

# **ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2014. GODINU**

## UVODNE NAPOMENE

Zakonom o energetici (Službeni list CG, broj 28/10) poglavljem II, članom 15, utvrđeno je da godišnji Energetski bilans donosi Vlada Crne Gore najkasnije do 15. decembra tekuće godine za narednu godinu. Članom 13 Zakona utvrđeno je da se Energetski bilans sastoji od:

1) Bilansa električne energije, 2) Bilansa uglja, 3) Bilansa nafte, naftnih derivata, biogoriva i gasa, isključujući prirodni gas, 4) bilansa prirodnog gasa i 5) bilansa toplote za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu. Energetski subjekti dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu ekonomije odgovarajuće energetske bilanse, najkasnije do 15. novembra tekuće godine za narednu godinu.

U skladu sa postojećim ugovornim obavezama, svi energetski subjekti i kupci energije po ugovoru 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 Crne Gore za 2014. godinu pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je usvojio Odbora direktora Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, bilansa uglja koji je donio Odbor direktora Rudnika uglja AD Pljevlja, kao i procijenjenog prometa naftnih derivata od strane naftnih kompanija (Jugopetrol AD Kotor, Montenegro Bonus, INA Crna Gora, Energogas). Takođe, uzete su u obzir i potrebe pojedinih privrednih subjekata (Kombinat aluminijuma Podgorica, Željezara Nikšić, Direkcija javnih radova), koji pojedine energente nabavljaju u sopstvenom aranžmanu putem međunarodnih tendera.

Osnovne karakteristike energetskog sektora, koje su od bitnog značaja za realizaciju Energetskog bilansa u 2014. godini, su:

- potrebe potrošača za električnom energijom prevazilaze proizvodne mogućnosti EPCG, kako u energiji tako i u snazi kapaciteta;
- prisutna zagušenja na prenosnim kapacitetima u regionu koja su u direktnoj vezi sa uvozom električne energije u Crnu Goru - kapaciteti se dijele bilateralno po vrlo strogim UCTE pravilima na osnovu proračuna tokova snaga dva mjeseca unaprijed;
- od strane EPS raskinut je Dugoročni ugovor o poslovno-tehničkoj saradnji koji je trebalo da važi do 1. januara 2016. godine, te je u 2014. godini aktivan samo dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske;
- neizvjesnost buduće potrošnje KAP-a i Željezare u 2014. godini značajno ograničava pouzdano planiranje konzuma, a samim tim i procjenu nedostajućih količina električne energije i naftnih derivata.

Ovakva situacija u energetskom sektoru iziskuje dodatno angažovanje, ne samo energetskih, već i svih privrednih subjekata, kao i nadležnih organa u Crnoj Gori, u cilju obezbjeđenja potrebnih količina svih energenata, kako se njihov nedostatak ne bi pojavio kao ograničavajući faktor ukupnog ekonomskog razvoja Crne Gore.

# I ELEKTRIČNA ENERGIJA

## 1. Elementi bilansa električne energije

Elementi bilansa električne energije su:

1. Bilans proizvodnje, razmjene, uvoza, izvoza i potrošnje električne energije;
2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga;
3. Plan proizvodnje električne energije na pragu elektrana po elektranama:
  - a. proizvodnja hidroelektrana,
  - b. proizvodnja TE "Pljevlja";
4. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana;
5. Plan dopreme i potrošnje uglja;
6. Plan potreba mazuta;
7. Plan snaga:
  - a. plan maksimalnih raspoloživih snaga,
  - b. plan maksimalnih potrebnih snaga;
8. Plan potrošnje električne energije po strukturi:
  - a. potrebe direktnih potrošača,
  - b. potrebe distributivnih potrošača,
  - c. gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži;
9. Plan razmjene električne energije;
10. Plan prenosa i tranzita električne energije;
11. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije:
  - a. manjak električne energije,
  - b. nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa;
12. Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata.

### 1.1. Bilans proizvodnje, razmjene, uvoza, izvoza i potrošnje električne energije

Ostvareni elementi bilansa za 2012. godinu, procjena ostvarenja za 2013. i plan za 2014. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Procjena ostvarenja za 2013. godinu je urađena krajem oktobra 2013. godine na sljedeći način:

- za proizvodnju, kao zbir ostvarenja u prethodnom periodu (I–IX) i planiranih-bilansnih vrijednosti za naredni period (deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec);
- za potrošnju direktnih potrošača, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i njihove procjene potrošnje za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec;
- za distributivnu potrošnju, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci, procjene za deseti i planiranih bilansnih vrijednosti za jedanaesti i dvanaesti mjesec i
- za gubitke prenosa, kao zbir ostvarenja za devet mjeseci i planiranih bilansnih vrijednosti za deseti, jedanaesti i dvanaesti mjesec.

**Tabela 1: Ostvareni elementi bilansa za 2012. godinu, procjena ostvarenja za 2013. i plan za 2014. godinu**

**GWh**

	Ostvareno 2012.g.	Procjena 2013.g.	Plan 2014.g	% 2013/2012	% 2014/2013
<b>1. PROIZVODNJA</b>	<b>2,715.1</b>	<b>3,808</b>	<b>3,108.00</b>	140.25	81.62
1.1. Proizvodnja hidroelektrana - prag	1,470	2,541	1,702	172.86	66.98
- HE Perućica	808.5	1,330	932	164.50	70.08
- HE Piva	639.6	1,183	749	184.96	63.31
- distributivne HE	21.9	28	21	127.85	75.00
1.2. Proizvodnja TE Pljevlja - prag	1,245.1	1,267	1,406	101.76	110.97
<b>2. NABAVKA OD EPS-a</b>	<b>1,213.7</b>	<b>1,219</b>		100.44	
-po Ugovoru	1,109.7	1,107		99.76	
-ostala nabavka	104	112		107.69	
<b>3. UVOZ</b>	<b>964.3</b>	<b>463</b>	<b>441</b>	47.96	95.35
- Kupovina	941.7	450	434	47.73	96.55
-Vezana trgovina	15.6	5		32.05	
- ERS po Ugovoru	6.8	7	7	102.94	
-Razmjena sa drugim sistemima	0.2	1		500.00	
<b>4. ODSUPANJE - preuzimanje iz EES</b>	<b>30.9</b>	<b>18</b>		58.25	
<b>5. ISPORUKA EPS-u</b>	<b>737.8</b>	<b>1,307</b>		177.15	
- Po Ugovoru	639.6	1,183		184.96	
-Ostale isporuke	98.2	124		126.27	
<b>6. IZVOZ</b>	<b>227.60</b>	<b>689</b>	<b>125</b>	302.72	
- Prodaja	192.90	662	118	343.18	
-Vezana trgovina	15.60	5		32.05	
- ERS po Ugovoru	6.7	7	7	104.48	100.00
-Razmjena sa drugim sistemima	12.4	15		120.97	
<b>7. ODSUPANJE – davanje u EES</b>	<b>26.7</b>	<b>47</b>			
<b>8. RASPOLOŽIVO ZA POTROŠNJU (1+2+3+4) -(5+6+7)</b>	<b>3,932</b>	<b>3,465</b>	<b>3,424</b>	88.11	98.83
<b>9. POTROŠNJA</b>	<b>3,932</b>	<b>3,465</b>	<b>3,424</b>	88.11	98.84
<b>9.1. Direktni potrošači</b>	<b>1,181.8</b>	<b>794</b>	<b>793.1</b>	67.14	99.95
-Kombinat aluminijuma	1,111	737	735.84	66.29	99.91
-Željezara	47.1	29	25.5	61.57	87.93
-Željeznička infrastruktura CG	14.6	19	22.3	130.14	117.37
-Potrošnja TE iz mreže	9.1	9	9.4	98.90	104.85
<b>9.2. Distributivna potrošnja</b>	<b>2,596.2</b>	<b>2,522</b>	<b>2,496.1</b>	97.14	98.97
- Neto potrošnja	2,055.2	2,052	2,221.5	99.84	108.26
- Gubici u distributivnoj mreži	541	470	274.6	86.88	58.43
<b>9.3. Gubici u prenosu</b>	<b>153.8</b>	<b>149</b>	<b>135.2</b>	96.88	90.74

U 2014. godini bruto konzum planiran je na 3424 GWh i pokriva se na sljedeći način:

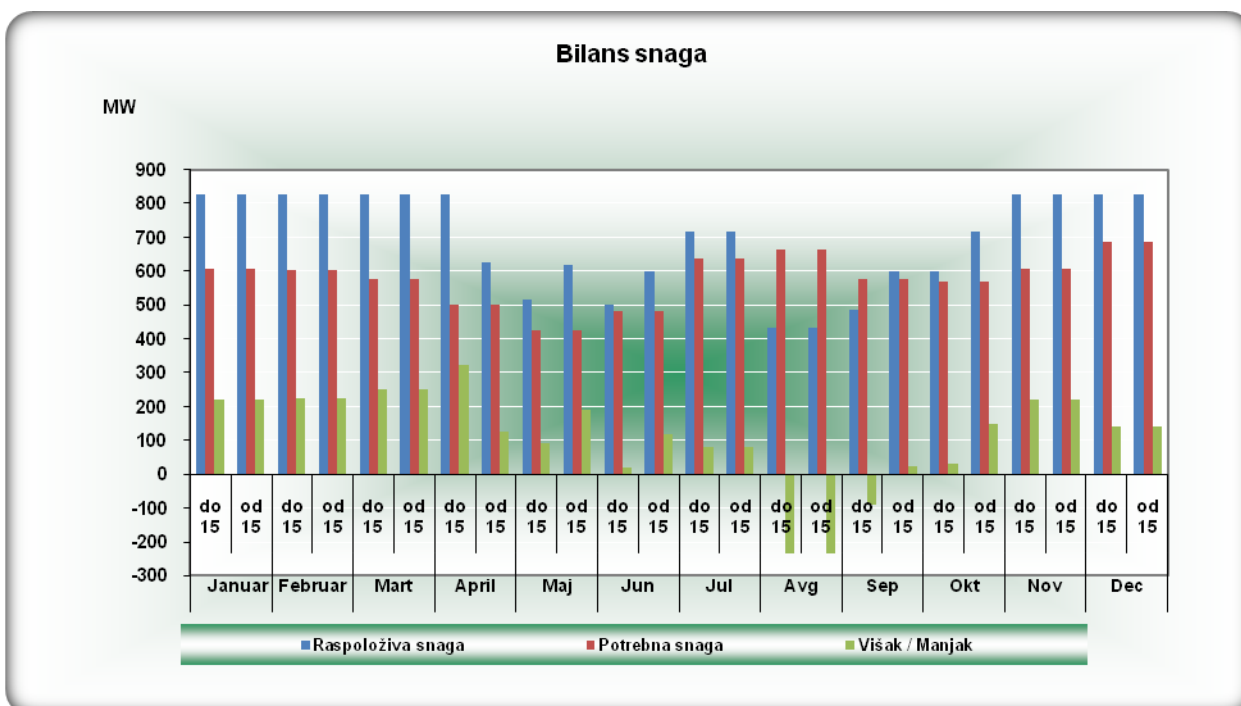
- proizvodnjom iz sopstvenih izvora 3108 GWh
- neto uvozom 316 GWh

## 1.2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga

Raspoloživa snaga na pragu elektrana (bez malih HE) je 827 MW:

- HE "Perućica" 285 MW
- HE "Piva" 342 MW
- TE "Pljevlja" 200 MW

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2014. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



**Dijagram 1:** Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2014. godinu

Ova raspoloživa snaga umanjuje se za rezervu koja je na raspolaganju operatoru sistema - 5% od raspoložive snage, kao što se vidi iz Tabele 1.2 Energetskog bilansa.

