

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES



1. julij - 31. julij

VII

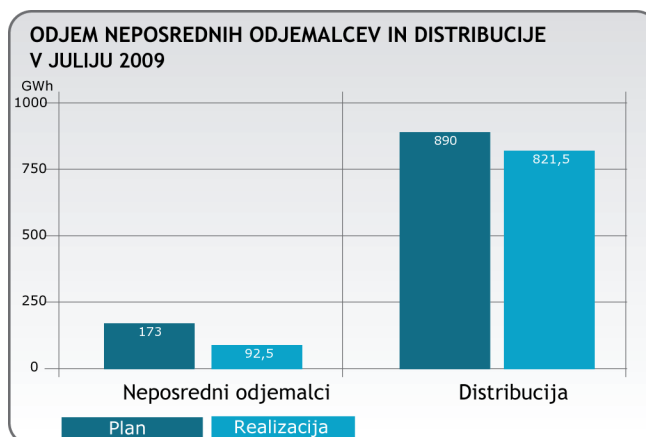
JULIJ

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JULIJ 2009

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu juliju 2009 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

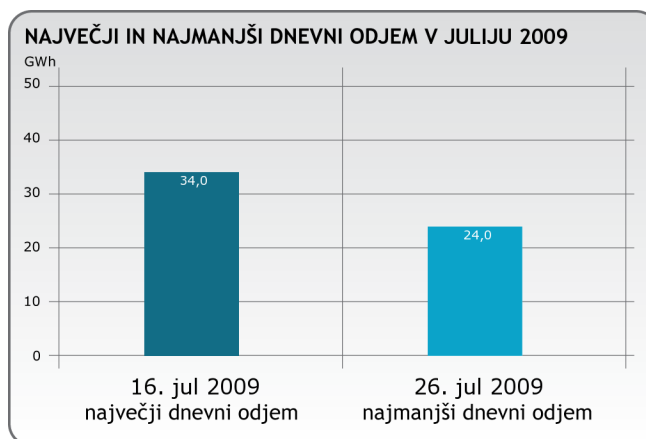
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu juliju 2009 za 15,1 % ali 161,9 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 46,5 % manj električne energije (80,5 GWh), distribucijska podjetja pa za 7,7 % ali 68,5 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



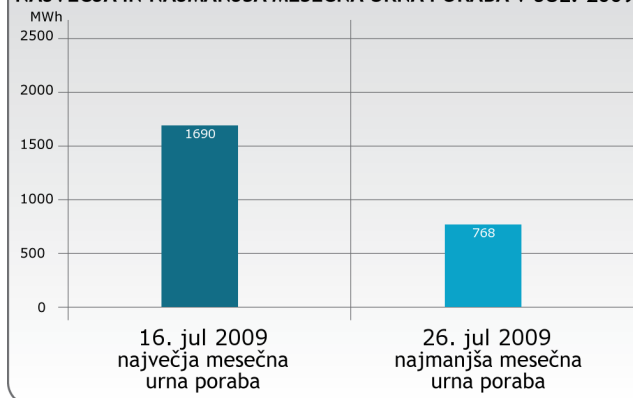
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 16.7.2009 v višini 34.045 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.690 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 26.7.2009 v višini 23.964 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 768 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 16.7.2009 v 13. uri v višini 1.690 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 26.7.2009 v 6. uri v višini 768 MWh.

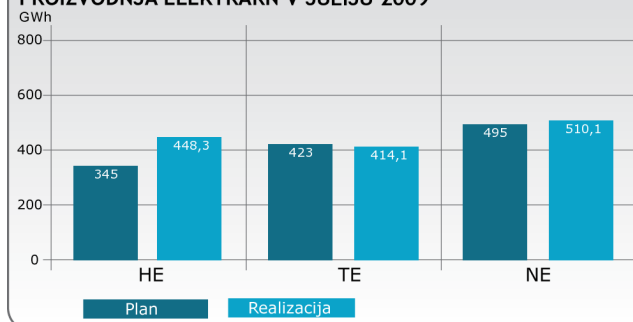
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V JUL. 2009



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu juliju za 8,7 % ali 109,4 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 103,3 GWh ali 29,9 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 8,9 GWh ali 2,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 15,1 GWh ali 3,0 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.

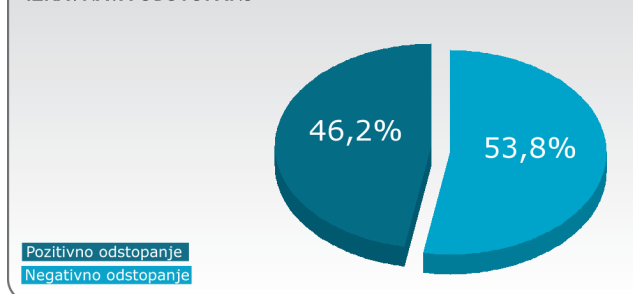
PROIZVODNJA ELEKTRARN V JULIJU 2009



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 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 17.025,1 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 19.795,9 MWh..

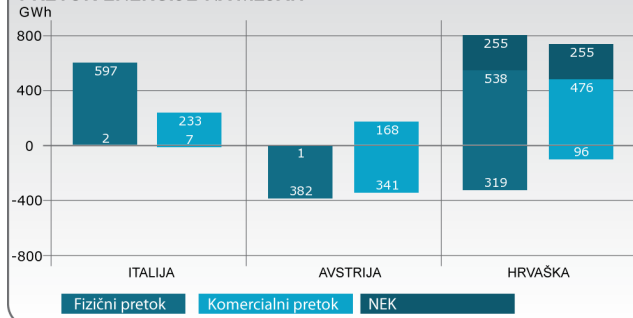
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

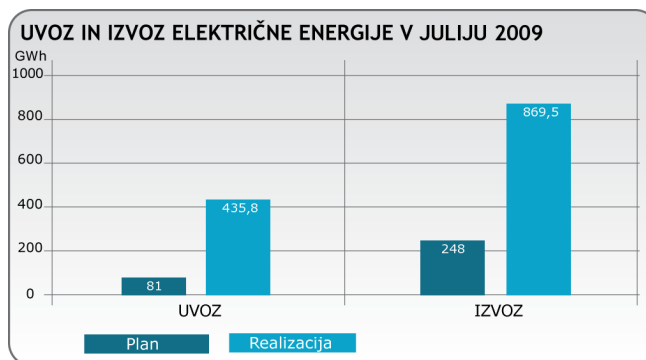
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italjanski meji za 369,5 GWh, na avstrijski meji za 208,2 GWh in manjši na hrvaški meji za 161,3 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 248 GWh, uvoz pa v višini 81 GWh. Dejansko smo izvozili 869,5 GWh in uvozili 435,8 GWh električne energije, kar pomeni za 438 % večji uvoz in za 251 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-07-2009 Izpad DV 220 kV Divača-Padriče ob 13:48 do 13:55 po distančni zaščiti (zaradi nevihte).

02-07-2009 Izpad DV 220 kV Podlog-Obersielach ob 16:27 do 16:31 zaradi nevihte.

03-07-2009 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulji ob 14:27 do 14:30 zaradi nevihte.

05-07-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart ob 23:29 do 23:30 po distančni zaščiti (neznan vzrok). Moten konzum v RTP Lenart.

06-07-2009 Izpad DV 110 kV Idrija-Žiri II ob 11:55 do 11:57 zaradi nevihte. Moten konzum v RTP Žiri.

07-07-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Pivka v RTP Divača ob 14:25 do 14:27 in DV 110 kV Pivka-Postojna izpad od 14:25 do 14:27 zaradi nevihte. Moten konzum v RTP Postojna.

08-07-2009 Izpad DV 110 kV Ožbalt-Ruše ob 04:40 do 05:18 zaradi nevihte.

13-07-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Cirkovce I enostransko v RTP Maribor ob 05:03 do 05:13 po distančni zaščiti (neznan vzrok).

17-07-2009 Izpad TR 212 220/110 kV v RTP Divača ob 09:14 do 09:18, nehote povzročeni izpad pri delih na zemeljskostični zaščiti ZP 110 kV. Izpad TR 211 220/110 kV v RTP Divača ob 11:20 do 11:26 ob zagonu SK.

25-07-2009 Izpad DV 110 kV Avče-Doblar ob 11:02 do 11:41 zaradi preboja na kabelski glavi bodočega DV 110 kV Avče-Gorica II.

