

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. december - 31. december



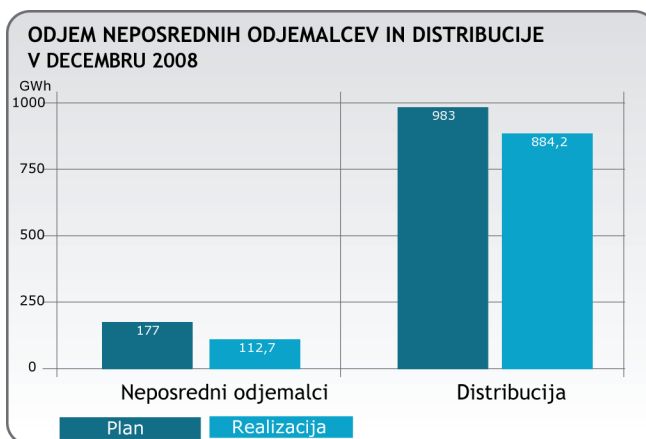
XII DECEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC DECEMBER 2008

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu decembru 2008 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

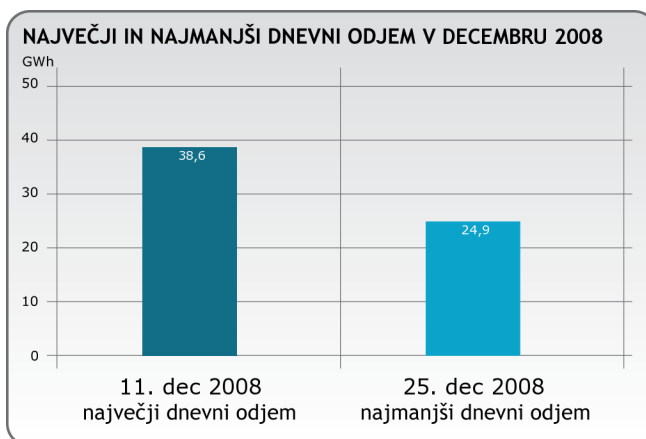
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu decembru 2008 za 14,1 % ali 163,4 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 36,4 % manj električne energije (64,6 GWh), distribucijska podjetja pa za 10,0 % ali 98,8 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



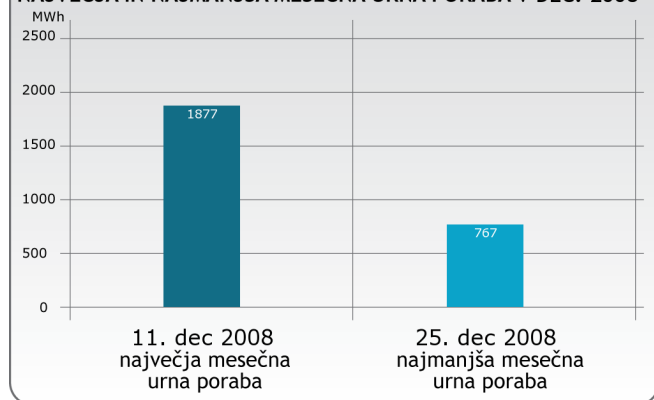
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 11.12.2008 v višini 38.601 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 18. uri v višini 1.877 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v četrtek 25.12.2008 v višini 24.881 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 767 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 11.12.2008 v 18. uri v višini 1.877 MWh, najmanjša urna poraba pa v četrtek 25.12.2008 v 5. uri v višini 767 MWh.

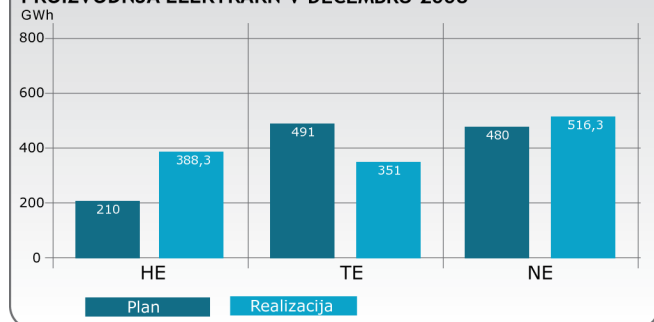
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V DEC. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu decembru za 6,3 % ali 74,8 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 178,8 GWh ali 85,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 140,3 GWh ali 28,6 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 36,3 GWh ali 7,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

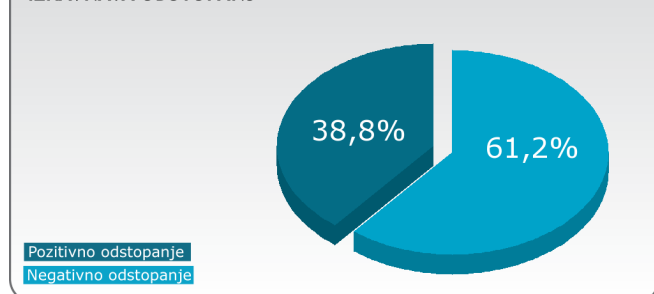
PROIZVODNJA ELEKTRARN V DECEMBRU 2008



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 decembru 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 11.215,9 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 17.719,7 MWh.

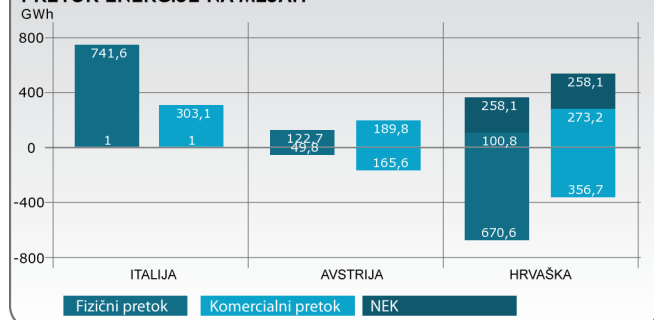
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

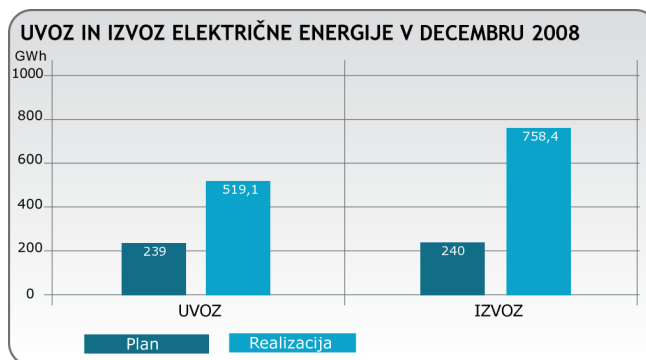
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 438,7 GWh, na avstrijski meji za 48,8 GWh in na hrvaški meji za 486,3 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu decembru smo izvozili 758,4 GWh in uvozili 519,1 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-12-2008 Izpad DV 110 kV Divača-Koper I od 07:51 do 07:53 po distančni zaščiti.

01-12-2008 Izpad TR 211 v RTP Divača od 07:53 do 07:57 (nadtokovno vzbujanje).

01-12-2008 Izpad DV 110 kV Sežana-Divača I in II ob 07:53 (cca. 50 sek.) po distančni zaščiti. Moten konzum v RTP Sežana.

Izklopi:

31-dec-08 izklop 400 kV DV Beričevo-Okroglo I od 23:38 do 23:51 zaradi previsokih napetosti,

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

02-12-2008 TEŠ izpad PT51 od 15:03 do 16:12 zaradi previsoke temperature v izgorevalni komori.

15-12-2008 TE-TOL izpad TA 1 od 09:11 do 09:54.

Hidroelektrarne:

06-12-2008 Izpad agr. 3 v HE Boštanj od 13:16 do 13:23 zaradi zamašitve vtočnih rešetk.

07-12-2008 Zaustavitev HE Dobljar 2 ob 03:19 do 12.12.2008 do 20:10, zaradi vdora vode pri turbinskem tesnilniku.

11-12-2008 Izpad agr. 3 v HE Boštanj od 19:50 do 20:17 zaradi zamašitve vtočnih rešetk.

Omejitve porabe:

V decembru 2008 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 1.402 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 169 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 993 GWh in uvoz v višini 238 GWh.

Največji dnevni konzum v novembru 2008 je znašal 40.067 MWh, v decembru 2008 pa 38.601 MWh. V januarju 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 42.100 MWh.

Hidrološke razmere so bile v decembru 2008 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 388,3 GWh ali 85,3 % nad planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila proizvodnjo 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.

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC DECEMBER 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J. - D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		2007 %	EBB 2008 %	EBB 2008 GWh	2007 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	112,9	82,0	110	1.301	-27,4	-25,5	-28,1		
RUŠE	9,7	0,7	19	307	-92,8	-96,4	-18,7		
ŠTORE	12,4	7,6	11	158	-38,3	-30,5	-3,4		
RAVNE **	12,9	9,6	8	126	-25,4	+21,6	1,7		
JESENICE	34,5	12,8	29	356	-62,9	-55,9	-16,2		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	182,3	112,7	177	2.247	-38,2	-36,4	-64,6	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	979,7	884,2	983	10.861	-9,7	-10,0	-98,8		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.162,1	997,0	1.160	13.108	-14,2	-14,1	-163,4	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	258,2	258,1	240	2.948	-0,0	+7,6	18,1		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	348,0	500,3	0	0	+43,8	--	500,3		
IZVOZ - TRGOVANJE	606,1	758,4	240	2.948	+25,1	+216,0	518,4		
IZGUBE PRENOSA	18,7	17,9	22	245	-4,0	-18,5	-4,1		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	1,8	0	0	--	--	1,8		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	18,7	19,8	22	245	+5,7	-10,2	-2,2		
POTREBE	1.786,9	1.775,1	1.422	16.301	-0,7	+24,8	352,8		
DRAVA	130,1	264,3	142	2.315	+103,1	+86,2	122,3		
SAVA	24,2	58,5	34	393	+142,0	+74,4	25,0		
SOČA (brez mHE)	21,7	65,5	34	406	+201,7	+92,5	31,5		
H E (prag)	176,0	388,3	210	3.114	+120,6	+85,3	178,8		
NE KRŠKO	516,3	516,3	480	5.890	-0,0	+7,6	36,3		
ŠOŠTANJ 1-3	14,8	19,0	35	358	+28,0	-45,7	-16,0		
ŠOŠTANJ 4	154,1	106,8	144	1.580	-30,7	-25,8	-37,2		
ŠOŠTANJ 5	187,7	132,9	171	1.712	-29,2	-22,3	-38,1		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	356,6	258,7	350	3.650	-27,5	-26,1	-91,3		
TRBOVLJE 4	60,9	30,7	50	630	-49,6	-38,6	-19,3		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	60,9	30,7	50	630	-49,6	-38,6	-19,3		
TE-TO LJUBLJANA	62,8	61,5	63	392	-2,1	-2,4	-1,5		
BRESTANICA	3,8	-0,1	28	142	-103,1	-100,4	-28,1		
T E (prag)	1.000,5	867,0	971	10.704	-13,3	-10,7	-104,0		
H E + T E	1.176,5	1.255,3	1.181	13.818	+6,7	+6,3	74,8		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	603,2	519,1	239	2.464	-13,9	+116,8	279,6		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,1	0,7	2	17	-31,4	-62,8	-1,3		
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ - TRGOVANJE	604,2	519,8	241	2.481	-14,0	+115,3	278,4		
ODSTOPANJA	6,2	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	6,2	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.780,7	1.775,1	1.181	16.299	+0,3	+50,4	594,6		

OPOMBE:

HSE	577,5	633,9	584	7.094	+9,8	+8,5	49,9
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	------

