

Mesečno

2^{let} **ELES**

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

Obratovalni podatki

1. april - 30. april

IV

2011

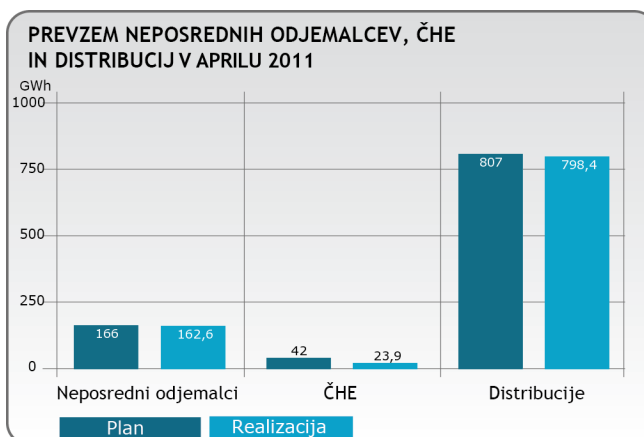
APRIL

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC APRIL 2011

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

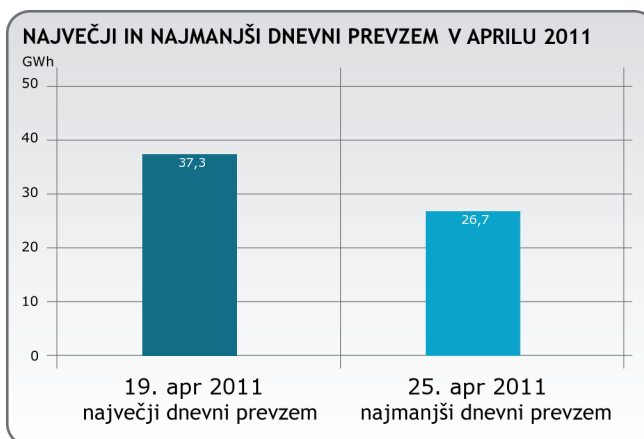
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu aprilu 2011 za 3,0 % ali 30,1 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 2,0 % manj električne energije (3,4 GWh), ČHE Avče za 43,1 % manj (18,1 GWh) in distribucijska podjetja pa za 1,1 % ali 8,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



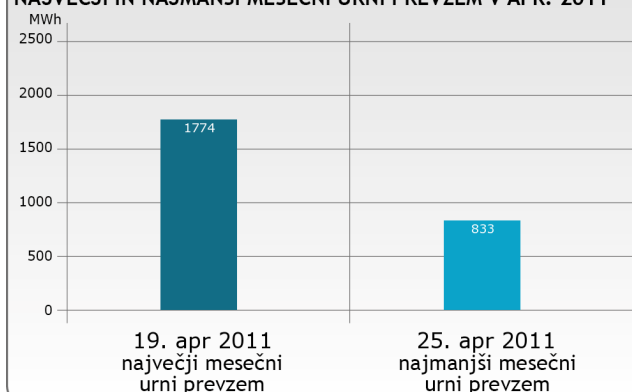
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v torek 19.4.2011 v višini 37.283 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 21. uri v višini 1.774 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v ponedeljek 25.4.2011 v višini 26.720 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 3. uri v višini 833 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v torek 19.4.2011 v 21. uri v višini 1.774 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 25.4.2011 v 3. uri v višini 833 MWh.

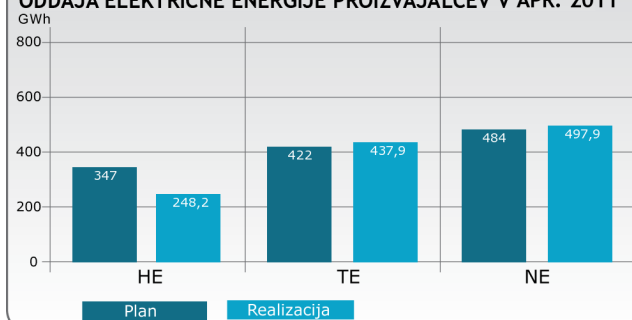
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V APR. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu aprilu za 4,8 % ali 60,3 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 98,8 GWh ali 28,5 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 15,9 GWh ali 3,8 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 13,9 GWh ali 2,9 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

