

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. januar - 31. januar



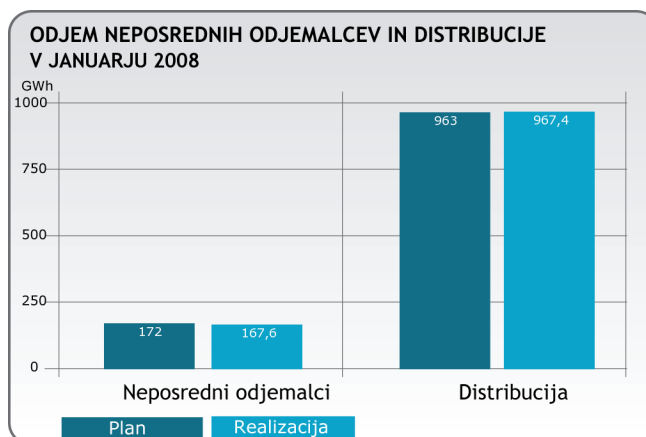
JANUAR

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JANUAR 2008

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

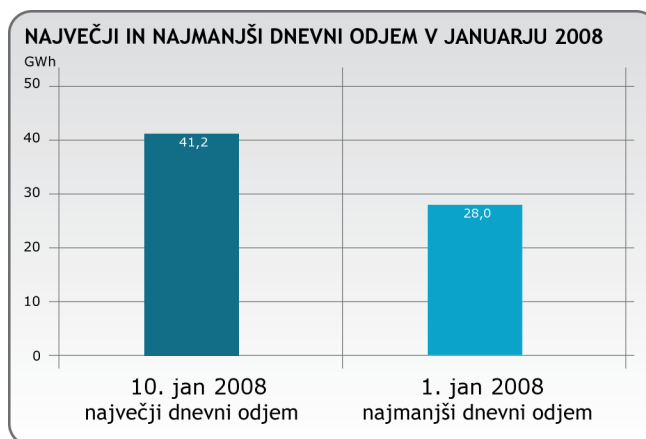
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu januarju 2008 na planiranemu po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 2,8 % manj električne energije (4,8 GWh), distribucijska podjetja pa za 0,5 % ali 4,4 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.



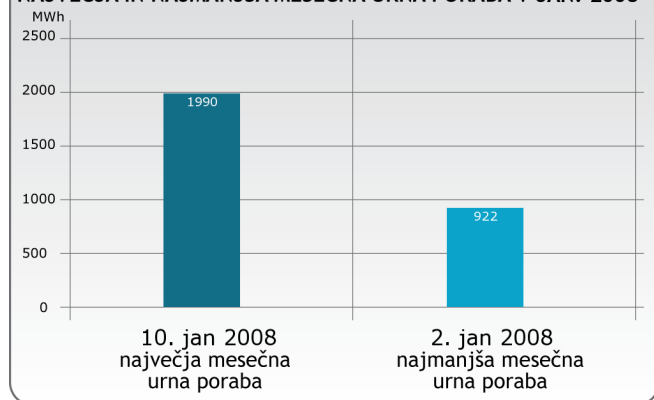
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 10.1.2008 v višini 41.169 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 19. uri v višini 1.990 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v torek 1.1.2008 v višini 27.984 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 946 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 10.1.2008 v 19. uri v višini 1.990 MWh, najmanjša urna poraba pa v sredo 2.1.2008 v 4. uri v višini 922 MWh.

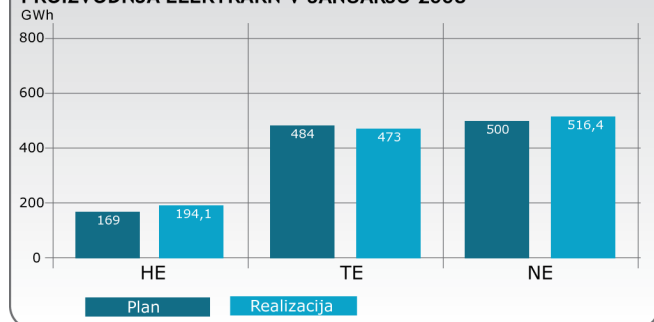
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V JAN. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu januarju za 2,6 % ali 30,5 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 24,9 GWh ali 14,7 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 10,8 GWh ali 2,2 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 16,4 GWh ali 3,3 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

