

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. julij - 31. julij



VII

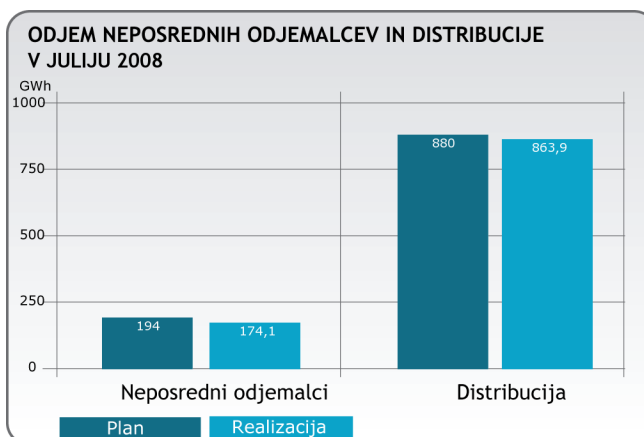
JULIJ

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JULIJ 2008

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

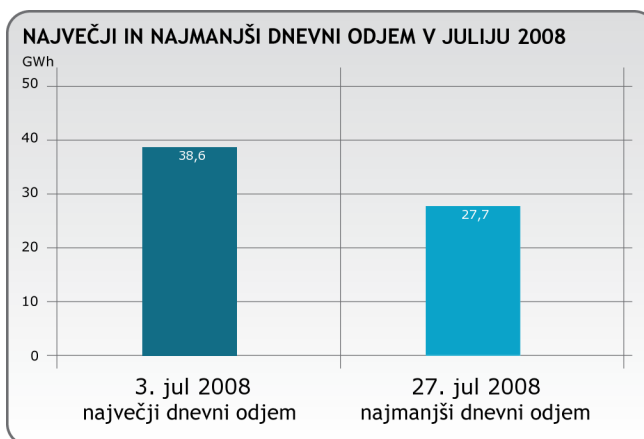
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu juliju 2008 za 3,4 % ali 36,0 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 10,3 % manj električne energije (19,9 GWh), distribucijska podjetja pa za 1,8 % ali 16,1 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



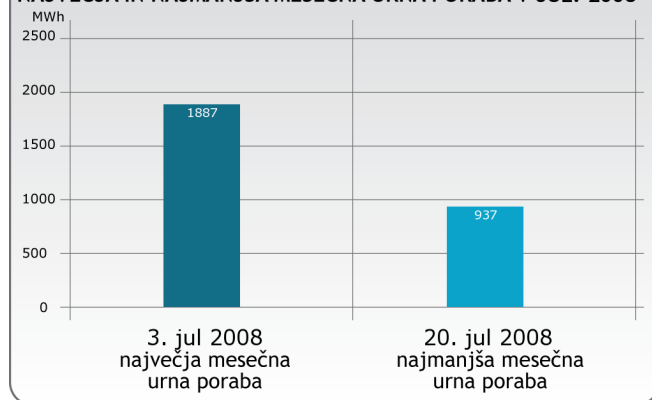
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 3.7.2008 v višini 38.609 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 12. uri v višini 1.887 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 27.7.2008 v višini 27.719 MWh, najmanjša urna poraba pa v 3. uri v višini 938 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 3.7.2008 v 12. uri v višini 1.887 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 20.7.2008 v 6. uri v višini 937 MWh.

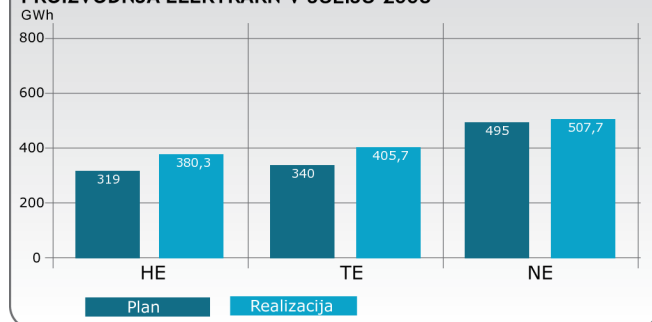
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V JUL. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu juliju za 12,1 % ali 139,3 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 60,9 GWh ali 19,1 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 65,7 GWh ali 19,3 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 12,7 GWh ali 2,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

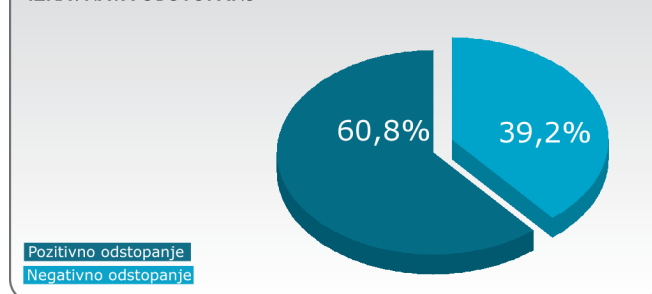
PROIZVODNJA ELEKTRARN V JULIJU 2008



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 juliju 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 15.559,8 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 10.043,9 MWh.

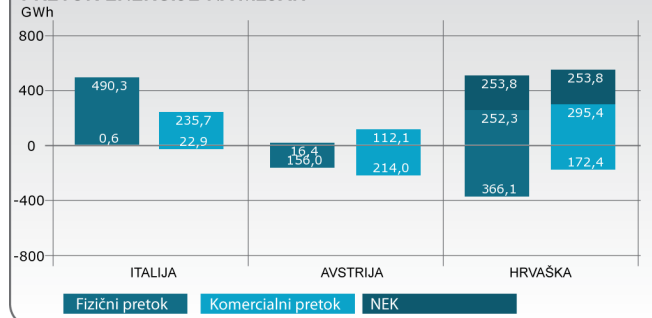
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

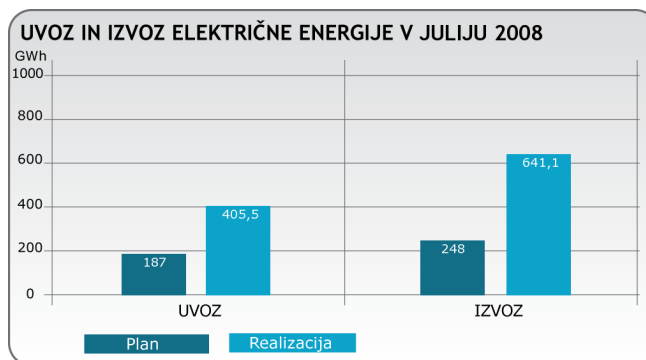
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italjanski meji za 276,9 GWh, na avstrijski meji za 37,5 GWh in manjši na hrvaški meji za 9,2 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu juliju smo izvozili 641,1 GWh in uvoz 405,5 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-07-2008 Izpad DV 110 kV Okroglo-Labore (defekt stikala v RTP Okroglo) od 07:37 do 12:20.

04-07-2008 Izpad DV 110 kV Metlika-Črnomelj in 110 kV Metlika-Gotna vas od 14:36 do 14:42 zaradi nevihte (moten konzum v RTP Metlika).

05-07-2008 Izpad DV 110 kV Laško-Hrastnik v RTP Hrastnik od 18:42 do 18:45 (delovanje distančne zaščite-zaradi jate ptic). Izpad DV 110 kV Vuhred-Ožbalt ob 16:52. Neuspešen APV v HE Vuhred. Vklon DV po pregledu ob 17:33 (neznan vzrok).

06-07-2008 Izpad DV 110 kV Kleče-Logatec 1 od 20:43 do 20:46 zaradi nevihte.

10-07-2008 Izpad DV 110 kV Fala-Pekre S od 05:01 samo v RTP Fala (neznan vzrok). Vklon ob 06:16.

13-07-2008 Izpad DV 110 kV Radenci-Murska Sobota od 16:26 do 16:29 zaradi nevihte.

14-07-2008 Izpad DV 110 kV Beričevo-Kleče od 0:30 do 0:33, DV 110 kV Koper-Buje v RTP Koper od 03:16 do 03:19 in DV 110 kV Podlog-Lava od 06:06 do 06:09 zaradi nevihte.

14-07-2008 Izpad DV 110 kV Idrija-Žiri 2 od 0:50 do 0:52 zaradi nevihte (moten konzum v RTP Žiri).

Izklopi:

05-07-2008 Izklop DV 110 kV Hudo-Bršljin 2 ob 14:37 do 20:41 zaradi defekta na relejni zaščiti.

13-07-2008 Prisilni izklop DV 110 kV Kleče-(Mavčiče)-Okroglo 2 od 17:06 do 18:22 zaradi žleba na DV vrveh.

14-07-2008 Prisilni izklop DV 110kV Hudo-Gotna vas, zaradi puščanja olja v Gotni vasi od 12:01 do 12:35.

17-07-2008 Izklop DV 110 kV Cirkovce-Kidričevo 3 ob 06:33 do 13:16 zaradi požara pod DV.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

01-07-2008 TEŠ blok 3 je zaustavljen zaradi poškodbe turbinskih lopatic, predvidoma do oktobra (3-4 mesece). V tem obdobju bo glede na EE situacijo obratoval blok 2, ki bo priključen na prenosno omrežje preko polja bloka 3.

12-07-2008 TEŠ Izpad bloka 5 od 13:29 do 16:41 zaradi izpada kondenznih črpalk, zalitje A1 nizeknapnega predgrelnika.

18-07-2008 TET Izpad bloka 4 od 04:25 do 08:00 zaradi izpada vlek ventilatorja.

Hidroelektrarne:

03-07-2008 Izpad agr 1. HE Ožbalt od 22:28 do 4.7.2008 17:47 zaradi okvare na vzbujalnem sistemu.

Omejitve porabe:

V juliju 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 1.290 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 261 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 836 GWh in uvoz v višini 191 GWh.

Največji dnevni konzum v juniju 2008 je znašal 37.448 MWh, v juliju 2008 pa 38.609 MWh. V avgustu 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 39.700 MWh. Hidrološke razmere so bile v juliju 2008 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 380,3 GWh ali 19,1 % 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 JULIJ 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	144,4	105,4	111	1.301	-27,0	-4,9	-5,5		
RUŠE	29,9	10,2	24	307	-65,8	-56,9	-13,5		
ŠTORE	11,5	14,9	15	158	+29,0	-0,7	-0,1		
RAVNE **	7,9	8,5	15	126	+7,4	-41,4	-6,0		
JESENICE	37,6	35,1	30	356	-6,7	+17,0	5,1		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	231,3	174,1	194	2.247	-24,7	-10,3	-19,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	875,6	863,9	880	10.861	-1,3	-1,8	-16,1		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.106,9	1.038,0	1.074	13.108	-6,2	-3,4	-36,0	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	248,4	253,8	248	2.948	+2,2	+2,3	5,8		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	287,9	387,3	0	0	+34,5	--	387,3		
IZVOZ - TRGOVANJE	536,3	641,1	248	2.948	+19,6	+158,5	393,1		
IZGUBE PRENOSA	18,0	20,2	20	245	+12,2	+1,0	0,2		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	2,7	1,4	0	0	-47,5	--	1,4		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	20,7	21,6	20	245	+4,5	+8,0	1,6		
POTREBE	1.663,9	1.700,7	1.342	16.301	+2,2	+26,7	358,7		
DRAVA	241,5	304,9	259	2.315	+26,3	+17,7	45,9		
SAVA	26,2	38,0	29	393	+45,0	+29,3	8,6		
SOČA (brez mHE)	27,2	37,4	31	406	+37,5	+20,6	6,4		
H E (prag)	294,9	380,3	319	3.114	+29,0	+19,1	60,9		
NE KRŠKO	496,7	507,7	495	5.890	+2,2	+2,6	12,7		
ŠOŠTANJ 1-3	40,5	17,5	25	358	-56,8	-30,0	-7,5		
ŠOŠTANJ 4	149,8	136,6	120	1.580	-8,8	+13,8	16,6		
ŠOŠTANJ 5	149,8	173,5	115	1.712	+15,8	+50,9	58,5		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	340,1	327,6	260	3.650	-3,7	+26,0	67,6		
TRBOVLJE 4	72,4	61,9	57	630	-14,5	+8,6	4,9		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	72,4	61,9	57	630	-14,5	+8,6	4,9		
TE-TO LJUBLJANA	17,2	14,7	13	392	-14,5	+13,1	1,7		
BRESTANICA	16,0	1,5	10	142	-90,6	-85,0	-8,5		
T E (prag)	942,4	913,4	835	10.704	-3,1	+9,4	78,4		
H E + T E	1.237,3	1.293,7	1.154	13.818	+4,6	+12,1	139,3		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	425,4	405,5	187	2.464	-4,7	+117,3	218,9		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,2	1,5	1	17	+26,6	+50,0	0,5		
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	426,5	407,0	188	2.481	-4,6	+116,9	219,4		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.663,9	1.700,7	1.154	16.299	+2,2	+47,3	546,3		

