

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

Obratovalni podatki

1. oktober - 31. oktober



X

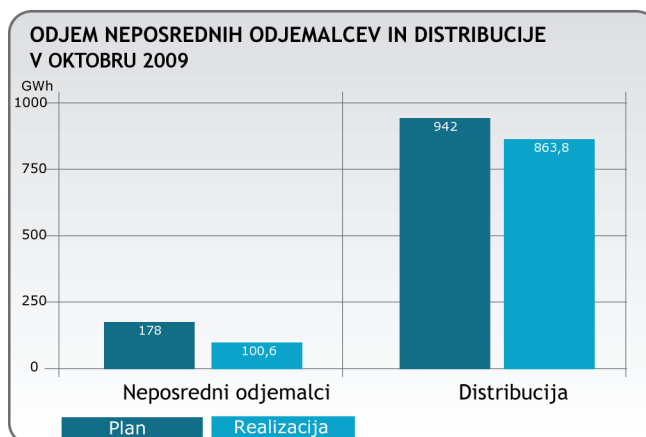
OKTOBER

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC OKTOBER 2009

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

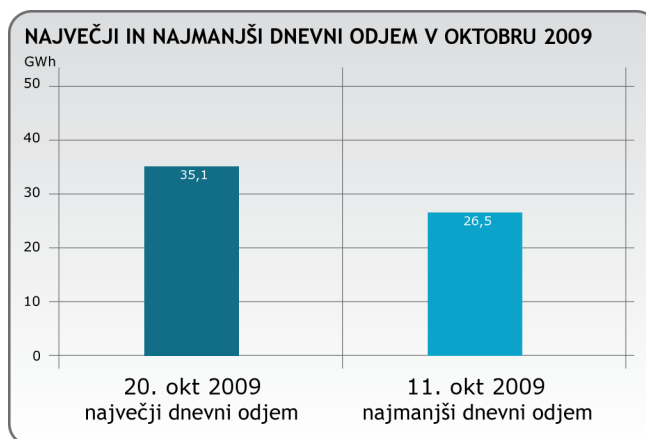
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu oktobru 2009 za 15,4 % ali 175,3 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 43,5 % manj električne energije (77,4 GWh), distribucijska podjetja pa za 8,3 % ali 78,2 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.

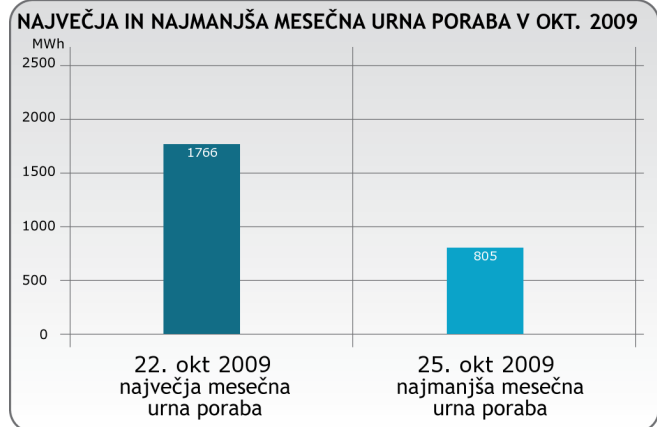


3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v torek 20.10.2009 v višini 35.095 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 20. uri v višini 1.712 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 11.10.2009 v višini 26.518 MWh, najmanjša urna poraba pa v 3. uri v višini 845 MWh.

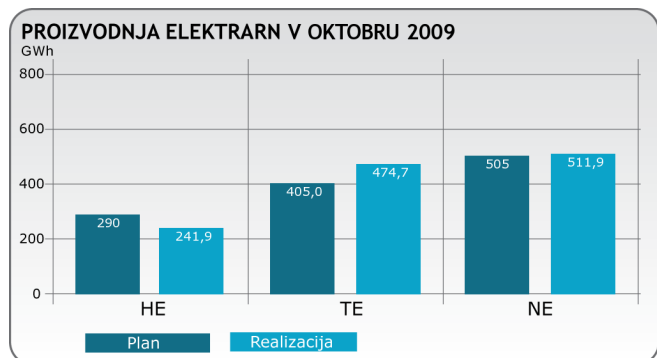


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v četrtek 22.10.2009 v 8. uri v višini 1.766 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 25.10.2009 v 4. uri v višini 805 MWh.



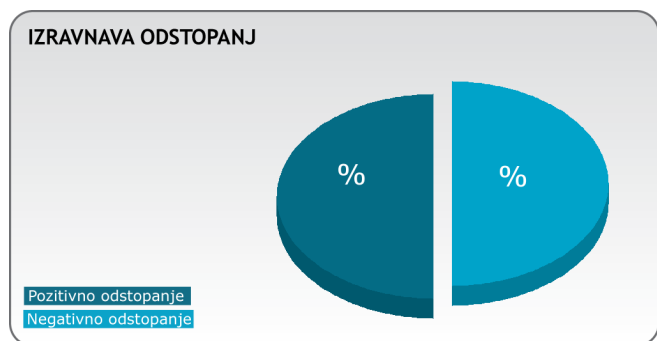
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu oktobru za 2,4 % ali 28,5 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 16,6 GWh ali 48,1 % manj električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 69,7 GWh ali 7,1 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 6,9 GWh ali 1,4 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



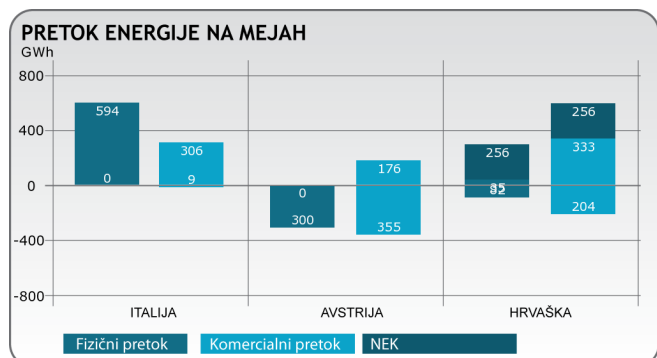
5. Izravnava odstopanj

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



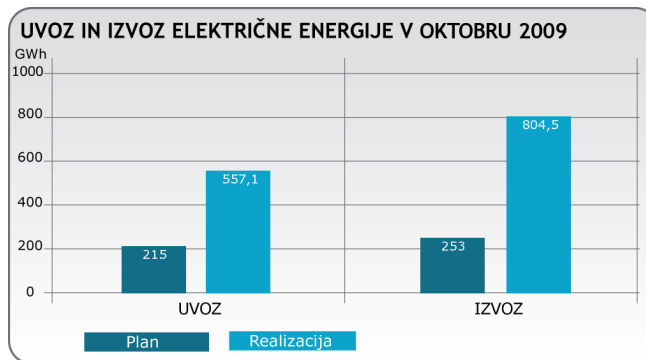
6. Pretok energije na mejah:

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 297 GWh, na avstrijski meji za 120,8 GWh in manjši na hrvaški meji za 82,6 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 253 GWh, uvoz pa v višini 215 GWh. Dejansko smo izvozili 804,5 GWh in uvozili 557,1 GWh električne energije, kar pomeni za 159,7 % večji uvoz in za 218 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-10-2009 Izpad DV 110 kV Koper-Buje ob 03:34 do 04:45 zaradi nevihte. Vklon v RTP Koper ob 03:41, v RTP Buje ob 04:45 zaradi težav pri daljinskem vodenju.

10-10-2009 Izpad DV 110 kv Divača-Koper II ob 13:14 do 13:16 v RTP Koper zaradi nevihte.

10-10-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Dekani ob 13:14 do 13:19 zaradi nevihte.

10-10-2009 Izpad SK v RTP Divača ob 13:14 do 14:21 zaradi nevihte.

11-10-2009 Izpad DV 110 kV Gorica-Solkan in DV 110 kV Gorica-Plave ob 02:01 do 02:03 zaradi nevihte.

11-10-2009 Izpad SK v RTP Divača od 09:28 do 11:55 (težave na sistemu lastne rabe).

11-10-2009 Izpad DV 110 kV Avče-Gorica II ob 02:01 po distančni zaščiti, zaradi nevihte. DV ostane izklopljen, zaradi okvare tokovnika v RTP Gorica, do odprave okvare dne 13.10.2009 do 17:01

12-10-2009 Izpad DV 110 kV Ilirska Bistrica-Matulj po zbiralnični zaščiti v RTP Matulji ob 11:55 do 12:28.

13-10-2009 Izpad SK v RTP Divača od 06:28 do 11:21 (okvara časovnega releja v sistemu lastne rabe).

Izklopi:

13-10-2009 Izklon DV 110 kV Okroglo-Šk.Loka ob 09:24 do 11:31 zaradi loma podpornega izolatorja.

15-10-2009 Izklon DV 110 kV Radovljica-Jesenice ob 10:23 do 12:07 zaradi okvare na stikalu.

24-10-2009 Izklon DV 110 kV Hudo-Trebnje ob 08:00 do 14:35 zaradi preboja izolatorja v DV polju v RTP Trebnje.

26-10-2009 Izklon DV 110 kV Bršljin-Hudo II ob 09:21 do 10:21 zaradi okvare odklopnika v DV polju v RTP Bršljin.

30-10-2009 Izklon DV 110 kV Beričevo-Polje II ob 13:09 do 14:01 zaradi defekta na ločilki.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

24-10-2009 TEŠ izpad PT 52 ob 05:58 do 07:05 zaradi izpada glavne hladilne črpalke VC sistema B5.

26-10-2009 TEŠ izpad PT 52 ob 06:42 do 07:01 in ob 07:21 do 09:43 zaradi izpada črpalke za hlajenje dimnih plinov.

26-10-2009 TEŠ izpad bloka 3 ob 09:14 do 17:52 zaradi prenizkega tlaka za kondenčnimi črpalkami.

Hidroelektrarne:

11-10-2009 Izpad agr. 3 HE Solkan ob 02:01 do 02:07 zaradi izpada DV 110 kV Gorica-Solkan

15-10-2009 Izpad agr. 3 HE Boštanj ob 17:20 zaradi napake pri pozicioniranju gonilnika.

21-10-2009 Izpad agr.1 HE Fala ob 19:47 do 20:23 zaradi nesimetrije.

Omejitve porabe:

V oktobru 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 1.428 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 308 GWh, HE Golica 2 GWh, TE v višini 921 GWh in uvoz v višini 197 GWh.

Največji dnevni konzum v septembru 2009 je znašal 34.677 MWh, v oktobru 2009 pa 35.095 MWh. V novembru 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 35.200 MWh.

Hidrološke razmere so bile v oktobru 2009 pod dolgoletnem povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 241,9 GWh ali 16,6 % 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 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		2008 %	2009 %	2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	105,0	46,3	110	1.300	-55,9	-57,9	-63,7		
RUŠE	10,0	5,4	10	83	-45,7	-45,8	-4,6		
ŠTORE	14,6	7,3	15	161	-49,6	-51,1	-7,7		
RAVNE **	16,3	10,6	12	133	-34,6	-11,4	-1,4		
JESENICE	35,8	30,9	31	342	-13,9	-0,4	-0,1		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	181,7	100,6	178	2.019	-44,6	-43,5	-77,4	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	914,1	863,8	942	10.951	-5,5	-8,3	-78,2		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	2,3	22	165	--	-89,5	-19,7		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.095,8	966,7	1.142	13.135	-11,8	-15,4	-175,3	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	255,5	256,0	253	2.703	0,2	1,2	3,0		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	377,4	548,6	0	0	45,4	--	548,6		
IZVOZ - TRGOVANJE	632,9	804,5	253	2.703	27,1	218,0	551,5		
IZGUBE PRENOSA	15,3	23,7	20	240	54,8	18,7	3,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	3,8	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	19,1	23,7	20	240	24,3	18,7	3,7		
POTREBE	1.747,8	1.795,0	1.415	16.078	2,7	26,9	380,0		
DRAVA	169,3	190,2	181	2.349	12,3	5,1	9,2		
SAVA	24,9	31,3	56	514	25,8	-44,0	-24,7		
SOČA (brez mHE)	22,5	20,3	53	529	-9,6	-61,7	-32,7		
H E (prag)	216,7	241,9	290	3.392	11,6	-16,6	-48,1		
NE KRŠKO	511,0	511,9	505	5.400	0,2	1,4	6,9		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	27,2	72,7	55	555	166,9	32,2	17,7		
ŠOŠTANJ 4 ***	134,4	134,8	118	1.306	0,3	14,3	16,8		
ŠOŠTANJ 5 ***	173,6	173,5	143	1.885	-0,1	21,3	30,5		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	335,3	381,3	316	3.746	13,7	20,7	65,3		
TRBOVLJE 4	67,3	67,0	58	630	-0,3	15,6	9,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	67,3	67,0	58	630	-0,3	15,6	9,0		
TE-TO LJUBLJANA	31,4	25,6	29	396	-18,5	-11,8	-3,4		
BRESTANICA	0,5	0,8	2	100	60,3	-59,7	-1,2		
T E (prag)	945,5	986,6	910	10.272	4,3	8,4	76,6		
H E + T E	1.162,2	1.228,5	1.200	13.664	5,7	2,4	28,5		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	584,6	555,7	214	2.397	-4,9	159,7	341,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	1,0	1,3	1	17	32,4	30,3	0,3		
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	585,6	557,1	215	2.414	-4,9	159,1	342,1		
ODSTOPANJA	0,0	9,4	0	0	--	--	9,4		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	0,0	9,4	0	0	--	--	9,4		
RAZPOLOŽLJIVO	1.747,8	1.785,6	1.415	16.078	2,2	26,2	370,6		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	600,7	670,8	617	7.352	11,7	8,7	53,8
---------------------------------	-------	-------	-----	-------	------	-----	------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	274,6	276,2	302	3.216	0,6	-8,4	-25,3
-------------------------	-------	-------	-----	-------	-----	------	-------

* ... 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

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - OKTOBER 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	1.035,0	455,4	1.083	1.300	-56,0	-57,9	-627,6	0	0
RUŠE	84,2	14,9	74	83	-82,3	-79,8	-59,1	0	0
ŠTORE	134,8	71,2	136	161	-47,2	-47,7	-64,8	0	0
RAVNE **	143,5	98,8	113	133	-31,2	-12,6	-14,2	0	0
JESENICE	346,1	260,4	283	342	-24,8	-8,0	-22,6	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.743,5	900,7	1.689	2.019	-48,3	-46,7	-788,3	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	8.799,2	8.276,5	9.021	10.951	-5,9	-8,3	-744,5	0	0
ČHE Avče (črpanje)	0,0	2,3	76	165	--	-97,0	-73,7	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	10.542,7	9.179,5	10.786	13.135	-12,9	-14,9	-1.606,5	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	2.476,8	2.230,6	2.218	2.703	-9,9	0,6	12,6		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.801,2	5.216,0	0	0	37,2	--	5.216,0		
IZVOZ - TRGOVANJE	6.277,9	7.446,6	2.218	2.703	18,6	235,7	5.228,6		
IZGUBE PRENOSA	168,7	187,9	195	240	11,4	-3,7	-7,1		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	11,9	8,9	0	0	-25,2	--	8,9		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	180,5	196,7	195	240	9,0	0,9	1,7		
POTREBE	17.001,2	16.822,8	13.199	16.078	-1,0	27,5	3.623,8		
DRAVA	2.035,3	2.866,2	2.039	2.349	40,8	40,6	827,2		
SAVA	350,0	439,3	398	514	25,5	10,4	41,3		
SOČA (brez mHE)	374,1	374,7	386	529	0,2	-2,9	-11,3		
H E (prag)	2.759,4	3.680,1	2.823	3.392	33,4	30,4	857,1		
NE KRŠKO	4.953,7	4.456,2	4.430	5.400	-10,0	0,6	26,2		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	205,5	333,1	436	555	62,1	-23,6	-102,9		
ŠOŠTANJ 4 ***	1.338,1	1.014,6	1.070	1.306	-24,2	-5,2	-55,4		
ŠOŠTANJ 5 ***	1.711,0	1.641,9	1.608	1.885	-4,0	2,1	33,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	3.254,5	2.990,1	3.114	3.746	-8,1	-4,0	-123,9		
TRBOVLJE 4	574,1	530,4	516	630	-7,6	2,8	14,4		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	574,1	530,4	516	630	-7,6	2,8	14,4		
TE-TO LJUBLJANA	299,2	250,0	287	396	-16,5	-12,9	-37,0		
BRESTANICA	12,1	4,6	74	100	-62,5	-93,8	-69,4		
T E (prag)	9.093,7	8.231,3	8.421	10.272	-9,5	-2,3	-189,7		
H E + T E	11.853,1	11.911,4	11.244	13.664	0,5	5,9	667,4		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	5.058,1	4.872,1	1.942	2.397	-3,7	150,9	2.930,1		
UVOZ IZ HE GOLICA	9,7	17,4	13	17	79,8	33,7	4,4		
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	5.067,8	4.889,5	1.955	2.414	-3,5	150,1	2.934,5		
ODSTOPANJA	80,4	21,9	0	0	-72,7	--	21,9		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	80,4	21,9	0	0	-72,7	--	21,9		
RAZPOLOŽLJIVO	16.920,9	16.800,9	13.199	16.078	-0,7	27,3	3.601,9		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	6.339,9	6.903,8	6.132	7.352	8,9	12,6	771,8
---------------------------------	---------	---------	-------	-------	-----	------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	2.737,1	2.529,5	2.610	3.216	-7,6	-3,1	-80,5
-------------------------	---------	---------	-------	-------	------	------	-------

* ... 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