Crnogorski elektrodistributivni sistem

Broj: 10-10- 25928
Od: 24. 09 .2026. god.

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

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96
81000 Podgorica

Veza: Vaš zahtjev br. 26/2902-2 od 14.09.2026. godine

Poštovani,

gore navedenim dopisom zahtjevali ste otklanjanje nedostataka u Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za regulatorni period 2027-2029. godina.

S tim u vezi, u nastavku detaljno obrazložen obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda:

I REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

Crnogorski elektrodistributivni sistem DOO Podgorica(CEDIS),imalac licence za distribuciju električne energije za regulatorni period 2027-2029, na osnovu detaljne analize ukupnih troškova poslovanja za regulisanu djelatnost, troška amortizacije, povrata na sredstva i ostalih prihoda , predložio je regulatorno dozvoljeni prihod. 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 97/26 od 08.07.2026. godine) 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 110/26 od 29.07.2026. godine).

U skladu sa odredbama Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (Službeni list Crne Gore", broj 97/26 od 08.07.2026. godine), kao i ispravke Metodologije za utvrđivanje regulatorno dovoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (Službeni list Crne Gore", broj 110/26 od 29.07.2026. godine) operator distributivnog sistema za regulatorni period 2027-2029, zahtijeva sljedeći regulatorno dozvoljeni prihod :

Red. Br	Elementi		2023	2024	2025
I	RDP_{t+n}	REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD	136,817,814	135,338,494	131,498,764
II		TROŠKOVI POSLOVANJA KOJI SE TRANSPONUJU U TARIFE	131,171,327	129,563,840	125,595,027
II	TP_{t+n}	UKUPNI TROŠKOVI	80,162,653	80,074,688	80,469,909
II.1	TPu_{t+n}	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	39,222,038	39,314,052	39,406,282
II.2	TPg_{t+n}	Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati	33,854,827	33,754,935	34,210,621
II.3	$TPnu_{t+1}$	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	7,085,787	7,005,700	6,853,005
III	Am	TROŠAK AMORTIZACIJE	30,888,991	24,961,556	22,406,951
IV	PS	POVRAT NA SREDSTVA	32,177,478	30,302,250	28,621,904
V	OP	OSTALI PRIHODI	5,646,487	5,774,655	5,903,737

Regulatorno dozvoljeni prihod, za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije,na godišnjem nivou RDPt+n, obračunat je u skladu sa čl 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 7 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:

$$TPut+1=(TP^{ut}\pm Zs\pm R)*(1+It+1-X)\pm Zj$$

Troškovi poslovanja na koje se može uticati dati su po godinama regulatornog perioda 2022-2025:

Godina	TPu t+n
2022	36,960,335
2023	36,960,335
2024	37,965,407
2025	38,147,641

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 ut, TPu os :**

	TPu ut	TPu os
2022	36,960,335	41,223,462
2023	36,960,335	48,345,851
2024	37,965,407	49,499,190
2025	38,147,641	50,784,431
Ukupno	150,033,720	189,852,934
Prosjecno	37,508,430	47,463,233

- **R-** za prvu godinu regulatornog perioda 2027-2029, iznosi **788.373,23 €**
  U skladu sa članom 7 stav 3 Metodologije ,utvrđen je parametar R, koji se odnosi na trajnu promjenu troškova usluga tekućeg održavanja sredstava, troškova usluga obezbjeđenja i troškova premija osiguranja nastala usljed realizacije investicija u distributivni sistem na koje je Agencija dala saglasnost, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove tekućeg održavanja sredstava, troškove usluga obezbjeđenja i troškove premija osiguranja, a odbora.
- $\mathbf{I}_{t+1}$ - projektovana inflacija, u skladu sa dokumentom Ministarstva finansija CG -Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period 2027-2029
- **X**-faktor efikasnosti čl 7 Metodologije.

1.2. Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati TPg_{t+n} obuhvataju trošak kupovine električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu. Obračunati su u iznosu :

Godina	TPg_{t+n}
2027	33,854,827
2028	33,754,934
2029	34,210,621

Obračun je urađen na osnovu čl 8 Metodologije , primjenom opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu u skladu sa dostavljenom Studijom gubitaka, na plan isporuke električne energije krajnjim korisnicima, uz primjenu propisanih cijena .

Cijena električne energije za nabavku električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu Ce^{ut} , obračunata je u iznosu **125.03 €/MWh**

za svaku godinu regulatornog perioda u skladu sa čl 8 st 2 Metodologije,uz primjenu

1) cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iz stava 6 ovog člana, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€/MWh),
2) opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%),
3) električna energija, planirana energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije i operatorima skladišta iz člana 1 stav 2 tačka 1 ove metodologije;

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

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

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

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

Ukupno	
2023	17,558,750.37
2024	30,054,581.97
2025	33,383,303.65
Ukupno	80,996,635.99 €

1.3. Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Godina	$TPnu_{t+n}$
2027	7,085,787
2028	7,005,700
2029	6,853,005

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.

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 7,515% na regulatornu osnovu.

4. Ostali prihodi

Analitika ostalih prihoda , data je u obrascu D.

Takođe, zatražili ste i pojašnjenje u vezi sa analitičkom karticom br. 57903000 Naknada štete drugim licima. Na navedenom kontu knjiže se naknade štete drugim licima koje su nastale sječom rastinja ispod dalekovoda i niskonaponskih mreža i kao takvi se uključuju u obračun regulatorno dozvoljenog prihoda.

Prilozi:

- Ovjerene analitičke kartice poslovnih prihoda i ostalih prihoda za četiri godine koje prethode godini podnošenja Zahtjeva,
- Registar osnovnih sredstava, sa obračunom amortizacije za sve godine regulatornog perioda,
- Analitička kartica 52900009 Naknada troškova smještaja i ishrane na službenom putu,
- Analitička kartica 55900011 Troškovi kompjutreskih softvera i licenci
- Analitička kartica 53102000 Troškovi PTT usluga u zemlji,
- Analitička kartica 55500011Troškovi carina,
- Analitička kartica 55900007 Troškovi stručne literature i časopisa
- CD sa svim prilozima koje je u skladu sa vašim zahtjevom potrebno dostaviti u elektronskoj formi.

S poštovanjem,

Generalni direktor
Vladimir Čađenović

Co:

- Sektoru za poslove sa regulatorom, državnim i lokalnim institucijama i korisnicima
- a/a