

# **ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2015. GODINU**

# ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2015. GODINU

## UVODNE NAPOMENE

Zakonom o energetici (Službeni list CG, br. 28/10 i 6/13) 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 2015. godinu pripremljen je na bazi bilansa električne energije, koji je utvrdio Odbor direktora Elektroprivrede Crne Gore AD Nikšić, bilansa prenosa električne energije od strane CGES-a, bilansa uglja od strane Rudnika uglja AD Pljevlja, bilansa uglja od strane Rudnika mrkog uglja doo 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 2015. 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 2015. godini aktivan samo dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske;
- neizvjesnost buduće potrošnje KAP-a i Željezare u 2015. 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 2013. godinu, procjena ostvarenja za 2014. i plan za 2015. godinu, sa odgovarajućim upoređenjima, dati su u Tabeli 1 Energetskog bilansa.

Procjena ostvarenja za 2014. godinu je urađena krajem oktobra 2014. 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 2013. godinu, procjena ostvarenja za 2014. i plan za 2015. godinu**

**GWh**

| <b>ELEMENTI BILANSA</b>                                    | <b>Ostvareno<br/>2013.g.</b> | <b>Procjena<br/>2014.g.</b> | <b>Plan<br/>2015.g</b> | <b>%<br/>2014/2013</b> | <b>%<br/>2015/2014</b> |
|--|------------------------------|-----------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| <b>1. PROIZVODNJA</b>                                      | <b>3,809.3</b>               | <b>3,105</b>                | <b>3,198</b>           | <b>81.5</b>            | <b>103.0</b>           |
| 1.1. Proizvodnja hidroelektrana                            | 2,498                        | 1,745                       | 1,792                  | 69.9                   | 102.7                  |
| - HE Perućica  | 1,334                        | 995                         | 950                    | 74.6                   | 95.5                   |
| - HE Piva  | 1,134                        | 725                         | 782                    | 63.9                   | 107.9                  |
| - distributivne HE EPCG + Zeta En.                         | 30                           | 25                          | 21                     | 83.9                   | 84.0                   |
| - Ostale distributivne HE                                  |                              |                             | 39                     |                        |                        |
| 1.2. Proizvodnja TE Pljevlja                               | 1,311                        | 1,360                       | 1,406                  | 103.7                  | 103.4                  |
| <b>2. NABAVKA OD EPS-a</b>                                 | <b>1,235</b>                 |                             |                        |                        |                        |
| - Čl. 4  | 1,107                        |                             |                        |                        |                        |
| - Čl.18  | 128                          |                             |                        |                        |                        |
| <b>3. UVOZ</b>   | <b>388</b>                   | <b>868</b>                  | <b>772</b>             | <b>223.5</b>           | <b>88.9</b>            |
| - Kupovina   | 375                          | 860                         | 765                    | 229.4                  | 89.0                   |
| - Vezana trgovina  | 5                            |                             |                        |                        |                        |
| - ERS po Ugovoru   | 7                            | 7                           | 7                      |                        |                        |
| - Razmjena sa drugim sistemima                             | 2                            | 1                           |                        |                        |                        |
| <b>4. ODSUPANJE - preuzimanje</b>                          | <b>22</b>                    |                             |                        |                        |                        |
| <b>5. ISPORUKA EPS-u</b>                                   | <b>1,294</b>                 |                             |                        |                        |                        |
| - Čl. 3  | 1,134                        |                             |                        |                        |                        |
| - Čl.18  | 160                          |                             |                        |                        |                        |
| <b>6. IZVOZ</b>  | <b>647</b>                   | <b>695</b>                  | <b>407</b>             | <b>107.4</b>           | <b>58.54</b>           |
| - Prodaja - trgovina                                       | 617                          | 688                         | 400                    | 111.4                  | 58.14                  |
| - Vezana trgovina  | 5                            |                             |                        |                        |                        |
| - ERS po Ugovoru   | 7                            | 7                           | 7                      |                        |                        |
| - Razmjena sa drugim sistemima                             | 18                           |                             |                        |                        |                        |
| <b>7. ODSUPANJE – davanje</b>                              | <b>49</b>                    | <b>11</b>                   |                        |                        |                        |
| <b>8. RASPOLOŽIVAELEKTRIČNA EN.<br/>(1+2+3+4) -(5+6+7)</b> | <b>3,465</b>                 | <b>3,267</b>                | <b>3,563</b>           | <b>94.3</b>            | <b>109.1</b>           |
| <b>9. POTREBE</b>  | <b>3,465</b>                 | <b>3,267</b>                | <b>3,563</b>           | <b>94.3</b>            | <b>109.1</b>           |
| <b>9.1. Direktni potrošači</b>                             | <b>793</b>                   | <b>715</b>                  | <b>986</b>             | <b>90.1</b>            | <b>137.9</b>           |
| - Kombinat aluminijuma                                     | 735                          | 665                         | 895                    | 90.5                   | 134.5                  |
| - Željezara - Toš Čelik                                    | 29                           | 21                          | 60.0                   | 71.3                   | 285.7                  |
| - Željeznička infrastruktura CG                            | 20                           | 20                          | 23                     | 97.8                   | 117.4                  |
| - Potrošnja TE iz mreže                                    | 9                            | 10                          | 9                      | 105.1                  | 91.6                   |
| <b>9.2. Distributivna potrošnja</b>                        | <b>2,530</b>                 | <b>2,426</b>                | <b>2,438</b>           | <b>95.9</b>            | <b>100.5</b>           |
| - Neto potrošnja   | 2,051                        | 2,011                       | 2,170                  | 98.1                   | 107.9                  |
| - Gubici u distributivnoj mreži                            | 480                          | 415                         | 268                    | 86.5                   | 64.6                   |
| <b>9.3. Gubici u prenosu</b>                               | <b>142</b>                   | <b>126</b>                  | <b>139</b>             | <b>88.7</b>            | <b>110.3</b>           |

U 2015. godini bruto konzum planiran je na 3563 GWh i pokriva se na sljedeći način:

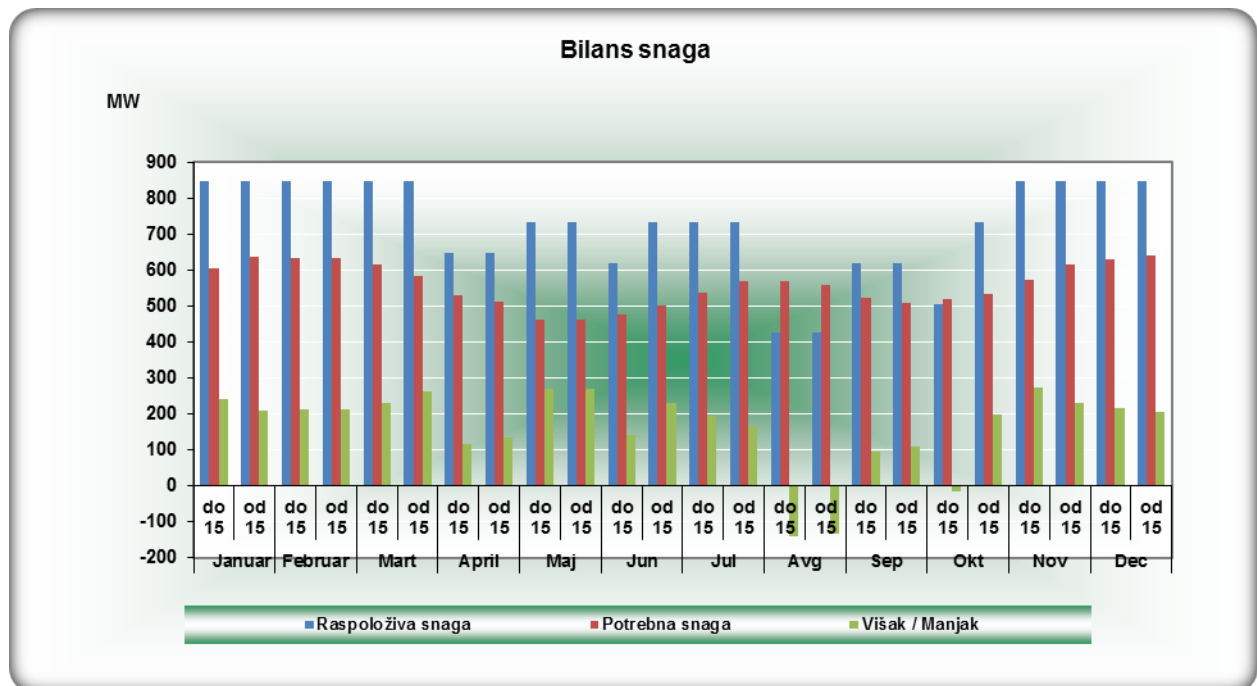
- proizvodnjom iz sopstvenih izvora 3198 GWh
- neto uvozom 365 GWh

## 1.2. Bilans maksimalnih raspoloživih i potrebnih snaga

Raspoloživa snaga na pragu elektrana (bez malih HE) je 847 MW:

- HE "Perućica" 305 MW
- HE "Piva" 342 MW
- TE "Pljevlja" 200 MW

Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2015. godinu prikazan je na Dijagramu 1.



**Dijagram 1:** Bilans raspoloživih i potrebnih snaga za 2015. godinu

Planirana maksimalna raspoloživa snaga za 2015. godinu iznosi 847 MW, a najveći manjak snage iskazuje se u avgustu i iznosi 142 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 2015. godini, na pragu elektrana planirana je na 3198 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2014. godini za 3%.

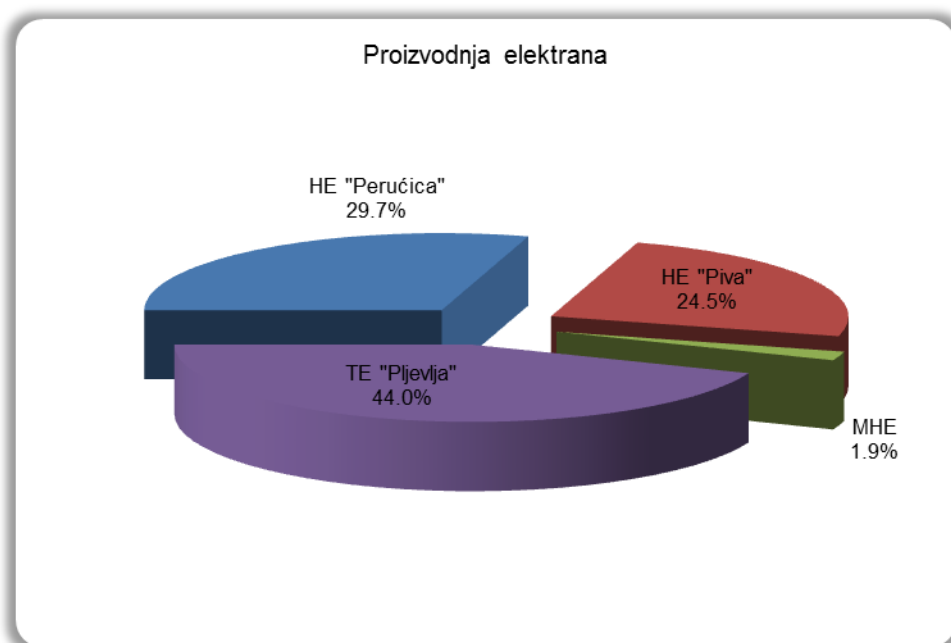
Pregled planirane proizvodnje električne energije na pragu elektrana, po elektranama i ukupno, sa upoređenjem u odnosu na plan i u odnosu na procjenu ostvarenja za 2014. godinu, dat je u Tabeli 2:

**Tabela 2: Proizvodnja električne energije**

(GWh)

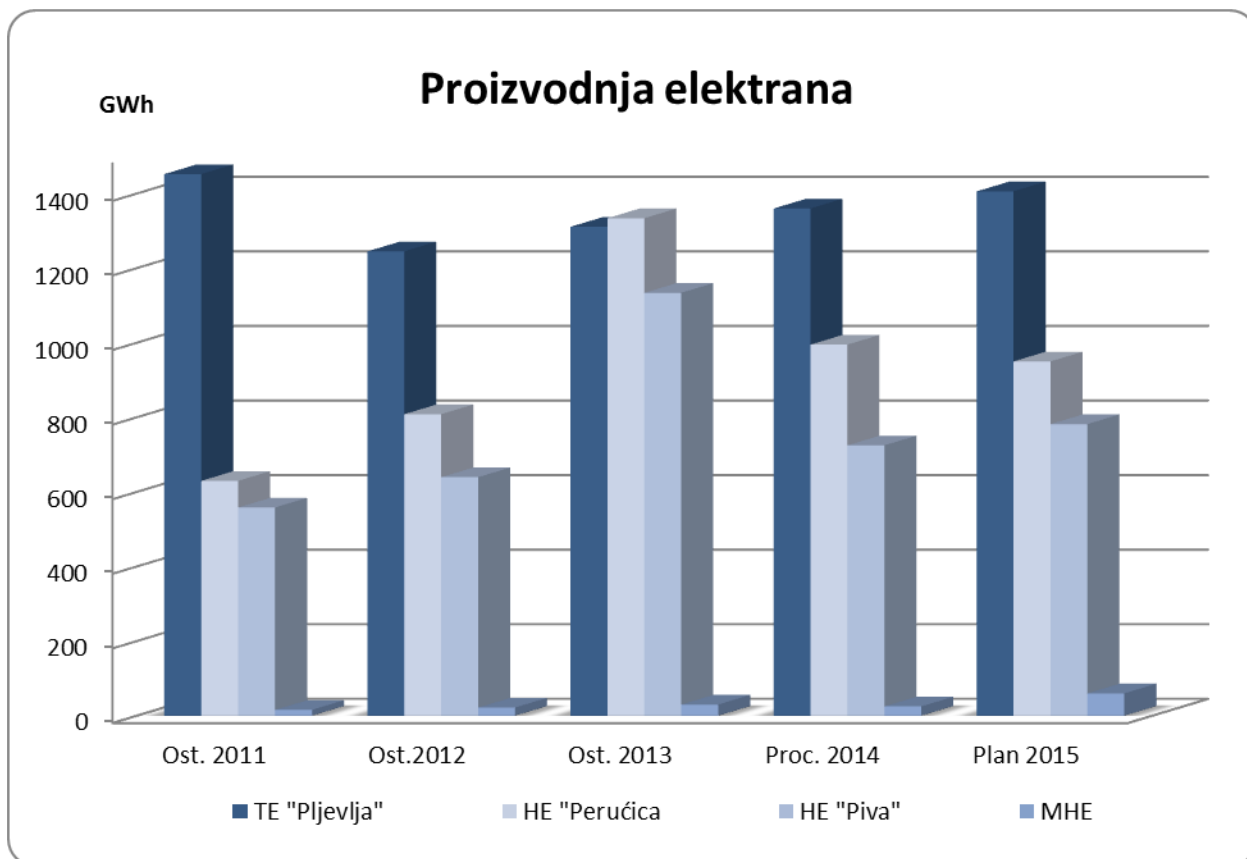
| Elektrana                  | Plan 2014.g. | Procjena 2014.g. | Plan 2015.g. | %            | %            |
|----------------------------|--------------|------------------|--------------|--------------|--------------|
|                            | 1            | 2                | 3            | (3/1)        | (3/2)        |
| HE "Perućica"              | 932          | 995              | 950          | 102          | 95.5         |
| HE "Piva"                  | 782          | 725              | 782          | 100          | 108          |
| Male HE EPCG I Zeta Energy | 21           | 25               | 21           | 100          | 84           |
| Ostale mHE                 |              |                  | 39           |              |              |
| <b>Ukupno HE</b>           | <b>1,735</b> | <b>1,745</b>     | <b>1,792</b> | <b>103</b>   | <b>102.7</b> |
| TE "Pljevlja"              | 1,407        | 1,360            | 1,406        | 100          | 103.4        |
| <b>UKUPNO</b>              | <b>3,142</b> | <b>3,105</b>     | <b>3,198</b> | <b>101.8</b> | <b>103</b>   |

Struktura planirane proizvodnje po elektranama prikazana je na Dijagramu 2:



**Dijagram 2**

Ostvarene proizvodnje za period 2011 - 2013., procjena za 2014. i planirana proizvodnja za 2015. godinu prikazane su na Dijagramu 3:



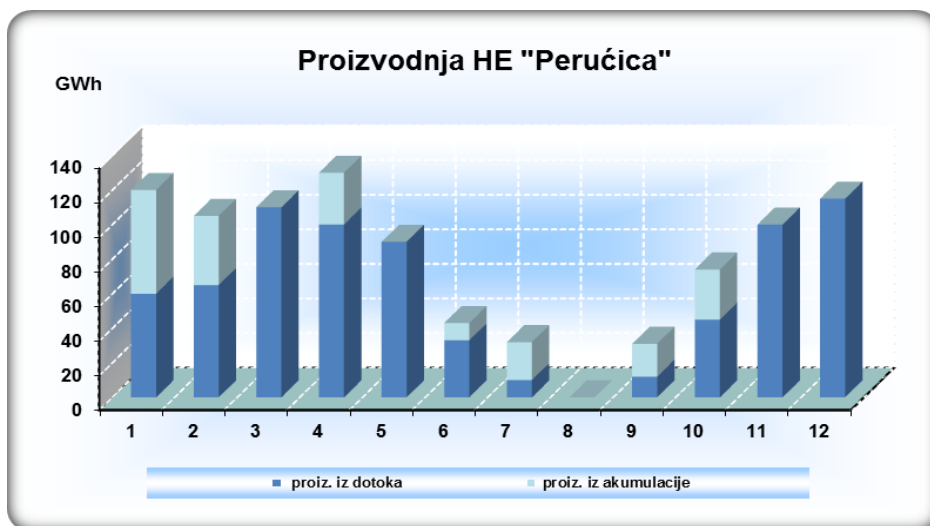
**Dijagram 3**

### 1.3.1. Proizvodnja hidroelektrana

#### HE "Perućica"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 950 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2014. godini za oko 4.5%.

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

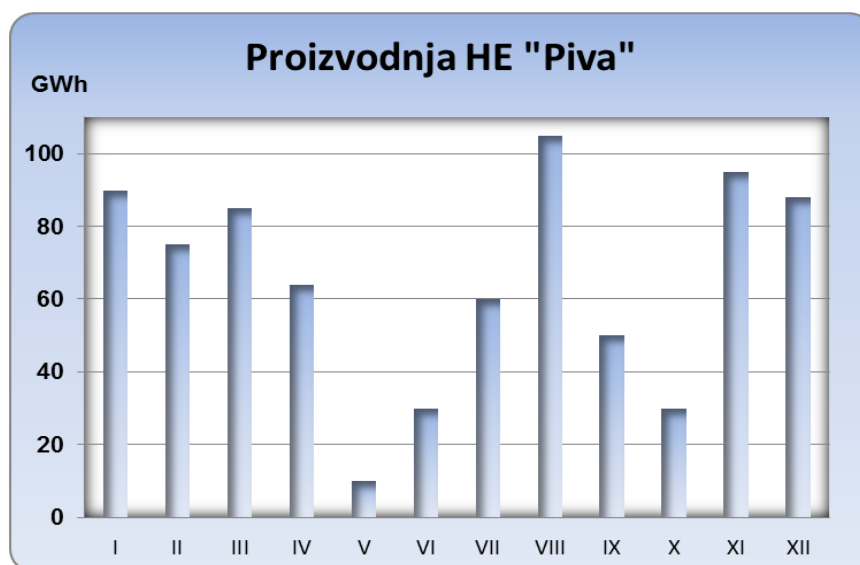


**Dijagram 4**

### HE "Piva"

Proizvodnja na pragu elektrane je planirana na 782 GWh što je u odnosu na procjenu ostvarenja u 2014. godini više za 8%.

Plan proizvodnje HE "Piva" po mjesecima prikazan je na Dijagramu 5:



**Dijagram 5**

### Male hidroelektrane

Proizvodnja električne energije iz mHE koje su u vlasništvu EPCG i Zeta Energy planirana je na 21 GWh, što je manje od procjene ostvarenja u 2014. godini za 16%. Ovaj plan je suma planova malih elektrana EPCG i „Zeta Energy”, koji je detaljno prikazan u Tabeli 1.3 Energetskog bilansa. Proizvodnja električne energije iz ostalih mHE planirana je na 39GWh.

### 1.3.2. Plan korišćenja akumulacija hidroelektrana

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



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

### 1.3.3. Proizvodnja TE "Pljevlja"

Proizvodnja TE "Pljevlja" za 2015. godinu planirana je na iznos od 1,406 GWh, što je više od procjene ostvarenja u 2014. godini za 3.4%.

Remont elektrane planiran je za period 01.04 - 30.04. 2015. godine, a zimska njega za kraj decembra mjeseca.

Za bilansiranu proizvodnju TE planiran je utrošak uglja od 1,635 kilotona sa dinamikom prikazanom u Tabeli 1.5.

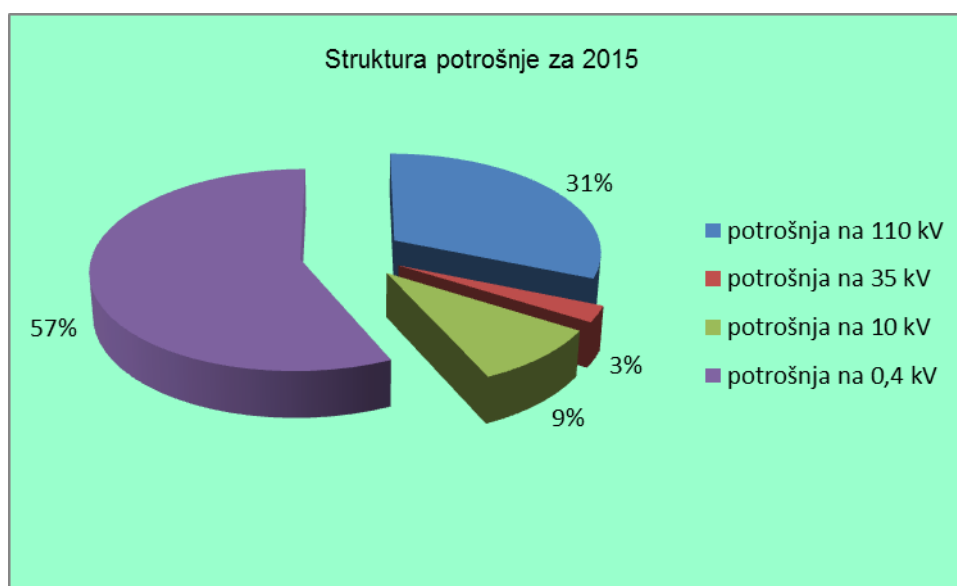
Plan potrebnih količina mazuta u 2015. godini iznosi 1000 tona, na osnovu planiranog broja pokretanja odnosno termina remonta i njege. Ovi podaci su prikazani u Tabeli 1.6.

Planirana sopstvena potrošnja iz mreže 220 kV za TE Pljevlja u 2015. godini iznosi 9 GWh.

### 1.4. Potrošnja električne energije

Planirana potrošnja na pragu prenosne mreže, u 2015. godini, iznosi 3424 GWh, što je 9% više u odnosu na procjenu u 2014. godini.

Na Dijagramu 6 prikazana je struktura potrošnje u 2015. godini:



**Dijagram 6**

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 2014. godini, dat je u Tabeli 3.

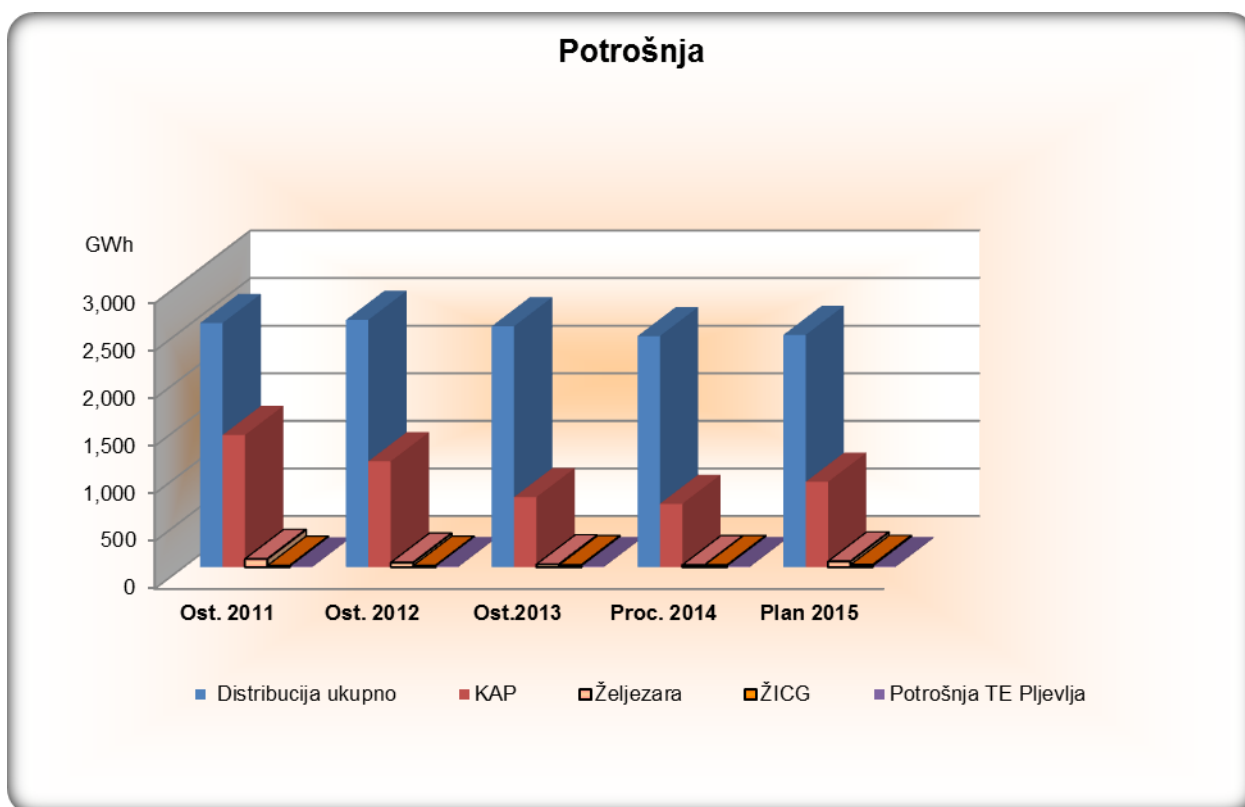
**Tabela 3: Pregled planiranih neto potreba konzuma električne energije**

|   | Plan<br>2014.g. | Procjena<br>2014.g. | Plan<br>2015.g. | %<br>(3/1) | %<br>(3/2) |
|---|-----------------|---------------------|-----------------|------------|------------|
|   | 1               | 2                   | 3               | 4          | 5          |
| <b>KAP</b>                              | 735.8           | 665.0               | 895.0           | 121.6      | 134.6      |
| <b>Željezara</b>                        | 25.5            | 21.0                | 60.0            | 235.3      | 285.7      |
| <b>Željeznička infrastruktura CG</b>    | 22.3            | 19.5                | 22.9            | 102.7      | 117.4      |
| <b>TE Pljevlja-sops.potrošnja</b>       | 9.4             | 9.5                 | 8.7             | 92.6       | 91.6       |
| <b>Direktni potrošači</b>               | 793.0           | 715.0               | 986.6           | 124.4      | 138.0      |
| <b>Distribucija - neto</b>              | 2221.5          | 2011.0              | 2170.0          | 97.7       | 107.9      |
| <b>Distribucija - gubici</b>            | 274.6           | 415.0               | 268.0           | 97.6       | 64.6       |
| <b>Distribucija ukupno</b>              | 2496.1          | 2426.0              | 2438.0          | 97.7       | 100.5      |
| <b>U k u p n o (bez gubitaka pren.)</b> | <b>3289.1</b>   | <b>3141.0</b>       | <b>3424.6</b>   | 104.1      | 109.0      |

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 640 MW, u tome je za bruto konzum distribucije 500 MW.

Ostvarene potrošnje za period 2011 - 2013., procjena za 2014. i planirana potrošnja za 2015. 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 986 GWh, što je za 38% više od procjene ostvarenja u 2014. godini.

### 1.4.2. Potrebe distributivnih potrošača

Plan potrošnje za 2015. godinu u iznosu od 2438 GWh je na nivou ostvarenja u 2014. godini. Plan potrošnje distributivnih potrošača ne računajući gubitke, veći je od procjene ostvarenja u 2014. godini za 7,9 %.

### 1.4.3. Gubici u prenosnoj i distributivnoj mreži

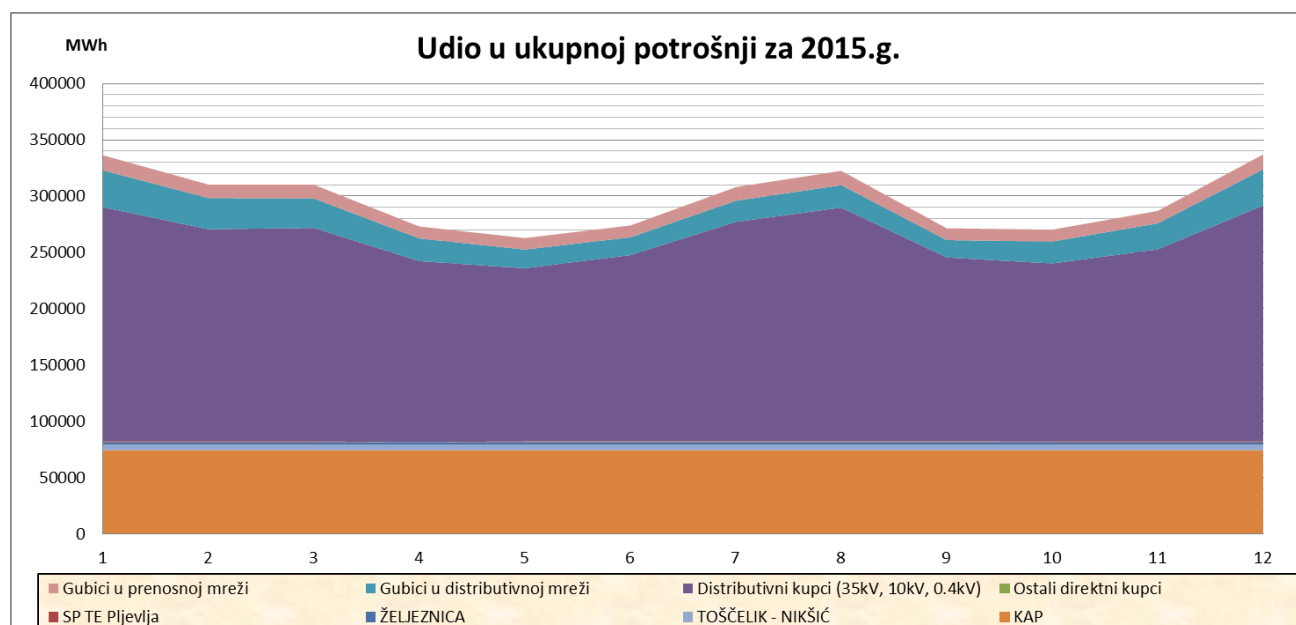
#### *Gubici u prenosnoj mreži*

Gubici u prenosnoj mreži su planirani u iznosu od 139 GWh, prema planu koji je od strane CGES AD dostavljen Ministarstvu ekonomije. Planirani gubici u prenosnoj mreži na mjesečnom i godišnjem nivou za 2015. 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 268 GWh. Procentualno, to je 11% od ukupne distributivne potrošnje.

Plan potrošnje i gubitaka po mjesecima i potrošačima za 2015. godinu prikazan je na Dijagramu 8:



Dijagram 8

### 1.5. Plan razmjene električne energije

U 2015. godini će biti aktivan dugoročni ugovor sa Elektroprivredom Republike Srpske i planirana je razmjena električne energije u iznosu od 7 GWh.

### 1.5.1. Plan prenosa i tranzita električne energije

Direktni potrošači električne energije i elektrodistribucija planirali su u 2015. godini preuzimanje iz prenosne mreže 3424 GWh:

|                                    |           |
|------------------------------------|-----------|
| - KAP                              | 895 GWh:  |
| - Željezara                        | 60 GWh:   |
| - Željeznička<br>infrastruktura CG | 23 GWh:   |
| - Elektrodistribucija              | 2438 GWh: |
| - Sopstvena potrošnja TEP          | 9 GWh:    |

Preko prenosne mreže će se u 2015. godini ostvariti tranzit za potrebe drugih elektroenergetskih sistema (EES), kao i neželjeni fizički tokovi, u iznosu od oko 2570 GWh. Ukupan obim bruto prenosa električne energije preko EES Crne Gore biće, prema tome, 6123 GWh.

Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2015. godinu dati su u Tabeli 5.

**Tabela 4:** Struktura ukupnog prenosa električne energije i iznos gubitaka za 2015. godinu

|              | Neto prenos<br>(GWh) | Gubici<br>(GWh) | Bruto prenos<br>(GWh) |
|--------------|----------------------|-----------------|-----------------------|
| 1. Isporuke  | 3424                 | 129             | 3553                  |
| 2. Tranzit   | 2560                 | 10              | 2570                  |
| Ukupno (1+2) | 5984                 | 139             | 6123                  |

Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima data je u Tabeli 5:

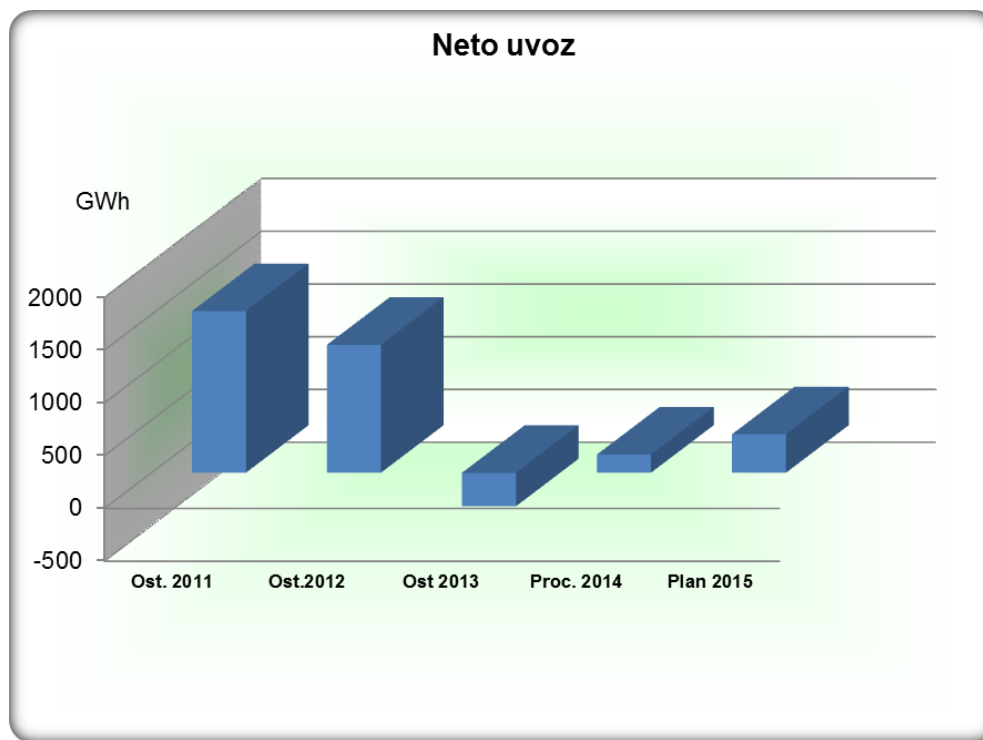
**Tabela 5:** Struktura ukupnog prenosa električne energije po mjesecima (u GWh)

| POTROŠNJA                            | I   | II  | III | IV  | V   | VI  | VII | VIII | IX  | X   | XI  | XII | UKUPNO: |
|--------------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|---------|
| <b>1. DIREKTNI POTROŠAČI</b>         | 84  | 76  | 84  | 81  | 84  | 81  | 84  | 84   | 81  | 84  | 81  | 84  | 986     |
| -KOMBINAT ALUMINIUMA                 | 76  | 69  | 76  | 74  | 76  | 74  | 76  | 76   | 74  | 76  | 74  | 76  | 895     |
| -ŽELJEZARA                           | 5   | 5   | 5   | 5   | 5   | 5   | 5   | 5    | 5   | 5   | 5   | 5   | 60      |
| - ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA CG      | 2   | 2   | 2   | 2   | 2   | 2   | 2   | 2    | 2   | 2   | 2   | 2   | 23      |
| - TE Pljevlja - sopstvena potrošnja  | 1   | 1   | 1   | 0   | 1   | 1   | 1   | 1    | 1   | 1   | 1   | 1   | 9       |
| <b>2. DISTRIB. - potrošnja</b>       | 208 | 189 | 190 | 161 | 154 | 165 | 195 | 208  | 163 | 158 | 171 | 210 | 2170    |
| <b>gubici distribucije</b>           | 33  | 28  | 26  | 20  | 17  | 16  | 19  | 20   | 15  | 19  | 23  | 32  | 268     |
| <b>3. POTROŠNJA NA PRAGU PRENOSA</b> | 324 | 292 | 299 | 261 | 254 | 262 | 297 | 311  | 260 | 261 | 275 | 325 | 3424    |
| <b>4. GUBICI U PRENOSU</b>           | 13  | 12  | 12  | 11  | 10  | 11  | 12  | 13   | 10  | 11  | 11  | 13  | 139     |
| -GUBICI - NETO (92,3%)               | 12  | 11  | 11  | 10  | 9   | 10  | 11  | 12   | 10  | 10  | 10  | 12  | 128     |
| -GUBICI USLED TRANZITA (7,7%)        | 1   | 1   | 1   | 1   | 1   | 1   | 1   | 1    | 1   | 1   | 1   | 1   | 11      |
| <b>5. UKUPNO (3.+4.)</b>             | 338 | 304 | 312 | 272 | 264 | 273 | 309 | 324  | 270 | 272 | 286 | 339 | 3563    |

## 1.6. Plan nabavke nedostajućih količina električne energije

### 1.6.1. Manjak električne energije

Ostvareni neto uvoz za period 2011 - 2013., procjena za 2014. i planirani neto uvoz za 2015. godinu prikazan je na Dijagramu 9:



**Dijagram 9**

Upoređenjem planiranih količina raspoložive električne energije i ukupnih potreba potrošnje iskazuje se nedostajuća količina u planu za 2015. godinu:

|   |                 |
|---|-----------------|
| 1. Raspoloživa električna energija (iz domaćih izvora): | <b>3198 GWh</b> |
| 2. Ukupne potrebe                                       | <b>3563 GWh</b> |
| 3. Neto manjak električne energije                      | <b>365 GWh</b>  |

Ukupni neto manjak električne energije u Crnoj Gori u odnosu na potrebe bruto konzuma Crne Gore iznosi 365 GWh, ili 10,2 %.

