



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

březen 2014

Obsah:

1	Úvodní komentář k hodnocenému měsíci	str. 3
2	Bilance výroby a spotřeby elektřiny	str. 4
3	Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)	str. 5
4a	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 6
4b	Podporované vodní elektrárny	str. 6
5a	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 7
5b	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 7
6a	Větrné elektrárny (VTE)	str. 8
6b	Podporované větrné elektrárny	str. 8
7a	Zdroje využívající biomasu (BIOM)	str. 9
7b	Podporované zdroje využívající biomasu	str. 9
8a	Zdroje využívající bioplyn (BIOP)	str. 10
8b	Podporované zdroje využívající bioplyn	str. 10
9	Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)	str. 11
10	Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR	str. 12
11a	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 13
11b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 13
12a	Spotřeba elektřiny v soustavách RDS	str. 14
12b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 14
13	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 15
14	Přeshraniční fyzikální toky	str. 16
15a	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 17
15b	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)	str. 17
16	Den maxima a minima zatížení ES ČR	str. 18
17	Doplňující grafy	str. 19
18	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 20

1) Úvodní komentář k hodnocenému měsíci

Energetický regulační úřad (ERÚ) vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) energetického zákona č. 458/2000 Sb. měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy za březen 2014.

Předkládaná zpráva je oproti měsíčním zprávám z předchozího roku výrazně změněna v souvislosti s revizí statistiky elektroenergetiky ERÚ, která se uskutečnila od ledna 2014. Nově měsíční zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se revize statistiky ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na internetových stránkách ERÚ, současně s novými výkazy. Ve stručnosti lze uvést, že kromě vlastní statistiky využívá nově ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. U některých kategorií POZE jsou tak vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie.

Je nezbytné upozornit, že někteří výrobci POZE fakturují podporu čtvrtletně, což může znamenat, že jejich údaje nebudou obsaženy ve zprávách za první měsíce daného kvartálu. Kromě výrobců, kteří nárokují podporu měsíčně či čtvrtletně, se však mohou vyskytnout i případy, kdy je podpora nárokována s delším časovým odstupem. Z tohoto důvodu mohou být informace o podporovaných zdrojích (z dat OTE, a.s.) stále "neúplné" a postupně budou v dalších měsíčních zprávách upřesňovány a doplňovány. Toto bude patrné především v kapitole č. 2 "Bilance výroby a spotřeby elektřiny". Ucelené informace budou následně uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2014.

Zároveň upozorňujeme, že v březnové zprávě došlo k odstranění zjištěných nepřesností či chyb ve vykazování, a to i za uplynulé období. Jedná se například o výrobu v kategorii Ostatní (OST), kde byly jednotlivé zdroje přeřazeny do správných kategorií dle podkladů z licencí. Dále došlo ke zpřesnění dat v tabulce 7b), ve které byly chybně uvedeny hodnoty výroby elektřiny brutto. Tato změna zapříčinila pokles hodnoty v tomto měsíci, který nebyl způsoben reálnou změnou výroby. Podotýkáme, že dále může docházet k odhalování chyb ve vykázaných datech, jelikož se jedná o nový systém statistiky, a případné změny budou uvedeny v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 8,1 TWh elektřiny brutto, což je srovnatelná hodnota jako ve stejném období roku 2013. Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6,2 TWh, což představuje pokles, a to přibližně o 6,4 % oproti březnu roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -2 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 4. 3. ve 12 hod. Minima bylo dosaženo dne 23. 3. v 5 hod.

Případné dotazy, komentáře či připomínky směřujte výhradně na adresu elektro.statistika@eru.cz.

2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

březen 2014

Bilanční položka	Technologie elektrárny	Leden	Unor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Celkem [GWh]	
Výroba elektřiny brutto [GWh]	Jaderné (JE)	3 048,1	2 377,5	2 723,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 148,7	
	Parní (PE)	4 271,0	4 083,0	4 387,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 741,3	
	Paroplynové (PPE)	223,3	194,4	201,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	619,2	
	Plynové a spalovací (PSE)	303,6	279,2	307,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	890,1	
	Vodní (VE)	167,8	122,6	129,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	420,3	
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,8	110,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	328,9	
	Větrné (VTE)	41,0	45,9	49,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	136,3	
	Fotovoltaické (FVE)	46,2	112,2	224,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	383,2	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Celkem	8 214,3	7 319,8	8 134,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 668,1
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (včetně ztrát) [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	131,0	146,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	444,4	
	Parní (PE)	366,4	351,7	388,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 106,7	
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	
	Plynové a spalovací (PSE)	19,5	17,9	19,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	
	Vodní (VE)	1,5	1,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	
	Přečerpávací (PVE)	1,7	1,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Celkem	558,8	506,4	561,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 626,6
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	
	Parní (PE)	138,3	117,5	111,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	367,2	
	Paroplynové (PPE)	1,1	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Celkem	142,2	121,0	115,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	378,3
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	2 246,6	2 576,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 704,3	
	Parní (PE)	3 904,6	3 731,4	3 998,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 634,6	
	Paroplynové (PPE)	221,9	193,2	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	615,1	
	Plynové a spalovací (PSE)	284,1	261,4	287,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	833,3	
	Vodní (VE)	166,2	121,5	128,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	416,5	
	Přečerpávací (PVE)	111,6	103,2	109,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	323,9	
	Větrné (VTE)	40,2	45,1	48,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,0	
	Fotovoltaické (FVE)	45,6	111,2	223,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	379,9	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Celkem	7 655,5	6 813,4	7 572,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 041,5
Přeshraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	1 107,9	919,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 277,1	
	Import elektřiny na úrovni DS	25,1	4,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8 260,0	
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,8	-5,9	-26,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-33,9	
	Saldo elektřiny	-1 604,5	-1 372,7	-2 009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 986,3
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	84,2	71,5	84,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,1	
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	280,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	880,5	
	Celkem	400,1	355,3	365,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 120,6	
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	572,9	556,4	616,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 745,3	
	Velkoodběr (VO) z hladiny vn	1 959,6	1 829,6	1 951,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 740,4	
	Maloodběr podnikatelé (MOP)	769,1	701,7	675,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 146,1	
	Maloodběr domácnosti (MOO)	1 552,4	1 346,2	1 283,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 182,2	
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	10,0	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	
	Lokální spotřeba	438,1	407,6	440,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 286,2	
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,3	143,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	425,4	
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 551,3	5 970,5	6 159,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 681,7	
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 446,4	4 972,5	5 090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 509,1	
	Spotřeba elektřiny ČR	5 304,2	4 851,5	4 975,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 130,8

zdroj dat: výkaz ERU-1, ERU-2, ERU-3, OTE, a. s.

3) Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)

březen 2014

Technologie elektrárny	Použité palivo	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
		[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GJ]	[GJ]	[MWe]	[MWt]
Jaderné elektrárny (JE)	Jaderné palivo	2 723,0	146,5	0,3	0,0	2 576,5	99 073,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	Biomasa	172,7	14,2	5,1	-0,2	158,8	1 595 596,4	915 237,8		
	Bioplyn	0,4	0,1	0,0	0,0	0,4	9 575,2	6 142,1		
	Černé uhlí	480,6	33,2	20,4	0,9	446,5	2 440 982,2	924 079,6		
	Hnědé uhlí	3 590,8	326,0	68,0	4,8	3 260,0	8 226 049,8	5 593 543,7		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	3,3	0,4	0,7	0,0	2,9	106 596,4	42 954,8		
	Ostatní kapalná paliva	1,9	0,1	0,3	0,0	1,8	67 451,4	65 628,5		
	Ostatní pevná paliva	15,7	1,1	3,5	0,0	14,6	429 873,4	222 310,0		
	Ostatní plyny	83,6	5,7	9,8	0,3	77,6	1 177 620,9	501 436,6		
	Topné oleje	3,6	0,3	0,2	0,0	3,3	22 349,2	13 834,6		
	Zemní plyn	34,6	1,7	3,4	0,1	32,7	982 694,1	688 694,8		
Celkem PE	4 387,3	382,7	111,4	5,9	3 998,7	15 058 789,0	8 973 862,6	10 823,9	37 169,0	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	Biomasa	4,5	0,4	0,0	0,0	4,2	28 183,8	21 216,1		
	Bioplyn	214,1	15,0	1,2	0,4	198,7	390 881,5	148 902,2		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 250,0	2 250,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	846,0	0,0		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní plyny	24,6	1,0	0,0	0,0	23,6	27 044,2	34 504,2		
	Topné oleje	0,9	0,4	0,0	0,0	0,6	1 020,3	301,6		
	Zemní plyn	63,0	2,3	1,3	0,0	60,8	391 391,1	307 255,6		
Celkem PSE	307,3	19,0	2,6	0,4	287,9	841 616,8	514 429,7	745,5	1 036,1	
Paroplynové elektrárny (PPE)	Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Bioplyn	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	432,0	250,0		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,4	0,0	0,1	0,0	0,4	22 652,0	17 004,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	10 482,2	9 568,4		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní plyny	173,1	1,1	0,0	0,0	172,0	1 342 494,2	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	27,7	0,3	0,6	0,0	27,4	143 861,1	103 440,0		
Celkem PPE	201,5	1,5	0,8	0,0	200,0	1 519 921,6	130 262,4	519,3	1 020,9	
Ostatní palivové elektrárny (OST)	Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Celkem OST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

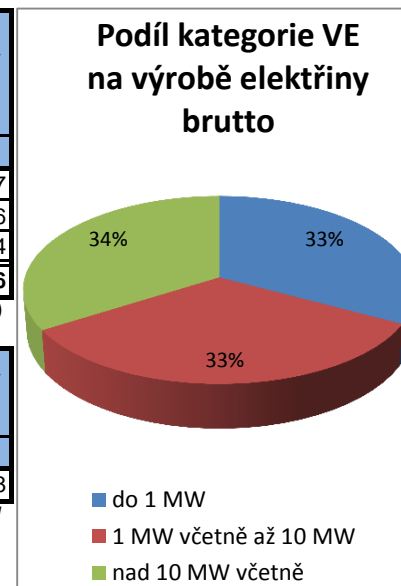
zdroj dat: výkaz ERU-1

4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

březen 2014

Kategorie VE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 1 MW	150,0	42 681,0	462,8	42 218,2	39 079,7
1 MW včetně až 10 MW	174,2	43 133,1	664,9	42 468,2	42 035,6
nad 10 MW včetně	752,8	44 098,9	204,4	44 067,9	43 339,4
VE celkem	1 077,0	129 913,0	1 332,1	128 754,3	124 454,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-1 (nad 10 MW), OTE, a.s.(do 10 MW)



Kategorie PVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Spotřeba elektřiny na přečerpávání	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Přečerpávací VE	1 145,0	110 759,7	141 895,7	109 045,8	108 857,8

zdroj dat: výkaz ERU-1

4b) Podporované vodní elektrárny

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výrobní do provozu		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)					
			[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	68,6	13 857,0	201,5	13 655,5	15 176,0
Malá vodní elektrárna	1.1.2005	31.12.2013	47,9	14 299,7	131,2	14 168,5	13 716,6
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	156,7	39 394,5	507,9	38 886,6	34 565,2
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,5	3 010,5	32,9	2 977,6	2 893,3
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,6	2 380,9	55,5	2 325,3	2 308,6
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2010	31.12.2010	8,1	3 226,7	54,6	3 172,1	3 153,6
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2011	31.12.2011	0,5	179,5	4,2	175,2	174,3
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2012	31.12.2012	13,6	4 619,8	61,4	4 558,4	4 532,2
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	11,1	4 712,2	75,7	4 636,5	4 464,8
Podporované VE celkem	-	31.12.2013	323,6	85 680,8	1 125,0	84 555,8	80 984,6

zdroj dat: OTE, a.s.

*) kategorie MVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

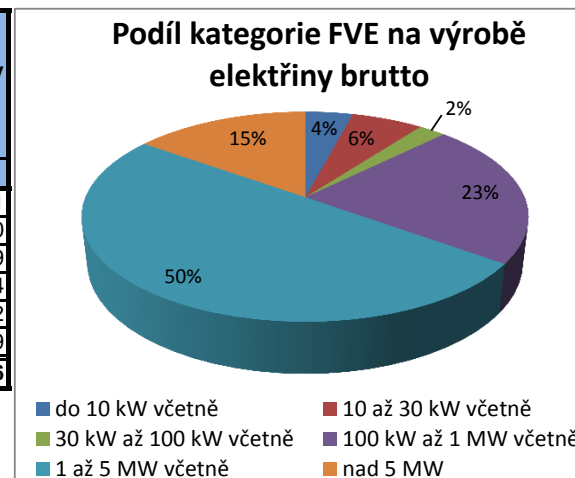
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 25. 6. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

březen 2014

Kategorie FVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 10 kW včetně	93,2	9 261,8	2,9	9 258,9	6 157,1
10 až 30 kW včetně	144,9	13 924,3	7,5	13 916,8	8 588,0
30 kW až 100 kW včetně	53,3	5 229,8	16,7	5 213,1	4 104,9
100 kW až 1 MW včetně	465,2	50 230,7	385,3	49 845,5	47 379,4
1 až 5 MW včetně	1 002,0	112 210,5	739,9	111 470,6	109 530,2
nad 5 MW	307,2	33 964,0	621,3	33 342,7	32 770,9
FVE celkem	2 065,7	224 821,1	1 773,6	223 047,5	208 530,6

zdroj dat: OTE, a.s.



5b) Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu *)		Kategorie výroby dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES	
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	
-	31.12.2005	-	-	0,1	5,5	0,2	5,3	0,9	
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	418,2	5,9	412,3	323,8	
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,3	6 095,4	81,5	6 014,0	6 522,5	
1.1.2009	31.12.2009	0	30	29,1	2 917,5	1,0	2 916,6	2 088,5	
1.1.2009	31.12.2009	30	-	364,2	41 302,7	380,0	40 922,8	40 101,8	
1.1.2010	31.12.2010	0	30	46,5	4 635,6	2,1	4 633,5	3 334,7	
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 330,2	146 653,7	1 285,4	145 368,3	139 619,6	
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,2	207,6	0,2	207,4	156,4	
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	109,0	0,3	108,7	86,9	
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,5	7 699,9	10,7	7 689,2	7 606,9	
1.1.2012	31.12.2012	0	30	104,3	9 941,9	3,7	9 938,2	6 211,0	
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,9	800,8	0,1	800,7	511,7	
1.1.2013	30.6.2013	5	30	20,0	1 927,7	0,2	1 927,5	968,1	
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,5	659,0	0,2	658,8	414,1	
1.7.2013	31.12.2013	5	30	14,6	1 412,0	2,2	1 409,7	569,7	
Podporované FVE celkem					2 065,3	224 786,6	1 773,6	223 013,0	208 516,6

*) kategorie FVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 25. 6. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

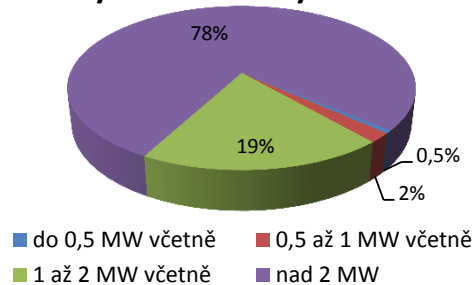
6a) Větrné elektrárny (VTE)

březen 2014

Kategorie VTE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MWe]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 0,5 MW včetně	3,5	272,2	5,3	266,9	263,6
0,5 až 1 MW včetně	5,1	935,8	10,4	925,4	925,4
1 až 2 MW včetně	53,9	9 567,3	55,2	9 512,1	9 515,1
nad 2 MW	205,5	38 718,0	720,5	37 997,5	37 997,2
VTE celkem	267,9	49 493,4	791,5	48 701,9	48 701,3

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorie VTE na výrobě elektřiny brutto

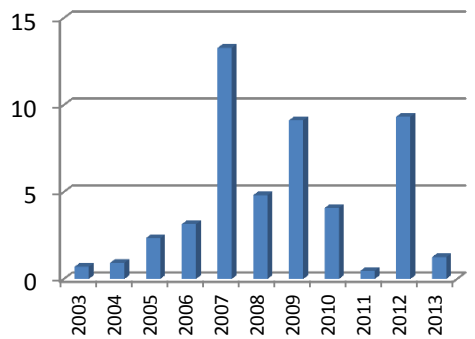


6b) Podporované větrné elektrárny

Datum uvedení VTE do provozu *)		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
od (včetně)	do (včetně)					
-	31.12.2003	7,9	697,2	6,5	690,7	409,2
1.1.2004	31.12.2004	7,2	932,7	8,5	924,1	1 204,1
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 350,8	31,9	2 318,9	2 345,4
1.1.2006	31.12.2006	16,5	3 148,7	21,0	3 127,7	3 127,7
1.1.2007	31.12.2007	70,7	13 285,2	190,4	13 094,7	13 094,8
1.1.2008	31.12.2008	32,2	4 817,3	135,9	4 681,4	4 678,0
1.1.2009	31.12.2009	43,0	9 119,7	155,9	8 963,7	8 963,5
1.1.2010	31.12.2010	22,9	4 087,2	9,1	4 078,1	4 052,0
1.1.2011	31.12.2011	1,8	470,9	4,2	466,7	466,7
1.1.2012	31.12.2012	43,9	9 329,1	215,9	9 113,1	9 113,1
1.1.2013	31.12.2013	8,8	1 254,8	12,2	1 242,6	1 246,8
Podporované VTE celkem		267,9	49 493,4	791,5	48 701,9	48 701,3

zdroj dat: OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto dle data uvedení VTE do provozu (GWh)



*) kategorie VTE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 25. 6. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