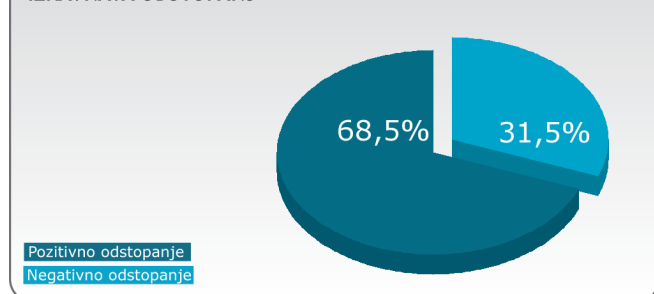
PROIZVODNJA ELEKTRARN V JANUARJU 2008



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 januarju 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 18.088,4 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 6.970,8 MWh.

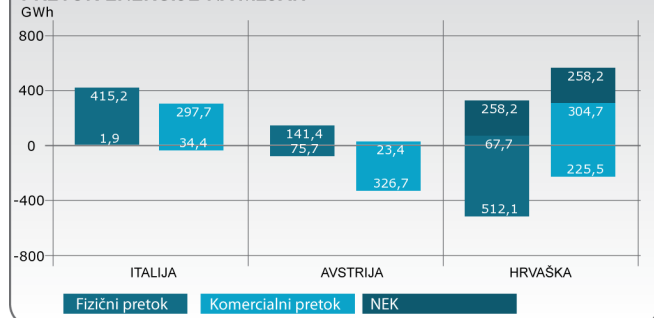
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

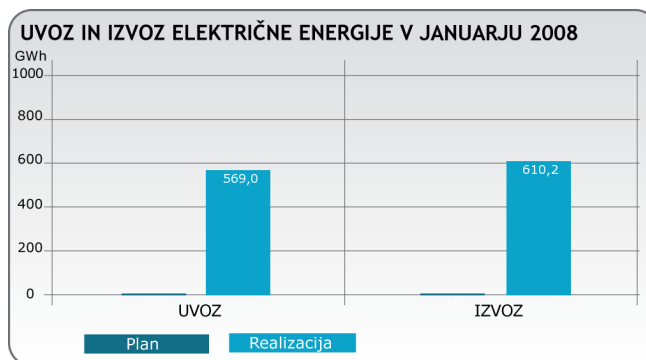
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 150,0 GWh, na hrvaški meji za 365,2 GWh in manjši na avstrijski meji za 237,6 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu januarju smo izvozili 610,2 GWh in uvozili 569 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

06-01-2008 DV 110 kV Maribor-Pekre 1 izpad od 01:15 do 09:35 po distančni zaščiti v fazi L1 - vzrok neznan. Obstaja sum (po zapisu na distančnih relejih El. Maribor), da je nastal 3-polni kratek stik.
22-01-2008 Od 20:12 do 20:17 izpad DV 110 kV Laško-Selce 2 po dist. zaščiti.

Izklopi:

18-01-2008 Od 14:16 do 17:11 izklop DV 110 kV Rače-Sl. Bistrica zaradi puščanja plina v RTP Sl. Bistrica.
23-01-2008 Izklop DV 110 kV Cirkovce-Zlatoličje Z ob 11:29 zaradi odprave defekta na agr. 1 v HE Zlatoličje.
27-01-2008 Izklop DV 110 kV Ljutomer-Lenart od 12:33 do 14:21 zaradi odprave defekta na odklopniku v RTP Ljutomer.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

04-01-2008 TEŠ Bl.2, izpad od 03:31 do 03:51 zaradi delovanja termične zaščite generatorja (napačni signali na dajalcu informacij).
05-01-2008 TEŠ Bl.4 od 15:48 do 17:28 zaradi napake na hitrozapornem ventilu.

15-01-2008 TET Blok 4 od 11:32 do 21:33 iz pogona zaradi okvare na odžlinderniku.

16-01-2008 TET Blok 4 iz pogona ob 10:57 - netesnost, 17.01. v pogon ob 18:22.

19-01-2008 TE-TOL Izpad G1 od 10:09 do 12:23.

21-01-2008 TEŠ Izpad bloka 4 od 04:26 do 15:05 zaradi nesimetrije (okvara odklopnika v TEŠ).

22-01-2008 TEŠ Izpad bloka 4 od 15:15 do 16:52 zaradi nesimetrije (delovanje zaščite raztezka NT rotorja).

26-01-2008 TE-TOL Izpad TA2 ob 12:22, v pogon dne 27.01. ob 10:28.

29-01-2008 TE-TOL Izpad bloka 1 od 13:43 do 14:02.

Hidroelektrarne:

14-01-2008 Agr. 1 v HE Plave 2 izpad od 16:38 do 16:55 - napaka na komunikaciji turbinskega regulatorja.

22-01-2008 Agr. 1 v HE Zlatoličje izpad ob 20:18 zaradi okvare statorskega navitja. Odprava defekta 25.1. ob 19:00.

Omejitve porabe:

V januarju 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 1.315 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 155 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 933 GWh in uvoz v višini 225 GWh.

Največji dnevni konzum v decembru 2007 je znašal 43.340 MWh, v januarju 2008 pa 41.169 MWh. V februarju 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 41.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v januarju 2008 nad dolgoletnim povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 194,1 GWh ali 5,3 % 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 JANUAR 2008

	REALIZACIJA EEB				REALIZACIJA 2008			OMEJITVE PORABE	
	2007	2008	2008	J. -D.	2007	2008	2008	2007	2008
	GWh	GWh	GWh	GWh	%	%	GWh	GWh	GWh
RTP KIDRIČEVO	147,3	105,0	110	1.301	-28,7	-4,5	-4,9		
RUŠE	14,6	1,5	11	307	-90,0	-87,1	-9,8		
ŠTORE	12,5	13,9	14	158	+11,4	-0,4	-0,1		
RAVNE **	14,4	14,4	7	126	-0,3	+102,2	7,3		
JESENICE	31,0	32,8	30	356	+5,8	+9,2	2,8		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	219,8	167,6	172	2.247	-23,7	-2,8	-4,8	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	949,9	967,4	963	10.861	+1,8	+0,5	4,4		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.169,6	1.135,0	1.135	13.108	-3,0	-0,0	-0,4	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	259,0	258,2	250	2.948	+0,3	+3,3	8,2		
IZVOZ	271,0	352,0	0	0	+29,9	--	0,0		
IZVOZ - SKUPAJ	529,9	610,2	250	2.948	+15,2	--	0,0		
IZGUBE PRENOSA	19,8	17,8	23	245	-10,2	-22,8	-5,3		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	19,8	17,8	23	245	-10,2	-22,8	-5,3		
POTREBE	1.719,3	1.763,0	1.408	16.301	+2,5	+25,2	354,6		
DRAVA	115,1	117,8	116	2.315	+2,4	+1,5	+1,8		
SAVA	23,9	33,3	28	393	+39,7	+18,0	5,1		
SOČA (brez mHE)	25,1	43,0	25	406	+71,6	+72,0	18,0		
H E (prag)	164,0	194,1	169	3.114	+18,4	+14,7	24,9		
NE KRŠKO	517,9	516,4	500	5.890	-0,3	+3,3	16,4		
ŠOŠTANJ 1-3	46,4	12,6	35	358	-72,7	-63,9	-22,4		
ŠOŠTANJ 4	133,4	142,6	144	1.580	+6,9	-0,9	-1,4		
ŠOŠTANJ 5	175,6	186,7	171	1.712	+6,4	+9,2	15,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	355,3	342,0	350	3.650	-3,7	-2,3	-8,0		
TRBOVLJE 4	60,1	68,2	59	630	+13,5	+15,6	9,2		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	60,1	68,2	59	630	+13,5	+15,6	9,2		
TE-TO LJUBLJANA	61,6	62,1	62	392	+0,8	+0,2	0,1		
BRESTANICA	2,7	0,9	13	142	-66,6	-93,1	-12,1		
T E (prag)	997,6	989,7	984	10.704	-0,8	+0,6	5,7		
H E + T E	1.161,6	1.183,7	1.153	13.818	+1,9	+2,6	30,5		
UVOZ	546,4	569,0	-	2.464	+4,1	--	-		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,1	0,4	2	17	-	-80,0	-1,6		
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 SKUPAJ	546,5	569,4	-	-	+4,2	-	-		
ODSTOPANJA	11,3	9,8	0	0	-12,9	--	9,8		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	11,3	9,8	0	0	-12,9	--	9,8		
RAZPOLOŽLJIVO	1.708,1	1.753,2	1.153	16.299	+2,6	+52,0	599,9		

OPOMBE:

HSE (HE, TEŠ, TEB)	522,0	537,0	532,2	5.984	+2,9	+0,9	4,8		
--------------------	-------	-------	-------	-------	------	------	-----	--	--

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

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

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje