



Crna Gora
Regulatorna agencija za energetiku

Na osnovu člana 43 stav 3 tačka 1 Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 5/16), člana 38 stav 1 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", broj 43/16) i člana 13 tačka 2 Statuta Regulatorne agencije za energetiku ("Službeni list CG", broj 15/16), u postupku po Zahtjevu Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za period 01.01.2017-31.12.2019. godine, broj 10-00-7172 od 01.09.2016. godine, Odbor Agencije, na sjednici održanoj 01. i 05. decembra 2016. 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 (01.01-31.12.2017. godine)

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2017. godinu, u iznosu od **74.400.000 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **45.723.021 €**, trošak amortizacije u iznosu od **16.492.267 €** i povrat na sredstva u iznosu od **14.611.954 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **969.666 €** i korekcije iz prethodnog perioda u iznosu od **1.457.576 € u korist kupaca**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **66.950.481 €** i
 - b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **7.449.519 €**.
4. Korisnici sistema iz tačke 3 ovog poglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2017. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroenergetskom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2017 – 31.12.2019. godina, 16/2609-41 od 05. decembra 2016. godine, koji se alokira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:

- a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od **9.155.682 €**,
- b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od **3.271.539 €**.

II CIJENA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Na osnovu zbira prihoda iz tačke 3 podtačka a) i prihoda iz tačke 4 podtačka a) Poglavlja I ovog dispozitiva (**66.950.481 € + 9.155.682 €**) i godišnjih prosječnih maksimalnih mjesečnih snaga korisnika priključenih na distributivni sistem za 2017. godinu, i to: za 35kV naponski nivo 19.803 kW, za 10kV 80.937 kW i za 0,4kV kod kupaca kod kojih se snaga mjeri 46.272 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 1:

Tabela 1:

Tarife za tarifni element aktivna snaga za 2017. godinu			
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kW	3,5401	€/kW
Kupci na 10 kV	kW	8,9620	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kW	16,5331	€/kW
Kupci na 0,4 kV bez mjerenja snage	kWh	3,1819	€/kWh
	kupac	1,6176	€/kupcu

2. Na osnovu prihoda iz tačke 3 podtačka b) i prihoda iz tačke 4 podtačka b) Poglavlja I ovog dispozitiva (**7.449.519 € + 3.271.539 €**) i planirane neto potrošnje električne energije distributivnih kupaca za 2017. godinu od **2.130.000 MWh**, utvrđuje se cijena dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 2:

Tabela 2:

Cijene dozvoljenih gubitaka za 2017. godinu				
Naponski nivo	Jedinica mjere	Dnevni period	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kWh	VT	0,1384	€/kWh
	kWh	MT	0,0692	€/kWh
Kupci na 10 kV	kWh	VT	0,3610	€/kWh
	kWh	MT	0,1805	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kWh	VT	0,6818	€/kWh
	kWh	MT	0,3409	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh	VT	0,6954	€/kWh
	kWh	MT	0,3477	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh		0,5607	€/kWh

3. Cijene iz tač. 1 i 2 ovog poglavlja, primjenjuju se na sve kupce priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenog distributivnog sistema koji su priključeni na distributivni sistem.

III REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA DRUGU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01-31.12.2018. godine)

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2018. godinu, u iznosu od **76.441.715 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **46.085.602 €**, trošak amortizacije u iznosu od **16.225.513 €** i povrat na sredstva u iznosu od **15.100.266 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **969.666 €**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **68.832.438 €** i
 - b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **7.609.277 €**.
4. Korisnici sistema iz tačke 3 ovog poglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2018. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2017 – 31.12.2019. godina, 16/2609-41 od 05. decembra 2016. godine, koji se alokira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od **9.488.534 €**,
 - b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od **3.306.779 €**.

IV CIJENA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Na osnovu zbira prihoda iz tačke 3 podtačka a) i prihoda iz tačke 4 podtačka a) Poglavlja III ovog dispozitiva (**68.832.438 € + 9.488.534 €**) i godišnjih prosječnih maksimalnih mjesečnih snaga korisnika priključenih na distributivni sistem za 2018. godinu, i to: za 35kV naponski nivo 19.891 kW, za 10kV 81.299 kW i za 0,4kV kod kupaca kod kojih se snaga mjeri 46.479 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 za 2018. godinu			
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kW	3,6270	€/kW
Kupci na 10 kV	kW	9,1818	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kW	16,9386	€/kW

Kupci na 0,4 kV bez mjerenja snage	kWh	3,2101	€/kWh
	kupac	1,5982	€/kupcu

2. Na osnovu prihoda iz tačke 3 podtačka b) i prihoda iz tačke 4 podtačka b) Poglavlja III ovog dispozitiva (**7.609.277 € + 3.306.779 €**) i planirane neto potrošnje električne energije distributivnih kupaca za 2018. godinu od 2.180.000 MWh, utvrđuje se cijena dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 4:

Tabela 4:

Cijene dozvoljenih gubitaka za 2018. godinu				
Naponski nivo	Jedinica mjere	Dnevni period	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kWh	VT	0,1377	€/kWh
	kWh	MT	0,0689	€/kWh
Kupci na 10 kV	kWh	VT	0,3591	€/kWh
	kWh	MT	0,1796	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kWh	VT	0,6783	€/kWh
	kWh	MT	0,3391	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh	VT	0,6918	€/kWh
	kWh	MT	0,3459	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh		0,5578	€/kWh

3. Cijene iz tač. 1 i 2 ovog poglavlja, primjenjuju se na sve kupce priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenog distributivnog sistema koji su priključeni na distributivni sistem.

V REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD I CIJENE ZA TREĆU GODINU REGULATORNOG PERIODA (01.01- 31.12.2019. godine)

1. Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica utvrđuje se regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife za 2019. godinu, u iznosu od **78.483.431 €**.
2. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja je ukupni godišnji prihod Crnogorskog elektrodistributivnog sistema DOO Podgorica, koji pokriva ukupne troškove poslovanja u iznosu od **46.465.064 €**, trošak amortizacije u iznosu od **17.119.616 €** i povrat na sredstva u iznosu od **15.868.416 €**, umanjen za ostale prihode u iznosu od **969.666 €**.
3. Prihod iz tačke 1 ovog poglavlja obezbjeđuje se iz naknada koje plaćaju korisnici distributivnog sistema, i to:
 - a) po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **70.756.503 €** i
 - b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu u iznosu od **7.726.928 €**.

4. Korisnici sistema iz tačke 3 ovog poglavlja nadoknađuju i dio prihoda operatora prenosnog sistema za 2019. godinu utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2017 – 31.12.2019. godina, 16/2609-41 od 05. decembra 2016. godine, koji se alocira na operatora distributivnog sistema kao korisnika prenosnog sistema, i to:

- a) po osnovu angažovanja prenosnog kapaciteta u iznosu od **9.557.883 €**,
- b) po osnovu dozvoljenih tehničkih gubitaka električne energije u prenosnom sistemu u iznosu od **3.335.309 €**.

VI CIJENA ZA KORIŠĆENJE DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

1. Na osnovu zbira prihoda iz tačke 3 podtačka a) i prihoda iz tačke 4 podtačka a) Poglavlja V ovog dispozitiva (**70.756.503 € + 9.557.883 €**) i godišnjih prosječnih maksimalnih mjesečnih snaga korisnika priključenih na distributivni sistem za 2019. godinu, i to: za 35kV naponski nivo 20.002 kW, za 10kV 81.753 kW i za 0,4kV kod kupaca kod kojih se snaga mjeri 46.738 kW, utvrđene su tarife za tarifni element aktivna snaga, koje su sadržane u Tabeli 5:

Tabela 5:

Tarife za tarifni element aktivna snaga za 2019. godinu			
Naponski nivo	Jedinica mjere	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kW	3,6986	€/kW
Kupci na 10 kV	kW	9,3632	€/kW
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kW	17,2733	€/kW
Kupci na 0,4 kV bez mjerenja snage	kWh	3,2403	€/kWh
	kupac	1,5910	€/kupcu

2. Na osnovu prihoda iz tačke 3 podtačka b) i prihoda iz tačke 4 podtačka b) Poglavlja V ovog dispozitiva (**7.726.928 € + 3.335.309 €**) i planirane neto potrošnje električne energije distributivnih kupaca za 2019. godinu od 2.220.000 MWh, utvrđuje se cijena dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu po naponskim nivoima, koje su sadržane u Tabeli 6:

Tabela 6:

Cijene dozvoljenih gubitaka za 2019. godinu				
Naponski nivo	Jedinica mjere	Dnevni period	Tarifni stav	
Kupci na 35 kV	kWh	VT	0,1371	€/kWh
	kWh	MT	0,0685	€/kWh
Kupci na 10 kV	kWh	VT	0,3574	€/kWh
	kWh	MT	0,1787	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa mjerenjem snage	kWh	VT	0,6750	€/kWh
	kWh	MT	0,3375	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa	kWh	VT	0,6884	€/kWh

dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh	MT	0,3442	€/kWh
Kupci na 0,4 kV sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage	kWh		0,5550	€/kWh

3. Cijene iz tač. 1 i 2 ovog poglavlja, primjenjuju se na sve kupce priključene na distributivni sistem električne energije i na operatore zatvorenog distributivnog sistema koji su priključeni na distributivni sistem.

VII REAKTIVNA ENERGIJA

1. Korisnici distributivnog sistema, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju, plaćaju preko računa za utrošenu električnu energiju po cijeni utvrđenoj Odlukom o utvrđivanju cijena i troškova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja, za period 01.01.2017 - 31.12.2019. godine, broj 16/2607-8 od 05. decembra 2016. godine.
2. Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica, prekomjerno preuzetu reaktivnu električnu energiju fakturiše snabdjevačima za kupce koje snabdjevaju i zatvorenim distributivnim sistemima, prema izmjerenim količinama u obračunskom periodu.
3. Crnogorski elektrodistributivni 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.

VIII 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 energetske i finansijske 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 iz stava 5 ovog člana, umanjeno za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti, u skladu sa Metodologijom.

Regulatorna agencija za energetiku (u daljem tekstu: Agencija) je Odlukom, broj 15/3645-2 od 30.12.2015. godine, utvrdila da se naredni regulatorni period, koji počinje 01.01.2017. godine, utvrđuje kao trogodišnji, sa trajanjem do 31.12.2019. godine.

Crnogorski elektrodistributivni 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 2017-2019. godina, broj 10-00-7172 od 01.09.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-1 (u daljem tekstu: Zahtjev).

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

Biznis plan Crnogorskog elektrodistributivnog sistema (nacrt) za period 2017-2019. godina, od avgusta 2016. godine; Pregled ostvarenih i utvrđenih troškova za prethodne tri godine; Pregled dugoročnih kredita, broj 11-00-42734 od 18.08.2016. godine; Pokazatelji efikasnosti poslovanja; Obrazac D – podaci o zaposlenima, kapitalni troškovi i investicije, neto vrijednost osnovnih sredstava; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2015-31.12.2015. godine za sljedeća konta: 55500000 - troškovi poreza na imovinu; 55500002 - troškovi korišćenja dobara od opšteg interesa; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje; 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; CD – zahtjev za odobravanje RDP – CEDIS 01.09.2016., koji sadrži dostavljenu dokumentaciju u elektronskoj formi, kao i: Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda; Obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda; folder Porezi koji sadrži: Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-388 od 01.09.2015. godine, u iznosu od 50,05 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane glavnog grada Podgorica, broj 15-422/15-239 od 15.05.2015. godine, u iznosu od 68.576,38 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Bar, broj 12-428/15UPI2-78001/1 od 16.04.2015. godine, u iznosu od 10.624,83 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Bijelo Polje, broj UP.08/1-45271/P.L. od 28.05.2015. godine, u iznosu od 13.372,75 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-239 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 340,17 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-232 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 5.155,44 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-233 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 143,66 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-234 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 4.194,98 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-235 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 349,18 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-236 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 583,42 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-238 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 539,10 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-U-03-237 od 05.08.2015. godine, u iznosu od 63,90 €, Rješenje o utvrđivanju poreza

na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Šavnik, broj 422/15-03UPI-7 od 20.05.2015. godine, u iznosu od 211,76 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Žabljak, broj 422/15-03-8676/1 od 25.05.2015. godine, u iznosu od 3.165,27 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Berane, broj 12-422-56/15-12140 od 29.05.2015. godine, u iznosu od 4.122,42 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Andrijevica, broj 422-04-00869/up od 28.05.2015. godine, u iznosu od 55,75 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Andrijevica, broj 422-04-11169/up od 28.05.2015. godine, u iznosu od 1.010,63 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Plav, broj 4230-244/01797 od 02.06.2015. godine, u iznosu od 1.093,77 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Plav, broj 4230-245/02780 od 01.06.2015. godine, u iznosu od 158,80 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kolašin, broj 04-01728/up od 14.05.2015. godine, u iznosu od 11.650,57 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kolašin, broj 04-05169/up od 14.05.2015. godine, u iznosu od 1.501,75 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I-0411-31819 od 24.08.2015. godine, u iznosu od 21.395,95 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Mojkovac, broj 422/15-08/2-lz-01139 od 29.05.2015. godine, u iznosu od 3.816,24 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Plužine, broj 422/15-04-UPI-75 od 28.05.2015. godine, u iznosu od 8.457,72 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Plužine, broj 422/15-04-UPI-76 od 28.05.2015. godine, u iznosu od 313,30 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Nikšić, broj UP/lo11-422/236 od 29.05.2015. godine, u iznosu od 105.910,01 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Pljevlja, broj 422-349/2015-4 od 27.08.2015. godine, u iznosu od 105.306,70 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Rožaje, broj 435/15 od 19.05.2015. godine, u iznosu od 2.694,55 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Rožaje, broj 460/01468 od 28.05.2015. godine, u iznosu od 59,02 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Tivat, broj 0810-up-407 od 15.04.2015. godine, u iznosu od 5.660,17 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane glavnog grada Podgorica, broj 15-422/15-1203 od 15.05.2015. godine, u iznosu od 41.960,80 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Danilovgrad, broj 03-032-3-UP-19 od 08.05.2015. godine, u iznosu od 3.760,15 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Ulcinj, broj 04/15-38583 od 01.07.2015. godine, u iznosu od 6.003,35 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Herceg Novi, broj 02-8-Up/5-161/2015 od 09.04.2015. godine, u iznosu od 9.200,44 €, Rješenje o utvrđivanju poreza na nepokretnosti za 2015. godinu, izdato od strane opštine Cetinje, broj UPI/016-422/15-11747 od 29.05.2015. godine, u iznosu od 7.522,96 €, Rješenje plaćanja godišnje naknade za ekonomsko iskorišćavanje kulturnih dobara za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-1496/15 od 06.05.2015. godine, u iznosu od 25 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje elektroenergetske infrastrukture za 2015. godinu, izdato od strane opštine Bar, broj 12-432/15-up12-55 od 28.05.2015. godine, u iznosu od 15.825,37 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih puteva za 2015. godinu, izdato od strane opštine Bijelo Polje, broj UP.08/3-9/15 od 06.02.2015.

godine, u iznosu od 12.036,24 €, Rješenje o visini godišnje naknade za postavljene cjevovode, vodovode, kanalizaciju, telefonske i telegrafske vodove ugrađene na opštinskom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-06-908 od 19.11.2015. godine, u iznosu od 5.978,79 €, Rješenje o visini godišnje naknade za postavljene cjevovode, vodovode, kanalizaciju, telefonske i telegrafske vodove ugrađene na opštinskom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-06-910 od 19.11.2015. godine, u iznosu od 2.498,73 €, Rješenje o visini godišnje naknade za postavljene cjevovode, vodovode, kanalizaciju, telefonske i telegrafske vodove ugrađene na opštinskom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-06-911 od 19.11.2015. godine, u iznosu od 756,05 €, Rješenje o visini godišnje naknade za postavljene cjevovode, vodovode, kanalizaciju, telefonske i telegrafske vodove ugrađene na opštinskom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Budva, broj 043-06-912 od 19.11.2015. godine, u iznosu od 1.214,13 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje električnih vodova u trupu opštinskog puta za 2015. godinu, izdato od strane opštine Žabljak, broj 436/14-03-UP1-43 od 17.06.2015. godine, u iznosu od 3.633,75 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje komercijalnih objekata kojima je omogućen pristup sa opštinskog i nekategorisanog puta za 2015. godinu, izdato od strane opštine Berane, broj 12-436-20 od 23.04.2015. godine, u iznosu od 150,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje podzemnih električnih vodova za korišćenje puta i putnog zemljišta koje pripada opštinskim nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Andrijevića, broj 402-39/2015-041 od 02.02.2015. godine, u iznosu od 1.482,76 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje podzemnih električnih vodova za korišćenje puta i putnog zemljišta koje pripada opštinskim nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Andrijevića, broj 402-91/2015-041 od 05.03.2015. godine, u iznosu od 1.359,16 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje i ugradnju elektronskih, telefonskih, antenskih uređaja i opreme i sl. na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Petnjica, broj 04-577 od 21.10.2015. godine, u iznosu od 1.600,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje putnog zemljišta koje pripada opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Berane, broj 12-436-488 od 25.08.2015. godine, u iznosu od 16.764,12 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene uređaje i opremu na putnom zemljištu koje pripada opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Berane, broj 12-436-489 od 25.08.2015. godine, u iznosu od 11.700,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje električnih vodova ugrađenih na opštinskom i nekategorisanom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kolašin, broj 04-627/up od 02.11.2015. godine, u iznosu od 2.831,85 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene elektronske uređaje na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kolašin, broj 04-628/up od 02.11.2015. godine, u iznosu od 2.500,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih, lokalnih puteva za postavljanje instalacije električnog voda za 2014. godinu, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-611/2 od 11.03.2015. godine, u iznosu od 19.708,92 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva po osnovu korišćenja ulice u naselju i lokalnog puta radi postavljanja električnog voda u trupu i van trupa puta za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-611/15 od 10.03.2015. godine, u iznosu od 21.500,74 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva po osnovu korišćenja ulice u naselju i lokalnog puta radi postavljanja električnog voda u trupu i van trupa puta za decembar 2014. godine, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-612/15 od 10.03.2015. godine, u iznosu od 1.791,73 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva

po osnovu korišćenja opštinskih puteva za uređaje i opremu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-1961/15 od 15.05.2015. godine, u iznosu od 11.400,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva po osnovu korišćenja opštinskih puteva za uređaje i opremu za decembar 2014. godine, izdato od strane opštine Kotor, broj UP/I0406-1962/15 od 15.05.2015. godine, u iznosu od 791,00 €, Rješenje o godišnjoj naknadi za postavljene električne vodove na opštinskim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Mojkovac, broj 436/15-08/2-5/5-4 od 05.02.2015. godine, u iznosu od 2.679,10 €, Rješenje o godišnjoj naknadi za korišćenje komercijalnih objekata koji za pristup tim objektima koriste opštinski i nekategorisani put za 2015. godinu, izdato od strane opštine Mojkovac, broj 436/15-08/2-5/7-22 od 01.09.2015. godine, u iznosu od 400,00 €, Rješenje o godišnjoj naknadi za postavljene objekte, uređaje i opremu na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Mojkovac, broj 060/15-08/2-UPI-14 od 27.07.2015. godine, u iznosu od 6.300,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene električne vodove za 2015. godinu, izdato od strane opštine Plužine, broj 437/15-04-UPI/16 od 27.07.2015. godine, u iznosu od 8.422,65 €, Rješenje o utvrđivanju naknade za prelazak podvožnjakom magistralnog puta izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva, broj 03-10286/2 od 22.10.2015. godine, u iznosu od 1.030,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za cjevovode, vodovode, kanalizaciju, električne, telefonske i telegrafске vodove na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Pljevlja, broj 436-1V/2015-1 od 02.10.2015. godine, u iznosu od 224,70 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene elektronske, telefonske i antenske uređaje i opremu i sl. na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Rožaje, broj 140/15 od 17.02.2015. godine, u iznosu od 47.700,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje podzemnih električnih vodova za korišćenje putnog zemljišta i zaštitnog pojasa puta za 2015. godinu, izdato od strane opštine Rožaje, broj 140/16/1 od 27.04.2015. godine, u iznosu od 4.060,90 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za ugrađene električne vodove na opštinskom putu za 2015. godinu, izdato od strane opštine Tivat, broj 0822-340-up-21040 od 28.07.2015. godine, u iznosu od 3.755,41 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za cjevovode, vodovode, kanalizaciju, električne, telefonske i telegrafске vodove i sl. na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2014. godinu, izdato od strane opštine Danilovgrad, broj 03-032-3-UP-8 od 14.01.2014. godine, u iznosu od 69.795,52 €, Rješenje o visini godišnje naknade za cjevovode, vodovode, kanalizaciju, električne, telefonske i telegrafске vodove i sl. na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2014. godinu, izdato od strane glavnog grada Podgorica, broj 15-436/14-15 od 22.04.2014. godine, u iznosu od 166.640,07 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje električnih vodova na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2014. godinu, izdato od strane opštine Danilovgrad, broj 558/1 od 24.01.2014. godine, u iznosu od 2.207,50 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje električnih vodova na putnom zemljištu i presijecanje trase puta – gradske ulice za 2015. godinu, izdato od strane opštine Ulcinj, broj 06-392/15 od 29.05.2015. godine, u iznosu od 500,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene trafostanice na opštinskim i nekategorisanim putevima za 2015. godinu, izdato od strane opštine Ulcinj, broj 06-879/15 od 21.12.2015. godine, u iznosu od 3.900,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za ugrađene elektroenergetske vodove za 2015. godinu, izdato od strane opštine Ulcinj, broj 06-883/15 od 21.12.2015. godine, u iznosu od 12.111,25 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljene kablove za napajanje električnom energijom u trupu puta i u putnom pojasu za 2015. godinu, izdato od strane Javno komunalno-stambeno preduzeće Herceg Novi, broj 231 od 10.02.2015. godine, u iznosu od 33.899,49 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom

putu za 2013. godinu, izdato od strane Direkcije za saobraćaj za ED Bijelo Polje, broj 03-10793/1 od 26.12.2012. godine, u iznosu od 2.309,70 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Budva, broj 03-2991/2 od 03.06.2014. godine, u iznosu od 13.589,20 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Berane, broj 03-2316/8 od 01.04.2014. godine, u iznosu od 3.718,40 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Kolašin, broj 03-2316/6 od 01.04.2014. godine, u iznosu od 1.665,00 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2013. godinu, izdato od strane Direkcije za saobraćaj za ED Kotor, broj 03-10814/1 od 26.12.2012. godine, u iznosu od 18.455,44 €, Račun za naknadu za prekopavanje magistralnog puta, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Kotor, broj 03-8174/3 od 29.10.2014. godine, u iznosu od 1.030,00 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Mojkovac, broj 03-2316/10 od 01.04.2014. godine, u iznosu od 1.911,75 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Pljevlja, broj 03-2316/4 od 01.04.2014. godine, u iznosu od 2.280,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za presijecanje regionalnog puta za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Pljevlja, broj 03-3877/2 od 03.06.2014. godine, u iznosu od 830,00 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2013. godinu, izdato od strane Direkcije za saobraćaj za ED Tivat, broj 03-10792/1 od 26.12.2012. godine, u iznosu od 5.112,57 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Podgorica, broj 03-5500/2 od 22.12.2014. godine, u iznosu od 7.184,22 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2015. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Ulcinj, broj 03-4748/22 od 18.05.2015. godine, u iznosu od 2.690,53 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2014. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Herceg Novi, broj 03-2316/9 od 01.04.2014. godine, u iznosu od 4.377,00 €, Rješenje o određivanju godišnje naknade za postavljene elektro instalacije ugrađene u državnom putu za 2015. godinu, izdato od strane Ministarstva saobraćaja i pomorstva za ED Bar, broj 03-4748/23 od 18.05.2015. godine, u iznosu od 10.007,38 €, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Bar, broj 84/15 od 20.02.2015. godine, u iznosu od 1.170,96 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Bar, broj 85/15 od 20.02.2015. godine, u iznosu od 1.170,96 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Bar, broj 122/15 od 03.03.2015. godine, u iznosu od 1.170,96 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Bar, broj 213/15 od 02.04.2015. godine, u iznosu od 1.170,96 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Bar, broj 312/15 od 04.05.2015.

20.02.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 95/15 od 20.02.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 127/15 od 03.03.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 218/15 od 02.04.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 318/15 od 04.05.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 412/15 od 04.06.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 519/15 od 06.07.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 621/15 od 06.08.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 717/15 od 03.09.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 822/15 od 05.10.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 970/15 od 09.11.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Faktura Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica, za naknadu za korišćenje postavljenih elektroenergetskih kablova u pružnom pojasu i zemljištu za Podgoricu, broj 1014/15 od 04.12.2015. godine, u iznosu od 13.579,32 €, sa PDV-om, Rješenje o utvrđivanju godišnjih regulatornih naknada za 2015. godinu privrednom društvu Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić, izdato od strane Agencije za elektronske komunikacije i poštansku djelatnost, broj 0205-1681/1 od 19.03.2015. godine, u iznosu od 71.848,80 € + 7.184,88 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva, izdato od strane Opštine Kotor, broj UP/I0406-1614/15 od 11.05.2015. godine, u iznosu od 250,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje komercijalnih objekata kojima je omogućen pristup sa opštinskog i nekategorisanog puta, izdato od strane Opštine Pljevlja, broj 436-100D od 07.08.2015. godine, u iznosu od 3.870,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje komercijalnih objekata kojima je omogućen pristup sa opštinskog i nekategorisanog puta, izdato od strane Opštine Rožaje, broj 546/08 od 02.07.2015. godine, u iznosu od 750,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje komercijalnog objekta, izdato od strane Opštine Tivat, broj 0822-422up-20863 od 01.07.2015. godine, u iznosu od 120,00 €, Obavještenje o potrebi uplate naknade za postavljanje cjevovoda, vodovoda i dr. u trupu puta, izdato od strane Opštine Bar, broj 07-340/15-UPI-23 od 21.12.2015. godine, u iznosu od 2.375,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za presijecanje trase ulice i postavljanje električnog kablovskog voda u

trupu ulice, izdato od strane Opštine Žabljak, broj 442/15-03-UP1-26 od 08.06.2015. godine, u iznosu od 2.150,00 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje puta i putnog zemljišta pored opštinskih i nekategorisanih puteva, izdato od strane Opštine Gusinje, broj 005-358 od 27.10.2015. godine, u iznosu od 8.877,30 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje i ugradnju kablovske podzemne NN mreže u putnom zemljištu koje pripada opštinskim i nekategorisanim putevima, izdato od strane Opštine Berane, broj 12-436-491 od 21.09.2015. godine, u iznosu od 5.045,53 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za instalacije koje se postavljaju prekopavanjem u trupu opštinskog puta, izdato od strane Opštine Nikšić, broj 09-364-248/2 od 04.08.2015. godine, u iznosu od 5.482,20 €, Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za instalacije koje se postavljaju prekopavanjem u trupu opštinskog puta, izdato od strane Opštine Nikšić, broj 09-364-249/2 od 04.08.2015. godine, u iznosu od 6.751,80 €, Račun JKP Nikšić, za režijski trošak po predmjeru i predračunu, broj 1227 od 31.07.2015. godine, u iznosu od 600,00 €, sa PDV-om, Rješenje o saglasnosti za postavljanje podzemnog kablovskog voda, izdato od strane Opštine Pljevlja, broj 364-583/2015-2 od 18.09.2015. godine, u iznosu od 6.707,86 €, Rješenje o visini lokalne komunalne takse, izdato od strane glavnog grada Podgorica, broj 15-442/2015-3417 od 14.12.2015. godine, u iznosu od 57.117,90 €, Rješenje o visini lokalne komunalne takse, izdato od strane glavnog grada Podgorica, broj 15-442/2015-3418 od 14.12.2015. godine, u iznosu od 62.748,00 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 894 od 02.12.2015. godine, u iznosu od 217,15 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 893 od 02.12.2015. godine, u iznosu od 197,35 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 892 od 02.12.2015. godine, u iznosu od 260,26 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 896 od 02.12.2015. godine, u iznosu od 199,50 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 895 od 02.12.2015. godine, u iznosu od 246,34 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 25 od 07.05.2015. godine, u iznosu od 251,72 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 25/1 od 07.05.2015. godine, u iznosu od 185,78 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 37 od 20.07.2015. godine, u iznosu od 167,49 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 37/1 od 20.07.2015. godine, u iznosu od 154,59 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 286,79 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/1 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 274,89 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/2 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 232,05 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/3 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 230,51 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/4 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 222,77 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/5 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 222,77 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/7 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 160,90 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 29/6 od 27.05.2015. godine, u iznosu od 139,23 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 19/2 od 09.04.2015. godine, u iznosu od 189,78 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 19/1 od 09.04.2015. godine, u iznosu od 183,65 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 19 od 09.04.2015. godine, u iznosu od 231,62 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 83 od 11.02.2015. godine, u iznosu od 264,95 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 6 od 27.02.2015. godine, u iznosu od 183,22 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 6/1 od 27.02.2015. godine, u iznosu od 147,56 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 16/1 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 329,87 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 16/3 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 281,14 €, Faktura DOO Putevi

Podgorica, za izvođenje radova, broj 16 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 225,27 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 16/2 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 297,38 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 15/2 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 102,04 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 15/1 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 208,85 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 14/2 od 18.03.2015. godine, u iznosu od 271,50 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 14/1 od 18.03.2015. godine, u iznosu od 203,04 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 14 od 18.03.2015. godine, u iznosu od 128,62 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 16/5 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 338,92 €, Faktura DOO Putevi Podgorica, za izvođenje radova, broj 16/4 od 23.03.2015. godine, u iznosu od 187,96 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara, broj 30/04 od 29.01.2015. godine, u iznosu od 200,00 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara, broj 30/02 od 29.01.2015. godine, u iznosu od 250,00 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara, broj 30/03 od 29.01.2015. godine, u iznosu od 250,00 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara i iskop rova, broj 87/2 od 04.03.2015. godine, u iznosu od 200,00 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara i iskop rova, broj 87/3 od 04.03.2015. godine, u iznosu od 250,00 €, Faktura Direkcije za saobraćaj, održavanje i izgradnju puteva Danilovgrad, za naknadu za prekopavanje trotoara i iskop rova, broj 87/4 od 04.03.2015. godine, u iznosu od 300,00 €, Rješenje o utvrđivanju taksene obaveze – lokalna komunalna taksa za korišćenje prostora na javnim površinama, izdato od strane Opštine Cetinje, broj UP/1016-444/15-84 od 11.02.2015. godine, u iznosu od 90,00 €.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-10134 od 26.09.2016. godine dostavio dopunu dokumentacije: Odgovor CEDIS po obavještenju Agencije o nedostacima, broj 10-10-10134/1; Ažurirani proračun gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore, broj 10-10-10078 iz septembra 2016. godine, urađena od strane Univerziteta Crne Gore – Elektrotehnički fakultet Podgorica + CD; Odluka o usvajanju Biznis plana za period 2017-2019. godina, broj 10-01-9943 od 23.09.2016. godine; Biznis plan za period 2017-2019. godina, broj 10-01-9943/1 od 23.09.2016. godine; Obrazloženje zahtijevanih troškova za regulatorni period 2017-2019. godina, broj 10-10-10122 od 26.09.2016. godine; Obrazac D – Ostali poslovni, vanredni i vanposlovni prihodi, broj 10-10-10122/2 od 26.09.2016. godine; Obrazac D – Bilans uspjeha, broj 10-10-10122/1 od 26.09.2016. godine; Fakturisani prihod ODS-a od angažovanja kapaciteta i naknade za gubitke sa pregledom ostvarenih energetske veličina za period 01.08-31.12.2015. godine, broj 40-00-10026/1 od 23.09.2016. godine; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.08.2015 do 31.12.2015. godine za sljedeća konta: 61213001 – prihodi od korišćenja mreže; 61213000 – prihodi po osnovu odobrenog procenta mrežnih gubitaka; Pregled troškova poslovanja koji se ne mogu kontrolisati za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, broj 10-10-10025 od 23.09.2016. godine; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.08.2015 do 31.12.2015. 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; 55500012 – ostali porezi; 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55900001 – administracione, registracione, konzularne,

lokalne i dr. takse; 55900005 – troškovi izdavanja licenci, Pregled prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta i ostali PVVP za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, broj 10-10-10026 od 23.09.2016. godine; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.08.2015 do 31.12.2015. godine za sljedeća konta: 61210000 – prihodi od prodaje usluga; 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 64003000 – prihodi od donacija; 65006000 – drugi prihodi od zakupnina; 67904000 – prihodi ranijih godina; 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplata šteta; 62009000 – drugi prihodi od aktiviranja ili potrošnje robe za sopstvene potrebe; CD – RAE dopuna 26.09.2016., koji sadrži dostavljenu dokumentaciju u elektronskoj formi, kao i: Ugovor o kupoprodaji za ostala zaštitna sredstva za potrebe EPCG, zaključen sa SPARK DOO Nikšić, na iznos od 33.598,70 € (sa PDV-om), broj 10-00-22556 od 04.05.2016. godine; Tenderska dokumentacija za otvoreni postupak javne nabavke za nabavku usluge registracije vozila za potrebe CEDIS DOO Podgorica, broj 240 od 09.08.2016. godine; Ugovor o izvođenju građevinskih radova za održavanje distributivnih objekata za potrebe Regiona 1, zaključen sa PTT Inženjering DOO Podgorica, na iznos od 329.999,50 € (sa PDV-om), broj 11-00-13551 od 04.04.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka armirano betonskih stubova za EPCG, zaključen sa TRUDBENIK DOO Nikšić, na iznos od 437.250,58 € (sa PDV-om), broj 10-00-47139 od 09.07.2015. godine; Ugovor o izvođenju građevinskih radova za održavanje distributivnih objekata za potrebe Regiona 6, zaključen sa Konzorcijumom iz Nikšića, na iznos od 375.234,47 € (sa PDV-om), broj 10-00-65176 od 29.10.2015. godine; Ugovor o izvođenju građevinskih radova za održavanje distributivnih objekata za potrebe FC Distribucija, zaključen sa PTT Inženjering DOO Podgorica, na iznos od 329.861,14 € (sa PDV-om), broj 10-00-60183 od 30.09.2015. godine; Ugovor o izvođenju građevinskih radova za održavanje distributivnih objekata za potrebe Regiona 3, zaključen sa PTT Inženjering DOO Podgorica, na iznos od 168.262,43 € (sa PDV-om), broj 10-00-651175 od 29.10.2015. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka armirano betonskih stubova za EPCG, zaključen sa TRUDBENIK DOO Nikšić, na iznos od 446.617,80 € (sa PDV-om), broj 10-00-3940 od 03.02.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka samonosivih kablovskih snopova za potrebe FC Distribucija, zaključen sa BARANKA EXPORT-IMPORT PEJANOVIĆ DOO Bar, na iznos od 649.311,60 € (sa PDV-om), broj 10-00-3941 od 03.02.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka drvenih impregnisanih stubova za EPCG, zaključen sa RK-PH DOO Podgorica, na iznos od 423.214,09 € (sa PDV-om), broj 10-00-2245 od 19.01.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka robe za potrebe FC Distribucija – partija 2: profili, zaključen sa EUROZOX DOO Danilovgrad, na iznos od 124.902,40 € (sa PDV-om), broj 10-00-15/II od 19.02.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka robe za potrebe FC Distribucija – ormar sa relem, zaključen sa BARANKA EXPORT-IMPORT PEJANOVIĆ DOO Bar, na iznos od 87.445,96 € (sa PDV-om), broj 10-00-6377 od 16.02.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – ovjesne opreme i spojnog materijala, zaključen između EPCG, CEDIS i DOO BATARA Podgorica, broj 10-00-38502 od 27.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – provodno uže, zaključen između EPCG, CEDIS i DOO BATARA Podgorica, broj 10-00-38503 od 27.07.2016. godine; Polisa osiguranja lica od posledica nesrećnog slučaja, izdata od strane LOVĆEN OSIGURANJE AD Podgorica, za period 01.07.2016-01.05.2017. godine, na iznos od 59.995,20 €, broj 0202575/3 od 05.08.2016. godine; Ugovor o zakupu poslovnog prostora – magacin u Podgorici, zaključen sa AD IZBOR Bar, za period od 01.09.2016-31.12.2016. godine, na iznos od 2.420 € mjesečno, broj 10-10-5342 od 11.08.2016. godine; Ugovor o zakupu poslovnog prostora – skladišni prostor u Podgorici, zaključen sa AD IZBOR Bar, za period od 01.09.2016-31.12.2016. godine, na iznos od 2.800 € mjesečno, broj 10-10-5340 od 11.08.2016. godine; Ugovor o zakupu poslovnog prostora – magacin u Podgorici, zaključen sa AD IZBOR Bar,

za period od 01.09.2016-31.12.2016. godine, na iznos od 4.800 € mjesečno, broj 10-10-5341 od 11.08.2016. godine; Odluka o primjeni odredbi Politike naknada Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić i njenih izmjena i dopuna, do usvajanja politike naknada od strane CEDIS, broj 10-00-32879 od 23.06.2016. godine; Politika naknada Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić, broj 10-00-8282 od 08.07.2009. godine; Ugovor o pružanju tehničkih usluga na emisionom objektu Lepenac – opština Mojkovac, zaključen sa RADIO-DIFUZNI CENTAR Podgorica DOO, na iznos od 149,53 mjesečno (bez PDV-a), broj 40-00-15089 od 18.02.2008. godine; Ugovor o pružanju tehničkih usluga na emisionom objektu Krnovska glavica – opština Šavnik, zaključen sa RADIO-DIFUZNI CENTAR Podgorica DOO, na iznos od 142,73 mjesečno (bez PDV-a), broj 40-00-15131 od 18.12.2008. godine; Rješenje o izboru najpovoljnije ponude, za otvoreni postupak javne nabavke usluga – čišćenje i održavanje higijene u objektima FC Distribucija, prvorangirani CLEAN EXPRESS DOO Podgorica; Tenderska dokumentacija za otvoreni postupak javne nabavke za nabavku usluga statutarna revizija finansijskih iskaza za EPCG i CEDIS DOO Podgorica, na iznos od 70.000 € (sa PDV-om), broj 637 od 16.08.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o pružanju usluga – remont i opravka transformatora 35/0.4 kV, zaključen između EPCG, CEDIS i TRAFOMONT DOO Nikšić, broj 10-00-13513 od 04.04.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka samonosivih kablovskih snopova za EPCG, zaključen sa MILVES DOO Nikšić, na iznos od 411.813,24 € (sa PDV-om), broj 10-00-57022 od 15.09.2015. godine; Ugovor o kuprodaji robe – ovijesne opreme i spojnog materijala, zaključen sa DOO BATARA Podgorica, na iznos od 38.565,52 €, broj 10-00-38502 od 27.07.2016. godine; Ugovor o nabavci roba – isporuka drvenih impregnisanih stubova za EPCG, zaključen sa RK-PH DOO Podgorica, na iznos od 995.310,28 € (sa PDV-om), broj 10-00-43645 od 26.06.2015. godine; Ugovor o pružanju usluga osiguranja zaposlenih EPCG AD Nikšić na period od 12 mjeseci, zaključen sa LOVČEN OSIGURANJE AD Podgorica, na iznos od 129.121,92 €, broj 10-00-18193 od 28.04.2016. godine; Ugovor o pružanju opštih usluga, zaključen između EPCG AD Nikšić i DOO CEDIS, broj 10-00-35039 od 01.07.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Bar, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-8946 od 29.03.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Berane, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-9761 od 04.04.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Budva, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-8621 od 25.03.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Herceg Novi, na iznos od 55 € po zaposlenom, broj 40-00-9763 od 04.04.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Kolašin, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-10063 od 05.04.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Mojkovac, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-7962 od 04.04.2016. godine; Ugovor o pružanju usluga - zdravstvenih pregleda zaposlenih za EPCG AD Nikšić – FC Distribucija, zaključen sa JZU Dom zdravlja Tivat, na iznos od 70 € po zaposlenom, broj 40-00-12508 od 26.04.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 2, zaključen između EPCG, CEDIS i AG INFOPLAN DOO Nikšić, broj 10-00-1543 od 13.01.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 4, zaključen između EPCG, CEDIS i Konzoricujim iz Nikšića, broj 10-00-11580 od 23.03.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju radova – sječa rastinja ispod vodova 35 kV, zaključen

između EPCG, CEDIS i ARTEK DOO Podgorica, broj 11-00-6141 od 09.10.2015. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova za potrebe FC Distribucija, zaključen između EPCG, CEDIS i ELEKTRO TEAM DOO Budva, broj 10-00-34675 od 29.06.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 5, zaključen između EPCG, CEDIS i ELEKTRO TEAM DOO Budva, broj 10-00-76276 od 17.02.2015. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 7, zaključen između EPCG, CEDIS i ELEKTRO TEAM DOO Budva, broj 10-00-13/II od 09.02.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju građevinskih radova na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 3, zaključen između EPCG, CEDIS i ELEKTRO TEAM DOO Budva, broj 10-00-29803 od 30.05.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o pružanju usluga – remont akubaterija i ispravljača, zaključen između EPCG, CEDIS i ENEL DOO Nikšić, broj 10-00-9095 od 10.03.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju radova – armirački radovi i ispomoć u radionici za potrebe FC Distribucija, zaključen između EPCG, CEDIS i INTERMOST DOO Podgorica, broj 10-00-73844 od 07.12.2015. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju radova – građevinski radovi na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 7, zaključen između EPCG, CEDIS i PTT INŽENJERING DOO Podgorica, broj 10-00-34674 od 29.06.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o izvođenju radova – građevinski radovi na održavanju distributivnih objekata za potrebe Regiona 6, zaključen između EPCG, CEDIS i RADUČ DOO Nikšić, broj 10-00-33217 od 28.06.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – sabirnica, zaključen između EPCG, CEDIS i RAMEL DOO Nikšić, broj 20-00-3059 od 28.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – isporuka drvenih impregnisanih stubova, zaključen između EPCG, CEDIS i RK-PH DOO Podgorica, broj 10-00-2245 od 19.01.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – isporuka drvenih impregnisanih stubova, zaključen između EPCG, CEDIS i RK-PH DOO Podgorica, broj 10-00-38758 od 01.08.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o pružanju usluga – fizička zaštita objekata putem eksterne usluge za potrebe FC Distribucija, zaključen između EPCG, CEDIS i SECURITAS MONTENEGRO DOO Nikšić, broj 10-00-37518 od 26.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – samonosivi kablovski snop, zaključen između EPCG, CEDIS i BARANKA EXPORT-IMPORT PEJANOVIĆ DOO Bar, broj 10-00-36979 od 19.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – armirani betonski stubovi, zaključen između EPCG, CEDIS i TRUDBENIK DOO Nikšić, broj 10-00-36762 od 18.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – vakumski prekidači, zaključen između EPCG, CEDIS i BARANKA EXPORT-IMPORT PEJANOVIĆ DOO Bar, broj 10-00-37259 od 22.07.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o kupoprodaji – sigurnosni moneterski opasači, zaključen između EPCG, CEDIS i VATROOPREMA DOO Podgorica, broj 10-00-13494 od 04.04.2016. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o isporuci robe – autogume za vozila, zaključen između EPCG, CEDIS i VUJAČIĆ COMPANY DOO Podgorica, broj 10-00-56977 od 14.09.2015. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o pružanju usluga – remont i opravka transformatora 10/0.4 kV, zaključen između EPCG, CEDIS i TRAFOMONT DOO Nikšić, broj 10-00-13511 od 04.04.2016. godine; Ugovor o zakupu skladišnog prostora, zaključen sa PLC MORAČA AD Podgorica, za period 01.12.2015-31.12.2016. godine, na iznos od 2.520 € mjesečno (bez PDV-a), broj 75007 od 07.12.2015. godine; Ugovor o ustupanju ugovora o pružanju usluga – remont i opravka transformatora 35/0.4 kV, zaključen između EPCG, CEDIS i TRAFOMONT DOO Nikšić, broj 10-00-13513 od 04.04.2016. godine; Izveštaj Komisije za vrednovanje po pozivu broj 14/16, za održavanje distributivnih objekata za potrebe FC Distribucija, Region 2, prvorangirani ELECTRO TEAM DOO Budva; Zahtjev FC Distribucija za nabavku sredstava za održavanje distributivnih objekata za

potrebe Regiona 2, na iznos od 600.000,00 € (sa PDV-om), broj 11-30-6900 od 19.02.2016. godine; Rješenja, fakture i računi, koji su dostavljeni uz Zahjev; Rješenje o utvrđivanju godišnje naknade za cjevovode, vodovode, kanalizaciju, električne, telefonske i telegrafske vodove na opštinskim i nekategorisanim putevima za period 18.09.2015-31.12.2015. godine, izdato od strane opštine Pljevlja, broj 436-1V/2015 od 02.10.2015. godine, u iznosu od 249,90 €.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-12953 od 13.10.2016. godine dostavio dopunu dokumentacije: obrazloženje za revidovanje studije gubitaka i obrazloženje za način planiranja ostalih prihoda. CEDIS je uz dopis broj 10-10-13702 od 17.10.2016. godine dostavio dopunu dokumentacije: Izvještaj o recenziji studije: „Ažurirani proračun gubiraka snage i energije u distributivnim mrežama“, broj 508/1 od 14.10.2016. godine, urađen od strane Elektroenergetskog koordinacionog centra DOO Beograd. CEDIS je uz dopis broj 10-10-14422 od 25.10.2016. godine dostavio dopunu dokumentacije: obrazloženje za trošak zaštite životne sredine, trošak amortizacije i ostale prihode. Dostavljen je i CD, koji sadrži: investicije u toku na kraju 2015. godine, u iznosu od 5.868.658,47 €; Rješenje Uprave za inspekcijske poslove, Odsjek za ekološku inspekciju, broj UPI-0405-1387/1 od 26.12.2014. godine, kojim se nalaže EPCG AD Nikšić da ispitivanjem preko ovlašćene laboratorije opasnih svojstava i sadržaja PCB izvrši određivanje karaktera opreme (trasnformatora i dr.) koja je u funkciji, koja je van funkcije radi remonta, kao i one koja je otpadna, koja sadrži PCB ili je moguće da ga sadrži, kao i posuda koje su kontaminirane PCB-om, u roku od 730 dana od dana prijema rješenja; Ugovor o pružanju usluga – ispitivanju opreme i ulja na prisustvo PCB u HE Perućica i HE Piva, zaključen između EPCG AD Nikšić i Centra za ekotoksikološka ispitivanja, broj 20-00-4604 od 17.12.2015. godine; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2012. do 31.12.2012. godine za sljedeća konta: 61210000 – prihodi od prodaje usluga; 61211001 – prihodi od priključenja; 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 64003000 – prihodi od donacija; 65005000 – prihodi od zakupa poslovnog prostora; 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplata šteta; 67904000 – prihodi ranijih godina; 65000000 – prihodi od zakupa zemljišta; 62109002 – prihodi Elektrogradnje zbog prodaje usluga djelovima EPCG; 62109001 - prihodi Elektrogradnje zbog prodaje proizvoda djelovima EPCG; 65300001 – prihodi od prodaje proizvoda na domaćem tržištu; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2013. do 31.12.2013. godine za sljedeća konta: 61210000 – prihodi od prodaje usluga; 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 64003000 – prihodi od donacija; 65005000 – prihodi od zakupa poslovnog prostora; 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplata šteta; 67904000 – prihodi ranijih godina; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2014. do 31.12.2014. godine za sljedeća konta: 61210000 – prihodi od prodaje usluga; 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 64003000 – prihodi od donacija; 65005000 – prihodi od zakupa poslovnog prostora; 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplata šteta; 67904000 – prihodi ranijih godina; Analitičke kartice konta glavne knjige za razdoblje od 01.01.2015. do 31.12.2015. godine za sljedeća konta: 61210000 – prihodi od prodaje usluga; 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja; 61211001 – prihodi od priključenja; 62009000 – drugi prihodi od aktiviranja ili potrošnje robe za sopstvene potrebe; 64003000 – prihodi od donacija; 65005000 – prihodi od zakupa poslovnog prostora; 65006000 – drugi prihodi od zakupnina.

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

U skladu sa članom 35 stav 1 Metodologije, Agencija je na internet stranici objavila Zahtjev sa podnesenom dokumentacijom, sa ciljem da se davanjem mišljenja i primjedbi, u postupak utvrđivanja regulatornog prihoda i cijena uključe zainteresovana lica. 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 i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za period 2017-2019. godina, broj 16/2610-12 od 08.11.2016. godine (dalje u tekstu: Izvještaj). U skladu sa članom 36 stav 1 Metodologije Agencija je Izvještaj objavila 08.11.2016. godine, na davanje mišljenja i primjedbi od strane zainteresovanih licau cilju obezbjeđivanja potpune transparentnosti postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

Na Izvještaj je primjedbe dostavio CEDIS, kao podnosilac zahtjeva. Primjedbe i komentari na Izvještaj su dostavljeni uz akt broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, , o čemu je sačinjen dokument Izvještaj po primjedbama datim u javnoj raspravi na Izvještaj, broj 16/2610-18 od 23.11.2016. godine.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-18224 od 23.11.2016. godine, dostavio ključeve za alokaciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema, po naponskim nivoima: 35 kV – 24,35%, 10 kV – 35,60%, 0,4 kV – 40,05%.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-17297 od 16.11.2016. godine, dostavio obrazac D – energija i kapacitet popunjen saglasno zahtjevima Agencije.

CEDIS je uz dopis broj 10-10-17748 od 21.11.2016. godine, zaveden u Agenciji istog dana pod brojem 16/3289-9, dostavio sledeće obrazloženje vezano za način popunjavanja obrasca D – energija i kapacitet:

- *DOO Crnogorski elektrodistributivni sistem Podgorica nije imao potpisane ugovore sa godišnjim ugovorenim snagama, kako sa operatorom prenosnog sistema, tako ni sa korisnicima distributivnog sistema. Zbog toga su ugovorene snage za potrebe popunjavanja obrasca D-energija i kapacitet dobijene na osnovu registrovanih snaga u prethodnom periodu.*
- *Vrijednosti za D 2.5.3 MKD^D - godišnji prosječni ugovoreni kapacitet na distributivnom sistemu, su određene na osnovu prosječne snage zbira maksimalnih snaga na 19 priključnih tačaka po mjesecima. Maksimalne snage na 19 tačaka priključenja su dobijene na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na tačkama priključenja za 10 mjeseci (januar-oktobar) za tri godine: 2014, 2015, 2016 i prosječnih maksimalnih snaga na tačkama priključenja za novembar i decembar za dvije godine: 2014 i 2015.*
- *D 2.6, D 2.7 i D 2.9 (MKD³⁵, MKD¹⁰ i MKD^{0,4sm} - godišnji prosječni ugovoreni kapacitet mreže naponskog nivoa 35, 10 i 0,4 kv gdje se snaga mjeri, na osnovu srednje vrijednosti dobijene od srednjih vrijednosti zbira maksimalnih snaga po mjesecima za period od 12 mjeseci 2015. godine i srednjih vrijednosti zbira maksimalnih snaga po mjesecima za period januar-avgust 2016. godine.*

- D 2.8 MKD^{0,4} godišnji prosječni ugovoreni kapacitet mreže naponskog nivoa 0,4 kV, na osnovu razlike godišnjeg prosječnog ugovorenog kapaciteta na distributivnom sistemu i zbira godišnjih prosječnih kapaciteta mreže naponskog nivoa 35, 10 i 0,4 kV gdje se snaga mjeri, odnosno: $MKD^{0,4} = MKD^D - (MKD^{35} + MKD^{10} + MKD^{0,4sm})$.
- Za ugovorene kapacitete MKD^D, MKD³⁵, MKD¹⁰, MKD^{0,4sm} i MKD^{0,4} u obrascu za 2018. godinu uračunat je porast od 1,004467128 u odnosu na 2017. godinu, a za 2019. godinu porast od 1,005582149 u odnosu na 2018. godinu. Navedeni porasti su u skladu sa prosječnom stopom porasta za sve vrijednosti porasta po svim kategorijama u EEB za navedene godine.

U postupku razmatranja Zahtjeva CEDIS, na sjednici Odbora Agencije od 01.12.2016. godine održana je usmena rasprava, o čemu je sačinjen zapisnik, broj 16/3389-4 od 01.12.2016. godine.

I UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I CIJENA

Članom 6 stav 1 Metodologije, propisano je da se regulatorno dozvoljeni prihod, kao prihod imaoca licence, koji se ostvaruje obavljanjem regulisane djelatnosti na godišnjem nivou, izračunava kao zbir ukupnih troškova poslovanja za energetske djelatnosti, amortizacije utvrđene za regulatorne potrebe i povrata na sredstva, stavom 2 da se elementi od kojih se sastoji regulatorno dozvoljeni prihod utvrđuju u godini podnošenja zahtjeva za svaku godinu regulatornog perioda, a st. 3, 4 i 5 da se za transponovanje u cijene, regulatorno dozvoljeni prihod za svaku godinu regulatornog perioda umanjuje za utvrđene ostale prihode, uvećava za druge troškove uz obavezu uzimanja u obzir korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih.

Članom 7 stav 5 Metodologije propisano je da se ukupni troškovi poslovanja za energetske djelatnosti dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se može djelimično uticati (trošak kupovine električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu) 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 energetske djelatnosti

Članom 7 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja za energetske djelatnosti obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu, a stavom 2 da se troškovi poslovanja za energetske djelatnosti 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 troškove poslovanja evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana, koji je utvrdila Agencija. Troškove 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.

Članom 4 stav 3 Zakona o računovodstvu i reviziji ("Službeni list RCG", broj 69/05, "Službeni list CG", br. 80/08 i 32/11), koji se primjenjivao u periodu na koji se odnose podaci dostavljeni uz Zahtjev, propisano je da su poslovne knjige: dnevnik, glavna knjiga i pomoćne evidencije. Troškove poslovanja iskazane računovodstvenom dokumentacijom energetski subjekti evidentiraju na odgovarajućim analitičkim karticama glavne knjige. Računovodstvena evidencija energetskog subjekta mora biti zasnovana na vjerodostojnoj dokumentaciji u skladu sa članom 4 stav 7 Zakona i mora da prikazuje istinito finansijsko stanje i rezultate poslovanja.

Zakonom o sistemu unutrašnjih finansijskih kontrola u javnom sektoru, član 2, ("Službeni list CG", br. 73/08, 20/11, 30/12 i 34/14) propisano je da se javnim sektorom smatraju: korisnici sredstava budžeta Crne Gore, budžeta opština, državni fondovi, nezavisna regulatorna tijela, akcionarska društva i druga pravna lica u kojima država ili opštine imaju većinski vlasnički udio da su obveznici primjene zakona akcionarska društva i druga pravna lica u kojima država ili opštine imaju većinski vlasnički udio, dok je članom 5 propisano da se finansijsko upravljanje i kontrola uvodi radi unapređenja finansijskog upravljanja i odlučivanja u realizaciji postavljenih ciljeva subjekta, a naročito: 1) obavljanja poslovanja u skladu sa zakonima, podzakonskim i internim aktima, ugovorima i propisanim postupcima; 2) obezbjeđenja pouzdanog, potpunog i blagovremenog finansijskog i poslovnog izvještavanja; 3) pravilnog, ekonomičnog, efikasnog i efektivnog korišćenje sredstava; 4) zaštite imovine, obaveza i drugih resursa od gubitaka koji mogu nastati neodgovarajućim upravljanjem, neopravdanim trošenjem i korišćenjem, kao i od nepravilnosti i prevara.

Shodno odredbama navedenih zakona, podnosilac zahtjeva je odgovoran za tačnost računovodstvenih evidencija, obračuna, izvještaja i podataka dostavljenih uz Zahtjev.

1.1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Članom 8 Metodologije propisan je način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se može uticati, pri čemu primjena odgovarajuće formule zavisi od ostvarenja tih troškova u odnosu na utvrđene za prethodni period. Prilikom utvrđivanja ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati, koristi se suma tih troškova ostvarena u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci.

Regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev je jednogodišnji period (2016. godina), pa konačni podaci o ostvarenju troškova poslovanja na koje se može uticati nijesu raspoloživi. Stoga je za način utvrđivanja ovih troškova, u skladu sa članom 8 stav 4 Metodologije, relevantno poređenje utvrđenih i ostvarenih troškova u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda (01.08.2014-31.07.2015. godine). Troškovi poslovanja na koje se može uticati za prethodni regulatorni period utvrđeni su Odlukom Agencije, broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine. U Tabeli 1 dat je pregled utvrđenih i ostvarenih troškova na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda.

Tabela 1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Troškovi poslovanja na koje se može uticati	Utvrđeno za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda	Ostvareno u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda	Odstupanje	
	€	€	€	%
	1	2	3(2-1)	4 (2/1)
Troškovi zarada i drugih ličnih primanja (Tz)	20.949.247	24.299.688	3.350.441	15,99
Troškovi rezervnih djelova i materijala (Trdm)	4.869.860	4.961.619	91.759	1,88
Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije (Tutl)	6.110.562	9.141.561	3.030.999	49,60
Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja (Tbpo)	1.035.360	571.034	-464.326	-44,85
Troškovi usluga telekomunikacija (Tt)	181.369	245.581	64.212	35,40
Ostali troškovi poslovanja na koje se može uticati (To)	1.694.785	2.816.400	1.121.615	66,18
U K U P N O:	34.841.183	42.035.883	7.194.700	20,65

Na osnovu podataka sadržanih u Tabeli 1 proizilazi da je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih troškova poslovanja za taj period, pa se, u skladu sa članom 8 stav 4 Metodologije, za 2017. godinu, kao prvu godinu regulatornog perioda ovi troškovi utvrđuju na osnovu sljedeće formule:

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

gdje je:

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

TPu_t^{ut} - troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva

Z_s - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usled okolnosti koje subjekat 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, (€)

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

X – faktor efikasnosti

Z_j - jednokratna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usled okolnosti koje subjekat 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, (€)

Troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva (godina t) utvrđeni su Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine u iznosu od 36.084.628 €.

Parametar Zs, Agencija utvrđuje na osnovu podataka, obrazloženja i dostavljene dokumentacije, u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije.

CEDIS je uz zahtjev dostavio sljedeće obrazloženje za ovaj parametar:

„U 2016. godini došlo je do statusne promjene i CEDIS je osnovan kao posebno pravno lice pa podaci o troškovima za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda ne sadrže dio troškova koji su posledica restrukturiranja. Iz tog razloga je neophodno pri utvrđivanju troškova na koje se može uticati primijeniti i parametar Zs. Preko ovog parametra uglavnom su prikazani troškovi radne snage nastali kao posledica prelaska određenog broja zaposlenih iz matične kompanije u novoosnovano Društvo, u cilju stvaranja uslova CEDIS-u za obavljanje djelatnosti u punom pravnom kapacitetu. Kako se postupku prestrukturiranja aktivnije pristupilo u drugoj polovini 2015. godine, to je Agencija prilikom odobravanja regulatornog prihoda i cijena za tekuću regulatornu godinu (2016. godine), po ovom osnovu ODS odobrila uvećanje troška zarada u iznosu od 1.279.327 €. Kako ovaj iznos nije sadržan u utvrđenim troškovima za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda to je primjenom parametra Zs potrebno izvršiti usklađivanje po tom osnovu. Pored toga u 2016. godini CEDIS je preuzeo još 14 radnika angažovanih na poslovima nabavki.

Novoosnovano Društvo ima Odbor direktora i sekretara Društva a shodno članu 15 Statuta ima obavezu da formira Revizorski odbor i Tim za internu reviziju. Zarade zaposlenih preuzetih u 2016. godini i Tima za internu reviziju te naknade članovima Odbora i Revizorskog odbora u iznosu od 489.541 € treba kroz parametar Zs uključiti prilikom utvrđivanja troškova poslovanja na koje se može uticati. Na osnovu prethodno navedenog Zs je utvrđen u iznosu od 1.768.868 €.“

CEDIS je u dokumentu *Obrazloženje zahtijevanih troškova za regulatorni period 2017 – 2019. godina*, broj 10-10-10122 od 26.09.2016. godine, dostavio dodatno obrazloženje za ovaj parametar:

„Faktor Zs planiran je u ukupnom iznosu od 489.541 € i tiče se troška naknada zarada članovima Odbora Direktora (5), Sekretara Društva (1), Tima za internu reviziju (4), Revizorskog odbora (3), kao i trošak zarada 14 zaposlenih koji su preuzeti od matične kompanije za obavljanje poslova u Sektoru za Nabavku i Logistiku, računat po prosječnoj planiranoj zaradi, Usvojenim pravilnikom o sistematizaciji radnih mjesta CEDIS DOO Podgorica, kao i Odlukom o politici naknada EPCG AD Nikšić i primjeni Odluke na CEDIS DOO.

Godišnji trošak Zs računat je primjenjujući Odluku o politici naknada matične kompanije članovima Odbora Direktora do usvajanja Odluke o politici naknada novoformiranog Društva CEDIS DOO, kao i prosječnu planiranu zaradu u CEDIS-u u ukupnom godišnjem bruto iznosu od 90.656 €.