GEN	278,0	301,8	294	3.387	+8,6	+2,8	8,3
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	-----

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - DECEMBER 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J.-D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		2007 %	EBB 2008 %	EBB 2008 GWh	2007 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	1.662,1	1.217,0	1.301	1.301	-26,8	-6,4	-83,7	0	0
RUŠE	315,0	94,4	307	307	-70,0	-69,2	-212,2	0	0
ŠTORE	153,3	153,2	158	158	-0,1	-3,0	-4,8	0	0
RAVNE **	162,7	168,7	126	126	+3,7	+34,4	43,2	0	0
JESENICE	395,2	390,1	356	356	-1,3	+9,6	34,1	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	2.688,2	2.023,4	2.247	2.247	-24,7	-9,9	-223,4	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	10.629,0	10.572,0	10.861	10.861	-0,5	-2,7	-289,0	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	13.317,3	12.595,4	13.108	13.108	-5,4	-3,9	-512,4	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	2.710,9	2.984,8	2.948	2.948	+10,1	+1,2	36,8		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.023,2	4.750,7	0	0	+57,1	--	4.750,7		
IZVOZ - TRGOVANJE	5.734,2	7.735,5	2.948	2.948	+34,9	+162,4	4.787,5		
IZGUBE PRENOSA	210,8	202,2	245	245	-4,1	-17,5	-42,8		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	2,7	13,7	0	0	+412,9	--	13,7		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	213,5	215,9	245	245	+1,1	-11,9	-29,1		
POTREBE	19.264,9	20.546,8	16.301	16.301	+6,7	+26,0	4.246,0		
DRAVA	2.151,6	2.559,3	2.315	2.315	+18,9	+10,6	244,3		
SAVA	347,0	453,6	393	393	+30,7	+15,4	60,6		
SOČA (brez mHE)	316,0	492,8	406	406	+56,0	+21,4	86,8		
H E (prag)	2.814,5	3.505,6	3.114	3.114	+24,6	+12,6	391,6		
NE KRŠKO	5.422,0	5.969,8	5.890	5.890	+10,1	+1,4	79,8		
ŠOŠTANJ 1-3	349,3	227,8	358	358	-34,8	-36,4	-130,2		
ŠOŠTANJ 4	1.681,4	1.556,6	1.580	1.580	-7,4	-1,5	-23,4		
ŠOŠTANJ 5	1.662,8	1.979,8	1.712	1.712	+19,1	+15,6	267,8		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	3.693,5	3.764,2	3.650	3.650	+1,9	+3,1	114,2		
TRBOVLJE 4	629,6	654,0	630	630	+3,9	+3,8	24,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	629,6	654,0	630	630	+3,9	+3,8	24,0		
TE-TO LJUBLJANA	414,6	408,5	392	392	-1,5	+4,2	16,5		
BRESTANICA	77,4	12,1	142	142	-84,3	-91,4	-129,9		
T E (prag)	10.237,0	10.808,8	10.704	10.704	+5,6	+1,0	104,8		
H E + T E	13.051,6	14.314,4	13.818	13.818	+9,7	+3,6	496,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	6.134,6	6.130,2	2.464	2.464	-0,1	+148,8	3.666,2		
UVOZ IZ HE GOLICA	11,6	11,5	17	17	-0,8	-32,4	-5,5		
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ - TRGOVANJE	6.146,2	6.141,7	2.481	2.481	-0,1	+147,5	3.660,7		
ODSTOPANJA	67,2	90,8	0	0	+35,1	--	90,8		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	67,2	90,8	0	0	+35,1	--	90,8		
RAZPOLOŽLJIVO	19.197,8	20.456,1	13.818	16.299	+6,6	+48,0	6.638,1		

OPOMBE:

HSE	6.890,8	7.599,0	7.094	7.094	+10,3	+7,1	505,0
-----	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

GEN	3.035,2	3.322,0	3.387	3.387	+9,4	-1,9	-65,0
-----	---------	---------	-------	-------	------	------	-------

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh