

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

Obratovalni podatki

1. september - 30. september



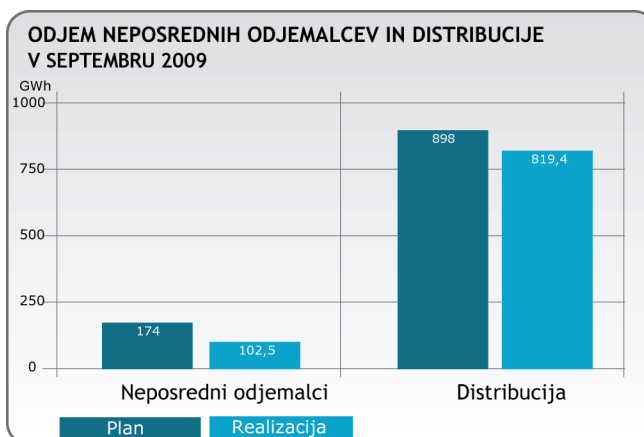
IX SEPTEMBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC SEPTEMBER 2009

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

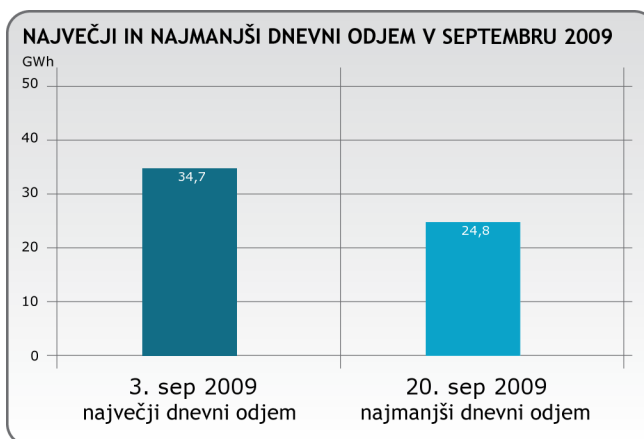
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu septembru 2009 za 15,7 % ali 172,0 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 41,1 % manj električne energije (71,5 GWh), distribucijska podjetja pa za 8,7 % ali 78,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.

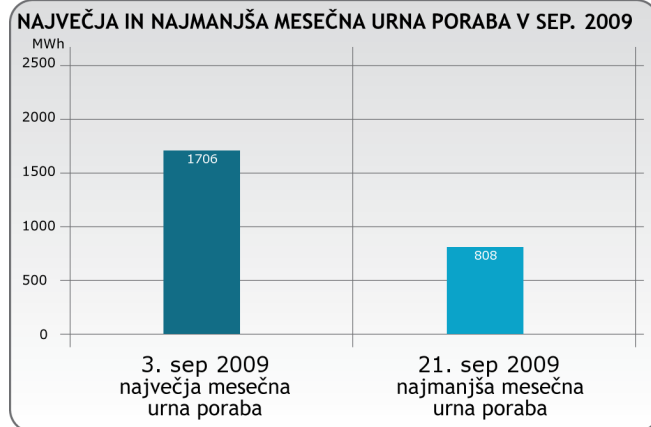


3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 3.9.2009 v višini 34.677 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 14. uri v višini 1.706 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 20.9.2009 v višini 24.807 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 816 MWh.

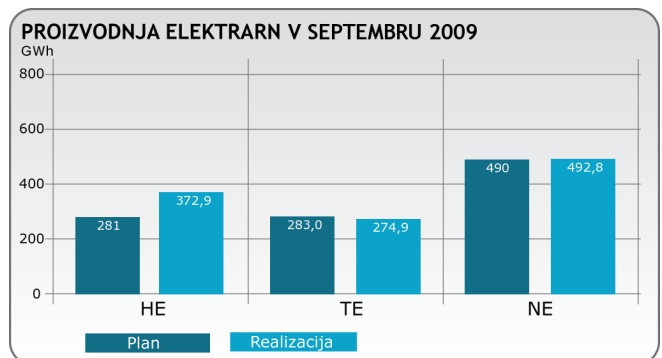


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 3.9.2009 v 14. uri v višini 1.706 MWh, najmanjša urna poraba pa v ponedeljek 21.9.2009 v 4. uri v višini 808 MWh.



