

PREDLOG

Na osnovu člana 17 stav 5 Zakona o energetici („Službeni list CG“, broj 28/25), Vlada Crne Gore, na sjednici od ____ novembra 2025. godine, donijela je

ODLUKU O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2026. GODINU

1. Ovom odlukom utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2026. godinu.
2. Energetski bilans iz tačke 1 ove odluke dat je u Prilogu 1, koji čini sastavni dio ove odluke.
3. Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: _____
Podgorica, _____ novembra 2025. godine

VLADA CRNE GORE

**Predsjednik,
mr Milojko Spajić**

ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2026. GODINU

UVOD

Članom 17 stav 5 Zakona o energetici („Službeni list CG“, broj 28/25) propisano je da godišnji Energetski bilans donosi Vlada Crne Gore najkasnije do 15. novembra tekuće godine za narednu godinu. Članom 15 Zakona o energetici utvrđeno je da se energetski bilans sastoji od:

- bilansa električne energije,
- bilansa uglja,
- bilansa nafte, naftnih derivata i biogoriva,
- bilansa prirodnog gasa i bilansa toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu i
- bilans drvnih goriva

Članom 16 stav 3 Zakona o energetici propisano je da godišnji energetski bilans sadrži i godišnju analizu učešća energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj proizvodnji energije.

Pravilnikom o sadržaju energetskog bilansa, podacima za izradu bilansa i načinu njihovog dostavljanja („Službeni list CG“, broj 83/25) propisuje se bliži sadržaj godišnjeg energetskog bilansa sa podacima koji se dostavljaju za njihovu izradu i način dostavljanja tih podataka. Energetski subjekti dužni su da pripreme i dostave nadležnom organu za poslove energetike odgovarajuće energetske bilanse, najkasnije do 15. oktobra tekuće godine za narednu godinu.

Energetski subjekti i kupci samosnabdjevači dužni su da svoje bilanse usklade sa Energetskim bilansom Crne Gore (u daljem tekstu: Energetski bilans), najkasnije do 31. decembra godine u kojoj se bilans usvaja.

Energetski bilans za 2026. godinu pripremljen je na bazi podataka o bilansu električne energije dobijenih od strane „Elektroprivrede Crne Gore“ AD Nikšić (u daljem tekstu: EPCG), „Crnogorskog elektrodistributivnog sistema“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: CEDIS), „Crnogorskog elektroprenosnog sistema“ AD Podgorica (u daljem tekstu: CGES), proizvođača električne energije u Crnoj Gori, bilansa uglja dobijenog od strane „Rudnika uglja“ AD Pljevlja (u daljem tekstu: RUP), od naftnih kompanija je dobijen procijenjeni promet naftnih derivata koje će naftne kompanije nabaviti i staviti u promet na tržište Crne Gore.

Obezbjedenje potrebnih količina svih energenata ključan je elemenat za realizaciju planiranih privrednih i socijalnih aktivnosti u Crnoj Gori tokom 2026. godine. U tom smislu, skrenuta je pažnja svim energetskim subjektima i nadležnim organima, na punu posvećenost realizaciji svih mjera predviđenih ovim bilansom.

I. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

Elementi bilansa električne energije su:

- 1) Planirani i ostvareni elementi elektroenergetskog bilansa za 2024. godinu, plan i procjena ostvarenja za 2025. godinu i plan za 2026. godinu;
- 2) Odnos potrebnih i raspoloživih maksimalnih snaga;
- 3) Proizvodnja električne energije:
 - a) Proizvodnja hidroelektrana sa planom korišćenja akumulacija;
 - b) Proizvodnja vjetroelektrana;
 - c) Proizvodnja solarnih elektrana;
 - d) Proizvodnja termoelektrane;
- 4) Potrošnja električne energije:
 - a) Potrebe direktnih potrošača;
 - b) Potrebe distributivnih potrošača;
 - c) Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži;
 - d) Električna energija za balansiranje sistema i kapacitet za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
- 5) Prenos električne energije:
 - a) Tranzit električne energije;
- 6) Nabavka/realizacija nedostajućih/viška količina električne energije;
- 7) Plan održavanja i remonata elektroenergetskih objekata i postrojenja.

1) Planirani i ostvareni elementi elektroenergetskog bilansa za 2024. godinu, plan i procjena ostvarenja za 2025. godinu i plan za 2026. godinu

Planirani i ostvareni elementi elektroenergetskog bilansa za 2024. godinu, plan i procjena ostvarenja za 2025. godinu i plan za 2026. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Tabela 1: Planirani i ostvareni elementi bilansa za 2024. god, plan i procjena ostvarenje za 2025. i plan za 2026. god

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno*	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
1. Ukupna proizvodnja (1-4)	3.605,00	3.447,14	95,62	2.900,00	2.412,08	83,18	3.798
1. Hidroelektrane	1.857,00	1.755,78	94,55	1.872,88	1.525,00	81,43	1.846
2. Vjetroelektrane	326,00	292,00	89,57	326,00	311,00	95,40	455
3. Solarne elektrane	105,00	61,52	58,59	113,00	76,08	67,33	198
4. Termoelektrana	1.317,00	1.337,84	101,58	588,00	500,00	85,03	1.299
5. Potrebe (6-8)	3.118,53	3.302,75	105,91	3.244,25	3.292,13	101,48	3.400
6. Direktni kupci	54,33	43,32	79,73	48,17	40,19	83,43	46
7. Distributivni kupci	2.618,20	2.787,81	106,48	2.747,08	2.803,78	102,06	2.895
8. Gubici ukupno	446,00	471,62	105,74	449,00	448,16	99,81	458

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

U 2026. godini planirana je proizvodnja u iznosu od 3.798 GWh što je za 31% više od planirane, odnosno 57,5% više od projektovanog ostvarenja u 2025. godini. Planirana bruto potrošnja je 3.400 GWh što je za 4,8% više od plana, odnosno za 3,3% više od projektovanog ostvarenja, za 2025. godinu. Takođe, očekivana proizvodnja u 2025. godini će biti manja od ostvarene u 2024. godini za oko 30%, dok će potrebe za električnom energijom ostati na istom nivou kao u 2024. godini.

U Tabeli 2 dati su podaci o ukupnoj proizvodnji električne energije u Crnoj Gori, ukupnim potrebama kao i o saldu (proizvodnja/potrebe) sa odgovarajućim upoređenjem.

Tabela 2: Ukupna proizvodnja električne energije, potrebe i saldo (uvoz/izvoz)

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno*	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Proizvodnja u Crnoj Gori	3.605,00	3.446,60	95,61	2.899,88	2.411,00	83,14	3.798,00
Bruto potrošnja u Crnoj Gori	3.118,53	3.302,75	105,91	3.244,25	3.292,13	101,48	3.399,70
Saldo (Proizvodnja – Potrebe)	486,47	143,85		-344,37	-881,13		398,30

- navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Planirani **suficit**, razlika između proizvodnje i potrošnje, za 2026. godinu iznosi 398 GWh.

U 2024. godini ostvaren je suficit električne energije od oko 144 GWh, u 2025. godini se očekuje deficit od oko 880 GWh, najviše kao posljedica zastoja u proizvodnji iz Termoelektrane, usled obustave rada zbog ekološke rekonstrukcije.

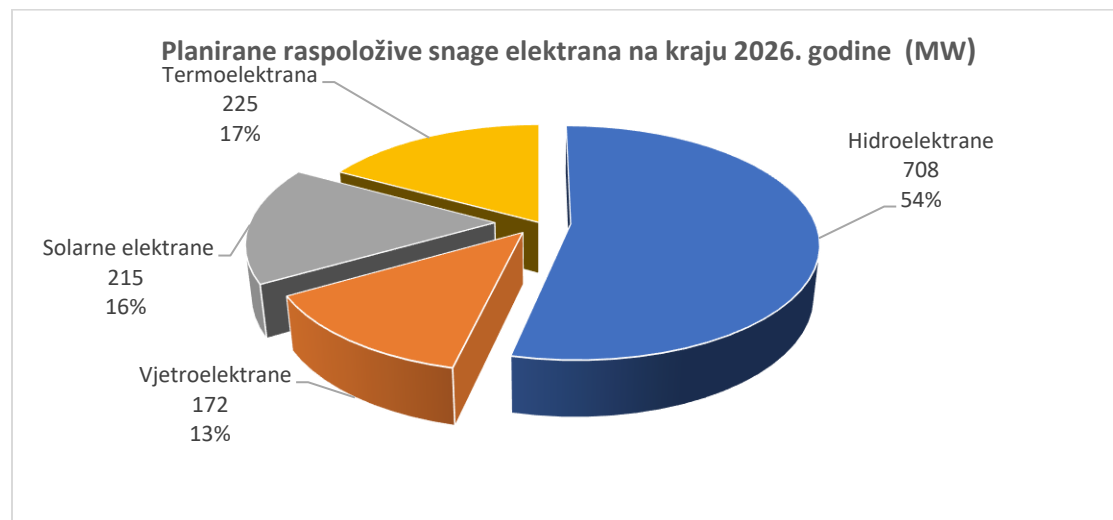
2) Odnos potrebnih i raspoloživih maksimalnih snaga

Instalisana snaga svih elektrana u Crnoj Gori na kraju 2025. godine, iznosi oko 1120 MW, i to: termoelektrana (TE) Pljevlja 225 MW, hidroelektrana (HE) Piva 342 MW, HE Perućica 307 MW, vjetroelektrane (VE) 118 MW, male hidroelektrane (mHE) oko 56 MW i solarne elektrane (SE) oko 72 MW.

U 2026. godini planirano je puštanje u rad VE Gvozd snage 54 MW. Takođe EPCG je planirala sukcesivno stavljanje u pogon komercijalnih solarnih elektrana čiji ukupni kapacitet na kraju godine bi iznosio oko 84 MW. Nastaviće se i realizacija projekta Solari 5000+ što će obezbijediti novu snagu, koja će uz već realizovane projekte Solari 3000+/500+ na kraju 2026. godine obezbijediti snagu od oko 105 MW. Pored navedenog u probnom radu i izgradnji nalazi se više komercijalnih solarnih elektrana privatnih investitora čija ukupna snaga do kraja 2026. godine bi iznosila oko 25 MW snage. Ukoliko se realizuju planirani projekti, značajno bi se povećala instalisana snaga solarnih elektrana koja bi na kraju 2026. godine trebalo da iznosi oko 215 MW. Realizacijom planiranih elektrana ukupna raspoloživa snaga svih elektrana na kraju 2026. godine trebalo bi da iznosi 1.320 MW.

Dijagram 1: Plan raspoloživih snaga elektrana u Crnoj Gori na kraju 2026.. godine

(MW)



U ukupnoj instaliranoj snazi koja će prema planu biti raspoloživa na kraju 2026. godine, hidroelektrane učestvuju sa 54%, termoelektrana sa 17%, vjetroelektrane sa 13% i solarne elektrane sa 16%.

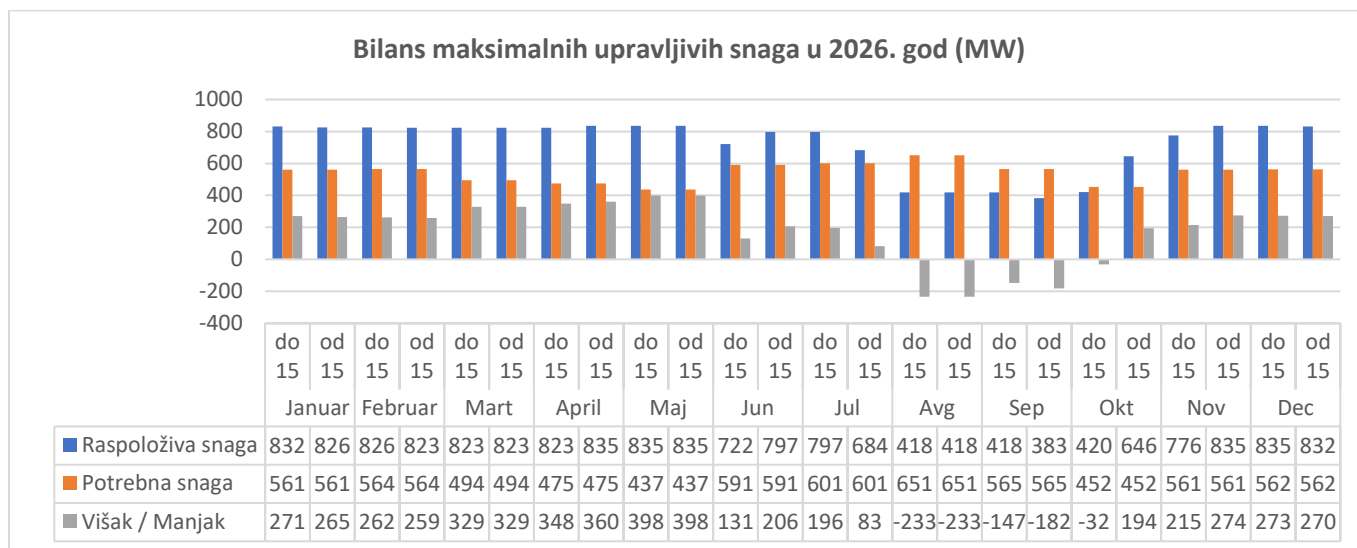
Instalisana snaga elektrana koje učestvuju u regulaciji sistema, odnosno pružanju pomoćnih usluga i usluga balansiranja, iznosi 874 MW, od čega snaga akumulacionih hidroelektrana (HE Perućica i HE Piva) iznosi 649 MW, a termoelektrane 225 MW.

Raspon raspoložive aktivne snage na pragu elektrana koje učestvuju u regulaciji sistema, zavisno od redovnih godišnjih remonta, u 2026. godini, kreće se od 383 MW (kraj septembra) do 835 MW (kraj aprila i maj mjesec).

Plan maksimalnih potrebnih snaga u 2026. godini za potrebe kupaca kreće se od 437 MW u maju do 651 MW u avgustu.

Raspoložive snage manje su od maksimalnih potrebnih snaga u periodu avgust, septembar i prva polovina oktobra, u ostalom dijelu godine raspoložive snage zadovoljavaju maksimalne potrebe.

Dijagram 2: Bilans raspoloživih i potrebnih snaga koje učestvuju u regulaciji sistema za 2026. godinu



3) Proizvodnja električne energije

Planiranje proizvodnje u hidroelektranama EPCG prema dostavljenim podacima urađeno je na osnovu važećih hidroloških podloga i planova remonta koje dostavljaju odgovarajuće službe elektrana.

Planirana proizvodnja TE "Pljevlja" je urađena na osnovu planiranog termina uklapanja novih postrojenja nakon ekološke rekonstrukcije TE Pljevlja, u skladu sa potrebama konzuma kao i sa optimizacijom korišćenja mogućnosti portfolija sa kretanjem cijena električne energije na tržištu.

Planirana proizvodnja iz mHE, VE i SE je urađena na osnovu podataka dostavljenih od strane vlasnika ovih elektrana.

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2026. godini, na pragu elektrana planirana je u iznosu od **3.798 GWh**, što je za oko 57,6% više od procjene ostvarenja u 2025. godini. Osnovni razlog povećanja proizvodnje je vraćanje u pogon Termoelektrane nakon ekološke rekonstrukcije i planiranog značajnog povećanja proizvodnje električne energije iz solarnih izvora.

Pregled planirane i ostvarene proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po tipu elektrana za 2024. godinu, plan i procjena ostvarenje za 2025. godinu, kao i plan za 2026. godinu uz adekvatna upoređenja, dati su u Tabeli 3.

Tabela 3: Proizvodnja električne energije za 2024. i 2025. god. i plan za 2026. god

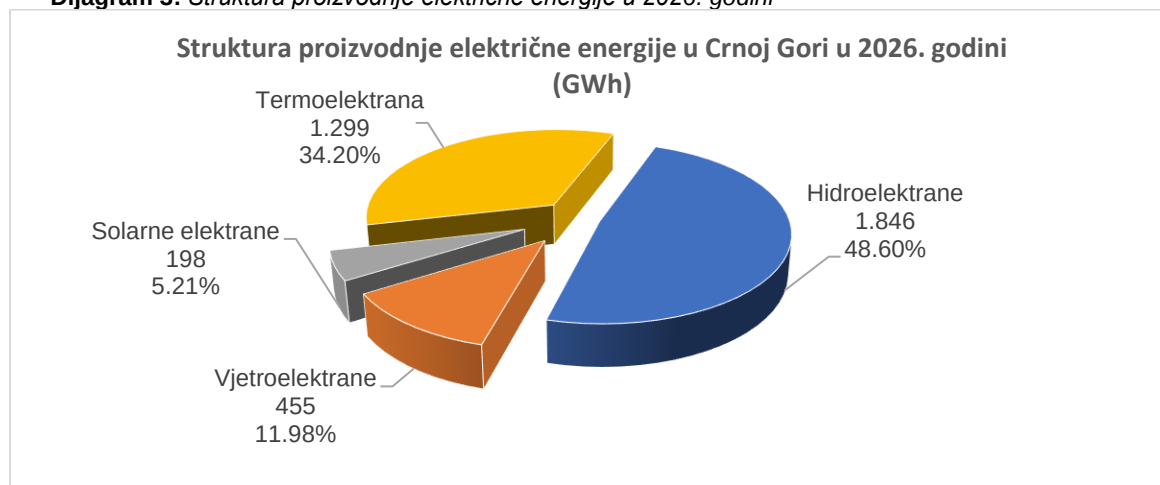
ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
1. Ukupna proizvodnja	3.605,00	3.446,60	95,61	2.899,88	2.411,00	83,14	3.798,00
Hidroelektrane	1.857,00	1.755,78	94,55	1.872,88	1.525,00	81,43	1.846,00
- HE Perućica	920,00	854,94	92,93	950,00	790,00	83,16	920,00
- HE Piva	750,00	746,00	99,47	750,00	569,00	75,87	750,00
- Male HE	187,00	154,84	82,80	172,88	166,00	96,02	176,00
Vjetroelektrane	326,00	291,46	89,40	326,00	310,00	95,09	455,00
Solarne elektrane	105,00	61,52	58,59	113,00	76,00	67,26	198,00
Termoelektrana	1.317,00	1.337,84	101,58	588,00	500,00	85,03	1.299,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, uvećani za plan za realizacije za period oktobar/ decembar

Procijenjena ostvarene proizvodnje električne energije u 2025. godini će biti manja za oko 30% od ostvarene u 2024. godini. Osnovni razlog za to je zastoj u proizvodnji Termoelektrane i lošije hidrološke prilike u odnosu na 2024. godinu. Očekivana proizvodnja iz hidroelektrana je manja oko 19% u odnosu na plan, vjetroelektrane su ostvarile nižu proizvodnju oko 5% u odnosu na plan a solarne elektrane su ostvarile realizaciju plana u iznosu od oko 67%.

Struktura planirane proizvodnje u 2026. godini po tipovima elektrana izražena u procentima prikazana je na Dijagramu 3.

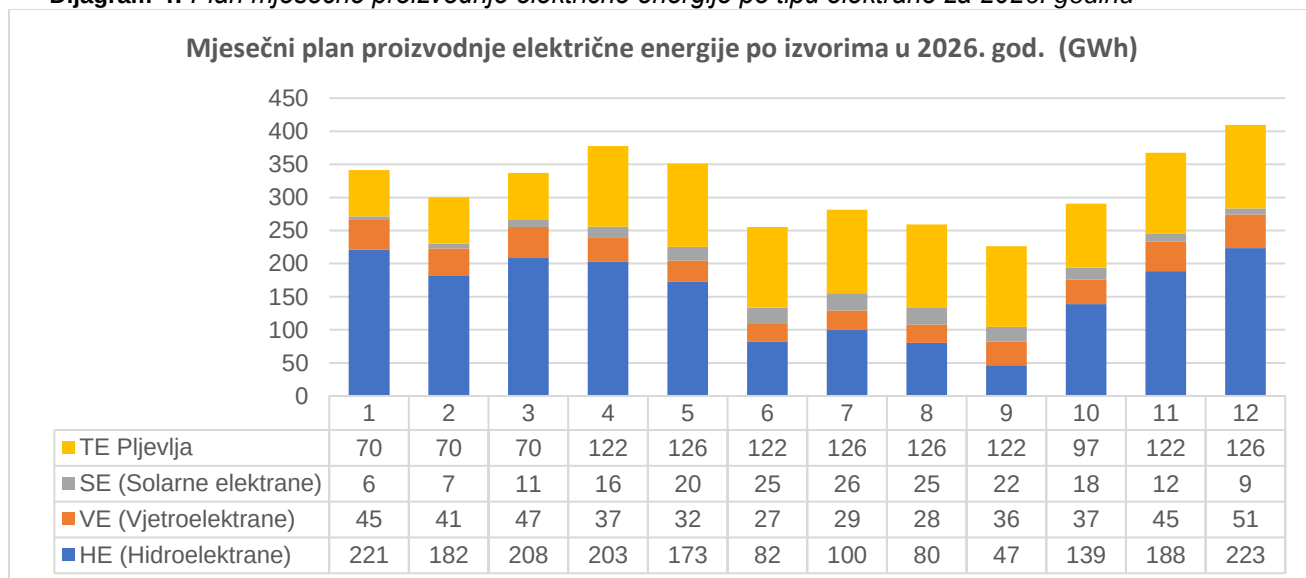
Dijagram 3: Struktura proizvodnje električne energije u 2026. godini



U 2026. godini, se planira osjetna promjena u strukturi po izvorima proizvodnje električne energije, osnovni razlog je značajno povećanje proizvodnje iz vjetroelektrana i solarnih elektrana. Planirano je da se u ukupnoj planiranoj proizvodnji 49% električne energije proizvede iz hidroelektrana, 34% iz termoelektrane, 12% iz vjetroelektrana i 5% iz solarnih elektrana.

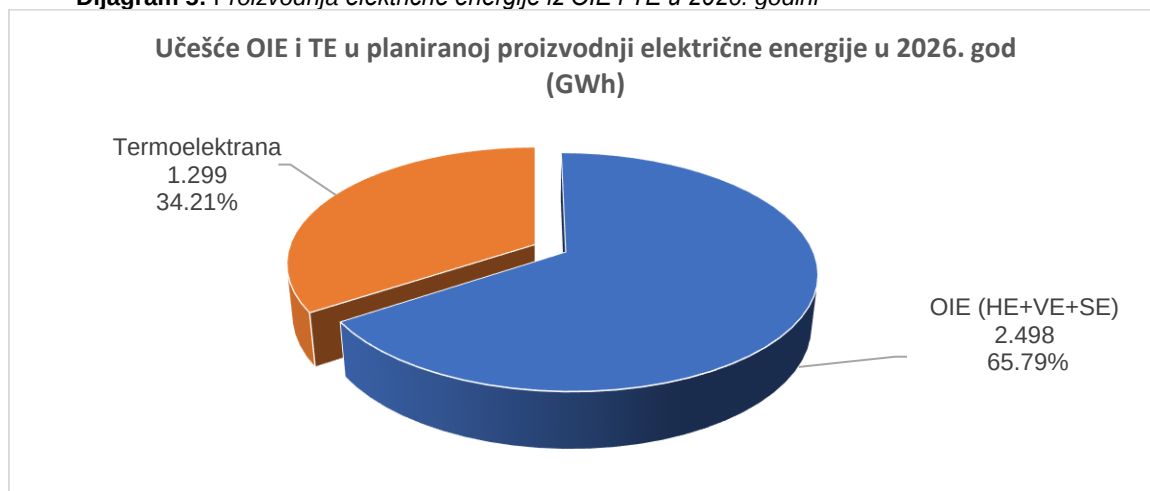
Plan mjesečne proizvodnje električne energije tokom 2026. godine po tipovima elektrana prikazan je u narednom dijagramu.

Dijagram 4: Plan mjesečne proizvodnje električne energije po tipu elektrane za 2026. godinu



Proizvodnja električne energije iz obnovljivih izvora energije (OIE), koju čine hidroelektrane, vjetroelektrane i solarne elektrane, planirana je u iznosu od 2.372 GWh ili 66%, a iz termoelektrane 1.299 GWh ili 34% ukupne planirane proizvodnje električne energije.

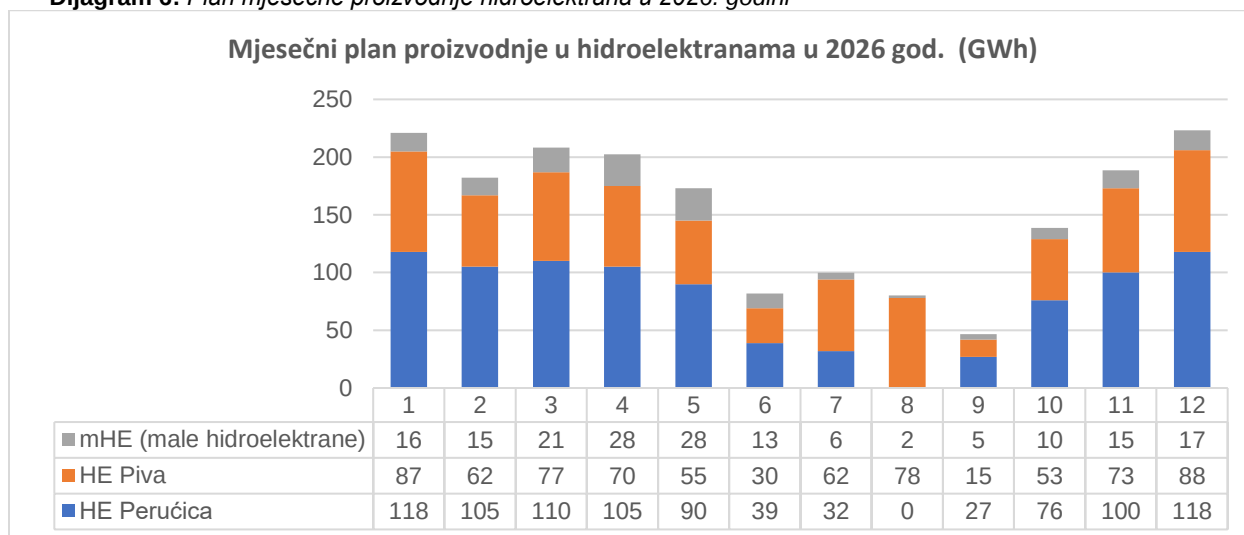
Dijagram 5: Proizvodnja električne energije iz OIE i TE u 2026. godini



a) Proizvodnja hidroelektrana sa planom korišćenja akumulacija

Planirana proizvodnja električne energije iz hidroelektrana za 2026. godinu je 1.846 GWh što je na nivou plana, odnosno za oko 20% više od procijenjene proizvodnje koja će se ostvariti tokom 2025. godine.

Dijagram 6: Plan mjesečne proizvodnje hidroelektrana u 2026. godini



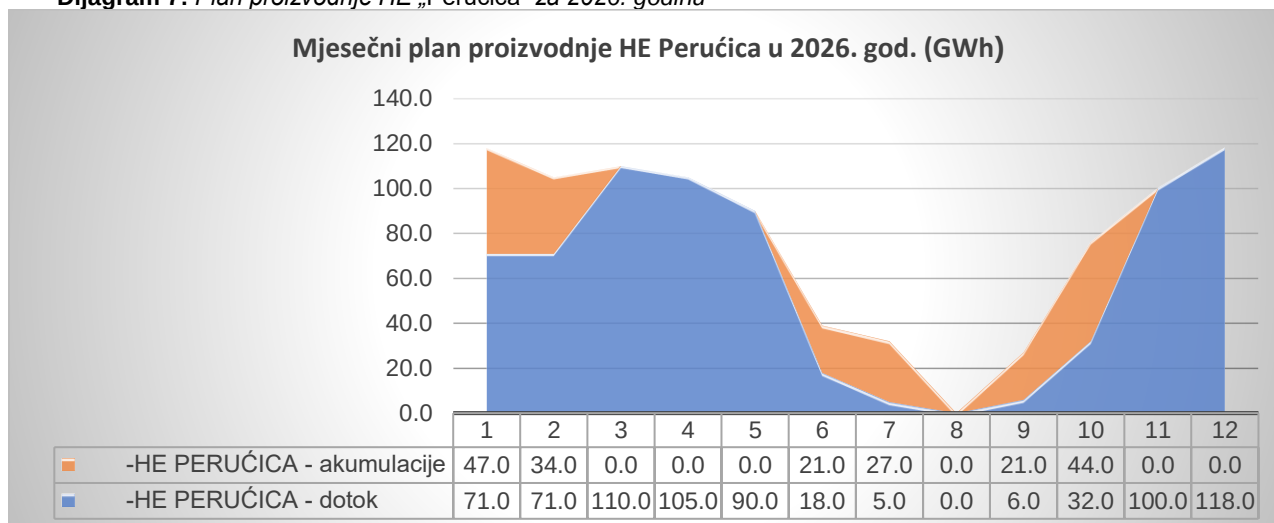
HE "Perućica"

Proizvodnja električne energije na pragu elektrane za 2026. godinu planirana je na 920 GWh, što je za oko 16% više od procjene ostvarenja u 2025. godini.

U 2024. godini ostvarena proizvodnja je manja za oko 7% u odnosu na plan proizvodnje, dok je procjena proizvodnje za 2025. godinu manja za oko 17% od planirane.

Plan proizvodnje HE "Perućica" za 2026. godinu iz dotoka je 726 GWh, a iz akumulacija 194 GWh. Grafički prikaz plana proizvodnje na mjesečnom nivou prikazan je na Dijagramu 7.

Dijagram 7: Plan proizvodnje HE „Perućica“ za 2026. godinu



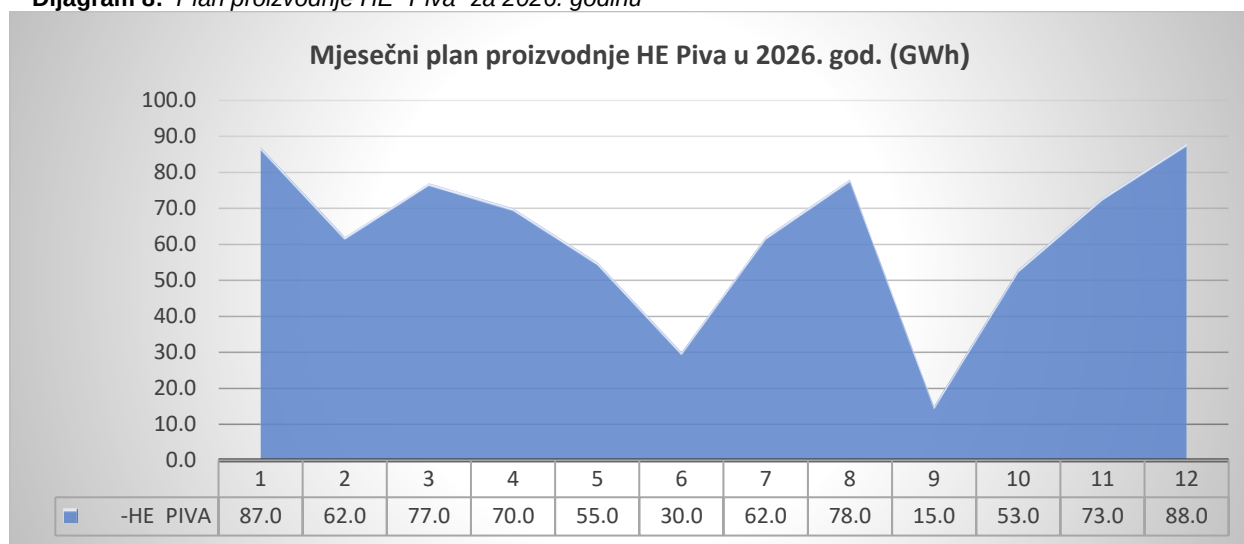
HE “Piva”

Proizvodnja električne energije na pragu elektrane u 2026. godini je planirana na 750 GWh, što je oko 32% više od procjene ostvarenja za 2025. godinu.

U 2024. godini ostvarena proizvodnja električne energije je na nivou planirane proizvodnje za tu godinu, dok je procjena da će u 2025. godini biti manja za oko 24% u odnosu na plan.

Plan proizvodnje HE "Piva" po mjesecima za 2026. godinu prikazan je na Dijagramu 8.

Dijagram 8: Plan proizvodnje HE "Piva" za 2026. godinu



Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana

Plan korišćenja akumulacija HE „Perućica“ i HE „Piva“, rađen je na osnovu višegodišnjeg ostvarenog dotoka u akumulacije, uzimajući u obzir i gubitke vode pri visokim kotama, režim pražnjenja jezera u kritičnim periodima, potrebe sistema i uravnoteženje mjesečnih bilansa, kao i kretanje cijena električne energije na tržištu.

Plan korišćenja akumulacija dat je u Tabeli 4.

Tabela 4: Plan korišćenja akumulacija u 2026. godini

PERUĆICA (max 190 GWh)	Jan.	Febr.	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avg.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Ukupno
- akumulacije na početku mjeseca	150	103	72	137	170	188	161	125	119	95	46	80	
- dotok u akumulacije		3		33	18						34	70	223
- proizvodnja iz akumulacija	47	34	0	0	0	21	27	0	21	44	0	0	194
- gubici u akumulacijama (curenje i isparavanje)						6	9	6	3	5			29
- proizvodnja iz dotoka	71	71	110	105	90	18	5	0	6	32	100	118	726
- ukupna proizvodnja	118	105	110	105	90	39	32	0	27	76	100	118	920
- akumulacije na kraju mjeseca	103	72	137	170	188	161	125	119	95	46	80	150	
PIVA (max 270 GWh)													
- akumulacija na početku mjeseca	130	119	116	115	166	228	269	226	162	168	150	149	
- dotok u akumulaciju	76	59	76	121	117	71	19	14	21	35	72	69	750
- proizvodnja	87	62	77	70	55	30	62	78	15	53	73	88	750
- akumulacija na kraju mjeseca	119	116	115	166	228	269	226	162	168	150	149	130	

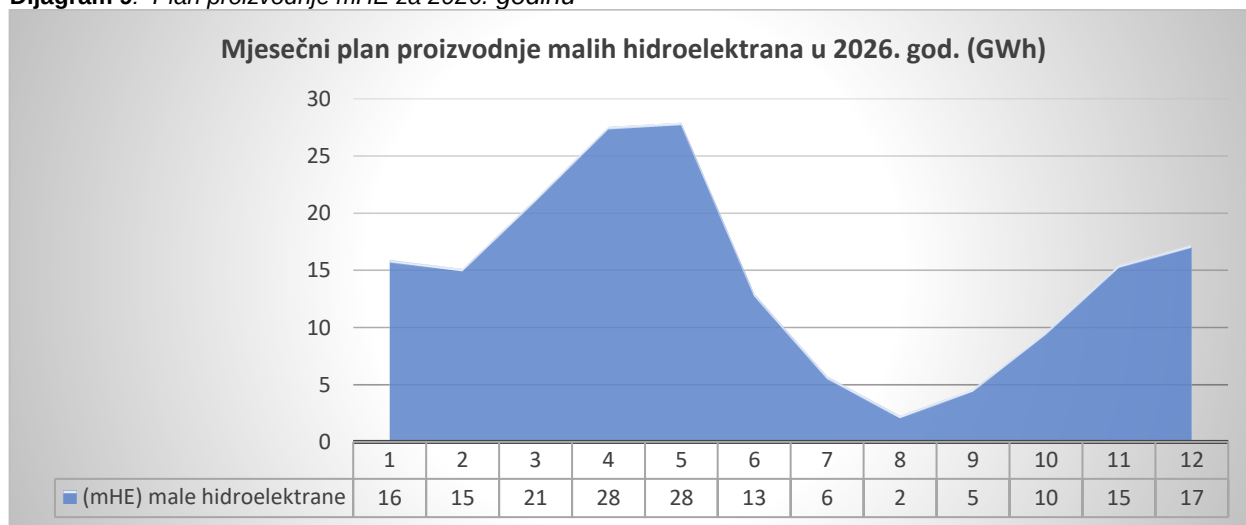
Male hidroelektrane

Ukupna planirana proizvodnja električne energije u mHE tokom 2026. godine, predstavlja sumu svih planova proizvodnje električne energije koji su dostavljeni resornom ministarstvu od strane koncesionara, i iznosi 176 GWh, što je za oko 1,8% više od planirane proizvodnje u 2025. godini, a za 6,1% više od procijenjene ostvarene proizvodnje za 2025. godinu. Ukupan broj mHE koje su u vlasništvu koncesionara, EPCG (četiri koje su u funkciji) i u vlasništvu „Zeta Energy“ DOO Danilovgrad (mHE „Glava Zete“ i mHE „Slap Zete“), a koje će raditi ili planiraju početak rada u 2026. godini je 41.

Procijenjena proizvodnja električne energije iz mHE za 2025. godinu manja je za oko 4% u odnosu na planiranu, a za oko 7% veća u odnosu na ostvarenu proizvodnju u 2024. godini.

Plan proizvodnje mHE na mjesečnom nivou za 2026. godinu prikazan je na Dijagramu 9.

Dijagram 9: Plan proizvodnje mHE za 2026. godinu



b) Proizvodnja vjetroelektrana

Planirana proizvodnja električne energije iz vjetroelektrana za 2026. godinu je 454 GWh što je 46% više u odnosu na procijenjenu proizvodnju za 2025. godinu. Povećanje proizvodnje je planirano zbog puštanja u rad nove vjetroelektrane Gvozd snage 54 MW koja će biti u vlasništvu EPCG.

VE Krnovo, instalisane snage 72 MW, prema planu za 2026. godinu treba da proizvede 201 GWh, što je za 10,5% više od procjene ostvarenja u 2025. godini. Proizvodnja u 2025. godini će biti veća za oko 5,2% od ostvarene u 2024. godini.

Proizvodnja VE Možura, instalisane snage od 46 MW, u 2026. godini planirana je u iznosu od 127 GWh što je za 1,55% manje od procjene ostvarenja za 2025. godinu. Proizvodnja u 2025. godini će biti veća od ostvarene u 2024. godini.

Podaci o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije iz vjetroelektrana za 2024. i 2025. godinu sa odgovarajućim upoređenjem, kao i plan za 2026. godinu, dati su u Tabeli 5.

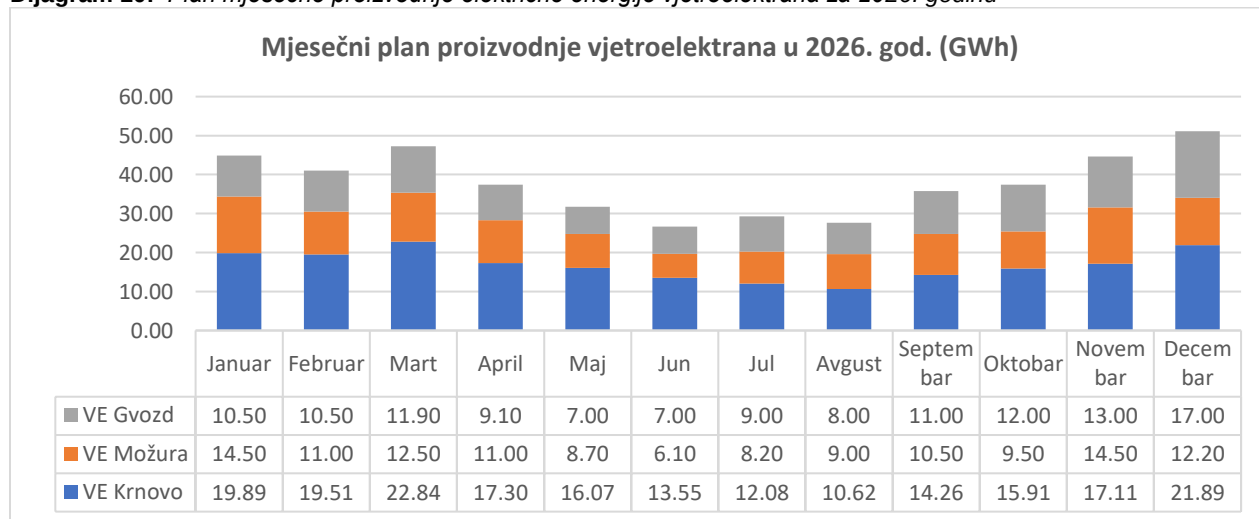
Tabela 5: Planirana i ostvarena proizvodnja električne energije iz vjetroelektrana za 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Vjetroelektrana Krnovo	201,00	173,00	86,07	201,00	182,00	90,55	201,00
Vjetroelektrana Možura	125,00	119,00	95,20	125,00	129,00	103,20	127,00
Vjetroelektrana Gvozd	0,00	0,00		0,00	0,00		126,00
UKUPNO	326,00	292,00	89,57	326,00	311,00	95,40	454,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, uvećani za plan za realizacije za period oktobar/ decembar

Plan mjesečne proizvodnje električne energije vjetroelektrana za 2026. godinu prikazana je na Dijagramu 10.

Dijagram 10: Plan mjesečne proizvodnje električne energije vjetroelektrana za 2026. godinu



c) Proizvodnja solarnih elektrana

Planirana proizvodnja električne energije iz solarnih elektrana za 2026. godinu iznosi oko 198 GWh. Planirana proizvodnja predstavlja višestruki rast u odnosu na prethodni period, a bazira se na završetku projekata kupci-proizvođači, solar 3000+,500+ i 5000+ ukupne snage preko 100 MW, planiranog stavljanja u pogon više elektrana od strane EPCG na lokalitetima Kapino Polje, Željezara, brana Vrtac i brana Slano ukupne snage oko 84 MW i više komercijalnih elektrana u privatnom vlasništvu-Distributivne SE koje će sa već postojećim elektranama imati snagu oko 30 MW. Solarne elektrane će raspolagati ukupnom snagom oko 215 MW.

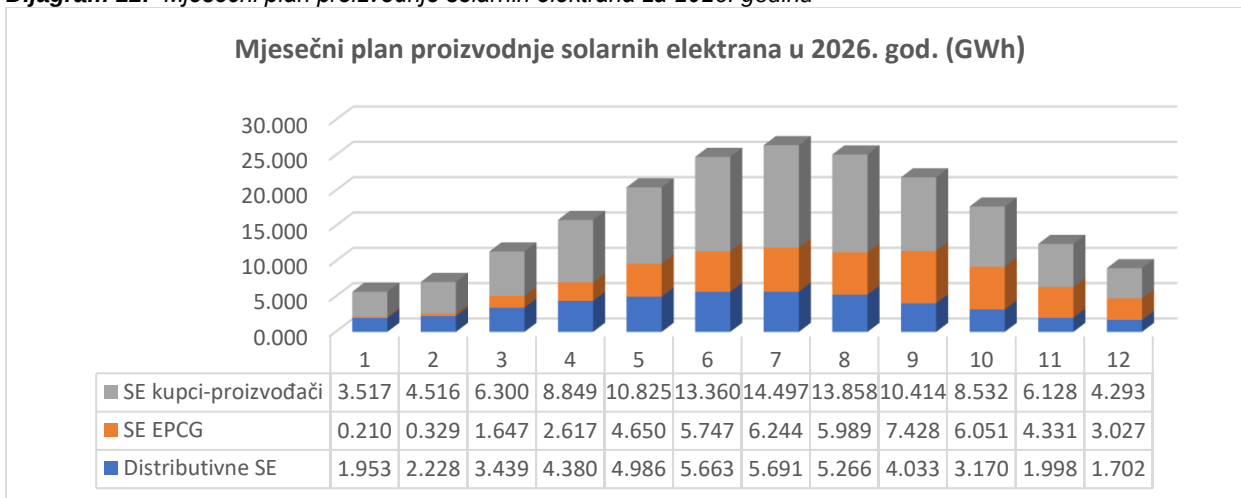
Procjena je da će solarne elektrane u 2025. godini proizvesti oko 67% od planirane proizvodnje, a 13,6% više od ostvarene proizvodnje u 2024. godini.

Tabela 6: Planirana proizvodnja solarnih elektrana i ostvarenje za 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Solarne elektrane	105,00	61,52	58,59	113,00	76,08	67,33	198,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, uvećani za plan za realizacije za period oktobar/ decembar

Dijagram 11: Mjesečni plan proizvodnje solarnih elektrana za 2026. godinu



d) Proizvodnja Termoelektrane Pljevlja

Proizvodnja električne energije TE "Pljevlja" za 2026. godinu planirana je na iznos od 1.299 GWh. Planirana proizvodnja je nakon ekološke rekonstrukcije veća u odnosu na očekivanu ostvarenu u 2025. godini za 160%. Dok je u odnosu na ostvarenu u 2024. godini manja za oko 3%.

Podaci o planiranoj i ostvarenoj proizvodnji električne energije iz termoelektrane za 2024. i 2025. godinu sa odgovarajućim upoređenjem i plan za 2026. godinu, dati su u Tabeli 7.

Tabela 7: Planirana proizvodnja Termoelektrane i ostvarenja za 2024. i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Termoelektrana	1.317,00	1.337,84	101,58	588,00	500,00	85,03	1.299,00

*-navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Nakon ekološke rekonstrukcije Termoelektrane i njenog ponovnog uključenja u sistem za prvi kvartal je planirano uklapanje novih postrojenja i nešto niža proizvodnja nakon čega se očekuje njen rad u punom kapacitetu, planirana mjesečna proizvodnja je prikazana na sledećem dijagramu.

Dijagram 12: Plan proizvodnje TE "Pljevlja" u 2026. godini po mjesecima

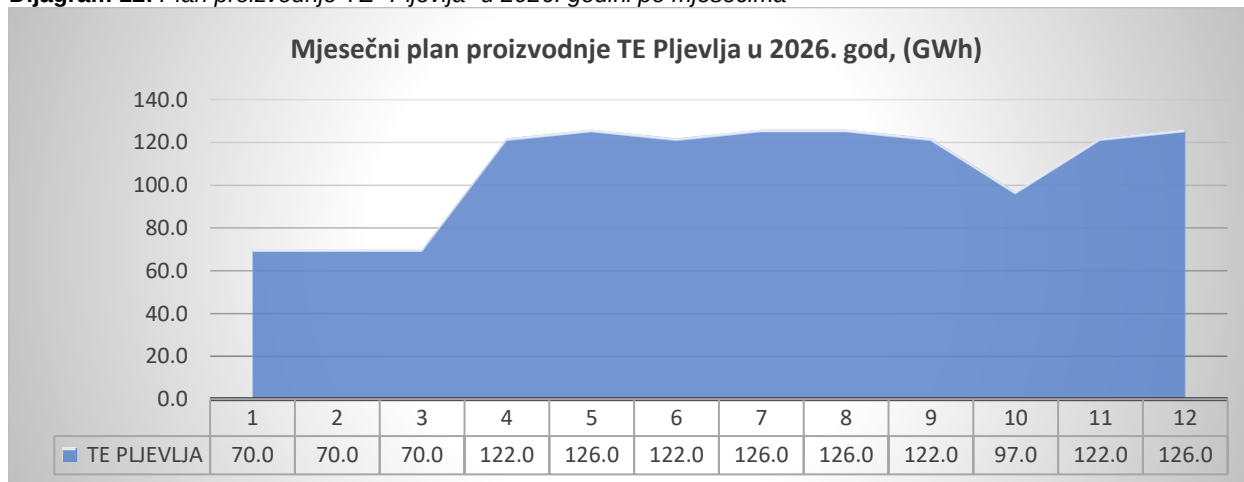


Tabela 8: Plan dopreme i potrošnje uglja iz Rudnika uglja Pljevlja u 2026. godini kilotone (kt)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
- Deponija na početku mjeseca (kt)	30	30	30	30	40	35	40	35	30	30	30	30	
- Mjesečna doprema (kt)	75	75	75	150	150	150	150	150	150	115	150	155	1545
- Mjesečne potrebe (kt)	75	75	75	140	155	145	155	155	150	115	150	155	1545
- Deponija na kraju mjeseca (kt)	30	30	30	40	35	40	35	30	30	30	30	30	

Na osnovu planiranog rada Termoelektrane za 2026. godinu planirane su potrebne količine mazuta u iznosu od 600 tona. Mjesečne vrijednosti potreba prikazani su u Tabeli 9.

Tabela 9: Plan potrošnje mazuta u 2026. godini

Tabela 9: Plan potrošnje mazuta u 2026. godini												tona(t)	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
- Mjesečne potrebe (t)	0	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	600

Za ostvarivanje zacrtanog plana proizvodnje električne energije u 2026. godini, termoelektrana je planirala sopstvenu potrošnju iz mreže u količini od 7,85 GWh.

4) Potrošnja električne energije

Planirana bruto potrošnja električne energije u Crnoj Gori za 2026. godini iznosi oko 3.400 GWh, oko 3% više u odnosu na procjenu ostvarenja potrošnje u 2025. godini, odnosno 2,6% više od ostvarene bruto potrošnje iz 2024. godine.

Detaljan pregled planirane i ostvarene potrošnje električne energije za 2024. i 2025. godinu, plan potrošnje za 2026. godinu, sa odgovarajućim upoređenjem, prikazan je u Tabeli 10.

Tabela 10. Pregled planirane i ostvarene potrošnje električne energije za 2024 i 2025. godinu, plan potrošnje za 2026. godinu

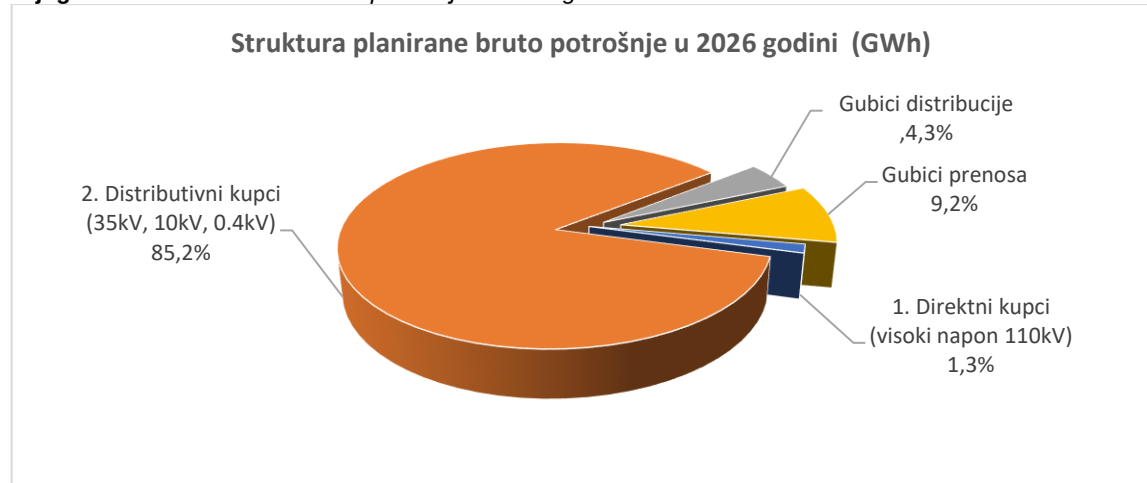
ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
1. Direktni kupci (visoki napon 110kV)	54,33	43,32	79,73	48,17	40,19	83,43	46,29
Uniprom Kap/ ZDS	18,86	13,17	69,83	12,70	10,28		10,40
EPCG Željezara Nikšić	4,52	2,67	59,07	4,52	3,40	75,22	4,75
Željeznica CG	12,45	9,37	75,26	12,45	10,28	82,57	12,45
TE Pljevlja sopstvena potrošnja	7,85	7,47	95,16	7,85	6,13	78,09	8,23
Monteput	8,04	8,12	101,00	8,04	8,04	100,00	7,85
Ostali direktni potrošači	2,61	2,52	96,55	2,61	2,06	78,93	2,61
2. Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	2.618,20	2.787,81	106,48	2.747,08	2.803,78	102,06	2.895,27
na naponskom nivou 35	108,18	109,59	101,31	111,26	113,48	101,99	115,07
na naponskom nivou 10 kV	392,41	418,80	106,73	408,78	421,01	102,99	419,12
domaćinstva 0,4 kV	1.448,42	1.529,30	105,58	1.486,91	1.524,19	102,51	1.576,41
ostali na naponskom nivou 0.4 kV	637,05	670,65	105,28	660,76	679,72	102,87	703,35
kupci proizvođači 10Kv+0,4kV (potr. iz sopst. proiz. + preuzeto iz sistema)	32,15	59,47	184,97	79,36	65,38	82,38	81,31
3. Gubici ukupno	446,00	471,62	105,74	449,00	448,16	99,81	458,14
Gubici distribucije	295,00	328,39	111,32	300,00	311,24	103,75	145,64
Gubici prenosa	151,00	143,23	94,85	149,00	136,92	91,89	312,49
Ukupno (1+2+3)	3.118,53	3.302,75	105,91	3.244,25	3.292,13	101,48	3.399,70

*-navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Planiranje potrošnje direktnih potrošača na 110 kV (Uniprom ZDS/KAP, Toščelik Nikšić, Željeznička infrastruktura Crne Gore – ŽICG, Monteput, sopstvena potrošnja TE Pljevlja i ostali) vrši se na osnovu planova koje dostavljaju sami potrošači, a za distributivnu potrošnju prema trendu kretanja ostvarenom u proteklom periodu i projekciji za narednu godinu, uz plan gubitaka na distributivnoj mreži. Plan gubitaka na prenosnoj mreži dobijen je od CGES-a.

U ukupnoj bruto potrošnji za 2026. godinu najviše participiraju distributivni kupci sa oko 85% učešća, direktni kupci učestvuju sa oko 1,5%, a ukupni gubici čine oko 13,5% ukupne bruto potrošnje.

Dijagram 13: Planirana struktura potrošnje u 2026. godini



Ukupna planirana potrošnja električne energije na mjesečnom nivou za 2026. godinu data je u Tabeli 11.

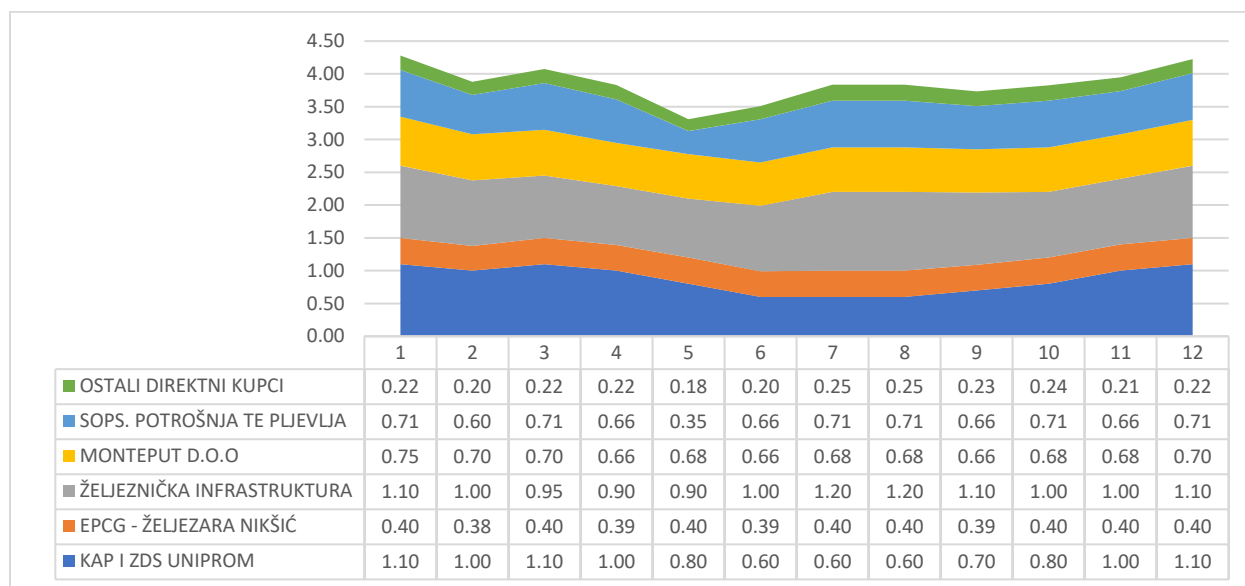
Tabela 11: Planirana potrošnja električne energije na mjesečnom nivou u 2026. godini

GWh	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Avg	Sep	Okt	Nov	Dec	Ukupno
Direktni kupci (visoki napon 110kV)	4,28	3,88	4,08	3,83	3,31	3,51	3,84	3,84	3,74	3,83	3,95	4,23	46,29
Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV)	274,94	253,39	246,51	216,49	197,03	233,02	279,80	280,60	199,87	195,19	236,52	281,91	2.895,27
Gubici distribucije	34,35	30,78	28,48	21,82	18,26	22,20	28,10	27,75	16,73	18,69	29,60	35,74	312,49
Gubici prenosa	14,10	12,35	13,52	10,95	11,05	10,26	11,64	12,23	10,41	12,22	12,91	14,02	145,64
Ukupno	327,67	300,40	292,58	253,10	229,64	268,98	323,37	324,41	230,74	229,92	282,98	335,90	3.399,70

a) Potrebe direktnih potrošača

Prema iskazanim potrebama, ukupna potrošnja električne energije direktnih potrošača za 2026. godinu planirana je u iznosu od 46,29 GWh, što čini svega 1,5% od bruto iskazanih potreba. Procijenjena potrošnja u 2025. godini je manja za oko 21% od planirane dok je u odnosu na ostvarenu u 2024. godini niža za oko 8%.

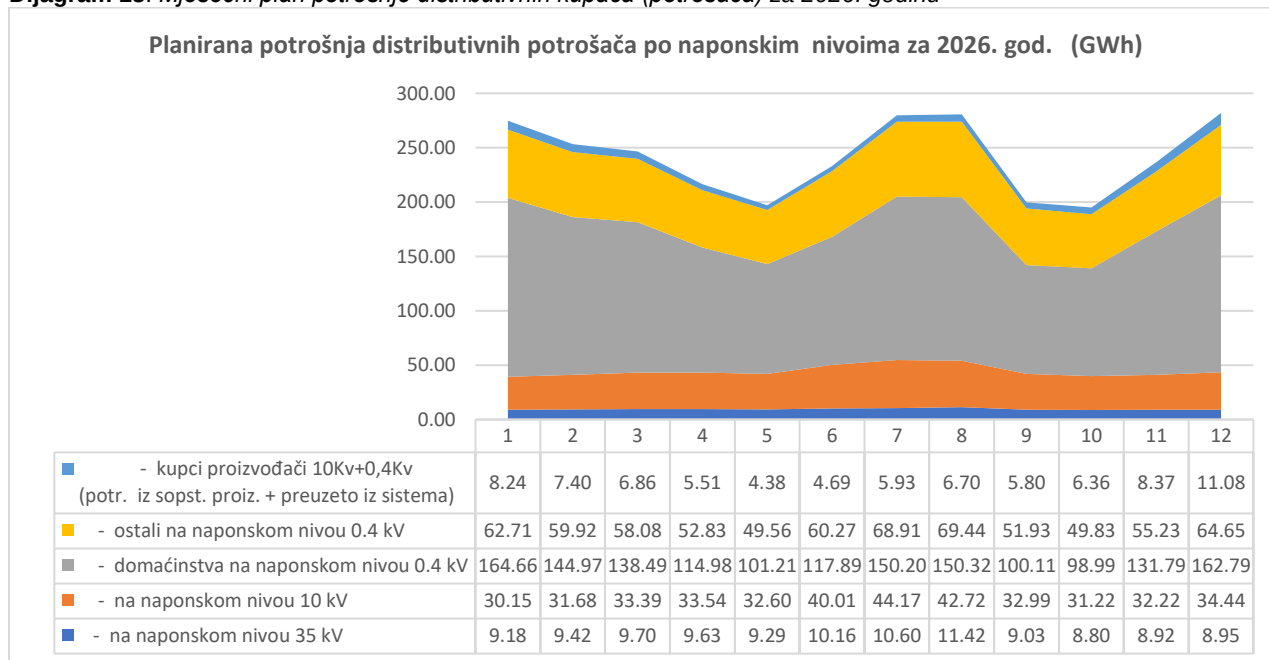
Dijagram 14: Mjesečni plan potrošnje direktnih kupaca za 2026. godinu



b) Potrebe distributivnih potrošača

Planirana potrošnja distributivnih potrošača za 2026. godinu je 2.895 GWh, što je za 3,3% više u odnosu na procijenjeno ostvarenje u 2025. godini. U 2025. godini procjena distributivne potrošnje je veća za 2,1% u odnosu na planiranu.

Dijagram 15: Mjesečni plan potrošnje distributivnih kupaca (potrošača) za 2026. godinu



c) Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

Gubici električne energije su pojava koja nastaje prilikom prenosa i distribucije električne energije do krajnjih potrošača. Gubici se najčešće definišu kao razlika energije koja uđe u sistem i energije koja izađe iz sistema. Ukupni gubici su zbir gubitaka u prenosnoj i distributivnoj mreži.

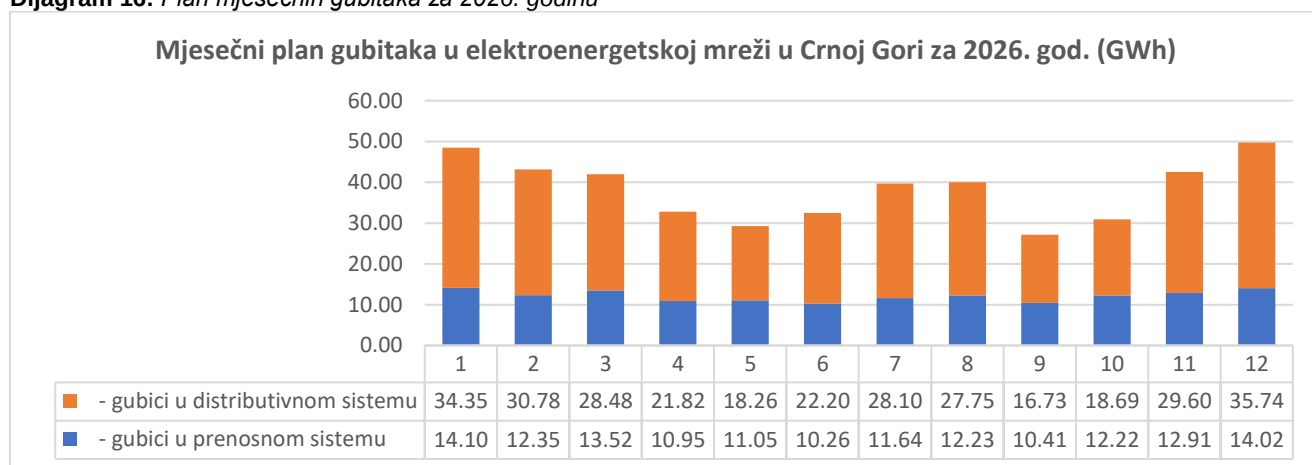
Ukupni gubici električne energije za 2026. godinu planirani su u iznosu od 458 GWh što je za 2,3% više u odnosu na procjenu ostvarenja za 2025. godinu. U 2025. godini procijenjeni ukupni gubici će biti na nivou planiranih, a za 4,8% manji u odnosu na 2024. godinu.

Tabela 12: Planirani i ostvareni gubici u mreži za 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu izraženi u GWh

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Gubici ukupno	446,00	471,62	105,74	447,00	448,00	100,22	458,00
Gubici distribucije	295,00	328,39	111,32	300,00	311,00	103,67	312,00
Gubici prenosa	151,00	143,23	94,85	147,00	137,00	93,20	146,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/ decembar

Dijagram 16: Plan mjesečnih gubitaka za 2026. godinu



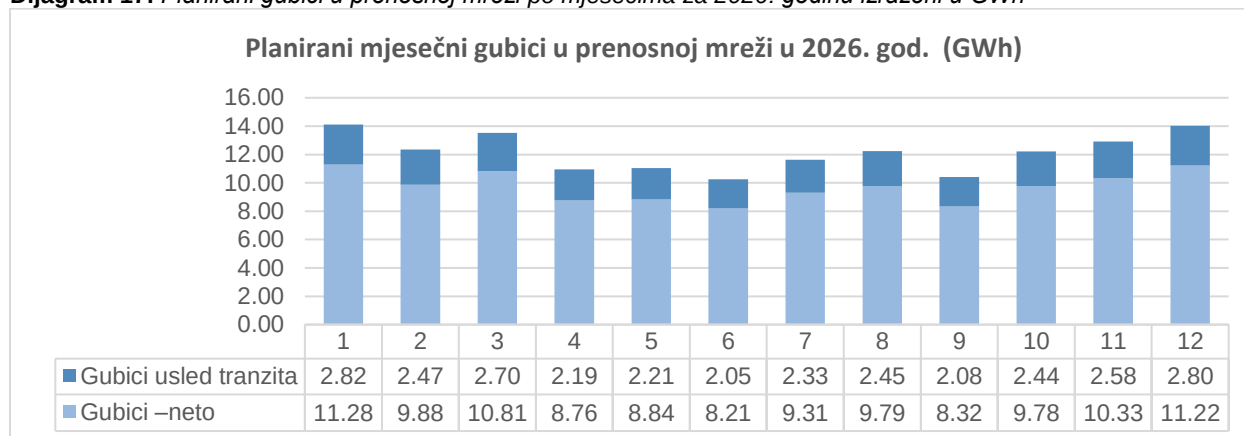
Gubici u prenosnoj mreži

Gubici u prenosnoj mreži za 2026. godinu planirani su u iznosu od 146 GWh što je za 6,6% više od procijenjenog ostvarenja u 2025. godini. Procijenjeni gubici za 2025. godinu su 6,8% manji u odnosu na planirane, a za 4,3% manji od ostvarenih u 2024. godini.

Ukupan planirani gubitak u prenosnoj mreži sastoji se od neto gubitaka koji nastaju u prenosu za domaću potrošnju i gubitaka koji nastaju usled tranzita električne energije kroz Crnu Goru. Ako posmatramo ukupne planirane gubitke u prenosnoj mreži za 2026. godinu njihovo učešće u bruto potrošnji je oko 4,3%. Kada govorimo o gubicima koji se stvaraju u elektro prenosnom sistemu kroz prenos električne energije za domaću potrošnju oni iznose 116,51 GWh, a njihovo učešće u bruto potrošnji je 3,5%, preostali dio od 29,13 GWh ili oko 1% bruto potrošnje odnosi se na gubitke usljed tranzita električne energije.

Važno je napomenuti da je nabavka ukupne potrebne količine energije za pokrivanje gubitaka u prenosu, obaveza CGES-a, pri čemu finansijski iznos za gubitke tranzita ne opterećuje domaće potrošače-kupce već se pokriva na osnovu Međunarodnog ugovora – ICT mehanizam.

Dijagram 17: Planirani gubici u prenosnoj mreži po mjesecima za 2026. godinu izraženi u GWh

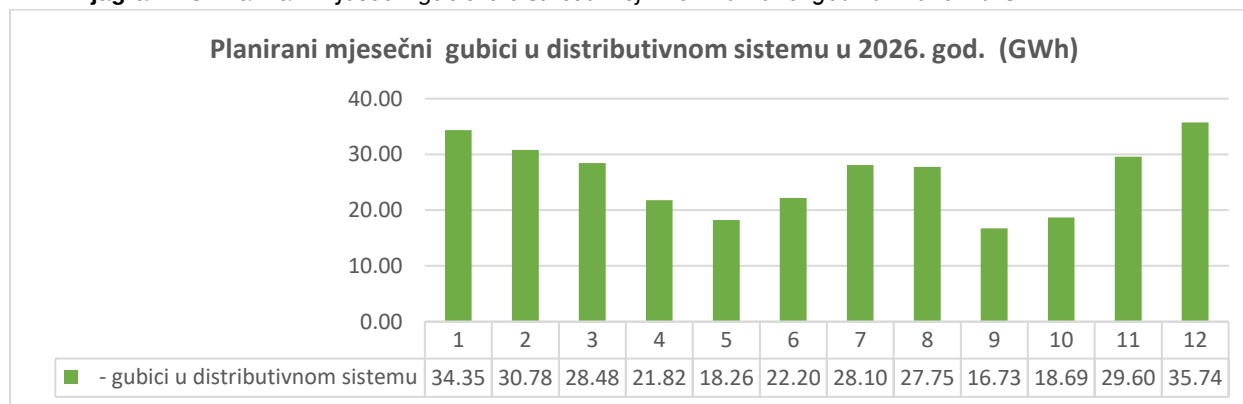


Gubici u distributivnoj mreži

Gubici u distributivnoj mreži za 2026. godinu planirani su u iznosu od 312 GWh, što je na nivou procijenjenog ostvarenja u 2025. godini. U 2025. godini procijenjeni distributivni gubici će biti za 3,66% veći od planiranih, a za 5,18% veći od ostvarenih u 2024. godini.

Učešće distributivnih gubitaka u odnosu na bruto potrošnju, je u 2024. godini iznosilo 9,93%, za 2025. godinu se procjenjuje na 9,45%, a za 2026. godinu se planira na 9,18%.

Dijagram 18: Planirani mjesečni gubici u distributivnoj mreži za 2026. godinu izraženi u GWh



d) Električna energija za balansiranje sistema i kapacitet za obezbjeđenje pomoćnih usluga

Regulaciju snage i frekvencije u elektroenergetskom sistemu Crne Gore obavlja CGES i to na nivou kontrolne oblasti Crna Gora, kao dijelu sinhronne zone Kontinentalna Evropa. Ovaj proces obavlja se u skladu sa nacionalnim propisima i odredbama Okvirnog sporazuma o radu sinhronne zone (SAFA), zaključenim između svih operatora prenosnih sistema, koji upravljaju prenosnim mrežama na području kontinentalne Evrope.

CGES, imao licence za obavljanje djelatnosti prenosa električne energije, je u obavezi da shodno

Zakonu o energetici vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu. Metodologijom za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema definiše se način utvrđivanja cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

Rezerva sistema u snazi

Regulaciju snage i frekvencije u elektroenergetskom sistemu Crne Gore obavlja CGES i to na nivou kontrolne oblasti Crna Gora, kao dijelu sinhronne zone Kontinentalna Evropa. Ovaj proces obavlja se u skladu sa nacionalnim propisima i odredbama Okvirnog sporazuma o radu sinhronne zone (SAFA), zaključenim između svih operatora prenosnih sistema, koji upravljaju prenosnim mrežama na području kontinentalne Evrope.

Rezerva za održanje frekvencije (primarna regulacija) obezbjeđuje se u skladu sa zahtjevima rada u interkonekciji, od strane Evropske mreže operatora prenosnih sistema električne energije (ENTSO-E), krajem godine za narednu. Procijenjena vrijednost primarne rezerve crnogorskog EES-a za 2026. godinu je 3 MW.

Automatska rezerva za oporavak frekvencije (sekundarna regulacija) omogućava regulaciju odstupanja kontrolne oblasti Crna Gora u skladu sa SAFA sporazumom. Opseg rezerve inicijalno se procjenjuje po formuli:

$$P_{SR}^G = k \times \max(OLACE_{L1}^{G-1} - P_{L1}^G, OLACE_{L2}^{G-1} - P_{L2}^G)$$

gdje je:

P_{SR}^G – opseg sekundarne regulacije za godinu G

$OLACE_{L1}^{G-1}$ – vrijednost greške kontrolne oblasti iz otvorene petlje (*Open loop ACE*) koja je premašena u 30% vremena tokom pethodne godine (G-1)

$OLACE_{L2}^{G-1}$ – vrijednost greške kontrolne oblasti iz otvorene petlje (*Open loop ACE*) koja je premašena u 5% vremena tokom pethodne godine (G-1)

P_{L1}^G – vrijednost greške kontrolne oblasti za praćenje kvaliteta regulacije na nivou 1, propisana od strane koordinatora kontrolnog bloka u skladu sa Ugovorom o radu u interkonekciji (SAFA) i Ugovorom o radu SMM bloka

P_{L2}^G – vrijednost greške kontrolne oblasti za praćenje kvaliteta regulacije na nivou 2, propisana od strane koordinatora kontrolnog bloka u skladu sa Ugovorom o radu u interkonekciji (SAFA) i Ugovorom o radu SMM bloka

k – koeficijent sigurnosti koji iznosi 1.2

Opseg sekundarne regulacije za 2026. godinu potreban za regulaciju rada kontrolne oblasti Crna Gora u skladu sa propisanim kvalitetom a uzimajući u obzir kvalitet regulacije tokom 2025. godine procijenjen je na 28MW.

Manuelna rezerva za oporavak frekvencije (tercijarna regulacija) potpomaže kvalitet regulacije odstupanja kontrolne oblasti, a dimenzionisana je nivou kontrolnog bloka Srbija-Sjeverna Makedonija – Crna Gora (SMM Blok). Cilj zajedničkog pokrivanja potreba za rezervom u slučaju referentnog ispada je ekonomska optimizacija procesa.

Uz pretpostavku obezbjeđenja automatske rezerve za oporavak frekvencije u punom opsegu od 28 MW, potrebe za manuelnom rezervom u 2026. godini, u skladu sa preuzetim međunarodnim obavezama vezanim za rad u interkonekciji procjenjuje se na:

- 81 MW za regulaciju naviše
- 7 MW za regulaciju naniže

Tabela 13: Potrebe za rezervom u snazi za 2026. godini

Vrsta rezerve		Oznaka	Snaga [MW]
Rezerva za održanje frekvencije		FCR	3
Automatska rezerva za opravak frekvencije		aFRR	28
Manuelna rezerva za oporavak frekvencije			
	naviše	mFRR ⁺	81
	naniže	mFRR ⁻	7
Ukupna rezerva u snazi			
	Naviše		112
	Naniže		38

Navedene potrebe za rezervom u snazi, operator prenosnog sistema obezbjeđuje od pružaoca usluga koji imaju odgovarajuće tehničko-tehnološke mogućnosti i poslovni interes za pružanje takvih usluga, u Crnoj Gori i van njenih granica u saradnji sa operatorima prenosnih sistema drugih kontrolnih oblasti.

5. Prenos električne energije

a) Tranzit električne energije

Tranzit električne energije za 2026. godinu, planira se u iznosu od 4.753 GWh, što je za 2,32% manje od procjene ostvarenja u 2025. godini. U 2025. godini projektovani tranzit koji će se realizovati biće za oko 10% manji od planiranog, a u odnosu na tranzit iz 2024. godine manji za oko 14%.

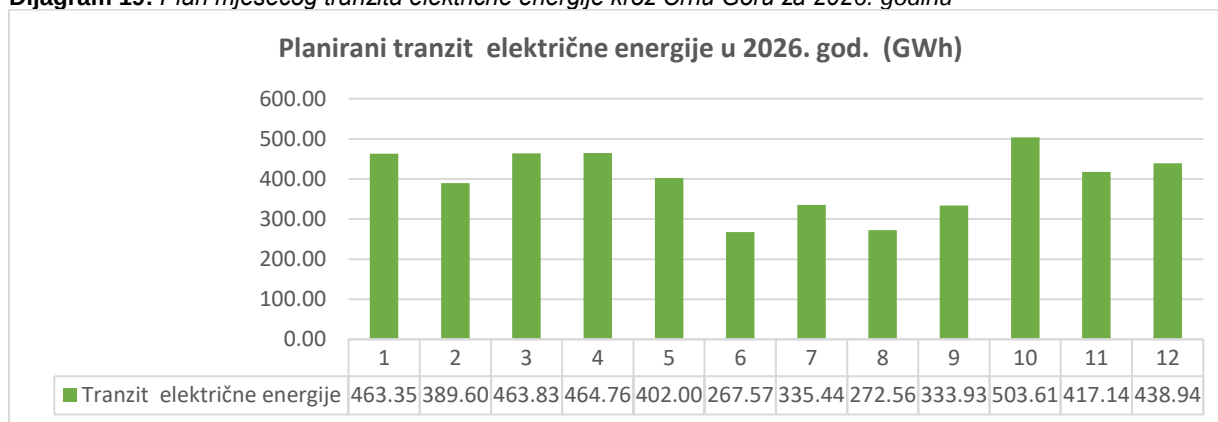
U Tabeli 14 dati su podaci o planiranim i ostvarenim količinama prenosa i tranzita električne energije za 2024. i 2025. godinu kao i plan za 2026. godinu.

Tabela 14: Tranzit električne energije za 2024. i 2025. godinu i plan za 2026. godine

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Tranzit	4.976,00	5.410,00	108,72	5.155,00	4.645,00	90,11	4.753,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/ decembar

Dijagram 19: Plan mjesečog tranzita električne energije kroz Crnu Goru za 2026. godinu



6. Suficit/deficit električne energije

Upoređenjem planiranih količina raspoložive električne energije i ukupnih potreba potrošnje iskazuje suficitom plana za 2026. godinu:

- 1) raspoloživa električna energija (iz domaćih izvora).....**3.798 GWh**
- 2) ukupne potrebe.....**3.400 GWh**
- 3) suficit električne energije.....**398 GWh.**

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma za 2026. godinu je veća za 398 GWh ili oko 12% od planiranih potreba.

Podaci o planiranom i ostvarenom saldu (raspoloživa energija – ukupne potrebe) električne energije za 2024. i 2025. godinu i plan za 2026. godinu, dati su u Tabeli 15.

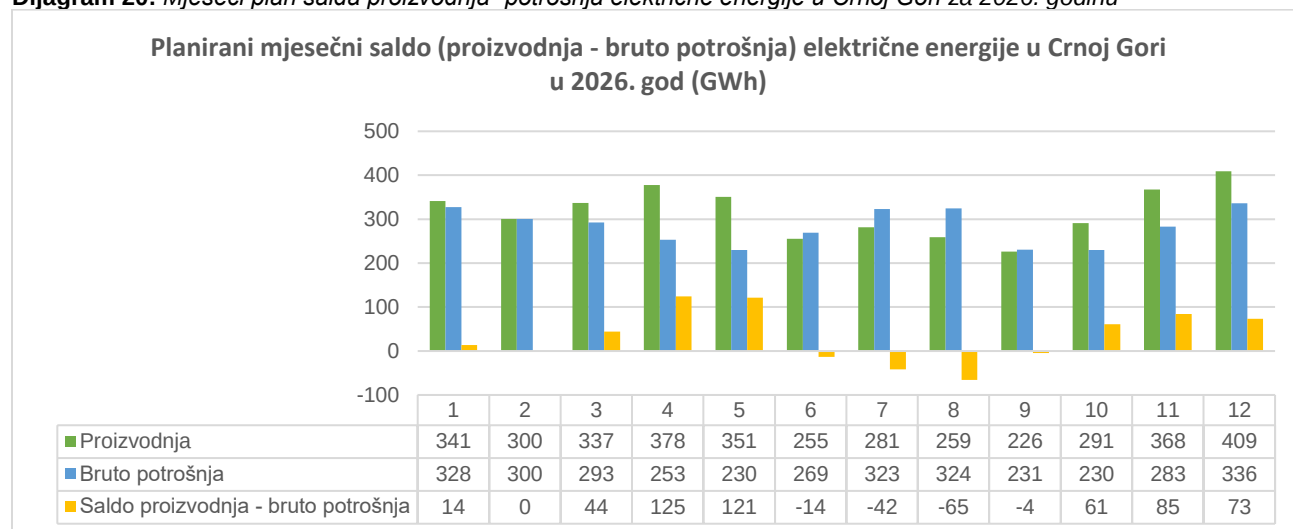
Tabela 15: Saldo električne energije za 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno*	Realizacija plana	Planirano
	GWh		%	GWh		%	GWh
Proizvodnja u Crnoj Gori	3.605,00	3.446,60	95,61	2.899,88	2.411,00	83,14	3.798,00
Bruto potrošnja u Crnoj Gori	3.118,53	3.302,75	105,91	3.244,25	3.292,13	101,48	3.400,00
Saldo (Proizvodnja – Potrebe)	486,47	143,85		-344,37	-881,13		398,00

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decemba

Ako posmatramo saldo proizvodnje i potrošnje na mjesečnom nivou, deficit je planiran za mjesec jun, jul, avgust i septembar. Mjesečni podaci su dati u dijagramu 20.

Dijagram 20: Mjeseči plan salda proizvodnja -potrošnja električne energije u Crnoj Gori za 2026. godinu



Zavisno od potreba kupaca sa jedne strane i hidroloških prilika, remonta opreme na proizvodnim objektima sa druge i uz stalnu optimizaciju trgovine u zavisnosti od situacije na tržištu u određenim periodima EPCG vrši svoje komercijalne aktivnosti uz obavezu da obezbijedi uredno snabdijevanje svih potrošača električnom energijom. Planirani višak električne energije će biti plasiran na slobodnom tržištu.

7. Plan održavanja i remonta elektroenergetskih objekata i postrojenja

Prema planu za 2026. godinu,

HE Perućica će biti van pogona (totalna obustava) u periodu 01.08-31.08. U sklopu tog termina pored redovnog godišnjeg remonta planiraju se radovi i na zatvaračnicama, remontu sopstvene potrošnje, pomoćnih pogona i radovi na dovodnim kanalima. U periodu od 1.10 do 15.11 planirana je njega agregata i to 5 dana po agregatu.

U **HE Piva** termin od 19.7 – 31.10. predviđen je redovni petogodišnji remont agregata A2, dok će elektrana biti u totalnoj obustavi u periodu 20.09 - 09.10, kada će biti urađena i rekonstrukcija PPZ generatora. Pored navedenih termina zastoja agregata, planira se i njega agregata - 5 dana po agregatu (termin će biti naknadno definisan).

U **TE Pljevlja** planiranog redovnog godišnjeg remonta tokom 2026. godine neće biti. Zastoji u prvom kvartalu se predviđaju zbog procesa usklađivanja novih postojenja Ekološke rekonstrukcije sa već postojećim postrojenjima.

Napomena: Svi termini obustava i redukovanja raspoložive snage podložni su izmjenama ukoliko se ukaže potreba ili promijene pretpostavke i uslovi kojima se rukovodilo u vrijeme donošenja ovog plana, uz neophodno usaglašavanje sa ostalim energetskim subjektima.

II. BILANS UGLJA

1. Proizvodnja uglja

Plan proizvodnje uglja u „Rudniku uglja“ AD Pljevlja (RUP) za 2026. godinu urađen je na osnovu planiranog režima rada TE Pljevlja. Izvršene su detaljne analize svih relevantnih faktora koji su od bitnog uticaja za nastavak kontinuiteta proizvodnje na kopovima kao i sagledavanje stanja tehničke ispravnosti rudarske mehanizacije i opreme, kapaciteta istih, analize troškova energije i materijala u prethodnom periodu i stvaranja uslova za nesmetan rad. RUP za 2026. godinu planira ukupnu proizvodnju u iznosu od 1.795.000 t, što je za 220% više od procjene ostvarenja za 2025. godinu. Razlog je ponovno stavljanje u puni pogon Termoelektrane koja je u 2025. godini imala višemjesečni zastoј u radu zbog ekološke rekonstrukcije.

U Tabeli 16 dati su podaci o proizvodnji uglja iz RUP u planiranim i ostvarenim iznosima za 2024. i 2025. godinu kao i plan za 2026. godinu.

Tabela 16: Proizvodnja uglja RUP za 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu (tona)

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	tona		%	tona		%	tona
Proizvodnja uglja	1.800.000	1.624.790	90,27	1.005.000	812.627	80,86	1.795.000

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

RUP će u 2025. godini ostvariti za oko 19% manju proizvodnju od planirane, dok će u odnosu na 2024. godinu procijenjena proizvodnja biti manja za oko 50%, razlozi su u zastoju u radu TE „Pljevlja“.

2. Potrošnja uglja

Potrošnja uglja u Crnoj Gori se u najvećoj mjeri realizuje u TE „Pljevlja“, i u prethodnom periodu je bila preko 95%, dok se ostatak potroši u industriji i od strane ostalih potrošača. Za 2026. godinu plan je znatno povećanje plasmana uglja van Crne Gore tako da se i ta struktura donekle izmijenila.

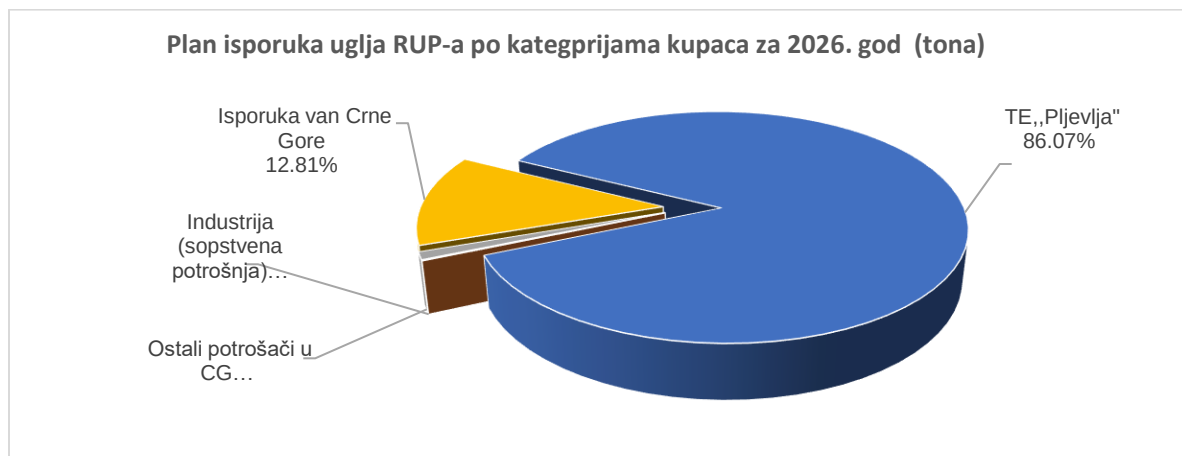
U Tabeli 17 date su planirane i ostvarene količine potrošnje i izvoza uglja iz RUP-a za 2024. i 2025. godinu kao i plan za 2026. godinu.

Tabela 17: Planirane i ostvarene količine potrošnje i izvoza uglja iz RUP-a za 2024. i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	tona		%	tona		%	tona
1. Potrošnja u CG (a+b+c)	1.485.000	1.425.378	95,99	685.000	663.167	96,81	1.565.000
a) TE „Pljevlja“	1.460.000	1.409.711	96,56	665.000	649.981	97,74	1.545.000
b) industrija (sopstvena potrošnja)	5.000	1.344	26,88	5.000	938	18,76	1.500
c) ostali potrošači	20.000	14.323	71,62	15.000	12.248	81,65	18.500
2. Isporuka van CG (a+b)	315.000	199.412	63,31	320.000	149.460	46,71	230.000
a) industrija	140.000	0	0,00	0	0	#DIV/0!	0
b) ostali potrošači	175.000	199.412	113,95	320.000	149.460	46,71	230.000
Ukupno (1+2)	1.800.000	1.624.790	90,27	1.005.000	812.627	80,86	1.795.000

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Dijagram 21: Plan isporuka uglja u 2026. godini



a) Potrošnja uglja za proizvodnju električne energije

U 2026. godini RUP za potrebe TE Pljevlja, planira isporuku 1.545.000 tona uglja, što čini 86% ukupne planirane proizvodnje. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2026. godinu je značajno veće zbog njenog stavljanja u puni pogon. RUP za potrebe TE Pljevlja, obezbjeđuje ukupne potrebne količine uglja.

b) Potrošnja uglja u industriji

Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) u 2026. godini planirana je isporuka od 20.000 tona uglja što je nešto iznad 1% ukupne planirane proizvodnje.

c) Izvoz uglja

Planiran je izvoz uglja za 2026. godinu u iznosu od 230.000 tona što čini oko 13% planirane proizvodnje. Planirani izvoz je za oko 53% veći od projekcije ostvarenja za 2025. godinu.

III. BILANS NAFTE, NAFTHNIH DERIVATA I BIOMASE

Energetski bilans za 2026. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi podataka o uvezenim derivatima koji su stavljeni u promet na tržištu Crne Gore u 2024. godini, procjene za 2025. godinu i plana potrošnje u 2026. godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2026. godini vršiće veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o licencama za obavljanje energetske djelatnosti ("Službeni list CG br. 31/21 i 48/21). Takođe, određene količine naftnih derivata pojedina preduzeća nabavljaju direktnom kupovinom za svoje potrebe.

Podaci potrebni za Energetski bilans za 2026. godinu dobijeni su od naftnih kompanija koje uvoze i stavljaju u promet naftne derivate na tržištu Crne Gore.

Naftne derivate koji su najviše zastupljeni u potrošnji na tržištu Crne Gore u promet stavljaju dominantno četiri kompanije i to motorne benzine preko 84%, a eurodizel oko 96% ukupnih potreba.

1. Potrošnja nafte, naftnih derivata i biogoriva

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2026. godini planiran je u količini od 461.027 tona, što je za oko 7% više od procjene ostvarenja potrošnje u 2025. godini. U 2025. godini procijenjena potrošnja će biti veća od planirane za oko 1% a u odnosu na ostvarenu u 2024. godini biće veća za oko 10%. Detaljni podaci su prikazani u narednoj tabeli.

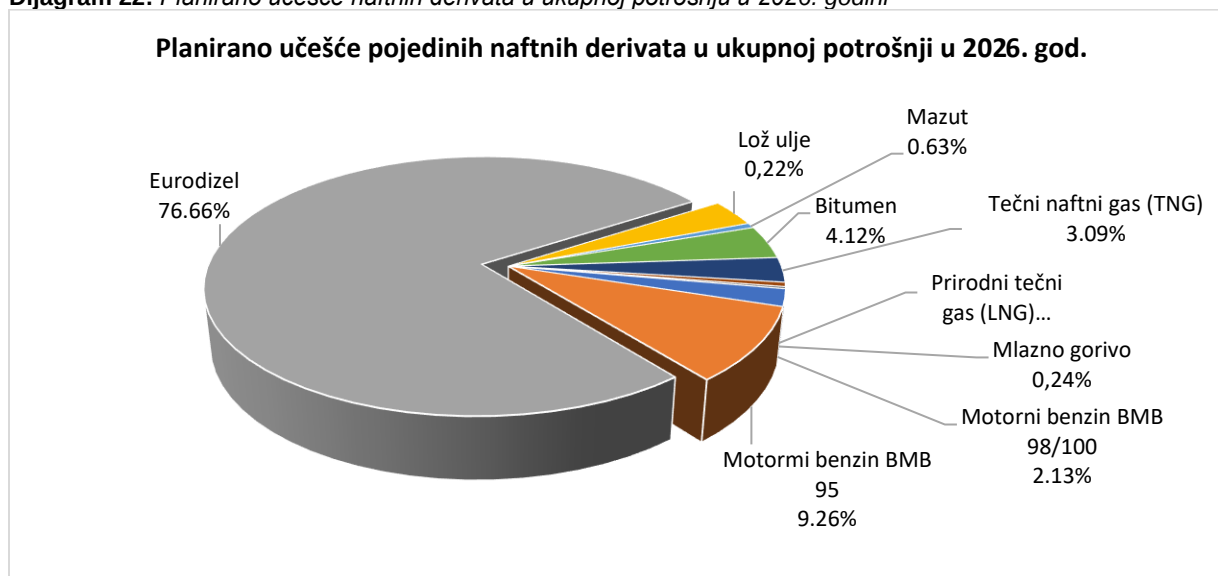
Tabela 18: Planirani i ostvareni promet naftnih derivata u 2024 i 2025. godinu i plan za 2026. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno *	Realizacija plana	Planirano
	t		%	t		%	t
Motorni benzin BMB 98/100	9.901	7.963	80,43	8.192	9.099	111,07	9.816
Motorni benzin BMB 95	38.994	38.008	97,47	40.431	40.892	101,14	42.675
Eurodizel	323.891	300.284	92,71	337.243	336.972	99,92	353.422
Lož ulje	6.595	8.015	121,53	919	6.324	688,14	15.337
Mazut	3.275	2.661	81,25	4.875	2.232	45,79	2.885
Bitumen	18.280	17.571	96,12	15.080	19.956	132,33	19.000
Tečni naftni gas (TNG)	17.477	11.866	67,89	16.374	12.781	78,05	14.258
Prirodni tečni gas (LNG)	1.885	1.796	95,28	2.220	1.196	53,88	2.475
Mlazno gorivo	772	1.204	155,96	1.032	1.118	108,33	1.159
UKUPNO	421.070	389.368	92,47	426.366	430.570	100,99	461.027

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Najveći udio u planiranoj potrošnji naftnih derivata u Energetskom bilansu za 2026. godinu, kao i prethodnih godina, ima eurodizel oko 77%. Energetski subjekti planiraju veću potrošnju od projekcije ostvarene u 2025. godini kod skoro svih energenata

Dijagram 22: Planirano učešće naftnih derivata u ukupnoj potrošnji u 2026. godini



2. Uvoz nafte, naftnih derivata i biogoriva

S obzirom da u Crnoj Gori nema proizvodnje naftnih derivata, ukupne količine potrebne za crnogorsko tržište se uvoze.

3. Potrošnja biomase

Kada je u pitanju biomasa, koriste se podaci koje objavljuje Uprava za statistiku. Kako je Uprava za statistiku zvanični proizvođač statistike, njihovi podaci se uzimaju u obzir i na međunarodnom nivou, odnosno od strane EUROSTAT-a. Najnoviji podaci Uprave za statistiku u formi preliminarnih rezultata se odnose na 2024. godinu, dok su kao konačni podaci dostupni za 2021, 2022. i 2023. godinu.

Tabela 19: Finalna proizvodnja i potrošnja drvnih goriva

GODINA	DRVNA GORIVA	Ogrijevno drvo (m3)	Drvni ostatak i sjecka (m3)	Drvni peleti (t)	Drveni ugalj (t)	UKUPNO (TJ)
2021	proizvodnja	748.601	41.905	73.401	0	8.417
	potrošnja	636.957	41.905	21.373	1.327	6.557
2022	proizvodnja	740.014	38.565	85.894	0	8.524
	potrošnja	601.911	38.565	21.023	1.417	6.207
2023	proizvodnja	750.689	38.218	93.480	0	8.747
	potrošnja	600.389	38.218	21.604	1.404	6.200
2024*	proizvodnja	794.342	39.542	107.040	0	9.386
	potrošnja	623.208	39.542	45.214	1.455	6.826
2025**	proizvodnja	758.412	39.558	89.954	0.000	8.769
	potrošnja	615.616	39.558	27.304	1.401	6.448
2026**	proizvodnja	760.864	38.971	94.092	0.000	8.856
	potrošnja	610.281	38.971	28.786	1.419	6.420

*preliminarne vrijednosti **projektovane vrijednosti

U Crnoj Gori u 2021. godini ukupno je proizvedeno drvnih asortimenata koji se koriste za grijanje izraženo u energetske jedinice terađuli (TJ) u iznosu od 8.417 TJ, za ukupnu finalnu potrošnju upotrebljeno je 6.557 TJ. U 2022. godini proizvedeno je ukupno 8.524 TJ a utrošeno 6.207 TJ. U 2023. godini proizvodnja je iznosila 8.747 TJ a potrošnja 6.200 TJ. Preliminarni podaci za 2024. godinu su kad je u pitanju proizvodnja 9.386 TJ a na potrošnju se odnosi 6.826 TJ.

Na osnovu istorijskih podataka a sa ciljem eliminisanja oscilacija u proizvodnji i potrošnji biomase po pitanju atmosferskih temperatura, za procjenu u 2025. godini uzeta je prosječna vrijednost za dostupne godine (2021, 2022, 2023. i 2024.) koja za proizvodnju iznosi 8.769 TJ, a za potrošnju 6.448 TJ. Za 2026. godini uzet je prosjek dostupnih vrijednosti (2022, 2023, 2024. i procjene za 2025. godinu) proizvodnja se projektuje na 8.856 TJ, a potrošnja na 6.420 TJ.

IV. BILANSA PRIRODNOG GASA I BILANSA TOPLOTNE ENERGIJE ZA DALJINSKO GRIJANJE I/ILI HLAĐENJE I INDUSTRIJSKU UPOTREBU

U Crnoj Gori prirodni gas se koristi samo u procesu proizvodnje u Kombinatoru aluminijuma Podgorica.

U Tabeli 20 dati su podaci o ukupnom prometu prirodnog gasa za 2024., 2025. i plan za 2026. godinu.

Tabela 20 Planirani i ostvareni promet prirodnog gasa za 2023., 2024. godinu, i plan za 2025. godinu

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026
	Planirano	Ostvareno	Realizacija plana	Planirano	Ostvareno*	Realizacija plana	Planirano
	t		%	t		%	t
Prirodni gas	1.885	1.796	95,28	2.220	1.196	53,88	2.475

* navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/septembar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

Potrošnja prirodnog gasa u 2026. godini planirana je u iznosu 2.475 tona, što je za 12,5% više u odnosu na planirano ostvarenje za 2025. godinu. Projektovana potrošnja za 2025. godinu je za oko 33% manja od ostvarene iz 2024. godine.

V. GODIŠNJA ANALIZA UČEŠĆA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA U UKUPNOJ PROIZVODNJI ENERGIJE

Ukupna proizvodnja električne energije u 2024. godini je iznosila 12.407,76 TJ, proizvodnja iz obnovljivih izvora iznosila je 7.591,54TJ, što je 61,18% od ukupne proizvodnje. U 2025. godini očekuje se proizvodnja 8.679,60 TJ, od toga iz obnovljivih izvora 6.879,60 TJ ili 79,26% od ukupne proizvodnje. Za 2026. godinu planirana je ukupna proizvodnja 13.672,80 TJ od čega će iz obnovljivih izvora biti 8.996,40 TJ ili 65,80% ukupne proizvodnje.

Ukupna proizvedena energija uglja (isključujući ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TE Pljevlja) u 2024. godini je iznosila 144,29 TJ, u 2025. godini je procijenjena na 121,44 TJ dok je za 2026. godinu planirano 184,20 TJ.

Iz navedenih podataka se može zaključiti da je odnos energije proizvedene iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvodnji energije u 2024. godini iznosio 77,39%, u 2025. godini je procijenjen na 89,06% a za 2026. godinu je planiran na 78,06%. Svi navedeni podaci, kao i ulazni podaci za izračunavanje udjela proizvedene energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvedenoj energiji, dati su u Tabeli 21.

Tabela 21: Ukupna proizvodnja energije, proizvodnja iz obnovljivih izvora i odnos za 2024., 2025. i 2026. god

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026		
	Ostvareno			Ostvareno *			Planirano		
	Ukupna proizv. energije	Proizvodnja iz OIE	Odnos	Ukupna proizv. energije	Proizvodnja iz OIE	Odnos	Ukupna proizv. energije	Proizvodnja iz OIE	Odnos
	TJ		%	TJ		%	TJ		%
Električna energija	12.407,76	7.591,54	61,18%	8.679,60	6.879,60	79,26%	13.672,80	8.996,40	65,80%
Biomasa	9.386,00	9.386,00	100,00%	8.769,00	8.769,00	100,00%	8.856,00	8.856,00	100,00%
Ugalj**	144,29	0	0,00%	121,44	0	0,00%	184,20	0	0,00%
Ukupno	21.938,05	16.977,54	77,39%	17.570,04	15.648,60	89,06%	22.713,00	17.852,40	78,60%

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/oktobar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

** - ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TE Pljevlja nije uzet u obzir već je ekvivalent uračunat u proizvedenoj električnoj energiji

U Tabeli 22, dati su podaci o ukupnoj proizvodnji i potrošnji energije za 2024. godinu, kao i procjene za 2025. i plan za 2026. godinu.

Tabela 22: Proizvodnja i potrošnja energije prikazana u energetske jedinicama TJ

ELEMENTI BILANSA	2024			2025			2026		
	Ostvareno			Ostvareno *			Planirano		
	Proizvodnja	Potrošnja	Odnos (Proizvodnja /Potrošnja)	Proizvodnja	Potrošnja	Odnos (Proizvodnja /Potrošnja)	Proizvodnja	Potrošnja	Odnos (Proizvodnja /Potrošnja)
	TJ		%	TJ		%	TJ		%
Električna energija	12.407,76	11.889,90	104,36%	8.679,60	11.851,67	73,24%	13.672,80	12.238,91	111,72%
Biomasa	9.386,00	6.826,00	137,50%	8.769,00	6.448,00	136,00%	8.856,00	6.420,00	137,94%
Ugalj**	144,29	144,29	100,00%	121,44	121,44	100,00%	184,20	184,20	100,00%
Naf. deri. + pri. gas	0	16.711,86	0,00%	0	18.477,99	0,00%	0	19.782,23	0,00%
Ukupno	21.938,05	35.572,05	61,67%	17.570,04	36.899,09	47,62%	22.713,00	38.625,34	58,80%

* - navedeni podaci predstavljaju realizaciju u periodu januar/oktobar, sa planom za realizaciju za period oktobar/decembar

** - ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TE Pljevlja nije uzet u obzir već je ekvivalent uračunat u proizvedenoj električnoj energiji

Iz gornje tabele se može zaključiti da od ukupnih potreba za energijom Crnoj Gori nedostaje značajan dio koji je u 2024. godini iznosio oko 38,33%, u 2025. godini se procjenjuje nedostatak od 52,38%, a u 2026. godini se planira na 41,2%.

U 2026. godini potrebe za ugljem se pokrivaju iz sopstvenih resursa. Planiran je suficit biomase od oko 38%, a suficit električne energije je planiran na oko 12%. Najveći uticaj na ukupni deficit energije imaju naftni derivati i prirodni gas, koji čine oko 51% ukupnih potreba za energijom, a za potrebe domaćeg tržišta se u potpunosti uvoze.

Konverzioni faktori odnosno kalorijske vrijednosti, pojedinih energenata za potrebu preračunavanja iz naturalnih jedinica u energetske vrijednosti, usklađeni su sa EUROSTAT/IEA metodologijom i prikazani su u Tabeli 23.

Tabela 23: Konverzioni faktori odnosno kalorijske vrijednosti za pojedine energente

Energent	Konverzioni faktor/Kalorijska vrijednost	Energent	Konverzioni faktor/Kalorijska vrijednost
Električna energija	3,6 (GWh/TJ)	Ulje za loženje	41,20 (MJ/kg)
Solarna energija	3,6 (GWh/TJ)	Mazut	40,19 (MJ/kg)
Energija vjetra	3,6 (GWh/TJ)	Ostali naftni proizvodi	40,19 (MJ/kg)
Mrki ugalj	16,75 (MJ/kg)	Ogrijevno drvo	0,0091764 (m3/TJ)
Lignit	9,21 (MJ/kg)	Drvni ostatak	0,0074124 (m3/TJ)
TNG	46,89 (MJ/kg)	Drvena sječka	0,012535 (MJ/kg)
Motorni benzin	44,59 (MJ/kg)	Drvni briketi	0,01638 (MJ/kg)
Kerozin	43,96 (MJ/kg)	Drvni peleti	0,016848 (MJ/kg)
Dizel	42,71 (MJ/kg)	Drveni ugalj	0,029302 (MJ/kg)

VI. MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2026. GODINU

Za realizaciju Energetskog bilansa Crne Gore za 2026. godinu predložene su sljedeće mjere i aktivnosti:

Energetski subjekti treba da donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2026. godinu i koji će omogućiti realizaciju mjera predviđenih ovim bilansom;

- 1) EPCG i Rudnik uglja AD Pljevlja da nastave sa realizacijom ugovornog odnosa kojim će se obezbijediti uredno i sigurno snabdijevanje TE "Pljevlja" kvalitetnim ugljem na bilansom predviđenu količinu;
- 2) EPCG da obezbijedi validne ugovore sa svim relevantnim kupcima i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG;
- 3) EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) da sprovedu sve neophodne aktivnosti kao bi se nastavio kontinuitet ispunjenja obaveza u smislu balansne odgovornosti;
- 4) CGES da zaključi ugovor za pomoćne usluge, ugovor o korišćenju prenosnog sistema za potrebe preuzimanja električne energije i obezbijedi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu Crne Gore;
- 5) CEDIS da obezbijedi električnu energiju za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu Crne Gore.

Radi stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina električne energije, neophodno je da:

- 1) EPCG u što kraćem vremenskom periodu stavi u puni pogon Termoelektranu nakon njene ekološke rekonstrukcije i sprovede sve potrebne aktivnosti za planirane redovne remonte elektrana;
- 2) EPCG uloži maksimalan napor da početkom godine stavi u pogon VE Gvozd i u potpunosti pokuša da realizuje zahtjevan plan uvođenja u sistem novih proizvodnih objekata, prije svega značajnih kapaciteta solarnih elektrana;
- 3) EPCG nastavi sprovođenje politike povećanja naplate, što će doprinijeti povećanju stepena naplate u toku cijele godine, kao i naplate dijela zaostalih potraživanja za isporučenu električnu energiju iz prethodnih godina;
- 4) CEDIS i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonta prenosnih i distributivnih objekata, sa posebnom pažnjom na blagovremenu organizaciju i sprovođenje tenderskih procedura neophodnih za obavljanje redovnih godišnjih aktivnosti.
- 5) CEDIS nastavi realizaciju aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži;
- 6) CGES realizuje plan investicionih aktivnosti za 2026. godinu i plan remonta elektroprenosnih objekata;
- 7) CGES blagovremeno potpiše ugovore za pružanje pomoćnih usluga, za nabavku električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu Crne Gore i o korišćenju prenosnog sistema električne energije
- 8) CGES uskladi termine remonta prenosnih objekata sa susjednim EES, u cilju boljeg i sigurnijeg funkcionisanja EES CG;
- 9) tokom realizacije Energetskog bilansa, obaveza EPCG je da vrši stalno praćenje i analizu stanja, kako bi se u slučaju većih poremećaja omogućila pravovremena i uspješna intervencija, a sve u cilju obezbjeđenja što sigurnijeg funkcionisanja EES, odnosno što sigurnijeg snabdijevanja potrošača kvalitetnom električnom energijom;

10) se preduzmu aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata.

Radi stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina uglja, neophodno je da Rudnik uglja AD Pljevlja:

- 1) realizuje aktivnosti za vraćanje rijeke Čehotine približnim pravcem njenog prirodnog toka;
- 2) obezbijedi kontinuitet snabdijevanja TE „Pljevlja” ugljem ugovorenog kvaliteta prema planiranoj dinamici i količinama utvrđene Energetskim bilansom Crne Gore uz obavezu redovnog plaćanja od strane „Elektroprivrede Crne Gore” AD Nikšić na osnovu Ugovora o prodaji uglja;
- 3) sprovodi izmještanje lokalnog objekta od opšteg interesa: dalekovod 35 kV „Tvrdoš”, trafostanice „Tvrdoš” 35/6 kV i tunela „Pliješ”;
- 4) blagovremeno izvršiti procedure eksproprijacije i otkup zemljišta u zoni izvođenja rudarskih radova;
- 5) sa posebnom pažnjom se angažuje na praćenju kretanja na tržištu široke potrošnje i omogućiti kontinuiranu isporuku prema planiranim količinama i odgovarajućem kvalitetu;
- 6) realizuje plan investicionih aktivnosti koji obuhvata:
 - nabavku rudarske mehanizacije i opreme,
 - izgradnju infrastrukturnih i drugih objekata prema planu investicione izgradnje,
 - nabavku repromaterijala i rezervnih dijelova,
 - poslove projektovanja i istraživanja, unapređenja i praćenja tehnološkog procesa proizvodnje,
 - nastavak aktivnosti na uvođenju i implementaciji informacionog sistema.
- 7) realizuje plan remontnih radova postrojenja i rudarske mehanizacije;
- 8) stvori uslove za racionalni razvoj rudarskih radova sa ciljem smanjenja troškova eksploatacije;
- 9) obezbijedi adekvatnu zaštitu P.K. „Potrlica” i drugih kopova od površinskih i podzemnih voda;
- 10) sprovede mjere zaštite na radu, zaštite životne sredine prema zakonskim i planskim rješenjima.

Neophodno je da svi subjekti odgovorni za realizaciju Energetskog bilansa, svako u okviru svojih obaveza i nadležnosti a u skladu sa Zakonom o energetici, preduzmu sve potrebne mjere u cilju stvaranja uslova za sigurno funkcionisanje energetskog sistema i uredno snabdijevanje potrošača.