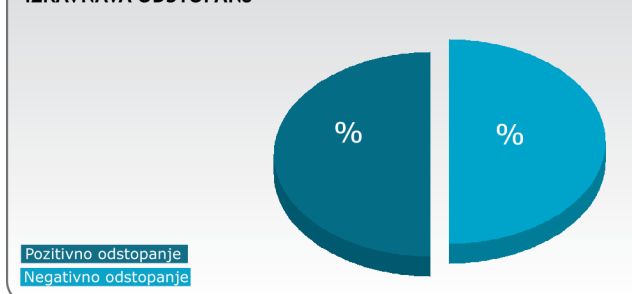
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V APR. 2011



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

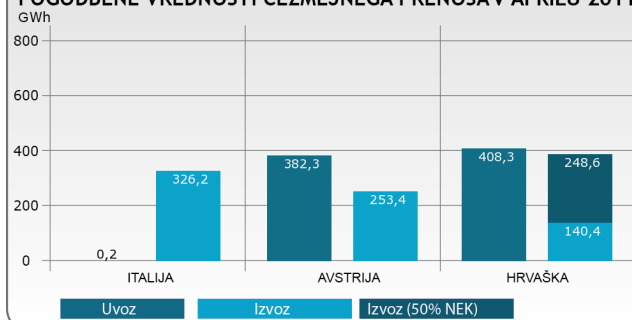


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

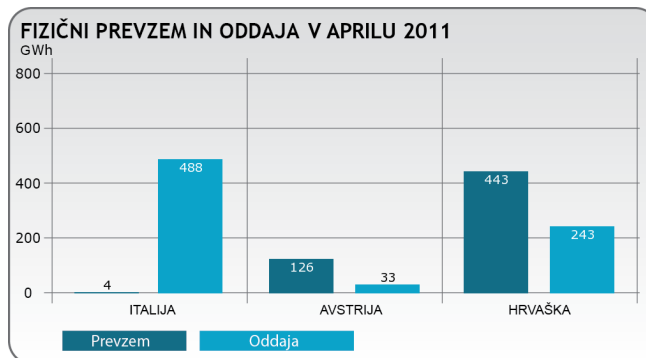
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu aprilu 2011 je bil uvoz v višini 791 GWh izvoz pa 969 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V APRILU 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu aprilu 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 574 GWh oddaja pa 763 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-04-11 Izpad TR 6 od 11:25 do 11:45, TR 7 od 11:25 do 11:43, TR 8+9 od 11:25 do 11:37, TR 10 od 11:25 do 11:35 v RTP Kidričevo zaradi KS na 10 kV zbiralničnem ločilniku (moteno napajanje hale C v Talum-u).

07-04-11 Izpad PST 441 in 442 v RTP Divača ob 08:02 do 10:45, posledično še DV 400 kV Divača-Redipuglia ob 08:02 do 09:23 in DV 220 kV Divača-Padriče ob 08:03 do 10:10 zaradi preobremenitve. Vzrok je bila nedodelana računalniška aplikacija, ki ni preprečila neustreznega možnega vnosa zahteve spremembe odcepa PST.

11-04-11 Izpad DV 110 kV Kleče-(Mavčiče)-Okroglo II ob 06:13 do 06:22 po distančni zaščiti, vzrok neznan.

23-04-11 Izpad DV 110 kV Kleče-Medvode ob 09:24 do 10:51 in DV 110 kV Medvode-(Mavčiče)-Labore ob 09:24 do 12:06 po distančni zaščiti v fazi L2 (vzrok neznan). V tem času je bila motena evakuacija el. energije iz HE Medvode od 09:24 do 10:51 in HE Mavčiče od 09:24 do 12:06.

24-04-11 Izpad DV 110 kV Trbovlje-Brestanica ob 02:35 do 11:35 po distančni zaščiti v fazi L3 (vzrok neznan).

24-04-11 Izpad DV 110 kV Okroglo-Jeklarna I ob 05:46 do 12:07 po distančni zaščiti v fazi L1 in L2 (vzrok neznan). Od 05:46 do 05:56 je bilo moteno napajanje peči DEMAG v Acroni-ju.

Izklopi:

01-04-11 Izklop DV 110 kV Bršljin-Hudo I ob 14:54 do 19:45, zaradi okvare na distančni zaščiti.

06-04-11 Izklop DV 110 kV Bršlin-Hudo I ob 07:50 do 10:55 zaradi popravila distančne zaščite.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

07-04-11 TE TOL izpad agr.1 TE TOL ob 15:08 do 16:22.

08-04-11 TEŠ izpad blok 4 ob 16:54 do 20:15 zaradi previsoke temperature v uparjalniku kotla.

12-04-11 TE TOL izpad agr.1 ob 02:05 do 05:12.

12-04-11 TEŠ izpad PT52 ob 07:48 do 08:11 zaradi izpada prezračevanja.

21-04-11 TE TOL zaradi okvare na kotlu 3 v zaustavitev TA3 ob 18:33 do 21:45 in ob 22:22 do 0:09.

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V aprilu 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 1.329 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 428 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 914 GWh.

Največji dnevni prevzem v marcu 2011 je znašal 42.200 MWh, v aprilu 2011 pa 37.283 MWh. V maju 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 36.000 MWh. Hidrološke razmere so bile v aprilu 2011 pod dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn je znašala

248,2 GWh ali 28,5 % 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 APRIL 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	28,2	19,4	31	313	-31,1	-37,5	-11,6
2. HESS	24,3	14,0	29	274	-42,4	-51,7	-15,0
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	52,5	33,4	60	587	-36,3	-44,3	-26,6
4. DEM (DRAVA)	178,2	171,6	212	2.349	-3,7	-19,1	-40,4
5. SENG (SOČA)	49,0	43,2	75	757	-11,9	-42,4	-31,8
6. HE (3+4+5)	279,7	248,2	347	3.693	-11,3	-28,5	-98,8
7. NE KRŠKO (100%)	499,5	497,9	484	5.900	-0,3	2,9	13,9
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	19,7	36,0	34	429	82,1	5,8	2,0
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	121,3	134,5	133	1.661	10,9	1,1	1,5
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	178,7	184,7	165	1.582	3,4	11,9	19,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	319,7	355,1	332	3.672	11,1	7,0	23,1
12. TRBOVLJE 4	5,0	50,3	55	580	907,5	-8,5	-4,7
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	5,0	50,3	55	580	907,5	-8,5	-4,7
15. TE-TO LJUBLJANA	32,3	32,5	33	389	0,8	-1,4	-0,5
16. TE BREŠTANICA	-0,3	-0,1	2	100	-80,1	-103,3	-2,1
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	9,8	8,8	/	0	-10,6	--	--
18. T E (11+14+15+16)	356,7	437,9	422	4.741	22,8	3,8	15,9
19. TE + NEK (7+18)	856,2	935,8	906	10.641	9,3	3,3	29,8
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.145,6	1.192,7	1.253	14.334	4,1	-4,8	-60,3
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	761,9	574,2	/	0	-24,6	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.907,6	1.766,9	/	/	-7,4	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	51,2	93,3	103	1.153	82,3	-9,4	-9,7
2. RUŠE	6,9	7,0	9	87	1,3	-22,7	-2,0
3. ŠTORE	12,7	13,0	13	148	2,6	0,4	0,0
4. RAVNE (c)	11,6	14,3	12	116	22,5	18,8	2,3
5. JESENICE (c)	31,1	35,1	29	338	12,9	20,9	6,1
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	113,4	162,6	166	1.842	43,3	-2,0	-3,4
7. ELEKTRO CELJE	145,4	147,8	151	1.931	1,7	-2,1	-3,2
8. ELEKTRO GORENJSKA	68,4	67,8	68	915	-0,9	-0,3	-0,2
9. ELEKTRO LJUBLJANA	316,8	305,9	320	4.054	-3,4	-4,4	-14,1
10. ELEKTRO MARIBOR	157,8	155,1	157	2.100	-1,7	-1,2	-1,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	109,4	121,7	111	1.566	11,3	9,7	10,7
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	797,8	798,4	807	10.566	0,1	-1,1	-8,6
13. ČHE Avče (črpanje)	16,3	23,9	42	460	46,6	-43,1	-18,1
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	927,5	984,9	1.015	12.868	6,2	-3,0	-30,1
15. ODDAJA V TUJINO (b)	960,5	763,2	/	0	-20,5	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.888,0	1.748,1	/	/	-7,4	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	27,0	22,8	21	257	-15,5	8,5	1,8

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	576,2	634,2	703	7.632	10,1	-9,8	-68,8
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	277,6	268,3	275	3.363	-3,4	-2,5	-6,7

OPOMBE:

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

(b) ... upoštevane so merilne točke v SLO

(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 - APRIL 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	109,8	95,9	94	313	-12,7	2,0	1,9
2. HESS	106,1	77,5	101	274	-27,0	-23,3	-23,5
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	215,9	173,4	195	587	-19,7	-11,1	-21,6
4. DEM (DRAVA)	681,6	678,1	580	2.349	-0,5	16,9	98,1
5. SENG (SOČA)	160,3	196,0	235	757	22,2	-16,6	-39,0
6. HE (3+4+5)	1.057,8	1.047,5	1.010	3.693	-1,0	3,7	37,5
7. NE KRŠKO (100%)	1.988,7	1.880,4	1.952	5.900	-5,4	-3,7	-71,6
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	160,8	184,7	153	429	14,9	20,7	31,7
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	482,2	538,4	570	1.661	11,7	-5,5	-31,6
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	706,0	685,5	643	1.582	-2,9	6,6	42,5
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	1.349,1	1.408,7	1.366	3.672	4,4	3,1	42,7
12. TRBOVLJE 4	201,7	239,3	223	580	18,6	7,3	16,3
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	201,7	239,3	223	580	18,6	7,3	16,3
15. TE-TO LJUBLJANA	186,4	185,1	187	389	-0,7	-1,0	-1,9
16. TE BRESTANICA	-0,3	-0,4	30	100	52,3	-101,4	-30,4
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	44,4	40,3	/	/	-9,3	--	--
18. T E (11+14+15+16)	1.736,9	1.832,6	1.806	4.741	5,5	1,5	26,6
19. TE + NEK (7+18)	3.725,6	3.713,0	3.758	10.641	-0,3	-1,2	-45,0
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	4.827,8	4.800,7	4.768	14.334	-0,6	0,7	32,7
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	3.239,9	2.467,3	/	/	-23,8	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	8.067,7	7.268,0	/	/	-9,9	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	204,6	305,8	304	1.153	49,5	0,6	1,8
2. RUŠE	16,5	27,5	19	87	66,6	45,0	8,5
3. ŠTORE	51,2	59,3	50	148	15,9	18,6	9,3
4. RAVNE (c)	48,1	55,5	32	116	15,4	73,5	23,5
5. JESENICE (c)	126,5	140,3	116	338	10,9	20,9	24,3
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	446,9	588,4	521	1.842	31,7	12,9	67,4
7. ELEKTRO CELJE	647,3	653,5	658	1.931	1,0	-0,7	-4,5
8. ELEKTRO GORENJSKA	326,1	322,9	326	915	-1,0	-0,9	-3,1
9. ELEKTRO LJUBLJANA	1.361,3	1.347,2	1.389	4.054	-1,0	-3,0	-41,8
10. ELEKTRO MARIBOR	706,5	711,7	705	2.100	0,7	0,9	6,7
11. ELEKTRO PRIMORSKA	506,2	539,3	529	1.566	6,5	2,0	10,3
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	3.547,4	3.574,6	3.607	10.566	0,8	-0,9	-32,4
13. ČHE Avče (črpanje)	22,1	101,2	146	460	357,9	-30,7	-44,8
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	4.016,4	4.264,3	4.274	12.868	6,2	-0,2	-9,7
15. ODDAJA V TUJINO (b)	3.969,0	2.924,3	/	/	-26,3	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	7.985,4	7.188,6	/	/	-10,0	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	89,6	83,4	85	257	-7,0	-1,9	-1,6

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	2.498,8	2.599,5	2.505	7.632	4,0	3,8	94,5
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.103,9	1.035,7	1.100	3.363	-6,2	-5,8	-64,3

OPOMBE:

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

(b) ... upoštevane so merilne točke v SLO

(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 APRIL 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	246,4	326,2	32,4
2. AVSTRIJA	281,6	253,4	-10,0
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	249,4	248,6	-0,3
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	69,0	140,4	103,4
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	318,4	389,0	22,2
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	846,5	968,6	14,4
1. ITALIJA	0,4	0,2	-65,2
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,6	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	315,6	382,3	21,1
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	316,2	382,3	20,9
5. HRVAŠKA	337,6	408,3	20,9
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	654,3	790,8	20,9

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - APRIL 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	1.072,0	1.412,6	31,8
2. AVSTRIJA	1.027,3	1.250,1	21,7
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	993,4	983,3	-1,0
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	266,8	443,1	66,1
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	1.260,2	1.426,4	13,2
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	3.359,5	4.089,2	21,7
1. ITALIJA	1,0	1,4	43,4
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	2,4	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	1.285,6	1.569,3	22,1
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	1.288,0	1.569,3	21,8
5. HRVAŠKA	1.369,2	2.076,7	51,7
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	2.658,1	3.647,4	37,2

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