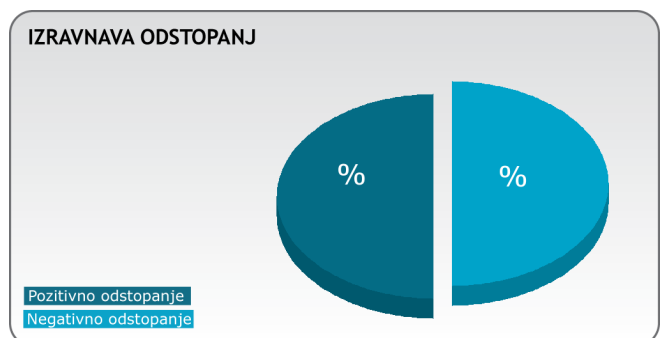
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu septembru za 8,2 % ali 86,7 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 91,9 GWh ali 32,7 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 8,1 GWh ali 2,9 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 2,8 GWh ali 0,6 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



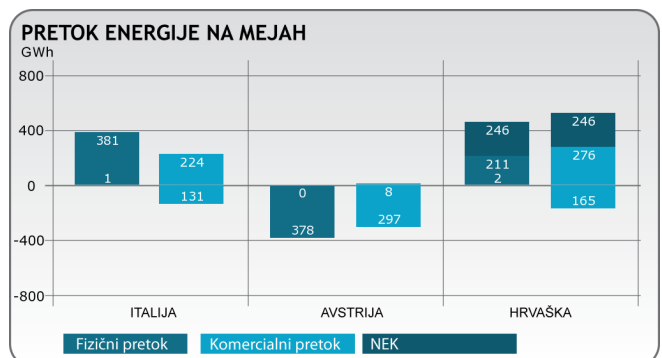
5. Izravnava odstopanj

Podatki o energiji za pokrivanje odstopanj še niso na voljo. Objavljeni bodo v Mesečnem poročilu o obratovanju EES s potrjenimi podatki.



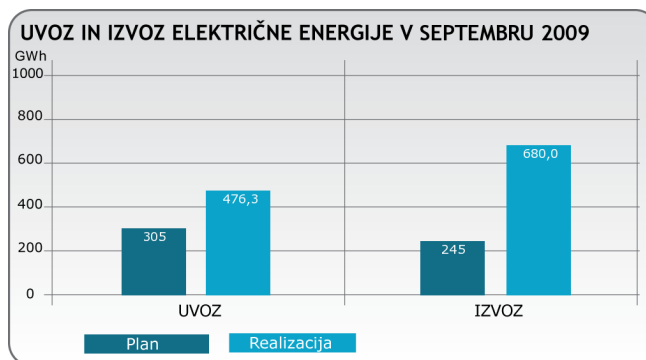
6. Pretok energije na mejah:

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 287,5 GWh, na avstrijski meji za 89,6 GWh in na hrvaški meji za 97,1 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 245 GWh, uvoz pa v višini 305 GWh. Dejansko smo izvozili 680 GWh in uvozili 476,3 GWh električne energije, kar pomeni za 56,2 % večji uvoz in za 177,6 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

04-09-2009 Izpad DV 110 kV Trbovlje-Beričevo I od 18:24 do 18:33 zaradi nevihte.
 07-09-2009 Izpad DV 110 kV Škofja Loka-Železniki od 17:49 do 19:35 zaradi podrtega drevesa. Konzum v RTP Železniki je bil moten od 17:49 do 18:15.
 09-09-2009 Izpad DV 110 kV Okroglo-Jeklarna II od 07:09 do 07:20, neznan vzrok izpada.
 12-09-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Okroglo I od 06:33 do 07:49 po distančni zaščiti, neznan vzrok izpada.
 14-09-2009 Izpad DV 220 kV Divača-Pehlin od 20:43 do 20:49 v RTP Pehlin zaradi nevihte.
 16-09-2009 Izpad DV 400 kV Maribor-Podlog od 08:57 do 09:00 v RTP Maribor zaradi izpada odklopnika ZP 400 kV. Vzrok je napaka na bistabilnem releju na OP 400 kV Podlog v RTP Maribor.
 17-09-2009 Izpad DV 110 kV Gorica-Ajdovščina od 12:20 do 12:22 zaradi nevihte.
 20-09-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Trnovlje od 17:25 do 17:27 zaradi manipulacij med planskimi deli. Posledično je bil moten konzum v RTP Sl.Konjice, ki je bil preklopljen na napajanje preko DV 110 kV Maribor-Trnovlje ob 17:10.

