

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. maj - 31. maj



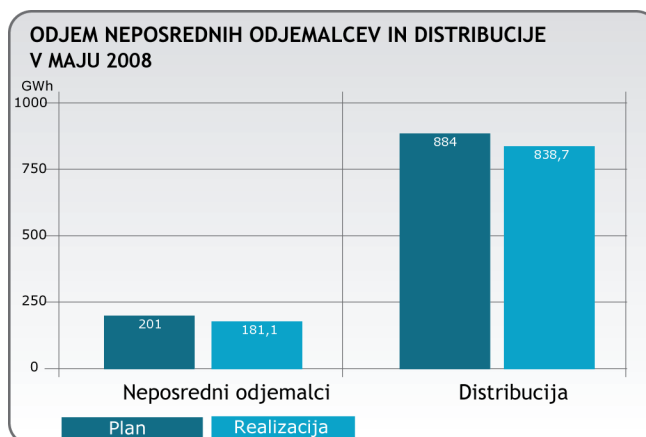
V M A J

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC MAJ 2008

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

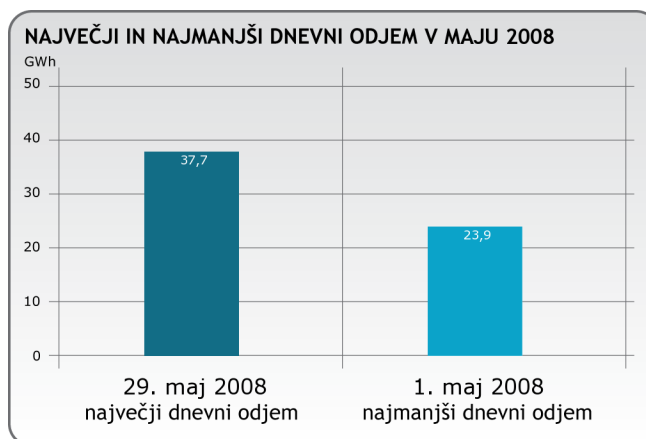
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu maju 2008 za 6,0 % ali 65,4 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 10,0 % manj električne energije (20,1 GWh), distribucijska podjetja pa za 5,1 % ali 45,3 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



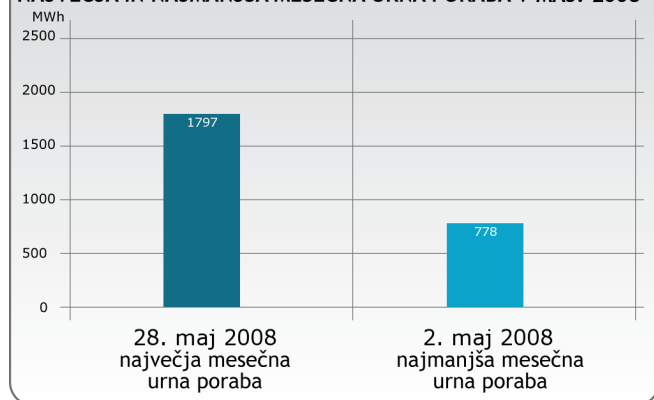
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 29.5.2008 v višini 37.746 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.795 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v četrtek 1.5.2008 v višini 23.876 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 835 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 28.5.2008 v 13. uri v višini 1.797 MWh, najmanjša urna poraba pa v petek 2.5.2008 v 4. uri v višini 778 MWh.

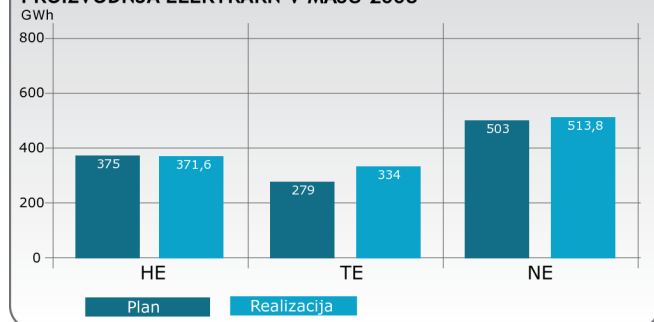
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V MAJU 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu maju za 5,4 % ali 62,6 GWh večja od plana po IEEB za leto 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 2,9 GWh ali 0,8 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 54,7 GWh ali 19,6 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 10,8 GWh ali 2,1 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

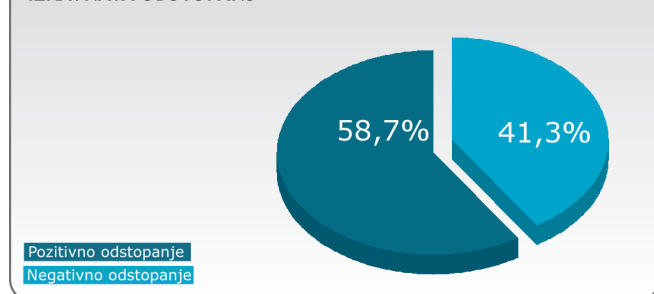
PROIZVODNJA ELEKTRARN V MAJU 2008



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 maju 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 14.795,9 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 10.426,5 MWh.

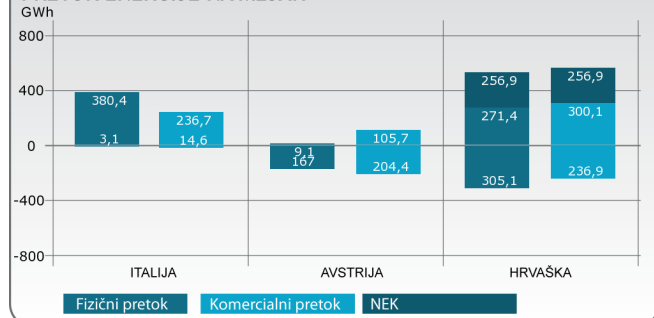
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

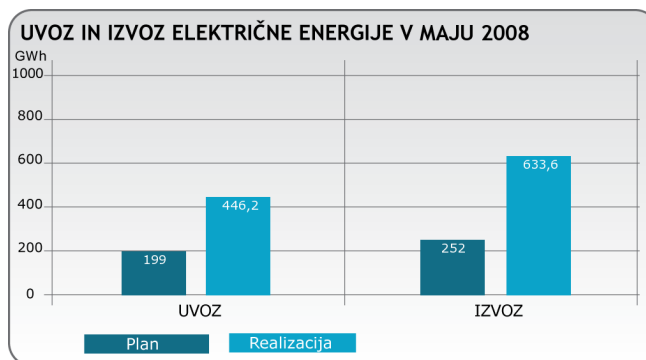
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 155,1 GWh, na avstrijski meji za 59,2 GWh in manjši na hrvaški meji za 29,6 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu maju smo izvozili 633,6 GWh in uvozili 446,2 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpad:

16-05-2008 Izpad DV 110 kV Medvode-Labore od 11:04-13:41 po distančni zaščiti.

20-05-2008 Izpad DV 110 kV Podlog-Lipa II od 11:29 do 11:31 (zaradi napake pri izvajanju del na zaščitnih napravah).

23-05-2008 Izpad DV 110 kV Podlog-Mozirje, enostransko v RTP Mozirje, od 11:09 do 11:12 zaradi nevihte.

Izklopi:

04-05-2008 Izklop DV 110 kV Kleče-Domžale od 16:59 do 17:53 zaradi odstranitve folije zapletene na žicah DV.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

04-05-2008 TE-TOL zaustavitev TA3 od 15:06 do 23:00 zaradi netesnosti na kondenzatorju.

05-05-2008 TEŠ Blok 4 izpad ob 14:42 zaradi okvare vzbujačnega TR. V pogon 9.5. ob 20:47.

13-05-2008 TE-TOL od 09:39 do 11:23 izpad bloka 3 zaradi izpada kotla.

19-05-2008 TEŠ izpad bloka 3 od 08:37 do 09:57 zaradi delovanja zaščite kotla pri zagonu.

26-05-2008 TE-TOL izpad bloka 3 od 05:33 do 09:26.

Hidroelektrarne:

02-05-2008 Izpad agr. 1 HE Boštanj zaradi napake pozicioniranja gonilnika. Nekajminutni izpadi zaradi istega vzroka so bili še 3., 5., 10. in 14.5.

