

Mesečno

2^{let} ELES

POROČILO O OBRATOVANJU PRENOSNEGA EES

1. november - 30. november

XI

2011

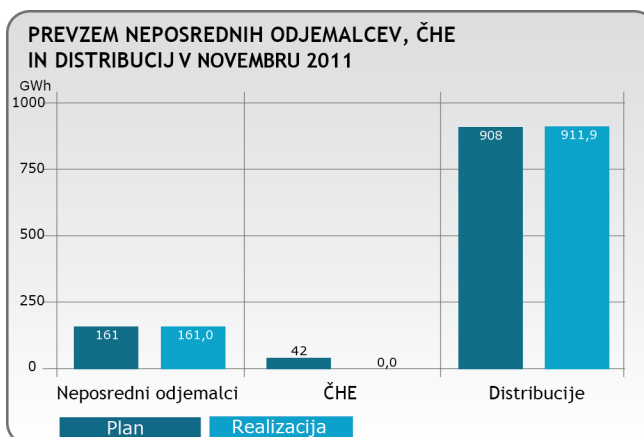
NOVEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC NOVEMBER 2011

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

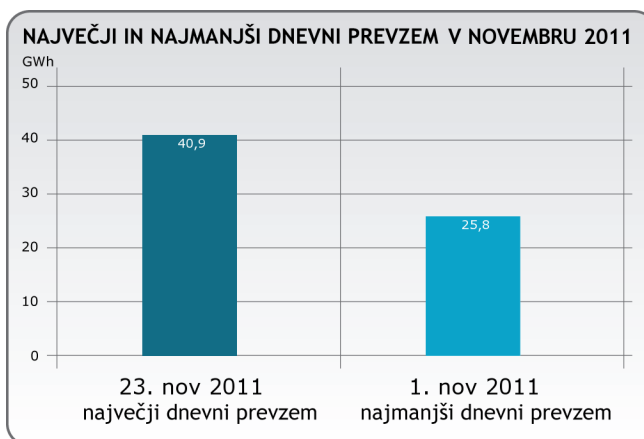
2. Mesečni prevzem iz prenosnega omrežja:

Prevzem iz prenosnega omrežja je bil v mesecu novembru 2011 za 3,4 % ali 38,1 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2011. Ob tem so neposredni odjemalci prevzeli planirano količino električne energije, distribucijska podjetja pa za 0,4 % ali 3,9 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB, prevzema ČHE Avče zaradi nerazpoložljivosti ni bilo.



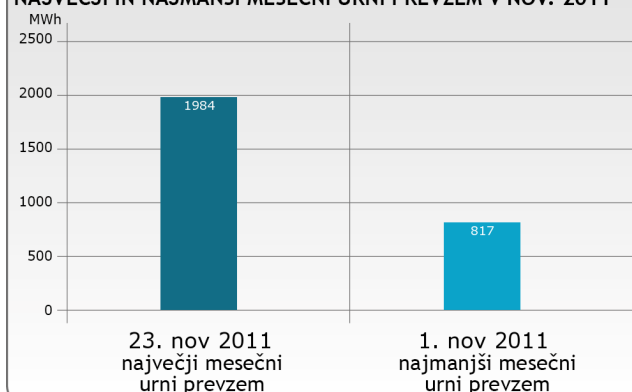
3. Dnevni in urni prevzem iz prenosnega omrežja:

3.1 Največji dnevni prevzem v tem mesecu je bil dosežen v sredo 23.11.2011 v višini 40.899 MWh, največji urni prevzem je bil dosežen v 19. uri v višini 1.984 MWh. Najmanjši dnevni prevzem pa v torek 1.11.2011 v višini 25.808 MWh, najmanjši urni prevzem pa v 4. uri v višini 817 MWh.



3.2 Največji urni prevzem je bil dosežen v sredo 23.11.2011 v 19. uri v višini 1.984 MWh, najmanjši urni prevzem pa v torek 1.11.2011 v 4. uri v višini 817 MWh.

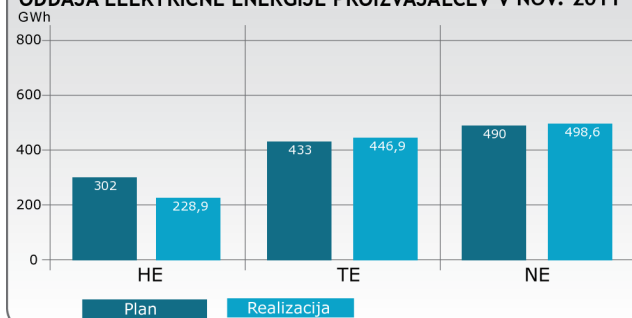
NAJVEČJI IN NAJMANŠI MESEČNI URNI PREVZEM V NOV. 2011



4. Mesečna oddaja električne energije v PO:

Oddaja električne energije proizvajalcev v PO je bila v mesecu novembru za 3,3 % ali 40,2 GWh manjša od plana po IEEB za 2011. Ob tem so hidroelektrarne (HE) oddale 73,1 GWh ali 24,2 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 13,9 GWh ali 3,2 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 8,6 GWh ali 1,8 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

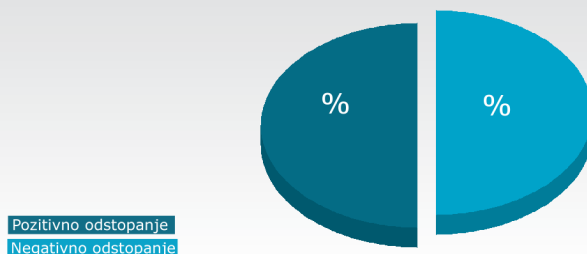
ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE PROIZVAJALCEV V NOV. 2011



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

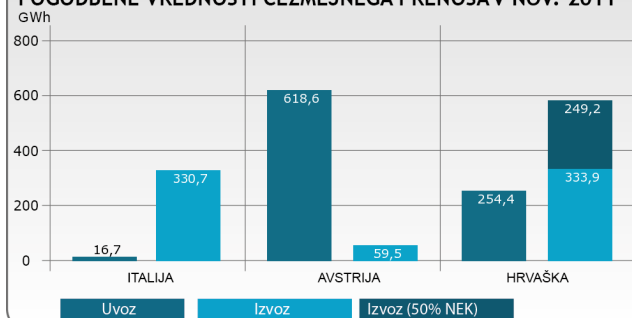


6. Pretok energije na mejah:

6.1 Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa:

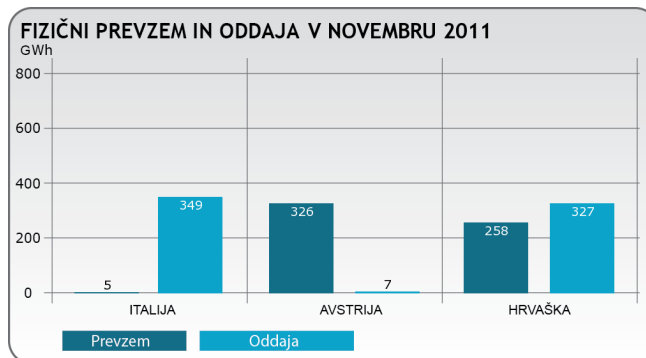
Pogodbene vrednosti čezmejnega prenosa električne energije v smeri uvoza in izvoza, ločeno po posameznih mejah so prikazane v diagramu. V mesecu novembru 2011 je bil uvoz v višini 890 GWh izvoz pa 973 GWh.

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA V NOV. 2011



6.2 Fizični prevzem in oddaja:

Fizični prevzem in oddaja električne energije, ločeno po posameznih mejah je prikazan v diagramu. V mesecu novembru 2011 je bil prevzem iz tujine v višini 590 GWh oddaja pa 683 GWh.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-11-11 Izpad DV 110 kV Sl. Gradec-Velenje I ob 15:36 do 16:04 po distančni zaščiti. V RTP Sl. Gradec je deloval APV, v RTP Velenje pa je blokirano zato je DV izpadel. Za potrebe tega vklopa je bil ob 16:02 do 16:04 izklopljen DV 110 kV Šoštanj-Velenje I.

21-11-11 Izpad SK v RTP Divača ob 07:29 do 14:43 (neznan vzrok).

Izklopi:

03-11-11 Vklon DV 110 kV Divača-Dekani ob 14:26 po sanaciji defekta na zbiralnicah v RTP Dekani, ki je bil dne 07.09.2011.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

/

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V novembru 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 1.394 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: oddaja HE v višini 261 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 920 GWh in uvoz v višini 211 GWh.

Največji dnevni prevzem v oktobru 2011 je znašal 38.377 MWh, v novembru 2011 pa 40.899 MWh. V decembru 2011 pričakujemo največji dnevni prevzem v višini 42.100 MWh.

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

je znašala 228,9 GWh ali 24,2 % 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 NOVEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB	EEB	REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	46,2	17,7	36	313	-61,6	-50,7	-18,3
2. HESS	41,0	12,2	26	274	-70,2	-53,1	-13,8
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	87,2	29,9	62	587	-65,7	-51,7	-32,1
4. DEM (DRAVA)	309,5	170,6	167	2.349	-44,9	2,2	3,6
5. SENG (SOČA)	97,5	28,4	73	757	-70,9	-61,1	-44,6
6. HE (3+4+5)	494,1	228,9	302	3.693	-53,7	-24,2	-73,1
7. NE KRŠKO (100%)	380,7	498,6	490	5.900	31,0	1,8	8,6
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	38,7	40,9	39	429	5,8	5,0	1,9
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	129,0	139,3	122	1.661	7,9	14,2	17,3
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	152,0	163,7	157	1.582	7,7	4,3	6,7
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	319,7	343,9	318	3.672	7,6	8,2	25,9
12. TRBOVLJE 4	66,3	54,7	56	580	-17,5	-2,2	-1,3
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	66,3	54,7	56	580	-17,5	-2,2	-1,3
15. TE-TO LJUBLJANA	46,6	47,9	46	389	2,9	4,2	1,9
16. TE BREŠTANICA	-0,0	0,3	13	100	-1.115,2	-97,5	-12,7
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	13,4	10,3	/	0	-23,0	--	--
18. T E (11+14+15+16)	432,6	446,9	433	4.741	3,3	3,2	13,9
19. TE + NEK (7+18)	813,3	945,6	923	10.641	16,3	2,4	22,6
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	1.320,8	1.184,8	1.225	14.334	-10,3	-3,3	-40,2
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	830,0	591,7	/	0	-28,7	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	2.150,9	1.776,5	/	/	-17,4	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	51,6	99,9	103	1.153	93,6	-3,0	-3,1
2. RUŠE	4,7	0,3	9	87	-93,5	-96,6	-8,7
3. ŠTORE	13,0	10,4	12	148	-20,4	-13,7	-1,6
4. RAVNE (c)	13,3	15,0	9	116	13,2	66,8	6,0
5. JESENICE (c)	35,5	35,5	28	338	-0,1	26,7	7,5
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	118,0	161,0	161	1.842	36,5	0,0	0,0
7. ELEKTRO CELJE	161,9	169,5	168	1.931	4,7	0,9	1,5
8. ELEKTRO GORENJSKA	74,5	82,4	78	915	10,6	5,7	4,4
9. ELEKTRO LJUBLJANA	340,0	341,5	347	4.054	0,5	-1,6	-5,5
10. ELEKTRO MARIBOR	174,2	177,7	182	2.100	2,0	-2,4	-4,3
11. ELEKTRO PRIMORSKA	133,3	140,7	133	1.566	5,6	5,8	7,7
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	883,9	911,9	908	10.566	3,2	0,4	3,9
13. ČHE Avče (črpanje)	29,8	0,0	42	460	-99,9	-100,0	-42,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	1.031,6	1.072,9	1.111	12.868	4,0	-3,4	-38,1
15. ODDAJA V TUJINO (b)	1.082,4	682,1	/	0	-37,0	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	2.114,1	1.755,0	/	/	-17,0	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	36,8	21,5	24	257	-41,6	-10,4	-2,5

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	833,9	609,9	640	7.632	-26,9	-4,7	-30,1
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	236,6	267,4	294	3.363	13,0	-9,0	-26,6

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

ODDAJA ELEKTRIČNE ENERGIJE V PO IN PREVZEM IZ PO ZA OBDOBJE JANUAR - NOVEMBER 2011

	REALIZACIJA		EEB		REALIZACIJA 2011		
	2010 GWh	2011 GWh	2011 GWh	J.-D. GWh	2010 %	EEB 2011 %	EEB 2011 GWh
1. SEL	330,7	238,2	287	313	-28,0	-17,0	-48,8
2. HESS	280,8	175,9	248	274	-37,4	-29,1	-72,1
3. SEL + HESS (SAVA) (1+2)	611,5	414,1	535	587	-32,3	-22,6	-120,9
4. DEM (DRAVA)	2.547,4	2.289,4	2.206	2.349	-10,1	3,8	83,4
5. SENG (SOČA)	626,7	450,2	691	757	-28,2	-34,8	-240,8
6. HE (3+4+5)	3.785,6	3.153,7	3.432	3.693	-16,7	-8,1	-278,3
7. NE KRŠKO (100%)	4.852,7	5.382,3	5.409	5.900	10,9	-0,5	-26,7
8. ŠOŠTANJ 1,3,PT (a)	322,1	404,3	390	429	25,5	3,7	14,3
9. ŠOŠTANJ 4 (a)	1.412,1	1.453,9	1.539	1.661	3,0	-5,5	-85,1
10. ŠOŠTANJ 5 (a)	1.838,7	1.551,0	1.425	1.582	-15,6	8,8	126,0
11. TE ŠOŠTANJ SKUPAJ (8+9+10)	3.573,1	3.409,2	3.354	3.672	-4,6	1,6	55,2
12. TRBOVLJE 4	450,9	620,1	542	580	37,5	14,4	78,1
13. TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0
14. TE TRBOVLJE SKUPAJ (12+13)	450,9	620,1	542	580	37,5	14,4	78,1
15. TE-TO LJUBLJANA	327,6	330,3	329	389	0,8	0,4	1,3
16. TE BRESTANICA	0,3	6,9	87	100	2.458,5	-92,1	-80,1
17. PROIZVODNJA OVE in SPTE	99,2	85,2	/	/	-14,2	--	--
18. T E (11+14+15+16)	4.351,9	4.366,5	4.312	4.741	0,3	1,3	54,5
19. TE + NEK (7+18)	9.204,5	9.748,9	9.721	10.641	5,9	0,3	27,9
20. PROIZVAJALCI SLO oddaja v PO (6+17+19)	13.089,4	12.987,7	13.153	14.334	-0,8	-1,3	-165,3
21. PREVZEM IZ TUJINE (b)	7.857,6	6.485,8	/	/	-17,5	--	--
A. SKUPAJ ODDAJA V PO (20+21)	20.947,0	19.473,6	/	/	-7,0	--	--
1. KIDRIČEVO (c)	569,9	1.007,9	1.045	1.153	76,8	-3,6	-37,1
2. RUŠE	77,5	68,3	86	87	-11,8	-20,5	-17,7
3. ŠTORE	139,1	155,7	137	148	12,0	13,6	18,7
4. RAVNE (c)	136,4	151,7	111	116	11,3	36,7	40,7
5. JESENICE (c)	366,7	381,8	322	338	4,1	18,6	59,8
6. NEPOSREDNI ODJEMALCI (1+2+3+4+5)	1.289,6	1.765,5	1.701	1.842	36,9	3,8	64,5
7. ELEKTRO CELJE	1.731,1	1.757,4	1.761	1.931	1,5	-0,2	-3,6
8. ELEKTRO GORENJSKA	828,1	849,2	833	915	2,5	1,9	16,2
9. ELEKTRO LJUBLJANA	3.657,1	3.617,5	3.698	4.054	-1,1	-2,2	-80,5
10. ELEKTRO MARIBOR	1.884,4	1.872,4	1.904	2.100	-0,6	-1,7	-31,6
11. ELEKTRO PRIMORSKA	1.372,3	1.479,0	1.427	1.566	7,8	3,6	52,0
12. PREVZEM DISTRIBUCIJ iz PO (7+8+9+10+11)	9.473,0	9.575,5	9.623	10.566	1,1	-0,5	-47,5
13. ČHE Avče (črpanje)	206,6	193,0	418	460	-6,5	-53,8	-225,0
14. ODJEMALCI SLO prevzem iz PO (6+12+13)	10.969,2	11.534,0	11.742	12.868	5,1	-1,8	-208,0
15. ODDAJA V TUJINO (b)	9.664,6	7.678,7	/	/	-20,5	--	--
B. SKUPNI PREVZEM iz PO (14+15)	20.633,8	19.212,8	/	/	-6,9	--	--
C. IZGUBE PRENOSA (d)(A-B)	313,2	260,8	235	257	-16,7	11,0	25,8

Oddaja v PO po skupinah

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	7.478,9	6.944,8	7.041	7.632	-7,1	-1,4	-96,2
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.757,3	2.936,3	3.079	3.363	6,5	-4,6	-142,2

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 NOVEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	265,8	330,7	24,4
2. AVSTRIJA	370,9	59,5	-84,0
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	191,2	249,2	30,3
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	89,7	333,9	272,5
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	280,8	583,1	107,6
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	917,5	973,3	6,1
1. ITALIJA	2,5	16,7	564,5
2. UVOZ (HE GOLICA)	3,8	0,2	-95,2
3. OSTALI UVOZ ^(b)	282,0	618,4	119,3
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	285,7	618,6	116,5
5. HRVAŠKA	368,1	254,4	-30,9
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	656,4	889,6	35,5

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

POGODBENE VREDNOSTI ČEZMEJNEGA PRENOSA ZA OBDOBJE JANUAR - NOVEMBER 2011

	POGODBE		POGODBE 2011
	2010 GWh	2011 GWh	POG. 2010 %
1. ITALIJA	2.596,2	3.678,1	41,7
2. AVSTRIJA	2.805,6	2.226,6	-20,6
3. IZVOZ HEP (50% NEK)	2.428,2	2.731,5	12,5
4. OSTALI IZVOZ ^(a)	1.303,6	2.161,0	65,8
5. HRVAŠKA ⁽³⁺⁴⁾	3.731,8	4.892,6	31,1
A. SKUPAJ IZVOZ ⁽¹⁺²⁺⁵⁾	9.133,6	10.797,3	18,2
1. ITALIJA	19,1	33,1	72,8
2. UVOZ (HE GOLICA)	17,2	0,2	-99,0
3. OSTALI UVOZ ^(b)	4.213,4	5.329,2	26,5
4. AVSTRIJA ⁽²⁺³⁾	4.230,5	5.329,4	26,0
5. HRVAŠKA	3.056,4	4.231,5	38,4
B. SKUPAJ UVOZ ⁽¹⁺⁴⁺⁵⁾	7.306,0	9.594,0	31,3

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