

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. oktober - 31. oktober



X

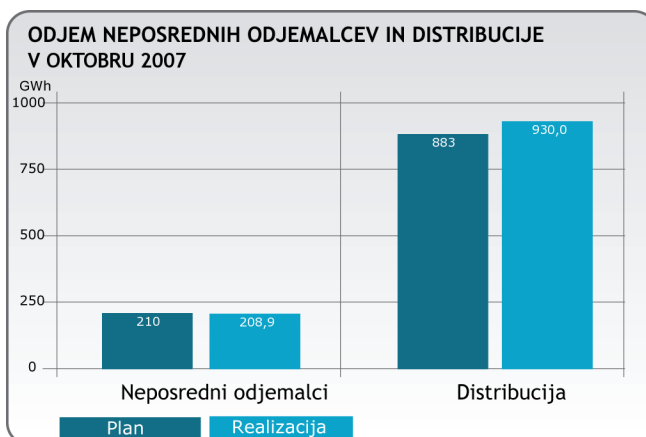
OKTOBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC OKTOBER 2007

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu oktober 2007 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

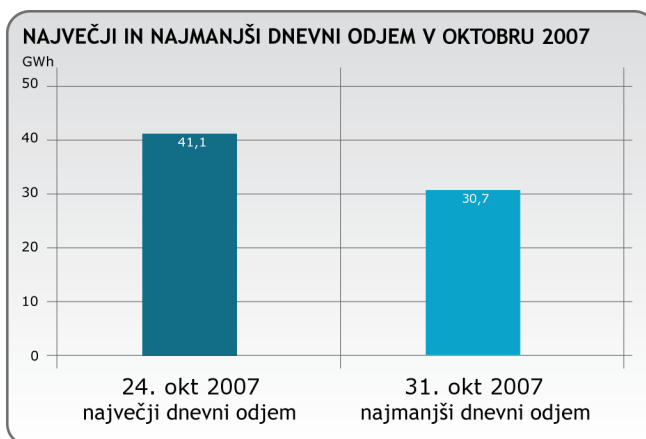
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu oktobru 2007 za 4,2 % ali 46,0 GWh večji od planiranega po IEEB za leto 2007. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 0,3 % manj električne energije (0,6 GWh), distribucijska podjetja pa za 5,3 % ali 46,6 GWh več električne energije kot je predvideno po IEEB.

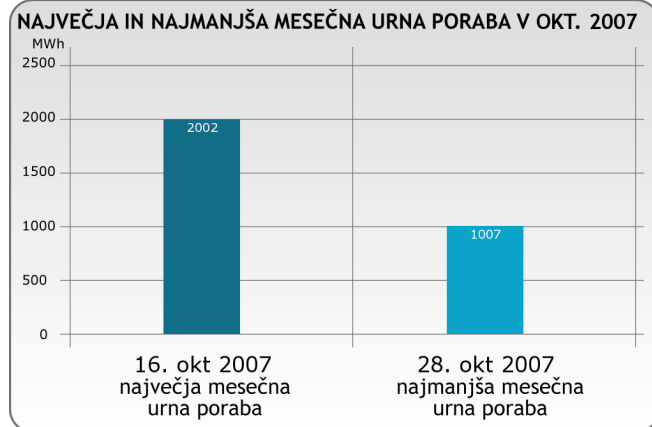


3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v sredo 24.10.2007 v višini 41.103 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 20. uri v višini 1.985 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v sredo 31.10.2007 v višini 30.692 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 1.059 MWh.

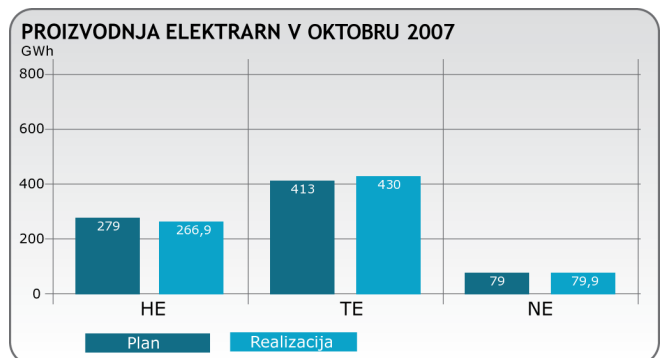


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v torek 16.10.2007 v 20. uri v višini 2.002 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 28.10.2007 v 4. uri v višini 1.007 MWh.



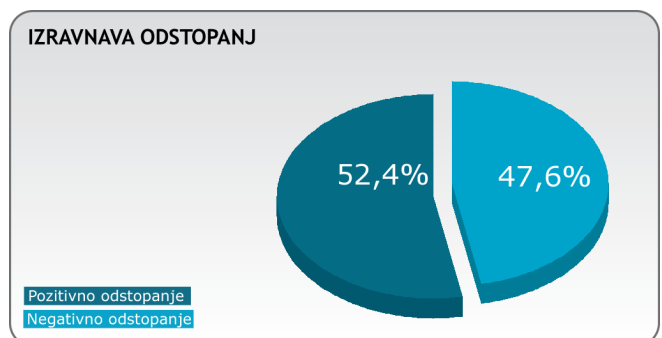
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu oktobru za 0,7 % ali 5,6 GWh večja od plana po IEEB za 2007. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 12,1 GWh ali 4,3 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 16,7 GWh ali 2,4 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 0,9 GWh ali 1,2 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



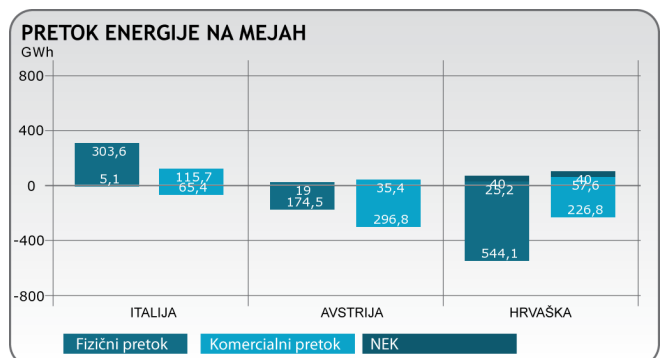
5. Izravnava odstopanj

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 oktobru 2007 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 14.129,1 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 12.843,6 MWh.



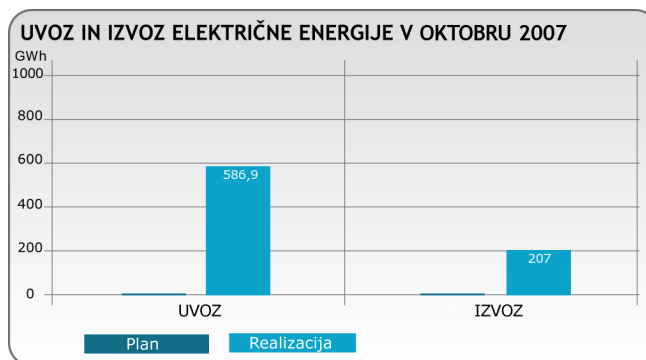
6. Pretok energije na mejah:

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 248,2 GWh, na hrvaški meji za 349,8 GWh in manjši na avstrijski meji za 105,8 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

V mesecu oktobru smo izvozili 207,0 GWh in uvozili 586,9 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

01-10-2007 Izkllop DV 110 kV Kleče-Vič 2 od 15:37 do 18:50 (vzrok ni znan).

03-10-2007 RTP Štore, defekt na TR2 110/35 kV od 14:50 do 16:00, sunek iz omrežja.

05-10-2007 DV 110 kV Grosuplje-Ribnica od 9:41 do 9:50, izpad po dist. zaščiti (nevihta).

17-10-2007 Izpad DV 110 kV Tolmin-Cerkno od 12:57 do 13:04. Napačna manipulacija v RTP Cerkno, konzum RTP Cerkno moten od 12:58 do 13:09).

17-10-2007 Izpad Idrija-Cerkno od 12:57 do 13:05. Napačna manipulacija v RTP Cerkno.

Izklopi:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

01-10-2007 TEŠ Blok 4 iz pogona ob 13:32 zaradi netesnosti. Vkllop 02.10. ob 20:57.

06-10-2007 TE-TOL Izpad bloka 3 zaradi min. obr. kotla od 06:30 do 08:50.

