

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES

1. februar - 28. februar



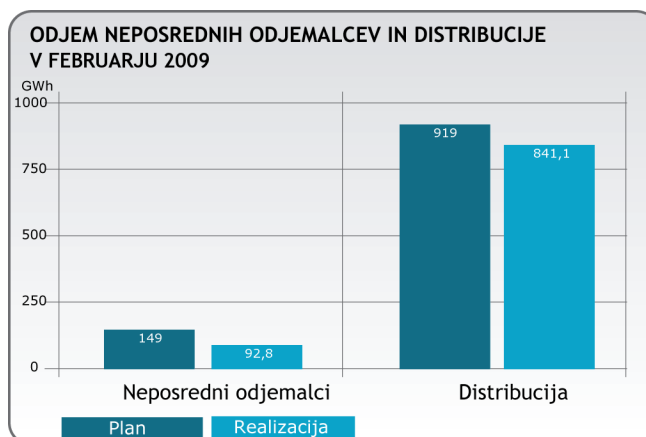
FEBRUAR

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC FEBRUAR 2009

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

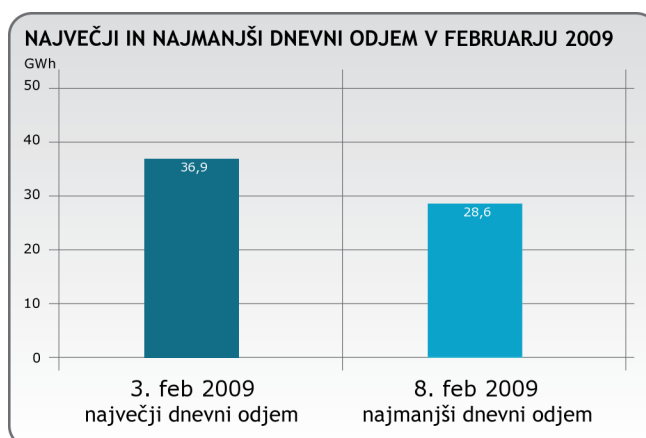
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu februarju 2009 za 12,6 % ali 134,1 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 37,7 % manj električne energije (56,2 GWh), distribucijska podjetja pa za 8,5 % ali 77,9 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.

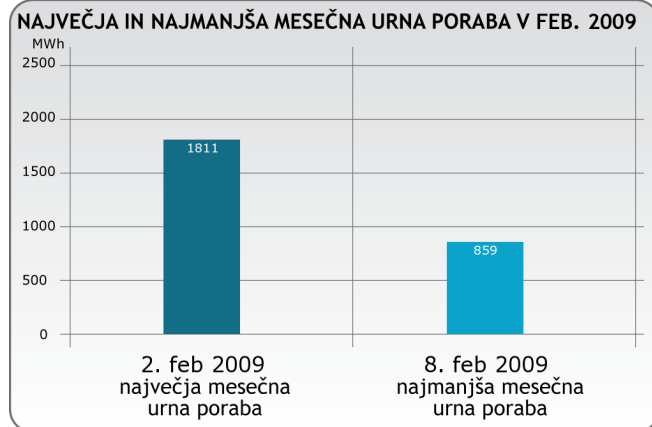


3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v torek 3.2.2009 v višini 36.863 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 19. uri v višini 1.797 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 8.2.2009 v višini 28.550 MWh, najmanjša urna poraba pa v 5. uri v višini 859 MWh.

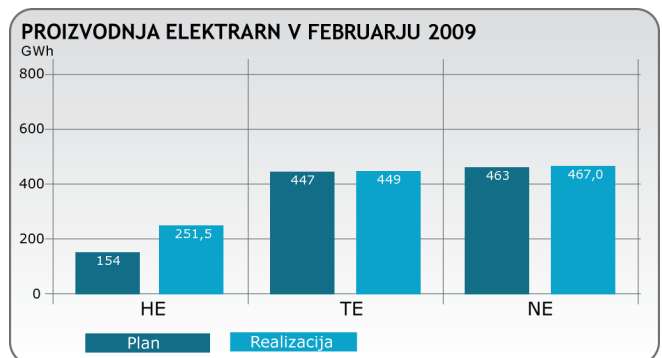


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v ponedeljek 2.2.2009 v 19. uri v višini 1.811 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 8.2.2009 v 5. uri v višini 859 MWh.



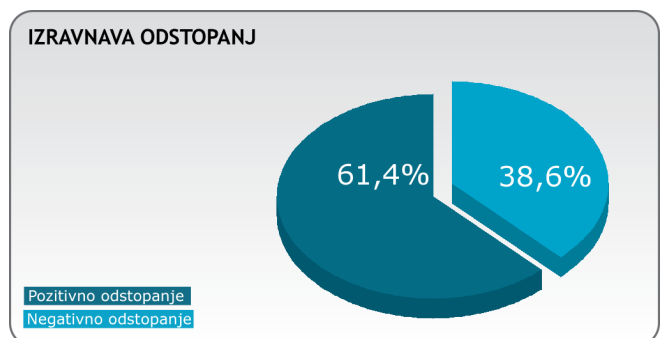
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu februarju za 9,7 % ali 103,6 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 97,5 GWh ali 63,3 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 2,2 GWh ali 0,5 % več električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 4,0 GWh ali 0,9 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



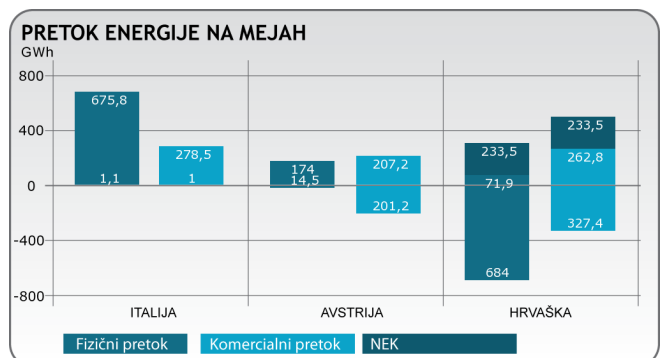
5. Izravnava odstopanj

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 februarju 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 15.501,4 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 9.754,5 MWh.



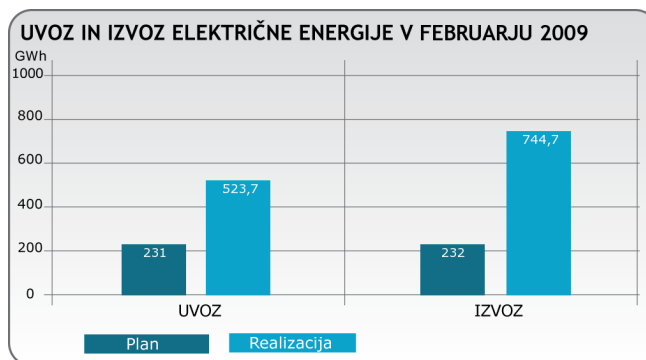
6. Pretok energije na mejah:

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 396,5 GWh, na avstrijski meji za 153,5 GWh in na hrvaški meji za 547,5 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 232 GWh, uvoz pa v višini 231 GWh. Dejansko smo izvozili 744,7 GWh in uvozili 523,7 GWh električne energije, kar pomeni za 125,5 % večji uvoz in za 221,0 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

02-02-2009 Izpad DV 110 kV Cerčno-Ildrija ob 08:11 do 14:20 po distančni zaščiti (napaka na stikalu v RTP Ildrija).
 09-02-2009 Izpad DV 110 kV Logatec-Cerknica od 10:12 do 10:14 (tripolni kratki stik) zaradi podrtega drevesa.
 10-02-2009 Izpad SK v RTP Divača od 08:34 do 09:49 ob izklopu napajanja ločilnika.
 28-02-2009 Izpad DV 110 kV Hudo-Gotna vas-Črnomelj od 15:23 do 15:30 po distančni zaščiti.

Izklopi:

/

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

/

Proizvodnja

Termoelektrarne:

11-02-2009 TET Izpad bloka 4 ob 09:24 do 12:00 zaradi delovanja kotlovske zaščite.
 20-02-2009 TEŠ Izpad PT 52 od 8:04 do 8:33 zaradi povečane koncentracije plina v turbinskem prostoru.
 23-02-2009 TEŠ Izpad PT 51 od 12:51 do 14:00 zaradi napake glavnega regulirnega ventila.
 24-02-2009 TET Izpad bloka 4 od 04:19 do 05:04 zaradi izpada kotla.

Hidroelektrarne:

/

Omejitve porabe:

V februarju 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 1.394 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 214 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 8967 GWh in uvoz v višini 212 GWh.

Največji dnevni konzum v januarju 2009 je znašal 39.642 MWh, v februarju 2009 pa 36.863 MWh. V marcu 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 38.500 MWh.

Hidrološke razmere so bile v februarju 2009 nad dolgoletnim povprečjem, proizvodnja

hidroelektrarn je znašala 251,5 GWh ali 63,3 % 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 FEBRUAR 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		2008 %	EBB 2009 %	EBB 2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	98,2	42,1	99	1.300	-57,1	-57,5	-56,9		
RUŠE	1,3	0,7	0	83	-42,4	--	0,7		
ŠTORE	13,8	7,5	14	161	-45,5	-46,4	-6,5		
RAVNE **	14,7	12,0	8	133	-18,6	+50,0	4,0		
JESENICE	33,8	30,5	28	342	-9,8	+8,8	2,5		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	161,7	92,8	149	2.019	-42,6	-37,7	-56,2	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	900,8	841,1	919	10.951	-6,6	-8,5	-77,9		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.062,5	933,9	1.068	12.970	-12,1	-12,6	-134,1	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	241,3	233,5	232	2.703	-3,2	+0,6	1,5		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	331,6	511,2	0	0	+54,1	--	511,2		
IZVOZ - TRGOVANJE	572,9	744,7	232	2.703	+30,0	+221,0	512,7		
IZGUBE PRENOSA	15,6	16,1	19	240	+3,2	-15,3	-2,9		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	15,6	16,1	19	240	+3,2	-15,3	-2,9		
POTREBE	1.651,0	1.694,6	1.319	15.913	+2,6	+28,5	375,6		
DRAVA	102,3	172,4	107	2.349	+68,5	+61,1	65,4		
SAVA	22,1	41,0	24	514	+85,2	+70,9	17,0		
SOČA (brez mHE)	26,5	38,1	23	529	+43,5	+65,5	15,1		
H E (prag)	151,0	251,5	154	3.392	+66,6	+63,3	97,5		
NE KRŠKO	482,6	467,0	463	5.400	-3,2	+0,9	4,0		
ŠOŠTANJ 1-3	31,6	36,7	32	309	+16,0	+14,6	4,7		
ŠOŠTANJ 4	145,2	131,5	150	1.306	-9,4	-12,3	-18,5		
ŠOŠTANJ 5	164,0	167,7	148	1.885	+2,3	+13,3	19,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	340,8	336,0	330	3.500	-1,4	+1,8	6,0		
TRBOVLJE 4	68,9	64,9	52	630	-5,8	+24,7	12,9		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	68,9	64,9	52	630	-5,8	+24,7	12,9		
TE-TO LJUBLJANA	53,7	48,6	52	396	-9,6	-6,6	-3,4		
BRESTANICA	0,2	-0,2	13	100	-231,3	-101,6	-13,2		
T E (prag)	946,1	916,1	910	10.026	-3,2	+0,7	6,1		
H E + T E	1.097,1	1.167,6	1.064	13.418	+6,4	+9,7	103,6		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	550,4	523,7	231	2.397	-4,9	+126,7	292,7		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,3	1,7	2	17	+461,7	-15,8	-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	550,7	525,3	233	2.414	-4,6	+125,5	292,3		
ODSTOPANJA	3,3	1,7	0	0	-48,5	--	1,7		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	3,3	1,7	0	0	-48,5	--	1,7		
RAZPOLOŽLJIVO	1.647,7	1.692,9	1.064	15.832	+2,7	+59,1	628,9		

OPOMBE:

HSE	546,0	624,0	519	7.106	+14,3	+20,2	105,0
-----	-------	-------	-----	-------	-------	-------	-------

GEN	256,1	261,6	262	3.216	+2,1	+0,0	0,1
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	-----

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelaričnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

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

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

	REALIZACIJA EEB			EEB	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh	J.-D. GWh	.2008 %	EBB 2009 %	EBB 2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	203,2	91,0	209	1.300	-55,2	-56,5	-118,0	0	0
RUŠE	2,7	1,5	0	83	-44,6	--	1,5	0	0
ŠTORE	27,7	11,1	28	161	-59,8	-60,3	-16,9	0	0
RAVNE **	29,1	24,8	16	133	-14,9	+54,8	8,8	0	0
JESENICE	66,5	60,5	59	342	-9,0	+2,6	1,5	0	0
NEPOSREDNI ODJEMALCI	329,3	189,0	312	2.019	-42,6	-39,4	-123,0	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	1.868,2	1.795,1	1.886	10.951	-3,9	-4,8	-90,9	0	0
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	2.197,5	1.984,1	2.198	12.970	-9,7	-9,7	-213,9	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	499,5	492,4	482	2.703	-1,4	+2,2	10,4		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	683,7	1.024,0	0	0	+49,8	--	1.024,0		
IZVOZ - TRGOVANJE	1.183,1	1.516,4	482	2.703	+28,2	+214,6	1.034,4		
IZGUBE PRENOSA	33,4	32,4	42	240	-2,9	-22,9	-9,6		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	33,4	32,4	42	240	-2,9	-22,9	-9,6		
POTREBE	3.414,0	3.532,9	2.722	15.913	+3,5	+29,8	810,9		
DRAVA	220,1	358,1	222	2.349	+62,7	+61,3	136,1		
SAVA	55,5	81,1	53	514	+46,2	+53,0	28,1		
SOČA (brez mHE)	69,5	71,4	48	529	+2,7	+48,8	23,4		
H E (prag)	345,1	510,6	323	3.392	+48,0	+58,1	187,6		
NE KRŠKO	999,0	984,7	963	5.400	-1,4	+2,3	21,7		
ŠOŠTANJ 1-3	44,3	66,4	66	309	+50,1	+0,6	0,4		
ŠOŠTANJ 4	287,8	263,8	304	1.306	-8,3	-13,2	-40,2		
ŠOŠTANJ 5	350,8	352,9	310	1.885	+0,6	+13,8	42,9		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	682,8	683,1	680	3.500	+0,0	+0,5	3,1		
TRBOVLJE 4	137,0	123,0	110	630	-10,2	+11,9	13,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	137,0	123,0	110	630	-10,2	+11,9	13,0		
TE-TO LJUBLJANA	115,9	106,8	112	396	-7,8	-4,6	-5,2		
BRESTANICA	1,1	-0,1	26	100	-113,3	-100,5	-26,1		
T E (prag)	1.935,8	1.897,6	1.891	10.026	-2,0	+0,3	6,6		
H E + T E	2.280,8	2.408,2	2.214	13.418	+5,6	+8,8	194,2		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	1.119,4	1.118,1	470	2.397	+0,1	+137,9	648,1		
UVOZ IZ HE GOLICA	0,7	2,4	4	17	+247,3	-39,2	-1,6		
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	1.120,1	1.120,5	474	2.414	+0,0	+136,4	646,5		
ODSTOPANJA	13,1	4,2	0	0	-68,1	--	4,2		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	13,1	4,2	0	0	-68,1	--	4,2		
RAZPOLOŽLJIVO	3.400,9	3.528,7	2.214	15.832	+3,8	+59,4	1.314,7		

OPOMBE:

HSE	1.126,8	1.260,6	1.074	7.106	+11,9	+17,4	186,6
-----	---------	---------	-------	-------	-------	-------	-------

GEN	538,6	548,3	547	3.216	+1,8	+0,3	1,8
-----	-------	-------	-----	-------	------	------	-----

Podatki v tabeli niso obračunski in so začasni, ker izhajajo iz tabelarničnih podatkov in ne iz števnih stanj

OPOMBE:

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