Izklopi:

15-09-2009 Ob 13:30, po končanih planskih delih, je ostal DV 110 kV Boštanj-Sevnica izklopljen zaradi defekta na stikalu v HE Boštanj. Odprava okvare ter vklop DV 16.09.2009 ob 11:38.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

Hidroelektrarne:

09-09-2009 Izpad agr.1 v HE Mavčiče ob 07:09 (delovanje zemljostične zaščite zbiralnic), predvidoma zaradi izpada DV 110 kV Okroglo-Jeklarna II. Vzrok še ugotavljajo.
 17-09-2009 Nujna zaustavitev agr. 2 v HE Zlatoličje od 19:33 do 20:15, zaradi okvare na nepovratnem ventilu za dopolnjevanje zraka.

Omejitve porabe:

V septembru 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 1.415 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 290 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 910 GWh in uvoz v višini 214 GWh.

Največji dnevni konzum v avgustu 2009 je znašal 33.894 MWh, v septembru 2009 pa 34.677 MWh. V oktobru 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 34.800 MWh. Hidrološke razmere so bile v septembru 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 372,9 GWh ali 32,7 % 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 SEPTEMBER 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	102,0	45,3	107	1.300	-55,6	-57,6	-61,7		
RUŠE	9,7	5,1	9	83	-47,4	-43,3	-3,9		
ŠTORE	13,6	11,9	14	161	-12,2	-14,7	-2,1		
RAVNE **	16,3	10,5	14	133	-35,9	-25,3	-3,5		
JESENICE	33,8	29,7	30	342	-12,1	-1,0	-0,3		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	175,4	102,5	174	2.019	-41,6	-41,1	-71,5	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	885,7	819,4	898	10.951	-7,5	-8,7	-78,6		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	22	165	--	--	-22,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.061,1	922,0	1.094	13.135	-13,1	-15,7	-172,0	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	246,4	246,4	245	2.703	0,0	0,6	1,4		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	349,1	433,6	0	0	24,2	--	433,6		
IZVOZ - TRGOVANJE	595,5	680,0	245	2.703	14,2	177,6	435,0		
IZGUBE PRENOSA	14,4	11,9	20	240	-17,3	-40,5	-8,1		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	3,2	0	0	--	--	3,2		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	14,4	15,1	20	240	4,6	-24,7	-4,9		
POTREBE	1.671,0	1.617,0	1.359	16.078	-3,2	19,0	258,0		
DRAVA	180,2	301,4	195	2.349	67,3	54,6	106,4		
SAVA	20,6	40,5	41	514	96,5	-1,3	-0,5		
SOČA (brez mHE)	16,2	31,1	45	529	91,8	-30,9	-13,9		
H E (prag)	217,0	372,9	281	3.392	71,9	32,7	91,9		
NE KRŠKO	492,8	492,8	490	5.400	0,0	0,6	2,8		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	3,1	29,7	15	555	859,4	98,3	14,7		
ŠOŠTANJ 4 ***	130,5	7,9	10	1.306	-93,9	-20,6	-2,1		
ŠOŠTANJ 5 ***	180,1	169,3	190	1.885	-6,0	-10,9	-20,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	313,7	206,9	215	3.746	-34,0	-3,7	-8,1		
TRBOVLJE 4	71,6	61,8	58	630	-13,7	6,5	3,8		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	71,6	61,8	58	630	-13,7	6,5	3,8		
TE-TO LJUBLJANA	16,5	5,5	8	396	-66,5	-31,0	-2,5		
BRESTANICA	0,5	0,7	2	100	40,9	-64,8	-1,3		
T E (prag)	895,1	767,8	773	10.272	-14,2	-0,7	-5,2		
H E + T E	1.112,1	1.140,7	1.054	13.664	2,6	8,2	86,7		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	519,2	474,2	304	2.397	-8,7	56,0	170,2		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,2	2,1	1	17	77,0	112,4	1,1		
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	520,4	476,3	305	2.414	-8,5	56,2	171,3		
ODSTOPANJA	38,5	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	38,5	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.632,5	1.617,0	1.359	16.078	-0,9	19,0	258,0		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	587,2	616,2	520	7.352	4,9	18,5	96,2		
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	262,0	272,5	281	3.216	4,0	-3,0	-8,5		

* ... 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 - SEPTEMBER 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	929,9	409,1	973	1.300	-56,0	-58,0	-563,9	0	0	
RUŠE	74,2	9,5	64	83	-87,2	-85,1	-54,5	0	0	
ŠTORE	120,2	63,8	121	161	-46,9	-47,3	-57,2	0	0	
RAVNE **	127,3	88,1	101	133	-30,7	-12,7	-12,9	0	0	
JESENICE	310,2	229,5	252	342	-26,0	-8,9	-22,5	0	0	
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.561,8	800,1	1.511	2.019	-48,8	-47,0	-710,9	0	0	
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	7.885,1	7.412,7	8.079	10.951	-6,0	-8,2	-666,3	0	0	
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	54	165	--	--	-54,0	0	0	
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	9.446,9	8.212,8	9.644	13.135	-13,1	-14,8	-1.431,2	0	0	
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	2.221,2	1.974,6	1.965	2.703	-11,1	0,5	9,6			
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.423,8	4.667,4	0	0	36,3	--	4.667,4			
IZVOZ - TRGOVANJE	5.645,1	6.642,0	1.965	2.703	17,7	238,0	4.677,0			
IZGUBE PRENOSA	153,3	164,1	175	240	7,0	-6,2	-10,9			
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
ODSTOPANJA	8,1	8,9	0	0	9,6	--	8,9			
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	161,4	173,0	175	240	7,2	-1,1	-2,0			
POTREBE	15.253,4	15.027,8	11.784	16.078	-1,5	27,5	3.243,8			
DRAVA	1.866,0	2.675,9	1.858	2.349	43,4	44,0	817,9			
SAVA	325,1	407,9	342	514	25,5	19,3	65,9			
SOČA (brez mHE)	351,6	354,4	333	529	0,8	6,4	21,4			
H E (prag)	2.542,7	3.438,2	2.533	3.392	35,2	35,7	905,2			
NE KRŠKO	4.442,6	3.944,3	3.925	5.400	-11,2	0,5	19,3			
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	178,2	260,3	381	555	46,1	-31,7	-120,7			
ŠOŠTANJ 4 ***	1.203,6	879,8	952	1.306	-26,9	-7,6	-72,2			
ŠOŠTANJ 5 ***	1.537,4	1.468,5	1.465	1.885	-4,5	0,2	3,5			
ŠOŠTANJ SKUPAJ	2.919,2	2.608,8	2.798	3.746	-10,6	-6,8	-189,2			
TRBOVLJE 4	506,8	463,4	458	630	-8,6	1,2	5,4			
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
TRBOVLJE SKUPAJ	506,8	463,4	458	630	-8,6	1,2	5,4			
TE-TO LJUBLJANA	267,9	224,4	258	396	-16,2	-13,0	-33,6			
BRESTANICA	11,6	3,8	72	100	-67,8	-94,8	-68,2			
T E (prag)	8.148,2	7.244,7	7.511	10.272	-11,1	-3,5	-266,3			
H E + T E	10.690,8	10.682,9	10.044	13.664	-0,1	6,4	638,9			
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	4.473,5	4.316,3	1.728	2.397	-3,5	149,8	2.588,3			
UVOZ IZ HE GOLICA	8,7	16,1	12	17	85,2	33,9	4,1			
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	4.482,2	4.332,4	1.740	2.414	-3,3	149,0	2.592,4			
ODSTOPANJA	80,4	12,5	0	0	-84,4	--	12,5			
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	80,4	12,5	0	0	-84,4	--	12,5			
RAZPOLOŽLJIVO	15.173,0	15.015,3	11.784	16.078	-1,0	27,4	3.231,3			

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	5.739,2	6.233,1	5.515	7.352	8,6	13,0	718,1			
---------------------------------	---------	---------	-------	-------	-----	------	-------	--	--	--

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.462,5	2.253,2	2.309	3.216	-8,5	-2,4	-55,3			
-------------------------	---------	---------	-------	-------	------	------	-------	--	--	--

* ... 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