Trošak naknada zarada Tima za Internu reviziju koji po važećem Pravilniku o sistematizaciji radnih mjesta obuhvata Rukovodioca Tima, Operatora za prikupljanje i obradu dokumentacije, Višeg revizora i Revizora planiran je u ukupnom godišnjem bruto iznosu od 72.525 €. Napominjemo da zbog kratkih vremenskih rokova nakon osnivanja CEDIS-a DOO, i imajući u vidu Zakon o finansiranju političkih partija i izbornih kampanja (Službeni list Crne Gore, broj 52/14), novoformirano Društvo nije zaposlilo Izvršioce na ovim radnim mjestima i isto će uraditi najkasnije do kraja tekuće godine.

U skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji navedeno je da velika pravna lica moraju imati Revizorski odbor od najmanje tri člana. Revizorski odbor imenovaće Skupština akcionarskog Društva odnosno nadležni organ određen Statutom Društva. Godišnji bruto trošak naknada zarada članovima Revizorskog odbora (tri zaposlena) planiran je u iznosu od 54.393 €.

Ukupni trošak naknada zarada zaposlenima u Sektoru za Nabavku i logistiku, kao i trošak Sekretara Društva planiran je u ukupnom iznosu od 271.967€.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao sljedeću primjedbu na način utvrđivanja ovog troška:

„Zahtijevamo da Agencija još jednom razmotri, uvaži obrazloženja data u zahtjevu i odobri trošak iskazan u formi parametra Zs u predloženom iznosu od 489.542 €, a koji čine troškovi zarada i naknada, koji je više nego izvjestan i ostvariv u narednom periodu, a direktna je posledica restrukturiranja kompanije u skladu sa Zakonom o energetici i formiranja CEDIS-a kao pravno zaokruženog subjekta sa upravljačkom i kontrolnom strukturom propisanom Zakonom o privrednim društvima i Zakonom o računovodstvu i reviziji.“

Tabela 2. Obračun parametra Zs

Obračun parametra Zs	Broj zaposlenih	Prosječna mjesečna bruto zarada	Broj mjeseci	Ukupno €
Nabavke i Logistika	14	1510,93	12	253.836
Sekretar društva	1	1510,93	12	18.131
Tim za internu reviziju	4	1510,93	12	72.525
Revizorski odbor	3	1510,93	12	54.393
Odbor Direktora	5	1510,93	12	90.656
Ukupno	27	1510,93	12	489.541

Na sjednici Odbora Agencije održanoj 01.12.2016. godine predstavnici CEDIS su istakli da ostaju pri zahtjevu i da je potrebno prihvatiti ove troškove u zahtijevanom iznosu, iz razloga što su isti uslovljeni osnivanjem CEDIS-a u skladu sa Zakonom. Navedeno je da CEDIS mora da ima Odbor direktora, Sekretara društva, Odbor i tim za reviziju, što sve iziskuje stalne promjene u troškovima CEDIS-a za budući period.

Istaknuto je da članovi Odbora do sada nijesu primali nadoknadu po osnovu članstva u Odboru direktora i da postoji obaveza isplate zaostalih naknada u skladu sa utvrđenom

politikom EPCG za isplatu zarada, osim za članove Odbora koji su javni funkcioneri, u skladu sa Zakonom o zaradama u javnom sektoru.

U skladu sa obavezom preuzetom na sjednici Odbora Agencije, CEDIS je uz dopis broj 10-10-19228 od 01.12.2016. godine dostavio dodatno pojašnjenje zahtijevanih troškova zarada. Dostavljeno je ostvarenje troška zarada za zaposlene u sektoru za nabavku i logistiku koji su prešli iz EPCG u CEDIS. Prikazano je da je za 14 zaposlenih u periodu jul-oktobar 2016. godine ostvaren trošak u iznosu od 76.972,20 €, tj. 19.243,05 € prosječno po mjesecu i data je procjena za godinu dana u iznosu od 238.586 €.

Agencija je u postupku utvrdila da je dio zahtjevanog iznosa parametra Z_s od 1.279.327 € po osnovu uvećanja troška zarada već sadržan u utvrđenim troškovima za 2016. godinu koji predstavljaju osnovu za utvrđivanje troškova poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godinu), pa je ponovno uključivanje ovoga iznosa kroz parametar Z_s neosnovano.

Dalje, 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. Uzimajući u obzir navedeno, nakon razmatranja zatjeva i datih primjedbi ovaj trošak je ocijenjen kao neosnovan i isti nije prihvaćen.

Prilikom izračunavanja elemenata RDP-a na koje se primjenjuje stopa inflacije, korišćena je stopa od 2% utvrđena u važećem dokumentu „Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period 2015-2018. godine“. S obzirom da u trenutku donošenja ove odluke, nije bila poznata stopa inflacije za 2019. godinu, stopa za tu godinu je utvrđena u istom procentu kao za prethodnu, 2018. godinu.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao primjedbu na način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda, kao i izračunavanje X_1 - mjere neefikasnosti, kako slijedi:

„Ostali troškovi poslovanja na koje se može uticati utvrđeni za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda iznose 1.694.785 € i ne uključuju troškove iz ranijeg perioda, troškove vještačenja, sudske troškove, troškove reprezentacije, troškove reklame i propagande koje shodno regulatornom kontnom planu Agencija ne priznaje i ne tretira kao opravdane (obzirom da u Metodologiji nijesu eksplicitno navedeni kao kontrolisani troškovi), dok je u istoj tabeli u koloni ostvareno ove troškove uključila i tako utvrđene troškove koristila pri izračunavanju " X_1 "- mjere neefikasnosti.

Smatramo, da pri proračunu kao mjere neefikasnosti, treba koristiti iste vrste troškova u ostvarenju i odobravanju.

Dakle, ostvarene troškove (T_o) koji su u Tabeli 1 Izvještaja prikazani u iznosu od 2.816.400 € treba umanjiti za 1.236.676 €, (sudski troškovi i troškovi vještačenja 76.810€ + troškovi naknada sudskim izvršiteljima 41.132 € + troškovi javnog oglašavanja 2.155€ + troškovi ranijih godina 1.116.572 €), sa razloga što isti nijesu priznati prilikom utvrđivanja RDP (sudski troškovi i troškovi vještačenja 100.000 € + troškovi Elektrogradnje 100.795 € + troškovi ranijih godina 30.000 €) - Odluka broj 12/694-71 od 02. jula 2012. godine.

Analitika ostalih troškova poslovanja na koje energetski subjekat može uticati (To), data je u Pregledu 1.

Pregled 1

k-to	Vrsta troška	Utvrđeno za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda	Ostvareno u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda
51303000	Troškovi goriva za vozila	732.706	774.269
51304000	Troškovi maziva i ulja za pogon		31.345
51390000	Drugi troškovi goriva i energije		821
51300000	Troškovi električne energije	672.884	437.255
53901000	Troškovi vode	155.673	132.554
53907000	Troškovi naknada za korišćenje auto-puta, tunela i trajekta	9.659	9.659
55004000	Troškovi savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica, prevođenje tekstova...	12.490	12.490
55006000	Troškovi usavršavanja i obrazovanja zaposlenih	1.609	1.609
55400000	Troškovi članarina poslovnim udruženjima	4.460	4.460
55401000	Drugi troškovi članarina	1.614	1.530
55500011	Troškovi carina	3.690	3.690
55900009	Ostali nematerijalni troškovi		5.245
57903000	Naknade šteta drugim licima		156.995
57909000	Drugi nepomenuti rashodi	100.000	2
55900011	Troškovi kompjuterskih softvera i licenci		399
55100000	Troškovi reprezentacije u zemlji		7.108
55101000	Troškovi reprezentacije u inostranstvu		11
55103000	Troškovi robe upotrijebljene za reprezentaciju		281
Ostali troškovi poslovanja koji se mogu / ZAHTEJAVANO		1.694.785	1.579.724
55900000	Sudski troškovi i troškovi vještačenja	100.000	76.810
55901000	Troškovi nadoknade sudskim izvršiteljima		41.139
55900002	Troškovi javnog oglašavanja(osim za reklamu i propagandu)		2.155
55900008	Troškovi sponzorstva	100.795	-
57904000	Troškovi ranijih godina	30.000	1.116.572
	Nije odobreno - umanjiti u ostvarenju	230.795	1.236.676
SVEGA		1.925.580	2.816.400

Na osnovu prethodno iznijetog potrebno je i ukupno ostvarene troškove poslovanja umanjiti za isti iznos i na osnovu tako dobijenog podatka izračunati "X₁" ((42.035.883-1.236.676)/34.841.183)*1/100.

Mjera neefikasnosti X₁ izračunata na prethodno opisan način iznosi 0,01170, a faktor efikasnosti X 0,01670 (X₁+X₂=0,01170 + 0,005). Ovako dobijen faktor efikasnosti treba koristiti u daljim proračunima u postupku utvrđivanja opravdanih troškova poslovanja na koje se može uticati.“

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

$$X = X_1 + X_2$$

gdje je:

X_1 - mjera neefikasnosti koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

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

gdje je:

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

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

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

Regulatorni period u kojem se podnosi zahtjev je jednogodišnji period (2016. godina), pa konačni podaci o ostvarenju troškova poslovanja na koje se može uticati nijesu raspoloživi. Stoga je za način utvrđivanja elemenata navedene formule, na osnovu kojih se izračunava faktor efikasnosti, u skladu sa članom 8 stav 7 Metodologije, relevantno poređenje utvrđenih i ostvarenih troškova u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda (01.08.2014-31.07.2015. godine). Troškovi poslovanja na koje se može uticati za prethodni regulatorni period utvrđeni su Odlukom Agencije, broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine.

Agencija je u sprovedenom postupku prihvatila predlog CEDIS i prilikom utvrđivanja navedenih troškova primijenila isti princip kod izračunavanja vrijednosti ostvarenih troškova kao i kod utvrđivanja tih troškova, što odgovara smislu člana 7 stav 4 Metodologije.

U Tabeli 3 dat je pregled utvrđenih i ostvarenih troškova na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda (01.08.2014-31.07.2015. godina).

Tabela 3. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Troškovi poslovanja na koje se može uticati	Utvrđeno za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda	Ostvareno za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda	Odstupanje	
	€	€	€	%
	1	2	3(2-1)	4 (2/1)
Troškovi zarada i drugih ličnih primanja (Tz)	20.949.247	24.299.688	3.350.441	15,99
Troškovi rezervnih djelova i materijala (Trdm)	4.869.860	4.961.619	91.759	1,88
Troškovi usluga trećih lica i matične kompanije (Tutl)	6.110.562	9.141.561	3.030.999	49,60
Troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja (Tbpo)	1.035.360	571.034	-464.326	-44,85

Troškovi usluga telekomunikacija (Tt)	181.369	245.581	64.212	35,40
Ostali troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati (To)	1.694.785	1.579.724	-115.061	-6,79%
U K U P N O:	34.841.183	40.799.207	5.958.024	17,10%

Ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda iznose **40.799.207 €**, dok utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda iznose **34.841.183 €**. **Mjera neefikasnosti X_1** , računata u skladu sa formulom iz člana 8 stav 7 Metodologije, iznosi **0,01171 (40.799.207/34.841.183*1/100)**. **Mjera efikasnosti X_2** postignuta primjenom novih tehnologija iznosi **0,005**, u skladu sa članom 8 stav 8 Metodologije. Na osnovu navedenog, **faktor efikasnosti X** iznosi **0,01671** računat kao zbir mjere neefikasnosti X_1 (0,01171) i mjere efikasnosti X_2 (0,005).

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godina) utvrđeni su u iznosu od 36.203.346 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 4 Metodologije (36.084.628 € * (1 + 0,02 - 0,01671)).

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 (2018. godina) utvrđeni su u iznosu od 36.322.455 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 5 Metodologije (36.203.346 € * (1 + 0,02 - 0,01671)).

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 (2019. godina) utvrđeni su u iznosu od 36.441.956 €, računati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 6 Metodologije (36.322.455 € * (1 + 0,02 - 0,01671)).

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 dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu.

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 dozvoljenih gubitaka, dozvoljene stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema.

Članom 9 stav 3 Metodologije je definisano da Agencija dozvoljenu stopu gubitaka u distributivnom sistemu za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije o smanjenju gubitaka u distributivnom sistemu, revidovanu i ažuriranu u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz Zahtjev.

CEDIS je uz dopunu Zahtjeva od 26.09.2016. godine dostavio studiju gubitaka pod nazivom „Ažurirani proračun gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore” (u daljem tekstu: Studija), zaključno sa konačnim podacima za 2014. godinu, dok je Izvještaj o recenziji studije, kojim je ista potvrđena, dostavljen 17.10.2016. godine. Studijom je utvrđeno da stopa tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 8,43%, koja se koristi kao dozvoljena stopa gubitaka u ovom postupku.

Članom 9 stav 6 Metodologije propisano je da se cijena električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka određuje kao prosjek cijena električne energije ostvarene u prethodnoj godini i fjučersa za narednu godinu na referentnoj berzi, koju će imenovati Agencija.

Cijena električne energije koja se primjenjuje u 2016. godini je utvrđena u iznosu 37,5709 €/MWh, Odlukom Agencije o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za javnog snabdjevača, broj 15/2575-34 od 27.11.2015. godine. Agencija je Odlukom o imenovanju referentne energetske berze, broj 16/3153-2 od 31.10.2016. godine, imenovala energetska berzu u Budimpešti - Hungarian Power Exchange (HUPX) kao referentnu za izračunavanje cijene električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu.

Navedenom odlukom je utvrđeno da se za izračunavanje cijene električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka za period 2017- 2019. godina, koriste fjučersi sa HUPX berze, objavljeni u septembru 2016. godine, za 2017. godinu - 38,41 €/MWh, za 2018. godinu - 37,84 €/MWh i za 2019. godinu - 37,70 €/MWh, dobijeni kao zbir dvije trećine mjesečnog prosjeka fjučersa band energije (settlement price) i jedne trećine mjesečnog prosjeka fjučersa pik energije (settlement price).

U skladu sa članom 9 stav 6 Metodologije, cijene električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka utvrđene su za:

- 2017. godinu u iznosu od 37,9905 €/MWh $((37,5709 + 38,41) / 2)$,
- 2018. godinu u iznosu od 37,9152 €/MWh $((37,9905 + 37,84) / 2)$, i
- 2019. godinu u iznosu od 37,8076 €/MWh $((37,9152 + 37,70) / 2)$.

Dugoročnim energetska bilansom Crne Gore za period od 2017. do 2019. godine (“Službeni list CG”, broj 59/16), utvrđene su planirane količine električne energije za isporuku kupcima koji su priključeni na distributivni sistem, i to: 2.130.000 MWh za 2017. godinu, 2.180.000 MWh za 2018. godinu i 2.220.000 MWh za 2019. godinu.

Primjenom stope gubitaka od 8,43%, utvrđene Studijom, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2017. godinu od 2.130.000 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2017. godinu od 196.089 MWh $(2.130.000 \text{ MWh} \times 8,43\% / (1 - 8,43\%))$. Primjenom utvrđene cijene električne energije od 37,9905 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u**

distributivnom sistemu za 2017. godinu u iznosu od 7.449.519 €, kako je utvrđeno u Poglavlju I tačka 3 podtačka b) dispozitiva ove odluke.

Primjenom stope gubitaka od 8,43%, utvrđene Studijom, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2018. godinu od 2.180.000 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2018. godinu od 200.692 MWh ($2.180.000 \text{ MWh} \times 8,43\% / (1 - 8,43\%)$). Primjenom utvrđene cijene električne energije od 37,9152 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2018. godinu u iznosu od 7.609.277 €**, kako je utvrđeno u Poglavlju III tačka 3 podtačka b) dispozitiva ove odluke.

Primjenom stope gubitaka od 8,43%, utvrđene Studijom, na planiranu isporuku električne energije kupcima priključenim na distributivni sistem za 2019. godinu od 2.220.000 MWh utvrđena je količina električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za 2019. godinu od 204.375 MWh ($2.220.000 \text{ MWh} \times 8,43\% / (1 - 8,43\%)$). Primjenom utvrđene cijene električne energije od 37,8076 €/MWh, na navedenu količinu električne energije, utvrđen je **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2019. godinu u iznosu od 7.726.928 €**, kako je utvrđeno u Poglavlju V tačka 3 podtačka b) dispozitiva ove odluke.

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 sljedećih troškova: 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, ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

U dokumentu *Obrazloženje zahtijevanih troškova za regulatorni period 2017-2019. godina*, broj 10-10-10122 od 26.09.2016. godine, dostavljenom uz dopunu zahtjeva od 26.09.2016. godine, ovi troškovi zahtijevani su:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godinu) u iznosu od 2.156.703 €,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godinu) u iznosu od 2.138.559 €,
- za treću godinu regulatornog perioda (2019. godinu) u iznosu od 2.154.163 €,

Navedeni troškovi zahtijevani su shodno zakonskim propisima i obavezama po rješenjima izdatim od nadležnih organa.

Struktura zahtijevanih troškova na koje se ne može uticati data je u dokumentu *Obrazloženje zahtijevanih troškova za regulatorni period 2017-2019. godina* i prikazana u Tabeli 4.

Tabela 4. Zahtijevani troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Naziv	2017. godina	2018. godina	2019. godina
Troškovi poreza na imovinu	413.629	413.629	413.629
Troškovi korišćenja gradskog zemljišta	500	500	500
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	555.682	555.682	555.682
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	35.017	35.017	35.017
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	186.854	186.854	186.854
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	70.184	71.587	73.019
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	30.000	30.000	30.000
Administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse	30.369	30.976	31.596
Troškovi izdavanja licenci	513.968	525.314	538.866
Troškovi za zaštitu životne sredine	320.500	289.000	289.000
Troškovi na koje subjekat ne može uticati	2.156.703	2.138.559	2.154.163

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 413.629 €.

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani na osnovu rješenja za 2015. godinu izdatih od strane nadležnih organa. Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500000 – *Troškovi poreza na imovinu*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 458.309,18 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (420.357,00 €), pa je isti utvrđen u zahtijevanom iznosu od **413.629,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

2) Troškovi korišćenja gradskog zemljišta zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 500 €.

Utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (1.803,00 €), pa je isti utvrđen u zahtijevanom iznosu od **500,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

3) Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 555.682 €.

Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500005 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 537.547,19 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od

prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (742.246,00 €), pa je isti utvrđen u zahtijevanom iznosu od **555.682,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

4) Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 35.017,00 €.

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani na osnovu rješenja za 2015. godinu izdatih od strane nadležnih organa. Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500006 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 46.694,15 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (73.577,00 €), pa je isti utvrđen u zahtijevanom iznosu od **35.017,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

5) Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 186.854 €.

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani na osnovu rješenja za 2015. godinu izdatih od strane nadležnih organa. Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500007 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 160.454,40 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (170.354,00 €). Usljed nedostatka obrazloženja za povećanje ovog troška u narednom regulatornom periodu isti je utvrđen na nivou prosječnog ostvarenja u periodu 2012-2015. godina u iznosu od **170.354,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

6) Troškovi naknada za elektronske komunikacije zahtijevani su u iznosu od 70.184 € za prvu godinu regulatornog perioda, 71.587 € za drugu godinu regulatornog perioda i 73.019 € za treću godinu regulatornog perioda.

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani na osnovu rješenja za 2015. godinu izdatih od strane nadležnih organa. Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500008 – *Troškovi naknada za elektronske komunikacije*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 69.603,58 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (65.253,00 €). Usljed nedostatka obrazloženja za povećanje ovog troška u narednom regulatornom periodu isti je utvrđen na nivou prosječnog ostvarenja u periodu 2012-2015. godina, u iznosu od **65.253,00 € godišnje, 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 30.000 €.

U Zahtjevu je navedeno da su ovi troškovi planirani na osnovu rješenja za 2015. godinu izdatih od strane nadležnih organa. Uvidom u rješenja i analitičku karticu 55500015 – *Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2015. godini ostvaren u iznosu od 163.132,77 €. Takođe, utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (51.735,00 €), pa je isti utvrđen u zahtijevanom iznosu od **30.000,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

8) Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse zahtijevane su u iznosu od 30.369 € za prvu godinu regulatornog perioda, 30.976 € za drugu godinu regulatornog perioda i 31.596 € za treću godinu regulatornog perioda.

Analizom je utvrđeno da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu većem od prosječno ostvarenog u periodu 2012-2015. godina (20.920,00 €) Usljed nedostatka obrazloženja za povećanje ovog troška u narednom regulatornom periodu isti je utvrđen na nivou prosječnog ostvarenja u periodu 2012-2015. godina u iznosu od **20.920,00 € godišnje, za sve tri godine regulatornog perioda.**

9) Troškovi izdavanja licenci zahtijevani su u iznosu od 513.968 € za prvu godinu regulatornog perioda, 525.314 € za drugu godinu regulatornog perioda i 538.866 € za treću godinu regulatornog perioda.

Agencija je na osnovu izdatih kvartalnih rješenja o utvrđivanju iznosa naknada za licence za 2015. godinu, utvrdila da je trošak realno zahtijevan i isti utvrdila u zahtijevanim iznosima **od 513.968 € za prvu godinu regulatornog perioda, 525.314 € za drugu godinu regulatornog perioda i 538.866 € za treću godinu regulatornog perioda.**

10) Troškovi za zaštitu životne sredine zahtijevani su u iznosu od 320.500 € za prvu godinu regulatornog perioda, 289.000 € za drugu godinu regulatornog perioda i 289.000 € za treću godinu regulatornog perioda.

CEDIS je u Zahtjevu za ove troškove naveo sljedeće:

„U odnosu na poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda uočava se značajano povećanje troškova za zaštitu životne sredine. Naime, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda ovi troškovi su ostvareni u vrijednosti nula, a za naredni regulatorni period su planirani: za 2017. godinu 320.500 €; za 2018. godinu 289.000 € i za 2019. godinu 289.000 €. Planirani troškovi imaju utemeljenje u zakonskim propisima kojima je uređena ova oblast i obavezama CEDIS-a koje proističu iz tih propisa.“

Uz dopunu dokumentacije u dokumentu *Obrazloženje zahtijevanih troškova za regulatorni period 2017-2019. godina*, dostavljeno je dodatno obrazloženje za ove troškove:

„Troškovi naknada za zaštitu životne sredine za period od 2017-2019 planirani su u iznosima od 320.500,00 €; 289.000,00€ i 289.000,00 € i odnose se na aktivnosti koje je CEDIS obavezan da sprovede shodno zakonskim propisima i nalazima ekoloških inspektora, a sve u cilju zaštite životne sredine:

- Ispitivanje piralena u sistemu - zakonska obaveza;*
- Troškove uklanjanja, skladištenja i zbrinjavanja opasnog otpada i otpadnog materijala – zakonska obaveza;*
- Izrada zakonom propisane studije o značajnim izvorima elektromagnetnih zračenja za zatečene izvore;*
- Zaštita i unapređenje životne sredine podrazumijeva troškove izrade elaborata uticaja na životnu sredinu, prvih mjerenja elektromagnetnih zračenja i sl. u skladu sa zakonskom regulativom kod projektovanja, izgradnje i puštanja u rad novih objekata;*

- Periodično sprovođenje postupka dezinfekcije, dezinsekcije i deratizaciju u objektima (6 mjeseci).

Najveći dio troška zaštite i unaprijeđenja životne sredine odnosi se na ispitivanje opreme na PCB za čije usluge trenutno u Crnoj Gori ovlašćenje ima samo "Centar za ekotoksikološka ispitivanja CETI". Ovu aktivnost, shodno zakonu i inspeksijskom nalazu neophodno je sprovesti najkasnije do kraja 2019. godine.

Ispitivanje PCB obuhvata obilaženje, uzorkovanje, ispitivanje i označavanje 5000 TS po jediničnoj cijeni od 160 € po uzorku koliko je koštalo dosadašnje uzorkovanje.

Troškovi po ovom osnovu nijesu bili realizovani u prethodnom periodu jer je zakonska obaveza da se ispita oprema na PCB zaključno sa 2019. godinom. Kako je u momentu izdavanja inspeksijskog naloga do krajnjeg roka preostalo pet godina, ukupni trošak od 800.000 € (5.000 TS * 160 €) podijeljen je na tri preostale godine. CEDIS nije bio u mogućnosti da ranije počne sa naloženim aktivnostima zbog pripreme baze podataka (sa tipovima transformatora, količinama ulja, godištima proizvodnje kao i preciznim lokacijama trafoa) koja je u završnoj fazi, nakon čega se stiču uslovi za raspisivanje tendera.

Takođe, neophodno je napomenuti da izradu studije za zatečene izvore elektromagnetnih zračenja pokreće Agencija za zaštitu životne sredine, a finansira imaoc izvora.“

Uz dopunu od 25.10.2016. godine CEDIS je dostavio sljedeća dodatna obrazloženja:

„Obaveza ispitivanja opasnih svojstava i sadržaja PCB, utvrđivanje karaktera opreme, koja je u funkciji, koja je van funkcije radi remonta, kao i one koja je otpadna, a koja sadrži PCB ili je moguće da ga sadrži, utvrđena je Zakonom o životnoj sredini i Zakonom o upravljanju otpadom.

Inspeksijski nalaz na osnovu kojeg je planiran trošak je Rješenje Uprave za inspekcijeske poslove - Odsjek za ekološku inspekciju, broj UPI-0405-1387/1 od 26.12.2014. godine (dostavljeno uz dopunu). Cijena od 160.00 € određena je na osnovu podataka iz tenderske dokumentacije o ispitivanju opreme, koji je sprovela Elektroprivreda Crne Gore AD Nikšić za opremu koja se nalazi u proizvodnim objektima (HE "Piva" i HE "Perućica"), koja je iznosila 200,00 € i po kojoj su shodno istom inspeksijskom nalazu realizovala ispitivanja. Cijena od 200 € koja je utvrđena za EPCG je umanjena i procijenjeno je da jedinična cijena ispitivanja opreme u CEDIS-u iznosi 160 €, a imajući u vidu činjenicu da se radi o značajno većem broju transformatora i opreme koji se ispituju. U prilogu je dostavljen Ugovor broj 20-00-4604 od 17.12.2015.godine, zaključen između EPCG AD Nikšić i DOO CETI, za pružanje usluga ispitivanja opreme i ulja na prisustvo PCB-a u HE Perućica i HE Piva, po cijeni od 200 €, po transformatoru.

Projektovani broj transformatora koji će biti predmet ispitivanja iznosi oko 5.000. Tačan broj transformatora CEDIS će utvrditi nakon kompletiranja baze podataka koja je u završnoj fazi. Do sada je identifikovano 4.545 transformatora.

Tačna dinamika i detaljan opis aktivnosti biće određeni nakon završetka baze podataka dok je prilikom planiranja pretpostavljeno da će po godinama biti ispitano 1850, 1650, 1500 TS. Postupak upravljanja opremom koja sadrži PCB piralen, zahtijeva obilježavanje, uzorkovanje, ispitivanje od strane ovlašćene laboratorije i označavanje, odnosno dodjelu statusa.“

Kako su u pitanju troškovi koji nastaju na osnovu zakonskih obaveza (Zakon o životnoj sredini i Zakon o upravljanju otpadom), i uzimajući u obzir dostavljenu dokumentaciju i obrazloženja dostavljena uz Zahtjev, ovaj trošak je utvrđen u zahtijevanim iznosima: **za 2017. godinu - prvu godinu regulatornog perioda 320.500 €, za 2018. godinu - drugu godinu regulatornog perioda 289.000 € i za 2019. godinu - treću godinu regulatornog perioda 289.000 €.**

Struktura utvrđenih troškova na koje subjekat ne može uticati, za regulatorni period 2017-2019. godina, data je u Tabeli 5.

Tabela 5. Utvrđeni troškovi na koje subjekat ne može uticati

Naziv	2017. godina	2018. godina	2019. godina
Troškovi poreza na imovinu	413.629	413.629	413.629
Troškovi korišćenja gradskog zemljišta	500	500	500
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	555.682	555.682	555.682
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	35.017	35.017	35.017
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	170.354	170.354	170.354
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	65.253	65.253	65.253
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	30.000	30.000	30.000
Administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse	20.920	20.920	20.920
Troškovi izdavanja licenci	513.968	525.314	538.866
Troškovi za zaštitu životne sredine	320.500	289.000	289.000
Troškovi na koje subjekat ne može uticati	2.125.823	2.105.669	2.119.221

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

- za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godina) u iznosu od **2.125.823 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godina) u iznosu od **2.105.669 €**,
- za treću godinu regulatornog perioda (2019. godina) u iznosu od **2.119.221 €**.

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

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

$$\mathbf{TP}_{t+n}^{\text{TUT}} = \mathbf{TP}_{t+n} * (1 - \alpha_{t+n})$$

$$\alpha_{t+n} = \frac{1}{2} * \frac{\mathbf{MKos} - \mathbf{MKpl}_{t+n}}{\mathbf{MKos}}$$

gdje je:

$\mathbf{TP}_{t+n}^{\text{TUT}}$ - troškovi poslovanja za energetska djelatnost koji se transponuju u tarife, (€)

\mathbf{TP}_{t+n} - utvrđeni troškovi poslovanja za energetska djelatnost, (€)

\mathbf{MKpl}_{t+n} - snaga sistema planirana energetska bilansom za svaku godinu regulatornog perioda, (MW)

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

CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, tražio pojašnjenje načina utvrđivanja parametra α , ukazujući da pri izračunavanju ovog parametra nijesu korišćeni odgovarajući podaci.

Agencija je u sprovedenom postupku parametar α utvrdila u skladu sa članom 6 stav 6 Metodologije, odnosno na osnovu devetogodišnjeg prosjeka ostvarenih snaga računatog na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u devetogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, isključujući godine sa najviše i najmanje ostvarenom snagom. Isti princip primijenjen je i na drugi elemenat za obračun ovog parametra odnosno, planirane snage sistema, računate su kao prosječne maksimalne planirane snage na godišnjem nivou, korišćenjem podataka iz Dugoročnog energetska bilansa Crne Gore za period od 2017. do 2019. godine.

Članom 7 stav 5 Metodologije propisano da se ukupni troškovi poslovanja za energetska djelatnost dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se može djelimično uticati (trošak nabavke električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu) i troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

Utvrđeni troškovi poslovanja za energetska djelatnost (\mathbf{TP}_{t+n}) iznose:

- 45.778.688 € (36.203.346 € + 7.449.519 € + 2.125.823 €) za 2017. godinu,
- 46.037.401 € (36.322.455 € + 7.609.277 € + 2.105.669 €) za 2018. godinu i
- 46.288.105 € (36.441.956 € + 7.726.928 € + 2.119.221 €) za 2019. godinu.

Snaga sistema planirana Dugoročnim energetska bilansom Crne Gore za period od 2017. do 2019. godine (\mathbf{MKpl}_{t+n}) iznosi **404,17 MW** za 2017. godinu, **406,00 MW** za 2018. godinu i **408,25 MW** za 2019. godinu.

Devetogodišnji prosjek ostvarenih snaga računat na osnovu prosječnih maksimalnih snaga na godišnjem nivou ostvarenih u devetogodišnjem periodu koji prethodi godini podnošenja zahtjeva, isključujući godine sa najviše i najmanje ostvarenom maksimalnom snagom

(MKos) iznosi **405,15 MW**, računat na osnovu podataka o ostvarenim snagama od 2007. do 2015. godine prikazanih u Obrascu D – Energija i kapacitet.

Uzimajući u obzir navedene veličine, parametar α , u skladu sa članom 6 stav 6 Metodologije, utvrđen je u iznosu od **0,001216%** za 2017. godinu, **-0,001047%** za 2018. godinu i **-0,003823%** za 2019. godinu.

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

- za 2017. godinu u iznosu od **45.723.021 €** ($45.778.688 € * (1 - 0,001216)$), kako je utvrđeno u Poglavlju I tačka 2 dispozitiva ove odluke,
- za 2018. godinu u iznosu od **46.085.602 €** ($46.037.401 € * (1 - (-0,001047))$), kako je utvrđeno u Poglavlju III tačka 2 dispozitiva ove odluke, i
- za 2019. godinu u iznosu od **46.465.064 €** ($46.288.105 € * (1 - (-0,003823))$), kako je utvrđeno u Poglavlju V tačka 2 dispozitiva ove odluke.

2. Trošak amortizacije

Trošak amortizacije za regulatornu godinu, u skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije, utvrđuje se na osnovu: vrijednosti osnovnih sredstava utvrđenih na kraju godine $t+n-2$ ($n=1,2,3...$), u skladu sa Zakonom i ovom Metodologijom, koja se evidentira u regulatornom računovodstvu na odgovarajućim regulatornim kontima; 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, sadržanog u dokumentaciji koju energetski subjekat dostavlja uz Zahtjev.

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

Uz zahtjev, CEDIS je dostavio dokument "Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda", u kojem je prikazana vrijednost trajnih osnovnih sredstava i amortizacije. U navedenom dokumentu trošak amortizacije za 2016. godinu, obračunat na vrijednost sredstava na kraju 2015. godine, iznosi 21.334.562,00 €, trošak amortizacije za 2017. godinu, obračunat na vrijednost sredstava na kraju 2016. godine, iznosi 14.092.643,33 € i trošak amortizacije za 2018. godinu, obračunat na vrijednost sredstava na kraju 2017. godine, iznosi 15.010.863,23 €.

Uz dopunu od 25.10.2016. godine CEDIS je dostavio obrazloženje za smanjenje amortizacije u 2017. godini:

„Na osnovu uvida u obračun - projekciju troškova amortizacije (po sredstvima) uradjenu na bazi utvrđene vrijednosti regulatorne imovine od strane Agencije za 2017. godinu, može se vidjeti da je kod velikog broja sredstava (NN mreže, DV 10 kV...) sadašnja vrijednost sredstava je jednaka 0 ili rezidualnoj vrijednosti, što uslovljava prestanak obračuna amortizacije na navedena sredstva, te samim tim i značajno smanjenje ovog troška.“

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao sljedeću primjedbu na način utvrđivanja troška amortizacije:

„Trošak amortizacije nije utvrđen uz dosledno poštovanje člana 13 stav 1 tačka 1 Metodologije, jer je pri utvrđivanju ovog troška prenebregnuto da je osnovica za obračun vrijednost sredstava na kraju godine (t+n-2) za n-1,2,3.

Prihvatajući stav Agencije da zahtijevani obračun amortizacije za brojila nije adekvatan zbog pogrešne primjene amortizacione stope a dosledno poštujući član 13 Metodologije CEDIS je izvršio obračun amortizacije na vrijednost osnovnih sredstava na dan 31.12.2015. godine (t+n-2).

Na osnovu izvršenog obračuna utvrđeni su troškovi amortizacije za regulatorni period 2017-2019 godina i to:

- u 2017. godini je obračunata amortizacija u iznosu 19.865.464,67 € (nakon umanjenja za opravdanu korekciju u iznosu 462.451,51 €) i nakon korekcije za projektovanu stopu inflacije od 2%, utvrđen je trošak amortizacije u iznosu 20.262.773,96 €,*
- u 2018. godini je obračunata amortizacija u iznosu 20.872.110,49 € (nakon umanjenja za opravdanu korekciju u iznosu 462.451,51 €) i nakon korekcije za projektovanu stopu inflacije od 2%, utvrđen je trošak amortizacije u iznosu 21.289.552,70 €,*
- u 2019. godini je obračunata amortizacija u iznosu 13.630.191,82 € (nakon umanjenja za opravdanu korekciju u iznosu 462.451,51 €) i nakon korekcije za projektovanu stopu inflacije od 2%, utvrđen je trošak amortizacije u iznosu 13.902.795,66 €.“*

Agencija je analizom dostavljenog registra utvrdila da amortizacija za novonabavljena sredstva - mjerni uređaji (brojila) u 2015. godini nije obračunata u skladu sa Odlukom Agencije o usvajanju "Izveštaja 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 (1.478.824,56 €), a ne na 15 godina kako je to utvrđeno navedenom Odlukom. Agencija je korigovala vijek trajanja sa 10 na 15 godina za navedena sredstva (1.016.373,05 €) i utvrdila da je trošak amortizacije potrebno umanjiti za iznos od 462.451,51 € (1.478.824,56 € - 1.016.373,05 €), za svaku godinu regulatornog perioda.

Agencija je razmotrila primjedbe CEDIS i iste nije prihvatila zato što predloženi obračun troška amortizacije nije u skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije.

Naime, za obračun troška amortizacije za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godinu) korišćena je vrijednost sredstava na kraju 2015. godine, na koju je obračunat trošak amortizacije za 2016. godinu. CEDIS je predložio da se utvrđuje trošak amortizacije za 2015. godinu, koji je već utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, za 2016. godinu.

Ovaj princip je primijenjen na naredne godine regulatornog perioda, odnosno za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godinu) korišćena je vrijednost sredstava na kraju 2016. godine, na koju je obračunat trošak amortizacije za 2017. godinu, a za treću godinu

regulatornog perioda (2019. godinu) korišćena je vrijednost sredstava na kraju 2017. godine, na koju je obračunat trošak amortizacije za 2018. godinu.

Odlukom Agencije broj 16/2387-8 od 15.11.2016. godine odobren je Investicioni plan Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica za period 2017-2019. godina.

Tačkom 3 dispozitiva navedene odluke utvrđeno je da se ne odobravaju investicioni projekti za 2017. godinu u iznosu od 2.751.907 €, a koji su bili prikazani u Zahtjevu CEDIS. Navedeni iznos investicija trebao je da se stavi u upotrebu odnosno da se aktivira kao sredstvo u 2018. godini. Vrijednost amortizacije za ova sredstva iznosi 190.521,51 €, za koji iznos treba umanjiti trošak amortizacije za treću godinu regulatornog perioda.

Na osnovu svega navedenog, **utvrđen je** trošak amortizacije:

- **za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godina)** kao proizvod iznosa od 20.872.110,49 € (21.334.562,00 € - 462.451,51 €) i stope inflacije za 2017. godinu (2%) **u iznosu od 21.289.552,70 €**,
- **za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godina)** kao proizvod iznosa od 13.630.191,82 € (14.092.643,33 € - 462.451,51 €) i stope inflacije za 2018. godinu (2%) **u iznosu od 13.902.795,66 €**,
- **za treću godinu regulatornog perioda (2019. godina)** kao proizvod iznosa od 14.357.890,21 € (15.010.863,23 € - 462.451,51 € - 190.521,51 €) i stope inflacije za 2019. godinu (2%) **u iznosu od 14.645.048,01 €**.

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:

$$PS_{t+n} = ROS_{t+n} * SPK$$

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:

$$ROS_{t+n} = OS_{t+n-2}^{net} + I_{t+n} + RK_{t+n}$$

gdje je:

OS_{t+n-2}^{net} - neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine,

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

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

n - 1, 2, 3...

Za svaku godinu regulatornog perioda iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje se, u skladu sa članom 15 stav 2 Metodologije, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa.

Na tako utvrđenu vrijednost, u skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije, primjenjuje se projektovana inflacija za godinu t+n za koju se utvrđuje vrijednost.

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao sljedeću primjedbu na način izračunavanja vrijednosti osnovnih sredstava:

„U skladu sa članom 15 Metodologije stav 2, izračunata je neto vrijednost osnovnih sredstava na dan:

31/12/2015 u iznosu 234.949.493,82 € (bez avansa za osnovna sredstva), koja nakon primjene stope inflacije u iznosu 2% na ovako izračunatu vrijednost osnovnih sredstava, iznosi 239.648.483,70 €.

31/12/2016 u iznosu 239.785.272,29 €, bez umanjenja vrijednosti sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa. EPCG je Odlukom o osnivanju prenijela CEDIS-u kao ulog, osnovna sredstva za obavljanje djelatnosti, ali ne i njihove izvore finansiranja, odnosno odloženi prihod - donacije. Ova vrijednost osnovnih sredstava uvećana je za vrijednost novih nabavki u 2016. godini, u iznosu od 19.525.261,75 € i umanjena za vrijednost amortizacije u iznosu 20.872.110,49 € (korigovanu za opravdanu korekciju). Utvrđena vrijednost trajnih osnovnih sredstava u iznosu 238.438.423,55 € korigovana za stopu inflacije od 2% i iznosi 243.207.192,02 €.

