

Sektor za regulatorne poslove i odnose sa korisnicima

Broj: 10-10- 29923  
Od: 30.08. 2023. god.

REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU I  
REGULISANE KOMUNALNE DJELATNOSTI  
N/R Direktor

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96  
81000 Podgorica

**Predmet:** Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za 2024 i 2025. godinu (regulatorni period 2023-2025)

Poštovani,

Na osnovu člana 59 Zakona o energetici (SL. CG broj 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22), člana 31 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (SL. CG broj 71/22 od 08.07.2022. godine) i člana 69 Statuta DOO „CRNOGORSKI ELEKTRODISTRIBUTIVNI SISTEM“, dana 31.08.2022. godine Regulatornoj agenciji za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti podnijeli smo Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za period 2023-2025. godina, broj 10-10-29909 od 31.08.2022. godine, sa pratećom dokumentacijom potrebnom za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije. Na zahtjeve Agencije za dostavljanje dodatne dokumentacije, podataka i informacija, CEDIS je dostavljao dopune gore navedenog Zahtjeva uz dopise: broj 10-10-32731 od 26.09.2022. god; broj 10-10-34765 od 06.10.2022. god.; broj 40-01-36121 od 17.10.2022. god. i broj 10-10-36642 od 20.10.2022. god.

Uzimajući u obzir prethodno navedeno, a u skladu sa važećom regulativom, na osnovu člana 59 Zakona o energetici (SL. CG broj 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22), člana 31 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (SL. CG broj 71/22 i 37/23) i člana 69 Statuta DOO „CRNOGORSKI ELEKTRODISTRIBUTIVNI SISTEM“, podnosimo **Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za period 2024-2025. godina**, odnosno za preostale dvije godine tekućeg regulatornog perioda 2023-2025 god., uz napomenu da se potrebna dokumentacija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena nalazi u posjedu Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti koja može koristiti istu prilikom sprovođenja postupka po osnovu ovog Zahtjeva.

Prilog: Detaljan obračun regulatorno dozvoljenog prihoda „Crnogorskog elektrodistributivnog sistema“ DOO Podgorica za period 2024-2025

Srdačan pozdrav,

Izvršni direktor  
Vladimir Čadenović, dipl. pravnik



Co:

- Sektoru za regulatorne poslove i odnose sa korisnicima
- a/a

**DETALJAN OBRAČUN REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA CRNOGORSKOG ELEKTRODISTRIBUTIVNOG SISTEMA DOO ZA PERIOD 2024-2025****I REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD**

Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica (u daljem tekstu CEDIS), imalac licence za distribuciju električne energije, na osnovu detaljne analize ukupnih troškova poslovanja za regulisanu djelatnost, troška amortizacije, povrata na sredstva i ostalih prihoda, predlaže regulatorno dozvoljeni prihod za period 2024-2025.god. (preostale dvije godine tekućeg regulatornog perioda 2023-2025 god.). U zahtjevu nijesu prikazani troškovi korišćenja prenosne mreže koji će biti utvrđen u skladu sa Metodologijom za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnog sistema električne energije (Službeni list Crne Gore", broj 71/2022) i dodat u istom iznosu u prihode i troškove operatora distributivnog sistema.

U Zahtjevu za utvrđivanje RDP i cijena za korišćenje distributivnog sistema, data je dokumentacija potrebna za utvrđivanje korekcija za posljednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda za koje postoji konačni podaci, prema Pravilima za korekcije cijena i naknada (Službeni list Crne Gore", broj 71/2022 i broj 37/2023).

U skladu sa odredbama Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (Službeni list Crne Gore", broj 71/2022 i broj 37/2023), operator distributivnog sistema za period 2024-2025, zahtijeva sljedeći regulatorno dozvoljeni prihod:

Red. Br		Elementi	2024	2025
I	RDP <sub>t+n</sub>	<b>REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD</b>	<b>111,076,721</b>	<b>116,382,179</b>
II		<b>TROŠKOVI POSLOVANJA KOJI SE TRANSPONUJU U TARIFE</b>	<b>72,297,994</b>	<b>72,030,336</b>
II	TP <sub>t+n</sub>	<b>UKUPNI TROŠKOVI</b>	<b>72,297,994</b>	<b>72,030,336</b>
II.1	TP <sub>u,t+n</sub>	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	37,308,558	37,488,091
II.2	TP <sub>g,t+n</sub>	Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati	27,249,699	27,094,872
II.3	TP <sub>nu,t+1</sub>	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	7,739,737	7,447,373
III	Am	<b>TROŠAK AMORTIZACIJE</b>	<b>16,794,013</b>	<b>19,422,311</b>
IV	PS	<b>POVRAT NA SREDSTVA</b>	<b>25,630,223</b>	<b>28,675,041</b>
V	OP	<b>OSTALI PRIHODI</b>	<b>3,645,509</b>	<b>3,745,509</b>

Regulatorno dozvoljeni prihod, za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije, na godišnjem nivou RDP<sub>t+n</sub>, obračunat je u skladu sa članom 6 Metodologije.

Za potrebe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, troškovi poslovanja se dijele na:

- 1) troškove poslovanja na koje se može uticati,
- 2) troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati, i

3) troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

### 1.1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Troškovi poslovanja na koje se može uticati obračunati su u skladu sa članom 8 Metodologije. Kako je suma ukupnih troškova poslovanja CEDIS-a, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih, troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda utvrđeni su na osnovu sljedeće formule:

$$TP_{ut+1} = (TP_{ut} \pm Zs) * (1 + I_{t+1} - X) \pm Zj$$

Troškovi poslovanja na koje se može uticati dati su po godinama regulatornog perioda 2024-2025:

Godina	TPu <sub>t+n</sub>
2024	37,308,558
2025	37,488,091

U obračunu su korišćeni sljedeći elementi:

- Utvrđeni i ostvareni troškovi na koje se može uticati ostvarenih u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci TPu<sup>ut</sup>, TPu<sup>os</sup>:

	TPu <sup>ut</sup>	TPu <sup>os</sup>
2019	36,441,956	35,397,288
2020	35,911,364	36,517,630
2021	36,414,123	38,896,110
Ukupno	108,767,443	110,811,027
Prosječno	36,255,814	36,937,009

- Zs- za sve godine regulatornog perioda 2023-2025, iznosi 95,792 €

U skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije, utvrđen je parametar Zs, a odnosi se na troškove naknada za lica koja su angažovana u skladu sa zakonom kojim se uređuje revizija, ostvarenih u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci. Na osnovu navedenog CEDIS je obračunao ostvarene troškove eksterne revizije kao i troškove naknada revizorskog odbora.

- I<sub>t+1</sub> - projektovana inflacija, u skladu sa dokumentom Ministarstva finansija CG -Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period 2022-2025
- X-faktor efikasnosti u skladu sa članom 8 Metodologije

Društvo sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica

Ul. Ivana Milutinovića br.12 81000 Podgorica Telefon: +382 20 408 400 Fax: +382 20 408 413 e-mail: info@cedis.me www.cedis.me

PIB: 03099873 PDV 30/31-16162-1

Broj žiro računa: 535-15969-90 Prva Banka Crne Gore a.d. Podgorica

## 1.2. Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati  $TP_{g,t+n}$  obuhvataju trošak kupovine električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu. Obračunati su u sljedećim iznosima:

Godina	$TP_{g,t+n}$
2024	27,249,699
2025	27,094,872

Obračun je urađen u skladu sa članom 9 Metodologije, primjenom opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu u skladu sa dostavljenom Studijom gubitaka, na plan isporuke električne energije krajnjim korisnicima, uz primjenu propisanih cijena .

