

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

20 let ELES

1. maj - 31. maj

V

2011

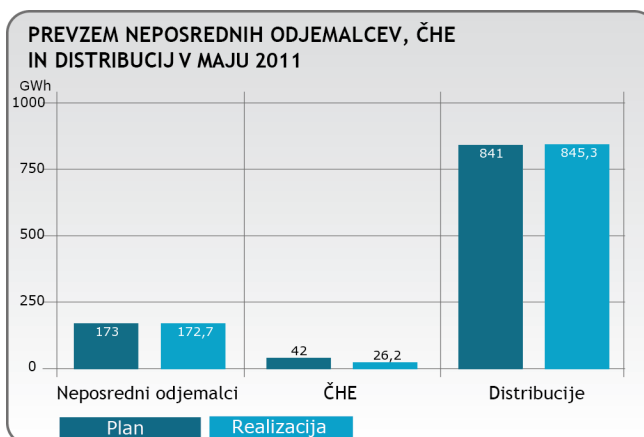
MAJ

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAJ 2011

Realizacija oddane električne energije v prenosno omrežje (PO) in prevzete iz PO v mesecu maju 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:

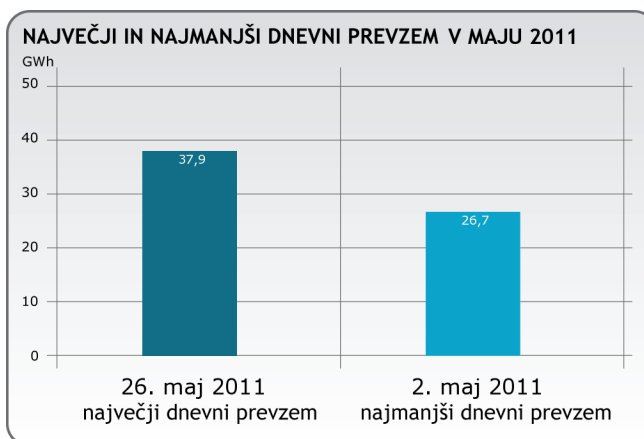
Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu maju 2011 za 1,1 % ali 11,8 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 0,2 % manj električne energije (0,3 GWh), ČHE Avče za 37,7 % manj (15,8 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,5 % ali 4,3 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

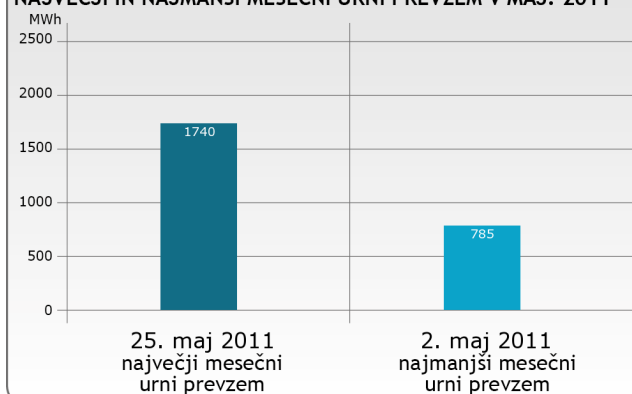
3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 26.5.2011 v višini 37.876 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 9. uri v višini 1.739 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v ponedeljek 2.5.2011 v višini 26.686 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 5. uri v višini 785 MWh.

Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 25.5.2011 v 13. uri v višini 1.740 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 2.5.2011 v 5. uri v višini 785 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 26.1.2011 v 18. uri v višini 1.962 MWh, najmanjši urni prevzem pa v nedeljo 15.1.2011 v 5. uri v višini 982 MWh.

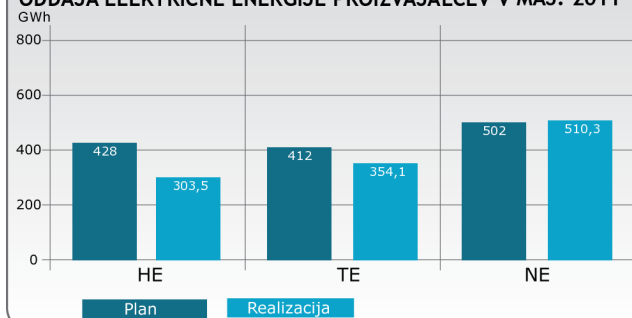
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V MAJ. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu maju za 12,5 % ali 167,5 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 124,5 GWh ali 29,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 57,9 GWh ali 14,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 8,3 GWh ali 1,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

