

Mesečno

2^{let} **ELES**

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

Obratovalni podatki

1. marec - 31. marec

III

2011

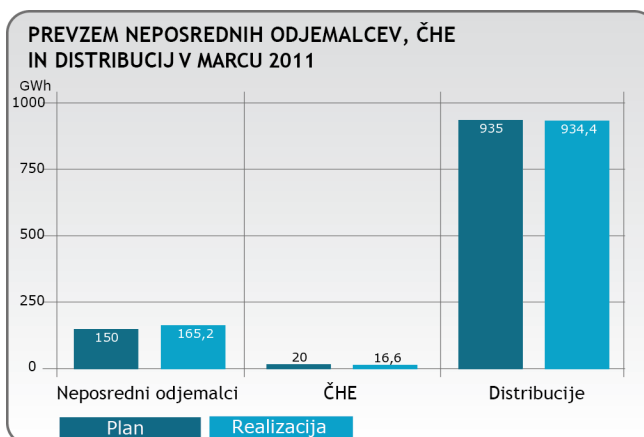
M A R E C

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAREC 2011

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

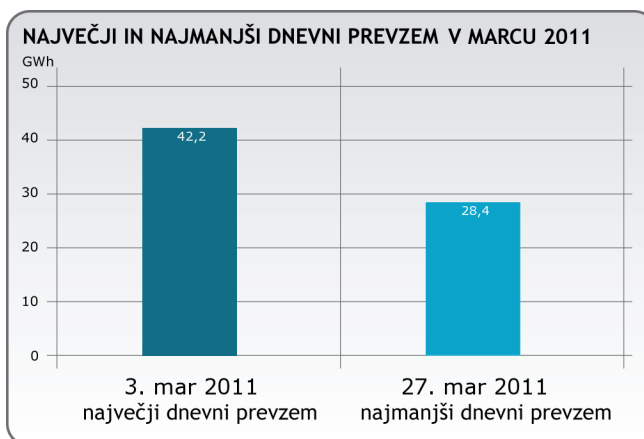
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu marcu 2011 za 1,0 % ali 11,2 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli za 10,1 % več električne energije (15,2 GWh), ČHE Avče za 17,1 % manj (3,4 GWh) in distribucijska podjetja pa za 0,1 % ali 0,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



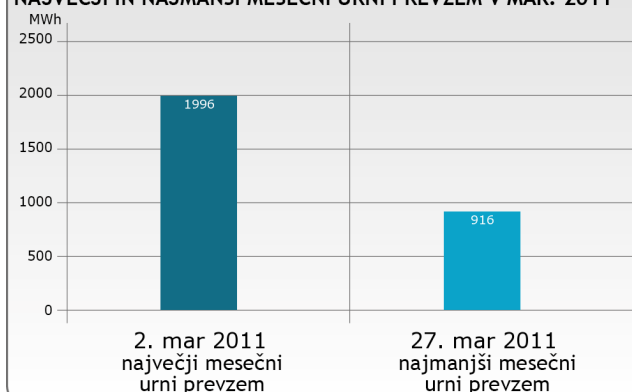
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v četrtek 3.3.2011 v višini 42.200 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 20. uri v višini 1.962 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v nedeljo 27.3.2011 v višini 28.413 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 2. uri v višini 916 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 2.3.2011 v 20. uri v višini 1.996 MWh, najmanjši urni prevzem pa v nedeljo 27.3.2011 v 2. uri v višini 916 MWh.

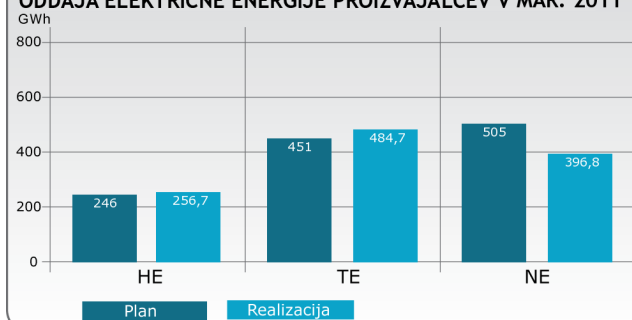
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V MAR. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu marcu za 4,4 % ali 52,7 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 10,7 GWh ali 4,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 33,7 GWh ali 7,5 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 108,2 GWh ali 21,4 % manj električne energije kot je predvidevala IEEB.

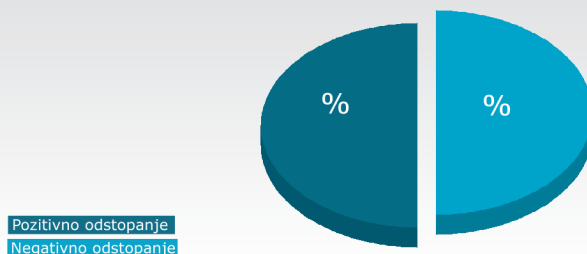
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V MAR. 2011



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

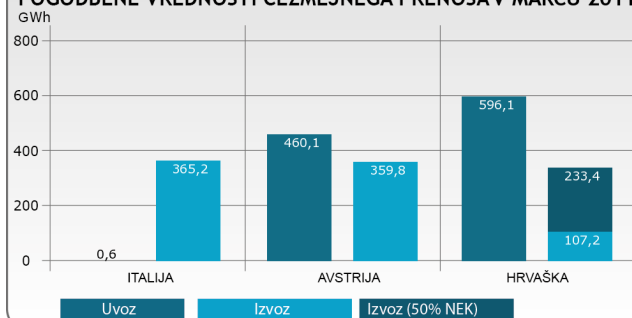


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

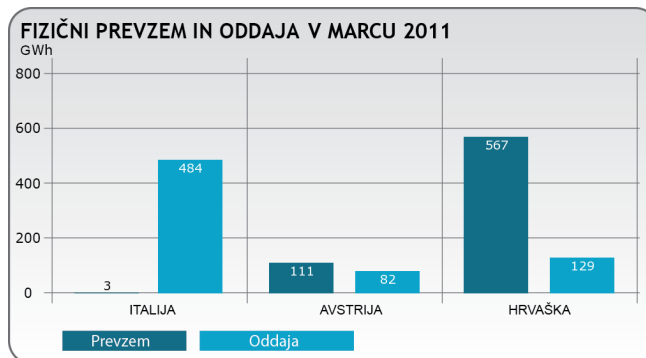
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu marcu 2011 je bil uvoz v višini 1.043 GWh izvoz pa 1.052 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V MARCHU 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu marcu 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 681 GWh oddaja pa 695 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-03-11 Izpad DV 400 kV Divača-Melina ob 09:52 do 09:59 ter ob 10:01 do 03.03.2011 do 15:18 po distančni zaščiti.
 01-03-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica I ob 23:46 do 23:50 ter ob 23:57 do 00:03 zaradi vetra.
 02-03-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 01:20 do 01:22 ter ob 01:54 do 01:56 zaradi vetra.
 02-03-11 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica I ob 00:18 do 06:47, ob 06:58 do 09:48 ter ob 09:56 do 03.03.2011 do 08:16 zaradi vetra.
 02-03-11 Izpad DV 110 kV Bršljin-Hudo II ob 12:13 do 12:17 (neznan vzrok).
 05-03-11 Izpad DV 110 kV Formin-Nedeljanec ob 11:49 do 11:52 v HE Formin, zaradi predvidoma nepravilnega delovanja selektivne zaščite na DV 110 kV Nedeljanec-Čakovec.

11-03-11 Izpad DV 220 kV Divača-Padriče ob 09:50 do 10:10 zaradi preobremenitve DV ob vklopu po končani reviziji.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

03-03-11 TE-TOL izpad gen. 2 ob 22:09 do 23:00 (neznan vzrok).
 06-03-11 TEŠ izpad bloka 5 ob 12:39 do 14:47 zaradi okvare na turbinskem regulatorju.

Hidroelektrarne:

02-03-11 Izpad ČHE Avče v črpalnem režimu ob 0:01 do 0:36, ter omejitev moči (10 MW) od 0:36 do 6:02 zaradi izpada DV 110 kV Avče-Gorica I.

Omejitve porabe:

V marcu 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 1.278 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 347 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 906 GWh in uvoz v višini 24 GWh. Največji dnevni prevzem v februarju 2011 je znašal 41.460 MWh, v marcu 2011 pa 42.200 MWh. V aprilu 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 39.000 MWh. Hidrološke razmere so bile v marcu 2011 nad dolgoletnem povprečjem, oddaja hidroelektrarn

je znašala 256,7 GWh ali 4,3 % 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 MAREC 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	29,1	25,5	23	313	-12,6	10,7	2,5
2. HESS	30,2	21,0	29	274	-30,3	-27,5	-8,0
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	59,3	46,5	52	587	-21,6	-10,6	-5,5
4. DEM (DRAVA)	174,9	160,6	146	2.349	-8,2	10,0	14,6
5. SENG (SOČA)	39,7	49,6	48	757	24,8	3,3	1,6
6. HE (3+4+5)	273,9	256,7	246	3.693	-6,3	4,3	10,7
7. NE KRŠKO (100%)	517,1	396,8	505	5.900	-23,3	-21,4	-108,2
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	48,8	56,9	40	429	16,6	42,2	16,9
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	147,1	143,9	144	1.661	-2,2	-0,0	-0,1
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	185,1	169,0	164	1.582	-8,7	3,0	5,0
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	381,1	369,8	348	3.672	-3,0	6,3	21,8
12. TRBOVLJE 4	70,6	70,6	57	580	-0,0	23,9	13,6
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	70,6	70,6	57	580	-0,0	23,9	13,6
15. TE-TO LJUBLJANA	44,3	44,2	44	389	-0,2	0,4	0,2
16. TE BRESTANICA	0,5	0,1	2	100	-73,8	-93,6	-1,9
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	11,0	11,1	/	0	1,2	--	--
18. T E (11+14+15+16)	496,5	484,7	451	4.741	-2,4	7,5	33,7
19. TE + NEK (7+18)	1.013,6	881,6	956	10.641	-13,0	-7,8	-74,4
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.298,5	1.149,3	1.202	14.334	-11,5	-4,4	-52,7
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	859,4	680,1	/	0	-20,9	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	2.157,8	1.829,4	/	/	-15,2	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	53,2	91,2	89	1.153	71,5	2,5	2,2
2. RUŠE	5,0	7,4	10	87	48,6	-25,9	-2,6
3. ŠTORE	14,3	16,5	13	148	14,9	26,6	3,5
4. RAVNE (c)	13,0	15,8	8	116	21,1	97,0	7,8
5. JESENICE (c)	32,6	34,4	30	338	5,4	14,6	4,4
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	118,1	165,2	150	1.842	39,9	10,1	15,2
7. ELEKTRO CELJE	166,5	170,1	168	1.931	2,2	1,3	2,1
8. ELEKTRO GORENJSKA	83,9	84,8	84	915	1,0	1,0	0,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	352,3	355,4	359	4.054	0,9	-1,0	-3,6
10. ELEKTRO MARIBOR	180,9	184,3	180	2.100	1,9	2,4	4,3
11. ELEKTRO PRIMORSKA	136,3	139,8	144	1.566	2,5	-2,9	-4,2
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	919,9	934,4	935	10.566	1,6	-0,1	-0,6
13. ČHE Avče (črpanje)	2,4	16,6	20	460	584,5	-17,1	-3,4
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.040,4	1.116,2	1.105	12.868	7,3	1,0	11,2
15. ODDAJA V TUJINO (b)	1.096,7	694,7	/	0	-36,7	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	2.137,2	1.810,9	/	/	-15,3	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	20,7	18,7	22	257	-9,5	-15,0	-3,3

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	696,5	671,6	628	7.632	-3,6	6,9	43,6
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	288,2	224,0	278	3.363	-22,3	-19,3	-53,5

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) ... brez 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 - MAREC 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	81,7	76,5	63	313	-6,3	21,5	13,5
2. HESS	81,8	63,5	72	274	-22,4	-11,8	-8,5
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	163,4	140,0	135	587	-14,3	3,7	5,0
4. DEM (DRAVA)	503,5	506,5	368	2.349	0,6	37,6	138,5
5. SENG (SOČA)	111,3	152,8	160	757	37,3	-4,5	-7,2
6. HE (3+4+5)	778,2	799,3	663	3.693	2,7	20,6	136,3
7. NE KRŠKO (100%)	1.489,2	1.382,5	1.468	5.900	-7,2	-5,8	-85,5
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	141,0	148,7	119	429	5,5	25,0	29,7
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	360,8	403,9	437	1.661	11,9	-7,6	-33,1
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	527,4	500,9	478	1.582	-5,0	4,8	22,9
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	1.029,3	1.053,5	1.034	3.672	2,3	1,9	19,5
12. TRBOVLJE 4	196,7	189,0	168	580	-3,9	12,5	21,0
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	196,7	189,0	168	580	-3,9	12,5	21,0
15. TE-TO LJUBLJANA	154,1	152,5	154	389	-1,0	-1,0	-1,5
16. TE BRESTANICA	0,1	-0,3	28	100	-686,7	-101,2	-28,3
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	34,6	31,5	/	/	-8,9	--	--
18. T E (11+14+15+16)	1.380,2	1.394,7	1.384	4.741	1,0	0,8	10,7
19. TE + NEK (7+18)	2.869,4	2.777,2	2.852	10.641	-3,2	-2,6	-74,8
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	3.682,2	3.608,0	3.515	14.334	-2,0	2,6	93,0
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	2.477,9	1.892,4	/	/	-23,6	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	6.160,1	5.500,4	/	/	-10,7	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	153,4	212,5	201	1.153	38,5	5,7	11,5
2. RUŠE	9,7	20,6	10	87	113,3	106,0	10,6
3. ŠTORE	38,5	46,3	37	148	20,3	25,0	9,3
4. RAVNE (c)	36,5	41,3	20	116	13,1	106,3	21,3
5. JESENICE (c)	95,4	105,2	87	338	10,2	20,9	18,2
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	333,4	425,8	355	1.842	27,7	20,0	70,8
7. ELEKTRO CELJE	501,9	505,6	507	1.931	0,8	-0,3	-1,4
8. ELEKTRO GORENJSKA	257,7	255,2	258	915	-1,0	-1,1	-2,8
9. ELEKTRO LJUBLJANA	1.044,5	1.041,3	1.069	4.054	-0,3	-2,6	-27,7
10. ELEKTRO MARIBOR	548,7	557,2	548	2.100	1,6	1,7	9,2
11. ELEKTRO PRIMORSKA	396,9	417,6	418	1.566	5,2	-0,1	-0,4
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	2.749,6	2.776,9	2.800	10.566	1,0	-0,8	-23,1
13. ČHE Avče (črpanje)	5,8	77,3	104	460	1.234,2	-25,7	-26,7
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	3.088,9	3.280,0	3.259	12.868	6,2	0,6	21,0
15. ODDAJA V TUJINO (b)	3.008,6	2.160,7	/	/	-28,2	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	6.097,5	5.440,7	/	/	-10,8	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	62,7	60,0	64	257	-4,3	-6,3	-4,0

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	1.922,5	1.965,3	1.802	7.632	2,2	9,1	163,3
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	826,3	767,4	825	3.363	-7,1	-7,0	-57,6

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) ... brez izgub na mejnih daljnovodih

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA MESEC MAREC 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	298,6	365,2	22,3
2. AVSTRIJA	306,5	359,8	17,4
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	258,5	233,4	-9,7
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	80,4	107,2	33,4
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	338,8	340,6	0,5
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	944,0	1.065,6	12,9
1. ITALIJA	0,3	0,6	66,5
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	0,4	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	343,5	460,1	34,0
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	343,9	460,1	33,8
5. HRVAŠKA	369,0	596,1	61,6
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	713,2	1.056,8	48,2

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - MAREC 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	825,6	1.086,4	31,6
2. AVSTRIJA	745,7	996,7	33,7
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	744,0	726,2	-2,4
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	197,8	303,0	53,2
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	941,8	1.029,2	9,3
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	2.513,0	3.112,4	23,9
1. ITALIJA	0,5	1,2	137,6
2. UVOZ (HE GOLICA) ^(b)	1,8	0,0	--
3. OSTALI UVOZ	969,9	1.187,0	22,4
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	971,7	1.187,0	22,2
5. HRVAŠKA	1.031,6	1.660,0	60,9
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	2.003,9	2.848,2	42,1

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