Cijena električne energije za nabavku električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu  $Ce^{ut}$ , obračunata je u iznosu **119.3637€/MWh** za svaku godinu regulatornog perioda u skladu sa članom 9 stav 6 Metodologije na osnovu:

- 1) prosječne ponderisane cijene električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, u iznosu od 72.5752€/MWh i
- 2) šestomjesečnog prosjeka cijena godišnjih fjučersa band i peak energije, za godinu t+n, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)<sup>1</sup>,

Obračun troškova za kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za regulatorni period 2024-2025, dat je u sledećem pregledu:

Obračun troška gubitaka -prema fjučersima iz jan-jun 2022.HUDEX i cijena dominantnog trgovca u CG							
Regulatorna godina	Gubici - MWh	Band energija	Peak energija	Ponder-Fjucers	Prosječna cijena DT u CG	Prosječna cijena za obračun	$TP_g$ -€
		€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€
2023	224860.79	192.45	239.33	166.15	72.58	119.36	26840216.12
2024	228291.34	143.04	178.45	166.15	72.58	119.36	27249699.18
2025	226994.23	125.16	156.30	166.15	72.58	119.36	27094871.69

Planirana potrošnja MWh	Odobreni gubici	
	%	MWh
2023	8.39	224,861
2024	8.43	228,291
2025	8.31	226,994

Društvo sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica

Ul. Ivana Milutinovića br.12 81000 Podgorica Telefon: +382 20 408 400 Fax: +382 20 408 413 e-mail: info@cedis.me www.cedis.me

PIB: 03099873 PDV 30/31-16162-1

Broj žiro računa: 535-15969-90 Prva Banka Crne Gore a.d. Podgorica

### 1.3. Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Godina	TPnu <sub>t+n</sub>
2024	7,739,737
2025	7,447,373

Troškovi na koje se ne može uticati su planirani na osnovu ostvarenja (grupa 55), uvažavajući činjenicu da je veći broj lokalnih samouprava, povećao osnovicu za obračun poreza na nepokretnosti, odnosno umjesto zemljišta, građevinskih objekata u izgradnji i funkciji, u osnovicu uključio i opremu.

Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine obuhvataju procijenjene troškove eko naknade Agenciji za zaštitu životne sredine a na osnovu procijenjenog stvorenog i deponovanog otpada, kao i procjenu troška zbrinjavanja opasnog otpada od drvenih impregnisanih stubova u vrijednosti od 250.000 €.

Napominjemo da su prethodno dostavljeni planirani podaci o troškovima na koje se ne može uticati, korigovani za troškove baždarenja brojila.

U skladu sa zaključkom sa sastanka predstavnika CEDIS-a i Agencije organizovanog povodom otklanjanja nedostataka Plana razvoja, Plana investicija, Plana zamjene i izmještanja brojila i Programa otkupa, Agencija je navela da je potrebno iz CAPEX-a TAO obrazca za investiciju 4355 Zamjena brojila u postojećem AMM sistemu, prebaciti trošak koji se odnosi na stavku za naknadu za ovjeru mjernih uređaja u RDP, kao trošak na koji se ne može uticati.

Za regulatorni period 2024-2025 ,sredstva potrebna za naknadu ovjere 177 971 brojila planirana su u iznosu 1,245,797.00 €.

U troškove na koje se ne može uticati uključen je i porez na dobit koji je obračunat primjenom zakonom utvrđene stope na predloženi iznos povrata na sredstva.

### 2. Trošak amortizacije sa svim analitikama dat je u prilogu ROS-a.

3. Povrat na sredstva kao dio predloženog regulatornog prihoda, obračunat je primjenom stope povrata 7,184% na regulatornu osnovu sredstava.

### 4. Ostali prihodi

Analitika ostalih prihoda, data je u obrascu D.

U odnosu na prethodno dostavljene podatke, u korigovanom obrascu, obuhvaćeni su prihodi od nanada za priključenje.

Projekcija prihoda od naknade za priključenje je urađena na osnovu prihoda od naknada za 2021. godinu, realizacije za osam mjeseci 2022. godine i naknada predloženih u Odluci o određivanju naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije.

Rukovodilac sektora  
Aleksandar Perović dipl. el. ing.