31/12/2017 u iznosu 238.438.423,55 €, bez umanjenja vrijednosti sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa. Ova vrijednost osnovnih sredstava uvećana je za vrijednost novih nabavki u 2017. godini, u iznosu 27.062.319,19 € i umanjena za vrijednost amortizacije u iznosu 13.630.191,81 € (korigovanu za opravdanu korekciju). Utvrđena vrijednost trajnih osnovnih sredstava u iznosu 251.870.550,93 € korigovana je za stopu inflacije od 2 % i iznosi 256.907.961,94 €.“

Na sjednici odbora Agencije održanoj 01.12.2016. godine predstavnici CEDIS su istakli da ostaje pitanje utvrđivanja regulatorne osnove sredstava u uslovima izdvajanja CEDIS iz EPCG. Data je primjedba na kapitalne doprinose koji više nijesu izvor finansiranja, već se tretiraju kao kapital CEDIS-a. Primjedba se odnosi na 2018 i 2019. godinu.

Agencija je navedene primjedbe razmotrila i iste nije prihvatila iz sljedećih razloga:

Neto vrijednost osnovnih sredstava je izračunata u skladu sa članom 15 stav 2 Metodologije, kojim je propisano da se **za svaku godinu regulatornog perioda** iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa.

Iz navedenog razloga vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa potrebno je isključiti za sve godine regulatornog perioda, a ne samo za prvu godinu, kako je predloženo primjedbom CEDIS.

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda i Obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda (dostavljeni u excel formatu)*, na kraju 2015. godine iznosi 239.785.272,29 €.

U obrascu D prikazana je vrijednost sredstava koja su pribavljena putem kapitalnog doprinosa na kraju 2015. godine, u iznosu od 4.835.778,47 €.

Članom 15 stav 2 Metodologije propisano je da se iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa. U skladu sa navedenim, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2015. godine utvrđena je u iznosu od 234.949.493,82 € (239.785.272,29 € - 4.835.778,47 €).

U skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje stopa inflacije koja iznosi 2%, pa se stoga neto vrijednost osnovnih sredstava za prvu godinu regulatornog perioda utvrđuje u iznosu od **239.648.483,70 €**.

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda i Obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda (dostavljeni u excel formatu)*, na kraju 2016. godine iznosi 237.975.972,04 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2016. godine dobija se kao zbir neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2015. godine i neto vrijednosti sredstava koja se aktiviraju tokom 2016. godine, koji se umanjuje za vrijednost amortizacije.

Neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2015. godine utvrđena je u iznosu od 234.949.493,82 €, neto vrijednost sredstava koja se aktiviraju tokom 2016. godine utvrđena je u iznosu od 19.525.261,75 €, iz dokumenta *Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda*, vrijednost amortizacije za 2016. godinu utvrđena je u iznosu od 20.872.110,50 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2016. godine utvrđena u iznosu od 233.602.645,07 € (234.949.493,82 € + 19.525.261,75 € - 20.872.110,50 €).

U skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje se stopa inflacije koja iznosi 2%, pa se stoga neto vrijednost osnovnih sredstava za drugu godinu regulatornog perioda utvrđuje u iznosu od **238.274.697,97 €**.

Odlukom Agencije broj 16/2387-8 od 15.11.2016. godine odobren je Investicioni plan Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica za period 2017-2019. godina.

Tačkom 2 dispozitiva navedene odluke utvrđeno je da se odobravaju investicioni projekti za 2017. godinu u iznosu od 24.310.413 €, dok su u Zahtjevu CEDIS prikazani u iznosu od 27.062.319,19 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentima Registar osnovnih sredstava sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda i Obračun neto vrijednosti osnovnih sredstava za sve godine regulatornog perioda (dostavljeni u excel formatu), na kraju 2017. godine iznosi 250.945.647,90 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2017. godine dobija se kao zbir neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2016. godine i neto vrijednosti sredstava koja se aktiviraju tokom 2017. godine, koji se umanjuje za vrijednost amortizacije.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2016. godine utvrđena je u iznosu od 233.602.645,07 €, neto vrijednost sredstava koja se aktiviraju tokom 2017. godine utvrđena je u iznosu od 24.310.413 €, na osnovu Odluke broj 16/2387-8 od 15.11.2016. godine, vrijednost amortizacije za 2017. godinu utvrđena je u iznosu od 13.630.191,82 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2016. godine utvrđena u iznosu od 244.282.866,26 € (233.602.645,07 € + 24.310.413 € - 13.630.191,82 €).

U skladu sa članom 15 stav 3 Metodologije propisano je da se na neto vrijednost osnovnih sredstava primjenjuje se stopa inflacije koja iznosi 2%, pa se stoga utvrđuje neto vrijednost osnovnih sredstava za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od **249.168.523,58 €**.

U skladu sa članom 15 stav 5 Metodologije, vrijednost investicija za godine regulatornog perioda izračunava se na sljedeći način:

- 1) za prvu godinu regulatornog perioda $I_{t+1} = II_{t-1} + \frac{1}{2}I_t^{od}$
- 2) za drugu godinu regulatornog perioda $I_{t+2} = II_{t-1} + I_t^{od} + \frac{1}{2}I_{t+1}^{od}$
- 3) za treću godinu regulatornog perioda $I_{t+3} = II_{t-1} + I_t^{od} + I_{t+1}^{od} + \frac{1}{2}I_{t+2}^{od}$

gdje je:

II_{t-1} - odobrene investicije u toku, na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,

I_t^{od} - odobrene investicije za godinu podnošenja zahtjeva,

I_{t+1}^{od} - odobrene investicije za prvu godinu regulatornog perioda,

I_{t+2}^{od} - odobrene investicije za drugu godinu regulatornog perioda.

U skladu sa stavom 6 istog člana, vrijednost investicija, za svaku godinu regulatornog perioda, umanjuje se za vrijednost investicija u sredstva koja su stavljena u upotrebu, kao i vrijednost investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.

Vrijednost odobrenih investicija u toku na kraju godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2015. godina) prikazana u *Obrascu D – kapitalni troškovi i investicije*, iznosi **5.868.658 €**.

Uz dopunu od 25.10.2016. godine CEDIS je dostavio spisak investicija u toku na kraju 2015. godine. Pregledom dostavljenog spiska utvrđeno je da isti sadrži investicije koje su isključene iz obračuna stope povrata i amortizacije do stavljanja sredstva u funkciju Odlukom o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, broj 13/1712-21 od 05.07.2013. godine, Odlukom 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 o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine.

Investicije koje su isključene navedenim odlukama, u iznosu od 2.451.288,42 €, prikazane su u Tabeli 6:

Tabela 6. Investicije u toku na kraju 2015. godine koje se isključuju iz obračuna stope povrata

Naziv investicije u toku	Br.projekta	Iznos investicije u toku na dan 31/12/2015
KV 35kV "Bar - Popovići"	1546	7.629,89
NDTS "Kaptaža Čanj"	1834	300,00
TS 10/04 kV "Rena"	1516	250,00
TS 35/10 kV Popovići	368	9.725,14
TS 35/10 Popovići-Građ. dio	1514	1.092.477,80
STS 10/0.4 Vergaševići	1738	16.175,57
STS 10/0.4kV Medanovići	1730	13.701,77
Priklj.DV 10kV Sark.Lakat	1562	7.640,00
Rekons. KTS 10/0.4 kV Rudarska	1571	9.268,47
DTS 10/0,4KV GORNJI ŠKALJARI	1753	7.293,43
DTS 10/0,4KV KRIVA ULICA II	1751	36.780,08
DTS 10/0,4KV PRČANJ II-KARMEN	189	2.064,02
DTS 10/0,4KV STUDENSKI DOM	167	38.931,63
DTS 10/0,4KV TURIST B	1754	33.407,80
KV 10KV AUTOKAMP-DOBROTA	206	2.263,56
KV 10KV ŠKALJ.-KAP. GURDIĆA	260	450,00
KV 10KV ŠKALJARI-GURDIĆ	1206	83.714,83
NNM JUŠKOVIĆA-ULOŠEVINA	1748	34.392,50
TS 10/0.4 kV PODBIŠĆE-D.S.	1743	95.276,05
TS 10/0.4kV Ž.STANICA- AMB.	1744	35.822,10
Rekonst.TS10/04kV,"Klanica"	1621	347,00
STS "Rast.", 10kV i NN mreža	1616	6.200,00
STS"Miloč.", 10kV i NN mreža	1613	25.351,54
STS10/04kV "Mokra Njiva"	1624	2.500,00
STS10/04kV "Presjeka"	1623	432,00
DV 35 kV TS 35/10 ODŽAK	685	7.577,79
10 kV KABLOVI - UKLAPANJE PG 5	1393	13.791,06
35kV DV VIRPAZAR-VRANJINA	1494	14.100,00
35kV K TS PG1 DO TS CENTAR	1706	203.548,39
DTS 10/0,4 kV"ŠIPČANIK"	1285	197,27
NNM STS BALIJAČE IV	913	5.716,73
NNM STS MAHALA STADION	925	14.532,39
NNM STS10/0,4"PONARI I"	874	3.189,74
NNN VOD"POTKRAJ ŠARANOVIĆA"	709	8.600,96
REK.NADZ.10kV VODA "SLAP"	702	28.594,88

STS "ŠABOV KRUG"	1320	43.654,62
STS 10/0.4 kV LOPARI-FUNDINA	51	10.625,69
STS 10/0.4KV MOSOR	326	33.967,54
STS 10/0.4kV"ZAGREDA II"	693	4.186,39
STS DUŠIĆI	1691	90,00
STS RADOVČE 3	1312	590,45
STS VUKSAN LEKIĆI 3	1679	120,00
TS 10/0.4kVSUPERMARKET ZABJELO	651	2.964,57
Rek.DV 10kV Bač-Malindubrava	1724	8.702,00
10 kv POD KUK	1644	11.893,20
Rek.PKV 10 kV Aero-O.Cvijeca	2167	10.956,00
Izg. NNV voda Fraskanjel	1699	11.138,47
Izg.TS10/04kV1000kVA ĐERANE 2	1694	100,00
Izg.TS10/04kV1000kVA FEMIĆI	1695	100,00
KV10kV od TS ĐER.doTS BULEVA	1686	48.450,81
MBTS Beogradsko naselje 2	1506	100,00
Rek.NNVV BRAJŠE 1 Ljukovići	1702	5.634,44
Rek.NNVV G.RASTIŠ - Telići	1704	5.419,11
Rek.NNVV N.MAHALA 2 Derviši	1700	6.109,10
STS 10/04kV 160kVA FRASKANJEL	1692	21.175,44
DV 35 KV Kumbor-Klinci-Kabl.	1664	44.770,56
NDTS Čela	299	62.386,85
STS Mardari	1628	100,00
STS Ratkovići	1620	30.810,60
STS Zabrdje 2	1656	930,00
TS 35/10 Klinci-zgrada	1671	20.673,29
TS Kameno-rasklopište	1662	75.902,27
DV 35kV Cet-Podgor II dion.	1247	127.492,63
Ukupno:		2.451.288,42

Prikazane investicije u toku na kraju 2015. godine bilo je potrebno umanjiti za navedeni iznos, pa je Agencija iste utvrdila u iznosu od **3.417.369,58 €** (5.868.658 € - 2.451.288,42 €).

Vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva (2016. godina) prikazana u *Obrascu D – kapitalni troškovi i investicije*, iznosi 19.525.262 €.

Vrijednost odobrenih investicija za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godina) prikazana u *Obrascu D – kapitalni troškovi i investicije*, iznosi 27.062.319 €.

Vrijednost odobrenih investicija za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godina) prikazana u *Obrascu D – kapitalni troškovi i investicije*, iznosi 31.008.699 €.

Odlukom o odobravanju plana investicija za 2016. godinu Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić – FC Distribucija, broj 15/2588-14 od 19.11.2015. godine, odobrene su investicije u vrijednosti **3.567.579 €**. Odlukom o odobravanju investicija Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić-FC Distribucija Podgorica, za 2016. godinu, broj 16/11-12 od 18.03.2016. godine, odobrene su investicije u vrijednosti od **84.000 €** a Odlukom o odobravanju investicija Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica, za 2016. godinu, broj 16/1677-7 od 30.09.2016. godine, odobrene su investicije u vrijednosti od **1.288.430 €**.

U skladu sa navedenim, vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva (2016. godina) prikazana u Obrascu D – kapitalni troškovi i investicije u iznosu od 19.525.262 € nije ispravno obračunata. Na osnovu navedenih odluka, Agencija je utvrdila vrijednost odobrenih investicija za godinu podnošenja zahtjeva (2016.) u iznosu od **4.940.009 €** (3.567.579 € + 84.000 € + 1.288.430 €)

Vrijednost investicija za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godinu) utvrđena je u iznosu od 5.887.374,08 €, kao zbir vrijednosti investicija u toku na kraju 2015. godine (3.417.369,58 €) i polovine vrijednosti odobrenih investicija za 2016. godinu (4.940.009 € / 2 = 2.470.004,50 €).

Odlukom Agencije broj 16/2387-8 od 15.11.2016. godine odobren je Investicioni plan Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica za period 2017-2019. godina.

Tačkom 2 dispozitiva navedene odluke utvrđeno je da se odobravaju investicioni projekti za 2017. godinu u iznosu od 24.310.413 €, koji su u Zahtjevu CEDIS prikazani u iznosu od 27.062.319,19 €.

Vrijednost investicija za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godinu) utvrđena je u iznosu od 15.572.576 €, kao zbir vrijednosti investicija u toku na kraju 2015. godine (3.417.369,58 €) i polovine vrijednosti odobrenih investicija za 2017. godinu (24.310.413 € / 2 = 12.155.206,50 €), dok je vrijednost odobrenih investicija za 2016. godinu u iznosu od 4.940.009 € isključena, zbog stavljanja investicija u sredstva u upotrebu, kako je propisano članom 15 stav 6 Metodologije.

Odlukom broj 16/2387-8 od 15.11.2016. godine tačkom 2 dispozitiva utvrđeno je da se odobravaju investicioni projekti za 2018. godinu u iznosu od 28.697.699 € koji su u Zahtjevu CEDIS prikazani u iznosu od 31.008.699 €.

Vrijednost investicija za treću godinu regulatornog perioda (2019. godinu) utvrđena je u iznosu od 17.766.219 €, kao zbir vrijednosti investicija u toku na kraju 2015. godine (3.417.369,58 €), i polovine vrijednosti odobrenih investicija za 2018. godinu (28.697.699 € / 2 = 14.348.849,50 €), dok je vrijednost odobrenih investicija za 2016. godinu u iznosu od 4.940.009 € i vrijednost odobrenih investicija za 2017. godinu u iznosu od 24.310.413 € isključena, zbog stavljanja investicija u sredstva u upotrebu, kako je propisano članom 15 stav 6 Metodologije.

U skladu sa članom 15 stav 11 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetske djelatnosti.

Vrijednost radnog kapitala za prvu godinu regulatornog perioda (2017. godinu) utvrđena je u iznosu od 3.814.890,67 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za prvu godinu regulatornog perioda (45.778.688 € / 12).

Vrijednost radnog kapitala za drugu godinu regulatornog perioda (2018. godinu) utvrđena je u iznosu od 3.836.450,08 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za drugu godinu regulatornog perioda (46.037.401 € / 12).

Vrijednost radnog kapitala za treću godinu regulatornog perioda (2019. godinu) utvrđena je u iznosu od 3.857.342,08 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za treću godinu regulatornog perioda (46.288.105 € / 12).

U skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, utvrđena je regulatorna osnova sredstava:

- za prvu godinu regulatornog perioda, kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2015. godine u iznosu od 239.648.483,70 €, vrijednosti investicija za 2017. godinu u iznosu od 5.887.374,08 € i radnog kapitala za 2017. godinu u iznosu od 3.814.890,67 €, iznosi **249.350.748,45 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda, kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2016. godine u iznosu od 238.274.697,97 €, vrijednosti investicija za 2018. godinu u iznosu od 15.572.576,08 € i radnog kapitala za 2018. godinu u iznosu od 3.836.450,08 €, iznosi **257.683.724,13 €**,
- za treću godinu regulatornog perioda, kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2017. godine u iznosu od 249.168.523,58 €, vrijednosti investicija za 2019. godinu u iznosu od 17.766.219,08 € i radnog kapitala za 2019. godinu u iznosu od 3.857.342,08 €, iznosi **270.792.084,74 €**.

Stopa povrata na kapital utvrđena je u iznosu od **5,86%**, na osnovu elemenata propisanih članom 16 Metodologije. Obračun stope povrata prikazan je u tabelama 7 i 8.

Tabela 7. Obračun stope povrata na kapital

Obračun stope povrata na kapital (SPK)	
elementi*	obračun
rf	0,50%
Vkudio	0,5
Dudio	0,5
βbd	0,53
β	1,06
PRRT	6,00%
PRZ	5,56%
SPvk	12,4%
SP	0,09
SPpk	2,31%
IPC	2,00%
PPTK	5,86%

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

Tabela 8. 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 – 2015. godina)	0,39	0,30	0,23	0,12	0,56	0,79	0,71	0,61	0,65	0,52	0,52	0,55

Prosjeak stope oslobođene rizika za 2015. godinu¹	0,50
Premija rizika zemlje (PRZ) ²	5,56
Premija rizika razvijenog tržišta (PRRT) ³	6,00
Beta bez duga (power sektor) ⁴	0,53

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 0,50%; 2) bete kompanije od 1,06; 3) premije rizika razvijenog tržišta od 6% i 4) premije rizika zemlje od 5,56%.

Stopa povrata pozajmljenog kapitala utvrđena je u iznosu od **2,31%**, u skladu sa članom 16 stav 8 Metodologije, kao trogodišnji ponderisani prosjeak kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju 2015, 2014. i 2013. 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.

U skladu sa članom 14 Metodologije, utvrđen je povrat na sredstva:

- za prvu godinu regulatornog perioda, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2017. godini u iznosu od 249.350.748,45 € i stope povrata na kapital od 5,86%, iznosi **14.611.953,86 €**, kako je utvrđeno u Poglavlju I tačka 2 dispozitiva ove odluke,
- za drugu godinu regulatornog perioda, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2018. godini u iznosu od 257.683.724,13 € i stope povrata na kapital od 5,86%, iznosi **15.100.266,23 €**, kako je utvrđeno u Poglavlju III tačka 2 dispozitiva ove odluke,
- za treću godinu regulatornog perioda, kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2019. godini u iznosu od 270.792.084,74 € i stope povrata na kapital od 5,86%, iznosi **15.868.416,17 €**, kako je utvrđeno u Poglavlju V tačka 2 dispozitiva ove odluke.

4. Ostali prihodi

Članom 17 stav 3 Metodologije propisano je da se ostali prihodi računaju kao odbitna stavka za utvrđivanje prihoda ako su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja opravdanih troškova u skladu sa Metodologijom.

Ostali prihodi u zahtjevu su prikazani za prvu godinu regulatornog perioda (2017.) u iznosu od 433.328,00 €, za drugu godinu regulatornog perioda (2018.) u iznosu od 437.661,00 € i za treću godinu regulatornog perioda (2019.) u iznosu od 442.038,00 €. Ovi prihodi ostvareni su u 2012. godini u iznosu od 1.686.654,00 €, u 2013. godini u iznosu od

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>

831.522,00 €, u 2014. godini u iznosu od 1.582.984,00 € i za 2015. godinu u iznosu od 1.253.926,00 €.

Planirani iznos ovih prihoda u odnosu na prosječno ostvareni iznos u periodu 2012-2015. godina (1.338.772,00 €), za prvu godinu regulatornog perioda (2017.) manji je za 67,63% (433.328,00 €), za drugu godinu regulatornog perioda (2018.) manji je za 67,31% (437.661,00 €) i za treću godinu regulatornog perioda (2019.) manji je za 66,98% (442.038,00 €).

Uz dopunu od 25.10.2016. godine CEDIS je dostavio obrazloženje da su *ostali prihodi planirani na bazi prosječnog ostvarenja u prethodnom periodu.*

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao sljedeću primjedbu na način izračunavanja ostalih prihoda:

„Agencija je ostale prihode, koji su odbitna stavka kod utvrđivanja RDP, za sve tri godine regulatornog perioda utvrdila na nivou prosječnog ostvarenja za period 2012-2015. godine ne ulazeći pri tome u strukturu ostvarenih prihoda. Naime u strukturi ostvarenih prihoda prihodi iz ranijih godina imaju značajno učešće, a ostvareni su u sledećim iznosima: u 2012. godini - 127.436 €; u 2013. godini - 62.772 €; u 2014. godini - 689.735 € i u 2015. godini - 616.735 €. Za deset mjeseci 2016. godine prihodi iz ranijih godina evidentirani u poslovnim knjigama CEDIS-a iznose svega 188 €.

Kako ostvareni troškovi ranijih godina, shodno Metodologiji, ne ulaze u opravdane troškove poslovanja, to poštujući načelo uzročnosti koje je uvaženo i u regulatornom kontnom planu, ni prihodi iz ranijih godina ne mogu biti odbitna stavka pri utvrđivanju RDP. CEDIS ostaje pri zahtijevanim vrijednostima ostalih prihoda.“

Agencija je navedenu primjedbu razmotrila i uzimajući u obzir navedeno obrazloženje istu djelimično prihvatila, pa su ostali prihodi utvrđeni na nivou prosječnog ostvarenja za period 2012-2015. godina, umanjenog za prihode ranijih godina, za svaku godinu regulatornog perioda pojedinačno:

Ostali prihodi ostvareni su u 2012. godini u iznosu od 1.686.654,00 € od čega prihodi ranijih godina u iznosu od 127.436 €, u 2013. godini u iznosu od 831.522,00 € od čega prihodi ranijih godina u iznosu od 62.772 €, u 2014. godini u iznosu od 1.582.984,00 € od čega prihodi ranijih godina u iznosu od 689.455 € i za 2015. godinu u iznosu od 1.253.926,00 € od čega prihodi ranijih godina u iznosu od 596.761 €.

Ostali prihodi se utvrđuju na nivou prosječnog ostvarenja za period 2012-2015. godina umanjenog za iznos prihoda ranijih godina, u iznosu od **969.666,00 € godišnje**, za svaku godinu regulatornog perioda pojedinačno, kako je utvrđeno u Poglavlju I tačka 2, Poglavlju III tačka 2 i Poglavlju V tačka 2, dispozitiva ove odluke.

5. Korekcije iz prethodnog perioda

Članom 59 stav 7 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetske i finansijske 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 peiod 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, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, utvrđene su korekcije troškova, prihoda i povrata na sredstva, za period 01.08.2012-31.07.2015. godine. Istom odlukom Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić, u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod za 2016. godinu. U skladu sa navedenim, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, korekcije nijesu izvršene, iz kojeg razloga se utvrđuju u ovoj odluci.

5.1. Korekcije troškova na koje se može djelimično uticati

5.1.1. Korekcija troška gubitaka po osnovu razlike između odobrenih i ostvarenih količina električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu

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 dozvoljenih gubitaka, dozvoljene stope gubitaka u distributivnom sistemu i električne energije planirane energetske bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku korisnicima distributivnog sistema.

Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema za period 01.08.2012-31.07.2015. godine broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine, Agencija je za **treću godinu regulatornog perioda** za planiranu potrošnju električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 2.246.253 MWh, dozvoljenu stopu gubitaka od 9% (209.027 MWh) i cijenu energije od 40,7231 €/MWh, odobrila trošak za pokrivanje planiranih dozvoljenih tehničkih gubitaka u iznosu od 9.046.909 €.

Odlukom 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, utvrđena je korekcija druge godine regulatornog perioda i po tom osnovu je utvrđena cijena električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu od 36,9774 €/MWh.

Odlukom o utvrđivanju privremenih cijena za angažovani distributivni kapacitet i dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, broj 15/2053-1 od 29.06.2015. godine, utvrđena je privremena cijena dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, za period od 01.08.2015. do 31.12.2015. godine, na istom nivou kao u trećoj regulatornoj godini (36,9774 €/MWh.).

Agencija je, na osnovu podataka iz mjesečnih Izvještajnih tabela o fakturisanju realizaciji za period 01.08.2015-31.12.2015. godina dostavljenih od strane EPCG, utvrdila da je

ostvarenje potrošnje električne energije kod kupaca priključenih na distributivni sistem iznosilo 901.543 MWh. Trošak gubitaka, računat sa cijenom električne energije od 36,9774 €/MWh, ostvarenom potrošnjom električne energije kupaca priključenih na distributivni sistem od 901.543 MWh i stopom gubitaka od 9%, utvrđen je u iznosu od 3.297.037 €, (36,9774 €/MWh x 901.543 MWh x 9%/(100%-9%)).

Na osnovu dostavljenih podataka utvrđeno je da je u periodu 01.08.2015-31.12.2015. godine CEDIS ostvario prihod po osnovu fakturisanja utrošene električne energije po cijenama gubitaka koje su primjenjene po kategorijama kupaca i tarifnim vremenima u tabelama sa cijenama, u iznosu od 3.372.328 €.

Kako je CEDIS kroz fakturisanje kupcima ostvario prihod za pokrivanje dozvoljenih tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu u drugačijem iznosu od troškova koje je imao po tom osnovu, potrebno je izvršiti korekciju.

Korekcija troška gubitaka po osnovu razlike između odobrenih i ostvarenih količina električne energije potrebne za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu za period 01.08.2015-31.12.2015. godina utvrđuje se u iznosu od 75.291 €, u korist kupaca (3.372.328 € - 3.297.037 €).

5.1.2. Korekcija troška gubitaka po osnovu uticaja Studije smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore

Odlukom o utvrđivanju privremenih cijena za angažovani distributivni kapacitet i dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, broj 15/2053-1 od 29.06.2015. godine, za period 01.08. do 31.12.2015. godine, utvrđena je cijena električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu od 36,9774 €/MWh. Navedena cijena je utvrđena na osnovu Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema za period 01.08.2012.-31.07.2015. godina, broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine, za treću regulatornu godinu, odnosno period 01.08.2014. do 31.07.2015. godine i Odluke 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 koja je primjenjivana u istom periodu. Cijena za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, izračunata kao količnik proizvoda navedene cijene i količine dozvoljenih gubitaka, (9%) i planirane distributivne potrošnje, utvrđena je u iznosu od 0,3657 €/kWh.

Uzimajući u obzir podatke iz mjesečnih Izvještajnih tabela o fakturisanju realizaciji za period 01.01.2015-31.12.2015. godina, po osnovu dozvoljenih gubitaka za 2015. godinu, CEDIS je prihodovao 7.904.523 €.

Članom 9 stav 3 Metodologije je propisano da Agencija dozvoljenu stopu gubitaka u distributivnom sistemu, za svaku godinu regulatornog perioda, utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije o smanjenju gubitaka u distributivnom sistemu, revidovanu i ažuriranu u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz Zahtjev.

CEDIS je uz zahtjev dostavio revidovanu studiju u skladu sa Zakonom, zasnovanu na konačnim elementima iz 2014. godine sa utvrđenom stopom tehničkih gubitaka u distributivnom sistemu od 8,43%.

Kako je u 2015. godini trošak dozvoljenih gubitaka računat sa stopom od 9%, potrebno je izvršiti korekciju po ovom osnovu.

Primjenjujući stopu dozvoljenih gubitaka od 8,43% na fakturisanu količinu električne energije 2.161.477,308 MWh, sa utvrđenom cijenom električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu od 36,9774 €/MWh, utvrđeno je da je trošak koji je CEDIS za 2015. godinu imao po ovom osnovu iznosio 7.357.431 €.

Korekcija troška gubitaka po osnovu primjene stopa dozvoljenih gubitaka od 9% i 8,43% iznosi 547.092 €, dobijena kao razlika između iznosa 7.904.523 €, koliko je prihodovao, i iznosa stvarnog troška koji je CEDIS imao po osnovu nabavke električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu od 7.357.431 €.

Kako je Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, već izvršena korekcija troška gubitaka za period od 01.01. do 31.07. 2015. godine po osnovu razlike primjene stopa dozvoljenih gubitaka od 9% i 8,64% u iznosu od 201.722 €, to je potrebno izračunatu korekciju troška gubitaka od 547.092 € umanjiti za već iskorisovani iznos od 201.722 €.

Na taj način utvrđuje se ukupna korekcije troška gubitaka za period 01.08.2015.-31.12.2015. godine u iznosu od 345.370 €, u korist kupaca (547.092 € - 201.722 €).

U skladu sa članom 36 stav 2 Metodologije, nakon objavljivanja Izvještaja, CEDIS je u aktu broj 10-10-17164 od 15.11.2016. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 16/2610-16, dao sljedeću primjedbu na način izračunavanja korekcije troška gubitaka po osnovu uticaja studije smanjenja gubitaka snage i energije za period 01.08.2015. do 31.12.2015. godine:

„Utvrđena je korekcija troška gubitaka po osnovu uticaja studije smanjenja gubitaka snage i energije za period 01.08.2015. do 31.12.2015. godine, u iznosu od 345.370 €.

Poštujući način izračuna korekcija primijenjen u Odluci broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, CEDIS je utvrdio korekciju u iznosu od 228.036 €, kako slijedi:“

ostv.real. 01.08-31.12.2015. god.	901.543,50
gubici 9%	89.164
gubici 8,43%	82.997
cijena	36,9774
iznos za 9%	3.297.040
Iznos za 8.43	3.069.004
korekcija troška gubitaka	228.036

Na sjednici Odbora Agencije od 01.12.2016. godine predstavnici CEDIS su istakli da ostaju pri primjedbi. Naveli su da je prva studija gubitaka dostavljena za prethodni regulatorni period i da je po tom osnovu Agencija izvršila kompletnu korekciju za taj period (01.08.2012-31.07.2015.). Nova studija je utvrdila niže gubitke od prethodne. Agencija je u Izvještaju i u odgovoru na primjedbe CEDIS navela da je korekcije po osnovu studije izvršila za cijelu 2015. godinu, iako je trogodišnji regulatorni period pravno zaokružen 31. jula 2015. godine. Predstavnici CEDIS su istakli da se korekcije po osnovu ove studije mogu odnositi samo na period primjene privremenih cijena od 01. avgusta do 31. decembra 2015. godine.

Agencija je navedene primjedbe razmotrila i iste nije prihvatila iz sljedećih razloga:

Korekcija sadržana u Izvještaju pod brojem 5.1.2, koja se odnosi na korekciju troška gubitaka po osnovu uticaja Studije smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore, je urađena za period od dvanaest mjeseci 2015. godine, a ne samo za period od 1. avgusta do 31 decembra 2015. godine.

Studija, koja je urađena na osnovu parametara iz 2014. godine, je utvrdila da su tehnički gubici na nivou 8,43% te je shodno tome potrebno iskorigovati čitavu 2015. godinu.

Iz tog razloga je izračunata korekcija za svih 12 mjeseci 2015. godine, po osnovu razlike između prihoda koji je CEDIS ostvario po osnovu dozvoljenih gubitaka i stvarnog troška koji je imao po osnovu stope gubitaka od 8,43%. Kako je Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, već izvršena korekcija troška gubitaka za period od 01.01. do 31.07.2015. godine, po osnovu razlike primjene stopa dozvoljenih gubitaka od 9% i 8,64%, to je Agencija za taj iznos umanjila izračunatu korekciju za 12 mjeseci.

Na taj način je pravilno utvrđen iznos korekcije troška gubitaka po osnovu Studije za čitavu 2015. godinu u iznosu od 345.370 €, a ne samo za period 01.08. do 31.12.2015. godine, kako je navedeno u Izvještaju.

U skladu sa navedenim, **utvrđuje se ukupna korekcija troška gubitaka po osnovu uticaja Studije smanjenja gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore za period 01.01.2015.-31.12.2015. godine u iznosu od 345.370 €, u korist kupaca (547.092 € - 201.722 €).**

5.2. Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za period 01.08.2015-31.12.2015. godine

Članom 10 Metodologije propisano je da se troškovi poslovanja na koje se ne može uticati izračunavaju kao zbir sljedećih troškova: 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 i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, za prvi regulatorni period 01.08.2012 - 31.07.2015. godine, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su u iznosu od **1.925.851,00 €**.

Odlukom o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, utvrđena je korekcija troškova poslovanja na koje subjekat ne može uticati, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), u iznosu od **190.425,49 €**, u korist energetskog subjekta.

Na osnovu navedenih odluka, ukupni troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), utvrđeni su u iznosu od **2.116.276,49 €** (1.925.851,00 € +190.425,49 €).

Troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđeni su u iznosu od **881.781,87 €** (2.116.276,49 € * 5/12).

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 168.449,95 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 91.365,47 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 23.273,43 €;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 66.856,00 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 26.364,98 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 4.620,00 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 154.745,38 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 2.479,77 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 155.245,92 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **693.400,90 €**.

Analizom analitičke kartice *55900005 – troškovi izdavanja licenci*, utvrđeno je da ista ne sadrži iznos troška za korišćenje licence za avgust 2015. godine. Obzirom da se radi o trošku koji utvrđuje Agencija, kao organ koji je izdao licencu, izvršen je pregled rješenja o utvrđivanju iznosa naknada za licence za treći i četvrti kvartal 2015. godine. Utvrđeno je da trošak licence za treći i četvrti kvartal iznosi 231.248,88 €, odnosno za period 01.08.-31.12.2015. godine 192.707,40 €. Na dobijeni iznos dodaje se iznos za ostale licence prikazan na analitičkoj kartici, u iznosu od 1.080,00 €, tako da ukupni troškovi izdavanja licenci iznose **193.787,40 €**.

Na osnovu prethodno navedenog, ukupno ostvareni troškovi na koje subjekat ne može uticati za period 01.08-31.12.2015. godine iznose **731.942,38 €** (693.400,90 € -155.245,92 € + 193.787,40 €).

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđeni u iznosu od 881.781,87 €, a ostvareni u iznosu od 731.942,38 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 149.839,49 € (881.781,87 € - 731.942,38 €), u korist kupaca.**

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

Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, za prvi regulatorni period 01.08.2012 - 31.07.2015. godine, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), odobren je prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **70.221.934,00 €**.

Odlukom o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, utvrđena je korekcija po osnovu fakturisane realizacije, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), u iznosu od **1.818.216,73 €**, u korist energetskog subjekta.

Na osnovu navedenih odluka, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), odobren je prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta u iznosu od **72.040.150,73 €** (70.221.934,00 € + 1.818.216,73 €).

Prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđen je u iznosu od **30.016.729,47 €** (72.040.151,73 € * 5/12).

U dokumentu, Fakturisani prihod ODS-a od angažovanja kapaciteta i naknade za gubitke sa pregledom ostvarenih energetskih veličina za period 01.08-31.12.2015. godine, broj 40-00-10026/1 od 23.09.2016. godine, koji je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz dopunu zahtjeva za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda prikazan prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta je za period 01.08.2015-31.12.2015. godine u iznosu od **30.083.257,00 €**.

Kako je prihod za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđen u iznosu od 30.016.729,47 €, a ostvaren u iznosu od 30.083.077,00 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 66.527,53 € (30.083.257,00 € - 30.016.729,47 €), u korist kupaca.**

5.4. Korekcija po osnovu razlike odobrenih i ostvarenih ostalih prihoda

Članom 17 stav 3 Metodologije propisano je da se ostali prihodi računaju kao odbitna stavka za utvrđivanje prihoda ako su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja opravdanih troškova u skladu sa Metodologijom.

Odlukom o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, za prvi regulatorni period 01.08.2012 - 31.07.2015. godine, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), ostali prihodi utvrđeni su u iznosu od **1.202.810,00 €**.

Odlukom o utvrđivanju iznosa korekcije regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema, utvrđena je korekcija ostalih prihoda, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), u iznosu od **540.681,67 €**, u korist energetskog subjekta.

Na osnovu navedenih odluka, ukupni ostali prihodi, za treću godinu regulatornog perioda (01.08.2014 – 31.07.2015. godina), utvrđeni su u iznosu od **1.743.491,67 €** (1.202.810,00 € + 540.681,67 €).

Ostali prihodi za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđeni su u iznosu od **726.454,86 €** (1.743.491,67 € * 5/12).

U dokumentaciji koju je energetska subjekat dostavio Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, i to analitičke kartice konta:

- 61210000 – prihodi od prodaje usluga, u iznosu od 17.386,72 €;
- 61211000 – prihodi od ponovnog uključanja, u iznosu od 93.417,06 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 65.993,96 €;
- 64003000 – prihodi od donacija, u iznosu od 82.154,53 €;
- 65006000 – drugi prihodi od zakupnina, u iznosu od 30.000,00 €;
- 67904000 – prihodi ranijih godina, u iznosu od 570.751,02 €;
- 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplata šteta, u iznosu od 249,02 €;
- 62009000 – drugi prihodi od aktiviranja ili potrošnje robe za sopstvene potrebe, u iznosu od 29.468,23 €;

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **889.420,54 €**.

Kako su ostali prihodi za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđeni u iznosu od 726.454,86 €, a ostvareni u iznosu od 889.420,54 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 162.965,68 € (889.420,54 € - 726.454,86 €), u korist kupaca.**

5.5. Ukupne korekcije povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine

Članom 14 Metodologije utvrđeno je da je povrat na sredstva dio regulatornog prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala, a izračunava se po formuli datoj u istoj odredbi. Iz navedene odredbe proizilazi da je pravo na povrat akcesorno pravo zavisno od realizacije investicije.

U članu 2 Metodologije sadržani su principi na kojima se zasniva utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema. Jedan od ključnih principa je stvaranje povoljnih uslova za investiranje u distributivni sistem, što se metodološki ostvaruje uključivanjem investicija u regulatornu osnovu sredstava, u odnosu na koju se računa povrat na investirani kapital (član 15 stav 1 Metodologije).

Član 15 st. 8 i 9 Metodologije za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije („Službeni list Crne Gore” br. 2/12,12/12 i 32/15) propisuje se način na koji se godišnje, u toku trajanja regulatornog perioda sprovodi praćenje realizacije odobrene investicije, a u stavu 10 da će se za više obračunati povrat na sredstva po osnovu investicije koja nije realizovana u skladu sa st. 8 i 9 umanjiti regulatorno dozvoljeni prihod za narednu regulatornu godinu. U slučajevima kada investicije u prethodnom periodu nijesu realizovane, upravo iz razloga što zbog vezanosti povrata za realizaciju investicije isti treba oduzeti i to iz sljedećih razloga:

- cilj utvrđivanja povrata na investirani kapital, sadržan je u navedenom principu "stvaranje povoljnih uslova za investiranje",
- postojanje principa iste važnosti u članu 2 tačka 1 Metodologije, utvrđivanjem obaveze obezbjeđivanja ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema,
- u vezi sa prethodnim je obaveza poštovanja člana 5 stav 1 Zakona o opštem upravnom postupku koji utvrđuje da je u vođenju postupka i rješavanju u upravnim stvarima, organ dužan da omogući strankama da ostvare svoja prava i pravne interese ali vodeći računa da to ostvarivanje ne bude na štetu prava i pravnih interesa drugih lica, niti u suprotnosti sa zakonom utvrđenim javnim interesom.

Članom 59 stav 5 Zakona definisano je da regulatorno dozvoljeni prihod predstavlja ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i povrata na sredstva, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu. Imajući u vidu naprijed navedeno, odgovarajuću korekciju predstavlja isključivanje iz osnovice za obračun povrata svih nerealizovanih investicija, odnosno umanjeње povrata, čime se uspostavlja ravnoteža između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema.

5.5.1. Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2014. godinu

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

Odlukom o utvrđivanju privremenih cijena za angažovani distributivni kapacitet i dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, broj 15/2053-1 od 29.06.2015. godine, utvrđena je privremena cijena za angažovani distributivni kapacitet (14,6041 €/kW/mjesec) i privremena cijena dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu (0,3657 €/c/kWh), za period od 01.08.2015. do 31.12.2015. godine. Navedene cijene su utvrđene na istom nivou kao u trećoj regulatornoj godini (01.08.2014-31.07.2015. godine).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod za 2016. godinu. Istom odlukom utvrđena je korekcija povrata na sredstva po osnovu realizacije investicija odobrenih Planom investicija za 2014. godinu, u iznosu od 513.336 €, u korist kupaca.

U skladu sa navedenim, korekcija povrata na sredstva po osnovu realizacije investicija odobrenih Planom investicija za 2014. godinu, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **213.890,00 €, u korist kupaca** (513.336 * 5/12).

5.5.2. Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2014. godinu a koje nijesu odobrene Planom investicija za 2014. godinu

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđena je korekcija po osnovu povrata na sredstva usljed realizacije odobrenih investicija koje nijesu obuhvaćene Planom investicija u iznosu od 17.343 €, u korist energetskog subjekta.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija odobrenih investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2014. godinu a koje nijesu odobrene Planom investicija za 2014. godinu, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **7.226,25 €, u korist energetskog subjekta** ($17.343 * 5/12$).