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

Nabavku nedostajućih količina električne energije u iznosu od 365 GWh u 2015. godini će blagovremeno vršiti EPCG i direktni potrošači.

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

Plan remonta 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.

U 2015. godini, osim redovnih godišnjih remonata sa uobičajenim trajanjem, planiran je i kapitalni remont agregata A1 u HE Piva, u trajanju od 6 mjeseci, što će značajno smanjiti raspoloživu snagu iz ove elektrane u tom periodu.

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, a odvijaće se po predviđenom terminskom planu koji je dat u Prilogu Energetskog bilansa.

Planirani termini za remont prenosnih objekata su usklađeni sa susjednim elektroenergetskim sistemima.

## II. UGALJ

Saglasno postojećim planovima, proizvodnja uglja u Crnoj Gori odvijće se u Rudniku uglja AD Pljevlja i u Rudniku mrkog uglja doo Podgorica.

### 1. Proizvodnja u Rudniku uglja AD Pljevlja

Plan proizvodnje uglja u Rudniku uglja AD Pljevlja za 2015. godinu urađen je na osnovu planiranog režima rada Termoelektrane "Pljevlja". Izvršene su detaljne analize svih relevantnih faktora koji su od bitnog uticaja za nastavak 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 2015. godini Rudnik uglja je za potrebe TE Pljevlja planirao proizvodnju od 1.635.000 t uglja. Planirana količina uglja za potrebe TE Pljevlja za 2015. godinu je manja za 1% od procjene ostvarenja za 2014. godinu.

Za široku potrošnju (industrija i ostali potrošači) planirana je proizvodnja od 35.000 t uglja. Planiran je i izvoz uglja u iznosu od 130.000t, tako da je ukupna proizvodnja planirana na 1.800.000t.

Rudnik uglja Pljevlja je u 2015. godini planirao otkopavanje 5.493.000 m<sup>3</sup>čm otkrivke, što je za 12% više od procjene ostvarenih količina otkrivke u 2014. godini.

Za realizaciju predloženog Plana za 2015. godinu neophodno je preduzeti slijedeće mjere i aktivnosti:

- Redovno plaćanje isporučenog uglja TE „Pljevlja” od strane „Elektroprivrede Crne Gore” A.D. Nikšić a na osnovu Ugovora o prodaji uglja prema planiranoj dinamici i količinama koje su utvrđene Energetskim bilansom Crne Gore;
- Stvoriti uslove za nesmetano odlaganje uglja na deponiji TE „Pljevlja” prema utvrđenoj dinamici;
- Uraditi odgovarajuću projektnu dokumentaciju radi nesmetanog izvođenja rudarskih radova;
- Blagovremeno izvršiti otkup zemljišta i objekata u zoni izvođenja rudarskih radova;
- Realizovati Planom rada predviđene investicione aktivnosti;
- Realizovati plan remontnih radova postrojenja i rudarske mehanizacije;
- Obezbijediti odvodnjavanje, odnosno adekvatnu zaštitu kopova od površinskih i podzemnih voda radi nesmetanog planiranog izvođenja rudarskih radova;
- Sprovoditi mjere zaštite na radu, zaštite životne sredine prema zakonskim i planskim rješenjima.

## **2. Rudnici mrkog uglja doo Podgorica**

Rudnik uglja "Ivangrad" u Beranama je privatizovan od strane kompanije "Metalfer" DOO iz Srbije.

U 2014. godini godini nije se počelo sa proizvodnjom. Takođe, bili su planirani istražni radovi ležišta uglja u oblasti Berana ali ovi radovi, do danas, nijesu započeti niti se očekuju do kraja ove godine.

Planirana proizvodnja mrkog uglja za period 2015 - 2024. godine od strane novog vlasnika data je u tabelarnom dijelu Energetskog bilansa.



### III. NAFTNI DERIVATI

Energetski bilans za 2015. godinu, u dijelu naftnih derivata, urađen je na bazi ostvarenog prometa u 2013. godini, procjene ostvarenja potrošnje za 2014. godinu i plana potrošnje u 2015. godini.

Snabdijevanje potrošača naftnim derivatima u Crnoj Gori u 2015. godini vršiće veći broj naftnih kompanija koje posjeduju licence za prodaju i snabdijevanje naftnim proizvodima i gasom, shodno Pravilima o načinu i uslovima za izdavanje, izmjenu i oduzimanje licenci za obavljanje energetske djelatnosti ("Službeni list CG", broj 61/13). 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 2015. godini planiran je u količini od 234.979,11 tona, što je za 1 % više od procjene ostvarenja potrošnje u 2014 godini.

Planirane potrebe potrošnje po pojedinim derivatima date su u tabelarnom dijelu Bilansa.

Planirano je neznatno povećanje ukupnog prometa naftnih derivata u odnosu na 2014. godinu kao i naglašeno povećanje potrošnje petrol koksa, a u manjoj mjeri TNG, lož ulja i mazuta. Plan znatno veće potrošnje petrol koksa za 2015.godinu ukazuje da se u 2015. godini može očekivati veća proizvodna aktivnost KAP-a.

Procijenjena potrošnja bitumena za 2015. godinu je 1 200 tona, koja je većinski planirana za realizaciju Programa javnih radova.

**ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2015. GODINU**  
**TABELARNI DIO**

- 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE**
- 2. BILANS UGLJA**
- 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA**
- 4. KOMPLEKSNI ENERGETSKI BILANS CRNE GORE ZA 2013. GODINU U SKLADU SA EUROSTAT METODOLOGIJOM U ENERGETSKIM JEDINICAMA (TJ)**

## 1. BILANS ELEKTRIČNE ENERGIJE

TABELA 1.1. BILANS PROIZVODNJE I POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2015. godinu.

GWh

|                              | I          | II         | III        | IV         | V          | VI         | VII        | VIII       | IX         | X          | XI         | XII        | TOTAL        |
|------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| <b>1. PROIZVODNJA</b>        | <b>348</b> | <b>308</b> | <b>335</b> | <b>203</b> | <b>228</b> | <b>212</b> | <b>230</b> | <b>243</b> | <b>208</b> | <b>239</b> | <b>329</b> | <b>315</b> | <b>3198</b>  |
| -HE PERUĆICA                 | 120        | 105        | 110        | 130        | 90         | 43         | 32         | 0          | 31         | 74         | 100        | 115        | <b>950</b>   |
| - HPP PERUĆICA - dotok       | 60         | 65         | 110        | 100        | 90         | 33         | 10         | 0          | 12         | 45         | 100        | 115        | <b>740</b>   |
| - HPP PERUĆICA - akumulacije | 60         | 40         | 0          | 30         | 0          | 10         | 22         | 0          | 19         | 29         | 0          | 0          | <b>210</b>   |
| - HPE PIVA                   | 90         | 75         | 85         | 64         | 10         | 30         | 60         | 105        | 50         | 30         | 95         | 88         | <b>782</b>   |
| - Male 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       | <b>5.50</b>  |
| - 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       | <b>15.50</b> |
| - Ostale mHE                 | 2.85       | 2.95       | 5.35       | 5.96       | 6.00       | 2.01       | 0.91       | 0.29       | 0.59       | 1.70       | 2.22       | 8.36       | <b>39</b>    |
| <b>2. TE PLJEVLJA</b>        | <b>133</b> | <b>124</b> | <b>132</b> | <b>0</b>   | <b>120</b> | <b>135</b> | <b>136</b> | <b>138</b> | <b>125</b> | <b>132</b> | <b>130</b> | <b>102</b> | <b>1406</b>  |
| <b>3. POTREBE</b>            | <b>336</b> | <b>310</b> | <b>310</b> | <b>273</b> | <b>263</b> | <b>274</b> | <b>308</b> | <b>323</b> | <b>271</b> | <b>270</b> | <b>287</b> | <b>337</b> | <b>3563</b>  |
| <b>4. BILANS</b>             | <b>11</b>  | <b>-2</b>  | <b>25</b>  | <b>-70</b> | <b>-35</b> | <b>-62</b> | <b>-79</b> | <b>-79</b> | <b>-64</b> | <b>-32</b> | <b>42</b>  | <b>-22</b> | <b>-365</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      |     |
| 1. | HE PERUČICA   | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 0          | 0          | 190        | 190        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305        | 305 |
| 2. | HE PIVA       | 342        | 342        | 342        | 342        | 342        | 342        | 342        | 342        | 228        | 228        | 114        | 228        | 228        | 228        | 228        | 228        | 228        | 228        | 228        | 0          | 228        | 342        | 342        | 342        | 342 |
| 3. | TE PLJEVLJA   | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 0          | 0          | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200        | 200 |
| 4. | <b>UKUPNO</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>647</b> | <b>647</b> | <b>733</b> | <b>733</b> | <b>619</b> | <b>733</b> | <b>733</b> | <b>733</b> | <b>428</b> | <b>428</b> | <b>618</b> | <b>618</b> | <b>505</b> | <b>733</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</b> | <b>847</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      |     |
| 5. | DIREKTNI POTROŠAČI      | 117        | 117        | 116        | 116        | 117        | 117        | 116        | 116        | 117        | 117        | 117        | 117        | 117        | 117        | 117        | 117        | 117        | 116        | 116        | 117        | 117        | 116        | 116        | 116        | 116 |
| 6. | DISTRIBUTIVNI POTROŠAČI | 470        | 500        | 500        | 500        | 480        | 450        | 400        | 380        | 335        | 335        | 345        | 370        | 400        | 430        | 431        | 421        | 390        | 375        | 385        | 400        | 440        | 480        | 490        | 500        |     |
| 7. | NETO KONZUM (5.+6.)     | 587        | 617        | 616        | 616        | 597        | 567        | 516        | 496        | 452        | 452        | 462        | 487        | 517        | 547        | 548        | 538        | 506        | 491        | 502        | 517        | 556        | 596        | 606        | 616        |     |
| 8. | GUBICI U PRENOSU        | 19         | 19         | 19         | 19         | 18         | 18         | 15         | 15         | 12         | 12         | 14         | 14         | 21         | 21         | 22         | 22         | 18         | 18         | 18         | 18         | 19         | 19         | 24         | 24         |     |
| 9. | <b>UKUPNO</b>           | <b>606</b> | <b>636</b> | <b>635</b> | <b>635</b> | <b>615</b> | <b>585</b> | <b>531</b> | <b>511</b> | <b>464</b> | <b>464</b> | <b>476</b> | <b>501</b> | <b>538</b> | <b>568</b> | <b>570</b> | <b>560</b> | <b>524</b> | <b>509</b> | <b>520</b> | <b>535</b> | <b>575</b> | <b>615</b> | <b>630</b> | <b>640</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      |
| 10. | <b>BILANS SNAGA (4.-9.)*</b> | <b>241</b> | <b>211</b> | <b>212</b> | <b>212</b> | <b>232</b> | <b>262</b> | <b>116</b> | <b>136</b> | <b>269</b> | <b>269</b> | <b>143</b> | <b>232</b> | <b>195</b> | <b>165</b> | <b>-142</b> | <b>-132</b> | <b>94</b> | <b>109</b> | <b>-15</b> | <b>198</b> | <b>272</b> | <b>232</b> | <b>217</b> | <b>207</b> |

