

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. april - 30. april



IV

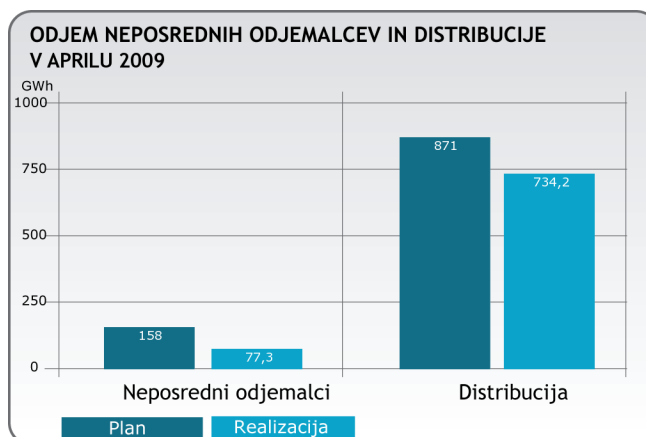
APRIL

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC APRIL 2009

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

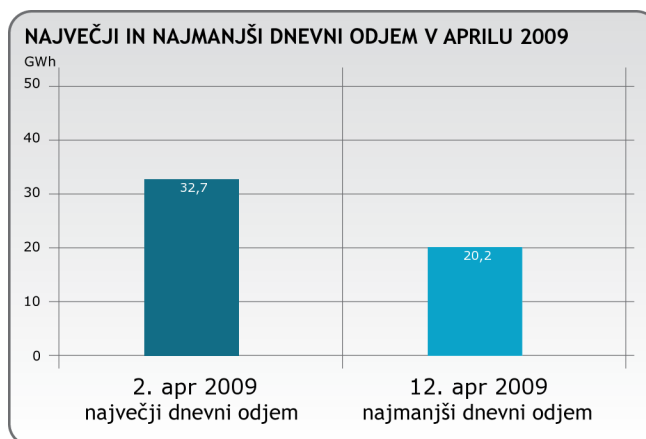
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu aprilu 2009 za 21,1 % ali 217,4 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 51,0 % manj električne energije (80,7 GWh), distribucijska podjetja pa za 15,7 % ali 136,8 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.



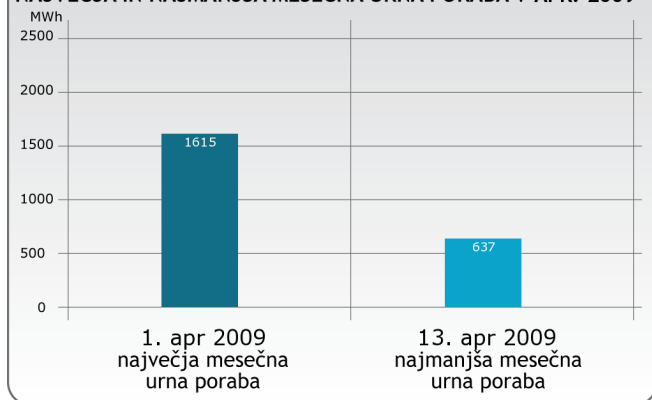
3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v četrtek 2.4.2009 v višini 32.657 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 12. uri v višini 1.613 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 12.4.2009 v višini 20.159 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 658 MWh.



3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v sredo 1.4.2009 v 9. uri v višini 1.615 MWh, najmanjša urna poraba pa v ponedeljek 13.4.2009 v 6. uri v višini 637 MWh.

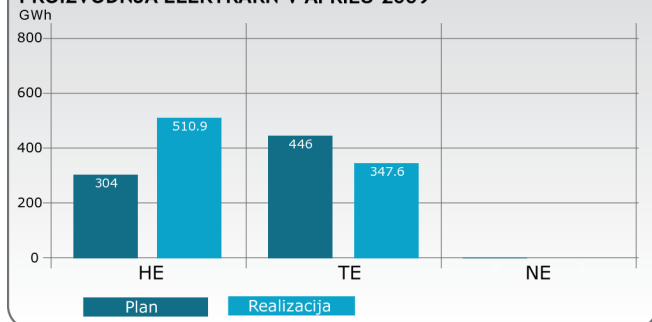
NAJVEČJA IN NAJMANJŠA MESEČNA URNA PORABA V APR. 2009



4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu aprilu za 13,5 % ali 101,5 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 206,9 GWh ali 68,0 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 98,4 GWh ali 22,1 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa je bila v remontu.