5.5.3. Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava

- **Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2012. godinu**

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije povrata na sredstva za treću regulatornu godinu, usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2012. godinu a koje nijesu završene do kraja 2013. godine, od 112.873 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2012. godinu, koje nijesu završene do kraja 2013. godine, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **47.030,42 €, u korist kupaca** ($112.873 * 5/12$).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije povrata na sredstva za treću regulatornu godinu, usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2012. godinu a koje su završene do kraja 2013. godine, od 138.503 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2012. godinu a

koje su završene do kraja 2013. godine, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **57.709,58 €**, u korist kupaca ($138.503 * 5/12$).

- ***Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2013. godinu***

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2013. godinu, koje nijesu završene u 2013. godini, od 412.048 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2013. godinu, koje nijesu završene u 2013. godini, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **171.686,67 €**, u korist kupaca ($412.048 * 5/12$).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2013. godinu, koje su završene u 2013. godini, od 28.874 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava nastale po osnovu realizacije investicija odobrenih za 2013. godinu, koje su završene u 2013. godini, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **12.030,83 €**, u korist kupaca ($28.874 * 5/12$).

- ***Korekcija povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava po osnovu realizacije odobrenih investicija koje nijesu obuhvaćene Planom investicija***

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava po osnovu realizacije odobrenih investicija koje nijesu obuhvaćene Planom investicija u iznosu od 136.687,47 €, u korist energetskog subjekta.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija povrata na sredstva za treću regulatornu godinu usljed promijenjene vrijednosti trajnih osnovnih sredstava po osnovu realizacije odobrenih investicija koje nijesu obuhvaćene Planom investicija, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **56.953,11 €**, u korist energetskog subjekta ($136.687,47 * 5/12$).

5.5.4. Korekcija povrata na sredstva nastala usljed promjene radnog kapitala

Na osnovu Odluke o odobravanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić za operatora distributivnog sistema za period 01.08.2012.-31.07.2015. godina, broj 12/694-71 od 02.07.2012. godine, Odluke 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 Odluke o utvrđivanju privremenih cijena za angažovani distributivni kapacitet i dozvoljenih gubitaka električne energije u distributivnom sistemu, broj 15/2053-1 od 29.06.2015. godine, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, Agencija je odobrila CEDIS ukupne troškove poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda i za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i na osnovu njih utvrdila vrijednost radnog kapitala.

Vrijednost radnog kapitala, je jedan od elemenata za izračunavanje povrata na sredstva i računata je kao jedna osmina ukupnih troškova poslovanja, u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", br. 2/12 i 12/12) na osnovu koje je utvrđen radni kapital za period 01.08.2015.-31.12.2015. godine. Ukupne troškove poslovanja čine troškovi poslovanja koji se mogu kontrolisati, troškovi poslovanja koji se mogu djelimično kontrolisati i troškovi koji se ne mogu kontrolisati.

Kako su se tokom navedenog perioda troškovi poslovanja ostvarili drugačije od odobrenog, na osnovu člana 27 Metodologije, Agencija je utvrdila korekcije troškova poslovanja koji se mogu djelimično kontrolisati i troškova koji se ne mogu kontrolisati.

Korekcija troškova poslovanja na koje se može djelimično uticati, izračunata u poglavlju 5.1. ove odluke, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine utvrđena je u iznosu od 420.661 €, u korist kupaca, dok korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati, izračunata u poglavlju 5.2 ove odluke, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, utvrđena je u iznosu od 149.839,49 €, u korist kupaca.

Usljed korigovanja troškova poslovanja koji se mogu djelimično kontrolisati i koji se ne mogu kontrolisati, došlo je do promjene vrijednosti radnog kapitala.

Promjena radnog kapitala, utvrđena kao jedna osmina korekcije troškova na koje se može djelimično uticati i troškova na koje se ne može uticati **za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, iznosi 71.312,56 € u korist kupaca** ($(420.661 + 149.839,49)/8$).

Korekcija povrata na sredstva po osnovu promjene vrijednosti radnog kapitala za period 01.08.2015-31.12.2015. godine, izračunata na način što je vrijednost promjene radnog kapitala za period 01.08.2015-31.12.2015. godine od 71.312,56 € pomnožena sa

stopom povrata na kapital od 7,24%, **utvrđuje se u iznosu od 5.163,03 €, u korist kupaca.**

5.5.5. Korekcija amortizacije za period 01.08.-31.12.2015. godine

- **Korekcija amortizacije po osnovu uticaja realizacije plana investicija na vrijednost osnovnih sredstava**

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija, investicija odobrenih za 2012. godinu, koje nijesu završene do kraja 2013. godine, na vrijednost osnovnih sredstava u iznosu od 118.067 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija, investicija odobrenih za 2012. godinu, koje nijesu završene do kraja 2013. godine, na vrijednost osnovnih sredstava, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **49.194,58 €, u korist kupaca** ($118.067 * 5/12$).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija, investicija odobrenih za 2012. godinu, koje su završene do kraja 2013. godine, na vrijednost osnovnih sredstava, u iznosu od 91.024 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija, investicija odobrenih za 2012. godinu, koje su završene do kraja 2013. godine, na vrijednost osnovnih sredstava, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **37.926,67 €, u korist kupaca** ($91.024 * 5/12$).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije amortizacije, za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija iz 2013. godine, investicija koje nijesu završene u 2013. godini, na vrijednost osnovnih sredstava, u iznosu od 348.556,20 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija amortizacije, za treću regulatornu godinu po osnovu uticaja realizacije plana investicija iz 2013. godine, investicija koje nijesu završene u 2013. godini, na vrijednost osnovnih

sredstava, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **145.231,75 €**, u korist kupaca (348.556,20 * 5/12).

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije amortizacije za treću regulatornu godinu, po osnovu uticaja realizacije plana investicija za 2013. godinu, investicije završene u 2013. godini, na vrijednost osnovnih sredstava, u iznosu od 10.146 €, u korist kupaca.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija amortizacije za treću regulatornu godinu, po osnovu uticaja realizacije plana investicija za 2013. godinu, investicije završene u 2013. godini, na vrijednost osnovnih sredstava, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **4.227,50 €**, u korist kupaca (10.146 * 5/12).

- ***Korekcija amortizacije za period 01.08.-31.12.2015. godine po osnovu odobravanja otkupa infrastrukture koja nije obuhvaćena Planom investicija***

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije, broj 15/2575-33 od 27.11.2015. godine, Elektroprivredi Crne Gore AD Nikšić u funkciji Operatora distributivnog sistema, utvrđen je iznos korekcije amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu odobravanja otkupa infrastrukture, u iznosu od 53.590 €, u korist energetskog subjekta.

U skladu sa principom primijenjenim kod korekcija investicija za 2014. godinu, korekcija amortizacije za treću regulatornu godinu po osnovu odobravanja otkupa infrastrukture, računata je kao 5/12 korekcije utvrđene za treću godinu prethodnog regulatornog perioda, za period 01.08.2015-31.12.2015. godine i iznosi **22.329,17 €**, u korist energetskog subjekta (53.590 * 5/12).

5.5.6. Ukupne korekcije povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine

Ukupne korekcije povrata na sredstva za period 01.08.-31.12.2015. godine utvrđene su u iznosu od **657.582,50 € u korist kupaca**, kao saldo korekcije u iznosu od 213.890,00 € u korist kupaca, korekcije od 7.226,25 € u korist subjekta, korekcije od 47.030,42 € u korist kupaca, korekcije od 57.709,58 € u korist kupaca, korekcije od 171.686,67 € u korist kupaca, korekcije od 12.030,83 € u korist kupaca, korekcije od 56.953,11 € u korist subjekta, korekcije od 5.163,03 € u korist kupaca, korekcije od 49.194,58 € u korist kupaca, korekcije od 37.926,67 € u korist kupaca, korekcije od 145.231,75 € u korist kupaca, korekcije od 4.227,50 € u korist kupaca i korekcije od 22.329,17 € u korist kupaca.

5.6. Ukupne korekcije za period 01.08.-31.12.2015. godine

U period 01.08.-31.12.2015. godine, korekcija po osnovu troškova na koje energetski subjekat može djelimično uticati iznosi 420.661,00 € u korist kupaca, po osnovu troškova na koje energetski subjekat ne može uticati iznosi 149.839,49 € u korist kupaca, po osnovu prihoda od angažovanja distributivnog kapaciteta iznosi 66.527,53 € u korist kupaca, po osnovu ostalih prihoda iznosi 162.965,68 € u korist kupaca i po osnovu povrata na sredstva u iznosu od 657.582,50 € u korist kupaca, što kumulativno iznosi 1.457.576,20 €, u korist kupaca, kako je prikazano u Tabeli 9.

Tabela 9. Prikaz ukupnih korekcija za period 01.08.-31.12.2015. godine

Korekcije prethodnog regulatornog perioda	Iznos korekcija €	U korist
Troškova na koje se može djelimično uticati (I)	420.661,00	kupaca
Troškovi poslovanja na koje ne može uticati (II)	149.839,49	kupaca
Prihod po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta (III)	66.527,53	kupaca
Ostali prihodi (IV)	162.965,68	kupaca
Povrat na sredstva (V)	657.582,50	kupaca
Ukupno (I + II + III + IV + V)	1.457.576,20	kupaca

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija, za period 01.08.-31.12.2015. godine, u iznosu od 1.457.576,20 €, u korist kupaca, kako je utvrđeno u Poglavlju I tačka 2 dispozitiva ove odluke.

II STRUKTURA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA ZA REGULATORNI PERIOD 2017-2019. GODINA

Po osnovu svih navedenih promjena, u odnosu na Izvještaj, mijenja se struktura regulatornog dozvoljenog prihoda, kako je prikazano u Tabeli 10:

Tabela 10. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

R.br.	Kategorije obračuna	2017. godina	2018. godina	2019. godina
1	UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA	45.723.021	46.085.602	46.465.064
2	AMORTIZACIJA	21.289.553	13.902.796	14.645.048
3	POVRAT NA SREDSTVA	14.611.954	15.100.266	15.868.416
4	OSTALI PRIHODI	969.666	969.666	969.666
5	KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD	1.457.576		
	REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD (1+2+3-4-5)	79.197.285	74.118.998	76.008.863

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.

Trošak amortizacije je najveći uzrok neujednačenosti regulatornog prihoda, pa je iz navedenih razloga Agencija ovaj trošak utvrdila na približnom istom nivou za sve tri godine regulatornog perioda, ne mijenjajući ukupan iznos ovog troška za regulatorni period 2017-2019. godina.

U skladu sa navedenim, struktura regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS utvrđena je na sljedeći način, kako je prikazano u Tabeli 11:

Tabela 11. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

R.br.	Kategorije obračuna	2017. godina	2018. godina	2019. godina
1	UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA	45.723.021	46.085.602	46.465.064
2	AMORTIZACIJA	16.492.267	16.225.513	17.119.616
3	POVRAT NA SREDSTVA	14.611.954	15.100.266	15.868.416
4	OSTALI PRIHODI	969.666	969.666	969.666
5	KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD	1.457.576		
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD (1+2+3-4-5)		74.400.000	76.441.715	78.483.431

III UTVRĐIVANJE CIJENA I ALOKACIJA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA

Ukupan regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife, na osnovu člana 6 stav 1 Metodologije, iznosi **74.400.000 € za prvu godinu regulatornog perioda, 76.441.715 € za drugu godinu regulatornog perioda i 78.483.431 € za treću godinu regulatornog perioda.**

1. Naknada za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema

Članom 19 Metodologije je utvrđeno da se na korisnike distributivnog sistema raspoređuje naknada 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} i TAK_{t+n}^s), na korisnike distributivnog sistema na osnovu tarifnog elementa aktivna snaga.

Saglasno navedenoj odredbi, na korisnike distributivnog sistema transponuje se naknada za angažovanje distributivnog kapaciteta u iznosu od **66.950.481 €** za prvu godinu regulatornog perioda, u iznosu od **68.832.438 €** za drugu godinu regulatornog perioda i u iznosu od **70.756.503 €** za treću godinu regulatornog perioda, kao i dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distributivni sistem kao korisnika prenosnog sistema u iznosu od **9.155.682 €** za prvu godinu regulatornog perioda, u iznosu od **9.488.534 €** za drugu godinu regulatornog perioda i u iznosu od **9.557.883 €** za treću godinu regulatornog perioda izračunatih primjenom formule iz člana 19 stav 3 Metodologije, na osnovu sljedećih parametara:

- TAK^{kup} - dio troškova za korišćenje prenosnog sistema koji se alocira na korisnike prenosnog sistema u iznosima od 11.133.270 € za prvu godinu regulatornog perioda, 11.528.905 € za drugu godinu regulatornog perioda i 11.601.757 € za treću godinu regulatornog perioda utvrđen Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda

i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2017 – 31.12.2019. godina, 16/2609-41 od 05. decembra 2016. godine.

- MK^D – prosječna mjesečna ugovorena snaga ODS priključenog na prenosni sistem od 436,231 MW za prvu godinu regulatornog perioda, 438,179 MW za drugu godinu regulatornog perioda i 440,625 MW za treću godinu regulatornog perioda.
- MK – suma ugovorenih snaga na godišnjem nivou ostalih subjekata priključenih na prenosni sistem od 530,455 MW za prvu godinu regulatornog perioda, 532,403 MW za drugu godinu regulatornog perioda i 534,849 MW za treću godinu regulatornog perioda.

Ovako utvrđeni troškovi alociraju se na naponske nivoe distributivnog sistema na sljedeći način: 24,35% za 35 kV naponski nivo, 35,60% za 10 kV i 40,05% za 0,4 kV naponski nivo, u skladu sa ključevima za alokaciju naknade za angažovanje kapaciteta distributivnog sistema, po naponskim nivoima, dostavljenim od strane CEDIS uz dopis broj 10-10-18224 od 23.11.2016. godine.

Tarife za tarifni element aktivna snaga, na osnovu kojih se nadoknađuje angažovanje distributivnog kapaciteta, se kod kupaca kod kojih se snaga mjeri, za svaki naponski nivo (35 kV, 10 kV i 0,4 kV) izračunavaju primjenom formula iz člana 20 st. 1, 2 i 3 Metodologije.

CEDIS je u obrascu D – kapacitet i energija dostavio podatke vezane za snage koji su procijenjeni na osnovu ostvarenja u proteklim godinama što je i navedeno u dopisu broj 10-10-17748 od 21.11.2016. godine. Kako navedene snage nijesu dostavljene u skladu sa Metodologijom i obrascem D, odnosno nijesu dostavljeni godišnji prosječni ugovoreni kapaciteti, Agencija je za potrebe obračuna postupila u skladu sa članom 45 stav 3 Zakona. Navedenim stavom propisano je da ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom poistupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, ili energetski subjekat uz saglasnost Agencije, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu podatka iz poslednje godine za koju postoje konačni podaci. U skladu sa navedenim, Agencija je procjenom utvrdila snage na osnovu ostvarenja snaga u 2015. godini, kada je prosječna maksimalna mjesečna snaga distributivnog sistema iznosila 417,1399 MW, uzimajući u obzir planirano povećanje snaga distributivnog sistema dostavljeno u obrascu D i dopisu CGES od 17.11.2016. godine broj 13061, gdje je planirana prosječna maksimalna mjesečna snaga iznosi: za 2017. godinu 436,2310 MW, za 2018. godinu 438,1790 MW i za 2019. godinu 440,6250 MW. Povećanje za 2017. godinu iznosi 4,577% ($436,2310 \text{ MW} / 417,1399 \text{ MW}$), za 2018. godinu iznosi 5,044% ($438,1790 \text{ MW} / 417,1399 \text{ MW}$) i za 2019. godinu iznosu 5,630% ($440,6250 \text{ MW} / 417,1399 \text{ MW}$), za koliko su i uvećane snage iz 2015. godine i to po svim naponskim nivoima.

Za kupce kod kojih se snaga ne mjeri utvrđuje se fiksna naknada, koja pokriva dio utvrđenih troškova poslovanja na koje se može uticati, koja je izračunata na način utvrđen članom 20 stav 5 Metodologije, i tarifa za tarifni element aktivna snaga, na osnovu kojih se nadoknađuje angažovanje distributivnog kapaciteta, izračunatih na osnovu člana 20 stav 6 Metodologije, odnosno na osnovu preostalog dijela troškova za angažovanje distributivnog kapaciteta i električne energije planirane energetskim bilansom za isporuku kupcima koji su priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri.

Na osnovu navedenog, utvrđene su cijene za svaku godinu regulatornog perioda, kako je utvrđeno u Poglavlju II tačka 1, Poglavlju IV tačka 1 i Poglavlju VI tačka 1, dispozitiva ove odluke.

Za korisnike distributivnog sistema kojima je izmjerena snaga veća od ugovorene za više od 5% u skladu sa članom 21 stav 3 tačka 2 Metodologije, razlika između izmjerene i ugovorene snage sa dozvoljenim odstupanjima, obračunaće se u dvostrukom iznosu.

2. Cijene gubitaka

Na korisnike distributivnog sistema alocira se trošak nabavke električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u distributivnom sistemu, iz člana 9 stav 2 Metodologije koji za prvu godinu regulatornog perioda iznosi **7.449.519 €**, za drugu godinu regulatornog perioda iznosi **7.609.277 €** i za treću godinu regulatornog perioda iznosi **7.726.928 €**, i trošak dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatora distributivnog sistema i koji za prvu godinu regulatornog perioda iznosi **3.271.539 €**, za drugu godinu regulatornog perioda iznosi **3.306.779 €** i za treću godinu regulatornog perioda iznosi **3.335.309 €**, na osnovu tarifnog elementa aktivna električna energija.

Trošak dijela gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na operatora distributivnog sistema se izračunava na način utvrđen članom 9 stav 7 Metodologije na osnovu sljedećih vrijednosti utvrđenih Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Crnogorskom elektroprenosnom sistemu AD Podgorica za period 01.01.2017 – 31.12.2019. godina, 16/2609-41 od 05. decembra 2016. godine:

C_{t+n}^{ut} - utvrđena cijena električne energije za pokrivanje dozvoljenih gubitaka u prenosnom sistemu u iznosu od 37,9905 €/MWh za prvu godinu regulatornog perioda, 37,9152 €/MWh za drugu godinu regulatornog perioda i 37,8076 €/MWh za treću godinu regulatornog perioda,

E_{t+n}^D - električna energija planirana energetske bilansom za isporuku iz prenosnog sistema na mjestima isporuke distributivnom sistemu u količini od 2.222.589 MWh za prvu godinu regulatornog perioda, 2.250.992 MWh za drugu godinu regulatornog perioda i 2.276.875 MWh za treću godinu regulatornog perioda,

g - dozvoljeni gubici u prenosnom sistemu, i to 3,73% za prvu godinu regulatornog perioda, 3,73% za drugu godinu regulatornog perioda i 3,73% za treću godinu regulatornog perioda.

Trošak gubitaka koji pokrivaju korisnici priključeni na određeni naponski nivo izračunava se primjenom formula iz člana 23 Metodologije na osnovu dozvoljenog procenta gubitaka za odnosni naponski nivo utvrđenog u skladu sa članom 23 stav 5 Metodologije koji iznose 1,9548% za 35 kV naponski nivo, 3,0466% za 10 kV i 3,4286% za 0,4 kV naponski nivo.

Cijene gubitaka izračunavaju se na način utvrđen članom 24 Metodologije, na osnovu pripadajućih troškova gubitaka koje pokrivaju korisnici priključeni na određeni naponski nivo i količine električne energije planirane energetske bilansom za isporuku kupcima priključenim na odnosni naponski nivo.

Cijene gubitaka električne energije u nižoj i višoj tarifi, kod korisnika koji imaju dvotarifno mjerenje, se utvrđuju na način propisan članom 25 Metodologije. Na osnovu navedenog,

utvrđene su cijene gubitaka električne energije za kupce priključene na distributivni sistem za sve tri godine regulatornog perioda, kako je utvrđeno u Poglavlju II tačka 2, Poglavlju IV tačka 2 i Poglavlju VI tačka 2, 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 podnosilac zahtjeva naknadno dostavio radi davanja dodatnih pojašnjenja, a primjenom propisanih metodoloških principa za obračunavanje svih elemenata koji čine regulatorno dozvoljeni prihod energetskeg 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, objavljivanjem 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 podnosilac zahtjeva, drugi energetskegi subjekti i zainteresovana lica.

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

Uputstvo o pravnom sredstvu: Ova odluka je konačna i protiv nje se može pokrenuti upravni spor tužbom pred Upravnim sudom Crne Gore u roku od 30 dana od dana prijema iste.

Broj: 16/2610-24

Podgorica, 05. decembar 2016. godine



Predsjedavajući Odbora Agencije
Miroslav Vukčević
Miroslav Vukčević