

Broj: 22/3134-24

Podgorica, 30.11.2022. godine

Na osnovu člana 43 stav 3 tačka 4 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22), člana 19 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije ("Službeni list CG", broj 71/22) i člana 15 tačka 4 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti ("Službeni list CG", broj 135/21), u postupku po Zahtjevu DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica, za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad za period 01.01.2023-31.12.2025. godine, broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, Odbor Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti, na sjednici održanoj 29 i 30. novembra 2022. godine, donio je

O D L U K U

o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2023-31.12.2025. godina

REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I NAKNADE ZA 2023. GODINU

1. DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod za 2023. godinu u iznosu od **900.271,30 €**.
2. Regulatorno dozvoljeni prihod iz tačke 1 ovog dispozitiva čine:
 - a) troškovi poslovanja, utvrđeni za 2023. godinu u iznosu od **799.843,12 €**,
 - b) amortizacija, utvrđena za 2023. godinu u iznosu od **22.398,35 €**,
 - c) izdaci za nabavku osnovnih sredstava, utvrđeni za 2023. godinu u iznosu od **141.987,07 €**,
 - d) razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti, utvrđena za 2023. godinu u iznosu od **11.277,79 €**,

- e) korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličine, utvrđene za 2023. godinu, u korist korisnika usluga operatora tržišta u iznosu od **75.235,02 €**, koji se oduzima od zbira iznosa utvrđenih pod podtačkama a, b, c i d ove tačke dispozitiva.
3. DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za 2023. godinu u iznosu od **869.477,44 €**.
 4. Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za 2023. godinu, iz tačke 3 ovog dispozitiva utvrđen je kao razlika između regulatorno dozvoljenog prihoda za 2023. godinu iz tačke 1 ovog dispozitiva, i ostalih prihoda, utvrđenih u iznosu od **30.793,86 €** za 2023. godinu.
 5. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači za 2023. godinu u iznosu od **0,0650 c€/kWh**.
 6. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator prenosnog sistema za 2023. godinu u iznosu od **18.838,68 €/mjesec**.
 7. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator distributivnog sistema za 2023. godinu u iznosu od **9.419,34 €/mjesec**.
 8. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači i snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca za 2023. godinu u iznosu od **0,0039 c€/kWh**.
 9. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni za 2023. godinu iznosu od **0,0036 c€/kWh**.
 10. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci za 2023. godinu u iznosu od **108,68 €/mjesec/trgovac**.

REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I NAKNADE ZA 2024. GODINU

11. DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod za 2024. godinu u iznosu od **881.110,01 €**.

12.Regulatorno dozvoljeni prihod iz tačke 11 ovog dispozitiva čine:

- a) troškovi poslovanja, utvrđeni za 2024. godinu u iznosu od **781.594,30 €**,
- b) amortizacija, utvrđena za 2024. godinu u iznosu od **21.743,18 €**,
- c) izdaci za nabavku osnovnih sredstava, utvrđeni za 2024. godinu u iznosu od **141.987,07 €**,
- d) razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti, utvrđena za 2024. godinu u iznosu od **11.020,48 €**,
- e) korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijskih veličina, utvrđene za 2024. godinu, u korist korisnika usluga operatora tržišta u iznosu od **75.235,02 €**, koji se oduzima od zbira iznosa utvrđenih pod podtačkama a, b, c i d ove tačke dispozitiva.

13.DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za 2024. godinu u iznosu od **850.316,15 €**.

14.Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponije u naknadu za 2024. godinu, iz tačke 13 ovog dispozitiva utvrđen je kao razlika između regulatorno dozvoljenog prihoda za 2024. godinu iz tačke 11 ovog dispozitiva, i ostalih prihoda, utvrđenih u iznosu od **30.793,86 €** za 2024. godinu.

15.Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači za 2024. godinu u iznosu od **0,0636 c€/kWh**.

16.Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator prenosnog sistema za 2024. godinu u iznosu od **18.423,52 €/mjesec**.

17.Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator distributivnog sistema za 2024. godinu u iznosu od **9.211,76 €/mjesec**.

18.Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači i snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca za 2024. godinu u iznosu od **0,0038 c€/kWh**.

19.Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni za 2024. godinu iznosu od **0,0035 c€/kWh**.

20. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci za 2024. godinu u iznosu od **106,29 €/mjesec/trgovac**.

REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I NAKNADE ZA 2025. GODINU

21. DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod za 2025. godinu u iznosu od **879.545,42 €**.

22. Regulatorno dozvoljeni prihod iz tačke 21 ovog dispozitiva čine:

- a) troškovi poslovanja, utvrđeni za 2025. godinu u iznosu od **781.594,30 €**,
- b) amortizacija, utvrđena za 2025. godinu u iznosu od **20.178,59 €**,
- c) izdaci za nabavku osnovnih sredstava, utvrđeni za 2025. godinu u iznosu od **141.987,07 €**,
- d) razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti, utvrđena za 2025. godinu u iznosu od **11.020,48 €**,
- e) korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijskih veličina, utvrđene za 2025. godinu, u korist korisnika usluga operatora tržišta u iznosu od **75.235,02 €** koji se oduzima od zbira iznosa utvrđenih pod podtačkama a, b, c i d ove tačke dispozitiva.

23. DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za 2025. godinu u iznosu od **848.751,56 €**.

24. Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za 2025. godinu, iz tačke 23 ovog dispozitiva utvrđen je kao razlika između regulatorno dozvoljenog prihoda za 2025. godinu iz tačke 21 ovog dispozitiva, i ostalih prihoda, utvrđenih u iznosu od **30.793,86 €** za 2025. godinu.

25. Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači za 2025. godinu u iznosu od **0,0635 c€/kWh**.

- 26.** Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator prenosnog sistema za 2025. godinu u iznosu od **18.389,62 €/mjesec**.
- 27.** Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaća operator distributivnog sistema za 2025. godinu u iznosu od **9.194,81 €/mjesec**.
- 28.** Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta, koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači i snabdjevač posljednjeg izbora i ranjivih kupaca za 2025. godinu u iznosu od **0,0038 c€/kWh**.
- 29.** Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni za 2025. godinu iznosu od **0,0035 c€/kWh**.
- 30.** Utvrđuje se naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci za 2025. godinu u iznosu od **106,09 €/mjesec/trgovac**.
- 31.** Ova odluka objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti.

Obrazloženje

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu Agencija), u postupku po zahtjevu energetske subjekta, utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod, i naknadu za rad operatora tržišta, u skladu sa članom 43 stav 3 tačka 4 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22), (u daljem tekstu: Zakon).

Članom 59 stav 1 Zakona propisano je da se zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade operatora tržišta podnosi najkasnije četiri mjeseca prije isteka perioda važenja odluke o utvrđivanju cijena. U skladu sa navedenim članom i članom 14 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije ("Službeni list CG", broj 71/22) (u daljem tekstu: Metodologija) DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica (u daljem tekstu: COTEE) je 31.08.2022. godine, u zakonom utvrđenom roku, podnio Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za regulatorni period 2023-2025. godina, broj 22/1492-1, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-1 (u daljem tekstu: Zahtjev).

Uz Zahtjev je dostavljena sljedeća dokumentacija: *Prilog 1. Obrazac O; Prilog 2. Detaljan obračun predloženog prihoda i naknade za 2023, 2024 i 2025. godinu; Prilog 3. Obračun amortizacije za period 01.01.2021-31.12.2021. godine; Prilog 4. Ugovor o zakupu zaključen između COTEE i Montenegro Airlines u stečaju, broj 21/2048-4 od 27.12.2021. godine (zakup poslovnog prostora) i Ugovor o zakupu garažnog prostora, broj 21/1364-1 od 31.8.2021. godine; Prilog 5. Ugovor o jednostavnoj nabavci – poštanske usluge za potrebe DOO Crnogorski operator tržišta električne energije broj 22/156-1 od 21.1.2022. godine, zaključen između COTEE i Pošte Crne Gore AD Podgorica; Prilog 6. Ugovor o jednostavnoj nabavci – osiguranje zaposlenih u DOO Crnogorski operator tržišta – Podgorica, za 2022. godinu, broj 21/1915-6 od 24.12.2021. godine, zaključen između COTEE i AD Sava osiguranje; Prilog 7. Ugovor o jednostavnoj nabavci – usluge fiksne telefonije i zakupa internet kapaciteta i usluge mobilne telefonije broj 21/1777-9 od 24.11.2021. godine, zaključen između COTEE i Telenor DOO Podgorica; Prilog 8. Ugovor o pravu korišćenja softvera za finansijsko knjigovodstvo broj 22/403-3 od 24.2.2022. godine, zaključen između COTEE i DOO Data Design Podgorica; Prilog 9. Ponuda za prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane S.A.S. SWIFT; Prilog 10. Ponuda za prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane ENFOR A/S; Prilog 11. Račun broj 2021-426 od 08.10.2021. godine, izdat od strane Duka Hosting PR Vladimir Duka; Prilog 12. Račun broj*

pg430tk495/145/2021/xy985bb208 od 19.10.2021. godine, izdat od strane AD Crnogorski Telekom Podgorica; Prilog 13. Ponuda za zakup polovine rack ormara, od 30.08.2022. godine, dostavljena od strane Knjaz Arhiv Podgorica (email); Prilog 14. Račun/otpremnicu broj 154-2021 od 13.10.2021. godine, izdat od strane DOO CHIP Podgorica; Prilog 15. Ponuda poslovnog prostora za prodaju od 29.07.2022. godine dostavljena od strane VIS CENTAR Agencija za nekretnine Podgorica; Prilog 16. Ponuda za nabavku Market Management System (MMS) od 25.8.2022. godine, dostavljena od strane Korona d.d.; Prilog 17. Ponuda za nabavku Market Management System (MMS) od 25.8.2022. godine, dostavljena od strane Unicorn Systems a.s.; Prilog 18. Ponuda za nabavku Market Management System (MMS) od 26.8.2022. godine, dostavljena od strane GE Digital Services Europe; Prilog 19. Ponuda za Market Management System (MMS) od 26.8.2022. godine, dostavljena od strane COREIT; Prilog 20. Zaključni list glavne knjige za period 01.01.2021-31.12.2021. godine; Prilog 21. Spisak osnovnih sredstava nakon rashoda.

Metodologijom, članom 16 stav 1, propisano je da Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev sa dokumentacijom, dok je stavom 2 istog člana propisano da mišljenja i primjedbe na zahtjev zainteresovana lica mogu dostaviti u roku od osam dana od dana njegovog objavljivanja. Agencija je, saglasno navedenim odredbama, objavila Zahtjev sa dokumentacijom na svojoj internet stranici. U ostavljenom roku nijesu dostavljena mišljenja i primjedbe.

Nakon pregleda Zahtjeva i dokumentacije utvrđeno je da je ista nepotpuna, pa je Agencija, u skladu sa članom 16 st. 3 i 4 Metodologije, COTEE uputila *Zahtjev za otklanjanje nedostataka* broj 22/3134-2 od 14.09.2022. godine, sa upozorenjem da je iste dužan otkloniti u roku od deset dana od dana prijema tog dopisa.

Navedenim zahtjevom od subjekta je traženo da dostavi: obračun amortizacije za svaku godinu regulatornog perioda u skladu sa članom 8 Metodologije; obrazac O dopunjen sa podacima koji nedostaju (izdaci za nabavku osnovnih sredstava, razumna dobit, energetske veličine, broj trgovaca); analitičke kartice za troškove poslovanja, amortizaciju, ostale prihode i prihode od regulisane djelatnosti, i to analitičke kartice za: troškove zarada i drugih ličnih primanja ostvarene u 2021. godini, troškove rezervnih djelova i materijala ostvarene u 2021. godini, troškove usluga trećih lica ostvarene u 2019, 2020. i 2021. godini, troškove tekućih bankarskih usluga, poštanske usluge i troškove osiguranja zaposlenih ostvarene u 2021. godini; troškove telekomunikacije ostvarene u 2021. godini, troškove poreza na imovinu, taksu i naknada ostvarene u 2021. godini, ostale troškove poslovanja ostvarene u 2021. godini, prihod od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija)

ostvaren u 2021. godini, ostale prihode ostvarene u 2021. godini; obrazloženja za troškove poslovanja koji su u toku 2021. godine ostvareni u iznosu većem od utvrđenog i popunjenu tabelu prikazanu u obavještenju o nedostacima; ugovor o zakupu poslovnog prostora koji sadrži visinu zakupnine; fakturu za održavanje računovodstvenog softvera i ostalih softvera; pojašnjenje na osnovu čega je planiran trošak otpremnine za 2023. godinu, kao i prateću dokumentaciju koja potkrepljuje zahtijevani iznos; pojašnjenje na osnovu čega su planirani troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada; pojašnjenje zbog čega je zahtijevan trošak zakupa poslovnog prostora istovremeno sa izdatkom nabavke poslovnog prostora, imajući u vidu član 21 Metodologije; pojašnjenje šta se podrazumijeva pod "rack ormarom", kao i svrhu njegovog zakupa; pojašnjenje na osnovu čega je planiran trošak članarina, kao i prateću dokumentaciju koja potkrepljuje zahtijevani iznos; pojašnjenje da li se zahtjev u vezi sa sistemom za prognoziranje potencijala vjetra odnosi na nabavku osnovnog sredstva ili na troškove usluga trećih lica. U Zahtjevu za otklanjanje nedostataka Agencija je posebno istakla da su izdaci za nabavku osnovnih sredstava, sadržani u Zahtjevu, planirani u većem iznosu od dozvoljenog u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, kao i da su planirani finansijski troškovi u okviru troškova poslovanja, što nije propisano članom 7 Metodologije, već je članom 9 stav 4 definisano da izdaci koji se odnose na nabavku sredstva koje se finansira putem kredita, obuhvataju godišnju otplatu kredita (glavnicu i kamatu). S tim u vezi od COTEE je traženo da dio zahtjeva koji se odnosi na osnovna sredstva koja je neophodno nabaviti za obavljanje energetske djelatnosti i način na koji planira finansirati nabavku tih sredstava, uskladi sa članom 9 stav 2 Metodologije te da dostavi Obrazac O u kome su prikazani podaci o nabavkama osnovnih sredstava za koje se opredijelio, vodeći računa o propisanom limitu iz člana 9 stav 2 Metodologije. Takođe, Agencija je u to dopisu naglasila da COTEE prilikom nabavke osnovnih sredstava za koje je planirano da se realizuju kroz kreditno zaduženje, treba imati u vidu član 21 Pravila za korekcije cijene i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22), kojim je propisano da se korekcije izdataka vrše samo u slučaju kada su ostvareni u nižem iznosu od utvrđenog.

Postupajući po zahtjevu Agencije COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 , dostavio objašnjenja u segmentima koja su bila predmet traženja kao i sljedeću dokumentaciju: *Prilog 1. Obrazac O dopunjen podacima koji su nedostajali; Prilog 2. Proknjižen promet računa za period 01.01.2021.-31.12.2021. godine (5200 – Troškovi neto zarada, 5201 – Troškovi poreza na zarade, 5202 – Troškovi neto naknada zarada za vreme..., 5204 – Troškovi neto naknada zarada po kolekt, 5206 – Troškovi neto zarada korisnici starosni, 5210 – Troškovi poreza na zarade i naknade zar, 5211 – Troškovi doprinosa na*

zarade za PIO, 5212 – Troškovi i doprinosa na zarade osim za p, 5250 – Troškovi naknada fizičim licima po osn., 5260 – Troškovi naknada članovima odbra direi, 5291 – Jubilarne nagrade, 5292 – Naknade troškova smještaja i ishrane na, 5293 – Naknade troškova prevoza na službenom, 5294 – Naknade troškova prevoza na radno mes, 5296 – Isplate za 8.mart, Novu godinu i sl, 5297 – Putni nalog – dnevnice, 5299 – Ostale naknade troškova zaposlenima, poslo, 5311 – Troškovi usluga prevoza u inostranstvu, 5541 – Prirez na porez, 5569 – Drugi troškovi doprinosa), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021-31.12.2021. godine (5102 – Nabavka ostalog materijala (rezijskog), 5120 – Troškovi materijala za održavanje higijene, 5121 – Troškovi kancelarijskog materijala, 5122 – Troškovi rezervnih delova, 5123 – Troškovi alata i inventara, 5124 – Troškovi ostalog materijala), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021-31.12.2021. godine (5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sr, 5329 – Drugi troškovi usluga održavanja, 5334 – Troškovi zakupa poslovnog prostora, 5332 – Troškovi zakupa poslovnog inventara i o, 5503 – Troškovi računovodstvene revizije, 5504 – Troškovi savetovanja i dr. intelektualni, 5506 – Troškovi komunalnih usluga, 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, 5400 – Troškovi amort. nematerijalnih ulaganja, 5500 – Troškovi zdravstvenih usluga, 5501 – Troškovi advokatskih usluga, 5502 – Troškovi usluga čišćenja, 5510 – Troškovi reprezentacije u zemlji, 5511 – Troškovi reprezentacije u inostranstvu, 5520 – Troškovi premija osiguranja osnovnih s, 5524 – Troškovi osiguranja zaposlenih u toku r, 5530 Troškovi platnog prometa u zemlji, 5540 – Troškovi članarina poslovnim udruženjima, 5541 – Prirez na porez, 5549 – Drugi troškovi članarina preplate sl.l, 4340 – Dobavljači u inostranstvu za obrtna sre, 5554 – Troškovi taksa (admin. sudske repub.), 5565 – Troškovi doprinosa za sindikat, 5569 – Drugi troškovi doprinosa, 5592 – Troškovi taksi sudski administrativni I, 5626 – Rashodi po osnovu lizinga, 5701 – Rashod nekretnina, postrojenja i opreme, 5590 – Prenos rashoda zaklj, 5599 – Drugi nematerijalni troškovi), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021-31.12.2021. godine (5530 – Troškovi platnog prometa u zemlji, 5312 – Troškovi PTT usluga u zemlji, 4330 – Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva P-00006 Pošta Crne Gore AD, 5532 – Troškovi platnog prometa u inostranstvu, 4330 – Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva P-00116 EPCG AD FC Snadbijevanje, 4330 – Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva P-00004 Crnogorski telekom AD, 5399 – Troškovi drugih proizvodnih usluga, 5524 – Troškovi osiguranja zaposlenih u toku r, 5520 – Troškovi premija osiguranja osnovnih s), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021.-31.12.2021. godine (5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, 5554 – Troškovi taksa (admin.sudske repub.), 5592 – Troškovi taksi sudski administrativni I), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021-31.12.2021. godine (5130 – Troškovi električne energije, 5132 – Troškovi upotrebljene vode, 5133 – Troškovi goriva za vozila, 5520 – Troškovi premija osiguranja osnovnih s, 4330 – Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva, 5549 – Drugi troškovi⁹

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96, 81000 Podgorica, **Crna Gora**

T: 00 382 20 229 615. 00 382 20 229 616 F: 00 382 20 229 755 E: regagen@t-com.me www.regagen.co.me

PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

članarina pretplate sl.l., 5599 – Drugi nematerijalni troškovi, 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sr, 5399 – Troškovi drugih proizvodnih usluga, 5565 – Troškovi doprinosa za sindikat, 5510 – Troškovi reprezentacije u zemlji, 5549 – Drugi troškovi članarina pretplate sl.l., 5549 – Troškovi članarina poslovnim udruženjima, 4340 – Dobavljači u inostranstvu za obrtna sre, račun 21000044 od 21.05.2021.godine kod COTEE zaveden pod brojem 21/550-4 24.05.2021. godine izdar od AIB, račun 21000060 od 15.11.2021.godine izdar od AIB, 2490 – Novčana sred. čije je koris. ograničeno), Proknjižen promet računa za period 01.01.2021-31.12.2021. godine (610221 – Prihodi RDP, 60301 – Prihodi RDP Ino partneri, 6629 – Drugi prihodi od kamata, 6850 – Prihodi od uskl.vred. potraživanja), Proknjižen promet računa za period 01.01.2020-31.12.2020. godine (5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sr, 5329 – Drugi troškovi usluga održavanja, 5503 – Troškovi računovodstvene revizije, 5505 – Troškovi intelektualnih usluga fizičkih, 5504 – Troškovi savetovanja i dr.intelektualni, 5502 – Troškovi usluga čišćenja, 5391 – Troškovi komunalnih usluga, 5506 – Troškovi komunalnih usluga, 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, 5599 – Drugi nematerijalni troškovi, 0230 – Ostala oprema 20%, 0140 Računarski programi, 0231 – Ostala osnovna sredstva, 02361 – Računarska oprema – 30% - lap top as), Proknjižen promet računa za period 01.01.2019-31.12.2019. godine (5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sr, 5503 – Troškovi računovodstvene revizije, 5220 – Troškovi naknada po ugovoru o delu, 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, 5504 – Troškovi savetovanja i dr. intelektualni, 5250 – Troškovi naknada fizičkim licima po osn, 5502 – Troškovi usluga čišćenja, 5391 – Troškovi komunalnih usluga, 5599 – Drugi nematerijalni troškovi); Prilog 3. Izveštaj o realizovanim troškovima poslovanja za 12 meseci 2021.godine; Prilog 4. Ugovor o zakupu poslovnog prostora potpisan između COTEE i "Montenegro Airlines" AD Podgorica u srećaju, broj 21/2048-4 od 27.12.2021.godine; Prilog 5. Račun broj 22000037 od 20.04.2022. godine kod COTEE zaveden pod brojem 22/809-1 od 26.04.2022. godine izdat od AIB (Association of Issuing Bodies), račun broj 3/20 od 12.11.2020. godine izdat od CIGRE, račun broj 464/2022 od 29.03.2022.godine kod COTEE zaveden pod brojem 22/626-1 od 01.04.2022.godine izdat od Instituta računovođa i revizora Crne Gore, račun broj 22-360-000009 od 07.04.2022. godine kod COTEE zaveden pod brojem 22/696-1 od 07.04.2022.godine izdat od DOO MEPX, dopis dostavljen od EUROPEX od 21.10.2021. godine.

Nakon toga, u skladu sa članom 14 stav 4 Metodologije, kojim je propisano da je, na zahtjev Agencije, operator tržišta dužan da ostavi i druge podatke i dokumentaciju, koji mogu biti potrebni za donošenje odluke, Agencija je od podnosioca zahtjeva u više navrata tražila dopunu dokumentacije.

Dopisom broj 22/3134-4 od 03.10.2022. godine traženo je dostavljanje dokumentacije iz koje se crpe podaci na osnovu kojih je u Zahtjevu utvrđena otpremnina, odnosno kolektivni ugovor operatora tržišta kao i konta koja potkrijepljuju ostvareni iznos troškova usluga trećih lica, troškova tekućih bankarskih usluga, poštanskih troškova i troškova osiguranja, troškova telekomunikacija za 2021. godinu, kao i obračuna amortizacije za svaku godinu regulatornog perioda, koju je COTEE dostavio uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5.

Nakon toga Agencija je dopisom broj 22/3134-6 od 10.10.2022. godine zatražila od COTEE dodatne informacije u vezi sa troškom otpremnine i troškom amortizacije.

Postupajući po dopisu Agencije uz akt broj 22/1492-7 od 12.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-7 COTEE je dostavio tražena obrazloženja i dokumentaciju.

Na osnovu pregleda Zahtjeva i dostavljene dokumentacije Agencija je sačinila *Izveštaj o analizi dokumentacije po zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad "Crnogorskom operatoru tržišta električne energije" DOO Podgorica* za regulatorni period 01.01.2023-31.12.2025. godine, od 01.11.2022. godine (u daljem tekstu: Izveštaj), koji je u skladu sa članom 17 stav 1 Metodologije, tog dana objavila na svojoj internet stranici, i pozvala zainteresovana lica da, u roku od sedam dana od dana objavljivanja (zaključno sa 08. novembrom 2022. godine), dostave mišljenja i primjedbe.

Na Izveštaj su, uz dopis broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-13, dostavljena mišljenja i primjedbe od strane COTEE.

U vezi sa predmetnom javnom raspravom, odnosno dostavljenim primjedbama, Agencija je sačinila *Izveštaj o stavovima po primjedbama na Izveštaj o analizi dokumentacije po zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad "Crnogorskom operatoru tržišta električne energije" DOO Podgorica*, za regulatorni period od 01.01.2023. do 31.12.2025. godine, broj 22/3134-16 od 18.11.2022. godine, (u daljem tekstu: Izveštaj sa javne rasprave), koji je dostavljen COTEE, 18.11.2022. godine uz poziv za učestvovanje na sjednici Odbora Agencije, u dijelu koji je otvoren za podnosioca Zahtjeva, a u skladu sa članom 18 stav 1 Metodologije. Obavještenje o održavanju sjednice Odbora Agencije na kojoj će se razmatrati Izveštaj i Izveštaj sa javne rasprave je 18. novembra 2022. godine objavljeno na internet stranici Agencije.

Na sjednici Odbora Agencije održanoj 29.11.2022. godine, koja je organizovana u postupku razmatranja Zahtjeva, prisustvovali su ovlašćeni predstavnici COTEE. Na navedenoj sjednici je sačinjen Zapisnik, broj 22/4312-2 od 29.11.2022. godine.

1. ZAHTIJEVANI REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I NAKNADA ZA RAD OPERATORA TRŽIŠTA ZA 2023, 2024 i 2025. GODINU

COTEE je na obrascu "O 5 - Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada", koji je dostavljen uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. godine, zahtijevao regulatorno dozvoljeni prihod za svaku godinu regulatornog perioda u sljedećem iznosu:

1. regulatorna godina (2023. godina) – **1.101.996,33 €**,
2. regulatorna godina (2024. godina) – **1.093.549,28 €**,
3. regulatorna godina (2025. godina) – **1.094.013,47 €**.

Struktura zahtijevanog regulatorno dozvoljenog prihoda za 2023, 2024. i 2025. godinu data je u Tabeli 1.

Tabela 1. Struktura zahtijevanog regulatorno dozvoljenog prihoda

Kategorije obračuna		Zahtijevano 2023. (€)	Zahtijevano 2024. (€)	Zahtijevano 2025. (€)
a.	TROŠKOVI POSLOVANJA (1+2+3+4+5+6+7)	925.169,12	910.865,74	911.323,48
1	Troškovi zarada i drugih ličnih primanja	636.965,3	622.292,48	621.639,26
2	Troškovi rezervnih djelova i materijala	4.654,52	4.654,52	4.654,52
3	Troškovi usluga trećih lica	81.413,66	81.413,66	81.413,68

12

4	Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja	56.529,91	56.962,35	58.073,29
5	Troškovi usluga telekomunikacija	12.800	12.800	12.800
6	Troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom	3.150,84	3.150,84	3.150,84
7	Ostali troškovi poslovanja	129.654,89	129.591,89	129.591,89
b.	AMORTIZACIJA	23.782,33	29.840,33	29.840,33
c.	NABAVKA OSNOVNIH SREDSTAVA	140.000,00	140.000,00	140.000,00
d.	RAZUMNA DOBIT OD OBAVLJANJA ENERGETSKE DJELATNOSTI	13.044,88	12.843,21	12.849,66
PREDLOŽENI REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD (a+b+c+d)		1.101.966,33	1.093.549,28	1.094.013,47
e.	OSTALI PRIHODI	33.055,83	33.055,83	33.055,83
f.	KOREKCIJE PRETHODNOG PERIODA			
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA TRANSPONOVANJE U NAKNADU (a+b+c+d-e±f)		1.068.940,50	1.060.493,45	1.060.957,64

Iz raspodjele zahtijevanog prihoda, proizašle su predložene naknade za rad Operatora tržišta za 2023, 2024 i 2025. godinu, prikazane u dokumentu "O 5 - *Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada*", uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. godine i to kako slijedi.

Za 2023. godinu:

1. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači u iznosu od **0,77€/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača od 374.129,18 € ($RDP_{t+n}^{TUN} * 35\%$), i količine proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, računate kao prosjek

13

ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3, E_{t+n}^{PP} 488.294,27 kWh.

2. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema električne energije u iznosu od **23.160,38 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 213.788,10 € + 64.136,43 € raspoređenog na 12 mjeseci.
3. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema električne energije u iznosu od **11.580,19 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.894,05 € i 32.068,22 €, raspoređenog na 12 mjeseci.
4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od **0,05 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.894,05 € i 24.051,16 €, i količine električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.733.764,00 kWh.
5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni u iznosu od **0,04 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.894,05 € + 24.051,16 €, i količine proizvedene energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.962.232,60 kWh.
6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci u iznosu od **133,6175631 €/mjesec/trgovac**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 16.034,11 €, raspoređenog na 12 mjeseci, kao i broja trgovaca koji realizuju transakcije, računat kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u godini t-2 i t-1 i planiranog broja za godinu t+1, t+2, t+3 koji iznosi 10.

Za 2024. godinu:

1. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači u iznosu od **0,76€/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača od 371.172,71€ ($RDPT_{t+n}^{TUN} * 35\%$), i količine proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek

ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3, E_{t+n}^{PP} 488.294,27 kWh.

2. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema električne energije u iznosu od **22.977,36 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 212.098,69 € + 63.629,61 €, raspoređenog na 12 mjeseci.
3. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema električne energije u iznosu od **11.488,68 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.049,34 € i 31.814,80 €, raspoređenog na 12 mjeseci.
4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od **0,05 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.049,34 € + 23.861,10 €, i količine električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.733.764,00 kWh.
5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni u iznosu od **0,04 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.049,34 € i 23.861,10 €, i količine proizvedene energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.962.232,60 kWh.
6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci u iznosu od **132,5616809 €/mjesec/trgovac**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 15.907,40 €, raspoređenog na 12 mjeseci, kao i broja trgovaca koji realizuju transakcije, računat kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u godini t-2 i t-1 i planiranog broja za godinu t+1, t+2, t+3 koji iznosi 10.

Za 2025. godinu:

1. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači u iznosu od **0,76€/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača od 371.335,17 € ($RDP_{t+n}^{TUN} * 35%$), i količine proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek ¹⁵

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96, 81000 Podgorica, **Crna Gora**

T: 00 382 20 229 615. 00 382 20 229 616 F: 00 382 20 229 755 E: regagen@t-com.me www.regagen.co.me

PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3, E_{t+n}^{PP} 488.294,27 kWh.

2. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema električne energije u iznosu od **22.987,42 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 212.191,53 € i 63.657,46 € raspoređenog na 12 mjeseci.
3. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema električne energije u iznosu od **11.493,71 €/mjesec**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.095,76 € i 31.828,73 €, raspoređenog na 12 mjeseci.
4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od **0,05 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.095,76 € + 23.871,55 € i količine električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.733.764,00 kWh.
5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni u iznosu od **0,04 €/kWh**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 106.095,76 € i 23.871,55 €, i količine proizvedene energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, računata kao prosjek ostvarene u godini t-2 i t-1 i planirane energetske bilansom za godinu t+1, t+2, t+3 koja iznosi 2.962.232,60 kWh.
6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci u iznosu od **132,6197051 €/mjesec/trgovac**, izračunata na osnovu predloženog dijela prihoda od 15.914,36 €, raspoređenog na 12 mjeseci, kao i broja trgovaca koji realizuju transakcije, računat kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u godini t-2 i t-1 i planiranog broja za godinu t+1, t+2, t+3 koji iznosi 10.

Dodatno, COTEE je, učestvovanjem na javnoj raspravi dostavio akt *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, (broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13), u kojem je, između ostalog, naveo da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti koji su predloženi u

iznosu od 140.000 € treba korigovati na iznos od 141.987,07 € za svaku godinu regulatornog perioda iz razloga što je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 €, pa je 20% od tog iznosa 141.987,07 (709.935,33 EUR-a * 20%), što je u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije.

Na sjednici Odbora Agencije održanoj 29.11.2022. godine, koja je organizovana u postupku razmatranja Zahtjeva, COTEE je dostavio akt broj 22/1824-2 od 10.11.2022. godine, u Agenciji zaveden 29.11.2022. godine pod brojem 22/3134-22. Navedenim aktom COTEE je od strane AIB (Association of Issuing Bodies) informisan da će iznos članarine u tom društvu za 2023. godinu biti promijenjen i iznositi 6.000,00 €. S tim u vezi, COTEE je na sjednici Odbora izmijenio svoj zahtjev u dijelu koji se odnosi na ovaj trošak sa 5.516,00 € na 6.000,00 €.

2. UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I NAKNADE ZA RAD OPERATORA TRŽIŠTA

Članom 59 stav 8 Zakona propisano je da je regulatorno dozvoljeni prihod operatora tržišta električne energije ukupan godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, odobrene od strane Agencije, kao i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koje Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije, razumne dobiti i nabavke osnovnih sredstava, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu.

Članom 6 stav 1 Metodologije propisano je da regulatorno dozvoljeni prihod, koji se ostvaruje obavljanjem energetske djelatnosti na godišnjem nivou predstavlja zbir troškova poslovanja, amortizacije, izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti i razumne dobiti od obavljanja energetske djelatnosti, umanjen za korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličina od utvrđenih, izvršenih u skladu sa pravilima kojima se uređuje način utvrđivanja korekcija, dok je stavom 2 istog člana propisano da se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad operatora tržišta izračunava tako što se regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 1 ovog člana umanjuje za ostale prihode iz člana 11 Metodologije. Dalje, stavom 3 istog člana propisano je da se elementi iz stava 1 ovog člana utvrđuju u godini podnošenja zahtjeva za svaku godinu regulatornog perioda.

Članom 20 stav 1 Zakona o računovodstvu ("Službeni list CG", broj 145/21) propisano je da su pravna lica dužna su vode poslovne knjige, stavom 3 istog člana da su poslovne knjige dnevnik, glavna knjiga i pomoćne evidencije, a stavom 6 istog člana da računovodstvena evidencija mora biti zasnovana na vjerodostojnoj računovodstvenoj dokumentaciji, u skladu sa pravilima urednog knjigovodstva i mora da prikazuje istinito finansijsko stanje i rezultate poslovanja.

Pri opredjeljivanju za prihvatanje opravdanosti troškova i utvrđivanja njihovog nivoa u određenom iznosu, u svim slučajevima u kojima je Agencija, u skladu sa Metodologijom ovlašćena da ih utvrdi po slobodnoj ocjeni, Agencija je nakon izvođenja dokaza i utvrđivanja činjeničnog stanja, postupala u skladu sa načelom zakonitosti i opravdanih očekivanja stranaka utvrđenim članom 5 stav 4 Zakona o upravnom postupku ("Službeni list CG", br 56/14, 20/15, 40/16 i 37/17), te načelom samostalnosti i slobodne ocjene dokaza iz člana 12 istog zakona krećući se u okvirima datih ovlašćenja i cilja utvrđenog primijenjenim odredbama Metodologije.

U nastavku je dat pregled elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda:

2.1. Troškovi poslovanja

Članom 7 stav 1 Metodologije propisano je da troškovi poslovanja obuhvataju troškove zarada i drugih ličnih primanja, troškove rezervnih djelova i materijala, troškove usluga trećih lica, troškove tekućih bankarskih usluga, poštanske troškove i troškove osiguranja, troškove usluga telekomunikacija, troškove poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom, troškove reprezentacije i ostale troškove poslovanja.

Troškovi poslovanja prikazani su u dokumentu "*O 5 - Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada*", koji je dostavljen uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, i predloženi su u iznosu od:

- **925.169,12 € za 2023. godinu,**
- **910.865,74 € za 2024. godinu,**
- **911.323,48 € za 2025. godinu,**

Strukturu troškova poslovanja čine sljedeće kategorije:

2.1.1. Troškovi zarada i drugih ličnih primanja

Troškovi bruto zarada i drugih ličnih primanja zaposlenih zahtijevani su u iznosu od:

- **636.965,30 € za 2023. godinu,**
- **622.292,48 € za 2024. godinu,**
- **621.639,26 € za 2025. godinu.**

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani za 22 zaposlena. U *Detaljnem obračunu predloženog prihoda i naknade za 2023. godinu*, koji je dostavljen uz dopis broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-1, navedeno je da se pri planiranju ovih troškova za 2023. godinu uzela u obzir otpremnina za odlazak u penziju u iznosu od 18.248,82 € i isplata jubilarnih nagrada u iznosu od 963,44 € za 2023. godinu. Takođe se navodi da se planira uvećanje ovih troškova za isplatu jubilarnih nagrada u iznosu od 963,44 € za 2024. godinu, i 310,23 € za 2025. godinu. Dodatno, u Zahtjevu je navedena činjenica da se pri planiranju ovih troškova za svaku godinu regulatornog perioda takođe uzela u obzir utvrđena stopa inflacije Monstata za jul 2022. godine od 14,9%. U prilog tome, navode da se prosječna zarada koja je osnova za izračunavanje troškova zarada i drugih ličnih primanja, kroz odobreni regulatorno dozvoljeni prihod godinama nije mijenjala, a da zvanična statistika (podaci Monstata) prikazuje značajnu inflaciju, zbog koje COTEE smatra da je u obračunu zarada i drugih ličnih primanja nužno uključiti CPI kako bi utvrđeni troškovi zarada i drugih ličnih primanja bili korigovani u skladu sa realnim kretanjima.

Članom 7 stav 2 tačka 1 Metodologije propisano je da se troškovi zarada i drugih ličnih primanja za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju na osnovu utvrđenih troškova zarada i drugih ličnih primanja za godinu podnošenja zahtjeva po odobrenom broju zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju, uvećani za utvrđenu otpremninu zbog odlaska u penziju za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi uređuju, dok je stavom 3 istog člana propisano da operator tržišta predlaže, a Agencija odobrava broj zaposlenih za regulatorni period za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

S tim u vezi, utvrđeno je da COTEE nije predložio troškove zarada i drugih ličnih primanja i u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 1 Metodologije.

Naime, utvrđeni troškovi zarada i drugih ličnih primanja za 2022. godinu iznose 545.464,92 €, za 22 zaposlena. Odobreni broj zaposlenih za 2023. godinu iznosi 22, te s toga **troškovi zarada i drugih ličnih primanja**, uvećani za otpremininu zbog odlaska u penziju utvrđuju se za 2023. godinu u iznosu od **563.713,74 €** ($545.464,92 \text{ €} / 22 * 22 + 18.248,82 \text{ €}$), za 2024. godinu u iznosu od **545.464,92 €** ($545.464,92 \text{ €} / 22 * 22$), a za 2025. godinu u iznosu od **545.464,92 €** ($545.464,92 \text{ €} / 22 * 22$) u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 1 Metodologije.

2.1.2. Troškovi rezervnih djelova i materijala

COTEE je Zahtjevom predložio troškove rezervnih djelova i materijala u iznosu od **4.654,52 €** za svaku godinu regulatornog perioda, odnosno za 2023, 2024 i 2025. godinu. U Zahtjevu je navedeno da se ovi troškovi sastoje od troškova materijala za održavanje higijene (nabavka robe široke potrošnje) u iznosu od 3.184,84 € i troškova kancelarijskog materijala u iznosu od 1.469,68 €. Takođe je navedeno da su troškovi materijala za održavanje higijene obračunati u skladu sa Metodologijom za 22 zaposlena u 2023, 2024. i 2025. godini, a na osnovu ostvarenih troškova po zaposlenom za 2021. godinu.

Dodatno, COTEE je u aktu *Mišljenje i primjedbe na Izveštaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 22/3134-13, naveo da bi troškovima rezervnih djelova i materijala trebalo dodati iznos od 878,22 € koji se odnosi na troškove goriva, koji su uzeti u obzir prilikom utvrđivanja troškova rezervnih djelova i materijala.

U cilju dokumentovanja opravdanosti ovih troškova, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 dostavio pregled ostvarenja ovih troškova u 2021. godinu (5.620,56 €), potkrijepljen sljedećim analitičkim karticama:

- 5102 – Nabavka ostalog materijala (režijskog) (292,37 €);
- 5120 - Troškovi materijala za održavanje higijene (1.733,01 €);
- 5121 - Troškovi kancelarijskog materijala (1.336,07 €);
- 5122 - Troškovi rezervnih djelova (61,49 €);
- 5123 - Troškovi alata i inventara (194,04 €);
- 5124 - Troškovi ostalog materijala (614,4 €);
- 5133 - Troškovi goriva za vozila (878,22 €).

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 2 Metodologije troškovi rezervnih djelova i materijala utvrđuju se na osnovu ostvarenih troškova rezervnih djelova i materijala po odobrenom broju zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), kao i odobrenog broja zaposlenih za regulatornu godinu za koju se troškovi utvrđuju, odnosno za 2023, 2024 i 2025. godinu.

Odobreni broj zaposlenih za 2021. godinu iznosi 20, dok je odobreni broj zaposlenih za 2023, 2024 i 2025. godinu po 22. Stoga, **troškovi rezervnih djelova i materijala** utvrđuju se za svaku godinu regulatornog perioda u iznosu od po **5.620,56 €** (5.109,6 € / 20 * 22), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 2 Metodologije.

2.1.3. Troškovi usluga trećih lica

Troškovi usluga trećih lica zahtijevani su u iznosu od:

- **81.413,66 € za 2023. godinu;**

- **81.413,66 € za 2024. godinu;**

- **81.413,66 € za 2025. godinu;**

U Zahtjevu je navedeno da se ovi troškovi sastoje od sljedećih troškova: troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u iznosu od 10.267,51 € (troškovi usluga za tekuće održavanje hardverske opreme – 7.082,61 € i troškovi usluga održavanja ostale opreme – 3.184,90 €) i ostalih troškova usluga u iznosu od 71.146,15 € (trošak zakupa poslovnog prostora, garaže i opreme - 49.200,00 €; trošak računovodstvene revizije – 1.966,94 €; konsultanske provizije i troškovi - 10.000,00 €; troškovi javnog oglašavanja – 45,60 €; troškovi usluga kopiranja i korićenja – 182,47 €; troškovi obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica - 5.765,16 €; troškovi usluga higijenskog održavanja – 2.573,46 €; troškovi komunalnih usluga – 539,43 €; ostali troškovi usluga - dnevna štampa, izrada vizit kartica, pečata i drugi troškovi koji se mogu javiti u toku redovnog poslovanja – 873,10 €).

U Zahtjevu je navedeno da su troškovi usluga trećih lica izračunati u skladu sa Metodologijom, osim troškova konsultantskih provizija i troškova obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica za koja su data sljedeća objašnjenja:

- *Konsultanske provizije i troškovi* - COTEE iskazuje potrebu za opredjeljivanjem sredstava za konsultantske usluge, prvenstveno iz oblasti energetike - imajući u vidu da određeni broj 21

zaposlenih, koji su dominantno radili na propisima iz oblasti energetike, pošao u penziju, pa se u situaciji izrade novih akata/usklađivanja iskazuje potreba za angažovanjem stručnih lica sa posebnim/specifičnim znanjima iz te oblasti. Nadalje je navedeno da u obavljanju osnovne djelatnosti utvrđene Zakonom o energetici, postoji potreba zaključivanja ugovora sa stranim subjektima za koje je potrebna određena stručna konsultacija zbog specifičnosti znanja u oblastima koje sadrže međunarodne elemente; da je Zakonom o energetici predviđeno da COTEE, osim obaveznog otkupa električne energije od povlašćenih proizvođača i prodaje otkupljene električne energije snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima, tu električnu energiju može prodavati i na berzanskom tržištu električne energije; u Zahtjevu je istaknuto da je COTEE dužan da kupi svu proizvedenu električnu energiju iz obnovljivih izvora energije koji nemaju status povlašćenih proizvođača, ukoliko oni izraze takvu spremnost, i prodaja je po tržišnim uslovima, zbog čega je neophodno koristiti konsultantske usluge eksperata koji imaju znanja i iskustva u tržišnoj prodaji električne energije, sve do potpunog osposobljavanja novoodobrenog izvršioca za te poslove. Osim toga, navodi da se u poslovanju javljaju i pitanja povodom kojih je potrebno angažovanje stručnih/licenciranih lica za obavljanje istih (npr. usluge ovlašćenih procjenitelja, angažovanje domaćih i stranih eksperata i konsultanata usko specijalizovanih u oblastima značajnim za rad COTEE-a itd). Dodatno, kako je COTEE planirao nabavku osnovnog sredstva / softvera koji zahtjeva sofisticirano stručno znanje iz oblasti informatike, kao i provođenje postupka nabavke istog, te je s toga potrebno angažovanje stručnih lica za realizaciju predmetne nabavke. Takođe, COTEE ističe da je u radu Odbora direktora u donošenju poslovnih odluka koje zahtijevaju određena posebna znanja iz oblasti privrednog poslovanja, potrebna angažovanost stručnih lica za obavljanje konsultacija i davanje izjašnjenja o određenim pitanjima, te da u nekim slučajevima postoji potreba i za advokatskim uslugama za zastupanje COTEE pred nadležnim subjektima/sudovima.

- *Troškovi obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica*, koji su predloženi na nivou odobrenih troškova za 2021. godinu (5.765,16 €). U Zahtjevu se navodi da zbog pandemije „COVID-a 19“ nije postojala mogućnost realizacije ovih troškova, pa ni obračun u skladu sa Metodologijom ne bi dao realan prikaz potrebnih sredstava za ovu namjenu za 2023, 2024 i 2025. godinu.

Dodatno, pojašnjenjem dostavljenim uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5 u okviru troškova usluga trećih lica je zahtjevan i trošak

za prognozu proizvodnje energije iz vjetra i solara u iznosu od 6.905,00 €, za koji je dostavljeno sljedeće obrazloženje:

“Osim pomenutih poslova koji se obavljaju kontinuirano u Službi za obnovljive izvore energije i visokoefikasne kogeneracije i koji će se obavljati u 2022. godini u Službi se planiraju preduzeti konkretne aktivnosti po pitanju planiranja proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana. Imajući u vidu da je VE Krnovo početkom novembra 2017. godine ušla u pogon sa statusom povlašćenog proizvođača, a VE Možura krajem 2019. godine, a samim tim DOO „COTEE“ preuzeo obavezu otkupa proizvedene električne energije, kao i obavezu plaćanja balansiranja vjetroelektrana nabavkom softverskog alata za prognozu vjetra pokušali bi bolje kontrolisati trošak balansiranja vjetrenjača kako bi se to u što manjoj mjeri reflektovalo na povećanje iznosa naknade za OIE koju plaća krajnji kupac u Crnoj Gori, odnosno nedostajućih sredstava koja se prenose iz budžeta Crne Gore. DOO“COTEE“ ima obavezu prijave voznog reda za grupu povlašćenih proizvođača, te u tom smislu ima mogućnost uticaja na planove energije koji se prodaju na „day ahead“ tržištu. Da bi se u potpunosti obavljala funkcija, optimizovao svakodnevni rad zaposlenih, koji nemaju softverski alat u ove svrhe, smatramo da je potrebno nabaviti softverski alat/bazu za rad sa VE, i bolje planiranje proizvodnje.

U Hidrometeorološkom Zavodu Crne Gore postoji iskazana spremnost za saradnju na strudnom nivou kako bi prognoziranje vjetra bilo što efikasnije i vjerodostojnije. Ranije su održana 2 sastanka sa predstavnicima Hidrometeorološkog zavoda, koji su izrazili spremnost za saradnju, kao i stručnu pomoć pri nabavci softvera. Glavni softver bi bio potreban za dobijanje ulaznih podataka potrebnih za prognozu proizvodnje kao što su brzina i smjer vjetra, gustina vazduha, temperatura itd. Drugi dio se odnosi na program koji bi Službi za OIE služio za obradu tih ulaznih podataka i izračunavanje izlazne snage turbine. Kako najveći debalans, od ukupnog debalansa koji izazivaju povlašćeni OIE dolazi upravo od vjetroelektrana, to je potreba za nabavkom određenog softverskog rješenja za planiranje proizvodnje iz vjetroelektrana dodatno važna. U Službi se aktivno razmišlja u tom smjeru, pa je plan da se nastavi komunikacija sa zainteresovanim stranama oko uslova koji će biti potrebni za nabavku ovako specifičnog informacionog sistema za prognozu proizvodnje. Ističemo da su debalansi od momenta ulaska u pogon VE Krnovo i VE Možura ogromni, pa je tako npr. u decembru

2021. godine dostignut vrhunac kada su ovi troškovi u pitanju, jer je debalans iznosio 1 172.802,96 €. Sredstva prikupljena od naknade za kupovinu električne energije iz obnovljivih izvora energije su umanjena za stotine hiljada eura, zbog slabijeg planiranja vjetra, odnosno, znatno veće planirane proizvodnje električne energije od realizovane. Ovo su, smatramo argumentovam razlozi za konkretne aktivnosti po ovom pitanju, budući da debalans dominantno izazivaju vjetroelektrane, a povlašćeni proizvođači su u obavezi da dostavljaju najpreciznije planove proizvodnje iz svojih objekata. Takođe, veliki problem je i u tome da se oslanjamo samo na ovaj izvor informacija prilikom slanja dnevnih planova proizvodnje električne energije koji u dosta slučajeva, osim veće nepreciznosti, često nije pravovremen a u Službi ne postoji mogućnost veće kontrole ovog procesa.”

U cilju dokazivanja opravdanosti troška za prognozu proizvodnje energije iz vjetra i solara COTEE je uz Zahtjev dostavio i „*dvije indikativne ponude za nabavku ovog softverskog alata*“. Prva ponuda za prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane S.A.S. SWIFT u iznosu od 6.905,00 € bez PDV-a na godišnjem nivou, druga ponuda prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane ENFOR A/S u iznosu od 7.150,00 € na godišnjem nivou.

Dalje, u cilju dokumentovanja troškova zakupa poslovnog prostora, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. godine, dostavio *Ugovor o zakupu za 2022. godinu* kod COTEE zaveden pod brojem 21/2048-4 od 27.12.2021. godine, zaključen sa Montenegro Airlines AD u stečaju, iz Podgorice, u kome je navedeno da mjesečna zakupnina iznosi 4.000 € plus PDV. U cilju dokumentovanja troškova zakupa garaže, COTEE je uz Zahtjev, dostavio *Ugovor o zakupu garažnog prostora*, zaključen 31.08.2021. godine kod COTEE-a zaveden istog dana pod brojem 21/1364-1, u kome je navedeno da mjesečna zakupina za oba garažna mjesta iznosi 1.200 € za period zakupa od 01.10.2021 do 01.10.2022. godine.

Na osnovu pojašnjenja dostavljenog uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, u kojem COTEE navodi da nabavka poslovnog prostora podrazumijeva institucionalni postupak odlučivanja i dugotrajniji postupak relazacije, koji nije moguće sa sigurnošću vremenski predvidjeti i precizno odrediti, trošak zakupa poslovnog prostora je tretiran u sve godine regulatornog perioda. Dodatno, COTEE navodi da će se nabavkom

poslovnog prostora i početkom njegovog faktičkog korišćenja prestati tretirati zakup poslovnog prostora.

Dodatno, COTEE u aktu *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13 naveo da bi troškovima usluga trećih lica trebalo dodati iznos od 302,06 € koji se odnosi na troškove registracije vozila. Kao dokaz za opravdanost ovog troška dostavljena je analitička kartica broj 5520 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava* za period 01.01.2022-07.11.2022. godina.

Kako je članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije propisano da se troškovi usluga trećih lica utvrđuju na osnovu prosječno ostvarenih troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), u godini t-2 (2020. godina) i godini t-3 (2019. godina), navedeni trošak se ne može računati na osnovu ostvarenja za 2022. godinu.

Međutim, kako je Agencija ocijenila da je ovaj trošak opravdan, uvidom u analitičku karticu broj 5520 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava* za period 01.01.2021-31.12.2021. godina, utvrđeno je da je trošak registracije vozila iznosio 328,64 €, i uzet je u obzir prilikom utvrđivanja troškova rezervnih djelova i materijala.

COTEE je uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5, dostavio analitičke kartice na osnovu kojih je utvrđeno ostvarenje troškova trećih lica za 2021. godinu (26.791,23 €), i to:

- 5520 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava u iznosu od 328,64 €*
- 5320 - *Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 5.833,73 €*
- 5329 - *Drugi troškovi usluga održavanja u iznosu od 9.554,69 €*
- 5332 - *Troškovi zakupa poslovnog inventara i.. u iznosu od 219,67 €*
- 5391 - *Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 1.571,52 €*
- 5399 - *Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 593,91€*
- 5500 - *Troškovi zdravstvenih usluga u iznosu od 22,00 €*
- 5501 - *Troškovi advokatskih usluga u iznosu od 934,10 €*
- 5502 - *Troškovi usluga čišćenja u iznosu od 1.746,97 €*
- 5503 - *Troškovi računovodstvene revizije u iznosu od 2.000,00 €*

- 5504 - Troškovi savetovanja i dr.intelektualni u iznosu od 3.449,40 €
- 5506 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 484,20 €
- 5599 - Drugi nematerijalni troškovi u iznosu od 52,40 €

COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. dostavio analitičke kartice, na osnovu kojih je utvrđeno prosječno ostvarenje troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, za 2019 i 2020. godinu:

- 2020. godina (12.585,86 €)
 - 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava (1.837,30 €);
 - 5329 – Drugi troškovi usluga održavanja (378,00 €);
 - 5503 – Troškovi računovodstvene revizije (2.000,00 €);
 - 5501 – Troškovi advokatskih usluga (500,00 €);
 - 5505 – Troškovi intelektualnih usluga fizičkih lica (2.134,48 €);
 - 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (2.245,31 €);
 - 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (604,74 €);
 - 5502 – Troškovi usluga čišćenja (2.218,73 €);
 - 5391 – Troškovi komunalnih usluga (419,62 €);
 - 5506 – Troškovi komunalnih usluga (108,08 €);
 - 5509 - Troškovi drugih neproizvodnih usluga, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 132,00 €, koji se odnose na ostale troškove usluga;
 - 5599 – Drugi nematerijalni troškovi (7,60 €).
- 2019. godina (21.672,21 €)
 - 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava (4.498,40 €);
 - 5503 - Troškovi računovodstvene revizije (1.900,83 €);
 - 5220 – Troškovi nakanda po ugovoru o djelu (1.654,22) koji se odnose na troškove konsultantskih usluga;

- 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 5.645,74 € koji se odnose na konsultantske usluge;
- 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (2.891,58 €);
- 5250 – Troškovi nakanda fizičkim licima (613,00 €);
- 5502 – Troškovi usluga čišćenja (2.326,35 €);
- 5391 – Troškovi komunalnih usluga (463,19 €);
- 5599 – Drugi nematerijalni troškovi, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 1.678,90 € koji se odnose na ostale troškove usluga

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije usluga trećih lica se utvrđuju na osnovu prosječno ostvarenih troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), u godini t-2 (2020. godina) i godini t-3 (2019. godina) uvećanim za troškove zakupa poslovnog prostora utvrđenih na osnovu ugovora za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju. U skladu sa članom 21 Metodologije, za regulatorne godine nakon nabavke poslovnog prostora, pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda za svaku godinu regulatornog perioda, u troškove iz člana 7 stav 2 tačka 3 Metodologije ne uračunavaju se troškovi zakupa poslovnog prostora. U skladu sa članom 21 stav 2 Pravila za korekcije cijene i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22), opravdana odstupanja troškova usluga trećih lica će biti utvrđena u postupku vršenja korekcije.

S obzirom da COTEE svoj zahtjev troškova usluga trećih lica nije zasnovao na prosječno ostvarenim troškovima iz ove kategorije za 2019, 2020 i 2021. godinu, predloženi troškovi usluga trećih lica nijesu izračunati u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije.

Na osnovu gore navedene dokumentacije koju je dostavio COTEE utvrđeno je da su troškovi usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u 2019. godini ostvareni u iznosu od 21.672,21 €, u 2020. godini u iznosu od 12.585,86 € i u 2021. godini u iznosu od 26.791,23 €, što znači da prosječni troškovi iznose 20.240,22 €. Troškovi zakupa poslovnog prostora i garažnih mjesta na godišnjem nivou iznose 49.200,00 €, što je u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije utvrđeno na osnovu ugovora. Na osnovu navedenog, **troškovi usluga trećih lica** za svaku godinu 27

regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **69.549,77 €** (((26.791,23 € + 12.585,86 € + 21.672,21 €)/3)+ 49.200,00 €), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 i članom 21 Metodologije.

2.1.4. Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja

Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja zahtijevani su u iznosu:

- **56.592,91 € za 2023. godinu** (navedeno je da se sastoji od troškova tekućih bankarskih usluga u iznosu od 50.031,31 €, poštanskih troškova u iznosu od 1.500,00 €, troškova osiguranja zaposlenih u iznosu od 5.061,60 € a na osnovu ugovorene premije osiguranja po zaposlenom u 2022. godini za 22 zaposlena);
- **56.962,35 € za 2024. godinu** (navedeno je da se sastoji od troškova tekućih bankarskih usluga u iznosu od 50.400,75 €, poštanskih troškova u iznosu od 1.500,00 €, troškova osiguranja zaposlenih u iznosu od 5.061,60 € a na osnovu ugovorene premije osiguranja po zaposlenom u 2022. godini za 22 zaposlena);
- **58.073,29 € za 2025. godinu** (navedeno je da se sastoji od troškova tekućih bankarskih usluga u iznosu od 51.511,69 €, poštanskih troškova u iznosu od 1.500,00 €, troškova osiguranja zaposlenih u iznosu od 5.061,60 € a na osnovu ugovorene premije osiguranja po zaposlenom u 2022. godini za 22 zaposlena);

Takođe je navedeno za svaku godinu regulatornog perioda da su troškovi izračunati u skladu sa Metodologijom i ispitivanjem tržišta.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 Metodologije troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja se dijele u dvije grupe, i to: troškovi tekućih bankarskih usluga i poštanski troškovi i troškovi osiguranja.

Troškovi tekućih bankarskih usluga se, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka a Metodologije, utvrđuju na osnovu ostvarenih troškova tekućih bankarskih usluga u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), količine proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, ostvarene u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godine), kao i količine proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača, planirane energetske bilansom za regulatornu godinu za koju se troškovi utvrđuju (2023, 2024 i 2025. godina).

Troškovi tekućih bankarskih usluga nijesu predloženi u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka a Metodologije.

Naime, trošak tekućih bankarskih usluga u 2021. godini utvrđen je u iznosu od 47.358,34 € na osnovu analitičkih kartica dostavljenih uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5:

- 5530 - Troškovi platnog prometa u zemlji u iznosu od 47.079,34 €,
- 5532 - Troškovi platnog prometa u inostranstvu u iznosu od 279,00 €.

Uvidom u *Dugoročni energetske bilans Crne Gore za period od 2023 do 2025. godine (Službeni list Crne Gore broj 87/22)*, koji je donijela Vlada Crne Gore, utvrđeno je da isti ne sadrži podatke o planiranoj količini proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača za period 2023-2025. godina, pa je Agencija primijenila član 45 stav 3 Zakona, kojim je propisano da ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom postupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, ili energetske subjekat uz saglasnost Agencije, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu podataka iz poslednje godine za koju postoje konačni podaci.

U skladu sa navedenim ovlašćenjem, a polazeći od proizvodnje povlaćenih proizvođača za koje postoje konačni podaci (485.969.218 kWh u 2021. godini), Agencija je utvrdila planiranu proizvodnju povlašćenih proizvođača za 2023. godinu u iznosu od 485.969.218 kWh, za 2024. godinu u iznosu od 485.969.218 kWh i za 2025 godinu u iznosu od 485.969.218 kWh električne energije.

Uzimajući u obzir navedeno, a u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka a Metodologije troškovi tekućih bankarskih usluga za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **47.358,34 €** ($47.358,34 \text{ €} * 485.969.218 \text{ kWh} / 485.969.218 \text{ kWh}$).

COTEE je u cilju dokumentovanja opravdanosti poštanskih troškova, uz Zahtjev dostavio *Ugovor za jednostavnu nabavku poštanske usluge za potrebe DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica*, zaključen sa Poštom Crne Gore AD Podgorica 21.12.2021. godine, na 12 mjeseci u kojem, je navedeno da društvo ne može predvidjeti količinu i ukupnu vrijednost nabavke usluge, već će se vršiti sukcesivno, saglasno potrebama COTEE najviše do procijenjene vrijednosti od 1.500,00 € bez PDV-a.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka b Metodologije poštanski troškovi se utvrđuju na osnovu ugovora sa pružaocima ovih usluga.

Uzimajući u obzir navedeno, a u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka b Metodologije troškovi poštanskih usluga za svaku godinu regulatornog perioda u predloženom utvrđuju se u iznosu od po **1.500,00 €**.

U cilju dokumentovanja troškova osiguranja, COTEE je uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5, dostavio analitičku karticu za ovu kategoriju troškova za 2021. godinu:

-5524 - *Troškovi osiguranja zaposlenih u toku r* u iznosu od 5.069,38 €

Takođe, COTEE je, uz Zahtjev dostavio i *Ugovor o jednostavnoj nabavi osiguranja zaposlenih* zaključen sa Akcionarskim društvom Sava osiguranje Podgorica na 12 mjeseci za 2022. godinu. U Ugovoru je navedeno da se odnosi na 20 zaposlenih, da je bez PDV-a i da godišnja premija obuhvata ukupno 5.061,60 € i to: kolektivno kombinovano osiguranje za koje je mjesečna premija po zaposlenom 5,14 €, dopunsko kolektivno kombinovano zdravstveno osiguranje za koje je mjesečna premija po zaposlenom 2,45 € i zdravstveno kolektivno osiguranje za koje je mjesečna premija po zaposlenom 13,50 €.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka b Metodologije troškovi osiguranja se utvrđuju na osnovu ugovora sa pružaocima ovih usluga.

Uzimajući u obzir navedeno, troškovi osiguranja za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **5.567,76 €** za 22 zaposlenih $((5,14 € + 2,45 € + 13,50 €) * 12 * 22)$, na osnovu podataka iz dostavljenog ugovora, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 podtačka b) Metodologije.

Na osnovu izloženog, **troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **54.426,10 €** (47.358,34 € + 1.500,00 € + 5.567,76 €), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 4 Metodologije.

2.1.5. Troškovi usluga telekomunikacija

Troškovi usluga telekomunikacija zahtijevani su za svaku godinu regulatornog perioda u iznosu od **12.800,00 €**. U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani za 22 zaposlena, a na osnovu zaključenog ugovora za 2022. godinu u iznosu od 12.800,00 €.

U cilju opravdanosti ovog troška, COTEE je uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5, dostavio analitičke karticu za ovu kategoriju troškova za 2021. godinu u iznosu od 8.688,25 €:

- *5312 Troškovi ptt usluga u zemlji* u iznosu od 8.220,89 €

- *5310 Troškovi usluga prevoza u zemlji* u iznosu od 467,36 €

Takođe, COTEE je naveo da se iznos od 467,36 € odnosi na telefonske usluge (mobilni za oktobar 2021. godine), i da je, umjesto na analitičku karticu *5312 - Troškovi ptt usluga u zemlji*, greškom knjižen na analitičku karticu *5310 - Troškovi usluga prevoza u zemlji*.

Troškovi telekomunikacija se, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 5 Metodologije, utvrđuju na osnovu ostvarenih troškova u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), po odobrenom broju zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), uzimajući u obzir odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju (2023, 2024 i 2025. godina).

S obzirom da zahtijevani troškovi usluga telekomunikacija nijesu zasnovani na ostvarenim troškovima u 2021. godini po odobrenom broju zaposlenih za istu godinu, ocijenjeno je da predloženi troškovi telekomunikacija nijesu izračunati u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 5 Metodologije.

Naime, kako je za 2021. godinu odobreno 20 zaposlenih, a za 2023, 2024. i 2025. godinu odobreno po 22 zaposlena, **troškovi telekomunikacija** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **9.557,08 €** ($(8.688,25\text{€}/20)*22$), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 5 Metodologije.

2.1.6. Troškovi poreza na imovinu, taksu i naknada u skladu sa zakonom

Troškovi poreza na imovinu, taksu i naknada u skladu sa zakonom zahtijevani su za svaku godinu regulatornog perioda u iznosu od **3.150,84 €**. U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani u skladu sa Metodologijom i da se odnose na godišnju naknadu za licencu za obavljanje djelatnosti.

U cilju dokumentovanja opravdanosti ovih troškova, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 koji je dostavljen 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 dostavio pregled ostvarenja ovih troškova u 2021. godinu (3.150,84 €), potkrijepljen sljedećim analitičkim karticama:

- 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga (3.056,84 €);
- 5504 – Troškovi taksi (admin.sudske repub.) (67 €);
- 5592 – Troškovi taksi sudski administrativni i (27 €).

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 6 Metodologije troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom, utvrđuju se na osnovu podataka, dokumentacije i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 14 Metodologije, kao i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

Uzimajući u obzir obrazloženja i dostavljenu dokumentaciju, **troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada** u skladu sa zakonom za svaku godinu regulatornog perioda u predloženom utvrđuju se u iznosu od po **3.150,84 €**, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 6 Metodologije.

2.1.7. Troškovi reprezentacije

Troškovi reprezentacije zahtijevani su za svaku godinu regulatornog perioda u iznosu od 3.549,68 €.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 7 Metodologije troškovi reprezentacije utvrđuju se u iznosu do 0,5% regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva (2022. godina).

Utvrđeni regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu je 709.935,33 €, te se stoga **troškovi reprezentacije** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju u iznosu od po **3.549,68 €**, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 7 Metodologije.

2.1.8. Ostali troškovi poslovanja

Ostali troškovi poslovanja prikazani su u dokumentu "dodatak O" koji je COTEE dostavio uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, i zahtijevani su u sljedećim iznosima:

- **129.654,89 € za 2023. godinu;**
- **129.591,89 € za 2024. godinu;**
- **129.591,89 € za 2025. godinu.**

U Zahtjevu je navedeno da se za svaku godinu regulatornog perioda ovi troškovi sastoje od tri kategorije, i to:

1. rashodi električne energije, rashodi vode, goriva, pretplate na Katalog propisa, stručnu literaturu i ostale pretplate (5.948,93 €):
 - troškovi električne energije u iznosu od 3.228,84 €,
 - troškovi vode u iznosu od 169,29 €,
 - troškovi goriva u iznosu od 1.400,00 €,
 - troškovi registracije vozila u iznosu od 361,50
 - troškovi pretplate na službene listove, katalog propisa i stručnu literaturu u iznosu od 789,29 €;
2. troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina (To2t+n) utvrđuju se na osnovu ugovora ili druge dokumentacije, podataka i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 14 ove metodologije, kao i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija (76.469,68 €):
 - troškovi održavanja računovodstvenog softvera i ostale nematerijalne imovine u iznosu od 16.420,00 €,
 - troškovi reprezentacije u iznosu od 3.549,68 €,
 - troškovi članarine u poslovnim udruženjima u iznosu od 56.500,00 €;
3. drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja (47.173,28 €):
 - izdvajanje za sindikalne aktivnosti (1% bruto zarade) u iznosu od 6.369,65 €,
 - stambeni fond (6% bruto zarade) u iznosu od 38.217,92 €,
 - pomoć Sindikatu dva puta godišnje u iznosu od 2.585,71 €,
 - ostalo.

U Zahtjevu je navedeno da su:

1. troškovi rashoda električne energije, rashoda vode, goriva, pretplate na Katalog propisa, stručnu literaturu i ostale pretplate obračunati u skladu sa Metodologijom za 22 zaposlena, osim troška goriva koji je računat na osnovu ostvarenih troškova goriva za 2022. godinu u prvih 8 mjeseci sa projekcijom do kraja godine;

2. troškovi održavanja računovodstvenog softvera računati shodno ugovoru o održavanju za 2022. godinu u iznosu od 450,00 €. Dodatno, navedeno je da je u okviru ovog troška dodato:
 - godišnja pretplata za ESET NOD 32 u iznosu od 457,38 €, Pro web- cotee.me (hosting) u iznosu od 55,00 € i godišnja pretplata za mail servis i domen u iznosu od 150,00 €;
 - zakup rack ormara u iznosu od 8.400 € na godišnjem nivou;
 - trošak za prognozu proizvodnje energije iz vjetra i solara je računat na osnovu dostavljene indikativne ponude u iznosu od 6.905,00 € (ovaj trošak je pojašnjenjem dostavljenim uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5 svrstan u troškove usluga trećih lica).

U dopisu broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zavedenim 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 je dostavljeno sljedeće pojašnjenje šta se podrazumijeva pod "rack ormaram", kao i koja je svrha njegovog zakupa:

" Primarni data centar nalazi se na trenutnoj lokaciji DOO „COTEE“-a, dok se u cilju pravljenja rezervne lokacije planira zakup usluga data centra na drugoj lokaciji kako bi se povećala bezbjednost, sigurnost, pouzdanost, zaštita podataka od gubitka i održao kontinuitet pružanja servisa i poslovanja. Zahtjevi za kontinuiranim napajanjem IT infrastrukture često predstavljaju problem u trenutnom IT okruženju, naročito po pitanju kapaciteta napajanja i klimatizacije. IT poslovna infrastruktura koja čim i podržava MMS sistem fizički zauzima polovinu rack ormara, stoga je dostavljena ponuda koja se odnosi na cijenu mjesečnog zakupa polovine rack ormara u data centru na sigurnoj, rezervnoj lokaciji u iznosu od 700,00 EUR-a. Data centar je opremljen sistemom zaštite od požara, sistemom video nadzora kamerama i naprednom zaštitom pristupa prostorijama, takođe, obezbjeđuje pouzdano napajanje, redovnu neposrednu kontrolu opreme, adekvatnu internet konekciju i pristupne uređaje, mogućnost održavanja i monitoringa putem daljinskog pristupa, kao i odgovarajuće klimatizovano okruženje sa optimalnim nivoom temperature i vlažnosti.

Osnovni cilj upravljanja funkcionalnom stabilnošću tehnoloških procesa je osiguranje pouzdanog obavljanja poslovnih funkcija. Imajući u vidu uticaj raznih spoljašnjih faktora koji ugrožavaju poslovanje i današnje sve veće prijetnje informacijske sigurnosti specifične za data centar, uspostavljanje redundantne lokacije i redundantnosti kritičnih komponenti i funkcija sistema s namjerom povećanja pouzdanosti sistema, predstavlja nužnu potrebu.

Sekundarna lokacija ujedno predstavlja i stalnu rezervnu lokaciju (disaster recovery site - disaster recovery rješenje, strategija za oporavak servisa u slučaju katastrofe - kao obaveza i potreba), dovoljno udaljenu od primarne, pri čemu se osiguravaju kritični IT procesi i kritična infrastruktura (cyber security), kao i odvijanje fundamentalnih IT procesa i pri potpunom prekidu rada glavnog data centra na primarnoj lokaciji. Gubitak (energetskih) podataka, ugrožavanje sigurnosti, nepredviđene katastrofe postaju česti slučajevi. Svi kompanijski podaci moraju biti zaštićeni i dostupni u svakom momentu kako bi servis, odnosno poslovanje moglo nesmetano da se nastavi u slučaju kvara ili prekida na primarnoj lokaciji, pri čemu je kompanija u većoj mjeri zaštićena od trajnog gubitka podataka. U tom smislu potrebno je obezbijediti rezervnu lokaciju i minimalizovati rizik koji proizilazi iz ranjivosti IT infrastrukture.”

Predloženi ostali troškovi poslovanja nijesu izračunati u skadu sa članom 7 stav 2 tačka 8 Metodologije.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 Metodologije ostali troškovi poslovanja se dijele na tri kategorije, i to:

1. rashodi električne energije, rashodi vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate,
2. troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina,
3. drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka a Metodologije, troškovi rashoda električne energije, rashoda vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate utvrđuju se na osnovu ostvarenih troškova iz ove kategorije u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina) po odobrenom broju zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), kao i odobrenog broja zaposlenih za regulatornu godinu za koju se troškovi utvrđuju (2023, 2024 i 2025. godina).

Na osnovu analitičkih kartica dostavljenih uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. godine, ostvareni troškovi iz ove kategorije za 2021. godinu su (3.806,75 €):

- 5130 – Troškovi električne energije (2.935,31 €);
- 5131 – Troškovi upotrebljene vode (153,9 €);
- 5549 - Drugi troškovi članarina pretplate sl.l. (717,54 €).

Dakle, troškovi rashoda električne energije, rashoda vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate u 2021. godini iznose 3.806,75 €. S obzirom da je odobreni broj zaposlenih za 2021. godinu 20, a odobreni broj zaposlenih za 2023, 2024 i 2025. godinu po 22, troškovi rashoda električne energije, rashoda vode, pretplate na Službeni list, stručne časopise i ostale pretplate za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **4.187,43 €**, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka a Metodologije ($(3.806,75 \text{ €}/20)*22$).

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka b Metodologije, troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina utvrđuju se na osnovu ugovora ili druge dokumentacije, podataka i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 14 Metodologije, kao i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

U cilju dokumentovanja opravdanosti troškova održavanja računovodstvenog softvera, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3, od 26.09.2022. godine dostavio *Ugovor o pravu korišćenja softvera za finansijsko knjigovodstvo* broj 22/403-3 od 24.2.2022. godine, zaključen između COTEE i DOO Data Design Podgorica u kome je u članu 6 utvrđeno da je trošak održavanja računovodstvenog softvera u iznosu od 450,00 €.

U cilju dokumentovanja opravdanosti troškova članarina, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. dostavio:

- analitičku karticu 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sr (299,85 €);
- analitičku karticu 4340 – Dobavljači u inostranstvu za obrtna sre u iznosu od (članarina AIB) (5.516,00 €);
- Račun broj 3/20 od 16.12.2020. godine – kolektivna članarina za 2020. godinu za CG KO CIGRE u iznosu od 1.000,00 €;
- Račun broj 22-360-000009 od 07.04.2022. godine kod COTEE zaveden po brojem 22/696-1 07.04.2022. godine – Naknada za godišnju članarinu kod Crnogorska berza električne energije (BELEN) u iznosu od 14.520,00 €;
- dopis dostavljen od EUROPEX od 21.10.2021. godine u kom se navodi trošak članarine u iznosu od 25.000,00 €;

- račun 464/2022 od 29.03.2022. godine kod COTEE zaveden pod brojem 22/626-1 od 01.04.2022. godine izdat od Instituta računovođa i revizora Crne Gore u iznosu od 40,00 €.

Dodatno, na sjednici Odbora Agencije održanoj 29.11.2022. godine, koja je organizovana u postupku razmatranja Zahtjeva, COTEE je dostavio akt broj 22/1824-2 od 10.11.2022. godine, u Agenciji zaveden 29.11.2022. godine pod brojem 22/3134-22. Navedenim aktom COTEE je od strane AIB (Association of Issuing Bodies) informisan da će iznos članarine u tom društvu za 2023. godinu biti promijenjen i iznositi 6.000,00 €. S tim u vezi, COTEE je na sjednici Odbora izmijenio svoj zahtjev u dijelu koji se odnosi na ovaj trošak sa 5.516,00 € (kako je prikazano u analitičkoj kartici 4340) na 6.000,00 €.

Uzimajući u obzir obrazloženja i dostavljenu dokumentaciju, troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina su za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju u iznosu od po **47.309,85 €** (450,00 € + 299,85 € + 1.000,00 € + 14.520,00 € + 25.000,00 € + 40,00 € + 6.000,00 €), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka b Metodologije.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka c Metodologije, drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja utvrđuju se na osnovu utvrđenih drugih troškova iz ove kategorije za godinu podnošenja zahtjeva (2022. godina) po odobrenom broju zaposlenih za godinu podnošenja zahtjeva (2022. godina), kao i odobrenog broja zaposlenih za regulatornu godinu za koju se troškovi utvrđuju (2023, 2024 i 2025. godina).

Utvrđeni drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja za 2022. godinu iznose 38.778,09 €, odobreni broj zaposlenih za 2022. godinu iznosi 22, odobreni broj zaposlenih za 2023, 2024 i 2025. godinu iznosi po 22, te drugi troškovi poslovanja u okviru kategorije ostalih troškova poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **38.778,09 €**, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka c Metodologije ((38.778,09 €/22)*22).

Shodno navedenom, u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 Metodologije, **ostali troškovi poslovanja** utvrđeni su za svaku godinu regulatornog perioda u ukupnom iznosu od po **90.275,37 €** (4.187,43 € + 47.309,85 € + 38.778,09 €).

Na osnovu navedenog, a u skladu sa članom 7 stav 1 Metodologije, troškovi poslovanja utvrđuju se u iznosu od:

- **799.843,12 €** (563.713,74 € + 5.620,56 € + 69.549,77 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 90.275,37 €) **za 2023. godinu**, kao što je odlučeno u tački 2 podtačka a dispozitiva ove odluke,
- **781.594,30 €** (545.464,92 € + 5.620,56 € + 69.549,77 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 90.275,37 €) **za 2024. godinu**, kao što je odlučeno u tački 12 podtačka a dispozitiva ove odluke, i
- **781.594,30 €** (545.464,92 € + 5.620,56 € + 69.549,77 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 90.275,37 €) **za 2025. godinu**, kao što je odlučeno u tački 22 podtačka a dispozitiva ove odluke.

2.2. Trošak amortizacije

Trošak amortizacije koji se odnosi na nabavnu vrijednost sredstava koja su u funkciji na kraju 2021. godine, korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalne metode amortizacije, zahtijevan je u iznosu od:

- **23.782,33 € za 2023. godinu,**
- **29.840,33 € za 2024. godinu,**
- **29.840,33 € za 2025. godinu,**

U cilju dokumentovanja opravdanosti obračuna amortizacije za svaku godinu regulatornog perioda, COTEE je uz dopis broj 22/1492-7 od 12.10.2022.godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-7, dostavio obračun amortizacije za regulatorni period 2023 – 2025. godina kako slijedi:

- 22.398,35 za 2023. godinu
- 21.743,18 za 2024. godinu
- 20.178,59 za 2025. godinu

U skladu sa članom 8 stav 1 Metodologije, trošak amortizacije utvrđuje se na osnovu: nabavne vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju t+n-2 (2021, 2022. i 2023. godine), korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalne metode amortizacije, dok je stavom 2 navedenog člana propisano da se u regulatorno dozvoljeni prihod ne uračunava trošak

amortizacije za osnovna sredstva nabavljena u skladu sa članom 9 ove metodologije, odnosno za osnovna sredstva za koja su utvrđeni izdaci za nabavku.

Na osnovu podataka prikazanih u registru osnovnih sredstava i obračunu amortizacije za 2023, 2024. i 2025. godinu utvrđeno je da je vrijednost osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju 2021. godine 135.230,13 €, te je s toga **trošak amortizacije** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđen u istom iznosu kako je i predloženo, a u skladu sa članom 8 st. 1 i 2 Metodologije i to:

- **22.398,35 za 2023. godinu**, kako je i odlučeno u tački 2 podtačka b dispozitiva ove odluke,
- **21.743,18 za 2024. godinu**, kako je i odlučeno u tački 12 podtačka b dispozitiva ove odluke,
- **20.178,59 za 2025. godinu**, kako je i odlučeno u tački 22 podtačka b dispozitiva ove odluke.

2.3. Nabavka osnovnih sredstava

Predloženi iznos izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti iznosi, kako je navedeno u "*O5 Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada*" dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 od, **140.000,00 €** za svaku godinu regulatornog perioda. Izdaci za nabavke obuhvataju:

- Poslovni prostor (400 m²) - 115.000,00 €
- MMS Softver - 25.000,00 €

1. Poslovni prostor (400 m²) u iznosu od 115.000,00 €

U zahtjevu broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana godine pod brojem 22/3134-1, COTEE je naveo da obezbjeđivanje poslovnog prostora predstavlja neophodan uslov za ostvarivanje osnovne funkcije i obavljanje djelatnosti u skladu sa zakonom, što je kako navode apostrofirano u svim programima rada i finansijskim planovima (poslovnim planovima) od konstituisanja, izvještajima o poslovanju kao i u drugoj komunikaciji i korespondenciji sa osnivačem - Vladom Crne Gore i REGAGEN-om. COTEE dalje navodi, kako u prethodnom periodu ovaj problem nije mogao riješiti zbog nedostatka sopstvenih sredstava Društva i, prema obrazloženju REGAGEN-a, nepostojanja zakonskih /normativno-pravnih pretpostavki/ da bi se kupovina poslovnog prostora tretirala propisom kojim se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i naknada za rad operatora tržišta električne energije jer isto nije trošak već investicija. Donošenjem izmjena i dopuna Zakona o

energetici ("Službeni list CG", broj 82/20), što je bila osnovna intencija DOO "COTEE"-a u predlaganju izmjena i dopuna u tom segmentu istog, stekli su se uslovi da se kupovina poslovnog prostora tretira propisom kojim se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i naknada za rad operatora tržišta električne energije. DOO „COTEE“ navodi da nije u mogućnosti samostalno finansirati nabavku poslovnog prostora, već isto mora realizovati kreditnim zaduženjem. COTEE, dalje navodi da u cilju procjene izdataka za ovu namjenu izvršio ispitivanje tržišta, o čemu je i dao prikaz na "Obrascu O – Nabavka osnovnih sredstava" dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 od (prikaz dolje). COTEE je naveo da je dostavio indikativnu ponudu za kreditno zaduženje, kao i indikativnu ponudu za kupovinu poslovnog prostora, shodno realnim potrebama operatora tržišta.

2. MMS Softver u iznosu od 500.000,00 €

U Zahtjevu je navedeno da, imajući u vidu da COTEE a posebno Služba za tržište električne energije i djelom Služba za obnovljive izvore i visokoefikasnu kogeneraciju, kao osnovni alat za realizaciju zakonom propisane djelatnosti koristi softversko rješenje, na IT tržištu prepoznat kao MMS (Market management system - univerzalni naziv za softver toga tipa), a usljed novih zahtjeva tržišta, izmjena standarda za razmjenu podataka sa operatorima sistema, kao i pravila rada funkcionisanja tržišta električne energije, neohodno je pristupiti nabavci novog softverskog rješenja. Dalje navode da je postojeće softversko rješenje nabavljeno prije više od deset godina kojeg je tada bilo prilagođeno svim potrebama operatora trzista električne energije, kako u domenu performansi zahtijevanog kapaciteta tržišta, tako i po pitanju usklađenosti istog sa tadašnjom zakonskom regulativom, EU standardima i tada aktuelnim komunikacionim protokolima.

Usljed usklađivanja sa pozitivnom EU praksom, koje je kako navode, uslovilo značajno uslozljavanje tržišta električne energije kao i usljed izmjena crnogorske legislative i prelaska na najnovije komunikacione protokole za zakonom propisanu razmjenu podataka. Postojeće softversko rješenje više ne zadovoljava ni minimum uslova za pouzdano i blagovremeno obavljanje poslova Službe za tržište električne energije.

Navode i da uobičajno rješenje u IT domenu po prethodnom pitanju predstavlja update softvera sa najnovijim funkcionalnostima, Dalje navode da usljed protoka vremena od više od 10 godina, u COTEE-ovom slučaju, isporučilac softvera je procijenio da će cijena update-a (izmjena i nadogradnja postojećeg sistema u cilju zadovoljavanja danas aktuelnih funkcionalnosti i standarda), znatno



prevazići cijenu novog isporučenog sistema COTEE ističe da je postojeće softversko rješenje takođe ne zadovoljava danas aktuelne sigurnosne standarde.

NABAVKA OSNOVNIH SREDSTAVA			
t+1			
OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA	PROCJENJENA VRIJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA	NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit)	ISPITIVANJE TRŽIŠTA
Poslovni prostor	1.125.000,00	komercijalni kredit	1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
		115.000,00	
MMS softver	500.000	komercijalni kredit	1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
		25.000,00	3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
UKUPNO	1625000	140.000,00	Iznos kamata za komercijalni kredit u t+1 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina)
t+2			
OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA	PROCJENJENA VRIJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA	NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit)	ISPITIVANJE TRŽIŠTA
Poslovni prostor		komercijalni kredit	

	1.125.000,00	115.000,00	1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
MMS softver	500.000	komercijalni kredit	1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
		25.000,00	3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
UKUPNO	1625000	140.000,00	Iznos kamata za komercijalni kredit u t+2 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina)
t+3			
OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA	PROCJENJENA VRJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA	NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit)	ISPITIVANJE TRŽIŠTA
Poslovni prostor	1.125.000,00	komercijalni kredit	1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
		115.000,00	
MMS softver	500.000	komercijalni kredit	1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
		25.000,00	3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)
			4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji)

UKUPNO	1625000	140.000,00	Iznos kamata za komercijalni kredit u t+3 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina)
---------------	----------------	-------------------	--

Dodatno, COTEE je u aktu *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, naveo da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti koji su predloženi u iznosu od 140.000 € treba korigovati na iznos od 141.987,07 € za svaku godinu regulatornog perioda iz razloga što je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 €, pa je 20% od tog iznosa 141.987,07 (709.935,33 EUR-a * 20%), što je u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije da izdaci za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od tog iznosa. COTEE ističe da treba imati u vidu da su dostavljene indikativne ponude pokazuju iznose cijena za navedene namjene koji su veći, pa je bitno da ovaj iznos bude preciziran kako su iskazali.

U skladu sa članom 9 stav 1 Metodologije propisano je da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, koja se finansira iz regulatorno dozvoljenog prihoda iz člana 6 stav 1 ove metodologije, predlaže operator tržišta i prikazuje na Obrascu O. Stavom 2 istog člana propisano je da izdaci iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od 20% od regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva, dok je stavom 3 istog člana propisano da se pojedinačne nabavke osnovnih sredstava mogu realizovati i putem kredita ili da ako se operatora tržišta opredijeli da nabavku osnovnog sredstva finansira putem kredita, izdaci koji se odnose na nabavku tog sredstva, za svaku godinu regulatornog perioda, obuhvataju godišnju otplatu kredita (glavnicu i kamatu), dok je stavom 5 istog člana propisano da je pri procjeni izdataka za nabavku osnovnih sredstava operator tržišta dužan da ispita tržište i da podatke o tome prikaže na Obrascu O.

Predloženi iznos izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti iznosi, koji je dat u dokumentu *"O5 Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada"* dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine

pod brojem 22/3134-3 od, bio je 140.000,00 €. Međutim COTEE je u primjedbi datoj kroz javnu raspravu ovaj zahtjev izmijenio na način što je predložio da izdaci za osnovna sredstva za svaku godinu regulatornog perioda budu po 141.987,07 €.

Članom 101 Zakona o upravnom postupku ("Službeni list CG", br. 56/14, 20/15, 40/16 i 37/17) propisano je da stranka može da izmijeni podnijeti zahtjev sve do donošenja rješenja, ako je ta izmjena zasnovana na istom činjeničnom stanju,

Kako je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 €, u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, izdaci za osnovna sredstva za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od po 141.987,07 € (709.935,33 € * 20%). Polazeći od navedenog, a uvažavajući zahtjev COTEE dat na javnoj raspravi, **izdaci za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **141.987,07 €**, u skladu sa članom 9 Metodologije, kao je i odlučeno u tački 2 podtačka c, tački 12 podtačka c i tački 22 podtačka c dispozitiva ove odluke.

2.4. Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti

U skladu sa članom 10 stav 1 Metodologije, razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti utvrđuje se primjenom stope koja je jednaka prosjeku mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za godinu t-1 koje objavljuje Centralna banka Crne Gore, dok je stavom 2 istog člana propisano da se stopa utvrđena na ovaj način primjenjuje na ukupne utvrđene troškove poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2023. godinu iznose **799.843,12 €**, a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2023. godinu** utvrđuje u iznosu od **11.277,79 €**, kako je i utvrđeno u tački 2 podtačka d dispozitiva ove odluke.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2024. godinu iznose **781.594,30 €**, a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2024.**

¹ <https://www.cbcg.me/me/statistika/statisticki-podaci/kamatne-stope>

godinu utvrđuje u iznosu od **11.020,48 €**, kako je i utvrđeno u tački 12 podtačka d dispozitiva ove odluke.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2025. godinu iznose **781.594,30 €**, a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2025.**

godinu utvrđuje u iznosu od **11.020,48 €**, kako je i utvrđeno u tački 22 podtačka d dispozitiva ove odluke.

2.5. Korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličina od utvrđenih

Članom 6 stav 1 Metodologije propisano je da se pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta uzimaju u obzir korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličina od utvrđenih, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način utvrđivanja korekcija.

Članom 12 stav 1 Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list Crne Gore", broj 71/2022) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da se korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda cijena ili naknada za regulatorni period utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci.

Polazeći od navedene odredbe, poslednja godina prethodnog regulatornog perioda je 2021. godina, pa su prilikom utvrđivanja ovog elementa regulatorno dozvoljenog prihoda korišćene veličine utvrđene Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine. Odstupanja energetske i finansijske veličina od utvrđenih za 2020. godinu korigovano je Odlukom Agencije broj 21/3215-31 od 30.11.2021. godine.

Članom 28 stav 1 Pravila propisano je se pri utvrđivanju korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene za 2021. godinu uzimaju u obzir: 1) odstupanja naviše ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene, 2) odstupanja naniže ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, 3) odstupanja

naviše ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, ako operator tržišta dokumentuje opravdanost nastalog odstupanja i ako odstupanje nije uključeno u troškove poslovanja kroz utvrđeni parametar Zs, 4) odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Zp, kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren.

Članom 28 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija) za 2021. godinu utvrđuje se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i drugih veličina od onih koje su korišćene pri utvrđivanju jediničnih naknada za: 1) povlašćene proizvođače, 2) snabdjevače, kupce samosnabdjevače i snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca, 3) snabdjevača, koji je imao status javnog snabdjevača, dok se primjenjuju Zakonom propisana ograničenja formiranja cijena, 4) proizvođače, 5) trgovce.

Članom 28 stav 3 Pravila propisano je da se korekcija amortizacije vrši po osnovu odstupanja utvrđenog od ostvarenog troška amortizacije sredstava za čiju nabavku su utvrđeni finansijski troškovi po osnovu kreditnog zaduženja za nabavku sredstava i opreme neophodne za obavljanje energetske djelatnosti u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za 2021. godinu.

Članom 28 stav 4 Pravila propisano je da se korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za 2021. godinu.

2.5.1. Korekcije troškova poslovanja za 2021. godinu

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine, utvrđeni su troškovi poslovanja za 2021. godinu u iznosu od **737.802 €**. U okviru troškova poslovanja utvrđeni su:

- troškovi zarada i drugih ličnih primanja u iznosu od 495.877,20 €,
- troškovi rezervnih djelova i materijala u iznosu od 4.654,28 €,

- troškovi usluga trećih lica u iznosu od 83.956,25 €,
- troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja u iznosu od 66.511,82 €,
- troškovi usluga telekomunikacija u iznosu od 12.817,11 €,
- troškovi poreza na imovinu, taksi i naknade u skladu sa zakonom u iznosu od 2.585,71 €, i
- ostali troškovi poslovanja u iznosu od 41.027,90 €,
- parametar Zp u iznosu 30.371,24 €.

Kako se usvajanjem primjedaba koje je COTEE dostavio dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio *Mišljenje i primjedbe na Izveštaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, priznati troškovi rezervnih djelova i materijala i troškovi usluga trećih lica, isti su uzeti u obzir prilikom utvrđivanja korekcija.

Uz Zahtjev dostavljena je dokumentacija za troškove poslovanja za 2021. godinu, na osnovu kojih je utvrđeno da su troškovi poslovanja ostvareni u iznosu od **661.966,35 €**, i to:

- **troškovi zarada i drugih ličnih primanja u iznosu od 495.563,19 €:**
 - 5200 - Troškovi neto zarada u iznosu od 235.676,41 €
 - 5201 – Troškovi poreza na zarade u iznosu od 38.266,92 €
 - 5202 – Troškovi neto naknada zarada za vreme u iznosu od 3.251,92 €
 - 5204 - Troškovi neto naknada zarada po kolekt u iznosu od 2.428,62 €
 - 5206 - Troškovi neto zarada korisnici starosn u iznosu od 6.718,60 €
 - 5210 - Troškovi poreza na zarade i naknade zar u iznosu od 2.069,23 €
 - 5211 - Troškovi doprinosa na zarade za PIO u iznosu od 90.433,61 €
 - 5212 - Troškovi i doprinosa na zarade osim za p u iznosu od 47.140,83 €
 - 5250 - Troškovi naknada fizičkim licima po osn u iznosu od 100,00 €
 - 5260 - Troškovi nakanda članovima odbora dire u iznosu od 16.364,66 €

- 5291 - Jubilarne nagrade u iznosu od 230,00 €
 - 5292 - Nakande troškova smještaja i ishrane na u iznosu od 2.199,67 €
 - 5293 - Naknade troškova prevoza na službenom u iznosu od 4.161,65 €
 - 5294 - Naknade troškova prevoza na radno mes u iznosu od 7.296,80 €
 - 5296 - Isplate za 8.mart, NG i sl. u iznosu od 900,00 €
 - 5297 - Putni nalog - dnevnice u iznosu od 2.168,16 €
 - 5299 - Ostale nak.troškova zaposlenima u iznosu od 26.175,00 €
 - 5311 - Troškovi usluga prevoza u inostranstvu u iznosu od 54,95 €
 - 5541 - Prirez na porez u iznosu od 6.076,53 €
 - 5569 - Drugi troškovi doprinosa u iznosu od 3.849,63 €
- **troškovi rezervnih djelova i materijala u iznosu od 5.109,60 €**
- 5102 - Nabavka ostalog materijala (režijskog) u iznosu od 292,37 €
 - 5120 - Troškovi materijala za održavanje higijene u iznosu od 1.733,01 €
 - 5121 - Troškovi kancelarijskog materijala u iznosu od 1.336,07 €
 - 5122 - Troškovi rezervnih delova u iznosu od 61,49 €
 - 5123 - Troškovi alata i inventara u iznosu od 194,04 €
 - 5124 - Troškovi ostalog materijala u iznosu od 614,4 €
 - 5133 - Troškovi goriva za vozila u iznosu od 878,22 €
- **troškovi usluga trećih lica u iznosu od 54.427,14 €:**
- 5520 - Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava u iznosu od 328,64 €
 - 5320 - Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 5.833,73 €
 - 5329 - Drugi troškovi usluga održavanja u iznosu od 9.554,69 €
 - 5332 - Troškovi zakupa poslovnog inventara i u iznosu od 219,67 €
 - 5334 - Troškovi zakupa poslovnog prostora u iznosu od 27.635,91 €
 - 5391 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 1.571,52 €
 - 5399 - Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 593,91 €
 - 5500 - Troškovi zdravstvenih usluga u iznosu od 22,00 €
 - 5501 - Troškovi advokatskih usluga u iznosu od 934,10 €

- 5502 - Troškovi usluga čišćenja u iznosu od 1.746,97 €
 - 5503 - Troškovi računovodstvene revizije u iznosu od 2.000,00 €
 - 5504 - Troškovi savetovanja i dr.intelektualni u iznosu od 3.449,40 €
 - 5506 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 484,20 €
 - 5599 - Drugi nematerijalni troškovi u iznosu od 52,40 €
- **troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanskih troškova i troškovi osiguranja u iznosu od 53.629,72 €:**
- 5530 - Troškovi platnog prometa u zemlji u iznosu od 47.079,34 €
 - 5532 - Troškovi platnog prometa u inostranstvu u iznosu od 279,00 €
 - 4330 - Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva u iznosu od 1.202,00 €
 - 5524 - Troškovi osiguranja zaposlenih u toku r u iznosu od 5.069,38 €
- **troškovi usluga telekomunikacija u iznosu od 8.688,25 €**
- 5312 - Troškovi ptt usluga u zemlji u iznosu od 8.220,89 €
 - 5310 - Troškovi usluga prevoza u zemlji u iznosu od 467,36 €
- **troškovi poreza na imovinu, takse i naknade u skladu sa zakonom u iznosu od 3.150,84 €:**
- 5509 - Troškovi drugih neproizvodnih usluga u iznosu od 3.056,84 €,
 - 5554 - Troškovi taksa (admin.sudske repub.) u iznosu od 67,00 €,
 - 5592 - Troškovi taksi sudski administrativni I u iznosu od 27,00 €
- **ostali troškovi poslovanja u iznosu od 41.397,61 €:**
- 5130 – Troškovi električne energije u iznosu od 2.935,31 €,
 - 5132 – Troškovi upotrebljene vode u iznosu od 153,90 €,
 - 5549 – Drugi troškovi članarina, pretplate sl.l. u iznosu od 717,54 €,
 - 5320 - Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 299,85 €,
 - 5399 - Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 59,85 €,

- 4340 - Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva u iznosu od 5.516,00 €,
- 5565 - Troškovi doprinosa za sindikat u iznosu od 6.600,74 €,
- 2490 - Novčana sred čije je koris. ograničeno u iznosu od 25.114,42 €.

Analizom podataka i dokumentacije dostavljene uz Zahtjev utvrđeno je da su troškovi zarada i drugih ličnih primanja, troškovi usluga trećih lica, troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja, troškovi usluga telekomunikacija u 2021. godini ostvareni u manjem iznosu od iznosa utvrđenog Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine, pa se u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 2 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu **od 46.854,08 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (495.877,20 € + 83.956,25 € + 66.511,82 € + 12.817,11- (495.563,19 € + 54.427,14 € + 53.629,72 € + 8.688,25)).

Daljom analizom je utvrđeno da su troškovi rezervnih djelova i materijala, troškovi poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom i ostali troškovi poslovanja u 2021. godini ostvareni su u većem iznosu od iznosa utvrđenog Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine.

S tim u vezi, Agencija je u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 3 Pravila, dopisom broj 22/3134-2 od 14.09.2022. godine zatražila od COTEE-a obrazloženje za troškove poslovanja koji su u toku 2021. godine ostvareni u iznosu većem od utvrđenog. U dopisu broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zavedenim 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, COTEE je dostavio obrazloženje u kome se navodi da je razlog odstupanja u ostvarenju troškova goriva (878,22 €) je što isti nijesu bili zahtijevani, pa time ni odobreni iz razloga što je službeno vozilo nabavljeno u februaru 2020. godine, te je stoga Agencija uzela u obzir ovo odstupanje prilikom utvrđivanja korekcije za troškove rezervnih djelova i materijala. Dalje, COTEE je postupajući po zahtjevu Agencije dostavio obrazloženje obrazloženje u kome se navodi da je razlog odstupanja u ostvarenju troškova za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera i troškova članarina u okviru kategorije ostalih troškova od utvrđenog, novi trošak članarine za članstvo u Evropskoj asocijaciji za izdavanje garancija porijekla – AIB, u iznosu od 4.516,00 €. Na osnovu obrazloženja i dokumentacije utvrđeno je da je trošak po osnovu članstva u AIB-u ostvaren u iznosu od 5.516,00 €. Takođe, COTEE je postupajući po zahtjevu Agencije dostavio objašnjenje za prekoračenje troškova poreza na imovinu, takse i naknade u skladu sa zakonom, i to kako slijedi: godišnja naknada za licencu za

obavljenje djelatnosti operatora tržišta prekoračenje od 565,13 €, uzrokovano je povećanjem naknade za korišćenje licence za rad operatora tržišta električne energije. S obzirom da je u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 1 Pravila propisano da za godinu za koju se vrši korekcija uzimaju u obzir odstupanja navise ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene, te se s toga prekoračenje od 565,13 € ubraja u ukupnu korekciju.

Imajući u vidu navedeno, u skladu sa članom 28 stav 1 tač. 1 i 3 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu od **1.390,16 € u korist operatora tržišta** (4.654,28 € + 2.585,71 € + 41.027,90 – (5.109,60 € + 3.150,84 € + 41.397,61 €)).

U skladu sa članom 28 stav 1 tačka 4 Pravila vrši se korekcija odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Zp, kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren. Za 2021. godinu parametar Zp je utvrđen u iznosu od 30.371,24 € za nabavku poslovnog prostora. S obzirom da nabavka nije realizovana, utvrđuje se korekcija u iznosu **30.371,24 € u korist korisnika usluga operatora tržišta**.

Na osnovu datih obrazloženja i dostavljenih dokaza u skladu sa članom 28 Pravila se utvrđuje korekcija troškova poslovanja za 2021. godinu u iznosu od **75.835,16 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (46.854,08 € - 1.390,16 € + 30.371,24 €).

2.5.2. Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija za 2021. godinu)

Odlukom broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod po osnovu naknade za rad za 2021. godinu u iznosu od **742.794 €**.

COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, od dostavio analitičke kartice za prihod po osnovu naknade za rad operatora tržišta za 2021. godinu, i to:

- 60301 - *Prihodi RDP ino partneri u iznosu od 13.927,20 €;*
- 610221 – *Prihodi RDP u iznosu od 855.493,63 €*
- 6629 – *Drugi prihodi od kamata u iznosu od 259,22 €*
- 6850 – *Prihodi od uskl.vred.potrazivanja u iznosu od 56,36 €*

Kako je prihod od naknade za rad operatora tržišta u 2021. godini ostvaren u iznosu od 869.736,41 €, a utvrđen u iznosu od 742.794 €, utvrđuje se korekcija u iznosu od **126.942,41 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (869.736,41 € - 742.794,00 €), u skladu sa članom 28 stav 2 Pravila.

2.5.3. Korekcija amortizacije za 2021. godinu

U skladu sa članom 28 stav 3 Pravila korekcija amortizacije vrši se po osnovu odstupanja utvrđenog od ostvarenog troška amortizacije sredstava za čiju nabavku su utvrđeni finansijski troškovi po osnovu kreditnog zaduženja za nabavku sredstava i opreme neophodne za obavljanje energetske djelatnosti u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za 2021. godinu.

Za 2021. godinu je utvrđen i trošak amortizacije po osnovu planirane nabavke poslovnog prostora u iznosu od 22.927,50 €. S obzirom da nabavka poslovnog prostora nije realizovana, utvrđuje se korekcija amortizacije u iznosu od **22.927,50 € u korist korisnika usluga operatora tržišta**, u skladu sa članom 28 stav 3 Pravila.

2.5.4. Korekcija ostalih prihoda za 2021. godinu

Odlukom broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine nijesu utvrđeni ostali prihodi za 2021. godinu. Analizom podataka i dokumentacije dostavljene uz Zahtjev utvrđeno da su ostali prihodi u periodu 01.01-31.12.2021 godine ostvareni u iznosu od **0 €** pa se u skladu sa članom 28 stav 4 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu od **0 €**.

2.5.5. Ukupna korekcija za 2021. godinu

U 2021. godini korekcija po osnovu troškova poslovanja iznosi 77.042,02 € u korist korisnika usluga operatora tržišta, po osnovu prihoda od naknade za rad operatora tržišta 126.942,41 € u korist korisnika usluga operatora tržišta, po osnovu amortizacije 22.927,50 € korist korisnika usluga operatora tržišta i po osnovu ostalih prihoda 0 €. U skladu sa navedenim, kumulativno odstupanje u 2021. godini utvrđeno je u iznosu od **225.705,07 €, u korist korisnika usluga operatora tržišta** (75.835,16 € + 126.942,41 € + 22.927,50 € + 0 €), i prikazano je u Tabeli 2.

Tabela 2. Prikaz ukupne korekcije za 2021. godinu

R.b.	Korekcije 2021. godine	Iznos korekcija €	U korist
1	Troškovi poslovanja	75.835,16	korisnika usluga operatora tržišta
2	Prihod po osnovu naknade za rad	126.942,41	korisnika usluga operatora tržišta
3	Trošak amortizacije	22.927,50	korisnika usluga operatora tržišta
4	Ostali prihodi	0	
Ukupno (1 + 2 + 3 + 4)		225.705,07	korisnika usluga operatora tržišta

Članom 22 stav 1 Pravila propisano je da se korekcije utvrđene u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada primjenjuju u regulatornom periodu za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene ili naknade, na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena i/ili naknada.

Uzimajući u obzir navedeno, Agencija će primijeniti ukupan iznos korekcija na sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od **75.235,02 €** (225.705,07 € / 3), kako je i utvrđeno u tački 2 podtačka e, tački 12 podtačka e i tački 22 podtačka e dispozitiva ove odluke.

3. Ostali prihodi

COTEE je u Zahtjevu za svaku godinu regulatornog perioda planirao ostale prihode u iznosu od 33.055,88 €. U dopisu broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana godine pod brojem 22/3134-1, COTEE je naveo da u skladu sa članom 103 stav 7 Zakona planira da do kraja 2022. godine izradi akt kojim će se određivati visina naknada za korišćenje registra garancija porijekla. Aktom, kako navode, će biti predviđena korekcija na godišnjem nivou prema broju korisnika registra i aktivnostima koje ce se obavljati po pitanju izdavanja, prenošenja i poništavanja garancija porijekla. Dalje navodi da bi za 2023. godinu, trošak COTEE-a po pitanju vođenja registra bi trebao biti kao što je prikazano u sljedećoj tabeli:

TROŠAK DOO“COTEE“-A ZA GARANCIJE PORIJEKLA NA GODIŠNJEM NIVOU:	
<i>SOFTVER ZA GP</i>	30.000,00 €
<i>TROŠAK ZAPOSLENOG - BRUTO ZARADA</i>	27 555,83 €
<i>TROŠAK ČLANSTVA U AIB-U</i>	5.500,00 €
<i>UKUPNO</i>	63.055,83 €

Takođe, COTEE je naveo da bi za tri godine mogao da obezbijedi 30.000,00 € na godišnjem nivou za korišćenje softvera za registar garancija porijekla kroz sredstva koja su prenijeta od strane REGAGEN-a za tu namjenu.

COTEE je prikazao ovaj trošak servisiran kroz ostale prihode, odnosno kroz naknadu za vođenje registra garancija porijekla kao u sljedećoj tabeli:

<i>Plan prihoda od vodenja registra za garancije porijekla</i>	<i>2023</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>
<i>Planiran broj izdatih garancija porijekla</i>	513.398	517.189	528.589
<i>Naknada za garanciju porijekla (€/garanciji)</i>	0,06 €	0,06 €	0,06 €
Ukupno (€)	33.055,83 €	33.055,83 €	33.055,83 €

U skladu sa članom 11 Metodologije ostali prihodi su prihodi od obavljanja neenergetske djelatnosti, prihodi od premija, subvencija, donacija, prihodi od naknada za pružanje usluga evidentiranja bilateralnih ugovora, naknada za korišćenje registra garancija porijekla i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju operatora tržišta, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda iz člana 6 stav 1 Metodologije.

Ostali prihod je jednak trošku zaposlenog (bruto zarada) i trošku članarine u AIB-u. Uzimajući u obzir da je utvrđeni trošak zaposlenih u 2022. godini 545.464,92 €, a odobreni broj zaposlenih 22, trošak zaposlenog je 24.793,86 € (545.464,92 € / 22). Članarina u AIB-u, kako je potkrijepljeno aktom broj 22/1824-2 od 10.11.2022. godine, u Agenciji zaveden 29.11.2022. godine pod brojem 22/3134-22, iznosi 6.000,00 €. Uzimajući sve navedeno obzir, u skladu sa članom 11 Metodologije, **ostali prihodi** 55

za svaku godinu regulatornog perioda se utvrđuju u iznosu od po **30.793,86 €** (24.793,86 € + 6.000,00 €), kako je i utvrđeno u tačkama 4, 14 i 24 dispozitiva ove odluke.

4. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U NAKNADU ZA RAD OPERATORA TRŽIŠTA

Regulatorno dozvoljeni prihod i regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad operatora tržišta utvrđuju se u skladu sa članom 6 stav 1 i 2 Metodologije.

- **2023. godina**

Na osnovu prethodno navedenog, utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2023. godinu u iznosu od 900.271,30 €, kako je i odlučeno u tački 1 dispozitiva ove odluke i regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad operatora tržišta za 2023. godinu u iznosu od 869.477,44 €, kako je i odlučeno u tački 3 dispozitiva ove odluke, a po strukturi koja je data u tabeli 3.

Tabela 3. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

Kategorije obračuna		I Zahtijevano 2023 €	II Utvrđeno 2023 €	Razlika (I - II) €	Razlika (I / II) %
a.	Troškovi poslovanja	925.169,12	799.843,12	-125.326,00	-13,55%
b.	Troškovi amortizacije	23.782,33	22.398,35	-1.383,98	-5,82%
c.	Izdaci za nabavku osnovnih sredstava	140.000,00	141.987,07	1.987,07	1,42%
d.	Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti	13.044,88	11.277,79	-1.767,09	-13,55%
e.	Korekcije	0	75.235,02	75.235,02	/
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e		1.101.996,33	900.271,30	-201.725,03	-18,31%
g.	Ostali prihodi	33.055,83	30.793,86	-2.261,97	-6,84%

REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U NAKNADU h=f-g	1.068.940,50	869.477,44	-199.463,06	-18,66%
--	---------------------	-------------------	--------------------	----------------

- **2024. godina**

Na osnovu prethodno navedenog, utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2024. godinu u iznosu od 881.110,01 €, kako je i odlučeno u tački 11 dispozitiva ove odluke i regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad operatora tržišta za 2024. godinu u iznosu od 850.316,15 €, kako je i odlučeno u tački 13 dispozitiva ove odluke, a po strukturi koja je data u tabeli 4.

Tabela 4. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

Kategorije obračuna		I Zahtijevano 2024 €	II Utvrđeno 2024 €	Razlika (I - II) €	Razlika (I / II) %
a.	Troškovi poslovanja	910.865,74	781.594,30	-129.271,44	-14,19%
b.	Troškovi amortizacije	29.840,33	21.743,18	-8.097,15	-27,13%
c.	Izdaci za nabavku osnovnih sredstava	140.000,00	141.987,07	1.987,07	1,42%
d.	Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti	12.843,21	11.020,48	-1.822,73	-14,19%
e.	Korekcije	0	75.235,02	75.235,02	/
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e		1.093.549,28	881.110,01	-212.439,27	-19,43%
g.	Ostali prihodi	33.055,83	30.793,86	-2.261,97	-6,84%
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U NAKNADU h=f-g		1.060.493,45	850.316,15	-210.177,30	-19,82%

- **2025. godina**

Na osnovu prethodno navedenog, utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2025. godinu u iznosu od 879.545,42 €, kako je i odlučeno u tački 21 dispozitiva ove odluke i regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknadu za rad operatora tržišta za 2025. godinu u iznosu od 848.751,56 €, kako je i odlučeno u tački 23 dispozitiva ove odluke, a po strukturi koja je data u tabeli 5.

Tabela 5. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

Kategorije obračuna		I Zahtijevano 2025 €	II Utvrđeno 2025 €	Razlika (I - II) €	Razlika (I / II) %
a.	Troškovi poslovanja	911.323,48	781.594,30	-129.729,18	-14,24%
b.	Troškovi amortizacije	29.840,33	20.178,59	-9.661,74	-32,38%
c.	Izdaci za nabavku osnovnih sredstava	140.000,00	141.987,07	1.987,07	1,42%
d.	Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti	12.849,66	11.020,48	-1.829,18	-14,24%
e.	Korekcije	0	75.235,02	75.235,02	/
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e		1.094.013,47	879.545,42	-214.468,05	-19,60%
g.	Ostali prihodi	33.055,83	30.793,86	-2.261,97	-6,84%
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U NAKNADU h=f-g		1.060.957,64	848.751,56	-212.206,08	-20,00%

5. OBRAČUNSKE VELIČINE

U nastavku su prikazane obračunske veličine koje se koriste za proračun naknada za rad operatora tržišta za period 2023-2025. godinu, u skladu sa članom 13 Metodologije.

- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599$ kWh, količina proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača dobijena kao prosjek veličina na osnovu dokumentacije dobijene od strane COTEE, 58

u 2020. godini (396.326.125 kWh) i 2021. godini (485.969.218 kWh), kao i planirane energije za 2023. godinu (485.969.218 kWh), 2024. godinu (485.969.218 kWh) i 2025 godinu (485.969.218 kWh).

S obzirom da Dugoročni energetska bilans Crne Gore za period od 2023. do 2025. godina, koji je donijela Vlada Crne Gore, ne sadrži podatke o količini proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača za period 2023-2025. godina, Agencija je primijenila član 45 stav 3 Zakona, kojim je propisano da ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom postupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, ili energetska subjekat uz saglasnost Agencije, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu podataka iz poslednje godine za koju postoje konačni podaci. U skladu sa navedenim, Agencija je utvrdila planiranu proizvodnju povlašćenih proizvođača za period 2023-2025. godina jednaku ostvarenju ove grupe proizvođača u 2021. godini (485.969.218 kWh).

- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000$ kWh, količina električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem dobijena kao prosjek ostvarenja dobijenih od strane CEDIS i CGES u 2020. godini (2.819.000.000 kWh) i 2021. godini (2.982.260.000 kWh), kao i energije planirane Dugoročnim energetska bilansom za 2023. godinu (2.597.100.000 kWh), 2024. godinu (2.621.850.000 kWh) i 2025 godinu (2.648.840.000 kWh).
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401$ kWh, količina proizvedene električne energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, dobijena kao prosjek ostvarenja dobijenih od strane CEDIS, CGES i COTEE u 2020. godini (2.828.873.875 kWh) i 2021. godini (3.169.690.782 kWh), kao i energije planirane Dugoročnim energetska bilansom za 2023. godinu (3.079.790.782 kWh), 2024. godinu (2.481.030.782 kWh) i 2025 godinu (3.374.310.782 kWh).
- $BT = 10$, broj trgovaca koji realizuju interne transakcije, računat u skladu sa podacima dostavljenim dopisom od strane COTEE, kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u 2020. godini (10) i u 2021. godini (10), kao i planiranog broja trgovaca za 2023. godinu (10), 2024. godinu (10) i 2025 godinu (10).

6. NAKNADE ZA RAD OPERATORA TRŽIŠTA ZA PERIOD 2023-2025. GODINA

U skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije prihod koji se transponuje u naknade sastoji se iz tri dijela: dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna, dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova i dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača.

Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna transponuje se na operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca i proizvođače koji su balansno odgovorni, saglasno članu 13 stav 2 Metodologije.

Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova transponuje se na operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, proizvođače koji su balansno odgovorni i trgovce, saglasno članu 13 stav 3 Metodologije.

Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača transponuje se na povlašćene proizvođače, saglasno članu 13 stav 4 Metodologije.

6.1. Naknade za rad Operatora tržišta za 2023. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđen je na sljedeći način:

1. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 304.317,11 €.
2. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 434.738,72 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSB0} = 40\% * 50\% * RDP$), odnosno 173.895,49 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSB0} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 86.947,74 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SBO} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 86.947,74 €;

60

- 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PBO} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 86.947,74 €.
3. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 130.421,62 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSVR} = 40\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 52.168,65 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSVR} = 20\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 26.084,32 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.563,24 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.563,24 €;
 - 5) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{TVR} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 13.042,16 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

1. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPi} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 304.317,11$ €;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00$ kWh.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPi} = \mathbf{0,0650 \text{ c€/kWh}}$ kako je i odlučeno u tački 5 dispozitiva ove odluke.

2. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSB0} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPSSBO} = 173.895,49 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{OPSSVR} = 52.168,65 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPS} = \mathbf{18.838,68 \text{ €/mjesec}}$ kako je i odlučeno u tački 6 dispozitiva ove odluke.

3. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSBO} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSBO} = 86.947,74 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 26.084,32 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.419,34 \text{ €/mjesec}}$, kako je i odlučeno u tački 7 dispozitiva ove odluke.

4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 86.947,74 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.563,24 \text{ €};$
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0039 \text{ c€/kWh}}$ kako je i odlučeno u tački 8 dispozitiva ove odluke.

5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 86.947,74 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.563,24 \text{ €}$;
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0036 \text{ c€/kWh}}$, kako je i odlučeno u tački 9 dispozitiva ove odluke.

6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

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

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 13.042,16 \text{ €}$;
- $BT = 10$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = \mathbf{108,68 \text{ €/mjesec}}$ kako je i odlučeno u tački 10 dispozitiva ove odluke.

6.2. Naknade za rad Operatora tržišta za 2024. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2024. godinu utvrđen je na sljedeći način:

1. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od provlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 297.610,65 €.

2. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 425.158,07 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OP\text{SBO}} = 40\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 170.063,23 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OD\text{SBO}} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 85.031,61 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{\text{SBO}} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 85.031,61 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{\text{PBO}} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 85.031,61 €.
3. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču vozni redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 127.547,42 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OP\text{SVR}} = 40\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 51.018,97 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OD\text{SVR}} = 20\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 25.509,48 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{\text{SVR}} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.132,11 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{\text{PVR}} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.132,11 €;
 - 5) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{\text{TVR}} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 12.754,74 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2024. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPI} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 297.610,65 \text{ €}$;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00 \text{ kWh}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPi} = \mathbf{0,0636 \text{ c€/kWh}}$ kako je i odlučeno u tački 15 dispozitiva ove odluke.

5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSB0} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPSB0} = 170.063,23 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{OPSVR} = 51.018,97 \text{ €}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPS} = \mathbf{18.423,52 \text{ €/mjesec}}$ kako je i odlučeno u tački 16 dispozitiva ove odluke.

6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSB0} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSB0} = 85.031,61 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 25.509,48 \text{ €}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.211,76 \text{ €/mjesec}}$, kako je i odlučeno u tački 17 dispozitiva ove odluke.

7. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 85.031,61 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.132,11 \text{ €};$
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0038 \text{ c€/kWh}}$ kako je i odlučeno u tački 18 dispozitiva ove odluke.

8. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 85.031,61 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.132,11 \text{ €};$
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0035 \text{ c€/kWh}}$ kako je i odlučeno u tački 19 dispozitiva ove odluke.

9. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

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

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 12.754,74 \text{ €};$
- $BT = 10.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = 106,29 \text{ €/mjesec}$ kako je i odlučeno u tački 20 dispozitiva ove odluke.

6.3. Naknade za rad Operatora tržišta za 2025. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2025. godinu utvrđen je na sljedeći način:

1. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od provlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 297.063,04 €.
2. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 424.375,78 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSB0} = 40\%*50\%*RDP$), odnosno 169.750,31 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSB0} = 20\%*50\%*RDP$), odnosno 84.875,16 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SBO} = 20\%*50\%*RDP$), odnosno 84.875,16 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PBO} = 20\%*50\%*RDP$), odnosno 84.875,16 €.
3. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 127.312,73 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSVR} = 40\%*15\%*RDP$), odnosno 50.925,09 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSVR} = 20\%*15\%*RDP$), odnosno 25.462,55 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SVR} = 15\%*15\%*RDP$), odnosno 19.096,91 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PVR} = 15\%*15\%*RDP$), odnosno 19.096,91 €;

- 5) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{TVR} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 12.731,27 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2025. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPi} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 297.063,04$ €;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00$ kWh.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPi} = \mathbf{0,0635 \text{ c€/kWh}}$, kako je i odlučeno u tački 25 dispozitiva ove odluke.

5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSB0} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPSB0} = 169.750,31$ €;
- $RDP_{t+n}^{OPSVR} = 50.925,09$ €.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPS} = \mathbf{18.389,62 \text{ €/mjesec}}$, kako je i odlučeno u tački 26 dispozitiva ove odluke.

6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSB0} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSBO} = 84.875,16 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 25.462,55 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.194,81 \text{ €/mjesec}}$, kako je i odlučeno u tački 27 dispozitiva ove odluke.

7. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači poslednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 84.875,16 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.096,91 \text{ €};$
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači poslednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0038 \text{ c€/kWh}}$, kako je i odlučeno u tački 28 dispozitiva ove odluke.

8. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 84.875,16 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.096,91 \text{ €};$
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0035 \text{ c€/kWh}}$, kako je i odlučeno u tački 29 dispozitiva ove odluke.

9. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

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

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 12.731,27$ €;
- $BT = 10$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = \mathbf{106,09$ €/mjesec, kako je i odlučeno u tački 30 dispozitiva ove odluke.

Na osnovu člana 19 stav 2 Metodologije, odlučeno je kao u tački 31 dispozitiva ove odluke.

Uputstvo o pravnoj zaštiti: Protiv ove odluke se može pokrenuti upravni spor pred Upravnim sudom Crne Gore u roku od 20 dana od dana prijema.

Predsjednik Odbora
Branislav Prelević, s.r.