

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. avgust - 31. avgust



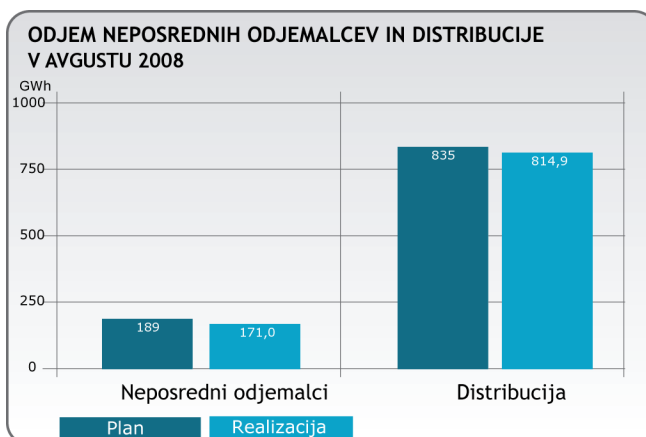
VIII AUGUST

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC AVGUST 2008

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

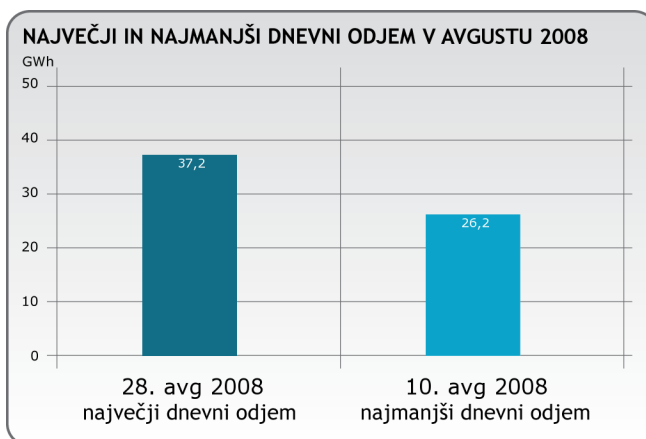
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu avgustu 2008 za 3,8 % ali 38,5 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 9,7 % manj električne energije (18,4 GWh), distribucijska podjetja pa za 2,4 % ali 20,1 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



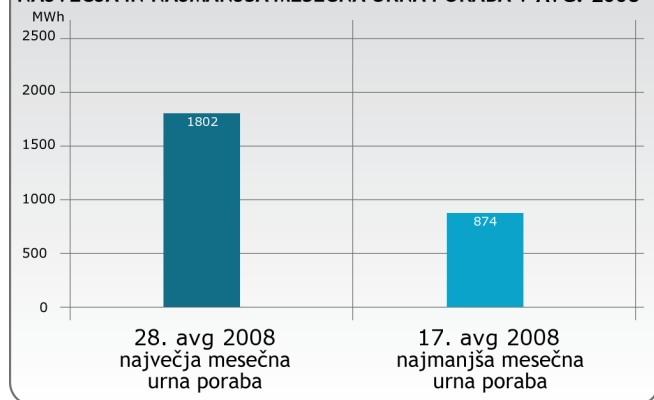
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 28.8.2008 v višini 37.156 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.802 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 10.8.2008 v višini 26.202 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 883 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 28.8.2008 v 13. uri v višini 1.802 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 17.8.2008 v 5. uri v višini 874 MWh.

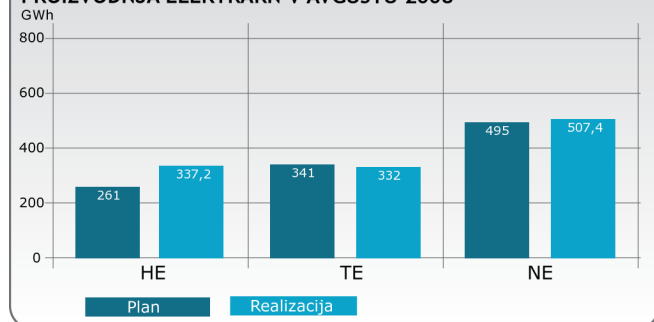
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V AVG. 2008



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu avgustu za 7,2 % ali 79,4 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 75,9 GWh ali 29,0 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 8,9 GWh ali 2,6 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 12,4 GWh ali 2,5 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

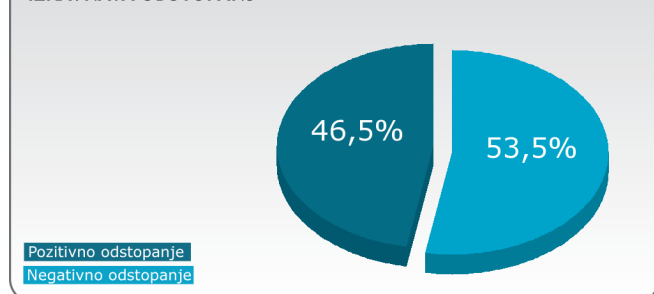
PROIZVODNJA ELEKTRARN V AVGUSTU 2008



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 avgustu 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 12.932,6 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 14.862,7 MWh.

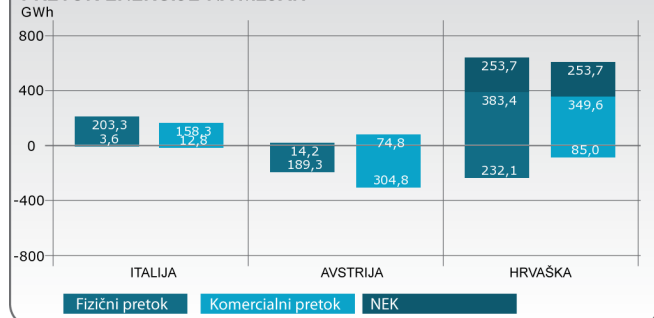
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

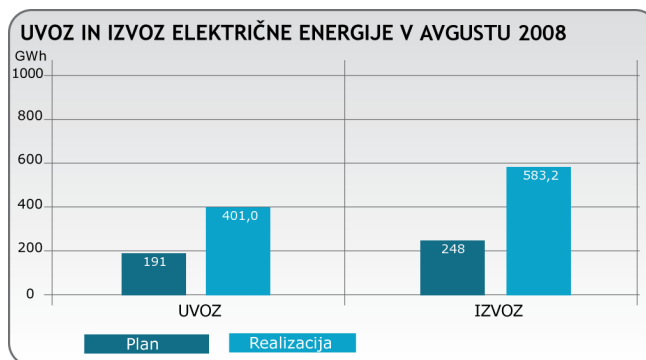
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 54,2 GWh, manjši na avstrijski meji za 55,0 GWh in na hrvaški meji za 113,4 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu avgustu smo izvozili 583,2 GWh in uvozili 401,0 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-08-2008 Izpad DV 110 kV Hudo-Kočevje ob 14:13 zaradi podrtega stebra do 20-avg do 15:02.
 03-08-2008 Izpad DV 110 kV Medvode-(Mavčiče)-Labore ob 05:26 do 05:43 po distančni zaščiti.
 08-08-2008 Izpad DV 110 kV Laško-Hrastnik od 14:36 do 14:39 zaradi nevihte.
 08-08-2008 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulji od 16:45 do 16:50 zaradi nevihte.
 08-08-2008 Izpad DV 110 kV Koper-Buje od 19:17 do 19:20 zaradi nevihte.
 10-08-2008 Izpad DV 110 kV Kleče-Vrhnik od 07:10 do 07:16 po distančni zaščiti (nevihta).
 10-08-2008 Izpad TR 220/110 kV (TR gr.1 v RTP Cirkovce) od 21:46 do 21:48.
 12-08-2008 Izpad DV 110 kV Slovenska Bistrica-Slovenske Konjice v RTP Sl. Bistrica od 15:02 do 15:03 (močan veter).
 12-08-2008 Izpad DV 110 kV Maribor-Selce 2 v RTP Selce od 15:02 do 15:12 (močan veter).
 16-08-2008 Izpad DV 220 kV Divača-Pehlin od 04:17 do 04:22.
 21-08-2008 Izpad DV 220 kV Beričevo-Podlog od 08:48 do 08:54 zaradi preobremenitve.

23-08-2008 Izpad DV 110 kV Beričevo-Grosuplje I in II od 20:14 do 20:21 zaradi nevihte.

23-08-2008 Izpad DV 220 kV Divača-Padriče od 20:36 do 20:48 zaradi nevihte.

24-08-2008 Izpad DV 110 kV Hudo-Kočevje od 01:01 do 01:03 zaradi nevihte.

Proizvodnja

Termoelektrarne:

02-08-2008 TEŠ Izpad bloka 5 ob 00:56 zaradi netesnosti na kotlu. Okvara odpravljena ob 17:50.
 04-08-2008 TEŠ Bloka 5 iz pogona ob 12:11 do 23:53 zaradi netesnosti na kotlu.
 15-08-2008 TE-TOL Izpad K1 od 8:40 do 10:02 neznan vzrok in izpad TA1 od 13:07 do 14:23 neznan vzrok.
 15-08-2008 TEŠ Blok 4 iz pogona od 08:00 do 19.8. do 05:12.

Hidroelektrarne:

15-08-2008 Izpad agr. 2 na HE Formin od 17:47 do 19:16 zaradi visoke temperature generatorja in od 20:52 do 21:10 zaradi okvare merilne sonde za temperaturo.
 25-08-2008 Okvara agr.3 v HE Vuhred od 8:55 do 10:30.

Omejitve porabe:

V avgustu 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 1.353 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 250 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 849 GWh in uvoz v višini 253 GWh.

Največji dnevni konzum v juliju 2008 je znašal 38.609 MWh, v avgustu 2008 pa 37.156 MWh. V septembru 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 39.800 MWh. Hidrološke razmere so bile v avgustu 2008 nad dolgoletnim povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 337,2 GWh ali 29,0 % 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 AVGUST 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	143,0	104,7	111	1.301	-26,8	-5,6	-6,2		
RUŠE	26,1	9,8	24	307	-62,4	-58,4	-13,7		
ŠTORE	11,2	7,1	10	158	-36,6	-29,0	-2,9		
RAVNE **	14,0	14,9	14	126	+6,1	+6,4	0,9		
JESENICE	37,5	34,5	31	356	-8,1	+11,3	3,5		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	231,8	171,0	189	2.247	-26,2	-9,7	-18,4	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	831,7	814,9	835	10.861	-2,0	-2,4	-20,1		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.063,5	985,9	1.024	13.108	-7,3	-3,8	-38,5	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	247,5	253,7	248	2.948	+2,5	+2,3	5,7		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	267,5	329,5	0	0	+23,2	--	329,5		
IZVOZ - TRGOVANJE	515,0	583,2	248	2.948	+13,2	+135,2	335,2		
IZGUBE PRENOSA	16,2	16,2	18	245	+0,0	-10,0	-1,8		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	16,2	16,2	18	245	+0,0	-10,0	-1,8		
POTREBE	1.594,7	1.585,3	1.290	16.301	-0,6	+22,9	294,9		
DRAVA	195,2	281,6	216	2.315	+44,3	+30,4	65,6		
SAVA	18,1	33,1	22	393	+83,2	+48,3	10,8		
SOČA (brez mHE)	12,7	22,5	23	406	+77,1	-2,2	-0,5		
H E (prag)	226,0	337,2	261	3.114	+49,2	+29,0	75,9		
NE KRŠKO	495,0	507,4	495	5.890	+2,5	+2,5	12,4		
ŠOŠTANJ 1-3	10,9	0,9	25	358	-91,7	-96,4	-24,1		
ŠOŠTANJ 4	146,6	131,4	140	1.580	-10,4	-6,1	-8,6		
ŠOŠTANJ 5	170,4	154,9	105	1.712	-9,1	+47,5	49,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	327,8	287,2	270	3.650	-12,4	+6,4	17,2		
TRBOVLJE 4	59,2	37,7	55	630	-36,3	-31,5	-17,3		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	59,2	37,7	55	630	-36,3	-31,5	-17,3		
TE-TO LJUBLJANA	8,3	6,4	6	392	-23,0	+6,7	0,4		
BRESTANICA	12,1	0,8	10	142	-93,4	-92,0	-9,2		
T E (prag)	902,4	839,5	836	10.704	-7,0	+0,4	3,5		
H E + T E	1.128,4	1.176,7	1.097	13.818	+4,3	+7,2	79,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	451,3	401,0	191	2.464	-11,1	+110,3	210,3		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,2	1,5	2	17	+28,2	-25,0	-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	452,4	402,5	193	2.481	-11,0	+108,9	209,8		
ODSTOPANJA	13,9	6,1	0	0	-56,0	--	6,1		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	13,9	6,1	0	0	-56,0	--	6,1		
RAZPOLOŽLJIVO	1.580,9	1.579,2	1.097	16.299	-0,1	+43,9	481,9		

OPOMBE:

HSE	599,8	639,0	570	7.094	+6,5	+12,1	69,0
-----	-------	-------	-----	-------	------	-------	------

GEN	272,8	277,6	274	3.387	+1,8	+1,4	3,8
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	-----

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 - AVGUST 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	1.140,0	827,9	866	1.301	-27,4	-4,4	-38,4	0	0
RUŠE	241,4	64,5	191	307	-73,3	-66,2	-126,2	0	0
ŠTORE	101,2	106,6	105	158	+5,3	+1,5	1,6	0	0
RAVNE **	107,6	111,0	90	126	+3,1	+23,8	21,4	0	0
JESENICE	266,2	276,4	238	356	+3,9	+16,1	38,4	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.856,3	1.386,4	1.490	2.247	-25,3	-6,9	-103,3	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	6.921,4	6.999,4	7.111	10.861	+1,1	-1,6	-111,6	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	8.777,7	8.385,8	8.601	13.108	-4,5	-2,5	-214,8	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.982,6	1.974,8	1.965	2.948	-0,4	+0,5	9,8		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.968,3	3.074,7	0	0	+56,2	--	3.074,7		
IZVOZ - TRGOVANJE	3.950,9	5.049,6	1.965	2.948	+27,8	+157,0	3.084,6		
IZGUBE PRENOSA	140,5	138,9	160	245	-1,1	-13,2	-21,1		
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	143,2	147,0	160	245	+2,7	-8,1	-13,0		
POTREBE	12.871,8	13.582,4	10.726	16.301	+5,5	+26,6	2.856,7		
DRAVA	1.453,9	1.685,8	1.639	2.315	+16,0	+2,9	46,8		
SAVA	218,4	304,5	247	393	+39,4	+23,2	57,4		
SOČA (brez mHE)	208,7	335,4	267	406	+60,7	+25,6	68,4		
H E (prag)	1.881,0	2.325,7	2.153	3.114	+23,6	+8,0	172,6		
NE KRŠKO	3.965,4	3.949,8	3.925	5.890	-0,4	+0,6	24,8		
ŠOŠTANJ 1-3	315,5	175,1	232	358	-44,5	-24,5	-56,9		
ŠOŠTANJ 4	1.116,6	1.073,1	1.030	1.580	-3,9	+4,2	43,1		
ŠOŠTANJ 5	969,4	1.357,3	1.108	1.712	+40,0	+22,5	249,3		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	2.401,5	2.605,5	2.370	3.650	+8,5	+9,9	235,5		
TRBOVLJE 4	372,7	435,2	411	630	+16,8	+5,9	24,2		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	372,7	435,2	411	630	+16,8	+5,9	24,2		
TE-TO LJUBLJANA	251,3	251,4	241	392	+0,0	+4,3	10,4		
BRESTANICA	48,3	11,1	62	142	-76,9	-82,0	-50,9		
T E (prag)	7.039,1	7.253,1	7.009	10.704	+3,0	+3,5	244,1		
H E + T E	8.920,1	9.578,7	9.162	13.818	+7,4	+4,5	416,7		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.895,1	3.954,3	1.551	2.464	+1,5	+155,0	2.403,4		
UVOZ IZ HE GOLICA	5,5	7,5	11	17	+35,0	-32,0	-3,5		
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	3.900,6	3.961,8	1.562	2.481	+1,6	+153,6	2.399,8		
ODSTOPANJA	51,1	41,9	0	0	-18,1	--	41,9		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	51,1	41,9	0	0	-18,1	--	41,9		
RAZPOLOŽLJIVO	12.820,7	13.540,5	9.162	16.299	+5,6	+47,8	4.378,5		

OPOMBE:

HSE	4.499,8	5.152,0	4.748	7.094	+14,5	+8,5	404,0
-----	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

GEN	2.186,2	2.200,5	2.211	3.387	+0,7	-0,5	-10,1
-----	---------	---------	-------	-------	------	------	-------

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