Planirana maksimalna raspoloživa snaga za 2014. godinu iznosi 827 MW, a najveći manjak snage iskazuje se u avgustu i iznosi 234 MW.

Plan maksimalnih raspoloživih snaga, plan maksimalnih potrebnih snaga i bilans maksimalnih potrebnih i raspoloživih snaga dati su u Tabeli 1.2 Energetskog bilansa.

## 1.3. Plan proizvodnje električne energije na pragu elektrana po elektranama

Planiranje proizvodnje u hidroelektranama je urađeno na osnovu važećih hidroloških podloga i planova remonata koje dostavljaju odgovarajuće službe elektrana. Planirana

proizvodnja TE "Pljevlja" je urađena na osnovu planiranih termina godišnjeg remonta i zimske njege postrojenja koje je dostavljeno od nadležne službe TE.

Ukupna proizvodnja električne energije u Crnoj Gori u 2014. godini, na pragu elektrana planirana je na 3108 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2013. godini za 18%.

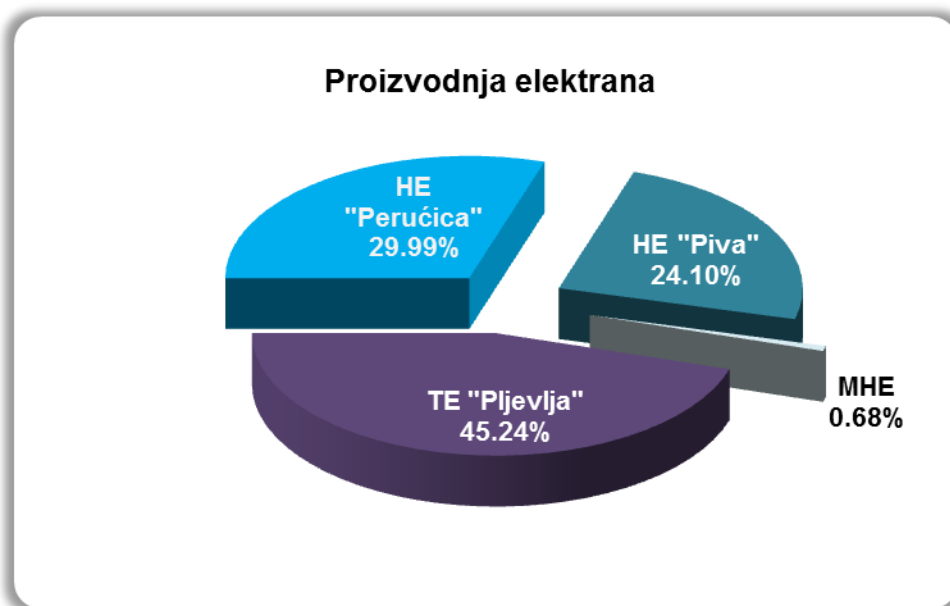
Pregled planirane proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno, sa upoređenjem u odnosu na plan i u odnosu na procjenu ostvarenja za 2013. godinu, dat je u Tabeli 2:

**Tabela 2:** Proizvodnja električne energije

(GWh)

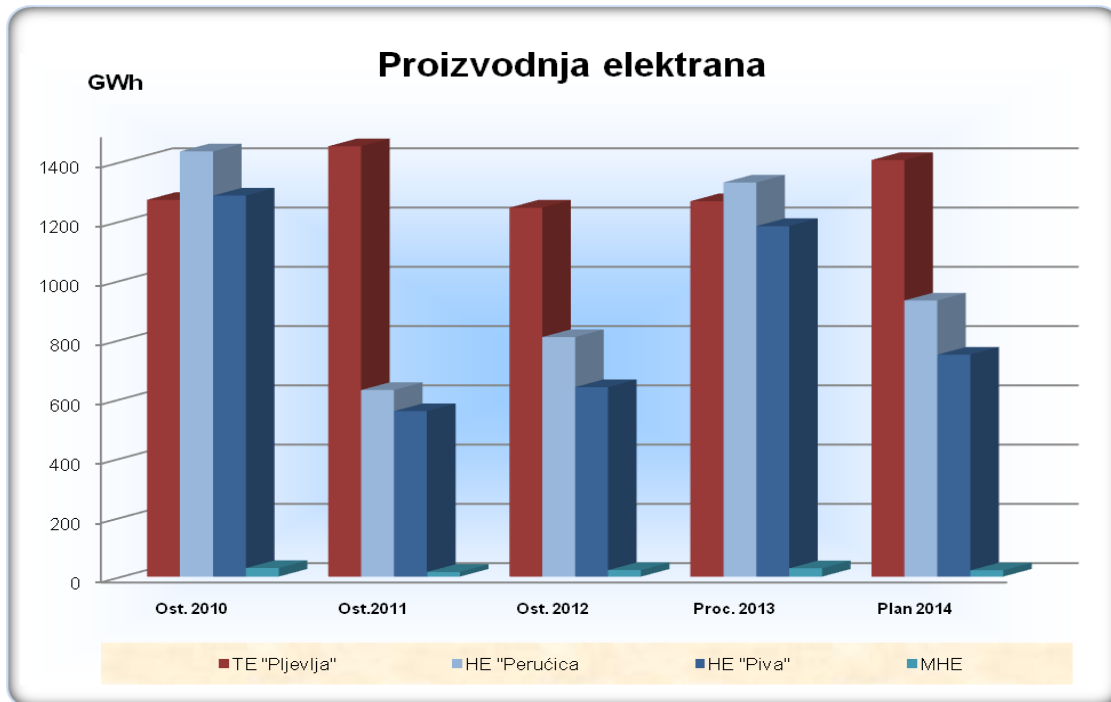
Elektrana	Plan 2013.g.	Procjena 2013.g.	Plan 2014.g.	%	%
	1	2	3	(3/1)	(3/2)
HE "Perućica"	932	1,330	932	100	70.1
HE "Piva"	782	1,183	749	95.8	63.3
Male HE	21	28	21	100	75
<b>Ukupno HE</b>	<b>1,735</b>	<b>2,541</b>	<b>1,702</b>	<b>98.1</b>	<b>67</b>
TE "Pljevlja"	1,407	1,267	1,406	100	111
<b>UKUPNO</b>	<b>3,142</b>	<b>3,808</b>	<b>3,108</b>	<b>98.9</b>	<b>81.6</b>

Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2.



**Dijagram 2:** Struktura planirane proizvodnje po elektranama za 2014. godinu

Ostvarene proizvodnje za period 2010 - 2012., procjena za 2013. i planirana proizvodnja za 2014. godinu prikazane su na Dijagramu 3.



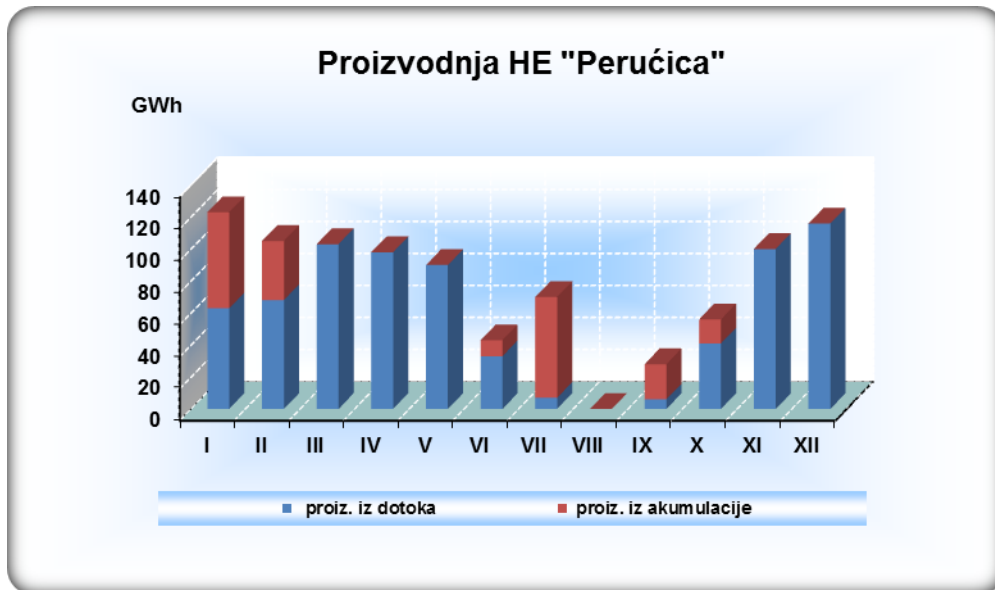
**Dijagram 3:** Ostvarene proizvodnje za period 2010 - 2012., procjena za 2013. i planirana proizvodnja za 2014. godinu

### 1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

#### HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 932 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2013. godini za oko 30%.

Plan proizvodnje HE "Perućica" po mjesecima iz dotoka i akumulacija prikazan je na Dijagramu 4.



**Dijagram 4:** Plan proizvodnje HE "Perućica" po mjesecima

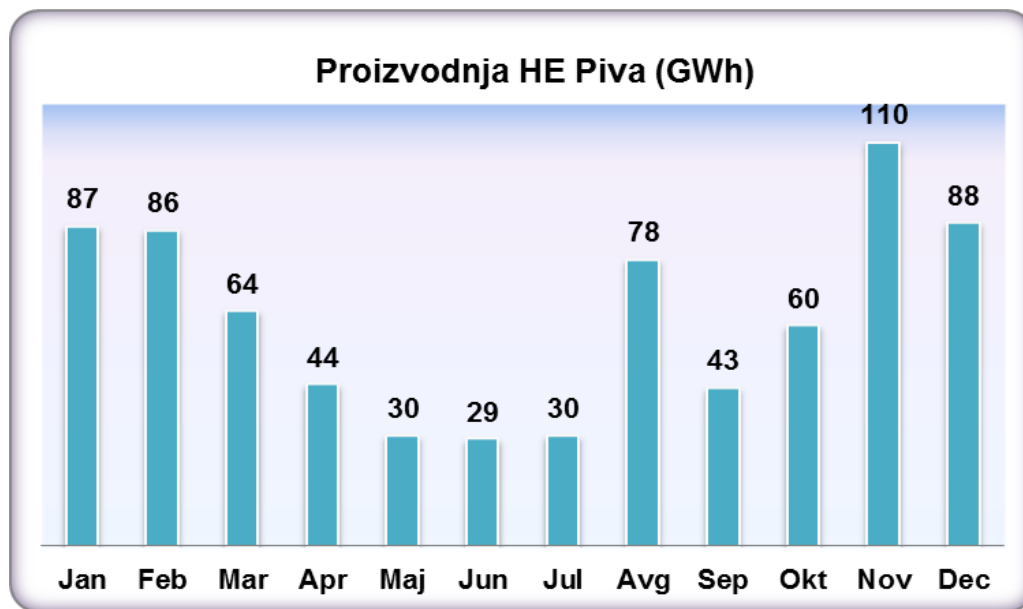
#### HE "Piva"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 749 GWh što je u odnosu na procjenu ostvarenja u 2013. godini manje za 37%.

Počev od 1. januara 2014.godine, planiranje proizvodnje i upravljanje elektranom preuzima OC Upravljanje energijom u Elektroprivredi Crne Gore, budući da je Dugoročni ugovor o poslovno tehničkoj saradnji sa Elektroprivredom Srbije raskinut. Kako je predviđeno da završetkom Ugovora stanje akumulacije HE Piva ostane na 120 GWh, umjesto uobičajenih 160, to je i godišnji plan proizvodnje srazmjerno umanjen.

Plan proizvodnje HE "Piva" po mjesecima iz dotoka i akumulacija prikazan je na Dijagramu 5.





**Dijagram 5: Plan proizvodnje HE "Piva" po mjesecima**

#### **Male hidroelektrane**

Proizvodnja električne energije planirana je na 21 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2013. godini za 25%. Ovaj plan je suma planova malih elektrana EPCG i „Zeta Energy”, koji je detaljno prikazan u Tabeli 1.3 Energetskog bilansa.

#### **1.3.2. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana**

Plan korišćenja akumulacija HE "Perućica" rađen je na osnovu višegodišnjeg ostvarenog dotoka u akumulacije, uzimajući u obzir i gubitke vode pri visokim kotama, potrebe sistema i uravnoteženje mjesečnih bilansa, kao i kretanje cijena električne energije na tržištu.

Detaljni plan korišćenja akumulacija dat je u Tabeli 1.4 Energetskog bilansa.

#### **1.3.3. Proizvodnja TE "Pljevlja"**

Proizvodnja TE "Pljevlja" za 2014. godinu planirana je na osnovu podloga koje su dostavljene od strane nadležne službe Termoelektrane u iznosu od 1406 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2013. godini za 11%.

Remont elektrane planiran je za period 15.04 - 15.05.2014. godine, a zimska njega za period 25 - 31.10.2014. godine.

Plan dopreme i potrošnje uglja, kao i plan potreba mazuta po mjesecima za TE „Pljevlja“ dat je u Tabelarnom dijelu Energetskog bilansa (Tabela 1.5, Tabela 1.6).

U Tabeli 3 su dati podaci o sopstvenoj potrošnji iz mreže 220kV za TE Pljevlja u narednoj godini.

**Tabela 3:** Plan sopstvene potrošnje iz mreže 220 kV za TE Pljevlja u 2014. godini (trafo 32MVA 220/6/6 kV ili sa tercijera transformatora 125 MVA 220/110/6kV)

GWh

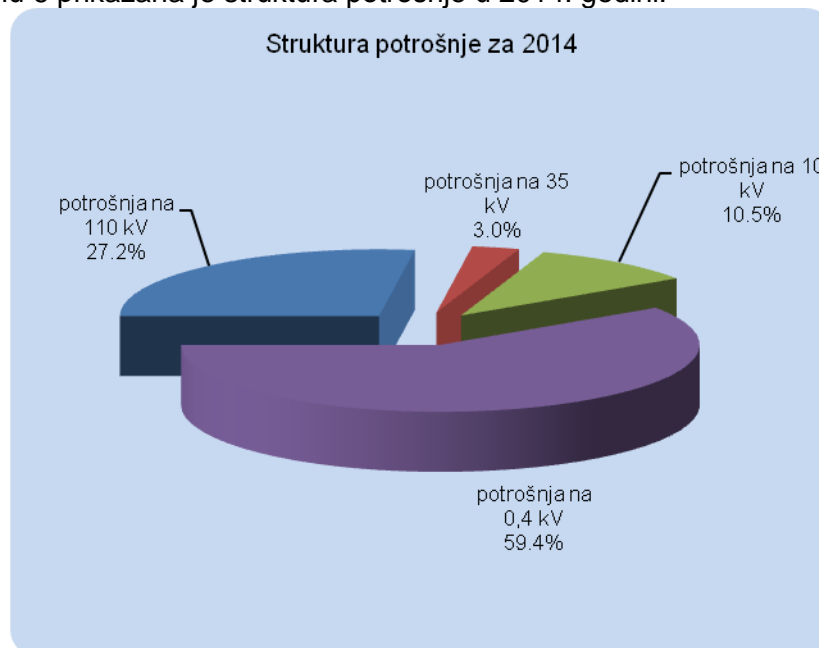
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO:
0.89	0.84	0.89	0.43	0.40	0.86	0.89	0.89	0.86	0.69	0.89	0.89	9.44

U sopstvenu potrošnju TE ulazi i potrošnja za TS Pljevlja-2 opšte grupe 6kV, što treba riješiti u okviru ostalih pitanja sa CGES AD

#### 1.4. Potrošnja električne energije

Planirana potrošnja na pragu prenosne mreže, u 2014. godini, iznosi 3289 GWh, što je na nivou ostvarenja u 2013. godini.

Na Dijagramu 6 prikazana je struktura potrošnje u 2014. godini.



**Dijagram 6:** Struktura potrošnje u 2014. godini

Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije, po potrošačima i ukupno, kao i gubitaka u distributivnoj mreži, sa upoređenjem u odnosu na plan i procjenu ostvarenja u 2013. godini, dat je u Tabeli 4.

**Tabela 4:** Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

	Plan 2013.g.	Procjena 2013.g.	Plan 2014.g.	% (3/1)	% (3/2)
	1	2	3	4	5
<b>Kombinat aluminijuma</b>	735.84	737	735.84	100.00	99.84
<b>Željezara</b>	96	29	25.50	26.56	87.93
<b>Željeznička infrastruktura CG</b>	25.85	19	22.30	86.27	117.37
<b>TE Pljevlja-sops.potrošnja</b>	10.01	9	9.40	93.91	104.44
<b>Direktni potrošači</b>	867.7	794	793.04	91.40	99.88
<b>Distribucija - neto</b>	2,167.60	2,052	2221.5	102.49	108.26

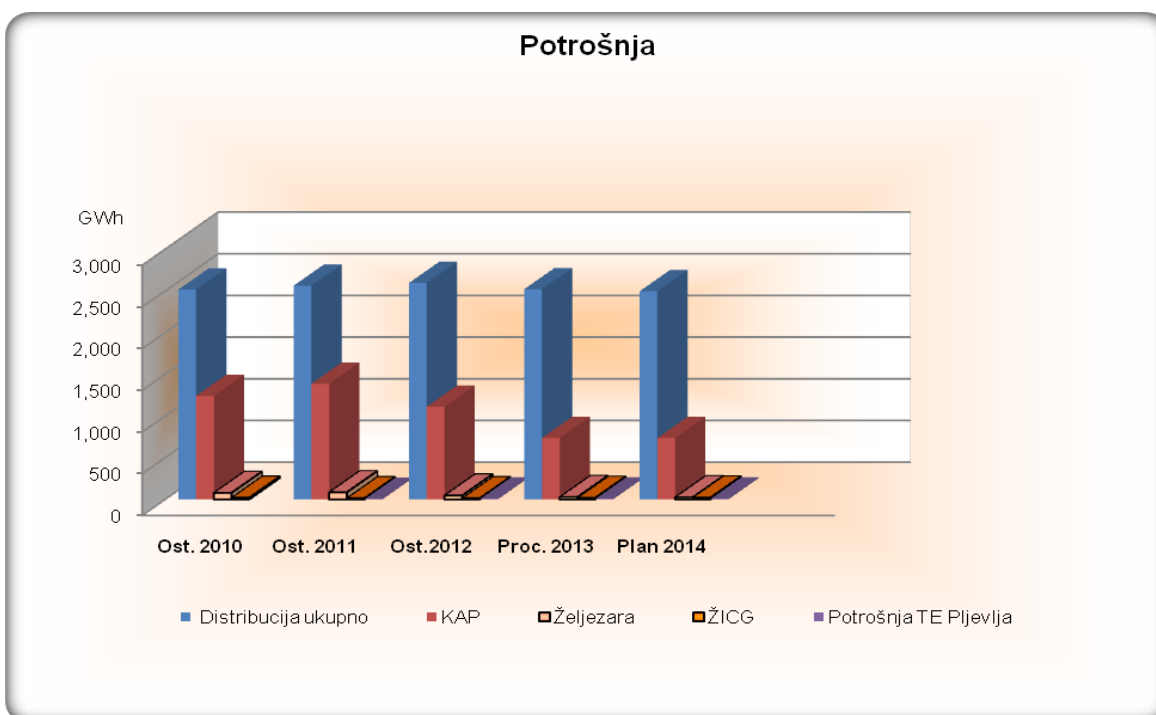
<b>Distribucija - gubici</b>	444.05	470	274.6	61.84	58.43
<b>Distribucija ukupno</b>	2,611.65	2,522	2496.10	95.58	98.97
<b>U k u p n o</b>	<b>3,479.35</b>	<b>3,316.00</b>	<b>3,289.14</b>	<b>94.53</b>	<b>99.19</b>

*\*Dio potrošnje distribucije koji se podmiruje iz malih HE iznosi 21 GWh*

Planiranje potrošnje direktnih potrošača na 110 kV (Kombinat aluminijuma Podgorica – KAP, Željezara Nikšić – ŽNK, Željeznička infrastruktura Crne Gore – ŽICG i sopstvena potrošnja TE Pljevlja) vrši se uvažavanjem planova koje dostavljaju sami potrošači, a za distributivnu potrošnju prema trendu rasta ostvarenom u proteklom periodu, uz plan gubitaka na mreži distribucije.

Planirana maksimalna snaga bruto konzuma je 687 MW, u tome je za bruto konzum distribucije 520 MW.

Ostvarene potrošnje za period 2010 - 2012., procjena za 2013. i planirana potrošnja za 2014. godinu prikazane su na Dijagramu 7.



**Dijagram 7:** Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije

#### 1.4.1. Potrebe direktnih potrošača

Prema iskazanim potrebama, ukupna potrošnja direktnih potrošača planirana je u iznosu od 793 GWh, što je na nivou procjene ostvarenja u 2013. godini.

#### 1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan potrošnje za 2014. godinu u iznosu od 2496 GWh je za 1 % manja od procjene ostvarenja u 2013. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, veći je od procjene ostvarenja u 2013. godini za 2 %.

### 1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

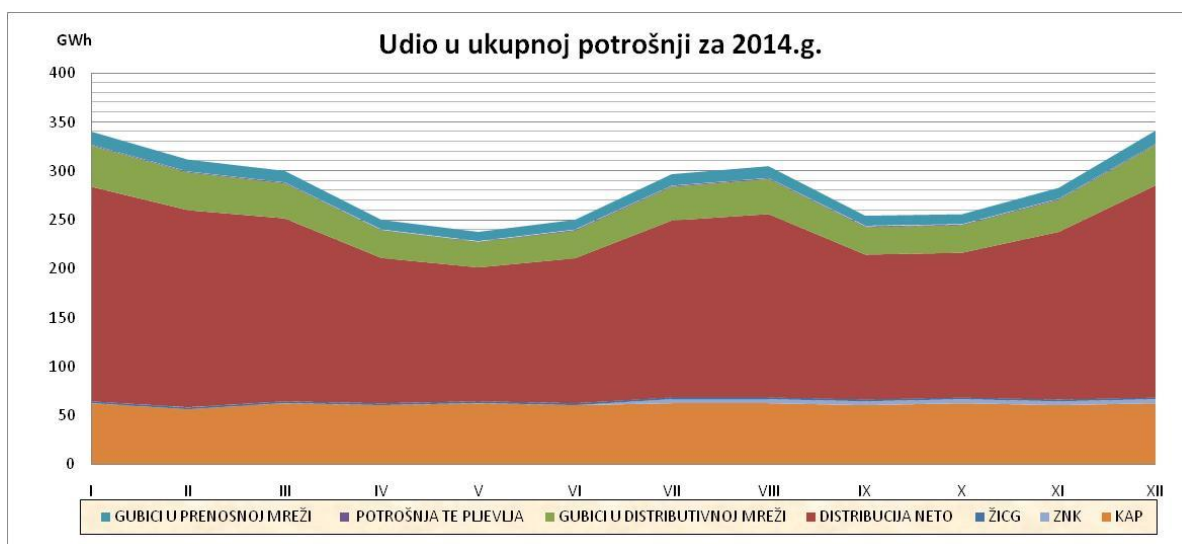
#### *Gubici u prenosnoj mreži*

Gubici u prenosnoj mreži su planirani u iznosu od 135.2 GWh, prema planu koji je od strane CGES AD dostavljen Elektroprivredi Crne Gore. Planirani gubici u prenosnoj mreži na mjesečnom i godišnjem nivou za 2014. godinu prikazani su u Tabeli 1.7 Energetskog bilansa. Ovo je plan cjelokupnih gubitaka na prenosnoj mreži, a električnu energiju za njihovo pokrivanje CGES će kupiti od EPCG.

#### *Gubici u distributivnoj mreži*

Gubici u distributivnoj mreži planirani su na 274,6 GWh. Procentualno, to je 11% od ukupne distributivne potrošnje.

Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2014. godinu prikazan je na Dijagramu 8.



*Dijagram 8: Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2014. godinu*

### 1.5. Plan razmjene električne energije

S obzirom da je od strane EPS raskinut Dugoročni ugovor o poslovno-tehničkoj saradnji za HE Piva, u 2014. godini će biti aktivan samo dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske.

#### 1.5.1. Plan prenosa i tranzita električne energije

Direktni potrošači električne energije i elektrodistribucija planirali su u 2014. godini preuzimanje iz prenosne mreže 3289 GWh:

- KAP 736 GWh:
- Željezara 25.5 GWh:
- Željeznička  
infrastruktura CG 22.3 GWh:
- Elektrodistribucija 2496.1 GWh:
- Sopstvena potrošnja TEP 9.4 GWh:

Preko prenosne mreže će se u 2014. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od oko 2153 GWh.

Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 5577 GWh.

Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2014. godinu dati su u Tabeli 5.

**Tabela 5:** *Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2014. godinu*

	Neto prenos (GWh)	Gubici (GWh)	Bruto prenos (GWh)
1. Isporuke EPCG	3299	125	3424
2. Tranzit	2143	10	2153
Ukupno (1+2)	5442	135	5577

Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima data je u Tabeli 6:

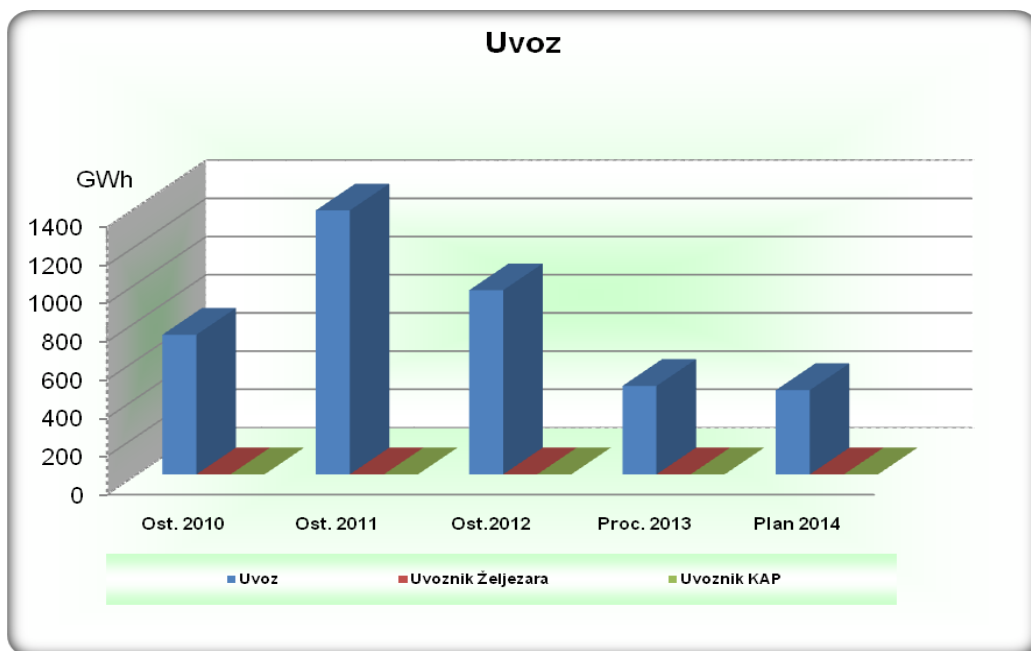
**Tabela 6:** *Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u GWh)*

POTROŠNJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO:
<b>1. DIREKTNI POTROŠAČI</b>	65	59	65	63	65	63	69	69	67	69	67	69	793
-KOMBINAT ALUMINIJUMA	62	56	62	60	62	60	62	62	60	62	60	62	736
-ŽELJEZARA	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	26
- ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA CG	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
- TE Pljevlja - sopstvena potrošnja	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	9
<b>2. DISTRIB. - potrošnja</b>	254	229	225	180	167	184	215	227	183	178	198	254	2496
<b>3. POTROŠNJA NA PRAGU PRENOSA</b>	320	288	291	243	232	247	284	297	250	247	266	324	3289
<b>4. GUBICI U PRENOŠU</b>	13	12	12	10	9	10	12	12	10	10	11	13	135
-GUBICI - NETO (92,3%)	12	11	11	9	9	9	11	11	9	9	10	12	125
-GUBICI USLED TRANZITA (7,7%)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
<b>5. UKUPNO (3.+ 4.)</b>	333	301	302	253	241	257	296	309	261	257	277	337	3424
<b>6. TRANZIT</b>	208	193	226	166	146	115	162	153	140	154	224	266	2153

## 1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

### 1.6.1. Manjak električne energije

Ostvareni uvoz za period 2010 - 2012., procjena za 2013. i planirani uvoz za 2014. godinu prikazan je na Dijagramu 9.



**Dijagram 9:** Ostvareni uvoz za period 2010 – 2012., procjena za 2013. i planirani uvoz za 2014. godinu

Upoređenjem planiranih količina raspoložive električne energije i ukupnih potreba potrošnje iskazuje se nedostajuća količina u planu za 2014. godinu:

1. Raspoloživa električna energija:	<b>3108 GWh</b>
2. Ukupne potrebe	<b>3424 GWh</b>
3. Manjak električne energije	<b>316 GWh</b>

Ukupni manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 316 GWh, ili 9.2 %.

### **1.6.2. Nabavka nedostajućih količina električne energije – zatvaranje bilansa**

Nabavku nedostajućih količina električne energije u iznosu od 316 GWh u 2014. godini će blagovremeno vršiti EPCG.

## **2. Plan remonata i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja**

Plan remonata i revizija elektroenergetskih objekata i postrojenja urađen je u skladu sa Pravilnikom o radu EES sistema Crne Gore i Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih objekata prenosne mreže.

Godišnji remont u hidroelektranama planirani su u ljetnjim mjesecima, tj. u vrijeme najnižih dotoka vode.

Terminski plan remonata proizvodnih elektroenergetskih objekata dat je u Prilogu Energetskog bilansa.

Plan remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja je vremenski usklađen sa planiranim remontima proizvodnih objekata gdje god je to bilo moguće, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu koji je dat u Prilogu Energetskog bilansa.

Planirani termini za remont prenosnih objekata uskladiće se, po potrebi, sa susjednim elektroenergetskim sistemima.

## **II UGALJ**

Saglasno postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijaće se u Rudniku uglja AD Pljevlja.

### **1. Proizvodnja u Rudniku uglja AD Pljevlja**

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za 2014. godinu urađen je na osnovu planiranog režima rada Termoelektrane "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.

U 2014. godini Rudnik uglja je za potrebe TE Pljevlja planirao proizvodnju od 1 750 000 t. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2014. godinu veća je od procjene ostvarenja za 2013. godinu za 5%.

Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) planirana je proizvodnja od 35 000 t uglja.

Rudnik uglja Pljevlja je u 2014. godini planirao otkopavanje 6 000 000 m<sup>3</sup>čm otkrivke, što je za 11% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2013. godini.

Realizacija planiranog obima proizvodnje uglja i otkrivke podrazumijeva:

- Redovno plaćanje uglja od strane EPCG koji se isporučuje TE "Pljevlja";
- Nesmetano odlaganje uglja na deponiji TE " Pljevlja";
- Blagovremeni otkup zemljišta i objekata u zoni izvođenja rudarskih radova;
- Nabavku rudarske opreme i mehanizacije;
- Kontinuirano snabdijevanje kopova potrebnim količinama goriva, maziva, eksploziva i eksplozivnih sredstava, kao i ostalih repromaterijala;
- Odvodnjavanje, odnosno adekvatna zaštita kopova od površinskih i podzemnih voda zbog nesmetanog izvođenja rudarskih radova;
- Unapređenje zaštite životne sredine i obavljanje rekultivacije prostora prema zakonskim i planskim rješenjima.

### **III      NAFTNI DERIVATI**

Energetski bilans za 2014. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2012. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2013.godinu i plana potrošnje u narednoj godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2014. godini vršiče veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilniku o licencama u energetskom sektoru Crne Gore (Sl. list RCG, br. 50/2004) i Pravilima o načinu i uslovima za izdavanje, izmjenu i oduzimanje licenci za obavljanje energetskih djelatnosti ("Sl. list CG", br. 66/10). Takođe, određene količine naftnih derivata pojedina preduzeća nabavljaju direktnom kupovinom putem međunarodnih tendera (Željezara Nikšić, Kombinat aluminijuma Podgorica, Direkcija javnih radova i dr.).

Ukupan promet naftnih derivata za potrebe potrošnje u Crnoj Gori u 2014. godini planiran je u količini od 242 255,67 tona, što je za 2 % više od procjene ostvarenja potrošnje u 2013. godini i 14 % manje od ostvarene potrošnje u 2012. god.

Planirane potrebe potrošnje po pojedinim derivatima date su u tabelarnom dijelu Bilansa. Primjenom Uredbe o graničnim vrijednostima sadržaja zagađujućih materija u tečnim gorivima naftnog porijekla ("Službeni list Crne Gore", br.39/10) obustavljena je prodaja olovnog benzina (LRP) kao i dizel goriva.

Planirano je neznatno povećanje ukupnog prometa većine vrsta naftnih derivata u odnosu na 2013. godinu. Očekivano je povećanje prometa za eurodizel, TNG i bitumen, dok se planira značajnije smanjenje potrošnje lož ulja i mazuta.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2014. godinu je 2 400 tona, koja je većinski planirana za realizaciju Programa javnih radova.

Izraženo planirano smanjenje potrošnje energenata uslovljeno je otežanim radom privrednih preduzeća (KAP, Toščelik), kao i visokom cijenom energenata.

## **ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2014. GODINU**

### **TABELARNI DIO**

- 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE**
- 2. BILANS UGLJA**
- 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA**
- 4. KOMPLEKSNI ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2012. GODINU U SKLADU SA EUROSTAT METODOLOGIJOM U ENERGETSKIM JEDINICAMA (TJ)**



# 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

TABELA 1.1: BILANS PROIZVODNJE I POTROŠNJE  
ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2014.godinu.

	GWh												UKUPNO
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1. PROIZVODNJA	345	317	303	209	183	198	239	211	201	219	344	339	3108
-HE PERUČICA - ukupno	123	105	103	98	90	43	70	0	28	56	100	116	932
-HE PERUČICA - dotok	63	68	103	98	90	33	7	0	6	41	100	116	725
-HE PERUČICA - akumulacije	60	37	0	0	0	10	63	0	22	15	0	0	207
-HE PIVA	87	86	64	44	30	24	35	78	43	60	110	88	749
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENERGY	1	1	2	2	1	1	1	0	1	1	2	2	16
2. TE PLJEVLJA (prag)	133	124	133	64	61	129	133	133	129	102	132	133	1406
4. POTROŠNJA	333	300	302	254	242	258	296	309	261	257	276	337	3424
<b>5. BILANS</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>1</b>	<b>-45</b>	<b>-59</b>	<b>-60</b>	<b>-57</b>	<b>-98</b>	<b>-60</b>	<b>-38</b>	<b>68</b>	<b>2</b>	<b>-316</b>

**TABELA 1.2: BILANS SNAGA**

**PLAN MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR	
	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
HE PERU?ICA	285	285	285	285	285	285	285	285	285	186	186	285	285	285	0	0	285	285	285	285	285	285	285	285
HE PIVA	342	342	342	342	342	342	342	342	232	232	116	116	232	232	232	232	0	116	116	232	342	342	342	342
TE PLJEVLJA	200	200	200	200	200	200	200	0	0	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
<b>UKUPNO</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>627</b>	<b>517</b>	<b>618</b>	<b>502</b>	<b>601</b>	<b>717</b>	<b>717</b>	<b>432</b>	<b>432</b>	<b>485</b>	<b>601</b>	<b>601</b>	<b>717</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>	<b>827</b>

**PLAN MAKSIMALNIH POTREBNIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR	
	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
DIREKTNI POTROŠA?I	101	101	96	96	96	96	96	96	96	97	97	97	140	140	140	140	139	139	140	140	139	139	139	139
DISTRIBUTIVNI POTROŠA?I	482	482	485	485	458	458	388	388	314	314	367	367	474	474	500	500	416	416	408	408	444	444	520	520
NETO KONZUM (5.+6.)	583	583	581	581	554	554	484	484	410	411	464	464	614	614	640	640	555	555	548	548	583	583	659	659
GUBICI U PRENOSU	23	23	23	23	22	22	19	19	16	16	18	18	25	25	26	26	22	22	22	22	23	23	28	28
<b>UKUPNO</b>	<b>606</b>	<b>606</b>	<b>604</b>	<b>604</b>	<b>576</b>	<b>576</b>	<b>503</b>	<b>503</b>	<b>426</b>	<b>427</b>	<b>482</b>	<b>482</b>	<b>639</b>	<b>639</b>	<b>666</b>	<b>666</b>	<b>577</b>	<b>577</b>	<b>570</b>	<b>570</b>	<b>606</b>	<b>606</b>	<b>687</b>	<b>687</b>

**BILANS MAKSIMALNIH RASPOLOŽIVIH I POTREBNIH SNAGA (MW)**

	JANUAR		FEBRUAR		MART		APRIL		MAJ		JUN		JUL		AVGUST		SEPTEMBAR		OKTOBAR		NOVEMBAR		DECEMBAR	
	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15	do 15	od 15
<b>BILANS SNAGA (5.-9.)</b>	<b>221</b>	<b>221</b>	<b>223</b>	<b>223</b>	<b>251</b>	<b>251</b>	<b>324</b>	<b>124</b>	<b>91</b>	<b>191</b>	<b>20</b>	<b>119</b>	<b>78</b>	<b>78</b>	<b>-234</b>	<b>-234</b>	<b>-92</b>	<b>24</b>	<b>31</b>	<b>147</b>	<b>221</b>	<b>221</b>	<b>140</b>	<b>140</b>

Potreban obim sistemskih rezervi

Mjesec	Januar	Februar	Mart	April	Maj	Jun	Jul	Avgust	Septembar	Oktobar	Novembar	Decembar
Max Snaga Sistema (MW)	587	585	541	467	409	462	533	555	481	490	534	623
Opseg Skundarne Rezerve(MW)	18	18	17	15	13	15	17	17	15	16	17	20
OpsegTercijerneRezerve(MW)	200	200	200	157	157	200	200	200	200	200	200	200
TercijernaDomaci izvori	82	82	83	64	66	85	83	83	85	84	83	80
TercijernaUvoz	100	100	100	79	79	100	100	100	100	100	100	100

**TABELA 1.3: PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2014. GODINU**

(GWh)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
1. UKUPNO HE (prag)	212.00	193.00	170.00	145.00	122.00	74.00	101.00	78.00	72.00	117.00	212.00	206.00	<b>1,702.00</b>
-HE PERUĆICA - ukupno	123.00	105.00	103.00	98.00	90.00	43.00	70.00	0.00	28.00	56.00	100.00	116.00	932.00
-HE PERUĆICA - dotok	63.00	68.00	103.00	98.00	90.00	33.00	7.00	0.00	6.00	41.00	100.00	116.00	725.00
-HE PERUĆICA - akumulacije	60.00	37.00	0.00	0.00	0.00	10.00	63.00	0.00	22.00	15.00	0.00	0.00	207.00
-HE PIVA	87.00	86.00	64.00	44.00	30.00	29.00	30.00	78.00	43.00	60.00	110.00	88.00	749.00
-DISTRIBUTIVNE HE - EPCG	0.60	0.55	0.90	0.60	0.54	0.53	0.40	0.00	0.40	0.25	0.32	0.41	5.50
-DISTRIBUTIVNE HE - ZETA ENERGY	1.40	1.45	2.10	2.40	1.46	1.47	0.60	0.00	0.60	0.75	1.68	1.59	15.50
2. TE PLJEVLJA (prag)	133.00	124.00	133.00	64.00	61.00	129.00	133.00	133.00	129.00	102.00	132.00	133.00	<b>1,406.00</b>
3. UKUPNO *	<b>345.00</b>	<b>317.00</b>	<b>303.00</b>	<b>209.00</b>	<b>183.00</b>	<b>203.00</b>	<b>234.00</b>	<b>211.00</b>	<b>201.00</b>	<b>219.00</b>	<b>344.00</b>	<b>339.00</b>	<b>3,108.00</b>

\* U ovaj iznos nije uključena proizvodnja za sopstvenu potrošnju elektrana

**TABELA 1.4: PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2014. GODINI**

	(GWh)												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XI	UKUPNO
<b>HE PERUĆICA</b>													
maksimalna akumulacija													
190 GWh													
- akumulacija na početku mjeseca	150	90	53	118	151	169	158	92	86	61	46	80	
- dotok u akumulaciju	0	0	65	33	18	0	0	0	0	0	34	70	
- proizvodnja iz akumulacije	60	37	0	0	0	10	63	0	22	15	0	0	207
- gubici u akumulaciji	0	0	0	0	0	1	3	6	3	0	0	0	13
- proizvodnja iz dotoka	63	68	103	98	90	33	7	0	6	41	100	116	725
- ukupna proizvodnja	123	105	103	98	90	43	70	0	28	56	100	116	932
- akumulacija na kraju mjeseca	90	53	118	151	169	158	92	86	61	46	80	150	
<b>HE PIVA</b>													
maksimalna akumulacija													
305 GWh													
- akumulacija na početku mjeseca	120	92	53	61	146	253	298	305	246	219	190	163	
- dotok u akumulaciju	59	47	72	129	137	74	36	19	17	31	83	78	782
- ukupna proizvodnja	87	86	64	44	30	29	29	78	44	60	110	88	749
- akumulacija na kraju mjeseca	92	53	61	146	253	298	305	246	219	190	163	153	

**TABELA 1.5: PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2014. GODINU**

UGALJ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Deponija na početku mjeseca (kt)	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	
-Mjesečna doprema (kt)	165.0	154.0	165.0	45.0	109.0	159.0	165.0	165.0	158.0	135.0	165.0	165.0	1750.0
-Mjesečna potreba (kt)	165.0	154.0	165.0	45.0	109.0	159.0	165.0	165.0	158.0	135.0	165.0	165.0	1750.0
-Deponija na kraju mjeseca (kt)	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	

**TABELA 1.6: PLAN POTREBA MAZUTA TE „PLJEVLJA” ZA 2014. GODINU**

MAZUT	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
-Mjesečne potrebe (t)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1200

TABELA 1.7: TABELA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2014. GODINU

(GWh)

POTROŠNJA	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO
<b>1. POTROŠAČI NA 110 kV</b>	<b>65.44</b>	<b>59.33</b>	<b>65.44</b>	<b>62.96</b>	<b>65.05</b>	<b>63.49</b>	<b>69.39</b>	<b>69.39</b>	<b>67.24</b>	<b>68.98</b>	<b>67.17</b>	<b>69.19</b>	<b>793.08</b>
- KAP	62.50	56.45	62.50	60.48	62.50	60.48	62.50	62.50	60.48	62.50	60.48	62.50	735.84
- TOŠČELIK - NIKŠIČ	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	25.50
- ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA CG	1.80	1.80	1.80	1.80	1.90	1.90	2.00	2.00	1.90	1.80	1.80	1.80	22.30
-POTROŠNJA TE PLJEVLJA	0.89	0.84	0.89	0.43	0.40	0.86	0.89	0.89	0.86	0.69	0.89	0.89	9.44
<b>2. POTROŠAČI NA 35, 10 i 0,4 kV</b>	<b>210.16</b>	<b>194.73</b>	<b>194.50</b>	<b>166.71</b>	<b>156.66</b>	<b>171.45</b>	<b>197.76</b>	<b>208.59</b>	<b>170.92</b>	<b>162.07</b>	<b>175.02</b>	<b>212.96</b>	<b>2,221.52</b>
- srednji napon 35 kV	6.51	5.93	7.27	6.73	6.43	7.11	8.17	8.62	7.89	6.85	7.27	6.49	85.27
- srednji napon 10 kV	22.63	21.16	22.25	21.97	22.84	27.79	32.76	33.23	27.53	23.13	21.75	24.60	301.65
- niski napon 0,4 kV	181.01	167.64	164.98	138.01	127.39	136.55	156.824	166.74	135.50	132.09	146.00	181.86	1,834.60
Domaćinstva	137.95	127.20	124.69	103.29	95.14	99.68	115.01	122.43	97.80	96.39	107.87	136.84	1,364.27
- DT mjerenja	129.80	119.95	116.83	96.35	87.77	92.24	105.69	112.93	90.03	88.94	100.59	128.85	1,269.97
- JT mjerenja	8.16	7.25	7.86	6.93	7.37	7.43	9.31	9.50	7.77	7.45	7.27	7.99	94.29
Ostali kupci	43.06	40.45	40.29	34.73	32.25	36.87	41.82	44.31	37.70	35.70	38.13	45.02	470.33
-kod kojih se mjeri snaga	12.37	11.84	11.86	10.58	10.13	11.66	13.39	13.83	11.95	10.52	11.17	12.61	141.90
-kod kojih se ne mjeri snaga	30.69	28.60	28.44	24.14	22.12	25.22	28.43	30.48	25.76	25.18	26.97	32.41	328.44
- DT mjerenja	28.13	26.51	26.35	22.32	20.36	23.69	26.63	28.68	23.73	22.86	24.37	29.60	303.23
- JT mjerenja	2.56	2.09	2.08	1.82	1.77	1.53	1.80	1.80	2.02	2.32	2.60	2.82	25.21
<b>3. UKUPNO (1. + 2.)</b>	<b>275.59</b>	<b>254.06</b>	<b>259.94</b>	<b>229.67</b>	<b>221.71</b>	<b>234.94</b>	<b>267.15</b>	<b>277.98</b>	<b>238.17</b>	<b>231.06</b>	<b>242.19</b>	<b>282.14</b>	<b>3,014.59</b>
<b>4. GUBICI U DISTRIBUTIVNOJ MREŽI</b>	<b>44.01</b>	<b>34.55</b>	<b>30.59</b>	<b>13.98</b>	<b>10.31</b>	<b>12.48</b>	<b>17.09</b>	<b>18.68</b>	<b>12.42</b>	<b>16.04</b>	<b>23.27</b>	<b>41.20</b>	<b>274.61</b>
<b>5. POTROŠNJA NA DISTRIBUTIVNOJ MREŽI (2.)</b>	<b>254.16</b>	<b>229.27</b>	<b>225.09</b>	<b>180.68</b>	<b>166.97</b>	<b>183.93</b>	<b>214.85</b>	<b>227.27</b>	<b>183.34</b>	<b>178.12</b>	<b>198.29</b>	<b>254.16</b>	<b>2,496.13</b>
<b>6. GUBICI U PRENOSNOJ MREŽI</b>	<b>13.14</b>	<b>11.86</b>	<b>11.95</b>	<b>10.00</b>	<b>9.54</b>	<b>10.16</b>	<b>11.68</b>	<b>12.19</b>	<b>10.30</b>	<b>10.15</b>	<b>10.90</b>	<b>13.30</b>	<b>135.17</b>
<b>UKUPNO (1.+2.+4.+6.)</b>	<b>332.74</b>	<b>300.47</b>	<b>302.48</b>	<b>253.65</b>	<b>241.56</b>	<b>257.59</b>	<b>295.92</b>	<b>308.84</b>	<b>260.89</b>	<b>257.25</b>	<b>276.36</b>	<b>336.65</b>	<b>3,424.37</b>

## 2. BILANS UGLJA

**TABELA 2.1: Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2012., procjena ostvarenja za 2013. i plan za 2014. godinu**

POKAZATELJ	Jed. mjere	OSTVARENO 2012. god.	PROCJENA 2013. god.	PLANIRANO 2014. god.	INDEX	
					(4/3)	(5/4)
1	2	3	4	5		
Proizvodnja uglja	tona	1 785 014	1 707 529	1 820 000	0,96	1,07
Potrošnja u CG	tona	1 749 538	1 690 354	1 785 000	0,97	1,06
Isporuka van CG	tona	35 476	17 175	35 000	0,48	2,04
Otkrivka	m <sup>3</sup> čm	5 754 982	5 406 705	6 000 000	0,94	1,11

**TABELA 2.2: Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2012., procjena ostvarenja za 2013. i plan potrošnje uglja po strukturi u 2014. godini**

POKAZATELJ	OSTVARENO 2012. god. (t)	PROCJENA 2013. god. (t)	PLANIRANO 2014. god. (t)	INDEX	
				(3/2)	(4/3)
1	2	3	4		
<b>1. Potrošnja u CG (a+b+c)</b>	<b>1 749 538</b>	<b>1 690 354</b>	<b>1 785 000</b>	<b>0,97</b>	<b>1,06</b>
a) TE „Pljevlja”	1 703 254	1 659 509	1 750 000	0,97	1,05
b) industrija	7 974	6 781	8 750	0,85	1,29
c) ostali potrošači	38 309	24 064	26 250	0,63	1,09
<b>2. Isporuka drugim državama (a+b)</b>	<b>35 476</b>	<b>17 175</b>	<b>35 000</b>	<b>0,48</b>	<b>2,04</b>
a) industrija	6 791	2 350	8 750	0,35	3,72
b) ostali potrošači	28 684	14 825	26 250	0,52	1,77
<b>Ukupno (1+2)</b>	<b>1 785 014</b>	<b>1 707 529</b>	<b>1 820 000</b>	<b>0,96</b>	<b>1,07</b>

Napomene:

- Procjena ostvarenja za 2013. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2013. godine.
- Procjena ostvarenja isporuke uglja TE „Pljevlja” za 2013. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2013. godine.

**TABELA 2. 3: Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2014. godinu (po mjesecima)**

<b>MJESEC</b>	<b>Proizvodnja uglja (t)</b>	<b>Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t)</b>	<b>Otkrivka (m<sup>3</sup>čm)</b>
I	171 000	165 000	400 000
II	159 000	154 000	450 000
III	170 000	165 000	500 000
<b>I - III</b>	<b>500 000</b>	<b>484 000</b>	<b>1 350 000</b>
IV	48 000	45 000	550 000
V	112 000	109 000	550 000
VI	164 000	159 000	550 000
<b>IV - VI</b>	<b>324 000</b>	<b>313 000</b>	<b>1 650 000</b>
<b>I - VI</b>	<b>824 000</b>	<b>797 000</b>	<b>3 000 000</b>
VII	170 000	165 000	550 000
VIII	171 000	165 000	550 000
IX	167 000	158 000	500 000
<b>VII - IX</b>	<b>508 000</b>	<b>488 000</b>	<b>1 600 000</b>
<b>I - IX</b>	<b>1 332 000</b>	<b>1 285 000</b>	<b>4 600 000</b>
X	146 000	135 000	500 000
XI	171 000	165 000	450 000
XII	171 000	165 000	450 000
<b>X - XII</b>	<b>488 000</b>	<b>465 000</b>	<b>1 400 000</b>
<b>I - XII</b>	<b>1 820 000</b>	<b>1 750 000</b>	<b>6 000 000</b>



### 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1: Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2012., procjena ostvarenja za 2013. i plan za 2014. godinu

- u tonama -

	Ostvareno u 2012.god.	Procjena ostvarenja za 2013.god.	Plan za 2014.god	Index ( 3/2 )	Index ( 4/3 )
1	2	3	4		
Motorni benzin BMB 98	7 541,25	7 237,09	7 086,52	0,96	0,98
Motorni benzin BMB 95	36 912,23	33 598,01	33 504,52	0,91	0,99
Mlaz.gorivo GM-1	33, 278	37, 76	37,76	1,13	1
Eurodizel	132 779,66	138 728,8	141 969,27	1,04	1,02
Lož ulje	40 359,62	17 463,89	10 875,60	0,43	0,62
Mazut	4 789,56	3 714,36	4 200,00	0,77	1,13
Bitumen	1 400,00	1 500,00	2 400,00	1,07	1,6
TNG	18 437,44	18 175,28	23 182,00	0,99	1,27
Petrol-koks	38 481,00	16 725,00	19 000,00	0,43	1,14
<b>UKUPNO</b>	<b>280 734,04</b>	<b>237 180,19</b>	<b>242 255,67</b>	<b>0,84</b>	<b>1,02</b>

Tabela 4.1: Kompleksni Energetski bilans Crne Gore za 2012. godinu u skladu sa EUROSTAT metodologijom u energetskim jedinicama (TJ)

Kompleksni bilans Crne Gore, 2012	Ukupno	Lignit	TNG	Motorni benzin	Kerozin - mlazno gorivo	Gas/dizel ulja i ulja za loženje	Mazut	Ostali naftni proizvodi	Ogrjevno drvo i višemetarska oblovinna	Drvni ostatak	Drvena sječka	Drvni briketi	Drvni peleti	Drveni ugulj	Električna energija
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ	TJ
Proizvodnja domaće primarne energije	23,324	16,449	-	-	-	-	-	-	6,873	2	-	-	-	-	-
Povraćeni proizvodi	1,714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,714
Uvoz	16,130	9	797	2,140	528	7,261	322	1,567	-	0	0	1	19	16	3,470
Saldo zaliha (na početku - na kraju godine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Izvoz	2,217	507	-	490	-	-	40	-	89	140	129	-	2	-	821
Međ. bunker brodova (na početku - na kraju godine)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Bruto domaća potrošnja energije</b>	<b>38,950</b>	<b>15,952</b>	<b>797</b>	<b>1,650</b>	<b>528</b>	<b>7,261</b>	<b>281</b>	<b>1,567</b>	<b>6,785</b>	<b>138</b>	<b>128</b>	<b>1</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>4,363</b>
<b>Transformacije - ulaz</b>	<b>15,611</b>	<b>15,611</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Termoelektrane (glavni proizvodnja?)	15,611	15,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Termoelektrane (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kogeneracije - CHP (glavni proizvodnja?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kogeneracije - CHP (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kotlarnice (glavni proizvodnja?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kotlarnice (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prerada uglja (briketi, koks)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rafinerije nafte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transformacije - izlaz</b>	<b>4,921</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>4,921</b>
Termoelektrane (glavni proizvodnja?)	4,921	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,921
Termoelektrane (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kogeneracije - CHP (glavni proizvodnja?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kogeneracije - CHP (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kotlarnice (glavni proizvodnja?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kotlarnice (samoprodukcija?)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prerada uglja (briketi, koks)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rafinerije nafte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Izmjene i transferi, povratni tokovi</b>	<b>6,334</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>869</b>	<b>128</b>	<b>6</b>	-	<b>13</b>	<b>5,317</b>
Transferi među proizvodima	6,334	-	-	-	-	-	-	-	-	869	128	6	-	13	5,317
Transferirani proizvodi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Povrat iz petrohemijske industrije	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Potrošnja grane energetike</b>	<b>548</b>	-	-	-	-	-	<b>40</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>508</b>
Gubici prenosa i distribucije energije	2,502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,502
<b>Raspoloživo za finalnu potrošnju</b>	<b>31,545</b>	<b>341</b>	<b>797</b>	<b>1,650</b>	<b>528</b>	<b>7,261</b>	<b>241</b>	<b>1,567</b>	<b>6,785</b>	<b>731</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>29</b>	<b>11,592</b>
<b>Finalna ne-energetska potrošnja</b>	<b>202</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>26</b>	<b>176</b>	-	-	-	-	-
Hemijska industrija	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostali sektori	202	-	-	-	-	-	-	-	26	176	-	-	-	-	-
<b>Finalna potrošnja energije</b>	<b>31,342</b>	<b>341</b>	<b>797</b>	<b>1,650</b>	<b>528</b>	<b>7,261</b>	<b>241</b>	<b>1,567</b>	<b>6,759</b>	<b>554</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>29</b>	<b>11,592</b>
<b>Industrija</b>	<b>9,691</b>	<b>212</b>	<b>797</b>	-	-	<b>214</b>	<b>121</b>	<b>1,447</b>	-	<b>223</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>6,678</b>
Črna metalurgija	447	184	94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	169
Obojeni metali	5,004	-	-	-	-	-	40	965	-	-	-	-	-	-	4,000
Hemijska industrija	556	-	422	-	-	-	43	80	-	-	-	-	-	-	11
Nemetalni minerali	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83
Važanje rude i kamena	143	-	-	-	-	-	128	-	-	-	-	-	-	-	14
Prehrambeni proizvodi, pića i duvan	454	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	436
Tekstil i koža	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Papir, celuloza i štampanje	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Mašine i oprema	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Ostala industrija	2,986	9	281	-	-	-	43	482	-	223	0	-	-	-	1,948
<b>Saobraćaj</b>	<b>9,309</b>	-	-	<b>1,605</b>	<b>528</b>	<b>6,962</b>	<b>121</b>	<b>40</b>	-	-	-	-	-	-	<b>54</b>
Željeznice	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54
Drumski saobraćaj	8,390	-	-	1,516	-	6,834	-	40	-	-	-	-	-	-	-
Vazdušni saobraćaj i transport	570	-	-	-	528	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Domaća navigacija (brodova)	252	-	-	89	-	43	121	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostali saobraćaj	43	-	-	-	-	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Domaćinstva, trgovina, javna adm. isl.</b>	<b>12,342</b>	<b>129</b>	-	<b>45</b>	-	<b>85</b>	-	<b>80</b>	<b>6,759</b>	<b>332</b>	-	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>29</b>	<b>4,860</b>
Domaćinstva	11,775	129	-	-	-	43	-	-	6,521	327	-	1	12	27	4,716
Poljoprivreda	163	-	-	45	-	43	-	40	-	-	-	-	-	-	36
Ostali sektori	403	-	-	-	-	-	-	40	238	4	-	6	5	2	108
Statistička razlika	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Izvor: MONSTAT

