



Crna Gora
Regulatorna agencija za energetiku

Na osnovu člana 43 stav 3 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16 i 51/17), člana 38 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 32/19 i 50/19) i člana 12 stav 1 tačka 2 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 36/17), u postupku po Zahtjevu Crnogorskog elektroistributivnog sistema DOO Podgorica, za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za period 01.01.2020-31.12.2022. godine, broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, Odbor Agencije, na sjednici održanoj 25. i 28. novembra i 02. decembra 2019. godine, donio je

O D L U K U
O UTVRĐIVANJU REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA
ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

**I REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA PRVU GODINU
REGULATORNOG PERIODA (01.01-31.12.2020. godine)**

I.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektroistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2020. godinu, u iznosu od **82.039.023 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektroistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **51.787.411 €**, trošak amortizacije u iznosu od **14.958.610 €** i povrat na sredstva u iznosu od **15.741.402 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **448.400 €**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **69.991.563 €** i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **12.047.460 €**.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 1

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	53.345	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 69.938.218 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 12.047.460 €.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2020. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 – 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019. godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 10.524.125 €,
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.380.427 €.

I.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 180.220 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 36.160 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 2:

Tabela 2

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,2960
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbiru prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) ($69.938.218 \text{ €} + 10.524.125 \text{ €}$) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2020. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.430 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 86.270 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.250 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 3:

Tabela 3

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3400	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3224	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage		17,7796	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerena snage	VT	3,8140	€c/kWh
	MT	1,9070	€c/kWh
	$0 \text{ kW} \leq \text{kupac} \leq 8 \text{ kW}$	0,7110	€/kupcu
	$8 \text{ kW} < \text{kupac} \leq 16 \text{ kW}$	1,4220	€/kupcu
	$16 \text{ kW} < \text{kupac} \leq 34,5 \text{ kW}$	3,0663	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerena snage		3,1433	€c/kWh
	$0 \text{ kW} \leq \text{kupac} \leq 8 \text{ kW}$	0,7110	€/kupcu
	$8 \text{ kW} < \text{kupac} \leq 16 \text{ kW}$	1,4220	€/kupcu
	$16 \text{ kW} < \text{kupac} \leq 34,5 \text{ kW}$	3,0663	€/kupcu

3. Na osnovu zbiru prihoda iz potpoglavlja I.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) ($12.047.460 \text{ €} + 3.380.427 \text{ €}$) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2020. godinu u iznosu od 2.375.658 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 4:

Tabela 4

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3336	€c/kWh
	MT	0,1668	€c/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5645	€c/kWh
	MT	0,2822	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	VT	0,8539	€c/kWh
	MT	0,4270	€c/kWh
	VT	0,8539	€c/kWh

Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage	MT	0,4270	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage		0,7042	€c/kWh

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

II REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA DRUGU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01-31.12.2021. godine)

II.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektroistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2021. godinu, u iznosu od **82.015.904 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektroistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **52.021.124 €**, trošak amortizacije u iznosu od **14.401.538 €** i povrat na sredstva u iznosu od **16.750.210 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **456.968 €** i korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od **700.000 € u korist kupaca**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **70.385.940 €** i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **11.629.964 €**.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 5

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	162.159	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:

- a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od 70.223.781 € i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od 11.629.964 €.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2021. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 – 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019. godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
- a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 11.201.751 €,
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.505.368 €.

II.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 218.630 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 38.360 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 6:

Tabela 6

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,7417
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) (70.223.781 € + 11.201.751 €) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2021. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.520 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 86.700 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.500 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 7:

Tabela 7

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3472	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3625	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerjenjem snage		17,9057	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerjenjem bez mjerjenja snage	VT	3,8176	€c/kWh
	MT	1,9088	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7069	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4137	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0483	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerjenjem bez mjerjenja snage		3,1462	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7069	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4137	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0483	€/kupcu

3. Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja II.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) (11.629.964 € + 3.505.368 €) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2021. godinu u iznosu od 2.406.542 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 8:

Tabela 8

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3304	€c/kWh
	MT	0,1652	€c/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5502	€c/kWh
	MT	0,2751	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerjenjem snage	VT	0,8260	€c/kWh
	MT	0,4130	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerjenjem bez mjerjenja snage	VT	0,8260	€c/kWh
	MT	0,4130	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerjenjem bez mjerjenja snage		0,6812	€c/kWh

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

III REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA TREĆU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01- 31.12.2022. godine)

III.I Regulatorno dozvoljeni prihod

1. Crnogorskom elektroistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2022. godinu, u iznosu od **82.386.381 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektroistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **52.544.080 €**, trošak amortizacije u iznosu od **14.421.895 €** i povrat na sredstva u iznosu od **17.403.952 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **465.707 €** i korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od **1.517.839 € u korist kupaca**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **70.940.408 €** i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **11.445.973 €**.
4. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem, i to:

Tabela 9

Naknade koje plaćaju proizvođači električne energije priključeni na distributivni sistem		
Naponski nivo	Iznos €	
	po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	po osnovu opravdanih gubitaka
35 kV	163.512	0
10 kV	0	0
0,4 kV	0	0

5. Dio prihoda iz tačke 3 ovog potpoglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **70.776.896 €** i
 - b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **11.445.973 €**.
6. Korisnici sistema iz tačke 5 ovog potpoglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2022. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2020 – 31.12.2022. godina, broj 19/3306-14 od 02. decembra 2019.

godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:

- a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od 11.327.138 €,
- b) po osnovu opravdanih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od 3.588.850 €.

III.II CIJENE ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za proizvođače priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 4 ove odluke i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na distributivni sistem, i to: za 35 kV naponski nivo u količini od 221.870 MWh, za 10 kV naponski nivo u količini od 45.230 MWh i za 0,4 kV naponski nivo u količini od 800 MWh, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna električna energija, za proizvođače priključene na distributivni sistem, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 10:

Tabela 10

Tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na distributivni sistem		
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifa
35 kV	€/MWh	0,7370
10 kV	€/MWh	0
0,4 kV	€/MWh	0

2. Cijene za korišćenje distributivnog sistema za ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije

Na osnovu zbira prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 5 podtačka a) i tačka 6 podtačka a) (70.776.896 € + 11.327.138 €) ove odluke i godišnjih ugovorenih snaga ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2022. godinu, i to: za 35 kV naponski nivo u iznosu od 18.620 kW, za 10 kV naponski nivo u iznosu od 87.140 kW i za 0,4 kV naponski nivo kod kupaca kod kojih se snaga mjeri u iznosu od 50.760 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 11:

Tabela 11:

Tarife za tarifni element aktivna snaga			
Naponski nivo		Tarifa	
Kupci na 35 kV		3,3583	€/kW
Kupci na 10 kV		7,3868	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjeranjem snage		17,9651	€/kW
	VT	3,7969	€c/kWh

Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage	MT	1,8985	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7034	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4067	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0332	€/kupcu
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage		3,1292	
	0 kW ≤ kupac ≤ 8 kW	0,7034	€/kupcu
	8 kW < kupac ≤ 16 kW	1,4067	€/kupcu
	16 kW < kupac ≤ 34,5 kW	3,0332	€/kupcu

3. Na osnovu zbiru prihoda iz potpoglavlja III.I tačka 5 podtačka b) i tačka 6 podtačka b) (11.445.973 € + 3.588.850 €) ove odluke i neto potrošnje električne energije ostalih korisnika priključenih na distributivni sistem za 2022. godinu u iznosu od 2.437.827 MWh, utvrđuje se cijena opravdanih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 12:

Tabela 12

Cijene dozvoljenih gubitaka			
Naponski nivo	Dnevni period	Tarifa	
Kupci na 35 kV	VT	0,3283	€c/kWh
	MT	0,1641	€c/kWh
Kupci na 10 kV	VT	0,5416	€c/kWh
	MT	0,2708	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerjenjem snage	VT	0,8094	€c/kWh
	MT	0,4047	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage	VT	0,8094	€c/kWh
	MT	0,4047	€c/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerjenjem bez mjerena snage		0,6675	€c/kWh

4. Cijene iz tač. 2 i 3 ovog potpoglavlja primjenjuju se na ostale korisnike priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenih distributivnih sistema koji su priključeni na distributivni sistem električne energije.

IV REAKTIVNA ENERGIJA

- Korisnici distributivnog sistema, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju, plaćaju preko računa za utrošenu električnu energiju po cijeni utvrđenoj Odlukom o utvrđivanju cijena za pomoćne usluge i usluge balansiranja, za period 01.01.2020 - 31.12.2022. godine, broj 19/3305-11 od 02. decembra 2019. godine.
- Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju fakturiše snabdjevačima za kupce koje snabdijevaju i zatvorenim distributivnim sistemima, prema izmjerenim količinama u obračunskom periodu.

3. Crnogorski elektro distributivni sistem DOO Podgorica je dužan da sredstva fakturisana snabdjevačima i zatvorenim distributivnim sistemima u primjeni tač. 1 i 2 ovog poglavlja prenese Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica.

V OBJAVLJIVANJE ODLUKE

Ova odluka objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici Regulatorne agencije za energetiku.

O b r a z l o ž e n j e

Članom 59 stav 1 Zakona o energetici (u daljem tekstu: Zakon) propisano je da se zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora distributivnog sistema podnosi na način i u postupku utvrđenom Metodologijom za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (u daljem tekstu: Metodologija), najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju cijena.

Članom 59 stav 5 Zakona propisano je da je regulatorno dozvoljeni prihod operatora distributivnog sistema ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i povrata na sredstva, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu. Stavom 8 istog člana propisano je da se u cijene i naknade po kojima korisnici sistema plaćaju električnu energiju i usluge transponuje regulatorno dozvoljeni prihod, umanjen za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti, u skladu sa Metodologijom.

Članom 39 stav 1 Metodologije utvrđeno je da prvi regulatorni period počinje 01. januara 2020. godine i traje do 31. decembra 2022. godine.

Crnogorski elektro distributivni sistem DOO Podgorica (u daljem tekstu: CEDIS) je, u Zakonom utvrđenom roku, podnio Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za regulatorni period 2020-2022. godina, broj 10-00-41596 od 02.09.2019. godine, u Regulatornoj agenciji za energetiku (u daljem tekstu: Agencija) zaveden pod brojem 19/3307-1 (u daljem tekstu: Zahtjev).

Uz Zahtjev i na naknadno traženje Agencije, dostavljena je sljedeća dokumentacija u papirnoj i elektronskoj formi:

Obrazac D – podaci o zaposlenima, energetski bilans i podaci o broju potrošača, neto vrijednost osnovnih sredstava, kapitalni troškovi, investicije i investicije u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano, obračun amortizacije, obračun stope povrata na kapital, bilans stanja, bilans uspjeha, ostali prihodi, obaveze po dugoročnim kreditima, obaveze po kratkoročnim kreditima; Pokazatelji efikasnosti poslovanja; Zaključni list za prethodnu godinu (2018. godina); Stanje investicija u toku na dan 31.12.2018. godine; Ostvarenje troškova poslovanja za 2016., 2017. i 2018. godinu; Registr osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda (dokument dostavljen u elektronskoj formi); Obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda (dokument

dostavljen u elektronskoj formi); Detaljan obračun regulatorno dozvoljenog prihoda za period 01.01.2020-31.12.2022. godina; Odluka Odbora direktora DOO Crnogorski elektroistributivni sistem, broj 10-01-37306 od 01.08.2019. godine, o usvajanju Biznis plana za period 2020-2022. godina; Biznis plan DOO Crnogorski elektroistributivni sistem za period 2020-2022. godina, broj 10-01-37227 od 01.08.2019. godine; CD, koji sadrži: excel dokument – ostvarenje troškova poslovanja koji se ne mogu kontrolisati za 2016. 2017 i 2018. godinu; Folder 2016 RAE sa podfolderom 2016, koji sadrže: Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i skenirana i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2016-30.06.2016. godine za sljedeća konta: 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; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i druge takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i skenirana i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.07.2016-31.12.2016. godine za sljedeća konta: 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; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i druge takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; Ostvareni troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati za 2016. godinu (excel format i skenirana i ovjerena kopija); Excel dokument za prikazom ostvarenja troškova poreza za 2016. godinu; Rješenja, fakture i račune na osnovu kojih su sačinjene analitičke kartice za 2016. godinu; Folder 2017 RAE sa podfolderom 2017, koji sadrže: Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i skenirana i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2017-31.12.2017. godine za sljedeća konta: 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; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i druge takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; Ostvareni troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati za 2017. godinu (excel format i skenirana i ovjerena kopija); Excel dokument za prikazom ostvarenja troškova poreza za 2017. godinu; Rješenja, fakture i račune na osnovu kojih su sačinjene analitičke kartice za 2017. godinu; Folder 2018 RAE sa podfolderom 2018, koji sadrže: Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i skenirana i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2018-31.12.2018. godine za sljedeća konta: 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; 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i druge takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci; Ostvareni troškovi poslovanja koji se ne mogu kontrolisati za 2018. godinu (excel format i skenirana i ovjerena kopija); Excel dokument za

prikazom ostvarenja troškova poreza za 2018. godinu; Rješenja, fakture i račune na osnovu kojih su sačinjene analitičke kartice za 2018. godinu; Odgovor po obavještenju, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine (dокумент je dostavljen u štampanoj i elektronskoj formi); Ostvarene troškove poslovanja za 2016, 2017 i 2018. godinu; Stanje investicija u toku na dan 31.12.2018. godine (ovjeren i potpisani dokument); Biznis plan 2020-2022. godina (ovjeren i potpisani dokument); U štampanoj i elektronskoj formi su dostavljeni sljedeći dokumenti: Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati – ostvarenje 2016, 2017 i 2018. godina i plan 2019, 2020, 2021 i 2022. godina; Ostali prihodi za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu; Ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu; Prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu; Popisna lista datih avansa na dan 31.12.2018. godine; Prikaz planiranih ulaganja za 2018, 2019, 2020 i 2021. godinu; Prikaz aktivacije sredstava za 2018, 2019, 2020 i 2021. godinu; Obrazac D – Dopuna 1 – podaci o učešću vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema za povezivanje proizvođača priključenih na 35, 10 i 0,4 kV naponske nivoe sa distributivnim sistemom u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema prema poslednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije; Analitika osnovnih sredstava koja su ušla u obračun za povezivanje proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo; CD, koji sadrži: prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu i analitičkom karticom za 2018. godinu; ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016. godinu sa analitičkim karticama (FC Distribucija) za razdoblje od 01.01.2016-30.06.2016. godine za sljedeća konta: 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 61213000 – prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka; 61213001 – prihodi od korišćenja mreže; 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti prihoda po osnovu naknade štete i dr., kao i analitičke kartice (CEDIS) za razdoblje od 01.07.2016-31.12.2016. godine za sljedeća konta: 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 61213000 – prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka; 61213001 – prihodi od korišćenja mreže; 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti prihoda po osnovu naknade štete i dr.; ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2017. godinu sa analitičkim karticama (CEDIS) za razdoblje od 01.01.2017-31.12.2017. godine za sljedeća konta: 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 61213001 – prihodi od prekomjerno knjižene reaktivne energije; 61213002 – prihodi od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe; 61213005 – prihodi od naknada za isporučenu električnu energiju za pokriće gubitaka u distributivnoj mreži – koji nijesu odobreni od RAE; 61220505 – prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka; 61220510 – prihodi od korišćenja mreže; 65900000 – ostali poslovni prihodi; 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti prihoda po osnovu naknade štete i dr. ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2018. godinu sa analitičkim karticama (CEDIS) za razdoblje od 01.01.2018-31.12.2018. godine za sljedeća konta: 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 61213001 – prihodi od prekomjerno knjižene reaktivne energije; 61213002 – prihodi od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe; 61213005 – prihodi od naknada za isporučenu električnu energiju za pokriće gubitaka u distributivnoj mreži – koji nijesu odobreni od RAE; 61220505 – prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka; 61220510 – prihodi od korišćenja mreže; 65900000 – ostali poslovni prihodi; 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti prihoda po osnovu naknade štete i dr.; 67901001 – ostali prihodi po osnovu prodaje tenderske dokumentacije; Odgovor po obavještenju, broj 10-00-49199 od 11.10.2019. godine

(dокумент je dostavljen u štampanoj i elektronskoj formi); Realizaciju potrošnje električne energije distributivnih kupaca za period 2016-2018. godina; Fakturisani prihod po osnovu naknade za korišćenje mreže i odobrenih gubitaka u mreži za period 2016-2018. godina; Fakturisani prihod po osnovu korekcije za period 2016-2018. godina; Ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu; Ostvarenje ostalih poslovnih prihoda za 2016 i 2017. godinu; Planiranu rekapitulacija ulaganja za 2019, 2020 i 2021. godinu, sa amortizacionim planom; CD, koji sadrži navedenu dokumentaciju u skladu sa Odgovorom po obaveštenju; Odgovor, broj 40-00-52930 od 31.10.2019. godine, u kojem se navodi da je nakon dekomponovanja osnovnih sredstava, koje je izvršeno prilikom poslednje procjene, evidentiran u dugotrajnoj imovini jedan broj sredstava koji ima tretman rezervnih djelova, ali kojima ne prestaje obračun amortizacije ni kad nijesu u funkciji, pa u tom kontekstu, CEDIS nije vršio procjenu vrijednosti sredstava van upotrebe za 2019 i 2020. godinu, iz razloga što su trenutno i po planu, sva sredstva CEDIS-a u funkciji obavljanja djelatnosti; Dopis, broj 40-00-52930/1 od 31.10.2019. godine, uz koji je dostavljena Studija smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore, sa Izvještajem u recenziji.

Svaki dokument dostavljen od strane CEDIS je primljen i uzet u razmatranje prilikom sproveđenja ovog postupka.

Članom 35 stav 1 Metodologije propisano je da Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom, dok je stavom 2 istog člana propisano da mišljenja i primjedbe na zahtjev zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od osam 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 i cijena.

Kao rezultat sprovedene analize sačinjen je Izvještaj o analizi dokumentacije po zahtjevu Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2020-2022. godina, broj 19/3307-11 od 04.11.2019. godine (u daljem tekstu: Izvještaj). U skladu sa članom 36 stav 1 Metodologije, Agencija je u cilju obezbjeđivanja potpune transparentnosti postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, na svojoj internet stranici objavila 04.11.2019. godine Izvještaj, na davanje mišljenja i primjedbi od strane zainteresovanih lica.

Na Izvještaj je primjedbe dostavio CEDIS, kao podnositelj zahtjeva. Primjedbe i komentari na Izvještaj su dostavljeni uz akt broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, o čemu je sačinjen dokument Izvještaj po primjedbama datim u javnoj raspravi na Izvještaj, broj 19/3307-15 od 15.11.2019. godine.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-57228 od 22.11.2019. godine, dostavio ključeve za alokaciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema, po naponskim nivoima: 35 kV – 22,11%, 10 kV – 25,19%, 0,4 kV – 52,70%.

U postupku razmatranja Zahtjeva CEDIS, na sjednici Odbora Agencije od 25.11.2019. godine održana je usmena rasprava, o čemu je sačinjen zapisnik, broj 19/4368-8 od 25.11.2019. godine.

I UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA

Članom 6 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, dok je članom 7 stav 5 propisano da se troškovi poslovanja dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati i troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

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

1. Ukupni troškovi poslovanja za energetsku djelatnost

Članom 7 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja za energetsku djelatnost obuhvataju tehnno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu. Stavom 2 istog člana utvrđeno je da se navedeni troškovi utvrđuju na osnovu dokumentacije dostavljene u skladu sa Metodologijom i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

Operator je, u skladu sa članom 7 stav 3 Metodologije, dužan da navedene troškove evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana, koji je utvrdila Agencija, i iste je dužan da dokaže 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.

Kod utvrđivanja prihoda, u troškove poslovanja, u skladu sa članom 7 stav 4 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 priključenja na mrežu, koje kroz naknadu za priključenje plaća korisnik sistema u skladu sa Zakonom, kao i troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.

Takođe, članom 19 stav 6 Zakona o računovodstvu ("Službeni list CG" broj 52/16) propisano je da računovodstvena evidencija mora biti zasnovana na vjerodostojnoj računovodstvenoj dokumentaciji, u skladu sa pravilima urednog knjigovodstva i mora da prikazuje istinito finansijsko stanje i rezultate poslovanja.

Shodno gore navedenom, podnositelj zahtjeva je odgovoran za tačnost računovodstvenih evidencija, obračuna, izvještaja i podataka dostavljenih uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

1.1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Članom 8 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.

U Tabeli 1 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 1. 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	2016. godina	36.084.628	35.115.251	-969.377	-2,69%
2	2017. godina	36.203.346	34.205.277	-1.998.069	-5,52%
3	2018. godina	36.322.455	35.403.881	-918.574	-2,53%
Ukupno (1+2+3)		108.610.429	104.724.409	-3.886.020	-3,58%

Iz Tabele 1 zaključuje se da je suma ukupnih troškova 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, ostvarena u iznosu manjem od sume utvrđenih troškova poslovanja za navedene godine regulatornog perioda, pa se, u skladu sa članom 8 stav 2 Metodologije, za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godina) ovi troškovi utvrđuju na osnovu sljedeće formule:

$$\text{TPu}_{t+1} = \left\{ \frac{1}{m} * \sum_{i=1}^m \text{TPu}_{t-i}^{os} + \frac{1}{2} * \left(\frac{1}{m} \sum_{i=1}^m \text{TPu}_{t-i}^{ut} - \frac{1}{m} \sum_{i=1}^m \text{TPu}_{t-i}^{os} \right) \pm Z_s \right\} * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j$$

gdje je:

TPu_{t+1} - ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za prvu godinu regulatornog perioda,

TPu_{t-i}^{os} - 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_{t-i}^{ut} - 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,

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

X - faktor efikasnosti,

Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usled okolnosti koje operator nije mogao kontrolisati (promjena zakona), razdvajanja subjekta, kao i uticaja realizacije razvojnih projekata odobrenih od strane Agencije, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)

- Z_j** - jednokratna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usled okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)
- m** - broj godina regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev.

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 iznose **104.724.409 €** (prosječno godišnje 34.908.136 €).

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 iznose **108.610.429 €** (prosječno godišnje 36.203.476 €).

Parametar Z_s, u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije, Agencija utvrđuje na osnovu podataka, obrazloženja i dokumentacije dostavljene u postupku utvrđivanja prihoda i cijena.

CEDIS je uz zahtjev dostavio sljedeće obrazloženje za ovaj parametar:

Usled okolnosti koje operator nije mogao kontrolisati (primjena novog Zakona o energetici, koji je stupio na snagu u januaru 2016. godine i posjedično izdvajanje CEDIS-a u posebno pravno lice), u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i prve dvije godine tekućeg regulatornog perioda, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, u dijelu troškova zarada zaposlenih, došlo je do značajne razlike u ostvarenjima.

Polazeći od obrazloženja Odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 16/2610-24 od 5.12.2016. godine, u kojem Agencija konstatuje da "parametar Z_s kako ga je predložio CEDIS nije izračunat na bazi konačnih podataka kako je propisano članom 8 stav 2 Metodologije, već na bazi procjena i analiza izvršenih od strane CEDIS-a, zbog čega je tada dostavljeni zahtjev za uvažavanjem novonastalih okolnosti ocijenjen kao neosnovan i isti nije prihvaćen za tekući regulatorni period, CEDIS predlaže uvažavanje trajne promjene troškova poslovanja (Z_s) počev od narednog regulatornog perioda u iznosu od 1.900.322,49 €. Ovaj iznos, u skladu sa navedenim stavom Agencije i odredbama Metodologije, odnosi se na konačne, ostvarene podatke u tekućem regulatornom periodu, a ne na procjene i analize urađene od strane CEDIS-a, kako je to bilo urađeno prilikom podnošenja prethodnog zahtjeva. Detaljan obračun ostvarenog troška po osnovu zarada potpuno novouspostavljenih organizacionih djelova društva, za kojim u periodu do donošenja Zakona o energetici (Službeni list CG br. 5/16 i 51/17) i izdvajanja operatora distributivnog sistema u posebno pravno lice, nije postojala potreba, a odnosi se na poslove: interne revizije, zaštite na radu, odnosa sa regulatorom, državnim institucijama i krajnjim korisnicima, informaciono komunikacionih tehnologija, te organa društva - sekretara, odbora direktora i revizorskog odbora:

Sektor	Iznos zarada
Interna Revizija	67.656,24
Zaštita na radu	849.402,29
Sektor za odnos sa R, DI i KKS	628.556,22
ICT	274.993,35

<i>Bord Direktora</i>	61.213,64
<i>Sekretar Društva</i>	5.318,10
<i>Revizorski odbor</i>	13.182,65
<i>Ukupno:</i>	1.900.322,49

CEDIS je uz dopunu dokumentacije od 26.09.2016. godine, u dokumentu Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavio dodatno obrazloženje za ovaj parametar:

Obračun parametra Zs je izvršen na osnovu ostvarenja u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda, kada je u potpunosti zaokruženo uspostavljanje CEDIS-a, kao samostalnog pravnog lica. Ovo iz razloga što je Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 16/2610-24 od 5.12.2016. godine, Agencija konstatovala da "parametar Zs kako ga je predložio CEDIS nije izračunat na bazi konačnih podataka kako je propisano članom 8 stav 2 Metodologije, već na bazi procjena i analiza izvršenih od strane CEDIS", zbog čega je tada dostavljeni zahtjev za uvažavanjem novonastalih okolnosti ocijenjen kao neosnovan i isti nije prihvaćen za tekući regulatorni period.

Detaljan prikaz ostvarenih zarada po sektorima za 2018.godinu, i procjene za dva zaposlena koji su počeli sa radom u toku 2018. godine, je dat kroz sljedeću tabelu:

Sektor/OJ Organi Društva	Broj zaposlenih	Datum	Ostvarenje	Procjena za 2 zaposlena	Ukupno
Interna Revizija	4	31.12.2018.godine	67.656,24		67.656,24
Sektor za sistem zaštite/zaštitna na radu	45	31.12.2018.godine	849.402,29		849.402,29
Sektor za odnos sa R, DL, i KKS	25	31.12.2018.godine	628.556,22		628.556,22
ICT	14	31.12.2018.godine	250.219,11	24.774,24	274.993,35
Bord Direktora	5	31.12.2018.godine	61.213,64		61.213,64
Sekretar Društva	1	31.12.2018.godine	5.318,10		5.318,10
Revizorski odbor	3	31.12.2018.godine	13.182,65		13.182,65
Ukupno:	97		1.875.548,25		1.900.322,49

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, dao sljedeću primjedbu na način utvrđivanja ovog troška:

Obrazloženje odbijanja zahtjeva za utvrđivanje parametra Zs, u suprotnosti je sa samom definicijom ovog parametra, koja njegovo postojanje ni na koji način ne dovodi u vezu sa dozvoljenim i ostvarenim troškom. Naime, trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati, nastala usled okolnosti koje operator nije mogao kontrolisati, mogla je rezultirati troškovima manjim ili većim od odobrenih.

Navedeno, između ostalog potvrđuje i sama formula za utvrđivanje ukupnih troškova na koje se može uticati, koja kroz ostvarene troškove uzima u obzir polovinu ovog nepredvidivog faktora, a zatim je koriguje.

CEDIS ističe da je novo tumačenje parametra Zs u suprotnosti sa obrazloženjem prethodne konačne Odluke o odobravanju RDP-a za period 2016-2019. godine i da nepotrebno unosi pravnu nesigurnost, narušavajući poslovni ambijent.

Na sjednici Odbora Agencije održanoj 25.11.2019. godine predstavnici CEDIS su istakli da je CEDIS imao efikasnije poslovanje u odnosu na ono što je odobreno od strane Agencije. Navedeno je da je uzeta u obzir jasna definicija parametra Zs iz Metodologije i da je evidentno da će se CEDIS-u odobriti polovina troškova, a da nije upitan iznos po pitanju troška zarada u dijelu troška po osnovu primjene parametra Zs.

Agencija je utvrdila sljedeće: *CEDIS je u 2016, 2017 i 2018. godini ostvario niže troškove poslovanja od utvrđenih za svaku godinu pojedinačno. U dokumentu CEDIS-a Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, navedeno je da je obračun parametra Zs izvršen na osnovu ostvarenja u 2018. godini, kada je u potpunosti zaokruženo uspostavljanje CEDIS kao pravnog lica, na osnovu čega se zaključuje da su troškovi po osnovu parametra Zs već uključeni u ostvarenje troškova poslovanja na koje se može uticati za navedeni trogodišnji period. Navedeno znači da su troškovi po osnovu parametra Zs uključeni u prvi element formule iz člana 8 stav 2 Metodologije (TPu_{t-i}^{os} - 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), pa bi prihvatanje predloženog parametra Zs predstavljalo prihvatanje ovog troška u dvostrukom iznosu.*

Projektovana inflacija se, u skladu sa članom 4 stav 2 tačka 9 Metodologije, utvrđuje za 2020. godinu u visini od 1,50%, za 2021. godinu u visini od 1,90% i 2022. godini u visini od 2,00%, na osnovu "Smjernica makroekonomske i fiskalne politike za period od 2019-2022. godine", koje je utvrdilo Ministarstvo finansija.

Kako su 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, ostvareni u iznosu manjem od sume utvrđenih troškova poslovanja za navedene godine regulatornog perioda, mjera neefikasnosti X1 iz člana 8 stav 7 Metodologije iznosi 0. Stoga, **faktor efikasnosti**, u skladu sa članom 8 stav 8 Metodologije, jednak je mjeri efikasnosti postignutoj primjenom novih tehnologija X2 i **iznosi 0,005**.

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godina) utvrđeni su u iznosu od 35.911.364 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 2 Metodologije ((1/3 * 104.724.409 € + (1/2 * (1/3*108.610.429 € - 1/3 * 104.724.409 €)) * (1 + 0,015 - 0,005)).

U skladu sa članom 8 stav 5 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se može uticati za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

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

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za drugu godinu regulatornog perioda (2021. godina) utvrđeni su u iznosu od 36.414.123 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 5 Metodologije (35.911.364 € * (1 + 0,019 - 0,005)).

U skladu sa članom 8 stav 6 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se može uticati za treću godinu regulatornog perioda utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

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

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za treću godinu regulatornog perioda (2022. godina) utvrđeni su u iznosu od 36.960.335 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 6 Metodologije (36.414.123 € * (1 + 0,02 - 0,005)).

1.2. Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

Članom 9 stav 1 Metodologije propisano je da troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati obuhvataju trošak kupovine električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu.

U skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, navedeni troškovi se izračunavaju kao proizvod utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema, osim proizvođačima.

Članom 9 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.

CEDIS je uz dopunu Zahtjeva od 01.11.2019. godine, uz dopis broj 40-01-52930/1, dostavio „Studiju smanjenja gubitaka snage i energije u elektroistributivnim mrežama Crne Gore” i Izvještaj o recenziji studije, kojim je ista potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 8,45% za 2020. godinu, 8,30% za 2021. godinu i 8,15% za 2022. godinu.

Članom 9 stav 6 Metodologije je definisano da se cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka izračunava kao prosjek ponderisane cijene električne energije koju je dominantni trgovac s crnogorskog tržišta ostvario tokom tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva i fjučersa objavljenih u septembru godine podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUXED) za regulatornu godinu za koju se cijena utvrđuje, dobijenih kao zbir dvije trećine mjesecnog prosjeka fjučersa band energije (settlement price) i jedne trećine mjesecnog prosjeka fjučersa pik energije (settlement price).

Prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta (EPCG AD Nikšić) ostvario tokom tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva (2016, 2017 i 2018. godina) iznosi 45,8068 €/MWh, kako je navedeno u dopisu EPCG, broj 10-00-29763 od 29.08.2019. godine, zavedenom u Agenciji pod brojem 19/3279-2 od 29.08.2019. godine.

Cijene fjučersa, objavljenih u septembru 2019. godine na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUXED) (<https://hudex.hu/en/market-data/power/daily->

[data?date=2019-09-02](#), dobijene kao zbir dvije trećine mjesecačnog prosjeka fjučersa band energije (settlement price) i jedne trećine mjesecačnog prosjeka fjučersa pik energije (settlement price) iznose:

- za 2020. godinu – 64,08 €/MWh $((2/3 * 60,29 \text{ €}/\text{MWh}) + (1/3 * 71,66 \text{ €}/\text{MWh}))$,
- za 2021. godinu – 60,98 €/MWh $((2/3 * 57,47 \text{ €}/\text{MWh}) + (1/3 * 67,99 \text{ €}/\text{MWh}))$ i
- za 2022. godinu – 60,02 €/MWh $((2/3 * 56,58 \text{ €}/\text{MWh}) + (1/3 * 66,90 \text{ €}/\text{MWh}))$.

Primjenom odredbe člana 9 stav 6 Metodologije, cijena električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu utvrđuje se:

- za 2020. godinu – 54,9431 €/MWh $((45,8068 \text{ €}/\text{MWh} + 64,08 \text{ €}/\text{MWh})/2)$,
- za 2021. godinu – 53,3920 €/MWh $((45,8068 \text{ €}/\text{MWh} + 60,98 \text{ €}/\text{MWh})/2)$ i
- za 2022. godinu - 52,9141 €/MWh $((45,8068 \text{ €}/\text{MWh} + 60,02 \text{ €}/\text{MWh})/2)$.

Na osnovu Dugoročnog energetskog bilansa Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine (“Službeni list CG”, broj 43/19) i Obrasca D dostavljenog od strane CEDIS, utvrđene su planirane količine električne energije za isporuku kupcima koji su priključeni na distributivni sistem, i to: 2.375.658,249 MWh za 2020. godinu, 2.406.541,807 MWh za 2021. godinu i 2.437.826,850 MWh za 2022. godinu.

Primjenom stope gubitaka od 8,45%, utvrđene Studijom gubitaka, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2020. godinu od 2.375.658,249 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2020. godinu od 219.271,570 MWh ($2.375.658,249 \text{ MWh} \times 8,45\%/(1-8,45\%)$). Primjenom utvrđene cijene električne energije od 54,9431 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2020. godinu u iznosu od 12.047.460 €**.

Primjenom stope gubitaka od 8,30%, utvrđene Studijom gubitaka, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2021. godinu od 2.406.541,807 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2021. godinu od 217.822,214 MWh ($2.406.541,807 \text{ MWh} \times 8,30\%/(1-8,30\%)$). Primjenom utvrđene cijene električne energije od 53,3920 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2021. godinu u iznosu od 11.629.964 €**.

Primjenom stope gubitaka od 8,15%, utvrđene Studijom gubitaka, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2022. godinu od 2.437.826,850 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2022. godinu od 216.312,344 MWh ($2.437.826,850 \text{ MWh} \times 8,15\%/(1-8,15\%)$). Primjenom utvrđene cijene električne energije od 52,9141 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2022. godinu u iznosu od 11.445.973 €**.

1.3. Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Članom 10 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 operatora tržišta i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

U dokumentu Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavljenom uz dopunu zahtjeva od 26.09.2016. godine, ovi troškovi zahtijevani su:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godinu) u iznosu od 2.438.788 €,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2021. godinu) u iznosu od 2.444.046 €,
- za treću godinu regulatornog perioda (2022. godinu) u iznosu od 2.452.682 €,

Navedeni troškovi zahtijevani su na bazi ostvarenja iz prethodnog perioda, pristiglih poreskih rješenja u 2019. godini, kao i planiranim aktivnostima za naredni period.

Struktura zahtijevanih troškova na koje se ne može uticati data je u dokumentu *Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati – ostvarenje 2016, 2017 i 2018. godina i plan 2019, 2020, 2021 i 2022. godina* i prikazana u Tabeli 2.

Tabela 2. Zahtijevani troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Troškovi, poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom	2020	2021	2022
	€	€	€
Troškovi poreza na imovinu	500.000	500.000	500.000
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	900.000	900.000	900.000
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	180.000	180.000	180.000
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	91.000	91.000	91.000
Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine	320.500	320.500	320.500
Ostali porezi	6.873	6.873	6.873
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	31.000	31.000	31.000
Administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr takse.	16.981	16.981	16.981
Troškovi izdavanja licenci	392.434	397.692	406.328
UKUPNO	2.438.788	2.444.046	2.452.682

U postupku analize predloženih troškova pošlo se od činjenice da su isti opravdani zato što nastaju na osnovu obaveza utvrđenih zakonom. Agencija je ove troškove utvrdila na sljedeći način:

1) Troškovi poreza na imovinu zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 500.000 €.

CEDIS je u zahtjevu naveo da je ove troškove planirao na bazi ostvarenja iz prethodnog perioda, pristiglih poreskih rješenja u 2019. godini, kao i planiranih aktivnosti za naredni period. Uvidom u analitičku karticu 55500000 – *Troškovi poreza na imovinu*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 416.686 €, u 2017. godini u iznosu od 385.733 € i u 2018. godini u iznosu od 472.448 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (424.956 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u projektno

ostvarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od po **424.956 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

2) Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od po 900.000 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500005 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 329.409 €, u 2017. godinu u iznosu od 636.765 € i u 2018. godini u iznosu od 603.491 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (523.222 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u proječno ostvarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od po **523.222 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

3) Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 180.000 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500007 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 177.310 €, u 2017. godini u iznosu od 186.854 € i u 2018. godini u iznosu od 186.854 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (183.673 €), pa je isti utvrđen u zahtjevanom iznosu od **180.000 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

4) Troškovi naknada za elektronske komunikacije zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 91.000 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500008 – *Troškovi naknada za elektronske komunikacije*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 69.894 €, u 2017. godini u iznosu od 61.196 € i u 2018. godini u iznosu od 59.846 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (63.645 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u proječno ostvarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od **63.645 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

5) Troškovi za zaštitu životne sredine zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 320.500 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500010 – *Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 17.142 €, u 2017. godini u iznosu od 0 € i u 2018. godini u iznosu od 0 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (5.714 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u proječno ostvarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od **5.714 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

6) Ostali porezi zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 6.873 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500012 – *Ostali porezi*, utvrđeno je da su ovi troškovi u 2016. godini ostvareni u iznosu od 4.740 €, u 2017. godini u iznosu od 5.700 € i u 2018. godini u iznosu od 6.480 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (5.640 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u proječno ostavarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od **5.640 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

7) Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 31.000 €.

Uvidom analitičku karticu 55500015 – *Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 589.752 €, u 2017. godini u iznosu od 530.395 € i u 2018. godini u iznosu od 50.734 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (390.294 €), pa je isti utvrđen u zahtjevanom iznosu od **31.000 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

8) Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse zahtijevane su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 16.981 €.

Uvidom u analitičku karticu 55900001 – Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, utvrđeno je da su ovi troškovi u 2016. godini ostvareni u iznosu od 9.598 €, u 2017. godini u iznosu od 4.448 € i u 2018. godini u iznosu od 11.337 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (8.461 €), kao i da nije dostavljeno obrazloženje za planirano povećanje, pa je isti utvrđen u proječno ostavarenom iznosu u periodu 2016-2018. godina od **8.461 €, za sve tri godine regulatornog perioda.**

9) Troškovi izdavanja licenci zahtijevani su u iznosu od 392.434 € za prvu godinu regulatornog perioda, 397.692 € za drugu godinu regulatornog perioda i 406.328 € za treću godinu regulatornog perioda.

Uvidom analitičku karticu 55900005 – *Troškovi izdavanja licenci*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2016. godini ostvaren u iznosu od 451.953 €, u 2017. godini u iznosu od 432.170 € i u 2018. godini u iznosu od 361.562 €. Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2016-2018. godina (415.228 €), pa je isti utvrđen u zahtjevanom iznosu **za prvu godinu regulatornog perioda 392.434 €, za drugu godinu regulatornog perioda 397.692 € i za treću godinu regulatornog perioda 406.328 €.**

10) Troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta nijesu zahtijevani za naredni regulatorni period.

Obzirom da je izvjesno da će se navedeni troškovi ostvariti u regulatornom period 2020-2022. godina, a prikazani su u “Odluci o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020-31.12.2021. godina” za 2020. godinu u iznosu od 91.810 € i za 2021. godinu u iznosu od 96.563 €, ovi troškovi se utvrđuju **za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 91.810 €, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 96.563 €.** S obzirom da regulatorni period za koji se utvrđuju naknade za rad operatora tržišta traje dvije godine, ovi troškovi se za treću regulatornu godinu, odnosno za 2022. godinu, za potrebe utvrđivanja regulatorno

dozvoljenog prihoda za CEDIS utvrđuju u iznosu od **96.563 €**, kao što je utvrđeno za 2021. godinu.

Struktura utvrđenih troškova na koje subjekat ne može uticati, za regulatorni period 2020-2022. godina, data je u tabeli 3.

Tabela 3. Utvrđeni troškovi na koje subjekat ne može uticati

Naziv	2020. godina	2021. godina	2022. godina
Troškovi poreza na imovinu	424.956	424.956	424.956
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	523.222	523.222	523.222
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	180.000	180.000	180.000
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	63.645	63.645	63.645
Troškovi za zaštitu životne sredine	5.714	5.714	5.714
Ostali porezi	5.640	5.640	5.640
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	31.000	31.000	31.000
Administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. Takse	8.461	8.461	8.461
Troškovi izdavanja licenci	392.434	397.692	406.328
Troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta	91.810	96.563	96.563
Troškovi na koje subjekat ne može uticati	1.726.882	1.736.893	1.745.529

Shodno navedenom, troškovi na koje subjekat ne može uticati, utvrđeni su:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godina) u iznosu od **1.726.882 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2021. godina) u iznosu od **1.736.893 €**,
- za treću godinu regulatornog perioda (2022. godina) u iznosu od **1.745.529 €**.

1.4. Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost koji se transponuju u tarife

Članom 6 stav 6 Metodologije propisano je da ako snaga planirana energetskim bilansom odstupa od prosjeka snaga računatog na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, uticaj te promjene se ravnomjerno dijeli između operatora i korisnika primjenom parametra α na utvrđene troškove poslovanja za energetsku djelatnost na sljedeći način:

$$TP_{t+n}^{TUT} = TP_{t+n} * (1 - \alpha_{t+n})$$

$$\alpha_{t+n} = \frac{1}{2} * \frac{MKos - MKpl_{t+n}}{MKos}$$

gdje je:

TP_{t+n}^{TUT} - troškovi poslovanja za energetsku djelatnost koji se transponuju u tarife, (€)

TP_{t+n} - utvrđeni troškovi poslovanja za energetsku djelatnost, (€)

MKpl_{t+n} - godišnji prosjek maksimalnih snaga distributivnog sistema planiranih energetskim bilansom za svaku godinu regulatornog perioda, (MW)

MKos - prosjek ostvarenih snaga računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, isključujući godine sa najviše i najmanje ostvarenom maksimalnom snagom, (MW).

Utvrđeni troškovi poslovanja za energetsku djelatnost (**TP_{t+n}**) iznose 49.685.706 € (35.911.364 € + 12.047.460 € + 1.726.882 €) za 2020. godinu, 49.780.980 € (36.414.123 € + 11.629.964 € + 1.736.893 €) za 2021. godinu i 50.151.837 € (36.960.335 € + 11.445.973 € + 1.745.529 €) za 2022. godinu.

Snaga distributivnog sistema planirana Dugoročnim energetskom bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine (**MKpl_{t+n}**) iznosi **442,84 MW** za 2020. godinu, **445,06 MW** za 2021. godinu i **447,30 MW** za 2022. godinu.

Dvanaestogodišnji prosjek ostvarenih snaga računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u dvanaestogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, isključujući godine sa najviše i najmanje ostvarenom maksimalnom snagom (**MKos**) iznosi **408,33 MW**, računat na osnovu podataka o ostvarenim snagama od 2007. do 2018. godine prikazanih u Obrascu D – Energija i kapacitet.

Uzimajući u obzir navedene veličine, parametar α utvrđen je, u skladu sa članom 6 stav 6 Metodologije, u iznosu od **-0,0423 %** za 2020. godinu, **-0,0450%** za 2021. godinu i **-0,0477%** za 2022. godinu.

Primjenom parametra α na troškove poslovanja za energetsku djelatnost, u skladu sa članom 6 stav 6 Metodologije, utvrđeni su troškovi poslovanja za energetsku djelatnost koji se transponuju u tarife (**TP_{t+n}^{TUT}**) u iznosu od:

- **51.787.411 €** za 2020. godinu (49.685.706 € * (1 - (-0,0423))),
- **52.021.124 €** za 2021. godinu (49.780.980 € * (1 - (-0,0450))), i
- **52.544.080 €** za 2022. godinu (50.151.837 € * (1 - (-0,0477))).

2. Trošak amortizacije

Trošak amortizacije za regulatornu godinu, u skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije, utvrđuje se na osnovu: nabavne vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine t+n-2 (n-1,2,3...), utvrđenu u skladu sa Zakonom i ovom metodologijom; korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalne metode amortizacije.

Korisni vijek upotrebe osnovnih sredstava, u skladu sa članom 13 stav 2 Metodologije, određuje se na osnovu tehničkog i ekonomskog vijeka upotrebe različitih grupa osnovnih sredstava koji je korišćen u posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije.

Na utvrđeni trošak amortizacije, u skladu sa članom 13 stav 3 Metodologije, primjenjuje se projektovana inflacija za godinu t+n za koju se utvrđuje vrijednost.

CEDIS je u Zahtjevu, prikazao trošak amortizacije u iznosu od 13.752.822 € za 2020. godinu, 14.697.541 € za 2021. godinu i 15.348.520,38 € za 2022. godinu.

Uz Zahtjev, CEDIS je dostavio dokument "Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda", u kojem je prikazana vrijednosti trajnih osnovnih sredstava i amortizacije. U navedenom dokumentu trošak amortizacije, obračunat na vrijednost sredstava na kraju 2018. godine, za 2019. godinu iznosi 13.575.980 €, trošak amortizacije za 2020. godinu iznosi 13.100.690 € i trošak amortizacije za 2021. godinu iznosi 12.478.568 €.

Pored navedenog, trošak amortizacije za 2020. godinu sadrži i planiranu amortizaciju obračunatu na vrijednost osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini, dok trošak amortizacije za 2021. godinu sadrži planiranu amortizaciju obračunatu na vrijednost osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020 i 2021. godini.

Vrijednost osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini, obračunata na osnovu Djelimične Odluke o davanju saglasnosti na Ažurirani investicioni plan za period 2019-2021. godina, broj 18/2649-9 od 03.08.2018. godine i Dopunske Odluke o davanju saglasnosti na dio investicije "Mjerna mjesta", broj odluke 18/2649-28 od 28.12.2018. godine, iznosi 31.333.264 €. Planirani trošak amortizacije, obračunat na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini (31.333.264 €) i stopa amortizacije prikazanih u dokumentu "Planirana rekapitulacija ulaganja za 2019, 2020 i 2021. godinu, sa amortizacionim planom", iznosi 1.225.006 € za 2020. Analizom dokumenta "Planirana rekapitulacija ulaganja za 2019, 2020 i 2021. godinu, sa amortizacionim planom" utvrđeno je da trošak amortizacije za mjerne uređaje (brojila) za 2020. godinu nije obračunat u skladu sa Odlukom Agencije o usvajanju "Izvještaja o procjeni fer vrijednosti imovine Operatora distributivnog sistema Elektroprivrede Crne Gore na dan 31. decembra 2014. godine", broj 15/2697-15 od 19.11.2015. godine. Naime, amortizacija na mjerne uređaje (brojila) obračunata je na vijek trajanja od 10 godina (102.476 €), a ne na 15 godina kako je to utvrđeno navedenom Odlukom. Agencija je korigovala vijek trajanja sa 10 na 15 godina za navedena sredstva (68.317 €) i utvrdila da je planirani trošak amortizacije potrebno umanjiti za iznos od 34.159 € (102.476 € - 68.317 €), za 2020. godinu. Shodno navedenom, planirani trošak amortizacije na vrijednosti osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini, iznosi 1.190.847 € (1.225.006 € - 34.159 €) za 2020. godinu.

Vrijednost osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2021. godini, obračunata na osnovu Odluke Agencije, broj 19/3987-2 od 29.10.2019. godine, iznosi 26.825.387 €. Planirani trošak amortizacije, obračunat na osnovu vrijednosti osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2021. godini (26.825.387 €) i stopa amortizacije prikazanih u dokumentu "Amortizacioni plan 2020-2022", iznosi 1.671.869 € za 2021. godinu. Analizom dokumenta "Amortizacioni plan 2020-2022" utvrđeno je da trošak amortizacije za mjerne uređaje (brojila) za 2021. godinu nije obračunat u skladu sa Odlukom Agencije o usvajanju "Izvještaja o procjeni fer vrijednosti imovine Operatora distributivnog sistema Elektroprivrede Crne Gore na dan 31. decembra 2014. godine", broj 15/2697-15 od 19.11.2015. godine. Naime, amortizacija na mjerne uređaje (brojila) obračunata je na vijek trajanja od 10 godina (158.900 €), a ne na 15 godina kako je to utvrđeno navedenom odlukom. Agencija je korigovala vijek trajanja sa 10 na 15 godina za navedena sredstva (105.933 €) i utvrdila da

je planirani trošak amortizacije potrebno umanjiti za iznos od 52.967 € (158.900 € - 105.933 €), za 2021. godinu. Shodno navedenom, planirani trošak amortizacije na vrijednosti osnovnih sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2021. godini, iznosi 1.618.902 € (1.671.869 € - 52.967 €) za 2021. godinu.

Takođe, od planiranog troška amortizacije potrebno je oduzeti i trošak amortizacije za sredstva koja su stečena putem kapitalnih doprinosa, tj. putem naknade za priključene. U dokumentu „Prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu“ prikazan je trošak amortizacije za 2019. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2018. godine, u iznosu od 20.699 €, trošak amortizacije za 2020. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2019. godine, u iznosu od 50.577 € i trošak amortizacije za 2021. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2020. godine, u iznosu od 80.577 €.

Shodno navedenom, a u skladu sa članom 13 Metodologije:

- **trošak amortizacije za prvu godinu regulatornog perioda** (2020. godina) utvrđen je u iznosu od 13.758.610 €, kao proizvod troška amortizacije za 2019. godinu u iznosu od 13.555.281 € (trošak amortizacije za 2019. godinu u iznosu od 13.575.980 € umanjen za trošak amortizacije za 2019. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) u iznosu od 20.699 €) i stope inflacije za 2020. godinu (1,50%),
- **trošak amortizacije za drugu godinu regulatornog perioda** (2021. godina) utvrđen je u iznosu od 14.511.538 €, kao proizvod troška amortizacije za 2020. godinu u iznosu od 14.240.960 € (zbir troška amortizacije za 2020. godinu u iznosu od 13.100.690 € i planiranog troška amortizacije za 2020. godinu u iznosu od 1.190.847 € umanjeni za trošak amortizacije za 2020. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) u iznosu od 50.577 €) i stope inflacije za 2021. godinu (1,90%),
- **trošak amortizacije za treću godinu regulatornog perioda** (2022. godina) utvrđen je u iznosu od 15.511.895 €, kao proizvod troška amortizacije za 2021. godinu u iznosu od 15.207.740 € (zbir troška amortizacije za 2021. godinu u iznosu od 12.478.568 €, planiranog troška amortizacije za 2020. godinu u iznosu od 1.190.847 € i planiranog troška amortizacije za 2021. godinu u iznosu od 1.618.902 € umanjeni za trošak amortizacije za 2021. godinu za sredstva koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) u iznosu od 80.577 €) i stope inflacije za 2022. godinu (2,00%).

3. Povrat na sredstva

Povrat na sredstva je, u skladu sa članom 14 Metodologije, dio prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{PS}_{t+n} = \mathbf{ROS}_{t+n} * \mathbf{SPK}$$

gdje je:

ROS_{t+n} - regulatorna osnova sredstava,

SPK - stopa povrata na kapital,

n - 1, 2, 3...

Regulatorna osnova sredstava je, u skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, vrijednost sredstava u odnosu na koju se računa povrat na sredstva za regulatornu godinu, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{ROS}_{t+n} = \mathbf{OS}_{t+n-2}^{\text{net}} + \mathbf{I}_{t+n} + \mathbf{RK}_{t+n}$$

gdje je:

OS_{t+n-2}^{net} - neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine, utvrđena na osnovu poslednje procjene prihvaćene od strane Agencije,

I_{t+n} - investicije za regulatornu godinu,

RK_{t+n} - radni kapital za regulatornu godinu

n - 1, 2, 3...

Za svaku godinu regulatornog perioda, u skladu sa članom 15 stav 2 Metodologije, iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje se 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, naknada za priključenje iz člana 180 stav 1 Zakona).

Na utvrđenu vrijednost, u skladu sa članom 15 stav 5 Metodologije, primjenjuje se projektovana inflacija za godinu t+n za koju se utvrđuje vrijednost.

Regulatorna osnova sredstava za 2020. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda (dostavljen u excel formatu)*, na kraju 2018. godine iznosi 239.687.773 €.

U dokumentu „Prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu“ prikazana je vrijednost sredstava koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2018. godine, u iznosu od 689.971 €.

Članom 15 stav 2 Metodologije propisano je da se 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 pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija, naknada za priključenje

iz člana 180 stav 1 Zakona). U skladu sa navedenim, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2018. godine utvrđena je u iznosu od 238.997.802 € (239.687.773 € - 689.971 €).

U skladu sa članom 15 stav 5 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje stopa inflacije koja iznosi 1,5%, pa se stoga utvrđuje neto vrijednost osnovnih sredstava za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od **242.582.769 €** (238.997.802 * 1,015).

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 7 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$I_{t+n} = I_{t+n-1}^{oa}$$

gdje je:

I_{t+n-1}^{oa} – vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu $t+n-1$

Članom 40 stav 1 Metodologije propisano je da izuzetno od odredbi člana 15 stav 7 metodologije, vrijednost investicija koje su ušle u regulatornu osnovu sredstava do stupanja na snagu ove metodologije i vrijednost investicija koje se odnose na revitalizaciju srednjenačinske i niskonenačinske mreže, izračunava se za naredni period na sljedeći način:

- 1) za prvu godinu regulatornog perioda

$$I_{t+1} = IT_{t-1} + \frac{1}{2} I_t^{od}$$

- 2) za drugu godinu regulatornog perioda

$$I_{t+2} = IT_{t-1} + I_t^{od} + \frac{1}{2} I_{t+1}^{od}$$

- 3) za treću godinu regulatornog perioda

$$I_{t+3} = IT_{t-1} + I_t^{od} + I_{t+1}^{od} + \frac{1}{2} I_{t+2}^{od}$$

gdje je:

IT_{t-1} – vrijednost odobrenih investicija u toku, na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

I_t^{od} – vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva, utvrđena u skladu sa st. 2 – 7 ovog člana,

I_{t+1}^{od} – vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda, utvrđena u skladu sa st. 2 – 7 ovog člana,

I_{t+2}^{od} – vrijednost odobrenih investicija za drugu godinu regulatornog perioda, utvrđena u skladu sa st. 2 – 7 ovog člana.

Takođe, članom 40 stav 3 Metodologije propisano je da se vrijednost odobrenih investicija za svaku godinu regulatornog perioda (I_t^{od} , I_{t+1}^{od} i I_{t+2}^{od}) iz člana 40 stav 1 Metodologije uključuje u regulatornu osnovu sredstava do vrijednosti ograničenja koje iznosi 6% neto vrijednosti osnovnih sredstava operatora koju je utvrdila Agencija za prvu godinu regulatornog perioda.

Vrijednost ograničenja investicija iznosi 14.339.868 €, dobijena kao proizvod neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2018. godine u iznosu od 238.997.802 € i stope ograničenja od 6%. U skladu sa primjenjenim ograničenjem, vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva iznosi 6.050.000 €, a odnosi se na polovinu vrijednosti investicije Revitalizacija srednjenačke i niskonačke mreže (12.100.000 € odobreno za 2019. godinu).

Vrijednost odobrenih investicija u toku na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2018. godina) prikazana u dokumentu „*Stanje investicija u toku na dan 31.12.2018. godine*“, iznosi **22.963.188 €**.

Uz Zahtjev CEDIS je dostavio spisak investicija u toku na kraju 2018. godine. Pregledom dostavljenog spiska utvrđeno je da isti sadrži investicije koje su isključene iz obračuna stope povrata i amortizacije do stavljanja sredstava u funkciju, korekcijama povrata na sredstva koje su izvršene u poglavlju 5.5 ovog obrazloženja, Odlukom Agencije o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Odlukom Agencije o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, broj 14/1265-16 od 03.07.2014. godine i Odlukom Agencije o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, broj 13/1712-21 od 05.07.2013. godine.

Investicije koje su isključene, u iznosu od 9.384.448 €, prikazane su u tabeli 4:

Tabela 4. Investicije u toku na kraju 2018. godine koje se isključuju iz obračuna stope povrata

Naziv projekta	ID Broj	Stanje na 31.12.2018
35kV DV VIRPAZAR-VRANJINA	1494	14.100
DV 35 KV Kumbor-Klinci-Kabl.	1664	110.148
DV 35 KV TS 35/10 ODŽAK	685	73.192
Izgradnja KB 35kV Tiv.-Račica	2127	6.703
35kV Andrijevica-Gusinje-BA	2626	106
TS 35/10kV Novi Ulcinj	2724	1.613.486
TS 35/10kV Gradac-GP i zam.TR	2745	34.667
TS35/10kV Mataru-GP i zam.TR	2746	34.667
TS 35/10kV Njegovo-GP i zam.TR	2747	34.667
TS 35/10kV Ubli-GP i zam.TR	2749	34.667
TS 35/10kV Baruta-GP i zam.TR	2750	34.667
TS 35/10kV Unač-GP i zam.TR	2743	17.000
TS 35/10kV Brezna-GP i zam.TR	2744	21.800
TS 35/10kV Odžak-GP i zamj.TR	2741	17.000
TS 35/10kV Guke-zam.tr.	2957	80.500
TS 35/10kV Bioče-GP i zamj.TR	2740	21.200
TS 35/10kV Rožaje - zam.tr.	2938	84.602
TS 35/10kV Zeleni-zamj.transf.	2939	40.500
TS 35/10kV Stari Obod	2834	38.200
TS 35/10kV R.Konč-GP i zam.TR	2751	74.500
TS 35/10kV Risan	2836	38.200

TS 35/10kV Grbalj	2837	75.900
STS 10/0.4kV Medanovići	1730	14.702
STS Mikovići	958	22.163
NDTS 10/04 kV "Rena"	1516	250
NDTS "Kaptaža Čanj"	1834	300
NNM BMTS - Dom kulture	398	17.675
Priklj.DV 10kV Sark.Lakat	1562	7.640
10 kV kab "Seoce"- "Prijevor II	1763	256
Rek.TS Vještica-zamj.SN bloka	2164	5.782
NNKM DTS Barington	1145	641
Izgradnja STS 10/0.4 kV " Ratkovići"	1620	30.811
STS Mardari	1628	600
STS Zabrdje 2	1656	930
TS Kameno-rasklopište	1662	77.643
DTS 10/0,4KV PRČANJ II-KARMEN	189	43.898
KV 10KV AUTOKAMP-DOBROTA	206	2.364
KV 10KV ŠKALJARI-GURDIĆ	1206	450
KOTOR II Izgradnja DTS 10/0,4kV " Škaljari Gornji"	1753	41.367
TS 10/0.4 kV PODBIŠĆE-D.S.	1743	96.076
NNM JUŠKOVIĆA-ULOŠEVINA	1748	34.877
STS10/04kV "Mokra Njiva"	1624	2.500
STS 10/0.4 kV LOPARI-FUNDINA	51	14.661
TS 10/0.4kV/SUPERMARKET ZABJELO	651	3.799
REK.NADZ.10kV VODA "SLAP"	702	28.595
NNM STS BALIJAČE IV	913	5.717
DTS 10/0,4 kV"ŠIPČANIK"	1285	197
STS VUKSAN LEKIĆI 3	1679	120
STS 10/0,4kV, DUŠIĆI IV	1691	740
Izgradnja STS Radovče 3	2125	190
Izgradnja NDTS 10/0,4kV Beri 2	2139	150
Rekonstrukcija NNM Plana	2120	11.251
Izgradnja DTS Orja Luka	2210	355
NDTS Tivat IV	1634	32.661
STS 10/04kV 160kVA FRASKANJEL	1692	21.565
Izg. NNV voda Fraskanjel	1699	12.358
Rek.NNVV N.MAHALA 2 Derviši	1700	6.109
Rek.NNVV BRAJŠE 1 Ljukovići	1702	7.737
Rek.NNVV G.RASTIŠ - Telići	1704	5.419
STS10/0.4 Vergaševići-Gorice	1738	16.176
Rekonst.TS10/04kV, "Klanica"	1621	39.634
Rek. TS 10/0.4kV Stari Grad.	2243	6.600
Izgradnja STS Zagrade 2	2126	60.629
NDTS Gusinje 3 sa uklapanjem	2238	1.000
STS10/04kV "Presjeka"	1623	432
Rek.DV 10kV Bać-Malindubrava	1724	54.331

MBTS Beogradsko naselje 2	1506	2.480
Izg.TS10/04kV1000kVA ĐERANE 2	1694	43.530
Izg.TS10/04kV1000kVA FEMIĆI	1695	42.290
STS Risji Do,NV 10kV,uk.NNM-NK	2409	39.300
KV 10kV TS Breza-STS Lugovi	2429	1.825
PV 10 kV MORINJ-LIPCI	2433	26.579
TS 10/0.4kV Marin Ploča - BR	2504	195
DV 10 kV Lugovi -Pčinje -KL	2430	62.765
MBTS Gomila 2 - HN	2510	7.865
TS Stari Grad - HN	2512	10.409
MBTS Bajer - HN	2513	18.985
MBTS Zmijica- HN	2514	26.390
TS Banja 1 - HN	2515	15.300
TS 10/04 PRVOBORAC-HN	2524	9.628
TS 10/0.4kV Rudarsko - MO	2428	14.874
STS Kaludra 2-BER	2605	750
KB10kV KALIMANJ2-TV	2422	830
TS 10/0.4kV Lug - KL	2426	69.468
TS DUMIDRAN- TV	2537	8.093
DV 10kV Bukovik-Ivanje -NK	2583	23.500
DEV 10kV Malind-Crnča-RO	2612	27.900
NNKV Nas. Potrlica-PV	2613	2.550
STS Zaton-Škola -BP	2425	56.355
Rek. TS Kekec- BR	2448	17.130
DV 10 kV Laz-Dragovoljići-NK	2584	21.000
MBTS HRAM - PV	2621	2.625
STS Kubasi - KO	2684	11.603
NDTS Pijaca - PV	2687	4.823
REK.10kV DV HOTI-PG	2702	13.280
DV 10 kV Tun II- Cerovo-NK	2586	37.800
STS 10/0.4kV Kovčica-1676-ŽB	2710	980
DTS Njegoševa - NK	2588	106.070
Izgradnja priključnog DV 10 kV i STS Somina	2506	54.200
TS 10/0.4kV Šišovik	2738	75.752
IZGR.TS10/04kV ĐERANE-PAŠA	2754	63.179
RP 10 kV KID-C.Polje - MO	2555	1.640
NDTS Vrela Nova	2753	3.520
REK. 10KV DV MORAČA	2704	10.819
NNNV Kraljevo Kolo- MO	2554	2.671
DV 10kV Kruševica iz TS Pti	2723	20.370
STS Bušnje II i ukl.u NNM	2779	2.990
TS Soliteri Centar - PG	2400	14.350
TS Kat 2 - PG	2402	8.400
TS Gimnazija Tuzi	2403	9.900
TS Džan - PG	2404	9.900
TS BLOK 5 - D2 - PG	2405	11.200

TS Drač 2 - PG	2406	8.400
TS Malo Brdo 1 - PG	2590	8.400
TS Sib 2-PG	2591	8.400
TSStara Varoš 2 -PG	2592	14.350
TS Opštinski sud	2838	9.900
TS Tur. ambasada-CT	2593	9.900
TS Ivanbegova - CT	2594	8.400
TS Gipos - CT	2595	13.755
RP Kameno-ukl. - HN	2519	1.322
DTS Brijeg Morače 1	2769	1.570
1kV KV "Podličak"	2849	247
RP 10kV RMU Savatr-Zagrablje	2872	2.065
DTS 10/0.4kV PITOMINE	2732	1.066
STS 10/0,4kV Vrela	2925	3.585
NDTS Vatrogasni dom	2852	413
NDTS 10/0.4kV Madžo 2-D.Štoj	2883	35.830
TS 10/0,4kV "KRSTAC"	2924	7.950
MBTS 10/0,4kV D:GORICA 6	2921	5.722
Rek. TS Dubrava 2 - BR	2443	9.266
KV 10kV RP Mojkovac-Slatina	2853	16.058
STS Pošćenski kraj 3	2982	1.200
DTS Voljavac - BP	2550	450
STS 10/0,4kV "Završ" - Plav	2999	450
STS 10/0.4kV Repište	2965	800
KB 10 kV Klinci-Arza	2536	10.000
STS 10/0,4kV G. Kokoti	2993	700
AMM III	2734	4.131.997
UNT 10kV TS Dubovica-BD	2384	162.719
UNT 10 kV mreže TS Grbalj-KO	2385	136.056
UNT 10 kV mreže TS Igalo-HN	2386	114.995
UNT 10kV mreže TS Miločer-BD	2387	142.613
UNT 10 kV mreže TS Tuzi-PG	2389	108.948
Razvoj eBS sistema	2760	159.040
UKUPNO:	9.384.448	

Ukupna vrijednost investicija za prvu regulatornu godinu (2020. godinu) iznosi **19.628.740 €**, kao zbir investicija u toku u iznosu od 13.578.740 € i polovine vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva u iznosu 6.050.000 €.

U skladu sa članom 15 stav 10 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost.

Vrijednost radnog kapitala za prvu regulatornu godinu (2020. godinu) utvrđena je u iznosu od 4.140.476 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za prvu regulatornu godinu (49.685.706 € / 12).

U skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, regulatorna osnova sredstava za prvu regulatornu godinu, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2018. godine u iznosu od 242.582.769 €, vrijednosti investicija za 2020. godinu u iznosu od 19.628.740 € i radnog kapitala za 2020. godinu u iznosu od 4.140.476 €, iznosi **266.351.985 €**.

Regulatorna osnova sredstava za 2021. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda (dostavljen u excel formatu)*, na kraju 2018. godine iznosi 264.000.461 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2019. godine dobija se kada se od neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2018. godine umanji vrijednost amortizacije za 2019. godinu.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2018. godine utvrđena je u iznosu od 238.997.802 €, a vrijednost amortizacije za 2019. godinu utvrđena je u iznosu od 13.555.281 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2019. godine utvrđena u iznosu od 225.442.521 € (238.997.802 € - 13.555.281 €).

U dokumentu „Prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu“ prikazana je planirana vrijednost sredstava koja će biti pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2019. godine, u iznosu od 995.942 €.

Članom 15 stav 2 Metodologije propisano je da se 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 pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija, naknada za priključenje iz člana 180 stav 1 Zakona). U skladu sa navedenim, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2019. godine utvrđena je u iznosu od 224.446.579 € (225.442.521 € - 995.942 €).

U skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje se stopa inflacije koja iznosi 1,90%, pa se stoga utvrđuje neto vrijednost osnovnih sredstava za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od **228.711.064 €** (224.446.579 € * 1,019).

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 7 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$I_{t+n}^{oa} = I_{t+n-1}^{oa}$$

gdje je:

I_{t+n-1}^{oa} – vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1

Vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za 2020. godinu iznosi **31.333.264 €**, a utvrđena je na osnovu Dijelimične Odluke o davanju saglasnosti na Ažurirani investicioni plan za period 2019-2021. godina, broj odluke 18/2649-9 od 03.08.2018. godine i Dopunske Odluke o davanju saglasnosti na dio investicije "Mjerna mjeseta", broj odluke 18/2649-28 od 28.12.2018. godine.

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 40 stav 1 Metodologije, iznosi **19.228.740 €**, kao zbir investicija u toku u iznosu od 13.578.740 € i polovine vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu 5.650.000 €. Vrijednost ograničenja investicija iznosi 14.339.868 €, dobijena kao proizvod neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2018. godine u iznosu od 238.997.802 € i stope ograničenja od 6%. U skladu sa primjenjenim ograničenjem vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 5.650.000 €, a odnosi se na polovinu vrijednosti investicije Revitalizacija srednjenačapske i niskonaponske mreže (11.300.000 € odobreno za 2020. godinu).

U skladu sa članom 15 stav 10 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost.

Vrijednost radnog kapitala za drugu regulatornu godinu (2021. godinu) utvrđena je u iznosu od 4.148.415 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za drugu regulatornu godinu (49.780.980 € / 12).

U skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, regulatorna osnova sredstava za drugu regulatornu godinu, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2019. godine u iznosu od 228.711.064 €, vrijednosti investicija za 2021. godinu u iznosu od 50.562.004 € i radnog kapitala za 2021. godinu u iznosu od 4.148.415 €, iznosi **283.421.483 €**.

Regulatorna osnova sredstava za 2022. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda (dostavljen u excel formatu)*, na kraju 2018. godine iznosi 294.970.126,89 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2020. godine dobija se kao zbir neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2019. godine i neto vrijednosti sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini, koji se umanjuje za vrijednost amortizacije za 2020. godinu.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2019. godine utvrđena je u iznosu od 224.446.579 €, neto vrijednosti sredstava koja se stavljuju u upotrebu u 2020. godini iznosi 31.333.264 € i vrijednost amortizacije za 2020. godinu utvrđena je u iznosu od 14.240.960 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2020. godine utvrđena u iznosu od 241.538.883 € (224.446.579 € + 31.333.264 € - 14.240.960 €).

U dokumentu „Prikaz naknade za priključenje sa amortizacijom za 2018, 2019, 2020, 2021 i 2022. godinu“ prikazana je planirana vrijednost sredstava koja će biti pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2020. godine, u iznosu od 1.000.000 €.

Članom 15 stav 2 Metodologije propisano je da se 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 pribavljениh putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija, naknada za priključenje iz člana 180 stav 1 Zakona). U skladu sa navedenim, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2019. godine utvrđena je u iznosu od 240.538.883 € (241.538.883 € - 1.000.000 €).

U skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje se stopa inflacije koja iznosi 2,00%, pa se stoga utvrđuje neto vrijednost osnovnih sredstava za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od **245.349.661 €** (240.538.883 € * 1,020).

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 7 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$I_{t+n} = I_{t+n-1}^{oa}$$

gdje je:

I_{t+n-1}^{oa} – vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu $t+n-1$

Vrijednost odobrenih investicija u sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za 2021. godinu iznosi **26.825.387 €**, a utvrđena je na osnovu Odluke Agencije, broj odluke 19/3987-2 od 29.10.2019. godine.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, dao sljedeću primjedbu na način utvrđivanja regulatorne osnove sredstava:

Primjedba se odnosi na Odluku o odobrenim investicijama za period 2020-2022.godina, kao jednog od djelova ROS-a. Nakon analize odluke o odobravanju investicija, CEDIS dostavlja kratke komentare u smislu primjedbi na neodobravanje pojedinačnih investicija iz trogodišnjeg investicionog plana:

1. **Izgradnja KB 35 kV TS 110/35 kV Radovići – TS 35/10 kV Pržno** – predložena je dopuna budžeta u odnosu na prethodno odobrena sredstva za istu investiciju.
2. **Izgradnja TS 10/0.4 kV Hram** – Realizacija investicije je potrebna zbog priključenja novih potrošača, jer je započeta gradnja novih objekata
3. **Izgradnja TS 10/0.4 kV Čanj kaptaža** – Realizacija investicije je potrebna zbog preotperećenosti postjeće TS, pogotovo tokom trajanja ljetne turističke sezone
4. **Rekonstrukcije TS 10/0.4 kV** – Realizacija investicije je potrebna zbog preotperećenosti postojećih transformatora
5. **Izgradnja TS Staro Pazarište sa priključnim kablom** - Realizacija investicije je potrebna zbog priključenja novih potrošača, jer je započeta gradnja novih objekata
6. **Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV Kličevvo – TS Klanica** – Realizacija investicije je potrebna radi napajanja Vojnog aerodroma. Koncesionar je postavio uslov za obezbjeđenje pouzdanog napajanja e.energijom
7. **AMM, SCADA i ostali prateći informacioni sistemi koji nisu odobreni** – Zahtjev za mišljenje i dopunski komentar dostavljeni dopisom broj 40-00-54821.

Sa gore navedenog, CEDIS daje primjedbu na uzete regulatorne osnove umanjene za iznose neodobrenih, značajnih investicija po cjelokupni distributivni sistem.

Na sjednici Odbora Agencije održanoj 25.11.2019. godine, predstavnici CEDIS su istakli da nije odobreno sedam važnih investicija, kao što su SCADA, AMM, rekonstrukcija postojećih objekata 10/0,4kV u primorskom dijelu koji su značajni posebno u periodu turističke sezone, zatim kablovski vod Kličevvo – Klanica kojim se poboljšava sigurnost napajanja vojnih objekata

u Nikšiću. Istaknuto je da su ove investicije veoma bitne CEDIS-u i da se što prije treba ići u njihovu realizaciju.

Agencija je utvrdila sljedeće: U postupku davanja saglasnosti na Trogodišnji investicioni plan za period 2020-2022. godina Agencija je donijela Odluku, broj 19/3987-2 od 29.10.2019. godine. Predmetnom Odlukom u poglavlju I tačka 2 nije data saglasnost na određene investicije, između ostalih, investicije koje su navedene u primjedbi CEDIS. U skladu sa navedenim, primjenom člana 15 stav 2 Metodologije, navedene investicije su isključene iz neto vrijednosti osnovnih sredstava. Navedenom odredbom utvrđeno 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 pribavljenih putem kapitalnog doprinosa. U odnosu na predmetne investicije, iste su bile odobrene ranijim odlukama Agencije, ali su isključene zbog niske realizacije. Povrat na sredstva će za iste biti obračunat kada budu realizovane i postanu osnovno sredstvo operatora.

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 40 stav 1 Metodologije, iznosi **18.128.740 €**, kao zbir investicija u toku u iznosu od 13.578.740 € i polovine vrijednost odobrenih investicija za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu 4.550.000 €. Vrijednost ograničenja investicija iznosi 14.339.868 €, dobijena kao proizvod neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2018. godine u iznosu od 238.997.802 € i stope ograničenja od 6%. U skladu sa primjenjenim ograničenjem, vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 4.300.000 €, a odnosi se na polovinu vrijednosti investicije Revitalizacija srednjenačapske i niskonaponske mreže (9.100.000 € odobreno za 2020. godinu).

U skladu sa članom 15 stav 10 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost.

Vrijednost radnog kapitala za treću regulatornu godinu (2022. godinu) utvrđena je u iznosu od 4.179.320 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za treću regulatornu godinu (50.151.837 € / 12).

U skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, regulatorna osnova sredstava za treću regulatornu godinu, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2020. godine u iznosu od 245.349.661 €, vrijednosti investicija za 2022. godinu u iznosu od 44.954.127 € i radnog kapitala za 2022. godinu u iznosu od 4.179.320 €, iznosi **294.483.108 €**.

Stopa povrata na kapital

Članom 16 Metodologije propisano je da se stopa povrata na kapital (SPK) utvrđuje za regulatorni period kao trogodišnji prosjek ponderisanih prosjeka troška kapitala (PPTK). Shodno navedenoj odredbi Metodologije **stopa povrata na kapital, za regulatorni period 2020-2022. godina, iznosi 5,91% ((6,22% + 5,81% + 5,70%)/3)**. Elementi za obračun stope povrata prikazanu su u tabelama 5 i 6.

Tabela 5. Obračun stope povrata na kapital

Obračun stope povrata na kapital (SPK)			
Elementi	2020	2021	2022
rf	0,40%	0,40%	0,40%
Vkudio	0,5	0,5	0,5
Dudio	0,5	0,5	0,5
βbd	0,48	0,48	0,48
β	0,96	0,96	0,96
PRRT	5,96%	5,96%	5,96%
PRZ	6,25%	6,25%	6,25%
SPvk	12,4%	12,4%	12,4%
SP	0,09	0,09	0,09
SPpk	2,04%	2,04%	2,04%
IPC	1,50%	1,90%	2,00%
PPTK	6,22%	5,81%	5,70%

Elementi za obračun stope povrata (SP) - stopa oslobođena rizika, premija rizika zemlje, premija rizika razvijenog tržita i beta bez duga

Tabela 6. Elementi za obračun stope povrata na kapital

Mjesec	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun	Jul	Avg.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.
Stopa oslobođena rizika - rf (Obveznice Njemačke – 2018. godina)	0,47	0,66	0,53	0,48	0,45	0,33	0,28	0,29	0,37	0,4	0,31	0,19
Prosjek stope oslobođene rizika za 2018. godinu¹												0,40
Premija rizika zemlje (PRZ) ²												6,25
Premija rizika razvijenog tržišta (PRRT) ³												5,96
Beta bez duga (power sektor) ⁴												0,48

Stopa povrata vlasničkog kapitala od **12,4%** utvrđena je primjenom formule iz člana 16 stav 2 Metodologije, a na osnovu parametara sa razvijenih tržišta, iz izvora navedenih u članu 16 st. 3 – 7, i to: 1) stope oslobođene rizika od 0,40%; 2) bete kompanije od 0,96; 3) premije rizika razvijenog tržišta od 5,96% i 4) premije rizika zemlje od 6,25%.

Stopa povrata pozajmljenog kapitala utvrđena je u iznosu od **2,04%**, u skladu sa članom 16 stav 8 Metodologije, kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju 2018., 2017. i 2016. godine. Pri obračunu ove stope korišćeni su podaci koje su CGES i Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić dostavljali kroz godišnje izvještajne obrasce. Obračun je izvršen u skladu sa metodom sadržanom u dokumentu "Obračun stope zaduženja na pozajmljeni kapital energetskih kompanija u Crnoj Gori", od 12.06.2015. godine, koji je urađen od strane konsultanta koga je angažovala Agencija, po Ugovoru broj 15/1794-1 od 01.06.2015. godine.

¹ Izvor podataka: <http://www.ecb.int/stats/money/long/html/index.en.html>

² Izvor podataka: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls>

³ Izvor podataka: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls>

⁴ Izvor podataka: <http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/betaemerg.xls>

U skladu sa članom 14 Metodologije, povrat na sredstva:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2020. godini u iznosu od 266.351.985 € i stope povrata na kapital od 5,91%, iznosi **15.741.402 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2021. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2021. godini u iznosu od 283.421.483 € i stope povrata na kapital od 5,91%, iznosi **16.750.210 €**,
- za treću godinu regulatornog perioda (2022. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2022. godini u iznosu od 294.483.108 € i stope povrata na kapital od 5,91%, iznosi **17.403.952 €**.

4. Ostali prihodi

Članom 17 stav 4 Metodologije propisano je da se ostali prihodi računaju kao odbitna stavka za utvrđivanje prihoda ako su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

Ostali prihodi u zahtjevu su prikazani za prvu regulatornu godinu (2020) u iznosu od 448.400 €, za drugu regulatornu godinu (2021) u iznosu od 456.968 € i za treću regulatornu godinu (2022) u iznosu od 465.707 €. Ovi prihodi ostvareni su u 2016. godini u iznosu od 396.679 €, u 2017. godini u iznosu od 430.027 € i u 2018. godini u iznosu od 392.911 €.

Planirani iznos ovih prihoda u odnosu na prosječno ostvareni iznos u periodu 2016-2018. godina (406.539 €), za prvu regulatornu godinu (2020) veći je za 10,30%, za drugu regulatornu godinu (2021) veći je za 12,40% i za treću regulatornu godinu (2022) veći je za 14,55%.

Uz dopunu od 26.19.2019. godine CEDIS je dostavio obrazloženje da su *ostali prihodi planirani na bazi prosječnog ostvarenja u prethodnom periodu, kao i na bazi aktivnih ugovora o zakupu optičke infrastrukture CEDIS-a*.

Uzimajući u obzir navedeno obrazloženje, kao i realno planiranje ostalih prihoda, ovi prihodi se utvrđuju u zahtjevanim iznosima i to:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2020. godina) u iznosu od **448.400 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2021. godina) u iznosu od **456.968 €**, i
- za treću godinu regulatornog perioda (2022. godina) u iznosu od **465.707 €**.

5. Korekcije iz prethodnog perioda

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Članom 27 Metodologije propisano je da će prilikom utvrđivanja prihoda i cijena za regulatorni period Agencija izvršiti korekcije po osnovu razlika između odobrenih i ostvarenih veličina koje nijesu obuhvaćene prethodnim odlukama Agencije, na osnovu konačnih podataka.

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić (u funkciji operatora distributivnog sistema) (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2015. godine), broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod i cijene za korišćenje distributivnog sistema električne energije, za 2016. godinu. U postupku utvrđivanja korekcija, iz navedene odluke, koriste se utvrđene vrijednosti troškova poslovanja koji se ne mogu kontrolisati, troškova poslovanja koji se mogu djelimično kontrolisati, povrata na sredstva, ostalih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda i prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta.

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Crnogorskom elektroistributivnom sistemu DOO Podgorica (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2016. godine), broj 16/2610-24 od 05.12.2016. godine, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod i cijene, za 2017., 2018 i 2019. godinu. U postupku utvrđivanja korekcija, iz navedene odluke, koriste se utvrđene vrijednosti troškova poslovanja na koje se ne može uticati, troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, povrata na sredstva, ostalih prihoda i prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta.

5.1. Korekcije troškova na koje se djelimično može uticati

Korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2016. godinu

U skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati (troškovi gubitaka) izračunavaju se kao proizvod utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema, osim proizvođačima.

Pravilima za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG" broj 13/17 i 46/17) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da se na kraju regulatornog perioda, iznos korekcije utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou u postupku utvrđivanja regulatornog prihoda, cijena i/ili naknada.

Odlukom za RDP iz 2015. godine, Agencija je za planiranu potrošnju električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 2.101.000 MWh, stopu opravdanih gubitaka od 8,64% (198.694 MWh) i cijenu energije od 37,57 €/MWh, umanjeno za iznos korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od 1.323.658 €, odobrila prihod za pokrivanje planiranih dozvoljenih tehničkih gubitaka u iznosu od 6.141.436 €. U cilju ostvarenja odobrenog prihoda, Agencija je utvrdila cijene dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu po kategorijama potrošnje i tarifnim vremenima.

Na osnovu podataka dostavljenih od strane CEDIS uz Dopis broj 19/3307-7 od 11.10.2019. godine, utvrđeno je da je u 2016. godini CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije po cijenama gubitaka koje su primjenjene po kategorijama kupaca i tarifnim vremenima utvrđenim Odlukom o utvrđivanju tabela sa cijenama za električnu energiju broj 15/2575-41 od 10.12.2015. godine za 2016. godinu, u iznosu od **6.417.261 €**.

Članom 9 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.

CEDIS je uz dopunu Zahtjeva od 01.11.2019. godine, uz dopis broj 40-01-52930/1, dostavio „Studiju smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore” i Izvještaj o recenziji studije, kojim je ista potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu za 2016. godinu iznosi 8,60% i razlikuje se od stope utvrđene Odlukom za RDP iz 2015. godine.

Trošak gubitaka, računat sa ostvarenom cijenom električne energije od 37,57 €/MWh, ostvarenom potrošnjom električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 2.183.277 MWh, stopom opravdanih gubitaka utvrđenom Studijom smanjenja gubitaka u distributivnom sistemu od 8,60% i umanjen za iznos primjenjene korekcije iz prethodnog perioda od 1.323.658 €, za 2016. godinu iznosio je **6.394.296 €** ($37,57 \text{ €/MWh} \times 2.183.277 \text{ MWh} \times 8,60\% / (100\%-8,60\%) - 1.323.658 \text{ €}$).

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, dao sljedeću primjedbu na način utvrđivanja korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2017. godinu:

Pravilima je propisano da se na kraju regulatornog perioda, iznos korekcije utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti, u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou u postupku utvrđivanja regulatornog prihoda, cijena i/ili naknada.

Utvrđeni trošak gubitaka za 2016. godinu iznosi 7.465.094 €, dok iznos koji se navodi u dokumentu 6.141.436 € obuhvata korekcije iz prethodnog perioda. U skladu sa Pravilima CEDIS smatra da se ne mogu uzeti u obzir korekcije troška gubitaka koje se odnose na period prije 2016. godine, pa CEDIS ističe da je potrebno ponovo obračunati korekcije troškova na koje se djelimično može uticati za 2016. godinu u iznosu 1.300.879 € u korist energetskog subjekta.

Agencija je utvrdila sledeće: Članom 12 stav 2 Pravila, propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati utvrđuje kao razlika između prihoda koji Operator distributivnog sistema ostvari fakturisanjem količina električne energije korisnicima koji su priključeni na distributivni sistem po cijenama gubitaka utvrđenim za svaku kategoriju potrošnje i ukupnog troška za nabavku električne energije po utvrđenim cijenama za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu.

Odlukom za RDP iz 2015. godine, utvrđen je trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu u iznosu od 7.465.094 €. Istom odlukom je utvrđen iznos korekcija troška koji se djelimično može kontrolisati, od 1.323.658 € u korist kupaca, pa je za isti iznos umanjen ukupni trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu. Cijena dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2016. godinu utvrđena je na osnovu troška od 6.141.436 € koji sa korekcijom iz prethodnog perioda treba da pokriva ukupan utvrđeni trošak od 7.465.094 €.

Imajući u vidu prethodno navedeno, prilikom utvrđivanja korekcije za 2016. godinu trošak ostvaren primjenom utvrđene cijene gubitaka za 2016. godinu treba upoređivati sa troškom na osnovu kojeg je i utvrđena ta cijena. U protivnom, korekcija iz prethodnog perioda ne bi bila realizovana.

Kako je CEDIS, fakturisanjem distributivnim korisnicima, ostvario prihod za pokrivanje opravdanih tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu u drugačijem iznosu od troškova koje je imao po tom osnovu, izvršena je korekcija.

Korekcija troškova na koje se može djelimično uticati po osnovu razlike između odobrenih i ostvarenih količina električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu i po osnovu različito ostvarene stope opravdanih gubitaka za 2016. godinu, utvrđuje se **u iznosu od 22.965 €, u korist kupaca** (6.394.296 € - 6.417.261 €).

Korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2017. godinu

U skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati (troškovi gubitaka) izračunavaju se kao proizvod utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema, osim proizvođačima.

Pravilima je propisano da se na kraju regulatornog perioda, iznos korekcije utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou u postupku utvrđivanja regulatornog prihoda, cijena i/ili naknada. Članom 12 Pravila propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati vrši po osnovu razlike ostvarenih količina električne energije u odnosu na utvrđene, primjene stope gubitaka utvrđene ažuriranom studijom gubitaka i razlike između utvrđenih i ostvarenih cijena za nabavku električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu alociranih na korisnike distributivnog sistema.

Odlukom za RDP iz 2016. godine, Agencija je za 2017. godinu za planiranu potrošnju električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 2.130.000 MWh, stopu opravdanih gubitaka od 8,43% (196.089 MWh) i cijenu energije od 37,9905 €/MWh, odobrila prihod za pokrivanje planiranih dozvoljenih tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu u iznosu od 7.449.519 €. Članom 22 Metodologije propisano je da, pored troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, korisnici distributivnog sistema nadoknađuju i trošak nabavke električne energije za pokrivanje dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji je za 2017. godinu iznosio 3.271.539 €, kako je utvrđeno Odlukom za RDP iz 2016. godine, izračunat primjenom stope opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu od 3,73% i cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu od 37,9905 €c/MWh.

Na osnovu podataka o potrošnji električne energije distributivnih kupaca, dostavljenim od strane CEDIS uz Dopis broj 19/3307-7 od 11.10.2019. godine, utvrđeno je da je u 2017. godini CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije po cijenama gubitaka računatoj na osnovu troška za nabavku električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela troška gubitaka u prenosnom sistemu koji se odnose na distributivni, koje su primijenjene po kategorijama kupaca i tarifnim vremenima utvrđenim Odlukom za RDP iz 2016. godine, u iznosu od 11.468.614 €.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, dao primjedbu na način utvrđivanja korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2017. godinu, sadržan u objavljenom Izvještaju:

Prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka, prema Zaključnom listu ne iznose 11.468.614, već su prikazani u kontu 61220505, i iznose:

61220505	<i>Prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka</i>	0	11.443.970	11.491.687
----------	--	---	------------	-------------------

Ukupne korekcije na kontu 61213002 (Prihodi od alokacija kapaciteta u iznosu od 2017 - 148.330,01 € i 2018 – 58.569 €) uključene su kroz korekcije za angažovanje distributivnog kapaciteta za 2017. godinu i 2018. godinu, te je pri obračunu korekcija troškova na koje se djelimično može uticati potrebno uzeti ostvarene prihode koji su dostavljeni na poziciji 61220505.

Agencija je utvrdila sledeće: Uvidom u obračun korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2017. godinu i korekcija po osnovu razlike između ostvarenog i utvrđenog prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2017. godinu utvrđeno je da je potrebno uzeti ostvarene prihode koji su dostavljeni u analitičkoj kartici broj 61220505 - Prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka, pa je utvrđeno da je CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije za pokrivanje gubitaka za 2017. godinu u iznosu od **11.443.970 €**.

Članom 9 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.

CEDIS je uz dopunu Zahtjeva od 01.11.2019. godine, uz dopis broj 40-01-52930/1, dostavio „Studiju smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore” i Izvještaj o recenziji studije, kojim je ista potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu za 2017. godinu iznosi 8,90% i razlikuje se od stope utvrđene Odlukom za RDP iz 2016. godine. Crnogorski elektroprenosni sistem (CGES) je 07.10.2019. godine, uz Dopis broj 12159, dostavio Studiju smanjenja gubitaka u kojoj je utvrđena ostvarena stopa opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu električne energije od 3,50%.

Dopisom broj 40-01-39916 od 20.08.2019. godine, CEDIS je dostavio informaciju o postupcima nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu u kojoj je navedeno da je za 2017. godinu u tu svrhu nabavljena električna energija po cijeni od 40,35 €/MWh. CGES je Agenciji, Dopisom broj 10243 od 12.08.2019. godine, dostavio informaciju o postupcima nabavke energije za pokrivanje gubitaka, u kojoj je navedeno da je električna energija za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za 2017. godinu nabavljena po cijeni od 53,5122 €/MWh.

Uzimajući u obzir ostvarenu potrošnju električne energije distributivnih kupaca u 2017. godinu (2.270.763 MWh), ostvarenu cijenu nabavljenih električnih energija za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2017. godinu (40,35 €/MWh) i ostvarenu stopu gubitaka u distributivnom sistemu u 2017. godini (8,90%) utvrđeno je da za 2017. godinu trošak po

osnovu nabavke električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 8.951.317 € (2.270.763 MWh x 40,35 €/MWh x 8,90% / (100-8,90%)). Trošak za nabavku električne energije za pokrivanje dijela gubitaka u prenosnom sistemu za 2017. godinu, na osnovu ostvarene količine električne energije isporučene iz prenosnog sistema u distributivni sistem u 2017. godini (2.425.549 MWh), ostvarene cijene nabavljenje električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za 2017. godinu (53,5122 €/MWh) i ostvarene stope gubitaka u prenosnom sistemu u 2017. godini (3,50%), iznosi 4.707.643 € (2.270.763 MWh x 53,5122 €/MWh x 3,50% / (100-3,50%)). Ukupni trošak po osnovu nabavke električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iznosi **13.658.960 €** (8.951.317 € + 4.707.643 €).

Korekcija troškova na koje se može djelimično uticati za 2017. godinu, po osnovu razlike između odobrenih i ostvarenih količina električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu, po osnovu različito ostvarene stope opravdanih gubitaka i po osnovu razlike između utvrđenih i ostvarenih cijena za nabavku električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu alociranih na korisnike distributivnog sistema, utvrđuje se **u iznosu od 2.214.990 €, u korist subjekta** (11.443.970 € - 13.658.960 €).

Korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2018. godinu

U skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati (troškovi gubitaka) izračunavaju se kao proizvod utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema, osim proizvođačima.

Pravilima je propisano da se na kraju regulatornog perioda, iznos korekcije utvrđuje po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na utvrđene na godišnjem nivou u postupku utvrđivanja regulatornog prihoda, cijena i/ili naknada. Članom 12 Pravila propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati vrši po osnovu razlike ostvarenih količina električne energije u odnosu na utvrđene, primjene stope gubitaka utvrđene ažuriranom studijom gubitaka i razlike između utvrđenih i ostvarenih cijena za nabavku električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu alociranih na korisnike distributivnog sistema.

Odlukom za RDP iz 2016. godine, Agencija je za 2018. godinu za planiranu potrošnju električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 2.180.000 MWh, stopu opravdanih gubitaka od 8,43% (200.692 MWh) i cijenu energije od 37,9152 €/MWh, odobrila prihod za pokrivanje planiranih dozvoljenih tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu u iznosu od 7.609.277 €. Članom 22 Metodologije propisano je da, pored troškova nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, korisnici distributivnog sistema nadoknađuju i trošak nabavke električne energije za pokrivanje dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji je Odlukom za RDP iz 2016. godine, za 2018. godinu utvrđen u iznosu od 3.306.779 € primjenjujući stopu opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu od 3,73% i cijenu električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu od 37,9152 €/MWh.

Na osnovu podataka o potrošnji električne energije distributivnih kupaca, dostavljenim od strane CEDIS uz Dopis broj 19/3307-7 od 11.10.2019. godine, utvrđeno je da je u 2018. godini CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije po cijenama gubitaka računatim na osnovu troška za nabavku električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela troška gubitaka u prenosnom sistemu koji se odnose na distributivni, koje su primjenjene po kategorijama kupaca i tarifnim vremenima utvrđenim Odlukom za RDP iz 2016. godine, u iznosu od 11.511.795 €.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-00-54823 od 11.11.2019. godine, dao primjedbu na način utvrđivanja korekcija troškova na koje se djelimično može uticati za 2017. godinu, a koja je prihvaćena kao osnovana. U skladu sa navedenim, utvrđeno je da je istu izmjenu potrebno izvršiti i za 2018. godinu. Utvrđeno je da je CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije za pokrivanje gubitaka za 2018. godinu u iznosu od **11.491.687 €**.

Članom 9 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.

CEDIS je uz dopunu Zahtjeva od 01.11.2019. godine, uz dopis broj 40-01-52930/1, dostavio „Studiju smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore” i Izvještaj o recenziji studije, kojim je ista potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu za 2018. godinu iznosi 8,34% i razlikuje se od stope utvrđene Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2018. godinu. Crnogorski elektroprenosni sistem (CGES) je 07.10.2019. godine, uz Dopis broj 12159, dostavio Studiju smanjenja gubitaka u kojoj je utvrđena ostvarena stopa opravdanih gubitaka u prenosnom sistemu električne energije od 4,06%.

Dopisom broj 40-01-39916 od 20.08.2019. godine, CEDIS je dostavio informaciju o postupcima nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu u kojoj je navedeno da je za 2018. godinu u tu svrhu nabavljena električna energija po cijeni od 48,71 €/MWh. CGES je Agenciji, Dopisom broj 10243 od 12.08.2019. godine, dostavio informaciju o postupcima nabavke energije za pokrivanje gubitaka, u kojoj je navedeno da je električna energija za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za 2018. godinu nabavljena po cijeni od 48,52 €/MWh.

Uzimajući u obzir ostvarenu potrošnju električne energije distributivnih kupaca u 2018. godinu (2.294.115 MWh), ostvarenu cijenu nabavljene električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2018. godinu (48,71 €/MWh) i ostvarenu stopu gubitaka u distributivnom sistemu u 2018. godini (8,34%) utvrđeno je da za 2018. godinu trošak po osnovu nabavke električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 10.167.624 € (2.294.115 MWh x 48,71 €/MWh x 8,34% / (100-8,34%)). Trošak za nabavku električne energije za pokrivanje dijela gubitaka u prenosnom sistemu za 2018. godinu, na osnovu ostvarene količine električne energije isporučene iz prenosnog sistema u distributivni sistem u 2018. godinu (2.400.930 MWh), ostvarene cijene nabavljene električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu za 2018. godinu (48,52 €/MWh) i ostvarene stope gubitaka u prenosnom sistemu u 2018. godini (4,06%), iznosi 4.929.769 € (2.400.930 MWh x 48,52 €/MWh x 4,06% / (100-4,06%)). Ukupni trošak po osnovu nabavke

električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iznosi **15.097.393 €** (10.167.624 € + 4.929.769 €).

Korekcija troškova na koje se može djelimično uticati za 2018. godinu, po osnovu razlike između odobrenih i ostvarenih količina električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu, po osnovu različito ostvarene stope opravdanih gubitaka i po osnovu razlike između utvrđenih i ostvarenih cijena za nabavku električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu i dijela dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu alociranih na korisnike distributivnog sistema, utvrđuje se **u iznosu od 3.605.706 €, u korist subjekta** (15.097.393 € - 11.491.687 €).

Ukupna korekcija troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati za 2016, 2017 i 2018. godinu

Korekcija po osnovu troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati za 2016. godinu iznosi 22.965 € u korist kupaca, za 2017. godinu iznosi 2.214.990 € u korist subjekta, za 2018. godinu iznosi 3.605.706 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 7.

Tabela 7. Prikaz korekcija troškova na koje energetski subjekat može djelimično uticati

Korekcije troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati	Iznos korekcija €	U korist
2016. godina (I)	22.965	kupaca
2017. godina (II)	2.214.990	subjekta
2018. godina (III)	3.605.706	subjekta
Ukupno (III + II - I)	5.797.731	subjekta

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, za 2016, 2017 i 2018. godinu, u iznosu od **5.797.731 €**, u korist subjekta.

5.2. Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za period 2016-2018. godina

Članom 10 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 operatora tržišta i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2016. godinu

Odlukom za RDP iz 2015. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su u iznosu od **1.928.656 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2016. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 416.686 €;

- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 329.409 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 35.017 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 177.310 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 69.894 €;
- 55500010 – troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 17.142 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 4.740 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 589.752 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 9.598 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 451.953 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.101.502 €**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2016. godinu utvrđeni u iznosu od 1.928.656 €, a ostvareni u iznosu od 2.101.502 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 172.846 € (2.101.502 € - 1.928.656 €), u korist subjekta.**

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2017. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2017. godinu, utvrđeni su u iznosu od **2.125.823 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2017. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 385.733 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 636.765 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 35.017 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 61.196 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 5.700 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 530.395 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 4.448 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 432.170 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.278.279 €**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2017. godinu utvrđeni u iznosu od 2.125.823 €, a ostvareni u iznosu od 2.278.279 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 152.456 € (2.278.279 € - 2.125.823 €), u korist subjekta.**

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2018. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2018. godinu, utvrđeni su u iznosu od **2.105.669 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2018. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 472.448 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 603.491 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 35.017 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 59.846 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 6.480 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 50.734 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 11.337 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 361.562 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **1.787.769 €**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2018. godinu utvrđeni u iznosu od 2.105.669 €, a ostvareni u iznosu od 1.787.769 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 317.900 € (2.105.669 € - 1.787.769 €), u korist kupaca.**

Ukupna korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2016, 2017 i 2018. godinu

Korekcija po osnovu troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2016. godinu iznosi 172.846 € u korist subjekta, za 2017. godinu iznosi 152.456 € u korist subjekta, za 2018. godinu iznosi 317.900 € u korist kupaca, kako je prikazano u Tabeli 8.

Tabela 8. Prikaz korekcija troškova na koje energetski subjekat ne može uticati

Korekcije troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati	Iznos korekcija €	U korist
2016. godina (I)	172.846	subjekta
2017. godina (II)	152.456	subjekta
2018. godina (III)	317.900	kupaca
Ukupno (I + II - III)	7.402	subjekta

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2016, 2017 i 2018. godinu, u iznosu od 7.402 €, u korist subjekta.

5.3. Korekcije po osnovu razlike između ostvarenog i utvrđenog prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta

Korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2016. godinu

Odlukom za RDP iz 2015. godine, prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, za 2016. godinu, utvrđen je u iznosu od **72.658.046 €**.

U dokumentu, *Ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu i Analitičkoj kartici broj 61213001* - prihodi od korišćenja mreže, koji su dostavljeni uz Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, prikazano je ostvarenje prihoda od korišćenja mreže u iznosu od **74.912.986 €**.

Kako je prihod za 2016. godinu utvrđen u iznosu od 72.658.046 €, a ostvaren u iznosu od 74.912.986 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 2.254.940 € (74.912.986 € - 72.658.046 €), u korist kupaca.**

Korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2017. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, za 2017. godinu, utvrđen je u iznosu od **66.950.481 €**.

U dokumentu, *Ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu i Analitičkim karticama broj 61220510 - prihodi od korišćenja mreže i 61213002 - Prihodi od balansne odgovornosti za debalans balansne grupe*, koji su dostavljeni uz Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, prikazano je ostvarenje prihoda od korišćenja mreže u iznosu od **78.840.753 € i 148.330 €**. U ostvarenom prihodu su prikazani i prihodi za korišćenje prenosne mreže u iznosu od 9.297.990 € Stoga, stvarno ostvareni prihod po osnovu korišćenja distributivne mreže u 2017. godini iznosi **69.691.093 € (78.840.753 € + 148.330 € - 9.297.990 €)**.

Kako je prihod za 2017. godinu utvrđen u iznosu od 66.950.481 €, a ostvaren u iznosu od 69.691.093 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 2.740.612 € (69.691.093 € - 66.950.481 €), u korist kupaca.**

Korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2018. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, za 2018. godinu, utvrđen je u iznosu od **68.832.438 €**.

U dokumentu, *Ostvarenje prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostalih poslovnih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu i Analitičkoj kartici broj 61220510 - prihodi od korišćenja mreže i 61213002 - Prihodi od balansne odgovornosti za debalans balansne*

grupe, koji su dostavljeni uz Odgovor po obaveštenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, prikazano je ostvarenje prihoda od korišćenja mreže u iznosu od **80.700.663 € i 58.569 €**. U ostvarenom prihodu su prikazani i prihodi za korišćenje prenosne mreže u iznosu od 9.496.562 €. Stoga, stvarno ostvareni prihod po osnovu korišćenja distributivne mreže u 2018. godini iznosi **71.262.670 € (80.700.663 € + 58.569 € - 9.496.562 €)**.

Kako je prihod za 2018. godinu utvrđen u iznosu od 68.832.438 €, a ostvaren u iznosu od 71.204.101 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 2.430.232 € (71.262.670 € - 68.832.438 €), u korist kupaca.**

Ukupna korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2016, 2017 i 2018. godinu

Korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, za 2016. godinu iznosi 2.254.940 € u korist kupaca, za 2017. godinu iznosi 2.740.612 € u korist kupaca, za 2018. godinu iznosi 2.430.232 € u korist kupaca, kako je prikazano u Tabeli 9.

Tabela 9. Prikaz korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta

Korekcije prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta	Iznos korekcija €	U korist
2016. godina (I)	2.254.940	kupaca
2017. godina (II)	2.740.612	kupaca
2018. godina (III)	2.430.232	kupaca
Ukupno (I + II + III)	7.425.784	kupaca

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta, za 2016, 2017 i 2018. godinu, u iznosu od 7.425.784 €, u korist kupaca.

5.4. Korekcija po osnovu razlike utvrđenih i ostvarenih ostalih prihoda

Članom 17 stav 4 Metodologije propisano je da se ostali prihodi računaju kao odbitna stavka za utvrđivanje prihoda ako su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

Korekcija ostalih prihoda za 2016. godinu

Odlukom za RDP iz 2015. godine, ostali prihodi za 2016. godinu utvrđeni su u iznosu od **486.859 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2016. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 190.697 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 205.788 €;

- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 194 €;

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **396.679 € (190.697 € + 205.788 € + 194 €)**.

U godišnjim izvještajnim obrascima koje je operator dostavio za 2016. godinu prikazani su ostali prihodi u iznosu od 524.957 €, dok je u Zahtjevu prikazano ostvarenje ostalih prihoda za 2016. godinu u iznosu od 396.679 €. CEDIS je, u Odgovoru, broj 10-00-49199 od 11.10.2019. godine, istakao da se razlika u prihodima odnosi na prihode koje CEDIS nije ostvario u svojim poslovnim knjigama nakon osnivanja, već kao Funkcionalna cjelina Distribucija, te da iz navedenog razloga isti nijesu prikazani u Zahtjevu.

Kako je prilikom utvrđivanja korekcija za sve kategorije regulatorno dozvoljenog prihoda Agencija uzimala u obzir troškove i prihode ostvarene tokom cijele 2016. godine, isti princip je primjenjen i prilikom korekcije predmetnih prihoda.

U skladu sa navedenim, kako su ostali prihodi za 2016. godinu utvrđeni u iznosu od 486.859 €, a ostvareni u iznosu od 524.957 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 38.098 € (524.957 € - 486.859 €), u korist kupaca**.

Korekcija ostalih prihoda za 2017. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, ostali prihodi za 2017. godinu utvrđeni su u iznosu od **969.666 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2017. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 193.075 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 219.914 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 13.286 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 3.751 €;

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **430.027 € (193.075 € + 219.914 € + 13.286 € + 3.751 €)**.

Kako su ostali prihodi za 2017. godinu utvrđeni u iznosu od 969.666 €, a ostvareni u iznosu od 430.027 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 539.639 € (969.666 € - 430.027 €), u korist subjekta**.

Korekcija ostalih prihoda za 2018. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, ostali prihodi za 2018. godinu utvrđeni su u iznosu od **969.666 €**.

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2018. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 203.059 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 164.204 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 20.389 €;
- 67901001 – ostali prihodi po osnovu prodaje tenderske dokumentacije, u iznosu od 1.460 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 3.799 €;

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **392.911 € (203.059 € + 164.204 € + 20.389 € + 1.460 € + 3.799 €)**.

Kako su ostali prihodi za 2018. godinu utvrđeni u iznosu od 969.666 €, a ostvareni u iznosu od 392.911 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 576.755 € (969.666 € - 392.911 €), u korist subjekta.**

Ukupna korekcija ostalih prihoda za 2016, 2017 i 2018. godinu

Korekcija po osnovu ostalih prihoda, u 2016. godini iznosi 38.098 € u korist subjekta, u 2017. godini iznosi 539.639 € u korist subjekta, u 2018. godini iznosi 576.755 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 10.

Tabela 10. Prikaz korekcija ostalih prihoda

Korekcije ostalih prihoda	Iznos korekcija €	U korist
2016. godina (I)	38.098	kupaca
2017. godina (II)	539.639	subjekta
2018. godina (III)	576.755	subjekta
Ukupno (II + III - I)	1.078.296	subjekta

Shodno navedenom, **utvrđuje se ukupna korekcija ostalih prihoda, za 2016, 2017 i 2018. godinu, u iznosu od 1.078.296 €, u korist subjekta.**

5.5. Ukupne korekcije povrata na sredstva za period 2016-2018. godina

Utvrđivanje iznosa korekcija po osnovu amortizacije i povrata na sredstva Agencija vrši u skladu sa članom 17 Pravila.

Korekcija povrata na sredstva za 2016. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2015. godine a koje su realizovane u 2016. godini

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 17 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: početak i obim realizacije svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Članom 17 stav 3 tačka 1 Pravila propisano je da obim i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija, i to ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 11. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	Odobreno 2015. godina	Realizovano 2015. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Pržna	592.437	0	0,00%	592.437	6,28%	37.205
Opremanje dvije 35 kV ćelije U TS 110/35 kV Bjeliši	58.824	0	0,00%	58.824	6,28%	3.694
Izgradnja DV 35 kV "Priključni 35 kV na TS 35/10 kV Odžak - Ulaz-Izlaz"	56.193	7.578	13,49%	56.193	6,28%	3.529
Izgradnja KB 35 kV TS 110/35 kV Tivat - TS 35/10 kV Račica	117.647	4.409	3,75%	117.647	6,28%	7.388
Izgradnja kablovskog 10kV voda od DTS Semafori do MBTS Autobuska Stanica	21.849	0	0,00%	21.849	6,28%	1.372
Izgradnja podzemnog voda 10kV TS Otrant-TS Radio centar II	20.756	18.655	89,88%	0	6,28%	0
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA "Madžo 2-D. Štoj"	42.437	0	0,00%	42.437	6,28%	2.665
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Stari Grad (SN blok 3+1)"	8.824	6.600	74,80%	8.824	6,28%	554
Izgradnja kablovskog voda 10 kV TS 10/0,4kV Davidović- TS10/04KV Marovići	34.622	0	0,00%	34.622	6,28%	2.174
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "MARKIĆIĆI"	38.655	0	0,00%	38.655	6,28%	2.428
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "MIKOVIĆI"	20.168	0	0,00%	20.168	6,28%	1.267
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Vještica"	10.084	5.782	57,34%	10.084	6,28%	633

Rekonstrukcija DTS 10/0,4kV Makedonsko odmaralište (trafo 1000kVA, SN blok)	16.807	0	0,00%	16.807	6,28%	1.055
Izgradnja reklozera i četiri sekcionera na "DV 10kV GRBALJ II"	84.034	0	0,00%	84.034	6,28%	5.277
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Kubasi"	22.269	334,96	1,50%	22.269	6,28%	1.398
Izgradnja podzemnog voda 10 kV "Župa - Marići" i rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Marići" (SN Blok 3+1)	19.328	8.254	42,70%	19.328	6,28%	1.214
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Gomila 2"	8.824	0	0,00%	8.824	6,28%	554
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Prvoborac Topla"	11.513	0	0,00%	11.513	6,28%	723
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Stari grad"	13.529	0	0,00%	13.529	6,28%	850
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Bajer"	18.067	0	0,00%	18.067	6,28%	1.135
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Zmijica"	26.303	0	0,00%	26.303	6,28%	1.652
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Banja I"	15.966	0	0,00%	15.966	6,28%	1.003
Ugradnja reklozera na DV 10kV Barutana	84.034	83.266	99,09%	0	6,28%	0
Ugradnja reklozera na DV 10kV Krečana	84.034	83.266	99,09%	0	6,28%	0
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Novo Selo 1"	5.882	0	0,00%	5.882	6,28%	369
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Burum"	11.765	0	0,00%	11.765	6,28%	739
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Plana"	11.765	5.357	45,53%	11.765	6,28%	739
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Orja Luka"	57.983	777	1,34%	57.983	6,28%	3.641
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Risji Do	54.622	0	0,00%	54.622	6,28%	3.430
Izgradnja TS 10/0,4kV NDTs 10/0,4kV "Gusinje III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu i NN kablovska mreža užeg centra Gusinja	157.731	80.565	51,08%	157.731	6,28%	9.906

Izgradnja STS 10/0,4kV "Zograđe II" sa uklapanjem u NN mrežu	63.025	25.582	40,59%	63.025	6,28%	3.958
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV "Malindubrava - Crnča"	29.412	0	0,00%	29.412	6,28%	1.847
Izgradnja reklozera na DV 10 kV "Biševi"	76.471	0	0,00%	76.471	6,28%	4.802
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Dacići - deonica Zekići - STS 10/04kV Daciče	34.454	0	0,00%	34.454	6,28%	2.164
Izgradnja NDTS 10/0,4kV "Komini" sa uklapanjem u NN mrežu	44.538	29.497	66,23%	44.538	6,28%	2.797
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Podborova" sa priključnom 10kV vodom	41.597	13.414	32,25%	41.597	6,28%	2.612
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Potkrajci" sa priključnim 10kV vodom	41.176	28.752	69,83%	41.176	6,28%	2.586
Izgradnja priključnih poodzemnih 10kV kablovskim vodova za TS 10/0,4kV "Komini - Nova"	88.235	58.675	66,50%	88.235	6,28%	5.541
Izgradnja TS 10/0,4 kV Zelen	33.613	0	0,00%	33.613	6,28%	2.111
Izgradnja TS 10/0,4 kV Pitomine i izgradnja 10 kV KB od TS Šik lok A	47.059	0	0,00%	47.059	6,28%	2.955
Izrada Elaborata o bezopasnosti u distributivnim trafostanicama 10/0,4 kV koje se napajaju iz trafostanica 35/10 kV Igalo, Topla, i Bijela za režim rada sa uzemljenom neutralnom tačkom 10 kV mreže	12.605	0	0,00%	12.605	6,28%	792
Izrada Elaborata o bezopasnosti u distributivnim trafostanicama 10/0,4 kV koje se napajaju iz trafostanica 35/10 kV Lazi, Dubovica, Miločer za režim rada sa uzemljenom neutralnom tačkom 10 kV mreže	4.202	0	0,00%	4.202	6,28%	264
Kamioni sa dizalicom i korpa	331.933	0	0,00%	331.933	6,28%	20.845
Otkup zemljišta	200.000	0	0,00%	200.000	6,28%	12.560
Ukupno						162.429

Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica⁵	2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	1,275%
	164.500 (162.429 *)
Iznos korekcije	(1+1,275%))

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **164.500 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 5 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, na način da obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrenog iznosa investicije i ostvarenog investicionog ulaganja, uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 12. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2015. godina	Realizovano 2015. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja podzemnog voda 10kV TS Otrant-TS Radio centar II	20.756	18.655	89,88%	2.101	6,28%	132
Rekonstrukcija/zamjena 10kV ćelije u TS 35/10kV Končaru funkciji izgrađenog 10kV voda.	19.328	18.150	93,91%	1.178	6,28%	74
Rekonstrukcija/zamjenaa 10kV ćelije u TS 35/10kV St.Bar u funkciji izgradnje 10kV voda.	19.327	18.150	93,91%	1.177	6,28%	74
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "PETOVIĆA ZABIO"	6.723	6.250	92,96%	473	6,28%	30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "ZGRADE ZIB-a"	8.403	8.350	99,37%	53	6,28%	3
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV"BELVEDER"	6.723	6.250	92,96%	473	6,28%	30
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV"Babin Do"	8.067	6.080	75,37%	1.987	6,28%	125

⁵ Izvor: <http://www.gov.me/pretraga/209705/Crna-Gora-uspjesno-emitovala-500-miliona-eura-obveznica-na-medunarodnom-trzistu.html>

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Budva Centar"	11.008	8.293	75,34%	2.715	6,28%	171
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Bpz III faza"	10.588	8.190	77,35%	2.398	6,28%	151
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Kamenovo"	9.664	7.507	77,68%	2.157	6,28%	135
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Trap Kamenovo"	10.588	9.600	90,67%	988	6,28%	62
Uklapanje TS 35/10 kV "ROZINO" u 10kV mrežu	306.723	278.993	90,96%	27.730	6,28%	1.741
Rekonstrukcija podzemnog voda 10 kV Aerodrom- Ostrvo Cvijeća	11.765	10.956	93,12%	809	6,28%	51
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV "Kula Zelenika- stub kod Rezervoara"	7.059	6.077	86,09%	982	6,28%	62
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Sladojevo Kopito"	11.765	8.931	75,91%	2.834	6,28%	178
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Donji Pažanj"	41.176	33.334	80,95%	7.842	6,28%	492
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x630kVA "Vodenica"	41.176	31.304	76,02%	9.872	6,28%	620
Rekonstrukcija DV 10 kV Lepenac (elektromontažni dio) i Ugradnja rikolzera i sekcijonara za DV 10 kV "Lepenac"	105.882	104.680	98,86%	1.202	6,28%	75
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Milunići II" sa priključnim 10kV vodom	37.395	29.111	77,85%	8.284	6,28%	520
UKUPNO						4.726
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
						4.786
						(4.726 * (1+1,275%))

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **4.786 €, u korist kupaca.**

Tabela 13. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, a koje su relizovane

Naziv investicije	Odobreno 2015. godina	Realizovano 2015. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
-------------------	-----------------------------	-----------------------------	-------------	-----------------------------	-------------------------------------	-------------------------

	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV "Seoce"	7.983	5.913	74,07%	2.070	6,28%	130
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 4 Jul II (NN blok)	6.303	5.550	88,05%	753	6,28%	47
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Gipos (2 NN bloka)	12.605	10.600	84,09%	2.005	6,28%	126
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Baice II (NN blok)	6.303	5.525	87,66%	778	6,28%	49
Rekonstrukcija TS 10/0. 4kV Jul I (SN i NN blok)	14.706	12.420	84,46%	2.286	6,28%	144
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Švedske Kuće (SN blok)	8.403	7.130	84,85%	1.273	6,28%	80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV S-40 (SN blok i NN blok)	14.706	12.660	86,09%	2.046	6,28%	128
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Nova Pjaca (SN blok i 2 NN bloka)	14.706	11.850	80,58%	2.856	6,28%	179
Instrumenti	84.034	2.351	2,80%	81.683	6,28%	5.130
Ostalo - edukacija	4.202	3.300	78,53%	902	6,28%	57
Mašine, krupni alat i oprema	92.437	58.217	62,98%	34.220	6,28%	2.149
UKUPNO						8.219
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
						8.324
						(8.219 * (1+1,275%))

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od 8.324 €, u korist kupaca.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 6 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Odgovor po obavještenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: "Na osnovu

Izvještaja o realizaciji planova Investicija za 2016, 2017 i 2018. godinu dostavljenih Agenciji, prekoračenja odobrenih iznosa se pojave kada su procijenjeni iznosi definisani na osnovu dokumentacije, nižeg nivoa razrade od idejnog i/ili glavnog projekta. U fazi realizacije planiranog Investicionog projekta pristupa se detaljnoj razradi projekta i u određenim slučajevima, dolazi do prekoračenja uslijed nepredviđenih radova, promjena cijena na tržištu rada i opreme. Iz istih razloga nerijetko može doći i da se za realizaciju Investicionog projekta utroši manje sredstava od planiranog iznosa."

Tabela 14. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija DTS 10/0,4kV "Radio centar (NN blok 2000A)	6.723	9.257	137,69%	2.534	6,28%	159
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Šumadija"	11.345	12.623	111,26%	1.278	6,28%	80
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV "Kroz Kamenare - od stuba kod SV.Neđelje do stuba kod BTS Greben"	13.782	14.378	104,32%	596	6,28%	37
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Sušica"	5.882	6.889	117,12%	1.007	6,28%	63
Rekonstrukcija niskonaponskog nadzemnog voda iz STS 10/0,4kV "Frutak 1"	11.765	15.383	130,75%	3.618	6,28%	227
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA "Hadžaj"	14.250	16.073	112,79%	1.823	6,28%	114
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA "Veruša Valovi"	11.151	11.817	105,97%	666	6,28%	42
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV S-28 (SN blok i NN blok)	19.328	21.960	113,62%	2.632	6,28%	165
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA "Ševari I"	49.580	51.320	103,51%	1.740	6,28%	109
Izgradnja 10kV kablovske vodove od TS 10/0,4kV na području fabričkog kompleksa Polimlje i rekonstrukcija TS 10/0,4 kV SO Berane	67.227	71.500	106,36%	4.273	6,28%	268

Izgradnja TS 10/0,4 kV Pejov do i uklapanje u 10 kV	29.412	38.150	129,71%	8.738	6,28%	549
Izgradnja TS 10/0,4 kV Nova 1 sa uklapanjem u 10 i 0,4 kV mrežu	50.420	100.000	198,33%	49.580	6,28%	3.114
Izgradnja TS 10/0,4 kV Nova 2 sa uklapanjem u 10 i 0,4 kV mrežu	21.429	59.580	278,03%	38.151	6,28%	2.396
Brojila za nove potrosače 1.600 / god.) i rekonstrukciju mjernih mesta	84.034	154.641	184,02%	70.607	6,28%	4.434
Izmještanje brojila (bez troška za brojila) - selektivno	42.016	200.974	478,33%	158.958	6,28%	9.983
Proširenje projekta unapređenja Sistema mjerena (AMM)	14.800.000	15.257.882	103,09%	457.882	6,28%	28.755
Vozila	210.083	421.453	200,61%	211.370	6,28%	13.274
Računari	12.605	29.588	234,73%	16.983	6,28%	1.067
UKUPNO						64.837
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
Iznos korekcije						65.664 (64.837 * (1+1,275%))

Primjenom navedene odredbe Pravila i uzimajući u obzir obrazloženje CEDIS za prekoračenje investicija, utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **65.664 €, u korist subjekta.**

Korekcija povrata na sredstva za 2016. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija za 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 17 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: početak i obim realizacije svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su

one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljena od strane nadležne institucije. Članom 17 stav 3 tačka 1 Pravila propisano je da obim i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija, i to ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 15. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	450.000	0	0,00%	450.000	6,28%	28.260
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	30.000	350	1,17%	30.000	6,28%	1.884
Ugradnja transformatora 8MVA u TS 35/10 kV Velika plaža	75.630	0	0,00%	75.630	6,28%	4.750
Ugradnja transformatora 4MVA u TS 35/10 kV Čokrlje	42.017	0	0,00%	42.017	6,28%	2.639
Izgradnja 35 kV celije u TS 35/10 kV Baošići	29.412	0	0,00%	29.412	6,28%	1.847
Rekonstrukcija TS BR. 8 UPRAVNA ZGRADA G.P.C.G	8.151	0	0,00%	8.151	6,28%	512
Rekonstrukcija TS BR. 920 KRSTAC	7.605	0	0,00%	7.605	6,28%	478
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Škola Zagorič"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Soliteri Centar"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Opštinski Sud"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Kat 2"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gimnazija Tuzi"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Džan"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924

Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Blok 5-D2"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Drač 2"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "ĐOKO KOVAČEVIĆ"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Malo Brdo 1"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Sib 2"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Stara Varoš 2"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Turska ambasada"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Ivanbegova"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gipos"	14.706	0	0,00%	14.706	6,28%	924
Rekonstrukcija KTS 10/0,4KV "Dom kulture"	8.403	0	0,00%	8.403	6,28%	528
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Titex-Murino"	6.303	0	0,00%	6.303	6,28%	396
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Repiše sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	5.042	0	0,00%	5.042	6,28%	317
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Rena"	10.504	0	0,00%	10.504	6,28%	660
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Čanj- kaptaža"	10.504	0	0,00%	10.504	6,28%	660
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Dubrava 2 (transformator i NN blok)	14.286	0	0,00%	14.286	6,28%	897
Rekonstrukcija DV 10kV Virpazar-Ostros- faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje	24.731	0	0,00%	24.731	6,28%	1.553

Rekonstrukcija DV 10kV Bjelila-Zgrađe	9.076	0	0,00%	9.076	6,28%	570
Rekonstrukcija DV10kV Mrkojevići faza1: Otcjep STS 10/0,4kV Velja Gorana1-STS 10/0,4kV Velja Gorana3)	25.210	0	0,00%	25.210	6,28%	1.583
Izgradnja KB 10kV TS 35/10kV V. Plaža 1- DTS 10/0,4kV B-3	30.000	250	0,83%	30.000	6,28%	1.884
Izgradnja NDTs 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	25.000	211	0,84%	25.000	6,28%	1.570
Izgradnja NDTs 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	20.000	0	0,00%	20.000	6,28%	1.256
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS 10/0,4kV Otrant Komerc	10.000	0	0,00%	10.000	6,28%	628
Izgradnja KB 0,4 kV NNKM Petlja	6.303	0	0,00%	6.303	6,28%	396
Izgradnja KB 0,4 kV NNKM Barington	8.718	0	0,00%	8.718	6,28%	547
Izgradnja KB 10kV Klinici-Arza	50.000	0	0,00%	50.000	6,28%	3.140
Izgradnja DTS 10/0,4kV Voljavac	15.000	0	0,00%	15.000	6,28%	942
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	15.000	300	2,00%	15.000	6,28%	942
Rekonstrukcija DV 10kV Skrbuša (Breza- Matešev)	50.000	0	0,00%	50.000	6,28%	3.140
Rekonstrukcija DV 10kV Pribor-Bistrica- Ravnjak	10.000	0	0,00%	10.000	6,28%	628
Izgradnja RP 10kV KID- C. Polje	12.605	0	0,00%	12.605	6,28%	792
Rekonstrukcija NNNV Kraljevo kolo	12.605	0	0,00%	12.605	6,28%	792
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV Donja Bukovica 2	10.084	0	0,00%	10.084	6,28%	633
Izgradnja 10/0,4 k V NDTS Stanovi	84.034	0	0,00%	84.034	6,28%	5.277
Brojila za nove potrošače i	252.100	19.512	7,74%	252.100	6,28%	15.832

rekonstrukcija mjernih mjesata							
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35 kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35 kV Kodre i distributivne 35 kV mreže Ulcinj	25.210	0	0,00%	25.210	6,28%	1.583	
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Dubovica	25.000	693	2,77%	25.000	6,28%	1.570	
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Miločer	25.000	693	2,77%	25.000	6,28%	1.570	
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Igalo	25.000	693	2,77%	25.000	6,28%	1.570	
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Tuzi	25.000	693	2,77%	25.000	6,28%	1.570	
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Grbalj	25.000	693	2,77%	25.000	6,28%	1.570	
Priprema i nabavka dijela opreme (releja) potrebne za uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Plav - I faza uzemljenja u TS 35/10 kV Plav	21.008	693	3,30%	21.008	6,28%	1.319	
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35kV Mojkovac i distributivne 35kV mreže Mojkovac i Kolašin	25.210	0	0,00%	25.210	6,28%	1.583	

SOFTVERSKE APLIKACIJE	25.210	0	0,00%	25.210	6,28%	1.583
Kamioni sa dizalicom i korpa	252.100	0	0,00%	252.100	6,28%	15.832
Otkup zemljišta	50.000	0	0,00%	50.000	6,28%	3.140
				UKUPNO		132.674
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					2,55%	
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					1,275%	
						134.366
						(132.674 * (1+1,275%))
Iznos korekcije						

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **134.366 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 5 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, na način da obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrenog iznosa investicije i ostvarenog investicionog ulaganja, uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 16. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, a koje su relizovane

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Novi Obod	67.227	52.000	77%	15.227	6,28%	956
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Šavnik	26.890	25.580	95%	1.310	6,28%	82
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Čanj	25.210	21.800	86%	3.410	6,28%	214
Rekonstrukcija TS BR. 54 A.M.D.	7.605	7.200	94,67%	405	6,28%	25
Rekonstrukcija TS BR. 56 TERMO	7.605	7.200	94,67%	405	6,28%	25
Rekonstrukcija TS BR. 271 STRAŠEVINA ŠKOLA	6.218	6.200	99,71%	18	6,28%	1
Rekonstrukcija TS BR. 281 TUNEL I	6.218	6.200	99,71%	18	6,28%	1

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Davidović (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radoman (Žukotrlica1) (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lamela 11 (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV C 11 (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Pod Glavicom (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Nikšićka (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija NDTs 10/0,4kV 10/0,4kV Čanj- Paviljon10 (SN blok)	10.924	9.898	90,61%	1.026	6,28%	64
Rekonstrukcija NDTs 10/0,4kV 10/0,4kV Zagrađe (SN blok)	8.403	7.224	85,97%	1.179	6,28%	74
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Polje2 (SN i NN blok)	25.630	17.521	68,36%	8.109	6,28%	509
Rekonstrukcija NDTs 10/0,4kV Bolnica (SN blok)	10.924	9.898	90,61%	1.026	6,28%	64
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 2“ (SN blok)	11.765	10.648	90,51%	1.117	6,28%	70
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Igman“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Crpna stanica“ (SN blok)	10.504	7.224	68,77%	3.280	6,28%	206
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 1“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Totoši“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 4“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 1“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 3“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 2“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 3“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 4“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "N. Mahala 2"	100.000	67.001	67,00%	32.999	6,28%	2.072
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dječije odm.Užice (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	2.440	6,28%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV B.P.Z. II faza (SN blok)	10.504	6.087	57,95%	4.417	6,28%	277
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lazi (SN blok)	10.504	6.087	57,95%	4.417	6,28%	277
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kralj.odmaralište (SN blok)	9.244	7.224	78,15%	2.020	6,28%	127
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV BSP (SN blok)	9.664	6.087	62,99%	3.577	6,28%	225
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Vile ZEPS (SN blok)	9.664	8.259	85,46%	1.405	6,28%	88
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Tržni centar (SN blok)	11.765	6.087	51,74%	5.678	6,28%	357
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Regionalni Vodovod Lastva (SN blok)	9.664	5.436	56,25%	4.228	6,28%	266
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Benzinška pumpa (SN blok, NN blok , trafo 1000kVA)	36.134	33.646	93,11%	2.488	6,28%	156
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dumidran (NN blok)	8.824	8.093	91,72%	731	6,28%	46

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radovići 2 (Transformator 630/1000kVA , NN blok)	18.908	17.057	90,21%	1.851	6,28%	116
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sokobanja (SN blok)	12.185	9.928	81,48%	2.257	6,28%	142
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Donja Lastva (SN blok)	7.143	6.421	89,89%	722	6,28%	45
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 2x630kVA Stari grad br.3	7.143	6.948	97,27%	195	6,28%	12
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 1x250kVA Kula Peluzica	7.143	5.270	73,78%	1.873	6,28%	118
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x630kVA Sv.Stasije 2	7.143	5.270	73,78%	1.873	6,28%	118
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x250kVA Tri Sorele	7.143	5.270	73,78%	1.873	6,28%	118
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x630kVA Sv.Vrača br.1	7.143	6.948	97,27%	195	6,28%	12
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x400 kVA Jugooceanija	7.143	6.670	93,38%	473	6,28%	30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Prvoborac Bijela (transformator 630/1000kVA)	11.513	9.628	83,63%	1.885	6,28%	118
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x1000kVA Vila Galeb (SN blok)	23.529	19.117	81,25%	4.412	6,28%	277
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 630kVA Nizovi (SN i NN blok)	11.800	10.416	88,27%	1.384	6,28%	87
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Drenovik (SN i NN blok)	13.445	10.034	74,63%	3.411	6,28%	214
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Škola Bijela (SN i NN blok)	13.445	9.951	74,01%	3.494	6,28%	219
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x630kVA Igalo centar (SN i NN blok)	21.600	16.949	78,47%	4.651	6,28%	292

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Tara (SN blok)	16.387	7.427	45,32%	8.960	6,28%	563
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Dom Vojske (SN blok)	11.345	10.656	93,93%	689	6,28%	43
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Trepča (SN blok)	18.067	14.084	77,95%	3.983	6,28%	250
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 37. divizije (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	2.237	6,28%	140
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Emisioni centar (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	2.237	6,28%	140
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV GM-6 (SN i NN blok)	20.588	20.549	99,81%	39	6,28%	2
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Guke I (SN i NN blok)	19.748	17.321	87,71%	2.427	6,28%	152
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Omladinska (SN i NN blok)	15.546	13.300	85,55%	2.246	6,28%	141
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Silos (SN i NN blok)	9.664	7.427	76,85%	2.237	6,28%	140
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Zelengora (SN blok)	17.227	11.990	69,60%	5.237	6,28%	329
Rekonstrukcija BTS 10/0,4kV Naselje C (SN blok)	11.345	7.757	68,37%	3.588	6,28%	225
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Vatrogasni dom (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	2.237	6,28%	140
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Gagovića imanje (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	2.237	6,28%	140
UKUPNO	12.964					
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	2,55%					
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	1,275%					
Iznos korekcije	13.129 (12.964 * (1+1,275%))					

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **13.129 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 6 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Odgovor po obavljenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: "Na osnovu Izvještaja o realizaciji planova Investicija za 2016, 2017 i 2018. godinu dostavljenih Agenciji, prekoračenja odobrenih iznosa se pojave kada su procijenjeni iznosi definisani na osnovu dokumentacije, nižeg nivoa razrade od idejnog i/ili glavnog projekta. U fazi realizacije planiranog Investicionog projekta pristupa se detaljnoj razradi projekta i u određenim slučajevima, dolazi do prekoračenja uslijed nepredviđenih radova, promjena cijena na tržištu rada i opreme. Iz istih razloga nerijetko može doći i da se za realizaciju Investicionog projekta utroši manje sredstava od planiranog iznosa."

Tabela 17. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS BR. 282 TUNEL II	6.218	7.200	115,79%	982	6,28%	62
Rekonstrukcija TS BR. 401 DISTRIBUTIVNI CENTAR KLIČEVO	9.286	14.200	152,92%	4.914	6,28%	309
Rekonstrukcija TS BR. 445 DOM ZDRAVLJA	12.017	17.200	143,13%	5.183	6,28%	325
Rekonstrukcija TS BR. 525 VRAĆENOVICI	7.605	8.200	107,82%	595	6,28%	37
Rekonstrukcija TS BR. 560 VELIMLJE	7.605	8.200	107,82%	595	6,28%	37
Rekonstrukcija TS BR. 563 RENOVAC	8.571	10.150	118,42%	1.579	6,28%	99
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bjelila (NN blok)	5.042	6.067	120,33%	1.025	6,28%	64
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Kekec (SN blok)	8.403	17.130	203,86%	8.727	6,28%	548
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Crpana stanica"	37.310	48.727	130,60%	11.417	6,28%	717
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS	37.310	44.684	119,76%	7.374	6,28%	463

10/0,4 kV "Robna kuća"						
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Beograd (SN blok)	12.605	16.231	128,77%	3.626	6,28%	228
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sajam - Nova (SN blok)	8.403	13.639	162,31%	5.236	6,28%	329
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Rozino III (SN blok)	9664	10102	104,53%	438	6,28%	28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ADOC (SN blok)	10.504	13.639	129,85%	3.135	6,28%	197
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Maestral turs (SN blok)	8.403	10.648	126,72%	2.245	6,28%	141
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MOC (SN blok)	12.269	14.880	121,28%	2.611	6,28%	164
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ROH (SN blok)	11.765	14.880	126,48%	3.115	6,28%	196
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Meštrovića Peć 2 (SN blok)	7.143	9.430	132,02%	2.287	6,28%	144
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kVA Čorović (transformator 400/630kVA i NN blok)	15.188	15.438	101,65%	250	6,28%	16
Izmještanje brojila (bez troška za brojila) - selektivno	84.034	178.769	212,73%	94.735	6,28%	5.949
Vozila	168.067	233.799	139,11%	65.732	6,28%	4.128
Računari	16.806	30.242	179,95%	13.436	6,28%	844
UKUPNO						15.024
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
Iznos korekcije						15.216
(15.024 * (1+1,275%))						

Primjenom navedene odredbe Pravila i uzimajući u obzir obrazloženje CEDIS za prekoračenje investicija, utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **15.216 €**, u korist subjekta.

Ukupne korekcija povrata na sredstva za 2016. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2015. godine i za 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2016. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2015. godine i za 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini iznosi **244.225 € (164.500 € + 4.786 € + 8.324 € - 65.664 € + 134.366 € + 13.129 € - 15.216 €)** u korist kupaca.

Korekcija povrata na sredstva za 2017. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2016. godine a koje su realizovane u 2016. godini

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 17 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: početak i obim realizacije svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Članom 17 stav 3 tačka 1 Pravila propisano je da obim i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija, i to ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 18. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	450.000	0	0,00%	225.000	5,86%	13.185
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	30.000	350	1,17%	15.000	5,86%	879
Ugradnja transformatora 8MVA u TS 35/10 kV Velika plaža	75.630	0	0,00%	37.815	5,86%	2.216
Ugradnja transformatora 4MVA u TS 35/10 kV Čokrlje	42.017	0	0,00%	21.009	5,86%	1.231
Izgadnja 35 kV ćelije u TS 35/10 kV Baošići	29.412	0	0,00%	14.706	5,86%	862
Rekonstrukcija TS BR. 8 UPRAVNA ZGRADA G.P.C.G	8.151	0	0,00%	4.076	5,86%	239

Rekonstrukcija TS BR. 920 KRSTAC	7.605	0	0,00%	3.803	5,86%	223
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Škola Zagorič"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Soliteri Centar"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Opštinski Sud"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Kat 2"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gimnazija Tuzi"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Džan"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Blok 5-D2"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Drač 2"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "ĐOKO KOVAČEVIĆ"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Malo Brdo 1"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Sib 2"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Stara Varoš 2"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Turska ambasada"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Ivanbegova"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gipos"	14.706	0	0,00%	7.353	5,86%	431
Rekonstrukcija KTS 10/0,4KV "Dom kulture"	8.403	0	0,00%	4.202	5,86%	246
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Titex- Murino"	6.303	0	0,00%	3.152	5,86%	185
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Repište sa priključnim	5.042	0	0,00%	2.521	5,86%	148

DV 10kV i uklapanjem u NNM						
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Rena"	10.504	0	0,00%	5.252	5,86%	308
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Čanj- kaptanja"	10.504	0	0,00%	5.252	5,86%	308
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Dubrava 2 (transformator i NN blok)	14.286	0	0,00%	7.143	5,86%	419
Rekonstrukcija DV 10kV Virpazar-Ostros- faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje	24.731	0	0,00%	12.366	5,86%	725
Rekonstrukcija DV 10kV Bjelila-Zagrade	9.076	0	0,00%	4.538	5,86%	266
Rekonstrukcija DV10kV Mrkojevići faza1: Otcjep STS 10/0,4kV Velja Gorana1-STS 10/0,4kV Velja Gorana3)	25.210	0	0,00%	12.605	5,86%	739
Izgradnja KB 10kV TS 35/10kV V. Plaža 1- DTS 10/0,4kV B-3	30.000	250	0,83%	15.000	5,86%	879
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	25.000	211	0,84%	12.500	5,86%	733
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	20.000	0	0,00%	10.000	5,86%	586
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS 10/0,4kV Otrant Komerc	10.000	0	0,00%	5.000	5,86%	293
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Petlja	6.303	0	0,00%	3.152	5,86%	185
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Barington	8.718	0	0,00%	4.359	5,86%	255
Izgradnja KB 10kV Klinci-Arza	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465

Izgradnja DTS 10/0,4kV Voljavac	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	440
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	15.000	300	2,00%	7.500	5,86%	440
Rekonstrukcija DV 10kV Skrbuša (Breza- Matešev)	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465
Rekonstrukcija DV 10kV Pribor-Bistrica- Ravnjak	10.000	0	0,00%	5.000	5,86%	293
Izgradnja RP 10kV KID-C. Polje	12.605	0	0,00%	6.303	5,86%	369
Rekonstrukcija NNNV Kraljevo kolo	12.605	0	0,00%	6.303	5,86%	369
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV Donja Bukovica 2	10.084	0	0,00%	5.042	5,86%	295
Izgradnja 10/0,4 k V NDTS Stanovi	84.034	0	0,00%	42.017	5,86%	2.462
Brojila za nove potrošače i rekonstrukcija mjernih mjesta	252.100	19.512	7,74%	126.050	5,86%	7.387
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35 kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35 kV Kodre i distributivne 35 kV mreže Ulcinj	25.210	0	0,00%	12.605	5,86%	739
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Dubovica	25.000	693	2,77%	12.500	5,86%	733
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Miločer	25.000	693	2,77%	12.500	5,86%	733
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Igalo	25.000	693	2,77%	12.500	5,86%	733
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne	25.000	693	2,77%	12.500	5,86%	733

tačke 10 kV mreže TS 35/10 Tuzi						
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Grbalj	25.000	693	2,77%	12.500	5,86%	733
Priprema i nabavka dijela opreme (releja) potrebne za uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Plav - I faza uzemljenja u TS 35/10 kV Plav	21.008	693	3,30%	10.504	5,86%	616
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35kV Mojkovac i distributivne 35kV mreže Mojkovac i Kolašin	25.210	0	0,00%	12.605	5,86%	739
SOFTVERSKE APLIKACIJE	25.210	0	0,00%	12.605	5,86%	739
Razvoj postojećeg softvera eBS	504.202	1	0,00%	252.101	5,86%	14.773
Kamioni sa dizalicom i korpa	252.100	0	0,00%	126.050	5,86%	7.387
Otkup zemljišta	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	30.000	106	0,35%	15.000	5,86%	879
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II-Cerovo	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Morača iz TS 35/10kV Ponari	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Kruševica iz TS 35/10kV Ptič	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Hoti iz TS 35/10kV Tuzi	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 400kVA Beri 2	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29

Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Gole Strane	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Ciglana	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Milješki bunar	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA Gornji Kokoti	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Kačapore-Doljnji Besnik	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Agovići- Seošnica	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Biševo-Ređovići	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Bralići I sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija NNNV Bijela Crkva	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja KB 10kV Kalimanj 2	1.000	150	15,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija NNNV STS Prijevor	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Rekonstrukcija DV 10kV Bijela-Kumbor (Kroz Bijelu-Panorama- Dječiji dom)	1.000	0	0,00%	500	5,86%	29
Izgradnja KB 10kV DTS Malovići-STS Strojtanica	1.000	350	35,00%	500	5,86%	29
Izgradnja reklozera sa tri sekcionera na DV 10kV Duklo II sa SCADA sistemom	84.034	0	0,00%	42.017	5,86%	2.462
Izgradnja DTS 10/0,4kV 2x1000kVA ul. Njegoševa sa priključnim KB 10kV	119.328	0	0,00%	59.664	5,86%	3.496
Rekonstrukcija (izmještanje) TS 10/0,4kV „Ponta“	12.605	0	0,00%	6.303	5,86%	369

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Kekec“	10.000	0	0,00%	5.000	5,86%	293
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Tivat IV-Vrijes sa uklapanjem u SN i NNM	49.580	1.799	3,63%	24.790	5,86%	1.453
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000kVA Stari grad 9	72.689	0	0,00%	36.345	5,86%	2.130
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Lastva Grbaljska sa priključnim KB 10kV i uklapanjem u NNM	53.361	0	0,00%	26.681	5,86%	1.563
Izgradnja KB 0,4 kV NNKM Milašinovića most	6.218	0	0,00%	3.109	5,86%	182
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA STS Kobila	11.429	0	0,00%	5.715	5,86%	335
Izgradnja KB 10kV DTS Nedakusi-Peštan- MBTS Potkrajci	54.118	300	0,55%	27.059	5,86%	1.586
Rekonstrukcija NV 10 kV Lugovi-Pčinje	56.500	0	0,00%	28.250	5,86%	1.655
UKUPNO						94.484
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
Iznos korekcije						95.689
(84.484 * (1+1,275%))						

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **95.689 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 5 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, na način da obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrenog iznosa investicije i ostvarenog investicionog ulaganja, uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 19.Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Uklapanje RP 10kV Kameno u 10kV mrežu	1.000	941	94,10%	30	5,86%	2
Rekonstrukcija(izmjehstanje) 35 kV i 10 kV kablovski vodovi "Bečići I","Bečići II","WTE I" i "WTE II"	124.537	98.257	78,90%	13.140	5,86%	770
UKUPNO						772
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
						782
						(772 *)
						Iznos korekcije (1+1,275%)

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **782 €, u korist kupaca.**

Tabela 20.Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, a koje su relizovane

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Novi Obod	67.227	52.000	77%	7.614	5,86%	446
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Šavnik	26.890	25.580	95%	655	5,86%	38
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Čanj	25.210	21.800	86%	1.705	5,86%	100
Rekonstrukcija TS BR. 54 A.M.D.	7.605	7.200	94,67%	203	5,86%	12
Rekonstrukcija TS BR. 56 TERMO	7.605	7.200	94,67%	203	5,86%	12
Rekonstrukcija TS BR. 271 STRASUVINA ŠKOLA	6.218	6.200	99,71%	9	5,86%	1
Rekonstrukcija TS BR. 281 TUNEL I	6.218	6.200	99,71%	9	5,86%	1
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Davidović (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radoman (Žukotrlica1) (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lamela 11 (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV C 11 (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Pod Glavicom (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Nikšićka (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Čanj- Paviljon10 (SN blok)	10.924	9.898	90,61%	513	5,86%	30
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Zograđe (SN blok)	8.403	7.224	85,97%	590	5,86%	35
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Polje2 (SN i NN blok)	25.630	17.521	68,36%	4.055	5,86%	238
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bolnica (SN blok)	10.924	9.898	90,61%	513	5,86%	30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 2“ (SN blok)	11.765	10.648	90,51%	559	5,86%	33
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Igman“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Crpna stanica“ (SN blok)	10.504	7.224	68,77%	1.640	5,86%	96
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 1“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Totoši“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 4“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 1“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 3“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 2“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 3“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 4“ (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "N. Mahala 2"	100.000	67.001	67,00%	16.500	5,86%	967
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dječije odm.Užice (SN blok)	9.664	7.224	74,75%	1.220	5,86%	71
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV B.P.Z. II faza (SN blok)	10.504	6.087	57,95%	2.209	5,86%	129
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lazi (SN blok)	10.504	6.087	57,95%	2.209	5,86%	129
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kralj.odmaralište (SN blok)	9.244	7.224	78,15%	1.010	5,86%	59
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV BSP (SN blok)	9.664	6.087	62,99%	1.789	5,86%	105
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Vile ZEPS (SN blok)	9.664	8.259	85,46%	703	5,86%	41
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Tržni centar (SN blok)	11.765	6.087	51,74%	2.839	5,86%	166
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Regionalni Vodovod Lastva (SN blok)	9.664	5.436	56,25%	2.114	5,86%	124
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Benzinska pumpa (SN blok, NN blok , trafo 1000kVA)	36.134	33.646	93,11%	1.244	5,86%	73
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dumidran (NN blok)	8.824	8.093	91,72%	366	5,86%	21
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radovići 2 (Transformator 630/1000kVA , NN blok)	18.908	17.057	90,21%	926	5,86%	54
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sokobanja (SN blok)	12.185	9.928	81,48%	1.129	5,86%	66

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Donja Lastva (SN blok)	7.143	6.421	89,89%	361	5,86%	21
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 2x630kVA Stari grad br.3	7.143	6.948	97,27%	98	5,86%	6
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 1x250kVA Kula Peluzica	7.143	5.270	73,78%	937	5,86%	55
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x630kVA Sv.Stasije 2	7.143	5.270	73,78%	937	5,86%	55
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x250kVA Tri Sorele	7.143	5.270	73,78%	937	5,86%	55
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x630kVA Sv.Vrača br.1	7.143	6.948	97,27%	98	5,86%	6
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x400 kVA Jugooceanija	7.143	6.670	93,38%	237	5,86%	14
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Prvoborac Bijela (transformator 630/1000kVA)	11.513	9.628	83,63%	943	5,86%	55
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x1000kVA Vila Galeb (SN blok)	23.529	19.117	81,25%	2.206	5,86%	129
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 630kVA Nizovi (SN i NN blok)	11.800	10.416	88,27%	692	5,86%	41
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Drenovik (SN i NN blok)	13.445	10.034	74,63%	1.706	5,86%	100
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Škola Bijela (SN i NN blok)	13.445	9.951	74,01%	1.747	5,86%	102
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x630kVA Igalo centar (SN i NN blok)	21.600	16.949	78,47%	2.326	5,86%	136
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Tara (SN blok)	16.387	7.427	45,32%	4.480	5,86%	263
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Dom Vojske (SN blok)	11.345	10.656	93,93%	345	5,86%	20
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Trepča (SN blok)	18.067	14.084	77,95%	1.992	5,86%	117

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 37. divizije (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	1.119	5,86%	66
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Emisioni centar (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	1.119	5,86%	66
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV GM-6 (SN i NN blok)	20.588	20.549	99,81%	20	5,86%	1
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Guke I (SN i NN blok)	19.748	17.321	87,71%	1.214	5,86%	71
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Omladinska (SN i NN blok)	15.546	13.300	85,55%	1.123	5,86%	66
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Silos (SN i NN blok)	9.664	7.427	76,85%	1.119	5,86%	66
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Zelengora (SN blok)	17.227	11.990	69,60%	2.619	5,86%	153
Rekonstrukcija BTS 10/0,4kV Naselje C (SN blok)	11.345	7.757	68,37%	1.794	5,86%	105
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Vatrogasni dom (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	1.119	5,86%	66
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Gagovića imanje (SN blok)	9.664	7.427	76,85%	1.119	5,86%	66
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Stadion Sutjeska sa priključnim KB 10kV	60.504	57.950	95,78%	1.277	5,86%	75
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Aerodrom sa priključnim KB 10kV	55.630	51.500	92,58%	2.065	5,86%	121
KV 10KV BTS Hotel Park Zeps-MBTS WTE 3	3.107	2.950	94,95%	79	5,86%	5
UKUPNO						6.249
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
Iznos korekcije						6.329
(6.249 * (1+1,275%))						

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **6.329 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 6 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Odgovor po obavljenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: "Na osnovu Izvještaja o realizaciji planova Investicija za 2016, 2017 i 2018. godinu dostavljenih Agenciji, prekoračenja odobrenih iznosa se pojave kada su procijenjeni iznosi definisani na osnovu dokumentacije, nižeg nivoa razrade od idejnog i/ili glavnog projekta. U fazi realizacije planiranog Investicionog projekta pristupa se detaljnoj razradi projekta i u određenim slučajevima, dolazi do prekoračenja uslijed nepredviđenih radova, promjena cijena na tržištu rada i opreme. Iz istih razloga nerijetko može doći i da se za realizaciju Investicionog projekta utroši manje sredstava od planiranog iznosa."

Tabela 21. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2016. godina	Realizovano 2016. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2016. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS BR. 282 TUNEL II	6.218	7.200	115,79%	491	5,86%	29
Rekonstrukcija TS BR. 401 DISTRIBUTIVNI CENTAR KLIČEVO	9.286	14.200	152,92%	2.457	5,86%	144
Rekonstrukcija TS BR. 445 DOM ZDRAVLJA	12.017	17.200	143,13%	2.592	5,86%	152
Rekonstrukcija TS BR. 525 VRAĆENOVICI	7.605	8.200	107,82%	298	5,86%	17
Rekonstrukcija TS BR. 560 VELIMLJE	7.605	8.200	107,82%	298	5,86%	17
Rekonstrukcija TS BR. 563 RENOVAC	8.571	10.150	118,42%	790	5,86%	46
Rekonstrukcija NDTs 10/0,4kV Bjelila (NN blok)	5.042	6.067	120,33%	513	5,86%	30
Rekonstrukcija NDTs 10/0,4kV 10/0,4kV Kekec (SN blok)	8.403	17.130	203,86%	4.364	5,86%	256
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Crna stanica"	37.310	48.727	130,60%	5.709	5,86%	335
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Robna kuća"	37.310	44.684	119,76%	3.687	5,86%	216

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Beograd (SN blok)	12.605	16.231	128,77%	1.813	5,86%	106
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sajam - Nova (SN blok)	8.403	13.639	162,31%	2.618	5,86%	153
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Rozino III (SN blok)	9664	10102	104,53%	219	5,86%	13
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ADOC (SN blok)	10.504	13.639	129,85%	1.568	5,86%	92
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Maestral turs (SN blok)	8.403	10.648	126,72%	1.123	5,86%	66
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MOC (SN blok)	12.269	14.880	121,28%	1.306	5,86%	77
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ROH (SN blok)	11.765	14.880	126,48%	1.558	5,86%	91
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Meštrovića Peć 2 (SN blok)	7.143	9.430	132,02%	1.144	5,86%	67
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kVA Čorović (transformator 400/630kVA i NN blok)	15.188	15.438	101,65%	125	5,86%	7
Izmještanje brojila (bez troška za brojila) - selektivno	84.034	178.769	212,73%	47.368	5,86%	2.776
Vozila	168.067	233.799	139,11%	32.866	5,86%	1.926
Računari	16.806	30.242	179,95%	6.718	5,86%	394
Rekonstrukcija DV 10kV Bukovik-Ivanje	1.000	23.500	2350,00%	11.250	5,86%	659
Rekonstrukcija DV 10kV Laz-Dragovoljići	1.000	21.000	2100,00%	10.000	5,86%	586
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II-Drenoštica	1.000	24.000	2400,00%	11.500	5,86%	674
Izgradnja NN vodova iz nove NDTs Nikoljac	1.000	9.518	951,80%	4.259	5,86%	250
Izgradnja NN vodova iz nove DTS Nedakusi-Peštan	10.588	60.365	570,13%	24.889	5,86%	1.458
UKUPNO	10.637					
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	2,55%					
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	1,275%					
Iznos korekcije	10.772 (10.637 * (1+1,275%))					

Primjenom navedene odredbe Pravila i uzimajući u obzir obrazloženje CEDIS za prekoračenje investicija, utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **10.772 €**, u korist subjekta.

Ukupne korekcije povrata na sredstva za 2017. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2016. godine a koje su realizovane u 2016. godini

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2017. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini iznosi **92.028 € (95.689 € + 782 € + 6.329 € - 10.772 €), u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2018. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2017. godine a koje su realizovane u 2017. godini

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 17 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: početak i obim realizacije svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Članom 17 stav 3 tačka 1 Pravila propisano je da obim i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija, i to ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 22. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	Odobreno 2017. godina	Realizovano 2017. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2017. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	28.842	0	0,00%	14.421	5,86%	845
Rekonstrukcija DV 35kV Glava Zete-Čevo	75.630	0	0,00%	37.815	5,86%	2.216
Rekonstrukcija DV 35kV TS 110/35 Virpazar 110 - TS 35/10 Buljarica	504.202	108.980	21,61%	252.101	5,86%	14.773
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	1.283.193	1.373.636	107,05%	641.597	5,86%	37.598
10 kV postrojenje u TS 35/10 kV Tuzi	336.134	500	0,15%	168.067	5,86%	9.849
35 kV postrojenje u TS 35/10 kV Rade Končar (6 čelija)	252.101	0	0,00%	126.051	5,86%	7.387
Rekonstrukcija relejne zastite TS 35/10 kV Risan sa ugradnjom glavnog	92.017	0	0,00%	46.009	5,86%	2.696

upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem						
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u 10 kV ćelijama u kojima to nije održano u TS 35/10 kV Centar-Tivat (9 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	110.504	0	0,00%	55.252	5,86%	3.238
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plužine	70.000	0	0,00%	35.000	5,86%	2.051
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Brezna	20.000	0	0,00%	10.000	5,86%	586
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Unač	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	440
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Ubli	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Bioče	20.000	0	0,00%	10.000	5,86%	586
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Barutana	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Ponari	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Gorica Stara	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Stari Obod	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Rožaje	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Zeleni	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Rade Končar	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Čanj	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Risan	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172

Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Grbalj	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Guke	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Gradac	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Mataruge	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Odžak	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	440
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Šavnik	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	440
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Njegovuđa	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879
Izgradnja DV 35 kV Humci-R.Crinojevića (dionica od TS 35/10 Humci do magistrale Cetinje-Budva)	42.017	4.310	10,26%	21.009	5,86%	1.231
Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Šumani-Kosanica	168.067	0	0,00%	84.034	5,86%	4.924
Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Guke-Mataruge	168.067	0	0,00%	84.034	5,86%	4.924
Izgradnja nove TS 35/10 kV Volođa	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	50.000	106	0,21%	25.000	5,86%	1.465
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465
Rekonstrukcija DV 10kV Bukovik-Ivanje	22.950	0	0,00%	11.475	5,86%	672
Rekonstrukcija DV 10kV Laz-Dragovoljići	21.269	0	0,00%	10.635	5,86%	623
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II-Drenoštica	23.706	0	0,00%	11.853	5,86%	695
Izgradnja STS 10/0.4 kV 50kVA Somina sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	67.600	4.730	7,00%	33.800	5,86%	1.981

Izgradnja NDTS 10/0,4kV 400kVA Beri 2	29.924	970	3,24%	14.962	5,86%	877
Izgradnja DTS Orja Luka	57.983	0	0,00%	28.992	5,86%	1.699
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Gole Strane	36.395	0	0,00%	18.198	5,86%	1.066
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Milješki bunar	20.849	0	0,00%	10.425	5,86%	611
Izgradnja STS 10/0,4kV 100kVA "Krševe II"	19.328	0	0,00%	9.664	5,86%	566
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Golužba"	51.994	0	0,00%	25.997	5,86%	1.523
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA Gornji Kokoti	22.950	0	0,00%	11.475	5,86%	672
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Ciglana	19.100	0	0,00%	9.550	5,86%	560
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA "Dušići IV"	28.101	0	0,00%	14.051	5,86%	823
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Šipčanik"	36.153	0	0,00%	18.077	5,86%	1.059
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA Poslovница Golubovci	42.017	0	0,00%	21.009	5,86%	1.231
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA Grlić 2	55.630	0	0,00%	27.815	5,86%	1.630
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače 1	42.330	0	0,00%	21.165	5,86%	1.240
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x630kVA, "Vrela Nova"	116.807	3.020	2,59%	58.404	5,86%	3.422
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Donja Gorica"- Kolovrat	57.983	0	0,00%	28.992	5,86%	1.699
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA , "Donji Kokoti 2"	43.697	0	0,00%	21.849	5,86%	1.280
Izgradnja KB 10kV TS 35/10kV Novi Obod-STS Gnjijevi do	62.185	0	0,00%	31.093	5,86%	1.822
Izgradnja DTS 10/0,4kV 2x630kVA Stadion sa priključnim KB 10kV CT	55.882	1.504	2,69%	27.941	5,86%	1.637
Izgradnja RP 10kV RMU Savatrans-Zagrablje	45.882	0	0,00%	22.941	5,86%	1.344
Izgradnja KB 10kV STS 10/0,4kV Balabanda-STS 10/0,4 Beranselo 1-STS 10/0,4 Beranselo 2	75.630	1.500	1,98%	37.815	5,86%	2.216
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 30/10 kV Berane II-BTS Dolac II	60.859	0	0,00%	30.430	5,86%	1.783

Izgradnja KB 10kV od TS 35/10kV Andrijevica do SM br.1 na novom DV 10kV Seoce-STS 10/0,4 Gornje Luge	63.025	0	0,00%	31.513	5,86%	1.847
Izgradnja NDTs 10/0,4kV 1000kVA Vatrogasni dom sa priključnim KB 10kV i uklapanjem u NNM	75.630	0	0,00%	37.815	5,86%	2.216
Izgradnja reklozera na DV 10 kV Biševac	76.471	0	0,00%	38.236	5,86%	2.241
Rekonstrukcija DV 10kV Kačapore-Doljnji Besnik	17.487	0	0,00%	8.744	5,86%	512
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Bralići I sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	20.849	0	0,00%	10.425	5,86%	611
Rekonstrukcija DV10kV Agovići-Seošnica	35.134	0	0,00%	17.567	5,86%	1.029
Rekonstrukcija DV 10kV Biševac-Ređovići	24.210	0	0,00%	12.105	5,86%	709
Rekonstrukcija NNNV Bijela Crkva	15.807	0	0,00%	7.904	5,86%	463
Izgradnja 1kV kablovskog voda na trafo reonu "Podličak"	19.327	0	0,00%	9.664	5,86%	566
Izgradnja 10kV kablovskih vodova na poduću "TS 35/10kV Petrovac"	151.261	250	0,17%	75.631	5,86%	4.432
Izgradnja 10kV kablovskog voda "MBTS 10/0,4kV Seoce-STS 10/0.4kV Prijedor II"	52.101	0	0,00%	26.051	5,86%	1.527
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Prijedor II-Nova"	37.815	0	0,00%	18.908	5,86%	1.108
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Virpazar - Ostros - faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje"	24.731	0	0,00%	12.366	5,86%	725
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV DV 10kV "Mrkojevići"	25.210	0	0,00%	12.605	5,86%	739
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10kV Bjelila- Zagrađe	9.075	0	0,00%	4.538	5,86%	266
Izgradnja DTS 10/0,4kV "Čanj-kaptaža"	35.000	0	0,00%	17.500	5,86%	1.026

Izgradnja DTS 10/0,4kV "Rena"	35.000	0	0,00%	17.500	5,86%	1.026
Izgradnja STS 10/0,4kV Mikovići	20.168	8.453	41,91%	10.084	5,86%	591
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	27.101	3.289	12,14%	13.551	5,86%	794
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	24.118	0	0,00%	12.059	5,86%	707
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS 10/0,4kV Otrant Komerc	11.008	0	0,00%	5.504	5,86%	323
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"-TS 10/0.4 kV "B3"	47.101	2.177	4,62%	23.551	5,86%	1.380
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Đerane 2 "	51.622	0	0,00%	25.811	5,86%	1.513
Izgradnja STS Kolomza-Ura Saraj	34.613	0	0,00%	17.307	5,86%	1.014
Izgradnja NDTS Femići-D.Štoj	67.051	0	0,00%	33.526	5,86%	1.965
Izgradnja(o premanje)ćelije 10 kV "Grad 4" u TS 35/10 kV Grad	17.807	0	0,00%	8.904	5,86%	522
Izgradnja (opremanje) tri ćelija 10 kV u ZTS "Velika Plaža 1"	68.067	0	0,00%	34.034	5,86%	1.994
Izgradnja (opremanje) tri ćelija 10 kV u ZTS "Velika Plaža 2"	68.067	0	0,00%	34.034	5,86%	1.994
Uklapanje RP 10 kV "Kameno" u postojeću 10 kV mrežu	37.235	800	2,15%	18.618	5,86%	1.091
Rekonstrukcija NNVM "Prijedor"	17.487	0	0,00%	8.744	5,86%	512
Rekonstrukcija DV 10 kV Bijela -Kumbor (kroz Bijelu Panorama-Dj. Dom)	19.588	0	0,00%	9.794	5,86%	574
Izgradnja 10 kV voda "Klinici-Arza"	378.571	0	0,00%	189.286	5,86%	11.092
Izgradnja 10 kV KDV-a Kalimanj 2	33.874	230	0,68%	16.937	5,86%	993
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Voljavac"	50.168	0	0,00%	25.084	5,86%	1.470
Izgradnja NN vodova iz NDTS "Nikoljac"	14.992	872	5,82%	7.496	5,86%	439
KV 10 kV Lugovi (TS 35/10kV Breza-Lugovi)	133.613	1.825	1,37%	66.807	5,86%	3.915

Rekonstrukcija DV 10 kV " Skrbuša" (Kolašin - Mateševo)	101.261	0	0,00%	50.631	5,86%	2.967
Rekonstrukcija DV 10 kV "Pripor-Bistrica-Ravnjak"	36.218	0	0,00%	18.109	5,86%	1.061
Izgradnja STS 10/0,4 kV, 160 kVA "Dobrilovina"	26.050	0	0,00%	13.025	5,86%	763
Izgradnja KV 10 kV RP 10 kV "Crno Polje-KID"	10.084	0	0,00%	5.042	5,86%	295
Izgradnja KV 10 kV RP 10 kV "Mojkovac-izvod Slatina"	20.168	0	0,00%	10.084	5,86%	591
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Bušnje 2"	12.185	504	4,14%	6.093	5,86%	357
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Pijaca"	45.798	552	1,21%	22.899	5,86%	1.342
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 2x(1)x630 kVA "Bolnica"	53.866	504	0,94%	26.933	5,86%	1.578
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Vrela" sa priključnim 10 kV DV	34.034	0	0,00%	17.017	5,86%	997
Izgradnja STS 10/0,4kV Pošćenski kraj 3	26.891	0	0,00%	13.446	5,86%	788
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Pošćenje 2"	12.857	0	0,00%	6.429	5,86%	377
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Gornja Bijela 2" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u nn mrežu	30.504	0	0,00%	15.252	5,86%	894
Izgradnja 10 kV DV Tušnja - Timar	21.269	0	0,00%	10.635	5,86%	623
Izgradnja 10 kV DV Njegovuđa - Suvodo	12.605	0	0,00%	6.303	5,86%	369
Izgradnja 10 kV DV Separacija - Bioska greda	37.395	0	0,00%	18.698	5,86%	1.096
Izgradnja DTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Pitomine"	64.790	1.458	2,25%	32.395	5,86%	1.898
AMM	13.850.000	3.194.263	23,06%	6.925.000	5,86%	405.805
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS	120.000	0	0,00%	60.000	5,86%	3.516
Opremanje elektrodistributivne mreže komunikacionom opremom i ostalom opremom koja će omogućiti daljinsko očitavanje potrošačkih	70.000	1.645	2,35%	35.000	5,86%	2.051

brojila i brojila za praćenje tokova energije						
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	70.000	0	0,00%	35.000	5,86%	2.051
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže Ulcinj	100.840	0	0,00%	50.420	5,86%	2.955
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Dubovica	117.857	88.793	75,34%	58.929	5,86%	3.453
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Miločer	117.857	93.366	79,22%	58.929	5,86%	3.453
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Igalo	113.655	90.053	79,23%	56.828	5,86%	3.330
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Tuzi	84.246	87.660	104,05%	42.123	5,86%	2.468
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Grbalj	92.647	96.227	103,86%	46.324	5,86%	2.715
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35kV mreže Mojkovac	100.840	0	0,00%	50.420	5,86%	2.955
Video nadzor	150.000	7.615	5,08%	75.000	5,86%	4.395
Otkup zemljišta	100.000	0	0,00%	50.000	5,86%	2.930
UKUPNO	664.151					
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	2,55%					
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	1,275%					
Iznos korekcije	672.619 (664.151 * (1+1,275%))					

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **672.619 €, u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 5 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, na način da obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrenog iznosa investicije i ostvarenog investicionog ulaganja, uzimajući u obzir kamatu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 23. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2017. godina	Realizovano 2017. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2017. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija DV 10kV Morača iz TS 35/10kV Ponari	25.891	25.649	99,07%	121	5,86%	7
Rekonstrukcija DV 10kV Kruševica iz TS 35/10kV Ptč	23.370	20.370	87,16%	1.500	5,86%	88
UKUPNO						95
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
						96
						(95 * Iznos korekcije (1+1,275%))

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **96 €, u korist kupaca.**

Tabela 24. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno, a koje su relizovane

Naziv investicije	Odobreno 2017. godina	Realizovano 2017. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2017. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja DTS 10/0,4 kV 630kVA Šišovik sa priključnim KV 10kV i uklapanjem u NNM TS	112.500	74.300	66,04%	19.100	5,86%	1.119
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Radovče 3"	34.750	26.938	77,52%	3.906	5,86%	229
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Frutak 3	45.378	35.346	77,89%	5.016	5,86%	294

Rekonstrukcija DV 10kV Hoti iz TS 35/10kV Tuzi	16.647	13.280	79,77%	1.684	5,86%	99
Rekonstrukcija DV 10kV Lijeva Rijeka iz TS 35/10kV Ptič	42.017	38.606	91,88%	1.706	5,86%	100
Rekonstrukcija DV 10kV Slap iz TS 35/10kV Danilovgrad	53.782	49.050	91,20%	2.366	5,86%	139
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Radovići Škola - SN blok	6.723	6.697	99,61%	13	5,86%	0,76
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Lepetane - SN blok	6.723	6.697	99,61%	13	5,86%	0,76
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV M.Peć2 - SN blok	6.723	6.697	99,61%	13	5,86%	0,76
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Školski centar - SN blok	6.723	6.697	99,61%	13	5,86%	0,76
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Seljanovo B - SN blok	6.723	6.697	99,61%	13	5,86%	0,76
Izgradnja KB 10kV DTS Malovići-STS Strojtanica	27.571	22.500	81,61%	2.536	5,86%	148,58
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Cerovića han" (SN blok)	18.067	12.200	67,53%	2.934	5,86%	171,90
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Trikotaža" (SN blok)	18.067	14.550	80,53%	1.759	5,86%	103,05
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Breznica" (SN blok)	18.067	13.000	71,95%	2.534	5,86%	148,46
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Pekara" (SN blok)	9.664	8.000	82,78%	832	5,86%	48,76
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Krstata kasarna" (SN blok)	9.664	8.900	92,09%	382	5,86%	22,39
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "GM-2" (SN blok)	9.664	8.500	87,96%	582	5,86%	34,11
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "GM-3" (SN blok)	9.664	8.600	88,99%	532	5,86%	31,18
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Zgrada TA" (SN blok)	9.664	8.500	87,96%	582	5,86%	34,11
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i	120.000	69.316	57,76%	25.342	5,86%	1.485,04
Izmještanje mjernih mjesta	271.630	168.316	61,97%	51.657	5,86%	3.027,10

Kamiona sa dizalicom i korpa	200.000	199.832	99,92%	84	5,86%	4,92
					UKUPNO	7.243
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
						7.335
						(7.243 *)
					Iznos korekcije	(1+1,275%)

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od 7.335 €, u korist kupaca.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 17 stav 6 Pravila propisano je da ako se investiciono ulaganje realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Odgovor po obavljenju o nedostacima, broj 10-00-46200 od 26.09.2019. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: "Na osnovu Izvještaja o realizaciji planova Investicija za 2016, 2017 i 2018. godinu dostavljenih Agenciji, prekoračenja odobrenih iznosa se pojave kada su procijenjeni iznosi definisani na osnovu dokumentacije, nižeg nivoa razrade od idejnog i/ili glavnog projekta. U fazi realizacije planiranog Investicionog projekta pristupa se detaljnoj razradi projekta i u određenim slučajevima, dolazi do prekoračenja uslijed nepredviđenih radova, promjena cijena na tržištu rada i opreme. Iz istih razloga nerijetko može doći i da se za realizaciju Investicionog projekta utroši manje sredstava od planiranog iznosa."

Tabela 25.Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2017. godina	Realizovano 2017. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2017. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija DV Tunel II-Cerovo	36.815	37.800	102,68%	493	5,86%	29
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	48.739	56.055	115,01%	3.658	5,86%	214
Vozila	168.067	201.202	119,72%	16.568	5,86%	971
Instrumenati	83.034	191.727	230,90%	54.347	5,86%	3.185
Računari	26.806	46.720	174,29%	9.957	5,86%	583
Kancelarijski namještaj	20.000	45.943	229,72%	12.972	5,86%	760
					UKUPNO	5.742
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						2,55%
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						1,275%
					Iznos korekcije	5.816

(5.742 *	(1+1,275%))
-----------------	--------------------

Primjenom navedene odredbe Pravila i uzimajući u obzir obrazloženje CEDIS za prekoračenje investicija, utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **5.816 €**, u korist subjekta.

Ukupne korekcije povrata na sredstva za 2018. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2017. godine a koje su realizovane u 2017. godini

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2018. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2017. godinu a koje su realizovane u 2017. godini iznosi **674.234 € (672.619 € + 96 € + 7.335 € - 5.816 €)**, u korist kupaca.

Korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu planirane aktivicije sredstava za 2016. godinu

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

CEDIS je u toku 2016. godine planirao da aktivira vrijednost osnovnih sredstava u iznosu od 19.525.262 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2016. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2016. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih sredstava u toku 2016. godine u iznosu od 13.203.702 €. Obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane aktivacije sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva i amortizacije za navedenu razliku.

Tabela 26. Korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava za 2016. godinu

Naziv investicije	Planirano za aktivaciju 2016. godina	Aktivirano 2016. godina	Osnovica za obračun korekcije	Stopa povrata	Vrijednost korekcije povrata na sredstva	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2017. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)		(€)
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	30.000	0	30.000	5,86%	1.758	0,029	857
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	450.000	0	450.000	5,86%	26.370	0,028	12.500
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	30.000	0	30.000	5,86%	1.758	0,029	857
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	30.000	0	30.000	5,86%	1.758	0,029	857
Ugradnja transformatora 8MVA	75.630	0	75.630	5,86%	4.432	0,028	2.101

u TS 35/10 kV Velika plaža							
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Novi Obod	67.228	0	67.228	5,86%	3.940	0,028	1.867
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Šavnik	26.890	0	26.890	5,86%	1.576	0,028	747
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Čanj	25.210	0	25.210	5,86%	1.477	0,028	700
Ugradnja transformatora 4MVA u TS 35/10 kV Čokrlje	42.017	0	42.017	5,86%	2.462	0,028	1.167
Izgradnja 35 kV ćelije u TS 35/10 kV Baošići	29.412	0	29.412	5,86%	1.724	0,028	817
Rekonstrukcija DV 10kV Bukovik-Ivanje	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10kV Laz-Dragovoljići	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II- Drenoštica	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV Tunel II- Cerovo	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija TS BR. 8	8151	0	8.151	5,86%	478	0,028	226
Rekonstrukcija TS BR. 54 A.M.D.	7.605	7.200	405	5,86%	24	0,028	11
Rekonstrukcija TS BR. 56 TERMO	7.605	7.200	405	5,86%	24	0,028	11
Rekonstrukcija TS BR. 271 STRAŠEVINA ŠKOLA	6.218	6.200	18	5,86%	1	0,028	1
Rekonstrukcija TS BR. 281 TUNEL I	6.218	6.200	18	5,86%	1	0,028	1
Rekonstrukcija TS BR. 282 TUNEL II	6.218	7.200	-982	5,86%	-58	0,028	-27
Rekonstrukcija TS BR. 401 DISTRIBUTIVNI CENTAR KLIČEVO	9.286	0	9.286	5,86%	544	0,028	258
Rekonstrukcija TS BR. 445 DOM ZDRAVLJA	12.017	0	12.017	5,86%	704	0,028	334
Rekonstrukcija TS BR. 525 VRAĆENOVICI	7.605	8.200	-595	5,86%	-35	0,028	-17
Rekonstrukcija TS BR. 560 VELIMLJE	7.605	8.200	-595	5,86%	-35	0,028	-17
Rekonstrukcija TS BR. 563 RENOVAC	8.571	10.150	-1.579	5,86%	-93	0,028	-44
Rekonstrukcija TS BR. 920 KRSTAC	7.605	0	7.605	5,86%	446	0,028	211
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 400kVA Beri 2	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28

Rekonstrukcija DV 10kV Morača iz TS 35/10kV Ponari	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10kV Kruševica iz TS 35/10kV Ptič	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10kV Hoti iz TS 35/10kV Tuzi	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Gole Strane	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Milješki bunar	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA Gornji Kokoti	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Ciglana	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Škola Zagorič"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Soliteri Centar"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Opštinski Sud"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Kat 2"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gimnazija Tuzi"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Džan"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Blok 5-D2"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Drač 2"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "ĐOKO KOVAČEVIĆ"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Malo Brdo 1"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Sib 2"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Stara Varoš 2"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408

Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Turska ambasada"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Ivanbegova"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gipos"	14.706	0	14.706	5,86%	862	0,028	408
Rekonstrukcija KTS 10/0,4KV "Dom kulture"	8.403	0	8.403	5,86%	492	0,028	233
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Titex- Murino"	6.303	0	6.303	5,86%	369	0,028	175
Rekonstrukcija DV 10kV Kačapore-Doljnji Besnik	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Bralići I sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28
Rekonstrukcija DV10kV Agovići- Seošnica	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10kV Biševo-Ređovići	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija NNNV Bijela Crkva	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Repšte sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	5.042	0	5.042	5,86%	295	0,028	140
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Beograd (SN blok)	12.605	0	12.605	5,86%	739	0,028	350
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dječije odm.Užice (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sajam - Nova (SN blok)	8.403	0	8.403	5,86%	492	0,028	233
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV B.P.Z. II faza (SN blok)	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Rozino III (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ADOC (SN blok)	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lazi (SN blok)	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Maestral turs (SN blok)	8.403	0	8.403	5,86%	492	0,028	233
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kralj.odmaralište (SN blok)	9.244	0	9.244	5,86%	542	0,028	257
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV BSP (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Vile ZEPS (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MOC (SN blok)	12.269	0	12.269	5,86%	719	0,028	341
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ROH (SN blok)	11.765	0	11.765	5,86%	689	0,028	327
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Tržni centar (SN blok)	11.765	0	11.765	5,86%	689	0,028	327
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Regionalni Vodovod Lastva (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
RekonstrukcijaTS 10/0,4kV Benzinska pumpa (SN blok, NN blok , trafo 1000kVA)	36.134	0	36.134	5,86%	2.117	0,028	1.004
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Kekec“	8.403	0	8.403	5,86%	492	0,028	233
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje"	24.731	0	24.731	5,86%	1.449	0,020	495
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV DV 10kV "Mrkojevići"	25.210	0	25.210	5,86%	1.477	0,020	504
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10kV Bjelila- Zagrađe	9.076	0	9.076	5,86%	532	0,020	182
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Rena"	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292

Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Čanj-kaptaža"	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Davidović (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radoman (Žukotrlica1) (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lamela 11 (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV C 11 (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Pod Glavicom (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Nikšićka (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Dubrava 2 (transformator i NN blok)	14.286	0	14.286	5,86%	837	0,028	397
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bjelila (NN blok)	5.042	0	5.042	5,86%	295	0,028	140
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Čanj-Paviljon10 (SN blok)	10.924	0	10.924	5,86%	640	0,028	303
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Zagrađe (SN blok)	8.403	0	8.403	5,86%	492	0,028	233
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Polje2 (SN i NN blok)	25.630	0	25.630	5,86%	1.502	0,028	712
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bolnica (SN blok)	10.924	0	10.924	5,86%	640	0,028	303
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	20.000	0	20.000	5,86%	1.172	0,028	556
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS	10.000	0	10.000	5,86%	586	0,030	303

10/0,4kV Otrant Komerc							
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"-TS 10/0,4 kV "B3"	30.000	0	30.000	5,86%	1.758	0,030	909
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 2“ (SN blok)	11.765	0	11.765	5,86%	689	0,028	327
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Igman“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Crpna stanica“ (SN blok)	10.504	0	10.504	5,86%	616	0,028	292
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 1“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Totoši“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 4“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 1“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 3“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 2“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 3“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 4“ (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Crpna stanica"	37.310	0	37.310	5,86%	2.186	0,029	1.066
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "N. Mahala 2"	100.000	0	100.000	5,86%	5.860	0,029	2.857
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Robna kuća"	37.310	0	37.310	5,86%	2.186	0,029	1.066
Uklapanje RP 10 kV "Kameno" u postojeću	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,028	28

10 kV mrežu (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno: 38.235)							
Rekonstrukcija NNVM "Prijevor" (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:18.487)	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Rekonstrukcija DV 10 kV Bijela -Kumbor (kroz Bijelu Panorama- Dj. Dom) (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:20.588)	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Izgradnja 10 kV voda "Klinci-Arza" (Odobreno 50.000 u 2016;Ukupno:428.571)	50.000	0	50.000	5,86%	2.930	0,028	1.389
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Prvoborac Bijela (transformator 630/1000kVA)	11.513	0	11.513	5,86%	675	0,028	320
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kVA Ćorović (transformator 400/630kVA i NN blok)	15.188	0	15.188	5,86%	890	0,028	422
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Petlja	6.303	0	6.303	5,86%	369	0,020	126
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x1000kVA Vila Galeb (SN blok)	23.529	0	23.529	5,86%	1.379	0,028	654
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 630kVA Nizovi (SN i NN blok)	11.800	0	11.800	5,86%	691	0,028	328
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Drenovik (SN i NN blok)	13.445	0	13.445	5,86%	788	0,028	373
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Škola Bijela (SN i NN blok)	13.445	0	13.445	5,86%	788	0,028	373
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Barington	8.718	0	8.718	5,86%	511	0,020	174
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x630kVA Igalo centar (SN i NN blok)	21.600	0	21.600	5,86%	1.266	0,028	600
Izgradnja 10 kV KDV-a Kalimanj 2 (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:34.874)	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,030	30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dumidran (NN blok)	8.824	0	8.824	5,86%	517	0,028	245

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radovići 2 (Transformator 630/1000kVA , NN blok)	18.908	0	18.908	5,86%	1.108	0,028	525
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Meštrovića Peć 2 (SN blok)	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sokobanja (SN blok)	12.185	0	12.185	5,86%	714	0,028	338
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Donja Lastva (SN blok)	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 2x630kVA Stari grad br.3	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 1x250kVA Kula Peluzica	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x630kVA Sv.Stasije 2	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x250kVA Tri Sorele	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x630kVA Sv.Vrača br.1	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x400 kVA Jugooceanija	7.143	0	7.143	5,86%	419	0,028	198
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	15.000	0	15.000	5,86%	879	0,028	417
Izgradnja KB 10kV DTS Malovići-STS Strojtanica	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,030	30
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Voljavac"	15.000	0	15.000	5,86%	879	0,028	417
Izgradnja NN vodova iz NDTs "Nikoljac"	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,030	30
Rekonstrukcija DV 10 kV " Skrbuša" (Kolašin -Matešev)	50.000	0	50.000	5,86%	2.930	0,020	1.000
Rekonstrukcija DV 10 kV "Pripor-Bistrica- Ravnjak" (Odobreno 10.000 u 2016;Ukupno:46.218)	10.000	0	10.000	5,86%	586	0,020	200
Izgradnja RP 10kV KID-C. Polje	12.605	0	12.605	5,86%	739	0,028	350

Rekonstrukcija NNNV Kraljevo kolo	12.605	0	12.605	5,86%	739	0,020	252
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Tara (SN blok)	16.387	0	16.387	5,86%	960	0,028	455
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Dom Vojske (SN blok)	11.345	0	11.345	5,86%	665	0,028	315
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Trepča (SN blok)	18.067	0	18.067	5,86%	1.059	0,028	502
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 37. divizije (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Emisioni centar (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV GM-6 (SN i NN blok)	20.588	0	20.588	5,86%	1.206	0,028	572
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Guke I (SN i NN blok)	19.748	0	19.748	5,86%	1.157	0,028	549
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Omladinska (SN i NN blok)	15.546	0	15.546	5,86%	911	0,028	432
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Silos (SN i NN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Zelengora (SN blok)	17.227	0	17.227	5,86%	1.009	0,028	479
Rekonstrukcija BTS 10/0,4kV Naselje C (SN blok)	11.345	0	11.345	5,86%	665	0,028	315
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Vatrogasni dom (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Gagovića imanje (SN blok)	9.664	0	9.664	5,86%	566	0,028	268
Izgradnja 10 kV DV Tušnja - Timar	1.000	0	1.000	5,86%	59	0,020	20
Izgradnja 10/0,4 k V NDTS Stanovi	84.034	0	84.034	5,86%	4.924	0,028	2.334
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV Donja Bukovica 2	10.084	0	10.084	5,86%	591	0,028	280
AMM	15.873.684	12.879.111	2.994.573	5,86%	175.482	0,067	199.638
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	252.100	0	252.100	5,86%	14.773	0,067	16.807

Izmještanje mjernih mjesata	84.034	0	84.034	5,86%	4.924	0,067	5.602
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Dubovica (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Miločer (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Igalo (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Tuzi (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Grbalj (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000	0	25.000	5,86%	1.465	0,028	694
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35 kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35 kV Kodre i distributivne 35 kV mreže Ulcinj	25.210	0	25.210	5,86%	1.477	0,028	700
Priprema i nabavka dijela opreme (releja) potrebne za uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS 35/10 Plav - I faza uzemljenja u TS 35/10 kV Plav	21.008	0	21.008	5,86%	1.231	0,028	584
Izrada Glavnog projekta uzemljenja	25.210	0	25.210	5,86%	1.477	0,028	700

35kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35kV Mojkovac i distributivne 35kV mreže Mojkovac i Kolašin							
Vozila	168.067	233.799	-65.732	5,86%	-3.852	0,125	-8.217
Računari	42.016	30.242	11.774	5,86%	690	0,200	2.355
Kamiona sa dizalicom i korpa	252.100	0	252.100	5,86%	14.773	0,125	31.513
Otkup zemljišta	50.000	0	50.000	5,86%	2.930		
UKUPNO	19.525.262	13.203.702	6.321.560		370.443	0,030	322.954

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **370.443 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **322.954 €, u korist kupaca**.

Ukupne korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu realizacije investicija

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2016. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2015. godine i za 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini iznosi **244.225 € (164.500 € + 4.786 € + 8.324 € - 65.664 € + 134.366 € + 13.129 € - 15.216 €) u korist kupaca**.

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2017. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2016. godinu a koje su realizovane u 2016. godini iznosi **92.028 € (95.689 € + 782 € + 6.329 € - 10.772 €), u korist kupaca**.

Korekcija po osnovu povrata na sredstva za 2018. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2017. godinu a koje su realizovane u 2017. godini iznosi **674.234 € (672.619 € + 96 € + 7.335 € - 5.816 €), u korist kupaca**.

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **370.443 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **322.954 €, u korist kupaca**.

Ukupna korekcija povrata na sredstva po osnovu realizacije investicija iznosi **1.380.930 € (244.225 € + 92.028 € + 674.234 € + 370.443 €), u korist kupaca**, i ukupna korekcija amortizacije po osnovu realizacije investicija **322.954 €, u korist kupaca**.

Korekcije povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala

Vrijednost radnog kapitala, na osnovu člana 15 Metodologije, predstavlja jedan od elemenata za izračun povrata na sredstva i izračunava se kao jedna dvanaestina ukupnih troškova poslovanja. Ukupne troškove poslovanja čine troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati, troškovi poslovanja koji se mogu djelimično kontrolisati i troškovi koji se ne mogu kontrolisati.

Korekcije povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala za 2016. godinu

Korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati za 2016. godinu, izračunata u poglavљu 5.1. ovog obrazloženja, je utvrđena u iznosu od 22.965 €, u korist kupaca, dok je

korekcija troškova poslovanja na koje ne može uticati za 2016. godinu, izračunata u poglavlju 5.2. ovog obrazloženja, utvrđena u iznosu od 172.846 €, u korist subjekta.

Usljed korigovanja troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2016. godinu, došlo je do promjene vrijednosti radnog kapitala.

Promjena radnog kapitala, utvrđena je kao jedna dvanaestina korekcije troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2016. godinu, u iznosu od 12.490 € u korist subjekta ((172.846 - 22.965)/12).

Korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene vrijednosti radnog kapitala za 2016. godinu, izračunata je na način što je vrijednost promjene radnog kapitala za 2016. godinu u iznosu od 12.490 € pomnožena sa stopom povrata na kapital od 6,28% koja je primijenjena u 2016. godini, i utvrđena je u iznosu od **784 €, u korist subjekta**.

Korekcije povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala za 2017. godinu

Korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati za 2017. godinu, izračunata u poglavlju 5.1. ovog obrazloženja, je utvrđena u iznosu od 2.214.990 €, u korist subjekta, dok je korekcija troškova poslovanja na koje ne može uticati za 2017. godinu, izračunata u poglavlju 5.2. ovog obrazloženja, utvrđena u iznosu od 152.456 €, u korist subjekta.

Usljed korigovanja troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2017. godinu, došlo je do promjene vrijednosti radnog kapitala.

Promjena radnog kapitala, utvrđena je kao jedna dvanaestina korekcije troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2017. godinu, u iznosu od 197.287 € u korist subjekta ((2.214.990 + 152.456)/12).

Korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene vrijednosti radnog kapitala za 2017. godinu, izračunata je na način što je vrijednost promjene radnog kapitala za 2017. godinu u iznosu od 197.287 € pomnožena sa stopom povrata na kapital od 5,86% koja je primijenjena u 2017. godini, i utvrđena je u iznosu od **11.561 €, u korist subjekta**.

Korekcije povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala za 2018. godinu

Korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati za 2018. godinu, izračunata u poglavlju 5.1. ovog obrazloženja, je utvrđena u iznosu od 3.605.706 €, u korist subjekta, dok je korekcija troškova poslovanja na koje ne može uticati za 2018. godinu, izračunata u poglavlju 5.2. ovog obrazloženja, utvrđena u iznosu od 317.900 €, u korist kupaca.

Usljed korigovanja troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2018. godinu, došlo je do promjene vrijednosti radnog kapitala.

Promjena radnog kapitala, utvrđena je kao jedna dvanaestina korekcije troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati i na koje ne može uticati za 2018. godinu, u iznosu od 273.984 € u korist subjekta ((3.605.706 - 317.900)/12).

Korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene vrijednosti radnog kapitala za 2018. godinu, izračunata na način što je vrijednost promjene radnog kapitala za 2018. godinu u

iznosu od 273.984 € pomnožena sa stopom povrata na kapital od 5,86% koja je primijenjena u 2018. godini, i utvrđena je **u iznosu od 16.055 €, u korist subjekta.**

Ukupna korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala za 2016, 2017 i 2018. godinu

Korekcija po osnovu povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala, za 2016. godinu iznosi 784 € u korist subjekta, za 2017. godini iznosi 11.561 € u korist subjekta, za 2018. godini iznosi 16.055 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 27.

Tabela 27. Prikaz korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala

<i>Korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala</i>	<i>Iznos korekcija €</i>	<i>U korist</i>
2016. godina (I)	784	subjekta
2017. godina (II)	11.561	subjekta
2018. godina (III)	16.055	subjekta
Ukupno (I + II + III)	28.400	subjekta

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene radnog kapitala, za 2016, 2017 i 2018. godinu, u iznosu od 28.400 €, u korist subjekta.

5.6. Ukupne korekcije za period 2016-2018. godina

Za period 2016-2018. godina, korekcija po osnovu troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati iznosi 5.797.731 € u korist subjekta, po osnovu troškova na koje energetski subjekat ne može uticati iznosi 7.402 € u korist subjekta, po osnovu prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta iznosi 7.425.784 € u korist kupaca, po osnovu ostalih prihoda iznosi 1.078.296 € u korist subjekta i po osnovu povrata na sredstva u iznosu od 1.675.484 € u korist kupaca, kako je prikazano u tabeli 28.

Tabela 28. Prikaz ukupnih korekcija za period 2016-2018. godina

<i>Kategorije korekcija</i>	<i>Iznos korekcija €</i>	<i>U korist</i>
Troškovi na koje se može djelimično uticati (I)	5.797.731	subjekta
Troškovi poslovanja na koje ne može uticati (II)	7.402	subjekta
Prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta (III)	7.425.784	kupaca
Ostali prihodi (IV)	1.078.296	subjekta
Povrat na sredstva i amortizacija (V)	1.675.484	kupaca
Ukupno (III + V - I - II - IV)	2.217.839	kupaca

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija, za period 2016-2018. godina, u iznosu od 2.217.839 €, u korist kupaca.

III STRUKTURA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA ZA REGULATORNI PERIOD 2020-2022. GODINA

Struktura regulatornog dozvoljenog prihoda utvrđenog za regulatorni period 2020-2022. godina, prikazana je u tabeli 29.

Tabela 29. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

R.br.	Kategorije obračuna	2020. godina	2021. godina	2022. godina
1	UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA	51.787.411	52.021.124	52.544.080
2	AMORTIZACIJA	13.758.610	14.511.538	15.511.895
3	POVRAT NA SREDSTVA	15.741.402	16.750.210	17.403.952
4	OSTALI PRIHODI	448.400	456.968	465.707
5	KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD		700.000	1.517.839
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD		80.839.023	82.125.904	83.476.381

Polazeći od člana 2 stav 1 tačka 1 Metodologije, kojim je propisano da se Metodologija, između ostalog, zasniva i na principu ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema, Agencija se opredijelila za ujednačen regulatorni prihod u sve tri godine regulatornog perioda kako bi se, s jedne strane, obezbjedile stabilnije cijene potrošačima, odnosno izbjegle oscilacije cijena po godinama, a istovremeno, s druge strane, i stabilan prihod energetskog subjekta.

Agencija je kod ovog opredjeljenja imala u vidu činjenicu da bi se značajna promjena iznosa regulatorno dozvoljenog prihoda u različitim godinama regulatornog perioda negativno odrazila na finansijski položaj operatora kao i održivost elektroenergetskog sistema, pa se ovim rješenjem omogućava stabilnije poslovanje subjekta koji obavlja djelatnost od javnog interesa i kao javnu uslugu.

Iz navedenih razloga Agencija je trošak amortizacije uravnotežila, ne mijenjajući ukupan iznos ovog troška za regulatorni period 2020-2022. godina.

U skladu sa navedenim, struktura regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS utvrđena je na sljedeći način, kako je prikazano u Tabeli 30:

Tabela 30. Struktura utvrđenog regulatorno dozvoljenog prihoda

R.br.	Kategorije obračuna	2020. godina	2021. godina	2022. godina
1	UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA	51.787.411	52.021.124	52.544.080
2	AMORTIZACIJA	14.958.610	14.401.538	14.421.895
3	POVRAT NA SREDSTVA	15.741.402	16.750.210	17.403.952
4	OSTALI PRIHODI	448.400	456.968	465.707
5	KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD		700.000	1.517.839
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD		82.039.023	82.015.904	82.386.381

IV UTVRĐIVANJE CIJENA I ALOKACIJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Članom 18 Metodologije utvrđeno je da se prihod operatora obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici sistema za angažovanje distributivnog sistema, odnosno naknada za opravdane gubitke električne energije u distributivnom sistemu.

Ukupan regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife, na osnovu člana 6 stav 1 Metodologije, utvrđen u iznosu od **82.039.023 € za prvu godinu regulatornog perioda, 82.015.904 € za drugu godinu regulatornog perioda i 82.386.381 € za treću godinu regulatornog perioda**.

1. Alociranje troškova za korišćenje distributivnog sistema na proizvođače

Članom 20 Metodologije, utvrđen je način alociranja troškova za korišćenje distributivnog sistema na proizvođače, odnosno utvrđivanja tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na naponske nivoe 35 kV, 10 kV i 0,4 kV.

Saglasno navedenoj odredbi, na proizvođače priključene na distributivni sistem transponuju se naknada za angažovanje distributivnog sistema i dio troškova gubitaka, koji se alociraju na proizvođače priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, po proizvedenoj količini električne energije od strane proizvođača priključenih na odnosni naponski nivo.

Za proizvođače električne energije priključene na pojedine naponske nivoe distributivnog sistema, naknada za angažovanje distributivnog sistema, utvrđuje se kao proizvod koeficijenta koji predstavlja učešće vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema za povezivanje proizvođača priključenih na pojedini naponski nivo u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema prema posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije, i naknade za angažovanje distributivnog sistema alocirane na odnosni naponski nivo, pri čemu je iz naknade predhodno isključen iznos koji se odnosi na troškove operatora tržišta.

Iz dokumentacije i podataka dostavljenih uz zahtjev, evidentno je dasu u vlasništvu operatora distributivnog sistema samo osnovna sredstava za povezivanje proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo, dok osnovna sredstva za povezivanje proizvođača priključenih na 10 kV i 0,4 kV naponski nivo u 2020., 2021. i 2022. godini nijesu u vlasništvu operatora distributivnog sistema.

Za prvu godinu regulatornog perioda, primjenom koeficijenta $G_{2020}^{35PROIZ}$ u vrijednosti od 0,003 dostavljenog od strane CEDIS, koji predstavlja učešće vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema za povezivanje proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo sa distributivnim sistemom u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema prema posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije, na naknadu za angažovanje distributivnog kapaciteta u iznosu od 17.781.719 €, utvrđuje se naknada koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35kV naponski nivo u iznosu od 53.345 €.

Metodologijom je predviđeno da se i dio troškova gubitaka alocira na proizvođače električne energije, ako postoje gubici prouzrokovani korišćenjem distributivnog sistema od strane tih proizvođača. Dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na pojedine naponske nivoe distributivnog sistema, izračunava se kao proizvod dijela odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosni naponski nivo i utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka. Kako, na osnovu podataka iz Obrasca D – kapacitet i energija dostavljenog od strane CEDIS, za

prvu godinu regulatornog perioda ne postoje gubici prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača električne energije, to je dio troškova gubitaka koji se alociraju na proizvođače priključene na odnosni naponski nivo utvrđen u iznosu 0 € po svakom naponskom nivou.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 20 stav 1 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo za prvu godinu regulatornog perioda, izračunata na osnovu naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35kV naponski nivo u iznosu od 53.345 € i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na taj naponski nivo (180.220 MWh) planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 0,2960 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

Kako osnovna sredstva koja služe za povezivanje proizvođača priključenih na 10 kV i 0,4 kV naponske nivoe nijesu u vlasništvu operatora distributivnog sistema tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na navedene naponske nivoe utvrđene su u iznosu 0 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

Za drugu godinu regulatornog perioda, primjenom koeficijenta $G_{2021}^{35PROIZ}$ u vrijednosti od 0,009 dostavljenog od strane CEDIS, koji predstavlja učešće vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema za povezivanje proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo sa distributivnim sistemom u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema prema posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije, na naknadu za angažovanje distributivnog kapaciteta u iznosu od 18.017.688 €, utvrđuje se naknada koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35kV naponski nivo u iznosu od 162.159 €.

Metodologijom je predviđeno da se i dio troškova gubitaka alocira na proizvođače električne energije, ako postoje gubici prouzrokovani korišćenjem distributivnog sistema od strane tih proizvođača. Dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na pojedine naponske nivoe distributivnog sistema, izračunava se kao proizvod dijela odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosni naponski nivo i utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka. Kako, na osnovu podataka iz Obrasca D – kapacitet i energija dostavljenog od strane CEDIS, za prvu godinu regulatornog perioda ne postoje gubici prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača električne energije, to je dio troškova gubitaka koji se alociraju na proizvođače priključene na odnosni naponski nivo utvrđen u iznosu 0 € po svakom naponskom nivou.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 20 stav 1 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo za prvu godinu regulatornog perioda, izračunata na osnovu naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo u iznosu od 162.159 € i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na taj naponski nivo (218.630 MWh) planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine, utvrđuje se u iznosu od 0,7417 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

Kako osnovna sredstva koja služe za povezivanje proizvođača priključenih na 10 kV i 0,4 kV naponske nivoe nijesu u vlasništvu operatora distributivnog sistema tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na navedene naponske nivoe utvrđene su u iznosu 0 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

Za treću godinu regulatornog perioda, primjenom koeficijenta $G_{2022}^{35PROIZ}$ u vrijednosti od 0,009 dostavljenog od strane CEDIS, koji predstavlja učešće vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema za povezivanje proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo sa distributivnim sistemom u ukupnoj vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema prema posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije, na naknadu za angažovanje distributivnog kapaciteta u iznosu od 18.168.004 €, utvrđuje se naknada koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35kV naponski nivo u iznosu od 163.512 €.

Metodologijom je predviđeno da se i dio troškova gubitaka alocira na proizvođače električne energije, ako postoje gubici prouzrokovani korišćenjem distributivnog sistema od strane tih proizvođača. Dio troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače priključene na pojedine naponske nivoe distributivnog sistema, izračunava se kao proizvod dijela odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosni naponski nivo i utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka. Kako, na osnovu podataka iz Obrasca D – kapacitet i energija dostavljenog od strane CEDIS, za prvu godinu regulatornog perioda ne postoje gubici prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača električne energije, to je dio troškova gubitaka koji se alociraju na proizvođače priključene na odnosni naponski nivo utvrđen u iznosu 0 € po svakom naponskom nivou.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 20 stav 1 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo za prvu godinu regulatornog perioda, izračunata na osnovu naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35kV naponski nivo u iznosu od 163.512 € i proizvodnje električne energije proizvođača priključenih na taj naponski nivo (221.870 MWh) planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine, utvrđuje se u iznosu od 0,7370 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

Kako osnovna sredstva koja služe za povezivanje proizvođača priključenih na 10 kV i 0,4 kV naponske nivoe nijesu u vlasništvu operatora distributivnog sistema tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na navedene naponske nivoe utvrđene su u iznosu 0 €/MWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 1 dispozitiva ove odluke.

2. Alociranje troškova za korišćenje distributivnog sistema na kupce

2.1 Alociranje troškova za angažovanje distributivnog sistema na kupce

Članom 19 Metodologije je utvrđeno da se na ostale korisnike distributivnog sistema iz člana 1 stav 2 Metodologije raspoređuje dio naknade koja odražava troškove angažovanja kapaciteta distributivnog sistema umanjene za iznos ostalih prihoda distributivnog sistema, kao i dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distributivni sistem

kao korisnika prenosnog sistema (TAK_{t+n}^{TUTKUP} i $TAK^{s_{t+n}}$), na osnovu tarifnog elementa aktivna snaga.

Saglasno navedenoj odredbi, na ostale korisnike distributivnog sistema transponuje se naknada za angažovanje distributivnog kapaciteta, i to: za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od **69.991.563 €**, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od **70.385.940 €** i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od **70.940.408 €**, kao i dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta, koji se odnosi na distributivni sistem kao korisnika prenosnog sistema, i to za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od **10.524.125 €**, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od **11.201.751 €** i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od **11.327.138 €**.

Ovako utvrđeni troškovi, u skladu sa ključevima za alokaciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema dostavljenim od strane CEDIS uz dopis broj 10-10-57228, od 22.11.2019. godine, alociraju se na kupce po naponskim nivoima distributivnog sistema na način utvrđen članom 19 stav 8 Metodologije i to: 22,11% za 35 kV napredni nivo, 25,19% za 10 kV i 52,70% za 0,4 kV napredni nivo.

Prva godina regulatornog perioda

Tarifa za tarifni element aktivna snaga, na osnovu kojih se nadoknađuje angažovanje distributivnog kapaciteta, se kod kupaca priključenih na napredni nivo 35 kV, izračunava primjenom formule iz člana 21 stav 1 Metodologije.

U skladu sa navedenim, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV napredni nivo, izračunata na osnovu troška TAK_{2020}^{35KUP} u iznosu od 17.748.673 €, utvrđenog na osnovu TAK_{2020}^{TUT35} u iznosu od 17.802.019 €, izračunatog primjenom ključa za alokaciju za 35 kV napredni nivo na trošak TAK_{2020}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35 kV napredni nivo $TAK_{2020}^{35TUTPROIZ}$ u iznosu od 53.345 €, i ugovorene snage operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem od 442,836 MW, za prvu godinu regulatornog perioda (2020) utvrđuje se u iznosu od 3,3400 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 2 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV napredni nivo, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV, troška TAK_{2020}^{10KUP} u iznosu od 20.281.902 €, utvrđenog na osnovu TAK_{2020}^{TUT10} u iznosu od 20.281.902 €, primjenom ključa za alokaciju za 10 kV napredni nivo na trošak TAK_{2020}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 10 kV napredni nivo $TAK_{2020}^{10TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV od 424,406 MW, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 7,3224 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 3 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 0,4 kV napredni nivo kod kojih se mjeri snaga, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV, troška $TAK_{2020}^{0,4KUP}$ u iznosu od 42.431.768 €, utvrđenog na osnovu $TAK_{2020}^{TUT0,4}$ u iznosu od 42.431.768 €, primjenom ključa za alokaciju za 0,4 kV napredni nivo na trošak TAK_{2020}^{TUT} , i umanjenog za

vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo $TAK_{2020}^{0,4TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV i 10 kV naponski nivo od 338,136 MW, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 17,7796 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, na osnovu odredbi člana 21 st. 5 do 9 Metodologije, troškovi za angažovanje distributivnog sistema naplaćuju se iz fiksne naknade i tarife za tarifni element aktivna snaga.

U skladu sa članom 42 Metodologije, u obrascu D – kapacitet i energija, CEDIS je dostavio podatke o godišnjim ugovorenim snagama operatora distributivnog sistema i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, za sve tri godine regulatornog perioda.

Za prvu godinu regulatornog perioda je, na osnovu podataka u dostavljenom obrascu D – kapacitet i energija, utvrđena godišnja ugovorena snaga operatora distributivnog sistema od 442,836 MW i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV kod kojih se mjeri snaga od 18,430 MW, 86,270 MW i 50,250 MW, respektivno.

Primjenom formule iz člana 21 stav 6 Metodologije, fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 28 stav 3 Metodologije, na osnovu troškova materijala i proizvodnih usluga za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 9.961.546 €, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga \leq 8 kW u iznosu od 46.208 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 8 kW i \leq 16 kW u iznosu od 342.820 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 16 kW i \leq 34,5 kW u iznosu od 6.296 kupaca i udjela snaga kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema u iznosu od 0,6501, za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 0,7110 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga \leq 8 kW, u iznosu od 1,4220 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 8 kW i \leq 16 kW i u iznosu od 3,0663 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 16 kW i \leq 34,5 kW, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Tarifa za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, iz člana 28 stav 3 Metodologije, izračunava se primjenom formule iz člana 21 stav 8 Metodologije, odnosno na osnovu preostalog dijela troškova za angažovanje distributivnog kapaciteta i električne energije planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri i za prvu godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 3,1433 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke. Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa dvotarifnim mjeranjem, tarifa za tarifni element angažovani kapacitet se utvrđuje primjenom formule iz člana 21 stav 9 Metodologije i za prvu godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 1,9070 €c/kWh za nižu dnevnu tarifu odnosno 3,8140 €c/kWh za višu dnevnu tarifu, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Druga godina regulatornog perioda

Tarifa za tarifni element aktivna snaga, na osnovu kojih se nadoknađuje angažovanje distributivnog kapaciteta, se kod kupaca priključenih na naponski nivo 35 kV, izračunava primjenom formule iz člana 21 stav 1 Metodologije.

U skladu sa navedenim, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, izračunata na osnovu troška TAK_{2021}^{35KUP} u iznosu od 17.876.879 €, utvrđenog na osnovu TAK_{2021}^{TUT35} u iznosu od 18.039.038 €, izračunatog primjenom ključa za alokaciju za 35 kV naponski nivo na trošak TAK_{2021}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo $TAK_{2021}^{35TUTPROIZ}$ u iznosu od 162.159 €, i ugovorene snage operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem od 445,064 MW, za drugu godinu regulatornog perioda (2021) utvrđuje se u iznosu od 3,3472 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 2 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV, troška TAK_{2021}^{10KUP} u iznosu od 20.551.939 €, utvrđenog na osnovu TAK_{2021}^{TUT10} u iznosu od 20.551.939 €, primjenom ključa za alokaciju za 10 kV naponski nivo na trošak TAK_{2021}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 10 kV naponski nivo $TAK_{2021}^{10TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV od 426,544 MW, za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 7,3625 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 3 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV, troška $TAK_{2021}^{0,4KUP}$ u iznosu od 42.996.713 €, utvrđenog na osnovu $TAK_{2021}^{TUT0,4}$ u iznosu od 42.996.713 €, primjenom ključa za alokaciju za 0,4 kV naponski nivo na trošak TAK_{2021}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo $TAK_{2021}^{0,4TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV i 10 kV naponski nivo od 339,844 MW, za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 17,9057 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, na osnovu odredbi člana 21 st. 5 do 9 Metodologije, troškovi za angažovanje distributivnog sistema naplaćuju se iz fiksne naknade i tarife za tarifni element aktivna snaga.

U skladu sa članom 42 Metodologije, u obrascu D – kapacitet i energija, CEDIS je dostavio podatke o godišnjim ugovorenim snagama operatora distributivnog sistema i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, za sve tri godine regulatornog perioda.

Za prvu godinu regulatornog perioda je, na osnovu podataka u dostavljenom obrascu D – kapacitet i energija, utvrđena godišnja ugovorena snaga operatora distributivnog sistema od

445,064 MW i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV kod kojih se mjeri snaga od 18,520 MW, 86,700 MW i 50,500 MW, respektivno.

Primjenom formule iz člana 21 stav 6 Metodologije, fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 28 stav 3 Metodologije, na osnovu troškova materijala i proizvodnih usluga za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 10.101.008 €, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga \leq 8 kW u iznosu od 47.132 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 8 kW i \leq 16 kW u iznosu od 349.677 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 16 kW i \leq 34,5 kW u iznosu od 6.422 kupaca i udjela snaga kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema u iznosu od 0,6501, za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 0,7069 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga \leq 8 kW, u iznosu od 1,4137 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 8 kW i \leq 16 kW i u iznosu od 3,0483 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga $>$ 16 kW i \leq 34,5 kW, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Tarifa za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, iz člana 28 stav 3 Metodologije, izračunava se primjenom formule iz člana 21 stav 8 Metodologije, odnosno na osnovu preostalog dijela troškova za angažovanje distributivnog kapaciteta i električne energije planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri i za drugu godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 3,1462 €/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke. Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa dvotarifnim mjeranjem, tarifa za tarifni element angažovani kapacitet se utvrđuje primjenom formule iz člana 21 stav 9 Metodologije i za drugu godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 1,9088 €/kWh za nižu dnevnu tarifu odnosno 3,8176 €/kWh za višu dnevnu tarifu, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Treća godina regulatornog perioda

Tarifa za tarifni element aktivna snaga, na osnovu kojih se nadoknađuje angažovanje distributivnog kapaciteta, se kod kupaca priključenih na naponski nivo 35 kV, izračunava primjenom formule iz člana 21 stav 1 Metodologije.

U skladu sa navedenim, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, izračunata na osnovu troška TAK_{2022}^{35KUP} u iznosu od 18.025.842 €, utvrđenog na osnovu TAK_{2022}^{TUT35} u iznosu od 18.189.354 €, izračunatog primjenom ključa za alokaciju za 35 kV naponski nivo na trošak TAK_{2022}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo $TAK_{2022}^{35TUTPROIZ}$ u iznosu od 163.512 €, i ugovorene snage operatora distributivnog sistema priključenog na prenosni sistem od 447,300 MW, za treću godinu regulatornog perioda (2022) utvrđuje se u iznosu od 3,3583 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 2 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 35 kV, troška TAK_{2022}^{10KUP} u iznosu od 20.723.195 €,

utvrđenog na osnovu TAK_{2022}^{TUT10} u iznosu od 20.723.195 €, primjenom ključa za alokaciju za 10 kV naponski nivo na trošak TAK_{2022}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 10 kV naponski nivo $TAK_{2022}^{10TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV od 428,680 MW, za treću godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 7,3868 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Primjenom formule iz člana 21 stav 3 Metodologije, tarifa za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, izračunata na osnovu tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na 10 kV, troška $TAK_{2022}^{0,4KUP}$ u iznosu od 43.354.997 €, utvrđenog na osnovu $TAK_{2022}^{TUT0,4}$ u iznosu od 43.354.997 €, primjenom ključa za alokaciju za 0,4 kV naponski nivo na trošak TAK_{2022}^{TUT} , i umanjenog za vrijednost naknade koja se raspoređuje na proizvođače priključene na 0,4 kV naponski nivo $TAK_{2022}^{0,4TUTPROIZ}$ u iznosu od 0 €, i razlike godišnjih ugovorenih snaga operatora distributivnog sistema i svih korisnika priključenih na 35 kV i 10 kV naponski nivo od 341,540 MW, za treću godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 17,9651 €/kW/mjesecu, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, na osnovu odredbi člana 21 st. 5 do 9 Metodologije, troškovi za angažovanje distributivnog sistema naplaćuju se iz fiksne naknade i tarife za tarifni element aktivna snaga.

U skladu sa članom 42 Metodologije, u obrascu D – kapacitet i energija, CEDIS je dostavio podatke o godišnjim ugovorenim snagama operatora distributivnog sistema i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga mjeri, za sve tri godine regulatornog perioda.

Za treću godinu regulatornog perioda je, na osnovu podataka u dostavljenom obrascu D – kapacitet i energija, utvrđena godišnja ugovorena snaga operatora distributivnog sistema od 447,300 MW i godišnje ugovorene snage svih korisnika priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV kod kojih se mjeri snaga od 18,620 MW, 87,140 MW i 50,760 MW, respektivno.

Primjenom formule iz člana 21 stav 6 Metodologije, fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri iz člana 28 stav 3 Metodologije, na osnovu troškova materijala i proizvodnih usluga za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od 10.252.523 €, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga ≤ 8 kW u iznosu od 48.075 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga > 8 kW i ≤ 16 kW u iznosu od 356.670 kupaca, broja kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri kojima je odobrena-priključna snaga > 16 kW i $\leq 34,5$ kW u iznosu od 6.551 kupaca i udjela snaga kupaca koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u ukupnoj priključnoj snazi distributivnog sistema u iznosu od 0,6501, za treću godinu regulatornog perioda utvrđuje se u iznosu od 0,7034 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga ≤ 8 kW, u iznosu od 1,4067 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga > 8 kW i ≤ 16 kW i u iznosu od 3,0332 €/mjesecu/kupcu za kupce kojima je odobrena-priključna snaga > 16 kW i $\leq 34,5$ kW, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

Tarifa za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, iz člana 28 stav 3 Metodologije, izračunava se primjenom formule iz člana 21 stav 8 Metodologije, odnosno na osnovu preostalog dijela troškova za angažovanje distributivnog kapaciteta i električne energije planirane Dugoročnim energetskim bilansom Crne Gore za period od 2020. do 2022. godine za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri i za treću godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 3,1292 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke. Za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod koji se snaga ne mjeri sa dvotarifnim mjerenjem, tarifa za tarifni element angažovani kapacitet se utvrđuje primjenom formule iz člana 21 stav 9 Metodologije i za treću godinu regulatornog perioda je utvrđena u iznosu od 1,8985 €c/kWh za nižu dnevnu tarifu odnosno 3,7969 €c/kWh za višu dnevnu tarifu, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 2 dispozitiva ove odluke.

2.2 Alokacija troškova gubitaka na kupce

Članom 23 Metodologije je utvrđeno da troškove nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu i dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatora distributivnog sistema, iz člana 9 stav 7 Metodologije, nadoknađuju kupci priključeni na distributivni sistem na osnovu tarifnog elementa aktivna električna energija.

Troškovi gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo izračunavaju se primjenom formula iz člana 24 st. 2, 3 i 4 na osnovu utvrđene cijene električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka, opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu, dijela troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alociraju na ODS, količina električne energije za isporuku distributivnom sistemu i ostalim korisnicima po naponskim nivoima i udjelima odobrenih gubitaka na pojedinim naponskim nivoima u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu, prema dostavljenoj studiji gubitaka, umanjen za dio odobrenih gubitaka koji su prouzrokovani korišćenjem sistema od strane proizvođača priključenih na odnosne naponske nivoe.

Za prvu godinu regulatornog perioda trošak gubitaka alociran na kupce priključene na 35 kV naponski nivo je utvrđen u iznosu od 254.198 €, za kupce priključene na 10 kV naponski nivo 1.647.846 € i za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo 13.525.852 €.

Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo (Cg_{2020}^{35}), računata sa troškom gubitaka od 254.198 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 97.824.796 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,2599 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo (Cg_{2020}^{10}), računata sa troškom gubitaka od 1.647.846 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 357.086.324 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,4615 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo ($Cg_{2020}^{0,4}$), računata sa troškom gubitaka od 13.525.852 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 1.920.747.129 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,7042 €c/kWh.

Za kupce sa dvotarifnim mjerenjem, niža i viša dnevna tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka (NT_g i VT_g) određuju se primjenom formule iz člana 25 stav 2 Metodologije, na osnovu utvrđenih cijena Cg_{2020}^{35} , Cg_{2020}^{10} i $Cg_{2020}^{0,4}$, podataka o relativnom odnosu više i niže tarife za aktivnu energiju i učešću aktivne električne energije za isporuku kupcima

priklučenim na odnosni naponski nivo. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo utvrđuje se u iznosu od 0,1668 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,3336 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,2822 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,5645 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,4270 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,8539 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju I.II tačka 3 dispozitiva ove odluke.

Za drugu godinu regulatornog perioda trošak gubitaka alociran na kupce priključene na 35 kV naponski nivo je utvrđen u iznosu od 255.038 €, za kupce priključene na 10 kV naponski nivo 1.627.014 € i za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo 13.253.280 €.

Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo (Cg_{2021}^{35}), računata sa troškom gubitaka od 255.038 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 99.096.519 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,2574 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo (Cg_{2021}^{10}), računata sa troškom gubitaka od 1.627.014 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 361.728.447 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,4498 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo ($Cg_{2021}^{0,4}$), računata sa troškom gubitaka od 13.253.280 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 1.945.716.841 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,6812 €c/kWh.

Za kupce sa dvotarifnim mjeranjem, niža i viša dnevna tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka (NT_g i VT_g) određuju se primjenom formule iz člana 25 stav 2 Metodologije, na osnovu utvrđenih cijena Cg_{2021}^{35} , Cg_{2021}^{10} i $Cg_{2021}^{0,4}$, podataka o relativnom odnosu više i niže tarife za aktivnu energiju i učešću aktivne električne energije za isporuku kupcima priključenim na odnosni naponski nivo. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo utvrđuje se u iznosu od 0,1652 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,3304 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,2751 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,5502 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,4130 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka

sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,8260 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju II.II tačka 3 dispozitiva ove odluke.

Za treću godinu regulatornog perioda trošak gubitaka alociran na kupce priključene na 35 kV naponski nivo je utvrđen u iznosu od 256.683 €, za kupce priključene na 10 kV naponski nivo 1.622.524 € i za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo 13.155.617 €.

Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo (Cg_{2022}^{35}), računata sa troškom gubitaka od 256.683 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 100.384.774 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,2557 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo (Cg_{2022}^{10}), računata sa troškom gubitaka od 1.622.524 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 366.430.916 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,4428 €c/kWh. Cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo ($Cg_{2022}^{0,4}$), računata sa troškom gubitaka od 13.155.617 € i količinom električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na ovaj naponski nivo od 1.971.011.160 kWh, utvrđuje se u iznosu od 0,6675 €c/kWh.

Za kupce sa dvotarifnim mjerjenjem, niža i viša dnevna tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka (NT_g i VT_g) određuju se primjenom formule iz člana 25 stav 2 Metodologije, na osnovu utvrđenih cijena Cg_{2022}^{35} , Cg_{2022}^{10} i $Cg_{2022}^{0,4}$, podataka o relativnom odnosu više i niže tarife za aktivnu energiju i učešću aktivne električne energije za isporuku kupcima priključenim na odnosni naponski nivo. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo utvrđuje se u iznosu od 0,1641 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 35 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,3283 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,2708 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 10 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,5416 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 3 dispozitiva ove odluke. Niža tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,4047 €c/kWh, dok je viša tarifa za aktivnu energiju za pokrivanje gubitaka za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo, na osnovu podataka sadržanih u Obrascu D Energija i kapacitet, utvrđuje se u iznosu od 0,8094 €c/kWh, kako je odlučeno u potpoglavlju III.II tačka 3 dispozitiva ove odluke.

U postupku koji je spoveden po podnijetom Zahtjevu, utvrđene su sve odlučne činjenice na osnovu detaljne analize dokumentacije dostavljene uz Zahtjev, dokumentacije dostavljene na traženje Agencije i dokumentacije koju je podnosič zahtjeva naknadno dostavio radi davanja dodatnih pojašnjenja, a primjenom propisanih metodoloških principa za obračunavanje svih elemenata koji čine regulatorno dozvoljeni prihod energetskog subjekta.

Tokom vođenja postupka ostvaren je visok nivo transparentnosti rada Agencije koji je proklamovan u članu 53 Zakona o energetici, kao i u čl. 35 stav 1 i 36 stav 1 Metodologije, objavljinjem Zahtjeva, prateće dokumentacije, Izvještaja o analizi dokumentacije sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, kao i održavanjem otvorene sjednice Odbora

Agencije na kojoj je razmatran Izvještaj po zahtjevu sa predlogom stavova po mišljenjima i primjedbama, shodno članu 37 Metodologije, na kojoj su pravo učešća imali podnositac zahtjeva, drugi energetski subjekti i zainteresovana lica.

Na osnovu svega naprijed navedenog odlučeno je kao u dispozitivu ove odluke.

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

Broj: 19/3307-20

Podgorica, 02. decembar 2019. godine

Predsjednik Odbora

Branislav Prelević, s.r.