

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. februar - 29. februar



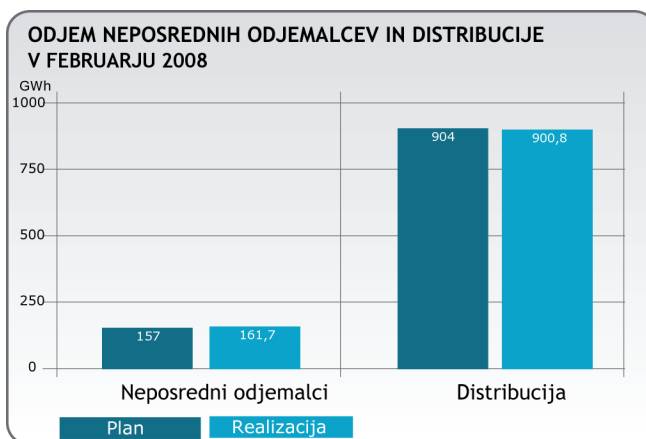
FEBRUAR

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC FEBRUAR 2008

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

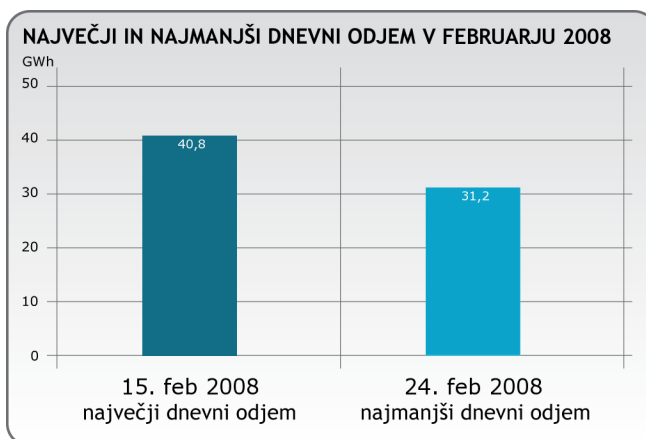
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu februarju 2008 za 0,1 % ali 1,3 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 2,9 % več električne energije (4,5 GWh), distribucijska podjetja pa za 0,4 % ali 3,2 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



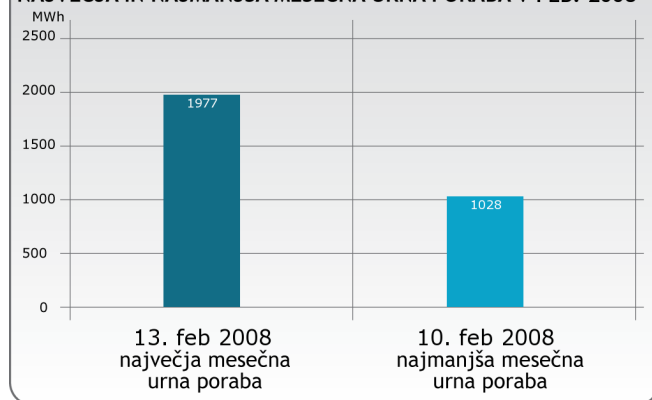
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v petek 15.2.2008 v višini 40.810 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 19. uri v višini 1.951 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 24.2.2008 v višini 31.209 MWh, najmanjša urna poraba pa v 4. uri v višini 1.028 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 13.2.2008 v 19. uri v višini 1.977 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 10.2.2008 v 5. uri v višini 1.028 MWh.

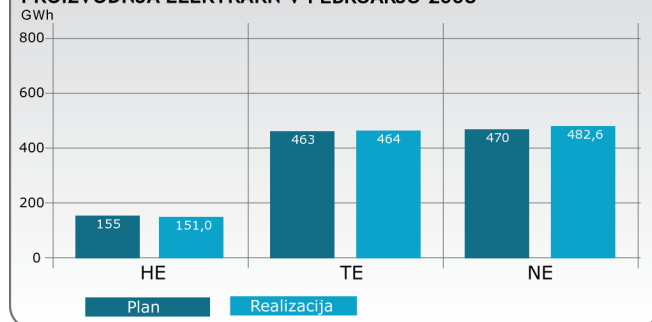
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V FEB. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu februarju za 0,8 % ali 8,8 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 4,3 GWh ali 2,7 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 0,5 GWh ali 0,1 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 12,6 GWh ali 2,7 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

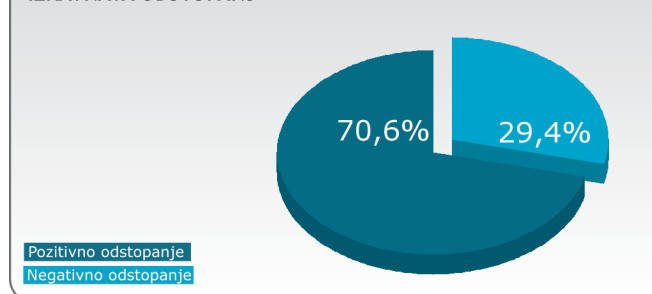
PROIZVODNJA ELEKTRARN V FEBRUARJU 2008



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 februarju 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 14.734 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 6.146 MWh.