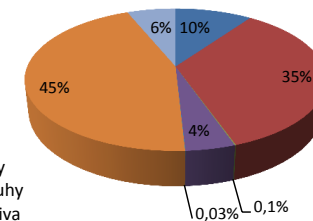
7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

březen 2014

Agregované kategorie biomasy	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
Brikety a pelety	17 483,0	1 864,6	421,1	-64,6	15 683,0	76 081,4	67 753,3
Celulozové výluhy	61 486,3	5 127,9	2 146,3	39,7	56 318,7	816 882,0	372 042,7
Kapalná biopaliva	168,2	2,7	0,1	0,0	165,5	369,7	369,7
Ostatní biomasa	7 961,3	169,8	87,3	30,3	7 761,3	73 344,9	52 218,0
Palivové dříví	56,9	1,4	0,0	0,0	55,5	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	79 076,8	6 991,6	2 099,6	-225,3	72 310,5	615 296,9	408 650,1
Rostlinné materiály neaglomerované	11 045,6	371,6	348,7	-8,0	10 682,0	41 805,4	35 420,1
BIOM celkem	177 278,0	14 529,7	5 103,0	-228,0	162 976,3	1 623 780,2	936 453,9

zdroj dat: výkaz ERU-1

Podíl kategorie biomasy na výrobě elektřiny brutto



- Brikety a pelety
- Celulozové výluhy
- Kapalná biopaliva
- Ostatní biomasa
- Palivové dříví
- Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad
- Rostlinné materiály neaglomerované

7b) Podporované zdroje využívající biomasu

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výrobní do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Výroba elektřiny netto biomasa **)	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S1	274 538,9	32 224,0	242 314,8	21 477,8	195 810,6
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S2	18 166,2	4 677,3	13 488,9	8 793,2	12 320,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S3	25 890,1	5 132,6	20 757,5	6 486,8	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P1	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P2	46 049,0	5 563,0	40 486,0	2 919,7	41 142,4
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P3	0,0	0,0	0,0	1 292,8	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DS1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DS2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DS3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DP1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DP2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	DP3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	15,5	0,2	15,2	1 114,8	11,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O2	341,0	27,2	313,8	9 605,0	296,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O3	59 654,1	5 205,0	54 449,1	55 333,4	4 355,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O1	0,0	0,0	0,0	1 105,3	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O2	28 739,0	3 902,0	24 837,0	10 596,3	23 602,6
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	66 492,7	9 765,0	56 727,7	16 504,6	56 066,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O2	17 582,6	1 904,5	15 678,1	17 959,7	15 718,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	190,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O1	7 311,5	397,7	6 913,9	5 305,9	6 913,9
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O2	6 871,6	389,9	6 481,7	8 087,6	3 577,2
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O3	35,5	0,0	35,5	194,2	0,0
Celkem podporovaná biomasa	-	-	-	551 687,8	69 188,5	482 499,3	166 977,0	359 813,4

*) kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

***) údaje o výrobě elektřiny čisté z biomasy - ostatní údaje v tabulce 7b) obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 7a)

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatní podporu k 25. 6. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

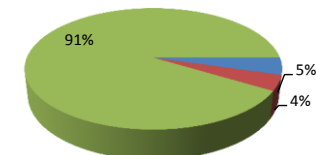
8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

březen 2014

Agregované kategorie bioplynu	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Spotřeba paliva na výrobu elektřiny	Spotřeba paliva na výrobu tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]	[m ³]	[m ³]
Skládkový plyn	9 702,9	513,1	0,0	17,1	9 172,7	18 954,0	8 260,0	124 020 690,0	1 349 950,0
Kalový plyn (ČOV)	8 809,9	553,9	171,5	3,0	8 253,0	29 428,3	23 375,2	2 524 620,0	2 148 400,0
Ostatní bioplyn	196 114,5	14 019,8	1 004,8	348,2	181 746,5	352 506,3	123 659,0	66 885 770,0	26 842 290,0
BIOP celkem	214 627,3	15 086,8	1 176,3	368,3	199 172,2	400 888,6	155 294,3	193 431 080,0	30 340 640,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorie bioplynu na výrobě elektřiny brutto



■ Skládkový plyn ■ Kalový plyn (ČOV)
■ Ostatní bioplyn

8b) Podporované zdroje využívající bioplyn

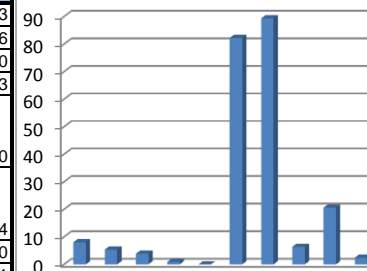
Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	8 045,2	517,3	7 528,0	3 649,3
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	5 356,0	333,8	5 022,3	3 437,6
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2006	31.12.2012	-	3 869,4	311,7	3 557,7	0,0
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2013	31.12.2013	-	869,2	61,2	808,1	450,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	0,0	0,0	0,0	0,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	82 237,2	6 039,6	76 197,6	78 261,4
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	89 278,3	6 820,0	82 458,3	75 131,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2012	AF2	6 361,2	500,0	5 861,2	3 609,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	20 591,4	1 980,2	18 611,2	16 088,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 433,9	124,2	2 309,7	2 309,7
Celkem podporovaný bioplyn	-	-	-	219 041,8	16 687,9	202 353,9	182 936,6

*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 25. 6. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

Výroba elektřiny brutto dle data uvedení zdroje do provozu (GWh)



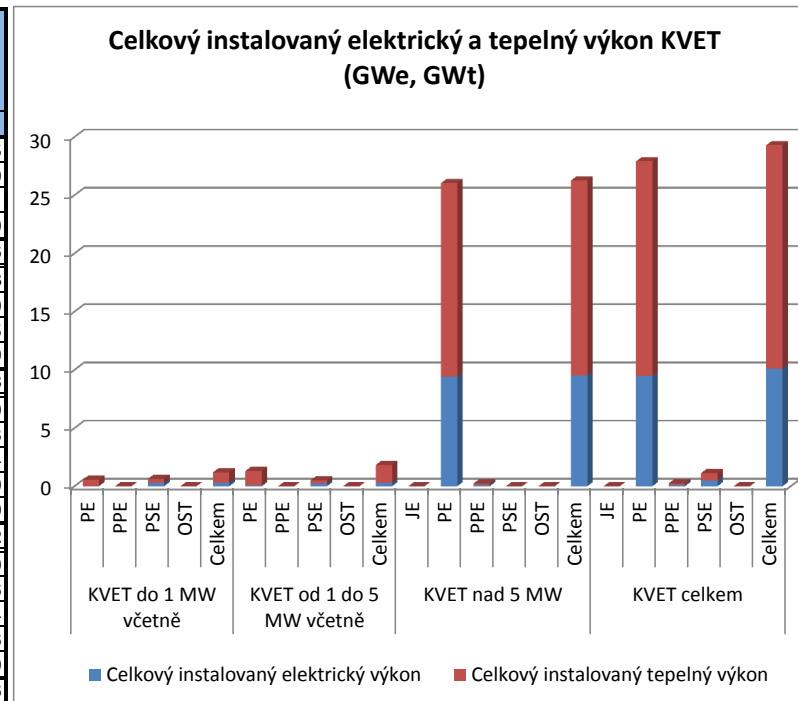
Druh podporovaného zdroje dle tabulky 8b)

9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

březen 2014

KVET bez ohledu na účinnost a podporu ve smyslu zákona č. 165/2012 Sb.	Technologie	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla
		[MWe]	[MWt]	[GWh]	[GJ]
KVET do 1 MW včetně	PE	12,2	545,7	61,7	993 135,5
	PPE	1,3	8,2	0,6	17 254,0
	PSE	281,7	340,7	148,2	263 398,1
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	295,2	894,6	210,5	1 273 787,6
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	78,8	1 242,5	13,3	446 071,3
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	218,8	293,6	101,8	248 260,5
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	297,6	1 536,1	115,1	694 331,8
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 388,1	16 642,8	624,1	7 563 835,8
	PPE	118,0	119,9	27,7	113 008,4
	PSE	0,0	0,0	0,0	0,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	9 506,1	16 762,7	651,8	7 676 844,2	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 479,1	18 431,0	699,1	9 003 042,6
	PPE	119,3	128,0	28,2	130 262,4
	PSE	500,4	634,3	250,1	511 658,6
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	10 098,9	19 193,3	977,4	9 644 963,6	

zdroj dat: výkaz ERU-1



10) Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR

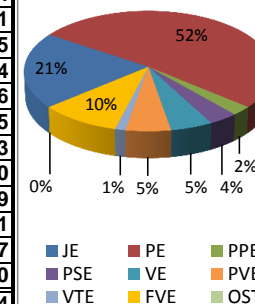
březen 2014

Technologie elektrárny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	10 817,6	10 823,9	10 823,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Paroplynové (PPE)	519,3	519,3	519,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	734,8	740,0	745,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vodní (VE)	1 078,1	1 077,1	1 077,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Přečerpávací (PVE)	1 145,0	1 145,0	1 145,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	266,4	267,9	267,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	2 061,9	2 062,8	2 065,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem ES ČR [MW]	20 913,2	20 926,0	20 934,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

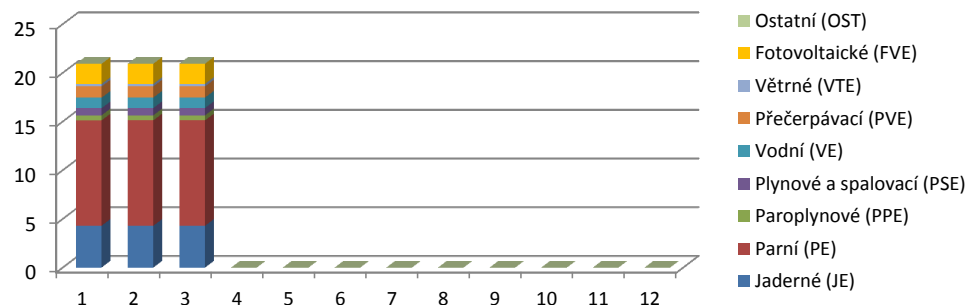
Kraj	Sumární instalovaný výkon v kraji pro danou technologii elektráren za vyhodnocovaný měsíc [MW]										Celkem
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST		
Jihočeský	2 250,0	202,7	0,0	43,0	154,9	0,0	0,0	240,8	0,0		2 891,4
Jihomoravský	0,0	292,5	118,0	59,2	33,6	0,0	8,4	445,7	0,0		957,4
Karlovarský	0,0	529,3	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	13,0	0,0		1 015,4
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,3	27,9	0,0	0,0	90,2	0,0		370,1
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,0	24,3	0,0	19,9	110,5	0,0		191,5
Moravskoslezský	0,0	1 708,9	0,0	75,3	16,2	0,0	19,8	60,3	0,0		1 880,4
Olomoucký	0,0	10,2	0,0	93,9	11,5	650,0	43,8	110,2	0,0		919,6
Pardubický	0,0	1 256,5	0,0	47,7	28,7	0,0	19,2	94,4	0,0		1 446,5
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,4	20,6	0,0	0,7	208,8	0,0		537,3
Praha	0,0	148,1	0,0	17,3	10,3	0,0	0,0	22,2	0,0		198,0
Středočeský	0,0	1 875,4	0,3	112,4	639,4	45,0	6,0	244,4	0,0		2 922,9
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	39,2	79,0	0,0	86,8	176,1	0,0		4 620,1
Vysočina	2 040,0	19,8	0,0	76,8	16,3	450,0	10,9	90,0	0,0		2 703,7
Zlínský	0,0	87,5	1,0	25,3	7,0	0,0	0,2	159,0	0,0		280,0
Celkem ČR [MW]	4 290,0	10 823,9	519,3	745,5	1 077,0	1 145,0	267,9	2 065,7	0,0		20 934,4

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR

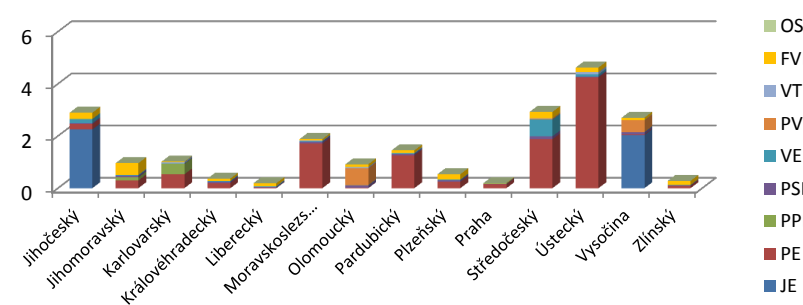


zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

březen 2014

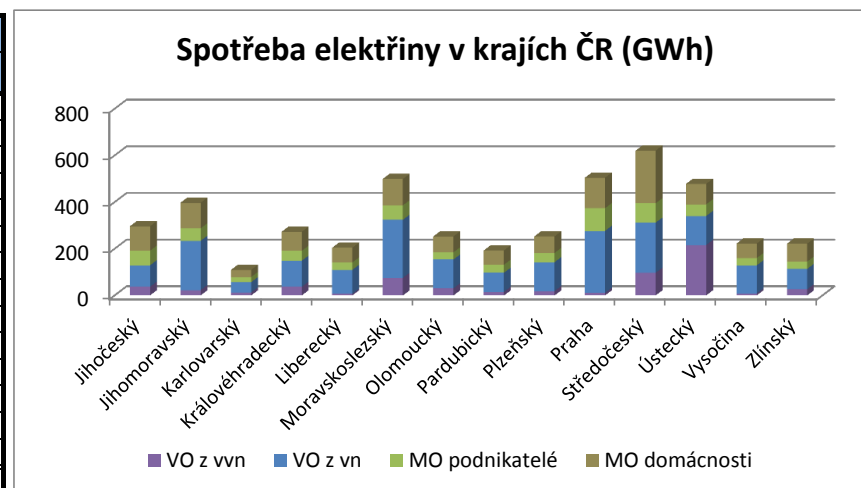
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 578 877,7	48 258,5	0,0	23 081,8	12 218,4	0,0	0,0	27 337,8	0,0	1 689 774,2
Jihomoravský	0,0	55 943,3	27 701,4	26 635,6	4 792,6	0,0	1 356,0	52 899,1	0,0	169 328,0
Karlovarský	0,0	287 592,0	173 208,8	5 148,4	1 625,3	0,0	9 477,8	1 298,3	0,0	478 350,5
Královéhradecký	0,0	51 878,2	0,0	29 066,0	7 179,8	0,0	0,0	9 489,3	0,0	97 613,3
Liberecký	0,0	2 431,4	0,0	10 885,2	6 385,4	0,0	3 244,1	11 390,7	0,0	34 336,8
Moravskoslezský	0,0	600 903,8	0,0	39 686,1	3 445,6	0,0	4 708,2	5 947,2	0,0	654 690,9
Olomoucký	0,0	1 685,5	0,0	19 231,8	3 481,6	55 913,8	9 040,4	12 495,1	0,0	101 848,1
Pardubický	0,0	604 102,6	0,0	26 751,5	4 796,3	0,0	2 057,3	10 060,7	0,0	647 768,4
Plzeňský	0,0	77 017,9	0,0	19 998,8	5 712,0	0,0	114,6	21 787,3	0,0	124 630,6
Praha	0,0	6 970,5	0,0	7 210,3	1 814,6	0,0	0,0	1 925,0	0,0	17 920,4
Středočeský	0,0	747 297,6	112,0	31 341,2	49 228,8	5 659,1	778,3	24 977,4	0,0	859 394,4
Ústecký	0,0	1 873 383,9	0,0	15 154,2	24 008,7	0,0	16 658,1	16 911,2	0,0	1 946 116,0
Vysočina	1 144 127,0	6 563,4	0,0	41 864,2	2 746,4	49 186,8	2 031,7	9 871,7	0,0	1 256 391,1
Zlínský	0,0	23 241,0	440,0	11 201,8	2 477,5	0,0	27,0	18 430,5	0,0	55 817,9
Celkem ČR	2 723 004,7	4 387 269,5	201 462,2	307 257,0	129 913,0	110 759,7	49 493,4	224 821,1	0,0	8 133 980,7

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

11b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb

Kraj	Kategorie spotřeby elektřiny [MWh]				Celkem
	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	
Jihočeský	36 847,0	92 057,0	62 919,0	104 406,0	296 229,0
Jihomoravský	22 689,0	210 970,0	53 936,0	109 549,0	397 144,0
Karlovarský	12 649,0	44 055,0	22 531,0	30 284,0	109 519,0
Královéhradecký	36 888,0	111 727,0	42 650,0	81 435,0	272 700,0
Liberecký	6 815,0	102 797,0	31 862,0	62 931,0	204 405,0
Moravskoslezský	75 642,0	248 735,0	62 207,0	112 751,0	499 335,0
Olomoucký	30 550,0	123 534,0	31 132,0	67 975,0	253 191,0
Pardubický	15 777,0	81 784,0	34 580,0	61 097,0	193 238,0
Plzeňský	19 113,0	123 325,0	39 971,0	70 979,0	253 388,0
Praha	11 205,0	265 567,0	97 422,0	130 349,0	504 543,0
Středočeský	96 827,0	214 926,0	83 062,0	225 458,0	620 273,0
Ústecký	216 071,0	124 320,0	50 150,0	87 534,0	478 075,0
Vysočina	8 353,0	120 391,0	31 346,0	62 120,0	222 210,0
Zlínský	26 587,0	87 049,0	31 527,0	76 729,0	221 892,0
Celkem ČR	616 013,0	1 951 237,0	675 295,0	1 283 597,0	4 526 142,0

zdroj dat: výkaz ERU-2



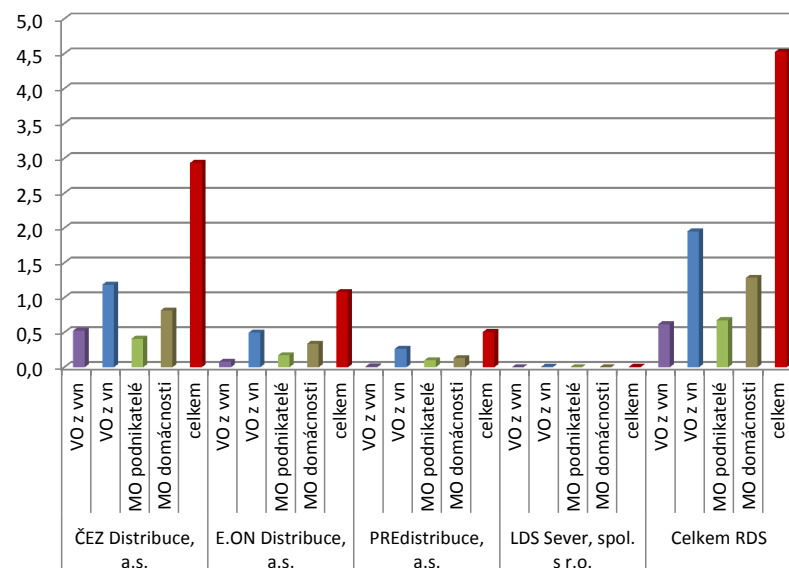
12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

březen 2014

Území společnosti	Kategorie spotřeby elektřiny	Spotřeba elektřiny [MWh]
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	523 869,0
	VO z vn	1 185 070,0
	MO podnikatelé	408 951,0
	MO domácnosti	816 488,0
	celkem	2 934 378,0
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	80 939,0
	VO z vn	495 125,0
	MO podnikatelé	168 836,0
	MO domácnosti	336 761,0
	celkem	1 081 661,0
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	11 205,0
	VO z vn	265 567,0
	MO podnikatelé	97 422,0
	MO domácnosti	130 349,0
	celkem	504 543,0
LDS Sever, spol. s r.o.	VO z vvn	0,0
	VO z vn	5 473,0
	MO podnikatelé	85,0
	MO domácnosti	0,0
	celkem	5 558,0
Celkem RDS	VO z vvn	616 013,0
	VO z vn	1 951 235,0
	MO podnikatelé	675 294,0
	MO domácnosti	1 283 598,0
	celkem	4 526 140,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v soustavách RDS (TWh)



12b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství

Kraj	Spotřeba elektřiny v sektorech národního hospodářství [MWh]								Celkem kraj
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	
Jihočeský	57 610,0	2 734,0	2 152,0	929,0	7 771,8	104 406,0	25 966,6	84 067,3	285 636,6
Jihomoravský	67 654,0	19 905,1	2 445,0	3 471,7	9 805,0	109 549,0	43 248,2	179 882,2	435 960,3
Karlovarský	36 286,8	25 298,5	1 043,3	863,3	779,0	30 285,1	36 235,4	298,4	131 089,8
Královéhradecký	91 487,4	11 585,1	20 237,0	388,4	4 625,0	81 436,0	71 143,8	44,5	280 947,1
Liberecký	79 301,6	8 190,1	1 053,0	824,6	876,0	62 931,0	54 145,7	1,6	207 323,6
Moravskoslezský	331 633,6	54 046,8	27 591,3	2 499,9	2 513,0	112 751,0	144 108,6	344,2	675 488,3
Olomoucký	101 277,2	5 003,0	2 451,2	968,5	5 819,2	67 975,0	59 096,5	12 173,0	254 763,6
Pardubický	129 902,4	22 986,0	2 377,0	1 133,6	4 809,4	61 104,5	53 112,7	972,1	276 397,7
Plzeňský	97 878,0	818,1	11 298,0	512,0	4 818,1	70 979,0	67 559,2	0,0	253 862,4
Praha	33 091,0	33 847,6	35 408,0	4 566,0	497,0	130 571,5	241 768,3	26 060,0	505 809,4
Středočeský	243 022,8	43 126,9	26 186,0	2 952,0	9 331,9	225 470,8	138 372,2	241,5	688 704,1
Ústecký	207 547,5	104 109,5	15 113,0	2 198,9	1 908,0	87 534,1	78 904,7	1 024,7	498 340,3
Vysočina	67 172,6	5 599,8	1 174,0	605,0	11 840,1	62 124,0	19 988,7	57 639,9	226 144,2
Zlínský	39 850,7	28 025,0	1 628,0	748,0	3 930,9	76 729,6	23 000,4	55 542,0	229 454,7
Celkem ČR	1 583 715,6	365 275,5	150 156,8	22 660,9	69 324,5	1 283 846,5	1 056 651,1	418 291,3	4 949 922,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

březen 2014

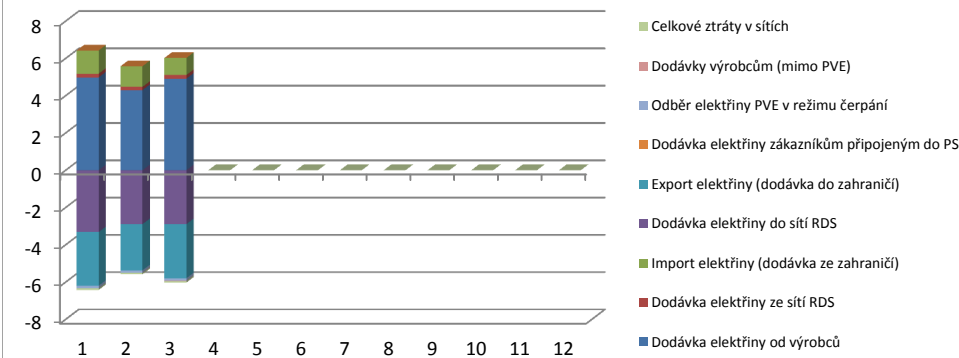
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem	
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	4 298,3	4 912,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 192,3	
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	192,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	557,2	
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	1 107,9	919,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 276,8	
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	-2 888,7	-2 886,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-9 092,9	
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	-2 478,7	-2 904,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8 260,1	
	Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	-129,0	-135,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-402,5	
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,8	-11,5	-13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-30,3	
	Celkové ztráty v sítích	-84,2	-71,5	-84,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-240,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

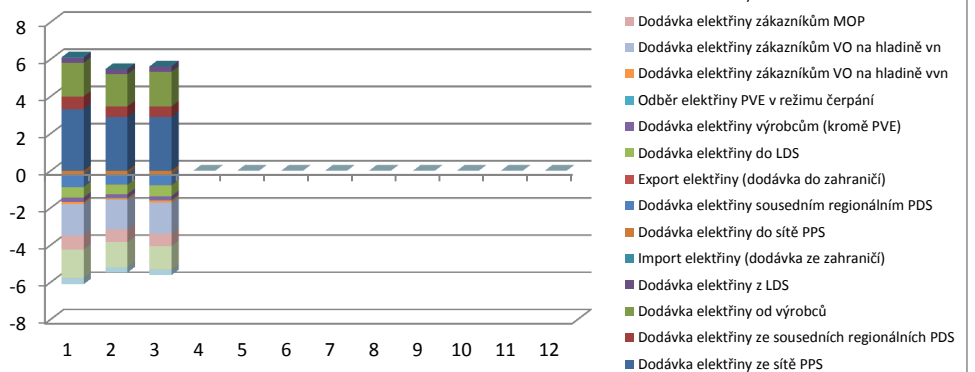
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem	
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 317,5	2 888,7	2 886,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 092,8	
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	569,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 818,0	
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	1 737,8	1 870,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 418,3	
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	288,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	840,6	
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	25,1	4,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítě PPS	-191,9	-173,1	-192,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-557,3	
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	-569,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 818,0	
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,8	-5,9	-26,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-33,9	
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	-575,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 640,0	
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	-216,3	-222,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-683,8	
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	-7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-22,9	
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	-99,7	-111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-313,6	
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 683,2	-1 569,4	-1 673,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 926,2	
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	-695,4	-669,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 125,5	
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 546,3	-1 341,2	-1 279,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 166,8	
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	-10,0	-8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-30,5	
	Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	-280,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-880,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

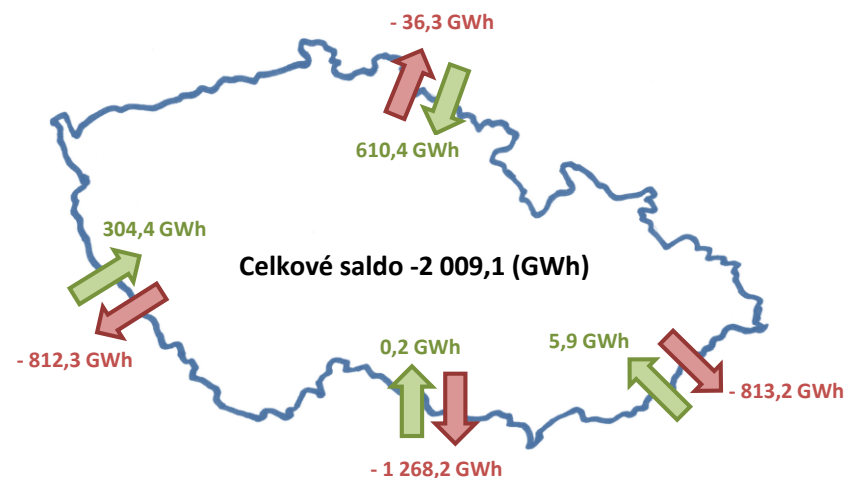
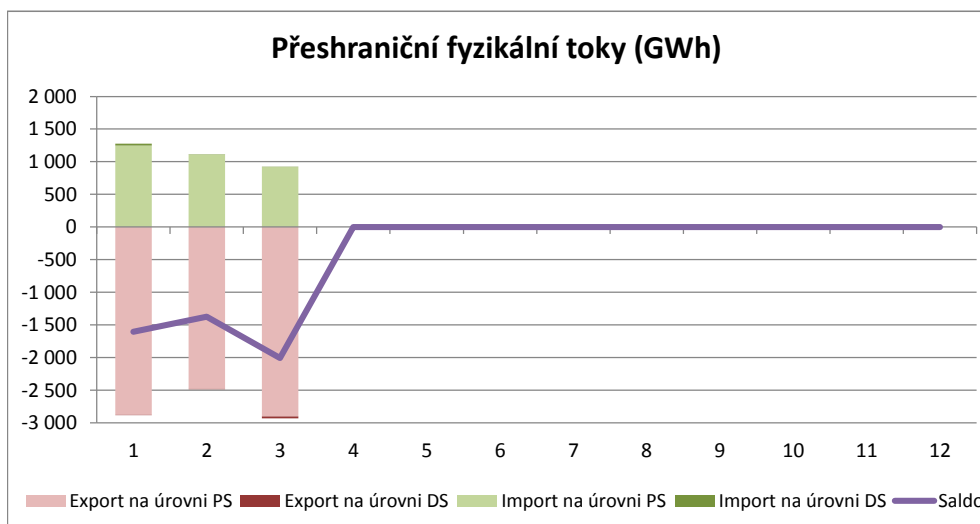


14) Přeshraniční fyzikální toky

březen 2014

Přeshraniční toky [GWh]		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Export na úrovni PS	do Polska	-5,1	-5,7	-10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-21,7
	do Německa	-642,4	-649,7	-812,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 104,4
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	-1 268,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3 759,7
	na Slovensko	-881,5	-680,2	-812,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 374,2
	celkem	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8 260,0
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	-25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-31,4
	do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	na Slovensko	-1,0	-0,9	-0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,5
	celkem	-1,8	-5,9	-26,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-33,9
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	610,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 083,7
	z Německa	426,5	443,8	304,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 174,7
	z Rakouska	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
	ze Slovenska	3,4	10,1	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2
	celkem	1 249,6	1 107,9	919,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 277,1
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8
	z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ze Slovenska	1,3	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
	celkem	25,1	4,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5
Export celkem	-2 879,2	-2 484,6	-2 930,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8 293,9
Import celkem	1 274,7	1 112,0	920,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 307,6
Saldo	-1 604,5	-1 372,7	-2 009,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 986,3

zdroj dat: výkaz ERU-2, ERU-3

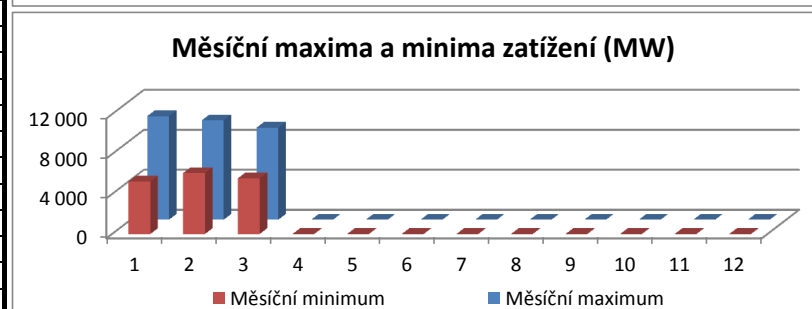
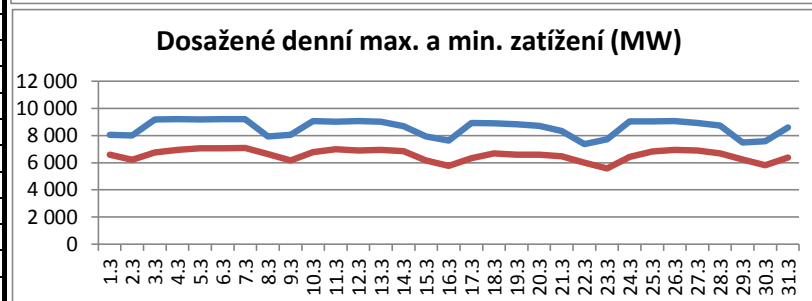
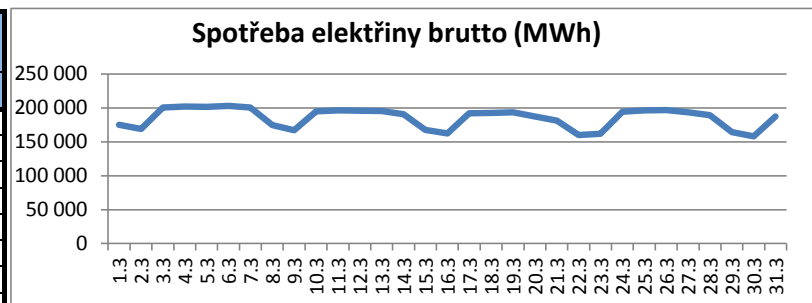


15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

březen 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. březen 2014	sobota	175 215,0	8 045,0	6 602,0
2. březen 2014	neděle	169 221,0	8 014,0	6 209,0
3. březen 2014	pondělí	200 575,0	9 192,0	6 757,0
4. březen 2014	úterý	202 418,0	9 213,0	6 939,0
5. březen 2014	středa	201 943,0	9 190,0	7 070,0
6. březen 2014	čtvrtek	203 117,0	9 211,0	7 054,0
7. březen 2014	pátek	201 005,0	9 204,0	7 096,0
8. březen 2014	sobota	174 718,0	7 938,0	6 644,0
9. březen 2014	neděle	167 322,0	8 065,0	6 170,0
10. březen 2014	pondělí	195 361,0	9 060,0	6 788,0
11. březen 2014	úterý	196 779,0	9 018,0	6 989,0
12. březen 2014	středa	195 987,0	9 072,0	6 893,0
13. březen 2014	čtvrtek	195 498,0	9 013,0	6 942,0
14. březen 2014	pátek	190 985,0	8 698,0	6 844,0
15. březen 2014	sobota	167 850,0	7 938,0	6 164,0
16. březen 2014	neděle	162 422,0	7 636,0	5 762,0
17. březen 2014	pondělí	192 153,0	8 932,0	6 326,0
18. březen 2014	úterý	192 842,0	8 914,0	6 690,0
19. březen 2014	středa	193 537,0	8 829,0	6 596,0
20. březen 2014	čtvrtek	187 720,0	8 721,0	6 601,0
21. březen 2014	pátek	181 550,0	8 328,0	6 470,0
22. březen 2014	sobota	160 286,0	7 383,0	5 999,0
23. březen 2014	neděle	161 884,0	7 722,0	5 572,0
24. březen 2014	pondělí	194 782,0	9 044,0	6 428,0
25. březen 2014	úterý	196 718,0	9 044,0	6 821,0
26. březen 2014	středa	197 068,0	9 068,0	6 949,0
27. březen 2014	čtvrtek	193 649,0	8 922,0	6 893,0
28. březen 2014	pátek	189 543,0	8 744,0	6 690,0
29. březen 2014	sobota	164 524,0	7 499,0	6 245,0
30. březen 2014	neděle	158 084,0	7 577,0	5 821,0
31. březen 2014	pondělí	187 604,0	8 608,0	6 382,0

zdroj dat: výkaz ERU-3



15b) Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

Zatížení [MW]	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 366,0	9 954,0	9 213,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	29. 1.	5. 2.	4. 3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	12:00	12:00	12:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Měsíční minimum [MW]	5 265,0	6 101,0	5 572,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	1. 1.	16. 2.	23. 3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	8:00	5:00	5:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0

zdroj dat: výkaz ERU-3

16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

březen 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 4. 3. 2014 12:00

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 23. 3. 2014 5:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 619,0	6 211,0	265,0	45,0	0,0	0,0	25,0	84,0	-2 509,0	-561,0	7 179,0	7 179,0
1:00	3 619,0	6 227,0	265,0	45,0	0,0	0,0	27,0	84,0	-2 088,0	-988,0	7 191,0	7 191,0
2:00	3 618,0	6 189,0	261,0	45,0	0,0	0,0	21,0	83,0	-2 063,0	-1 093,0	7 061,0	7 061,0
3:00	3 620,0	6 134,0	264,0	45,0	0,0	0,0	17,0	85,0	-2 141,0	-1 085,0	6 939,0	6 939,0
4:00	3 618,0	6 154,0	265,0	45,0	0,0	0,0	20,0	84,0	-2 171,0	-970,0	7 045,0	7 045,0
5:00	3 620,0	6 257,0	273,0	45,0	0,0	0,0	21,0	86,0	-2 581,0	-222,0	7 499,0	7 499,0
6:00	3 620,0	6 525,0	298,0	55,0	0,0	1,0	17,0	101,0	-2 085,0	-3,0	8 529,0	8 529,0
7:00	3 621,0	6 573,0	308,0	121,0	392,0	20,0	15,0	102,0	-2 253,0	0,0	8 899,0	8 899,0
8:00	3 616,0	6 502,0	305,0	126,0	520,0	110,0	11,0	102,0	-2 284,0	0,0	9 008,0	9 008,0
9:00	3 617,0	6 427,0	292,0	107,0	557,0	239,0	8,0	102,0	-2 230,0	0,0	9 119,0	9 119,0
10:00	3 621,0	6 429,0	292,0	57,0	307,0	290,0	8,0	102,0	-2 034,0	0,0	9 072,0	9 072,0
11:00	3 622,0	6 443,0	303,0	60,0	198,0	333,0	7,0	100,0	-1 931,0	0,0	9 135,0	9 135,0
12:00	3 621,0	6 432,0	302,0	53,0	0,0	339,0	10,0	100,0	-1 644,0	0,0	9 213,0	9 213,0
13:00	3 620,0	6 387,0	297,0	57,0	0,0	378,0	9,0	99,0	-1 675,0	0,0	9 172,0	9 172,0
14:00	3 619,0	6 406,0	302,0	53,0	0,0	337,0	9,0	98,0	-1 655,0	0,0	9 169,0	9 169,0
15:00	3 619,0	6 423,0	302,0	55,0	31,0	234,0	9,0	100,0	-1 645,0	0,0	9 128,0	9 128,0
16:00	3 617,0	6 425,0	302,0	90,0	3,0	106,0	9,0	101,0	-1 752,0	0,0	8 901,0	8 901,0
17:00	3 617,0	6 395,0	301,0	97,0	231,0	12,0	12,0	101,0	-1 848,0	0,0	8 918,0	8 918,0
18:00	3 618,0	6 465,0	306,0	260,0	552,0	0,0	14,0	102,0	-2 160,0	0,0	9 157,0	9 157,0
19:00	3 622,0	6 469,0	307,0	244,0	581,0	0,0	12,0	98,0	-2 166,0	0,0	9 167,0	9 167,0
20:00	3 622,0	6 510,0	312,0	60,0	336,0	0,0	12,0	97,0	-1 939,0	0,0	9 010,0	9 010,0
21:00	3 619,0	6 492,0	305,0	76,0	3,0	0,0	11,0	103,0	-2 174,0	0,0	8 435,0	8 435,0
22:00	3 621,0	6 402,0	296,0	51,0	0,0	0,0	11,0	96,0	-2 555,0	0,0	7 922,0	7 922,0
23:00	3 622,0	6 316,0	272,0	47,0	47,0	0,0	11,0	87,0	-2 852,0	0,0	7 550,0	7 550,0

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 558,0	5 720,0	213,0	47,0	0,0	0,0	43,0	85,0	-3 835,0	0,0	5 831,0	5 831,0
1:00	3 564,0	5 574,0	208,0	47,0	0,0	0,0	25,0	85,0	-3 445,0	-318,0	5 740,0	5 740,0
2:00	3 564,0	5 553,0	215,0	47,0	0,0	0,0	23,0	85,0	-3 110,0	-678,0	5 699,0	5 699,0
3:00	3 566,0	5 594,0	225,0	47,0	0,0	0,0	26,0	86,0	-2 874,0	-977,0	5 693,0	5 693,0
4:00	3 568,0	5 308,0	215,0	47,0	0,0	0,0	29,0	85,0	-2 623,0	-978,0	5 651,0	5 651,0
5:00	3 566,0	5 187,0	207,0	47,0	0,0	3,0	35,0	86,0	-2 686,0	-873,0	5 572,0	5 572,0
6:00	3 567,0	5 116,0	230,0	52,0	0,0	11,0	34,0	89,0	-2 869,0	-559,0	5 671,0	5 671,0
7:00	3 570,0	5 074,0	232,0	66,0	0,0	50,0	30,0	90,0	-2 901,0	-120,0	6 091,0	6 091,0
8:00	3 569,0	5 490,0	234,0	98,0	0,0	107,0	28,0	93,0	-3 071,0	-6,0	6 542,0	6 542,0
9:00	3 568,0	5 537,0	246,0	95,0	0,0	164,0	29,0	104,0	-2 731,0	0,0	7 012,0	7 012,0
10:00	3 569,0	5 629,0	266,0	92,0	0,0	186,0	24,0	104,0	-2 478,0	0,0	7 392,0	7 392,0
11:00	3 571,0	5 665,0	280,0	62,0	0,0	208,0	17,0	101,0	-2 381,0	0,0	7 523,0	7 523,0
12:00	3 571,0	5 678,0	284,0	53,0	0,0	198,0	18,0	101,0	-2 563,0	0,0	7 340,0	7 340,0
13:00	3 571,0	5 460,0	285,0	57,0	0,0	176,0	17,0	99,0	-2 367,0	0,0	7 298,0	7 298,0
14:00	3 567,0	5 472,0	287,0	53,0	0,0	131,0	15,0	98,0	-2 364,0	0,0	7 259,0	7 259,0
15:00	3 566,0	5 528,0	296,0	57,0	0,0	80,0	15,0	97,0	-2 289,0	0,0	7 350,0	7 350,0
16:00	3 569,0	5 856,0	298,0	128,0	0,0	43,0	20,0	100,0	-2 759,0	0,0	7 255,0	7 255,0
17:00	3 570,0	6 001,0	297,0	176,0	0,0	13,0	40,0	102,0	-2 917,0	0,0	7 282,0	7 282,0
18:00	3 570,0	6 161,0	306,0	243,0	593,0	3,0	41,0	102,0	-3 419,0	0,0	7 600,0	7 600,0
19:00	3 575,0	6 177,0	302,0	231,0	745,0	0,0	36,0	103,0	-3 447,0	0,0	7 722,0	7 722,0
20:00	3 587,0	6 161,0	298,0	176,0	717,0	0,0	31,0	102,0	-3 560,0	0,0	7 512,0	7 512,0
21:00	3 588,0	6 068,0	292,0	90,0	746,0	0,0	25,0	101,0	-3 776,0	0,0	7 134,0	7 134,0
22:00	3 587,0	6 013,0	300,0	90,0	437,0	0,0	28,0	98,0	-3 572,0	0,0	6 981,0	6 981,0
23:00	3 588,0	5 841,0	281,0	51,0	456,0	0,0	40,0	88,0	-3 611,0	0,0	6 734,0	6 734,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení

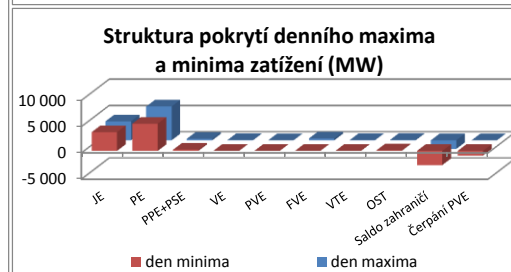
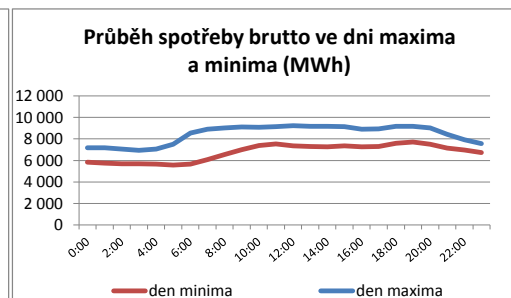
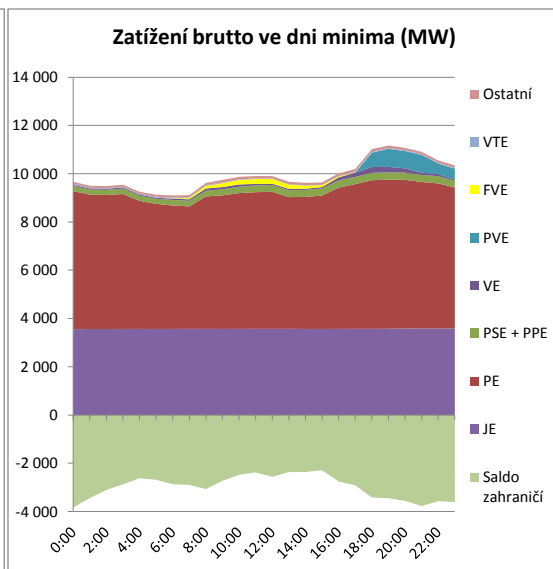
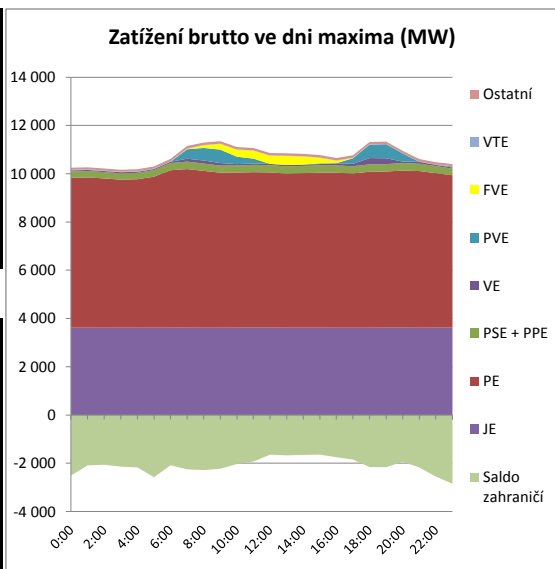
4.3.2014 12:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	3 621,0	39%
Parní elektrárny (PE)	6 432,0	70%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	302,0	3%
Vodní elektrárny (VE)	53,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	339,0	4%
Větrné el. (VTE)	10,0	0%
Ostatní	100,0	1%
Saldo zahraničí	-1 644,0	-18%
Čerpání PVE	0,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	9 213,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení

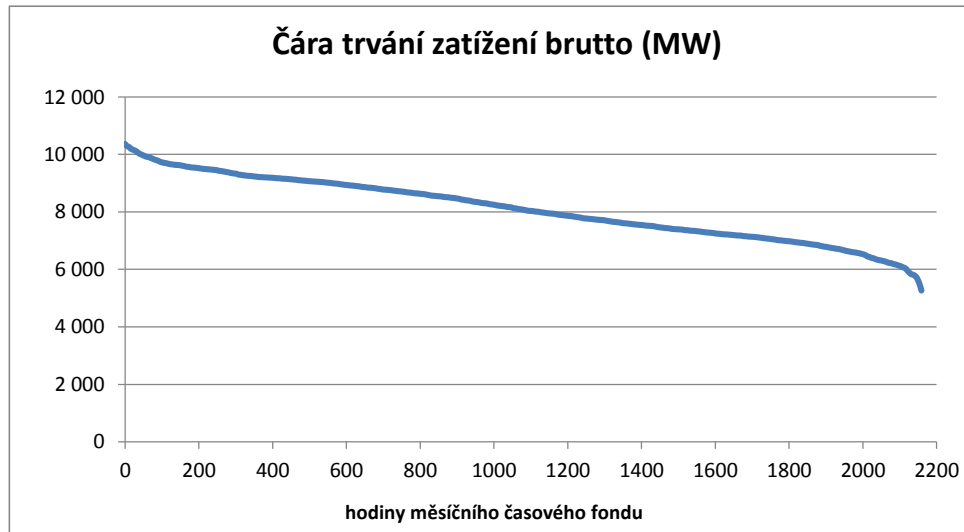
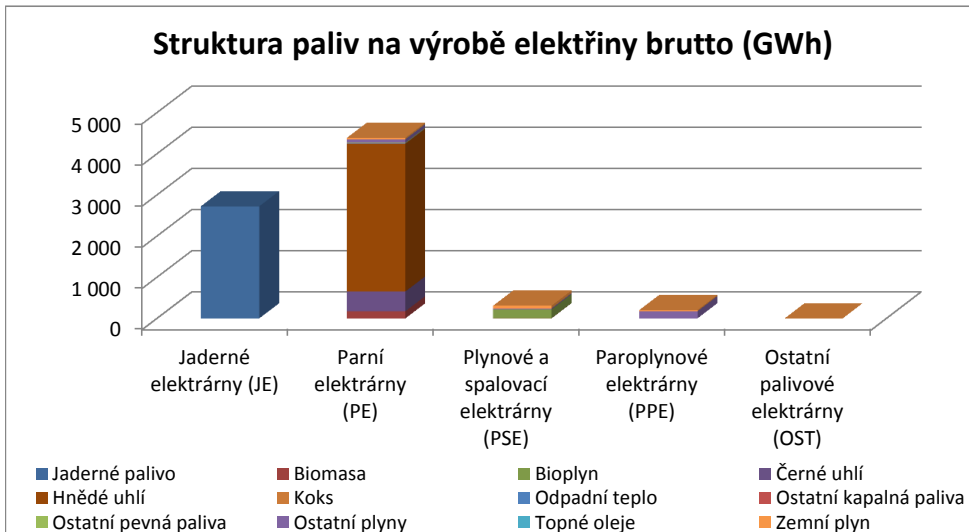
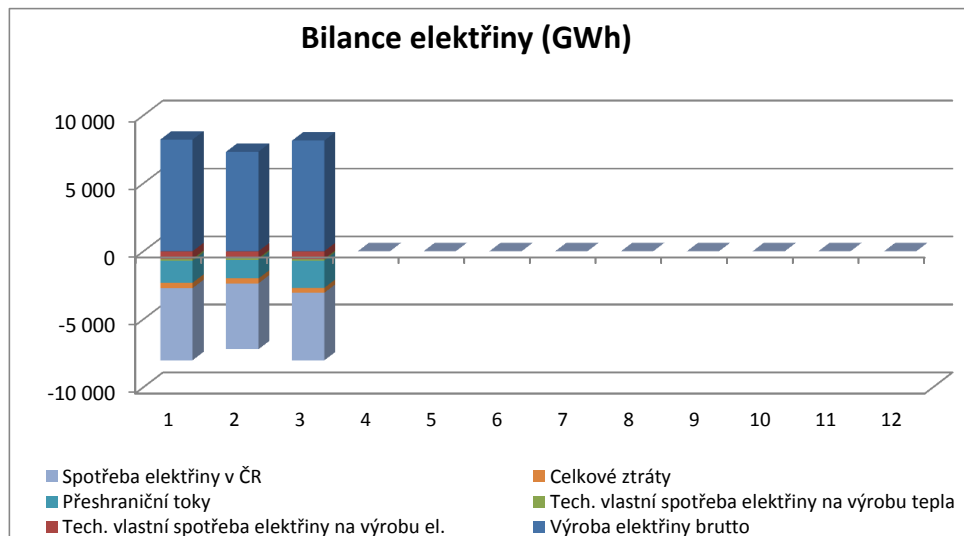
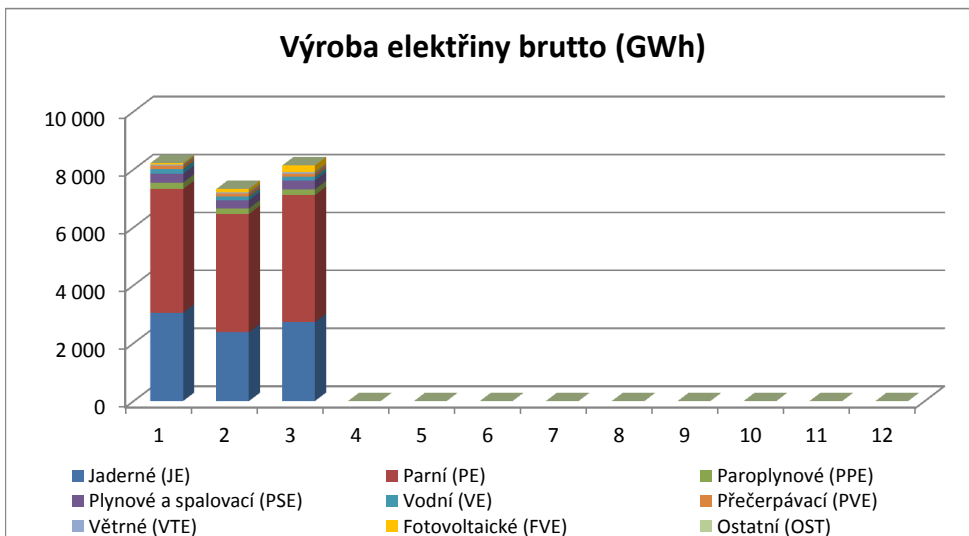
23.3.2014 5:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	3 566,0	64%
Parní elektrárny (PE)	5 187,0	93%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	207,0	4%
Vodní elektrárny (VE)	47,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	3,0	0%
Větrné el. (VTE)	35,0	1%
Ostatní	86,0	2%
Saldo zahraničí	-2 686,0	-48%
Čerpání PVE	-873,0	-16%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	5 572,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3



17) Doplnující grafy

březen 2014



18) Zkratky, pojmy a základní vztahy

BIOM	<i>biomasa</i>
BIOP	<i>bioplyn</i>
ES ČR	<i>elektrizační soustava České republiky</i>
FVE	<i>fotovoltaické elektrárny</i>
JE	<i>jaderné elektrárny</i>
KVET	<i>kombinovaná výroba elektřiny a tepla</i>
LDS	<i>lokální distribuční soustava</i>
MO	<i>maloodběr elektřiny</i>
MOO	<i>maloodběr elektřiny obyvatelstvo</i>
MOP	<i>maloodběr elektřiny podnikatelé</i>
MVE	<i>malé vodní elektrárny (do 10 MW)</i>
NN	<i>nízké napětí do 1 kV</i>
OST	<i>ostatní (palivové) elektrárny</i>
PE	<i>parní elektrárny</i>
POZE	<i>podporované zdroje (zákon č. 165/2012 Sb.)</i>
PPE	<i>paroplynové elektrárny</i>
PPS	<i>provozovatel přenosové soustavy</i>
PS	<i>přenosová soustava</i>
PSE	<i>plynové a spalovací elektrárny</i>
PVE	<i>přečerpávací vodní elektrárny</i>
RDS	<i>regionální distribuční soustava</i>
VE	<i>vodní elektrárny</i>
VN	<i>vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)</i>
VO	<i>velkoodběr elektřiny</i>
VTE	<i>větrné elektrárny</i>
VVN	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

Výroba elektřiny brutto =

celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů)

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

označuje spotřebu elektřiny a tepla (myšleno teploty tepla), která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny a tepla. Jsou zde zahrnuty veškeré provoz, které jsou pro výrobu elektřiny a tepla nepostradatelné. Jako vodítko lze použít definici technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2 odst. 2 písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou, v platném znění.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

obdoba viz TVS_e

Výroba elektřiny netto =

výroba elektřiny brutto – technologická vlastní spotřeba na výrobu elektřiny (vč. ztrát)

Saldo =

bilanční suma zahraničních výměn elektrické energie v daném období. Je to rozdíl mezi celkovým dovozem elektřiny a celkovým vývozem elektřiny v daném období. Kladná hodnota představuje převahu dovozu elektřiny nad vývozem a záporná převahu vývozu nad dovozem

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS_e

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

VO z vvn + VO z vn + MOO + MOP + spotřeba PPS a PDS + lokální spotřeba výrobců + TVS_t

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t

Instalované výkony =

odpovídají skutečnému zapojení zdrojů v PS a DS, nejedná se tedy o součet vydaných licencí na příslušnou kategorii výroby elektřiny

Lokální spotřeba =

spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu