



Crna Gora
Ministarstvo ekonomije

IZVJEŠTAJ O REALIZACIJI ENERGETSKOG BILANSA ZA 2019. GODINU

Podgorica, februar 2020

Uvod

Zakonom o energetici („Službeni list CG“, br. 5/16 i 51/17) članom 13 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 energetskih objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju energetskim bilansom Crne Gore.

Članom 16 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 na sjednici od 6. decembra 2018. godine, donijela Odluku o Energetskom bilansu Crne Gore za 2019. godinu („Službeni list Crne Gore broj: 85/18 od 27.12.2018. godine) kojom je utvrđen Energetski bilans Crne Gore za 2019. godinu, 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 17 Zakona o energetici, Ministarstvo ekonomije (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.

Metodologija izrade Izvještaja

Na osnovu odredbi člana 17 Zakona o energetici, Ministarstvo se 10. januara 2020. godine obratilo svim energetskim subjektima zahtjevom da dostave sve neophodne podatke. Analiza ostvarenja Energetskog bilans Crne Gore za 2019. godinu pripremljen je na bazi podataka bilansa električne energije Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić, bilansa distribucije električne energije od strane CEDIS-a, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, podataka „Crnogorskog operatora tržišta električne energije“ doo, podataka od povlašćenih proizvođača električne energije, bilansa uglja od strane Rudnika uglja AD Pljevlja, bilansa uglja od strane Metalfer rudnik mrkog uglja Berane kao i prometa naftnih derivata kojeg su realizovale naftne kompanije. Takođe, uzet je u obzir utrošak energenata pojedinih privrednih subjekata, kako u dijelu sopstvenih potreba, tako i u dijelu uvoza-izvoza (Uniprom KAP, Toščelik Nikšić, Montenegrobonus, Crnagoraput i dr.).

U cilju efikasnijeg i unificiranog dostavljanja podataka kreirana je tabelarna forma u kojoj su svi subjekti prikazali ostvarenje elemenata energetskog bilansa na mjesečnom nivou i kumulativno za 2019. godinu.

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

Kod analize Bilansa naftnih derivata, podaci su zatraženi od većeg broja subjekata, nego u prethodnom periodu, a dobijene vrijednosti su upoređivane sa podacima kojima raspolaže Uprava carina i Regulatorna agencija za energetiku. Iz navedenih razloga, evidentirane su izvjesne razlike u dostupnim podacima. Nakon dodatnih provjera, u mjeri mogućeg, urađeno je usaglašavanje istih, a kao rezultat je proistekla potreba da se u cilju unapređenja evidentiranja nabavke i potrošnje naftnih derivata koncipira metodologija praćenja ovih energenata.

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

1. ANALIZA BILANSA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Ostvarivanje elektroenergetskog bilansa u 2019. godini odvijalo se u sljedećim uslovima:

- HE "Perućica" je ostvarenom proizvodnjom od 951,97 GWh električne energije premašila plan za oko 3,5%, dok je HE "Piva proizvodnjom od 665,09 GWh električne energije realizovala plan u iznosu od oko 89%.
- Tokom 2019.godine obije vjetroelektrane na lokalitetima Krnovo i Možura su isporučivale električnu energiju elektroenergetskom sistemu i sa svojom proizvodnjom realizovale plan u iznosu od oko 94%.
- Termoelektrana Pljevlja je u toku 2019. godini proizvela 1.319,11 GWh i premašila plan proizvodnje električne energije za oko 5,6%.
- Plan proizvodnje električne energije je ostvaren u iznosu od oko 99,6%.
- U pogledu potrošnje električne energije realizovano je 98,1% plana.

Tabela 1 Analiza ostvarenja energetskeg bilansa električne energija za 2019. godinu GWh

Elementi bilansa	Plan 2019	Ostvarenje 2019	Ostvarenje plana %
1. PROIZVODNJA (1.1+1.2)	3.397,67	3.382,42	99,55%
1.1.Proizvodnja HE+VE+SE	2.080,67	1.992,31	95,75%
HE "Perućica"	920,00	951,97	103,48%
HE "Piva"	750,00	665,09	88,68%
Male HE ¹	95,85	80,34	83,82%
Vjetroelektrane	312,82	293,94	93,96%
Solarne elektrane	2,00	0,98	48,81%
1.2.Proizvodnja TE "Pljevlja"	1.317,00	1.390,11	105,55%
2. SALDO (UVOZ-IZVOZ)	152,23	100,40	65,96%
RASPOLOŽIVO (1+2)	3.549,90	3.482,82	98,11%
BRUTO POTROŠNJA (3+4)	3.549,90	3.482,82	98,11%
3. NETO POTROŠNJA (3.1+3.2)	3.036,90	2.976,30	98,00%
3.1. DIREKTNI KUPCI 110 KV	696,36	634,99	91,19%
Kombinat aluminijuma Podgorica	613,20	560,62	91,43%
Tošćelik - Nikšić	43,20	34,61	80,11%
JP Željeznice CG	21,85	20,70	94,72%
Ostali direktni potrošači	18,11	19,06	105,29%
3.2. DISTRIBUT. KUPCI	2.340,55	2.341,31	100,03%

Srednji napon 35 KV	96,38	96,50	100,13%
Srednji napon 10 KV	351,81	375,13	106,63%
Domaćinstva 0,4 kV	1.342,05	1.290,34	96,15%
Ostali kupci 0,4 kV	550,31	579,34	105,28%
4. GUBICI (4.1+4.2)	513,00	506,52	98,74%
4.1 Gubici u distribuciji	333,00	356,06	106,92%
4.2 Gubici u prenosu	180,00	150,47	83,59%

Male HE¹ obuhvataju proizvodnju električne energije iz objekata malih hidroelektrana u vlasništvu EPCG AD Nikšić, malih hidroelektrana u vlasništvu "Zeta Energy" doo, Danilovgrad i malih hidroelektrana izgrađenih na osnovu zaključenih ugovora o koncesiji.

Imajući u vidu sve navedene okolnosti, može se reći da je tokom 2019. godine ostvaren visok stepen sigurnosti rada elektroenergetskog sistema Crne Gore i pouzdanosti napajanja potrošača. Sveobuhvatna analiza ukazuje da se ulaskom novih objekata za proizvodnju električne energije, vjetroelektrana i malih hidroelektrana u elektroenergetski sistem Crne Gore, smanjuje elektroenergetska nezavisnost.

1.1. OSTVARENA PROIZVODNJA

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2019. godini iznosila je 3.382,42 GWh, što je za 15,25 GWh ili 0,4% manje od plana proizvodnje.

- **HE "Perućica"** je ostvarila proizvodnju od 951,97 GWh, što je za 31,97 GWh ili 3,5% više od plana;
- **HE "Piva"** je ostvarila proizvodnju od 665,09 GWh, odnosno 84,91 GWh ili 11,3% manje od plana;
- **Male HE¹** su proizvele 80,34 GWh električne energije, što je u odnosu na plan manje za 15,51 GWh ili 16,2%;
- Tokom 2019. godine obije **vjetroelektrane** su proizvele 293,94 GWh električne energije, što je u odnosu na plan manje za 18,89 GWh ili 6,04 %, pri čemu je VE Krnovo proizvela 192,66 GWh, dok je VE Možura proizvela 101,28 GWh;
- **Solarne elektrane** su tokom 2019. godine ostvarile proizvodnju električne energije od 0,98 GWh što predstavlja 48,8% plana;
- **TE "Pljevlja"** je ostvarila proizvodnju od 1.390,11 GWh, što je u odnosu na plan više za 73,11 GWh ili za 5,6%.

Grafički prikaz strukture proizvodnje električne energije u 2019. godini

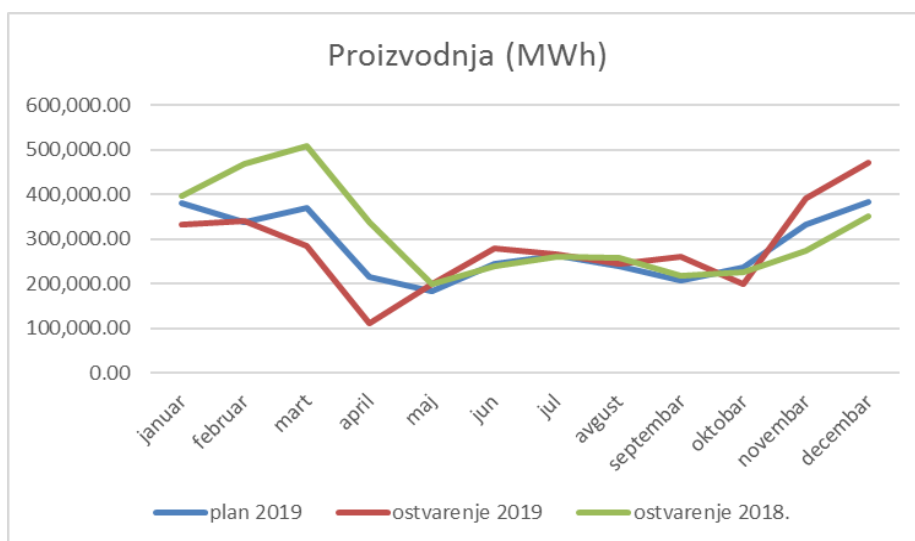


Iz strukture proizvodnje, ostvarene tokom 2019. godine, jasno se uočava da hidroelektrane dominantno imaju najveće učešće sa preko 50%, učešće Termoelektrane je oko 41%, vjetroelektrane učestvuju sa 8,69% dok je učešće solarnih elektrana zanemarljivo.

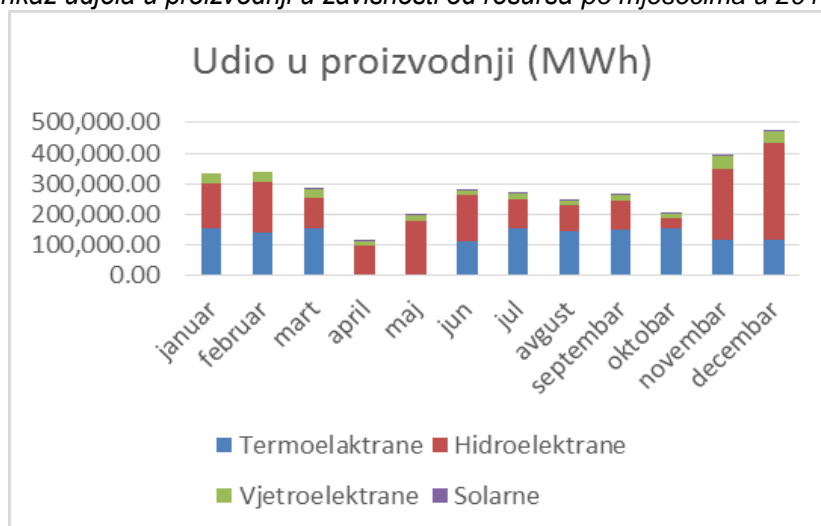
Tabela 2 Tabelarni prikaz proizvodnje električne energije (plan 2019, ostvarenje 2019 i ostvarenje 2018. godine)

GWh	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
plan 2019	379,8	337,5	369,5	215,1	182,7	244,0	264,1	240,5	208,2	238,1	332,7	382,8
ostvarenje 2019	333,8	340,7	284,0	112,9	198,2	278,3	267,4	244,2	261,5	199,7	390,4	470,7
ostvarenje 2018.	397,0	467,5	508,3	338,7	200,1	240,6	261,0	259,03	217,8	226,9	273,7	351,9

Grafički prikaz proizvodnje električne energije po mjesecima(plan 2019, ostvarenje 2019 i ostvarenje 2018. godine)



Grafički prikaz udjela u proizvodnji u zavisnosti od resursa po mjesecima u 2019. godini



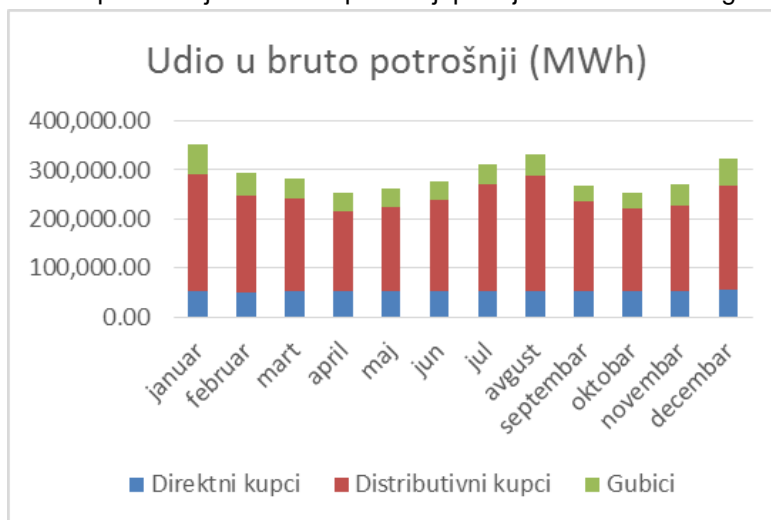
1.2. OSTVARENA POTROŠNJA

Ukupna potrošnja električne energije, u Crnoj Gori u 2019. godini iznosila je 3.482,82 GWh, što je u odnosu na plan manje za 67,08 GWh ili 1,9%.

Struktura ostvarene potrošnje u 2019. godini bila je kako slijedi:

- Ostvarena potrošnja direktnih kupaca je iznosila 634,99 GWh, što je u odnosu na plan manje za 61,37 GWh, dok je ukupna distributivna potrošnja iznosila je 2.341,31 GWh, što predstavlja ostvarenje plana od 100%.
- U pogledu strukture potrošnje pojedinih kategorija najveće učešće imaju distributivni kupci u iznosu od 67,22%.
- U strukturi potrošnje u 2019. godini, ostvarena potrošnja pojedinih potrošača je:
 - Direktni kupci 110 kV
 - Kombinat aluminijuma 560,62 GWh, što je za 52,58 GWh ili 8,6% manje od plana;
 - Toščelik - Nikšić 34,61 GWh, što je za 8,59 GWh ili 18,9% manje od plana;
 - JP Željeznice Crne Gore 20,70 GWh, što je za 1,15 GWh ili 5,3% manje od plana;
 - Ostali direktni potrošači 19,06 GWh, što je za 0,96 GWh ili 5,3% više od plana.
 - Distributivni kupci
 - priključeni na srednji napon 35 kV 96,5 GWh, što je za 0,12 GWh ili 0,13% više od plana;
 - priključeni na srednji napon 10 kV 375,13 GWh, što je za 23,32 GWh ili 6,6% više od plana;
 - priključeni na srednji napon (domaćinstva) 0,4 kV 1.290,34 GWh, što je za 51,71 GWh ili 3,8% manje od plana;
 - ostali kupci 0,4 kV 579,34 GWh, što je za 29,03 GWh ili 5,3 % više od plana.

Grafički prikaz udjela u bruto potrošnji po mjesecima u 2019. godini



U strukturi potrošnje u 2019. godini, učešće pojedinih potrošača je:

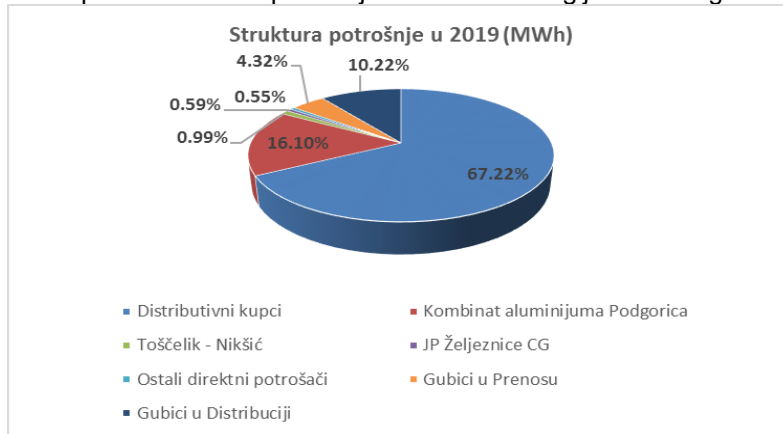
U ukupnoj bruto potrošnji (sa gubicima)

- KAP	16,10 %
- Toščelik - Nikšić	0,99 %
- JP ŽCG	0,59 %
- Ostali direktni kupci	0,55 %
- Distributivni kupci ukupno	67,22 %
- Gubici u distribuciji	10,22 %
- Gubici uprenosu	4,32 %

U ukupnoj neto potrošnji (bez gubitaka):

- KAP	18,84 %
- Toščelik - Nikšić	1,16 %
- JP ŽCG	0,70 %
- Ostali direktni kupci	0,64 %
- Distributivni kupci ukupno	78,67 %

Grafički prikaz strukture potrošnje električne energije u 2019. godini



U nastavku je dat grafički prikaz učešća pojedinih elemenata energetskog bilansa u bruto potrošnji po mjesecima

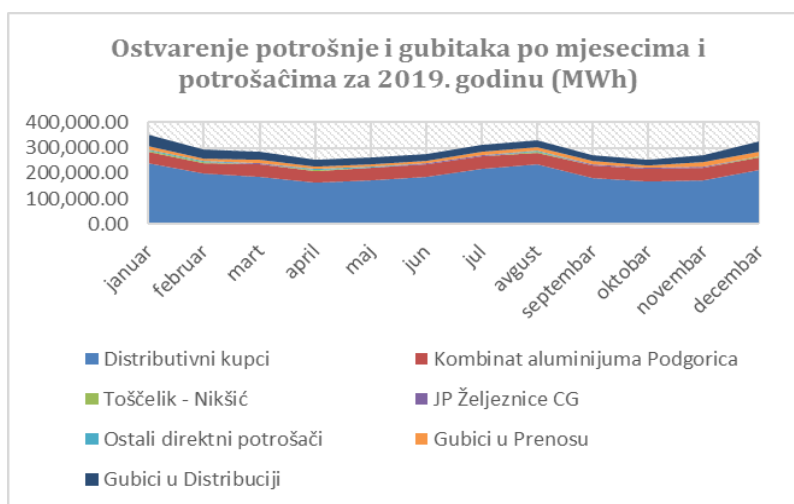


Tabela 3 Tabelarni prikaz potrošnje direktnih potrošača po mjesecima

GWh	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
Kombinat aluminijuma Podgorica	46,1	41,6	46,7	46,1	47,6	46,1	47,6	47,6	46,7	48,6	47,04	48,8
Tošćelik - Nikšić	3,2	3,9	3,4	2,8	2,1	2,9	3,4	2,7	2,6	2,1	2,1	3,2
JP Željeznice CG	1,7	1,5	1,5	1,7	1,8	1,7	1,6	1,7	1,9	1,9	1,7	1,7
Ostali direktni potrošači	1,8	1,6	1,7	1,1	1,3	1,7	1,5	1,7	1,4	1,74	1,5	1,9

Grafički prikaz potrošnje direktnih potrošača po mjesecima u 2019. godini

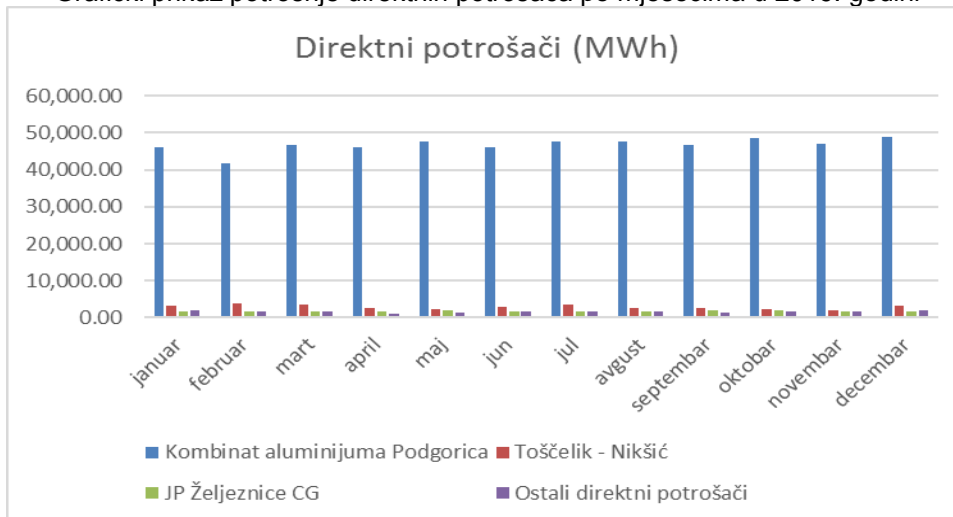
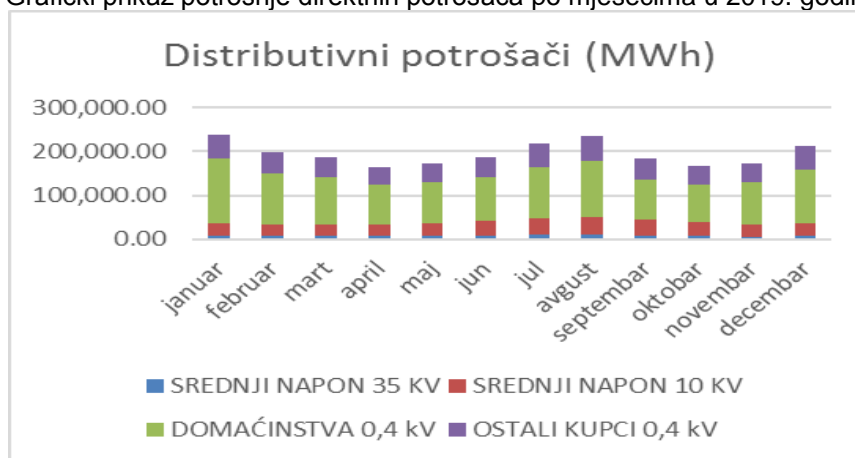


Tabela 4 Tabela prikaz potrošnje distributivnih potrošača po mjesecima u 2019. godini

GWh	jan	feb	mart	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
SREDNJI NAPON 35KV	7,8	7,2	7,8	7,2	7,1	8,1	9,6	10,4	9,1	8,4	6,6	7,1
SREDNJI NAPON 10KV	29,6	26,7	27,1	26,4	28,2	34,4	39,4	40,7	34,7	30,7	27,5	29,7
DOMAĆINSTVA 0,4kV	145,9	116,4	106,0	90,4	95,3	97,8	114,2	126,3	92,7	86,0	96,4	122,9
OSTALI KUPCI 0,4 kV	55,6	48,4	46,1	40,1	41,7	47,5	54,9	57,6	47,4	43,2	43,8	53,4

Grafički prikaz potrošnje direktnih potrošača po mjesecima u 2019. godini

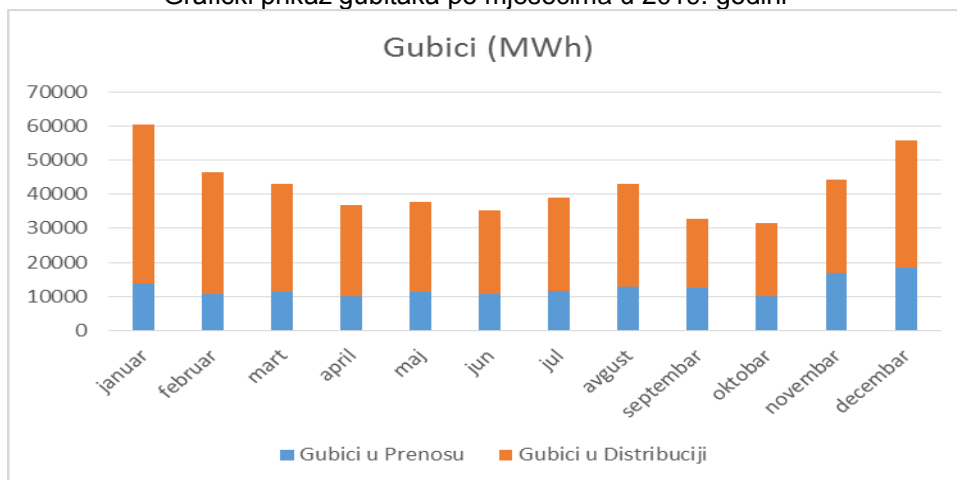


1.3. OSTVARENI GUBICI

Ukupni ostvareni gubici u 2019. godini iznosili su 506,52GWh, što je za 6,8 GWh ili 1,24% manje od plana.

- Gubici na prenosnoj mreži iznosili su 150,47 GWh, što je za 29,53GWh ili 16,41% manje od plana.
- Gubici na distributivnoj mreži iznosili su 356,06 GWh, što je za 23,06GWh ili 6,92% više od plana.

Grafički prikaz gubitaka po mjesecima u 2019. godini

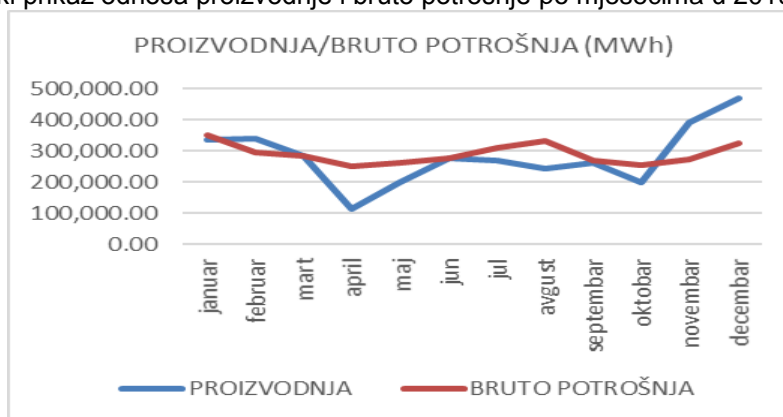


Na osnovu ostvarenih rezultata uočava se da su ukupni gubici u toku 2019. godini učestvovali sa 14,54 % u bruto potrošnji, učešće gubitaka prenosa iznosilo je 4,32 % bruto potrošnje, dok su gubici distribucije iznosili 10,22% bruto potrošnje električne energije.

1.4. ODNOS PROIZVODNJE I POTROŠNJE

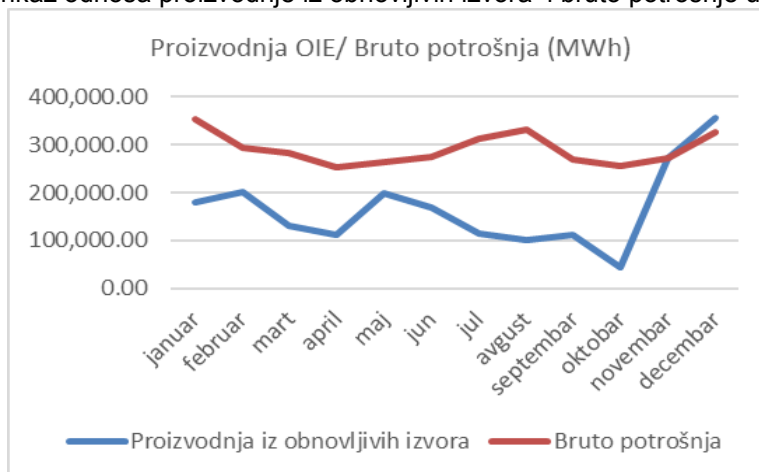
Posmatrano na nivou 2019. godine ukupna proizvodnja je iznosila 3.382,42 GWh što je za 100,4 GWh ili oko 2,9% manje u odnosu na bruto potrošnju koja je iznosila 3.482,82 GWh . Znači proizvodnja je podmirila 97,1% bruto potrošnje u Crnoj Gori. Na mjesečnom nivou odnos proizvodnje i bruto potrošnje varirao je u zavisnosti od hidroloških prilika i komercijalnih procjena EPCG.

Grafički prikaz odnosa proizvodnje i bruto potrošnje po mjesecima u 2019. godini



Interesantan je odnos proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i bruto potrošnje, koja je na nivou 2019. godine iznosila 1.992,31 GWh i čini 57,2% ukupne bruto potrošnje. Posmatrano po mjesecima, u novembru i decembru je kompletna bruto potrošnja pokrivena proizvodnjom iz obnovljivih izvora energije. Očekivano, najveći disbalans u proizvodnji iz obnovljivih izvora i bruto potrošnji ostvaren je u ljetnjim mjesecima što bi značajno trebalo da se poboljša izgradnjom i puštanjem u rad prve velike solarne elektrane "Briska gora".

Grafički prikaz odnosa proizvodnje iz obnovljivih izvora i bruto potrošnje u Crnoj Gori



Sagledavajući podatke energetske bilansa električne energije na nivou 2019. godine utvrđeno je da je nedostajuća električne energije za podmirjenja potreba potrošača u Crnoj Gori, uvezena u iznosu od 100,4 GWh, ili 2,9% u odnosu na bruto potrošnju.

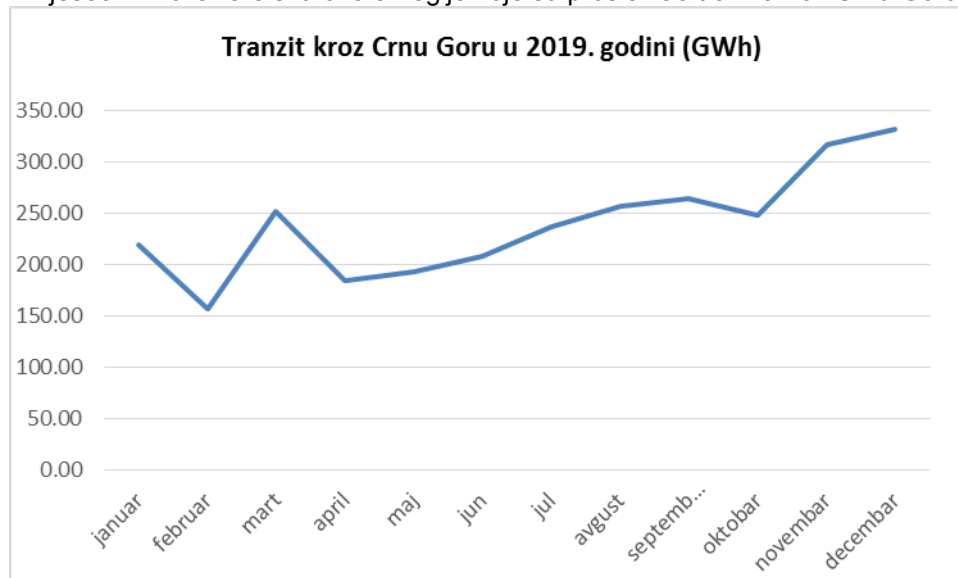
1.5. TRANZIT

Tranzit električne energije u 2019. godini je iznosio 2.866,14 GWh, što je za 20,25% manje od planiranih vrijednosti. Uzrok ovakve realizacije plana je što je početak komercijalne upotrebe HVDC kabla između Crne Gore i Italije bio planiran tokom 2019. godine.

Tabela 5 Planirani ostvareni tranzit kroz crnu Goru po mjesecima u 2019. godini

GWh	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
plan 2019	179.40	162.30	207.92	171.95	148.69	126.64	446.00	446.00	417.00	441.00	420.00	427.00
ostvarenje 2019.	219.44	157.24	251.97	184.26	192.52	207.84	236.86	256.52	263.51	247.86	316.71	331.43

Grafički prikaz mjesečnih količina električne enregije koje su prošle kao tranzit kroz Crnu Goru u 2019. godini



2. ANALIZA BILANSA UGLJA

U 2019. godini Rudnik uglja Pljevlja je ostvario proizvodnju od 1.561.618,35 t uglja, što je za 2,4% manje u odnosu na planiranu proizvodnju, a 1,46% više u odnosu na proizvodnju u 2018. godini. Za potrebe TE Pljevlja isporučeno je 1.419.967,91 t uglja, a za ostalu potrošnju u Crnoj Gori (industrija, ostali potrošači i sopstvena potrošnja) Rudnik uglja Pljevlja je isporučio 30.349,06 t uglja, dok je izvezao 111.301,38 t uglja.

Metalfer rudnik mrkog uglja Berane je tokom 2019. godine ostvario proizvodnju od 43.477,19 t uglja, čime je realizovan plan u iznosu od 95,98%, što je za 22,97% manje u odnosu na proizvodnju u 2018. godini. Za TE Pljevlja je isporučeno 43.252,94 t uglja, dok je 224,25 t utrošeno za potrebe građana i sopstvenu potrošnju za grijanje.

Tabela 6 Planirana i ostvarena proizvodnja u 2019. godini tona

PROIZVODNJA UGLJA	Planirana proizvodnja 2019.	Ostvarena proizvodnja 2019.	Realizovano %	Udio u ukupnoj proizvodnji %	Ostvarena proizvodnja 2018.	Odnos 2019/2018 %
Rudnik uglja Pljevlja	1.600.000,00	1.561.618,35	97,60	97,29	1.539.121,96	101,46
Rudnik mrkog uglja Berane	45.300,00	43.477,19	95,98	2,71	56.445,10	77,03
UKUPNO	1.645.300,00	1.605.095,54	97,56	100,00	1.595.567,06	100,60

Grafički prikaz udjela u proizvodnji uglja Rudnika uglja Pljevlja i Rudnika mrkog uglja Berane

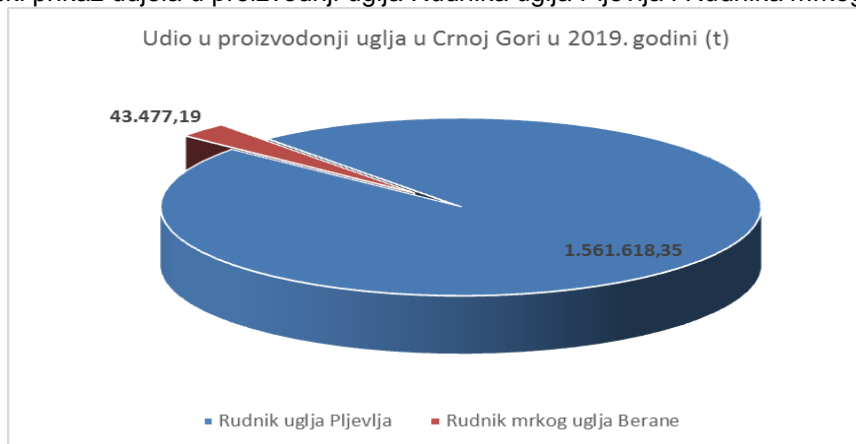


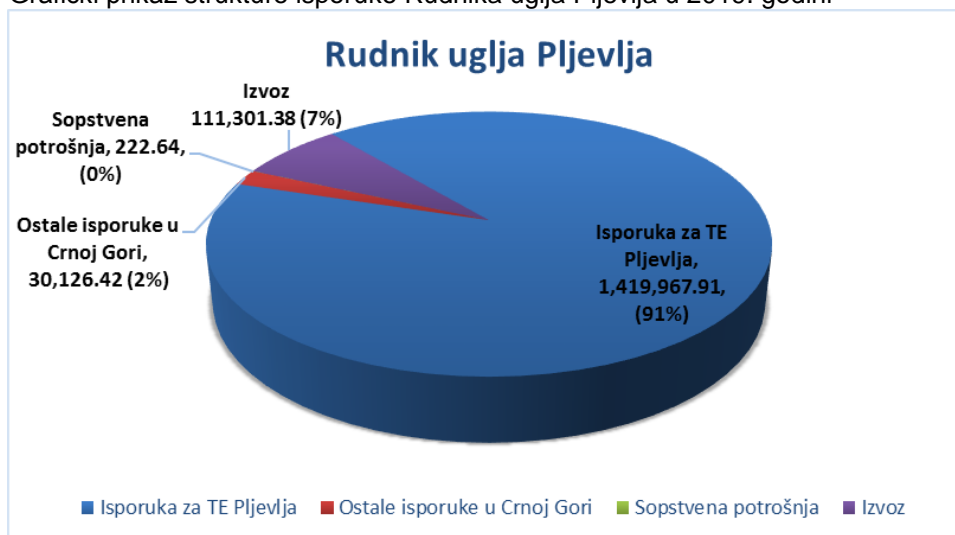
Tabela 7 Ostvarena i planirana potrošnja i isporuka uglja u 2019. godini tona

ISPORUKA UGLJA	Ostvarene isporuke 2018.	Planirane isporuke 2019.	Ostvarene isporuke 2019.	Realizovano %	Odnos 2019/2018 %
Rudnik uglja Pljevlja	1.596.403,70	1.600.000,00	1.561.618,35	97,60	97,82
Rudnik mrkog uglja Berane	56.445,10	45.300,00	43.477,19	95,98	77,03
UKUPNO	1,652,848.80	1,645,300.00	1,605,095.54	97.56	97.11

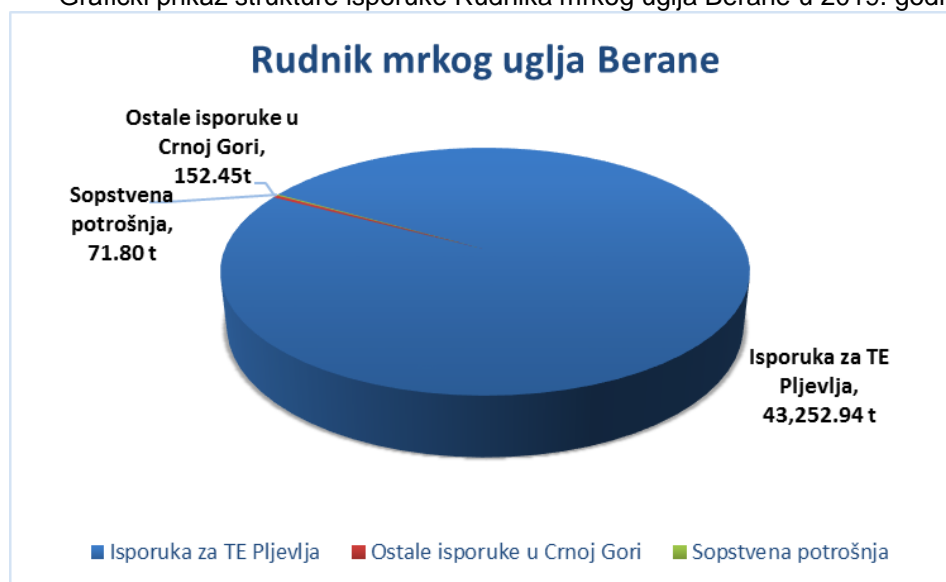
Tabela 8 Ostvarena isporuka uglja po strukturi u 2019. godini tona

ISPORUKA UGLJA	Isporuka za TE Pljevlja	Odnos % TE/ukupne isporuke	Ostale isporuke u Crnoj Gori	Sopstvena potrošnja	Izvoz
Rudnik uglja Pljevlja	1.419.967,91	90,93	30.126,42	222,64	111.301,38
Rudnik mrkog uglja Berane	43.252,94	99,48	152,45	71,80	0.00
UKUPNO	1.463.220,85	91,16	30.278,87	294,44	111.301,38

Grafički prikaz strukture isporuke Rudnika uglja Pljevlja u 2019. godini



Grafički prikaz strukture isporuke Rudnika mrkog uglja Berane u 2019. godini



3. ANALIZA BILANSA NAFTNIH DERIVATA

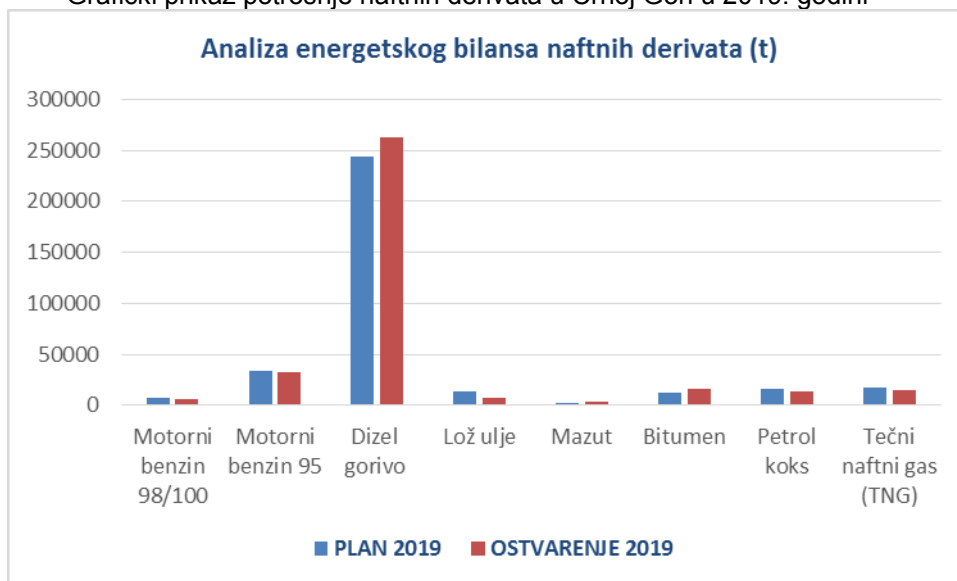
Snabdjevanje naftnim derivatima potrošača u Crnoj Gori obavljaju naftne kompanije koje posjeduju licencu za prodaju i snabdjevanje naftnim derivatima i gasom.

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2019. godini ostvaren je u količini od 356.771,88 tona, čime je ostvaren plan u iznosu od 102,87%. Planirana i ostvarena potrošnja po pojedinim derivatima data je u Tabeli 9.

Tabela 9 Bilans potrošnje naftnih derivata u Crnoj Gori u 2019. godini

ELEMENTI BILANSA (t)	PLAN 2019	OSTVARENJE 2019	REALIZACIJA (%)
Motorni benzin 98/100	7.792,00	6.099,00	78,27%
Motorni benzin 95	34.155,00	32.116,00	94,03%
Dizel gorivo	243.416,70	263.064,60	108,07%
Lož ulje	13.242,00	8.056,00	60,84%
Mazut	2.600,00	3.287,00	126,42%
Bitumen	12.400,00	16.013,88	129,14%
Petrol koks	16.000,00	13.123,00	82,02%
Tečni naftni gas (TNG)	17.216,00	15.012,40	87,20%
UKUPNO	346.821,70	356.771,88	102,87%

Grafički prikaz potrošnje naftnih derivata u Crnoj Gori u 2019. godini

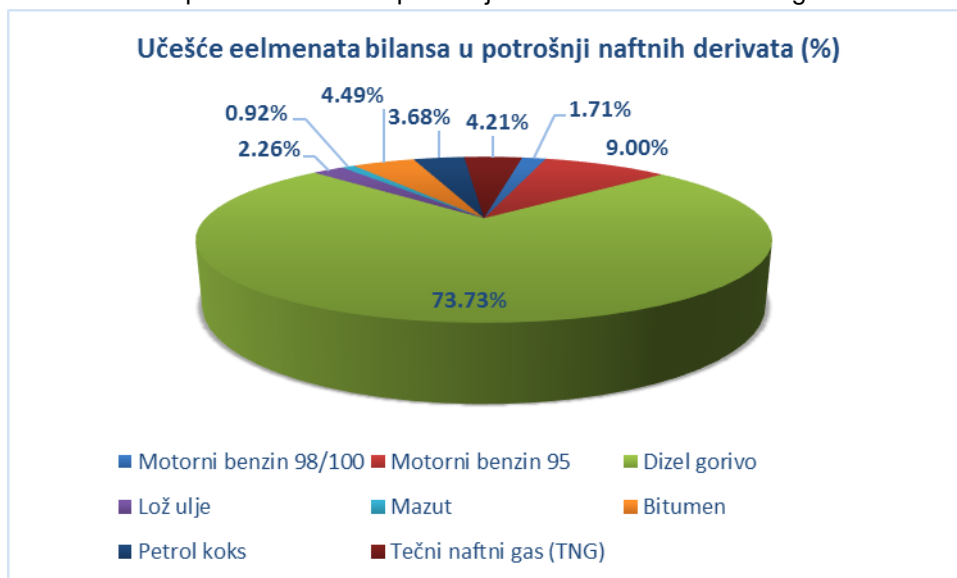


Na osnovu konačnih podataka ostvarenja energetskog bilansa naftnih derivata uočava se da potrošnja eurodizela ima dominantnu ulogu, čak 73,73%, u ukupnoj potrošnji.

Tabela 10 Analiza učešća elemenata bilansa u ukupnoj potrošnji naftnih derivata

ELEMENTI BILANSA (t)	OSTVARENJE 2019	UČEŠĆE
Motorni benzin 98/100	6.099,00	1,71%
Motorni benzin 95	32.116,00	9,00%
Dizel gorivo	263.064,60	73,73%
Lož ulje	8.056,00	2,26%
Mazut	3.287,00	0,92%
Bitumen	16.013,88	4,49%
Petrol koks	13.123,00	3,68%
Tečni naftni gas (TNG)	15.012,40	4,21%
UKUPNO	356.771,88	100.00%

Grafički prikaz strukture u potrošnji naftnih derivata u 2019. godini



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

Kombinat aluminijuma Podgorica je izgradio i pustio u rad gasnu infrastrukturu za snabdijevanje prirodnim gasom. S tim u vezi u potpunosti se eliminisala potrošnja lož ulja u Kombinatoru u 2019. godini i prešlo se na čistije gorivo odnosno prirodni gas. Pored Kombinata aluminijuma i Toščelik – Nikšić je takođe prešao na korišćenje prirodnog gasa. Procenat realizacije energetskog bilansa prirodnog gasa koji se koristi za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu iznosi čak 91,81%.

Tabela 10 Bilans potrošnje prirodnog gasa u Crnoj Gori u 2019. godini

ELEMENTI BILANSA (t)	PLAN 2019	OSTVARENJE 2019	REALIZACIJA (%)
PRIRODNI GAS	3.663,16	3.363,00	91,81%

Grafički prikaz analize ostvarenja prirodnog gasa u Crnoj Gori u 2019. godini