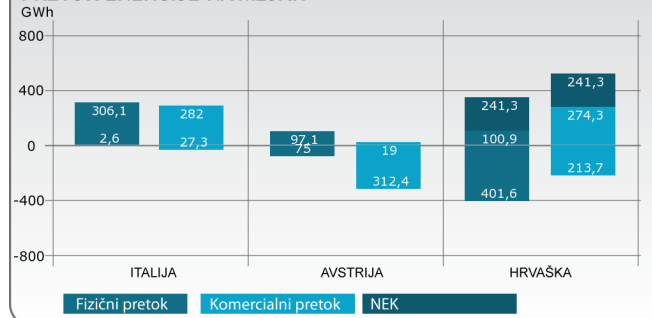
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

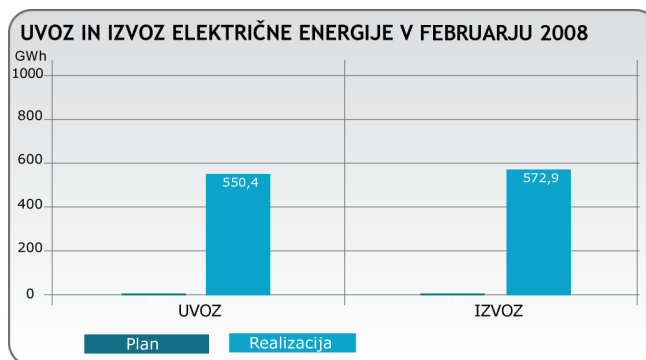
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 48,8 GWh, na hrvaški meji za 240,1 GWh in manjši na avstrijski meji za 271,3 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu februarju smo izvozili 572,9 GWh in uvozili 550,4 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

15-02-2008 SK v RTP Divača, izpad od 17:37 do 18:42 ter ponovno ob 20:53. Napaka na hladilnem sistemu. Ponovni vklop 19.02. ob 14:35.

Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

02-02-2008 TEŠ Izpad bloka 4 ob 11:40 do 13:18 zaradi delovanja generatorske zaščite (zaradi napačne signalizacije iz okvarjenega odklopnika), istočasno izpadel tudi DV 220 kV Podlog - TEŠ (vklop DV ob 13:14). Napaka na odklopniku je bila odpravljena 3.2.2008.

Hidroelektrarne:

12-02-2008 HE Fala izpad agr. 1 od 07:02 do 07:45. Defekt na tuljavi magnetnega ventila.

Omejitve porabe:

V februarju 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 1.384 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 209 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 935 GWh in uvoz v višini 261 GWh.

Največji dnevni konzum v januarju 2008 je znašal 41.169 MWh, v februarju 2008 pa 40.810 MWh. V marcu 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 40.300 MWh. Hidrološke razmere so bile v februarju 2008 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 151,0 GWh ali 2,7 % 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 FEBRUAR 2008

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007	2008	2008		2007	2008	2008	2007	2008
	GWh	GWh	GWh		%	%	GWh	GWh	GWh
RTP KIDRIČEVO	132,8	98,2	99	1.301	-26,1	-1,3	-1,3		
RUŠE	18,4	1,3	10	307	-93,0	-87,4	-9,0		
ŠTORE	12,5	13,8	13	158	+10,2	+5,9	0,8		
RAVNE **	13,8	14,7	6	126	+6,7	+145,7	8,7		
JESENICE	27,6	33,8	29	356	+22,4	+18,5	5,3		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	205,2	161,7	157	2.247	-21,2	+2,9	4,5	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	847,6	900,8	904	10.861	+6,3	-0,4	-3,2		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.052,8	1.062,5	1.061	13.108	+0,9	+0,1	1,3	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	234,7	241,3	235	2.948	+2,8	+2,7	6,3		
IZVOZ	252,0	331,6	0	0	+31,6	--	0,0		
IZVOZ - SKUPAJ	486,7	572,9	0	0	+17,7	--	0,0		
IZGUBE PRENOSA	17,0	15,6	19	245	-8,0	-17,9	-3,4		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	17,0	15,6	19	245	-8,0	-17,9	-3,4		
POTREBE	1.556,4	1.651,0	1.315	16.301	+6,1	--	0,0		
DRAVA	112,2	102,3	107	2.315	-8,8	-4,4	-4,7		
SAVA	33,9	22,1	25	393	-34,6	-12,2	-3,1		
SOČA (brez mHE)	30,1	26,5	23	406	-11,9	+15,3	3,5		
H E (prag)	176,2	151,0	155	3.114	-14,3	-2,7	-4,3		
NE KRŠKO	469,4	482,6	470	5.890	+2,8	+2,7	12,6		
ŠOŠTANJ 1-3	31,4	31,6	34	358	+0,6	-7,0	-2,4		
ŠOŠTANJ 4	126,3	145,2	140	1.580	+14,9	+3,7	5,2		
ŠOŠTANJ 5	146,8	164,0	166	1.712	+11,7	-1,2	-2,0		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	304,6	340,8	340	3.650	+11,9	+0,2	0,8		
TRBOVLJE 4	60,8	68,9	57	630	+13,3	+20,8	11,9		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	60,8	68,9	57	630	+13,3	+20,8	11,9		
TE-TO LJUBLJANA	51,8	53,7	53	392	+3,8	+1,4	0,7		
BRESTANICA	0,1	0,2	13	142	+89,8	-98,8	-12,8		
T E (prag)	886,6	946,1	933	10.704	+6,7	+1,4	13,1		
H E + T E	1.062,8	1.097,1	1.088	13.818	+3,2	+0,8	8,8		
UVOZ	485,8	550,4	0	0	+13,3	--	0,0		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,0	0,3	2	17	-70,0	-85,0	-1,7		
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 SKUPAJ	486,8	550,7	0	0	+13,1	--	0,0		
ODSTOPANJA	6,8	3,3	0	0	-51,5	--	3,3		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	6,8	3,3	0	0	-51,5	--	3,3		
RAZPOLOŽLJIVO	1.549,6	1.647,7	1.088	16.299	+6,3	--	0,0		

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - FEBRUAR 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	280,1	203,2	209	1.301	-27,5	-3,0	-6,2		
RUŠE	33,0	2,7	22	307	-91,7	-87,3	-18,8		
ŠTORE	25,0	27,7	27	158	+10,8	+2,6	0,7		
RAVNE **	28,2	29,1	13	126	+3,1	+122,1	16,0		
JESENICE	58,6	66,5	59	356	+13,6	+13,7	8,0		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	424,9	329,3	330	2.247	-22,5	+0,1	-0,3	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	1.797,5	1.868,2	1.867	10.861	+3,9	+0,1	1,2		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	2.222,4	2.197,5	2.197	13.108	-1,1	+0,0	0,9	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	493,7	499,5	485	2.948	+1,2	+3,0	14,5		
IZVOZ	522,9	683,7	0	0	+30,7	--	0,0		
IZVOZ - SKUPAJ	1.016,6	1.183,1	0	0	+16,4	--	0,0		
IZGUBE PRENOSA	36,7	33,4	42	245	-9,2	-20,6	-8,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	36,7	33,4	42	245	-9,2	-20,6	-8,7		
POTREBE	3.275,7	3.414,0	2.724	16.301	+4,2	--	0,0		
DRAVA	227,3	220,1	223	2.315	-3,2	-1,3	-2,9		
SAVA	57,7	55,5	53	393	-3,9	+3,7	2,0		
SOČA (brez mHE)	55,2	69,5	48	406	+26,1	+44,8	21,5		
H E (prag)	340,2	345,1	324	3.114	+1,4	+6,3	20,6		
NE KRŠKO	987,3	999,0	970	5.890	+1,2	+3,0	29,0		
ŠOŠTANJ 1-3	77,8	44,3	69	358	-43,1	-35,9	-24,8		
ŠOŠTANJ 4	259,7	287,8	284	1.580	+10,8	+1,3	3,8		
ŠOŠTANJ 5	322,4	350,8	337	1.712	+8,8	+4,1	13,8		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	659,9	682,8	690	3.650	+3,5	-1,0	-7,2		
TRBOVLJE 4	120,9	137,0	116	630	+13,4	+18,1	21,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	120,9	137,0	116	630	+13,4	+18,1	21,0		
TE-TO LJUBLJANA	113,4	115,9	115	392	+2,2	+0,8	0,9		
BRESTANICA	2,8	1,1	26	142	-62,0	-96,0	-24,9		
T E (prag)	1.884,2	1.935,8	1.917	10.704	+2,7	+1,0	18,8		
H E + T E	2.224,4	2.280,8	2.241	13.818	+2,5	+1,8	39,4		
UVOZ	1.032,2	1.119,4	0	0	+8,4	--	0,0		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,1	0,7	4	17	-34,0	-82,5	-3,3		
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 SKUPAJ	1.033,3	1.120,1	0	0	+8,4	--	0,0		
ODSTOPANJA	18,0	13,1	0	0	-27,4	--	13,1		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	18,0	13,1	0	0	-27,4	--	13,1		
RAZPOLOŽLJIVO	3.257,7	3.400,9	2.241	16.299	+4,4	--	0,0		