

# Mesečno

2<sup>let</sup> **ELES**

## POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

### Obratovalni podatki

1. september - 30. september

# IX

# 2011

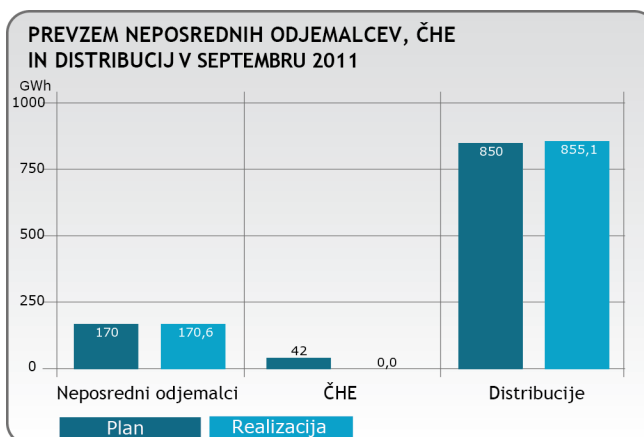
## SEPTEMBER

### I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC SEPTEMBER 2011

Realizacija oddane električne energije v prenosno omrežje (PO) in prevzete iz PO v mesecu septembru 2011 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila ENTSO-E.

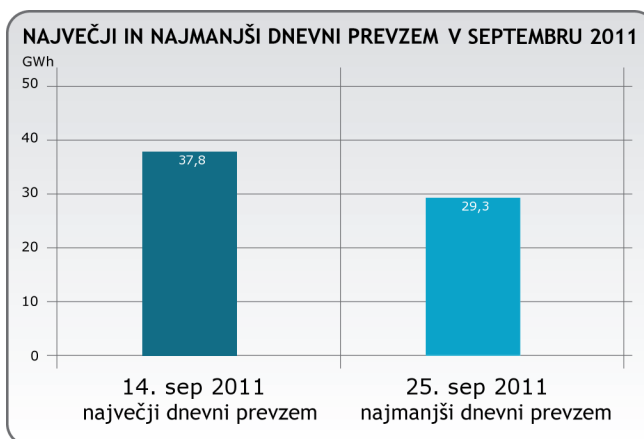
#### 2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu septembru 2011 za 3,4 % ali 36,3 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 0,4 % več električne energije (0,6 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,6 % ali 5,1 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB. Prevzema iz ČHE zaradi nerazpoložljivosti ni bilo.



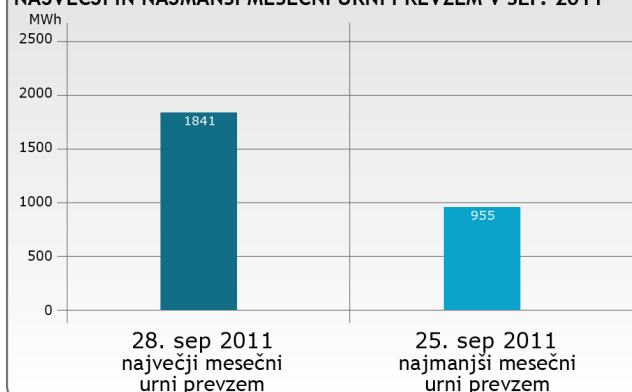
#### 3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

**3.1** Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v sredo 14.9.2011 v višini 37.785 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 21. uri v višini 1.814 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v nedeljo 25.9.2011 v višini 29.284 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 4. uri v višini 955 MWh.



**3.2** Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 28.9.2011 v 20. uri v višini 1.841 MWh, najmanjši urni prevzem pa v nedeljo 25.9.2011 v 4. uri v višini 955 MWh.

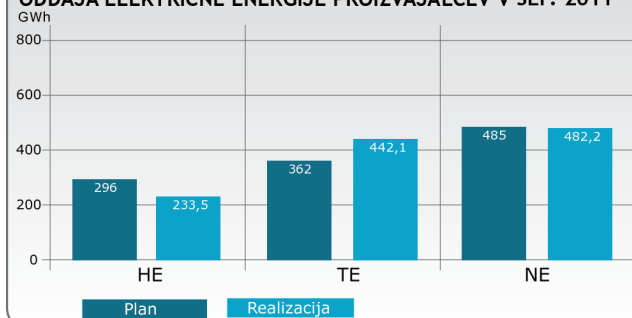
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V SEP. 2011



#### 4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu septembru za 1,6 % ali 18,2 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 62,5 GWh ali 21,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 80,1 GWh ali 22,1 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 2,8 GWh ali 0,6 % manj električne energije kot je predvidevala IEEB.

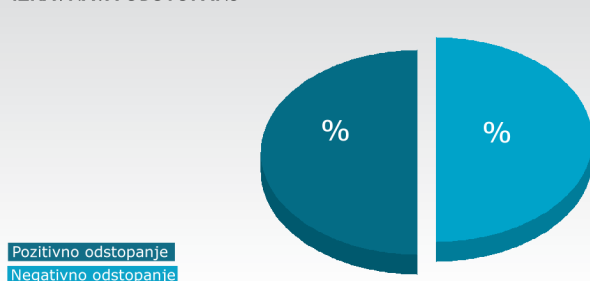
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V SEP. 2011



#### 5. Izravnava odstopanj

Podatki o energiji za pokrivanje odstopanj še niso na voljo. Objavljeni bodo v mesečnem poročilu o obratovanju EES s potrjenimi podatki.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

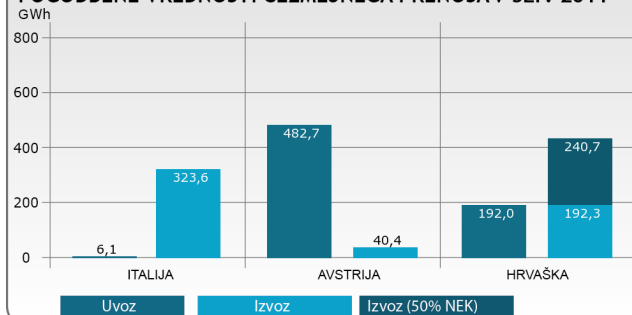


#### 6. Pretok energije na mejah:

##### 6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

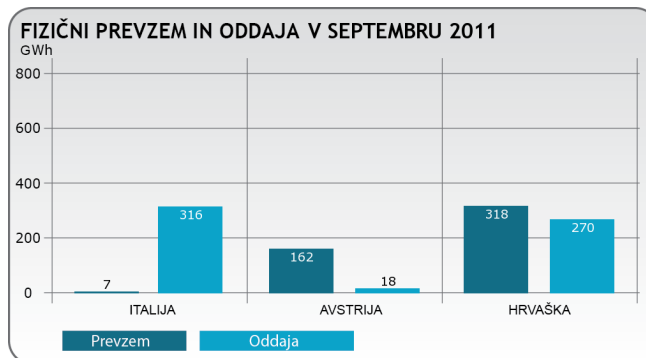
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu septembru 2011 je bil uvoz v višini 681 GWh izvoz pa 797 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V SEP. 2011



## 6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu septembru 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 487 GWh oddaja pa 605 GWh.



## II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

### Prenos električne energije:

#### Izpadi:

01-09-11 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 00:41 do 00:46 (neznani vzrok). V tem času je bil moten konzum v RTP Lenart.

07-09-11 Izpad DV 110 kV Koper-Dekani ob 17:40 do 19:29 in DV 110 kV Divača-Dekani ob 17:40 po distančni zaščiti zaradi defekta na zbiralnicah v RTP Dekani (eksplozija kombiniranega IT). Konzum RTP Dekani je bil med defektom deloma moten. DV 110 kV Divača-Dekani ostaja do nadaljnjega izklopljen ter ozemljen.

14-09-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 13:54.

18-09-11 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača ob 18:36 do 18:40 zaradi nevihte.

19-09-11 Izpad DV 220 kV Divača-Pehlin ob 02:54 do 03:06 zaradi nevihte.

#### Izklopi:

03-09-11 Priključitev DV 110 kV Škofja Loka-Okroglo v RTP Okroglo preko zveznega polja zaradi okvare stikala v DV polju ob 23:45 do odprave okvare 06.09.2011.

15-09-11 Nujni izklop DV 110 kV Hudo-Kočevje v RTP Kočevje ob 11:35 do 13:14 zaradi okvare v RTP Kočevje.

### Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

### Proizvodnja

#### Termoelektrarne:

02-09-11 TET izpad bloka 4 ob 15:22 do 04.09.2011 do 16:36 zaradi netesnosti kotla.

06-09-11 TEŠ zaustavitev bloka 4 ob 07:31 do 08.09.2011 do 05:01 zaradi netesnosti na kolektorju ekonomajzerja.

13-09-11 TE TOL izpad TA1 ob 01:09 do 03:55 in ob 09:46 do 12:22.

14-09-11 TE TOL izpad TA 1 ob 22:10 do 00:58.

27-09-11 TEŠ omejitev moči bloka 5 na 150 MW od 17:20 do 19:36 ter na 220 MW od 20:18 do 21:08 zaradi okvare podvodnega iznašalca žlindre.

#### Hidroelektrarne:

/

#### Omejitve porabe:

V septembru 2011 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 1.380 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 302 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 923 GWh in uvoz v višini 153 GWh.

Največji dnevni prevzem v avgustu 2011 je znašal 39.564 MWh, v septembru 2011 pa 37.785 MWh. V novembru 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 38.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v septembru 2011 pod dolgoletnim povprečjem, oddaja

hidroelektrarn je znašala 233 GWh ali 21,1 % pod planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila oddajo 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.

## ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA MESEC SEPTEMBER 2011

|                                             | REALIZACIJA |             | EEB         | EEB          | REALIZACIJA 2011 |               |                 |
|---------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------|---------------|-----------------|
|                                             | 2010<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>GWh |
| 1. SEL                                      | 34,1        | 13,1        | 22          | 313          | -61,6            | -40,5         | -8,9            |
| 2. HESS                                     | 26,2        | 8,3         | 19          | 274          | -68,1            | -56,1         | -10,7           |
| 3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)                  | 60,3        | 21,4        | 41          | 587          | -64,5            | -47,7         | -19,6           |
| 4. DEM (DRAVA)                              | 268,7       | 196,2       | 195         | 2.349        | -27,0            | 0,6           | 1,2             |
| 5. SENG (SOČA)                              | 69,0        | 15,9        | 60          | 757          | -76,9            | -73,5         | -44,1           |
| 6. HE (3+4+5)                               | 398,0       | 233,5       | 296         | 3.693        | -41,3            | -21,1         | -62,5           |
| 7. NE KRŠKO (100%)                          | 474,3       | 482,2       | 485         | 5.900        | 1,7              | -0,6          | -2,8            |
| 8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)                       | 38,6        | 32,8        | 38          | 429          | -15,0            | -13,7         | -5,2            |
| 9. ŠOŠTANJ 4 (a)                            | 118,0       | 145,0       | 119         | 1.661        | 22,9             | 21,9          | 26,0            |
| 10. ŠOŠTANJ 5 (a)                           | 153,1       | 184,3       | 151         | 1.582        | 20,4             | 22,0          | 33,3            |
| 11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)              | 309,7       | 362,1       | 308         | 3.672        | 16,9             | 17,6          | 54,1            |
| 12. TRBOVLJE 4                              | 61,3        | 66,0        | 33          | 580          | 7,7              | 100,1         | 33,0            |
| 13. TRBOVLJE plin                           | 0,0         | 0,0         | 0           | 0            | --               | --            | 0,0             |
| 14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)              | 61,3        | 66,0        | 33          | 580          | 7,7              | 100,1         | 33,0            |
| 15. TE-TO LJUBLJANA                         | 10,3        | 12,0        | 11          | 389          | 16,4             | 9,4           | 1,0             |
| 16. TE BRESTANICA                           | 0,2         | 2,0         | 10          | 100          | 859,3            | -80,3         | -8,0            |
| 17. PROIZVODNJA OVE in SPTE                 | 6,4         | 3,4         | /           | 0            | -47,2            | --            | --              |
| 18. T E (11+14+15+16)                       | 381,5       | 442,1       | 362         | 4.741        | 15,9             | 22,1          | 80,1            |
| 19. TE + NEK (7+18)                         | 855,8       | 924,3       | 847         | 10.641       | 8,0              | 9,1           | 77,3            |
| 20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)  | 1.260,2     | 1.161,2     | 1.143       | 14.334       | -7,9             | 1,6           | 18,2            |
| 21. PREVZEM IZ TUJINE (b)                   | 579,7       | 489,3       | /           | 0            | -15,6            | --            | --              |
| A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)               | 1.839,9     | 1.650,5     | /           | /            | -10,3            | --            | --              |
|                                             |             |             |             |              |                  |               |                 |
| 1. KIDRIČEVO (c)                            | 51,2        | 99,1        | 104         | 1.153        | 93,6             | -4,7          | -4,9            |
| 2. RUŠE                                     | 9,3         | 7,0         | 9           | 87           | -24,5            | -22,4         | -2,0            |
| 3. ŠTORE                                    | 10,8        | 15,7        | 13          | 148          | 45,0             | 20,8          | 2,7             |
| 4. RAVNE (c)                                | 14,1        | 14,7        | 14          | 116          | 4,5              | 5,3           | 0,7             |
| 5. JESENICE (c)                             | 34,3        | 34,1        | 30          | 338          | -0,8             | 13,5          | 4,1             |
| 6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)         | 119,7       | 170,6       | 170         | 1.842        | 42,5             | 0,4           | 0,6             |
| 7. ELEKTRO CELJE                            | 153,0       | 157,9       | 154         | 1.931        | 3,2              | 2,5           | 3,9             |
| 8. ELEKTRO GORENJSKA                        | 71,5        | 77,2        | 72          | 915          | 8,0              | 7,3           | 5,2             |
| 9. ELEKTRO LJUBLJANA                        | 320,4       | 319,1       | 325         | 4.054        | -0,4             | -1,8          | -5,9            |
| 10. ELEKTRO MARIBOR                         | 167,9       | 162,1       | 173         | 2.100        | -3,5             | -6,3          | -10,9           |
| 11. ELEKTRO PRIMORSKA                       | 118,7       | 138,7       | 126         | 1.566        | 16,9             | 10,1          | 12,7            |
| 12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11) | 831,5       | 855,1       | 850         | 10.566       | 2,8              | 0,6           | 5,1             |
| 13. ČHE Avče (črpanje)                      | 15,3        | 0,0         | 42          | 460          | -100,0           | -100,0        | -42,0           |
| 14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)   | 966,6       | 1.025,7     | 1.062       | 12.868       | 6,1              | -3,4          | -36,3           |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 846,7       | 603,8       | /           | 0            | -28,7            | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 1.813,3     | 1.629,5     | /           | /            | -10,1            | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 26,6        | 21,0        | 21          | 257          | -21,1            | 0,0           | 0,0             |

Oddaja v PO po skupinah

|                                 |       |       |     |       |       |      |       |
|---------------------------------|-------|-------|-----|-------|-------|------|-------|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 734,9 | 648,6 | 615 | 7.632 | -11,7 | 5,5  | 33,6  |
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK)         | 271,5 | 256,2 | 275 | 3.363 | -5,6  | -6,7 | -18,3 |

OPOMBE:

(a) ... obratovalni podatek, TE ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu (blok 1 zaustavljen v marcu 2010)

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevan je slovenski delež izgub na mejnih daljnovodih

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

## ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA OBDOBJE JANUAR - SEPTEMBER 2011

|                                             | REALIZACIJA |             | EEB         |              | REALIZACIJA 2011 |               |                 |
|---------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------|---------------|-----------------|
|                                             | 2010<br>GWh | 2011<br>GWh | 2011<br>GWh | J.-D.<br>GWh | 2010<br>%        | EEB 2011<br>% | EEB 2011<br>GWh |
| 1. SEL                                      | 248,4       | 196,0       | 218         | 313          | -21,1            | -10,1         | -22,0           |
| 2. HESS                                     | 207,0       | 145,7       | 198         | 274          | -29,6            | -26,4         | -52,3           |
| 3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)                  | 455,4       | 341,7       | 416         | 587          | -25,0            | -17,9         | -74,3           |
| 4. DEM (DRAVA)                              | 2.001,8     | 1.900,1     | 1.858       | 2.349        | -5,1             | 2,3           | 42,1            |
| 5. SENG (SOČA)                              | 462,9       | 384,8       | 566         | 757          | -16,9            | -32,0         | -181,2          |
| 6. HE (3+4+5)                               | 2.920,0     | 2.626,6     | 2.840       | 3.693        | -10,0            | -7,5          | -213,4          |
| 7. NE KRŠKO (100%)                          | 4.478,4     | 4.372,0     | 4.414       | 5.900        | -2,4             | -1,0          | -42,0           |
| 8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)                       | 238,2       | 344,3       | 311         | 429          | 44,6             | 10,7          | 33,3            |
| 9. ŠOŠTANJ 4 (a)                            | 1.133,1     | 1.194,3     | 1.296       | 1.661        | 5,4              | -7,8          | -101,7          |
| 10. ŠOŠTANJ 5 (a)                           | 1.501,6     | 1.248,9     | 1.101       | 1.582        | -16,8            | 13,4          | 147,9           |
| 11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)              | 2.873,0     | 2.787,6     | 2.708       | 3.672        | -3,0             | 2,9           | 79,6            |
| 12. TRBOVLJE 4                              | 310,0       | 504,8       | 430         | 580          | 62,8             | 17,4          | 74,8            |
| 13. TRBOVLJE plin                           | 0,0         | 0,0         | 0           | 0            | --               | --            | 0,0             |
| 14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)              | 310,0       | 504,8       | 430         | 580          | 62,8             | 17,4          | 74,8            |
| 15. TE-TO LJUBLJANA                         | 251,1       | 253,6       | 253         | 389          | 1,0              | 0,2           | 0,6             |
| 16. TE BRESTANICA                           | -0,2        | 3,0         | 72          | 100          | -2.045,5         | -95,8         | -69,0           |
| 17. PROIZVODNJA OVE in SPTE                 | 74,8        | 66,5        | /           | /            | -11,2            | --            | --              |
| 18. T E (11+14+15+16)                       | 3.433,9     | 3.549,0     | 3.463       | 4.741        | 3,3              | 2,5           | 86,0            |
| 19. TE + NEK (7+18)                         | 7.912,4     | 7.921,0     | 7.877       | 10.641       | 0,1              | 0,6           | 44,0            |
| 20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)  | 10.907,2    | 10.614,1    | 10.717      | 14.334       | -2,7             | -1,0          | -102,9          |
| 21. PREVZEM IZ TUJINE (b)                   | 6.157,1     | 5.265,0     | /           | /            | -14,5            | --            | --              |
| A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)               | 17.064,4    | 15.879,1    | /           | /            | -6,9             | --            | --              |
| 1. KIDRIČEVO (c)                            | 465,1       | 806,3       | 834         | 1.153        | 73,4             | -3,3          | -27,7           |
| 2. RUŠE                                     | 63,4        | 63,3        | 67          | 87           | -0,2             | -5,6          | -3,7            |
| 3. ŠTORE                                    | 111,4       | 131,6       | 112         | 148          | 18,2             | 17,5          | 19,6            |
| 4. RAVNE (c)                                | 109,0       | 121,3       | 92          | 116          | 11,3             | 31,9          | 29,3            |
| 5. JESENICE (c)                             | 296,2       | 311,1       | 267         | 338          | 5,0              | 16,5          | 44,1            |
| 6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)         | 1.045,0     | 1.433,7     | 1.372       | 1.842        | 37,2             | 4,5           | 61,7            |
| 7. ELEKTRO CELJE                            | 1.403,0     | 1.424,0     | 1.420       | 1.931        | 1,5              | 0,3           | 4,0             |
| 8. ELEKTRO GORENJSKA                        | 676,3       | 688,7       | 677         | 915          | 1,8              | 1,7           | 11,7            |
| 9. ELEKTRO LJUBLJANA                        | 2.973,0     | 2.943,4     | 3.026       | 4.054        | -1,0             | -2,7          | -82,6           |
| 10. ELEKTRO MARIBOR                         | 1.531,4     | 1.522,2     | 1.544       | 2.100        | -0,6             | -1,4          | -21,8           |
| 11. ELEKTRO PRIMORSKA                       | 1.116,6     | 1.207,2     | 1.167       | 1.566        | 8,1              | 3,4           | 40,2            |
| 12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11) | 7.700,3     | 7.785,5     | 7.834       | 10.566       | 1,1              | -0,6          | -48,5           |
| 13. ČHE Avče (črpanje)                      | 147,6       | 193,0       | 356         | 460          | 30,7             | -45,8         | -163,0          |
| 14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)   | 8.893,0     | 9.412,2     | 9.562       | 12.868       | 5,8              | -1,6          | -149,8          |
| 15. ODDAJA V TUJINO (b)                     | 7.922,9     | 6.249,8     | /           | /            | -21,1            | --            | --              |
| B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)             | 16.815,9    | 15.662,0    | /           | /            | -6,9             | --            | --              |
| C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)                  | 248,5       | 217,1       | 189         | 257          | -12,6            | 14,9          | 28,1            |

Oddaja v PO po skupinah

|                                 |         |         |       |       |      |      |        |
|---------------------------------|---------|---------|-------|-------|------|------|--------|
| HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) | 5.854,7 | 5.723,0 | 5.760 | 7.632 | -2,2 | -0,6 | -37,0  |
| GEN (SEL, TEB, 50% NEK)         | 2.487,5 | 2.385,0 | 2.497 | 3.363 | -4,1 | -4,5 | -112,0 |

OPOMBE:

(a) ... obratovalni podatek, TE ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu (blok 1 zaustavljen v marcu 2010)

(b) ... upoštevane so izračunane mejne virtualne merilne točke

(c) ... na lokaciji je proizvodnja OVE in SPTE

(d) ... upoštevane so slovenske izgube na mejnih daljnovodih

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

## POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC SEPTEMBER 2011

|                                           | POGODBE      |              | POGODBE 2011   |
|-------------------------------------------|--------------|--------------|----------------|
|                                           | 2010<br>GWh  | 2011<br>GWh  | POG. 2010<br>% |
| 1. ITALIJA                                | 230,0        | 323,6        | 40,7           |
| 2. AVSTRIJA                               | 266,5        | 40,4         | -84,8          |
| 3. IZVOZ HEP (50% NEK)                    | 237,5        | 240,7        | 1,3            |
| 4. OSTALI IZVOZ <sup>(a)</sup>            | 151,2        | 192,3        | 27,2           |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 388,7        | 432,9        | 11,4           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>885,2</b> | <b>797,0</b> | <b>-10,0</b>   |
| 1. ITALIJA                                | 0,2          | 6,1          | 3.958,0        |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 2,9          | 0,0          | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 378,2        | 482,7        | 27,6           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 381,1        | 482,7        | 26,6           |
| 5. HRVAŠKA                                | 234,8        | 192,0        | -18,2          |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>616,0</b> | <b>680,7</b> | <b>10,5</b>    |

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

## POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - SEPTEMBER 2011

|                                           | POGODBE        |                | POGODBE 2011   |
|-------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                           | 2010<br>GWh    | 2011<br>GWh    | POG. 2010<br>% |
| 1. ITALIJA                                | 2.036,3        | 2.956,5        | 45,2           |
| 2. AVSTRIJA                               | 2.284,1        | 2.056,7        | -10,0          |
| 3. IZVOZ HEP (50% NEK)                    | 2.237,0        | 2.227,3        | -0,4           |
| 4. OSTALI IZVOZ <sup>(a)</sup>            | 1.063,3        | 1.548,2        | 45,6           |
| 5. HRVAŠKA <sup>(3+4)</sup>               | 3.300,3        | 3.775,5        | 14,4           |
| <b>A. SKUPAJ IZVOZ <sup>(1+2+5)</sup></b> | <b>7.620,7</b> | <b>8.788,7</b> | <b>15,3</b>    |
| 1. ITALIJA                                | 10,3           | 16,0           | 56,0           |
| 2. UVOZ (HE GOLICA) <sup>(b)</sup>        | 8,9            | 0,0            | --             |
| 3. OSTALI UVOZ                            | 3.382,2        | 4.107,2        | 21,4           |
| 4. AVSTRIJA <sup>(2+3)</sup>              | 3.391,2        | 4.107,2        | 21,1           |
| 5. HRVAŠKA                                | 2.440,3        | 3.667,5        | 50,3           |
| <b>B. SKUPAJ UVOZ <sup>(1+4+5)</sup></b>  | <b>5.841,7</b> | <b>7.790,8</b> | <b>33,4</b>    |

OPOMBA: Na zadnjem decimalnem mestu izvedenih podatkov lahko pride do napake zaokroževanja

OPOMBE:

<sup>(a)</sup> ... izvoz na Hrvaško brez upoštevanja izvoza HEP (50% NEK)

<sup>(b)</sup> ... uvoz iz Avstrije brez upoštevanja uvoza iz HE Golica