



Ministarstvo energetike i rudarstva

IZVJEŠTAJ O REALIZACIJI ENERGETSKOG BILANSA ZA 2025. GODINU

Podgorica, mart 2026.

Uvod

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 28/25 i 2/26) članom 14 utvrđeno je da se potrebe za energijom, odnosno energentima koje je neophodno obezbijediti radi balansa snabdijevanja i potražnje, urednog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca, uz uvažavanje potreba racionalne potrošnje energije i energenata i održivog razvoja energetike, izvori obezbjeđivanja potrebnih količina energije, odnosno energenata, način snabdijevanja pojedinim vrstama energije i energentima; potreban nivo zaliha energenata i rezervnih kapaciteta energetske objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju energetskim bilansom Crne Gore.

Članom 17 Zakona o energetici je propisano da Godišnji energetski bilans donosi Vlada Crne Gore, najkasnije do 15. novembra tekuće, za narednu godinu. S tim u vezi, Vlada Crne Gore je 15. novembra 2024. godine donijela Odluku o Energetskom bilansu Crne Gore za 2025. godinu ("Službeni list CG", broj 114/2024 od 29.11.2024. god.), kojom je utvrđen Energetski bilans Crne Gore za 2025. godinu, i koji se sastoji od:

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

Shodno odredbama člana 18 Zakona o energetici, Ministarstvo energetike i rudarstva (u daljem tekstu: Ministarstvo) prati sprovođenje i vrši analizu realizacije energetskog bilansa u cilju procjene sigurnosti snabdijevanja. Energetski subjekti i samosnabdjevači dužni su da podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa dostave Ministarstvu najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu.

Navedenim članom Zakona o energetici je propisano da Izvještaj o realizaciji energetskog bilansa za prethodnu godinu Ministarstvo priprema i objavljuje na svojoj internet stranici do 31. marta tekuće godine, za prethodnu godinu.

Metodologija izrade Izvještaja

Ministarstvo je u saradnji sa subjektima elektroenergetskog sektora "Elektroprivreda Crne Gore" AD Nikšić (EPCG), "Crnogorski elektrodistributivni sistem" DOO Podgorica (CEDIS), "Crnogorski elektroprenosni sistem" AD Podgorica (CGES), "Crnogorski operator tržišta električne energije" DOO Podgorica (COTEE), povlašćenim proizvođačima električne energije i "Rudnik uglja" AD Pljevlja (RUP), tokom 2025. godine u kontinuitetu pratilo realizaciju bilansa na mjesečnom nivou tako da je početkom 2026. godine već posjedovalo relevantne podatke za dio Energetskog bilansa za 2025. godinu koji se odnosi na elektroenergetski sektor, koji su sa navedenim subjektima završno iskontrolisani i verifikovani. Međutim, u cilju pribavljanja podataka o prometu naftnih derivata na tržištu Crne Gore, Ministarstvo se na osnovu odredbi člana 18 Zakona o energetici obratilo svim većim uvozniciima derivate nafte i gasa i obezbijedilo adekvatne podatke potrebne za kreiranje predmetnog Izvještaja.

Za Bilans električne energije i Bilans uglja dobijene su standardne vrijednosti koje su objedinjene i prikazane u Izvještaju sa različitih aspekata.

Kada je u pitanju biomasa, Ministarstvo koristi podatke koje objavljuje Uprava za statistiku - MONSTAT.

Ovako prikupljeni podaci su klasifikovani i strukturirani na adekvatan način za praćenje realizacije Godišnjeg energetskog bilansa.

1. ANALIZA BILANSA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Realizacija elektroenergetskog bilansa u 2025. godini odvijala se u specifičnim okolnostima zbog ekološke rekonstrukcije Termoelektrane koja je osam mjeseci bila van pogona.

- Proizvodnja električne energije u Crnoj Gori nije zadovoljila potrebe za potrošnjom električne energije. Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije tokom 2025. godine je iznosila 3.373,03 GWh od čega je 1.847,71 GWh proizvedeno iz obnovljivih izvora energije (OIE), dok je 525,32 GWh električne energije proizvedeno iz TE Pljevlja.
- Proizvodnja kod velikih hidroelektrana (HE) je ostvarena ispod plana. HE "Perućica" je proizvela 75,21% od planirane proizvodnje električne energije, HE "Piva" 73,81% od planirane proizvodnje električne energije, dok su male HE ostvarile proizvodnju 106,32% od planirane proizvodnje.
- Vjetroelektrane (VE) su ostvarile 91,44% od planirane proizvodnje električne energije.
- Solarne elektrane (SE) su ostvarile proizvodnju 112,52% u odnosu na planiranu.
- Termoelektrana Pljevlja (TEP) je, redukovani, plan proizvodnje električne energije ostvarila 89,34%.
- Ukupna proizvodnja električne energije bila je manja za 17,42% u odnosu na planiranu.
- Bruto potrošnja električne energije u 2025. godini iznosila je 3.410,71 GWh što je 5,16% više u odnosu na planiranu potrošnju.

Tabela 1: Ostvarenje energetskeg bilansa električne energije za 2025. godinu

GWh

Elementi bilansa	Plan 2025.	Ostvarenje 2025.	Ostvareno 2024.	Ostvarenje plana %	Odnos 2025/2024 %
a	b	c	d	e(c:b)	f (c:d)
1. PROIZVODNJA (1.1+1.2)	2.873,57	2.373,03	3.446,60	82,58%	68,85%
1.1.Proizvodnja HE+VE+ SE	2.285,57	1.847,71	2.108,76	80,84%	87,62%
HE "Perućica"	950,00	714,47	854,94	75,21%	83,57%
HE "Piva"	750,00	553,58	746,00	73,81%	74,21%
Male HE	169,52	180,23	154,84	106,32%	116,40%
Vjetroelektrane	326,00	298,11	291,46	91,44%	102,28%
Solarne elektrane	90,05	101,32	61,52	112,52%	164,70%
1.2.Proizvodnja TE "Pljevlja"	588,00	525,32	1.337,84	89,34%	39,27%
2. BRUTO POTROŠNJA (3+4)	3.243,22	3.410,71	3.302,76	105,16%	103,27%
3. NETO POTROŠNJA (3.1+3.2)	2.795,25	2.950,65	2.831,15	105,56%	104,22%
3.1. DIREKTNI KUPCI 110 KV	48,17	38,71	43,32	80,36%	89,36%
Kombinat aluminijuma Podgorica	12,70	8,89	13,17	69,99%	67,49%
EPCG-Željezara - Nikšić	4,52	3,11	2,67	68,91%	116,64%
JP Željeznice CG	12,45	10,28	9,37	82,54%	109,70%
TE Pljevlja sopstvena potrošnja	7,85	6,40	7,47	81,47%	85,56%
Monteput	8,04	8,09	8,12	100,68%	99,70%
Ostali direktni potrošači	2,61	1,94	2,52	74,26%	77,04%
3.2. DISTRIBUT. KUPCI	2.747,08	2.911,94	2.787,83	106,00%	104,45%
Srednji napon 35 KV	111,26	115,33	109,59	103,65%	105,23%
Srednji napon 10 KV	408,78	431,90	418,80	105,66%	103,13%
Domaćinstva 0,4 kV	1.486,91	1.597,61	1.529,30	107,44%	104,47%
Ostali kupci 0,4 kV	660,76	697,73	670,65	105,60%	104,04%
Kupci-proizvođači na mjestu razmjene	79,36	69,37	59,47	87,41%	116,64%
4. UKUPNI GUBICI	447,97	460,06	471,62	102,70%	97,55%
4.1 Gubici u distribuciji	299,33	328,60	328,39	109,78%	100,06%
4.2 Gubici u prenosu	148,65	131,47	143,23	88,44%	91,79%
5. TRANZIT ELEK. ENERG.	5.155,04	4.563,49	5.410,22	88,52%	84,35%
6. SALDO PROIZVODNJA - BRUTOPOTROŠNJA (1-2)	-369,65	-1.037,68	143,84	280,72%	-721,44%

U 2025. godini hidrološki uslovi su bili ispod višegodišnjeg prosjeka, takvo stanje se negativno odrazilo na ukupnu proizvodnju hidroelektrana, što je rezultiralo nižom proizvodnjom od 17,5% u odnosu na 2024. godinu, a čak za 34,1% u odnosu izuzetno hidrološki povoljnu 2023. godinu.

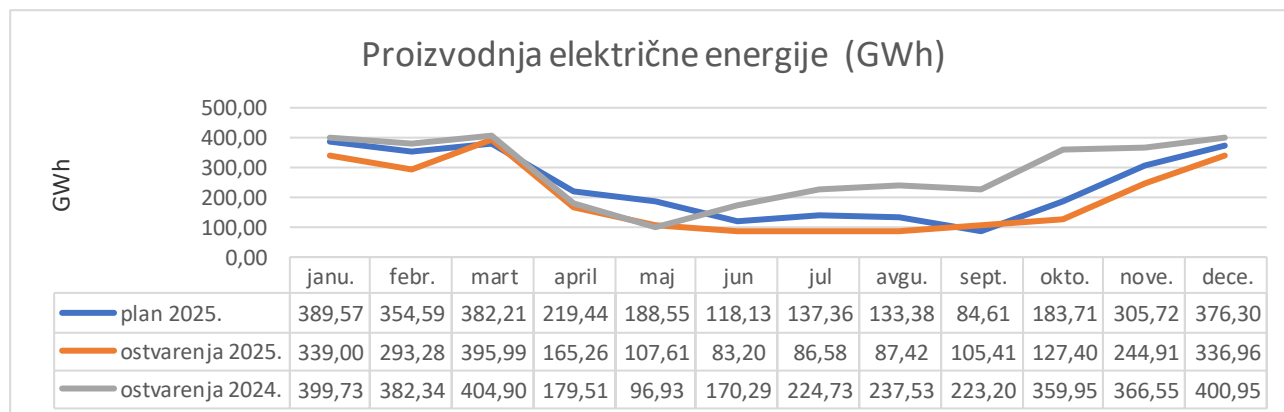
1.1. OSTVARENA PROIZVODNJA

Tokom 2025. godine ukupni kapaciteti za proizvodnju električne energije su na kraju godine iznosili 1.158 MW, od čega se na HE odnosi 705 MW, kapaciteti VE su 118 MW, kapaciteti SE iznose oko 110 MW, a TEP 225 MW. Značajan porast instalisanih kapaciteta je ostvaren kod solarnih elektrana zahvaljujući uspješno realizovanim programima EPCG ugradnje solarnih panela kod kupaca-proizvođača čija je ukupna snaga iznosila oko 80 MW i puštanjem u rad više komercijalnih solarnih elektrana koje su sa već postojećim dostigle instalisani kapacitet od blizu 30 MW.

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2025. godini iznosila je 2.373,03 GWh, što je za 500,54 GWh ili 17,42% manje od plana, odnosno 31,15% manje u odnosu na ostvarenje iz 2024. godine.

