

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

2^{let} **ELES**

1. avgust - 31. avgust

VIII

2011

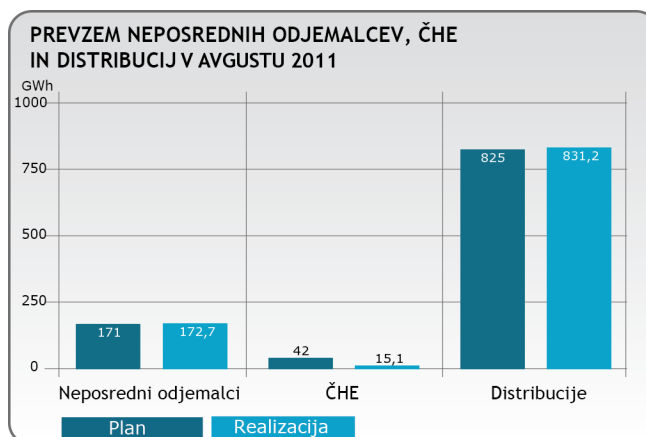
AVGUST

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC AVGUST 2011

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

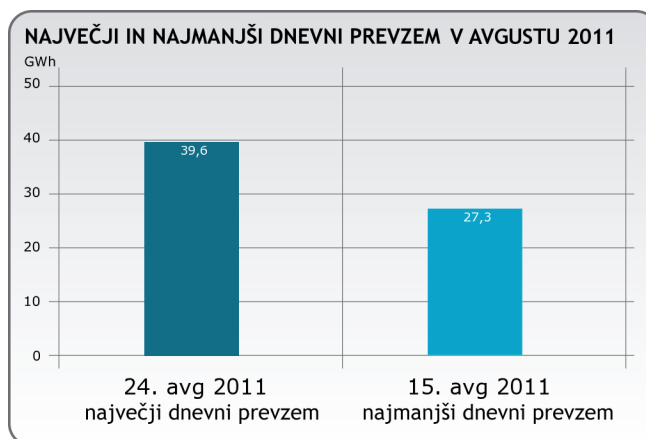
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu avgustu 2011 za 1,8 % ali 19,1 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 1,0 % več električne energije (1,7 GWh), ČHE Avče za 64,1 % manj (26,9 GWh) in distribucijska podjetja za 0,7 % ali 6,2 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



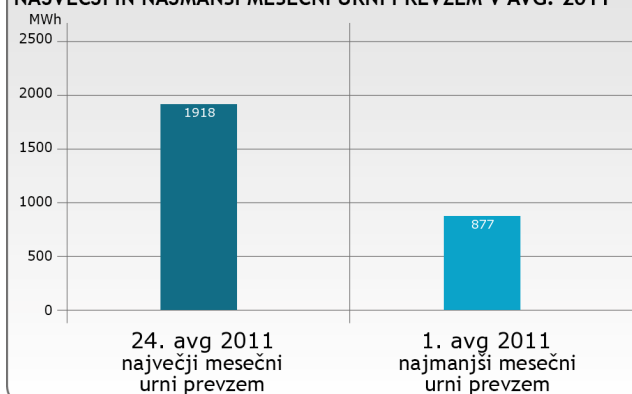
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v sredo 24.8.2011 v višini 39.564 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 13. uri v višini 1.918 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v ponedeljek 15.8.2011 v višini 27.266 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 7. uri v višini 924 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 24.8.2011 v 13. uri v višini 1.918 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 1.8.2011 v 3. uri v višini 877 MWh.

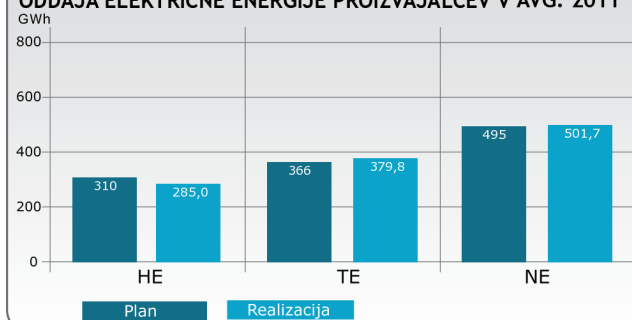
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V AVG. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu avgustu za 0,3 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 25,0 GWh ali 8,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 13,8 GWh ali 3,8 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 6,7 GWh ali 1,4 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

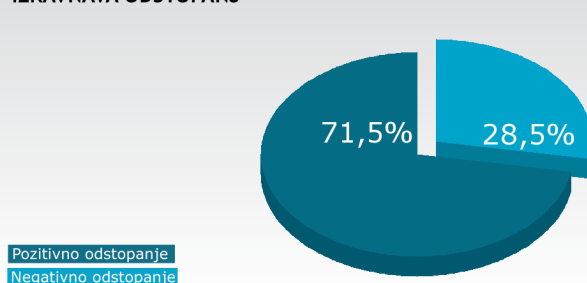
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V AVG. 2011



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 avgustu 2011 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 24.000,7 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 9.588,5 MWh.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

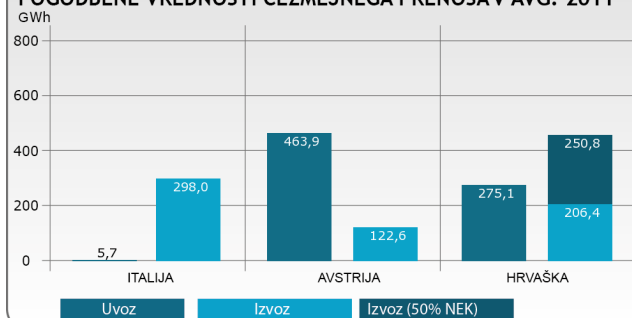


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

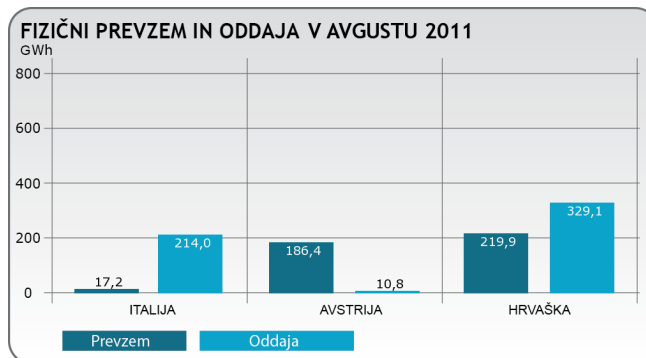
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu avgustu 2011 je bil uvoz v višini 744,8 GWh izvoz pa 877,8 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V AVG. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu avgustu 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 423,6 GWh oddaja pa 554,0 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

04-08-11 Izpad DV 110 kV Ljutomer-Lendava ob 01:12 do 01:13 zaradi nevihte (udar strele).
 04-08-11 Izpad DV 110 kV Cerklje-Kočevje ob 18:35 do 18:36 zaradi nevihte.
 10-08-11 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 22:06 do 22:08 po distančni zaščiti (faza L1). V tem času je bil moten konzum v RTP Lenart.
 12-08-11 Izpad DV 110 kV Cirkovce-Maribor II ob 3:02 do 3:05 in ob 4:47 do 4:53 po distančni zaščiti (faza L3), vzrok izpada ni znan.
 22-08-11 Izpad DV 400 kV Divača-Melina ob 02:13 do 03:46 zaradi prebitja NIT-a v RTP Melina.
 27-08-11 Izpad DV 110 kV Fala-(Karbid)-Pekre J v RTP Fala ob 05:46 do 05:52.

Izklopi:

10-08-11 Izklop DV 110 kV Formin-Nedeljanec ob 10:57 do 10:59 zaradi napake pri stikalnih manipulacijah.
 19-08-11 Izklop DV 110 kV Bršljin-Hudo I ob 13:05 do 18:19 zaradi napake na zaščitnem releju v RP Hudo.
 21-08-11 Izklop DV 110 kV Krško-Hudo II ob 18:44 do 23.08.2011 do 10:21 zaradi okvare na zaščitnem releju v RP Hudo.

22-08-11 Nujni izklop DV 400 kV Divača-Melina ob 09:57 do 14:06 zaradi popravila NIT v RTP Melina.

28-08-11 Nujni izklop DV 400 kV Divača-Redipuglia na zahtevo TERNE ob 12:30 do 18:58 zaradi požara pod DV na italijanski strani.

29-08-11 Nujni izklop DV 110 kV Medvode-Mavčiče ob 08:58 do 10:17 zaradi nizkega tlaka SF6 v DV polju Medvode v HE Mavčiče.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

15-08-11 TEŠ Izpad bloka 5 ob 13:04 do 15:46, zaradi previsokega nivoja v VT nagrevalnikih.

26-08-11 TEŠ Izpad PT 52 ob 20:27 do 21:00 zaradi povečane koncentracije plinov v prostoru.

Hidroelektrarne:

22-08-11 Izpad agregata ČHE Avče v generatorskem režimu ob 09:00 zaradi prevelikih vibracij. Agregat je do nadaljnjega nerazpoložljiv.

Omejitve porabe:

V avgustu 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 1.326 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 296 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 847 GWh in uvoz v višini 182 GWh. Največji dnevni prevzem v avgustu 2011 je znašal 39.564 MWh, v juliju 2011 pa 39.889 MWh. V septembru 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 38.400 MWh.

Hidrološke razmere so bile v avgustu 2011 pod dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 285,0 GWh ali 8,1 % 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 AVGUST 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	24,7	19,6	18	313	-20,7	8,9	1,6
2. HESS	15,8	11,7	14	274	-26,2	-16,4	-2,3
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	40,5	31,3	32	587	-22,8	-2,2	-0,7
4. DEM (DRAVA)	232,3	218,2	223	2.349	-6,0	-2,1	-4,8
5. SENG (SOČA)	50,6	35,5	55	757	-29,8	-35,5	-19,5
6. HE (3+4+5)	323,4	285,0	310	3.693	-11,9	-8,1	-25,0
7. NE KRŠKO (100%)	507,0	501,7	495	5.900	-1,0	1,4	6,7
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	-3,1	28,4	33	429	-1.016,9	-14,0	-4,6
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	130,3	138,1	122	1.661	6,0	13,2	16,1
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	154,2	176,7	157	1.582	14,6	12,5	19,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	281,3	343,1	312	3.672	22,0	10,0	31,1
12. TRBOVLJE 4	46,9	23,2	33	580	-50,6	-29,7	-9,8
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	46,9	23,2	33	580	-50,6	-29,7	-9,8
15. TE-TO LJUBLJANA	10,7	12,0	11	389	11,4	8,7	1,0
16. TE BRESTANICA	-0,2	1,6	10	100	-1.090,0	-84,4	-8,4
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	5,3	4,8	/	0	-9,3	--	--
18. T E (11+14+15+16)	338,8	379,8	366	4.741	12,1	3,8	13,8
19. TE + NEK (7+18)	845,8	881,5	861	10.641	4,2	2,4	20,5
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.174,5	1.171,3	1.171	14.334	-0,3	0,0	0,3
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	285,9	423,4	/	0	48,1	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.460,4	1.594,7	/	/	9,2	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	52,6	102,7	108	1.153	95,2	-4,9	-5,3
2. RUŠE	9,5	7,2	10	87	-24,2	-27,9	-2,8
3. ŠTORE	13,0	14,0	10	148	8,1	40,3	4,0
4. RAVNE (c)	12,5	13,1	12	116	4,7	9,2	1,1
5. JESENICE (c)	36,7	35,6	31	338	-3,0	14,8	4,6
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	124,3	172,7	171	1.842	38,9	1,0	1,7
7. ELEKTRO CELJE	145,7	152,7	148	1.931	4,8	3,2	4,7
8. ELEKTRO GORENJSKA	67,9	73,6	68	915	8,4	8,2	5,6
9. ELEKTRO LJUBLJANA	310,5	311,1	315	4.054	0,2	-1,2	-3,9
10. ELEKTRO MARIBOR	159,4	159,4	164	2.100	-0,0	-2,8	-4,6
11. ELEKTRO PRIMORSKA	113,5	134,4	130	1.566	18,4	3,3	4,4
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	797,1	831,2	825	10.566	4,3	0,7	6,2
13. ČHE Avče (črpanje)	25,0	15,1	42	460	-39,8	-64,1	-26,9
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	946,4	1.018,9	1.038	12.868	7,7	-1,8	-19,1
15. ODDAJA V TUJINO (b)	493,5	553,8	/	0	12,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.440,0	1.572,7	/	/	9,2	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	20,4	22,1	17	257	8,2	29,8	5,1

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	626,9	631,7	637	7.632	0,8	-0,8	-5,3
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	278,0	272,0	276	3.363	-2,2	-1,3	-3,5

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 - AVGUST 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	214,3	182,9	196	313	-14,6	-6,7	-13,1
2. HESS	180,8	137,3	179	274	-24,0	-23,3	-41,7
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	395,0	320,2	375	587	-18,9	-14,6	-54,8
4. DEM (DRAVA)	1.733,0	1.703,9	1.663	2.349	-1,7	2,5	40,9
5. SENG (SOČA)	393,9	368,9	506	757	-6,3	-27,1	-137,1
6. HE (3+4+5)	2.522,0	2.393,1	2.544	3.693	-5,1	-5,9	-150,9
7. NE KRŠKO (100%)	4.004,2	3.889,8	3.929	5.900	-2,9	-1,0	-39,2
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	199,6	311,5	273	429	56,1	14,1	38,5
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	1.015,1	1.049,3	1.177	1.661	3,4	-10,9	-127,7
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.348,6	1.064,7	950	1.582	-21,1	12,1	114,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	2.563,4	2.425,5	2.400	3.672	-5,4	1,1	25,5
12. TRBOVLJE 4	248,7	438,8	397	580	76,4	10,5	41,8
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	248,7	438,8	397	580	76,4	10,5	41,8
15. TE-TO LJUBLJANA	240,7	241,5	242	389	0,3	-0,2	-0,5
16. TE BRESTANICA	-0,4	1,1	62	100	-396,1	-98,3	-60,9
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	68,5	63,1	/	/	-7,8	--	--
18. T E (11+14+15+16)	3.052,4	3.106,8	3.101	4.741	1,8	0,2	5,8
19. TE + NEK (7+18)	7.056,6	6.996,6	7.030	10.641	-0,8	-0,5	-33,4
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	9.647,0	9.452,9	9.574	14.334	-2,0	-1,3	-121,1
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	5.577,5	4.775,7	/	/	-14,4	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	15.224,5	14.228,6	/	/	-6,5	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	413,9	707,2	730	1.153	70,8	-3,1	-22,8
2. RUŠE	54,1	56,3	58	87	4,0	-3,0	-1,7
3. ŠTORE	100,5	115,9	99	148	15,3	17,1	16,9
4. RAVNE (c)	94,9	106,6	78	116	12,4	36,7	28,6
5. JESENICE (c)	261,8	277,1	237	338	5,8	16,9	40,1
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	925,3	1.263,1	1.202	1.842	36,5	5,1	61,1
7. ELEKTRO CELJE	1.250,0	1.266,1	1.266	1.931	1,3	0,0	0,1
8. ELEKTRO GORENJSKA	604,8	611,4	605	915	1,1	1,1	6,4
9. ELEKTRO LJUBLJANA	2.652,6	2.624,3	2.701	4.054	-1,1	-2,8	-76,7
10. ELEKTRO MARIBOR	1.363,5	1.360,1	1.371	2.100	-0,2	-0,8	-10,9
11. ELEKTRO PRIMORSKA	997,9	1.068,5	1.041	1.566	7,1	2,6	27,5
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	6.868,8	6.930,4	6.984	10.566	0,9	-0,8	-53,6
13. ČHE Avče (črpanje)	132,3	193,0	314	460	45,9	-38,5	-121,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	7.926,4	8.386,5	8.500	12.868	5,8	-1,3	-113,5
15. ODDAJA V TUJINO (b)	7.076,2	5.646,0	/	/	-20,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	15.002,6	14.032,5	/	/	-6,5	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	221,9	196,1	168	257	-11,6	16,7	28,1

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	5.119,8	5.074,4	5.145	7.632	-0,9	-1,4	-70,6
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.216,0	2.128,9	2.223	3.363	-3,9	-4,2	-93,6

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 AVGUST 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	77,7	298,0	283,7
2. AVSTRIJA	201,8	122,6	-39,3
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	252,7	250,8	-0,7
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	275,7	206,4	-25,1
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	528,4	457,2	-13,5
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	807,9	877,8	8,7
1. ITALIJA	1,2	5,7	369,2
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	1,2	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	479,5	463,9	-3,2
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	480,7	463,9	-3,5
5. HRVAŠKA	117,4	275,1	134,4
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	599,3	744,8	24,3

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - AVGUST 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	1.806,3	2.633,0	45,8
2. AVSTRIJA	2.017,5	2.016,3	-0,1
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	1.999,5	1.986,6	-0,6
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	912,1	1.355,9	48,6
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	2.911,6	3.342,5	14,8
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	6.735,5	7.991,7	18,7
1. ITALIJA	10,1	9,9	-1,8
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	6,0	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	3.004,0	3.624,5	20,7
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	3.010,0	3.624,5	20,4
5. HRVAŠKA	2.205,5	3.475,6	57,6
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	5.225,7	7.110,1	36,1

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