14-05-2008 Izpad G3 HE Boštanj od 13:39 do 13:48 zaradi previsoke temperature v statorskem navitju.

23-05-2008 Izpad agr. 1, 2, 3 HE Ožbalt od 00:04 do 01:29 zaradi premajhnega pretoka hladilne vode na tesnilko.

26-05-2008 Izpad agr. 1, 2, 3 HE Ožbalt od 23:44 do 27.5. do 00:35, ni bilo pretoka hladilne vode na tesnilko.

27-05-2008 Izpad agr. 1 HE Boštanj od 15:10 do 15:21 in agr. 3 HE Boštanj od 15:10 do 15:18 (preklop LR iz 6,3 kV na 20 kV).

29-05-2008 Izpad agr. 2 HE Zlatoličje od 13:45 do 16:48 zaradi napake na regulatorju.

29-05-2008 Izpad agr. 1 HE Boštanj od 05:18 do 06:43 in agr. 3 od 05:18 do 07:05 zaradi izpada LR.

29-05-2008 Izpad agr. 2 HE Formin od 13:44 do 16:38 zaradi napake na regulatorju.

Omejitve porabe:

V maju 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 1.333 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 383 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 814 GWh in uvoz v višini 135 GWh.

Največji dnevni konzum v aprilu 2008 je znašal 38.111 MWh, v maju 2008 pa 37.746 MWh. V juniju 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 41.000 MWh. Hidrološke razmere so bile v maju 2008 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 371,6 GWh ali 0,8 % pod 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 MAJ 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007 GWh	2008 GWh	2008 GWh		2007 %	2008 %	2008 GWh	2007 GWh	2008 GWh
RTP KIDRIČEVO	145,4	105,4	111	1.301	-27,5	-4,9	-5,4		
RUŠE	38,3	10,5	33	307	-72,6	-68,5	-22,9		
ŠTORE	12,6	14,3	13	158	+13,2	+10,0	1,3		
RAVNE **	14,2	15,3	15	126	+7,4	+5,5	0,8		
JESENICE	33,4	35,6	30	356	+6,5	+20,7	6,1		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	244,0	181,1	201	2.247	-25,8	-10,0	-20,1	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	856,3	838,7	884	10.861	-2,1	-5,1	-45,3		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.100,3	1.019,8	1.085	13.108	-7,3	-6,0	-65,4	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	249,8	256,9	252	2.948	+2,8	+1,9	4,9		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	173,6	376,7	0	0	+117,0	--	376,7		
IZVOZ - TRGOVANJE	423,4	633,6	252	2.948	+49,6	+151,4	381,6		
IZGUBE PRENOSA	17,6	17,0	20	245	-3,4	-15,0	-3,0		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	17,6	17,0	20	245	-3,4	-15,0	-3,0		
POTREBE	1.541,3	1.670,4	1.357	16.301	+8,4	+23,1	313,2		
DRAVA	204,7	264,2	289	2.315	+29,0	-8,6	-24,8		
SAVA	22,5	45,8	38	393	+103,3	+22,0	8,3		
SOČA (brez mHE)	24,8	61,6	48	406	+148,1	+28,3	13,6		
H E (prag)	252,1	371,6	375	3.114	+47,4	+0,8	-2,9		
NE KRŠKO	499,7	513,8	503	5.890	+2,8	+2,1	10,8		
ŠOŠTANJ 1-3	56,5	36,0	24	358	-36,3	+50,0	12,0		
ŠOŠTANJ 4	154,3	117,3	113	1.580	-24,0	+3,8	4,3		
ŠOŠTANJ 5	0,0	149,8	113	1.712	--	+32,6	36,8		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	210,8	303,1	250	3.650	+43,8	+21,2	53,1		
TRBOVLJE 4	0,1	11,6	10	630	+12.313,7	+16,0	1,6		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	0,1	11,6	10	630	+12.313,7	+16,0	1,6		
TE-TO LJUBLJANA	17,4	18,5	17	392	+6,0	+8,8	1,5		
BRESTANICA	8,7	0,5	2	142	-94,3	-75,0	-1,5		
T E (prag)	736,8	847,5	782	10.704	+15,0	+8,4	65,5		
H E + T E	988,9	1.219,1	1.157	13.818	+23,3	+5,4	62,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	547,9	446,2	199	2.464	-18,6	+123,7	246,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,9	0,4	1	17	-56,0	-60,0	-0,6		
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	548,8	446,6	200	2.481	-18,6	+122,8	246,1		
ODSTOPANJA	3,7	4,7	0	0	+28,7	--	4,7		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	3,7	4,7	0	0	+28,7	--	4,7		
RAZPOLOŽLJIVO	1.537,6	1.665,7	1.157	16.299	+8,3	+44,0	509,2		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TEŠ) 46,4 652,2 606 7.094 +46,1 +7,6 46,2

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 - MAJ 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	712,7	515,2	537	1.301	-27,7	-4,1	-22,1	0	0
RUŠE	149,6	34,3	111	307	-77,1	-69,2	-77,0	0	0
ŠTORE	65,2	70,4	67	158	+7,9	+5,1	3,4	0	0
RAVNE **	71,6	75,2	47	126	+4,9	+61,3	28,6	0	0
JESENICE	156,6	172,8	148	356	+10,3	+17,2	25,3	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.155,8	867,9	910	2.247	-24,9	-4,6	-41,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	4.356,3	4.478,1	4.520	10.861	+2,8	-0,9	-41,9	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	5.512,1	5.346,0	5.430	13.108	-3,0	-1,5	-83,8	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.245,5	1.263,9	1.226	2.948	+1,5	+3,1	37,9		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.245,0	1.982,7	0	0	+59,3	--	1.982,7		
IZVOZ - TRGOVANJE	2.490,5	3.246,7	1.226	2.948	+30,4	+164,8	2.020,7		
IZGUBE PRENOSA	90,2	85,6	104	245	-5,1	-17,7	-18,4		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	90,2	85,6	104	245	-5,1	-17,7	-18,4		
POTREBE	8.092,9	8.678,3	6.760	16.301	+7,2	+28,4	1.918,5		
DRAVA	821,9	761,8	856	2.315	-7,3	-11,0	-94,2		
SAVA	154,5	188,3	163	393	+21,9	+15,6	25,5		
SOČA (brez mHE)	146,2	228,7	171	406	+56,4	+33,7	57,7		
H E (prag)	1.122,6	1.178,8	1.190	3.114	+5,0	+0,9	-11,0		
NE KRŠKO	2.491,1	2.527,9	2.450	5.890	+1,5	+3,2	77,9		
ŠOŠTANJ 1-3	213,4	132,1	158	358	-38,1	-16,4	-25,9		
ŠOŠTANJ 4	673,9	675,2	659	1.580	+0,2	+2,5	16,2		
ŠOŠTANJ 5	649,3	846,7	773	1.712	+30,4	+9,5	73,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.536,5	1.654,0	1.590	3.650	+7,6	+4,0	64,0		
TRBOVLJE 4	193,1	275,6	242	630	+42,8	+13,9	33,6		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	193,1	275,6	242	630	+42,8	+13,9	33,6		
TE-TO LJUBLJANA	210,7	215,2	210	392	+2,1	+2,5	5,2		
BRESTANICA	14,8	2,9	32	142	-80,1	-90,8	-29,1		
T E (prag)	4.446,1	4.675,7	4.524	10.704	+5,2	+3,4	151,7		
H E + T E	5.568,7	5.854,4	5.714	13.818	+5,1	+2,5	140,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.489,5	2.785,6	1.038	2.464	+11,9	+168,3	1.747,4		
UVOZ IZ HE GOLICA	2,1	2,5	7	17	+16,4	-64,6	-4,5		
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	2.491,6	2.788,1	1.045	2.481	+11,9	+166,8	1.742,9		
ODSTOPANJA	32,6	35,8	0	0	+9,7	--	35,8		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	32,6	35,8	0	0	+9,7	--	35,8		
RAZPOLOŽLJIVO	8.060,3	8.642,5	5.714	16.299	+7,2	+51,3	2.928,7		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HE Boštanj, TET, TR)	744,5	2.976,1	2.900	7.094	+8,4	+2,6	76,1
--------------------------------------	-------	---------	-------	-------	------	------	------

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