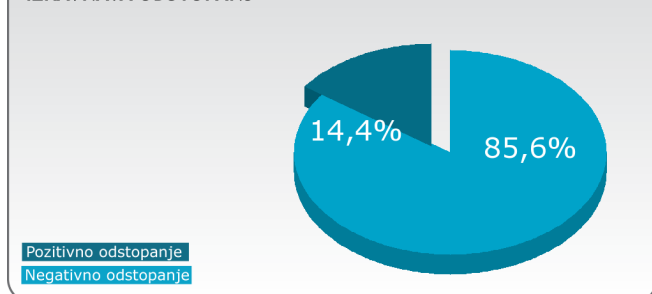
PROIZVODNJA ELEKTRARN V APRILU 2009



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 aprilu 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 6.705,6 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 40.010,6 MWh.

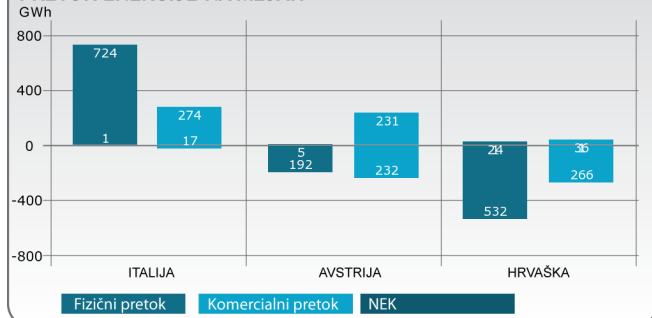
IZRAVNAVA ODSTOPANJ



6. Pretok energije na mejah:

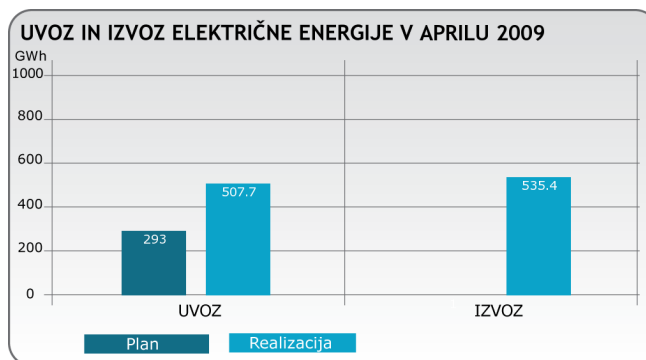
Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italijanski meji za 466,2 GWh, na avstrijski meji za 183,3 GWh in na hrvaški meji za 278,7 GWh.

PRETOK ENERGIJE NA MEJAH



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 0 GWh, uvoz pa v višini 293 GWh. Dejansko smo izvozili 535,4 GWh in uvozili 507,7 GWh električne energije.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

05-04-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Koper I od 16:46 do 16:49 zaradi nevihte.

07-04-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Cirkovce II od 9:37 do 14:54 (bager povzročil zemeljski stik).

08-04-2009 Izpad DV 110 kV Metlika-Gotna vas ob 15:02 do 15:17 zaradi nevihte.

17-04-2009 Izpad DV 110 kV Okroglo-Moste I od 06:03 do 06:09 ter DV 110 kV Kleče-Okroglo II od 07:16 do 07:23 zaradi slabega vremena.

19-04-2009 Izpad DV 110 kV Moste-Železarna od 19:24 do 19:57 po distančni zaščiti. Vzrok izpada ni znan, APV pa ni deloval, ker je v odvodnem polju Železarna v HE Moste blokiran.

23-04-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Melje I ob 12:43 po distančni zaščiti. Del konzuma v RTP Melje je ostal brez napajanja za približno 1,5 minute. Konzum je bil vklopljen ob 12:45 z vklopom prečnega ločilnika. Vklop DV 24.04.2009 ob 08:24.

25-04-2009 Izpad DV 110 kV Beričevo-Trbovlje I od 08:27 do 11:54 zaradi podrtega drevesa.

27-04-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Medvode od 05:47 do 05:50 v RTP Kleče.

28-04-2009 Izpad DV 110 kV Brestanica-Krško DES v RTP Brestanica od 23:43 do 29.4.2009 do 00:10.

29-04-2009 Izpad DV 110 kV Ajdovščina-Idrija od 15:03 do 15:06 zaradi nevihte.

Izklopi:

05-04-2009 Izklop DV 110 kV Hudo-Bršljin II v RTP Bršljin ob 22:10 zaradi okvare stikala. Vklop 06.04.2009 ob 14:45.

25-04-2009 Izklop 400 kV zveznega polja v RTP Krško ob 17:39 zaradi okvare na stikalu.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

07-04-2009 TE-TOL Izpad bloka 3 ob 07:33 zaradi delovanja statorske zaščite.

22-04-2009 TET Izpad bloka 4 ob 15:57 zaradi netesnosti kotla. Odprava okvare 24.04.2009 ob 14:51.

Hidroelektrarne:

15-04-2009 Izpad agr.1 v HE Zlatoliče ob 22:18 zaradi delovanja statorske zaščite. Odprava okvare 19.04.2009 ob 17:34.

Omejitve porabe:

V aprilu 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 1.316 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 389 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 811 GWh in uvoz v višini 115 GWh.

Največji dnevni konzum v marcu 2009 je znašal 35.430 MWh, v aprilu 2009 pa 32.657 MWh. V maju 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 32.000 MWh. Hidrološke razmere so bile v aprilu 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 510,9 GWh ali 68,0 % 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 APRIL 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	101,8	44,1	107	1.300	-56,6	-58,8	-62,9		
RUŠE	10,2	0,5	9	83	-95,6	-94,9	-8,5		
ŠTORE	14,4	5,0	14	161	-65,2	-64,1	-9,0		
RAVNE **	15,9	8,3	11	133	-48,1	-24,9	-2,7		
JESENICE	34,9	19,5	17	342	-44,2	+14,6	2,5		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	177,3	77,3	158	2.019	-56,4	-51,0	-80,7	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	848,0	734,2	871	10.951	-13,4	-15,7	-136,8		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	0	165	--	--	0,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.025,3	811,6	1.029	13.135	-20,8	-21,1	-217,4	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	249,8	0,0	1	2.703	--	--	-1,0		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	487,0	535,4	0	0	+9,9	--	535,4		
IZVOZ - TRGOVANJE	736,8	535,4	1	2.703	-27,3	+53.444,1	534,4		
IZGUBE PRENOSA	17,3	17,5	16	240	+1,4	+9,5	1,5		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	17,3	17,5	16	240	+1,4	+9,5	1,5		
POTREBE	1.779,4	1.364,5	1.046	16.078	-23,3	+30,5	318,5		
DRAVA	160,2	384,5	212	2.349	+139,9	+81,4	172,5		
SAVA	52,6	63,7	49	514	+21,1	+30,1	14,7		
SOČA (brez mHE)	60,4	62,7	43	529	+3,8	+45,7	19,7		
H E (prag)	273,2	510,9	304	3.392	+87,0	+68,0	206,9		
NE KRŠKO	499,6	-5,0	2	5.400	-101,0	-348,0	-7,0		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	29,0	25,4	54	555	-12,4	-53,0	-28,6		
ŠOŠTANJ 4 ***	145,6	107,5	150	1.306	-26,1	-28,3	-42,5		
ŠOŠTANJ 5 ***	173,0	140,5	148	1.885	-18,8	-5,1	-7,5		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	347,5	273,3	352	3.746	-21,3	-22,4	-78,7		
TRBOVLJE 4	60,6	45,9	58	630	-24,3	-20,9	-12,1		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	60,6	45,9	58	630	-24,3	-20,9	-12,1		
TE-TO LJUBLJANA	34,2	28,8	34	396	-15,8	-15,3	-5,2		
BRESTANICA	0,9	-0,4	2	100	-142,6	-119,1	-2,4		
T E (prag)	942,8	342,7	448	10.272	-63,7	-23,5	-105,3		
H E + T E	1.216,1	853,5	752	13.664	-29,8	+13,5	101,5		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	555,5	507,7	293	2.397	-8,6	+73,3	214,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,8	1,6	1	17	+109,9	+63,7	0,6		
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	556,3	509,4	294	2.414	-8,4	+73,3	215,4		
ODSTOPANJA	7,0	1,6	0	0	-77,1	--	1,6		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	7,0	1,6	0	0	-77,1	--	1,6		
RAZPOLOŽLJIVO	1.772,3	1.362,9	1.046	16.078	-23,1	+30,3	316,9		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	643,8	781,9	675	7.352	+21,4	+15,8	106,9
---------------------------------	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	288,2	45,3	42	3.216	-84,3	+8,0	3,3
-------------------------	-------	------	----	-------	-------	------	-----