## **PRILOG**

### **Terminski plan remonata elektroenergetskih objekata**

## 2. 1 Terminski plan remonata proizvodnih kapaciteta

PLAN REMONTA I RASPOLOŽIVE SNAGE HE "PERUĆICA" ZA 2014. GODINU

Br	REMONT	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR	T E R M I N I		
															REMONT	ISKLJUČENJE IZ POGONA
1	Remont RP 110 kV sekcija "A"							■							07.07. - 11.07.	RP 110 kV sekcija "A" (07.07. - 11.07.)
2	Remont RP 110 kV sekcija "B"								■						21.07. - 25.07.	RP 110 kV sekcija "B" (21.07. - 25.07.)
3	Remont DV 110 kV Nikšić I							■							07.07. - 11.07.	DV Nikšić I (07.07. - 11.07.)
4	Remont DV 110 kV Nikšić III								■						21.07. - 25.07.	DV Nikšić III (21.07. - 25.07.)
5	Remont DV 110 kV Nikšić II									■					28.07. - 31.07.	DV Nikšić II (28.07. - 31.07.)
6	Remont DV 110 kV Podgorica III									■					04.08. - 07.08.	DV Podgorica III (04.08. - 07.08.)
7	Remont DV 110 kV Danilovgrad										■				11.08. - 14.08.	DV Danilovgrad (11.08. - 14.08.)
8	Remont DV 110 kV Podgorica II										■				02.09. - 05.09.	DV Podgorica II (02.09. - 05.09.)
9	Remont dovodnih organa														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
10	Remont odvodnih organa														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
11	Remont zatvaračnice "Ulazna građevina"														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
12	Remont zatvaračnice "Povija"														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
13	Remont zatvaračnica "Vrtac", "Slano", "Krupac"														10.06. - 10.07.	(10.06. - 10.07.)
14	Remont cjevovoda I, II i III														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
15	Remont agregata 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
16	Remont sopstvene potrošnje i pomoćnih pogona														01.08. - 31.08.	HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)
17	Remont servo motora igala agregata br.3														15.05. - 15.06.	Cjevovod II, A3, A4, A5 (15.05. - 15.06.)
18	Remont DV 220 kV Trebinje i RP 220kV														15.09. - 19.09.	DV 220kV-Trebinje i RP 220kV (15.09.-19.09.)
19	Remont DV 220 kV Podgorica														22.09. - 26.09.	DV 220 kV- Podgorica (22.09. - 26.09.)
20	Remont transformatora 125 MVA														27.09. - 10.10.	Transformator 125 MVA (27.09. - 10.10.)
21	Ispitivanje agregata 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7														15.10. - 20.11.	Pet dana po agregatu (15.10. - 20.11.)
RASPOLOŽIVA SNAGA (MW)		300	300	300	300	300	186	186	300	300	300	300	300			
PROIZVEDENA ENERGIJA (GWh)		110	99	103	98	90	59	40	0	27	90	100	116			

PLAN REMONTA HE "PIVA" ZA 2014. GODINU

	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR
1	■											
2	■											
3	■											
4	■											

PLAN REMONTA TE "PLJEVLJA" ZA 2014. GODINU

	JANUAR	FEBRUAR	MART	APRIL	MAJ	JUN	JUL	AVGUST	SEPTEMBAR	OKTOBAR	NOVEMBAR	DECEMBAR
1	■											
2	■											

## 2. 2 Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja u 2014. godini

Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata urađen je u skladu sa Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih postrojenja prenosne mreže Jugoslavije (GSE 78/91), Pravilnikom o radu elektroenergetskog sistema Crne Gore od 08.09.1992. godine i Pravilnikom o tehničkim normativima za pogon i održavanje elektroenergetskih postrojenja i vodova od 31.07.1993. godine.

### A) TRAFOSTANICE

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
A1	TS 400/220/110 kV Pljevlja 2		
	T1 400/220 kV, 400 MVA – zamjena rastavljača 220 kV i zamjena SMT	septembar	30 dana
	T2 400/220 kV, 400 MVA – zamjena rastavljača 220 kV i zamjena SMT	oktobar	30 dana
	DV polje 400 kV Ribarevine – revizija prekidača snage	jun	2 dana
	GSS 220 kV – revizija prekidača snage	septembar	1 dan
	T 220/6,3 (sopstvena potrošnja) – revizija prekidača snage 220 kV	septembar	1 dan
	T3 220/110 kV, 125 MVA – zamjena odvodnika prenapona 110 kV	septembar	1 dan
	DV polje 220 kV Piva 264 – zamjena SMT	septembar	1 dan
	DV polje 220 kV Piva 265 – zamjena SMT	septembar	1 dan
	DV polje 220 kV Požega – zamjena SMT i NMT	jun	2 dana
	DV polje 220 kV B. Bašta – zamjena SMT i NMT	jul	2 dana
	DV polje 220 kV Mojkovac – zamjena SMT i NMT	avgust	2 dana
A2	TS 400/110/35 kV Ribarevine		

	T1 110/35 kV, 20 MVA – revizija prekidača	jun	1 dan
	DV ćelija 35 kV Nedakusi – revizija prekidača	jun	1 dan
A3	TS 220/110/35 kV Podgorica 1		
	T1 220/110 kV, 150 MVA – zamjena rastavljača 220 kV i 110 kV	(13.01 – 07.02.)2014	26 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 2/1 - zamjena rastavljača 110 kV	(10.02. – 27.02.)2014.	18 dana
	DV polje 220 kV Koplík – zamjena rastavljača i revizija prekidača 220 kV	(03.03. – 21.03.) 2014.	19 dana
	DV polje 220 kV Mojkovac – zamjena rastavljača 220 kV	(22.04. – 16.05.)2014.	19 dana
	Ugradnja novog T4 110/35 kV, 63 MVA – zamjena rastavljača 110 kV i revizija prekidača 110 kV,	(26.05. – 11.06.)2014.	17 dana
	DV polje 110 kV Danilovgrad - zamjena rastavljača 110 kV	(16.06 – 03.07.)2014	18 dana
	DV polje 110 kV Perućica 2 - zamjena rastavljača 110 kV	(04.07 – 21.07.)2014	18 dana
	DV polje 110 kV Perućica 3 - zamjena rastavljača 110 kV	(22.07. – 08.08.) 2014.	18 dana
	DV polje 110 kV Trebješica – zamjena rastavljača 110 kV i revizija prekidača 110 kV	(11.08.– 28.08.)2014.	18 dana
	DV polje 220 kV Perućica – zamjena rastavljača 220 kV	(08.09. – 26. 09.)2014.	19 dana
	T5 110/35 kV, 63 MVA – zamjena rastavljača i revizija prekidača 110 kV	(29.09. – 15.10) 2014.	17 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 3 - zamjena rastavljača 110 kV	(16.10. – 02.11.) 2014.	18 dana
	DV polje 110 kV Podgorica 2/2 - zamjena rastavljača 110 kV	(03.11. – 21.11.)2014.	18 dana

A4	TS 400/110 kV Podgorica 2		
	Zamjena potpornih izolatora na GSSI i GSSII 400 kV	(07.04. – 11.04.)2014.	5 dana
	T1 400/110 kV 300 MVA – revizija prekidača 110 kV	april	1 dan
	DV polje 110 kV Podgorica 4 – revizija prekidača	april	1 dan
A5	TS 220/110/35 kV Mojkovac		
	T2 110/35 kV, 20 MVA - zamjena odvodnika prenapona i SMT 110 kV	jul	2 dana
<u>A6</u>	TS 110/35 kV Nikšić		
	T2 110/35 kV, 63 MVA –revizija prekidača 110 kV i 35 kV	april	1 dan
	DV polje 110 kV Bileća –remont prekidača 110 kV	jun	2 dana
	Spojno polje 35 kV – revizija prekidača	april	2 dana
A7	TS 110/35 kV Pljevlja 1		
	T1 110/35 kV, 20 MVA – revizija prekidača 110 i 35 kV	septembar	1 dan
	T2 110/35 kV, 40 MVA – revizija prekidača 110 i 35 kV	septembar	1 dan
	DV polje 110 kV Potpeć – revizija prekidača	septembar	1 dan
	DV ćelija 35 kV Pilana – revizija prekidača	septembar	1 dan
A8	TS 110/35 kV Bar		
	DV ćelija 35 kV Končar – revizija prekidača	mart	1 dan
	DV ćelija 35 kV Topolica – revizija prekidača	mart	1 dan



A9	TS 110/35 kV Tivat		
	DV polje 110 kV Herceg Novi – remont prekidača i zamjena SMT	april	2 dana
	DV ćelija 35 kV Bijela – revizija prekidača	april	1 dan
A10	TS 110/35 kV Herceg Novi		
	DV ćelija 35 kV Herceg Novi 1 – revizija prekidača	maj	1 dan
	DV ćelija 35 kV Herceg Novi 2 – revizija prekidača	maj	1 dan
	SP 35 kV – revizija prekidača	maj	1 dan
A11	TS 110/35 kV Danilovgrad		
	DV polje 110 kV Podgorica – revizija prekidača snage	mart	1 dan
	DV polje 110 kV Perućica – revizija prekidača snage	mart	1 dan
	GSS 110 kV – zamjena NMT	mart	1 dan
A12	TS 110/35 kV Cetinje		
	DV ćelija 35 kV Cetinje1 – revizija prekidača	april	1 dan
	DV ćelija 35 kV Cetinje2 – revizija prekidača	april	1 dan
	DV ćelija 35 kV Kotor – revizija prekidača	april	1 dan
	DV ćelija 35 kV Glava Zete – revizija prekidača	april	1 dan
<u>A13</u>	TS Ulcinj		
	DV ćelija 35 kV Vladimir – revizija prekidača	februar	1 dan
	DV ćelija 35 kV Velika Plaža – revizija prekidača	februar	1 dan

A14	TS 110/35 kV Budva		
	DV polje 110 kV Podgorica2 – revizija prekidača	mart	1 dan
	DV polje 110 kV Bar – revizija prekidača	mart	1 dan
	DV polje 110 kV Cetinje– revizija prekidača	mart	1 dan
	DV polje 110 kV Tivat – revizija prekidača	mart	1 dan
	DV ćelija 35 kV Petrovac 2 – revizija prekidača	mart	1 dan
	DV ćelija 35 kV Budva 1 – revizija prekidača	mart	1 dan
A15	TS 110/10 kV Podgorica 3		
	DV polje 110 kV Podgorica 1 – zamjena prekidača	april	25 dana
A16	TS 110/10 kV Podgorica 4		
	Nema planiranih radova		
<u>A17</u>	TS 110/35 kV Berane		
	DV ćelija 35 kV Berane 1 – revizija prekidača	jul	1 dan
	DV ćelija 35 kV Berane 2 – revizija prekidača	jul	1 dan
	DV ćelija 35 kV Police – revizija prekidača	jul	1 dan
<u>A18</u>	TS 110/35 kV Vilusi		
	T1 110/35 kV, 10 MVA – zamjena odvodnika prenapona 110 kV	jul	1 dan
<u>A19</u>	TS 110/35 kV Andrijevisa		
	T1 110/35 kV, 10 MVA – revizija prekidača 35 kV	jul	1 dan

**B) DALEKOVODI**

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
<u>B1</u>	DV 400 kV Podgorica 2 – Trebinje; remont	07.04 – 11.04	5 dana
<u>B2</u>	DV 400 kV Podgorica 2 – Tirana 2; remont (OST)	12.09. – 14.09.	3 dana
<u>B3</u>	DV 400 kV Ribarevine – Pljevlja 2 ; remont	02.06. – 06.06.	5 dana
<u>B4</u>	DV 220 kV Piva – Pljevlja 2 br.265; remont	08.09. – 14.09.	5 dana
<u>B5</u>	DV 220 kV Pljevlja 2 – B.Bašta; remont (EMS)	30.06. – 11.07.	12 dana
<u>B6</u>	DV 220 kV Pljevlja 2 – Požega; remont (EMS)	09.06. – 20.06.	12 dana
<u>B7</u>	DV 220 kV Podgorica 1 – Koplík; remont (OST)	04.08. – 05.08.	2 dana
<u>B8</u>	DV 220 kV Perućica – Trebinje ; remont (NOS BiH)	16.06. – 18.06.	3 dana
<u>B9</u>	DV 220 kV Piva – Sarajevo 20 ; remont (NOS BiH)	04.08. – 14.09.	42 dana
<u>B11</u>	DV 110 kV Podgorica 2 – Podgorica 5; remont	03.02 – 05.02	3 dana
<u>B12</u>	DV 110 kV Podgorica 2 – KAP vod II; remont	03.03. – 05.03	3 dana
<u>B13</u>	DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 2 vod I; remont	25.02. – 27.02.	3 dana
<u>B14</u>	DV 110 kV Podgorica 1 – Podgorica 2 vod II; remont	11.03. – 13.03.	3 dana
<u>B15</u>	DV 110 kV Podgorica 1 – Danilovgrad; remont	23.06. – 26.06.	4 dana
<u>B16</u>	DV 110 kV Budva – Tivat; remont	12.05. – 16.05	5 dana
<u>B17</u>	DV 110 kV Bar - Virpazar; remont	09.09. – 12.09.	4 dana
<u>B 18</u>	DV 110 kV Podgorica 2 - Cetinje; remont	22.04. – 25.04.	4 dana
<u>B19</u>	DV 110 kV Andrijevíca – Berane; remont	13.05. – 16.05.	4 dana
<u>B20</u>	DV 110 kV Ribarevine – Mojkovac; remont	16.09. – 18.09.	3 dana

---

**C) POSTROJENJA U HE PERUĆICA**

	Naziv objekta i opis radova	termin	trajanje radova
<u>C1</u>	Remont DV polja 220 kV Trebinje	15.09. – 19.09.	5 dana
<u>C2</u>	Remont DV polja 220 kV Podgorica1	22.09. – 26.09.	5 dana
<u>C3</u>	Remont transformatora T 125 MVA	27.09. – 10.10.	12 dana
<u>C4</u>	Remont RP 110 kV sekcija "B"	21.07. – 25.07.	5 dana
<u>C5</u>	Remont DV polja 110 kV Nikšić 3	21.07. – 25.07.	5 dana
<u>C6</u>	Remont RP 110 kV sekcija "A"	07.07. – 11.07.	5 dana
<u>C7</u>	Remont DV polja 110 kV Danilovgrad	11.08. – 14.08.	5 dana
<u>C8</u>	Remont DV polja 110 kV Nikšić 1	07.07. – 11.07.	5 dana
<u>C9</u>	Remont DV polja 110 kV Nikšić 2	28.07. – 31.07.	5 dana
<u>C10</u>	Remont DV polja 110 kV Podgorica 2	02.09. – 05.09.	5 dana
<u>C11</u>	Remont DV polja 110 kV Podgorica 3	04.08. – 07.08.	5 dana

**D) POSTROJENJE 220 KV U HE PIVA**

Agregat i DV	termin	trajanje
A1	05.05. – 31.10.	180 dana
A3	23.06. – 28.07.	36 dana

---

A2	01.09. – 06.10.	36 dana
----	-----------------	---------

### E) ZASTOJI ELEKTRANA

HE PERUĆICA	01.08 – 31.08
TE PLJEVLJA	15.04. – 15.05.
	oktobar 7 dana – zimska njega
HE PIVA	08.09 – 14.09.

#### Napomene:

1. Za vrijeme totalnog zastoja HE Piva u bezaponskom stanju je i postrojenje 220 kV. U ovim terminima su DV 220 kV : Piva – Pljevlja 264 i 265, kao i Piva – Sarajevo 20 van pogona.
2. Za vrijeme remonta sekcije „A“ u HE Perućica van pogona su DV 110 kV : Perućica – Nikšić, vod1 i vod 2, Perućica – Danilovgrad. Za vrijeme remonta sekcije „B“ u HE Perućica van pogona su DV 110 kV : Perućica – Podgorica, vod 2 i vod 3, Perućica – Nikšić vod 3.
3. U plan su uključeni i termini isključenja zbog remonta interkonektivnih DV koje će obavljati susjedni OPS na svojim teritorijama. Osim isključenja elemenata elektroprenosne mreže, Plan obuhvata i elemente naponskog nivoa 35 kV, koje održava CGES, a koji su uključeni u plan revizija i remonata Elektroprenosa za 2013.godinu.

## IV MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2014. GODINU

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

---

**Za realizaciju Energetskog bilansa Crne Gore za 2014. godinu potrebno je da:**

1. Energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2014. godinu i koji će omogućiti realizaciju mjera predviđenih ovim bilansom;
2. EPCG i Rudnik uglja AD Pljevlja blagovremeno zaključe ugovor o kupoprodaji potrebnih količina uglja, kojim će se obezbijediti uredno i sigurno snabdijevanje TE "Pljevlja" kvalitetnim ugljem na bilansom predviđenu količinu (za proizvodnju 1406 GWh);
3. Rudnik uglja AD Pljevlja preduzme sve potrebne mjere za snabdijevanje TE "Pljevlja" ugljem u količini predviđenoj Energetskim bilansom Crne Gore za 2014. godinu (1.750.000 tona uglja za proizvodnju 1406 GWh električne energije);
4. Do 31.12.2013. godine EPCG zaključi ugovore sa Željezarnom i Željezničkom infrastrukturom i da se istim predvidi dosledno poštovanje dostavljenih planova kupovine električne energije od EPCG;
5. Do 31.12.2013. godine EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) zaključe ugovore o balansnoj odgovornosti;
6. Do 31.12.2013. godine snabdjevač električnom energijom KAP-a zaključi ugovore sa EPCG, CGES i COTEE o kupoprodaji i prenosu električne energije, finansijskom poravnanju i balansnoj odgovornosti.

**U cilju stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina električne energije, neophodno je da:**

1. Elektroprivreda Crne Gore blagovremeno zaključuje ugovore za nabavku nedostajućih količina električne energije;
  2. EPCG i CGES obezbijede neophodne uslove za potpunu realizaciju plana remonata proizvodnih, prenosnih i distributivnih objekata;
  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. EPCG dosledno sprovede aktivnosti iz Strategije smanjenja gubitaka električne energije na distributivnoj mreži do nivoa od 11%;
  5. CGES uskladi termine remonata prenosnih objekata sa susjednim EES, u cilju boljeg i sigurnijeg funkcionisanja EES CG;
  6. 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;
  7. Se preduzmu aktivnosti na podizanju energetske efikasnosti svih potrošača, kao i povećanju efikasnosti rada proizvodnih, prenosnih i distributivnih elektroenergetskih objekata;
  8. Se između snabdjevača električnom energijom i CGES zaključe Ugovori o korišćenju prenosne mreže;
-

9. Se obezbijedi mjesečno praćenje ostvarenja Energetskog bilansa, imajući u vidu mogućnost pojave drugih snabdjevača, kako bi se usled smanjenja potreba isporuke električne energije od strane EPCG krajnjim kupcima preduzele mjere za korekciju bilansa;
10. Se blagovremeno organizuju i sprovedu tenderske procedure neophodne za obavljanje redovnih godišnjih remonata elektrana, kako se ne bi došlo u situaciju da se pomjeraju Energetskim bilansom utvrđeni rokovi.

**U cilju stvaranja uslova za proizvodnju planiranih količina uglja, neophodno je da Rudnik uglja AD Pljevlja:**

1. Zaključi godišnje ugovore sa svim potrošačima, s tim što posebnu pažnju treba posvetiti velikim potrošačima uglja, prvenstveno Elektroprivredi Crne Gore;
  2. Stvori uslove za dalju eksploataciju uglja i otkrivke na planiranom nivou;
  3. Realizuje planirane investicije za nabavku nove mehanizacije i opreme, obezbijedi finansijska sredstva za tekuće i redovno održavanje mehanizacije i postrojenja i obezbijedi finansijska sredstva za održavanje tekuće likvidnosti;
  4. Dovede u tehničku ispravnost i obezbijedi potrebnu raspoloživost postojeće rudarske mehanizacije, koja je neophodna za nesmetano obavljanje proizvodnog procesa;
  5. Obezbijedi kontinuitet i dinamiku proizvodnje uglja za TE „Pljevlja“ i široku potrošnju, kako bi se realizovao Energetski bilans u dijelu proizvodnje električne energije.
  6. Nastavi aktivnosti na restrukturiranju u skladu sa aktima Društva.
-

**PREDLOG**

Na osnovu člana 15 stav 5 Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 28/10),  
Vlada Crne Gore, na sjednici od \_\_\_\_\_. godine, donijela je

**O D L U K U**  
**O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2014. GODINU**

1. Utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2014. godinu, koji obuhvata:  
Bilans električne energije, Bilans uglja i Bilans naftnih derivata, kao i mjere  
za njegovu realizaciju, koji je sastavni dio ove odluke.
2. Ova odluka stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u  
"Službenom listu Crne Gore".

Broj: 02 –

Podgorica, \_\_\_\_\_2013. godine

**VLADA CRNE GORE**  
**PREDSJEDNIK**  
**Milo Đukanović**

---