13-10-2007 TET4 Izpad kotla od 23:33 do 14.10.2007 do 00:05.

14-10-2007 TET4 Izpad kotla 4 od 04:11 do 04:41.

22-10-2007 TE-TOL Izpad TA3 od 07:38 do 08:24, delovanje zaščite max. temp. sveže pare.

29-10-2007 TEŠ Blok 5 izpad, od 12:00 do 13:43 zaradi premajhnega pretoka skozi uparjalnik kotla.

Hidroelektrarne:

14-10-2007 HE Ožbalt izpad agregata 3 od 20:23 do 22:45, okvara turbinskega regulatorja.

Omejitve porabe:

V oktobru 2007 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 1.329 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 275 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 798 GWh in uvoz v višini 254 GWh.

Največji dnevni konzum v septembru 2007 je znašal 39.878 MWh, v oktobru 2007 pa 41.103 MWh. V novembru 2007 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 41.700 MWh.

Hidrološke razmere so bile v oktobru 2007 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 266,9 GWh ali 4,3 % pod 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 OKTOBER 2007

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2007			OMEJITVE PORABE	
	2006 GWh	2007 GWh	2007 GWh		2006 %	EBB 2007 %	EBB 2007 GWh	2006 GWh	2007 GWh
RTP KIDRIČEVO	149,0	142,5	123	1.606	-4,3	+15,6	19,2		
RUŠE	35,3	18,5	39	371	-47,6	-52,2	-20,2		
ŠTORE	13,8	14,0	15	165	+1,2	-7,2	-1,1		
RAVNE **	13,9	14,0	5	127	+0,7	+211,4	9,5		
JESENICE	33,4	19,9	28	326	-40,4	-28,8	-8,1		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	245,4	208,9	210	2.595	-14,9	-0,3	-0,6	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	879,8	930,0	883	10.652	+5,7	+5,3	46,6		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.125,2	1.138,9	1.093	13.246	+1,2	+4,2	46,0	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	255,5	40,0	40	2.665	-84,4	+1,2	0,5		
IZVOZ	344,1	167,1	--	--	--	--	--		
IZVOZ - SKUPAJ	599,6	207,0	--	--	--	--	--		
IZGUBE PRENOSA	18,8	15,7	20	243	-16,6	-21,5	-4,3		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,6	3,3	0	0	+465,5	--	3,3		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	19,4	19,0	20	243	-2,3	-5,2	-1,0		
POTREBE	1.744,2	1.364,9	1.152	16.893	-21,7	+18,4	212,5		
DRAVA	161,8	195,3	197	2.584	+20,7	+0,9	-1,7		
SAVA	25,4	41,7	42	389	+64,3	+0,8	-0,3		
SOČA (brez mHE)	34,0	29,9	40	451	-11,9	-25,2	-10,1		
H E (prag)	221,1	266,9	279	3.424	+20,7	-4,3	-12,1		
NE KRŠKO	513,3	79,9	79	5.330	-84,4	+1,2	0,9		
ŠOŠTANJ 1-3	17,3	8,5	26	267	-50,9	-67,4	-17,5		
ŠOŠTANJ 4	138,5	134,7	151	1.656	-2,7	-10,8	-16,3		
ŠOŠTANJ 5	172,6	177,3	153	1.527	+2,7	+15,9	24,3		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	328,4	320,5	330	3.450	-2,4	-2,9	-9,5		
TRBOVLJE 4	66,1	69,4	52	467	+4,9	+33,4	17,4		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	66,1	69,4	52	467	+4,9	+33,4	17,4		
TE-TO LJUBLJANA	31,5	32,2	29	391	+2,0	+10,8	3,1		
BRESTANICA	0,3	7,8	2	100	+2.611,7	+289,7	5,8		
T E (prag)	939,6	509,7	492	9.738	-45,8	+3,6	17,7		
H E + T E	1.160,7	776,7	771	13.162	-33,1	+0,7	5,6		
UVOZ	580,7	586,9	--	--	--	--	--		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,0	1,4	1	17	+38,8	+38,0	0,4		
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	1,7	0,0	0	0	--	--	--		
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	--	--	0	--	--	--		
UVOZ SKUPAJ	583,4	588,3	--	--	--	--	--		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	1,7	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.744,2	1.364,9	771	16.951	-21,7	+77,0	593,9		

OPOMBE:

HSE (HE, TEŠ, TEB)	549,8	595,2	611	5.984	+8,3	-2,6	-15,8		
--------------------	-------	-------	-----	-------	------	------	-------	--	--

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

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - OKTOBER 2007

	REALIZACIJA EEB			EEB	REALIZACIJA 2007			OMEJITVE PORABE	
	2006 GWh	2007 GWh	2007 GWh		J.-D. GWh	.2006 %	EBB 2007 %	EBB 2007 GWh	2006 GWh
RTP KIDRIČEVO	1.483,5	1.420,7	1.395	1.606	-4,2	+1,8	25,2	0	0
RUŠE	275,8	287,3	305	371	+4,2	-5,7	-17,4	0	0
ŠTORE	126,6	128,1	138	165	+1,2	-7,0	-9,7	0	0
RAVNE **	131,1	134,6	110	127	+2,7	+22,8	25,0	0	0
JESENICE	309,0	304,6	270	326	-1,4	+12,8	34,6	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	2.326,1	2.275,2	2.217	2.595	-2,2	+2,6	57,7	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	8.525,2	8.708,9	8.719	10.652	+2,2	+0,1	-10,0	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	10.851,3	10.984,1	10.936	13.246	+1,2	+0,4	47,7	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	2.134,2	2.268,0	2.233	2.665	+6,3	+1,6	35,5		
IZVOZ	3.536,4	2.348,4	--	--	--	--	--		
IZVOZ - SKUPAJ	5.670,6	4.616,4	--	--	--	--	--		
IZGUBE PRENOSA	198,2	173,4	203	243	-12,5	-14,6	-29,6		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	105,9	13,1	0	0	-87,7	--	13,1		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	304,1	186,5	203	243	-38,7	-8,1	-16,5		
POTREBE	16.826,0	15.787,0	14.111	16.893	-6,2	+11,9	1.676,1		
DRAVA	2.154,3	1.859,4	2.242	2.584	-13,7	-17,1	-382,6		
SAVA	299,2	295,6	307	389	-1,2	-3,7	-11,4		
SOČA (brez mHE)	302,5	267,8	368	451	-11,5	-27,2	-100,2		
H E (prag)	2.756,0	2.422,8	2.917	3.424	-12,1	-16,9	-494,2		
NE KRŠKO	4.267,3	4.536,1	4.465	5.330	+6,3	+1,6	71,1		
ŠOŠTANJ 1-3	284,6	323,3	214	267	+13,6	+51,1	109,3		
ŠOŠTANJ 4	1.213,9	1.385,3	1.368	1.656	+14,1	+1,3	17,3		
ŠOŠTANJ 5	1.555,5	1.300,0	1.208	1.527	-16,4	+7,6	92,0		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	3.054,0	3.008,6	2.790	3.450	-1,5	+7,8	218,6		
TRBOVLJE 4	518,2	510,0	387	467	-1,6	+31,8	123,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	518,2	510,0	387	467	-1,6	+31,8	123,0		
TE-TO LJUBLJANA	286,2	299,8	281	391	+4,8	+6,8	19,2		
BRESTANICA	15,8	65,7	74	100	+316,0	-11,3	-8,3		
T E (prag)	8.141,5	8.420,3	7.997	9.738	+3,4	+5,3	423,6		
H E + T E	10.897,5	10.843,1	10.914	13.162	+0,5	+0,6	-70,6		
UVOZ	5.817,4	4.897,4	--	--	--	--	--		
UVOZ IZ HE GOLICA	11,1	8,1	13	17	-26,8	-37,5	-4,9		
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	99,9	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ - SKUPAJ	5.928,5	4905,5	--	--	--	--	--		
ODSTOPANJA	0,0	38,4	0	0	--	--	38,4		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	99,9	38,4	0	0	-61,6	--	38,4		
RAZPOLOŽLJIVO	16.826,0	15.748,6	10.914	16.951	-6,4	+44,3	4.834,9		

OPOMBE:

HSE (HE, TEŠ, TEB)	5.825,8	5.497,1	5.781	6.249	-5,6	-4,9	-283,9		
--------------------	---------	---------	-------	-------	------	------	--------	--	--

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