* ... 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 - APRIL 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	409,8	180,5	426	1.300	-56,0	-57,6	-245,5	0	0
RUŠE	23,8	2,6	19	83	-89,1	-86,3	-16,4	0	0
ŠTORE	56,1	23,7	56	161	-57,7	-57,6	-32,3	0	0
RAVNE **	59,9	44,4	36	133	-25,8	+23,4	8,4	0	0
JESENICE	137,2	106,5	107	342	-22,4	-0,4	-0,5	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	686,8	357,8	644	2.019	-47,9	-44,4	-286,2	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	3.639,4	3.408,0	3.702	10.951	-6,4	-7,9	-294,0	0	0
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	0	165	--	--	0,0	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	4.326,2	3.765,8	4.346	13.135	-13,0	-13,4	-580,2	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.007,0	750,6	736	2.703	-25,5	+2,0	14,6		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.606,0	2.090,3	0	0	+30,2	--	2.090,3		
IZVOZ - TRGOVANJE	2.613,1	2.840,9	736	2.703	+8,7	+286,0	2.104,9		
IZGUBE PRENOSA	68,6	66,3	80	240	-3,3	-17,1	-13,7		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	68,6	66,3	80	240	-3,3	-17,1	-13,7		
POTREBE	7.007,9	6.673,0	5.162	16.078	-4,8	+29,3	1.511,0		
DRAVA	497,6	961,5	580	2.349	+93,2	+65,8	381,5		
SAVA	142,5	179,6	138	514	+26,1	+30,1	41,6		
SOČA (brez mHE)	167,1	170,9	123	529	+2,3	+38,9	47,9		
H E (prag)	807,2	1.312,0	841	3.392	+62,5	+56,0	471,0		
NE KRŠKO	2.014,1	1.496,2	1.470	5.400	-25,7	+1,8	26,2		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	96,1	120,7	198	555	+25,6	-39,0	-77,3		
ŠOŠTANJ 4 ***	557,9	498,3	594	1.306	-10,7	-16,1	-95,7		
ŠOŠTANJ 5 ***	696,9	661,5	624	1.885	-5,1	+6,0	37,5		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.350,9	1.280,5	1.416	3.746	-5,2	-9,6	-135,5		
TRBOVLJE 4	264,0	234,1	226	630	-11,3	+3,6	8,1		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	264,0	234,1	226	630	-11,3	+3,6	8,1		
TE-TO LJUBLJANA	196,7	175,8	190	396	-10,6	-7,5	-14,2		
BRESTANICA	2,4	-0,9	38	100	-134,9	-102,2	-38,9		
T E (prag)	3.828,2	3.185,8	3.340	10.272	-16,8	-4,6	-154,2		
H E + T E	4.635,3	4.497,8	4.181	13.664	-3,0	+7,6	316,8		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.339,4	2.160,3	975	2.397	-7,7	+121,6	1.185,3		
UVOZ IZ HE GOLICA	2,1	4,2	6	17	+102,3	-29,9	-1,8		
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	2.341,5	2.164,5	981	2.414	-7,6	+120,6	1.183,5		
ODSTOPANJA	31,1	10,7	0	0	-65,5	--	10,7		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	31,1	10,7	0	0	-65,5	--	10,7		
RAZPOLOŽLJIVO	6.976,8	6.662,3	5.162	16.078	-4,5	+29,1	1.500,3		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	2.323,9	2.697,8	2.378	7.352	+16,1	+13,5	319,8
---------------------------------	---------	---------	-------	-------	-------	-------	-------

GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	1.107,7	876,0	878	3.216	-20,9	-0,2	-2,0
-------------------------	---------	-------	-----	-------	-------	------	------

* ... 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