**Potreban obim sistemskih rezervi (MW)**

| 2015   | I   | II  | III | IV  | V  | VI  | VII | VIII | IX  | X   | X   | XII |
|--|-----|-----|-----|-----|----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|
| Rezerva za potrebe sekundarne regulacije                       | 18  | 17  | 16  | 16  | 15 | 15  | 16  | 17   | 15  | 15  | 17  | 19  |
| Rezerva za potrebe tercijerne regulacije                       | 183 | 184 | 184 | 185 | 46 | 186 | 185 | 183  | 186 | 185 | 184 | 182 |
| Dio Rezerve za potrebe tercijerne regulacije iz domaćih izvora | 100 | 100 | 100 | 100 | 0  | 100 | 100 | 100  | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Dio Rezerve za potrebe tercijerne regulacije iz uvoza          | 83  | 84  | 84  | 85  | 46 | 86  | 85  | 83   | 86  | 85  | 84  | 82  |

**TABELA 1.3. PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2015. GODINU**

|                                 | <b>GWh</b>    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |                 |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
|                                 | I             | II            | III           | IV            | V             | VI            | VII           | VIII          | IX            | X             | XI            | XII           | UKUPNO          |
| <b>1. UKUPNO HE</b>             | <b>214.85</b> | <b>184.95</b> | <b>203.35</b> | <b>202.96</b> | <b>108.00</b> | <b>77.01</b>  | <b>93.91</b>  | <b>105.29</b> | <b>82.59</b>  | <b>106.70</b> | <b>199.22</b> | <b>213.36</b> | <b>1,792.18</b> |
| -HE PERUČICA - ukupno           | 120.00        | 105.00        | 110.00        | 130.00        | 90.00         | 43.00         | 32.00         | 0.00          | 31.00         | 74.00         | 100.00        | 115.00        | 950.00          |
| -HE PERUČICA - dotok            | 60.00         | 65.00         | 110.00        | 100.00        | 90.00         | 33.00         | 10.00         | 0.00          | 12.00         | 45.00         | 100.00        | 115.00        | 740.00          |
| -HE PERUČICA - akumulacije      | 60.00         | 40.00         | 0.00          | 30.00         | 0.00          | 10.00         | 22.00         | 0.00          | 19.00         | 29.00         | 0.00          | 0.00          | 210.00          |
| -HE PVA                         | 90.00         | 75.00         | 85.00         | 64.00         | 10.00         | 30.00         | 60.00         | 105.00        | 50.00         | 30.00         | 95.00         | 88.00         | 782.00          |
| -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           |
| - OSTALE DISTRIBUTIVNE HE       | 2.85          | 2.95          | 5.35          | 5.96          | 6.00          | 2.01          | 0.91          | 0.29          | 0.59          | 1.70          | 2.22          | 8.36          | 39              |
| <b>2. TE PLJEVLJA (prag)</b>    | <b>133.00</b> | <b>123.50</b> | <b>132.00</b> | <b>0.00</b>   | <b>120.00</b> | <b>135.00</b> | <b>135.50</b> | <b>138.00</b> | <b>125.00</b> | <b>132.00</b> | <b>130.00</b> | <b>102.00</b> | <b>1,406.00</b> |
| <b>3. UKUPNO *</b>              | <b>347.85</b> | <b>308.45</b> | <b>335.35</b> | <b>202.96</b> | <b>228.00</b> | <b>212.01</b> | <b>229.41</b> | <b>243.29</b> | <b>207.59</b> | <b>238.70</b> | <b>329.22</b> | <b>315.36</b> | <b>3,198.18</b> |

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

TABELA 1.4. PLAN KORIŠĆENJA AKUMULACIJA U 2015. GODINI

|  | I          | II         | III        | IV         | V         | VI        | VII       | VIII       | IX        | X         | XI         | XII        | TOTAL      |
|--|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| <b>GWh</b>                                     |            |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| <b>HE PERUĆICA</b>                             | <b>GWh</b> |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| <b>190 GWh</b>                                 |            |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| Akumulacije na početku mjeseca                 | 137        | 77         | 37         | 102        | 105       | 123       | 111       | 86         | 83        | 62        | 33         | 67         |            |
| Dotok u akumulacije                            | 0          | 0          | 65         | 33         | 18        | 0         | 0         | 0          | 0         | 0         | 34         | 70         |            |
| Proizvodnja iz akumulacija                     | 60         | 40         | 0          | 30         | 0         | 10        | 22        | 0          | 19        | 29        | 0          | 0          | 210        |
| Gubici u akumulacijama (curenje i isparavanje) | 0          | 0          | 0          | 0          | 0         | 2         | 3         | 3          | 2         | 0         | 0          | 0          | 10         |
| Proizvodnja iz dotoka                          | 60         | 65         | 110        | 100        | 90        | 33        | 10        | 0          | 12        | 45        | 100        | 115        | 740        |
| <b>Ukupna proizvodnja</b>                      | <b>120</b> | <b>105</b> | <b>110</b> | <b>130</b> | <b>90</b> | <b>43</b> | <b>32</b> | <b>0</b>   | <b>31</b> | <b>74</b> | <b>100</b> | <b>115</b> | <b>950</b> |
| Akumulacije na kraju mjeseca                   | 77         | 37         | 102        | 105        | 123       | 111       | 86        | 83         | 62        | 33        | 67         | 137        |            |
| <b>GWh</b>                                     |            |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| <b>HE PIVA</b>                                 | <b>GWh</b> |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| <b>305 GWh</b>                                 |            |            |            |            |           |           |           |            |           |           |            |            |            |
| Akumulacija na početku mjeseca                 | 135        | 104        | 76         | 63         | 128       | 255       | 299       | 275        | 189       | 156       | 157        | 145        |            |
| Dotok u akumulacije                            | 59         | 47         | 72         | 129        | 137       | 74        | 36        | 19         | 17        | 31        | 83         | 78         | 782        |
| <b>Ukupna proizvodnja</b>                      | <b>90</b>  | <b>75</b>  | <b>85</b>  | <b>64</b>  | <b>10</b> | <b>30</b> | <b>60</b> | <b>105</b> | <b>50</b> | <b>30</b> | <b>95</b>  | <b>88</b>  | <b>782</b> |
| Akumulacija na kraju mjeseca                   | 104        | 76         | 63         | 128        | 255       | 299       | 275       | 189        | 156       | 157       | 145        | 135        |            |

TABELA 1.5. PLAN DOPREME I POTROŠNJE UGLJA TE „PLJEVLJA” ZA 2015. GODINU

| UGALJ                             | I   | II  | III | IV | V   | VI  | VII | VIII | IX  | X   | XI  | XII | UKUPNO      |
|-----------------------------------|-----|-----|-----|----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-------------|
| -Deponija na početku mjeseca (kt) | 40  | 40  | 30  | 0  | 30  | 30  | 30  | 30   | 30  | 40  | 40  | 40  |             |
| -Mjesečna doprema (kt)            | 150 | 130 | 120 | 30 | 150 | 150 | 155 | 155  | 160 | 150 | 155 | 130 | <b>1635</b> |
| -Mjesečna potreba (kt)            | 150 | 140 | 150 | 0  | 150 | 150 | 155 | 155  | 150 | 150 | 155 | 130 | <b>1635</b> |
| -Deponija na kraju mjeseca (kt)   | 40  | 30  | 0   | 30 | 30  | 30  | 30  | 30   | 40  | 40  | 40  | 40  |             |

TABELA 1.6. PLAN POTREBA MAZUTA TE „PLJEVLJA” ZA 2015. GODINU

| MAZUT                 | I  | II | III | IV | V  | VI | VII | VIII | IX | X  | XI | XII | UKUPNO      |
|-----------------------|----|----|-----|----|----|----|-----|------|----|----|----|-----|-------------|
| -Mjesečne potrebe (t) | 90 | 90 | 80  | 50 | 90 | 90 | 90  | 80   | 80 | 80 | 90 | 90  | <b>1000</b> |

TABELA 1.7. TABELA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA 2015. GODINU

(GWh)

|   | Januar        | Februar       | Mart          | April         | Maj           | Jun           | Jul           | Avgust        | Septembar     | Oktobar       | Novembar      | Decembar      | UKUPNO          |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| <b>Na 110kV</b>                         | 82.13         | 82.07         | 82.20         | 81.70         | 82.24         | 82.32         | 82.32         | 82.32         | 82.32         | 82.22         | 82.17         | 82.12         | 986.10          |
| KAP                                     | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 74.55         | 894.57          |
| Željezara - NIKŠIĆ                      | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 5.00          | 60.00           |
| Željeznica                              | 1.80          | 1.75          | 1.90          | 1.90          | 1.95          | 2.00          | 2.00          | 2.00          | 2.00          | 1.90          | 1.85          | 1.80          | 22.85           |
| SP TE Pljevlja                          | 0.60          | 0.60          | 0.60          | 0.20          | 0.64          | 0.65          | 0.62          | 0.62          | 0.62          | 0.62          | 0.62          | 0.62          | 7.01            |
| Ostali direktni kupci                   | 0.18          | 0.17          | 0.15          | 0.05          | 0.10          | 0.12          | 0.15          | 0.15          | 0.15          | 0.15          | 0.15          | 0.15          | 1.67            |
| Distributivni kupci (35kV, 10kV, 0.4kV) | 208.05        | 188.56        | 189.61        | 160.64        | 153.80        | 165.38        | 194.88        | 207.52        | 163.28        | 158.01        | 170.65        | 209.63        | 2,170.00        |
| <b>UKUPNO SNABDIJEVANJE</b>             | 290.17        | 270.63        | 271.81        | 242.34        | 236.03        | 247.70        | 277.20        | 289.84        | 245.59        | 240.23        | 252.82        | 291.74        | 3,156.10        |
| <b>Gubici u distributivnoj mreži</b>    | 32.83         | 27.72         | 26.16         | 20.14         | 16.59         | 15.74         | 18.79         | 19.96         | 15.42         | 19.50         | 23.04         | 32.12         | 268.00          |
| <b>Gubici u prenosnoj mreži</b>         | 13.39         | 12.00         | 12.22         | 10.61         | 10.22         | 10.55         | 12.04         | 12.73         | 10.47         | 10.55         | 11.07         | 13.23         | 139.05          |
| <b>UKUPNO KONZUM</b>                    | <b>336.39</b> | <b>310.34</b> | <b>310.19</b> | <b>273.09</b> | <b>262.84</b> | <b>273.99</b> | <b>308.02</b> | <b>322.52</b> | <b>271.48</b> | <b>270.28</b> | <b>286.93</b> | <b>337.09</b> | <b>3,563.16</b> |



## 2. BILANS UGLJA

**TABELA 2.1. Ostvarena proizvodnja i potrošnja uglja i otkrivke u 2013., procjena ostvarenja za 2014. i plan za 2015. godinu**

| POKAZATELJ        | Jedinica mjere    | OSTVARENO 2013. god. | PROCJENA 2014. god. | PLANIRANO 2015. god. | INDEX |       |
|-------------------|-------------------|----------------------|---------------------|----------------------|-------|-------|
|                   |                   |                      |                     |                      | (4/3) | (5/4) |
| 1                 | 2                 | 3                    | 4                   | 5                    |       |       |
| Proizvodnja uglja | tona              | 1 692 542            | 1 695 463           | 1 800 000            | 1,00  | 1,06  |
| Potrošnja u CG    | tona              | 1 675 384            | 1 672 963           | 1 670 000            | 1,00  | 1,00  |
| Isporuka van CG   | tona              | 17 158               | 22 500              | 130 000              | 1,31  | 5,78  |
| Otkrivka          | m <sup>3</sup> čm | 5 133 069            | 4 900 000           | 5 493 000            | 0,95  | 1,12  |

**TABELA 2.2. Ostvarena potrošnja i isporuka uglja za 2013., procjena ostvarenja za 2014. i plan potrošnje uglja po strukturi u 2015. godini**

| POKAZATELJ                                  | OSTVARENO 2013. god. (t) | PROCJENA 2014. god. (t) | PLANIRANO 2015. god. (t) | INDEX       |             |
|---|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|-------------|
|   |                          |                         |                          | (3/2)       | (4/3)       |
| 1   | 2                        | 3                       | 4                        |             |             |
| <b>1. Potrošnja u CG (a+b+c)</b>            | <b>1 675 384</b>         | <b>1 672 963</b>        | <b>1 670 000</b>         | <b>1,00</b> | <b>1,00</b> |
| a) TE „Pljevlja“                            | 1 646 655                | 1 646 418               | 1 635 000                | 1,00        | 0,99        |
| b) industrija                               | 4 940                    | 4 045                   | 12 500                   | 0,82        | 3,09        |
| c) ostali potrošači                         | 23 788                   | 22 500                  | 22 500                   | 0,95        | 1,00        |
| <b>2. Isporuka drugim republikama (a+b)</b> | <b>17 158</b>            | <b>22 500</b>           | <b>130 000</b>           | <b>1,31</b> | <b>5,78</b> |
| a) industrija                               | 143                      | 0                       | 7 000                    | -           | -           |
| b) ostali potrošači                         | 17 015                   | 22 500                  | 123 000                  | 1,32        | 5,47        |
| <b>Ukupno (1+2)</b>                         | <b>1 692 542</b>         | <b>1 695 463</b>        | <b>1 800 000</b>         | <b>1,00</b> | <b>1,06</b> |

Napomene:

- Procjena ostvarenja za 2014. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2014. godine.
- Procjena ostvarenja isporuke uglja TE „Pljevlja“ za 2014. godinu urađena je prema ostvarenju za period I-X mjesec i sa procjenom za novembar i decembar mjesec 2014. godine.

**TABELA 2. 3. Plan proizvodnje uglja, isporuke uglja TE „Pljevlja“ i otkopavanja otkrivke za 2015. godinu (po mjesecima)**

| MJESEC          | Proizvodnja uglja (t) | Isporuka uglja TE „Pljevlja“ (t) | Otkrivka (m <sup>3</sup> čm) |
|-----------------|-----------------------|----------------------------------|------------------------------|
| I               | 160 000               | 150 000                          | 404 000                      |
| II              | 140 000               | 130 000                          | 371 000                      |
| III             | 135 000               | 120 000                          | 460 000                      |
| <b>I - III</b>  | <b>435 000</b>        | <b>400 000</b>                   | <b>1 235 000</b>             |
| IV              | 45 000                | 30 000                           | 510 000                      |
| V               | 165 000               | 150 000                          | 505 000                      |
| VI              | 160 000               | 150 000                          | 506 000                      |
| <b>IV - VI</b>  | <b>370 000</b>        | <b>330 000</b>                   | <b>1 521 000</b>             |
| <b>I - VI</b>   | <b>805 000</b>        | <b>730 000</b>                   | <b>2 756 000</b>             |
| VII             | 162 000               | 155 000                          | 506 000                      |
| VIII            | 173 000               | 155 000                          | 506 000                      |
| IX              | 178 000               | 160 000                          | 456 000                      |
| <b>VII - IX</b> | <b>513 000</b>        | <b>470 000</b>                   | <b>1 468 000</b>             |
| <b>I - IX</b>   | <b>1 318 000</b>      | <b>1 200 000</b>                 | <b>4 224 000</b>             |
| X               | 168 000               | 150 000                          | 456 000                      |
| XI              | 173 000               | 155 000                          | 409 000                      |
| XII             | 141 000               | 130 000                          | 404 000                      |
| <b>X - XII</b>  | <b>482 000</b>        | <b>435 000</b>                   | <b>1 269 000</b>             |
| <b>I - XII</b>  | <b>1 800 000</b>      | <b>1 635 000</b>                 | <b>5 493 000</b>             |

**TABELA 2.4. Planirana proizvodnja mrkog uglja za period 2015 - 2024.god. u (000 t)**

| R.b.          | Vrsta proizvoda                            | Način kovanja uglja       |                  | Godina      |             |              |              |              |              |              |              |              |              |
|---------------|--|---------------------------|------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|               |  |                           |                  | 2015.       | 2016.       | 2017.        | 2018.        | 2019.        | 2020.        | 2021.        | 2022.        | 2023.        | 2024.        |
|               |  | Klasično/<br>Mehanizovano | Količina (000 t) |             |             |              |              |              |              |              |              |              |              |
| 1             | UGALJ komercijalni – KOMAD (> 80 mm)       | K                         | 20%              | 8,00        | 16,0        | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         |
|               |  | M                         | 5%               | -           | -           | 2,0          | 6,0          | 8,5          | 11,0         | 11,0         | 11,0         | 11,0         | 11,0         |
| 2             | UGLAJ komercijalni – KOCKA (80 mm > 40 mm) | K                         | 60%              | 24,0        | 48,0        | 48,0         | 48,0         | 48,0         | 48,0         | 48,0         | 48,0         | 48,0         | 48,0         |
|               |  | M                         | 15%              | -           | -           | 6,0          | 18,0         | 25,5         | 33,0         | 33,0         | 33,0         | 33,0         | 33,0         |
| 3             | UGALJ komercijalni – ORAH (40 mm > 20 mm)  | K                         | -                | -           | -           | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |
|               |  | M                         | -                | -           | -           | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |
| 4             | UGLAJ komercijalni – MIJEŠAN (< 80 mm)     | K                         | -                | -           | -           | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |
|               |  | M                         | -                | -           | -           | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            | -            |
| 5             | UGLAJ energetski – SITNI (< 20 mm)         | K                         | 20%              | 8,0         | 16,0        | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         | 16,0         |
|               |  | M                         | 80%              | -           | -           | 32,0         | 96,0         | 136,0        | 176,0        | 176,0        | 176,0        | 176,0        | 176,0        |
| <b>UKUPNO</b> |  |                           |                  | <b>40,0</b> | <b>80,0</b> | <b>120,0</b> | <b>200,0</b> | <b>250,0</b> | <b>300,0</b> | <b>300,0</b> | <b>300,0</b> | <b>300,0</b> | <b>300,0</b> |

### 3. BILANS NAFTNIH DERIVATA

TABELA 3.1. Ostvarena potrošnja naftnih derivata u Crnoj Gori u 2013., procjena ostvarenja za 2014. i plan za 2015. godinu

- u tonama -

|                          | Ostvareno<br>2013.god. | Procjena<br>ostvarenja<br>2014.god. | Plan<br>2015.god  | Index<br>( 3/2 ) | Index<br>( 4/3 ) |
|--------------------------|------------------------|-------------------------------------|-------------------|------------------|------------------|
| 1                        | 2                      | 3                                   | 4                 |                  |                  |
| Motorni benzin<br>BMB 98 | 6 791,56               | 6 433,54                            | 6 227,0           | 0,95             | 0,97             |
| Motorni benzin<br>BMB 95 | 32 207,16              | 30 173,89                           | 29 319,8          | 0,94             | 0,97             |
| Mlaz.gorivo<br>GM-1      | 50,00                  | 59,00                               | 51,00             | 1,18             | 0,86             |
| Eurodizel                | 139 423,6              | 140 292,2                           | 133 175,02        | 1,01             | 0,95             |
| Lož ulje                 | 17 657,76              | 17 696,44                           | 19 563,29         | 1,00             | 1,10             |
| Mazut                    | 3 447,08               | 3 145,42                            | 3 600,00          | 0,91             | 1,14             |
| Bitumen                  | 1 500,00               | 1 500,00                            | 1 200,00          | 1,00             | 0,8              |
| TNG                      | 14 675,24              | 15 973,11                           | 18 262,00         | 1,09             | 1,14             |
| Petrol-koks              | 15 512,00              | 16 564,00                           | 23 581,00         | 1,07             | 1,42             |
| <b>UKUPNO</b>            | <b>231 264,4</b>       | <b>231 837,6</b>                    | <b>234 979,11</b> | <b>1,00</b>      | <b>1,01</b>      |

#### 4. Kompleksni Energetski bilans Crne Gore za 2013. godinu u skladu sa Eurostat metodologijom

Tabela 4.1. Kompleksni Energetski bilans Crne Gore za 2013. godinu u skladu sa EUROSTAT metodologijom u energetskim jedinicama (TJ)

| Kompleksni bilans Crne Gore, 2013                  | Ukupno        | Lignit        | TNG        | Motorni benzin | Kerozin - mlazno gorivo | Gas/dizel ulja i ulja za loženje | Mazut      | Ostali naftni proizvodi | Ogrijevno drvo i višemetarska oblova | Drvni ostatak | Drvena sječka | Drvni briketi | Drvni peleti | Drveni ugaj | Električna energija |
|--|---------------|---------------|------------|----------------|-------------------------|----------------------------------|------------|-------------------------|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|-------------|---------------------|
|  | TJ            | 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          | TJ                  |
| Proizvodnja domaće primarne energije               | 22,885        | 15,583        |            |                |                         |                                  |            |                         | 6,530                                | 636           | 131           | 5             |              |             |                     |
| Povraćeni proizvodi                                | 2,196         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 2,196               |
| Uvoz   | 13,059        | 28            | 656        | 2,007          | 571                     | 7,303                            | 482        | 1,246                   |                                      |               |               | 1             | 22           | 9           | 734                 |
| Saldo zaliha (na početku - na kraju godine)        |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Izvoz  | -3,476        | -212          |            | -580           |                         | -43                              |            |                         | -69                                  | -112          | -128          |               | -4           | -1          | -2,329              |
| Međ. bunker brodova (na početku - na kraju godine) |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| <b>Bruto domaća potrošnja energije</b>             | <b>34,664</b> | <b>15,399</b> | <b>656</b> | <b>1,427</b>   | <b>571</b>              | <b>7,261</b>                     | <b>482</b> | <b>1,246</b>            | <b>6,461</b>                         | <b>524</b>    | <b>3</b>      | <b>6</b>      | <b>18</b>    | <b>9</b>    | <b>601</b>          |
| Transformacije - ulaz                              | 15,203        | 15,178        |            |                |                         |                                  |            |                         | 23                                   | 2             |               |               |              |             |                     |
| Termoelektrane (glavni proizvođači)                | 15,178        | 15,178        |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Termoelektrane (samoproizvođači)                   |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kogeneracije - CHP (glavni proizvođači)            |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kogeneracije - CHP (samoproizvođači)               |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kotlarnice (glavni proizvođači)                    |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kotlarnice (samoproizvođači)                       |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Prerada uglja (briketi, koks)                      |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Rafinerije nafte                                   | 25            |               |            |                |                         |                                  |            |                         | 23                                   | 2             |               |               |              |             |                     |
| Transformacije - izlaz                             | 4,731         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              | 12          | 4,720               |
| Termoelektrane (glavni proizvođači)                | 4,720         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 4,720               |
| Termoelektrane (samoproizvođači)                   |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kogeneracije - CHP (glavni proizvođači)            |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kogeneracije - CHP (samoproizvođači)               |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kotlarnice (glavni proizvođači)                    |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Kotlarnice (samoproizvođači)                       |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Prerada uglja (briketi, koks)                      | 12            |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              | 12          |                     |
| Rafinerije nafte                                   |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Izmjene i transferi, povratni tokovi               | 8,906         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 8,906               |
| Transferi među proizvodima                         | 8,906         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 8,906               |
| Transferirani proizvodi                            |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Povrat iz petrohemijske industrije                 |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| <b>Potrošnja grane energetike</b>                  | <b>490</b>    |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | <b>490</b>          |
| Gubici prenosa i distribucije energije             | 2,239         |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 2,239               |
| <b>Raspoloživo za finalnu potrošnju</b>            | <b>30,371</b> | <b>221</b>    | <b>656</b> | <b>1,427</b>   | <b>571</b>              | <b>7,261</b>                     | <b>482</b> | <b>1,246</b>            | <b>6,438</b>                         | <b>522</b>    | <b>3</b>      | <b>6</b>      | <b>18</b>    | <b>20</b>   | <b>11,498</b>       |
| <b>Finalna ne-energetska potrošnja</b>             |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Hemijska industrija                                |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Ostali sektori                                     |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| <b>Finalna potrošnja energije</b>                  | <b>30,371</b> | <b>221</b>    | <b>656</b> | <b>1,427</b>   | <b>571</b>              | <b>7,261</b>                     | <b>482</b> | <b>1,246</b>            | <b>6,438</b>                         | <b>522</b>    | <b>3</b>      | <b>6</b>      | <b>18</b>    | <b>20</b>   | <b>11,498</b>       |
| <b>Industrija</b>                                  | <b>8,190</b>  | <b>120</b>    | <b>610</b> |                |                         | <b>1,239</b>                     | <b>362</b> | <b>683</b>              |                                      | <b>209</b>    |               |               |              |             | <b>4,968</b>        |
| Črna metalurgija                                   | 838           | 92            | 94         |                |                         | 427                              | 121        |                         |                                      |               |               |               |              |             | 104                 |
| Obojeni metali                                     | 3,329         |               |            |                |                         |                                  |            | 683                     |                                      |               |               |               |              |             | 2,646               |
| Hemijska industrija                                | 228           |               |            |                |                         | 214                              |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 14                  |
| Nemetalni minerali                                 | 333           |               |            |                |                         | 171                              | 40         |                         |                                      |               |               |               |              |             | 122                 |
| Vađenje rude i kamena                              | 228           |               |            |                |                         | 214                              |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 14                  |
| Prehrambeni proizvodi, pića i duvan                | 132           | 9             | 47         |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 76                  |
| Tekstil i koža                                     |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Papir, celuloza i štampanje                        | 14            |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 14                  |
| Mašine i oprema                                    | 11            |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 11                  |
| Ostala industrija                                  | 3,077         | 18            | 469        |                |                         | 214                              | 201        |                         |                                      | 209           |               |               |              |             | 1,966               |
| <b>Saobraćaj</b>                                   | <b>8,362</b>  |               |            | <b>1,382</b>   | <b>571</b>              | <b>5,723</b>                     | <b>121</b> | <b>442</b>              |                                      |               |               |               |              |             | <b>122</b>          |
| Željeznice   | 115           |               |            |                |                         | 43                               |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 72                  |
| Drumski saobraćaj                                  | 7,294         |               |            | 1,382          |                         | 5,510                            |            | 402                     |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| Vazdušni saobraćaj i transport                     | 629           |               |            |                | 571                     | 43                               |            |                         |                                      |               |               |               |              |             | 14                  |
| Domaća navigacija (brodova)                        | 285           |               |            |                |                         | 128                              | 121        |                         |                                      |               |               |               |              |             | 36                  |
| Ostali saobraćaj                                   | 40            |               |            |                |                         |                                  |            | 40                      |                                      |               |               |               |              |             |                     |
| <b>Domaćinstva, trgovina, javna adm. isl.</b>      | <b>13,819</b> | <b>101</b>    | <b>47</b>  | <b>45</b>      |                         | <b>299</b>                       |            | <b>121</b>              | <b>6,438</b>                         | <b>313</b>    | <b>3</b>      | <b>6</b>      | <b>18</b>    | <b>20</b>   | <b>6,408</b>        |
| Domaćinstva  | 12,104        | 101           |            |                |                         | 43                               |            |                         | 6,176                                | 309           | 3             | 1             | 13           | 19          | 5,440               |
| Poljoprivreda                                      | 342           |               |            | 45             |                         | 214                              |            | 40                      |                                      |               |               |               |              |             | 43                  |
| Ostali sektori                                     | 1,374         |               | 47         |                |                         | 43                               |            | 80                      | 262                                  | 4             |               | 5             | 5            | 2           | 925                 |
| <b>Statistička razlika</b>                         |               |               |            |                |                         |                                  |            |                         |                                      |               |               |               |              |             |                     |

Izvor: MONSTAT

## **PRILOG**

### **Terminski plan remonta elektroenergetskih objekata**

# 1. 1. Terminski plan remonata proizvodnih kapaciteta

## PLAN REMONTA I RASPOLOŽIVE SNAGE HE "PERUČICA" ZA 2015. 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"                   |        |         |      |       |     |     | ■   |        |           |         |          |          |               | 06.07. - 10.07. | RP 110 kV sekcija "A" (06.07. - 10.07.)      |
| 2                          | Remont RP 110 kV sekcija "B"                   |        |         |      |       |     |     |     | ■      |           |         |          |          |               | 20.07. - 24.07. | RP 110 kV sekcija "B" (20.07. - 24.07.)      |
| 3                          | Remont DV 110 kV Nikšić I                      |        |         |      |       |     |     | ■   |        |           |         |          |          |               | 06.07. - 10.07. | DV Nikšić I (06.07. - 10.07.)                |
| 4                          | Remont DV 110 kV Nikšić III                    |        |         |      |       |     |     |     | ■      |           |         |          |          |               | 20.07. - 24.07. | DV Nikšić III (20.07. - 24.07.)              |
| 5                          | Remont DV 110 kV Nikšić II                     |        |         |      |       |     |     |     |        | ■         |         |          |          |               | 27.07. - 30.07. | DV Nikšić II (27.07. - 30.07.)               |
| 6                          | Remont DV 110 kV Podgorica III                 |        |         |      |       |     |     |     |        |           | ■       |          |          |               | 03.08. - 06.08. | DV Podgorica III (03.08. - 06.08.)           |
| 7                          | Remont DV 110 kV Danilovgrad                   |        |         |      |       |     |     |     |        |           | ■       |          |          |               | 10.08. - 13.08. | DV Danilovgrad (10.08. - 13.08.)             |
| 8                          | Remont DV 110 kV Podgorica II                  |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         | ■        |          |               | 01.09. - 04.09. | DV Podgorica II (01.09. - 04.09.)            |
| 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 cjevovodova 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 pom. pogona       |        |         |      |       |     |     |     | ■      | ■         | ■       | ■        | ■        | ■             | 01.08. - 31.08. | HE "Perućica" (01.08. - 31.08.)              |
| 17                         | Ugradnja i ispitivanje radnih kola agreg.br.6  |        |         |      |       |     |     |     |        |           | ■       | ■        | ■        | ■             | 01.09. - 30.09. | Cjevovod III, A6 i A7 (01.09. - 30.09.)      |
| 18                         | Remont DV 220 kV Trebinje i RP 220kV           |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          | ■        | ■             | 14.09. - 18.09. | DV 220kV-Trebinje i RP 220kV (14.09.-18.09.) |
| 19                         | Remont DV 220 kV Podgorica                     |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          | ■             | 21.09. - 25.09. | DV 220 kV- Podgorica (21.09. - 25.09.)       |
| 20                         | Remont transformatora 125 MVA                  |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          | ■             | 28.09. - 09.10. | Transformator 125 MVA (28.09. - 09.10.)      |
| 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)     |  | 305    | 305     | 305  | 305   | 305 | 305 | 305 | 0      | 190       | 305     | 305      | 305      |               |                 |  |
| PROIZVEDENA ENERGIJA (GWh) |  | 120    | 105     | 110  | 100   | 90  | 55  | 40  | 0      | 30        | 84      | 100      | 116      |               |                 |  |

### PLAN REMONTA HE "PIVA" ZA 2015. GODINU

|   | JANUAR | FEBRUAR | MART | APRIL | MAJ | JUN | JUL | AVGUST | SEPTEMBAR | OKTOBAR | NOVEMBAR | DECEMBAR |
|---|--------|---------|------|-------|-----|-----|-----|--------|-----------|---------|----------|----------|
| 1 Remont A1 od 05.05. do 01.11.2015.                    |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |
| 2 Remont A2 od 30.05. do 14.06.2015.                    |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |
| 3 Remont A3 od 26.09. do 11.10.2015.                    |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |
| 4 Totalni zastoj (A1, A2 i A3) od 03.10. do 11.10.2015. |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |

### PLAN REMONTA TE "PLJEVLJA" ZA 2015. GODINU

|  | JANUAR | FEBRUAR | MART | APRIL | MAJ | JUN | JUL | AVGUST | SEPTEMBAR | OKTOBAR | NOVEMBAR | DECEMBAR |
|--|--------|---------|------|-------|-----|-----|-----|--------|-----------|---------|----------|----------|
| 1 Godišnji remont od 01.04. do 30.04.2015. |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |
| 2 Zimska njega 7 dana                      |        |         |      |       |     |     |     |        |           |         |          |          |

## 1. 2. Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata i postrojenja u 2015. godini

Plan revizija i remonata elektroprenosnih objekata urađen je u skladu sa Pravilnikom o održavanju elektroenergetskih postrojenja prenosne mreže Jugoslavije (GSE 78/91), Pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz 2010. 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        |
|-----------|--|------------------------|------------------------|
| <b>A1</b> | <b>TS 400/220/110 kV Pljevlja 2</b>  |                        |                        |
|           | Generatorsko polje 220 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                                  | (01.04. – 30.04.)2015. | 19 dana                |
|           | T1 400/220 kV – zamjena prekidača 400 i 220 kV, SMT 400 kV i rastavljača 220 kV, rekonstrukcija zaštite i upravljanja                      | (01.06. – 30.06.)2015. | 30 dana                |
|           | T2 400/220 kV – zamjena prekidača 400 i 220 kV, SMT 400 kV i rastavljača 220 kV, rekonstrukcija zaštite i upravljanja                      | (01.07. – 30.07.)2015. | 30 dana                |
|           | DV 400 kV Ribarevine – zamjena prekidača   | (01.09. – 30.09.)2015. | 30 dana                |
|           | SP GSS 400 kV – zamjena prekidača  | (01.04. – 30.04.)2015. | 30 dana                |
| <b>A2</b> | <b>TS 400/110/35 kV Ribarevine</b>   |                        |                        |
|           | DV 400 kV Peć 3 – zamjena prekidača  | (01.05. – 30.05.)2015. | 30 dana                |
|           | DV 400 kV Pljevlja 2 – zamjena prekidača   | (01.09. – 30.09.)2015. | 30 dana                |
|           | SP GSS 400 kV – zamjena prekidača  | (01.04. – 30.04.)2015. | 30 dana                |
|           | DV 400 kV Podgorica 2 – revizija prekidača snage i rastavljača   | (22.06. – 26.06.)2015  | 1 dan                  |
|           | T1 110/35 kV, 20 MVA – rekonstrukcija zaštite i upravljanja  | (16.09. – 30.09.)2015. | 15 dana                |
|           | T2 110/35 kV, 20 MVA – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača snage 110 kV, rastavljača 110 kV i zamjena prekidača 35 kV | (01.10. – 15.10.)2015. | 15 dana                |
|           | DV 110 kV Berane – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača snage i remont rastavljača                                     | (01.09. – 15.09.)2015. | 15 dana                |
|           | Revizija prekidača 35 kV u DV ćeliji Šćepanica   | jun                    | 1 dan                  |
|           | Remont prekidača 35 kV u spojnopolju   | jun                    | 1 dan                  |
|           | Zamjena prekidača 35 kV i SMT 35 u trafo polju T1 20 MVA   | jun                    | 1 dan                  |
| <b>A3</b> | <b>TS 220/110/35 kV Podgorica 1</b>  |                        |                        |
|           | Zamjena energetskog transformatora, odvodnika prenapona 110 kV i SMT 35 kV u trafo polju T4 40 MVA   | april                  | 30 dana                |
|           | DV 110 kV Podgorica 2/2 – zamjena prekidača snage  |                        | 15 dana                |
|           | Dv 110 kV Trebešica – zamjena prekidača snage  | (01.06. – 15.06.)      | 15 dana                |
|           | DV 110 kV Perućica 2 – revizija prekidača snage  | avgust                 | 1 dan                  |
|           | DV 110 kV Perućica 3 – revizija prekidača snage  | avgust                 | 1 dan                  |
|           | DV 110 kV Podgorica 2/1 – revizija prekidača snage   | mart                   | 1 dan                  |
|           | Zamjena prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Ljubović   | mart                   | 1 dan                  |
|           | Zamjena NMT 35 kV u GSSI i GSSII   | maj                    | 1 dan                  |
|           | <b>Naziv objekta i opis radova</b>   | <b>termin</b>          | <b>trajanje radova</b> |
| <b>A4</b> | <b>TS 400/110 kV Podgorica 2</b>   |                        |                        |
|           | DV 400 kV Tirana – revizija prekidača i rastavljača  | (18.02. –28.02.)2015.  | 2 dana                 |
|           | DV 400 kV Ribarevine – revizija prekidača i rastavljača  | (22.06. –26.06.)2015.  | 2 dana                 |
|           | SP GSS 110 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja   | (19.01. –02.02.)2015.  | 15 dana                |
|           | SP PSS 110 kV – rekonstrukcija zaštite i upravljanja   | (03.02. –17.02.)2015.  | 15 dana                |
|           | DV 110 kV Podgorica 1/1 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                                    | (23.02. –09.03.)2015.  | 15 dana                |
|           | DV 110 kV Podgorica 1/2 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                                    | (10.03. –24.03.)2015.  | 15 dana                |
|           | DV 110 kV KAP 1 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja   | (19.05. –02.06.)2015.  | 15 dana                |

|            |   |                       |                        |
|------------|---|-----------------------|------------------------|
|            | DV 110 kV KAP 2 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja  | (03.06. –17.06.)2015. | 15 dana                |
|            | DV 110 kV KAP 3 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja  | (18.06. –02.07.)2015. | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Virpazar – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                | (04.05. –18.05.)2015. | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Budva – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                   | (25.03. –08.04.)2015. | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Cetinje – rekonstrukcija zaštite i upravljanja, revizija prekidača i remont rastavljača                 | (14.04. –28.04.)2015. | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Podgorica 4 – rekonstrukcija zaštite i upravljanja  | septembar             | 15 dana                |
| <b>A5</b>  | <b>TS 220/110/35 kV Mojkovac</b>  |                       |                        |
|            | DV 110 kV Ribarevine – remont prekidača snage i rastavljača   |                       | 2 dana                 |
|            | Revizija prekidača 35 kV u DV ćeliji Kolašin  | avgust                | 1 dan                  |
|            | Remont prekidača 35 kV u DV ćeliji Mojkovac 2   | avgust                | 1 dan                  |
|            | Remont prekidača 35 kV u DV ćeliji Rudnik 2   | avgust                | 1 dan                  |
|            | Remont prekidača 35 kV u spojnom polju  | avgust                | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | avgust                | 1 dan                  |
| <b>A6</b>  | <b>TS 110/35 kV Nikšić</b>  |                       |                        |
|            | Zamjena energetskog transformatora u trafo polju T1 3x10 MVA  | septembar             | 30 dana                |
|            | Građevinski radovi na izradi transformatorske kade za T2 63 MVA   | oktobar               | 30 dana                |
|            | DV 110 kV Perućica 3 – remont prekidača snage   | 21.07. – 23.07.       | 2 dana                 |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Niksic 3   | april                 | 1 dan                  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Bistrica   | april                 | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | oktobar               | 1 dan                  |
| <b>A7</b>  | <b>TS 110/35 kV Pljevlja 1</b>  |                       |                        |
|            | DV 110 kV Pljevlja 2 – revizija prekidača snage i remont rastavljača  | jun                   | 2 dana                 |
| <b>A8</b>  | <b>TS 110/35 kV Bar</b>   |                       |                        |
|            | T1 40 MVA – zamjena prekidača snage 110 i 35 kV i zamjena SMT 35 kV   | maj                   | 15 dana                |
|            | T2 40 MVA – remont prekidača snage 35 kV i zamjena SMT 35 kV  | maj                   | 1 dan                  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u spojnom polju  | februar               | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | septembar             | 1 dan                  |
|            | <b>Naziv objekta i opis radova</b>  | <b>termin</b>         | <b>trajanje radova</b> |
| <b>A9</b>  | <b>TS 110/35 kV Tivat</b>   |                       |                        |
|            | T1 20 MVA - remont prekidača 35 kV i zamjena SMT 35 kV  | maj                   | 1 dan                  |
|            | T2 63 MVA – zamjena prekidača 110 kV  | septembar             | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Budva – zamjena prekidača   | april                 | 15 dana                |
|            | DV 110 kV Herceg Novi – zamjena prekidača, ukoliko se ne bude radila rekonstrukcija DV 110 kV Podgorica 2 - Budva | oktobar               | 15 dana                |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u spojnom polju  | maj                   | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | maj                   | 1 dan                  |
| <b>A10</b> | <b>TS 110/35 kV Herceg Novi</b>   |                       |                        |
|            | T2 40 MVA – zamjena prekidača snage i SMT 35 kV   | maj                   | 1 dan                  |
|            | T1 40 MVA – zamjena SMT 35 kV   | novembar              | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | novembar              | 1 dan                  |
| <b>A11</b> | <b>TS 110/35 kV Danilovgrad</b>   |                       |                        |
|            | T1 20 MVA – remont prekidača snage i rastavljača 110 i 35 kV  | februar               | 1 dan                  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Danilovgrad  | februar               | 1 dan                  |
| <b>A12</b> | <b>TS 110/35 kV Cetinje</b>   |                       |                        |
|            | T1 20 MVA - remont prekidača snage 35 kV i zamjena SMT 35 kV  | septembar             | 1 dan                  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII  | septembar             | 1 dan                  |
| <b>A13</b> | <b>TS Ulcinj</b>  |                       |                        |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Bjeliši  | februar               | 1 dan                  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Grad   | februar               | 1 dan                  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u spojnom polju  | februar               | 1 dan                  |
|            | Zamjena prekidača 35 kV u DV ćeliji Velika Plaža  | april                 | 1 dan                  |



|            |   |         |        |
|------------|---|---------|--------|
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII          | oktobar | 1 dan  |
| <b>A14</b> | <b>TS 110/35 kV Budva</b>                               |         |        |
|            | T1 40 MVA – remont prekidača snage i rastavljača 110 kV | mart    | 2 dana |
|            | T2 63 MVA – remont prekidača snage i rastavljača 110 kV | mart    | 2 dana |
|            | Zamjena prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Budva 2       | april   | 1 dan  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u DV ćeliji Bečići       | mart    | 1 dan  |
|            | Revizija prekidača snage 35 kV u spojnom polju          | mart    | 1 dan  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII          | oktobar | 1 dan  |
| <b>A15</b> | <b>TS 110/35 kV Berane</b>                              |         |        |
|            | T1 20 MVA – zamjena SMT 35 kV                           | avgust  | 1 dan  |
|            | T2 20 MVA – zamjena SMT 35 kV                           | avgust  | 1 dan  |
|            | Revizija prekidača 35 kV u DV ćeliji Rožaje             | avgust  | 1 dan  |
|            | Revizija prekidača 35 kV u DV ćeliji Celuloza           | avgust  | 1 dan  |
|            | Zamjena NMT 35 kV u mjernom polju GSSI i GSSII          | avgust  | 2 dana |

## B) DALEKOVODI

|            | Naziv objekta i opis radova  | termin                                 | trajanje radova   |
|------------|--|--|-------------------|
| <b>B1</b>  | DV 400 kV Podgorica – Ribarevine: remont                                     | (22.06. - 26.06.)                      | 5 dana            |
| <b>B2</b>  | DV 220 kV Piva – Pljevlja 264  | (05.10. - 08.10.)                      | 4 dana            |
| <b>B3</b>  | DV 220 kV Perućica – Trebinje  | (14.09. – 18.09.)                      | 5 dana            |
| <b>B4</b>  | DV 110 kV Perućica – Nikšić 1  | (06.07. – 10.07.)                      | 5 dana            |
| <b>B5</b>  | DV 110 kV Perućica – Nikšić 2  | (06.07. – 10.07.)                      | 5 dana            |
| <b>B6</b>  | DV 110 kV Podgorica 2 – Budva : remont<br>zamjena provodnika                 | (02.03. – 06.03)<br>septembar, oktobar | 5 dana<br>60 dana |
| <b>B7</b>  | DV 110 kV Podgorica 2 – Virpazar : remont                                    | (09.03. – 13.03.)                      | 5 dana            |
| <b>B8</b>  | DV 110 kV Budva – Cetinje : remont   | (16.03. – 20.03.)                      | 5 dana            |
| <b>B9</b>  | DV 110 kV Podgorica – Perućica / 2 : zamjena provodnika                      | (03.08. – 25.08)                       | 23 dana           |
| <b>B11</b> | DV 110 kV Podgorica – Perućica / 3 : zamjena provodnika                      | (03.08. – 25.08)                       | 23 dana           |
| <b>B12</b> | DV 110 kV Herceg Novi – Trebinje : zamjena provodnika, farbanje konstrukcije | (25.05. – 18.06.)                      | 25 dana           |
| <b>B13</b> | DV 110 kV Perućica – Danilovgrad remont                                      | (01.09. – 04.09.)                      | 4 dana            |
| <b>B14</b> | DV 110 kV Perućica – Nikšić 3 remont i farbanje konstrukcije                 | (04.05. – 17.05.)                      | 14 dana           |
| <b>B15</b> | DV 110 kV Bar – Ulcinj : farbanje konstrukcije                               | april                                  | 20 dana           |
| <b>B16</b> | DV 110 kV Pljevlja 1 – Pljevlja 2 : farbanje konstrukcije                    | jun                                    | 10 dana           |
| <b>B17</b> | DV 110 kV Budva – Tivat : zamjena provodnika                                 | (01.04. – 30.04.)                      | 30 dana           |
| <b>B18</b> | DV 400 kV Podgorica 2 - Tirana 2 (radovi OST)                                | (18.02. – 28.02.)                      | 10 dana           |
| <b>B19</b> | DV 400 kV Podgorica 2 – Trebinje ( radovi NOS BiH)                           | (01.04. – 03.04.)                      | 3 dana            |
| <b>B20</b> | DV 220 kV Podgorica 1 – Koplík (radovi OST)                                  | (23.03. – 25.03.)<br>(17.08 – 18.08)   | 3 dana<br>2 dana  |
| <b>B21</b> | DV 220 kV Piva – Sarajevo ( radovi NOS BiH)                                  | (02.03. – 31.05.)                      | 91 dan            |
| <b>B22</b> | DV 220 kV Perućica – Trebinje ( radovi NOS BiH)                              | (15.06. – 18.06.)                      | 4 dana            |
| <b>B23</b> | DV 220 kV Pljevlja – Požega ( radovi EMS)                                    | (08.06. – 19.06.)                      | 12 dana           |
| <b>B24</b> | DV 220 kV Pljevlja – Bajina Bašta( radovi EMS)                               | (29.06. – 17.07.)                      | 19 dana           |

## C) POSTROJENJA U HE PERUĆICA

|           | Naziv objekta i opis radova        | termin          | trajanje radova |
|-----------|------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>C1</b> | Remont DV polja 220 kV Trebinje    | 14.09. – 18.09. | 5 dana          |
| <b>C2</b> | Remont DV polja 220 kV Podgorica1  | 21.09. – 25.09. | 5 dana          |
| <b>C3</b> | Remont transformatora T 125 MVA    | 28.09. – 09.10. | 12 dana         |
| <b>C4</b> | Remont RP 110 kV sekcija "B"       | 20.07. – 24.07. | 5 dana          |
| <b>C5</b> | Remont DV polja 110 kV Nikšić 3    | 20.07. – 24.07. | 5 dana          |
| <b>C6</b> | Remont RP 110 kV sekcija "A"       | 06.07. – 10.07. | 5 dana          |
| <b>C7</b> | Remont DV polja 110 kV Danilovgrad | 01.09. – 04.09. | 5 dana          |

|            |                                    |                 |        |
|------------|------------------------------------|-----------------|--------|
| <b>C8</b>  | Remont DV polja 110 kV Nikšić 1    | 06.07. – 10.07. | 5 dana |
| <b>C9</b>  | Remont DV polja 110 kV Nikšić 2    | 27.07. – 30.07. | 5 dana |
| <b>C10</b> | Remont DV polja 110 kV Podgorica 2 | 10.08. – 13.08. | 5 dana |
| <b>C11</b> | Remont DV polja 110 kV Podgorica 3 | 03.08. – 06.08. | 5 dana |

#### **D) GENERATORI I POSTROJENJE 220 kV U HE PIVA**

| <b>Agregat i DV</b> | <b>termin</b>   |
|---------------------|-----------------|
| A1                  | 15.05. – 10.11. |
| A2                  | 06.07. – 30.07. |
| A3                  | 21.09. – 15.10. |

#### **E) ZASTOJI ELEKTRANA**

|             |                                |
|-------------|--------------------------------|
| HE PERUĆICA | 01.08. – 31.08.                |
| TE PLJEVLJA | 01.04. – 30.04.                |
|             | Zimska njega 7 dana - Novembar |
| HE PIVA     | 28.09. – 11.10.                |

#### **Napomene:**

1. 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.
2. U plan su uključeni i termini isključenja zbog remonta interkonektivnih DV koje će obavljati susjedni OPS na svojim teritorijama.
3. Osim isključenja elemenata elektroprenosne mreže, Plan obuhvata i elemente naponskog nivoa 35 kV, koje održava CGES, a koji su uključeni u plan revizija i remonta Elektroprenosa za 2015.godinu.

#### **IV. MJERE ZA REALIZACIJU ENERGETSKOG BILANSA CRNE GORE ZA 2015. GODINU**

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

**Za realizaciju Energetskog bilansa Crne Gore za 2015. godinu potrebno je da:**

- 1) energetski subjekti donesu i usvoje proizvodne i finansijske planove koji će biti usklađeni sa Energetskim bilansom Crne Gore za 2015. 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 2015. godinu (1.635.000 tona uglja za proizvodnju 1406 GWh električne energije);
- 4) do 31.12.2014. 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 31.12.2014. godine EPCG, CGES i Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE) zaključe ugovore o balansnoj odgovornosti;
- 6) do 31.12.2014. godine snabdjevač električnom energijom KAP-a (Montenegrobonus) zaključi ugovore sa EPCG, CGES i COTEE o kupoprodaji i prenosu električne energije, balansnoj odgovornosti i finansijskom poravnanju;
- 7) do 31.12.2014. godine CGES zaključi ugovor za pomoćne usluge i kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka.

**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", br. 28/10 i 6/13), Vlada Crne Gore, na sjednici od \_\_\_\_\_. godine, donijela je

### **O D L U K U O ENERGETSKOM BILANSU CRNE GORE ZA 2015. GODINU**

1. Utvrđuje se Energetski bilans Crne Gore za 2015. 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, \_\_\_\_\_2014. godine

**VLADA CRNE GORE**

**PREDSJEDNIK**

**Milo Đukanović**