

# Mesečno

## POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. junij - 30. junij



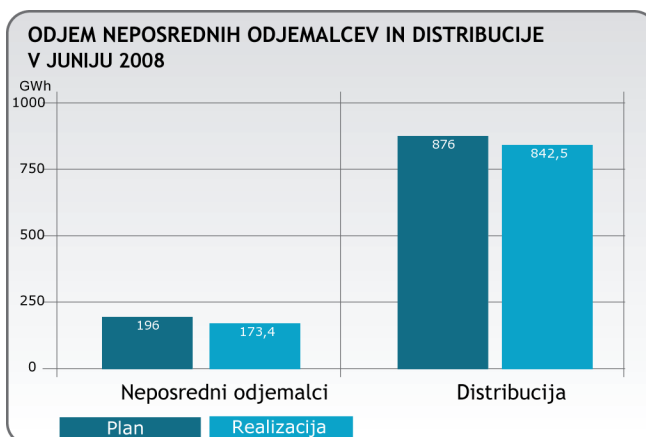
# VI JUNIJ

### I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JUNIJ 2008

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

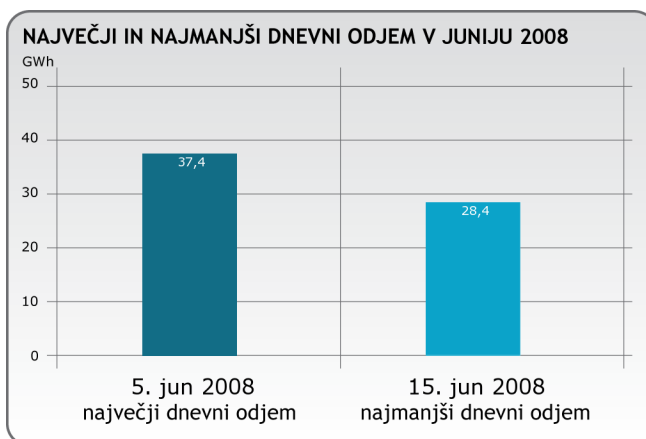
#### 2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu juniju 2008 za 5,3 % ali 56,5 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2008. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 11,7 % manj električne energije (23,0 GWh), distribucijska podjetja pa za 3,8 % ali 33,5 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



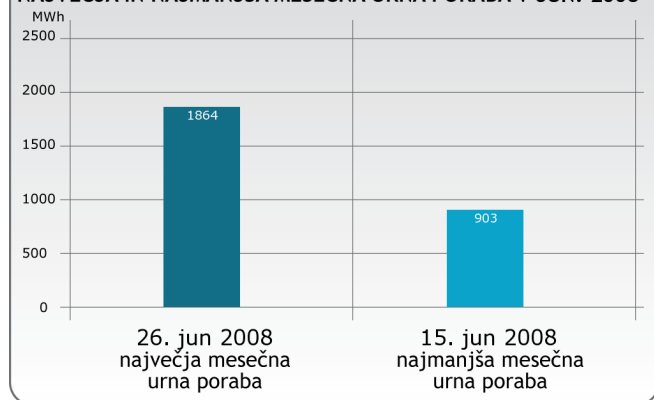
#### 3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

**3.1** Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 5.6.2008 v višini 37.448 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 9. uri v višini 1.793 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 15.6.2008 v višini 28.409 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 903 MWh.



**3.2** Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 26.6.2008 v 13. uri v višini 1.864 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 15.6.2008 v 6. uri v višini 903 MWh.

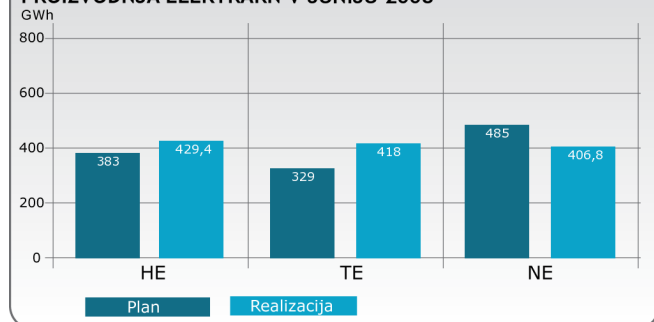
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V JUN. 2008



#### 4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu juniju za 4,8 % ali 57,4 GWh večja od plana po IEEB za 2008. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 46,9 GWh ali 12,2 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 88,7 GWh ali 27,0 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 78,2 GWh ali 16,1 % manj električne energije kot je predvidevala IEEB.

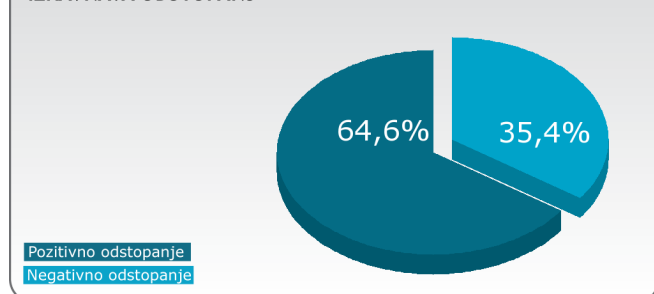
PROIZVODNJA ELEKTRARN V JUNIJU 2008



#### 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 juniju 2008 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 17.198,8 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 9.428,5 MWh.

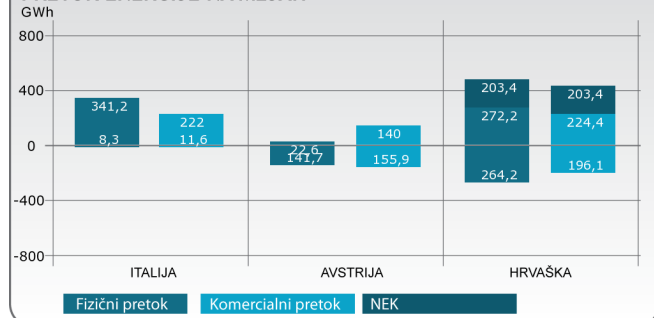
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



#### 6. Pretok energije na mejah:

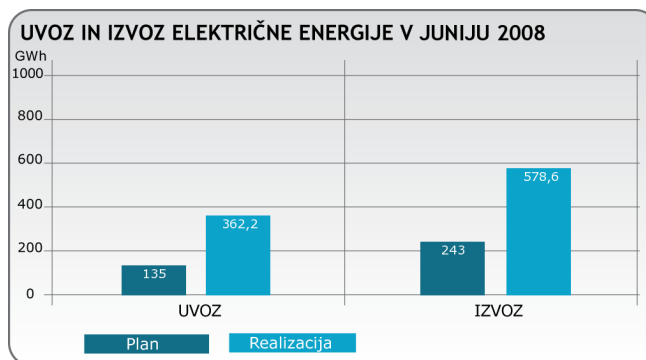
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 122,5 GWh, na avstrijski meji za 103,1 GWh in manjši na hrvaški meji za 20,2 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



## 7. Izmenjava električne energije:

V mesecu juniju smo izvozili 578,6 GWh in uvozili 362,2 GWh električne energije.



## II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

### Prenos električne energije:

#### Izpadi:

04-06-2008 Izpad DV 110 kV Cerčno-Ildrija od 01:26 do 01:29 zaradi nevihte.

07-06-2008 Izpad DV 110 kV Divača-Koper 1 ob 18:00 do 18:03, Divača-Koper 2 ob 17:52 do 17:55 in Divača-Dekani ob 17:52 do 17:54 zaradi nevihte.

09-06-2008 Izpad DV 110 kV Trbovlje-Hrastnik ob 08:23. Vklon 10.06.2008 ob 14:16.

11-06-2008 Enostranski izpad DV 220 kV Divača-Pehlin v RTP Pehlin od 22:06 do 22:11 zaradi nevihte.

15-06-2008 Izpad DV 110 kV Kleče-TETOL ob 09:18 do 11:48 zaradi delovanja distančne zaščite.

20-06-2008 Izpad DV 110 kV Hudo-Trebnje od 04:22 do 04:27 (distančna zaščita faze L2).

#### Izklopi:

05-06-2008 400 kV ZP v RTP Divača od 10:00 do 14:34 izven funkcije. Napaka pri delovanju črpalke za hidravlične pogone odklopnika.

20-06-2008 Vklon DV 400 kV Maribor-Podlog (po reviziji) v RTP Podlog ob 14:55. Odklopnik ostane v vmesnem položaju (zlomljena gred), zato ga ob 14:56 izklopijo in vidno ločijo še v RTP Maribor. Vklon 21.06.2008 ob 15:31.

24-06-2008 Okvara stikala na DV 110 kV Krško-Hudo I v RP Hudo. Izklop ob 16:00. Vklon 26.06.2008 ob 13:55.

### Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

### Proizvodnja

#### Termoelektrarne:

04-06-2008 NEK Prisilna zaustavitev zaradi puščanja na primarnem delu ob 19:30. Sinhronizacija 9.6.2008 ob 15:38.

18-06-2008 TE-TOL Izpad TA1 od 01:47 do 3:04 zaradi delovanja zaščite kotla.

#### Hidroelektrarne:

03-06-2008 Izpad agr. 1 HE Boštanj od 13:16 do 13:21 in od 18:40 do 19:21.

05-06-2008 Izpad agr.2 v HE Boštanj od 09:44 do 10:12 zaradi prenizkega pretoka na tesnilko.

22-06-2008 Izpad agr.1 v HE Boštanj ob 01:17 do 01:26 (izpad zaradi pozicioniranja gonilnika).

29-06-2008 Izpad agr.2 v HE Doblar 1 ob 15:17 (prebitje rotorskega obroča).

### Omejitve porabe:

V juniju 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 1.342 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 319 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 835 GWh in uvoz v višini 187 GWh.

Največji dnevni konzum v maju 2008 je znašal 37.746 MWh, v juniju 2008 pa 37.448 MWh. V juliju 2008 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 40.300 MWh. Hidrološke razmere so bile v juniju 2008 nad dolgoletnim povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 429,4 GWh ali 12,2 % 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 JUNIJ 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	139,9	102,6	107	1.301	-26,7	-4,4	-4,7		
RUŠE	35,8	10,2	32	307	-71,5	-68,3	-22,0		
ŠTORE	13,2	14,2	13	158	+7,3	+9,2	1,2		
RAVNE **	14,0	12,4	15	126	-11,5	-14,5	-2,1		
JESENICE	34,4	34,0	30	356	-1,1	+15,3	4,5		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	237,3	173,4	196	2.247	-26,9	-11,7	-23,0	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	857,8	842,5	876	10.861	-1,8	-3,8	-33,5		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.095,1	1.015,9	1.072	13.108	-7,2	-5,3	-56,5	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	241,3	203,4	243	2.948	-15,7	-16,3	-39,6		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	167,9	375,2	0	0	+123,5	--	375,2		
IZVOZ - TRGOVANJE	409,1	578,6	243	2.948	+41,4	+138,1	335,6		
IZGUBE PRENOSA	16,1	16,9	18	245	+5,0	-6,1	-1,1		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	6,7	0	0	--	--	6,7		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	16,1	23,6	18	245	+46,7	+31,1	5,6		
POTREBE	1.520,3	1.618,1	1.333	16.301	+6,4	+21,3	284,7		
DRAVA	195,3	337,5	308	2.315	+72,8	+9,6	29,5		
SAVA	19,6	45,1	33	393	+130,0	+38,6	12,6		
SOČA (brez mHE)	22,6	46,8	42	406	+107,0	+11,4	4,8		
H E (prag)	237,5	429,4	383	3.114	+80,8	+12,2	46,9		
NE KRŠKO	482,5	406,8	485	5.890	-15,7	-16,1	-78,2		
ŠOŠTANJ 1-3	50,8	24,6	24	358	-51,5	+2,5	0,6		
ŠOŠTANJ 4	146,3	129,9	111	1.580	-11,2	+17,0	18,9		
ŠOŠTANJ 5	0,0	182,2	115	1.712	--	+58,4	67,2		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	197,0	336,7	250	3.650	+70,9	+34,7	86,7		
TRBOVLJE 4	48,0	60,0	57	630	+25,1	+5,3	3,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	48,0	60,0	57	630	+25,1	+5,3	3,0		
TE-TO LJUBLJANA	15,2	15,1	12	392	+0,3	+25,8	3,1		
BRESTANICA	5,5	5,9	10	142	+8,3	-41,0	-4,1		
T E (prag)	748,1	824,5	814	10.704	+10,2	+1,3	10,5		
H E + T E	985,6	1.253,9	1.197	13.818	+27,2	+4,8	57,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	529,0	362,2	135	2.464	-31,5	+167,4	226,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,1	2,0	1	17	+89,2	+100,0	1,0		
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	530,0	364,2	136	2.481	-31,3	+166,9	227,7		
ODSTOPANJA	4,6	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	4,6	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.515,7	1.618,1	1.197	16.299	+6,8	+35,2	421,6		

OPOMBE:

HSE	468,1	794,4	664	7.094	+69,7	+19,6	130,4
-----	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------

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 - JUNIJ 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	852,6	617,8	645	1.301	-27,5	-4,2	-26,8	0	0
RUŠE	185,4	44,5	144	307	-76,0	-69,0	-99,0	0	0
ŠTORE	78,5	84,6	80	158	+7,8	+5,7	4,6	0	0
RAVNE **	85,6	87,6	61	126	+2,2	+43,3	26,5	0	0
JESENICE	191,0	206,8	177	356	+8,3	+16,8	29,8	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.393,2	1.041,3	1.106	2.247	-25,3	-5,9	-64,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	5.214,1	5.320,6	5.396	10.861	+2,0	-1,4	-75,4	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	6.607,3	6.361,9	6.502	13.108	-3,7	-2,2	-140,3	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.486,8	1.467,3	1.469	2.948	-1,3	+0,1	-1,7		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.412,9	2.357,9	0	0	+66,9	--	2.357,9		
IZVOZ - TRGOVANJE	2.899,7	3.825,3	1.469	2.948	+31,9	+160,4	2.356,3		
IZGUBE PRENOSA	106,3	102,5	122	245	-3,6	-16,0	-19,5		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	6,7	0	0	--	--	6,7		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	106,3	109,2	122	245	+2,7	-10,5	-12,8		
POTREBE	9.613,2	10.296,4	8.093	16.301	+7,1	+27,2	2.203,2		
DRAVA	1.017,2	1.099,3	1.164	2.315	+8,1	-5,6	-64,7		
SAVA	174,1	233,4	195	393	+34,1	+19,5	38,0		
SOČA (brez mHE)	168,8	275,5	213	406	+63,2	+29,3	62,5		
H E (prag)	1.360,1	1.608,2	1.572	3.114	+18,2	+2,3	35,8		
NE KRŠKO	2.973,6	2.934,7	2.935	5.890	-1,3	+0,0	-0,3		
ŠOŠTANJ 1-3	264,1	156,7	182	358	-40,7	-13,9	-25,3		
ŠOŠTANJ 4	820,1	805,1	770	1.580	-1,8	+4,6	35,1		
ŠOŠTANJ 5	649,3	1.028,9	888	1.712	+58,5	+15,9	140,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.733,5	1.990,7	1.840	3.650	+14,8	+8,2	150,7		
TRBOVLJE 4	241,0	335,6	299	630	+39,2	+12,3	36,6		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	241,0	335,6	299	630	+39,2	+12,3	36,6		
TE-TO LJUBLJANA	225,8	230,3	222	392	+2,0	+3,7	8,3		
BRESTANICA	20,2	8,8	42	142	-56,3	-78,9	-33,2		
T E (prag)	5.194,3	5.500,2	5.338	10.704	+5,9	+3,0	162,2		
H E + T E	6.554,4	7.108,3	6.910	13.818	+8,5	+2,9	198,0		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.018,4	3.147,8	1.174	2.464	+4,3	+168,2	1.974,2		
UVOZ IZ HE GOLICA	3,2	4,5	8	17	+40,6	-44,0	-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	3.021,6	3.152,3	1.182	2.481	+4,3	+166,8	1.970,6		
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	9.576,0	10.260,6	6.910	16.299	+7,1	+48,5	3.350,3		

## OPOMBE:

HSE	3.212,6	3.770,5	3.564	7.094	+17,4	+5,8	206,5
-----	---------	---------	-------	-------	-------	------	-------

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