- **HE "Perućica"** je ostvarila proizvodnju od 714,47 GWh, što je za oko 236 GWh ili 24,79% manje od plana, a 16,43% manje u odnosu na 2024. godinu;
- **HE "Piva"** je ostvarila proizvodnju od 553,58 GWh, što je za oko 196 GWh ili 26,19% manje od plana, a oko 16,43% manje u odnosu na 2024. godinu;
- **Male HE** su proizvele 180,23 GWh električne energije, što je za 10,71 GWh ili 6,32% više od plana, a 16,40% više u odnosu na 2024. godinu;
- **VE** su proizvele 298,11 GWh električne energije, što je za 27,89 GWh ili 8,56% manje od plana, a 2,28% više u odnosu na 2024. godinu;
- **SE¹** su ostvarile proizvodnju električne energije oko 101 GWh što je za oko 11 GWh ili oko 12% više od plana, a za oko 65% više u odnosu na 2024. godinu;
- **TE Pljevlja** je ostvarila proizvodnju od 525,32 GWh, što je u odnosu na plan manje za oko 63 GWh ili za 10,66%, a iz već navedenih razloga proizvodnja je niža u odnosu na 2024. godinu za oko 60%.

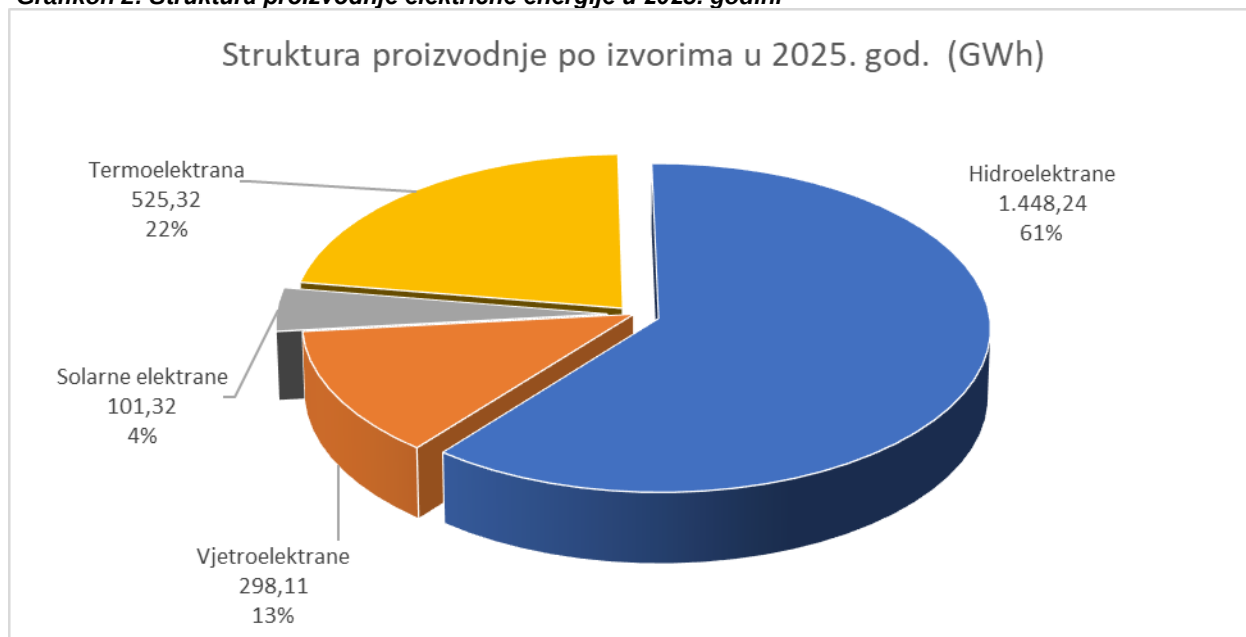
Grafikon 1: Proizvodnja električne energije po mjesecima (plan 2025., ostvarenje 2025. i ostvarenje 2024. godine)



Na strukturu proizvodnje ostvarenu tokom 2025. godine dominantno je uticao višemjesečni zastoj u proizvodnji Termoelektrane, tako da učešće hidroelektrana u ukupnoj proizvodnji električne energije iznosi oko 60%. Učešće TEP u ukupnoj proizvodnji iznosilo je 22%. Učešće VE je 13%, dok su SE svoje učešće povećale na 4% od ukupne proizvedene električne energije.

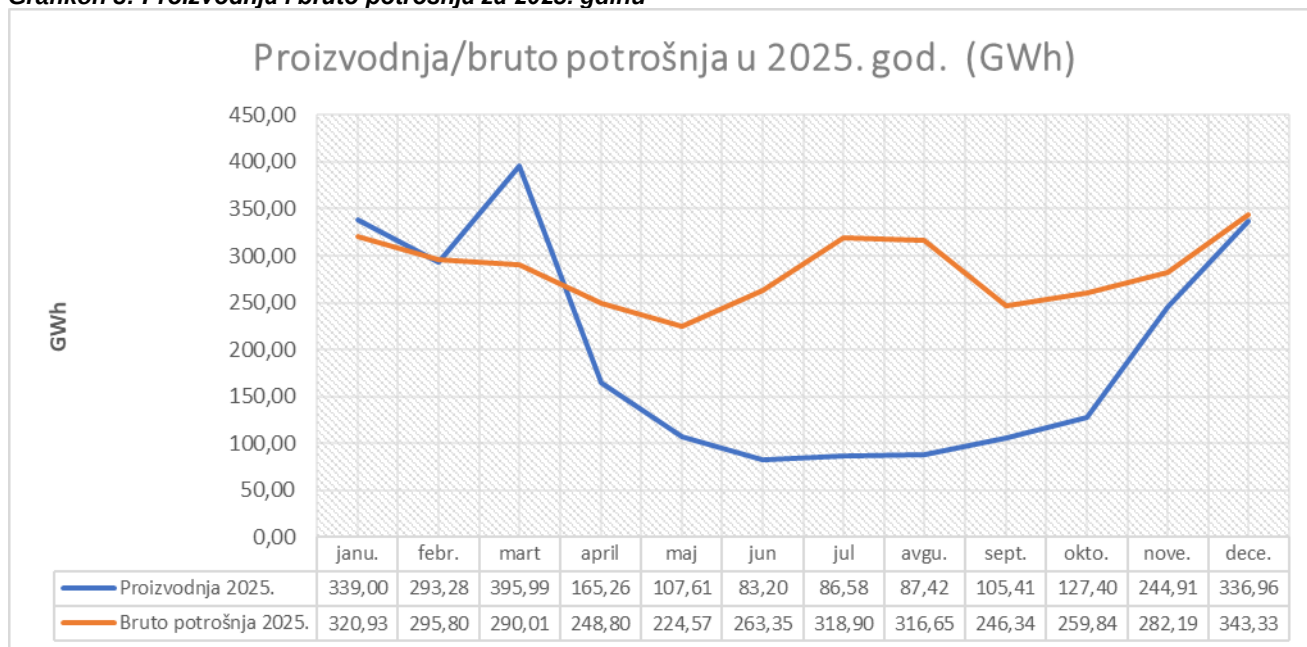
¹ Ugradnju solarnih panela na mjestu konekcije kod kupaca-proizvođača pratili su izvjesni tehnički problemi kod evidencije njihove proizvodnje, iz tog razloga dolazi do različitih podataka o proizvodnji na mjernim mjestima i količine električne energije koja se stvarno proizvede iz solarnih panela. Prilikom koncipiranja ovog izvještaja korišćen je podatak CEDIS-a o procjeni predate električne energije na pragu elektrane (solarni paneli kod kupaca-proizvođača) distributivnoj mreži

Grafikon 2: Struktura proizvodnje električne energije u 2025. godini



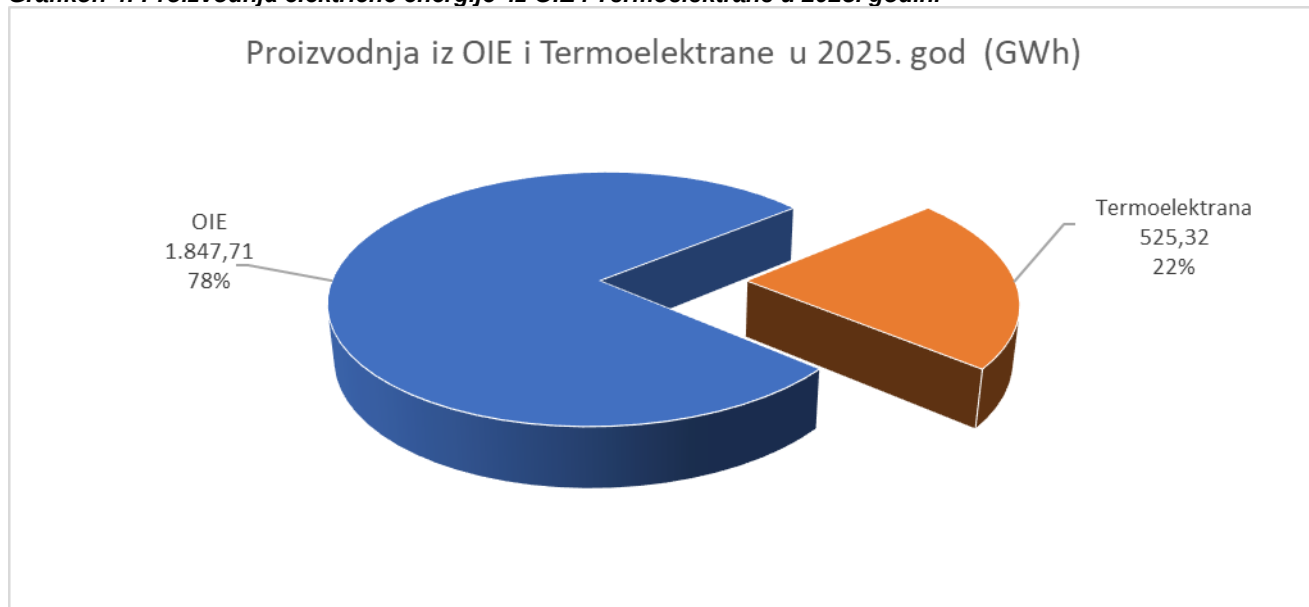
Proizvodnja električne energije je zadovoljila bruto potrošnju samo u prvom kvartalu kada je termoelektrana bila u punom pogonu i kada je povoljna hidrologija, ostali period je karakterisao deficit proizvodnje u odnosu na potrebe sa posebnim naglaskom na period maj – oktobar kada se već uobičajeno javlja taj sezonski nedostatak proizvedene električne energije.

Grafikon 3: Proizvodnja i bruto potrošnja za 2025. godinu



U 2025. godini proizvodnja iz OIE ostvarena je u iznosu od 1.847,71 GWh što čini oko 78% ukupne proizvodnje, a proizvodnja TEP je iznosila 525,32 GWh ili oko 22% ukupne proizvodnje.

Grafikon 4: Proizvodnja električne energije iz OIE i Termoelektrane u 2025. godini



Akumulacije, dotoci i pogonska spremnost

U akumulacijama HE "Perućica" na početku godine je bilo 66 GWh što je oko 56% manje od plana, a na kraju godine bilo je 106 GWh ili oko 30% manje od plana. Srednje mjesečne Akumulacije HE "Perućica" su bile napunjene 26% od maksimuma u oktobru (najniža), 84% u aprilu (najviša), a srednja godišnja akumulacija bila je napunjena 58% od maksimuma. Srednji godišnji dotok Zete je bio 14,4 m³/s, što je za oko 29 % manje od plana.

U akumulaciji HE "Piva", na početku godine je bilo 82 GWh, što je za oko 37% manje od plana, a na kraju godine 161 GWh, odnosno za oko 24% više od planirane količine. HE "Piva" je radila sa srednjim mjesečnim kotama od 641,38 mm u januaru (najniža), do 673,53 mm u junu (najviša), a srednja godišnja kota bila je 659,84 mm. Srednji godišnji dotok je bio 50,99 m³/s, što je za oko 12 % manje od plana.

HE "Perućica" je u 2025. godini zbog remonta i totalne obustave rada elektrane bila van pogona od 18. septembra do 26. septembra. (obustava je trajala kraće i pomjerena je u odnosu na uobičajni termin u avgustu zbog neraspoloživosti termoelektrane i visokog konzuma).

HE "Piva" je u 2025. godini zbog godišnjeg remonta bila u totalnoj obustavi u trajanju od 7 dana od 6. do 12. oktobra. Zastoj zbog remonta agregata A1 (zamjena blok transformatora 1T1 i VN kablova) počeo je 28. februara i trajao do 28. aprila 2025.

TE "Pljevlja" je bila van pogona 5.839 sati zbog redovnog i ekološkog remonta i 126 sati zbog kvarova.

Pojedinačno, elektrane su ostvarile sledeće koeficijente raspoloživosti:

- HE "Piva" ----- 90,2 %,
- HE "Perućica" ----- 82,3 % i
- TE "Pljevlja" ----- 31,9 %.

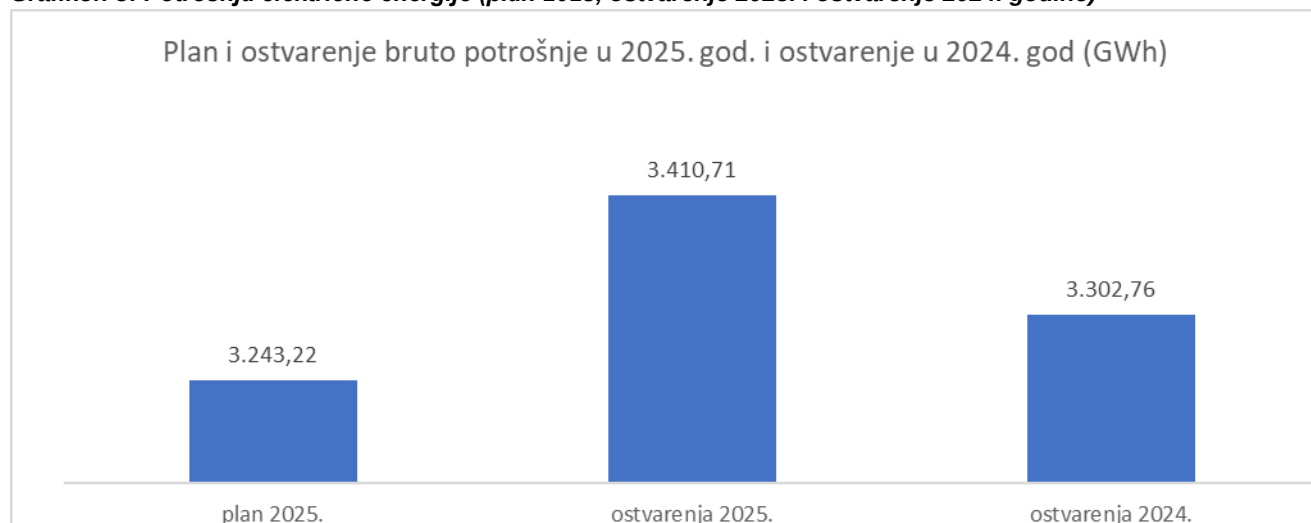
kao i sledeće koeficijente pouzdanosti:

- HE "Piva" ----- 100,0 %,
- HE "Perućica" ----- 99,8 % i
- TE "Pljevlja" ----- 95,7 %.

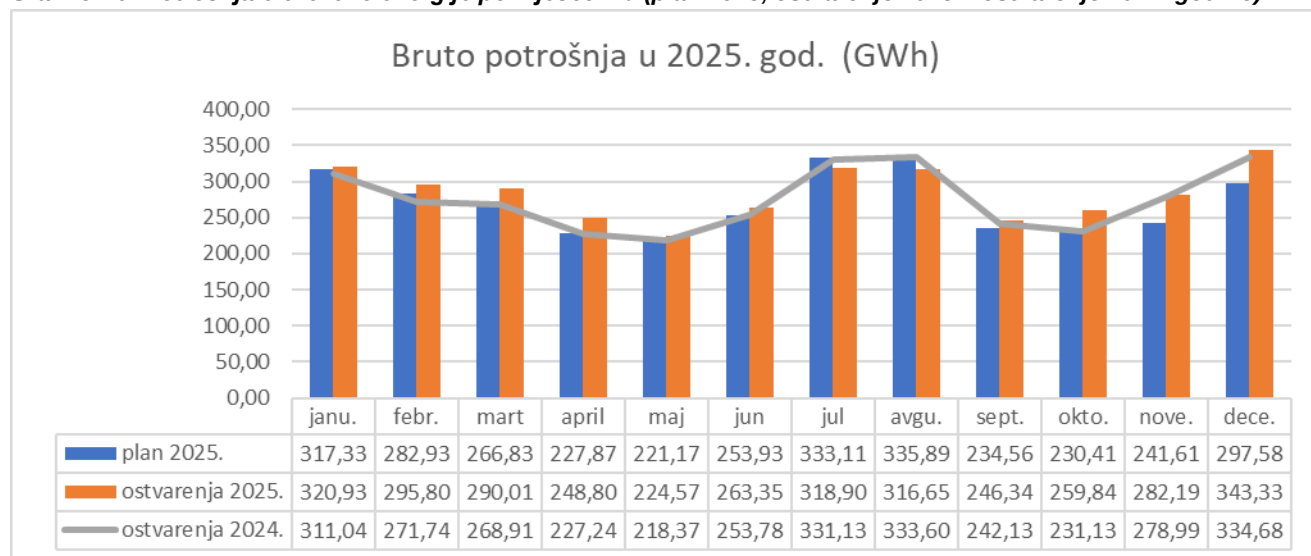
1.2. OSTVARENA POTROŠNJA

Ukupna bruto potrošnja električne energije u Crnoj Gori u 2025. godini iznosila je 3.410,71 GWh, što je u odnosu na plan više za 167 GWh ili 5,16%, a za 3,27% više u odnosu na 2024. godinu.

Grafikon 5: Potrošnja električne energije (plan 2025, ostvarenje 2025. i ostvarenje 2024. godine)



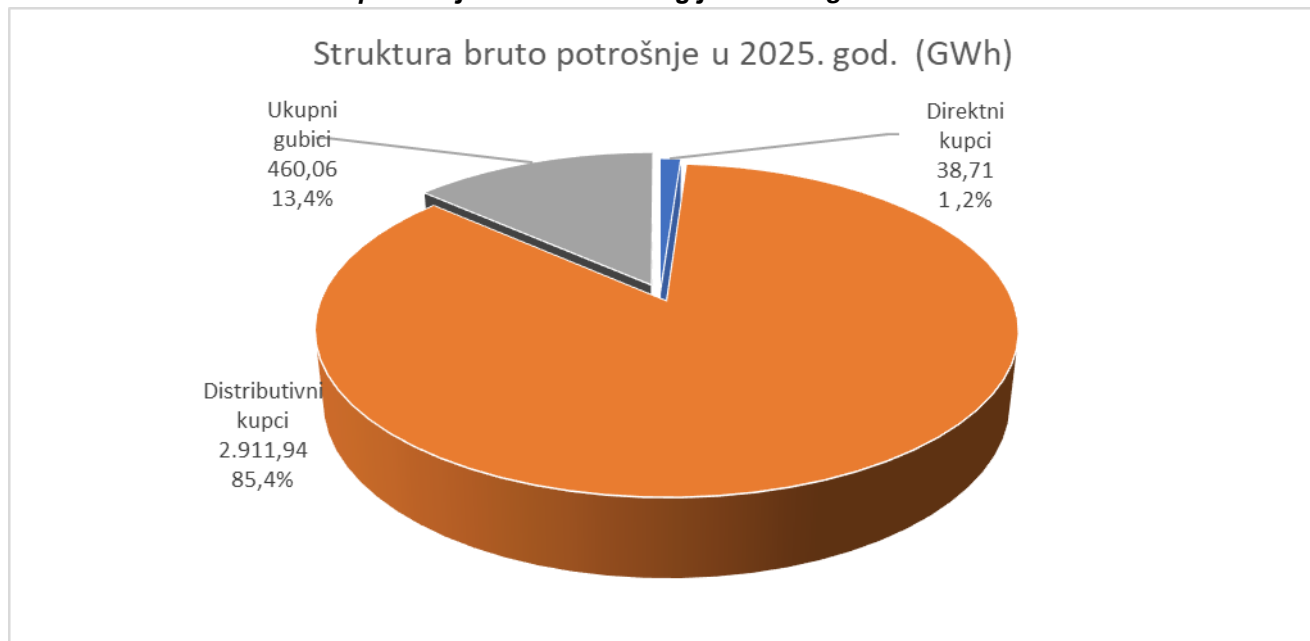
Grafikon 6: Potrošnja električne energije po mjesecima (plan 2025, ostvarenje 2025. i ostvarenje 2024. godine)



Struktura ostvarene potrošnje u 2025. godini je kako slijedi:

- Ostvarena potrošnja direktnih kupaca iznosila je 38,71 GWh, što je u odnosu na plan manje za oko 9,46 GWh ili 19,64%, a u odnosu na 2024. godinu manje oko 10,64%.
- Distributivna potrošnja iznosila je 2.911,94 GWh, što je za oko 165 GWh ili 6% više od plana, a u odnosu na 2024. godinu veća je za 4,45%.
- Ukupni gubici su iznosili 460,06 GWh, što je za oko 12 GWh ili za 2,70% više od planiranih, a za 2,45% manje od ostvarenih gubitaka u 2024. godini.
- U ukupnoj bruto potrošnji, potrošnja direktnih kupaca je učestvovala sa 1,2%, potrošnja distributivnih kupaca 85,4%, a gubici su iznosili oko 13,4% ukupne potrošnje.

Grafikon 7: Struktura bruto potrošnje električne energije u 2025. godini

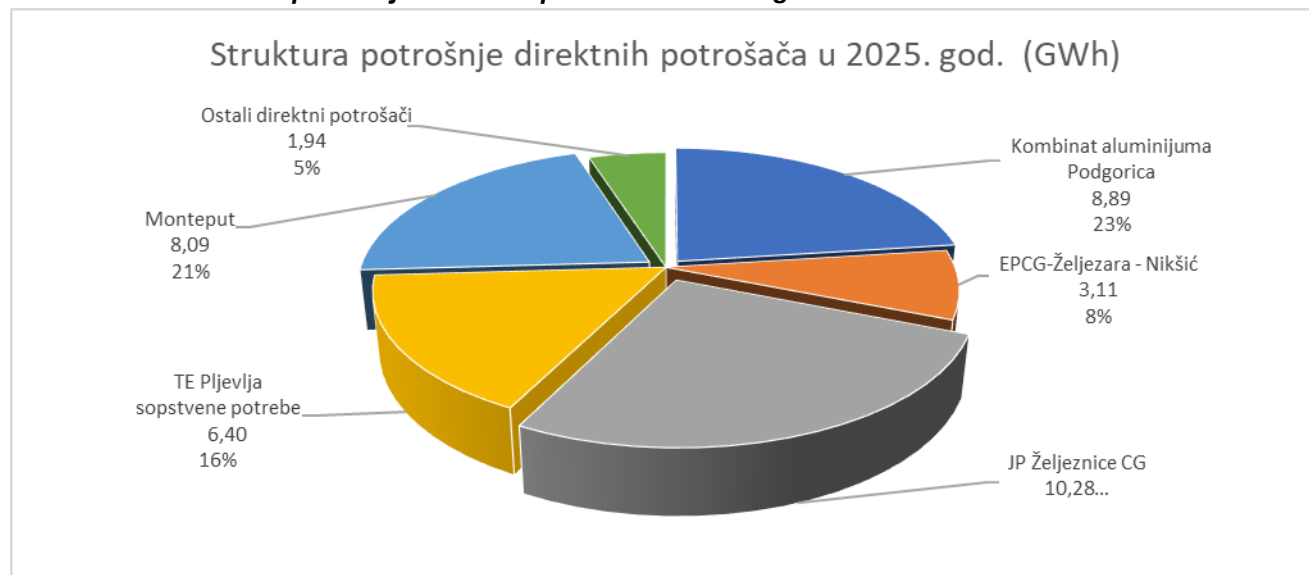


Ostvarena potrošnja direktnih kupaca u 2025. godini je:

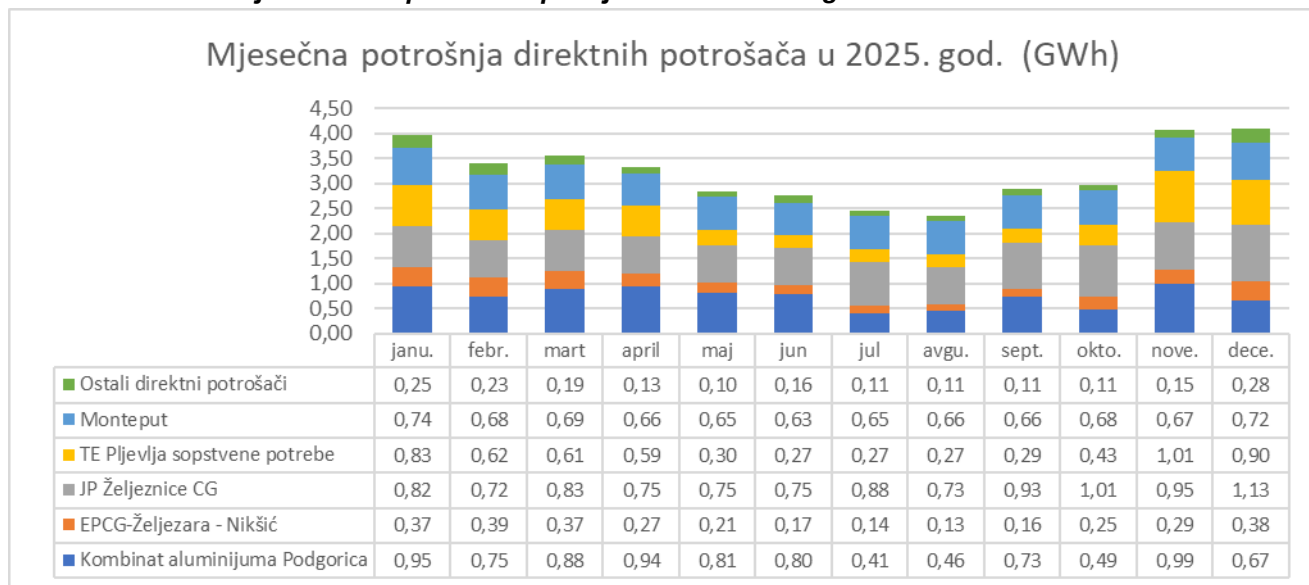
- Kombinat aluminijuma Podgorica, 8,89 GWh, što je za 3,8 GWh ili oko 30% manje od plana a za oko 32,5% manje u odnosu na 2024. godinu;
- EPCG Željezara – Nikšić, 3,11 GWh, što je za 1,41 GWh ili oko 31% manje od plana, a u odnosu na 2024. godinu više za 16,64%.
- JP Željeznice Crne Gore, 10,28 GWh, što je za 2,17 GWh ili 17,5% manje od plana, a za 9,3% više u odnosu na 2024. godinu;
- Monteput, 8,09 GWh što je na nivou planirane potrošnje i ostvarene u 2024. godini;
- TEP sopstvena potrošnja 6,4 GWh, što je za 2,45 GWh ili oko 18% manje od plana, a za oko 14,5% manje u odnosu na 2024. godinu.
- Ostali direktni potrošači 1,94 GWh, što je za oko 25% manje od planirane potrošnje, a za oko 23% manje od ostvarene u 2024. godini.

Učešće pojedinih direktnih potrošača u ukupnoj direktnoj potrošnji dato je u narednom grafikonu.

Grafikon 8: Struktura potrošnje direktnih potrošača u 2025. godini



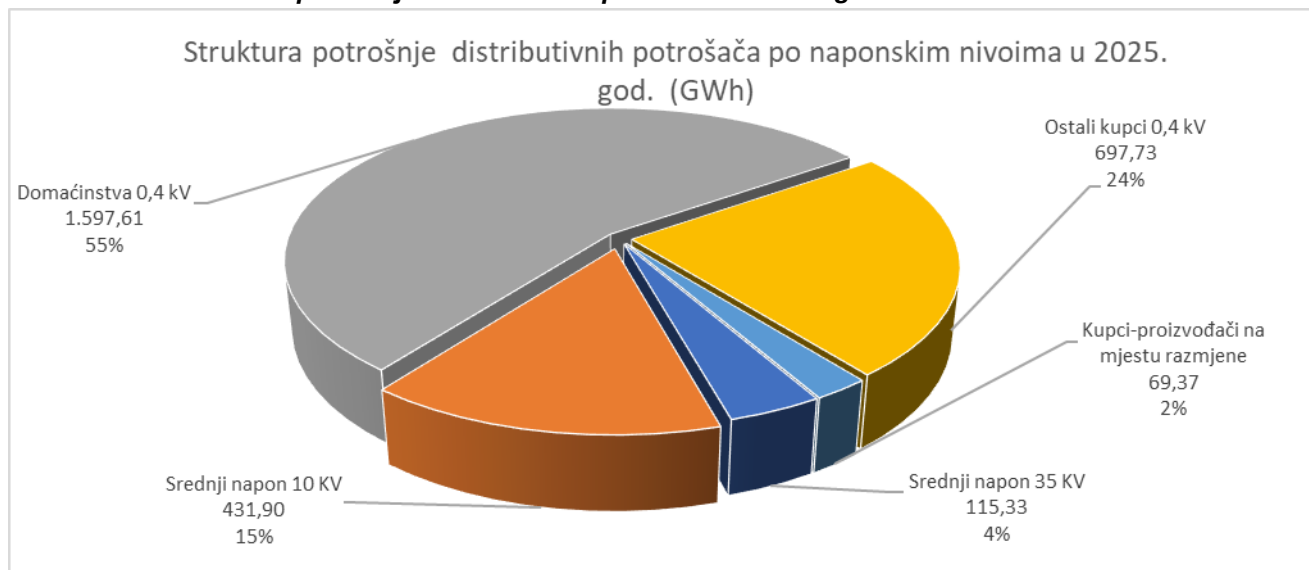
Grafikon 9: Potrošnja direktnih potrošača po mjesecima u 2025. godini



Ostvarena potrošnja distributivnih kupaca u 2025. godini je:

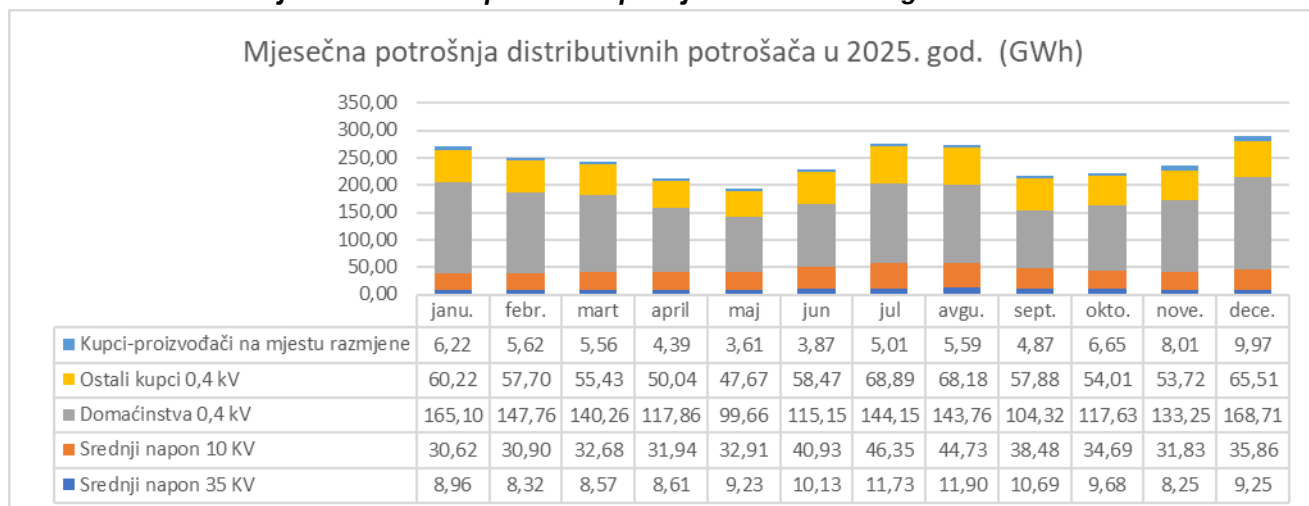
- Kupci priključeni na srednji napon 35 kV potrošili su 115,33 GWh, što je približno planiranoj vrijednosti, a na nivou potrošnje u 2024. godini;
- Kupci priključeni na srednji napon 10 kV potrošili su oko 431,90 GWh, što je oko 22 GWh ili 5,7% više od plana, a za 3,1% više u odnosu na 2024. godinu;
- Kupci priključeni na srednji napon (domaćinstva) 0,4 kV potrošili su 1.597,61 GWh, što je oko 112 GWh ili 7,4% više od plana, a za 4,47 % više u odnosu na 2024 godinu;
- Ostali kupci 0,4 kV, 697,73 GWh, što je za 37 GWh ili 5,6% više od plana, a za 4,04% više u odnosu na 2024. godinu.
- Kupci-proizvođači² na mjestu konekcije su potrošili 69,37 GWh, što je za 10 GWh ili oko 13% manje od plana, a u odnosu na 2024. godinu povećanje je oko 16,6%

Grafikon 10: Struktura potrošnje distributivnih potrošača u 2025. godini



² Potrošnja kod kupaca -proizvođača je određena na osnovu podataka CEDIS-a po formuli: Procijenjena proizvodnja na pragu elektrane – predata količina distributivnom sistemu + preuzeta količina iz distributivnog sistema.

Grafikon 11: Potrošnja distributivnih potrošača po mjesecima u 2025. godini

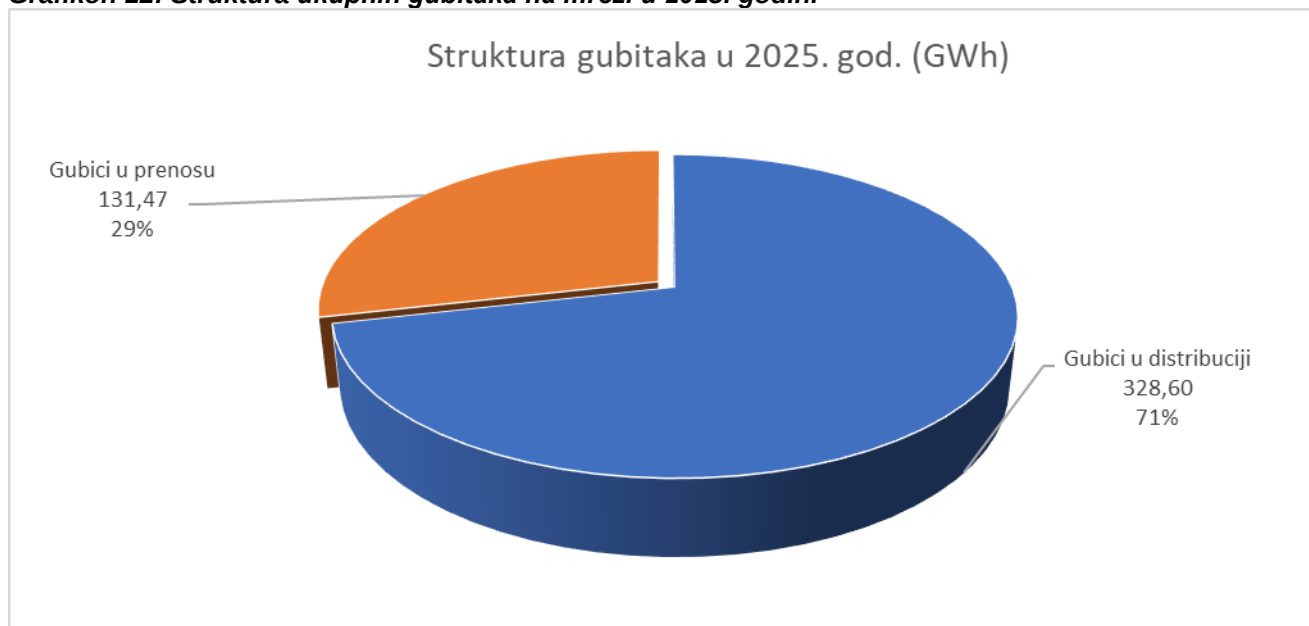


U 2025. godini, na mjesečnom nivou distributivna potrošnja nastavlja tren rasta iz predhodnih godina a u odnosu na 2024. godinu bilježi ukupno povećanje od 4,45%.

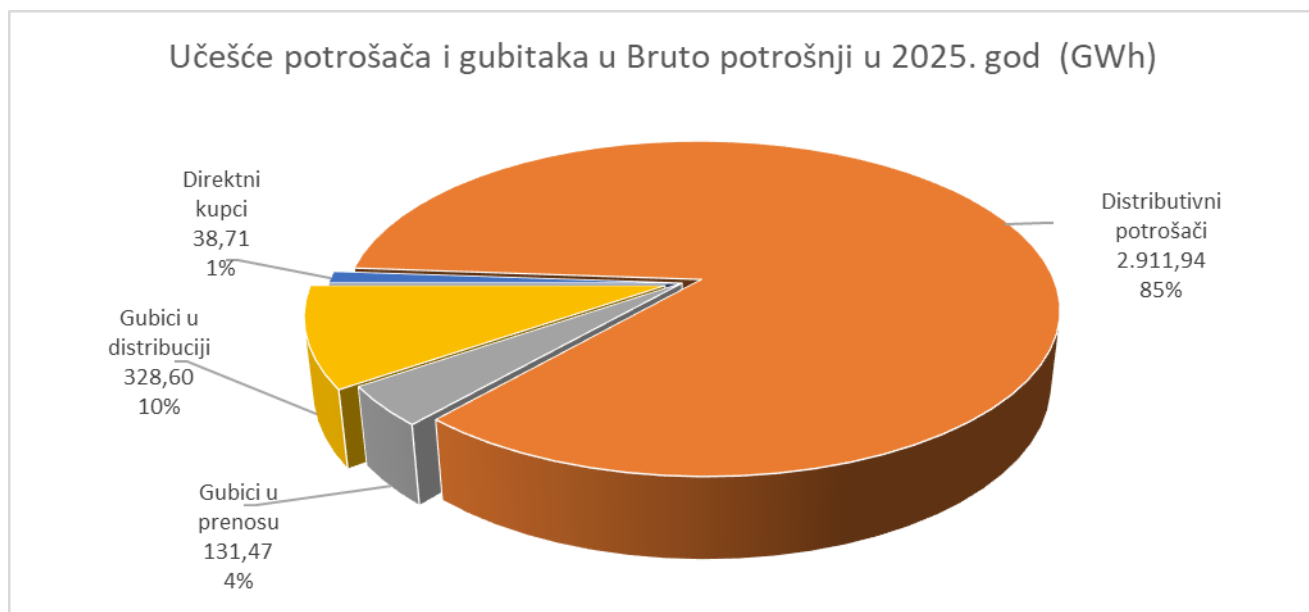
1.3. OSTVARENI GUBICI

- Ukupni gubici su iznosili 460,06 GWh, što je za oko 12 GWh ili za 2,70% više od planiranih, a za 2,45% manje od ostvarenih gubitaka u 2024. godini.
- Gubici na prenosnoj mreži iznosili su 131,47 GWh, što je za 11,56% manje od plana, a za 8,21% manje u odnosu na 2024. godinu;
- Gubici na distributivnoj mreži iznosili su 328,60 GWh, što je za 9,78% više od plana, a na nivou gubitaka ostvarenih u 2024. godini.

Grafikon 12: Struktura ukupnih gubitaka na mreži u 2025. godini



Grafikon 13: Struktura učešća potrošača i gubitaka u bruto potrošnji u 2025. godini



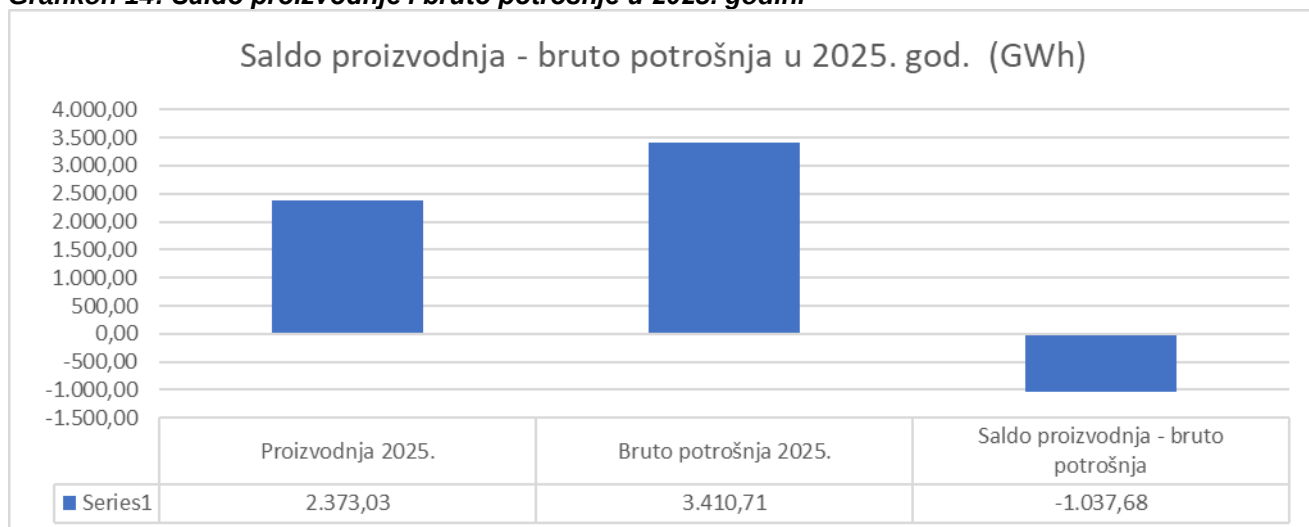
Na osnovu ostvarenih vrijednosti ukupni gubici u toku 2025. godini učestvovali su sa oko 13,5% u bruto potrošnji, učešće gubitaka prenosa iznosilo je 3,85 % bruto potrošnje, dok su gubici distribucije iznosili 9,63% bruto potrošnje električne energije.

Gubici u prenosnoj mreži u sebi sadrže i gubitak koji je nastao usljed tranzita električne energije. Procjenjuje se da će po ovom osnovu gubici biti 31,39 GWh ili oko 24% gubitaka u prenosnoj mreži. Važno je napomenuti da je nabavka ukupne potrebne količine električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosu, obaveza CGES-a, pod istim uslovima, ali finansijski iznos za gubitke tranzita ne opterećuje domaće potrošače-kupce već se pokriva na osnovu Međunarodnog ugovora – ICT mehanizam. Konačan obračun za 2025. godinu po ovom Mehanizmu biće objavljen u junu 2026. godine.

1.4. ODNOS PROIZVODNJE I POTROŠNJE

U 2025. godini ukupna proizvodnja je iznosila 2.373,03 GWh što je 30,4% manje u odnosu na bruto potrošnju koja je iznosila 3.410,71 GWh. Znači ostvarena godišnja proizvodnja nije podmirila ukupne potrebe i ostvaren je deficit od 1.037,68 GWh.

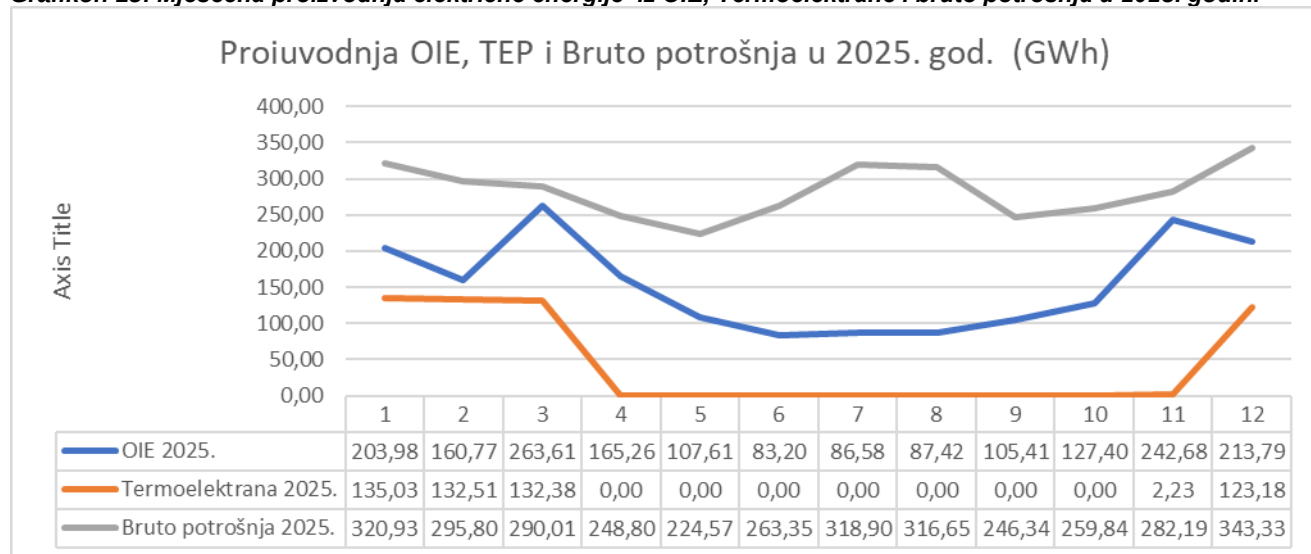
Grafikon 14: Saldo proizvodnje i bruto potrošnje u 2025. godini



Na mjesečnom nivou odnos proizvodnje i bruto potrošnje varirao je u zavisnosti od hidroloških prilika, ekološke rekonstrukcije Termoelektrane i komercijalnih procjena EPCG.

Proizvodnja električne energije iz OIE u 2025. godini iznosila je 1.847,71 GWh i čini 78% ukupne bruto potrošnje. Posmatrano po mjesecima proizvodnja iz OIE ni u jednom mjesecu nije pokrila bruto potrošnju električne energije.

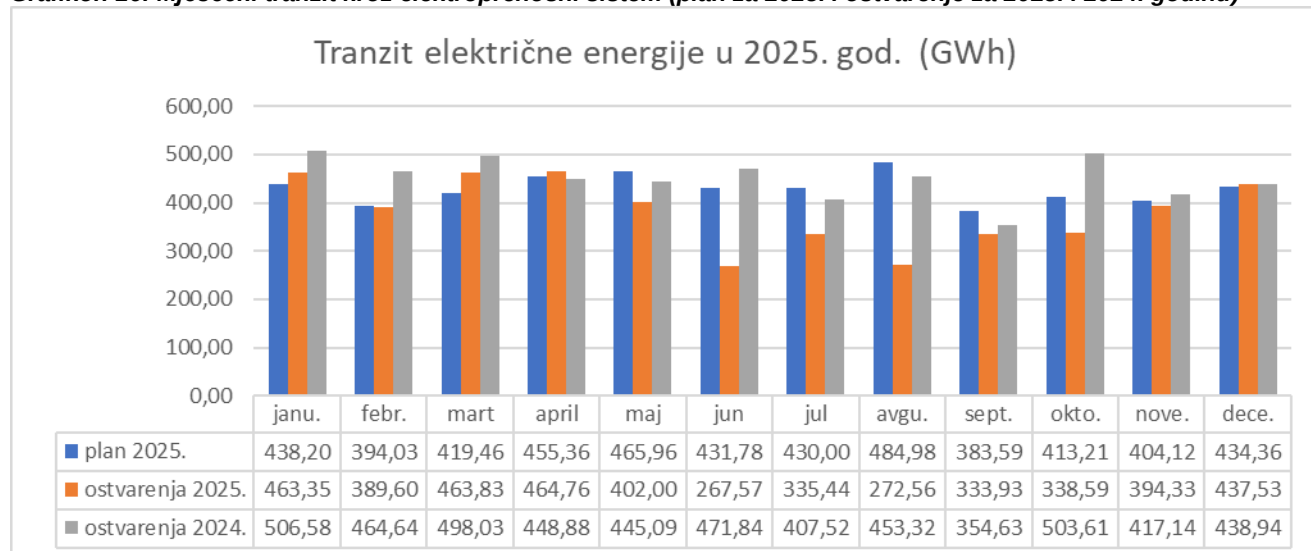
Grafikon 15: Mjesečna proizvodnja električne energije iz OIE, Termoelektrane i bruto potrošnja u 2025. godini



1.5. TRANZIT

Tranzit električne energije u 2025. godini je iznosio 4.563,49 GWh, što je za oko 405 GWh ili 11,5% manje od plana, a za 15,6% manje u odnosu na 2024. godinu.

Grafikon 16: Mjesečni tranzit kroz elektroprenosni sistem (plan za 2025. i ostvarenje za 2025. i 2024. godinu)



2. ANALIZA BILANSA UGLJA

U 2025. godini RUP je poslovao u uslovima kada je njegov najveći kupac Termoelektrana Pljevlja, zbog ekološke rekonstrukcije, osam mjeseci bila van pogona. Ovo stanje se odrazilo i na rezultate RUP-a tako da je ostvarena proizvodnja od 732.894 tone uglja za oko 27% manja u odnosu na planiranu proizvodnju, a za oko 55% manja u odnosu na proizvodnju u 2024. godini.

Tabela 2: Planirana i ostvarena proizvodnja i isporuka uglja u 2025. godini tona

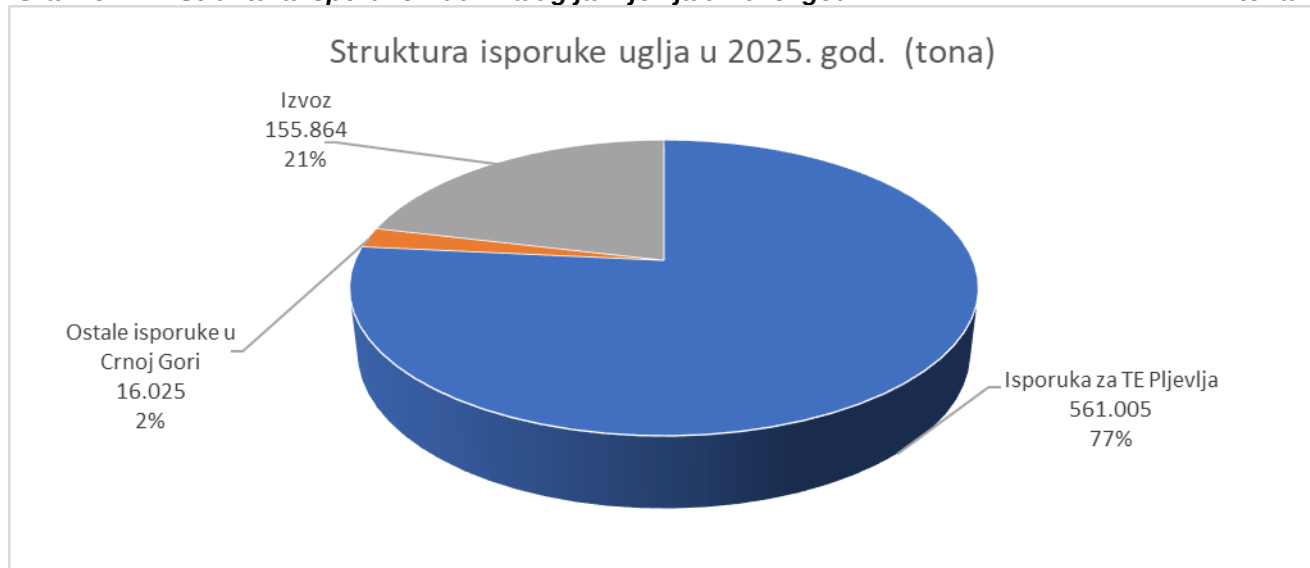
PROIZVODNJA UGLJA	<i>Planirana proizvodnja 2025.</i>	<i>Ostvarena proizvodnja 2025.</i>	<i>Realizovano %</i>	<i>Ostvarena proizvodnja 2024</i>	<i>Odnos 2025/2024 %</i>
Rudnik uglja Pljevlja	1.005.000	732.894	73	1.624.790	45

Za potrebe TEP isporučeno je 561.005 tona uglja ili oko 77% proizvodnje, a za ostalu potrošnju u Crnog Gori (industrija, ostali potrošači i sopstvena potrošnja) isporučeno je 16.025 tona uglja, ili 2,2%, dok je izvezeno 155.864 tona uglja ili oko 21% ukupne proizvodnje.

Tabela 3: Struktura isporuke uglja 2025. tona

ISPORUKA UGLJA	<i>Planirane isporuke 2025.</i>	<i>Ostvarene isporuke 2025.</i>	<i>Realizovano %</i>	<i>Isporuka za TE Pljevlja</i>	<i>Odnos % TE/ukupne isporuke</i>	<i>Ostale isporuke u Crnoj Gori</i>	<i>Izvoz</i>	<i>Ostvarene isporuke 2024.</i>	<i>Odnos 2025/2024 %</i>
Rudnik uglja Pljevlja	1.005.000	732.894	73	561.005	77	16.025	155.864	1.624.790	45

Grafikon 17: Struktura isporuke Rudnika uglja Pljevlja u 2025. godini tona



Ostvarena otkrivka u 2025. godini iznosila je 7.567.323 m³čm što je na nivou 94,6% od planiranih 8.000.000. m³čm, u odnosu na 2024. godinu otkrivka je manja za oko 21%.

3. ANALIZA BILANSA NAFTNIH DERIVATA

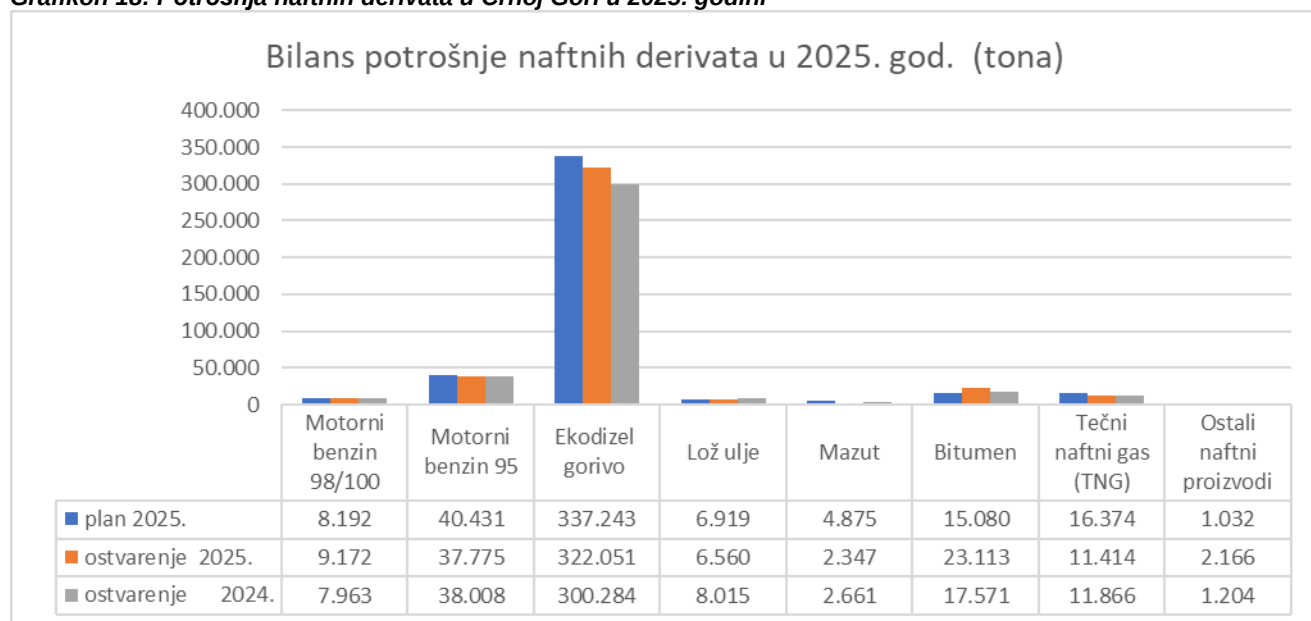
Snabdijevanje naftnim derivatima potrošača u Crnoj Gori obavljaju naftne kompanije koje posjeduju licencu za prodaju i snabdijevanje naftnim derivatima i gasom. Obzirom da u Crnoj Gori nema proizvodnje i prerade naftnih derivata ukupne potrebne količine se obezbjeđuju iz uvoza.

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2025. godini ostvaren je u količini od 410.044 tona, što je za 20.120 tona ili 4,67% manje od plana. U odnosu na 2024. godinu potrošnja je veća za 22.472 tona ili za 5,8%. U odnosu na 2024. godinu ostvareno je najveće povećanje potrošnje kod, motornog benzina 98/100, ekodizela, bitumena i ostalih proizvoda, a do izvjesnog pada je došlo i kod ostalih derivata.

Tabela br 4: Plan i potrošnja naftnih derivata u 2025. i potrošnja u 2024. god (tona)

NAFTNI DERIVATI	plan 2025.	ostvarenje 2025.	ostvarenje 2024.	ostv./plan 2025. %	2025/2024 %
Motorni benzin 98/100	8.192	9.172	7.963	111,96	115,18
Motorni benzin 95	40.431	37.775	38.008	93,43	99,39
Ekodizel gorivo	337.243	322.051	300.284	95,50	107,25
Lož ulje	6.919	6.560	8.015	94,81	81,85
Mazut	4.875	2.347	2.661	48,15	88,22
Bitumen	15.080	23.113	17.571	153,27	131,54
Tečni naftni gas (TNG)	16.374	11.414	11.866	69,71	96,19
Ostali naftni proizvodi	1.032	2.166	1.204	209,88	179,90
Ukupno	430.146	414.598	387.572	96,39	106,97

Grafikon 18: Potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2025. godini



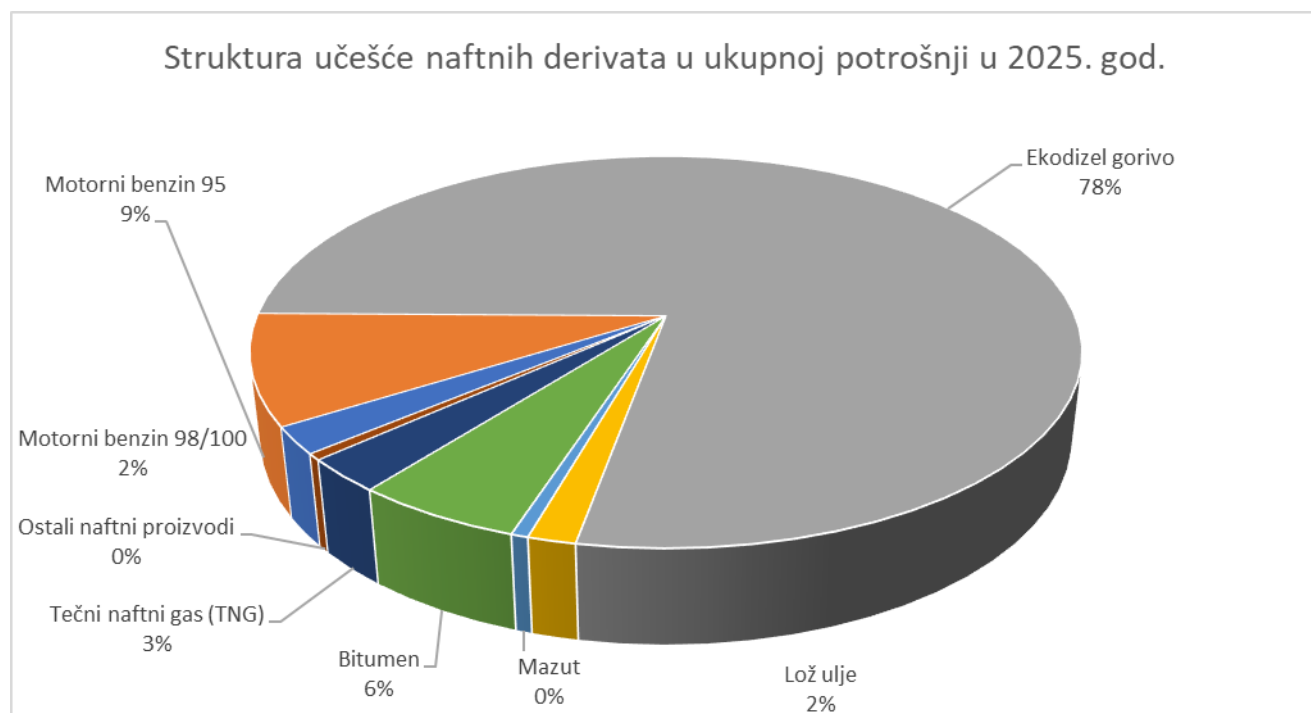
Najveće učešće u ukupnoj potrošnji naftnih derivata, izraženo u tonama, ima dizel gorivo oko 77,68%, a najmanje mazut i ostali naftni proizvodi ispod 1%. Najveći uvoznik i distributer naftnih derivata je "Jugopetrol" AD Podgorica sa učešćem oko 51% u ukupnom plasmanu derivata. Tri najveća uvoznika i distributera naftnih derivata pokrivaju oko 86% ukupnih potreba Crne Gore.

Tabela 5: Učešća pojedinih naftnih derivata u ukupnoj potrošnji

tona

NAFTNI DERIVATI	ostvarenje 2025.	Učešće u ukupnoj potrošnji
Motorni benzin 98/100	9.172	2,21
Motorni benzin 95	37.775	9,11
Ekodizel gorivo	322.051	77,68
Lož ulje	6.560	1,58
Mazut	2.347	0,57
Bitumen	23.113	5,57
Tečni naftni gas (TNG)	11.414	2,75
Ostali naftni proizvodi	2.166	0,52
Ukupno	414.598	100

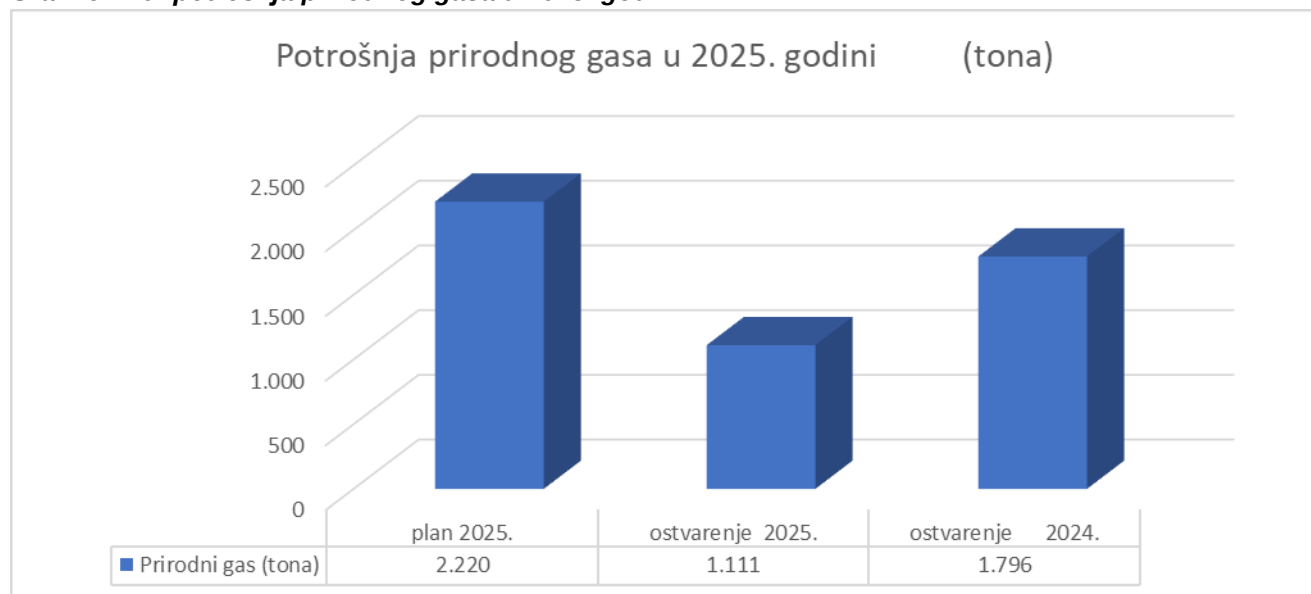
Grafikon 19: struktura potrošnje naftnih derivata u 2025. godini



4. ANALIZA BILANSA PRIRODNOG GASA ZA DALJINSKO GRIJANJE I/ILI HLAĐENJE I INDUSTRIJSKU UPOTREBU

U 2025. godini prirodni gas je uvezio za svoje potrebe i koristio u procesu proizvodnje “Uniprom KAP”-Podgorica. Ukupno je utrošeno 1.111 tona što je oko 50% od planirane potrošnje. U 2024. godini je ostvaren uvoz i potrošnja od 1.796 tona prirodnog gasa što je oko 62% više u odnosu na ostvarenu potrošnju u 2025. godini.

Grafikon 20: potrošnja prirodnog gasa u 2025. godini



5. ANALIZA POTROŠNJE BIOMASE

Kada je u pitanju biomasa, koriste se podaci koje objavljuje Zavod za statistiku Crne Gore. Najnoviji podaci Zavoda za statistiku Crne Gore se odnose na 2024. godinu. Podaci o potrošnji biomase za 2024. godini su: ogrijevno drvo 704.910 m³, drveni ostatak i sječka 11.728 m³, drveni pelet 49.171 tona i drveni ugalj 750 tona, što je ukupno 7.407 teradžula (TJ). Na osnovu istorijskih podataka a sa ciljem eliminisanja oscilacija u potrošnji biomase po pitanju procenta vlažnosti i temperature vazduha, za procjenu potrošnje biomase u 2025. godini uzeta je prosječna vrijednost za poslednje četiri dostupne godine (2021., 2022., 2023. i 2024. godina) koja iznosi 6.593 TJ.

6. ANALIZA UČEŠĆA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH IZVORA ENERGIJE U UKUPNOJ PROIZVODNJI I POTROŠNJI ENERGIJE ZA 2024. GODINU

Država Crna Gora, kao zemlja kandidat za pristupanje EU i članica Energetske zajednice, sprovodi politiku usklađivanja zakonodavstva, ali i njegovu primjenu. U vezi sa tim, Crna Gora i ostale članice EZ, Odlukom Ministarskog savjeta Energetske zajednice, su preuzele obavezu implementacije Direktive 2009/28/EC o promociji korišćenja energije iz obnovljivih izvora. Učešće OIE u ukupnoj potrošnji prati resorno ministarstvo za energetiku i „Izveštaj o ostvarenom udjelu energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u Crnoj Gori” dostavlja Vladi Crne Gore i Energetskoj zajednici.

Međutim, zbog nedostatka relevantnih i konačnih podataka za 2025. godinu, u ovom dokumentu ćemo prikazati aproksimativne rezultate o učešću energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj proizvodnji i potrošnji energije u 2025. godini.

Ukupna proizvodnja električne energije iz OIE u 2025. godini je iznosila 6.651,74 TJ, što u odnosu na ukupnu proizvodnju električne energije od 8.542,90 TJ iznosi oko 77,86%.

Proizvedena energija uglja (isključujući ugalj koji se transformiše u električnu energiju u TEP) u 2025. godini je iznosila 148 TJ, dok je proizvodnja energije iz biomase procijenjena na 6.593 TJ.

Iz navedenih podataka se može zaključiti da je učešće energije iz OIE u ukupnoj proizvodnji energije u 2025. godini iznosilo 86,66%.

Tabela 6: Ukupna proizvodnja energije, proizvodnja iz obnovljivih izvora i odnos za 2025. god

ELEMENTI BILANSA	2025		
	Ukupna proizv. energije	Proizvodnja iz OIE	Odnos
	TJ		%
Električna energija	8.542,90	6.651,74	77,86
Biomasa	6.593	6.593	100,00
Ugalj*	148	0	0,00
Ukupno	15.282,99	13.244,24	86,66

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

Ukupna potrošnja energije odnosno potrebe za energentima, pored navedenih kategorija obuhvata i naftne derivate, u Tabeli 7 dat je uporedni pregled ukupne proizvedene energije i potrošnje energenata u 2025. godini izraženo u (TJ).

Tabela 7: Proizvodnja i potrošnja energenata u 2025. godini prikazana u TJ

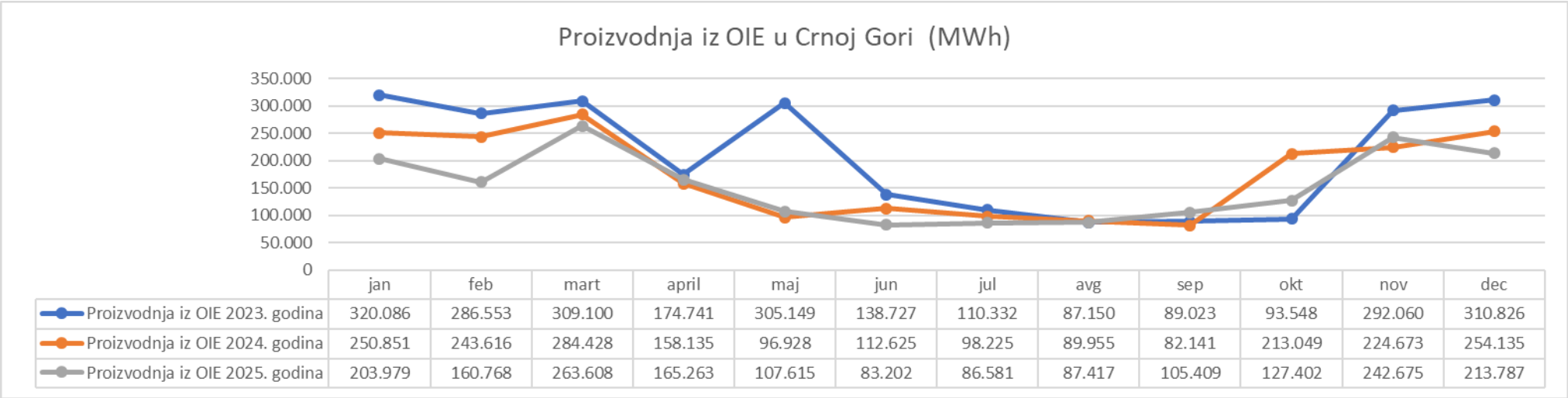
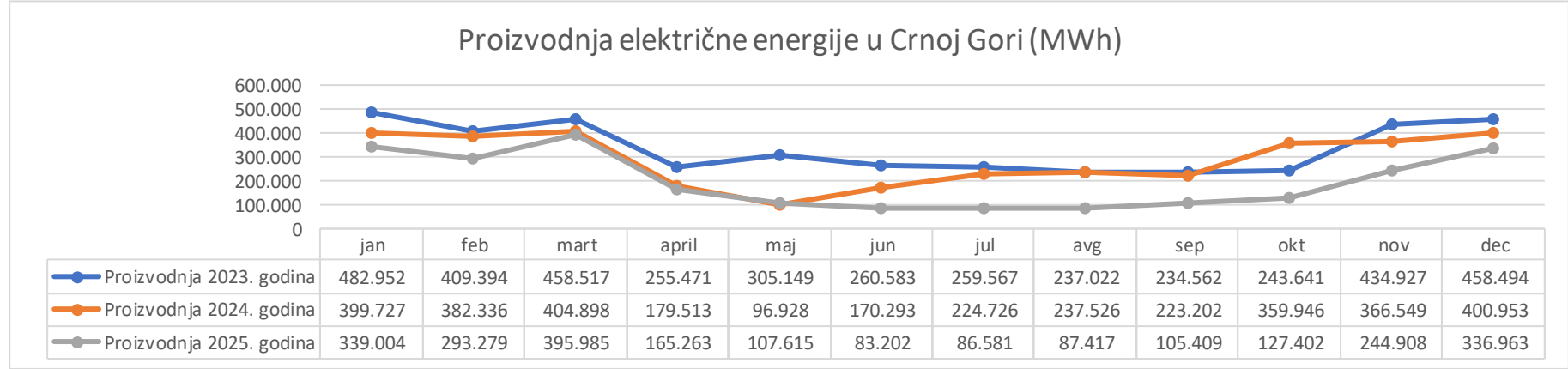
ELEMENTI BILANSA	2025		
	Proizvodnja	Potrošnja	Proiz./Potroš.
	TJ		%
Električna energija	8.542,90	12.278,56	69,58
Biomasa	6.592,50	6.592,50	100,00
Ugalj*	148	148	100,00
Naftni derivati + prirodni gas	0,00	17.773,46	0,00
Ukupno	15.282,99	36.792,11	41,54

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

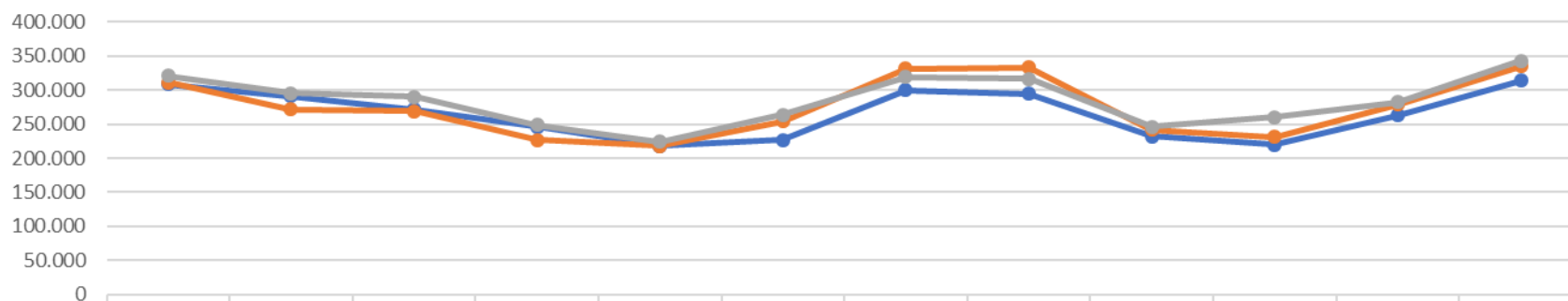
Ukupne potrebe odnosno potrošnja energije u 2025. godini iznosila je 36.792,11 TJ, a ukupna proizvodnja 15.282,99 TJ, što znači da je u 2025. godini Crnoj Gori nedostajalo 58,46% potrebne energije. Nedostajuća energija se pored naftnih derivata koji se ne proizvode u Crnoj Gori već se u ukupnoj količini uvoze, odnosi i na deficit električne energije koji je poslije više godina izražen zbog ekološke rekonstrukcije Termoelektrane i njenog osmomjesečnog zastoja u radu.

Proizvodnja iz OIE iznosila je 13.244,24 što je oko 36% ukupnih potreba za energijom.

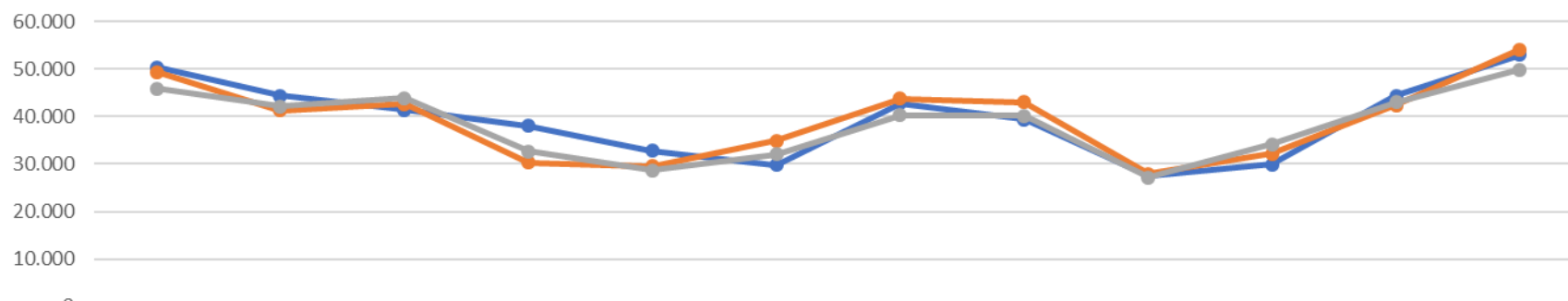
PRILOG: Grafički prikazi mjesečnih uporednih podataka iz 2023, 2024. i 2025. godine u pogledu proizvodnje, potrošnje, gubitaka i tranzita električne energije u Crnoj Gori



Bruto potrošnja električne energije u Crnoj Gori (MWh)



Ukupni gubici električne energije u Crnoj Gori (MWh)



Tranzit električne energije kroz prenosnu mrežu u Crnoj Gori (MWh)