Izklopi:

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

11-07-2009 TEŠ Izpad bloka 5 ob 03:05 zaradi netesnosti kotla. V pogon ob 14:42.

18-07-2009 TEŠ Zaustavitev bloka 5 ob 13:05 zaradi netesnost kotla. Sinhronizacija bloka 19.07.2009 ob 13:28.

Hidroelektrarne:

02-07-2009 Izpad agr. 1 v HE Doblar 2 ob 16:25 do 18:11 po delovanju zaščite povratne moči.

22-07-2009 Izpad agr. 2 v HE Zlatoličje od 14:10 do 17:50 zaradi delovanja statorske zaščite.

23-07-2009 Izpad agr. 2 v HE Zlatoličje od 11:14 do 16:40 zaradi delovanja statorske zaščite.

Omejitve porabe:

V juliju 2009 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 1.295 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 289 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 779 GWh in uvoz v višini 225 GWh.

Največji dnevni konzum v juniju 2009 je znašal 33.808 MWh, v juliju 2009 pa 34.045 MWh. V avgustu 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 34.500 MWh. Hidrološke razmere so bile v juliju 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 448,3 GWh ali 29,9 % 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 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		2008 %	EEB 2009 %	EEB 2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	105,4	45,5	111	1.300	-56,9	-59,0	-65,5		
RUŠE	10,2	0,1	9	83	-99,0	-98,9	-8,9		
ŠTORE	14,9	11,9	15	161	-20,3	-20,8	-3,1		
RAVNE **	8,5	3,1	8	133	-63,6	-61,3	-4,9		
JESENICE	35,1	32,0	30	342	-8,8	6,7	2,0		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	174,1	92,5	173	2.019	-46,8	-46,5	-80,5	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	863,9	821,5	890	10.951	-4,9	-7,7	-68,5		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	13	165	--	--	-13,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.038,0	914,1	1.076	13.135	-11,9	-15,1	-161,9	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	253,8	255,0	248	2.703	0,5	2,8	7,0		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	387,3	614,5	0	0	58,7	--	614,5		
IZVOZ - TRGOVANJE	641,1	869,5	248	2.703	35,6	250,6	621,5		
IZGUBE PRENOSA	20,2	24,5	20	240	21,5	22,7	4,5		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	1,4	0,1	0	0	-90,4	--	0,1		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	21,6	24,7	20	240	14,3	23,4	4,7		
POTREBE	1.700,7	1.808,2	1.344	16.078	6,3	34,5	464,2		
DRAVA	304,9	357,0	265	2.349	17,1	34,7	92,0		
SAVA	38,0	52,0	39	514	36,9	33,4	13,0		
SOČA (brez mHE)	37,4	39,2	41	529	4,9	-4,3	-1,8		
H E (prag)	380,3	448,3	345	3.392	17,9	29,9	103,3		
NE KRŠKO	507,7	510,1	495	5.400	0,5	3,0	15,1		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	17,5	50,5	63	555	188,4	-19,9	-12,5		
ŠOŠTANJ 4 ***	136,6	149,2	124	1.306	9,2	20,3	25,2		
ŠOŠTANJ 5 ***	173,5	155,7	155	1.885	-10,3	0,5	0,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	327,6	355,4	342	3.746	8,5	3,9	13,4		
TRBOVLJE 4	61,9	48,1	58	630	-22,4	-17,2	-9,9		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	61,9	48,1	58	630	-22,4	-17,2	-9,9		
TE-TO LJUBLJANA	14,7	9,6	13	396	-34,8	-26,2	-3,4		
BRESTANICA	1,5	1,0	10	100	-31,4	-89,7	-9,0		
T E (prag)	913,4	924,1	918	10.272	1,2	0,7	6,1		
H E + T E	1.293,7	1.372,4	1.263	13.664	6,1	8,7	109,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	405,5	432,6	80	2.397	6,7	440,8	352,6		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,5	3,2	1	17	113,6	220,4	2,2		
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	407,0	435,8	81	2.414	7,1	438,1	354,8		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.700,7	1.811,3	1.344	16.078	6,5	34,8	467,3		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	742,5	820,4	712	7.352	10,5	15,2	108,4
---------------------------------	-------	-------	-----	-------	------	------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	282,7	287,4	291	3.216	1,7	-1,1	-3,1
-------------------------	-------	-------	-----	-------	-----	------	------

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

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - JULIJ 2009

	REALIZACIJA EEB				EEB	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008	2009	2009	J.-D.		2008	EEB 2009	EEB 2009	2008	2009
	GWh	GWh	GWh	GWh		%	%	GWh	GWh	GWh
RTP KIDRIČEVO	723,2	317,5	755	1.300	-56,1	-57,9	-437,5	0	0	
RUŠE	54,7	2,9	46	83	-94,7	-93,7	-43,1	0	0	
ŠTORE	99,5	48,9	98	161	-50,8	-50,1	-49,1	0	0	
RAVNE **	96,1	67,2	74	133	-30,1	-9,2	-6,8	0	0	
JESENICE	241,9	169,9	191	342	-29,8	-11,1	-21,1	0	0	
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.215,4	606,4	1.164	2.019	-50,1	-47,9	-557,6	0	0	
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	6.184,5	5.799,5	6.341	10.951	-6,2	-8,5	-541,5	0	0	
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	16	165	--	--	-16,0	0	0	
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	7.399,9	6.405,9	7.521	13.135	-13,4	-14,8	-1.115,1	0	0	
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.721,1	1.477,9	1.472	2.703	-14,1	0,4	5,9			
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.745,2	3.876,6	0	0	41,2	--	3.876,6			
IZVOZ - TRGOVANJE	4.466,4	5.354,5	1.472	2.703	19,9	263,8	3.882,5			
IZGUBE PRENOSA	122,7	134,5	137	240	9,6	-1,8	-2,5			
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
ODSTOPANJA	8,1	5,7	0	0	-29,4	--	5,7			
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	130,8	140,2	137	240	7,2	2,3	3,2			
POTREBE	11.997,1	11.900,7	9.130	16.078	-0,8	30,3	2.770,7			
DRAVA	1.404,2	2.096,3	1.440	2.349	49,3	45,6	656,3			
SAVA	271,4	340,5	270	514	25,5	26,1	70,5			
SOČA (brez mHE)	312,9	307,3	253	529	-1,8	21,5	54,3			
H E (prag)	1.988,5	2.744,1	1.963	3.392	38,0	39,8	781,1			
NE KRŠKO	3.442,4	2.950,9	2.940	5.400	-14,3	0,4	10,9			
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	174,2	213,3	355	555	22,4	-39,9	-141,7			
ŠOŠTANJ 4 ***	941,7	871,9	942	1.306	-7,4	-7,4	-70,1			
ŠOŠTANJ 5 ***	1.202,4	1.127,3	1.085	1.885	-6,2	3,9	42,3			
ŠOŠTANJ SKUPAJ	2.318,3	2.212,7	2.382	3.746	-4,6	-7,1	-169,3			
TRBOVLJE 4	397,5	335,2	342	630	-15,7	-2,0	-6,8			
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
TRBOVLJE SKUPAJ	397,5	335,2	342	630	-15,7	-2,0	-6,8			
TE-TO LJUBLJANA	245,0	208,0	235	396	-15,1	-11,5	-27,0			
BRESTANICA	10,3	0,5	60	100	-95,3	-99,2	-59,5			
T E (prag)	6.413,6	5.707,3	5.959	10.272	-11,0	-4,2	-251,7			
H E + T E	8.402,0	8.451,4	7.922	13.664	0,6	6,7	529,4			
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.553,3	3.425,6	1.199	2.397	-3,6	185,7	2.226,6			
UVOZ IZ HE GOLICA	6,0	11,9	9	17	99,8	32,7	2,9			
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	3.559,3	3.437,6	1.208	2.414	-3,4	184,6	2.229,6			
ODSTOPANJA	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7			
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7			
RAZPOLOŽLJIVO	11.961,3	11.891,6	9.130	16.078	-0,6	30,2	2.761,6			

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) 4.513,0 5.054,8 4.473 7.352 12,0 13,0 581,8

GEN (SEL, TEB, 50% NEK) 1.922,9 1.713,1 1.744 3.216 -10,9 -1,8 -30,9

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

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu