

Mesečno

20 let **ELES**

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

Obratovalni podatki

1. oktober - 31. oktober

X

2011

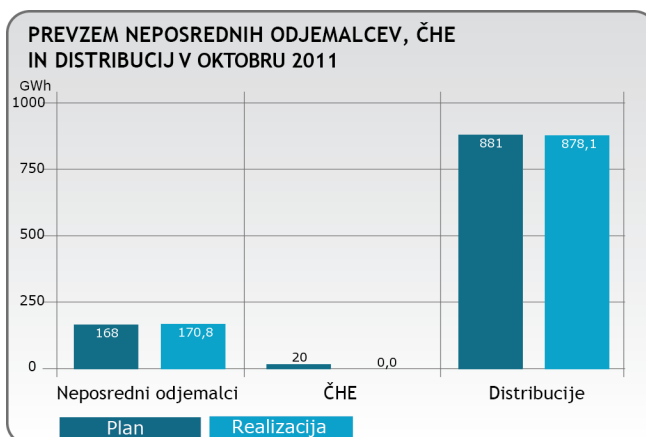
O K T O B E R

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC OKTOBER 2011

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

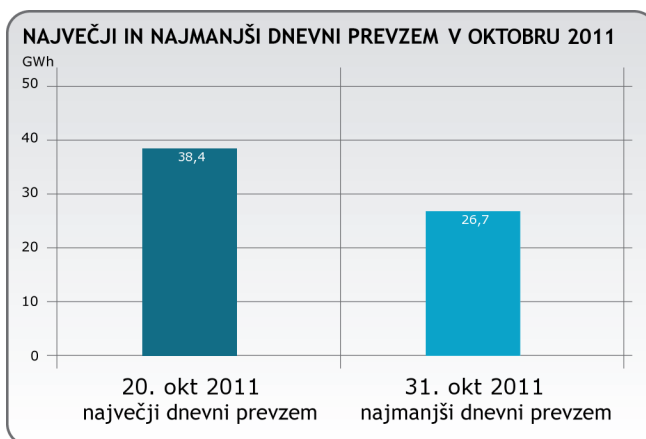
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu oktobru 2011 za 1,9 % ali 20,2 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 1,6 % več električne energije (2,8 GWh) in distribucijska podjetja za 0,3 % ali 2,9 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB. Prevzema iz ČHE zaradi nerazpoložljivosti ni bilo.



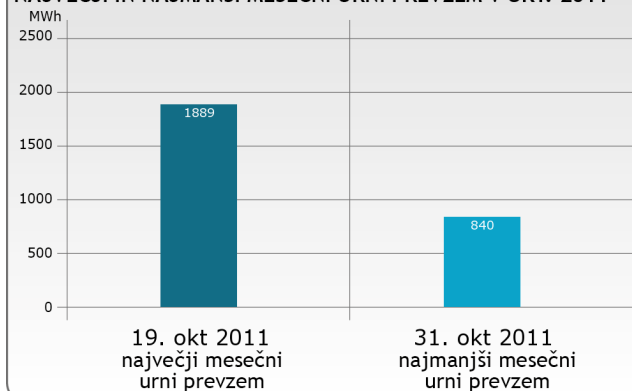
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 20.10.2011 v višini 38.377 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 20. uri v višini 1.842 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v ponedeljek 31.10.2011 v višini 26.735 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 4. uri v višini 840 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 19.10.2011 v 20. uri v višini 1.889 MWh, najmanjši urni prevzem pa v ponedeljek 31.10.2011 v 4. uri v višini 840 MWh.

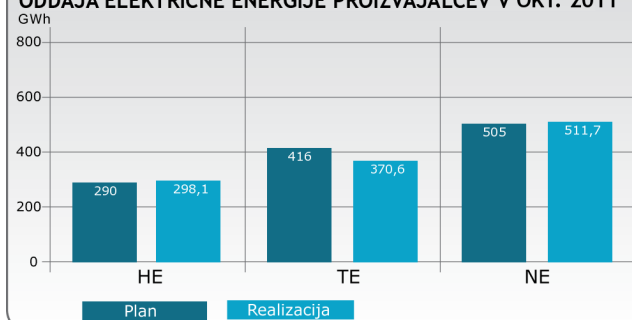
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V OKT. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu oktobru za 1,8 % ali 22,2 GWh večja od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 8,1 GWh ali 2,8 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 45,4 GWh ali 10,9 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 6,7 GWh ali 1,3 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

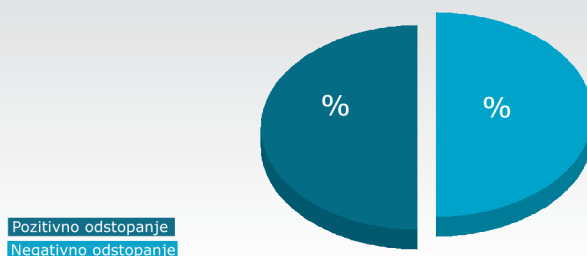
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V OKT. 2011



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

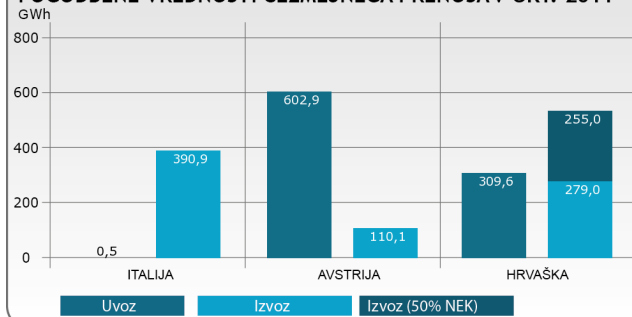


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

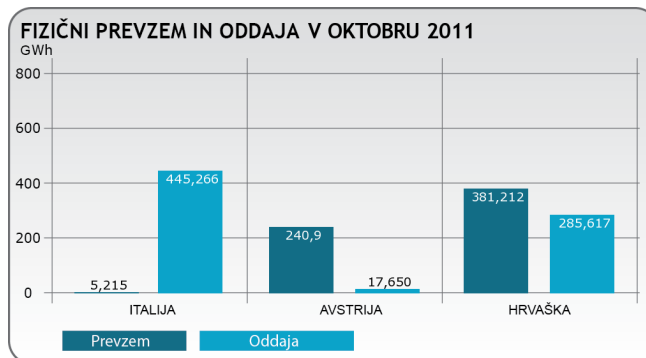
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu oktobru 2011 je bil uvoz v višini 913 GWh izvoz pa 1.035 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V OKT. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu oktobru 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 627 GWh oddaja pa 749 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

07-10-11 Izpad DV 110 kV Hudo-Kočevje od 14:59 do 15:00 zaradi nevihte.

12-10-11 Izpad DV 110 kV Sl. Konjice-Selce ob 11:05 do 13:36 (neznani vzrok).

20-10-11 Izpad DV 110 kV Žiri-Idrija II po distančni zaščiti ob 15:40. DV 110 kV Žiri-Idrija I je enostransko izklopljen v RTP Žiri. Poskus vklopa DV 110 kV Žiri-Idrija II ob 15:43 vendar je prišlo do ponovnega takojšnjega izpada, zato se po cca. 5. min. po prvem izpadu odjem RTP Žiri prenapaja po 20 kV DV s strani El. Ljubljana. Vklon DV 110 kV Žiri-Idrija I ob 15:59.

Izklopi:

05-10-11 Nujni izklop DV 110 kV Gorica-Ajdovščina od 18:04 do 19:18 zaradi odprave napake v 110 kV odvodnem polju Ajdovščina v RTP Gorica.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

08-10-11 TEŠ Izpad bloka 4 ob 17:49 do 18:49 zaradi okvare na vzbujujanju.

11-10-11 TE TOL Izpad TA 3 ob 14:29 do 16:25 (neznani vzrok).

12-10-11 TEŠ Izpad bloka 4 ob 03:15 do 09:08 zaradi okvare na vzbujujanju.

17-10-11 TEŠ Težava z zagonom bloka 5 ob 05:00, po planski zaustavitvi. Zagon bloka 5 ob 21:14.

18-10-11 TEŠ Zaustavitev bloka 4 ob 01:05 do 19.10.2011 do 19:43 zaradi netesnosti na ocevju kotla.

18-10-11 TEŠ Izpad TR SLR bloka 5 ob 11:15. Blok 5 se kljub temu obdrži na LR. Izpad bloka 5 ob 12:09 do 20:19, izpad PT 51 ob 11:31 ter PT 52 ob 11:31 do 12:56. Vzrok za izpad je bil preboj kabla na SLR III.

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V oktobru 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 septembru 2011 je znašal 37.780 MWh, v oktobru 2011 pa 38.377 MWh. V novembru 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 38.800 MWh.

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

je znašala 298,1 GWh ali 2,8 % 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 OKTOBER 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	36,1	24,4	33	313	-32,3	-25,9	-8,6
2. HESS	32,8	18,0	24	274	-45,2	-25,0	-6,0
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	68,9	42,5	57	587	-38,4	-25,5	-14,5
4. DEM (DRAVA)	236,2	218,7	181	2.349	-7,4	20,8	37,7
5. SENG (SOČA)	66,4	37,0	52	757	-44,3	-28,9	-15,0
6. HE (3+4+5)	371,5	298,1	290	3.693	-19,8	2,8	8,1
7. NE KRŠKO (100%)	-6,5	511,7	505	5.900	-7.941,6	1,3	6,7
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	45,2	19,1	40	429	-57,9	-52,3	-20,9
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	150,0	120,3	121	1.661	-19,8	-0,6	-0,7
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	185,1	138,3	167	1.582	-25,3	-17,2	-28,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	380,4	277,7	328	3.672	-27,0	-15,3	-50,3
12. TRBOVLJE 4	74,5	60,5	56	580	-18,8	8,1	4,5
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	74,5	60,5	56	580	-18,8	8,1	4,5
15. TE-TO LJUBLJANA	30,0	28,8	30	389	-3,8	-3,9	-1,2
16. TE BREŠTANICA	0,5	3,6	2	100	674,5	77,5	1,6
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	11,0	8,3	/	0	-24,1	--	--
18. T E (11+14+15+16)	485,4	370,6	416	4.741	-23,6	-10,9	-45,4
19. TE + NEK (7+18)	478,8	882,3	921	10.641	84,3	-4,2	-38,7
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	861,3	1.188,8	1.211	14.334	38,0	-1,8	-22,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	870,4	629,1	/	0	-27,7	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	1.731,8	1.817,9	/	/	5,0	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	53,2	101,7	108	1.153	91,1	-5,9	-6,3
2. RUŠE	9,5	4,8	10	87	-49,8	-52,3	-5,2
3. ŠTORE	14,7	13,7	13	148	-6,9	5,3	0,7
4. RAVNE (c)	14,1	15,4	10	116	8,9	53,9	5,4
5. JESENICE (c)	35,0	35,2	27	338	0,6	30,5	8,2
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	126,6	170,8	168	1.842	34,9	1,6	2,8
7. ELEKTRO CELJE	166,3	163,8	173	1.931	-1,5	-5,3	-9,2
8. ELEKTRO GORENJSKA	77,3	78,1	78	915	1,0	0,1	0,1
9. ELEKTRO LJUBLJANA	344,1	332,6	325	4.054	-3,3	2,4	7,6
10. ELEKTRO MARIBOR	178,8	172,5	178	2.100	-3,5	-3,1	-5,5
11. ELEKTRO PRIMORSKA	122,4	131,0	127	1.566	7,0	3,2	4,0
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	888,9	878,1	881	10.566	-1,2	-0,3	-2,9
13. ČHE Avče (črpanje)	29,1	0,0	20	460	--	--	-20,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.044,6	1.048,8	1.069	12.868	0,4	-1,9	-20,2
15. ODDAJA V TUJINO (b)	659,3	746,0	/	0	13,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	1.703,9	1.794,8	/	/	5,3	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	27,9	22,3	22	257	-20,2	1,2	0,3

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	790,4	611,9	641	7.632	-22,6	-4,5	-29,1
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	33,3	283,8	288	3.363	752,5	-1,3	-3,7

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 - OKTOBER 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	284,5	220,5	251	313	-22,5	-12,2	-30,5
2. HESS	239,8	163,7	222	274	-31,7	-26,3	-58,3
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	524,3	384,1	473	587	-26,7	-18,8	-88,9
4. DEM (DRAVA)	2.238,0	2.118,8	2.039	2.349	-5,3	3,9	79,8
5. SENG (SOČA)	529,3	421,8	618	757	-20,3	-31,7	-196,2
6. HE (3+4+5)	3.291,5	2.924,8	3.130	3.693	-11,1	-6,6	-205,2
7. NE KRŠKO (100%)	4.471,9	4.883,7	4.919	5.900	9,2	-0,7	-35,3
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	283,4	363,4	351	429	28,2	3,5	12,4
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	1.283,1	1.314,6	1.417	1.661	2,5	-7,2	-102,4
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.686,8	1.387,3	1.268	1.582	-17,8	9,4	119,3
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	3.253,4	3.065,3	3.036	3.672	-5,8	1,0	29,3
12. TRBOVLJE 4	384,6	565,4	486	580	47,0	16,3	79,4
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	384,6	565,4	486	580	47,0	16,3	79,4
15. TE-TO LJUBLJANA	281,0	282,4	283	389	0,5	-0,2	-0,6
16. TE BRESTANICA	0,3	6,6	74	100	2.076,9	-91,1	-67,4
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	85,8	74,8	/	/	-12,8	--	--
18. T E (11+14+15+16)	3.919,3	3.919,6	3.879	4.741	0,0	1,0	40,6
19. TE + NEK (7+18)	8.391,2	8.803,3	8.798	10.641	4,9	0,1	5,3
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	11.768,5	11.802,9	11.928	14.334	0,3	-1,0	-125,1
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	7.027,6	5.894,1	/	/	-16,1	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	18.796,1	17.697,0	/	/	-5,8	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	518,3	908,0	942	1.153	75,2	-3,6	-34,0
2. RUŠE	72,9	68,0	77	87	-6,6	-11,6	-9,0
3. ŠTORE	126,1	145,3	125	148	15,3	16,3	20,3
4. RAVNE (c)	123,1	136,7	102	116	11,1	34,0	34,7
5. JESENICE (c)	331,2	346,4	294	338	4,6	17,8	52,4
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	1.171,6	1.604,4	1.540	1.842	36,9	4,2	64,4
7. ELEKTRO CELJE	1.569,2	1.587,8	1.593	1.931	1,2	-0,3	-5,2
8. ELEKTRO GORENJSKA	753,6	766,8	755	915	1,7	1,6	11,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	3.317,1	3.276,0	3.351	4.054	-1,2	-2,2	-75,0
10. ELEKTRO MARIBOR	1.710,2	1.694,8	1.722	2.100	-0,9	-1,6	-27,2
11. ELEKTRO PRIMORSKA	1.239,0	1.338,2	1.294	1.566	8,0	3,4	44,2
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	8.589,2	8.663,6	8.715	10.566	0,9	-0,6	-51,4
13. ČHE Avče (črpanje)	176,8	193,0	376	460	9,2	-48,7	-183,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	9.937,6	10.461,0	10.631	12.868	5,3	-1,6	-170,0
15. ODDAJA V TUJINO (b)	8.582,2	6.995,7	/	/	-18,5	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	18.519,7	17.456,8	/	/	-5,7	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	276,4	239,4	211	257	-13,4	13,5	28,4

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	6.645,0	6.335,0	6.401	7.632	-4,7	-1,0	-66,0
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.520,7	2.668,9	2.785	3.363	5,9	-4,2	-115,6

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) ... 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 OKTOBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	294,1	390,9	32,9
2. AVSTRIJA	150,6	110,1	-26,9
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	0,0	255,0	--
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	150,7	279,0	85,2
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	150,7	534,0	254,4
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	595,4	1.035,0	73,8
1. ITALIJA	6,4	0,5	-91,8
2. UVOZ (HE GOLICA)	4,4	0,0	--
3. OSTALI UVOZ ^(b)	549,2	602,9	9,8
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	553,6	602,9	8,9
5. HRVAŠKA	248,0	309,6	24,8
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	808,0	913,0	13,0

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - OKTOBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	2.330,4	3.347,4	43,6
2. AVSTRIJA	2.434,7	2.166,7	-11,0
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	2.237,0	2.482,3	11,0
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	1.214,0	1.827,1	50,5
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	3.451,0	4.309,5	24,9
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	8.216,0	9.823,6	19,6
1. ITALIJA	16,6	16,5	-0,5
2. UVOZ (HE GOLICA)	13,4	0,0	--
3. OSTALI UVOZ ^(b)	3.931,4	4.710,1	19,8
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	3.944,8	4.710,1	19,4
5. HRVAŠKA	2.688,2	3.977,1	47,9
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	6.649,7	8.703,8	30,9

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