

# Mesečno

## POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. marec - 31. marec



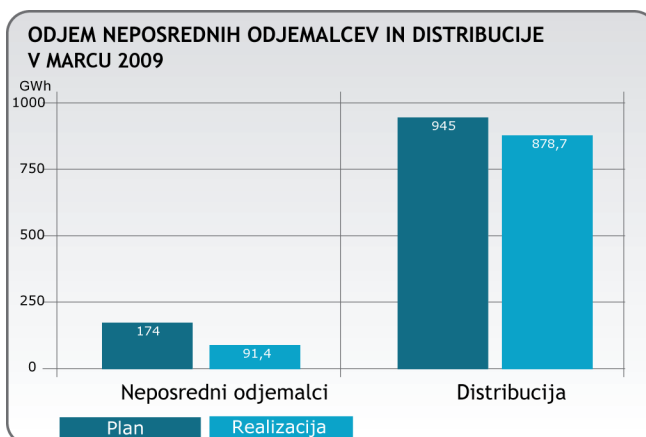
M A R E C

### I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAREC 2009

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu marcu 2009 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

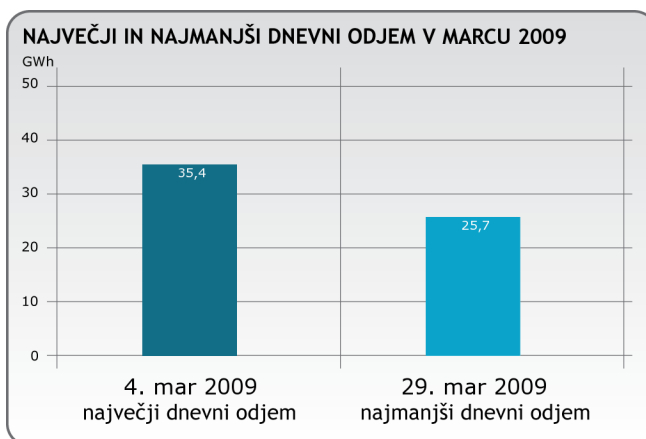
#### 2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu marcu 2009 za 13,3 % ali 148,8 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 47,4 % manj električne energije (82,6 GWh), distribucijska podjetja pa za 7,0 % ali 66,3 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



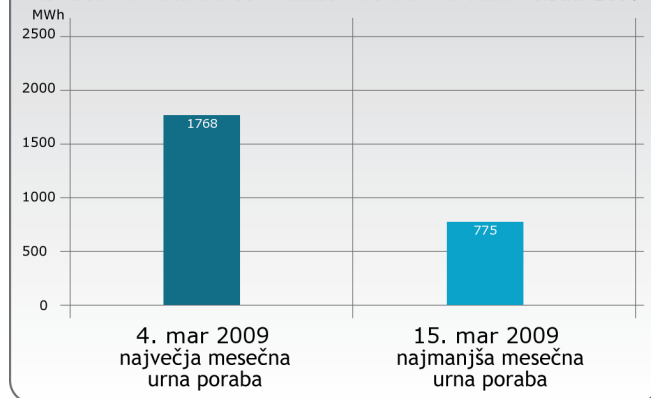
#### 3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

**3.1** Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v sredo 4.3.2009 v višini 35.430 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 20. uri v višini 1.768 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 29.3.2009 v višini 25.728 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 813 MWh.



**3.2** Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 4.3.2009 v 20. uri v višini 1.768 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 15.3.2009 v 5. uri v višini 775 MWh.

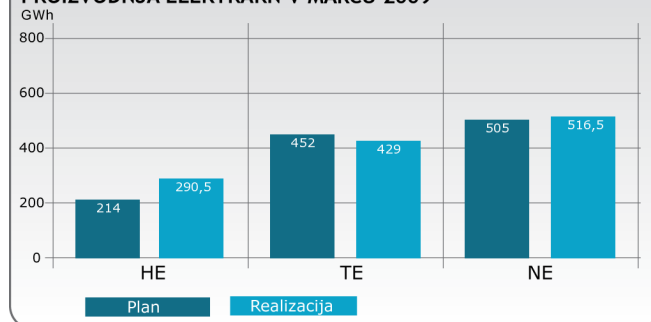
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V MAR. 2009



#### 4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu marcu za 5,6 % ali 65,0 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 76,5 GWh ali 35,8 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 22,9 GWh ali 5,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 11,5 GWh ali 2,3 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

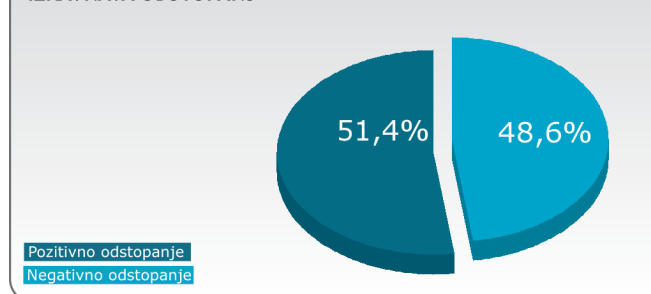
PROIZVODNJA ELEKTRARN V MARCU 2009



#### 5. Izravnava odstopanj

Energija za pokrivanje odstopanj je vsota energije, ki jo proizvedejo enote, ki sodelujejo v sekundarni regulaciji, energija zakupa moči energije iz naslova nakupa, prodaje in naravnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu marcu 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 12.615,7 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 11.915,01 MWh.

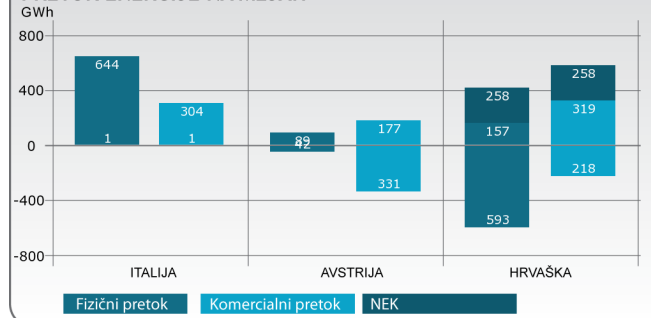
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



#### 6. Pretok energije na mejah:

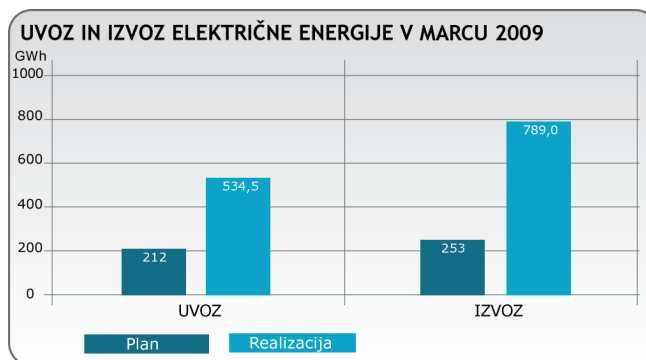
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 340,2 GWh, na hrvaški meji za 334,5 GWh in manjši na avstrijski meji za 106,8 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



## 7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 253 GWh, uvoz pa v višini 212 GWh. Dejansko smo izvozili 789,0 GWh in uvozili 534,5 GWh električne energije, kar pomeni za 152,1 % večji uvoz in za 211,9 % večji izvoz glede na IEEB.



## II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

### Prenos električne energije:

#### Izpadi:

15-03-2009 Zaradi eksplozije TIT v obhodnem polju Šiška II v RTP Kleče so izpadli vsi DV in TR med 03:49 in 04:44.

30-03-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Vič II enostransko v RTP Kleče od 11:22 do 12:05 (vzrok izpada neznan)

#### Izklopi:

/

#### Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

### Proizvodnja

#### Termoelektrarne:

08-03-2009 TEŠ Iz pogona blok 4 ob 05:43 do 11.3.2009 01:43 zaradi napake vleka.

10-03-2009 TE-TOL izpad gen. 1 od 07:44 do 11:40.

23-03-2009 TEŠ Blok 4 v defektu od 04:00 do 06:57 zaradi netesnosti kotla.

#### Hidroelektrarne:

01-03-2009 Izpad agr. 1 v HE Boštanj od 19:09 do 19:24 zaradi napake pri pozicioniranju gonilnika.

09-03-2009 Izpad agr. 1 v HE Formin od 10:59 do 11:25 zaradi okvare na merilniku olja ležaja.

19-03-2009 Izpad agr. 1 v HE Boštanj ob 06:48 do 07:01 zaradi pozicioniranja gonilnika.

31-03-2009 Izpad agr. 1 v HE Solkan ob 02:15 zaradi napake na spodnjem vodilnem ležaju.

31-03-2009 Izpad agr. 1 v HE Boštanj ob 06:00 zaradi okvare na statorskem navitju.

#### Omejitve porabe:

V marcu 2009 HSE ni omejil porabe.

## III. OCENA ELEKTROENERGETSKE SITUACIJE

Po predlogu IEEB za naslednji mesec je predvideno, da bodo potrebe električne energije na prenosnem omrežju v Republiki Sloveniji skupaj z izgubami dosegle 1.046 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 304 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 448 GWh in uvoz v višini 293 GWh.

Največji dnevni konzum v februarju 2009 je znašal 36.863 MWh, v marcu 2009 pa 35.430 MWh. V aprilu 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 34.900 MWh. Hidrološke razmere so bile v marcu 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 290,5 GWh ali 35,8 % nad planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila proizvodnjo planiranih količin električne energije.

Vsi termoagregati in hidroagregati, ki niso v remontu, so usposobljeni za obratovanje s polno močjo. Trenutno je v EES dovolj razpoložljive moči in energije

Ocenjujemo, da bo glede na tehnično usposobljenost proizvodnih agregatov in pričakovano hidrologijo, v naslednjem mesecu lahko zagotoviti pokrivanje planiranih potreb po električni energiji.

## PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC MAREC 2009

|                                | REALIZACIJA EEB |             |             | EEB<br>J. -D.<br>GWh | REALIZACIJA 2009 |           |             | OMEJITVE PORABE |             |
|--------------------------------|-----------------|-------------|-------------|----------------------|------------------|-----------|-------------|-----------------|-------------|
|                                | 2008<br>GWh     | 2009<br>GWh | 2009<br>GWh |                      | 2008<br>%        | 2009<br>% | 2009<br>GWh | 2008<br>GWh     | 2009<br>GWh |
| RTP KIDRIČEVO                  | 104,9           | 45,3        | 110         | 1.300                | -56,8            | -58,8     | -64,7       |                 |             |
| RUŠE                           | 10,8            | 0,6         | 10          | 83                   | -94,2            | -93,7     | -9,4        |                 |             |
| ŠTORE                          | 13,9            | 7,6         | 14          | 161                  | -45,7            | -45,9     | -6,4        |                 |             |
| RAVNE **                       | 14,9            | 11,4        | 9           | 133                  | -23,3            | +26,6     | 2,4         |                 |             |
| JESENICE                       | 35,7            | 26,5        | 31          | 342                  | -25,8            | -14,5     | -4,5        |                 |             |
| NEPOSREDNI ODJEMALCI           | 180,2           | 91,4        | 174         | 2.019                | -49,3            | -47,4     | -82,6       | 0               | 0           |
| DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.   | 923,2           | 878,7       | 945         | 10.951               | -4,8             | -7,0      | -66,3       |                 |             |
| ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA    | 1.103,4         | 970,2       | 1.119       | 12.970               | -12,1            | -13,3     | -148,8      | 0               | 0           |
| IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO      | 257,8           | 258,2       | 253         | 2.703                | +0,2             | +2,1      | 5,2         |                 |             |
| IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 435,3           | 530,8       | 0           | 0                    | +21,9            | --        | 530,8       |                 |             |
| IZVOZ - TRGOVANJE              | 693,1           | 789,0       | 253         | 2.703                | +13,8            | +211,9    | 536,0       |                 |             |
| IZGUBE PRENOSA                 | 18,0            | 16,4        | 22          | 240                  | -8,8             | -25,4     | -5,6        |                 |             |
| IZVOZ IZRAVNALNI TRG *         | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                    | --               | --        | 0,0         |                 |             |
| ODSTOPANJA                     | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                    | --               | --        | 0,0         |                 |             |
| POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE  | 18,0            | 16,4        | 22          | 240                  | -8,8             | -25,4     | -5,6        |                 |             |
| POTREBE                        | 1.814,5         | 1.775,6     | 1.394       | 15.913               | -2,1             | +27,4     | 381,6       |                 |             |
| DRAVA                          | 117,3           | 218,9       | 146         | 2.349                | +86,6            | +49,9     | 72,9        |                 |             |
| SAVA                           | 34,4            | 34,8        | 36          | 514                  | +1,2             | -3,4      | -1,2        |                 |             |
| SOČA (brez mHE)                | 37,2            | 36,8        | 32          | 529                  | -1,1             | +15,1     | 4,8         |                 |             |
| H E (prag)                     | 188,9           | 290,5       | 214         | 3.392                | +53,8            | +35,8     | 76,5        |                 |             |
| NE KRŠKO                       | 515,5           | 516,5       | 505         | 5.400                | +0,2             | +2,3      | 11,5        |                 |             |
| ŠOŠTANJ 1-3                    | 22,9            | 28,9        | 34          | 309                  | +26,3            | -14,9     | -5,1        |                 |             |
| ŠOŠTANJ 4                      | 124,5           | 127,0       | 140         | 1.306                | +2,0             | -9,3      | -13,0       |                 |             |
| ŠOŠTANJ 5                      | 173,1           | 168,1       | 166         | 1.885                | -2,9             | +1,3      | 2,1         |                 |             |
| ŠOŠTANJ SKUPAJ                 | 320,6           | 324,1       | 340         | 3.500                | +1,1             | -4,7      | -15,9       |                 |             |
| TRBOVLJE 4                     | 66,4            | 65,2        | 58          | 630                  | -1,8             | +12,4     | 7,2         |                 |             |
| TRBOVLJE plin                  | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                    | --               | --        | 0,0         |                 |             |
| TRBOVLJE SKUPAJ                | 66,4            | 65,2        | 58          | 630                  | -1,8             | +12,4     | 7,2         |                 |             |
| TE-TO LJUBLJANA                | 46,6            | 40,1        | 44          | 396                  | -13,8            | -8,8      | -3,9        |                 |             |
| BRESTANICA                     | 0,5             | -0,3        | 10          | 100                  | -166,4           | -103,3    | -10,3       |                 |             |
| T E (prag)                     | 949,6           | 945,5       | 957         | 10.026               | -0,4             | -1,2      | -11,5       |                 |             |
| H E + T E                      | 1.138,5         | 1.236,0     | 1.171       | 13.418               | +8,6             | +5,6      | 65,0        |                 |             |
| UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH  | 664,5           | 534,5       | 212         | 2.397                | -19,6            | +152,1    | 322,5       |                 |             |
| UVOZ IZ HE GOLICA              | 0,6             | 0,1         | 1           | 17                   | -76,7            | -86,0     | -0,9        |                 |             |
| NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA        | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                    | --               | --        | 0,0         |                 |             |
| UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *       | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                    | --               | --        | 0,0         |                 |             |
| UVOZ - TRGOVANJE               | 665,1           | 534,6       | 213         | 2.414                | -19,6            | +151,0    | 321,6       |                 |             |
| ODSTOPANJA                     | 10,9            | 4,9         | 0           | 0                    | -54,8            | --        | 4,9         |                 |             |
| RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE    | 10,9            | 4,9         | 0           | 0                    | -54,8            | --        | 4,9         |                 |             |
| RAZPOLOŽLJIVO                  | 1.803,6         | 1.770,7     | 1.384       | 15.832               | -1,8             | +27,9     | 386,7       |                 |             |

## OPOMBE:

|     |       |       |     |       |       |       |      |
|-----|-------|-------|-----|-------|-------|-------|------|
| HSE | 553,3 | 655,3 | 585 | 7.106 | +18,4 | +12,0 | 70,3 |
|-----|-------|-------|-----|-------|-------|-------|------|

|     |       |       |     |       |      |      |      |
|-----|-------|-------|-----|-------|------|------|------|
| GEN | 280,8 | 282,3 | 290 | 3.216 | +0,5 | -2,5 | -7,2 |
|-----|-------|-------|-----|-------|------|------|------|

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

## OPOMBE:

\* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

## PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - MAREC 2009

|                                | REALIZACIJA EEB |             |             | EEB<br>J.-D.<br>GWh | REALIZACIJA 2009 |               |                 | OMEJITVE PORABE |             |
|--------------------------------|-----------------|-------------|-------------|---------------------|------------------|---------------|-----------------|-----------------|-------------|
|                                | 2008<br>GWh     | 2009<br>GWh | 2009<br>GWh |                     | .2008<br>%       | EBB 2009<br>% | EBB 2009<br>GWh | 2008<br>GWh     | 2009<br>GWh |
| RTP KIDRIČEVO                  | 308,1           | 136,3       | 319         | 1.300               | -55,7            | -57,3         | -182,7          | 0               | 0           |
| RUŠE                           | 13,6            | 2,1         | 10          | 83                  | -84,2            | -78,5         | -7,9            | 0               | 0           |
| ŠTORE                          | 41,6            | 18,7        | 42          | 161                 | -55,1            | -55,5         | -23,3           | 0               | 0           |
| RAVNE **                       | 44,0            | 36,2        | 25          | 133                 | -17,7            | +44,7         | 11,2            | 0               | 0           |
| JESENICE                       | 102,3           | 87,1        | 90          | 342                 | -14,9            | -3,3          | -2,9            | 0               | 0           |
| NEPOSREDNI ODJEMALCI           | 509,6           | 280,4       | 486         | 2.019               | -45,0            | -42,3         | -205,6          | 0               | 0           |
| DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.   | 2.791,4         | 2.673,8     | 2.831       | 10.951              | -4,2             | -5,6          | -157,2          | 0               | 0           |
| ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA    | 3.301,0         | 2.954,2     | 3.317       | 12.970              | -10,5            | -10,9         | -362,8          | 0               | 0           |
| IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO      | 757,2           | 750,6       | 735         | 2.703               | -0,9             | +2,1          | 15,6            |                 |             |
| IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH | 1.119,0         | 1.554,8     | 0           | 0                   | +39,0            | --            | 1.554,8         |                 |             |
| IZVOZ - TRGOVANJE              | 1.876,2         | 2.305,4     | 735         | 2.703               | +22,9            | +213,7        | 1.570,4         |                 |             |
| IZGUBE PRENOSA                 | 51,4            | 48,8        | 64          | 240                 | -4,9             | -23,7         | -15,2           |                 |             |
| IZVOZ IZRAVNALNI TRG *         | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                   | --               | --            | 0,0             |                 |             |
| ODSTOPANJA                     | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                   | --               | --            | 0,0             |                 |             |
| POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE  | 51,4            | 48,8        | 64          | 240                 | -4,9             | -23,7         | -15,2           |                 |             |
| POTREBE                        | 5.228,5         | 5.308,5     | 4.116       | 15.913              | +1,5             | +29,0         | 1.192,5         |                 |             |
| DRAVA                          | 337,4           | 577,1       | 368         | 2.349               | +71,0            | +56,8         | 209,1           |                 |             |
| SAVA                           | 89,8            | 115,8       | 89          | 514                 | +29,0            | +30,2         | 26,8            |                 |             |
| SOČA (brez mHE)                | 106,7           | 108,2       | 80          | 529                 | +1,4             | +35,3         | 28,2            |                 |             |
| H E (prag)                     | 533,9           | 801,1       | 537         | 3.392               | +50,0            | +49,2         | 264,1           |                 |             |
| NE KRŠKO                       | 1.514,5         | 1.501,2     | 1.468       | 5.400               | -0,9             | +2,3          | 33,2            |                 |             |
| ŠOŠTANJ 1-3                    | 67,2            | 95,4        | 100         | 309                 | +42,0            | -4,6          | -4,6            |                 |             |
| ŠOŠTANJ 4                      | 412,3           | 390,8       | 444         | 1.306               | -5,2             | -12,0         | -53,2           |                 |             |
| ŠOŠTANJ 5                      | 523,9           | 521,0       | 476         | 1.885               | -0,6             | +9,5          | 45,0            |                 |             |
| ŠOŠTANJ SKUPAJ                 | 1.003,4         | 1.007,2     | 1.020       | 3.500               | +0,4             | -1,3          | -12,8           |                 |             |
| TRBOVLJE 4                     | 203,4           | 188,2       | 168         | 630                 | -7,5             | +12,0         | 20,2            |                 |             |
| TRBOVLJE plin                  | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                   | --               | --            | 0,0             |                 |             |
| TRBOVLJE SKUPAJ                | 203,4           | 188,2       | 168         | 630                 | -7,5             | +12,0         | 20,2            |                 |             |
| TE-TO LJUBLJANA                | 162,4           | 147,0       | 156         | 396                 | -9,5             | -5,8          | -9,0            |                 |             |
| BRESTANICA                     | 1,5             | -0,5        | 36          | 100                 | -130,4           | -101,3        | -36,5           |                 |             |
| T E (prag)                     | 2.885,3         | 2.843,1     | 2.848       | 10.026              | -1,5             | -0,2          | -4,9            |                 |             |
| H E + T E                      | 3.419,3         | 3.644,2     | 3.385       | 13.418              | +6,6             | +7,7          | 259,2           |                 |             |
| UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH  | 1.783,9         | 1.652,6     | 682         | 2.397               | -7,4             | +142,3        | 970,6           |                 |             |
| UVOZ IZ HE GOLICA              | 1,3             | 2,6         | 5           | 17                  | +97,8            | -48,6         | -2,4            |                 |             |
| NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA        | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                   | --               | --            | 0,0             |                 |             |
| UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *       | 0,0             | 0,0         | 0           | 0                   | --               | --            | 0,0             |                 |             |
| UVOZ - TRGOVANJE               | 1.785,2         | 1.655,1     | 687         | 2.414               | -7,3             | +140,9        | 968,1           |                 |             |
| ODSTOPANJA                     | 24,0            | 9,1         | 0           | 0                   | -62,1            | --            | 9,1             |                 |             |
| RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE    | 24,0            | 9,1         | 0           | 0                   | -62,1            | --            | 9,1             |                 |             |
| RAZPOLOŽLJIVO                  | 5.204,5         | 5.299,4     | 4.072       | 15.832              | +1,8             | +30,1         | 1.227,4         |                 |             |

## OPOMBE:

|     |         |         |       |       |       |       |       |
|-----|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|
| HSE | 1.680,1 | 1.916,0 | 1.659 | 7.106 | +14,0 | +15,5 | 257,0 |
|-----|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|

|     |       |       |     |       |      |      |      |
|-----|-------|-------|-----|-------|------|------|------|
| GEN | 819,5 | 830,7 | 836 | 3.216 | +1,4 | -0,6 | -5,3 |
|-----|-------|-------|-----|-------|------|------|------|

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

## OPOMBE:

\* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh