IZVJEŠTAJ O ANALIZI DOKUMENTACIJE PO ZAHTJEVU „CRNOGORSKOG ELEKTRODISTRIBUTIVNOG SISTEMA“ DOO PODGORICA ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA ZA REGULATORNI PERIOD 01.01.2027-31.12.2029. GODINE, SA PREDLOGOM REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Podgorica, 02. novembar 2026. godine

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

SADRŽAJ

I UVOD 5

II ZAHTIJEVANI REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD 22

Tabela 1. Struktura zahtijevanog regulatorno dozvoljenog prihoda 23

Tabela 2. Utvrđeni i ostvareni troškovi na koje se može uticati u 2022, 2023, 2024 i 2025. godini 23

Tabela 3. Obračun zahtijevanih troškova na koje se djelimično može uticati 25

III ANALIZA ZAHTJEVA SA PREDLOGOM REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA 26

A. Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost 27

1) Troškovi poslovanja na koje se može uticati 29

Tabela 4. Troškovi poslovanja na koje se može uticati 31

2) Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati 35

3) Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati 38

Tabela 5. Predloženi troškovi poslovanja na koje se ne može uticati 39

Tabela 6. Utvrđeni troškovi na koje subjekat ne može uticati za 2027, 2028. i 2029. godinu 42

B. Trošak amortizacije 44

C. Povrat na sredstva 47

Tabela 7. Obračun stope povrata na kapital 52

Tabela 8. Elementi za obračun stope povrata vlasničkog kapitala 52

D. Korekcije iz prethodnog perioda 54

Tabela 9. Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2022. godini u višoj i nižoj tarifi 64

Tabela 10. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo.....65

Tabela 11. Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2023, 2024. i 2025. godini u višoj i nižoj tarifi.....69

Tabela 12. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo.....70

Tabela 13. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo.....71

Tabela 14. Podaci o ostvarenim maksimalnim mjesečnim snagama kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini.....81

Tabela 15. Podaci o planiranim maksimalnim snagama kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu.....81

Tabela 16. Podaci o ostvarenim količinama električne energije isporučene kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini.....82

Tabela 17. Podaci o planiranoj količini električne energije za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu.....82

Tabela 18. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 34,5 kW a većom od 16 kW.....83

Tabela 19. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 16 kW a većom od 8 kW.....83

Tabela 20. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 8 kW.....84

Tabela 21. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri.....84

Tabela 22. Podaci o utvrđenim fiksnim naknadama za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu.....85

Tabela 23. Korekcija povrata na sredstva za 2020. godinu....96
Tabela 24. Korekcija amortizacije za 2020. godinu....115
Tabela 25. Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu....135
Tabela 26. Korekcija amortizacije za 2021. godinu....147
Tabela 27. Korekcija povrata na sredstva za 2022. godinu....162
Tabela 28. Prikaz ukupnih korekcija za period 2022-2025. godina....168
E. Ostali prihodi....168
Tabela 29. Predloženi ostali prihodi za 2027, 2028. i 2029. godinu....169
F. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD CEDIS ZA 2027,2028 i 2029. GODINU....170
Tabela 30. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS-a koji se transponuje u cijene za 2027, 2028. i 2029. godinu....171

I UVOD

U skladu sa članom 33 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda operatora sistema i cijena, rokova i uslova za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", broj 97/26), (u daljem tekstu: Metodologija), Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) je pripremila *Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu „Crnogorskog elektrodistributivnog sistema" DOO Podgorica (u daljem tekstu: CEDIS) za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za regulatorni period 2027-2029. godina sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda,* (u daljem tekstu: Izvještaj), koji je objavljen na internet stranici Agencije, radi davanja primjedbi, predoga i sugestija od strane zainteresovanih lica.

Članom 50 stav 1 Zakona o energetici („Službeni list CG", br. 28/25 i 3/26) (u daljem tekstu: Zakon) propisano je da je operator distributivnog sistema električne energije dužani da podnese Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa Metodologijom, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena. Članom 250 stav 1 Zakona propisano je da prvi regulatorni period počinje 1. januara 2027. godine.

U skladu sa navedenim, CEDIS je dostavio *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za 2027, 2028 i 2029. godinu (regulatorni period 2027-2029. godina),* broj 10-10-23152 od 24.08.2026. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 26/2902-1 od 31.08.2026. godine, (u daljem tekstu: Zahtjev). U Zahtjevu je navedeno da se dostavljaju sljedeći dokumenti: Obrazac D, Detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda, Popunjena tabela sa obračunom regulatorne osnove sredstava, Ovjerene analitičke kartice troškova poslovanja, poslovnih prihoda i ostalih prihoda za tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva, Registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije, za sve godine regulatornog perioda, popis svih dugoročnih i kratkoročnih kredita sa podacima o valuti kredita, izvornoj vrijednosti kredita, vrijednosti kredita na kraju svake regulatorne godine, kamatnoj stopi i rasporedu otplate duga i Zaključni list za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Dalje se navodi da je uz dopis broj 10-10-15840 od 01.06.2026. godine CEDIS Agenciji dostavio Plan razvoja distributivnog sistema električne energije za period 2027-2036 i Investicioni plan CEDIS-a za period 2027-2029, a uz dopis broj 10-10-15963 od 02.06.2026. godine dostavio Studiju gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore i Izvještaj o reviziji Studije.

Dokumentacija na koju se referira u Izvještaju dostavljena uz Zahtjev obuhvata:

Obrazac D – D1 Podaci o zaposlenima, D2 Energetski bilans i podaci o broju potrošača, D3 Iskaz o finansijskoj poziciji/bilans stanja, D4 Obračun stope povrata na kapital, D5 Iskaz o ukupnom rezultatu/bilans uspjeha, D6 Ostali prihodi, D7 Obaveze po dugoročnim kreditima; Plan otplate EBRD II tranša, EBRD III tranša i IBRD Dekarbonizacija; popunjena tabela sa obračunom regularne osnove sredstava (ROS); neto vrijednost osnovnih sredstava, obračun RDP-a za regulatorni period 2027-2029 godine.

Zaključni list za period 12-22; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2022-31.12.2022. godine za sljedeća konta: 51100000 – troškovi sirovina i osnovnog materijala; 51205000 – troškovi HTZ opreme; 51204000 – troškovi alata i inventara; 51203000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje transportnih sredstava; 51202000 - troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje sredstava rada; 51201000 – troškovi kancelarijskog materijala; 52000000 – troškovi neto zarada za redovan rad; 51200000 – troškovi materijala za održavanje higijene; 52008000 – troškovi poreza na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52009000 – troškovi doprinosa na naknade zarada na teret zaposlenog; 51300000 – troškovi električne energije; 51210000 – troškovi auto guma; 51209000 - troškovi ostalog materijala; 51206000 – troškovi materijala za održavanje poslovnih objekata; 51303000 – troškovi goriva za vozila; 51390000 – drugi troškovi goriva i energije; 51304000 – troškovi maziva i ulja za pogon; 53201000 – troškovi usluga održavanja osnovih sredstava u poslovnim objektima; 53202000 – troškovi usluga održavanja transportnih sredstava; 53109000 – troškovi usluga rent-a car; 53108000 – troškovi parking servisa; 53107000 – troškovi utovara i istovara; 53106000 – troškovi prevoza materijala; 53103000 – troškovi poštanskih usluga u inostranstvu; 53104000 – ostali troškovi PTT usluga; 53102002 – troškovi interneta, mip-neta i sl.; 53102001 – troškovi telefonskih usluga u zemlji; 53102000 – troškovi PTT usluga u zemlji; 53100000 – troškovi usluga prevoza u zemlji; 52900017 – ostale naknade troškova zaposlenima; 52900015 – obaveza naknade za smještaj i ishranu na terenu; 52900011 – naknada troškova prevoza na službenom putu; 52900008 -

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

dnevnice za službena putovanja u inostranstvo; 52900007 – dnevnice za službena putovanja u zemlji; 52900005 – pomoć zaposlenom i članovima porodice zaposlenog; 52900003 – otpremnina za penziju; 52900001 – naknada zaposlenima za zimnicu; 52600000 – troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; 52500000 – troškovi naknada fizičkim licima po osnovu ostalih ugovora; 52200001 - troškovi naknada po ugovoru o djelu – neosigurani; 52200000 – troškovi naknada po ugovoru o djelu – osigurani; 52102002 - troškovi doprinosa sindikatu EPCG – novi; 52102001 – troškovi doprinosa sindikatu EPCG – stari; 52101002 – troškovi doprinosa za rekreaciju i prevenciju invalidnosti; 52101001 – troškovi doprinosa Privrednoj komori Crne Gore; 52101000 – troškovi doprinosa na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52100002 – troškovi prireza porezu; 52100001 – troškovi doprinosa za penzije na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52009001 – troškovi doprinosa za penzije za zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 55900011 – troškovi kompjuterskih softvera i licenci; 55900010 – troškovi izrade elaborata i izrade revizije projekata; 55900007 – troškovi stručne literature i časopisa; 55900003 – troškovi registracije vozila, zeleni karton; 55500011 – troškovi carina; 55400000 – troškovi članarina poslovnim udruženjima; 55300001 – troškovi bankarskih provizija; 55300000 – troškovi platnog prometa u zemlji; 55209000 – drugi troškovi premija osiguranja; 55204000 – troškovi osiguranja zaposlenih u toku rada; 55203000 – troškovi premija osiguranja od odgovornosti prema trećim licima; 55200000 – troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava; 55009003 – troškovi notarskih usluga; 55009001 – troškovi usluga trećih lica; 55009000 – troškovi drugih neproizvodnih usluga; 55008000 – troškovi obezbjeđenja objekata; 55007000 – troškovi konsultantskih usluga; 55006000 – troškovi usavršavanja i obrazovanja zaposlenih; 55004000 – troškovi savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica; 55003000 - troškovi računovodstvene revizije; 55002000 – troškovi advokatskih usluga; 55001000 – troškovi čišćenja prostorija; 55000000 – troškovi zdravstvenih usluga; 53907000 – troškovi naknada za korišćenje auto-puta, tunela i trajekta; 53903000 – troškovi usluga zaštite na radu; 53902000 – troškovi komunalnih usluga; 53901000 – troškovi vode; 53500004 – troškovi reklame i propagande – društvena odgovornost; 53500003 – troškovi reklame i propagande – marketing; 53500002 – troškovi reklame i propagande – odnosi sa javnošću; 53500000 - troškovi reklame i propagande u zemlji; 53309000 – drugi troškovi zakupa; 53303000 – troškovi zakupa poslovnog prostora; 53302000 – troškovi zakupa poslovnog inventara i opreme; 53209000 – troškovi usluga održavanja IT opreme; 53204000 – troškovi usluga održavanja – manipulacije; 53203000 – troškovi usluga održavanja softvera; 53200000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

zemlji; 50101006 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka; 55500000 - troškovi poreza na imovinu; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta; 55900001 - administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; 55900005 - troškovi izdavanja licenci; 57903000 – naknade šteta drugim licima; 50101007 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu; 52900004 – otkup radnog mjesta; 52900013 – troškovi naknade za plaćene rente; 52900016 – troškovi stipendija učenicima i studentima; 54500000 – rezervisanja za naknade i druge beneficije zaposlenih; 54600000 – troškovi rezervisanja sudskih sporova; 55100000 – troškovi reprezentacije u zemlji; 55900000 – sudski troškovi i troškovi vještačenja; 55900002 – troškovi javnog oglašavanja (osim za reklamu i propagandu); 55900008 – troškovi sponzorstva; 55900009 – ostali nematerijalni troškovi; 55900012 – troškovi pomoći trećim licima; 55901000 – troškovi nadoknade sudskim izvršiteljima; 58501003 - rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 57904000 – troškovi ranjih godina; 57909000 – drugi nepomenuti rashodi; 58200000 – rashodi po osnovu usklađivanja nekretnina; 58401000 – rashodi po osnovu usklađivanja zaliha materijala; 58501002 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 57900000 – kazne za privredne prestupe i prekršaje; 56205000 – rashodi kamata po obavezama za poreze, doprinose i druge dažbine; 56207000 – rashodi kamata po aktuarskim obračunima; 56901000 – drugi finansijski rashodi; 56202000 – rashodi kamata po investicionim kreditima; 56203000 – rashodi kamata po obavezama iz dužničko-povjerilačkih odnosa; 57001000 – rashodi nekretnina, postrojenja i opreme; 57003000 – vanredni otpisi nekretnina, postrojenja i opreme; 57400000 – manjkovi materijala; 57001001 – rashod nekretnina, postrojenja i opreme – donacije; 57903001 – naknade štete nastale zbog propusta operatora sistema; 53800000 – troškovi nadoknada za korišćenje prenosne mreže; 53801000 – troškovi nadoknada za gubitke u prenosnoj mreži; 53802000 – troškovi prekomjerno preuzete reaktivne el. energije; Zaključni list za period 12-23; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2023-31.12.2023. godine za sljedeća konta: 51100000 – troškovi sirovina i osnovnog materijala; 51200000 – troškovi materijala za održavanje higijene; 51201000 – troškovi kancelarijskog

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

materijala; 51202000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje sredstava rada; 51203000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje transportnih sredstava; 51204000 – troškovi alata i inventara; 51205000 – troškovi HTZ opreme; 51206000 – troškovi materijala za održavanje poslovnih objekata; 51209000 - troškovi ostalog materijala; 51210000 – troškovi auto guma; 51303000 – troškovi goriva za vozila; 51304000 – troškovi maziva i ulja za pogon; 51390000 – drugi troškovi goriva i energije; 52000000 – troškovi neto zarada za redovan rad; 52008000 – troškovi poreza na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52009000 – troškovi doprinosa na naknade zarada na teret zaposlenog; 52009001 – troškovi doprinosa za penzije za zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52100001 – troškovi doprinosa za penzije na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 53203000 – troškovi usluga održavanja softvera; 53204000 – troškovi usluga održavanja – manipulacije; 53209000 – troškovi usluga održavanja IT opreme; 53302000 – troškovi zakupa poslovnog inventara i opreme; 53303000 – troškovi zakupa poslovnog prostora; 53309000 – drugi troškovi zakupa; 53500002 – troškovi reklame i propagande – odnosi sa javnošću; 53500003 – troškovi reklame i propagande – marketing; 53500004 – troškovi reklame i propagande – društvena odgovornost; 53901000 – troškovi vode; 53902000 – troškovi komunalnih usluga; 53903000 – troškovi usluga zaštite na radu; 53907000 – troškovi naknada za korišćenje auto-puta, tunela i trajekta; 55000000 – troškovi zdravstvenih usluga; 55002000 – troškovi advokatskih usluga; 55003000 – troškovi računovodstvene revizije; 55004000 – troškovi savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica; 55006000 – troškovi usavršavanja i obrazovanja zaposlenih; 55007000 – troškovi konsultantskih usluga; 55008000 – troškovi obezbjeđenja objekata; 55009000 – troškovi drugih neproizvodnih usluga; 55009001 – troškovi usluga trećih lica; 55009003 – troškovi notarskih usluga; 55200000 – troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava; 55204000 – troškovi osiguranja zaposlenih u toku rada; 55209000 – drugi troškovi premija osiguranja; 55300000 – troškovi platnog prometa u zemlji; 55300001 – troškovi bankarskih provizija; 55400000 – troškovi članarina poslovnim udruženjima; 55401000 – drugi troškovi članarina; 55500011 – troškovi carina; 55900003 – troškovi registracije vozila, zeleni karton; 55900007 – troškovi stručne literature i časopisa; 55900010 – troškovi izrade elaborata i izrade revizije projekata; 55900011 – troškovi kompjuterskih softvera i licenci; 52100002 – troškovi prireza porezu; 52101000 – troškovi doprinosa na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52101001 – troškovi doprinosa Privrednoj komori Crne Gore; 52101002 – troškovi doprinosa za rekreaciju i prevenciju invalidnosti; 52102001 – troškovi doprinosa sindikatu EPCG – stari; 52102002 - troškovi doprinosa sindikatu EPCG – novi; 52200000 – troškovi naknada po ugovoru o djelu

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

– osigurani; 52200001 - troškovi naknada po ugovoru o djelu – neosigurani; 52500000 – troškovi naknada fizičkim licima po osnovu ostalih ugovora; 52600000 – troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; 52900001 – naknada zaposlenim za zimnicu; 52900002 – jubilarne nagrade; 52900003 – otpremnina za penziju; 52900005 – pomoć zaposlenom i članovima porodice zaposlenog; 52900007 – dnevnice za službena putovanja u zemlji; 52900008 - dnevnice za službena putovanja u inostranstvo; 52900009 – naknada troškova smještaja i ishrane na službenom putu; 52900011 – naknada troškova prevoza na službenom putu; 52900015 – obaveza naknade za smještaj i ishranu na terenu; 52900017 – ostale naknade troškova zaposlenima; 53100000 – troškovi usluga prevoza u zemlji; 53102000 – troškovi PTT usluga u zemlji; 53102001 – troškovi telefonskih usluga u zemlji; 53102002 – troškovi interneta, mip-neta i sl.; 53103000 – troškovi poštanskih usluga u inostarnstvu; 53104000 – ostali troškovi PTT usluga; 53106000 – troškovi prevoza materijala; 53107000 – troškovi utovara i istovara; 53108000 – troškovi parking servisa; 53109000 – troškovi usluga rent-a car; 53200000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u zemlji; 53201000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u poslovnim objektima; 53202000 – troškovi usluga održavanja transportnih sredstava; 50101006 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka; 55500000 – troškovi poreza na imovinu; 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500010 – troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 – ostali porezi; 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500016 – troškovi naknade operateru tržišta; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; 55500017 – troškovi poreza po odbitku; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; 57903000 – naknade šteta drugim licima; 53800000 – troškovi nadoknada za korišćenje prenosne mreže; 53801000 – troškovi nadoknada za gubitke u prenosnoj mreži; 53802000 – troškovi prekomjerno preuzete reaktivne el. energije; 55009002 – troškovi usluga geodetskog snimanja objekata; 50101007 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu; 50101008 – trošak od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe; 52900004 – otkup radnog mjesta; 52900013 – troškovi naknade za plaćene rente; 52900016 – troškovi stipendija učenicima i studentima; 53504000 – troškovi robe upotrebljene za reklamu i propagandu; 54500000 – rezervisanja za naknade i druge beneficije zaposlenih; 55100000 – troškovi reprezentacije u zemlji;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

55900000 – sudski troškovi i troškovi vještačenja; 55900002 – troškovi javnog oglašavanja (osim za reklamu i propagandu); 55900008 – troškovi sponzorstva; 55900009 – ostali nematerijalni troškovi; 55901000 – troškovi nadoknade sudskim izvršiteljima; 56202000 – rashodi kamata po investicionim kreditima; 56203000 – rashodi kamata po obavezama iz dužničko-povjerilačkih odnosa; 56205000 – rashodi kamata po obavezama za poreze, doprinose i druge dažbine; 56207000 – rashodi kamata po aktuarskim obračunima; 56209000 – rashodi drugih kamata; 56901000 – drugi finansijski rashodi; 57001000 – rashodi nekretnina, postrojenja i opreme; 57003000 – vanredni otpisi nekretnina, postrojenja i opreme; 57400000 – manjkovii materijala; 57700000 – rashodi po osnovu rashodovanja zaliha materijala; 57900000 – kazne za privredne prestupe i prekršaje; 57903001 – naknade štete nastale zbog propusta operatora sistema; 57904000 – troškovi ranjih godina; 58200000 – rashodi po osnovu usklađivanja nekretnina; 58201000 – rashodi po osnovu usklađivanja postrojenja i opreme; 58300001 – rashodi po osnovu usklađivanja stambenih kredita; 58401000 – rashodi po osnovu usklađivanja zaliha materijala; 58501002 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58501003 - rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58502001 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od kupaca u zemlji - ostalo; Zaključni list za period 12-24; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2024-31.12.2024. godine za sljedeća konta: 51100000 – troškovi sirovina i osnovnog materijala; 51200000 – troškovi materijala za održavanje higijene; 51201000 – troškovi kancelarijskog materijala; 51203000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje transportnih sredstava; 51204000 – troškovi alata i inventara; 51205000 – troškovi HTZ opreme; 51206000 – troškovi materijala za održavanje poslovnih objekata; 51207000 – troškovi hemikalija; 51209000 - troškovi ostalog materijala; 51210000 – troškovi auto guma; 51300000 – troškovi električne energije; 51303000 – troškovi goriva za vozila; 51304000 – troškovi maziva i ulja za pogon; 51390000 – drugi troškovi goriva i energije; 52000000 – troškovi neto zarada za redovan rad; 52008000 – troškovi poreza na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52009000 – troškovi doprinosa na naknade zarada na teret zaposlenog; 52009001 – troškovi doprinosa za penzije za zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52100001 – troškovi doprinosa za penzije na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52100002 – troškovi prireza porezu; 52101000 – troškovi doprinosa na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52101001 – troškovi doprinosa Privrednoj komori Crne Gore; 52102002 - troškovi doprinosa sindikatu EPCG – novi; 52200000 – troškovi naknada po ugovoru o djelu – osigurani; 52200001 - troškovi naknada po ugovoru o djelu –

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

neosigurani; 52500000 – troškovi naknada fizičkim licima po osnovu ostalih ugovora; 52600000 – troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; 52900001 – naknada zaposlenim za zimnicu; 52900005 – pomoć zaposlenom i članovima porodice zaposlenog; 52900007 – dnevnice za službena putovanja u zemlji; 52900008 - dnevnice za službena putovanja u inostranstvo; 52900009 – naknada troškova smještaja i ishrane na službenom putu; 52900011 – naknada troškova prevoza na službenom putu; 52900015 – obaveza naknade za smještaj i ishranu na terenu; 52900017 – ostale naknade troškova zaposlenima; 53100000 – troškovi usluga prevoza u zemlji; 53102000 – troškovi PTT usluga u zemlji; 53102001 – troškovi telefonskih usluga u zemlji; 53102002 – troškovi interneta, mip-neta i sl.; 53108000 – troškovi parking servisa; 53109000 – troškovi usluga rent-a car; 53200000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u zemlji; 53201000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u poslovnim objektima; 53202000 – troškovi usluga održavanja transportnih sredstava; 53203000 – troškovi usluga održavanja softvera; 53204000 – troškovi usluga održavanja – manipulacije; 53209000 – troškovi usluga održavanja IT opreme; 53302000 – troškovi zakupa poslovnog inventara i opreme; 53303000 – troškovi zakupa poslovnog prostora; 53309000 – drugi troškovi zakupa; 53500000 - troškovi reklame i propagande u zemlji; 53500002 – troškovi reklame i propagande – odnosi sa javnošću; 53500003 – troškovi reklame i propagande – marketing; 53500004 – troškovi reklame i propagande – društvena odgovornost; 53901000 – troškovi vode; 53902000 – troškovi komunalnih usluga; 53903000 – troškovi usluga zaštite na radu; 53907000 – troškovi naknada za korišćenje auto-puta, tunela i trajekta; 55000000 – troškovi zdravstvenih usluga; 55002000 – troškovi advokatskih usluga; 55003000 – troškovi računovodstvene revizije; 55004000 – troškovi savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica; 55006000 – troškovi usavršavanja i obrazovanja zaposlenih; 55007000 – troškovi konsultantskih usluga; 55008000 – troškovi obezbjeđenja objekata; 55009000 – troškovi drugih neproizvodnih usluga; 55009001 – troškovi usluga trećih lica; 55009002 – troškovi usluga geodetskog snimanja objekata; 55009003 – troškovi notarskih usluga; 55200000 – troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava; 55204000 – troškovi osiguranja zaposlenih u toku rada; 55209000 – drugi troškovi premija osiguranja; 55300000 – troškovi platnog prometa u zemlji; 55300001 – troškovi bankarskih provizija; 55400000 – troškovi članarina poslovnim udruženjima; 55401000 – drugi troškovi članarina; 55500011 – troškovi carina; 55900003 – troškovi registracije vozila, zeleni karton; 55900007 – troškovi stručne literature i časopisa; 55900010 – troškovi izrade elaborata i izrade revizije projekata; 55900011 – troškovi kompjuterskih softvera i licenci; 53103000 – troškovi poštanskih

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

usluga u inostranstvu; 53104000 – ostali troškovi PTT usluga; 53106000 – troškovi prevoza materijala; 53107000 – troškovi utovara i istovara; 50101006 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka; 55500000 – troškovi poreza na imovinu; 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500010 – troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 – ostali porezi; 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500016 – troškovi naknade operateru tržišta; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; 57903000 – naknade šteta drugim licima; 50101007 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu; 50101008 – trošak od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe; 52900004 – otkup radnog mjesta; 52900013 – troškovi naknade za plaćene rente; 52900016 – troškovi stipendija učenicima i studentima; 54500000 – rezervisanja za naknade i druge beneficije zaposlenih; 55100000 – troškovi reprezentacije u zemlji; 55900000 – sudski troškovi i troškovi vještačenja; 55900002 – troškovi javnog oglašavanja (osim za reklamu i propagandu); 55900008 – troškovi sponzorstva; 55900009 – ostali nematerijalni troškovi; 55900012 – troškovi pomoći trećim licima; 55901000 – troškovi nadoknade sudskim izvršiteljima; 56202000 – rashodi kamata po investicionim kreditima; 56203000 – rashodi kamata po obavezama iz dužničko-povjerilačkih odnosa; 56204000 – rashodi zateznih kamata; 56205000 – rashodi kamata po obavezama za poreze, doprinose i druge dažbine; 56207000 – rashodi kamata po aktuarskim obračunima; 56901000 – drugi finansijski rashodi; 57001000 – rashodi nekretnina, postrojenja i opreme - donacije; 57003000 – vanredni otpisi nekretnina, postrojenja i opreme; 57004000 – gubici po osnovu prodaje nekretnina, postrojenja i opreme; 57400000 – manjkovi materijala; 57700000 – rashodi po osnovu rashodovanja zaliha materijala; 57900000 – kazne za privredne prestupe i prekršaje; 57903001 – naknade štete nastale zbog propusta operatora sistema; 57904000 – troškovi ranjih godina; 58300001 – rashodi po osnovu usklađivanja stambenih kredita; 58401000 – rashodi po osnovu usklađivanja zaliha materijala; 58501002 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58501003 - rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58502001 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od kupaca u zemlji - ostalo; 53800000 – troškovi nadoknada za korišćenje prenosne mreže; 53801000 – troškovi nadoknada za gubitke u prenosnoj mreži; 53802000 – troškovi prekomjerno

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

preuzete reaktivne el. energije; Zaključni list za period 12-25; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2025-31.12.2025. godine za sljedeća konta: 51100000 – troškovi sirovina i osnovnog materijala; 51203000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje transportnih sredstava; 51202000 – troškovi rezervnih djelova za tekuće održavanje sredstava rada; 51201000 – troškovi kancelarijskog materijala; 51200000 – troškovi materijala za održavanje higijene; 50101006 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka; 53200000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u zemlji; 53109000 – troškovi usluga rent-a car; 53108000 – troškovi parking servisa; 53107000 – troškovi utovara i istovara; 53106000 – troškovi prevoza materijala; 53104000 – ostali troškovi PTT usluga; 53103000 – troškovi poštanskih usluga u inostranstvu; 53102002 – troškovi interneta, mip-neta i sl.; 53102001 – troškovi telefonskih usluga u zemlji; 52900017 – ostale naknade troškova zaposlenima; 53100000 – troškovi usluga prevoza u zemlji; 52900015 – obaveza naknade za smještaj i ishranu na terenu; 52900011 – naknada troškova prevoza na službenom putu; 52900009 – naknada troškova smještaja i ishrane na službenom putu; 52900008 - dnevnice za službena putovanja u inostranstvo; 52900007 – dnevnice za službena putovanja u zemlji; 52900005 – pomoć zaposlenom i članovima porodice zaposlenog; 52900002 – jubilarne nagrade; 52900001 – naknada zaposlenim za zimnicu; 52600000 - troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; 52500000 – troškovi naknada fizičkim licima po osnovu ostalih ugovora; 52200001 - troškovi naknada po ugovoru o djelu – neosigurani; 52200000 – troškovi naknada po ugovoru o djelu – osigurani; 52102002 - troškovi doprinosa sindikatu EPCG – novi; 52102001 – troškovi doprinosa sindikatu EPCG – stari; 52101002 – troškovi doprinosa za rekreaciju i prevenciju invalidnosti; 52101001 – troškovi doprinosa Privrednoj komori Crne Gore; 52101000 – troškovi doprinosa na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52100002 – troškovi prireza porezu; 52100001 – troškovi doprinosa za penzije na zarade i naknade zarada na teret poslodavca; 52009001 – troškovi doprinosa za penzije za zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52008000 – troškovi poreza na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog; 52009000 – troškovi doprinosa na naknade zarada na teret zaposlenog; 52000000 – troškovi neto zarada za redovan rad; 51390000 – drugi troškovi goriva i energije; 51304000 – troškovi maziva i ulja za pogon; 51303000 – troškovi goriva za vozila; 51300000 – troškovi električne energije; 51210000 – troškovi auto guma; 51209000 - troškovi ostalog materijala; 51206000 – troškovi materijala za održavanje poslovnih objekata; 51205000 – troškovi HTZ opreme; 51204000 – troškovi alata i inventara; 55900011 – troškovi kompjuterskih softvera i licenci; 55900010 –

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

troškovi izrade elaborata i izrade revizije projekata; 55900007 – troškovi stručne literature i časopisa; 55900003 – troškovi registracije vozila, zeleni karton; 55500011 – troškovi carina; 55401000 – drugi troškovi članarina; 55400000 – troškovi članarina poslovnim udruženjima; 55300001 – troškovi bankarskih provizija; 55300000 – troškovi platnog prometa u zemlji; 55209000 – drugi troškovi premija osiguranja; 55204000 – troškovi osiguranja zaposlenih u toku rada; 55203000 – troškovi premija osiguranja od odgovornosti prema trećim licima; 55200000 – troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava; 55009003 – troškovi notarskih usluga; 55009001 – troškovi usluga trećih lica; 55009000 – troškovi drugih neproizvodnih usluga; 55008000 – troškovi obezbjeđenja objekata; 55007000 – troškovi konsultantskih usluga; 55006000 – troškovi usavršavanja i obrazovanja zaposlenih; 55004000 – troškovi savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica; 55003000 - troškovi računovodstvene revizije; 55002000 – troškovi advokatskih usluga; 55000000 – troškovi zdravstvenih usluga; 53907000 – troškovi naknada za korišćenje auto-puta, tunela i trajekta; 53903000 – troškovi usluga zaštite na radu; 53902000 – troškovi komunalnih usluga; 53901000 – troškovi vode; 53500004 – troškovi reklame i propagande – društvena odgovornost; 53500003 – troškovi reklame i propagande – marketing; 53500002 – troškovi reklame i propagande – odnosi sa javnošću; 53500000 - troškovi reklame i propagande u zemlji; 53309000 – drugi troškovi zakupa; 53303000 – troškovi zakupa poslovnog prostora; 53302000 – troškovi zakupa poslovnog inventara i opreme; 53209000 – troškovi usluga održavanja IT opreme; 53204000 – troškovi usluga održavanja – manipulacije; 53203000 – troškovi usluga održavanja softvera; 53202000 – troškovi usluga održavanja transportnih sredstava; 53201000 – troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u poslovnim objektima; 55500000 - troškovi poreza na imovinu; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima; 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta; 55500017 – troškovi poreza po odbitku; 55900001 - administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; 55900005 - troškovi izdavanja licenci; 57903000 – naknade šteta drugim licima; 72101000 – poreski rashod perioda; 50101007 – nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu; 50101008 – trošak od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe; 52900004 – otkup radnog mjesta; 52900013 – troškovi naknade za plaćene

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

rente; 52900016 – troškovi stipendija učenicima i studentima; 54500000 – rezervisanja za naknade i druge beneficije zaposlenih; 54600000 – troškovi rezervisanja sudskih sporova; 55100000 – troškovi reprezentacije u zemlji; 55900000 – sudski troškovi i troškovi vještačenja; 55900002 – troškovi javnog oglašavanja (osim za reklamu i propagandu); 55900008 – troškovi sponzorstva; 55900009 – ostali nematerijalni troškovi; 55900012 – troškovi pomoći trećim licima; 55901000 – troškovi nadoknade sudskim izvršiteljima; 56202000 – rashodi kamata po investicionim kreditima; 56203000 – rashodi kamata po obavezama iz dužničko-povjerilačkih odnosa; 56204000 – rashodi zateznih kamata; 56205000 – rashodi kamata po obavezama za poreze, doprinose i druge dažbine; 56207000 – rashodi kamata po aktuarskim obračunima; 56209000 – rashodi drugih kamata; 56901000 – drugi finansijski rashodi; 57001000 – rashodi nekretnina, postrojenja i opreme; 57001000 – rashodi nekretnina, postrojenja i opreme - donacije; 57003000 – vanredni otpisi nekretnina, postrojenja i opreme; 57004000 – gubici po osnovu prodaje nekretnina, postrojenja i opreme; 57400000 – manjkovi materijala; 57700000 – rashodi po osnovu rashodovanja zaliha materijala; 57900000 – kazne za privredne prestupe i prekršaje; 57903001 – naknade štete nastale zbog propusta operatora sistema; 58300001 – rashodi po osnovu usklađivanja stambenih kredita; 58401000 – rashodi po osnovu usklađivanja zaliha materijala; 58500000 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od matičnih, zavisnih; 58501002 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58501003 - rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od domaćih kupaca; 58502001 – rashodi po osnovu usklađivanja potraživanja od kupaca u zemlji - ostalo; 53800000 – troškovi nadoknada za korišćenje prenosne mreže; 53801000 – troškovi nadoknada za gubitke u prenosnoj mreži; 53802000 – troškovi prekomjerno preuzete reaktivne el. energije.

Nakon analize dostavljene dokumentacije, Agencija je CEDIS-u uputila Zahtjev za otklanjanje nedostataka broj 26/2902-2 od 11.09.2026. godine, kojim je ukazano na potrebu dostavljanja u štampanoj formi: ovjerene analitičke kartice poslovnih prihoda i ostalih prihoda za četiri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva; registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda; analitičku karticu br. 52900009 Naknada troškova smještaja i ishrane na službenom putu; analitičku karticu br. 55900011 Troškovi kompjuterskih softvera i licenci; analitičku karticu br. 53102000 Troškovi PTT usluga u zemlji; analitičku karticu br. 55500011 Troškovi carina; analitičku karticu br. 55900007 Troškovi stručne literature i časopisa; u elektronskoj formi: ovjerene

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

analitičke kartice poslovnih prihoda i ostalih prihoda za četiri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva; registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda; analitičku karticu br. 50101006 Nabavna vrijednost električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka. Pored navedenog, ukazano je da je potrebno dostaviti: detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda, uključujući i detaljan obračun korekcija, u skladu sa Metodologijom, sa prikazom obračuna po svim pojedinačnim elementima RDP-a, korišćenih ulaznih podataka, primijenjenih formula i prateće dokumentacije, tako da se može jasno utvrditi osnov i način određivanja svakog predloženog iznosa. Dostavljena tabela ne predstavlja detaljan obračun RDP-a, jer sadrži samo predložene iznose, bez podataka i obračuna na osnovu kojih su ti iznosi utvrđeni; detaljan tabelarni pregled ostvarenih troškova poslovanja za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu, razvrstanih na troškove na koje se može uticati, na koje se ne može uticati i na koje se djelimično može uticati. Za svaki trošak potrebno je navesti broj i naziv konta, ostvareni iznos troška po godinama, vodeći računa o troškovima koje Agencija ne priznaje kao opravdane; dokaz o ostvarenim troškovima poreza na dobit za 2023, 2024. i 2025. godinu, ukoliko su isti postojali u navedenim godinama; pojašnjenje u vezi sa analitičkom karticom br. 57903000 Naknada štete drugim licima. Naime navedeno pojašnjenje je potrebno kako bi se utvrdilo da li se radi o trošku poslovanja koji se saglasno članu 6 stav 3 tačka 2 Metodologije, ne uključuju u obračun regulatorno dozvoljenog prihoda. prosječnu ponderisanu cijena električne energije ostvarenu na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u godinama 2023, 2024. i 2025. godinu (C^{pros}) i godišnje prosječne ponderisane cijene električne energije ostvarene na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u 2023, 2024. i 2025. godini (C^{p}_{2023}, C^{p}_{2024} i C^{p}_{2025}), uključujući tabelarni prikaz svih podataka korišćenih za proračun navedenih cijena, neophodne za utvrđivanje cijene električne energije iz člana 8 stav 6 Metodologije. Konačno zatraženo je da se dostavi izmijenjeni Obrazac D u kojem su: usklađeni podaci o električnoj energiji planiranoj za isporuku ostalim korisnicima i operatorima skladištenja sa podacima planiranim u Dugoročnom energetskom bilansu Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine (ne uključivati energiju koja se iz distributivnog sistema predaje u prenosni sistem); usklađeni podaci o maksimalnim i priključnim snagama proizvodnih objekata i skladišta električne energije sa podacima planiranim u Dugoročnom energetskom bilansu Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine; unešeni podaci o priključnoj snazi ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem,

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

izračunata u skladu sa članom 19 Metodologije; usklađeni podaci o maksimalnim i priključnim snagama proizvodnih objekata i skladišta električne energije sa podacima planiranim u Dugoročnom energetskom bilansu Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine; ispravljeni podaci o planiranim maksimalnim snagama operatora distributivnog sistema i svih ostalih korisnika, izračunati usrednjavanjem mjesečnih vrijednosti na nivou godine, a ne uzimanjem vrijednosti iz mjeseca u kojem je ta vrijednost najveća; usklađeni podaci o količinama električne energije predate u distributivni sistem od strane proizvodnih objekata i skladišta sa podacima planiranim u Dugoročnom energetskom bilansu Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine; unešeni podaci o minimalnoj i maksimalnoj snazi petnaestominutnog opterećenja distributivnog sistema izmjerena u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva; popunjenu tabelu (dostavljena u prilogu), a odnosi se na ulazne veličine za obračun korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu i korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu.

CEDIS je uz dopis, broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 26/2902-3, dostavio tražena pojašnjenja i dokumentaciju. Dio dokumentacije koji usljed propusta nije dostavljen uz ovaj dopis CEDIS je dostavio elektronskom poštom 24.09.2026. godine, zavedenom u Agenciji pod brojem 26/2902-4 od 25.09.2026. godine. Uz navedeni dopis i elekronsku poštu dostavljena je sljedeća dokumentacija: Detaljno obrazložen obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2022-31.12.2022. godine za sljedeća konta: 61211001 – prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; 61211002 – prihodi od saglasnosti; 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 61210000 – prihodi od prodaja usluga; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 65900000 - ostali poslovni prihodi; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2023-31.12.2023. godine za sljedeća konta: 65005000 – prihod od zakupa posovnog prostora; 61210000 – prihodi od prodaja usluga; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 65900000 - ostali poslovni prihodi; 64003000 – prihodi od donacija; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; 61211002 – prihodi od saglasnosti; 61220000 - prihod od naknada

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2024-31.12.2024. godine za sljedeća konta: 64003000 – prihodi od donacija; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; 61211002 – prihodi od saglasnosti; 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 61210000 – prihodi od prodaja usluga; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 65900000 - ostali poslovni prihodi; 65005000 – prihod od zakupa posovnog prostora; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2025-31.12.2025. godine za sljedeća konta: 65900000 - ostali poslovni prihodi; 61210000 – prihodi od prodaja usluga; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 65005000 – prihod od zakupa posovnog prostora; 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 64003000 – prihodi od donacija; 61211002 – prihodi od saglasnosti; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda (štampana forma);pojašnjenje u vezi sa analitičkom karticom br. 57903000 Naknaa štete drugim licima. CEDIS je takođe dostavio tabelarne preglede ulaznih podataka za obračun korekcija troškova električne energije za pokrivanje gubitaka, prihoda po osnovu opravdanih gubitaka i fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta za period 2022–2025. godine, uključujući podatke o cijenama, utvrđenim i ostvarenim količinama električne energije, snagama i broju kupaca.

Nakon pregleda dopunjene dokumentacije, Agencija je CEDIS-u uputila Zahtjev za otklanjanje nedostataka broj 26/2902-5 od 30.09.2026. godine, kojim je zatražila sledeće: Potrebno je dopuniti dostavljeno obrazloženje troškova na koje se ne može uticati detaljnim analitičkim prikazom i načinom obračuna kojom se potkrepljuju iskazani iznosi, pojedinačno za svaku godinu regulatornog perioda (2027, 2028. i 2029. godinu); Potrebno je dostaviti obračun predloženog R parametra, sa navođenjem kada je došlo do trajne promjene troškova usluga tekućeg održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacija investicija. Dodatno, potrebno je navesti i investicije (ID) čija je realizacija dovela do trajne promjene navedenih troškova; U vezi sa vašim pojašnjenjem da se na analitičkom računu 57903000 – „Naknada štete drugim licima“ knjiže naknade štete nastale sječom rastinja ispod dalekovoda i niskonaponskih mreža, ukazujemo da se iz dostavljenih

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

analitičkih kartica ne može utvrditi koja pojedinačna knjiženja se odnose na ovu vrstu troška. Molimo da nam dostavite pregled knjiženja koja se odnose na sječu rastinja, sa datumom i iznosom svakog knjiženja; Potrebno je dostaviti analitičku karticu broj 55009002 Troškovi usluga geodetskog snimanja objekta budući da je pripadajući iznos iskazan u dostavljenoj tabeli dok navedena kartica nije sadržana u dostavljenoj dokumentaciji. Pored navedenog, zatraženo je dostavljanje: Analitiku vrijednosti osnovnih sredstava koja su stavljena u upotrebu u 2022. i 2023. godini (sa identifikacionim brojem investicije koja je odobrena u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove od strane Agencije na osnovu koje je aktivirano sredstvo), Analitiku vrijednosti osnovnih sredstava koja su stavljena van upotrebe u 2022. i 2023. godini, a koja su bila sastavni dio regulatorne osnove sredstava, Vrijednost amortizacije obračunate za osnovna sredstva koja su stavljena u upotrebu u 2022. i 2023. godini, a koja su odobrena u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove od strane Agencije, uključujući i osnovna sredstva čija je nabavka finansirana iz donacija, Vrijednost amortizacije obračunate za osnovna sredstva koja su stavljena van upotrebe u 2022. i 2023. godini, ako je amortizacija tih sredstava uključena u regulatorno dozvoljeni prihod.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-27413 od 09.10.2026 godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 26/2902-6, dostavio odgovor na zatražena pojašnjenja i dodatne podatke. Uz navedeni dopis dostavljeni su: analitički prikaz troškova poslovanja na koje se ne može uticati, sa obrazloženjem načina obračuna za svaku godinu regulatornog perioda, pojašnjenje predloženog parametra R, nedostajuća analitička kartica br. 55009002 – „Troškovi usluga geodetskog snimanja objekata“ za period 2022 – 2025. godinu, pojašnjenje troškova evidentiranih na kontu 57903000 – „Naknade šteta drugim licima“, uz dostavljanje prateće dokumentacije, analitički pregled osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu tokom 2022. i 2023. godine, sa obračunatom amortizacijom i analitički pregled osnovnih sredstava stavljenih van upotrebe tokom 2022. i 2023. godine, sa obračunatom amortizacijom.

U vezi sa troškovima evidentiranim na kontu 57903000 – „Naknade šteta drugim licima“, CEDIS je pojasnio da se na navedenom kontu evidentiraju isključivo troškovi naknada šteta nastalih usljed sječe rastinja ispod dalekovoda, niskonaponskih mreža i elektroenergetskih objekata. Kao dokaz o osnovanosti evidentiranih troškova, CEDIS je dostavio po dva uzorka prateće dokumentacije za svaku zahtijevanu godinu, zajedno sa pripadajućim analitičkim karticama. Takođe, CEDIS je naveo da je, zbog

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

obimnosti dokumentacije, uvid u kompletnu dokumentaciju koja se odnosi na pojedinačna knjiženja moguće izvršiti u prostorijama tog energetskog subjekta.

U cilju provjere usklađenosti realizovanih investicija sa investicionim planovima na koje je Agencija dala saglasnost, Agencija se elektronskim putem obratila CEDIS-u zahtjevom za dostavljanje dodatnih pojašnjenja u vezi sa osnovnim sredstvima stavljenim u upotrebu tokom 2022. i 2023. godine, broj zahtjeva 26/2902-7 od 16.10.2026. godine. CEDIS je elektronskim putem dostavio odgovor, koji je u Agenciji zaveden pod brojem 26/2902-8 od 22.10.2026. godine**.** Uz odgovor je dostavljen ažurirani pregled osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu tokom 2022. i 2023. godine.

Članom 33 Metodologije propisano je da Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom, te da mišljenja i primjedbe na zahtjev zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od 15 dana od dana njegovog objavljivanja. Agencija je, u skladu sa navedenim odredbama, objavila Zahtjev sa dokumentacijom na svojoj internet stranici. U ostavljenom roku nijesu dostavljena mišljenja i primjedbe na objavljeni Zahtjev.

Nakon pregleda dokumentacije koja je dostavljena u postupku, pristupilo se analizi i utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda za 2027, 2028. i 2029. godinu.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

II ZAHTIJEVANI REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

CEDIS, imalac licence za obavljanje energetske djelatnosti distribucije električne energije, je za 2027, 2028. i 2029. godinu, zahtijevao regulatorno dozvoljeni prihod u sljedećim iznosima:

- **136.817.814 €** za 2027. godinu,
- **135.338.494 €** za 2028. godinu,
- **131.498.764 €** za 2029. godinu.

U skladu sa članom 5 stav 1 Metodologije regulatorno dozvoljeni prihod izračunava se kao zbir troškova poslovanja za energetsku djelatnost, amortizacije utvrđene za regulatorne potrebe i povrata na sredstva, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija.

CEDIS je dostavio podatke i obračune korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2022–2025. godine. Dostavljeni obračuni obuhvataju korekcije po osnovu troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, troškova poslovanja, fakturisane realizacije, amortizacije i povrata na sredstva, kao i ostalih prihoda. Prema dostavljenim obračunima, CEDIS je za period 2022-2025. godine predložio korekcije u korist operatora distributivnog sistema za troškove na koje se djelimično može uticati u iznosu od **27.205.649,71 €** i za amortizaciju i povrata na sredstva u iznosu od **9.086.718,82 €**.

Predložene su korekcije u korist korisnika distributivnog sistema po osnovu prihoda od regulisane djelatnosti u iznosu od **403.140,40 €**, troškova poslovanja na koje se ne može uticati u iznosu od **1.459.320,02 €**, fakturisane realizacije u iznosu od **29.784.860,38 €** i ostalih prihoda u iznosu od **11.056.355,98 €**.

Ukupan iznos predloženih korekcija za period 2022-2025. godine iznosi **6.411.308,25 €**, što predstavlja korekciju u korist korisnika distributivnog sistema.

Struktura zahtijevanog regulatorno dozvoljenog prihoda data je u Tabeli 1.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 1. Struktura zahtijevanog regulatorno dozvoljenog prihoda

R. Br.	ELEMENTI		2027. (€)	2028. (€)	2029 (€)
I	**RDP_{t+n}**	**REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD**	**136.817.814**	**135.338.494**	**131.498.764**
II		**TROŠKOVI POSLOVANJA KOJI SE TRANSPONUJU U TARIFE**	**131.171.327**	**129.563.840**	**125.595.027**
II	**TP_{t+n}**	**UKUPNI TROŠKOVI** (1+2+3)	**80.162.653**	**80.074.688**	**80.469.909**
1	TPu_{t+n}	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	39.222.038	39.314.052	39.406.282
2	TPg_{t+n}	Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati	33.854.827	33.754.935	34.210.621
3	$TPnu_{t+n}$	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	7.085.787	7.005.700	6.853.005
III	Am	TROŠAK AMORTIZACIJE	30.888.991	24.961.556	22.406.951
IV	PS	POVRAT NA SREDSTVA	32.177.478	30.302.250	28.621.904
V	OP	OSTALI PRIHODI	5.646.487	5.774.655	5.903.737

U Zahtjevu je navedeno sljedeće:

- **Troškovi poslovanja na koje se može uticati** predloženi su u iznosu od **39.222.038 €** za 2027. godinu, **39.314.052 €** za 2028. godinu i **39.406.282 €** za 2029. godinu primjenom člana 7 Metodologije.

  CEDIS je u svom obračunu troškova na koje se može uticati koristio sljedeće elemente:

  – Utvrđene i ostvarene troškove na koje se može uticati ostvarene u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci u iznosima prikazanim u Tabeli 2.

Tabela 2. Utvrđeni i ostvareni troškovi na koje se može uticati u 2022, 2023, 2024 i 2025. godini

Godina	TPuut	TPuos
2022	36.960.335	41.223.462
2023	36.960.335	48.345.851
2024	37.965.407	49.499.190

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

2025	38.147.641	50.784.431
Ukupno	**150.033.719**	**189.852.934**
Prosječno	37.508.430	47.463.233

- Parametar **R** za prvu godinu regulatornog perioda 2027-2029 predložen je u iznosu od **788.373,23 €.** Ovaj parametar se odnosi na trajnu promjenu troškova usluga tekućeg održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacije investicija u distributivni sistem na koje je Agencija dala saglasnost, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove tekućeg održavanja sredstava, troškove usluga obezbjeđenja i troškove premija osiguranja.
- Projektovana inflacija $\mathbf{I_{t+1}}$, koja, prema dokumentu Ministarstva finansija „CG Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period 2026-2029. godina", u 2027. godini iznosi **0,025**, u 2028. godini **0,020** i u 2029. godini **0,020.**
- Faktor efikasnosti **X** izračunat u iznosu od **0,0176**, kao zbir faktora X_1, koji predstavlja mjeru neefikasnosti i izračunat je u iznosu od 0,0126 i faktora X_2 u iznosu od 0,005, koji predstavlja mjeru efikasnosti postignutu primjenom novih tehnologija.

- **Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati** (TPg_{t+n}) obuhvataju trošak električne energije nabavljene za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu, a izračunati su u iznosu od **33.854.827 €** za 2027. godinu,iznosu od **33.754.935 €** za 2028. godinu i iznosu od **34.210.621** € za 2029 godinu. Obračun je urađen na osnovu člana 8 Metodologije, primjenom opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu, u skladu sa dostavljenom Studijom gubitaka, na plan isporuke električne energije krajnjim korisnicima, uz primjenu propisanih cijena.

  Cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu (Ce^{ut}) obračunata je u iznosu od **125,03 €/MWh** za svaku godinu regulatornog perioda u skladu sa članom 8 Metodologije, uz primjenu:

  1) cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

2) opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu (%),

3) električne energije planirane energetskim bilansom za svaku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima i operatorima skladišta.

Obračun troškova za kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za regulatorni period 2027-2029 ,dat je u sledećem pregledu:

Tabela 3. Obračun zahtijevanih troškova na koje se djelimično može uticati

TPGt+n			
	2027	**2028**	**2029**
Ceut+n	125.03 €	125.03 €	125.03 €
gd	7.93	7.70	7.59
100-gd	92.07	92.30	92.41
Eok t+n	3,143,774.06	3,236,190.06	3,331,378.06
TPGt+n	**33,854,827.21 €**	**33,754,934.91 €**	**34,210,621.03 €**

	cpt-n	**c pros**	**Ceut**	**(cpt-2)/(cpt-3)**	**(cpt-1)/(cpt-2)**	**(cpt-2)/(cpt-3)+ (cpt-1/cpt-2)/2**
cp 2023	**52.91 €**	**85.16 €**	**125.03 €**	**1.90 €**	**1.04 €**	**1.47 €**
cp 2024	**100.59 €**					
cp 2025	**104.15 €**					

Prijavljeni vozni red MWh	
2023	**331,835.000**
2024	**298,783.000**
2025	**320,531.000**
Ukupno	**951,149.000**

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- **Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati** predloženi su u iznosu od **7.085.787 €** za 2027. godinu, **7.005.700 €** za 2028. godinu i **6.853.005** € za 2029. godinu.
- **Trošak amortizacije** predložen je u iznosu od **30.888.991 €** za 2027. godinu, **24.961.556 €** za 2028. godinu i **22.406.951 €** za 2029. godinu.
- **Povrat na sredstva** predložen je u iznosu od **32.177.478 €** za 2027. godinu, **30.302.250 €** za 2028. godinu i **28.621.904 €** uz primjenu stope povrata od **7,515%.**

  Ostali prihodi predloženi su u iznosu **5.646.487€** za 2027. godinu, **5.774.655 €** za 2028. godinu i **5.903.737 €** za 2029. godinu.

III ANALIZA ZAHTJEVA SA PREDLOGOM REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Članom 50 stav 4 Zakona propisano je da je regulatorno dozvoljeni prihod operatora distributivnog sistema, je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, troškove amortizacije i povrat na sredstva, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene vrijednosti u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.

Stavom 8 istog člana propisano je da je regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene ili naknade regulatorno dozvoljeni prihod, umanjen za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti u skladu sa Metodologijom

Članom 5 stav 1 Metodologije propisano je da se regulatorno dozvoljeni prihod, koji se ostvaruje obavljanjem energetske djelatnosti na godišnjem nivou, izračunava kao zbir troškova poslovanja za energetsku djelatnost, amortizacije utvrđene za regulatorne potrebe i povrata na sredstva, umanjen za korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija. Članom 6 stav 4 Metodologije

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

propisano je da se za potrebe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda troškovi poslovanja dijele na troškove na koje se može uticati, djelimično može uticati i ne može uticati.

Članom 4 stav 1 tačka 3 Metodologije propisano je da je „godina podnošenja zahtjeva" godina u kojoj operator podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena i u kojoj Agencija utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za regulatorni period.„Tekući regulatorni period", u skladu sa članom 4 stav 1 tačka 17 Metodologije, je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

Zahtjev u ovom postupku podnijet je 2026. godine za regulatorni period 2027-2029. godine, dok je, saglasno članu 35 tačka 1 Metodologije, „tekući regulatorni period" period 2023-2025. godina. Kako je članom 4 stav 1 tačka 10 Metodologije definisano da je „prethodni regulatorni period" regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu, u ovom postupku prethodni regulatorni period obuhvata 2020-2022. godinu, pa je posljednja godina prethodnog regulatornog perioda 2022. godina.

Agencija je izvršila analizu svih elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda u skladu sa Metodologijom i utvrdila ga na način kako slijedi:

A. Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost

Članom 6 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja za energetsku djelatnost obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu. Stavom 5 istog člana propisano je da se navedeni troškovi utvrđuju na osnovu dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

Operator je, u skladu sa članom 6 stav 2 Metodologije, dužan da troškove poslovanja evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana sa uputstvom za primjenu, koji utvrđuje Agencija, i iste je dužan da dokazuje dokumentacijom i evidencijama koje se vode u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo, računovodstvenim standardima koji se primjenjuju u Crnoj Gori i svojim računovodstvenim politikama.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Kod utvrđivanja prihoda, u troškove poslovanja, u skladu sa članom 6 stav 3 Metodologije, ne uključuju se: kazne koje izriču nadležni organi, kao i kamate na odložena, neizvršena i druga plaćanja koja se odnose na neizvršavanje obaveza iz zaključenih ugovora; troškovi po osnovu naknade šteta, koji su posledica propusta operatora; troškovi po osnovu finansijskih kompenzacija isplaćenih u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom, kao i troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.

Članom 12 stav 3 Zakona o računovodstvu („Službeni list CG", broj 84/25) propisano je da je pravno lice dužno da vodi poslovne knjige koje čine dnevnik, glavna knjiga i pomoćne knjige (evidencije). Troškove poslovanja iskazane računovodstvenom dokumentacijom pravno lice je dužno da evidentiraju na odgovarajućim analitičkim karticama glavne knjige. Saglasno članu 9 stav 3 istog zakona, pravno lice je dužno da računovodstvena dokumentacija bude tačna, potpuna, provjerljiva, razumljiva i zaštićena od oštećenja i promjena. Podaci se u poslovne knjige unose na osnovu knjigovodstvenih isprava, u skladu sa članom 13 stav 1 istog zakona, dok je odgovornost za knjigovodstvene uređena članom 11 istog zakona. Godišnji finansijski izvještaji treba da obezbijede istinit i fer prikaz finansijskog položaja i uspješnosti poslovanja pravnog lica, u skladu sa članom 27 stav 7 istog zakona.

Zakonom o upravljanju, unutrašnjoj kontroli i unutrašnjoj reviziji u javnom sektoru („Službeni list CG", broj 89/25), članom 2, propisano je da se javnim sektorom smatraju: državni organi, ministarstva i organi uprave, državne agencije i fondovi, pravna lica koja se finansiraju iz budžeta Crne Gore, jedinice lokalne samouprave, organi lokalne uprave, pravna lica koja se finansiraju iz budžeta jedinice lokalne samouprave, nezavisna regulatorna tijela, privredna društva i druga pravna lica u kojima država ili jedinica lokalne samouprave, direktno ili indirektno, ima većinski vlasnički udio (u daljem tekstu: subjekat). Članom 11 stav 1 navedenog zakona propisano je da je unutrašnja kontrola proces koji sprovode rukovodioci i zaposleni kako bi se pružilo razumno uvjeravanje da se u ostvarivanju misije subjekta postižu sljedeći ciljevi: pravilno, ekonomično, efikasno i efektivno poslovanje; jačanje odgovornosti za ostvarivanje ciljeva; poštovanje važećih zakona i propisa; zaštita resursa od gubitaka koji mogu nastati zbog neodgovarajućeg upravljanja i korišćenja resursa, neopravdanog trošenja, kao

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

i drugih nepravilnosti i prevara; potpuno i blagovremeno interno i eksterno finansijsko i nefinansijsko izvještavanje.

U skladu sa navedenim, podnosilac zahtjeva je odgovoran za tačnost računovodstvenih evidencija, obračuna, izvještaja i podataka dostavljenih uz Zahtjev.

1) Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Članom 7 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja na koje se može uticati obuhvataju troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije, kao i ostale rashode.

CEDIS je predložio troškove na koje se može uticati u iznosu od:

- **39,222,038 €** za 2027. godinu (prva godina regulatornog perioda),
- **39,314,052 €** za 2028. godinu (druga godina regulatornog perioda),
- **39,406,282 €** za 2029. godinu (treća godina regulatornog perioda).

Troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda, odnosno 2027. godinu, utvrđuju se u skladu sa članom 7 st. 2 ili 3 i članom 35 tačka 2 Metodologije.

Radi odabira odgovarajuće formule, potrebno je uporediti zbir ostvarenih i zbir utvrđenih troškova poslovanja na koje se može uticati za period 2022–2025. godine. Ukoliko je iznos ostvarenih troškova manji od sume utvrđenih, primjenjuje se formula iz člana 7 stav 2 Metodologije, dok se u slučaju većeg ostvarenja primjenjuje formula iz člana 7 stav 3 Metodologije. Saglasno članu 35 tačka 2 Metodologije, broj godina za koje postoje konačni podaci iznosi četiri.

Tako utvrđeni troškovi za 2027. godinu predstavljaju osnovu za obračun troškova poslovanja na koje se može uticati za drugu godinu regulatornog perioda, odnosno 2028. godinu, koji se, u skladu sa članom 7 stav 6 Metodologije, utvrđuju primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TPu_{t+2} = \left(TPu_{t+1} \mp Z_j\right) * (1 + I_{t+2} - X)}$$

gdje je:

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

TPu_{t+n} - troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za prvu godinu regulatornog perida godinu, (€),

Zj - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€),

I_{t+1} - projektovana inflacija, (%),

X - faktor efikasnosti.

Troškovi iz člana 7 stav 1 za treću i svaku narednu godinu regulatornog perioda u skladu sa članom 7 stav 7 Metodologije utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+n} = TPu_{t+n-1} * (1 + I_{t+n} - X)$$

gdje je:

TPu_{t+n-1} - troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za godinu koja prethodi regulatornoj godini za koju se urvđuje ovi troškovi (€),

I_{t+n} - projektovana inflacija (%),

X - faktor efikasnosti,

n - 3,..., k,

k - broj godina regulatornog perioda.

U skladu sa članom 7 stav 2 ili 3 Metodologije i člana 35 tačka 2 ove Metodologije, pri utvrđivanju troškova poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda 2027–2029. godina uzimaju se u obzir ostvareni i utvrđeni troškovi za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu. Navedene godine obuhvataju posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci. Saglasno članu 35 tačka 2 Metodologije, broj godina za koje postoje konačni podaci iznosi četiri.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

U Tabeli 4 dat je pregled utvrđenih i ostvarenih troškova na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci.

Tabela 4. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Troškovi poslovanja na koje se može uticati		**Utvrđeno (€)**	**Ostvareno (€)**	**Razlika (€)**	**Razlika (%)**
		1.	2.	2.-1.	(2.-1.)/1.*100
1	2022. godina	36.960.335,00	41.155.630,78	4.195.295,78	11,35%
2	2023. godina	36.960.335,00	48.282.548,18	11.322.213,18	30,63%
3	2024. godina	37.965.407,69	49.450.705,90	11.485.298,21	30,25%
4	2025. godina	38.147.641,65	50.698.212,82	12.550.571,17	32,90%
Ukupno (1+2+3+4)		**150.033.719,34**	**189.587.097,68**	**39.553.378,34**	**26,36%**

Iz Tabele 4 utvrđuje se da je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda (2022. godina) i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci (2022, 2023, 2024 i 2025. godina), ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih troškova poslovanja za navedene godine regulatornog perioda, pa se troškovi na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda izračunavaju u skladu sa članom 7 stav 3 Metodologije, primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TPu_{t+1}} = (\mathbf{TPu_t^{ut}} \pm \mathbf{Z_s} \pm \mathbf{R}) * (\mathbf{1} + \mathbf{I_{t+1}} - \mathbf{X}) \pm \mathbf{Z_j}$$

gdje je:

- $\mathbf{TPu_{t+n}^{ut}}$ - utvrđeni ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva,
- $\mathbf{I_{t+1}}$ - projektovana inflacija, (%)
- $\mathbf{X}$ - faktor efikasnosti,

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usljed promjena zakona u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, a sastoji se od zbira parametra $\mathbf{Z_s^{tz}}$, koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, i parametra $\mathbf{Z_s^{o}}$, koji se odnosi na troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, (€)

Z_j - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)

R Trajna promjena troškova usluga održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacije investicija u distributivni sistem na koje je Agencija dala saglasnost, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda, i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove održavanja sredstava, troškove uluga obezbjeđenja i troškove premija osiguranja.

U nastavku su prikazani predloženi iznosi prethodno prikazanih elemenata na osnovu kojih se izračunavaju troškovi poslovanja na koje se može uticati, obrazloženja CEDIS-a, kao i iznosi utvrđeni od strane Agencije saglasno članu 7 Metodologije.

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2024 i 2025. godinu („Službeni list CG", broj 107/23) (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2023. godine), utvrđeni su troškovi poslovanja na koje se može uticati za 2025. godinu ($\mathbf{TPu_{t+n}}$) u iznosu od **38.147.641,65 €**.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Projektovana inflacija (I_{t+1}) u skladu sa članom 4 stav 4 Metodologije, a prema dokumentu Ministarstva finansija *"Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period od 2026-2029. godine*", iznosi **2,5 %** za 2027. godinu, **2 %** za 2028. godinu i **2 %** za 2029. godinu.

Faktor efikasnosti (**X**) se, u skladu sa članom 7 stav 8 Metodologije, izračunava primjenom sljedeće formule:

$$X = X_1 + X_2$$

gdje je:

X_1 - mjera neefikasnosti koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$X_1 = \frac{TPu^{os}}{TPu^{ut}} * \frac{1}{100}$$

gdje je:

TPu^{os} - prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci,

TPu^{ut} - prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci,

X_2 - mjera efikasnosti postignuta primjenom novih tehnologija i iznosi 0,005.

Prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati (TPu^{os}) za period **2022–2025. godine** iznose **47.396.774,42 €** (189.587.097,68 €/4), a izračunati su na osnovu analitičkih kartica troškova poslovanja na koje se može uticati za navedene godine.

Prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati (TPu^{ut}) za period 2022–2025. godine iznose **37.508.429,84 €** (150.033.719,34 €/4). U obračunu su za 2022. i 2023. godinu korišćeni

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

iznosi od po **36.960.335 €**, pri čemu je za 2023. godinu, u kojoj su primjenjivane privremene cijene, korišćen iznos utvrđen za 2022. godinu Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", broj 66/19) (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2019. godine). Za 2024. i 2025. godinu korišćeni su iznosi od **37.965.407,69 €**, odnosno **38.147.641,65 €**, utvrđeni Odlukom za RDP iz 2023. godine.

Mjera neefikasnosti X_1, izračunata u skladu sa formulom iz člana 7 stav 8 Metodologije, iznosi **0,0126 (189.587.097,68 €/150.033.719,34 € * 1/100)**. **Mjera efikasnosti X_2** postignuta primjenom novih tehnologija, u skladu sa članom 7 stav 8 Metodologije, iznosi **0,005**.

Na osnovu navedenog, **faktor efikasnosti X**, u skladu sa formulom iz člana 7 stav 8 Metodologije, **iznosi 0,0176** (0,0126 + 0,005).

Parametar Z_s nije predložen.

Parametar Z_j nije predložen.

Predloženi parametar R u iznosu od 788.373,23 € nije prihvaćen, jer dostavljenim obračunom i obrazloženjem nije dokazano da predloženi iznos predstavlja trajnu promjenu troškova nastalu realizacijom investicija na koje je Agencija dala saglasnost, u odnosu na utvrđene troškove, u skladu sa članom 7 stava 2 Metodologije.

***

U skladu sa članom 7 stav 3 Metodologije, izračunati su troškovi poslovanja na koje se može uticati za **2027. godinu** u iznosu od **38.428.549,47 €** (38.147.641,65 € * (1 + 0,025 – 0,0176)). Na osnovu ovako izračunatih troškova, a u skladu sa članom 7 stav 6 Metodologije, utvrđeni su **troškovi poslovanja na koje se može uticati za 2028. godinu** (**TPU_{t+2}**) u iznosu od **38.519.383,06 €** (38.428.549,47 € * (1 + 0,02 - 0,0176)).

U skladu sa članom 7 stav 7 Metodologije, utvrđeni su troškovi poslovanja na koje se može uticati za **2029. godinu** (**TPU_{t+3}**) u iznosu od **38.610.431,35 €** (38.519.383,06 € * (1 + 0,02 - 0,0176)).

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

2) Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

CEDIS je predložio troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati za 2027, 2028. i 2029. godinu u sljedećim iznosima:

- **33.854.827 €** za 2027. godinu,
- **33.754.935 €** za 2028. godinu,
- **34.210.621** za 2029. godinu.

U skladu sa članom 8 stav 2 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati (troškovi opravdanih gubitaka) se utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{TPg_{t+n}} = \mathbf{Ce^{ut}_{t+n}} * \frac{\mathbf{g_d}}{\mathbf{100 - g_d}} * \mathbf{E^{OK,SKL}_{t+n}}$$

gdje je:

$\mathbf{Ce^{ut}_{t+n}}$	-	cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iz stava 6 ovog člana, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€/MWh),
$\mathbf{g_d}$	-	opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%)
$\mathbf{E^{OK,SKL}_{t+n}}$	-	električna energija, planirana energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije i operatorima skladišta iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije , (MWh)
n	-	1, 2, ..., k
k	-	broj godina regulatornog perioda.

Članom 8 stav 3 Metodologije je definisano da opravdanu stopu gubitaka u distributivnom sistemu za svaku godinu regulatornog perioda Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije gubitaka, revidovane i ažurirane u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz Zahtjev.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

CEDIS je, uz dopis broj 10-10-27860 od 15.10.2026. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 26/2006-5, dostavio *„Studiju gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore"* i *Izvještaj o recenziji studije*, urađen od strane Elektrotehničkog fakulteta, Univerzitet Crne Gore, kojim je navedena studija potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 7,92% za 2027. godinu, 7,67% za 2028. godinu i 7,54% za 2029. godinu.

Članom 8 stav 6 Metodologije definisano je da se za potrebe utvrđivanja troškova opravdanih gubitaka, koristi cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka za svaku godinu regulatornog perioda $\mathrm{Ce}^{\mathrm{ut}}$ koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{Ce^{ut}} = \mathbf{C}^{pros}\,\frac{(\frac{\mathbf{C}^{p}_{t-2}}{\mathbf{C}^{p}_{t-3}}) + (\frac{\mathbf{C}^{p}_{t-1}}{\mathbf{C}^{p}_{t-2}})}{\mathbf{2}}$$

gdje je:

- $\boldsymbol{C^{pros}}$ - prosječna ponderisana cijena električne energije ostvarena na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u godini t-1, t-2 i t-3,
- $\mathbf{C^{p}_{t+n}}$ - godišnja prosječna ponderisana cijena električne energije ostvarena na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u godini t-1, t-2 i t-3
- **n** - 1, 2, 3

Dopisom broj 10-10-25928 od 24. septembra 2026. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 26/2902-3, CEDIS je dostavio podatke o prosječnim cijenama električne energije ostvarenim na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u 2023, 2024. i 2025 godini, kao i podatak o prosječnoj ponderisanoj cijeni električne energije ostvarenoj na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu u godinama 2023, 2024. i 2025. godina.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Primjenom formule iz člana 8 stav 6 Metodologije, na osnovu podataka o prosječnoj ponderisanoj cijeni električne energije ostvarenoj na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu za 2023, 2024. i 2025. godinu (85,1566 €/MWh) i podataka o prosječnim cijenama električne energije ostvarenim na aukcijama za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu na crnogorskom berzanskom tržištu (52,9141 €/MWh za 2023, 100,5900 €/MWh za 2024. i 104,1500 €/MWh za 2025 godini) utvrđena je cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka za svaku godinu regulatornog perioda u visini od 125,0268 €/MWh.

Primjenom formule iz člana 8 stav 2 Metodologije, a na osnovu cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (125,0268 €/MWh), opravdane stope gubitaka utvrđene Studijom gubitaka za 2027. godinu (7,92%) i električne energije planirane Odlukom o Dugoročnom energetskom bilansu Crne Gore za period od 2027. do 2029. godine („Službeni list CG", broj 102/26), (u daljem tekstu: Energetski bilans) za 2027. godinu (3.080.538 MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2027. godinu u iznosu od 33.127.568,23 €** (125,0268*7,92/(100-7,92)* 3.080.538).

Primjenom formule iz člana 8 stav 2 Metodologije, a na osnovu cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (125,0268 €/MWh), opravdane stope gubitaka utvrđene Studijom gubitaka za 2028. godinu (7,67%) i električne energije planirane Energetskim bilansom za 2028. godinu (3.172.954 MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2028. godinu u iznosu od 32.954.856,14 €** (125,0268*7,67/(100-7,67)* 3.172.954).

Primjenom formule iz člana 8 stav 2 Metodologije, a na osnovu cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (125,0268 €/MWh), opravdane stope gubitaka utvrđene Studijom gubitaka za 2029. godinu (7,54%) i električne energije planirane Energetskim bilansom za 2029. godinu (3.268.142 MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2029. godinu u iznosu od 33.321.265,79 €** (125,0268*7,54/(100-7,54)* 3.268.142).

Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 13 stav 1 tačka 1 Pravila za korekcije cijena i naknada („Službeni list CG", br. 110/26 i 140/26) (u daljem tekstu: Pravila), što znači da će svako odstupanje u ostvarenju ovih troškova, po osnovu količine opravdanih gubitaka i cijene ostvarene u postupcima nabavke električne energije za pokrivanje

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

gubitaka u sistemu u odnosu na količinu i cijenu korišćenu prilikom utvrđivanja ovih troškova, biti uzeto u obzir u postupku utvrđivanja korekcija prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

3) Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

CEDIS je predložio troškove poslovanja na koje se ne može uticati u iznosu od:

- **7.085.787 €** za 2027. godinu,
- **7.005.700 €** za 2028. godinu,
- **6.853.005 €** za 2029. godinu.

Članom 9 stav 1 Metodologije propisano je da se troškovi poslovanja na koje se ne može uticati izračunavaju kao zbir troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom, troškova koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora, troškova za zaštitu životne sredine, troškova koji se odnose na naknadu za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije , troškova rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

U skladu sa članom 9 stav 3 Metodologije navedeni troškovi se utvrđuju na osnovu dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija. Članom 6 stav 2 Metodologije propisano je da je operator dužan da troškove poslovanja evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana sa uputstvom za primjenu, koji utvrđuje Agencija, i iste je dužan da dokazuje dokumentacijom i evidencijama koje se vode u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo, računovodstvenim standardima koji se primjenjuju u Crnoj Gori i svojim računovodstvenim politikama.

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati predloženi su na osnovu ostvarenja iz prethodnog perioda, poreskih rješenja, kao i planiranih aktivnosti za naredni period. Struktura zahtijevanih troškova na koje se ne može uticati data je u dokumentu *„Planirani i realizovani troškovi na koje se ne može uticati"* i prikazana u Tabeli 5.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 5. Predloženi troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Troškovi, poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom	**2027.**	**2028.**	**2029.**
	€	**€**	**€**
Troškovi poreza na imovinu	1.763.736	1.816.648	1.825.731
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	355.266	365.924	367.753
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	46.758	48.161	48.401
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	189.475	195.159	196.135
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	1.106	1.139	1.145
Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine	15.885	16.361	16.443
Ostali porezi	72.639	74.819	75.193
Troškovi naknade operateru tržišta	116.194	119.680	120.278
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	64.847	66.793	67.127
Administracione,registracione,konzularne,lokalne i dr takse.	4.899	5.046	5.071
Troškovi izdavanja licenci	638.416	657.569	660.856
Troškovi poreza po odbitku	1.167	1.202	1.208
Porez na dobit	3.326.443	3.132.586	2.958.875
Troškovi računovodstvene revizije	22.000	24.000	25.000
Naknada štete drugim licima	421.958	434.616	436.789
Drugi troškovi članarina	45.000	46.000	47.000
UKUPNO	**7.085.789**	**7.005.703**	**6.853.005**

U skladu sa navedenim izvršena je analiza predloženih troškova na koje se ne može uticati na sljedeći način:

Troškovi poreza na imovinu predloženi su za 2027. u iznosu od **1.763.735,65 €,** za 2028. **1.816.647,72 €** i za 2029. godinu **1.825.730,96 €.**

Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **355.265,75 €**, 2028 godinu **365.923,72** € i za 2029. godinu **367.753,34 €**.

Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **46.757,88 €,** 2028. godinu **48.160,62 €** i za 2029. godinu **48.401,42 €.**

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **189.474,85 €, za 2028. godinu 195.159,09 € i za 2029. godinu 196.134,89 €.**

Troškovi za zaštitu i unapređenje životne sredine predloženi su za 2027. godinu iznosu od **15.884,61€**, za 2028. godinu **16.361,15 €** i za 2029. godinu **16.442,96 €.**

Ostali porezi predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **72.639,33 €,** za 2028. godinu **74.818,51 €** i za 2029. godinu **75.192,60 €.**

Troškovi koji se odnose na naknadu za rad Operatora tržišta predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **116.194,06 €,** za 2028. godinu **119.679,88 €** i za 2029. godinu **120.278,28 €.**

Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva predloženi su za 2027. godinu u iznosu od **64.847,36 €**, za 2028. godinu **66.792,78 €** i za 2029. godinu **67.126,75 €.**

Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i druge takse predložene su za 2027. godinu u iznosu od **4.898,55 €**, za 2028. godinu **5.045,50 €** i 2029. godinu **5.070,73 €.**

Troškovi izdavanja licenci predloženi su u iznosu od **638.416,07 €** za 2027. godinu, za 2028. godinu **657.568,56 €** i 2029. godinu **660.856,40 €.**

Troškovi naknada za elektronske komunikacije predloženi su u iznosu od **1.106,07 €** za 2027, za 2028. godinu **1.139,25 €** i 2029. godinu **1.144,95 €.**

Drugi troškovi članarina predloženi su u iznosu od **45.000,00 €** za 2027, za 2028. godinu **46.000,00 €** i za 2029. godinu **47.000,00 €.**

Trošak računovodstvene revizije predložen je u iznosu od **22.000,00 €** za 2027, za 2028. godinu **24.000,00 €** i za 2029. godinu **25.000,00 €.**

Troškovi poreza po odbitku predloženi su u iznosu od **1.166,51 €** za 2027, za 2028. godinu **1.201,51 €** i 2029. godinu **1.207,52 €.**

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Utvrđivanje od strane Agencije:

CEDIS je predložene iznose navedenih troškova poslovanja na koje se ne može uticati obrazložio procjenom na bazi ostvarenja. Upoređivanjem predloženih iznosa sa podacima o ostvarenju, Agencija je utvrdila da su predloženi iznosi na približno istom nivou kao ostvareni troškovi, zbog čega se prihvata dostavljeno obrazloženje i predloženi iznosi navedenih troškova.

Troškovi naknade štete drugim licima predloženi su u iznosu od **421.957,67 €** za 2027, za 2028. godinu **434.616,40 €** i za 2029. godinu **436.789,49 €.**

Utvrđivanje od strane Agencije:

Predloženi trošak "Naknada štete drugim licima" ne prihvata se u predloženom iznosu, jer je CEDIS za naredni regulatorni period dostavio ukupne iznose ovih troškova, dok je uz dostavljene analitičke kartice za period 2022–2025. godine naveo da da je potrebno izdvojiti samo troškove koji se odnose na sječu šuma i rastinja. Shodno navedenom, Agencija je za utvrđivanje ovih troškova uzela u obzir ostvarene troškove naknade štete po osnovu sječe šuma i rastinja, koji iznose: 10.135,13 € u 2022. godini, 3.948,80 € u 2023. godini, 7.966,70 € u 2024. godini i 1.802,00 € u 2025. godini. Na osnovu prosjeka navedenih ostvarenja, troškovi se utvrđuju u iznosu od **5.963,16 € godišnje za 2027, 2028. i 2029. godinu.**

Troškovi poreza na dobit predloženi su u iznosu od **3.326.443,00 €** za 2027, za 2028. godinu **3.132.585,73 €** i za 2029. godinu **2.958.874,91 €.**

Utvrđivanje od strane Agencije:

Članom 9 stav 2 Metodologije propisano je da ostali troškovi poslovanja na koje se ne može uticati obuhvataju i troškove poreza na dobit pravnih lica, koji se izračunavaju kao proizvod regulatorne osnove sredstava iz člana 14 Metodologije, udjela vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđenog u iznosu od 40%, stope povrata na vlasnički kapital iz člana 15 Metodologije i stope poreza na dobit utvrđene zakonom kojim se uređuje porez na dobit pravnih lica.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Zakonom o porezu na dobit pravnih lica („Službeni list RCG", br. 65/01, 12/02, 80/04 i „Službeni list CG", br. 40/08, 86/09, 40/11,14/12, 61/13, 55/16, 146/21, 152/22, 28/23, 125/23, 88/24 i 104/26), propisane su stope poreza na dobit, pa se,u skladu sa članom 28 stav 2 tačka 3, na dobit veću od 1.500.000,01 € primjenjuje stopa poreza od 177.000,00 € + 15% na iznos preko 1.500.000,01 €. U skladu sa navedenim, utvrđeni su troškovi poreza na dobit CEDIS-a u iznosu od:

- **3.287.127,48 €** (177.000,00 € + 15% * (22.234.183,24 € - 1.500.000,01 €)) za 2027. godinu,
- **3.092.634,54 €** (177.000,00 € + 15% * (20.937.563,58 € - 1.500.000,01 €)) za 2028. godinu,
- **2.918.344,38 €** (177.000,00 € + 15% * (19.775.629,20 € - 1.500.000,01 €)) za 2029. godinu.

***

Struktura utvrđenih troškova na koje subjekat ne može uticati data je u Tabeli 6.

Tabela 6. Utvrđeni troškovi na koje subjekat ne može uticati za 2027, 2028. i 2029. godinu

Troškovi na koje subjekat ne može uticati	**2027.**	**2028.**	**2029.**
	€	**€**	**€**
Troškovi poreza na imovinu	1.763.735,65	1.816.647,72	1.825.730,96
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	355.265,75	365.923,72	367.753,34
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	46.757,88	48.160,62	48.401,42
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	189.474,85	195.159,09	196.134,88
Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine	15.884,61	16.361,15	16.442,96
Ostali porezi	72.639,33	74.818,51	75.192,60
Troškovi naknade za rad operatora tržišta	116.194,06	119.679,88	120.278,28
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	64.847,36	66.792,78	67.126,74
Administracione,registracione,konzularne,lokalne i dr takse.	4.898,54	5.045,50	5.070,73
Troškovi izdavanja licenci	638.416,07	657.568,56	660.856,39
Troškovi poreza po odbitku	1.166,51	1.201,50	1.207,51
Porez na dobit	3.287.127,48	3.092.634,54	2.918.344,38

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Troškovi naknada za elektronske komunikacije	1.106,07	1.139,25	1.144,95
Naknade šteta drugim licima	5.963,16	5.963,16	5.963,16
Drugi troškovi članarina	45.000,00	46.000,00	47.000,00
Troškovi računovodstvene revizije	22.000,00	24.000,00	25.000,00
UKUPNO	**6.630.477,32**	**6.537.095,99**	**6.381.648,33**

Saglasno navedenom, troškovi na koje subjekat ne može uticati, utvrđeni su u iznosu od:

- **6.630.477,32 €,** za 2027. godinu,
- **6.537.096,64 €,** za 2028. godinu i
- **6.381.648,33 €** za 2029. godinu**.**

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 4 stav 1 tačka 1 i članom 10 stav 1 tačka 2 Pravila, što znači da će svako odstupanje u ostvarenju ovih troškova u odnosu na utvrđeni iznos biti uzeto u obzir u postupku utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda, ukoliko se ispune Zakonom propisani uslovi, ili prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

***

Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost su predloženi u iznosu od **80.162.653,00 €** za 2027. godinu, **80.074.688,00 €** za 2028. godinu i **80.469.909,00 €** za 2029. godinu.

Saglasno članu 6 stav 4 Metodologije, troškovi poslovanja se dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se djelimično uticati i troškove poslovanja na koje se ne može uticati. Agencija je u skladu sa čl. 7, 8, 9 i 10 Metodologije utvrdila navedene troškove, što je sadržano u ovom poglavlju, na osnovu čega se utvrđuju troškovi poslovanja za energetsku djelatnost u iznosu od:

- **78.186.595,00 €** za 2027. godinu (33.127.568,23 € + 38.428.549,47 € + 6.630.477,33 €),
- **78.011.335,84 €** za 2028. godinu (32.954.856,14 € + 38.519.383,06 € + 6.537.096,64 €),
- **78.313.345,47 €** za 2029. godinu (33.321.265,79 € + 38.610.431,35 € + 6.381.648,33 €).

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

B. Trošak amortizacije

Trošak amortizacije predložen je u iznosu od **30.888.991 €** za 2027. godinu, **24.961.556 €** za 2028. godinu i **22.406.951 €** za 2029. godinu.

CEDIS je, u skladu sa članom 31 stav 3 tačka 2 Metodologije, dostavio popunjenu tabelu sa obračunom regulatorne osnove sredstava (dokument "ROS – CEDIS"), zasnovanu na poslednjoj procjeni vrijednosti imovine operatora prihvaćenoj od strane Agencije, u kojem su prikazane vrijednosti trajnih osnovnih sredstava i amortizacije. Odlukom, broj 26/756-18 od 24.07.2026. godine, Agencija je usvojila „Izvještaj o procjeni vrijednosti nematerijalnih ulaganja, zemljišta, nekretnina, postrojenja i opreme Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica na dan 31. decembar 2023. godine", koji je urađen od strane „Appraisal Associates" DOO Beograd. Navedenim izvještajem utvrđena je struktura i vrijednost imovine i sredstava koja se koriste za obavljanje djelatnosti distribucije od strane CEDIS-a i predstavlja osnovu za utvrđivanje vrijednosti osnovnih sredstava koja je sastavni dio regulatorne osnove sredstava za period 2027-2029. godina.

CEDIS je trošak amortizacije za 2027. godine u skladu sa članom 12 Metodologije obračunao na osnovu vrijednosti sredstava na kraju 2025. godine polazeći od posljednje procjene vrijednosti imovine na dan 31.12.2023. godine prihvaćene od strane Agencije (uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija i osnovna sredstva stavljena u upotrebu tokom 2024. i 2025. godine koja su odobrena od strane Agencije, a nijesu obuhvaćena navedenom procjenom) kao i vrijednosti sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za 2025. godinu, koja su odobrena od strane Agencije.

Utvrđivanje od strane Agencije:

U skladu sa članom 12 stav 1 Metodologije trošak amortizacije utvrđuje se za regulatornu godinu na osnovu:

1) vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine t+n-2 iz člana 14 Metodologije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, kao i osnovna sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n−2, koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa;

2) korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i

3) primjene proporcionalne metode amortizacije.

Saglasno članu 14 stav 3 Metodologije, u slučaju primjene modela revalorizacije, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine t+n-2 utvrđuje se na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije, uključujući neto vrijednost osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu do kraja godine t-1, koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove.

Korisni vijek upotrebe osnovnih sredstava, u skladu sa članom 12 stav 3 Metodologije, određuje se na osnovu tehničkog i ekonomskog vijeka upotrebe različitih grupa osnovnih sredstava koji je korišćen u posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije.

U skladu sa članom 12 stav 4 Metodologije Agencija može trošak amortizacije, utvrđen u skladu sa stavom 1 istog člana, rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema.

U skladu sa članom 12 stav 1 tačka 1, a u vezi sa članom 14 stav 3 Metodologije, trošak amortizacije za **2027. godinu** izračunava se na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju 2025. godine, uključujući:

- osnovna sredstva iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora na dan 31.12.2023. godine prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija,
- osnovna sredstva stavljena u upotrebu tokom 2024. i 2025. godine, koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove.

Trošak amortizacije za **2028. godinu** izračunava se na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju 2026. godine, uključujući:

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- osnovna sredstva iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija,
- osnovna sredstva stavljena u upotrebu tokom 2024. i 2025. godine, koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove.

Trošak amortizacije za **2029. godinu** izračunava se na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju 2027. godine**,** uključujući:

- osnovna sredstva iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija,
- osnovna sredstva stavljena u upotrebu tokom 2024. i 2025. godine, koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove.

Uvidom u *Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice o utvrđivanju liste projekata od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekata od uzajamnog interesa*[1] usvojenu 12. decembra 2024. godine, (u daljem tekstu: Odluka Ministarskog savjeta Energetske zajednice) utvrđeno je da navedena lista ne obuhvata projekte CEDIS-a.

Polazeći od navedenog, u skladu sa članom 12 stav 1 Metodologije, trošak amortizacije za 2027. godinu je utvrđen u iznosu od **24.961.556 €,** na osnovu podataka iz dostavljenog obrasca ROS, uzimajući u obzir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2025. godine, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalnog metoda amortizacije.

Trošak amortizacije za 2028. godinu utvrđen je, u skladu sa članom 12 stav 1 Metodologije, u iznosu od **22.406.951 €,** na osnovu podataka iz dostavljenog obrasca ROS, uzimajući u obzir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2026. godine, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalnog metoda amortizacije.

[1] https://www.energy-community.org/events/2024/12/MC.html

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Trošak amortizacije za 2029. godinu utvrđen je, u skladu sa članom 12 stav 1 Metodologije, u iznosu od **21.686.421 €**, na osnovu podataka iz dostavljenog obrasca ROS, uzimajući u obzir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2027. godine, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalne metode amortizacije.

C. Povrat na sredstva

Povrat na sredstva predložen je u iznosu od **32.177.478 €** za 2027. godinu, **30.302.250 €** za 2028. godinu i **28.621.904 €** za 2029. godinu, uz primjenu stope povrata na kapital od **7,515 %.**

Utvrđivanje od strane Agencije:

Metodologijom, članom 13 stav 1, propisano je da je povrat na sredstva dio regulatorno dozvoljenog prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala, a izračunava se kao proizvod regulatorne osnove sredstava i stope povrata na kapital.

Regulatorna osnova sredstava je, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, vrijednost sredstava u odnosu na koju se računa povrat na sredstva za regulatornu godinu, a sastoji se od neto vrijednosti osnovnih sredstava, na kraju godine t+n-2, investicija za regulatornu godinu i radnog kapitala za regulatornu godinu. U skladu sa članom 14 stav 5 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda, iz neto vrijednosti osnovnih sredstava se isključuje vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva).

Elementi koji čine **regulatornu osnovu sredstava** utvrđeni su na sljedeći način:

Regulatorna osnova sredstava za 2027. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava za potrebe utvrđivanja regulatorne osnove sredstava za 2027. godinu, u skladu sa članom 14 st. 1 i 3 Metodologije, utvrđuje se kao neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine, polazeći od procjene vrijednosti imovine na dan 31.12.2023. godine prihvaćene od strane Agencije, uključujući neto vrijednost osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu tokom 2024. i 2025. godine koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Članom 14 stav 5 Metodologije propisano je da se za svaku godinu regulatornog perioda iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava nabavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva).

Prema dostavljenom obrascu ROS, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2024. godine iznosi 416.959.988 €. Ova vrijednost uvećana je za vrijednost osnovnih sredstava aktiviranih tokom 2025. godine u iznosu od 36.329.306 €, a umanjena za isključenja iskazana za 2025. godinu u iznosu od 438.848 €, sredstva iz kapitalnih doprinosa iskazana za istu godinu u iznosu od 194.621 € i obračunatu amortizaciju za 2025. godinu u iznosu od 30.888.991 €. Nakon navedenih promjena, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine, iskazana u dostavljenom obrascu ROS, iznosi **421.766.833 €.**

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine dobija se kada se neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2024. godine uveća za vrijednost sredstava stavljenih u upotrebu tokom 2025. godine i umanji za vrijednost amortizacije za 2025. godinu, isključenja sredstava i sredstva pribavljena putem kapitalnog doprinosa.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2024. godine iznosi 416.959.988 €, vrijednost sredstava stavljenih u upotrebu tokom 2025. godine iznosi 36.329.306 €, vrijednost amortizacije za 2025. godinu iznosi 30.888.991 €, iznos isključenja sredstava tokom 2025. godine iznosi 438.848 €, a vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa tokom 2025. godine iznosi 194.621 €.

Polazeći od navedenog, **neto vrijednost osnovnih sredstava za potrebe utvrđivanja regulatorne osnove sredstava za 2027. godinu**, prikazana u dostavljenom Obrascu ROS, predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine u iznosu od **421.766.833 €** (416.959.988 € + 36.329.306 € - 30.888.991 € - 438.848 € - 194.621 €).

Vrijednost investicija za 2027. godinu utvrđena je u skladu sa članom 14 Metodologije u iznosu od **0 €**, budući da investicionim planom CEDIS-a nije predviđeno stavljanje u upotrebu sredstava koja se

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

odnose na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa. Naime, uvidom u *Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice* utvrđeno je da se projekti, koji se nalaze u *„Investicionom planu CEDIS-a za period 2027-2029. godina"* ne nalaze na navedenoj listi.

Radni kapital za 2027. godinu utvrđen je u skladu sa članom 14 stav 9 Metodologije kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 9 stav 2 Metodologije, u iznosu od **6.241.622,29 €** (74.899.467,55 €/12).

Regulatorna osnova sredstava za 2027. godinu, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, utvrđena je, kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2025. godine u iznosu od **421.766.833 €,** vrijednosti investicija za 2027. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2027. godinu u iznosu od 6.241.622,29 €, u iznosu od **428.008.455,29 €.**

Regulatorna osnova sredstava za 2028. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava za 2028. godinu, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, utvrđuje se kao neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2026. godine.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2026. godine dobija se tako što se neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine umanji za amortizaciju za 2026. godinu, kao i za vrijednost sredstava koja se, u skladu sa članom 14 stav 5 Metodologije, ne uključuju u regulatornu osnovu sredstava.

Prema dostavljenom Obrascu ROS, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2025. godine iznosi 421.766.833 €, vrijednost amortizacije za 2026. godinu iznosi 24.961.556 €, isključenja sredstava tokom 2026. godine iznose 0 €, a vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa tokom 2026. godine iznosi 0 €.

Polazeći od navedenog, **neto vrijednost osnovnih sredstava za potrebe utvrđivanja regulatorne osnove sredstava za 2028. godinu**, prikazana u dostavljenom Obrascu ROS, predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2026. godine u iznosu od **396.805.277 €**.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Vrijednost investicija za 2028. godinu utvrđena je u skladu sa članom 14 Metodologije u iznosu od **0 €**, budući da investicionim planom CEDIS-a nije predviđeno stavljanje u upotrebu sredstava koja se odnose na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa. Naime, uvidom u *Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice* utvrđeno je da se projekti, koji se nalaze u „Investicionom planu CEDIS-a za period 2027-2029. godina" ne nalaze na navedenoj listi.

Radni kapital za 2028. godinu utvrđen je u skladu sa članom 14 stav 9 Metodologije kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 9 stav 2 Metodologije, u iznosu od **6.243.225,11 €** (74.918.701,30 €/12).

Regulatorna osnova sredstava za 2028. godinu, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, utvrđena je, kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2026. godine u iznosu od **396.805.277 €**, vrijednosti investicija za 2028. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2028. godinu u iznosu od 6.243.225,11 €, u iznosu od **403.048.502,11 €.**

Regulatorna osnova sredstava za 2029. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava za potrebe utvrđivanja regulatorne osnove sredstava za 2029. godinu, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, utvrđuje se kao neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2027. godine.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2027. godine dobija se tako što se neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2026. godine umanji za amortizaciju za 2027. godinu, kao i za vrijednost sredstava koja se, u skladu sa članom 14 stav 5 Metodologije, ne uključuju u regulatornu osnovu sredstava.

Prema dostavljenom Obrascu ROS, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2026. godine iznosi 396.805.277 €, vrijednost amortizacije za 2027. godinu iznosi 22.406.951 €, dok su iznosi umanjenja po osnovu isključenja sredstava i sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa tokom 2027. godine jednaki 0 €.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Polazeći od navedenog, **neto vrijednost osnovnih sredstava za potrebe utvrđivanja regulatorne osnove sredstava za 2029. godinu**, prikazana u dostavljenom Obrascu ROS, predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2027. godine u iznosu od **374.398.326 €**.

Vrijednost investicija za 2029. godinu, prema dostavljenom Obrascu ROS, iznosi **0 €**. U skladu sa članom 14 stav 6 Metodologije, za ovu regulatornu godinu razmatraju se sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za 2028. godinu, koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Energetsku zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

Radni kapital za 2029. godinu utvrđuje se u skladu sa članom 14 stav 9 Metodologije kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost za 2029. godinu, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 9 stav 2 Metodologije, u iznosu od **6.282.916,76 €** (75.395.001,09 €/12).

Regulatorna osnova sredstava za 2029. godinu, u skladu sa članom 14 stav 1 Metodologije, utvrđena je kao zbir neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2027. godine u iznosu od 374.398.326 €, vrijednosti investicija za 2029. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2029. godinu u iznosu od 6.282.916,76 €, odnosno u ukupnom iznosu od **380.681.242,76 €**.

Imajući u vidu sve prethodno navedeno, utvrđena je **regulatorna osnova sredstava** u iznosu od:

- **428.008.455,30 €** za 2027. godinu,
- **403.048.502,05 €** za 2028. godinu,
- **380.681.242,76 €** za 2029. godinu.

Stopa povrata na kapital utvrđena je na sljedeći način:

Članom 15 stav 1 Metodologije propisano je da se stopa povrata na kapital (**SPK**) utvrđuje za regulatorni period kao ponderisani prosjek troška kapitala ($\mathbf{PPTK_{t+n}}$), koji uključuje trošak vlasničkog kapitala i trošak pozajmljenog kapitala, ponderisanih prema njihovom udjelu u ukupnom kapitalu operatora. U skladu sa navedenom odredbom, stopa povrata na kapital izračunata je kao ponderisani

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

prosjek troška kapitala od 7,58 %, izračunat na osnovu elemenata propisanih članom 15 Metodologije, prikazanih u tabelama 7 i 8.

Tabela 7. Obračun stope povrata na kapital

Obračun stope povrata na kapital ($PPTK_{t+n}$)	
Stopa oslobođena rizika (**rf**)	2.610%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (**VK_{UDIO}**)	0,4
Udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu (**D_{UDIO}**)	0,6
Prosječna β energetskih kompanija na tržištima u razvoju, bez duga (**βbd**)	0,43
Beta kompanije (**β**)	1,08287
Premija rizika razvijenog tržišta (**PRRT**)	4,23%
Premija rizika zemlje (**PRZ**)	5,83%
Stopa povrata vlasničkog kapitala (**SP_{VK}**)	12.98%
Stopa poreza na dobit pravnih lica (**SP**)	0,15
Stopa povrata na pozajmljeni kapital (**SP_{PK}**)	4,67%
Stopa povrata na kapital – ponderisani prosjek troška kapitala ($PPTK_{t+n}$)	7,58%

Tabela 8. Elementi za obračun stope povrata vlasničkog kapitala

Mjesec	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun	Jul	Avg.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.
Stopa oslobođena rizika (rf) (Obveznice Njemačke – 2025. godina)	2.484	2.41	2.74	2.51	2.56	2.52	2.63	2.67	2.69	2.62	2.66	2.81
Stopa oslobođena rizika (rf) [2]												2,61
Premija rizika zemlje (PRZ)[3]												5,83%

[2] http://www.ecb.europa.eu/stats/money/long/html/index.en.html

[3] http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Premija rizika razvijenog tržišta (PRRT)[4]	4,23%
Beta bez duga (power sektor) (βbd)[5]	0,43

Elementi formule na osnovu kojih se izračunava stopa povrata vlasničkog kapitala (**SP_{VK}**), saglasno članu 15 stav 3 Metodologije, izračunavaju se na osnovu parametara sa tržišta kapitala u Crnoj Gori, a ukoliko to nije moguće na osnovu parametara sa razvijenih tržišta, iz izvora navedenih u st. 4, 6, 7 i 8 ovog člana.

Članom 15 stav 4 Metodologije propisano je da da ako se stopa oslobođena rizika rf ne može utvrditi na osnovu parametara raspoloživih u Crnoj Gori (državne obveznice emitovane u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospijeća od deset godina), ova stopa će biti jednaka prosječnoj godišnjoj stopi prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospijeća od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB). Članom 15 stav 5 Metodologije propisano je da ako je prosječna godišnja stopa prinosa na njemačke državne obveznice za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva sa rokom dospijeća od deset godina, koju objavljuje Evropska centralna banka (ECB), niža od nule, stopa oslobođena rizika rf je jednaka. S obzirom na to da je prosječna godišnja stopa prinosa na njemačke državne obveznice sa rokom dospijeća od deset godina za 2025. godinu, izračunata na osnovu mjesečnih podataka Evropske centralne banke (ECB), iznosi **2,610%**. Pod uslovom da se stopa oslobođena rizika ne može utvrditi na osnovu navedenih parametara raspoloživih u Crnoj Gori, ova stopa koristi se za potrebe utvrđivanja stope povrata na kapital za regulatorni period **2027–2029. godine**.

Polazeći od ovako utvrđenih elemenata, stopa povrata vlasničkog kapitala (**SP_{VK}**) od **12,98%** utvrđena je primjenom formule iz člana 15 stav 2 Metodologije, a na osnovu elemenata utvrđenih u skladu sa članom 15 st. 4 do 8 ove metodologije, i to: 1) stope oslobođene rizika od 2,610%; 2) bete kompanije od 1,08 (izvor: Stern univerzitet u Njujorku); 3) premije rizika razvijenog tržišta od 4,23% (izvor: Stern univerzitet u Njujorku) i 4) premije rizika zemlje od 5,83% (izvor: Stern univerzitet u Njujorku).

[4] http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls

[5] www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/betaemerg.xls

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Stopa povrata na pozajmljeni kapital (**SPPK**) utvrđuje se u skladu sa članom 15 stav 9 Metodologije, kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju **2023, 2024. i 2025. godine**. Na osnovu podataka o navedenim kreditnim zaduženjima CGES-a i CEDIS-a, stopa povrata na pozajmljeni kapital utvrđena je u iznosu od **4.67%**.

Polazeći od ovako utvrđenih elemenata za obračun, primjenom formule iz člana 15 stav 1 Metodologije, utvrđena je **stopa povrata na kapital za regulatorni period (SPK)** od **7,58%**

Primjenom formule iz člana 13 stav 1 Metodologije, utvrđen je **povrat na sredstva** u iznosu od:

- **32.428.060,62 €** za 2027. godinu, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava od 428.008.455,30 € i stope povrata na kapital od 7,58%,
- **30.536.969,76 €** za 2028. godinu, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava od 403.048.502,05 € i stope povrata na kapital od 7,58%,
- **28.842.314,36 €** za 2029. godinu, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava od 380.681.242,76 € i stope povrata na kapital od 7,58%.

D. Korekcije iz prethodnog perioda

Članom 50 stav 4 Zakona propisano je da je regulatorno dozvoljeni prihod operatora distributivnog sistema ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, troškove amortizacije i povrat na sredstva, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene vrijednosti u prethodnom periodu, utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada. Stavom 7 istog člana propisano je da se korekcije utvrđuju u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada za posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za koje postoje konačni godišnji podaci.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Članom 5 stav 1 Metodologije kao jedan od elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđene su korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija.

Članom 9 stav 1 Pravila propisano je da se korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za regulatorni period utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci. Saglasno članu 2 tačka 17 Pravila, tekući regulatorni period je regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, dok je prethodni regulatorni period određen članom 2 tačka 14 Pravila kao regulatorni period koji prethodi tekućem regulatornom periodu. Članom 250 stav 6 Zakona propisano je da će se u postupcima utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada izvršiti korekcije za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu, u skladu sa Pravilima.

Članom 10 stav 1 Pravila propisano je da se u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora distributivnog sistema korekcija utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou, i to:

1. troškova poslovanja na koje regulisani energetski subjekat može djelimično uticati i prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (fakturisana realizacija);
2. troškova poslovanja na koje regulisani energetski subjekat ne može uticati;
3. prihoda od regulisane djelatnosti, koji se odnose na angažovanje kapaciteta za operatora distributivnog sistema (fakturisana realizacija);
4. amortizacije i povrata na sredstva po osnovu realizacije investicionih planova; i
5. ostalih prihoda.

U skladu sa navedenim odredbama Pravila i Zakona, u ovom postupku utvrđuju se korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti od odgovarajućih vrijednosti koje su bile osnov za utvrđivanje cijena primjenjivanih u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Odlukom za RDP iz 2019. godine, utvrđeni su regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za 2020, 2021. i 2022. godinu. Prilikom utvrđivanja korekcija za 2022. godinu koriste se odgovarajuće vrijednosti troškova poslovanja na koje se ne može uticati, troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, amortizacije, povrata na sredstva, ostalih prihoda i prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka i angažovanja distributivnog kapaciteta, utvrđene za 2022. godinu navedenom odlukom, uz primjenu odredaba Pravila koje uređuju korekcije za tu godinu.

U 2023. godini primjenjivale su se cijene utvrđene Odlukom o utvrđivanju privremenih cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", broj 131/22) (u daljem tekstu: Odluka o privremenim cijenama iz 2022. godine). Ovom odlukom privremene cijene utvrđene su na nivou cijena za 2022. godinu. Stoga se prilikom utvrđivanja korekcija za 2023. godinu polazi od energetskih i finansijskih vrijednosti koje su bile osnov za formiranje tih cijena, uz primjenu odgovarajućih odredaba Pravila.

Odlukom za RDP iz 2023. godine, utvrđeni su regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za 2024. i 2025. godinu. Prilikom utvrđivanja korekcija za ove godine koriste se odgovarajuće vrijednosti troškova poslovanja na koje se ne može uticati, troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, amortizacije, povrata na sredstva, ostalih prihoda i prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka i angažovanja distributivnog kapaciteta, utvrđene navedenom odlukom za svaku godinu pojedinačno, uz primjenu odgovarajućih odredaba Pravila.

1) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022, 2023, 2024 i 2025. godinu

a) Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati za 2022, 2023, 2024 i 2025. godinu

Članom 21 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2022. godinu, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

gdje je:

$\mathbf{TPg_{ut}}$ - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€)

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

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

gdje je:

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

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

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

$\mathbf{C_{t+n}^{ob}}$ - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[1], (€/MWh)

[1] Izvor: https://web.archive.org/web/20221006011057id_/https://hudex.hu/uploads/riportok/2021/HUDEX%20Power%20Monthly%20Report%20December%202021.pdf

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

$\mathbf{C_{t+n}^{op}}$ - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[2], (€/MWh)

$\mathbf{Eg_{os}^{D}}$ - opravdani gubici u distributivnom sistemu izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

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

gdje je:

$\mathbf{g_D}$ - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%)

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

Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati utvrđeni su Odlukom za RDP iz 2019. godine u iznosu od **11.445.973,00 €** za 2022. godinu.

Prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominanti trgovac (EPCG) ostvario u godini za koju se vrši korekcija i dvije godine koje joj prethode, prema podacima dostavljenim od strane EPCG dopisom broj in-13/33378-26/ID od 18.09.2026. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 26/2965-2, iznosi 99,3146 €/MWh za period 2020-2022. godina.

Ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX) iznosila

[2] Izvor: https://web.archive.org/web/20221006011057id_/https://hudex.hu/uploads/riportok/2021/HUDEX%20Power%20Monthly%20Report%20December%202021.pdfhttps://hudex.hu/en/market-data/power/reports

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

je 233,12 €/MWh, dok je ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na istoj berzi, iznosila 293,52 €/MWh.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 21 stav 1 Pravila, u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje cijene električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu **za 2022. godinu** se utvrđuje u iznosu od **176,2840 €/MWh** (99,3146+(2*233,12+293,52)/3)/2).

CEDIS je, uz dopis broj 10-10-27860 od 15.10.2026. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 26/2006-5, dostavio *„Studiju gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore"* i *Izvještaj o recenziji studije* urađen od strane Elektrotehničkog fakulteta, Univerzitet Crne Gore, kojim je navedena studija potvrđena, kojom je utvrđeno da je ostvarena opravdana stopa tehničkih (opravdanih) gubitaka u distributivnom sistemu za 2022. godinu **8,11%**, od bruto električne energije prenesene za potrebe distributivnog konzuma u Crnoj Gori u odnosnoj godini.

Prema podacima dostavljenim dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a, električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije je u 2022. godini iznosila **2.483.924 MWh**. Primjenom formule iz člana 21 stav 1 Pravila utvrđena je energija opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($\mathbf{Eg_{os}^{D}}$) za 2022. godinu u iznosu od **219.225,42 MWh** (8,11/(100-8,11)* 2.483.924 MWh).

Konačno, primjenom formule iz člana 21 stav 1 Pravila, u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija ($\mathbf{TPg_{os}^{op}}$), ovi troškovi su za 2022. godinu utvrđeni u iznosu od **38.645.925,96 €** (176,2840 €/MWh * 219.225,42 MWh).

Polazeći od navedenog, primjenom formule iz člana 21 stav 1 Pravila, korekcija troškova poslovanja na koje operator može djelimično uticati utvrđuje se **za 2022. godinu** u iznosu od **27.199.952,96 € u korist operatora distributivnog sistema** (11.445.973,00 € - 38.645.925,96 €).

Članom 26 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2023, 2024. i 2025. godinu, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

gdje je:

$\mathbf{TPg_{ut}}$ - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€)

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

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

gdje je:

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

$\mathbf{Eg_{os}^{D}}$ - opravdani gubici u distributivnom sistemu izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

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

gdje je:

$\mathbf{g_D}$ - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%)

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

Odlukom o privremenim cijenama iz 2022. godine utvrđene su privremene cijene na nivou cijena za 2022. godinu, pa su troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati utvrđeni u iznosu od **11.445.973,00 €** za 2023. godinu. Odlukom za RDP iz 2023. godine ovi troškovi utvrđeni u iznosu od, **27.250.087,28 €** za 2024. godinu i **27.095.257,58 €** za 2025. godinu.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Prema podacima dostavljenim od strane CEDIS-a u dopisu broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 26/2902-3, prosječne ponderisane cijene električne energije po kojima je operator distributivnog sistema nabavljao električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu su 52,9141 €/MWh u 2023. godini, 100,59 €/MWh u 2024. godini i 104,15 €/MWh u 2025. godini.

„Studijom gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore", izrađenom od strane CEDIS-a u oktobru 2026. godine i revidovanom od strane Elektrotehničkog fakulteta, Univerzitet Crne Gore, utvrđeno je da je ostvarena opravdana stopa tehničkih (opravdanih) gubitaka u distributivnom sistemu:

- za 2023. godinu **8,21%**, od bruto električne energije prenesene za potrebe distributivnog konzuma u Crnoj Gori u 2023. godini,
- za 2024. godinu **8,35%**, od bruto električne energije prenesene za potrebe distributivnog konzuma u Crnoj Gori u 2024. godini i
- za 2025. godinu **8,27%**, od bruto električne energije prenesene za potrebe distributivnog konzuma u Crnoj Gori u 2025. godini.

Prema podacima dostavljenim dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a, električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije u 2023, 2024. i 2025. godine iznosila je **2.614.386 MWh, 2.751.337 MWh** i **2.873.632 MWh,** respektivno. Primjenom formule iz člana 26 stav 1 Pravila, utvrđena je energija opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu ($\mathbf{Eg_{os}^{D}}$) u količini od **233.839,27 MWh** (8,21/(100-8,21)* 2.614.386 MWh) za 2023. godinu, **250.667,36 MWh** (8,35/(100-8,35)* 2.751.337 MWh) za 2024. godinu i **259.074,86 MWh** (8,27/(100-8,27)* 2.873.632 MWh) za 2025. godinu.

Konačno, primjenom formule iz člana 26 stav 1 Pravila, u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija ($\mathbf{TPg_{os}^{op}}$), ovi troškovi su za 2023. godinu utvrđeni u iznosu od **12.373.394,31 €** (52,9141 €/MWh * 233.839,27 MWh), za 2024. godinu u iznosu od **25.214.630,09 €** (100,59 €/MWh * 250.667,36 MWh) i za 2025. godinu u iznosu od **26.982.647,06 €** (104,15 €/MWh * 259.074,86 MWh).

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Polazeći od navedenog, primjenom formule iz člana 26 stav 1 Pravila, korekcija troškova poslovanja na koje operator može djelimično uticati utvrđuje se **za 2023. godinu u iznosu od 927.421,31 € u korist operatora distributivnog sistema** (11.445.973,00 € - 12.373.394,31 €), **za 2024. godinu u iznosu od 2.035.457,19 € u korist korisnika distributivnog sistema** (27.250.087,28 €- 25.214.630,09 €) i **za 2025. godinu u iznosu od 112.610,52 € u korist korisnika distributivnog sistema** (27.095.257,58 € - 26.982.647,06 €).

***

Konačno, ukupna korekcija troškova na koje se može djelimično uticati za period 2022-2025. godina utvrđuje se u iznosu od **25.979.306,56 € u korist operatora distributivnog sistema** (27.199.952,96 € + 927.421,31 € -2.035.457,19 € - 112.610,52 €).

b) Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2022, 2023 2024. i 2025. godinu

Članom 21 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka ($\mathbf{K^{FRg}}$) za 2022. godinu, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K^{FRg}} = \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgok}} + \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgProiz}}$$

Istom odredbom propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na ostale korisnike distributivnog sistema utvrđuje primjenom formule:

$$\mathbf{K_j^{FRgok}} = (\mathbf{Cgvt_j^{ok}} * \mathbf{Evt_{osj}^{ok}} - \mathbf{Cgvt_j^{ok}} * \mathbf{Evt_{utj}^{ok}}) + (\mathbf{Cgnt_j^{ok}} * \mathbf{Ent_{osj}^{ok}} - \mathbf{Cgnt_j^{ok}} * \mathbf{Ent_{utj}^{ok}})$$

gdje je:

j	-	Naponski nivoi na koje su priključeni korisnici distributivnog sistema koji preuzimaju električnu energiju iz mreže (35, 10 i 0,4 kV)
$\mathbf{Cgvt_j^{ok}}$	-	cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j" u višoj tarifi, izračunata na

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh)

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

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

Članom 21 stav 2 Pravila je propisano da se cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j“ u višoj i nižoj tarifi, izračunavaju na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija.

Na osnovu navedenog, Odlukom za RDP iz 2019. godine, za 2022. godinu, cijene opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, utvrđene su na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (256.683 € za 35 kV kupce, 1.622.524 € za 10 kV kupce, 13.155.617 € za 0,4 kV kupce) iz kojih su isključeni utvrđeni pripadajući dijelovi opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alociraju na korisnike

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

distributivnog sistema (138.751 € za 35 kV kupce, 523.560 € za 10 kV kupce, 2.926.540 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2022. godinu (100.385 MWh za 35 kV kupce, 366.431 MWh za 10 kV kupce, 175.496 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.795.516 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Primjenom faktora odnosa više i niže tarife aktivne energije (Rovn) utvrđene su cijene: 1,5082 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 0,7541 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 3,6685 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,8343 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 6,2934 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,1467 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 5,1898 €/MWh (6,2934 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,1467 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2022. godini, u višoj i nižoj tarifi, dostavljeni su dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i prikazani su u Tabeli 9.

Tabela 9. Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2022. godini u višoj i nižoj tarifi

	Tarifa	**2022**
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	60.958
	NT	48.360
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	248.247
	NT	136.721
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	121.682
	NT	63.461
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	1.155.769
	NT	624.860
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	23.865

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, koji su korišćeni prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema, u višoj i nižoj tarifi, za 2022. godinu dostavljeni su uz *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina* i prikazani su u Tabeli 10.

Tabela 10. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo

	Tarifa	**2022**
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	56.006
	NT	44.379
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	232.699
	NT	133.731
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	115.747
	NT	59.749
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	1.162.265
	NT	630.580
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	20.651

Primjenom formule iz člana 21 stav 2 Pravila za izračun $\mathbf{K_j^{FRgok}}$ za sve naponske nivoe, utvrđena je korekcija dijela prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se odnosi na ostale korisnike po svim naponskim nivoima $\sum_j \mathbf{K_j^{FRgok}}$ u iznosu od **79.826,94 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2022. godinu,

Članom 21 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na distributivni sistem utvrđuje primjenom formule:

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

$\mathbf{Cg_j^{Proiz}}$ - cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na naponski nivo „j", izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače na naponski nivo „j" i planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j", koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo (€/MWh)

$\mathbf{E_{osj}^{Proiz}}$ - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh)

$\mathbf{E_{utj}^{Proiz}}$ - planirana proizvodnja električne energije od stane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na distributivni sistem, (MWh).

Primjenom formule iz člana 21 stav 2 Pravila, korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem utvrđena je u iznosu od **0 € za 2022. godinu.**

Članom 26 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka ($\mathbf{K^{FRg}}$) za 2023, 2024. i 2025. godinu, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K^{FRg}} = \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgok}} + \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgProiz}}$$

Istom odredbom propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na ostale korisnike distributivnog sistema utvrđuje primjenom formule:

$$\mathbf{K_j^{FRgok}} = (\mathbf{Cgvt_j^{ok}} * \mathbf{Evt_{osj}^{ok}} - \mathbf{Cgvt_j^{ok}} * \mathbf{Evt_{utj}^{ok}}) + (\mathbf{Cgnt_j^{ok}} * \mathbf{Ent_{osj}^{ok}} - \mathbf{Cgnt_j^{ok}} * \mathbf{Ent_{utj}^{ok}})$$

gdje je:

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

$\mathbf{Cgvt_j^{ok}}$ - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j“ u višoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh)

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

$\mathbf{Evt_{osj}^{ok}}$ - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u godini za koju se vrši korekcija, u višoj tarifi (MWh)

$\mathbf{Ent_{osj}^{ok}}$ - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u godini za koju se vrši korekcija, u nižoj tarifi (MWh)

$\mathbf{Evt_{utj}^{ok}}$ - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j", za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j", u višoj tarifi (MWh).

$\mathbf{Evt_{utj}^{ok}}$ - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j", za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j", u nižoj tarifi (MWh).

Članom 26 stav 2 Pravila je propisano da se cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j" u višoj i nižoj tarifi, izračunavaju na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija.

Za 2023. godinu, cijene opravdanih gubitaka koje su plaćali ostali korisnici distributivnog sistema, shodno Odluci o privremenim cijenama iz 2022. godine, utvrđene su na nivou cijena utvrđenih za 2022. godinu. Za 2022. godinu, cijene opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu koje su plaćali ostali korisnici distributivnog sistema Cg_j^{ok}, utvrđene su na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2019. godine, odnosno troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (256.683 € za 35 kV kupce, 1.622.524 € za 10 kV kupce, 13.155.617 € za 0,4 kV kupce) iz kojih su isključeni utvrđeni pripadajući dijelovi opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alociraju na korisnike distributivnog sistema (138.751 € za 35 kV kupce, 523.560 € za 10 kV kupce, 2.926.540 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2022. godinu (100.385 MWh za 35 kV kupce, 366.431 MWh za 10 kV kupce, 175.496 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.795.516 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Primjenom faktora odnosa više i niže tarife aktivne energije (Rovn) utvrđene su cijene: 1,5082 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 0,7541 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 3,6685 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,8343 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 6,2934 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,1467 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 5,1898 €/MWh (6,2934 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,1467 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Za 2024. godinu, cijene opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu koje su plaćali ostali korisnici distributivnog sistema, utvrđene su na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine, odnosno troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (561.292 € za 35 kV kupce, 3.314.781 € za 10 kV kupce, 31.683.852 € za 0,4 kV kupce) iz kojih su isključeni utvrđeni pripadajući dijelovi opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alociraju na korisnike distributivnog sistema (340.729 € za 35 kV kupce, 1.208.485 € za 10 kV kupce, 6.760.623 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2024. godinu (109.192 MWh za 35 kV kupce, 376.186 MWh za 10 kV kupce, 182.923 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.811.490 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Primjenom faktora odnosa više i niže tarife aktivne energije (Rovn)

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

utvrđene su cijene: 2,6064 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,3032 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 6,8281 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,4141 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 15,2397 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 7,6198 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 12,4965 €/MWh (15,2397 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 7,6198 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Za 2025. godinu, cijene opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu koje su plaćali ostali korisnici distributivnog sistema, utvrđene su na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine, odnosno troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (545.623 € za 35 kV kupce, 3.285.121 € za 10 kV kupce, 31.059.343 € za 0,4 kV kupce) iz kojih su isključeni utvrđeni pripadajući dijelovi opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alociraju na korisnike distributivnog sistema (320.089 € za 35 kV kupce, 1.135.603 € za 10 kV kupce, 6.339.137 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2025. godinu (110.281 MWh za 35 kV kupce, 379.947 MWh za 10 kV kupce, 184.752 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.829.605 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Primjenom faktora odnosa više i niže tarife aktivne energije (Rovn) utvrđene su cijene: 2,6388 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,3194 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 6,8993 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,4496 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 14,9659 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 7,4829 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 12,2720 €/MWh (14,9659 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 7,4829 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2023, 2024. i 2025. godini, u višoj i nižoj tarifi, dostavljeni su su dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i prikazani su u Tabeli 11.

Tabela 11. Podaci o električnoj energiji isporučenoj ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2023, 2024. i 2025. godini u višoj i nižoj tarifi

	Tarifa	2023	2024	2025
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	59.150	59.399	63.987
	NT	49.449	49.809	51.344
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	257.234	269.771	279.798
	NT	141.004	146.545	152.533

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	126.455	132.133	134.864
	NT	66.911	69.820	71.817
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	1.230.522	1.306.526	1.368.646
	NT	655.866	688.094	723.487
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	27.794	29.239	27.155

Odlukom o privremenim cijenama iz 2022. godine utvrđene su privremene cijene na nivou cijena za 2022. godinu, pa podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2023. godinu odgovaraju količinama koje su korišćene prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema, u višoj i nižoj tarifi, za 2022. godinu dostavljenim uz *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina*, i prikazani su u Tabeli 12.

Tabela 12. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo

	Tarifa	**2023**
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	56.006
	NT	44.379
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	232.699
	NT	133.731
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	115.747
	NT	59.749
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	1.162.265
	NT	630.580
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	20.651

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, koji su korišćeni prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema, u višoj i nižoj tarifi, za 2024. i 2025. godinu dostavljeni su uz *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2024-2025. godina*, i prikazani su u Tabeli 13.

Tabela 13. Podaci o količinama električne energije planiranim za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo

	Tarifa	2024	2025
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	60.056	60.655
	NT	49.136	49.626
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	240.759	243.166
	NT	135.427	136.781
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	117.071	118.241
	NT	65.852	66.510
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	1.149.872	1.163.808
	NT	646.803	654.642
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	14.815	11.155

Primjenom formule iz člana 26 stav 2 Pravila ($\mathbf{K_j^{FRgok} = Cg_j^{ok} * E_{osj}^{ok} - Cg_j^{ok} * E_{utj}^{ok}}$) utvrđena je korekcija dijela prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se odnosi na ostale korisnike $\sum_j \mathbf{K_j^{FRgok}}$ u iznosu od:

- **748.044,63 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2023. godinu,
- **3.377.231,15 € u korist operatora distributivnog sistema,** za 2024. godinu i
- **4.383.713,52 € u korist operatora distributivnog sistema,** za 2025. godinu.

Članom 26 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na distributivni sistem utvrđuje primjenom formule:

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

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

$\mathbf{Cg_j^{Proiz}}$ - cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače na naponski nivo „j“ i planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo (€/MWh)

$\mathbf{E_{osj}^{Proiz}}$ - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ u godini za koju se vrši korekcija, (MWh)

$\mathbf{E_{utj}^{Proiz}}$ - planirana proizvodnja električne energije od stane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na distributivni sistem, (MWh).

Odlukom za RDP iz 2019. godine, Odlukom o privremenim cijenama iz 2022. godine i Odlukom za RDP iz 2023. godine, utvrđeni trošak gubitaka koji se alocira na proizvođače električne energije priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo iznosio je 0 €, pa su i cijene gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV za 2023, 2024. i 2025. godinu iznosili 0 €/MWh.

Polazeći od navedenog, primjenom formule iz člana 26 stav 2 Pravila, korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem utvrđena je u iznosu od **0 € za 2023, 2024. i 2025. godinu.**

* * *

Polazeći od navedenog, primjenom formule iz člana 26 stav 2 Pravila ($\mathbf{K^{FRg} = \sum_j K_j^{FRgok} + \sum_j K_j^{FRgProiz}}$), korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka utvrđuje se u iznosu od:

- **79.826,94 € u korist korisnika distributivnog sistema** za 2022. godinu (79.826,94 € + 0 €),
- **748.044,63 € u korist korisnika distributivnog sistema** za 2023. godinu (748.044,63 € + 0 €),
- **3.377.231,15 € u korist korisnika distributivnog sistema** za 2024. godinu (3.377.231,15 € + 0 €) i

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

– **4.383.713,52 € u korist korisnika distributivnog sistema** za 2025. godinu (4.383.713,52 € + 0 €).

S tim u vezi, ukupna **korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za period 2022-2025. godina** utvrđuje se u iznosu od **8.588.816,24 € u korist korisnika distributivnog sistema** (79.826,94 € + 748.044,63 € + 3.377.231,15 € + 4.383.713,52 €).

2) Korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu

Odredbama člana 23 stav 1 i člana 28 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, koja se odnosi na kupce, ($\mathbf{K_{ak}^{FRok}}$) utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$\begin{aligned}\mathbf{K_{ak}^{FRok}} = &\sum_{\mathbf{j}}\Big(\sum_{\mathbf{m}} \mathbf{C_{kj} * MK_{osj}^{m} - 12 * C_{kj} * MK_{utj}}\Big)\\ &+ \big(\mathbf{C_{kVT}^{snm0,4kup} * E_{osVT}^{snm0,4kup} - C_{kVT}^{snm0,4kup} * E_{utVT}^{snm0,4kup}}\big)\\ &+ \big(\mathbf{C_{kNT}^{snm0,4kup} * E_{osNT}^{snm0,4kup} - C_{kNT}^{snm0,4kup} * E_{utNT}^{snm0,4kup}}\big)\\ &+ \sum_{\mathbf{i}}\Big(\sum_{\mathbf{m}} \mathbf{FN^{kupi} * BK_{osm}^{snmi} - 12 * FN^{kupi} * BK_{ut}^{snmi}}\Big)\end{aligned}$$

gdje je:

$\mathbf{C_{kj}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j“, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

aktivna snaga za kupce priključene na naponski nivo „j“ za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW),

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

m - 1, 2, 3, ..., 12,

$\mathbf{MK_{osj}^{m}}$ - maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j“ ostvarena u mjesecu „m“ u godini za koju se vrši korekcija, (MW),

$\mathbf{MK_{utj}}$ - Planirana maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo „j“, (MW),

$\mathbf{C_{kVT}^{snm0,4kup}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh),

$\mathbf{C_{kNT}^{snm0,4kup}}$ cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh),

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

$\mathbf{E_{osVT}^{snm0,4kup}}$ - električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u višoj, (MWh),

$\mathbf{E_{osNT}^{snm0,4kup}}$ električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u nižoj tarifi, (MWh),

$\mathbf{E_{utVT}^{snm0,4kup}}$ - električna energija planirana za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u višoj tarifi, (MWh),

$\mathbf{E_{utNT}^{snm0,4kup}}$ električna energija planirana za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u nižoj tarifi, (MWh),

$\mathbf{i}$ - 8, 16 i 34,5,

$\mathbf{FN^{kupi}}$ - fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm8}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm16}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm34,5}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm8}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW, koji je korišćen

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm16}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm34,5}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri.

Odredbama člana 23 stav 1 i člana 28 stav 1 Pravila je propisano da se cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j" ($\mathbf{C_{kj}}$) utvrđuju na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija.

Za 2022. godinu, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđene su uzimajući u obzir član 19 stav 6 i formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", br. 32/19, 50/19 i 5/20) na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2019. godine, odnosno troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, i to za 35 kV 17.956.894 €, za 10 kV 20.643.928 € i za 0,4 kV 43.189.163 € iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući djelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (za 35 kV su iznosili 2.412.942 €, za 10 kV 2.774.039 € i za 0,4 kV 5.803.568 €), i planiranih maksimalnih snaga distributivnog sistema i kupaca korišćenih prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2022. godinu

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

(koja je za 35 kV iznosila 447,3 MW, za 10 kV je iznosila 428,68 MW i za 0,4 kV je iznosila 341,54 MW), i iznosile su: 2.895,8849 €/MW za 35 kV, 6.369,7055 €/MW za 10 kV i 15.491,5250 €/MW za 0,4 kV.

Za 2023. godinu, cijene za angažovanje kapaciteta koje su plaćali ostali korisnici distributivnog sistema, shodno Odluci o privremenim cijenama iz 2022. godine, utvrđene su na nivou cijena utvrđenih za 2022. godinu, stoga je cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je uzimajući u obzir formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", br. 32/19, 50/19 i 5/20) na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2019. godine, odnosno troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, i to za 35 kV 18.025.842 €, za 10 kV 20.723.195 € i za 0,4 kV 43.354.997 € iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući djelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (za 35 kV su iznosili 2.481.890 €, za 10 kV 2.853.306 € i za 0,4 kV 5.969.402 €), i planiranih maksimalnih snaga distributivnog sistema i kupaca korišćenih prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2022. godinu (koja je za distributivni sistem iznosila 447,3 MW, za 35 kV je iznosila 18,62 MW a za 10 kV je iznosila 87,14 MW), i iznosile su: 2.895,8849 €/MW za 35 kV, 6.369,7055 €/MW za 10 kV i 15.491,5250 €/MW za 0,4 kV.

Za 2024. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je uzimajući u obzir formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", br. 71/22, 37/23 i 18/25) na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine, odnosno troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (koji su za 35 kV iznosili 14.735.725 €, za 10 kV 21.982.762 € i za 0,4 kV 36.392.327 €) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući djelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (koji su za 35 kV iznosili 1.186.666 €, za 10 kV 1.764.741 € i za 0,4 kV 2.917.368 €), i planiranih maksimalnih snaga distributivnog sistema i kupaca korišćenih prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2024. godinu (koja je za distributivni sistem iznosila 462,48 MW, za 35 kV je iznosila 20,31 MW a za 10 kV je iznosila

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

90,56 MW), i iznosi: 2.441,3775 €/MW za 35 kV, 6.251,7560 €/MW za 10 kV i 14.185,4891 €/MW za 0,4 kV.

Za 2025. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je uzimajući u obzir formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG", br. 71/22, 37/23 i 18/25) na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine i Odlukom o utvrđivanju korekcija regulatorno dozvoljenog prihoda Operatora prenosnog sistema električne energije i cijena za korišćenje sistema električne energije u toku regulatornog perioda 2023-2025. godina (Službeni list CG, broj 116/24), odnosno troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (koji su za 35 kV iznosili 16.647.179 €, za 10 kV 24.825.251 € i za 0,4 kV 41.091.282 €) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući djelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (koji su za 35 kV iznosili 323.491 €, za 10 kV 481.077 € i za 0,4 kV 795.290 €), planiranih maksimalnih snaga distributivnog sistema i kupaca korišćenih prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2025. godinu koja je za distributivni sistem iznosila 469,6 MW, za 35 kV je iznosila 20,62 MW a za 10 kV je iznosila 91,95 MW), i iznosi: 2.896,7361 €/MW za 35 kV, 7.415,1581 €/MW za 10 kV i 16.820,5285 €/MW za 0,4 kV.

Članom 23 Pravila je propisano da se cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj ($\mathbf{C_{kVT}^{snm0,4kup}}$) i nižoj tarifi ($\mathbf{C_{kNT}^{snm0,4kup}}$), izračunavaju na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija.

Za 2022. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, utvrđena je koristeći formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 32/19, 50/19 i 5/20) u visini od 26,4724 €/MWh, odnosno 32,1212 €/MWh u višoj tarifi i 16,0606 €/MWh u nižoj tarifi, na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2019. godine:

- utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (55.944.761 €), iz kojih je isključen utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (8.413.223 €) i
- planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2022. godinu (1.795.516 MWh).

Za 2023. godinu, cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri, shodno Odluci o privremenim cijenama iz 2022. godine, utvrđene su na nivou cijena utvrđenih za 2022. godinu, kada je cijena za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri, utvrđena na osnovu formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 32/19, 50/19 i 5/20), u visini od 26,4724 €/MWh, odnosno 32,1212 €/MWh u višoj tarifi i 16,0606 €/MWh u nižoj tarifi, a utvrđena je na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2019. godine::

- utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (56.185.164 €), iz kojih je isključen utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (8.653.626 €) i
- planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2022. godinu (1.795.516 MWh).

Za 2024. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, utvrđena je na osnovu formule propisane članom 21

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 71/22, 37/23 i 18/25) u visini od 24,2522 €/MWh, odnosno 29,5759 €/MWh u višoj tarifi i 14,7879 €/MWh u nižoj tarifi, na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine:

- utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (48.358.006 €), iz kojih je isključen utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (4.425.345 €) i
- planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2024. godinu (1.811.490 MWh).

Za 2025. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, utvrđena je na osnovu formule propisane članom 21 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 71/22, 37/23 i 18/25) u visini od 29,6495 €/MWh, odnosno 36,1579 €/MWh u višoj tarifi i 18,0790 €/MWh u nižoj tarifi, na osnovu veličina utvrđenih Odlukom za RDP iz 2023. godine:

- utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (55.453.251 €), iz kojih je isključen utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (1.206.371 €), i
- planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2025. godinu (1.829.605 MWh).

CEDIS je dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine dostavio podatke o ostvarenim maksimalnim mjesečnim snagama kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga ($\mathrm{MK}_{\mathrm{osj}}^{\mathrm{m}}$) , u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini, koji su prikazani u Tabeli 14.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 14. Podaci o ostvarenim maksimalnim mjesečnim snagama kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini

		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
MK^m_{os35}	2022	19,28	21,93	18,73	19,13	18,51	21,64	22,47	23,04	18,39	18,84	19,71	19,99
	2023	18,84	20,44	19,32	19,16	18,22	20,88	22,50	22,62	21,64	20,83	20,12	20,64
	2024	20,62	20,31	19,80	19,99	19,88	25,77	20,39	23,83	22,57	20,56	19,68	20,52
	2025	21,13	21,18	20,86	19,10	19,04	22,90	25,68	24,66	23,81	20,41	19,90	20,92
MK^m_{os10}	2022	82,04	83,85	86,90	81,50	87,35	101,36	104,30	101,73	98,86	82,77	86,93	89,71
	2023	85,72	90,71	86,41	87,67	86,80	98,88	108,92	104,30	95,01	81,69	92,35	91,53
	2024	85,02	85,04	85,52	88,32	89,17	109,10	107,30	107,37	101,59	89,70	93,43	95,01
	2025	88,47	93,46	91,93	94,10	90,53	111,37	113,61	112,01	102,75	95,96	94,55	98,97
$MK^m_{os0,4}$	2022	54,37	54,41	54,59	50,77	47,55	53,91	55,98	55,34	52,92	46,52	54,34	56,38
	2023	57,22	59,12	53,15	52,70	48,98	55,97	58,19	57,20	53,07	50,20	57,99	60,45
	2024	59,71	57,22	53,32	52,56	50,48	60,22	62,70	61,27	59,38	49,62	59,22	59,98
	2025	59,50	59,99	56,63	56,05	49,98	59,39	61,02	60,92	56,52	55,35	56,84	63,17

Planirane maksimalne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo na osnovu kojih su utvrđene cijene za angažovanje kapaciteta (MK_{utj}) za 2022. i 2023. godinu, dostavljene su 2019. godine uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina, broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, a planirane maksimalne snage za 2024. i 2025. godinu dostavljene su 2023. godine uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2024. i 2025. godinu, broj 10-00-29323 od 30.08.2023. godine, i prikazane su u Tabeli 15:

Tabela 15. Podaci o planiranim maksimalnim snagama kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu

	2022.	**2023.**	**2024.**	**2025.**
$\mathbf{MK_{ut35}}$	18.620	18.620	20.310	20.620
$\mathbf{MK_{ut10}}$	87.140	87.140	90.560	91.950
$\mathbf{MK_{ut0,4}}$	50.760	50.760	53.690	54.520

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine, CEDIS je dostavio podatke o ostvarenim količinama električne energije isporučene kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri ($\mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}}$) u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini, koji su prikazani u Tabeli 16:

Tabela 16. Podaci o ostvarenim količinama električne energije isporučene kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u 2022, 2023, 2024. i 2025. godini

		2022.	2023.	2024.	2025.
$\mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}}$ (MWh)	VT	1.155.769	1.230.522	1.306.526	1.368.646
	NT	624.860	655.866	688.094	723.487
	JT	23.865	27.794	29.239	27.155

Podaci o planiranoj količini električne energije za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koji su korišćeni prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri ($\mathbf{E_{ut}^{snm0,4kup}}$) za 2022. i 2023. godinu dostavljeni su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina, broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, a navedeni podaci za 2024. i 2025. godinu dostavljeni su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za 2024. i 2025. godinu, broj 10-00-29323 od 30.08.2023. godine, i prikazani su u Tabeli 17:

Tabela 17. Podaci o planiranoj količini električne energije za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu

		2022.	2023.	2024.	2025.
$\mathbf{E_{ut}^{snm0,4kup}}$ (MWh)	VT	1.162.265	1.162.265	1.149.872	1.163.808
	NT	630.580	630.580	646.803	654.642
	JT	20.651	20.651	14.815	11.155

CEDIS je dostavio podatke o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri ($\mathbf{BK_{os}^{snm34,5}}$, $\mathbf{BK_{os}^{snm16}}$ *i* $\mathbf{BK_{os}^{snm8}}$) za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu koji su prikazani u naredne tri tabele:

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 18. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 34,5 kW a većom od 16 kW

	$BK_{os}^{snm34,5}$			
	2022	2023	2024	2025
jan	17.911	19.261	20.250	21.323
feb	17.995	19.364	20.308	21.415
mar	18.194	19.430	20.368	21.501
apr	18.250	19.475	20.453	21.598
maj	18.332	19.537	20.514	21.669
jun	18.411	19.632	20.610	21.752
jul	18.467	19.731	20.738	21.869
avg	18.566	19.840	20.815	21.964
sep	18.652	19.917	20.926	22.068
okt	18.737	20.040	21.064	22.167
nov	18.867	20.105	21.135	22.270
dec	19.021	20.172	21.253	22.357

Tabela 19. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 16 kW a većom od 8 kW

	BK_{os}^{snm16}			
	2022	2023	2024	2025
jan	296.641	305.005	310.582	317.851
feb	296.942	305.872	310.868	318.297
mar	297.850	306.781	311.145	318.747
apr	298.116	307.043	311.537	319.510
maj	298.978	307.325	311.859	319.840
jun	299.510	307.815	312.422	320.300
jul	299.915	308.168	312.920	321.247
avg	300.755	308.752	313.365	321.859
sep	301.210	309.070	314.270	322.822
okt	302.307	309.555	315.057	323.680
nov	303.095	309.793	315.626	324.486
dec	304.268	310.148	316.780	325.471

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 20. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa priključnom snagom manjom od 8 kW

	BK_{os}^{snm8}			
	2022	2023	2024	2025
jan	97.634	100.347	103.201	105.065
feb	97.732	100.635	103.355	105.190
mar	97.877	101.042	103.527	105.311
apr	98.115	101.171	103.701	105.453
maj	98.280	101.439	103.808	105.511
jun	98.480	101.669	104.044	105.646
jul	98.643	101.856	104.193	105.830
avg	98.919	102.088	104.371	105.978
sep	99.104	102.236	104.532	106.170
okt	99.452	102.497	104.982	106.291
nov	99.665	102.657	105.062	106.466
dec	100.201	102.922	105.283	106.553

Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koji su korišćeni prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri ($\mathbf{BK_{os}^{snm34,5}}$, $\mathbf{BK_{os}^{snm16}}$ *i* $\mathbf{BK_{os}^{snm8}}$) za 2022. i 2023. godinu dostavljeni su uz *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina,* broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, a navedeni podaci za 2024. i 2025. godinu dostavljeni su uz *Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za 2024. i 2025. godinu,* broj 10-00-29323 od 30.08.2023. godine, i prikazani su u Tabeli 21:

Tabela 21. Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri

	2022	2023	2024	2025
$BK_{ut}^{snm34,5}$	6.551	6.551	18.699	19.099
BK_{ut}^{snm16}	356.670	356.670	310.495	317.130

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

BK_{ut}^{snm8}	48.075	48.075	102.213	104.398

Fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $FN^{kup34,5}$, FN^{kup16} i FN^{kup8}, za 2022. i 2023. godinu utvrđene su Odlukom za RDP iz 2019. godine i Odlukom o privremenim cijenama iz 2022. godine, a za 2024. i 2025. godinu Odlukom za RDP iz 2023. godine i prikazane su u Tabeli 22.

Tabela 22. Podaci o utvrđenim fiksnim naknadama za 2022, 2023, 2024. i 2025. godinu

	2022	2023	2024	2025
$FN^{kup34,5}$	3,0332	3,0332	3,0316	2,9824
FN^{kup16}	1,4067	1,4067	1,4060	1,3832
FN^{kup8}	0,7034	0,7034	0,7030	0,6916

Primjenom formule iz članova 23 stav 1 i 28 stav 1 Pravila utvrđena je korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, koja se odnosi na ostale korisnike ($\mathbf{K_{ak}^{FRok}}$) u iznosu od:

- **438.406,76 € u korist korisnika distributivnog sistema, za 2022. godinu,**
- **4.223.282,97 € u korist korisnika distributivnog sistema, za 2023. godinu,**
- **6.649.726,97 € u korist korisnika distributivnog sistema, za 2024. godinu i**
- **10.654.019,59 € u korist korisnika distributivnog sistema, za 2025. godinu.**

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem ($\mathbf{K_{ak}^{FRproiz}}$), u skladu sa članom 23 Pravila, za 2022. godinu se utvrđuje primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K_{ak}^{FRproiz}} = \sum_{j} \left(\mathbf{C_{ak}^{Proizj}} * \mathbf{E_{os}^{proizj}} - \mathbf{C_{ak}^{Proizj}} * \mathbf{E_{ut}^{proizj}} \right)$$

gdje je:

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

$\mathbf{C_{ak}^{proizj}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j“, izračunata na osnovu utvrđenih troškova za angažovanje distributivnog sistema koji se raspoređuju na proizvođače na naponski nivo „j“ i planirane proizvodnje električne energije korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh),

j - 35, 10 i 0,4,

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

$\mathbf{E_{ut}^{proizj}}$ - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j“, koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j“ naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

Za 2022. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo ($\mathbf{C_{ak}^{proiz35}}$), je utvrđena Odlukom za RDP iz 2019. godine, i iznosi 0,6354 €/MWh. Istom odlukom, za proizvođače priključene na 10 kV i 0,4 kV, ova cijena je iznosila 0 €/MWh.

Podatak o ostvarenoj količini električne energije proizvedenoj od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo ($\mathbf{E_{os}^{proiz35}}$) u 2022. godini, dostavljen je dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i iznosi 134.582 MWh. Podatak o planiranoj proizvodnji električne energije od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo ($\mathbf{E_{ut}^{proiz35}}$), na osnovu kojeg je Odlukom za RDP iz 2019. godine utvrđena tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo za 2022. godinu, iznosi 221.870 MWh.

Za 2023. godinu, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo ($\mathbf{C_{ak}^{proiz35}}$, $\mathbf{C_{ak}^{proiz10}}$ *i* $\mathbf{C_{ak}^{proiz0,4}}$), shodno Odluci o privremenim cijenama iz 2022. godine, utvrđene su na nivou cijena utvrđenih za 2022. godinu, kada je cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo utvrđena koristeći formule propisane članom 20 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 32/19, 50/19 i 5/20), iz čega proizilazi da je i za 2023. godinu iznosila 26,4724 €/MWh, dok je Istom odlukom, za proizvođače priključene na 10 kV i 0,4 kV, ova cijena je iznosila 0 €/MWh. Shodno navedenom, i podatak o planiranoj proizvodnji električne energije od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo ($\mathbf{E_{ut}^{proiz35}}$), na osnovu kojeg je Odlukom za RDP iz 2019. godine utvrđena tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo za 2023. godinu, odgovara podatku za 2022. godini i iznosi 221.870 MWh. Podatak o ostvarenoj količini električne energije proizvedenoj od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo ($\mathbf{E_{os}^{proiz35}}$) u 2023. godini, dostavljen je dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i i iznosi 185.093 MWh.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za proizvođače električne energije priključene na distributivni sistem ($\mathbf{K_{ak}^{FRproiz}}$), u skladu sa članom 28 Pravila, za 2024. i 2025. godinu se utvrđuje primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

Za 2024. godinu, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo ($\mathbf{C_{ak}^{proiz35}}$, $\mathbf{C_{ak}^{proiz10}}$ *i* $\mathbf{C_{ak}^{proiz0,4}}$), su utvrđene Odlukom za RDP iz 2023. godine i

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

iznose 110,8569 €/MWh za 35 kV naponski nivo, 164,8599 €/MWh za 10 kV naponski nivo i 272,5369 €/MWh za 0,4 kV naponski nivo.

Podatke o zbirovima priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo dostavljeni su dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i, koji su u 2024. godini ostvareni u visini od 48.617 MW na 35 kV naponskom nivou, 13.592 MW na 10 kV naponskom nivou i 0,323 MW na 0,4 kV naponskom nivou. Podaci o zbirovima priključnih snaga proizvođača priključenih na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo, na osnovu kojih su Odlukom za RDP iz 2023. godine utvrđivane cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta, iznose 51.415 MW za 35 kV naponski nivo, 16.712 €/MW za 10 kV naponski nivo i 0,378 €/MW za 0,4 kV naponski nivo.

Za 2025. godinu, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo ($\mathbf{C_{ak}^{proiz35}}$, $\mathbf{C_{ak}^{proiz10}}$ *i* $\mathbf{C_{ak}^{proiz0,4}}$), su utvrđene Odlukom za RDP iz 2023. godine i iznose 110,6750 €/MWh za 35 kV naponski nivo, 164,5894 €/MWh za 10 kV naponski nivo i 272,0898 €/MWh za 0,4 kV naponski nivo.

Podatke o zbirovima priključnih snaga proizvođača koji su priključeni na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo dostavljeni su dopisom broj 10-10-25928 od 24.09.2026. godine od strane CEDIS-a i koji su u 2024. godini ostvareni u visini od 48.636 MW na 35 kV naponskom nivou, 13.595 MW na 10 kV naponskom nivou i 0,623 MW na 0,4 kV naponskom nivou. Podaci o zbirovima priključnih snaga proizvođača priključenih na 35, 10 i 0,4 kV naponski nivo, na osnovu kojih su Odlukom za RDP iz 2023. godine utvrđivane cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta, iznose 51.415 MW za 35 kV naponski nivo, 16.712 €/MW za 10 kV naponski nivo i 0,378 €/MW za 0,4 kV naponski nivo.

U skladu sa formulama propisanim članovima 23 i 28 Pravila, uz primjenu gore navedenih ulaznih veličina, utvrđena je korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na distributivni sistem, i to:

- **za 2022. godinu u iznosu od 55.461,00 € u korist operatora distributivnog sistema** (0,6354 €/MWh * 134.582 MWh - 0,6354 €/MWh * 221.870 MWh);
- **za 2023. godinu u iznosu od 23.367,38 € u korist operatora distributivnog sistema** (0,6354 €/MWh * 185.093 MWh - 0,6354 €/MWh * 221.870 MWh);

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- **za 2024. godinu u iznosu od 13.306,36 € u korist operatora distributivnog sistema** (12*(110,8569 €/MW * 49.577 MW + 164,8599 €/MW * 12,098 MW + 272,5369 €/MWh * 0,378 MW) – 12 * (110,8569 €/MW * 51.415 MW + 164,8599 €/MW * 16,712 MW + 272,5369 €/MWh * 0,908 MW);
- **za 2025. godinu u iznosu od 6.644,02 € u korist operatora distributivnog sistema** (12*(110,6750 €/MW * 54.577 MW + 164,5894 €/MW * 12,098 MW + 272,0898 €/MWh * 0,378 MW) – 12 * (110,6750 €/MW * 51.415 MW + 164,5894 €/MW * 16,712 MW + 272,0898 €/MWh * 0,908 MW).

***

Primjenom formule propisane članovima 23 i 28 Pravila za izračun korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta ($K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}$), utvrđena je korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta (K_{ak}^{FR}) u iznosu od:

- **382.945,48 € u korist korisnika distributivnog sistema** (438.406,76 € - 55.461,00 €), **za 2022. godinu**,
- **4.199.915,59 € u korist korisnika distributivnog sistema** (4.223.282,97 € - 23.367,38 €), **za 2023. godinu**,
- **6.636.420,61 € u korist korisnika distributivnog sistema** (6.649.726,97 € - 13.306,36 €), **za 2024. godinu i**
- **10.647.375,56 € u korist korisnika distributivnog sistema** (10.654.019,59 € - 6.644,02 €), **za 2025. godinu**.

S tim u vezi, **ukupna korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za period 2022-2025. godina** utvrđuje se u iznosu od **21.866.657,25 €, u korist korisnika distributivnog sistema** (382.945,48 € + 4.199.915,59 € + 6.636.420,61 € + 10.647.375,56 €).

3) Korekcija troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati za period 2022-2025. godina

Članom 13 Pravila propisano je da se korekcije troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema ne može uticati utvrđuju kao razlika između utvrđenih i ostvarenih troškova u godini za koju

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

se vrši korekcija, a da se, izuzetno od navedenog, pri utvrđivanju korekcija ovih troškova po osnovu odstupanja ostvarenih od utvrđenih troškova za 2019, 2020. i 2021. godinu ne uzimaju u obzir troškovi nastali po osnovu poreza na dobit pravnih lica.

a) Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2022. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati za 2022. godinu utvrđeni su u iznosu od **1.745.529 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2022. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 968.672,36 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 430.977,36 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 39.381,97 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 790,79 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređnje životne sredine, u iznosu od 203.409,40 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 8.495,38 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 52.634,33 €;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 92.291,64 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 7.214,37 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 390.681,81 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 55401000 - drugi troškovi članarina, u iznosu od 51.332,60 €;
- 57903000 - naknade štete drugim licima, u iznosu od 10.135,13 €;
- 55003000 - troškovi računovodstvene revizije, u iznosu od 16.500,00 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.459.371,54 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 13 Pravila, utvrđena je **korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2022. godinu** u iznosu od **713.842,54 €**, **u korist operatora distributivnog sistema** (1.745.529,00 € - 2.459.371.54 €).

b) Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2023. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su za 2023. godinu u iznosu od **1.745.529,00 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2023. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 1.297.149,41 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 471.942,49 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 43.035,82 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 848,23 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 26.161,26 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 2.081,38 €;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 118.032,08 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 55500017 - troškovi poreza po odbitku, u iznosu od 200,28 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 44.817,07 €;
- 55003000 – troškovi računovodstvene revizije, u iznosu od 20.000,00 €;
- 55401000 - drugi troškovi članarina, u iznosu od 43.303,19 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 3.991,56 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 391.239,38 €;
- 57903000 - naknade štete drugim licima , u iznosu od 3.948,80 €;
- 55009002 - troškovi usluga geodetskog snimanja objekata u iznosu od 1.900,00 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.655.505,35 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 13 Pravila utvrđena je **korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2023. godinu** u iznosu od **909.976,35 €**, **u korist operatora distributivnog sistema** (1.745.529,00 € - 2.655.505,35 €).

c) Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2024. godinu

Odlukom za RDP iz 2023. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su za 2024. godinu u iznosu od **5.613.571,33 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2024. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 1.164.640,43 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 392.100,61 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 42.526,54 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 1.002,39 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 26.282,10 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 2.640,64 €;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 115.541,12 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 46.397,54 €;
- 55003000 – troškovi računovodstvene revizije, u iznosu od 1.350,00 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 4.299,58 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 430.813,69 €;
- 55401000 - drugi troškovi članarina, u iznosu od 47.134,09 €;
- 57903000 - naknade štete drugim licima, u iznosu od 7.966,70 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.469.549,83 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 13 Pravila utvrđena je **korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2024. godinu** u iznosu od **3.144.021,50 €**, **u korist korisnika distributivnog sistema** (5.613.571,33 € - 2.469.549,83 €).

d) Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2025. godinu

Odlukom za RDP iz 2023. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su za 2025. godinu u iznosu od **6.980.010,99 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2025. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 1.739.343,10 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 350.352,41 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 46.111,22 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,41 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 1.090,77 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 15.664,93 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 71.634,72 €;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 114.587,09 €;
- 55500017 - troškovi poreza po odbitku, u iznosu od 1.150,38 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 63.950,52 €;
- 55003000 – troškovi računovodstvene revizije, u iznosu od 40.500,00 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 4.830,80 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 629.586,75 €;
- 55401000 - drugi troškovi članarina, u iznosu od 45.718,43 €;
- 57903000 - naknade štete drugim licima, u iznosu od 1.802,00 €;
- 72101000 - poreski rashod perioda, u iznosu od 2.269.198,38 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **5.582.375,91 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 13 Pravila utvrđena je **korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2025. godinu** u iznosu od **1.397.635,08 €**, **u korist korisnika distributivnog sistema** (6.980.010,99 € - 5.582.375,91 €).

***

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Polazeći od navedenog, primjenom člana 13 Pravila, korekcija troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđuje se u iznosu od:

- **713.842,54 € u korist operatora distributivnog sistema,** za 2022. godinu (1.745.529,00 € - 2.459.371,54 €),
- **909.976,35 € u korist operatora distributivnog sistema,** za 2023. godinu (1.745.529,00 € - 2.655.505,35 €),
- **3.144.021,50 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2024. godinu (5.613.571,33 € - 2.469.549,83 €) i
- **1.397.635,08 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2025. godinu (6.980.010,99 € - 5.582.375,91 €).

S tim u vezi, **ukupna korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati za period 2022-2025. godine** utvrđuje se u iznosu od **2.917.837,69 € u korist korisnika distributivnog sistema** (3.144.021,50 € + 1.397.635,08 € - 713.842,54 € - 909.976,35 €).

4) Korekcije povrata na sredstva i amortizacije

a) Korekcije povrata na sredstva i amortizacije za 2022. godinu

Članom 24 Pravila je propisan način utvrđivanja korekcija povrata na sredstva i amortizacije za 2022. godinu.

Odlukom za RDP iz 2019. godina utvrđeni su amortizacija i povrat na sredstva za 2022. godinu. U nastavku su prikazane utvrđene korekcije navedenih elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda za 2022. godinu.

Korekcije amortizacije i povrata na sredstva za 2022. godinu po osnovu realizacije investicionih planova

Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2022. godinu na osnovu člana 15 stav 7 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

("Službeni list Crne Gore", br. 32/19, 50/19, 51/19, 5/20 i 8/20), vrši se u skladu sa članom 24 st. 2 do 5 Pravila.

CEDIS je u toku 2020. godine planirao da aktivira investicije u vrijednosti od 31.333.264,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2019. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih investicija u toku 2020. godine u iznosu od 8.759.636,61 €. S obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane vrijednosti sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva za navedenu razliku, prikazana u Tabeli 23.

Tabela 23. Korekcija povrata na sredstva za 2020. godinu

Naziv investicije	Investicije planirane za aktivaciju 2020. godina	Aktivirano za 2020. godina	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2022. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	(€)	%	(€)
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 110/35kV "Lastva" u 35kV mrežu	65.000,00	0,00	65.000,00	5,91%	3.841,50
Izgradnja KB 35kV "TS 110/35kV "Lastva"-TS35/10kV Grbalj"	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 35/10kV "Duklo" u 35kV mrežu-NK	160.000,00	0,00	160.000,00	5,91%	9.456,00
10 kV Postrojenje u TS 110/10 kV Kličevo	661.614,00	0,00	661.614,00	5,91%	39.101,39
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	358.235,00	0,00	358.235,00	5,91%	21.171,69
Izgradnja novog dvostrukog kablovskog voda (8 žila) 35kV TS Golubovci-T spoj (DV35kV Gornja Zeta-Ponari)	109.916,00	0,00	109.916,00	5,91%	6.496,04
Novo 35 kV postrojenje u TS 35/6 kV Podgor (6 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	302.101,00	0,00	302.101,00	5,91%	17.854,17
Zamjena 35kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Centar-Podgorica (7 ćelija)	72.269,00	0,00	72.269,00	5,91%	4.271,10

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Zamjena 10kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija komplet zaštite u TS 35/10 kV Rijeka Crnojevića, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	130.672,00	32.539,21	98.132,79	5,91%	5.799,65
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 1, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	83.697,00	0,00	83.697,00	5,91%	4.946,49
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 2, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	78.655,00	0,00	78.655,00	5,91%	4.648,51
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Gradac, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	109.748,00	0,00	109.748,00	5,91%	6.486,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Kosanica, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	5,91%	5.840,50
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Odzak, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	5,91%	5.840,50
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Mataruge, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	89.580,00	0,00	89.580,00	5,91%	5.294,18
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Boan, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	5,91%	5.840,50
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Njegovuđa, ugradnja glavnog	87.899,00	0,00	87.899,00	5,91%	5.194,83

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem					
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plav	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Miločer	80.000,00	73.895,83	6.104,17	5,91%	360,76
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Velika Plaža 2	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Vladimir	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kv Dobrota	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Račica	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Drijenak	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Manastir Morača	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Novi Obod	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	0,00	500.000,00	5,91%	29.550,00
Izgradnja TS 35/10kV "Bistrica "	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV, 160kVA, "Stubica" -zamjena TR-NK	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Brijeg II" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PL	45.000,00	0,00	45.000,00	5,91%	2.659,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br.10"-zamjena SN;NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 15"-zamjena SN i NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 206 - Kočani 1"-zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 207 - Kočani 2". zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 29"-zamjena TR-NK	12.800,00	0,00	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 305 - Ozrinići 1"-zamjena SN i NN blok-NK.	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 53"VI - zamjena SN i NN blok-NK	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rudo polje - stara"-zamjena TR;SN;NN blok-NK	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja reklozera sa tri sekcionera na DV Vazdušni Kličevo sa SCADA sistemom	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Kuta sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	38.000,00	0,00	38.000,00	5,91%	2.245,80
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Jugovići sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	43.000,00	0,00	43.000,00	5,91%	2.541,30
Izgradnja reklozera sa četiri sekcionera na DV Petrovići sa SCADA sistemom	116.000,00	0,00	116.000,00	5,91%	6.855,60
Izgradnja KV 10 kV TS 10/0,4 kV Straševina Škola - TS 10/0,4 kV Kličevo Selo	52.500,00	0,00	52.500,00	5,91%	3.102,75
Rekonstrukcija TS br.24	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS br.27	11.500,00	0,00	11.500,00	5,91%	679,65
Rekonstrukcija TS br. 29	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS br.10	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50
Rekonstrukcija TS br.69	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija DV Gornji Unač- Donji Unač	24.500,00	0,00	24.500,00	5,91%	1.447,95
RekonstrukcijaDV Barni Do - Bešići	29.400,00	0,00	29.400,00	5,91%	1.737,54
Rekonstrukcija DV Magude- Stabna; Izrada novog projekta uz zadržavanje postojećeg koridora	120.000,00	0,00	120.000,00	5,91%	7.092,00
Izgradnja TS 10/0.4kV 1000kVA Serdara Šćepana	51.000,00	0,00	51.000,00	5,91%	3.014,10
Izgradnja KV 10 kV TS br.488 Zgrada NEKSAN -TS br. 75	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630 kVA "Br.14 sa uklapanjem u 10kV mrežu-NOVA"- "DUP-"Zagorič3i4"-PG	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.4-NOVA" sa uklapanjem u 10kV- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4kV", 1x1000kVA "Br.9-NOVA- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.1a-NOVA" sa uklapanjem u10kV mrežu-"DUP-SSZ"-PG	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA ,, UP TS3 " -"DUP-u ,, Dajbabe - Zelenika dio planske zone 11 "-PG	45.000,00	0,00	45.000,00	5,91%	2.659,50
Izgradnja KB 10 kV "TS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"-PG	58.000,00	0,00	58.000,00	5,91%	3.427,80
Izgradnja TS 10/0,4kV, 2x1000 kVA ,, Br.22-NOVA ", urbanistička zona ,, D " , prema DUP-u ,, Donja Gorica " - koridor južne obilaznice i Cetinjskog puta - izmjene i dopune PG	66.500,00	0,00	66.500,00	5,91%	3.930,15
Izgradnja KB 10 kV"MBTS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"	58.000,00	0,00	58.000,00	5,91%	3.427,80
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 1" - PG	200.000,00	0,00	200.000,00	5,91%	11.820,00
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 2" - PG	200.000,00	0,00	200.000,00	5,91%	11.820,00
Izgradnja KB 10kV "TS J.Rasvjeta2- Milješ (CT-put)"-PG	63.000,00	0,00	63.000,00	5,91%	3.723,30
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Briđe" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	45.455,00	5,91%	2.686,39
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Voštar" sa uklapanjem u 10kV I NN mrežu-DG	53.719,00	0,00	53.719,00	5,91%	3.174,79
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000 kVA "Nova 2" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu – Karabuško Polje-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	5,91%	3.907,46
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA "Pavlovina" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	5,91%	3.907,46
Izgradanja TS 10/0,4kV 1x630kVA "Tološi 7" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	61.983,00	0,00	61.983,00	5,91%	3.663,20
Izgradnja STS 10/0,4 kV, 250 kVA „Slap Zete" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu –DG	17.355,00	0,00	17.355,00	5,91%	1.025,68

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja STS 10/0,4kV "Piperi-Ravni Laz" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	45.455,00	5,91%	2.686,39
Izgradnja KB 10kV "Obilaznica Golubovci (DzS)-PG	10.500,00	0,00	10.500,00	5,91%	620,55
NN kablovski vod iz TS 10/0,4 kV "Glava Zete - Kula" – Danilovgrad	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija 10kV Rasklopišta Veruša	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donja Gorica6" SN blok-PG	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače2	42.000,00	0,00	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja STS 10/0,4kV 50 kVA "Ptič" sa uklapanjem u SN i NN mrežu (dužina priključnog DV 10 kV 200m, uklapanje u NN mrežu 200 m)	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
Izgradnja STS 10/0,4 KV SPM-PG2 (100 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.1-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.3-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.6-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.8-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 2 (DK4) (3v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)-Zetagradnja	75.000,00	0,00	75.000,00	5,91%	4.432,50
Izgradnja TS ZCD UP8 (3V+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m) (DUP Zona Centralnih Djelatnosti)-Zetagradnja	75.000,00	0,00	75.000,00	5,91%	4.432,50

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja podzemnog voda 10 kV za MBTS"Lalevići"sa DV 10KV"Slap"	5.042,00	0,00	5.042,00	5,91%	297,98
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Zagorič 3"	37.395,00	0,00	37.395,00	5,91%	2.210,04
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Beri 4"	121.008,00	0,00	121.008,00	5,91%	7.151,57
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 3 (DK1) (4v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)- Zetagradnja	85.000,00	0,00	85.000,00	5,91%	5.023,50
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA "Hotel" u Danilovgradu	38.000,00	0,00	38.000,00	5,91%	2.245,80
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Bajova" - zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikca od Rovina" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	5,91%	502,35
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 1" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	5,91%	502,35
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 2" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "V Proleterske" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikole Lekića" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Željezara" - zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 4" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 1" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Sanitas" - zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Džebeana" - zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Autobuska" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Ugradnja reklozera na DV 10kV "Cetinje"-CT	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja DV 10 kV "Dragomi Do" i STS 10/0,4kV, 160kVA	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Reknstrukcija NN mreže Baja Pivljanina,Nikole Lekića i Hrcegovačke	54.000,00	0,00	54.000,00	5,91%	3.191,40
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Košuta" 1x630 kVA- II faza(uklapanje u NNM)	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Rekonstrukacija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Šinđon" i Rekonstrukacija STS 10/0,4 kV " Šinđon"	38.067,00	0,00	38.067,00	5,91%	2.249,76
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Opština " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	5,91%	869,12
Rekonstrukcija DV 10 kV "Vrela-Obzovica-Prekornica"-CT	100.840,00	0,00	100.840,00	5,91%	5.959,64
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Termoelektrana " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	5,91%	869,12
Rekonstrukacija NNM traforeona TS 10/0,4 kV "Čevo" I.,II, III I IV izvod	110.523,00	0,00	110.523,00	5,91%	6.531,91
Rekonstrukcija DV 10 kV "Petrov do"	79.000,00	0,00	79.000,00	5,91%	4.668,90
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Plav 1" - zamjena TR-PL	10.500,00	0,00	10.500,00	5,91%	620,55
Rekonstrukcija STS 10/0,4 kV "Vusanje 3" zamjena TR-GS	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.1"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.2"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja NNM "Nacional"-BA	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50
Izgradnja DV 10 kV Seoce - STS 10/0,4 kV "Gornje Luge"	92.434,00	0,00	92.434,00	5,91%	5.462,85
Rekonstrukcija NNM TS 10/0,4kV Rudo Polje	16.807,00	0,00	16.807,00	5,91%	993,29
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Vusanje 4" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u NNM	29.412,00	0,00	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gračanica 2"	29.412,00	0,00	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV "Meteh" od TS 35/10 kV "Plav" do odcjepnog A stuba Korita - Meteh"	42.017,00	0,00	42.017,00	5,91%	2.483,20

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija DV 10kV "Grnčar" od ZTS 10/0,4 kV "Bucelj" do ZTS 10/0,4 kV "Vjeternik"	42.017,00	0,00	42.017,00	5,91%	2.483,20
Uklapanje MBTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Ranč II" u NN mrežu	22.500,00	0,00	22.500,00	5,91%	1.329,75
Uklapanje STS 10/0,4kV, 160kVA "Kaludra 2" u NN mrežu	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija DV 10 kV DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Dragosava" do STS 10/0,4 kV "Babino"	37.815,00	0,00	37.815,00	5,91%	2.234,87
Rekonstrukcija DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Goražde 1" do STS 10/0,4 kV "Dragosava"	44.538,00	0,00	44.538,00	5,91%	2.632,20
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gropa"	29.412,00	0,00	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10kV "Lokve" od Rastavljača 10 kV u Tmušiće do BTS 10/0,4 kV "Lokve 3"	50.420,00	0,00	50.420,00	5,91%	2.979,82
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Dolac 2"	38.000,00	0,00	38.000,00	5,91%	2.245,80
Rekonstrukcija NNNV Kalače	12.353,00	0,00	12.353,00	5,91%	730,06
Rekonstrukcija DV 10kV Klanac - Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	5,91%	3.128,81
Rekonstrukcija DV 10kV Rađovići - Grablje	37.059,00	0,00	37.059,00	5,91%	2.190,19
Rekonstrukacija NNNV Biševo	8.824,00	0,00	8.824,00	5,91%	521,50
Rekonstrukacija NNNV Paučina	8.824,00	0,00	8.824,00	5,91%	521,50
Rekonstrukcija DV10 kV STS Daciče-Doljni Bukelj	28.235,00	0,00	28.235,00	5,91%	1.668,69
Rekonstrukcija DV 10kV Gornja Lovnica-Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	5,91%	3.128,81
Rekonstrukcija DV 10kV Grablje - Rijeka	47.647,00	0,00	47.647,00	5,91%	2.815,94
Rekonstrukcija TS10/04kV,2x630kVA"Boreti II" -zamjena TR-BD	26.000,00	0,00	26.000,00	5,91%	1.536,60
Izgradnja TS 10/04kV,1000 kVA "Boreti III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Vrijesno" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Prijevor II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Podostrog II" (PB) sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	85.000,00	0,00	85.000,00	5,91%	5.023,50
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Komoševina II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Krš Medina III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	75.000,00	0,00	75.000,00	5,91%	4.432,50
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Slavija " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Lučice " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	65.000,00	0,00	65.000,00	5,91%	3.841,50
Izgradnja TS 10/04kV, 1x1000kVA "Petrovac Centar II " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "ADOC (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Vile Zeps (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Rafailovići" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Izgradnja trafostanice TS 10/0,4kV 1000kVA"Br.1- PMBD" sa uklapanjem u 10 kV vod "OPN-Rafailovići III-Most" (350m)	77.000,00	0,00	77.000,00	5,91%	4.550,70
Izgradnja trafostanice TS 10/04kV,2x630 kVA "Br.2- PMBD"	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja kablovskog voda 10kV za uklapanje TS 10/0,4kV "Br2-PMBD"	84.000,00	0,00	84.000,00	5,91%	4.964,40
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Brajići Nova"	45.799,00	0,00	45.799,00	5,91%	2.706,72
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Podostrog (selo)"	42.016,00	0,00	42.016,00	5,91%	2.483,15
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Ostros iz TS 35/10kV Virpazar	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Brca-Zelen" zamjena TR;NN blok-BR	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Prepumpna stanica" zamjena TR i SN blok-BR	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Sutomore (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Paljuškov pijesak (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVPetovića Zabio (III faza)-zamjena TR i NN blok-BR	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "P6-3", 2x630 kVA uklapanje ulaz-izlaz na postojeći SN vod (3x150 m kabla)	66.000,00	0,00	66.000,00	5,91%	3.900,60
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Mrkojevići" iz TS 35/10kV "Veliki Pijesak"	90.000,00	0,00	90.000,00	5,91%	5.319,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "A2"/Agava/, 2x1000 kVA uklapanje na postojeći (rezervni) SN vod (2x3x15 m kabla)-Zetagradnja	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "OĆAS"	19.000,00	0,00	19.000,00	5,91%	1.122,90
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza3: TS 10/0,4kV Godinje- TS 10/0,4kV D.Seoca	24.731,00	0,00	24.731,00	5,91%	1.461,60
Izgradnja DTS 10/0,4kV " BR29"	44.538,00	0,00	44.538,00	5,91%	2.632,20
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DUP ZELENI POJAS"(TS A-8)	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS NIŠICE	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS KAPTAŽA BRCA	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS DUVANSKA	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVZTS ČANJ1-PAVILJON 7	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS GIK	12.500,00	0,00	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS ROBNA KUĆA	12.700,00	0,00	12.700,00	5,91%	750,57
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BAZEN	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VOJVOĐANKA	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BISERNA OBALA	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS MEKSIKO	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVBTS SVETI IVAN	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VINOGRADI	12.700,00	0,00	12.700,00	5,91%	750,57
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS ILINO STAJALIŠTE	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS H - 11	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS LAMELA 33	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MTS BR 14	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS TRUDBENIK	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PREKOOKENASKA	12.500,00	0,00	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS DUBRAVA 2	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTSK AHMETOV BRIJEG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTS INEX	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PALJUŠKOVO	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Polje II	12.800,00	0,00	12.800,00	5,91%	756,48
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA-"Kolomza 3" sa uklapanjem u 10kV mrežu-UL	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Pistula 3"-UL	60.000,00	67.349,95	-7.349,95	5,91%	-434,38
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Ćirovići" zamjena TR;SN blok-UL	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pristan potok" opremanje TR;SN;NN blok-UL	28.000,00	0,00	28.000,00	5,91%	1.654,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Komunalno" zamjena TR-UL	10.500,00	0,00	10.500,00	5,91%	620,55
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.3-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.5-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"- KZ rešetkasti stub "Topdžije"	25.210,00	0,00	25.210,00	5,91%	1.489,91
Izgradnja podzemnog voda 10 kV od TS 10/0,4 kV "Madžo 1" do TS 10/0.4 kV Madžo 2"	26.050,00	0,00	26.050,00	5,91%	1.539,56
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Monako"	44.118,00	0,00	44.118,00	5,91%	2.607,37
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Femići 2"	44.118,00	0,00	44.118,00	5,91%	2.607,37
Izgradnja STS 10/0,4 kV 250 kVA "Bojke 2"	42.437,00	0,00	42.437,00	5,91%	2.508,03
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Beogradsko naselje 2"	39.915,00	0,00	39.915,00	5,91%	2.358,98
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Opština	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Zgrade Solidarnosti	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dom Kulture	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Igmanske Zgrade	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV O.Š. Maršal Tito	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Autobuska Stanica	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stara Pošta	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad I	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad II	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kruče Uvala	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Mediteran	12.000,00	0,00	12.000,00	5,91%	709,20
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVKodre	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Đerane 3 Bulevar	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Fekalije	27.000,00	0,00	27.000,00	5,91%	1.595,70
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bregvija	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bratstvo i Jedinstvo	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Robna Kuća	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Nuklearni"-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 2x1000Kva „Žager" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630 (1000)Kva „Podi" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja STS 10/0,4Kv 250Kva „Dugonja-Ubli" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Rasklopište Podi"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 1070,4Kv „Baošić"-zamjena TR; NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Dom zdravlja"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Vila Margot"-zamjena TR	12.800,00	0,00	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Bijela centar"-zamjena TR;SN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	5,91%	1.093,35
Izgradnja NNM TR „Barington"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja NNM TR „Šištet"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izmještanje BTS Kumbor	47.261,00	0,00	47.261,00	5,91%	2.793,13
Rekonstrukcija TS Topla 1	13.445,00	0,00	13.445,00	5,91%	794,60
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 Kv „Meljine 2" (TR i NN blok)	13.445,00	0,00	13.445,00	5,91%	794,60
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kalimanj II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Marići II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Mažina II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Dumidran II“ sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „D. Lastva III“ sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kamp Oliva“-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/04 Kv Lepetane 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	59.000,00	0,00	59.000,00	5,91%	3.486,90
Izgradnja TS 10/04 Kv Lura sa uklapanjem u SN i NN mrežu	55.000,00	0,00	55.000,00	5,91%	3.250,50
Rekonstrukcija 10 Kv DV Đuraševići	22.689,00	0,00	22.689,00	5,91%	1.340,92
Rekonstrukcija 10 Kv DV Gornja Lastva	16.807,00	0,00	16.807,00	5,91%	993,29
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Jadran Perast“-KO	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija NNM TR „Jadran Perast“-KO	32.000,00	0,00	32.000,00	5,91%	1.891,20
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 630Kva „Kobilje-Morinj“-KO	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja KB 10Kv „TS35/10Kv Grbalj-TS 10/0,4Kv Lastva Grbaljska“	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja TS 10/04 Kv Strp sa uklapanjem u SN i NN mrežu	34.000,00	0,00	34.000,00	5,91%	2.009,40
Rekonstrukcija 10 Kv DV Grbalj 2 – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	33.613,00	0,00	33.613,00	5,91%	1.986,53
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 8 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	5,91%	297,98
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv MBTS Novo Naselje – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	5,91%	397,33
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 4 – zamjena SN bloka	16.807,00	0,00	16.807,00	5,91%	993,29
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 5 – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	5,91%	397,33
Izgradnja KDV 10 Kv od TS 35/10 Kv Dobrota do DTS Autokamp	75.630,00	0,00	75.630,00	5,91%	4.469,73
Izgradnja DTS 10/04 Kv Čeren sa uklapanjem u SN i NN mrežu	43.277,00	0,00	43.277,00	5,91%	2.557,67
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 6 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	5,91%	297,98

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija 10 Kv DV Krivošije – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	25.210,00	0,00	25.210,00	5,91%	1.489,91
Izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA, "Potkrajci"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA "Šljepašnica"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV (630kVA; 3v+1tr)"Lješnica"	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Lješnica" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	5,91%	1.891,20
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Loznice" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	5,91%	1.891,20
STS 10/0,4kV (250kVA)"Poda" i NN-mreža	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Gornja Crnča-Ivanje	60.155,00	0,00	60.155,00	5,91%	3.555,16
Ugradnja secesionera na DV 10 kV "Pavino Polje"	100.840,00	0,00	100.840,00	5,91%	5.959,64
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Ivanje"	134.454,00	0,00	134.454,00	5,91%	7.946,23
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Srđevac"	84.034,00	0,00	84.034,00	5,91%	4.966,41
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Rasovo"	47.059,00	0,00	47.059,00	5,91%	2.781,19
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV -630kVA-TOMAŠEVO	12.605,00	0,00	12.605,00	5,91%	744,96
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Jezerine-TS 10/0,4kV Jezerine"-KL	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja DV 10 kV "Šik-DV 10 kV Rogobore"	9.500,00	0,00	9.500,00	5,91%	561,45
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Gornji Pažanj" sa priključnim DV 10 Kv	65.500,00	0,00	65.500,00	5,91%	3.871,05
Izgradnja DV 10 kV "Vočje"	21.000,00	0,00	21.000,00	5,91%	1.241,10
Izgradnja STS 10/0.4 kV "Vojkovići"	46.500,00	0,00	46.500,00	5,91%	2.748,15
Izgradnja podzemnog voda 10 kV " Lug-Vladoš"	22.689,00	0,00	22.689,00	5,91%	1.340,92
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača"	63.025,00	0,00	63.025,00	5,91%	3.724,78
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača" - priključni DV	63.025,00	0,00	63.025,00	5,91%	3.724,78

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija 10 kV "Rovca"- priključni DV	189.076,00	0,00	189.076,00	5,91%	11.174,39
Izgradnja KV 10 kV Hotel-Podbišće(D. Selo)	50.500,00	0,00	50.500,00	5,91%	2.984,55
TS 10/0,4kV 630kVA "Vatrogasni dom"	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
TS 10/0,4kV 630kVA "Zgrada CENTAR"	42.000,00	0,00	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja DTS 10/0.4 kV, 2x630 kVA "Ambarine"	63.025,00	0,00	63.025,00	5,91%	3.724,78
Rekonstrukcija DV 10 kV Žari-razboj	29.412,00	0,00	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV Bistrica-Dobrilovina	37.815,00	0,00	37.815,00	5,91%	2.234,87
Rekonstrukcija NN nadzemnog voda "Lepenac"	20.168,00	0,00	20.168,00	5,91%	1.191,93
Rekonstrukcija DV 10 kV Mojkovac-Uloševina-Krstac	50.420,00	0,00	50.420,00	5,91%	2.979,82
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Zbljevo" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja KB 10kV iz TS 35/10kV Gradac-PV	25.000,00	0,00	25.000,00	5,91%	1.477,50
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Crkva-PV	25.800,00	0,00	25.800,00	5,91%	1.524,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV L1-PV	12.000,00	0,00	12.000,00	5,91%	709,20
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Klanica"	47.059,00	0,00	47.059,00	5,91%	2.781,19
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x400 kVA "Ciglana"	38.655,00	0,00	38.655,00	5,91%	2.284,51
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Brdo"	38.235,00	0,00	38.235,00	5,91%	2.259,69
Izgradnja 10kV kabl.voda TS 35/10 kV Guke - TS Guke	26.050,00	0,00	26.050,00	5,91%	1.539,56
Rekonstrukcija 10 kV DV Deveta - Srdanov Grob	80.672,00	0,00	80.672,00	5,91%	4.767,72
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Razvršje 1"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Motički Gaj I"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Klaonica"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	5,91%	236,40

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Petnjica"-povećanje snage TR- "PUP Šavnik2-ŠV	3.599,00	0,00	3.599,00	5,91%	212,70
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Pošćenje"-povećanje snage TR-"PUP Šavnik"-ŠV	3.500,00	0,00	3.500,00	5,91%	206,85
Izgradnja TS 10/0,4kV, 630kVA "Transfer stanica" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"DUP Šavnik jug"-ŠV	150.000,00	0,00	150.000,00	5,91%	8.865,00
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak-TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br1"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	5,91%	8.274,00
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak-TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br2"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	5,91%	8.274,00
Opremanje 10kV ćelije u TS 35/10kV "Žabljak"-ŽB	25.000,00	0,00	25.000,00	5,91%	1.477,50
MBTS 10/0,4kV 1000kVA"Javorovača III" i priključni vod 10kV/630kVA,130m/	46.000,00	0,00	46.000,00	5,91%	2.718,60
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Javorovača I" i priključni vod 10kV/630kVA,850m/	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Tmajevci IV" i priključni vod 10kV/630kVA,620m/	56.000,00	0,00	56.000,00	5,91%	3.309,60
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Suvodo" i priključni vod 10kV//630kVA,280m/	48.000,00	0,00	48.000,00	5,91%	2.836,80
STS 10/0,4kV 160kVA "Bijela V"	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
STS 10/0,4kV 160kVA "Pošćenje II"	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
STS 10/0,4kv 160kVA "Nevidio"	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
MBTS 10/0,4kV 630kVA"BOAN" i priključni vod 10kV/630kVA,260m/	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Borje - Vrela	152.941,00	0,00	152.941,00	5,91%	9.038,81
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Provalija - Donja Bukovica	361.345,00	0,00	361.345,00	5,91%	21.355,49
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	188.495,17	6.811.504,83	5,91%	402.559,94
Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	4.600.000,00	2.814.746,90	1.785.253,10	5,91%	105.508,46
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	0,00	500.000,00	5,91%	29.550,00
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	225.000,00	0,00	225.000,00	5,91%	13.297,50

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS (mjerna oprema na bazi AMM sistema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS na srednjem naponu)	245.000,00	0,00	245.000,00	5,91%	14.479,50
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	350.000,00	0,00	350.000,00	5,91%	20.685,00
Izmještanje mjernih mjesta	554.760,00	2.151.719,94	-1.596.959,94	5,91%	-94.380,33
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići-Pljevlja	130.000,00	0,00	130.000,00	5,91%	7.683,00
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenje neutralne tačke 10 kV mreže TS Topolica, Grad Ulcinj, Žabljak, Dobrota, Lazi	644.500,00	0,00	644.500,00	5,91%	38.089,95
Server sala primarne lokacije	353.947,00	346.166,90	7.780,10	5,91%	459,80
Nabavka novog softvera	175.000,00	17.090,00	157.910,00	5,91%	9.332,48
Projekat digitalizacije radio veze	500.000,00	480.700,00	19.300,00	5,91%	1.140,63
Vozila	168.067,00	2.268.110,57	-2.100.043,57	5,91%	-124.112,57
Instrumenti	84.034,00	45.210,07	38.823,93	5,91%	2.294,49
Računari	100.000,00	143.653,73	-43.653,73	5,91%	-2.579,94
Kamioni sa dizalicom i korpa	150.000,00	0,00	150.000,00	5,91%	8.865,00
Kancelarijski namještaj	30.000,00	119.263,34	-89.263,34	5,91%	-5.275,46
Video nadzor	150.000,00	10.695,00	139.305,00	5,91%	8.232,93
UKUPNO	**31.333.264,00**	**8.759.636,61**	**22.573.627,39**		**1.334.101,38**

Korekcija povrata na sredstva za 2022. godinu, po osnovu aktivacije investicija u 2020. godini, koja se utvrđuje u skladu sa članom 24 st. 2 do 5 Pravila, iznosi **1.334.101,38 €, u korist korisnika distributivnog sistema**.

CEDIS je u toku 2020. godine planirao da aktivira investicije u vrijednosti od 31.333.264,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2019. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih investicija u toku 2020. godine u iznosu od 8.759.636,61 €. S

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane vrijednosti sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva za navedenu razliku, prikazana u Tabeli 24.

Tabela 24. Korekcija amortizacije za 2020. godinu

Naziv investicije	Investicije planirane za aktivaciju 2020. godina	Aktivirano za 2020. godinu	Osnovica za obračun korekcije	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2020. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 110/35kV "Lastva" u 35kV mrežu	65.000,00	0,00	65.000,00	0,028	1.805,56
Izgradnja KB 35kV "TS 110/35kV "Lastva"-TS35/10kV Grbalj"	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 35/10kV "Duklo" u 35kV mrežu-NK	160.000,00	0,00	160.000,00	0,028	4.444,44
10 kV Postrojenje u TS 110/10 kV Kličevo	661.614,00	0,00	661.614,00	0,028	18.378,17
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	358.235,00	0,00	358.235,00	0,028	9.950,97
Izgradnja novog dvostrukog kablovskog voda (8 žila) 35kV TS Golubovci-T spoj (DV35kV Gornja Zeta-Ponari)	109.916,00	0,00	109.916,00	0,029	3.140,46
Novo 35 kV postrojenje u TS 35/6 kV Podgor (6 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	302.101,00	0,00	302.101,00	0,028	8.391,69
Zamjena 35kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Centar-Podgorica (7 ćelija)	72.269,00	0,00	72.269,00	0,028	2.007,47
Zamjena 10kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija komplet zaštite u TS 35/10 kV Rijeka	130.672,00	32.539,21	98.132,79	0,028	2.725,91

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Crnojevića, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem					
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 1, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	83.697,00	0,00	83.697,00	0,028	2.324,92
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 2, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	78.655,00	0,00	78.655,00	0,028	2.184,86
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Gradac, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	109.748,00	0,00	109.748,00	0,028	3.048,56
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Kosanica, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Odzak, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Mataruge, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	89.580,00	0,00	89.580,00	0,028	2.488,33
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Boan, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Njegovuđa, ugradnja	87.899,00	0,00	87.899,00	0,028	2.441,64

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem					
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plav	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Miločer	80.000,00	73.895,83	6.104,17	0,028	169,56
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Velika Plaža 2	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Vladimir	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kv Dobrota	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Račica	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Drijenak	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Manastir Morača	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Novi Obod	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	0,00	500.000,00	0,028	13.888,89
Izgradnja TS 35/10kV "Bistrica "	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV, 160kVA, "Stubica" -zamjena TR-NK	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Brijeg II" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PL	45.000,00	0,00	45.000,00	0,028	1.250,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br.10"-zamjena SN;NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 15"-zamjena SN i NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 206 - Kočani 1"-zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 207 - Kočani 2". zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 29"-zamjena TR-NK	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 305 - Ozrinići 1"-zamjena SN i NN blok-NK.	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 53"VI -zamjena SN i NN blok-NK	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rudo polje - stara"-zamjena TR;SN;NN blok-NK	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja reklozera sa tri sekcionera na DV Vazdušni Kličevo sa SCADA sistemom	100.000,00	0,00	100.000,00	0,029	2.857,14
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Kuta sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Jugovići sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	43.000,00	0,00	43.000,00	0,028	1.194,44
Izgradnja reklozera sa četiri sekcionera na DV Petrovići sa SCADA sistemom	116.000,00	0,00	116.000,00	0,029	3.314,29
Izgradnja KV 10 kV TS 10/0,4 kV Straševina Škola - TS 10/0,4 kV Kličevo Selo	52.500,00	0,00	52.500,00	0,028	1.458,33
Rekonstrukcija TS br.24	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS br.27	11.500,00	0,00	11.500,00	0,028	319,44
Rekonstrukcija TS br. 29	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS br.10	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS br.69	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija DV Gornji Unač-Donji Unač	24.500,00	0,00	24.500,00	0,029	700,00
RekonstrukcijaDV Barni Do - Bešići	29.400,00	0,00	29.400,00	0,029	840,00
Rekonstrukcija DV Magude- Stabna; Izrada novog projekta uz zadržavanje postojećeg koridora	120.000,00	0,00	120.000,00	0,029	3.428,57
Izgradnja TS 10/0.4kV 1000kVA Serdara Šćepana	51.000,00	0,00	51.000,00	0,028	1.416,67
Izgradnja KV 10 kV TS br.488 Zgrada NEKSAN -TS br. 75	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630 kVA "Br.14 sa uklapanjem u 10kV mrežu-NOVA"- "DUP-"Zagorič3i4"-PG	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.4-NOVA" sa uklapanjem u 10kV- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV", 1x1000kVA "Br.9-NOVA- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.1a-NOVA" sa uklapanjem u10kV mrežu- "DUP-SSZ"-PG	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA ,, UP TS3 " -"DUP-u ,, Dajbabe - Zelenika dio planske zone 11 "-PG	45.000,00	0,00	45.000,00	0,028	1.250,00
Izgradnja KB 10 kV "TS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"-PG	58.000,00	0,00	58.000,00	0,028	1.611,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 2x1000 kVA ,, Br.22-NOVA ", urbanistička zona ,, D " , prema DUP-u ,, Donja Gorica " - koridor južne obilaznice i Cetinjskog puta -izmjene i dopune PG	66.500,00	0,00	66.500,00	0,028	1.847,22
Izgradnja KB 10 kV"MBTS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"	58.000,00	0,00	58.000,00	0,028	1.611,11
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 1" -PG	200.000,00	0,00	200.000,00	0,028	5.555,56
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 2" -PG	200.000,00	0,00	200.000,00	0,028	5.555,56
Izgradnja KB 10kV "TS J.Rasvjeta2-Milješ (CT-put)"-PG	63.000,00	0,00	63.000,00	0,028	1.750,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Briđe" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	45.455,00	0,028	1.262,64
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Voštar" sa uklapanjem u 10kV I NN mrežu-DG	53.719,00	0,00	53.719,00	0,028	1.492,19
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000 kVA "Nova 2" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu – Karabuško Polje-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	0,028	1.836,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA "Pavlovina" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	0,028	1.836,56
Izgradanja TS 10/0,4kV 1x630kVA "Tološi 7" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	61.983,00	0,00	61.983,00	0,028	1.721,75
Izgradnja STS 10/0,4 kV, 250 kVA „Slap Zete" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu –DG	17.355,00	0,00	17.355,00	0,028	482,08
Izgradnja STS 10/0,4kV "Piperi-Ravni Laz" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	45.455,00	0,028	1.262,64
Izgradnja KB 10kV "Obilaznica Golubovci (DzS)-PG	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67
NN kablovski vod iz TS 10/0,4 kV "Glava Zete - Kula" – Danilovgrad	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija 10kV Rasklopišta Veruša	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donja Gorica6" SN blok-PG	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače2	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja STS 10/0,4kV 50 kVA "Ptič" sa uklapanjem u SN i NN mrežu (dužina priključnog DV 10 kV 200m, uklapanje u NN mrežu 200 m)	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
Izgradnja STS 10/0,4 KV SPM-PG2 (100 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.1-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.3-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.6-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.8-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 2 (DK4) (3v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)- Zetagradnja	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33
Izgradnja TS ZCD UP8 (3V+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m) (DUP Zona Centralnih Djelatnosti)- Zetagradnja	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33
Izgradnja podzemnog voda 10 kV za MBTS"Lalevići"sa DV 10KV"Slap"	5.042,00	0,00	5.042,00	0,029	144,06
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Zagorič 3"	37.395,00	0,00	37.395,00	0,028	1.038,75
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Beri 4"	121.008,00	0,00	121.008,00	0,028	3.361,33
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 3 (DK1) (4v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)- Zetagradnja	85.000,00	0,00	85.000,00	0,028	2.361,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA "Hotel" u Danilovgradu	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Bajova" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikca od Rovina" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	0,028	236,11
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 1" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	0,028	236,11
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 2" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "V Proleterske" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikole Lekića" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Željezara" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 4" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 1" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Sanitas" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Džebeana" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Autobuska" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Ugradnja reklozera na DV 10kV "Cetinje"-CT	70.000,00	0,00	70.000,00	0,029	2.000,00
Izgradnja DV 10 kV "Dragomi Do" i STS 10/0,4kV, 160kVA	30.000,00	0,00	30.000,00	0,029	857,14
Reknstrukcija NN mreže Baja Pivljanina,Nikole Lekića i Hrcegovačke	54.000,00	0,00	54.000,00	0,028	1.500,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Košuta" 1x630 kVA- II faza(uklapanje u NNM)	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Rekonstrukacija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Šinđon" i Rekonstrukacija STS 10/0,4 kV " Šinđon"	38.067,00	0,00	38.067,00	0,028	1.057,42
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Opština " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	0,028	408,50
Rekonstrukcija DV 10 kV "Vrela-Obzovica-Prekornica"-CT	100.840,00	0,00	100.840,00	0,029	2.881,14
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Termoelektrana " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	0,028	408,50
Rekonstrukacija NNM traforeona TS 10/0,4 kV "Čevo" I.,II, III I IV izvod	110.523,00	0,00	110.523,00	0,028	3.070,08
Rekonstrukcija DV 10 kV "Petrov do"	79.000,00	0,00	79.000,00	0,029	2.257,14
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Plav 1" -zamjena TR-PL	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija STS 10/0,4 kV "Vusanje 3" zamjena TR-GS	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.1"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.2"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja NNM "Nacional"-BA	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Izgradnja DV 10 kV Seoce - STS 10/0,4 kV "Gornje Luge"	92.434,00	0,00	92.434,00	0,029	2.640,97
Rekonstrukcija NNM TS 10/0,4kV Rudo Polje	16.807,00	0,00	16.807,00	0,028	466,86
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Vusanje 4" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u NNM	29.412,00	0,00	29.412,00	0,028	817,00
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gračanica 2"	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10 kV "Meteh" od TS 35/10 kV "Plav" do odcjepnog A stuba Korita - Meteh"	42.017,00	0,00	42.017,00	0,029	1.200,49
Rekonstrukcija DV 10kV "Grnčar" od ZTS 10/0,4 kV "Bucelj" do ZTS 10/0,4 kV "Vjeternik"	42.017,00	0,00	42.017,00	0,029	1.200,49
Uklapanje MBTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Ranč II" u NN mrežu	22.500,00	0,00	22.500,00	0,028	625,00
Uklapanje STS 10/0,4kV, 160kVA "Kaludra 2" u NN mrežu	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija DV 10 kV DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Dragosava" do STS 10/0,4 kV "Babino"	37.815,00	0,00	37.815,00	0,029	1.080,43
Rekonstrukcija DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Goražde 1" do STS 10/0,4 kV "Dragosava"	44.538,00	0,00	44.538,00	0,029	1.272,51
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gropa"	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10kV "Lokve" od Rastavljača 10 kV u Tmušiće do BTS 10/0,4 kV "Lokve 3"	50.420,00	0,00	50.420,00	0,029	1.440,57
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Dolac 2"	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija NNNV Kalače	12.353,00	0,00	12.353,00	0,028	343,14
Rekonstrukcija DV 10kV Klanac - Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	0,029	1.512,60
Rekonstrukcija DV 10kV Ređovići - Grablje	37.059,00	0,00	37.059,00	0,029	1.058,83
Rekonstrukacija NNNV Biševo	8.824,00	0,00	8.824,00	0,028	245,11
Rekonstrukacija NNNV Paučina	8.824,00	0,00	8.824,00	0,028	245,11
Rekonstrukcija DV10 kV STS Daciče-Doljni Bukelj	28.235,00	0,00	28.235,00	0,029	806,71
Rekonstrukcija DV 10kV Gornja Lovnica-Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	0,029	1.512,60
Rekonstrukcija DV 10kV Grablje - Rijeka	47.647,00	0,00	47.647,00	0,029	1.361,34
Rekonstrukcija TS10/04kV,2x630kVA"Boreti II" - zamjena TR-BD	26.000,00	0,00	26.000,00	0,028	722,22
Izgradnja TS 10/04kV,1000 kVA "Boreti III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Vrijesno" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Prijevor II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Podostrog II" (PB) sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	85.000,00	0,00	85.000,00	0,028	2.361,11
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Komoševina II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Krš Medina III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Slavija " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Lučice " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	65.000,00	0,00	65.000,00	0,028	1.805,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/04kV, 1x1000kVA "Petrovac Centar II " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "ADOC (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Vile Zeps (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Rafailovići" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Izgradnja trafostanice TS 10/0,4kV 1000kVA"Br.1- PMBD" sa uklapanjem u 10 kV vod "OPN-Rafailovići III-Most" (350m)	77.000,00	0,00	77.000,00	0,028	2.138,89
Izgradnja trafostanice TS 10/04kV,2x630 kVA "Br.2- PMBD"	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja kablovskog voda 10kV za uklapanje TS 10/0,4kV "Br2-PMBD"	84.000,00	0,00	84.000,00	0,028	2.333,33
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Brajići Nova"	45.799,00	0,00	45.799,00	0,028	1.272,19
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Podostrog (selo)"	42.016,00	0,00	42.016,00	0,028	1.167,11
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Ostros iz TS 35/10kV Virpazar	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Brca-Zelen" zamjena TR;NN blok-BR	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Prepumpna stanica" zamjena TR i SN blok-BR	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Sutomore (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Paljuškov pijesak (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVPetovića Zabio (III faza)-zamjena TR i NN blok-BR	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV "P6-3", 2x630 kVA uklapanje ulaz-izlaz na postojeći SN vod (3x150 m kabla)	66.000,00	0,00	66.000,00	0,028	1.833,33

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Mrkojevići" iz TS 35/10kV "Veliki Pijesak"	90.000,00	0,00	90.000,00	0,028	2.500,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "A2"/Agava/, 2x1000 kVA uklapanje na postojeći (rezervni) SN vod (2x3x15 m kabla)- Zetagradnja	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "OĆAS"	19.000,00	0,00	19.000,00	0,028	527,78
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza3: TS 10/0,4kV Godinje- TS 10/0,4kV D.Seoca	24.731,00	0,00	24.731,00	0,028	686,97
Izgradnja DTS 10/0,4kV " BR29"	44.538,00	0,00	44.538,00	0,028	1.237,17
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DUP ZELENI POJAS"(TS A-8)	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS NIŠICE	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS KAPTAŽA BRCA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS DUVANSKA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVZTS ČANJ1-PAVILJON 7	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS GIK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS ROBNA KUĆA	12.700,00	0,00	12.700,00	0,028	352,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BAZEN	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VOJVOĐANKA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BISERNA OBALA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS MEKSIKO	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVBTS SVETI IVAN	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VINOGRADI	12.700,00	0,00	12.700,00	0,028	352,78

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS ILINO STAJALIŠTE	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS H - 11	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS LAMELA 33	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MTS BR 14	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS TRUDBENIK	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PREKOOKENASKA	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS DUBRAVA 2	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTSK AHMETOV BRIJEG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTS INEX	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PALJUŠKOVO	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Polje II	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA-"Kolomza 3" sa uklapanjem u 10kV mrežu-UL	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Pistula 3"-UL	60.000,00	67.349,95	-7.349,95	0,028	-204,17
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Ćirovići" zamjena TR;SN blok-UL	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pristan potok" opremanje TR;SN;NN blok-UL	28.000,00	0,00	28.000,00	0,028	777,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Komunalno" zamjena TR-UL	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.3-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.5-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"- KZ rešetkasti stub "Topdžije"	25.210,00	0,00	25.210,00	0,030	763,94
Izgradnja podzemnog voda 10 kV od TS 10/0,4 kV "Madžo 1" do TS 10/0.4 kV Madžo 2"	26.050,00	0,00	26.050,00	0,030	789,39
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Monako"	44.118,00	0,00	44.118,00	0,028	1.225,50
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Femići 2"	44.118,00	0,00	44.118,00	0,028	1.225,50
Izgradnja STS 10/0,4 kV 250 kVA "Bojke 2"	42.437,00	0,00	42.437,00	0,028	1.178,81
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Beogradsko naselje 2"	39.915,00	0,00	39.915,00	0,028	1.108,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Opština	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Zgrade Solidarnosti	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dom Kulture	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Igmanske Zgrade	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV O.Š. Maršal Tito	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Autobuska Stanica	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stara Pošta	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad I	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad II	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kruče Uvala	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Mediteran	12.000,00	0,00	12.000,00	0,028	333,33
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVKodre	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Đerane 3 Bulevar	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Fekalije	27.000,00	0,00	27.000,00	0,028	750,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bregvija	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bratstvo i Jedinstvo	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Robna Kuća	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Nuklearni"-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 2x1000Kva „Žager" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630 (1000)Kva „Podi" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja STS 10/0,4Kv 250Kva „Dugonja-Ubli" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Rasklopište Podi"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Rekonstrukcija TS 1070,4Kv „Baošić"-zamjena TR; NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Dom zdravlja"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Vila Margot"-zamjena TR	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Bijela centar"-zamjena TR;SN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Izgradnja NNM TR „Barington"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja NNM TR „Šištet"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izmještanje BTS Kumbor	47.261,00	0,00	47.261,00	0,028	1.312,81
Rekonstrukcija TS Topla 1	13.445,00	0,00	13.445,00	0,028	373,47
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 Kv „Meljine 2" (TR i NN blok)	13.445,00	0,00	13.445,00	0,028	373,47
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kalimanj II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Marići II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Mažina II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Dumidran II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „D. Lastva III" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kamp Oliva"-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/04 Kv Lepetane 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	59.000,00	0,00	59.000,00	0,028	1.638,89
Izgradnja TS 10/04 Kv Lura sa uklapanjem u SN i NN mrežu	55.000,00	0,00	55.000,00	0,028	1.527,78
Rekonstrukcija 10 Kv DV Đuraševići	22.689,00	0,00	22.689,00	0,029	648,26
Rekonstrukcija 10 Kv DV Gornja Lastva	16.807,00	0,00	16.807,00	0,029	480,20
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Jadran Perast"-KO	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija NNM TR „Jadran Perast"-KO	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 630Kva „Kobilje-Morinj"-KO	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja KB 10Kv „TS35/10Kv Grbalj-TS 10/0,4Kv Lastva Grbaljska"	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja TS 10/04 Kv Strp sa uklapanjem u SN i NN mrežu	34.000,00	0,00	34.000,00	0,028	944,44
Rekonstrukcija 10 Kv DV Grbalj 2 – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	33.613,00	0,00	33.613,00	0,029	960,37
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 8 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	0,028	140,06
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv MBTS Novo Naselje – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	0,028	186,75
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 4 – zamjena SN bloka	16.807,00	0,00	16.807,00	0,028	466,86

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 5 – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	0,028	186,75
Izgradnja KDV 10 Kv od TS 35/10 Kv Dobrota do DTS Autokamp	75.630,00	0,00	75.630,00	0,029	2.160,86
Izgradnja DTS 10/04 Kv Čeren sa uklapanjem u SN i NN mrežu	43.277,00	0,00	43.277,00	0,028	1.202,14
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 6 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	0,028	140,06
Rekonstrukcija 10 Kv DV Krivošije – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	25.210,00	0,00	25.210,00	0,029	720,29
Izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA, "Potkrajci"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA "Šljepašnica"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV (630kVA; 3v+1tr)"Lješnica"	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Lješnica" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Loznice" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
STS 10/0,4kV (250kVA)"Poda" i NN-mreža	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Gornja Crnča-Ivanje	60.155,00	0,00	60.155,00	0,028	1.670,97
Ugradnja secesionera na DV 10 kV "Pavino Polje"	100.840,00	0,00	100.840,00	0,029	2.881,14
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Ivanje"	134.454,00	0,00	134.454,00	0,029	3.841,54
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Srđevac"	84.034,00	0,00	84.034,00	0,029	2.400,97
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Rasovo"	47.059,00	0,00	47.059,00	0,029	1.344,54
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV - 630kVA-TOMAŠEVO	12.605,00	0,00	12.605,00	0,028	350,14
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Jezerine-TS 10/0,4kV Jezerine"-KL	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja DV 10 kV "Šik-DV 10 kV Rogobore"	9.500,00	0,00	9.500,00	0,029	271,43
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Gornji Pažanj" sa priključnim DV 10 Kv	65.500,00	0,00	65.500,00	0,028	1.819,44
Izgradnja DV 10 kV "Vočje"	21.000,00	0,00	21.000,00	0,029	600,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV "Vojkovići"	46.500,00	0,00	46.500,00	0,028	1.291,67
Izgradnja podzemnog voda 10 kV " Lug-Vladoš"	22.689,00	0,00	22.689,00	0,030	687,55
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača"	63.025,00	0,00	63.025,00	0,029	1.800,71
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača" - priključni DV	63.025,00	0,00	63.025,00	0,029	1.800,71
Rekonstrukcija 10 kV "Rovca"- priključni DV	189.076,00	0,00	189.076,00	0,029	5.402,17
Izgradnja KV 10 kV Hotel-Podbišće(D. Selo)	50.500,00	0,00	50.500,00	0,028	1.402,78
TS 10/0,4kV 630kVA "Vatrogasni dom"	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
TS 10/0,4kV 630kVA "Zgrada CENTAR"	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja DTS 10/0.4 kV, 2x630 kVA "Ambarine"	63.025,00	0,00	63.025,00	0,028	1.750,69
Rekonstrukcija DV 10 kV Žari-razboj	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10 kV Bistrica-Dobrilovina	37.815,00	0,00	37.815,00	0,029	1.080,43
Rekonstrukcija NN nadzemnog voda "Lepenac"	20.168,00	0,00	20.168,00	0,028	560,22
Rekonstrukcija DV 10 kV Mojkovac-Uloševina-Krstac	50.420,00	0,00	50.420,00	0,029	1.440,57
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Zbljevo" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja KB 10kV iz TS 35/10kV Gradac-PV	25.000,00	0,00	25.000,00	0,028	694,44
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Crkva-PV	25.800,00	0,00	25.800,00	0,028	716,67
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV L1-PV	12.000,00	0,00	12.000,00	0,028	333,33
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Klanica"	47.059,00	0,00	47.059,00	0,028	1.307,19

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x400 kVA "Ciglana"	38.655,00	0,00	38.655,00	0,028	1.073,75
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Brdo"	38.235,00	0,00	38.235,00	0,028	1.062,08
Izgradnja 10kV kabl.voda TS 35/10 kV Guke - TS Guke	26.050,00	0,00	26.050,00	0,028	723,61
Rekonstrukcija 10 kV DV Deveta - Srdanov Grob	80.672,00	0,00	80.672,00	0,029	2.304,91
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Razvršje 1"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Motički Gaj I"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Klaonica"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Petnjica"- povećanje snage TR- "PUP Šavnik2-ŠV	3.599,00	0,00	3.599,00	0,028	99,97
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Pošćenje"- povećanje snage TR- "PUP Šavnik"-ŠV	3.500,00	0,00	3.500,00	0,028	97,22
Izgradnja TS 10/0,4kV, 630kVA "Transfer stanica" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"DUP Šavnik jug"-ŠV	150.000,00	0,00	150.000,00	0,028	4.166,67
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br1"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	0,028	3.888,89
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br2"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	0,028	3.888,89
Opremanje 10kV ćelije u TS 35/10kV "Žabljak"-ŽB	25.000,00	0,00	25.000,00	0,028	694,44
MBTS 10/0,4kV 1000kVA"Javorovača III" i priključni vod 10kV/630kVA,130m/	46.000,00	0,00	46.000,00	0,028	1.277,78
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Javorovača I" i priključni vod 10kV/630kVA,850m/	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

MBTS 10/0,4kV 630kVA"Tmajevci IV" i priključni vod 10kV/630kVA,620m/	56.000,00	0,00	56.000,00	0,028	1.555,56
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Suvodo" i priključni vod 10kV//630kVA,280m/	48.000,00	0,00	48.000,00	0,028	1.333,33
STS 10/0,4kV 160kVA "Bijela V"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
STS 10/0,4kV 160kVA "Pošćenje II"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
STS 10/0,4kv 160kVA "Nevidio"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
MBTS 10/0,4kV 630kVA"BOAN" i priključni vod 10kV/630kVA,260m/	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Borje - Vrela	152.941,00	0,00	152.941,00	0,029	4.369,74
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Provalija - Donja Bukovica	361.345,00	0,00	361.345,00	0,029	10.324,14
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	188.495,17	6.811.504,83	0,028	189.208,47
Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	4.600.000,00	2.814.746,90	1.785.253,10	0,028	49.590,36
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	0,00	500.000,00	0,028	13.888,89
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	225.000,00	0,00	225.000,00	0,067	15.000,00
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS (mjerna oprema na bazi AMM sistema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS na srednjem naponu)	245.000,00	0,00	245.000,00	0,067	16.333,33
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	350.000,00	0,00	350.000,00	0,067	23.333,33
Izmještanje mjernih mjesta	554.760,00	2.151.719,94	-1.596.959,94	0,067	-106.464,00
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići-Pljevlja	130.000,00	0,00	130.000,00	0,028	3.611,11
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenje neutralne tačke 10 kV mreže TS	644.500,00	0,00	644.500,00	0,028	17.902,78

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Topolica, Grad Ulcinj, Žabljak, Dobrota, Lazi					
Server sala primarne lokacije	353.947,00	346.166,90	7.780,10	0,100	778,01
Nabavka novog softvera	175.000,00	17.090,00	157.910,00	0,200	31.582,00
Projekat digitalizacije radio veze	500.000,00	480.700,00	19.300,00	0,200	3.860,00
Vozila	168.067,00	2.268.110,57	-2.100.043,57	0,125	-262.505,45
Instrumenti	84.034,00	45.210,07	38.823,93	0,200	7.764,79
Računari	100.000,00	143.653,73	-43.653,73	0,200	-8.730,75
Kamioni sa dizalicom i korpa	150.000,00	0,00	150.000,00	0,125	18.750,00
Kancelarijski namještaj	30.000,00	119.263,34	-89.263,34	0,113	-10.042,13
Video nadzor	150.000,00	10.695,00	139.305,00	0,100	13.930,50
Ukupno:	**31.333.264,00**	**8.759.636,61**	**22.573.627,39**		**442.534,46**

Korekcija amortizacije za 2022. godinu, po osnovu aktivacije investicija u 2020. godini, koja se utvrđuje u skladu sa članom 24 st. 2 do 5 Pravila, iznosi **442.534,46 €, u korist korisnika distributivnog sistema**.

CEDIS je u toku 2021. godine planirao da aktivira investicije u vrijednosti od 26.825.387,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2020. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih investicija u toku 2021. godine u iznosu od 10.334.025,35 €. S obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane vrijednosti sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva za navedenu razliku, prikazana u Tabeli 25.

Tabela 25. Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu

Naziv investicije	Investicije planirane za aktivaciju 2021. godina	Aktivirano 2021. godina	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2022. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS110/10kV "Podgorica IV", Građevinski dio -PG	44.200,00	51.901,15	-7.701,15	5,91%	-455,14

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Andrijevica, AN	25.500,00	0,00	25.500,00	5,91%	1.507,05
Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Polica, BA	25.500,00	0,00	25.500,00	5,91%	1.507,05
Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Plav, PL	25.500,00	0,00	25.500,00	5,91%	1.507,05
Rekonstrukcija TS35/10kV "Vladimir", Građevinski dio - BR	10.200,00	10.080,66	119,34	5,91%	7,05
Rekonstrukcija TS35/10kV "Sotonići", Građevinski dio - BR	4.250,00	4.513,60	-263,60	5,91%	-15,58
Rekonstrukcija TS35/10kV "Kosanica", Građevinski dio - PV	13.600,00	15.633,96	-2.033,96	5,91%	-120,21
Rekonstrukcija TS35/10kV "Žabljak", Građevinski dio - ŽB	62.050,00	72.507,73	-10.457,73	5,91%	-618,05
NN mreža Prekornica faza II, CT	76.500,00	0,00	76.500,00	5,91%	4.521,15
Izgradnja podzemnog NN kablovskog voda od MBTS 10/0.4kV Dječiji vrtić do NKRO 4, PG	23.800,00	0,00	23.800,00	5,91%	1.406,58
Izgradnja KV 10kV umjesto dionice otcjepa na DV 10kV Slap zete na otcjepu za TS Stadion, PG	14.960,00	0,00	14.960,00	5,91%	884,14
Izgradnja MBTS 10/0.4kV 2x1000kVA "A6" sa uklapanjem u VN mrežu - BR	102.000,00	91.638,16	10.361,84	5,91%	612,38
Izgradnja nove NDTS 10/0,4 kV "Rafailovići 1 - Nova", 3x1000 kVA i uklapanje u postojeću SN mrežu, BD	140.250,00	0,00	140.250,00	5,91%	8.288,78
Izgradnja DTS BENTONIT 2 sa uklapanjem u SN mrežu - BD	24.000,00	19.470,39	4.529,61	5,91%	267,70
Izgradnja STS 10/0.4kV Kuzmani 2 i uklapanje u SN i NN mrežu - UL	9.350,00	0,00	9.350,00	5,91%	552,59
Izgradnja NN kablaod DTS Radio Centar 2 do NN ormara na Port Mileni, UL	42.500,00	0,00	42.500,00	5,91%	2.511,75
Zamjena postojece PTS Tamaris, novom DTS 1x1000 kVA, HN	63.500,00	0,00	63.500,00	5,91%	3.752,85
Izgradnja NNM TR JADRAN-PERAST - KO	29.750,00	33.232,79	-3.482,79	5,91%	-205,83
Rekonstrukcija TS35/10kV "Medanovići", Građevinski dio - BP	36.700,00	36.650,62	49,38	5,91%	2,92
NDTS 10/0,4 kV 2x630kVA "Lug" i uklapanje u SN mrežu, KL	69.000,00	0,00	69.000,00	5,91%	4.077,90
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Babin Do 2 T-2ST, BD	7.500,00	6.875,26	624,74	5,91%	36,92

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000kVA "N3" SA PRIKLJUČNIM 10KV VODOM I UKLAPANJEM NN MREŽU REGION 2, prema DUP-u "Pobrežje – zone A,B,C", PG	115.000,00	0,00	115.000,00	5,91%	6.796,50
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS (2020)	1.200.000,00	97.878,03	1.102.121,97	5,91%	65.135,41
Izmještanje mjernih mjesta (2020)	264.000,00	0,00	264.000,00	5,91%	15.602,40
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri (2020)	300.000,00	73.100,00	226.900,00	5,91%	13.409,79
Vozila (2020)	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Instrumenti (2020)	150.000,00	56.190,36	93.809,64	5,91%	5.544,15
Kancelarijski namještaj (2020)	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Nabavka i ugradnja sistema tehničke zaštite (2020)	1.199.999,00	0,00	1.199.999,00	5,91%	70.919,94
Rekonstrukcija i adaptacija EE objekata (2020)	200.000,00	170.607,03	29.392,97	5,91%	1.737,12
Izgradnja skladišta za PCB otpad (2020)	560.328,00	0,00	560.328,00	5,91%	33.115,38
Implementacija IT Sistema za upravljanje podacima sa mjernih mjesta kroz integraciju sa AMM-om (2020)	2.500.000,00	0,00	2.500.000,00	5,91%	147.750,00
Optička WAN mreža (2020)	500.000,00	0,00	500.000,00	5,91%	29.550,00
Računari (2020)	50.000,00	145.338,11	-95.338,11	5,91%	-5.634,48
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	700.000,00	0,00	700.000,00	5,91%	41.370,00
Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	0,00	500.000,00	5,91%	29.550,00
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA) "G.Loznice" sa priključnim DV (500m)	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV, 1x630 kVA "Bolnica"	38.000,00	0,00	38.000,00	5,91%	2.245,80
REVITALIZACIJA 10kV MREŽE (cca 487km i cca 8117 kom SM) (ID 3097 i 3081)	3.800.000,00	1.502.958,86	2.297.041,14	5,91%	135.755,13
REVITALIZACIJA NN MREŽE (cca 990km i cca 28286 kom SM) (ID 3097 i 3081)	7.000.000,00	7.354.514,40	-354.514,40	5,91%	-20.951,80
IZGRADNJA I REKONSTRUKCIJA STS10/0,4kV U SKLOPU REVITALIZACIJE 10kV MREŽE (cca 100kom) (ID 3097 i 3081)	500.000,00	263.558,68	236.441,32	5,91%	13.973,68
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS	125.000,00	0,00	125.000,00	5,91%	7.387,50
Nabavka novog software-a	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Kličevo 2 Zamjena SN bloka, NK	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vilusi 1 (Zamjena SN bloka, zamjena NN bloka), NK	21.250,00	0,00	21.250,00	5,91%	1.255,88
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 15 - Zgrada Drvoimpeksa. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	5,91%	1.255,88
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 10 - VI Crnogorska. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	5,91%	1.255,88
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 53 - VI Crnogorske. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	5,91%	1.255,88
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Donja gorica 6" - PG	6.375,00	0,00	6.375,00	5,91%	376,76
Izgradnja STS Crnja sa uklapanjem u SN i NN mrežu - RO	25.500,00	7.768,00	17.732,00	5,91%	1.047,96
Rekonstrukcija MBTS „Čanj-dvorište Zamjena transformatora 1000kVA, BR	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Pod krš" - Zamjena SN bloka, BR	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija ZTS 10/0,4 kV Crpna Stanica zamjena NN Bloka 630kVA, UL	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Nova Mahala IV zamjena NN Bloka 630kVA, UL	7.650,00	0,00	7.650,00	5,91%	452,12
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Pinješ II" zamjena transformatora 2x1000 kVA i 2xNN Bloka, UL	37.400,00	0,00	37.400,00	5,91%	2.210,34
Rekonstrukcija postojeće TS 10/0,4kV 1x400kVA "Dom zdravlja" - Herceg Novi (Zamjena transformatora novim 10/0,4kV, 630kVA), HN	11.050,00	0,00	11.050,00	5,91%	653,06
Rekonstrukcija TS Pošta , zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS Dječiji Vrtić Savina a , zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS Đenovići 1 – Đorđević, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS Prvoborac Bijela, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	8.933,94	3.816,06	5,91%	225,53
Rekonstrukcija MBTS Bijela Školjka, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	15.566,61	-2.816,61	5,91%	-166,46
Rekonstrukcija MBTS Topovi, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija MBTS Dano, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	9.407,72	3.342,28	5,91%	197,53
Rekonstrukcija MBTS "Njivički put", zamjena trafoa i NN bloka, HN	18.700,00	0,00	18.700,00	5,91%	1.105,17
Rekonstrukcija TS Sv. Vrača 1, zamjena SN Bloka i transformatora, KO	25.500,00	0,00	25.500,00	5,91%	1.507,05
Rekonstrukcija TS Livnica, zamjena SN Bloka, KO	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija TS Rivijera, zamjena SN Bloka, KO	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija STS Čikić, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	5,91%	527,47
Rekonstrukcija STS Strp, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	7.650,00	0,00	7.650,00	5,91%	452,12
Rekonstrukcija STS Nalježići, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	5,91%	527,47
Rekonstrukcija STS Crveni brijeg, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	5,91%	527,47
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Šavnik" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Sicilija" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŠN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Titeks" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŠN	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Robna kuća" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Stožina" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	5,91%	753,53
Rekonstrukcija TS Radio centar 2, zamjena transformatora 1000kVA, UL	11.000,00	0,00	11.000,00	5,91%	650,10
Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Lekovići 1", zamjena transformatora novim od 160kVA, PG	7.000,00	0,00	7.000,00	5,91%	413,70
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x630kVA , "19. Decembar - nova" SA PRIKLJUČNIM 10KV VODOM I UKLAPANJEM NN MREŽU REGION 2, prema DUP-u "Stambena zajednica VII-Stara Varoš" -izmjene i dopune, PG	98.000,00	0,00	98.000,00	5,91%	5.791,80

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Miolje polje", zamjena transformatora novim od 160kVA i zamjena NN ormara, PG	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Vusanje 3", zamjena transformatora novim od 160kVA i zamjena NN ormara, PG	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Blok 30/1" SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Blok 30/2 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Blok 30/3 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Centar Kulture SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Centralni Komitet SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Crvena Stijena 1 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Hladnjača SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Masline 3 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Momišići 6B SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Pošta Bratstva Jedinstva SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV RSUP Zagorič SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Stambena Zagorič 2 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Unistan 4 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vojna Morača SN blok-PG	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vrela 13 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV ŽTP Centar Upravljanja SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Izgradnja STS 10/0,4kV "Sukuruć 16" sa priključnim KB 10kV	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV Zlatica-lakat, (1x630kVA)- sa priključnim 10kV vodom prema TS Stara Zlatica i uklapanjem u NN mrežu	87.000,00	0,00	87.000,00	5,91%	5.141,70
Izgradnja TS 10/0,4kV Mareza-Nova (3V+1TR; 1x1000kVA) sa priključnim vodom (500m)- LSL Mareza- Zetagradnja	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja STS 10/0,4kV Savin Bor 1 (160kVA)	15.000,00	0,00	15.000,00	5,91%	886,50
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Grnčar (Radončići)" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	43.500,00	0,00	43.500,00	5,91%	2.570,85
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Novšiće" sa uklapanjem u NNM	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1000kVA "Rudeš 2 (Sjekaona)" sa uklapanjem u NNM	50.500,00	0,00	50.500,00	5,91%	2.984,55
Izgradnja STS 10/0.4 kV 160kVA Balotiće II sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	39.000,00	0,00	39.000,00	5,91%	2.304,90
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Bištine"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 2x630kVA "Br. 25"-"DUP Pečurice-centar"-BR	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV "Marin ploča - TS Br. 25"-"DUP Pečurice-centar"-BR	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Žukotrlica A -1"-"DUP Žukotrlica"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pod glavicu"- zamjena TR;NN blok -BR	20.800,00	0,00	20.800,00	5,91%	1.229,28
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Z-8", 630 kVA radijalni SN vod iz TS Polje 2 (3x260 m kabla)	46.000,00	0,00	46.000,00	5,91%	2.718,60
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL1 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	48.000,00	0,00	48.000,00	5,91%	2.836,80
Izgradnja TS 10/0,4kV 1000 kVA ""BR.2-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.1-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.3-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS "Trebesin" 400 kVA	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Plavda"- zamjena TR-TV	12.800,00	8.828,81	3.971,19	5,91%	234,70

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Marići" - zamjena TR- TV	12.800,00	0,00	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Gradiošnica"- zamjena TR - TV	12.800,00	6.314,32	6.485,68	5,91%	383,30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Kava" - zamjena TR - TV	12.800,00	9.017,69	3.782,31	5,91%	223,53
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rahovići" - zamjena TR; SN - TV	20.800,00	13.818,45	6.981,55	5,91%	412,61
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Kalimanj 1" - zamjena TR - TV	12.800,00	0,00	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "G. Kalimanj" - zamjena TR - TV	12.800,00	9.130,10	3.669,90	5,91%	216,89
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.2-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.3-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV "Vranovići" sa priključnim podzemnim KB 10kV.	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.1-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.2-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	84.000,00	0,00	84.000,00	5,91%	4.964,40
Izgradnja TS 10/04 kV Markov Rt 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Šljepašnica" sa priključnim DV (1500m)	32.000,00	0,00	32.000,00	5,91%	1.891,20
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Rastoka" sa priključnim DV "Majstorovina" (1500m)	32.000,00	0,00	32.000,00	5,91%	1.891,20
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Kanje-Dobrakovo" i NN-mreža	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Babljak" sa priključnim DV 10 kV	86.500,00	0,00	86.500,00	5,91%	5.112,15
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Rodigojno" sa priključnim DV 10 kV	86.500,00	0,00	86.500,00	5,91%	5.112,15
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Pošta-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Potrlica 1-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Potrlica 2-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Varoš-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	5,91%	443,25
Izgradnja STS 10/0,4kV, 160kVA "Poljana" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"PUP Žabljak"-ŽB	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
izgradnja STS 10/0,4kV "Rasovo" sa uklapanjem u SN NN mrežu- Žabljak(Budžet 2017-40.000 €)	33.600,00	24.433,60	9.166,40	5,91%	541,73
Izgradnja TS 10/0,4kV Javorovača	59.000,00	0,00	59.000,00	5,91%	3.486,90
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 2X630kVA" Prisoje" i priključnog voda 10kV/630kVA,300m/	57.000,00	0,00	57.000,00	5,91%	3.368,70
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Borje V" i priključnog voda 10kV/630kVA,3000m/	90.000,00	0,00	90.000,00	5,91%	5.319,00
Ugradnja 35kV prekidača u TS 35/10kV Unač, NK	7.650,00	0,00	7.650,00	5,91%	452,12
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630kVA "Kuće Rakića 1" sa uklapanjem u VN I NN mrežu – PG	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja NDTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Kavač 6", i uklapanje u SN i NN mrežu - KO	84.150,00	0,00	84.150,00	5,91%	4.973,27
Izgradnja DTS 10/0,4 kV, 630 kVA "Popovići - Zagora" I uklapanje u SN mrežu, KO	89.250,00	0,00	89.250,00	5,91%	5.274,68
Izgradnja TS 10/0,4kV, 250kVA Br.24 gimnazija sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-DG	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.2-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	80.000,00	0,00	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.5-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	90.000,00	0,00	90.000,00	5,91%	5.319,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.7-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Plav 5" sa priključnim KV 10 kV i uklapanje u NNM	70.500,00	0,00	70.500,00	5,91%	4.166,55
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Trešnjevo 3" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	27.000,00	0,00	27.000,00	5,91%	1.595,70
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Bubanje 1" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	25.000,00	0,00	25.000,00	5,91%	1.477,50
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Babino 2" sa uklapanjem u NNM	18.000,00	0,00	18.000,00	5,91%	1.063,80
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Murino"	36.000,00	0,00	36.000,00	5,91%	2.127,60
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Kruška" sa uklapanjem u NNM	17.000,00	0,00	17.000,00	5,91%	1.004,70
Izgradnja trafostanice TS 10/0.4kV,(1000 kVA) Br 15-PMBD sa priključnim vodovima	77.000,00	0,00	77.000,00	5,91%	4.550,70

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja trafostanice TS 10/04 kV,2x630 kVA "Br.3- PMBD" sa priključnim vodom	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Br. 1"-"DUP Veliki Pijesak"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.6-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.7-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.8-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1000 kVA ""BR.1-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL2 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS "Baošići 4" 630 kVA	61.000,00	0,00	61.000,00	5,91%	3.605,10
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.1-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/04 kV Tujković sa uklapanjem u SN i NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja TS 10/0,4kV "Đalovića pećina" - Bijelo Polje	16.000,00	0,00	16.000,00	5,91%	945,60
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Prljavi Brijeg" sa priključnim DV 10 kV	87.500,00	0,00	87.500,00	5,91%	5.171,25
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Dulovine" sa priključnim DV 10 kV	65.500,00	0,00	65.500,00	5,91%	3.871,05
Izgradnja STS 10/0,4kV, 160kVA "Židovići" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	35.000,00	0,00	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Deveta"	39.500,00	0,00	39.500,00	5,91%	2.334,45
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Žabljak IV" i priključnog voda 10kV/630kVA,300m/	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"K.Dolina" i priključnog voda 10kV/630kVA,420m/	55.000,00	0,00	55.000,00	5,91%	3.250,50
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Meždo VI" i priključnog voda 10kV/630kVA,570m/	52.000,00	0,00	52.000,00	5,91%	3.073,20
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju 10kV neutralne tačke transformatora u TS Cetinje-Novi Obod	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS35/10kV "Mačak", Građevinski dio -NK	11.900,00	13.478,84	-1.578,84	5,91%	-93,31
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.9-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	100.000,00	0,00	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL3 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	46.000,00	0,00	46.000,00	5,91%	2.718,60
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.2-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS "Mojdež" 630 kVA	34.800,00	0,00	34.800,00	5,91%	2.056,68
Izgradnja TS "Žvinje" 630 kVA	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.3-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA" ŽABLJAK V" i priključnog voda 10kV/630kVA,500m/	55.000,00	0,00	55.000,00	5,91%	3.250,50
Izgradnja TS "Nakićenovići" 400 kVA	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja transfostanice TS 10/04kV,630kVA "Br.1 PMNK" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu	45.000,00	0,00	45.000,00	5,91%	2.659,50
Izgradnja TS 10/0.4 kV 630kVA Straševina Dom sa priključnim KV 10kV i uklapanjem u NNM	94.400,00	0,00	94.400,00	5,91%	5.579,04
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Prevale Golija sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	47.000,00	0,00	47.000,00	5,91%	2.777,70
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Brskut"-PG	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Izmještanje DV 35kV (stubno mjesto 33) u trasi DV 35kV Cetinje-Njeguši zbog usaglašavanja sa rekonstrukcijom regionalnog puta R-1 Cetinje-Njeguši-Krsat KO Njeguši-Cetinje	5.000,00	0,00	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija 35kV postrojenja Gornja Zeta i nabavka staničnog računara, PG	115.000,00	0,00	115.000,00	5,91%	6.796,50
Opremanje dvije 35 kV ćelije Podi	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Rekonstrukcija NDTS Luge 3"(ZAMJENA SN BLOKA U NDTS LUGE 3 BERANE)	8.000,00	0,00	8.000,00	5,91%	472,80
Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Centar, PG	90.000,00	86.722,79	3.277,21	5,91%	193,68
Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Rade Končar, BR	90.000,00	78.926,04	11.073,96	5,91%	654,47

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Manastir Morača, KL	45.000,00	23.829,04	21.170,96	5,91%	1.251,20
Uklapanje DTS Dubovica 5 u SN i NN mrežu - BD	34.000,00	0,00	34.000,00	5,91%	2.009,40
Zamjena SN postrojenje za TS rasklopište Bolnica-Cetinje	6.000,00	0,00	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija NNM ul Novice Cerovića, NK	30.000,00	0,00	30.000,00	5,91%	1.773,00
Izmještanje energetskih vodova zbog rekonstrukcije postojećeg magistralnog puta M-7 Trubjela-Vilusi (Lokalitet Kuside i Trubjela)	9.000,00	0,00	9.000,00	5,91%	531,90
Rekonstrukcija MBTS Dječiji Vrtić Igalo - zamjena SN bloka	9.000,00	0,00	9.000,00	5,91%	531,90
Rekonstrukcija MBTS Hotel Igalo - zamjena SN bloka	9.000,00	0,00	9.000,00	5,91%	531,90
Rekonstrukcija MBTS Čaršija - zamjena NN bloka	6.500,00	7.425,61	-925,61	5,91%	-54,70
Rekonstrukcija TS Dječija bolnica	9.000,00	0,00	9.000,00	5,91%	531,90
Rekonstrukcija TS Risan 6- zamjena NN bloka	6.500,00	0,00	6.500,00	5,91%	384,15
Izgradnja STS 10/0.4kV 1x100kVA "Vrševo III" sa uklapanjem u SN mrežu, Ko Azane, PT	39.000,00	0,00	39.000,00	5,91%	2.304,90
Izgradnja STS 10/0.4kV 1x160kVA "Vrševo II" sa uklapanjem u SN mrežu, KO Azane, PT	40.500,00	3.774,00	36.726,00	5,91%	2.170,51
Rekonstrukcija STS 10/0.4kV "Radmanci 1", zamjena Transformatora 50kVA sa 160kVA, KO Radmanci, PT	5.400,00	0,00	5.400,00	5,91%	319,14
Rekonstrukcija STS 10/0.4kV "Lagatore I", zamjena Transformatora 50kVA sa 160kVA, KO Radmanci, PT	5.400,00	0,00	5.400,00	5,91%	319,14
Rekonstrukcija STS Dobrsko selo 1 - Zamjena transformatora većim snage 160kVA, CT	5.400,00	0,00	5.400,00	5,91%	319,14
STS 10/0,4 kV, 250 kVA, Ozrinići-Nova prolazna TS sa uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
STS 10/0,4 kV, 250 kVA Vir 2, sa priključnim kablom cca 650 m i uklapanje u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	5,91%	2.955,00
STS 10/ 0,4 kV, 250 kVA Kosjerevo. Izgradnja u T-spoju DV(50-100m) sa uklapanjem u NN mrežu.	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja nove DTS Vir 1 1x630kVA umjesto postojeće trafostanice Kula Vir 1	40.000,00	0,00	40.000,00	5,91%	2.364,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x1000kVA "N1", sa 10kV priključnim vodom prema DUP-U "Zona centralnih djelatnosti-Cetinjski put" na TS na UP 6, Blok B, PG	70.000,00	0,00	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV Dragovoljići 3	99.500,00	0,00	99.500,00	5,91%	5.880,45
Izrada NN KV PP00-A 4x70mm2 za napajanje turističkog objekta na Njegušima, CT	45.500,00	0,00	45.500,00	5,91%	2.689,05
NN izvod iz TS 10/0,4kV 1x630kVA Gornji Kokoti – KO Liješnje, Gornji Kokoti, Podgorica	20.000,00	0,00	20.000,00	5,91%	1.182,00
UKUPNO:	**26.825.387,00**	**10.334.025,35**	**16.491.361,65**		**974.639,47**

Korekcija povrata na sredstva za 2022. godinu, po osnovu aktivacije investicija u 2021. godini, koja se utvrđuje u skladu sa članom 24 st. 2 do 5 Pravila, iznosi **974.639,47 €, u korist korisnika distributivnog sistema**.

CEDIS je u toku 2020. godine planirao da aktivira investicije u vrijednosti od 26.825.387,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2020. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih investicija u toku 2021. godine u iznosu od 10.334.025,35 €. S obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane vrijednosti sredstava, izvršena je korekcija amortizacije za 2021. godinu za navedenu razliku, prikazana u Tabeli 26.

Tabela 26. Korekcija amortizacije za 2021. godinu

Naziv investicije	Investicije planirane za aktivaciju 2021. godina	Aktivirano 2021. godina	Osnovica za obračun korekcije	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2021. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS110/10kV "Podgorica IV", Građevinski dio -PG	44.200,00	51.901,15	-7.701,15	0,017	-128,35
Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Andrijevica, AN	25.500,00	0,00	25.500,00	0,017	425,00
Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Polica, BA	25.500,00	0,00	25.500,00	0,017	425,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Građevinska sanacija objekta TS 35/10kV Plav, PL	25.500,00	0,00	25.500,00	0,017	425,00
Rekonstrukcija TS35/10kV "Vladimir", Građevinski dio - BR	10.200,00	10.080,66	119,34	0,017	1,99
Rekonstrukcija TS35/10kV "Sotonići", Građevinski dio - BR	4.250,00	4.513,60	-263,60	0,017	-4,39
Rekonstrukcija TS35/10kV "Kosanica", Građevinski dio - PV	13.600,00	15.633,96	-2.033,96	0,017	-33,90
Rekonstrukcija TS35/10kV "Žabljak", Građevinski dio - ŽB	62.050,00	72.507,73	-10.457,73	0,017	-174,30
NN mreža Prekornica faza II, CT	76.500,00	0,00	76.500,00	0,028	2.125,00
Izgradnja podzemnog NN kablovskog voda od MBTS 10/0.4kV Dječiji vrtić do NKRO 4, PG	23.800,00	0,00	23.800,00	0,030	721,21
Izgradnja KV 10kV umjesto dionice otcjepa na DV 10kV Slap zete na otcjepu za TS Stadion, PG	14.960,00	0,00	14.960,00	0,030	453,33
Izgradnja MBTS 10/0.4kV 2x1000kVA "A6" sa uklapanjem u VN mrežu - BR	102.000,00	91.638,16	10.361,84	0,028	287,83
Izgradnja nove NDTS 10/0,4 kV "Rafailovići 1 - Nova", 3x1000 kVA i uklapanje u postojeću SN mrežu, BD	140.250,00	0,00	140.250,00	0,028	3.895,83
Izgradnja DTS BENTONIT 2 sa uklapanjem u SN mrežu - BD	24.000,00	19.470,39	4.529,61	0,028	125,82
Izgradnja STS 10/0.4kV Kuzmani 2 i uklapanje u SN i NN mrežu - UL	9.350,00	0,00	9.350,00	0,028	259,72
Izgradnja NN kablaod DTS Radio Centar 2 do NN ormara na Port Mileni, UL	42.500,00	0,00	42.500,00	0,030	1.287,88
Zamjena postojece PTS Tamaris, novom DTS 1x1000 kVA, HN	63.500,00	0,00	63.500,00	0,028	1.763,89
Izgradnja NNM TR JADRAN-PERAST - KO	29.750,00	33.232,79	-3.482,79	0,028	-96,74
Rekonstrukcija TS35/10kV "Medanovići", Građevinski dio - BP	36.700,00	36.650,62	49,38	0,017	0,82
NDTS 10/0,4 kV 2x630kVA "Lug" i uklapanje u SN mrežu, KL	69.000,00	0,00	69.000,00	0,028	1.916,67
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Babin Do 2 T-2ST, BD	7.500,00	6.875,26	624,74	0,028	17,35

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000kVA "N3" SA PRIKLJUČNIM 10KV VODOM I UKLAPANJEM NN MREŽU REGION 2, prema DUP-u "Pobrežje – zone A,B,C", PG	115.000,00	0,00	115.000,00	0,028	3.194,44
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS (2020)	1.200.000,00	97.878,03	1.102.121,97	0,067	73.474,80
Izmještanje mjernih mjesta (2020)	264.000,00	0,00	264.000,00	0,067	17.600,00
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri (2020)	300.000,00	73.100,00	226.900,00	0,200	45.380,00
Vozila (2020)	100.000,00	0,00	100.000,00	0,125	12.500,00
Instrumenti (2020)	150.000,00	56.190,36	93.809,64	0,200	18.761,93
Kancelarijski namještaj (2020)	30.000,00	0,00	30.000,00	0,113	3.375,00
Nabavka i ugradnja sistema tehničke zaštite (2020)	1.199.999,00	0,00	1.199.999,00	0,200	239.999,80
Rekonstrukcija i adaptacija EE objekata (2020)	200.000,00	170.607,03	29.392,97	0,017	489,88
Izgradnja skladišta za PCB otpad (2020)	560.328,00	0,00	560.328,00	0,200	112.065,60
Implementacija IT Sistema za upravljanje podacima sa mjernih mjesta kroz integraciju sa AMM-om (2020)	2.500.000,00	0,00	2.500.000,00	0,200	500.000,00
Optička WAN mreža (2020)	500.000,00	0,00	500.000,00	0,033	16.650,00
Računari (2020)	50.000,00	145.338,11	-95.338,11	0,200	-19.067,62
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	700.000,00	0,00	700.000,00	0,028	19.444,44
Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	0,00	500.000,00	0,028	13.888,89
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA) "G.Loznice" sa priključnim DV (500m)	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV, 1x630 kVA "Bolnica"	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
REVITALIZACIJA 10kV MREŽE (cca 487km i cca 8117 kom SM) (ID 3097 i 3081)	3.800.000,00	1.502.958,86	2.297.041,14	0,028	63.806,70
REVITALIZACIJA NN MREŽE (cca 990km i cca 28286 kom SM) (ID 3097 i 3081)	7.000.000,00	7.354.514,40	-354.514,40	0,028	-9.847,62

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

IZGRADNJA I REKONSTRUKCIJA STS10/0,4kV U SKLOPU REVITALIZACIJE 10kV MREŽE (cca 100kom) (ID 3097 i 3081)	500.000,00	263.558,68	236.441,32	0,028	6.567,81
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS	125.000,00	0,00	125.000,00	0,067	8.333,33
Nabavka novog software-a	30.000,00	0,00	30.000,00	0,200	6.000,00
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Kličevo 2 Zamjena SN bloka, NK	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vilusi 1 (Zamjena SN bloka, zamjena NN bloka), NK	21.250,00	0,00	21.250,00	0,028	590,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 15 - Zgrada Drvoimpeksa. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	0,028	590,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 10 - VI Crnogorska. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	0,028	590,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV broj 53 - VI Crnogorske. Zamjena SN i NN blokova, NK	21.250,00	0,00	21.250,00	0,028	590,28
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Donja gorica 6" - PG	6.375,00	0,00	6.375,00	0,028	177,08
Izgradnja STS Crnja sa uklapanjem u SN i NN mrežu - RO	25.500,00	7.768,00	17.732,00	0,028	492,56
Rekonstrukcija MBTS „Čanj-dvorište Zamjena transformatora 1000kVA, BR	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Pod krš" - Zamjena SN bloka, BR	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija ZTS 10/0,4 kV Crpna Stanica zamjena NN Bloka 630kVA, UL	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Nova Mahala IV zamjena NN Bloka 630kVA, UL	7.650,00	0,00	7.650,00	0,028	212,50
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Pinješ II" zamjena transformatora 2x1000 kVA i 2xNN Bloka, UL	37.400,00	0,00	37.400,00	0,028	1.038,89

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija postojeće TS 10/0,4kV 1x400kVA "Dom zdravlja" - Herceg Novi (Zamjena transformatora novim 10/0,4kV, 630kVA), HN	11.050,00	0,00	11.050,00	0,028	306,94
Rekonstrukcija TS Pošta , zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS Dječiji Vrtić Savina a , zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS Đenovići 1 – Đorđević, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS Prvoborac Bijela, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	8.933,94	3.816,06	0,028	106,00
Rekonstrukcija MBTS Bijela Školjka, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	15.566,61	-2.816,61	0,028	-78,24
Rekonstrukcija MBTS Topovi, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS Dano, zamjena SN Bloka, HN	12.750,00	9.407,72	3.342,28	0,028	92,84
Rekonstrukcija MBTS "Njivički put", zamjena trafoa i NN bloka, HN	18.700,00	0,00	18.700,00	0,028	519,44
Rekonstrukcija TS Sv. Vrača 1, zamjena SN Bloka i transformatora, KO	25.500,00	0,00	25.500,00	0,028	708,33
Rekonstrukcija TS Livnica, zamjena SN Bloka, KO	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija TS Rivijera, zamjena SN Bloka, KO	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija STS Čikić, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	0,028	247,92
Rekonstrukcija STS Strp, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	7.650,00	0,00	7.650,00	0,028	212,50
Rekonstrukcija STS Nalježići, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	0,028	247,92
Rekonstrukcija STS Crveni brijeg, zamjena transformatora sa TS160kVA, KO	8.925,00	0,00	8.925,00	0,028	247,92
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Šavnik" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Sicilija" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŠN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Titeks" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŠN	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Robna kuća" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Stožina" (zamjena postojećeg SN bloka novim), ŽB	12.750,00	0,00	12.750,00	0,028	354,17
Rekonstrukcija TS Radio centar 2, zamjena transformatora 1000kVA, UL	11.000,00	0,00	11.000,00	0,028	305,56
Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Lekovići 1", zamjena transformatora novim od 160kVA, PG	7.000,00	0,00	7.000,00	0,028	194,44
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x630kVA , "19. Decembar - nova" SA PRIKLJUČNIM 10KV VODOM I UKLAPANJEM NN MREŽU REGION 2, prema DUP-u "Stambena zajednica VII-Stara Varoš" -izmjene i dopune, PG	98.000,00	0,00	98.000,00	0,028	2.722,22
Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Miolje polje", zamjena transformatora novim od 160kVA i zamjena NN ormara, PG	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija postojeće STS 10/0,4kV 100kVA "Vusanje 3", zamjena transformatora novim od 160kVA i zamjena NN ormara, PG	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Blok 30/1" SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Blok 30/2 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Blok 30/3 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Centar Kulture SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Centralni Komitet SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Crvena Stijena 1 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Hladnjača SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Masline 3 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Momišići 6B SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Pošta Bratstva Jedinstva SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV RSUP Zagorič SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Stambena Zagorič 2 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Unistan 4 SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vojna Morača SN blok-PG	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV Vrela 13 SN blok-PG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV ŽTP Centar Upravljanja SN blok-PG	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Izgradnja STS 10/0,4kV "Sukuruć 16" sa priključnim KB 10kV	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja TS 10/0,4kV Zlatica-lakat, (1x630kVA)- sa priključnim 10kV vodom prema TS Stara Zlatica i uklapanjem u NN mrežu	87.000,00	0,00	87.000,00	0,028	2.416,67
Izgradnja TS 10/0,4kV Mareza-Nova (3V+1TR; 1x1000kVA) sa priključnim vodom (500m)- LSL Mareza-Zetagradnja	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja STS 10/0,4kV Savin Bor 1 (160kVA)	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Grnčar (Radončići)" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	43.500,00	0,00	43.500,00	0,028	1.208,33

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Novšiće" sa uklapanjem u NNM	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1000kVA "Rudeš 2 (Sjekaona)" sa uklapanjem u NNM	50.500,00	0,00	50.500,00	0,028	1.402,78
Izgradnja STS 10/0.4 kV 160kVA Balotiće II sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	39.000,00	0,00	39.000,00	0,028	1.083,33
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Bištine"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 2x630kVA "Br. 25"-"DUP Pečurice-centar"-BR	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV "Marin ploča - TS Br. 25"-"DUP Pečurice-centar"-BR	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Žukotrlica A -1"-"DUP Žukotrlica"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pod glavicu"- zamjena TR;NN blok -BR	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Z-8", 630 kVA radijalni SN vod iz TS Polje 2 (3x260 m kabla)	46.000,00	0,00	46.000,00	0,028	1.277,78
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL1 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	48.000,00	0,00	48.000,00	0,028	1.333,33
Izgradnja TS 10/0,4kV 1000 kVA ""BR.2-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.1-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.3-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS "Trebesin" 400 kVA	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Plavda"-zamjena TR-TV	12.800,00	8.828,81	3.971,19	0,028	110,31
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Marići" -zamjena TR- TV	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Gradiošnica"- zamjena TR - TV	12.800,00	6.314,32	6.485,68	0,028	180,16
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Kava" - zamjena TR - TV	12.800,00	9.017,69	3.782,31	0,028	105,06
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rahovići" - zamjena TR; SN - TV	20.800,00	13.818,45	6.981,55	0,028	193,93
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Kalimanj 1" - zamjena TR - TV	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "G. Kalimanj" - zamjena TR - TV	12.800,00	9.130,10	3.669,90	0,028	101,94
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.2-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.3-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV "Vranovići" sa priključnim podzemnim KB 10kV.	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.1-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x1000 kVA "BR.2-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	84.000,00	0,00	84.000,00	0,028	2.333,33
Izgradnja TS 10/04 kV Markov Rt 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Šljepašnica" sa priključnim DV (1500m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Rastoka" sa priključnim DV "Majstorovina" (1500m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
Izgradnja STS 10/0,4kV (250kVA)"Kanje-Dobrakovo" i NN-mreža	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Babljak" sa priključnim DV 10 kV	86.500,00	0,00	86.500,00	0,028	2.402,78
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Rodigojno" sa priključnim DV 10 kV	86.500,00	0,00	86.500,00	0,028	2.402,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Pošta-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Potrlica 1-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Potrlica 2-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Varoš-PV	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Izgradnja STS 10/0,4kV, 160kVA "Poljana" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"PUP Žabljak"-ŽB	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
izgradnja STS 10/0,4kV "Rasovo" sa uklapanjem u SN NN mrežu-Žabljak(Budžet 2017-40.000 €)	33.600,00	24.433,60	9.166,40	0,028	254,62
Izgradnja TS 10/0,4kV Javorovača	59.000,00	0,00	59.000,00	0,028	1.638,89
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 2X630kVA" Prisoje" i priključnog voda 10kV/630kVA,300m/	57.000,00	0,00	57.000,00	0,028	1.583,33
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Borje V" i priključnog voda 10kV/630kVA,3000m/	90.000,00	0,00	90.000,00	0,028	2.500,00
Ugradnja 35kV prekidača u TS 35/10kV Unač, NK	7.650,00	0,00	7.650,00	0,028	212,50
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630kVA "Kuće Rakića 1" sa uklapanjem u VN I NN mrežu – PG	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja NDTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Kavač 6", i uklapanje u SN i NN mrežu - KO	84.150,00	0,00	84.150,00	0,028	2.337,50
Izgradnja DTS 10/0,4 kV, 630 kVA "Popovići - Zagora" I uklapanje u SN mrežu, KO	89.250,00	0,00	89.250,00	0,028	2.479,17
Izgradnja TS 10/0,4kV, 250kVA Br.24 gimnazija sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-DG	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.2-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.5-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	90.000,00	0,00	90.000,00	0,028	2.500,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.7-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Plav 5" sa priključnim KV 10 kV i uklapanje u NNM	70.500,00	0,00	70.500,00	0,028	1.958,33
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Trešnjevo 3" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	27.000,00	0,00	27.000,00	0,028	750,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Bubanje 1" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	25.000,00	0,00	25.000,00	0,028	694,44
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Babino 2" sa uklapanjem u NNM	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Murino"	36.000,00	0,00	36.000,00	0,028	1.000,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Kruška" sa uklapanjem u NNM	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
Izgradnja trafostanice TS 10/0.4kV,(1000 kVA) Br 15-PMBD sa priključnim vodovima	77.000,00	0,00	77.000,00	0,028	2.138,89
Izgradnja trafostanice TS 10/04 kV,2x630 kVA "Br.3- PMBD" sa priključnim vodom	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4 kV, 1x630kVA "Br. 1"-"DUP Veliki Pijesak"-BR	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.6-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.7-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.8-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV 1000 kVA ""BR.1-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL2 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS "Baošići 4" 630 kVA	61.000,00	0,00	61.000,00	0,028	1.694,44
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.1-PMTV" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/04 kV Tujković sa uklapanjem u SN i NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja TS 10/0,4kV "Đalovića pećina" - Bijelo Polje	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Izgradnja TS 10/0.4 kV " Prljavi Brijeg" sa priključnim DV 10 kV	87.500,00	0,00	87.500,00	0,028	2.430,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Dulovine" sa priključnim DV 10 kV	65.500,00	0,00	65.500,00	0,028	1.819,44
Izgradnja STS 10/0,4kV, 160kVA "Židovići" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Deveta"	39.500,00	0,00	39.500,00	0,028	1.097,22
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Žabljak IV" i priključnog voda 10kV/630kVA,300m/	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"K.Dolina" i priključnog voda 10kV/630kVA,420m/	55.000,00	0,00	55.000,00	0,028	1.527,78
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA"Meždo VI" i priključnog voda 10kV/630kVA,570m/	52.000,00	0,00	52.000,00	0,028	1.444,44
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju 10kV neutralne tačke transformatora u TS Cetinje-Novi Obod	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija TS35/10kV "Mačak", Građevinski dio -NK	11.900,00	13.478,84	-1.578,84	0,017	-26,31
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.9-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja STS 10/0,4 kV SPMUL3 (250 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	46.000,00	0,00	46.000,00	0,028	1.277,78

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.2-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMHN" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS "Mojdež" 630 kVA	34.800,00	0,00	34.800,00	0,028	966,67
Izgradnja TS "Žvinje" 630 kVA	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.3-PMKO" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja MBTS 10/0,4kV 630kVA" ŽABLJAK V" i priključnog voda 10kV/630kVA,500m/	55.000,00	0,00	55.000,00	0,028	1.527,78
Izgradnja TS "Nakićenovići" 400 kVA	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja transfostanice TS 10/04kV,630kVA "Br.1 PMNK" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu	45.000,00	0,00	45.000,00	0,028	1.250,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV 630kVA Straševina Dom sa priključnim KV 10kV i uklapanjem u NNM	94.400,00	0,00	94.400,00	0,028	2.622,22
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Prevale Golija sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	47.000,00	0,00	47.000,00	0,028	1.305,56
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Brskut"-PG	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Izmještanje DV 35kV (stubno mjesto 33) u trasi DV 35kV Cetinje-Njeguši zbog usaglašavanja sa rekonstrukcijom regionalnog puta R-1 Cetinje-Njeguši-Krsat KO Njeguši-Cetinje	5.000,00	0,00	5.000,00	0,029	142,86
Rekonstrukcija 35kV postrojenja Gornja Zeta i nabavka staničnog računara, PG	115.000,00	0,00	115.000,00	0,028	3.194,44
Opremanje dvije 35 kV ćelije Podi	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Rekonstrukcija NDTS Luge 3"(ZAMJENA SN BLOKA U NDTS LUGE 3 BERANE)	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Centar, PG	90.000,00	86.722,79	3.277,21	0,017	54,62
Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Rade Končar, BR	90.000,00	78.926,04	11.073,96	0,017	184,57
Građevinska adaptacija objekta TS 35/10kV Manastir Morača, KL	45.000,00	23.829,04	21.170,96	0,017	352,85
Uklapanje DTS Dubovica 5 u SN i NN mrežu - BD	34.000,00	0,00	34.000,00	0,030	1.030,30
Zamjena SN postrojenje za TS rasklopište Bolnica-Cetinje	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija NNM ul Novice Cerovića, NK	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Izmještanje energetskih vodova zbog rekonstrukcije postojećeg magistralnog puta M-7 Trubjela-Vilusi (Lokalitet Kuside i Trubjela)	9.000,00	0,00	9.000,00	0,028	250,00
Rekonstrukcija MBTS Dječiji Vrtić Igalo - zamjena SN bloka	9.000,00	0,00	9.000,00	0,028	250,00
Rekonstrukcija MBTS Hotel Igalo - zamjena SN bloka	9.000,00	0,00	9.000,00	0,028	250,00
Rekonstrukcija MBTS Čaršija - zamjena NN bloka	6.500,00	7.425,61	-925,61	0,028	-25,71
Rekonstrukcija TS Dječija bolnica	9.000,00	0,00	9.000,00	0,028	250,00
Rekonstrukcija TS Risan 6- zamjena NN bloka	6.500,00	0,00	6.500,00	0,028	180,56
Izgradnja STS 10/0.4kV 1x100kVA "Vrševo III" sa uklapanjem u SN mrežu, Ko Azane, PT	39.000,00	0,00	39.000,00	0,028	1.083,33
Izgradnja STS 10/0.4kV 1x160kVA "Vrševo II" sa uklapanjem u SN mrežu, KO Azane, PT	40.500,00	3.774,00	36.726,00	0,028	1.020,17
Rekonstrukcija STS 10/0.4kV "Radmanci 1", zamjena Transformatora 50kVA sa 160kVA, KO Radmanci, PT	5.400,00	0,00	5.400,00	0,028	150,00
Rekonstrukcija STS 10/0.4kV "Lagatore I", zamjena Transformatora 50kVA sa 160kVA, KO Radmanci, PT	5.400,00	0,00	5.400,00	0,028	150,00

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Rekonstrukcija STS Dobrsko selo 1 - Zamjena transformatora većim snage 160kVA, CT	5.400,00	0,00	5.400,00	0,028	150,00
STS 10/0,4 kV, 250 kVA, Ozrinići-Nova prolazna TS sa uklapanjem u NN mrežu	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
STS 10/0,4 kV, 250 kVA Vir 2, sa priključnim kablom cca 650 m i uklapanje u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
STS 10/ 0,4 kV, 250 kVA Kosjerevo. Izgradnja u T-spoju DV(50-100m) sa uklapanjem u NN mrežu.	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja nove DTS Vir 1 1x630kVA umjesto postojeće trafostanice Kula Vir 1	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x1000kVA "N1", sa 10kV priključnim vodom prema DUP-U "Zona centralnih djelatnosti-Cetinjski put" na TS na UP 6, Blok B, PG	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja STS 10/0.4 kV Dragovoljići 3	99.500,00	0,00	99.500,00	0,028	2.763,89
Izrada NN KV PP00-A 4x70mm2 za napajanje turističkog objekta na Njegušima, CT	45.500,00	0,00	45.500,00	0,028	1.263,89
NN izvod iz TS 10/0,4kV 1x630kVA Gornji Kokoti – KO Liješnje, Gornji Kokoti, Podgorica	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
UKUPNO:	**26.825.387,00**	**10.334.025,35**	**16.491.361,65**		**1.307.776,80**

Korekcija amortizacije za 2022. godinu, po osnovu aktivacije investicija u 2021. godini, koja se utvrđuje u skladu sa članom 24 st. 2 do 5 Pravila, iznosi **1.307.776,80 €, u korist korisnika distributivnog sistema**.

Korekcija utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstva za 2022. godinu na osnovu člana 40 Metodologije za utvrđivanje

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list CG“, br. 32/19, 50/19 i 5/20), vrši se u skladu sa članom 24 st. 7 do 12 Pravila.

CEDIS je u toku 2022. godine planirao investicije u vrijednosti od 4.550.000 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2021. godinu prikazana je vrijednost realizovanih investicija u toku 2021. godine u iznosu od 4.884.708,00 €. S obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane vrijednosti sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva za navedenu razliku, prikazana u Tabeli 27.

Tabela 27. Korekcija povrata na sredstva za 2022. godinu

Naziv investicije	Odobreno 2021. godina	Realizovano 2021. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2022. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
REVITALIZACIJA SN I NN MREŽE	9.100.000,00	9.769.416,00	107,36%	-334.708,00	5,91%	-19.781,24
					UKUPNO:	**-19.781,24**

Korekcija povrata na sredstva za 2022. godinu, po osnovu realizacije investicija u 2021. godini, koja se utvrđuje u skladu sa članom 24 st. 7 do 12 Pravila, iznosi **19.781,24 €, u korist operatora distributivnog sistema**.

***

Polazeći od navedenog, primjenom člana 24 Pravila, korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu realizacije investicionih planova utvrđuje se u iznosu od **4.039.270,87 € u korist korisnika distributivnog sistema** (1.334.101,38 € + 442.534,46 € + 974.639,47 € + 1.307.776,80 € - 19.781,24 €).

b) Korekcije povrata na sredstva i amortizacije za period 2023-2025 godinu

U skladu sa članom 16 stav 1 Pravila, izvršen je obračunu, korekcije amortizacije po osnovu realizacije investicija. Prilikom obračuna uzeti su u obzir podaci o sredstvima koja su stavljena u upotrebu i

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

sredstvima stavljenim van upotrebe. Na osnovu izvršenog obračuna korekcija amortizacije iznosi **162.072,90 € za 2024. godinu (205.319,32 € – 43.246,42 €)** i **242.851,36 € za 2025. godinu (251.692,47 € – 8.841,11 €)**, odnosno ukupno **404.924,26 € u korist operatora distributivnog sistema (162.072,90 € + 242.851,36 €)**.

U skladu sa članom 16 stav 2 Pravila, izvršen je obračun korekcije povrata na sredstvo po osnovu realizacije investicionih planova. Obračun je izvršen na osnovu podataka o vrijednosti sredstava koja su stavljena u upotrebu i sredstava stavljenim van upotrebe uz primjenu stope povrata od **7,17%**. Prilikom utvrđivanja osnovice za obračun isključena je vrijednost sredstava finansiranih iz donacija. Na osnovu izvršenog obračuna korekcija povrata na sredstva iznosi **1.497.178,47 € za 2024. godinu (7,17% * (21.975.102,13 – 1.093.951,96))** i **1.992.510,40 € za 2025. godinu (7,17% * (28.199.983,05 – 1.386.727,80))**, odnosno ukupno **3.419.688,87 € u korist operatora distributivnog sistema (1.497.178,47 + 1.922.510,40)**.

Polazeći od navedenog, primjenom člana 16 Pravila, korekcija povrata na sredstva i amortizacije utvrđuje se u iznosu od **3.824.613,13 € u korist korisnika distributivnog sistema** (3.419.688,87 + 404.924,26).

5) Korekcija ostalih prihoda

Članom 17 Pravila propisano je da se korekcije ostalih prihoda utvrđuju kao razlika između ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za godinu za koju se vrši korekcija.

Korekcija ostalih prihoda za 2022. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, ostali prihodi za 2022. godinu utvrđeni su u iznosu od **465.707,00 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2022. godinu, i to analitičke kartice konta:

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 376.275,45 €;
- 61210000 - prihodi od prodaje usluga od 1.518,57 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 16.740,72 €;
- 61211002 - prihodi od saglasnosti od 1.844.756,07 €.
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 144.824,83 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 111.869,17 €;
- 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplate šteta, u iznosu od 105.379,74 €;
- 61220000 - prihodi od naknada za priključenje u iznosu od 3.129.983,56 €.

Ukupno ostvareni ostali prihodi u 2022. godini, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **5.731.348,11 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 17 Pravila, utvrđena je **korekcija ostalih prihoda za 2022. godinu** u iznosu od **5.265.641,11 € u korist korisnika distributivnog sistema** (5.731.348,11 € - 465.707,00 €).

Korekcija ostalih prihoda za 2023. godinu

Odlukom o privremenim cijenama iz 2022. godine utvrđena je primjena privremenih cijena. Shodno tome, za obračun korekcije ostalih prihoda za 2023. godinu kao utvrđeni iznos korišćen je iznos ostalih prihoda utvrđen za 2022. godinu, odnosno **465.707,00 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2023. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 333.640,65 €;
- 61210000 - prihodi od prodaje usluga od 21.557,78 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 7.966,20 €;
- 61211002 - prihodi od saglasnosti od 232.092,24 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 171.971,89 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplate štete od 119.734,19 €;
- 67901002 - ostali prihodi na osnovu naplate štete od 150.197,55 €;
- 61220000 – prihodi od naknada za priključenje od 4.288.938,95 €;
- 64003000 - prihodi od donacija od 4.409,74 €;
- 65005000 - prihodi od zakupa poslovnog prostora od 1.619,87 €.

Ukupno ostvareni ostali prihodi u 2023. godini, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **5.332.129,06 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 17 Pravila, utvrđena je **korekcija ostalih prihoda za 2023. godinu** u iznosu od **4.866.422,06 € u korist korisnika distributivnog sistema** (5.332.129,06 € - 465.707 €).

Korekcija ostalih prihoda za 2024. godinu

Odlukom za RDP iz 2023. godine, ostali prihodi za 2024. godinu utvrđeni su u iznosu od **3.645.508,51 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2024. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 284.306,01 €;
- 61210000 - prihodi od prodaje usluga od 27.822,55 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 4.623,94 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 211.208,59 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 264.756,56 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplate štete, u iznosu od 339.128,26 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 61220000 – prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE, u iznosu od 3.993.908,02 €;
- 65005000 - prihodi od zakupa poslovnog prostora od 2.672,05 €;
- 61211002 - prihodi od saglasnosti od 85.420,90 €;
- 64003000 - prihodi od donacija od 28.907,20 €.

Ukupno ostvareni ostali prihodi u 2024. godini, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **5.242.754,08 €**.

Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 17 Pravila, utvrđena je **korekcija ostalih prihoda za 2024. godinu** u iznosu od **1.597.245,57 € u korist korisnika distributivnog sistema** (5.242.754,08 € - 3.645.508,51 €).

Korekcija ostalih prihoda za 2025. godinu

Odlukom za RDP iz 2023. godine, ostali prihodi za 2025. godinu utvrđeni su u iznosu od **3.745.508,51 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2025. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 252.536,16 €;
- 61210000 - prihodi od prodaje usluga od 25.089,64 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 1.653,76 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 183.194,15 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 8.883,45 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplate štete, u iznosu od 218.684,08 €;
- 61220000 – prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE, u iznosu od 4.569.770,22 €;
- 61211002 - prihodi od saglasnosti od 14.947,76 €;

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- 64003000 - prihodi od donacija od 30.078,54 €;
- 65005000 - prihodi od zakupa poslovnog prostora od 2.265,00 €.

Ukupno ostvareni ostali prihodi u 2025 godini, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **5.307.102,76 €**.
Polazeći od navedenog, a u skladu sa članom 17 Pravila, utvrđena je **korekcija ostalih prihoda za 2025. godinu** u iznosu od **1.561.594,25 € u korist korisnika distributivnog sistema** (**5.307.102,76** € - 3.745.508,51 €).

***

Polazeći od navedenog, primjenom člana 17 Pravila, korekcija ostalih prihoda utvrđuje se u iznosu od:

- **5.265.641,11 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2022. godinu (5.731.348,11 € - 465.707,00 €),
- **4.866.422,06 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2023. godinu (5.332.129,06 € - 465.707 €),
- **1.597.245,57 € u korist korisnika distributivnog sistema,** za 2024. godinu (5.242.754,08 € - 3.645.508,51 €) i
- **1.561.594,25 € u korist korisnika distributivnog sistema, za 2025. godinu** (5.307.102,76 € - 3.745.508,51 €).

S tim u vezi, **ukupna korekcija ostalih prihoda za period 2022-2025. godine** utvrđuje se u iznosu od **13.290.902,99 € u korist korisnika distributivnog sistema** (5.265.641,11 € + 4.866.422,06 € + 1.597.245,57 € +1.561.594,25).

***

Ukupne korekcije za period 2022-2025. godina

Struktura utvrđenih ukupnih korekcija iz člana 13 stav 1 Pravila za period 2022-2025. godina prikazana je u Tabeli 28.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Tabela 28. Prikaz ukupnih korekcija za period 2022-2025. godina

Kategorije korekcija	**Iznos korekcija €**	**U korist**
1) a) Troškovi na koje se može djelimično uticati	25.979.306,56	Operatora distributivnog sistema
1) b) Prihodi od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka	8.588.816,24	Korisnika distributivnog sistema
2) Troškovi poslovanja na koje ne može uticati	2.917.837,69	Korisnika distributivnog sistema
3) Fakturisana realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta	21.866.657,25	Korisnika distributivnog sistema
4) Povrat na sredstva i amortizacija	274.707,83	Korisnika distributivnog sistema
5) Ostali prihodi	13.290.902,99	Korisnika distributivnog sistema
Ukupno - (1)a) + 1)b) + 2) + 3) + 4) + 5)	**20.959.615,44**	Korisnika distributivnog sistema

Članom 19 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. Polazeći od navedenog, **utvrđene ukupne korekcije za period 2022-2025. godina** u iznosu od **20.959.615,44 € u korist korisnika distributivnog sistema** raspoređuju se ravnomjerno na 2027, 2028. i 2029. godinu, u iznosu od po 6.986.538,48 € godišnje.

E. Ostali prihodi

Članom 16 stav 1 Metodologije propisano je da su ostali prihodi prihodi od donacija, premija, subvencija i sl, prihodi od naplate štete, prihodi od ukidanja rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije, prihodi po osnovu naknade za priključnu snagu, prihodi ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, prihod od prekomjerno preuzete reaktivne energije, kao i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

U skladu sa članom 16 stav 2 Metodologije, ostali prihodi utvrđuju se na osnovu dokumentacije koja se dostavlja uz Zahtjev i dokumentacije i podataka kojima raspolaže Agencija i oni se, saglasno članu 6 stav 3 Metodologije, oduzimaju od utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda prilikom transponovanja u cijene.

Ostali prihodi predloženi su u iznosu od **5.646.487 €** za 2027. godinu, **5.774.655 €** za 2028. godinu i **5.903.737 €** za 2029. godinu. Ovi prihodi ostvareni su u 2022. godini u iznosu od **5.731.348,11 €,** u 2023. godini u iznosu od **5.332.129,06 €**, u 2024. godini u iznosu od **5.242.754,08 € i u 2025. godini** u iznosu od **5.307.102,76 €.**

Struktura predloženih ostalih prihoda data je u Tabeli 29.

Tabela 29. Predloženi ostali prihodi za 2027, 2028. i 2029. godinu

Ostali prihodi	2027	2028	2029
Prihodi od ponovnog uključenja	265.320,80	271.953,82	278.752,67
Prihodi od priključenja	1.737,48	1.780,92	1.825,44
Prihodi od donacija	30.932,00	32.391,30	33.201,08
Prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE 1	4.419.007,19	4.529.482,37	4.642.719,43
Prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE 2	15.704,49	16.097,10	16.499,53
Ostali prihodi (specificirati)	293.434,62	296.969,24	300.618,47
Prihodi od prekomjerno knjizene reaktivne energije	620.350,00	625.980,00	630.120,00
UKUPNO:	**5.646.486,59**	**5.774.654,75**	**5.903.736,62**

Utvrđivanje od strane Agencije:

Predloženi iznos ostalih prihoda za 2027. godinu veći je za 4,50% u odnosu na prosječno ostvareni iznos u periodu 2022-2025. godina (5.403.333,50 €), dok je njihov predloženi iznos za 2028. godinu veći za 6,87 % a za 2029. godinu za 9,26% u odnosu na prosječno ostvareni iznos u navedenom periodu.

Najveći dio predloženih ostalih prihoda odnosi se na prihode od naknada za priključenje, koji su za 2027. godinu predloženi u iznosu od 4.419.007,19 €**,** za 2028. godinu u iznosu od 4.529.482,37 € i za 2029. godinu u iznosu od 4.642.719,43 €**.**

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Prihodi od naknada za priključenje ostvareni su u iznosu od 3.129.983,56 € u 2022. godini, 4.288.938,95 € u 2023. godini**,** 3.993.908,02 € u 2024. godini i 4.569.770,22 € u 2025. godini.

Uzimajući u obzir prethodno navedeno, ovi prihodi se utvrđuju u predloženim iznosima i to:

- **5.646.487 €,** za 2027. godinu,
- **5.774.655 €,** za 2028. godinu,
- **5.903.737 €**, za 2029. godinu.

Ostali prihodi podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 10 stav 1 tačka 5 Pravila, što znači da će odstupanja ostvarenih ostalih prihoda u odnosu na utvrđene iznose biti uzeta u obzir prilikom utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda, ukoliko se ispune Zakonom propisani uslovi, ili prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

F. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD CEDIS ZA 2027,2028 i 2029. GODINU

Na osnovu prethodno navedenog, regulatorno dozvoljeni prihod operatora distributivnog sistema za 2027, 2028 i 2029. godinu utvrđen je, u skladu sa članom 50 stav 4 Zakona i članom 5 stav 1 Metodologije, u iznosu od:

- **128.586.673,14 €** za 2027. godinu, kao zbir ukupnih troškova poslovanja (78.186.595,00 €), amortizacije (24.961.556,00 €) i povrata na sredstva (32.428.060,62 €), i korekcija u korist korisnika sistema (6.986.538,48)
- **123.965.718,12 €** za 2028. godinu, kao zbir ukupnih troškova poslovanja (78.011.335,84 €), amortizacije (22.406.951,00 €), povrata na sredstva (30.536.969,76 €) i korekcija u korist korisnika distributivnog sistema (6.986.538,48€),

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

- **121.852.542,35 €** za 2029. godinu kao zbir ukupnih troškova poslovanja (78.313.345,47 €), amortizacije (21.686.421,00 €), povrata na sredstva (28.842.314,36 €) i korekcija u korist korisnika distributivnog sistema (6.986.538,48€)

Polazeći od utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda, a u skladu sa članom 50 stav 8 Zakona i članom 5 stav 3 Metodologije, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene, u iznosu od:

- **122.940.186,55 €** za 2027. godinu, kao razlika utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda (128.586.673,14 €) i ostalih prihoda (5.646.486,59 €),
- **118.191.063,37 €** za 2028. godinu, kao razlika utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda (123.965.718,12 €) i ostalih prihoda (5.774.654,75 €),
- **115.948.805,73 €** za 2029. godinu, kao razlika utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda (121.852.542,35 €) i ostalih prihoda (5.903.736,62 €).

Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene utvrđenog za 2027, 2028 i 2029. godinu, prikazana je u Tabeli 30.

Tabela 30. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS-a koji se transponuje u cijene za 2027, 2028. i 2029. godinu

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

R.br.	Kategorije obračuna	Predloženo 2027. godina	Utvrđeno 2027. godina	Razlika €	Razlika %	Predloženo 2028. godina	Utvrđeno 2028. godina	Razlika €	Razlika %	Predloženo 2029. godina	Utvrđeno 2029. godina	Razlika €	Razlika %
		1	2	2-1	(2-1)/1*100	3	4	4-3	(4-3)/3*100	5	6	6-5	(6-5)/5*100
a)	**UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA**	**80.162.653,00**	**78.186.595,00**	**-1.976.058,00**	**-2,47%**	**80.074.688,00**	**78.011.335,84**	**-2.063.352,16**	**-2,58%**	**80.469.909,00**	**78.313.345,47**	**-2.156.563,53**	**-2,68%**
1	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	39.222.038,00	38.428.549,47	-793.488,53	-2,02%	39.314.052,00	38.519.383,06	-794.668,94	-2,02%	39.406.282,00	38.610.431,35	-795.850,65	-2,02%
2	Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati	33.854.827,00	33.127.568,23	-727.258,77	-2,15%	33.754.935,00	32.954.856,14	-800.078,86	-2,37%	34.210.621,00	33.321.265,79	-889.355,21	-2,60%
3	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	7.085.787,00	6.630.477,32	-455.309,68	-6,43%	7.005.700,00	6.537.096,64	-468.603,36	-6,69%	6.853.005,00	6.381.648,33	-471.356,67	-6,88%
b)	**AMORTIZACIJA**	**30.888.991,00**	**24.961.556,00**	**-5.927.435,00**	**-19,19%**	**24.961.556,00**	**22.406.951,00**	**-2.554.605,00**	**-10,23%**	**22.406.951,00**	**21.686.421,00**	**-720.530,00**	**-3,22%**
c)	**POVRAT NA SREDSTVA**	**32.177.478,00**	**32.428.060,62**	**250.582,62**	**0,78%**	**30.302.250,00**	**30.536.969,76**	**234.719,76**	**0,77%**	**28.621.904,00**	**28.842.314,36**	**220.410,36**	**0,77%**
d)	**KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD**	**6.411.308,25**	**6.986.538,48**	**575.230,23**	**8,97%**	**0**	**6.986.538,48**	**6.986.538,48**	**0**	**0**	**6.986.538,48**	**6.986.538,48**	**0%**
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD (a+b+c-d)		**136.817.814**	**128.586.673,14**	**-8.231.140,86**	**-6,02%**	**135.338.494,00**	**123.965.718,12**	**-11.372.775,88**	**-8,40%**	**131.498.764,00**	**121.852.542,35**	**-9.646.221,65**	**-7,34%**
e)	**Ostali prihodi**	**5.646.486,59**	**5.646.486,59**	**0,00**	**0%**	**5.774.654,75**	**5.774.654,75**	**0,00**	**0%**	**5.903.736,62**	**5.903.736,62**	**0,00**	**0%**
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U CIJENE (a+b+c-d-e)		**131.171.327,00**	**122.940.186,55**	**-8.231.140,45**	**-6,28%**	**129.563.840,00**	**118.191.063,37**	**-11.372.776,63**	**-8,78%**	**125.595.027,00**	**115.948.805,73**	**-9.646.221,27**	**-7,68%**

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Broj: 26/2902-12

Podgorica, 02.11.2026. godine

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

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: office@regagen.co.me **www.regagen.co.me**
PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80