

Mesečno

2^{let} **ELES**

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

1. junij - 30. junij

VI

2011

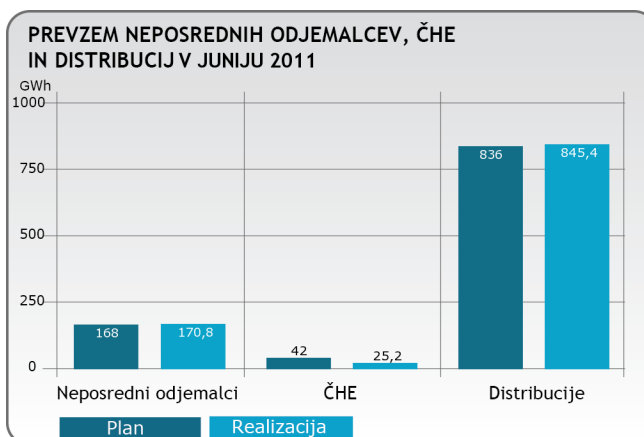
JUNIJ

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JUNIJ 2011

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

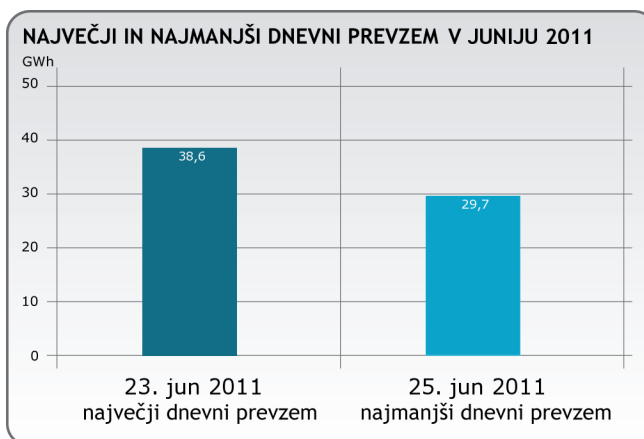
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu juniju 2011 za 0,4 % ali 4,5 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 1,7 % več električne energije (2,8 GWh), ČHE Avče za 39,9 % manj (16,8 GWh) in distribucijska podjetja pa za 1,1 % ali 9,4 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



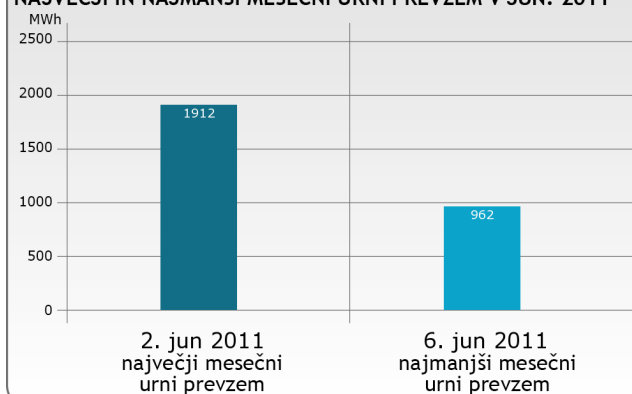
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 23.6.2011 v višini 38.565 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 13. uri v višini 1.819 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v soboto 25.6.2011 v višini 29.651 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 3. uri v višini 1.092 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v četrtek 2.6.2011 v 14. uri v višini 1.912 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 6.6.2011 v 3. uri v višini 962 MWh.

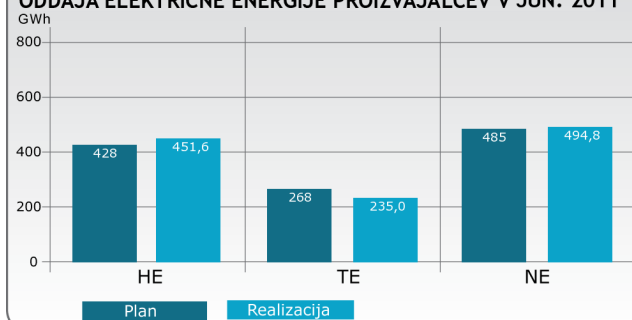
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V JUN. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu juniju za 0,6 % ali 6,6 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 23,6 GWh ali 5,5 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 33,0 GWh ali 12,3 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 9,8 GWh ali 2,0 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

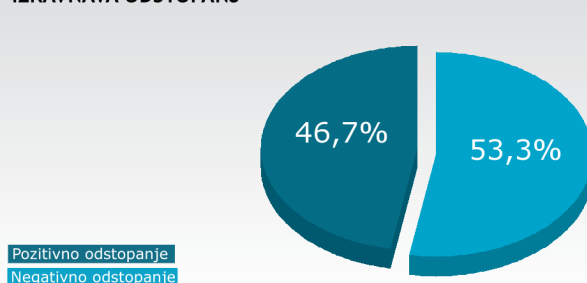
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V JUN. 2011



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 naturalnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu juniju 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 12.979,9 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 14.792,5 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

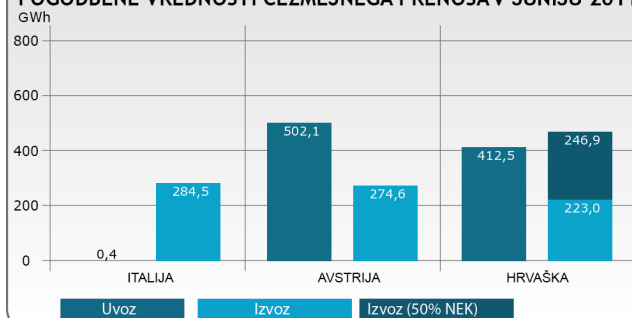


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

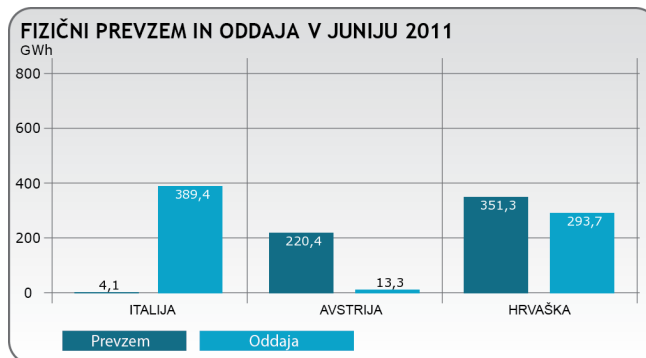
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu juniju 2011 je bil uvoz v višini 915,0 GWh izvoz pa 1.029,0 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V JUNIJU 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu juniju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 575,8 GWh oddaja pa 696,4 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-06-11 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača II ob 14:34 do 14:36 in ob 14:53 do 14:57 zaradi nevihte.
 02-06-11 Izpad DV 110 kV Beričevo-Kleče ob 07:31 do 07:34 (neznan vzrok).
 02-06-11 Izpad DV 110 kV Beričevo Grosuplje II ob 18:00 do 18:03 zaradi nevihte.
 04-06-11 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača II ob 20:27 do 20:30, ob 20:31 do 20:33, ob 20:40 do 20:43, ob 20:44 do 20:47, ob 20:59 do 21:01 zaradi nevihte.
 05-06-11 Izpad DV 400 kV Divača-Redipuglia ob 00:03 do 00:09 zaradi nevihte.
 05-06-11 Izpad DV 110 kV Šoštanj-Podlog II ob 14:20 do 14:28 zaradi nevihte
 07-06-11 Izpad DV 110 kV Hudo-(Gotna vas II)-Črnomelj in DV 110 kV Metlika-Črnomelj ob 17:31 do 17:36 zaradi nevihte. V tem času je bil moten konzum iz RTP Črnomelj.
 07-06-11 Izpad DV 2x 110 kV Krško-Hudo I in II ob 20:32 do 20:37 zaradi nevihte.
 07-06-11 Izpad TR gr. 2 220/110 kV v RTP Cirkovce ob 20:52 do 20:59 kot posledica uspešnega APV na DV 220 kV Cirkovce-Podlog.
 09-06-11 Izpad DV 2x 110 kV Ajdovščina-Divača I in II ob 10:14 do 10:28 po distančni zaščiti zaradi udara strele. Moten konzum S Primorske od 10:14 do 10:34.
 09-06-11 Izpad SK v RTP Divača od 10:14 do 12:19.

09-06-11 Izpad DV 110 kV Divača-Koper II v RTP Divača ob 10:53 do 10:54 ter DV 220 kV Divača-Pehlin ob 12:59 do 13:01 zaradi nevihte.

14-06-11 Izpad DV 110 kV Beričevo-Grosuplje II ob 19:03 do 19:08 (neznan vzrok).

24-06-11 Izpad DV 110 kV Trbovlje-Radeče ob 00:07 do 00:11 ter DV 110 kV Trbovlje-Brestanica ob 00:07 do 00:08 zaradi nevihte.

Proizvodnja

Termoelektrarne:

05-06-22 TEŠ omejitev moči bloka 4 za 40 MW od 11:40 do 15:50 zaradi okvare na podvodnem iznašalcu žlindre.

14-06-11 TE TOL izpad G3 ob 06:04 do 06:42 ter ob 07:34 do 08:31 (neznan vzrok).

16-06-11 TEŠ zaustavitev bloka 4 ob 13:36 zaradi zamažitve lijaka nad dogorevalno rešetko kotla. Težava je bila odpravljena ob 21:57. Sinhronizacija bloka 17.06. ob 01:10.

19-06-11 TE-TOL izpad TA 3 ob 18:16 do 18:46 (neznan vzrok).

Hidroelektrarne:

01-06-11 Izpad ČHE Avče ob 14:54 do 15:00 zaradi izpada DV 110 kV Sežana-Divača II.

09-06-11 Izpad ČHE Avče od 10:14 do 10:39 in gen. 1 HE Doblar 2 ob 10:14 do 10:40 zaradi izpada DV 2 x 110 kV Ajdovščina-Divača I in II.

Omejitve porabe:

V juniju 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 1.356 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 368 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 744 GWh in uvoz v višini 243 GWh.

Največji dnevni prevzem v maju 2011 je znašal 37.876 MWh, v juniju 2011 pa 38.565 MWh. V juliju 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 39.500 MWh. Hidrološke razmere so bile v juniju 2011 nad dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 451,6 GWh ali 5,5 % nad 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 JUNIJ 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	26,4	28,5	28	313	7,7	1,6	0,5
2. HESS	19,2	21,2	22	274	10,6	-3,5	-0,8
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	45,6	49,7	50	587	8,9	-0,6	-0,3
4. DEM (DRAVA)	312,7	346,9	304	2.349	10,9	14,1	42,9
5. SENG (SOČA)	54,7	55,0	74	757	0,5	-25,7	-19,0
6. HE (3+4+5)	413,1	451,6	428	3.693	9,3	5,5	23,6
7. NE KRŠKO (100%)	494,4	494,8	485	5.900	0,1	2,0	9,8
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	14,9	30,8	27	429	106,9	14,1	3,8
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	124,1	137,2	168	1.661	10,6	-18,3	-30,8
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	170,3	-5,1	0	1.582	-103,0	--	-5,1
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	309,3	163,0	195	3.672	-47,3	-16,4	-32,0
12. TRBOVLJE 4	0,0	61,3	52	580	163.251,3	18,0	9,3
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	0,0	61,3	52	580	163.251,3	18,0	9,3
15. TE-TO LJUBLJANA	10,8	10,9	11	389	1,0	-0,5	-0,1
16. TE BRESTANICA	0,2	-0,2	10	100	-229,1	-101,9	-10,2
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	6,2	6,1	/	0	-1,8	--	--
18. T E (11+14+15+16)	320,3	235,0	268	4.741	-26,6	-12,3	-33,0
19. TE + NEK (7+18)	814,6	729,9	753	10.641	-10,4	-3,1	-23,1
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.233,9	1.187,6	1.181	14.334	-3,8	0,6	6,6
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	660,2	576,2	/	0	-12,7	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.894,1	1.763,7	/	/	-6,9	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	51,3	97,8	103	1.153	90,6	-5,0	-5,2
2. RUŠE	9,1	7,0	9	87	-22,9	-22,0	-2,0
3. ŠTORE	13,0	16,1	13	148	23,4	23,8	3,1
4. RAVNE (c)	13,4	14,7	13	116	10,0	13,0	1,7
5. JESENICE (c)	32,3	35,2	30	338	9,1	17,3	5,2
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	119,1	170,8	168	1.842	43,5	1,7	2,8
7. ELEKTRO CELJE	152,1	152,9	153	1.931	0,5	-0,1	-0,1
8. ELEKTRO GORENJSKA	69,0	70,1	69	915	1,7	1,6	1,1
9. ELEKTRO LJUBLJANA	321,6	326,3	326	4.054	1,5	0,1	0,3
10. ELEKTRO MARIBOR	163,5	163,3	167	2.100	-0,2	-2,2	-3,7
11. ELEKTRO PRIMORSKA	116,3	132,8	121	1.566	14,2	9,8	11,8
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	822,5	845,4	836	10.566	2,8	1,1	9,4
13. ČHE Avče (črpanje)	28,1	25,2	42	460	-10,2	-39,9	-16,8
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	969,7	1.041,5	1.046	12.868	7,4	-0,4	-4,5
15. ODDAJA V TUJINO (b)	895,2	696,3	/	0	-22,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.864,9	1.737,8	/	/	-6,8	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	29,2	25,9	22	257	-11,2	17,9	3,9

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	695,9	647,4	647	7.632	-7,0	0,1	0,4
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	273,8	275,7	281	3.363	0,7	-1,7	-4,8

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 - JUNIJ 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	171,6	143,5	154	313	-16,4	-6,8	-10,5
2. HESS	153,6	111,9	148	274	-27,1	-24,4	-36,1
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	325,3	255,4	302	587	-21,5	-15,4	-46,6
4. DEM (DRAVA)	1.288,8	1.252,2	1.175	2.349	-2,8	6,6	77,2
5. SENG (SOČA)	304,8	294,9	389	757	-3,2	-24,2	-94,1
6. HE (3+4+5)	1.918,9	1.802,5	1.866	3.693	-6,1	-3,4	-63,5
7. NE KRŠKO (100%)	2.998,5	2.885,5	2.939	5.900	-3,8	-1,8	-53,5
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	183,3	259,6	213	429	41,6	21,9	46,6
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	746,8	788,7	887	1.661	5,6	-11,1	-98,3
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.027,5	795,7	793	1.582	-22,6	0,3	2,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	1.957,6	1.844,0	1.893	3.672	-5,8	-2,6	-49,0
12. TRBOVLJE 4	201,7	360,1	331	580	78,5	8,8	29,1
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	201,7	360,1	331	580	78,5	8,8	29,1
15. TE-TO LJUBLJANA	219,1	218,2	220	389	-0,4	-0,8	-1,8
16. TE BRESTANICA	-0,3	-0,6	42	100	104,0	-101,5	-42,6
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	58,0	53,0	/	/	-8,6	--	--
18. T E (11+14+15+16)	2.378,1	2.421,7	2.486	4.741	1,8	-2,6	-64,3
19. TE + NEK (7+18)	5.376,6	5.307,2	5.425	10.641	-1,3	-2,2	-117,8
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	7.353,5	7.162,8	7.291	14.334	-2,6	-1,8	-128,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	4.616,0	3.693,8	/	/	-20,0	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	11.969,5	10.856,6	/	/	-9,3	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	308,9	502,2	514	1.153	62,6	-2,3	-11,8
2. RUŠE	35,2	41,9	38	87	18,9	10,1	3,9
3. ŠTORE	77,3	90,8	76	148	17,4	19,5	14,8
4. RAVNE (c)	74,4	85,3	58	116	14,7	47,1	27,3
5. JESENICE (c)	193,0	211,8	176	338	9,8	20,3	35,8
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	688,7	932,0	862	1.842	35,3	8,1	70,0
7. ELEKTRO CELJE	951,2	962,2	964	1.931	1,2	-0,2	-1,8
8. ELEKTRO GORENJSKA	463,4	465,6	463	915	0,5	0,6	2,6
9. ELEKTRO LJUBLJANA	2.008,6	1.999,2	2.046	4.054	-0,5	-2,3	-46,8
10. ELEKTRO MARIBOR	1.033,5	1.038,3	1.038	2.100	0,5	0,0	0,3
11. ELEKTRO PRIMORSKA	737,4	799,2	773	1.566	8,4	3,4	26,2
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	5.194,0	5.264,7	5.284	10.566	1,4	-0,4	-19,3
13. ČHE Avče (črpanje)	80,9	152,6	230	460	88,8	-33,6	-77,4
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	5.963,6	6.349,3	6.376	12.868	6,5	-0,4	-26,7
15. ODDAJA V TUJINO (b)	5.831,7	4.359,2	/	/	-25,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	11.795,3	10.708,5	/	/	-9,2	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	174,2	148,1	129	257	-15,0	14,8	19,1

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	3.906,6	3.863,2	3.936	7.632	-1,1	-1,9	-72,8
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.670,6	1.585,6	1.666	3.363	-5,1	-4,8	-79,9

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC JUNIJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	211,8	284,5	34,3
2. AVSTRIJA	299,8	274,6	-8,4
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	247,0	246,9	-0,0
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	128,1	223,0	74,1
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	375,0	469,9	25,3
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	886,7	1.029,0	16,1
1. ITALIJA	3,7	0,4	-89,3
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,8	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	396,4	502,1	26,7
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	397,2	502,1	26,4
5. HRVAŠKA	252,6	412,5	63,3
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	653,5	915,0	40,0

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - JUNIJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	1.490,9	1.990,6	33,5
2. AVSTRIJA	1.674,6	1.780,7	6,3
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	1.497,9	1.485,3	-0,8
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	456,8	892,3	95,3
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	1.954,7	2.377,5	21,6
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	5.120,2	6.148,8	20,1
1. ITALIJA	4,9	3,0	-38,3
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	4,1	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	1.981,8	2.537,6	28,0
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	1.985,9	2.537,6	27,8
5. HRVAŠKA	1.905,0	2.935,5	54,1
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	3.895,8	5.476,1	40,6

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

OPOMBE:

^(a) ... izvoz na Hrvaško brez upoštevanja izvoza HEP (50% NEK)^(b) ... uvoz iz Avstrije brez upoštevanja uvoza iz HE Golica