OPOMBE:

HSE 687,4 742,5 614 7.094 +8,0 +20,9 128,5

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 - JULIJ 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	997,0	723,2	756	1.301	-27,5	-4,3	-32,3	0	0
RUŠE	215,3	54,7	167	307	-74,6	-67,3	-112,5	0	0
ŠTORE	90,0	99,5	95	158	+10,5	+4,7	4,5	0	0
RAVNE **	93,6	96,1	76	126	+2,7	+27,1	20,5	0	0
JESENICE	228,6	241,9	207	356	+5,8	+16,9	34,9	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.624,5	1.215,4	1.300	2.247	-25,2	-6,5	-84,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	6.089,7	6.184,5	6.276	10.861	+1,6	-1,5	-91,5	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	7.714,2	7.399,9	7.576	13.108	-4,1	-2,3	-176,3	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.735,1	1.721,1	1.717	2.948	-0,8	+0,2	4,1		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.700,8	2.745,2	0	0	+61,4	--	2.745,2		
IZVOZ - TRGOVANJE	3.435,9	4.466,4	1.717	2.948	+30,0	+160,1	2.749,4		
IZGUBE PRENOSA	124,3	122,7	142	245	-1,3	-13,6	-19,3		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	2,7	8,1	0	0	+203,5	--	8,1		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	127,0	130,8	142	245	+3,0	-7,9	-11,2		
POTREBE	11.277,1	11.997,1	9.435	16.301	+6,4	+27,2	2.561,8		
DRAVA	1.258,7	1.404,2	1.423	2.315	+11,6	-1,3	-18,8		
SAVA	200,3	271,4	225	393	+35,5	+20,7	46,6		
SOČA (brez mHE)	196,0	312,9	244	406	+59,6	+28,2	68,9		
H E (prag)	1.655,0	1.988,5	1.892	3.114	+20,2	+5,1	96,7		
NE KRŠKO	3.470,3	3.442,4	3.430	5.890	+0,8	+0,4	12,4		
ŠOŠTANJ 1-3	304,6	174,2	207	358	-42,8	-15,8	-32,8		
ŠOŠTANJ 4	970,0	941,7	890	1.580	-2,9	+5,8	51,7		
ŠOŠTANJ 5	799,1	1.202,4	1.003	1.712	+50,5	+19,9	199,4		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	2.073,7	2.318,3	2.100	3.650	+11,8	+10,4	218,3		
TRBOVLJE 4	313,4	397,5	356	630	+26,8	+11,7	41,5		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	313,4	397,5	356	630	+26,8	+11,7	41,5		
TE-TO LJUBLJANA	243,0	245,0	235	392	+0,8	+4,2	10,0		
BRESTANICA	36,2	10,3	52	142	-71,4	-80,1	-41,7		
T E (prag)	6.136,7	6.413,6	6.173	10.704	+4,5	+3,9	240,6		
H E + T E	7.791,7	8.402,0	8.065	13.818	+7,8	+4,2	337,3		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.443,8	3.553,3	1.360	2.464	+3,2	+161,2	2.193,1		
UVOZ IZ HE GOLICA	4,4	6,0	9	17	+36,8	-33,6	-3,0		
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	3.448,2	3.559,3	1.369	2.481	+3,2	+159,9	2.190,0		
ODSTOPANJA	37,2	35,8	0	0	-4,0	--	35,8		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	37,2	35,8	0	0	-4,0	--	35,8		
RAZPOLOŽLJIVO	11.239,8	11.961,3	8.065	16.299	+6,4	+48,3	3.896,6		

OPOMBE:

HSE	3.900,0	4.513,0	4.178	7.094	+15,7	+8,0	335,0
-----	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

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