godini i analitičke kartice konta:

- 55509506 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 1.322.303,06 €;
- 55519506 – troškovi naknada za licencu, u iznosu od 492.252,58 €;
- 55539506 – troškovi korišćenja gradskog zemljišta, u iznosu od 3.833,93 €;
- 53950506 – troškovi komunalnih usluga (smeće, deponija), u iznosu od 43.335,28 €;
- 55549506 – troškovi naknada za postavljanje energetske infrastrukture uz/pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 1.939,20 €;

- 55588506 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 100,00 €;
- 55580506 – troškovi taksi, u iznosu od 1.728,85 €;
- 50191506 – raspoloživost sekundarne regulacije, u iznosu od 1.706.730,64 €;
- 50192506 – raspoloživost tercijarne regulacije, u iznosu od 184.585,05 €;
- 55400 – troškovi članarina poslovnim udruženjima koji su u funkciji regulisane djelatnosti, u iznosu od 10.000,00 (odnose se na trošak članarine u CIGRE);
- 55400506 – troškovi članarina poslovnim udruženjima, u iznosu od 380.908,44 € (od čega se 369.558,44 odnosi na troškove članarine u ENTSO-E i SECI, 10.000,00 € na trošak po osnovu članarine u MEDTSO i 1.350 € koji se odnose na troškove članarine u Uniji poslodavaca Crne Gore);
- 55079506 – troškovi drugih neproizvodnih usluga na osnovu međunarodnih ugovora, u iznosu od 499.968,19 € (od kojih se 93.951,60 € odnosi na troškove usluga prekogranične dodjele kapaciteta, 24.000,00 € na troškove usluga koordinacije SMM regulacionog bloka, 186.000,00 € na troškove po osnovu usluga RSCI, 64.074,81 € na troškove RSC u okviru ENTSO-E, 90.758,69 € na troškove CN u okviru ENTSO-E, 1.870,39 € na troškove „SLA FSKar“, 9.650,00 na troškove eksterne revizije MVS Audit ENTSO-E, 4.823,00 € na troškove rada ENTSO-E regionalne grupe Kontinentalna Evropa, a 24.839,70 € se odnose na troškove za održavanje ENTSO-E platforme);
- 55520506 – troškovi za zaštitu životne sredine, u iznosu od 41.078,14 €;
- 55599506 – ostali troškovi koji se ne mogu kontrolisati u skladu sa zakonom, u iznosu od 250.137,12 € (od kojih se 19.072,96 € odnosi na troškove sprovođenja postupaka nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka posredstvom BELEN-a, 226.064,16 € na naknadu za rad Operatora tržišta električne energije i 5.000,00 € na naknadu za ažuriranje plana razvoja i investicionih planova);
- 54900 – troškovi ostalih dugoročnih rezervisanja – za sudske sporove, u iznosu od 232.574,83 €;
- 57930506 – naknade šteta drugim licima, u iznosu od 127.705,80 €;
- 55910506 – troškovi javnog oglašavanja, u iznosu od 3.757,87 €;
- 53909506 – troškovi usluga zaštite i ispitivanja, u iznosu od 44.855,40 €.

Ukupni dokumentovani ostvareni troškovi na koje se ne može uticati, dobijeni kao zbir iznosa opravdanih troškova iz ovjerenih analitičkih kartica, iznose 5.347.794,38 €. Pored navedenih troškova,

u okviru utvrđenih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u iznosu od 9.916.196,51 €, Odlukom iz 2022. godine utvrđeni su i troškovi poreza na dobit pravnih lica za 2023. godinu u iznosu od 2.013.428,31 €, saglasno članu 10 stav 5 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22, 101/22, 124/22, 37/23) (u daljem tekstu: Metodologija). Uvidom u Iskaz o ukupnom rezultatu (bilans uspjeha) u 2023. godini, koji je objavljen na portalu Poreske uprave<sup>1</sup>, utvrđeno je da je CGES ostvario trošak poreza na dobit pravnih lica u iznosu od 5.408.053,00 €. Uzimajući navedeno u obzir, ostvareni troškovi poslovanja na koje se ne može uticati u 2023. godini iznosili su **10.755.847,38 €** (5.347.794,38 € + 5.408.053,00 €).

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2023. godinu utvrđeni u iznosu od 9.916.196,51 €, a ostvareni u iznosu od 10.755.847,38 €, na osnovu člana 6 stav 2 Pravila utvrđena je korekcija navedenih troškova u iznosu od **839.650,87 €** (9.916.196,51 € - 10.755.847,38 €), **u korist energetskog subjekta**, pa je odlučeno kao u tački 2 podtačka a dispozitiva ove odluke.

## 1.2. Prihod od regulisane djelatnosti

### 1.2.1. Prihod od regulisane djelatnosti koji se odnose na angažovanje kapaciteta za Operatora prenosnog sistema (fakturisana realizacija)

Članom 6 stav 3 Pravila propisano je da se korekcija prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora prenosnog sistema (fakturisana realizacija), utvrđuju 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 članom 17 ovih pravila.

Članom 17 Pravila propisano je da se korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

---

<sup>1</sup> <https://eprijava.tax.gov.me/TaxisPortal>

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

- C<sub>k</sub>** - cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW),
- m** - 1, 2, 3, ..., 12,
- MK<sub>os</sub><sup>m</sup>** - maksimalna snaga ostalih korisnika priključenih na prenosni sistem ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW),
- MK<sub>ut</sub>** - 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<sub>aks</sub><sup>Proiz</sup>** - cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi, utvrđena za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW),
- MK<sub>os</sub><sup>proiz</sup>** - maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem u godini za koju se vrši korekcija, (MW),
- MK<sub>ut</sub><sup>proiz</sup>** - 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 maksimalno raspoloživoj aktivnoj 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).

Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike ( $C_k$ ) za 2023. godinu utvrđena je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **1,0122 €/kW/mjesec**, na osnovu planirane maksimalne snage ostalih korisnika priključenih na prenosni sistem ( $MK_{ut}$ ) u 2023. godini od **493.280 kW**.

U sljedećoj tabeli su prikazane maksimalne snage ostalih korisnika ( $MK_{os}^m$ ) koje su ostvarene u 2023. godini, dostavljene od strane CGES-a, dopisom broj 300-RAE/24-2655/4 od 30. oktobra 2024. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 24/2408-16.

*Tabela 1. Mjesečna ostvarenja maksimalne snage ostalih korisnika u 2023. godini*

Maksimalna snaga korisnika priključenih na prenosni sistem (kW)	
mjesec	2023.
januar	525.735,44
februar	607.979,71
mart	468.920,04
april	466.432,88
maj	375.819,08
jun	456.843,04
jul	609.462,48



avgust	607.021,08
septembar	470.631,88
oktobar	396.913,20
novembar	538.776,72
decembar	548.963,88

Na osnovu navedenih podataka, primjenom formule iz člana 17 stav 1 Pravila u dijelu koji se odnosi na utvđivanje korekcije fakturisane realizacije za angažovanje kapaciteta od ostalih korisnika ( $K_{ak}^{FRok}$ ), ova korekcija je utvrđena u iznosu od **156.019,93 €** za 2023. godinu **u korist korisnika prenosnog sistema.**

Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $C_{aks}^{Proiz}$ ) za 2023. godinu utvrđena je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **103,0242 €/MW/mjesec**, na osnovu planiranih maksimalno raspoloživih snaga proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem ( $MK_{ut}^{Proiz}$ ) u 2023. godini od **967,00 MW.**

Prosječna ostvarena maksimalno raspoloživa snaga svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem ( $MK_{os}^{Proiz}$ ), dostavljena od strane CGES-a, dopisom broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zavedenim 10.10.2024. godine pod brojem 24/2408-10, iznosi **968 MW** za 2023. godinu.

Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $C_{ake}^{Proiz}$ ), utvrđena je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od i **0,4639 €/MWh** za 2023. godinu, na osnovu planirane proizvodnje električne energije korišćene prilikom utvđivanja cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $E_{ut}^{Proiz}$ ) od **3.309.097 MWh** za 2023. godinu

Prema podacima dostavljenim od strane CGES-a, dopisom broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zavedenim 10.10.2024. godine pod brojem 24/2408-10, ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem ( $E_{os}^{Proiz}$ ) u 2023. godini je iznosila **3.804.456,04 MWh.**

Na osnovu navedenih podataka, primjenom formule iz člana 17 stav 1 Pravila, u dijelu koji se odnosi na utvđivanje korekcije fakturisane realizacije za angažovanje prenosnog kapaciteta od proizvođača priključenih na prenosni sistem ( $K_{ak}^{FRproiz}$ ), ova korekcija je utvrđena u iznosu od **231.033,35 €** u

**korist korisnika prenosnog sistema** za 2023. godinu (1.236,29 € korekcija po osnovu prihoda proizvođača za angažovanje kapaciteta fakturisano po maksimalno raspoloživoj snazi ( $K_{t+n}^{FRsProiz}$ ) + 229.797,06 € korekcija po osnovu prihoda proizvođača za angažovanje kapaciteta fakturisano po aktivnoj električnoj energiji ( $K_{t+n}^{FRProiz}$ )).

Primjenom formule iz člana 17 stav 1 Pravila, korekcija prihoda od regulisane djelatnosti koji se odnose na angažovanje kapaciteta ( $K_{ak}^{FR}$ ) utvrđena je u iznosu od **387.053,28 € u korist korisnika prenosnog sistema** za 2023. godinu (156.019,93 € + 231.033,35 €).

### 1.2.2. Prihodi od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za Operatora prenosnog sistema (fakturisana realizacija)

Članom 14 stav 2 Pravila je propisano da se korekcija prihoda operatora prenosnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

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).

Cijena gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $Cg^{ok}$ ) utvrđena je za 2023. godinu Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **0,4078 €c/kWh** u višoj tarifi, odnosno **0,2039 €c/kWh** u nižoj tarifi, na osnovu količina električne energije planiranih za isporuku ostalim korisnicima prenosnog sistema ( $E_{ut}^{ok}$ ) u 2023. godini od **1.696.161,83 MWh** u višoj tarifi, odnosno od **959.901,17 MWh** u nižoj tarifi.

Prema podacima dostavljenim od strane CGES-a, dopisom broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zavedenim 10.10.2024. godine pod brojem 24/2408-10, električna energija isporučena ostalim korisnicima prenosnog sistema električne energije ( $E_{os}^{ok}$ ) u 2023. godini iznosila je **1.832.165,85 MWh** u višoj tarifi, odnosno **1.038.331,33 MWh** u nižoj tarifi.

Na osnovu navedenih podataka, primjenom formule iz člana 14 stav 2 Pravila u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje korekcije fakturisane realizacije od ostalih korisnika po osnovu opravdanih gubitaka ( $K^{FRgok}$ ), ova korekcija za 2023. godinu je utvrđena u iznosu od **714.543,48 €** u korist korisnika prenosnog sistema.

Cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $Cg^{Proiz}$ ) za 2023. godinu utvrđena je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **1,6947 €/MWh**, na osnovu količina električne energije planiranih za isporuku ostalim korisnicima prenosnog sistema ( $E_{ut}^{Proiz}$ ) u 2023. godini od **3.309.097 MWh**.

Prema podacima dostavljenim od strane CGES-a, dopisom broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zavedenim 10.10.2024. godine pod brojem 24/2408-10, ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem ( $E_{os}^{Proiz}$ ) u 2023. godini je iznosila **3.804.456,04 MWh**.

Na osnovu navedenih podataka, primjenom formule iz člana 14 stav 2 Pravila u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje korekcije fakturisane realizacije od proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem po osnovu opravdanih gubitaka ( $K^{FRgProiz}$ ), ova korekcija za 2023. godinu je utvrđena u iznosu od **839.484,96 €, u korist korisnika prenosnog sistema**.

Primjenom formule iz člana 14 stav 2 Pravila, korekcija prihoda operatora prenosnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka ( $K^{FR}$ ) za 2023. godinu utvrđena je u iznosu od **1.554.028,44 € u korist korisnika prenosnog sistema** (714.543,48 € + 839.484,96 €).

\*\*\*

Na osnovu izloženog, a u skladu sa članom 17 stav 1 i članom 14 stav 2 Pravila, utvrđena je ukupna korekcija prihoda operatora prenosnog sistema od regulisane djelatnosti za 2023. godinu (prihodi koji se odnose na angažovanje kapaciteta za Operatora prenosnog sistema i prihodi po osnovu opravdanih gubitaka za Operatora prenosnog sistema) u iznosu od **1.941.081,72 €, u korist korisnika prenosnog sistema** (387.053,28 € + 1.554.028,44 €), pa je odlučeno kao u tački 2 podtačka b dispozitiva ove odluke.

### 1.3. Ostali prihodi

Članom 6 stav 7 Pravila propisano je da se korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih prihoda za godinu za koju se vrši korekcija i za koju postoje konačni podaci.

Odlukom iz 2022. godine, ostali prihodi za 2023. godinu utvrđeni su u iznosu od **26.126.828,67 €**.

Uz dopis broj 300-RAE/22-58/73 od 19.07.2024. godine CGES je dostavio pregled ostvarenja ostalih prihoda u 2023. godini i analitičke kartice konta:

- 61220511 – prihodi od alokacije kapaciteta, u iznosu od 55.883.119,91 €;
- 612294 – neadekvatnost i neraspoloživost isporuke energije po osnovu tercijarne regulacije, u iznosu od 499.042,35 €;
- 65902 – prihodi od usluga na osnovu međunarodnih ugovora, u iznosu od 31.827,40 €;
- 69200 – prihodi iz prethodnih izvještajnih perioda, u iznosu od 517.048,08 €, od čega predmet korekcije čini dio u iznosu od 385.358,15 €, koji se saglasno članu 16 stav 1 Metodologije odnosi na prihode iz poslovanja čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda;
- 65901 – prihodi po osnovu prefakturisanja troškova, u iznosu od 21.488,31 €;
- 61225 – prihod po osnovu viška sredstava iz balansnog mehanizma, u iznosu od 289.263,99 €;

- 64000 – prihodi od premija, u iznosu od 665,00 €;
- 61220513 – prihodi od priključenja na mrežu, u iznosu od 2.107.150,00 €;
- 67840 – prihodi od rezervisanja za sudske sporove, u iznosu od 16.329,64 €;
- 61222 – ITC (CBT), u iznosu od 3.970.399,45 €;
- 50499506 – nabavna vrijednost prodane robe – ITC koje nije moguće kontrolisati, u iznosu od 322.309,04 €;
- 50190 – nabavna vrijednost prodane robe – gubici u prenosnom sistemu, u iznosu od 20.595.440,75 € (od čega se 3.992.549,94 € odnosi na troškove za pokrivanje gubitaka usljed tranzita);
- 67020 – prihodi od zakupa optičkih vlakana, u iznosu od 85.579,60 €;
- 67030 – prihod od usluga održavanja optičkih vlakana, u iznosu od 30.435,76 €;
- 57060 – optička vlakna u mreži, u iznosu od 4.555,22 €;
- 61224 – nadoknada prekomjerne preuzete reaktivne električne energije, u iznosu od 789.306,03 €;
- 501992 – trošak za prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju, u iznosu od 60.697,65 €.

Uz dopis broj 300-RAE/24-2655/4 od 30.10.2024. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 24/2408-16, CGES je dostavio pojašnjenje troškova i prihoda po osnovu ITC mehanizma, u kojem je navedeno da je došlo do promjene u odnosu na troškove i prihode od ITC mehanizma koji su iskazani na dostavljenim analitičkim karticama, te da su na osnovu obračunskih podataka ENTSO-E izdate konačne ulazne i izlazne fakture. Uz navedeni dopis dostavljena je i dopuna dokumentacije, i to:

1. dvije ulazne fakture po osnovu ITC mehanizma:

- faktura broj 283/2024 od 20.08.2024. godine, izdata od strane MEPSO, u iznosu od 1.178,53 €, i
- faktura broj 9000015318 od 13.11.2023. godine, izdata od strane ČEPS, a.s. u iznosu od 246.235,93 €;

2. 24 izlazne fakture izdate od strane CGES-a po osnovu ITC mehanizma:

- faktura broj IF0124-00310 od 25.07.2024. godine, u iznosu od 4.106,47 €;
- faktura broj IF0123-00437 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 23.369,09 €;

- faktura broj IF0124-00307 od 23.07.2024. godine, u iznosu od 12.045,56 €;
- faktura broj IF0124-00126 od 20.03.2024. godine, u iznosu od 37.244,48 €;
- faktura broj IF0124-00127 od 20.03.2024. godine, u iznosu od 2.774,87 €;
- faktura broj IF0124-00311 od 25.07.2024. godine, u iznosu od 3.844,72 €;
- faktura broj IF0123-00434 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 1.274,92 €;
- faktura broj IF0123-00440 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 308.446,96 €;
- faktura broj IF0124-00124 od 20.03.2024. godine, u iznosu od 125.618,39 €;
- faktura broj IF0124-00123 od 20.03.2024. godine, u iznosu od 535.535,87 €;
- faktura broj IF0124-00218 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 176.088,98 €;
- faktura broj IF0124-00213 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 498.761,40 €;
- faktura broj IF0124-00309 od 25.07.2024. godine, u iznosu od 4.879,73 €;
- faktura broj IF0124-00308 od 23.07.2024. godine, u iznosu od 1.903,50 €;
- faktura broj IF0123-00435 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 1.007,52 €;
- faktura broj IF0123-00436 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 83.600,09 €;
- faktura broj IF0124-00214 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 354.376,72 €;
- faktura broj IF0123-00439 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 763.769,70 €;
- faktura broj IF0124-00312 od 25.07.2024. godine, u iznosu od 2.956,69 €;
- faktura broj IF0123-00438 od 16.11.2023. godine, u iznosu od 791.840,61 €;
- faktura broj IF0124-00217 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 264.395,58 €;
- faktura broj IF0124-00125 od 20.03.2024. godine, u iznosu od 87.243,27 €;
- faktura broj IF0124-00215 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 10.170,84 €;
- faktura broj IF0124-00216 od 17.05.2024. godine, u iznosu od 441.009,82 €.

Na osnovu navedenih faktura, utvrđeno je da troškovi po osnovu ITC mehanizma iznose **247.414,46 €** (1.178,53 € + 246.235,93 €), a prihodi **4.536.265,78 €** (4.106,47 € + 23.369,09 € + 12.045,56 € +

37.244,48 € + 2.774,87 € + 3.844,72 € + 1.274,92 € + 308.446,96 € + 125.618,39 € + 535.535,87 € + 176.088,98 € + 498.761,40 € + 4.879,73 € + 1.903,50 € + 1.007,52 € + 83.600,09 € + 354.376,72 € + 763.769,70 € + 2.956,69 € + 791.840,61 € + 264.395,58 € + 87.243,27 € + 10.170,84 € + 441.009,82 €).

Pored navedenih prihoda i troškova, CGES po osnovu ITC mehanizma snosi i troškove nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu usljed tranzita. U vezi sa navedenim troškovima, Agencija je uputila zahtjev za dostavljanje podataka, broj 24/2408-17 od 04.11.2024. godine. Postupajući po navedenom zahtjevu, CGES je uz dopis broj 300-RAE/24-2655/6 od 05.11.2024. godine, u Agenciji zaveden 06.11.2024. godine pod brojem 24/2408-18, dostavio obračun mjesečnih prosječnih ponderisanih cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu.

Na osnovu navedenih podataka, kao i podataka o ostvarenim mjesečnim gubicima usljed tranzita, dostavljenih od strane CGES-a uz dopis broj 300-RAE/24-2655/2 od 08.10.2024. godine, u Agenciji zaveden 10.10.2024. godine pod brojem 24/2408-10, izračunati su ostvareni troškovi nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka usljed tranzita u 2023. godini, što je prikazano u tabeli koja slijedi.

*Tabela 2. Troškovi nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka usljed tranzita u 2023. godini*

Mjesec	Gubici usljed tranzita (MWh)	Prosječne ponderisane cijene električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu (€/MWh)	Trošak nabavke električne energije za pokrivanja gubitaka usljed tranzita (€)
januar	2.444,010	215,9200	527.710,64
februar	2.329,600	157,0012	365.750,00
mart	506,699	139,6979	70.784,79
april	3.409,288	120,0808	409.390,03
maj	4.763,502	117,6500	560.426,01
jun	1.720,566	113,0305	194.476,44
jul	1.265,072	133,3064	168.642,19
avgust	1.610,583	132,2213	212.953,38



septembar	1.224,570	132,5762	162.348,84
oktobar	2.571,862	143,6324	369.402,71
novembar	2.105,702	137,8821	290.338,61
decembar	1.891,509	123,7669	234.106,21
<b>Ukupno</b>	<b>25.842,963</b>	<b>138,0000</b>	<b>3.566.329,85</b>

Na osnovu dostavljenih podataka i dokumentacije utvrđeno je da neto prihod od ITC mehanizma iznosi **722.521,47 €** (4.536.265,78 € - 247.414,46 € - 3.566.329,85 €).

Na osnovu dostavljenih analitičkih kartica utvrđeno je da neto prihodi od zakupa optičkih vlakana iznose 111.460,14 € (85.579,60 € + 30.435,76 € - 4.555,22 €). Agencija je Odlukom broj 11/523-8 od 11.05.2011. godine odobrila CGES-u obavljanje neenergetske djelatnosti – pružanje usluga iznajmljivanja optičkih vlakana. Prihod ostvaren po ovom osnovu dijeli se, u smislu člana 11 Metodologije, u odnosu 50:50% između CGES-a i korisnika usluga ovog operatora, zbog specifičnosti OPGW kabla usljed kojih nije moguće izvršiti razdvajanje troškova poslovanja na regulisanu i neregulisanu djelatnost. Polazeći od navedenog, za potrebe utvrđivanja korekcija prihoda od zakupa optičkih vlakana, uzima se u obzir polovina ostvarenog neto prihoda po ovom osnovu, a ona iznosi **55.730,07 €**.

Na osnovu dostavljenih analitičkih kartica utvrđeno je da neto prihodi od nadoknade prekomjerne preuzete reaktivne električne energije iznose **728.608,38 €** (789.306,03 € - 60.697,65 €).

Dakle, ukupno ostvareni ostali prihodi u 2023. godini iznose **60.741.104,67 €** (55.883.119,91 € + 499.042,35 € + 31.827,40 € + 385.358,15 € + 21.488,31 € + 289.263,99 € + 665,00 € + 2.107.150,00 € + 16.329,64 € + 722.521,47 € + 55.730,07 € + 728.608,38 €).

Kako su ostali prihodi za 2023. godinu utvrđeni u iznosu od 26.126.828,67 €, a ostvareni u iznosu od 60.741.104,67 €, utvrđuje se korekcija u iznosu od **34.614.276,00 €** (60.741.104,67 € - 26.126.828,67 €), **u korist korisnika prenosnog sistema**, pa je odlučeno kao u tački 2 podtačka c dispozitiva ove odluke.

#### **1.4. Povrat na sredstva**

Članom 6 stav 5 Pravila propisano je da se amortizacija i povrat na sredstva iz stava 1 tačka 4 ovog člana za operatore prenosnog i distributivnog sistema koriguju 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.

Članom 19 stav 2 Pravila utvrđene su formule koje se primjenjuju za utvrđivanje korekcije povrata na sredstva za operatore prenosnog i distributivnog sistema.

Predmet utvrđivanja korekcija u ovom postupku je 2023. godina. Odlukom iz 2022. godine utvrđeni povrat na sredstva za 2023. godinu je obračunat na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2021. godine, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije. Vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2021. godine je u momentu donošenja Odluke iz 2022. godine bila konačan podatak, a regulatorna osnova sredstava za koju je utvrđen povrat na sredstva nije obuhvatala vrijednost planiranih investicija, pa stoga, saglasno članu 6 stav 5 i članu 19 stav 2 Pravila, nema osnova za vršenje korekcija povrata na sredstva, pa je odlučeno kao u tački 2 podtačka d dispozitiva ove odluke.

#### **1.5. Amortizacija**

Članom 6 stav 5 Pravila propisano je da se amortizacija i povrat na sredstva iz stava 1 tačka 4 ovog člana za operatore prenosnog i distributivnog sistema koriguju 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.

Članom 19 stav 1 Pravila utvrđene su formule koje se primjenjuju za utvrđivanje korekcije amortizacije za operatore prenosnog i distributivnog sistema.

Predmet utvrđivanja korekcija u ovom postupku je 2023. godina. Odlukom iz 2022. godine utvrđena amortizacija za 2023. godinu obračunata je na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2021. godine, u skladu sa članom 12 stav 1 Metodologije. Vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2021. godine je u momentu donošenja Odluke iz 2022. godine bila konačan podatak, pa se utvrđeni troškovi amortizacije nijesu odnosili na amortizaciju sredstava čija je aktivacija planirana, zbog čega, saglasno članu 6 stav 5 i članu 19 stav 1 Pravila, nema osnova za vršenje korekcija amortizacije, pa je odlučeno kao u tački 2 podtačka d dispozitiva ove odluke.

## 2. ISPUNJENOST USLOVA ZA VRŠENJE KOREKCIJA U TOKU PERIODA

Za 2023. godinu, korekcija po osnovu troškova na koje energetski subjekat ne može uticati iznosi 839.650,87 € u korist energetskog subjekta, po osnovu prihoda od regulisane djelatnosti – fakturisana realizacija iznosi 1.941.081,72 € u korist korisnika sistema i po osnovu ostalih prihoda iznosi 34.614.276,00 € u korist korisnika prenosnog sistema, kako je prikazano u tabeli koja slijedi.

Tabela 3. Prikaz ukupnih korekcija za 2023. godinu

KOREKCIJE U TOKU PERIODA ZA 2023. GODINU			
R.B.	Kategorija	Korekcije (€)	Napomena
1	Troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati	839.650,87	u korist energetskog subjekta
2	Prihodi od regulisane djelatnosti	1.941.081,72	u korist korisnika prenosnog sistema
3	Amortizacija	0,00	-
4	Povrat na sredstva	0,00	-
5	Ostali prihodi	34.614.276,00	u korist korisnika prenosnog sistema
<b>Ukupno</b>		<b>35.715.706,85</b>	u korist korisnika prenosnog sistema
Utvrđeni RDP koji se transponuje u cijene za 2023. godinu			23.203.503,70
<b>Provjera uslova od 10%</b>			<b>153,92%</b>

Utvrđene ukupne korekcije za 2023. godinu iznose **35.715.706,85 €**, u korist korisnika prenosnog sistema električne energije, pa je odlučeno kao u tački 1 dispozitiva ove odluke, a regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene za 2023. godinu utvrđen je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **23.203.503,70 €**. Odstupanje ukupnih korekcija od utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene iznosi **153,92 %** (35.715.706,85 € / 23.203.503,70 €), što znači da je **ispunjen uslov propisan članom 61 stav 2 Zakona za vršenje korekcija u toku perioda 2023-2025. godina.**

U skladu sa članom 61 stav 2 Zakona i članom 5 Pravila, ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena i/ili naknada, odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane

djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, kumulativno veće od 10% u odnosu na utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene, Agencija na zahtjev subjekta ili po službenoj dužnosti utvrđuje odgovarajuće korekcije.

Na osnovu izloženog konstatuje se ispunjenost uslova iz citiranog člana 61 stav 2 Zakona za sprovođenje postupka utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda 2023-2025. godina, po službenoj dužnosti.

### 3. PRIMJENA UTVRĐENIH KOREKCIJA

Članom 11 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija utvrđena u toku regulatornog perioda primjenjuje u prvoj narednoj godini tekućeg regulatornog perioda, dok je stavom 2 navedenog člana propisano da, 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.

Utvrđene korekcije su dominantno rezultat odstupanja ostvarenih prihoda po osnovu dodjele prekograničnih kapaciteta u odnosu na utvrđene, koji zavise od cijene prekograničnih kapaciteta koja se formira na tržišnim principima. Navedeno znači da prihod od dodjele prekograničnih kapaciteta može značajno varirati iz godine u godinu zavisno od potražnje učesnika na tržištu i raspoloživosti kapaciteta. Polazeći od navedenog, primjena cjelokupnog iznosa utvrđenih korekcija u 2025. godini imala bi nepovoljan uticaj na poslovanje energetskog subjekta, budući da bi finansiranje njegovog poslovanja u cjelosti zavisilo od (neizvjesnih) budućih prihoda od alokacije kapaciteta, što bi moglo ugroziti njegovu održivost, tekuće poslovanje ovog operatora i realizaciju investicija kojima se nastoje zadovoljiti potrebe postojećih i budućih korisnika prenosnog sistema, tj. obavljanje djelatnosti od javnog interesa. Pored navedenog, Operator prenosnog sistema električne energije će u 2025. godini biti izložen novim troškovima koji proizlaze iz procesa povezivanja crnogorskog dan-unaprijed tržišta električne energije sa italijanskim tržištem, a time i jedinstvenim evropskim tržištem, koji nijesu sastavni dio utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda za 2025. godinu, budući da su aktivnosti na ovom projektu započete tokom 2024. godine.

Polazeći od navedenog, a saglasno članu 11 stav 2 Pravila, utvrđene korekcije će se primijeniti na više regulatornih godina, pa je odlučeno kao u tački 3 dispozitiva ove odluke.

Od ukupnog utvrđenog iznosa korekcija, iznos od **9.541.081,72 €** će se primijeniti u **2025. godini**, pa je odlučeno kao u tački 4 dispozitiva ove odluke. Iznos utvrđenih korekcija koji je predviđen za primjenu u 2025. godini odnosi se na:

- Korekciju prihoda od regulisane djelatnosti iz tačke 2 podtačka b dispozitiva ove odluke u iznosu od **1.941.081,72 €, u korist korisnika prenosnog sistema** (156.019,93 € + 714.543,48 € + 229.797,06 € + 1.236,29 € + 839.484,96 €), i
- Dio utvrđenih korekcija ostalih prihoda iz tačke 2 podtačka c dispozitiva ove odluke, u iznosu od **7.600.000,00 €, u korist korisnika prenosnog sistema**.

Primjena većeg iznosa korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda od utvrđenog tačkom 4 dispozitiva ove odluke dovela bi do pojave negativnih cijena za korišćenje prenosnog sistema, u prvom redu za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem, kojima bi CGES morao da plaća zbog toga što koriste prenosni sistem za obavljanje svoje energetske djelatnosti, umjesto obratno. Navedeno bi bilo u suprotnosti sa članom 59 stav 10 Zakona i članom 2 tačka 3 Metodologije. Pored toga, onemogućilo bi obračunavanje PDV-a prilikom izdavanja računa za korišćenje prenosnog sistema, što bi državni budžet uskratilo za prihode po tom osnovu.

O primjeni preostalog iznosa utvrđenih korekcija u iznosu od **26.174.625,13 €** će se donijeti posebne odluke, pa je odlučeno kao u tački 5 dispozitiva ove odluke. Umanjenjem regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene, utvrđenog za 2025. godinu Odlukom iz 2022. godine u iznosu od 25.385.258,37 €, za iznos utvrđene korekcije u korist korisnika prenosnog sistema električne energije u iznosu od 9.541.081,72 €, koji će se primijeniti u 2025. godini, dobija se prihod od **15.844.176,65 €**.

#### **4. ALOKACIJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA KOJI SE TRANSPONUJE U CIJENE NA KORISNIKE PRENOSNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2025. GODINU**

Članom 17 stav 2 Metodologije propisano je da se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene obezbjeđuje naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od korisnika priključenih na prenosni sistem po cijenama kojima se nadoknađuju troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta i cijenama kojima se nadoknađuju troškovi opravdanih gubitaka.

#### 4.1. ALOKACIJA TROŠKOVA ZA ANGAŽOVANJE PRENSNOG KAPACITETA KOJI SE TRANSPONUJU U CIJENE ZA 2025. GODINU

Članom 18 stav 2 Metodologije propisano je da se troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{TUT}$ ) izračunavaju na osnovu troškova amortizacije, povrata na sredstva, troškova poslovanja na koje se može uticati iz člana 8 stav 10 ove metodologije i troškova poslovanja na koje se ne može uticati, umanjeno za ostale prihode i naknadu za rad operatora tržišta, uz primjenu odgovarajućih korekcija navedenih kategorija troškova i prihoda i faktora za kvalitet iz člana 6 stav 4 ove metodologije, dok je stavom 8 istog člana propisano da pri izračunavanju troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{TUT}$ ) korekcije ne obuhvataju korekciju fakturisane realizacije, već se one uzimaju u obzir u skladu sa članom 23 i članom 25 stav 2 Metodologije.

Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{TUT}$ ), sastoje se od troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-}$ ) i troškova amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{capex}$ ).

Saglasno članu 19 stav 1 tačka 1 Metodologije, izračunati su troškovi poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene  $\mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-}$  za 2025. godinu, i to:

*Tabela 4. Troškovi poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene za 2025. godinu*

Troškovi poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-}$ ) utvrđeni Odlukom iz 2022. godine	Korigovani troškovi poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-}$ )
4.209.648,20 € <sup>2</sup>	687.407,23 € <sup>3</sup>

Saglasno članu 19 stav 1 tačka 2 Metodologije, izračunati su troškovi amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene  $\mathbf{TAK}_{t+n}^{capex}$  za 2025. godinu, i to:

$$^2 \mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-} = ((8.087.624,84 \text{ €} * (1 - 0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}) - 133.978,69 \text{ €} - (26.126.828,67 \text{ €} + 2.827.003,65 \text{ €})) * \frac{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}}{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} + 7.694.773,02 \text{ €} + 12.648.342,02 \text{ €}} * (1 + 0)$$

$$^3 \mathbf{TAK}_{t+n}^{opex-} = ((8.087.624,84 \text{ €} * (1 - 0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}) - 133.978,69 \text{ €} - (26.126.828,67 \text{ €} + 2.827.003,65 \text{ €} + 7.600.000 \text{ €})) * \frac{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}}{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} + 7.694.773,02 \text{ €} + 12.648.342,02 \text{ €}} * (1 + 0)$$

Tabela 5. Troškovi amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene za 2025. godinu

Troškovi amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{capex}}$ ) utvrđeni Odlukom iz 2022. godine	Korigovani troškovi amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{capex}}$ )
5.444.297,01 € <sup>4</sup>	1.366.537,98 € <sup>5</sup>

Polazeći od toga da, u skladu sa članom 39 stav 1 Metodologije, parametar alfa iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda i da, u skladu sa članom 39 stav 2 i članom 40 navedene metodologije, faktor za kvalitet iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda, saglasno članu 18 stav 2 Metodologije, izračunati su troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{TUT}}$ ) za 2025. godinu, i to:

Tabela 6. Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene za 2025. godinu

Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{TUT}}$ ) utvrđeni Odlukom iz 2022. godine	Korigovani troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{TUT}}$ )
9.653.945,21 € (4.209.648,20 € + 5.444.297,01 €)	2.053.945,21 € (687.407,23 € + 1.366.537,98 €)

Troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se transponuju u cijene ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{TUT}}$ ), saglasno članu 18 stav 4 Metodologije, raspoređuju se na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem i ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 Metodologije (kupci čiji su objekti priključeni na prenosni sistem koje snabdijevaju snabdjevači na osnovu ugovora; kupci samosnabdjevači čiji su objekti priključeni na prenosni sistem; operatori distributivnih sistema; operatori zatvorenih distributivnih sistema čiji su sistemi priključeni na prenosni sistem).

$${}^4 \mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{capex}} = (((12.648.342,02 \text{ €} - (-300.300,750 \text{ €})) + (7.694.773,02 \text{ €} - (-335.980,02 \text{ €})) - (26.126.828,67 \text{ €} + 2.827.003,65 \text{ €})) * (1 - \frac{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}}{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} + 7.694.773,02 \text{ €} + 12.648.342,02 \text{ €}})) * (1+0)$$

$${}^5 \mathbf{TAK}_{t+n}^{\text{capex}} = (((12.648.342,02 \text{ €} - (-300.300,750 \text{ €})) + (7.694.773,02 \text{ €} - (-335.980,02 \text{ €})) - (26.126.828,67 \text{ €} + 2.827.003,65 \text{ €} + 7.600.000,00 \text{ €})) * (1 - \frac{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} - 220.675,40 \text{ €}}{8.087.624,84 \text{ €} * (1-0) + 9.895.410,97 \text{ €} + 7.694.773,02 \text{ €} + 12.648.342,02 \text{ €}})) * (1+0)$$



#### a) Alokacija troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta na proizvođače za 2025.godinu

Troškovi korišćenja sistema, koji se alociraju na proizvođače ( $TK_{t+n}^{Proiz}$ ), izračunavaju se u skladu sa članom 20 Metodologije, kao zbir dijela troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati, iz člana 21 ove metodologije ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ), dijela troškova amortizacije i povrata na sredstva, iz člana 22 ove metodologije ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ) i dijela troškova opravdanih gubitaka iz člana 27 stav 1 ove metodologije ( $TPg_{t+n}^{Proiz}$ ).

- Članom 21 Metodologije propisano je da se dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji se transponuju u cijene, koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ) izračunava kao proizvod troškova poslovanja na koje se može uticati koji se transponuju u cijene ( $TAK_{t+n}^{opex-}$ ) i koeficijenta koji odražava obavezu proizvođača za upravljanje, eksploataciju i održavanje sredstava operatora ( $K_{t+n}^{Popex-}$ ), dok se navedeni koeficijent izračunava na osnovu podataka o:

- proizvodnji električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem za regulatornu godinu ( $E_{t+n}^{proiz}$ ), i
- električnoj energiji, planiranoj energetske bilansom za svaku godinu regulatornog perioda za isporuku iz prenosnog sistema na mjestima isporuke ostalim korisnicima ( $E_{t+n}^{os}$ ).

Dugoročnim energetske bilansom Crne Gore za period 2023-2025. godine („Službeni list CG“, broj 87/22), proizvodnja električne energije od strane proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem ( $E_{t+n}^{proiz}$ ) planirana je u iznosu od 3.541.398,00 MWh za 2025. godinu, dok je električna energija planirana za isporuku iz prenosnog sistema na mjestima isporuke ostalim korisnicima ( $E_{t+n}^{os}$ ) planirana u iznosu od 2.620.412,00 MWh za 2025. godinu.

Na osnovu navedenih podataka, a u skladu sa članom 21 Metodologije, Odlukom iz 2022. godine utvrđen je koeficijent koji odražava obavezu proizvođača za upravljanje, eksploataciju i održavanje sredstava operatora ( $K_{t+n}^{Popex-}$ ) u vrijednosti od **57,47%** za 2025. godinu.

Saglasno članu 21 Metodologije, izračunat je dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 7. Dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem za 2025. godinu*

Dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ) utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ )
2.419.284,82 € (4.209.648,20 € * 0,5747)	395.052,94 € (687.407,23 € * 0,5747)

- Članom 22 stav 1 Metodologije propisano je da se dio utvrđene amortizacije i povrata na sredstva, koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ) izračunava kao proizvod faktora učešća proizvođača u pokrivanju dijela utvrđenih kapitalnih troškova za korišćenje kapaciteta prenosnog sistema ( $K_{t+n}^{Pcapex}$ ) i troškova amortizacije i povrata na sredstva koji se transponuju u cijene ( $TAK_{t+n}^{capex}$ ), dok je stavom 2 istog člana propisan način izračunavanja navedenog koeficijenta.

Faktor učešća proizvođača u pokrivanju dijela utvrđenih kapitalnih troškova za korišćenje kapaciteta prenosnog sistema ( $K_{t+n}^{Pcapex}$ ) utvrđen je Odlukom iz 2022. godine u iznosu od **23,74%** za 2025. godinu, saglasno članu 22 stav 2 Metodologije, na osnovu podataka o vodovima i trafostanicama u prenosnom sistemu dostavljenim od strane CGES-a u Obrascu P, pojašnjenja CGES-a dostavljenih dopisom broj 22/3136-6 od 18.10.2022. godine, kao i podataka kojima raspolaže Agencija.

Primjenom člana 22 stav 1 Metodologije, izračunat je dio utvrđene amortizacije i povrata na sredstva sistema koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 8. Dio utvrđene amortizacije i povrata na sredstva sistema koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem za 2025. godinu*

Dio utvrđene amortizacije i povrata na sredstva sistema koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ) utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio utvrđene amortizacije i povrata na sredstva sistema koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ )
1.292.476,11 € (5.444.297,01 € * 0,2374)	324.416,12 € (1.366.537,98 € * 0,2374)

## b) Alokacija troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta na ostale korisnike za 2025. godinu

U skladu sa članom 24 Metodologije, a na osnovu prethodno izračunatih troškova za angažovanje prenosnog sistema koji se transponuju u cijene ( $TAK_{t+n}^{TUT}$ ), dijela troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ) i dijela utvrđene amortizacije i povrata na sredstva koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ), izračunati su troškovi angažovanja prenosnog kapaciteta koji se alociraju na ostale korisnike  $TAK_{t+n}^{Kup}$  za 2025. godinu, i to:

*Tabela 9. Troškovi angažovanja prenosnog kapaciteta koji se alociraju na ostale korisnike prenosnog sistema za 2025. godinu*

Troškovi angažovanja prenosnog kapaciteta koji se alociraju na ostale korisnike ( $TAK_{t+n}^{Kup}$ ) utvrđeni Odlukom iz 2022. godine	Korigovani troškovi angažovanja prenosnog kapaciteta koji se alociraju na ostale korisnike ( $TAK_{t+n}^{Kup}$ )
5.942.184,28 € (9.653.945,21 € - 2.419.284,82 € - 1.292.476,11 €)	1.334.476,15 € (2.053.945,21 € - 395.052,94 € - 324.416,12 €)

## 4.2. ALOKACIJA TROŠKOVA OPRAVDANIH GUBITAKA KOJI SE TRANSPONUJU U CIJENE ZA 2025. GODINU

Troškovi opravdanih gubitaka koji se transponuju u cijene ( $TPg_{t+n}^{TUT}$ ) utvrđeni su za 2025. godinu Odlukom iz 2022. godinu, saglasno članu 19 stav 2 Metodologije, u iznosu od 15.376.769,06 € ((13.678.901,43 € - (-1.697.867,63 €))\*(1+0)). Saglasno članu 61 stav 2 Zakona i članu 6 Pravila, u postupku utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda ne utvrđuju se korekcije troškova opravdanih gubitaka, pa stoga nema izmjena u utvrđenim troškovima opravdanih gubitaka koji se transponuju u cijene.

Troškovi opravdanih gubitaka koji se transponuju u cijene ( $TPg_{t+n}^{TUT}$ ), saglasno članu 18 stav 4 Metodologije, raspoređuju se na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem i ostale korisnike iz člana 1 stav 2 tačka 2 Metodologije.

**a) Alokacija troškova opravdanih gubitaka na proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem za 2025. godinu**

Članom 27 Metodologije propisan je način izračunavanja dijela troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $TPg^{Proiz}$ ). Saglasno navedenom članu, Odlukom iz 2022. godine utvrđen je dio troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači ( $TPg^{Proiz}$ ) u iznosu od **6.284.039,93 €** za 2025. godinu.

Saglasno članu 61 stav 2 Zakona i članu 6 stav 1 Pravila u postupku utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda ne utvrđuju se korekcije troškova opravdanih gubitaka, pa stoga nema izmjena u utvrđenom iznosu dijela troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $TPg^{Proiz}$ ).

**b) Alokacija troškova opravdanih gubitaka na ostale korisnike prenosnog sistema**

Članom 28 Metodologije propisano je da se dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $TP_{g_{t+n}}^{ok}$ ), izračunava na osnovu:

- troškova opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu koji se transponuju u cijene ( $TPg_{t+n}^{TUT}$ ),
- dijela troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $TPg^{Proiz}$ ),
- korekcije prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koja se odnosi na ostale korisnike ( $K_{t+n}^{FRgok}$ ),
- faktora za kvalitet ( $FK_{t+n}$ ), koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda.

U skladu sa članom 28 Metodologije, na osnovu prethodno izračunatih troškova opravdanih gubitaka koji se transponuju u cijene, dijela troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači, korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koja se odnosi na ostale korisnike ( $K_{t+n}^{FRgok}$ ) i faktora za kvalitet, izračunat je dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici ( $TP_{g_{t+n}}^{ok}$ ), i to:

Tabela 10. Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema za 2025. godinu

Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici ( $TP_{gt+n}^{ok}$ ) utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici ( $TP_{gt+n}^{ok}$ )
9.112.653,82 € (15.376.769,06 € - 6.284.039,93 € - (-19.924,69 €)*(1+0))	8.398.110,34 € (15.376.769,06 € - 6.284.039,93 € - (-19.924,69 € + 714.543,48 €)*(1+0))

## 5. POKRIVANJE KORIGOVANOG REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA OD STRANE PROIZVOĐAČA ELEKTRIČNE ENERGIJE PRIKLJUČENIH NA PRENOSNI SISTEM I OSTALIH KORISNIKA PRENOSNOG SISTEMA ZA 2025. GODINU

### 5.1. Pokrivanje korigovanog regulatorno dozvoljenog prihoda od strane proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem za 2025. godinu

Primjenom čl. 20 do 23 i člana 27 Metodologije utvrđen je dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene za 2025. godinu, a koji se obezbjeđuje naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem po cijenama iz člana 23 Metodologije, i to:

Tabela 11. Dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se obezbjeđuje naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od proizvođača električne energije priključenih na prenosni sistem po cijenama iz člana 23 Metodologije za 2025. godinu

Dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene za 2025. godinu, a koji se obezbjeđuje naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od proizvođača električne energije po cijenama iz člana 23 Metodologije utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene za 2025. godinu, a koji se obezbjeđuje naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od proizvođača električne energije po cijenama iz člana 23 Metodologije

9.780.204,98 € (2.419.284,82 € + 1.292.476,11 € + 6.284.039,93 € - 215.595,88 €)	5.717.394,80 € (395.052,94 € + 324.416,12 € + 6.284.039,93 € - 215.595,88 € - 229.797,06 € - 1.236,29 € - 839.484,96 €)
--	---

Prihodi prikazani u Tabeli 11 pokrivaju:

- a) dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju proizvođači električne energije, koji, shodno članu 23 Metodologije, obuhvata: dio troškova amortizacije i povrata na sredstva koji se alocira na proizvođače ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ), korekciju fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta, koja se odnosi na proizvođače nastalu usljed odstupanja maksimalno raspoloživih snaga proizvodnih objekata u odnosu na plan, utvrđene u korist operatora prenosnog sistema ( $K_{t+n}^{FRsProiz}$ ), dio troškova na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji se alocira na proizvođače ( $TAK_{t+n}^{Popex^-}$ ) i korekciju fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta, koja se odnosi na proizvođače u dijelu odstupanja proizvedene električne energije proizvodnih objekata u odnosu na plan ( $K_{t+n}^{FRgProiz}$ ), što je prikazano u Tabeli 12.

*Tabela 12. Dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem za 2025. godinu*

Dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju proizvođači električne energije utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju proizvođači električne energije
3.591.975,58 € (1.292.476,11 € - (-29.543,27 €) + 2.419.284,82 € - 149.328,62 €)	368.650,36 € (324.416,12 € - (-29.543,27 € + 1.236,29 €) + 395.052,94 € - (149.328,62 € + 229.797,06 €))

- b) dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem, koji, shodno članu 23 Metodologije, obuhvata: dio troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $TP_{g,t+n}^{Proiz}$ ) i korekciju fakturisane realizacije koja se odnosi na proizvođače po osnovu opravdanih gubitaka ( $K_{t+n}^{FRgProiz}$ ), što je prikazano u Tabeli 13.

*Tabela 13. Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem za 2025. godinu*

Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju proizvođači električne energije utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju proizvođači električne energije
6.188.229,40 € (6.284.039,93 € - 95.810,53 €)	5.348.744,44 € (6.284.039,93 € - (95.810,53 € + 839.484,96 €))

## **5.2. Pokrivanje korigovanog regulatorno dozvoljenog prihoda od strane ostalih korisnika prenosnog sistema za 2025. godinu**

U skladu sa članom 24 Metodologije utvrđen je dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene za 2025. godinu, a obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od ostalih korisnika prenosnog sistema po cijenama koje se utvrđuju saglasno članu 25 Metodologije, i to:

*Tabela 14. Dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene za 2025. godinu, a obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od ostalih korisnika prenosnog sistema po cijenama iz člana 25 Metodologije za 2025. godinu*

Dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene, a obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od ostalih korisnika po cijenama iz člana 25 Metodologije utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene, a obezbjeđuje se naplaćivanjem usluge korišćenja prenosnog sistema od ostalih korisnika po cijenama iz člana 25 Metodologije
15.605.053,39 € (5.942.184,28 € + 9.112.653,82 € + 220.675,40 € - (-329.539,89 €))	10.126.781,85 € (1.334.476,15 € + 8.398.110,34 € + 220.675,40 € - (-329.539,89 € + 156.019,93€))



Prihodi prikazani u Tabeli 14 pokrivaju:

- a) dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema, koji, shodno članu 25 Metodologije, obuhvata: dio troškova koje pokrivaju ostali korisnici, koji se alociraju po aktivnoj snazi ( $\mathbf{TAK}_{t+n}^{kup}$ ), troškove koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta ( $\mathbf{Tot}_{t+n}$ ) i korekciju fakturisane realizacije koja se odnosi na ostale korisnike ( $\mathbf{K}_{t+n}^{FRos}$ ), što je prikazano u Tabeli 15.

*Tabela 15. Dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema za 2025. godinu*

Dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta utvrđen Odlukom iz 2022. godine koji pokrivaju ostali korisnici	Korigovani dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji pokrivaju ostali korisnici
6.492.399,57 € (5.942.184,28 € + (220.675,40 € - (-329.539,89 €)))	1.728.671,51 € (1.334.476,15 € + 220.675,40 € - (-329.539,89 € + 156.019,93€))

- b) dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $\mathbf{TP}_{g,t+n}^{ok}$ ), utvrđen je u skladu sa članom 28 Metodologije, na osnovu troškova opravdanih gubitaka koji se transponuju u cijene iz člana 19 stav 2 Metodologije ( $\mathbf{TPg}_{t+n}^{TUT}$ ), dijela troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem ( $\mathbf{TPg}^{Proiz}$ ), korekcije prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koja se odnosi na ostale korisnike ( $\mathbf{K}_{t+n}^{FRgok}$ ) i faktora za kvalitet ( $\mathbf{FK}_{t+n}$ ) koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda, što je prikazano u Tabeli 16.

*Tabela 16. Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici prenosnog sistema za 2025. godinu*

Dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici utvrđen Odlukom iz 2022. godine	Korigovani dio troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici
9.112.653,82 € (15.376.769,06 € - 6.284.039,93 € - (-19.924,69 €)*(1+0))	8.398.110,34 € (15.376.769,06 € - 6.284.039,93 € - (-19.924,69 € + 714.543,48 €)*(1+0))

## 6. CIJENE ZA KORIŠĆENJE PRENOSNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2025. GODINU

### 1) Cijene za korišćenje prenosnog sistema električne energije za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem za 2025. godinu

Članom 23 Metodologije propisan je način izračunavanja cijena za korišćenje prenosnog sistema koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na prenosni sistem, i to:

1. cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cke_{t+n}^{Proiz}$ ), koja se izražava u €/MWh, a koja predstavlja zbir:
  - 1.a. cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Ca_{t+n}^{Proiz}$ ), i
  - 1.b. cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ );
2. cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ ), koja se izražava u €/MW/mjesec.
  - 1.a. Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Ca_{t+n}^{Proiz}$ ), utvrđuje se u skladu sa članom 23 Metodologije na osnovu:
    - dijela troškova poslovanja na koje se može uticati i na koje se ne može uticati koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Popex-}$ ),
    - korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta, koja se odnosi na proizvođače u dijelu odstupanja proizvedene električne energije proizvodnih objekata u odnosu na plan, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija ( $K_{t+n}^{FReProiz}$ ),
    - planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem za regulatornu godinu ( $E_{t+n}^{Proiz}$ ), i
    - faktora za kvalitet ( $FK_{t+n}$ ), koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda.

U skladu sa članom 23 Metodologije, na osnovu prethodno navedenih elemenata, izračunata je cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cake_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 17. Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji za 2025. godinu*

Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $Cake_{t+n}^{Proiz}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $Cake_{t+n}^{Proiz}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
0,6410 €/MWh ((2.419.284,82 € - 149.328,62 € *(1+0))/ 3.541.398,00 MWh)	0,0045 €/MWh ((395.052,94 € - 149.328,62 € + 229.797,06 €) *(1+0))/ 3.541.398,00 MWh)	-99,30 %	<b>-0,6365 €/MWh</b>

1.b. Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ ), utvrđuje se u skladu sa članom 23 Metodologije na osnovu:

- dijela troškova opravdanih gubitaka koje pokrivaju proizvođači iz člana 27 ove metodologije ( $TPg_{t+n}^{Proiz}$ ),
- korekcije fakturisane realizacije koja se odnosi na proizvođače po osnovu opravdanih gubitaka, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija ( $K_{t+n}^{FRgProiz}$ ),
- planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na prenosni sistem za regulatornu godinu ( $E_{t+n}^{Proiz}$ ), i

- faktora za kvalitet ( $FK_{t+n}$ ), koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda.

U skladu sa članom 23 Metodologije, na osnovu prethodno navedenih elemenata izračunata je cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 18. Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji za 2025. godinu*

Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
1,7474 €/MWh ((6.284.039,93 € - 95.810,53 € * (1+0))/ 3.541.398,00 MWh)	1,5103 €/MWh ((6.284.039,93 € - (95.810,53 € + 839.484,96 €) * (1+0))/ 3.541.398,00 MWh)	-13,57 %	<b>-0,2371 €/MWh</b>

Na osnovu ovako utvrđenih cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cake_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu i cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cg_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu, primjenom člana 23 Metodologije, izračunata je cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cke_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 19. Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji za 2025. godinu*

Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cke_{t+n}^{Proiz}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cke_{t+n}^{Proiz}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
2,3884 €/MWh (0,6410 €/MWh + 1,7474 €/MWh)	1,5148 €/MWh (0,0045 €/MWh + 1,5103 €/MWh)	-36,58%	<b>-0,8736€/MWh</b>

Na osnovu prethodno navedenog, a u skladu sa Pravilima i članom 23 Metodologije, utvrđena je korekcija cijene za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem, koja se naplaćuje po aktivnoj električnoj energiji ( $Cke_{t+n}^{Proiz}$ ) koja se primjenjuje u 2025. godini, u iznosu od **0,8736 €/MWh, u korist proizvođača kao korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 6 dispozitiva ove odluke.

2. Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ ), utvrđuje se u skladu sa članom 23 Metodologije na osnovu:
- dijela utvrđene amortizacije i povrata na sredstva koji pokrivaju proizvođači ( $TAK_{t+n}^{Pcapex}$ ),
  - korekcija fakturisane realizacije koja se odnosi na proizvođače, nastala uslijed odstupanja maksimalno raspoloživih aktivnih snaga proizvodnih objekata u odnosu na plan, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija ( $K_{t+n}^{FRsProiz}$ ),
  - maksimalne raspoložive snage svih proizvodnih objekata priključenih na prenosni sistem ( $MK_{t+n}^{Proiz}$ ),
  - faktora za kvalitet ( $FK_{t+n}$ ), koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda.

U skladu sa članom 23 Metodologije, na osnovu prethodno navedenih elemenata, izračunata je cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 20. Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi za 2025. godinu*

Cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
98,8411 €/MW/mjesec ((1.292.476,11€ - (-29.543,27 €)*(1+0))/1.114,60 MW/12)	26,3714 €/MW/mjesec ((324.416,12 € - (-29.543,27 €+1.236,29 €)*(1+0))/1.114,60 MW/12)	-73,32 %	<b>-72,4697 €/MW/mjesec</b>

Na osnovu prethodno navedenog, a u skladu sa Pravilima i članom 23 Metodologije, utvrđena je korekcija cijene za korišćenje prenosnog sistema za proizvođače električne energije priključene na prenosni sistem, koja se naplaćuje po maksimalno raspoloživoj aktivnoj snazi ( $Caks_{t+n}^{Proiz}$ ) koja se primjenjuje u 2025. godini, u iznosu od **72,4697 €/MW, u korist proizvođača kao korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 7 dispozitiva ove odluke.

## **2) Cijene za korišćenje prenosnog sistema za ostale korisnike prenosnog sistema za 2025. godinu**

Ostali korisnici iz člana 1 stav 2 tačka 2 Metodologije plaćaju korišćenje prenosnog sistema po:

1. cijeni za angažovanje prenosnog kapaciteta ( $Ck_{t+n}$ ), iz člana 25 Metodologije, i

2. cijeni opravdanih gubitaka ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ), iz člana 28 Metodologije.
1. Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta ( $Ck_{t+n}$ ) utvrđuje se u skladu sa članom 25 stav 2 Metodologije na osnovu:
- dijela troškova koje pokrivaju ostali korisnici, koji se alociraju po aktivnoj snazi ( $TAK_{t+n}^{kup}$ ),
  - troškova koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta ( $Tot_{t+n}$ ),
  - korekcije fakturisane realizacije koja se odnosi na ostale korisnike ( $K_{t+n}^{FRos}$ ),
  - sume priključnih snaga ostalih korisnika ( $MK_{t+n}$ ),
  - faktora za kvalitet ( $FK_{t+n}$ ), koji saglasno članu 39 stav 2 i članu 40 Metodologije iznosi 0 za sve godine regulatornog perioda.

Članom 41 stav 1 Metodologije propisano je da se, izuzetno od odredbi člana 25 st. 1 i 2, u periodu od 1. januara 2023. godine do 31. decembra 2025. godine, alociranje troškova ( $TAK_{t+n}^{kup}$ ) i izračunavanje cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju ostali korisnici ( $Ck_{t+n}$ ), vrši po planiranoj maksimalnoj snazi.

U skladu sa članom 25 stav 2 i članom 41 stav 1 Metodologije, na osnovu prethodno navedenih elemenata, izračunata je cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike prenosnog sistema ( $Ck_{t+n}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 21. Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike prenosnog sistema za 2025. godinu*

Cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta ( $Ck_{t+n}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena za angažovanje prenosnog kapaciteta ( $Ck_{t+n}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
1,0663 €/kW/mjesec ((5.942.184,28 € + (220.675,40 € - (-	0,2839 €/kW/mjesec ((1.334.476,15 € + (220.675,40 € - (- 329.539,89 € +156.019,93	-73,38%	<b>-0,7824 €/kW/mjesec</b>



329.539,89 €)*(1+0))/ 507.410,00 kW/12)	€))*(1+0))/ 507.410,00 kW/12)		
--	----------------------------------	--	--

Na osnovu prethodno navedenog, a u skladu sa Pravilima i članom 25 stav 2 i članom 41 stav 1 Metodologije, utvrđena je korekcija cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta za ostale korisnike prenosnog sistema električne energije, koja se primjenjuje u 2025. godini, u iznosu od **0,7824 €/kW/mjesec, u korist ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 8 dispozitiva ove odluke.

2. Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ) utvrđuje se u skladu sa članom 28 stav 1 Metodologije na osnovu:

- dijela troškova opravdanih gubitaka koji pokrivaju ostali korisnici ( $TP_{g_{t+n}}^{ok}$ ),
- električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima ( $E_{t+n}^{ok}$ ).

U skladu sa članom 28 stav 1 Metodologije, na osnovu prethodno navedenih elemenata, izračunata je cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ) za 2025. godinu, i to:

*Tabela 22. Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema za 2025. godinu*

Cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ) utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ )	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
0,3478 c€/kWh (9.112.653,82 €/ 2.620.412,00 MWh/10)	0,3205 c€/kWh (8.398.110,34 €/ 2.620.412,00 MWh/10)	-7,85%	<b>- 0,0273 c€/kWh</b>

Na osnovu prethodno navedenog, a u skladu sa Pravilima i članom 28 stav 1 Metodologije, utvrđena je korekcija cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema električne

energije, koja se primjenjuje u 2025. godini, u iznosu od **0,0273 c€/kWh, u korist ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 9 dispozitiva ove odluke.

Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka (**NTg**) određuje se saglasno članu 28 stav 2 Metodologije na osnovu:

- cijene gubitaka koju plaćaju ostali korisnici ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ),
- učešća aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima tokom trajanja niže dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji (**Ant**),
- učešća aktivne električne energije planirane energetske bilansom za isporuku ostalim korisnicima tokom trajanja više dnevne tarife, u ukupnoj isporučenoj električnoj energiji (**Avt**),
- relativnog odnosa više i niže dnevne tarife za aktivnu energiju (**ROvn**).

Viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka određuje se saglasno članu 28 stav 2 Metodologije kao proizvod relativnog odnosa više i niže dnevne tarife za aktivnu energiju (**ROvn**) i niže tarife za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka (**NTg**).

Polazeći od navedenih elemenata, izračunate su niža i viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka u skladu sa članom 28 st. 2 i 3 Metodologije za 2025. godinu, i to:

*Tabela 23. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka za 2025. godinu*

Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka utvrđena Odlukom iz 2022. godine	Korigovana niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka	Razlika	Korekcija cijene
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
0,2124 c€/kWh	0,1957 c€/kWh	-7,86%	<b>-0,0167 c€/kWh</b>

*Tabela 24. Viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka za 2025. godinu*

Viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje	Korigovana viša tarifa za aktivnu energiju za	Razlika	Korekcija cijene
---	---	---------	------------------

opravdanih gubitaka utvrđena utvrđena Odlukom iz 2022. godine	pokrivanje opravdanih gubitaka utvrđena		
(1)	(2)	(2)/(1) - 1	(2)-(1)
0,4247 c€/kWh	0,3914 c€/kWh	-7,84%	<b>-0,0333 c€/kWh</b>

Na osnovu prethodno navedenog, a u skladu sa Pravilima i članom 28 st. 2 i 3 Metodologije, za 2025. godinu, utvrđena je korekcija:

- a) niže dnevne tarife za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike prenosnog sistema u iznosu od **0,0167 c€/kWh, u korist ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 10 podtačka a dispozitiva ove odluke;
- b) više dnevne tarife za aktivnu energiju za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu za ostale korisnike prenosnog sistema u iznosu od **0,0333 c€/kWh, u korist ostalih korisnika prenosnog sistema električne energije**, pa je odlučeno kao u tački 10 podtačka b dispozitiva ove odluke.

## 7. CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

U skladu sa članom 1 stav 2 tačka 2 podtačka c Metodologije, operatori distributivnih sistema spadaju u ostale korisnike prenosnog sistema.

Članom 11 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 71/22, 124/22 i 37/23) (u daljem tekstu: Metodologija za distribuciju) propisano je da se drugi troškovi koje pokrivaju ostali korisnici distributivnog sistema električne energije odnose na dio troškova angažovanja prenosnog kapaciteta iz člana 19 stav 7 ove metodologije i dio troškova gubitaka električne energije u prenosu koji se alokira na operatore distributivnih sistema iz člana 9 stav 7 ove metodologije.

Saglasno navedenim odredbama, Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2024. i 2025. godinu („Službeni list CG“, broj 107/23) (u daljem tekstu: Odluka za distribuciju iz 2023. godine), za 2025. godinu utvrđeni su:

- troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika prenosnog sistema ( $TAK_{t+n}^{PD}$ ) u iznosu od **6.008.614,02 €**,
- pripadajući dio troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatora distributivnog sistema ( $TPg_{t+n}^{PD}$ ) u iznosu od **8.458.043,19 €**.

Korekcije elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda Operatora prenosnog sistema utvrđene za 2023. godinu, čija primjena je predviđena za 2025. godinu (korekcija iz tačke 2 podtačka b dispozitiva ove odluke i dio korekcije iz tačke 2 podtačka c dispozitiva ove odluke u iznosu od 7.600.000,00 €), od uticaja su na navedene troškove koji se alociraju na ostale korisnike distributivnog sistema električne energije, i to na sljedeći način:

- troškovi za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika prenosnog sistema ( $TAK_{t+n}^{PD}$ ), izračunati saglasno članu 19 stav 7 Metodologije za distribuciju, uz primjenu korekcije cijene za angažovanje prenosnog kapaciteta koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $Ck_{t+n}$ ) iz tačke 8 dispozitiva ove odluke, iznose **1.599.858,38 €**,
- pripadajući dio troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatora distributivnog sistema ( $TPg_{t+n}^{PD}$ ), izračunat saglasno članu 9 stav 7 Metodologije za distribuciju, uz primjenu korekcije cijene opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu koju plaćaju ostali korisnici prenosnog sistema ( $C_{g_{t+n}}^{ok}$ ) iz tačke 9 dispozitiva ove odluke, iznosi **7.794.829,19 €**.

Imajući u vidu odredbe čl. 21 do 25 Metodologije za distribuciju, navedene promjene troškova iz člana 11 Metodologije za distribuciju utiču na cijene za angažovanje kapaciteta i cijene opravdanih gubitaka u sistemu za ostale korisnike distributivnog sistema utvrđene za 2025. godinu Odlukom za distribuciju iz 2023. godine. U skladu sa članom 11 Metodologije za distribuciju, proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem ne pokrivaju troškove angažovanja prenosnog kapaciteta i troškove opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu, koji se alociraju na Operatora distributivnog sistema.

Saglasno navedenom, a u skladu sa Pravilima i čl. 21 do 25 Metodologije za distribuciju, utvrđene su korekcije cijena za korišćenje sistema električne energije koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema električne energije, po naponskim nivoima, a koje se primjenjuju u 2025. godini, u iznosima prikazanim u Tabeli 25, pa je odlučeno kao u tački 11 dispozitiva ove odluke.

*Tabela 25. Cijene za korišćenje sistema električne energije za 2025. godinu, koje plaćaju ostali korisnici priključeni na distributivni sistem električne energije*

Cijene za korišćenje sistema	Cijene za 2025. godinu utvrđene Odlukom za distribuciju iz 2023. godine	Korigovane cijene za korišćenje sistema za ostale korisnike distributivnog sistema električne energije za 2025. godinu	Korekcije cijena za korišćenje sistema za ostale korisnike distributivnog sistema električne energije za 2025. godinu	Razlika
	(1)	(2)	(2)-(1)	(2)/(1)-1
<b>Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo</b>				
Cijena za angažovanje kapaciteta	3,1123 €/kW/mjesec	2,9541 €/kW/mjesec	<b>-0,1582 €/kW/mjesec</b>	-5,08%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	0,3351 c€/kWh	0,3192 c€/kWh	<b>-0,0159 c€/kWh</b>	-4,74%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	0,6703 c€/kWh	0,6384 c€/kWh	<b>-0,0319 c€/kWh</b>	-4,76%
<b>Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo</b>				
Cijena za angažovanje kapaciteta	7,9661 €/kW/mjesec	7,5619 €/kW/mjesec	<b>-0,4042 €/kW/mjesec</b>	-5,07%

Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	0,5427 c€/kWh	0,5272 c€/kWh	<b>-0,0155 c€/kWh</b>	-2,86%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	1,0854 c€/kWh	1,0544 c€/kWh	<b>-0,0310 c€/kWh</b>	-2,86%
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage</b>				
Cijena za angažovanje kapaciteta	18,0686 €/kW/mjesec	17,1529 €/kW/mjesec	<b>-0,9157 €/kW/mjesec</b>	-5,07%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	0,9565 c€/kWh	0,9402 c€/kWh	<b>-0,0163 c€/kWh</b>	-1,70%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	1,9130 c€/kWh	1,8804 c€/kWh	<b>-0,0326 c€/kWh</b>	-1,70%
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo bez mjerenja snage sa jednotarifnim mjerenjem</b>				
Cijena za angažovanje kapaciteta	3,2126 c€/kWh	3,0309 c€/kWh	<b>-0,1817c€/kWh</b>	-5,66%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu	1,5687 c€/kWh	1,5419 c€/kWh	<b>-0,0268 c€/kWh</b>	-1,71%
Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW	0,6916 €/mjesec/kupcu	0,6916 €/ mjesec/kupcu	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>	0,00%
Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom > 8 kW i ≤ 16 kW	1,3832 €/ mjesec/kupcu	1,3832 €/ mjesec/kupcu	<b>0,00 €/ mjesec/kupcu</b>	0,00%

Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom > 16 kw i ≤ 34,5 kW	2,9824 €/mjesec/kupcu	2,9824 €/mjesec/kupcu	<b>0,00 €/mjesec/kupcu</b>	0,00%
<b>Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo bez mjerenja snage sa dvotarifnim mjerenjem</b>				
Cijena za angažovanje kapaciteta - Niža dnevna tarifa za angažovani kapacitet (NT)	1,9589 c€/kWh	1,8481 c€/kWh	<b>-0,1108 c€/kWh</b>	-5,66%
Cijena za angažovanje kapaciteta - Viša dnevna tarifa za angažovani kapacitet (VT)	3,9178 c€/kWh	3,6962 c€/kWh	<b>-0,2216 c€/kWh</b>	-5,66%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Niža dnevna tarifa za aktivnu energiju (NT)	0,9565 c€/kWh	0,9402 c€/kWh	<b>-0,0163 c€/kWh</b>	-1,70%
Cijena opravdanih gubitaka u sistemu - Viša dnevna tarifa za aktivnu energiju (VT)	1,9130 c€/kWh	1,8804 c€/kWh	<b>-0,0326 c€/kWh</b>	-1,70%
Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW	0,6916 €/mjesec/kupcu	0,6916 €/mjesec/kupcu	<b>0,00 €/mjesec/kupcu</b>	0,00%
Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom > 8 kW i ≤ 16 kW	1,3832 €/mjesec/kupcu	1,3832 €/mjesec/kupcu	<b>0,00 €/mjesec/kupcu</b>	0,00%
Fiksna naknada za kupce sa odobrenom priključnom snagom > 16 kw i ≤ 34,5 kW	2,9824 €/mjesec/kupcu	2,9824 €/mjesec/kupcu	<b>0,00 €/mjesec/kupcu</b>	0,00%



Saglasno članu 10 stav 4 Pravila, snabdjevač je dužan da iznose korekcija iz tač. 6 do 11 dispozitiva ove odluke iskaže na računima svojih kupaca kao korekciju u korist kupca (sa znakom „-“), pa je odlučeno kao u tački 12 dispozitiva ove odluke.

Saglasno članu 10 stav 5 Pravila, Operator prenosnog sistema dužan je da iznose korekcija iz tač 6 do 10 dispozitiva ove odluke iskaže na fakturama koje izdaje kao korekciju u korist korisnika (sa znakom „-“), pa je odlučeno kao u tački 13 dispozitiva ove odluke.

Operator distributivnog sistema dužan je da, na osnovu člana 10 stav 5 Pravila, iznose korekcija iz tačke 11 dispozitiva ove odluke iskaže na fakturama koje izdaje kao korekciju u korist korisnika (sa znakom „-“), pa je odlučeno kao u tački 14 dispozitiva ove odluke.

Odluka o objavljivanju ove odluke temeljena je na članu 5 alineja 10 Zakona o objavljivanju propisa i drugih akata (“Službeni list CG”, broj 5/08), pa je odlučeno kao u tački 15 dispozitiva ove odluke.

### **Predsjednik Odbora**

Branislav Prelević, s.r.