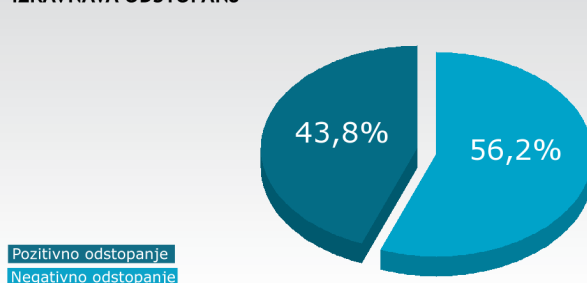
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V MAJ. 2011



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 naravnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu maju 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 11.618,4 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 14.892,8 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

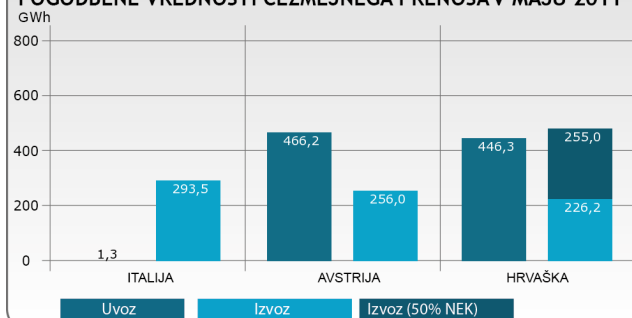


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

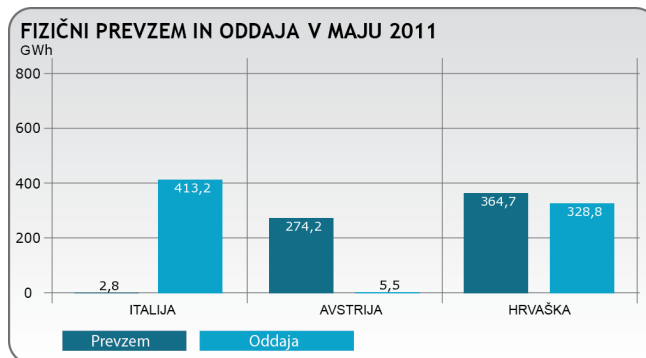
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu maju 2011 je bil uvoz v višini 913,8 GWh izvoz pa 1.030,6 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V MAJU 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu maju 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 641,7 GWh oddaja pa 747,5 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

03-05-11 Izpad DV 110 kV Vrhnika-Logatec ob 00:50 do 01:42 zaradi delovanja distančne zaščite v fazi L2 (neznani vzrok). Izklop pa je trajal do 01:42 zaradi okvare na modemu v RTP Vrhnika.

06-05-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Logatec I v RTP Kleče ob 14:56 do 15:32 zaradi delovanja distančne zaščite (neznani vzrok).

08-05-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 16:50 do 16:51 zaradi nevihte.

21-05-11 Izpad DV 110 kV Okroglo-Zlato polje ob 16:39 do 16:44 zaradi nevihte.

22-05-11 Izpad SK v RTP Divača ob 10:30 do 12:39 (neznani vzrok).

23-05-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Škofja Loka ob 18:07 do 18:10 in DV 110 kV Kleče-Okroglo I ob 18:07 do 18:13 po distančni zaščiti, zaradi nevihte.

24-05-11 Izpad DV 220 kV Obersielach-Podlog v RTP Podlog ob 21:16 do 21:23 (neznani vzrok).

24-05-11 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 22:57 do 22:59 zaradi nevihte. V tem času je bil moten konzum RTP Lenart.

24-05-11 Izpad DV 110 kV Beričevo-Kleče ob 22:59 do 23:01 zaradi nevihte.

28-05-11 Izpad DV 110 kV Koper-Buje ob 01:14 do 01:17 zaradi nevihte.

Izklopi:

16-05-11 Urgentni izklop DV 110 kV Vrhnika-Logatec ob 10:43 do 13:50 in DV 110 kV Kleče-Vrhnika ob 13:52 do 15:24 zaradi okvare daljinskega vodenja.

25-05-11 Nujni izklop DV 110 kV Beričevo Kleče ob 09:37 do 10:18 zaradi popravila pretrganega faznega vodnika.

29-05-11 Izklop TR 441 in TR 442 v RTP Divača ob 14:02 do 19:33 zaradi odpravljanja težav s sistemom oz. programsko opremo za krmiljenje stopenj na regulacijskem stikalu tega PST.

Proizvodnja

Termoelektrarne:

09-05-11 TE TOL izpad G3 ob 10:50 do 12:13 (neznani vzrok).

25-05-11 TEŠ izpad PT 51 ob 07:46 do 08:08 zaradi temperature dimnih plinov ter ob 08:10 do 08:32 zaradi pulziranja.

31-05-11 TE TOL izpad TA 3 ob 20:00 do 01.06.2011 do 00:48 (neznani vzrok).

Hidroelektrarne:

08-05-11 Izpad ČHE Avče ob 16:50 do 17:00 zaradi izpada DV 110 kV Avče-Gorica II.

17-05-11 Izpad agr. 1 HE Blanca ob 10:07 do 10:11 zaradi nenadne zamažitve vstopnih rešetk.

17-05-11 Izpad agr. 1 HE Doblar 1 ob 19:23 do 20:09 zaradi previsoke temperature nosilnega ležaja.

Omejitve porabe:

V maju 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 1.311 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 428 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 753 GWh in uvoz v višini 129 GWh.

Največji dnevni prevzem v aprilu 2011 je znašal 37.284 MWh, v maju 2011 pa 37.876 MWh. V juniju 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 36.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v maju 2011 pod dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 303,5 GWh ali 29,1 % 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 MAJ 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	35,4	19,1	32	313	-46,0	-40,3	-12,9
2. HESS	28,3	13,2	25	274	-53,4	-47,2	-11,8
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	63,7	32,3	57	587	-49,3	-43,3	-24,7
4. DEM (DRAVA)	294,4	227,2	291	2.349	-22,8	-21,9	-63,8
5. SENG (SOČA)	89,8	44,0	80	757	-51,0	-45,0	-36,0
6. HE (3+4+5)	448,0	303,5	428	3.693	-32,3	-29,1	-124,5
7. NE KRŠKO (100%)	515,4	510,3	502	5.900	-1,0	1,6	8,3
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	7,6	44,1	33	429	478,6	33,5	11,1
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	140,5	113,0	149	1.661	-19,6	-24,1	-36,0
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	151,2	115,2	150	1.582	-23,8	-23,2	-34,8
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	299,3	272,3	332	3.672	-9,0	-18,0	-59,7
12. TRBOVLJE 4	0,0	59,5	56	580	--	6,3	3,5
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	0,0	59,5	56	580	--	6,3	3,5
15. TE-TO LJUBLJANA	21,8	22,3	22	389	2,0	1,1	0,3
16. TE BRESTANICA	-0,2	-0,0	2	100	-95,9	-100,4	-2,0
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	7,4	6,6	/	0	-10,3	--	--
18. T E (11+14+15+16)	321,0	354,1	412	4.741	10,3	-14,1	-57,9
19. TE + NEK (7+18)	836,4	864,4	914	10.641	3,3	-5,4	-49,6
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.291,8	1.174,5	1.342	14.334	-9,1	-12,5	-167,5
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	700,9	642,0	/	0	-8,4	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.992,7	1.816,5	/	/	-8,8	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	53,0	98,6	107	1.153	86,0	-7,9	-8,4
2. RUŠE	9,6	7,3	10	87	-23,8	-27,0	-2,7
3. ŠTORE	13,1	15,4	13	148	17,4	18,3	2,4
4. RAVNE (c)	12,9	15,1	13	116	17,3	16,4	2,1
5. JESENICE (c)	34,2	36,4	30	338	6,2	21,2	6,4
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	122,8	172,7	173	1.842	40,7	-0,2	-0,3
7. ELEKTRO CELJE	151,9	155,9	153	1.931	2,6	1,9	2,9
8. ELEKTRO GORENJSKA	68,3	72,6	68	915	6,3	6,7	4,6
9. ELEKTRO LJUBLJANA	325,6	325,8	331	4.054	0,0	-1,6	-5,2
10. ELEKTRO MARIBOR	163,4	164,0	166	2.100	0,3	-1,2	-2,0
11. ELEKTRO PRIMORSKA	114,9	127,1	123	1.566	10,6	3,3	4,1
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	824,1	845,3	841	10.566	2,6	0,5	4,3
13. ČHE Avče (črpanje)	30,6	26,2	42	460	-14,5	-37,7	-15,8
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	977,6	1.044,2	1.056	12.868	6,8	-1,1	-11,8
15. ODDAJA V TUJINO (b)	985,6	747,4	/	0	-24,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.963,2	1.791,5	/	/	-8,7	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	29,5	25,0	22	257	-15,3	13,4	3,0

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	711,9	616,2	784	7.632	-13,4	-21,4	-167,8
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	292,9	274,2	285	3.363	-6,4	-3,8	-10,8

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 - MAJ 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	145,2	115,0	126	313	-20,8	-8,7	-11,0
2. HESS	134,4	90,7	126	274	-32,5	-28,0	-35,3
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	279,6	205,7	252	587	-26,4	-18,4	-46,3
4. DEM (DRAVA)	976,1	905,3	871	2.349	-7,3	3,9	34,3
5. SENG (SOČA)	250,1	240,0	315	757	-4,1	-23,8	-75,0
6. HE (3+4+5)	1.505,8	1.350,9	1.438	3.693	-10,3	-6,1	-87,1
7. NE KRŠKO (100%)	2.504,1	2.390,6	2.454	5.900	-4,5	-2,6	-63,4
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	168,4	228,8	186	429	35,9	23,0	42,8
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	622,7	651,5	719	1.661	4,6	-9,4	-67,5
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	857,2	800,8	793	1.582	-6,6	1,0	7,8
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	1.648,4	1.681,0	1.698	3.672	2,0	-1,0	-17,0
12. TRBOVLJE 4	201,7	298,8	279	580	48,2	7,1	19,8
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	201,7	298,8	279	580	48,2	7,1	19,8
15. TE-TO LJUBLJANA	208,2	207,3	209	389	-0,4	-0,8	-1,7
16. TE BRESTANICA	-0,5	-0,4	32	100	-7,4	-101,3	-32,4
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	51,8	46,9	/	/	-9,5	--	--
18. T E (11+14+15+16)	2.057,8	2.186,7	2.218	4.741	6,3	-1,4	-31,3
19. TE + NEK (7+18)	4.562,0	4.577,3	4.672	10.641	0,3	-2,0	-94,7
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	6.119,6	5.975,2	6.110	14.334	-2,4	-2,2	-134,8
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	3.955,8	3.117,6	/	/	-21,2	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	10.075,4	9.092,9	/	/	-9,8	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	257,5	404,4	411	1.153	57,0	-1,6	-6,6
2. RUŠE	26,1	34,8	29	87	33,4	20,1	5,8
3. ŠTORE	64,3	74,7	63	148	16,2	18,6	11,7
4. RAVNE (c)	61,0	70,6	45	116	15,8	57,0	25,6
5. JESENICE (c)	160,7	176,6	146	338	9,9	21,0	30,6
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	569,7	761,1	694	1.842	33,6	9,7	67,1
7. ELEKTRO CELJE	799,2	809,3	811	1.931	1,3	-0,2	-1,7
8. ELEKTRO GORENJSKA	394,4	395,5	394	915	0,3	0,4	1,5
9. ELEKTRO LJUBLJANA	1.687,0	1.673,0	1.720	4.054	-0,8	-2,7	-47,0
10. ELEKTRO MARIBOR	869,9	875,1	871	2.100	0,6	0,5	4,1
11. ELEKTRO PRIMORSKA	621,1	666,4	652	1.566	7,3	2,2	14,4
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	4.371,6	4.419,3	4.448	10.566	1,1	-0,6	-28,7
13. ČHE Avče (črpanje)	52,7	127,4	188	460	141,6	-32,2	-60,6
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	4.994,0	5.307,8	5.330	12.868	6,3	-0,4	-22,2
15. ODDAJA V TUJINO (b)	4.936,5	3.662,9	/	/	-25,8	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	9.930,4	8.970,7	/	/	-9,7	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	145,0	122,2	107	257	-15,8	14,2	15,2

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	3.210,7	3.215,7	3.289	7.632	0,2	-2,2	-73,3
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.396,8	1.309,9	1.385	3.363	-6,2	-5,4	-75,1

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 MAJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	207,1	293,5	41,7
2. AVSTRIJA	347,5	256,0	-26,3
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	257,5	255,0	-1,0
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	62,0	226,2	264,8
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	319,5	481,2	50,6
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	874,1	1.030,6	17,9
1. ITALIJA	0,3	1,3	378,5
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,9	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	299,9	466,2	55,5
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	300,8	466,2	55,0
5. HRVAŠKA	283,1	446,3	57,7
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	584,1	913,8	56,4

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - MAJ 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	1.279,1	1.706,1	33,4
2. AVSTRIJA	1.374,8	1.506,1	9,6
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	1.250,9	1.238,3	-1,0
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	328,8	669,3	103,6
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	1.579,7	1.907,6	20,8
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	4.233,6	5.119,8	20,9
1. ITALIJA	1,2	2,6	115,0
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	3,3	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	1.585,4	2.035,5	28,4
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	1.588,7	2.035,5	28,1
5. HRVAŠKA	1.652,3	2.523,0	52,7
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	3.242,3	4.561,2	40,7

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