



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

únor 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 vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) energetického zákona č. 458/2000 Sb. měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy za únor 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 úřadu, 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 budou informace o podporovaných zdrojích (z dat OTE, a.s.) v prvních měsících daného čtvrtletí "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 uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2014.

Zároveň upozorňujeme, že v únorové zprávě došlo oproti předchozí zprávě k úpravám některých hodnot (instalovaný výkon) z důvodu odhalení špatně vykázaných dat některých výrobců. Tyto chyby jsou v uvedené měsíční zprávě opraveny i za předchozí měsíc. Z těchto důvodů poukazujeme na skutečnost, že i nadále může docházet ke korekcím jednotlivých dat s tím, že vždy nejaktuálnější údaje obsahuje poslední vydaná měsíční zpráva.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 7,3 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2013 pokles zhruba o 0,4 %. Celková tuzemská spotřeba brutto (TBS) dosáhla hodnoty 5,97 TWh, což představuje opět pokles, a to přibližně o 2,5 % oproti únoru roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,4 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 5. 2. ve 12 hod. Minima bylo dosaženo dne 16. 2. v 5 hod.

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

2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

únor 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 425,7	
	Parní (PE)	4 268,7	4 077,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 345,8	
	Paroplynové (PPE)	223,3	194,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	417,8	
	Plynové a spalovací (PSE)	296,2	272,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	569,0	
	Vodní (VE)	167,6	122,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,1	
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	218,2	
	Větrné (VTE)	40,4	45,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	
	Fotovoltaické (FVE)	45,9	111,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,1	
	Ostatní (OST)	9,7	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	
	Celkem	8 213,3	7 318,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 531,3
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	131,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	297,9	
	Parní (PE)	366,4	351,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	717,8	
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	
	Plynové a spalovací (PSE)	18,9	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	
	Vodní (VE)	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	
	Přečerpávací (PVE)	1,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	
	Ostatní (OST)	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	
	Celkem	558,8	506,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 065,2
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	
	Parní (PE)	137,4	115,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	252,5	
	Paroplynové (PPE)	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	
	Ostatní (OST)	0,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	
	Celkem	142,2	121,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263,2
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	2 246,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 127,8	
	Parní (PE)	3 902,3	3 725,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 627,9	
	Paroplynové (PPE)	221,9	193,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	415,1	
	Plynové a spalovací (PSE)	277,3	255,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	532,6	
	Vodní (VE)	166,1	121,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	287,4	
	Přečerpávací (PVE)	111,6	103,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	214,8	
	Větrné (VTE)	39,7	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	
	Fotovoltaické (FVE)	45,3	110,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	
	Ostatní (OST)	9,1	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	
	Celkem	7 654,4	6 811,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 466,0
Přeshraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	1 107,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 357,5	
	Import elektřiny na úrovni DS	25,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	-2 478,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5 355,8	
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,8	-5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-7,8	
	Saldo elektřiny	-1 604,5	-1 372,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 976,8
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	81,6	68,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,9	
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	599,7	
	Celkem	397,6	352,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	749,5	
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkooběh (VO) z hladiny vvn	581,3	556,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 137,7	
	Velkooběh (VO) z hladiny vn	1 959,6	1 829,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 789,2	
	Maloooběh podnikatelé (MOP)	769,1	701,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 470,8	
	Maloooběh domácnosti (MOO)	1 552,4	1 346,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 898,6	
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	
	Lokální spotřeba	437,9	407,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	845,1	
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	282,1	
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 556,9	5 966,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 523,6	
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 454,6	4 972,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 426,7	
	Spotřeba elektřiny ČR	5 312,4	4 851,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 163,4

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

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

únor 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	2 377,5	131,0	0,4	0,0	2 246,6	118 762,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	Biomasa	134,1	11,0	4,0	0,1	123,1	1 349 485,8	824 494,3		
	Bioplyn	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	3 263,9	3 046,9		
	Černé uhlí	512,7	34,3	22,2	0,6	477,8	2 707 992,4	1 058 674,1		
	Hnědé uhlí	3 302,8	295,4	73,7	1,5	3 005,9	8 768 665,1	5 471 537,6		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	2,3	0,3	0,3	0,0	1,9	118 722,5	8 479,4		
	Ostatní kapalná paliva	1,9	0,0	0,3	0,0	1,8	80 548,5	76 114,0		
	Ostatní pevná paliva	5,1	0,4	1,1	0,0	4,7	186 577,6	82 103,8		
	Ostatní plyny	73,3	5,0	9,1	0,3	68,0	1 038 996,5	485 227,3		
	Topné oleje	4,7	0,3	0,2	0,0	4,3	43 945,4	33 226,2		
	Zemní plyn	40,2	2,0	4,2	0,1	38,0	1 086 592,4	929 840,7		
Celkem PE	4 077,1	348,8	115,1	2,6	3 725,7	15 384 790,0	8 972 744,4	10 802,2	37 370,6	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	Biomasa	4,0	0,3	0,0	0,0	3,7	27 033,3	20 090,0		
	Bioplyn	186,6	12,8	1,0	1,1	172,6	348 601,4	431 319,6		
	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	2 700,0	0,0		
	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	3 176,4	2 245,4		
	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	21,2	0,9	0,0	0,0	20,3	21 505,0	21 505,0		
	Topné oleje	0,8	0,3	0,0	0,0	0,5	843,7	1 019,5		
	Zemní plyn	60,1	1,9	1,2	0,0	58,1	402 978,4	363 436,1		
Celkem PSE	272,7	16,3	2,2	1,2	255,3	806 838,2	839 615,5	721,7	1 015,7	
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	374,0	200,0		
	Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Hnědé uhlí	0,5	0,0	0,1	0,0	0,5	32 103,0	21 462,0		
	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	12 585,9	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	151,6	0,9	0,0	0,0	150,7	1 185 993,0	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	42,2	0,3	0,7	0,0	41,9	211 027,6	163 697,1		
Celkem PPE	194,4	1,3	0,9	0,0	193,2	1 442 083,5	185 359,1	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	5,3	0,4	0,0	0,0	4,9	9 236,3	4 035,7		
	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	6,3	0,3	2,2	0,0	6,0	204 749,0	127 286,0		
	Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 650,0	23 905,0		
	Topné oleje	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	71,3	45,6		
	Zemní plyn	0,8	0,0	0,2	0,0	0,8	4 232,8	1 666,4		
Celkem OST	12,4	0,7	2,4	0,0	11,8	245 939,4	156 938,7	40,4	93,1	

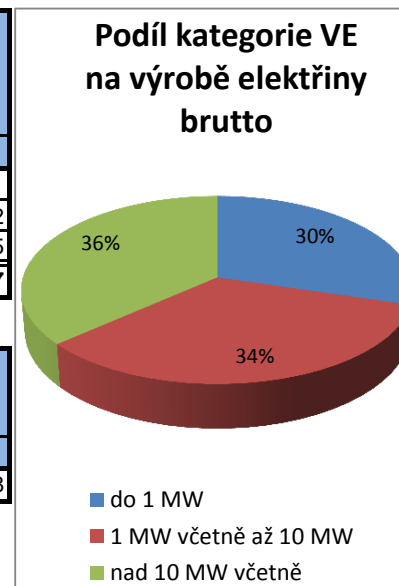
zdroj dat: výkaz ERU-1

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

únor 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	148,3	36 319,4	437,8	35 881,6	33 032,1
1 MW včetně až 10 MW	174,2	41 491,8	638,2	40 853,6	39 919,2
nad 10 MW včetně	733,9	44 687,2	229,9	44 620,5	43 749,5
VE celkem	1 056,5	122 498,4	1 305,9	121 355,7	116 700,7

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	104 843,3	134 957,5	103 211,4	102 908,8

zdroj dat: výkaz ERU-1

4b) Podporované vodní elektrárny

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výrobný 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	68,4	14 679,4	223,7	14 455,7	16 318,8
Malá vodní elektrárna	1.1.2005	31.12.2013	46,9	10 751,2	113,1	10 638,1	10 205,5
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	156,1	35 136,3	478,2	34 658,1	29 825,5
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,5	2 868,6	35,0	2 833,6	2 765,6
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,4	2 399,5	43,6	2 355,9	2 327,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2010	31.12.2010	8,0	3 083,5	51,4	3 032,1	3 017,1
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2011	31.12.2011	0,5	149,6	4,6	144,9	144,4
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2012	31.12.2012	14,2	4 245,2	59,2	4 186,0	4 090,5
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	11,1	4 433,2	65,2	4 368,0	4 194,0
Podporované VE celkem	-	31.12.2013	322,1	77 746,4	1 074,1	76 672,4	72 888,4

zdroj dat: OTE, a.s.

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

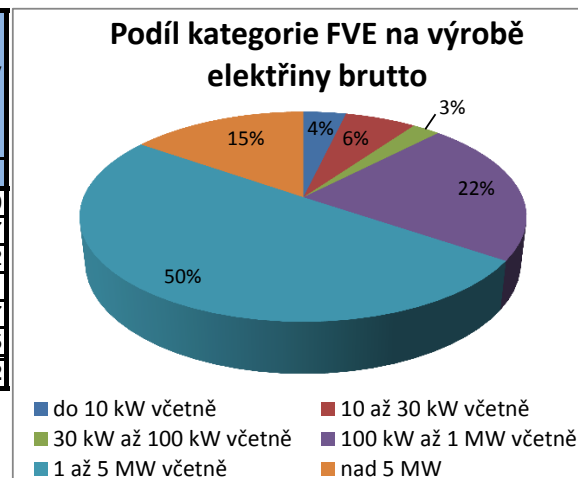
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18.4.2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu.

5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

únor 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	79,5	4 107,6	2,4	4 105,2	2 438,9
10 až 30 kW včetně	139,7	6 870,8	5,6	6 865,2	3 776,7
30 kW až 100 kW včetně	52,2	2 662,5	7,8	2 654,7	2 047,2
100 kW až 1 MW včetně	462,4	24 728,5	201,2	24 527,3	23 163,1
1 až 5 MW včetně	1 002,0	55 862,8	418,8	55 444,0	54 417,7
nad 5 MW	307,2	16 952,6	421,6	16 531,0	16 251,5
FVE celkem	2 042,9	111 184,7	1 057,3	110 127,3	102 095,2

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	2,4	0,1	2,3	0,1
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,5	208,2	3,2	205,0	160,8
1.1.2008	31.12.2008	-	-	56,5	3 031,8	46,4	2 985,4	3 184,2
1.1.2009	31.12.2009	0	30	26,2	1 342,4	0,7	1 341,6	874,7
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,7	20 240,6	198,3	20 042,4	19 400,2
1.1.2010	31.12.2010	0	30	43,0	2 193,1	1,3	2 191,8	1 455,0
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 327,4	73 215,5	796,2	72 419,3	69 579,5
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	102,8	0,1	102,6	72,4
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	55,4	0,1	55,3	42,9
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,2	3 753,8	5,4	3 748,4	3 709,3
1.1.2012	31.12.2012	0	30	98,5	4 815,7	2,3	4 813,4	2 679,0
1.1.2013	30.6.2013	0	5	6,8	360,8	0,1	360,8	203,7
1.1.2013	30.6.2013	5	30	18,7	938,7	1,4	937,3	377,4
1.7.2013	31.12.2013	0	5	4,9	266,7	0,2	266,5	144,7
1.7.2013	31.12.2013	5	30	12,8	641,3	1,6	639,8	204,7
Podporované FVE celkem				2 042,5	111 169,3	1 057,3	110 112,0	102 088,7

*) 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 18.4.2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu.

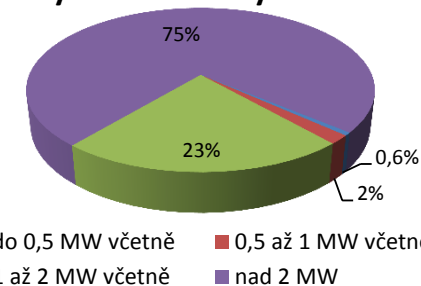
6a) Větrné elektrárny (VTE)

únor 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	3,4	263,3	5,2	258,1	255,1
0,5 až 1 MW včetně	5,1	785,7	8,0	777,7	777,7
1 až 2 MW včetně	53,9	10 258,0	47,6	10 210,3	10 210,0
nad 2 MW	200,9	33 907,4	744,2	33 163,2	33 161,9
VTE celkem	263,3	45 214,3	805,1	44 409,3	44 404,7

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorie VTE na výrobě elektřiny brutto

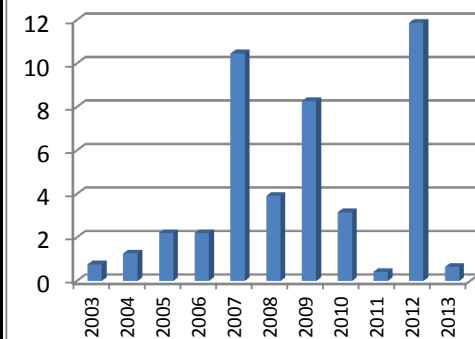


6b) Podporované větrné elektrárny

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	761,7	10,1	751,6	602,1
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 267,9	9,4	1 258,5	1 406,5
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 215,2	26,8	2 188,4	2 222,2
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 215,0	16,3	2 198,7	2 198,7
1.1.2007	31.12.2007	70,7	10 464,2	199,0	10 265,2	10 265,2
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 911,2	118,0	3 793,2	3 790,2
1.1.2009	31.12.2009	43,0	8 269,2	109,1	8 160,1	8 159,7
1.1.2010	31.12.2010	22,9	3 160,9	7,7	3 153,2	3 119,7
1.1.2011	31.12.2011	1,8	421,9	3,3	418,6	418,6
1.1.2012	31.12.2012	43,9	11 882,1	303,2	11 578,9	11 578,9
1.1.2013	31.12.2013	4,2	645,1	2,2	642,9	642,9
Podporované VTE celkem		263,3	45 214,3	805,1	44 409,3	44 404,7

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 18.4.2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu.

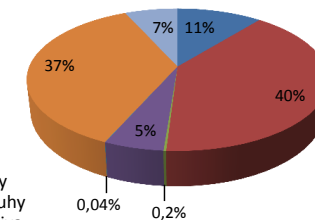
7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

únor 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	15 045,6	1 433,1	385,7	0,0	13 612,5	70 150,2	65 838,1
Celulozové výluhy	55 407,9	4 977,7	2 034,6	36,4	50 393,9	764 047,8	399 921,7
Kapalná biopaliva	330,2	1,4	0,8	0,0	328,9	585,4	585,4
Ostatní biomasa	7 455,0	226,5	58,9	24,3	7 204,2	71 401,8	52 597,4
Palivové dříví	49,9	1,2	0,0	0,0	48,6	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	50 506,9	4 431,2	1 254,8	10,5	46 065,2	426 408,5	292 288,5
Rostlinné materiály neaglomerované	9 366,0	247,5	308,2	14,4	9 104,0	43 925,2	33 353,1
BIOM celkem	138 161,5	11 318,6	4 043,0	85,6	126 757,2	1 376 519,1	844 584,3

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 výrobního 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	311 637,5	39 224,2	272 413,3	17 468,0	230 799,2
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S2	263 927,4	32 630,2	231 297,1	7 842,0	215 702,0
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	S3	48 492,0	9 288,6	39 203,3	5 341,1	3 008,3
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P1	51 683,0	5 883,1	45 799,9	89,2	45 899,1
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P2	51 683,0	5 883,1	45 799,9	3 382,4	45 899,1
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou KO	-	-	P3	28 813,7	5 062,1	23 751,5	330,1	3 008,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O2	415,0	28,2	386,8	379,4	368,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O3	73 406,1	9 293,3	64 112,8	50 237,5	5 104,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních	-	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	70 830,1	9 934,5	60 895,6	10 797,5	60 123,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O2	73 165,1	10 600,0	62 565,1	18 002,5	61 556,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O1	2 509,5	265,5	2 244,1	2 244,1	2 244,1
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O2	5 681,1	316,7	5 364,4	5 363,7	3 702,9
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O3	4 465,1	624,9	3 840,2	644,4	0,0
Celkem podporovaná biomasa	-	-	-	986 708,5	129 034,6	857 673,9	122 121,9	677 414,3

*) 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 uplatnili podporu k 18.4.2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu.

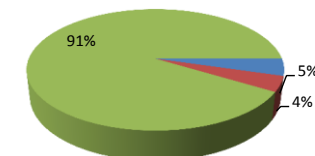
8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

únor 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]
Skádkový plyn	8 688,2	456,8	0,0	24,4	8 207,0	17 289,7	8 245,7	37 023 140,0	1 197 870,0
Kalový plyn (ČOV)	7 859,5	486,1	173,4	3,0	7 370,4	26 154,7	21 917,1	2 337 460,0	1 846 890,0
Ostatní bioplyn	175 473,1	12 277,8	808,1	1 090,9	162 104,4	318 031,3	408 439,4	448 676 040,0	23 267 220,0
BIOP celkem	192 020,8	13 220,6	981,5	1 118,4	177 681,8	361 475,7	438 602,3	488 036 640,0	26 311 980,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorie bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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

8b) Podporované zdroje využívající bioplyn

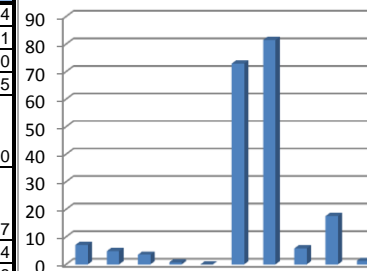
Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	7 087,7	482,1	6 605,6	3 313,4
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 778,6	315,8	4 462,8	2 977,1
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2006	31.12.2012	-	3 498,4	264,3	3 234,1	0,0
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2013	31.12.2013	-	732,4	45,5	687,0	374,5
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	72 932,7	5 139,0	67 793,7	69 596,7
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	81 446,7	6 184,7	75 262,0	68 261,4
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2012	AF2	5 779,8	443,9	5 335,9	3 222,8
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	17 528,3	1 654,9	15 873,5	13 463,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	1 261,1	64,8	1 196,4	1 196,4
Celkem podporovaný bioplyn	-	-	-	195 045,7	14 594,9	180 450,8	162 405,1

*) 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 18.4.2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí či fakturují ve čtvrtletním intervalu.

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



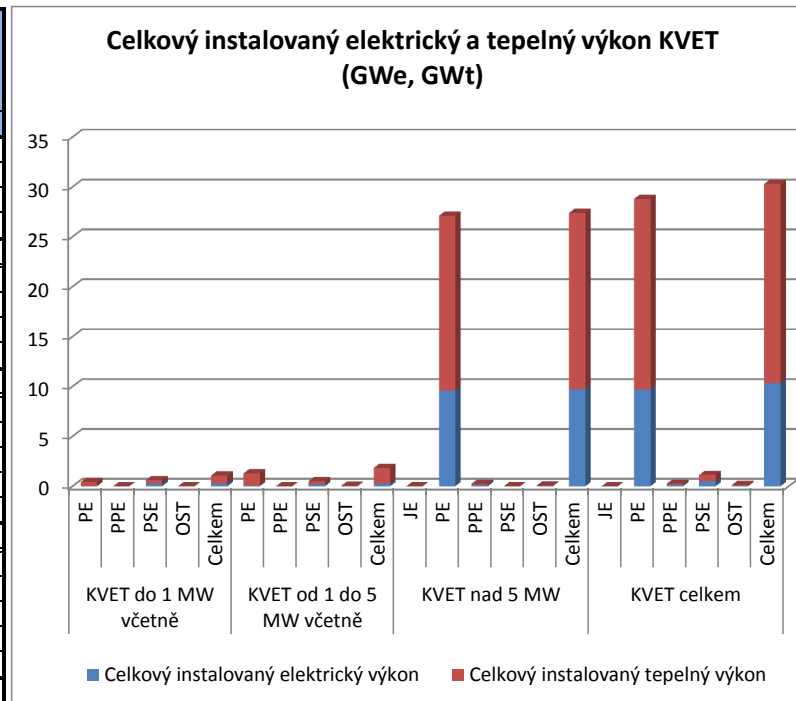
Druh podporovaného zdroje dle tabulky 8b)

9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

únor 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	12,3	408,1	70,7	1 027 043,2
	PPE	1,3	8,2	0,6	21 662,0
	PSE	274,4	339,6	134,1	536 502,3
	OST	7,1	14,9	3,1	28 388,7
	Celkem	295,1	770,7	208,4	1 613 596,1
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	74,3	1 212,9	10,8	358 967,8
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	216,0	289,3	95,8	292 472,3
	OST	4,5	38,3	2,0	64 011,0
	Celkem	294,8	1 540,6	108,7	715 451,1
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 600,1	17 492,1	1 257,6	7 610 927,4
	PPE	118,0	119,9	42,0	163 697,1
	PSE	5,4	7,9	2,6	10 641,0
	OST	17,6	34,0	4,4	63 275,0
	Celkem	9 741,0	17 653,8	1 306,6	7 848 540,5
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 686,7	19 113,1	1 339,0	8 996 938,4
	PPE	119,3	128,0	42,6	185 359,1
	PSE	495,8	636,8	232,6	839 615,5
	OST	29,2	87,2	9,5	155 674,7
	Celkem	10 331,0	19 965,1	1 623,7	10 177 587,7

zdroj dat: výkaz ERU-1



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

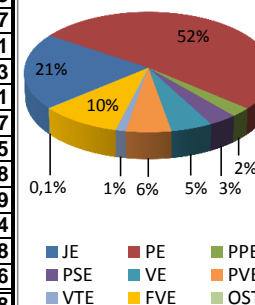
únor 2014

Technologie elektrárny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	10 795,3	10 802,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Paroplynové (PPE)	519,3	519,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	717,4	721,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vodní (VE)	1 058,0	1 056,5	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	261,8	263,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	2 048,8	2 042,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ostatní (OST)	20,5	40,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem ES ČR [MW]	20 856,1	20 881,3	0,0	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.

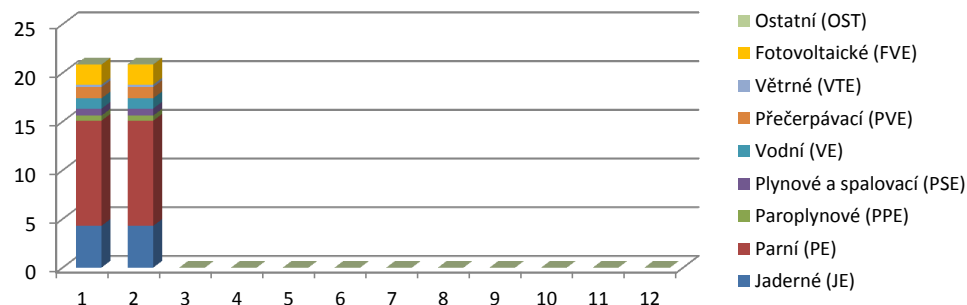
Kraj	Sumární instalovaný výkon v kraji pro danou technologii elektráren za vyhodnocovaný měsíc [MW]										Celkem
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST		
Jihočeský	2 250,0	202,7	0,0	41,4	154,3	0,0	0,0	238,1	1,9	2 888,5	
Jihomoravský	0,0	292,3	118,0	55,4	14,8	0,0	8,4	441,0	6,2	936,2	
Karlovarský	0,0	530,4	400,0	10,6	7,4	0,0	52,1	12,9	0,0	1 013,3	
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	46,4	27,8	0,0	0,0	89,1	0,8	363,7	
Liberecký	0,0	5,3	0,0	25,7	23,9	0,0	19,9	109,6	5,7	190,1	
Moravskoslezský	0,0	1 708,4	0,0	72,6	16,2	0,0	19,8	58,8	1,6	1 877,3	
Olomoucký	0,0	10,2	0,0	91,9	11,5	650,0	39,2	109,3	1,0	913,1	
Pardubický	0,0	1 256,5	0,0	47,0	28,7	0,0	19,2	93,2	1,2	1 445,7	
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	60,9	20,6	0,0	0,7	207,1	1,5	535,5	
Praha	0,0	130,5	0,0	17,2	10,3	0,0	0,0	21,2	17,6	196,8	
Středočeský	0,0	1 875,3	0,3	110,2	639,9	45,0	6,0	241,3	0,9	2 918,9	
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	38,2	79,0	0,0	86,8	175,3	0,1	4 618,4	
Vysočina	2 040,0	19,8	0,0	74,9	16,0	450,0	10,9	88,4	1,7	2 701,8	
Zlínský	0,0	87,5	1,0	23,9	6,1	0,0	0,2	157,6	0,1	276,6	
Celkem ČR [MW]	4 290,0	10 802,2	519,3	716,2	1 056,5	1 145,0	263,3	2 042,9	40,4	20 875,8	

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR

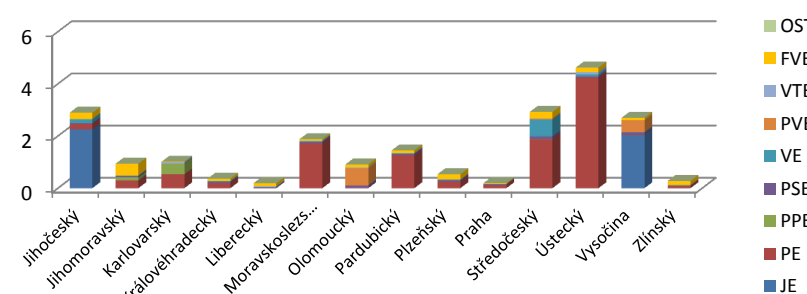


zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

únor 2014

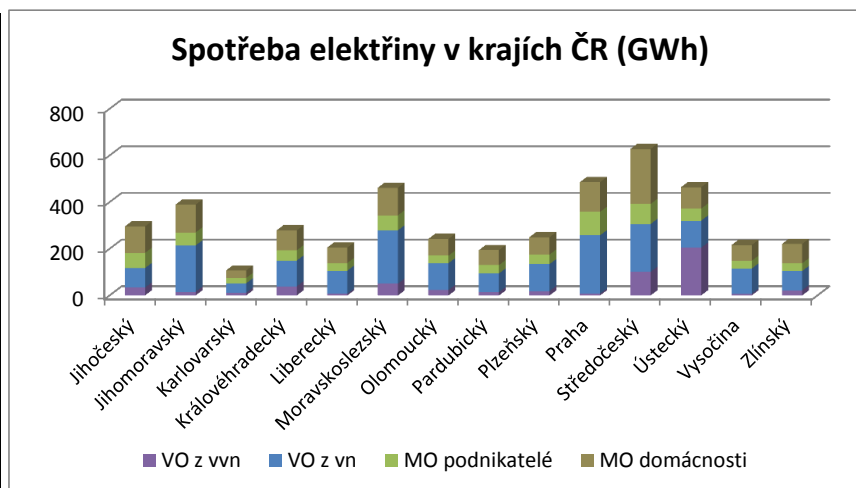
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 120 341,6	47 843,2	0,0	19 985,6	10 833,4	0,0	0,0	14 951,9	713,2	1 214 668,9
Jihomoravský	0,0	64 722,9	41 987,3	24 357,9	4 731,7	0,0	1 133,1	23 926,4	499,4	161 358,7
Karlovarský	0,0	263 745,4	151 811,1	3 440,2	1 679,0	0,0	8 999,1	548,8	0,0	430 223,5
Královéhradecký	0,0	56 361,1	0,0	23 403,4	4 612,2	0,0	0,0	4 532,5	498,1	89 407,3
Liberecký	0,0	1 576,8	0,0	9 478,8	3 538,2	0,0	5 559,8	5 701,9	2 577,5	28 433,1
Moravskoslezský	0,0	607 814,5	0,0	35 717,1	2 890,9	0,0	5 086,5	3 600,2	404,3	655 513,5
Olomoucký	0,0	912,0	0,0	17 085,6	3 272,3	54 802,8	7 718,0	5 665,6	563,5	90 019,7
Pardubický	0,0	541 495,1	0,0	23 066,2	4 093,2	0,0	1 849,0	5 043,4	680,7	576 227,7
Plzeňský	0,0	73 475,9	0,0	17 551,0	4 526,8	0,0	83,0	10 126,5	702,0	106 465,1
Praha	0,0	721,0	0,0	6 643,8	1 972,9	0,0	0,0	1 040,5	4 432,7	14 810,9
Středočeský	0,0	630 438,6	104,0	26 738,3	45 405,3	5 287,0	666,8	13 771,6	245,5	722 657,1
Ústecký	0,0	1 759 228,7	0,0	14 858,0	29 757,6	0,0	12 231,2	8 347,6	0,0	1 824 423,2
Vysočina	1 257 191,0	5 224,2	0,0	36 958,3	2 651,3	44 753,6	1 849,9	4 494,4	1 110,4	1 354 233,2
Zlínský	0,0	23 550,0	539,0	10 226,5	2 533,3	0,0	37,9	9 433,3	21,5	46 341,5
Celkem ČR	2 377 532,6	4 077 109,4	194 441,4	269 510,7	122 498,4	104 843,3	45 214,3	111 184,7	12 448,7	7 314 783,4

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	33 511,9	83 463,2	65 361,1	113 245,5	295 581,7
Jihomoravský	15 810,4	198 107,1	56 256,3	118 823,6	388 997,4
Karlovarský	11 570,0	40 356,0	23 308,0	31 668,0	106 902,0
Královéhradecký	38 854,0	110 589,0	44 121,0	85 158,0	278 722,0
Liberecký	6 832,0	99 375,0	32 961,0	65 808,0	204 976,0
Moravskoslezský	50 489,0	228 700,0	64 352,0	117 905,0	461 446,0
Olomoucký	23 375,1	115 036,5	32 290,7	71 533,0	242 235,2
Pardubický	14 678,0	79 967,0	35 772,0	63 890,0	194 307,0
Plzeňský	19 091,0	115 118,0	41 350,0	74 224,0	249 783,0
Praha	7 230,0	250 544,0	100 753,0	127 091,0	485 618,0
Středočeský	101 189,0	205 063,0	85 927,0	235 763,0	627 942,0
Ústecký	204 562,0	115 766,0	51 885,0	91 535,0	463 748,0
Vysočina	6 642,8	108 180,9	33 936,0	66 896,3	215 656,0
Zlínský	22 528,8	82 128,5	33 469,4	82 632,8	220 759,5
Celkem ČR	556 364,0	1 832 394,1	701 742,5	1 346 173,1	4 436 673,8

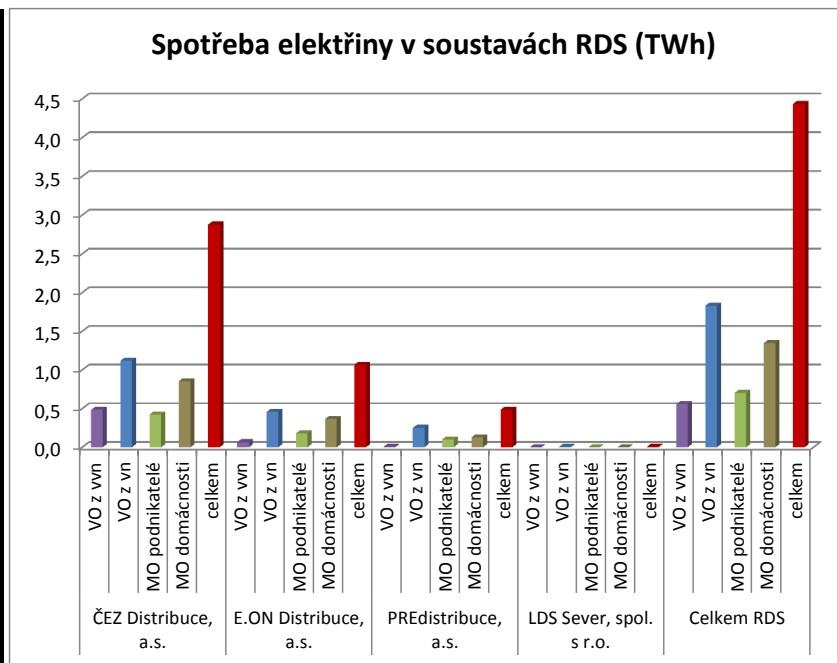
zdroj dat: výkaz ERU-2



12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

únor 2014

Území společnosti	Kategorie spotřeby elektřiny	Spotřeba elektřiny [MWh]
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	482 867,0
	VO z vn	1 117 437,0
	MO podnikatelé	423 056,0
	MO domácnosti	853 810,0
	celkem	2 877 170,0
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	66 267,0
	VO z vn	456 158,9
	MO podnikatelé	177 841,5
	MO domácnosti	365 272,1
	celkem	1 065 539,6
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	7 230,0
	VO z vn	250 544,0
	MO podnikatelé	100 753,0
	MO domácnosti	127 091,0
	celkem	485 618,0
LDS Sever, spol. s r.o.	VO z vvn	0,0
	VO z vn	5 444,0
	MO podnikatelé	94,0
	MO domácnosti	0,0
	celkem	5 538,0
Celkem RDS	VO z vvn	556 364,0
	VO z vn	1 829 583,9
	MO podnikatelé	701 744,5
	MO domácnosti	1 346 173,1
	celkem	4 433 865,6



zdroj dat: výkaz ERÚ-2

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	52 984,0	2 722,1	2 349,5	929,3	7 365,5	113 245,5	25 711,0	80 828,9	286 135,9
Jihomoravský	63 985,2	20 501,4	2 721,3	3 023,6	10 138,4	118 823,6	41 491,7	167 815,8	428 501,0
Karlovarský	33 076,3	23 033,6	1 040,1	768,6	718,9	31 669,4	36 093,4	283,6	126 684,0
Královéhradecký	86 137,7	17 918,0	19 777,3	390,6	4 888,0	85 196,1	72 041,9	27,2	286 376,8
Liberecký	75 081,1	8 189,6	1 443,0	831,1	920,0	65 808,0	54 168,8	1,3	206 442,9
Moravskoslezský	299 715,1	32 601,5	25 548,9	2 134,4	2 446,4	117 905,0	142 101,7	344,8	622 797,8
Olomoucký	86 790,6	5 088,0	2 827,6	960,0	6 152,1	71 533,0	59 286,3	11 682,8	244 320,6
Pardubický	61 053,4	10 584,8	2 478,0	910,1	4 790,9	63 897,0	53 707,9	558,0	197 980,1
Plzeňský	90 678,0	958,1	11 472,0	569,0	4 784,4	74 224,0	67 660,7	0,0	250 346,1
Praha	27 068,0	31 764,4	39 909,0	4 738,0	493,0	127 248,8	230 573,8	24 336,6	486 131,6
Středočeský	224 164,8	56 981,5	25 372,0	2 862,0	9 412,5	235 765,9	139 898,5	264,2	694 721,4
Ústecký	189 239,9	102 572,8	14 424,4	2 052,6	1 620,0	91 535,1	78 861,7	1 405,3	482 053,8
Vysočina	60 744,2	4 512,4	1 253,2	535,0	9 831,3	66 900,7	20 168,8	54 876,2	218 821,8
Zlínský	35 488,5	24 261,1	1 766,6	962,5	4 138,3	82 633,3	24 222,6	53 916,3	227 389,2
Celkem ČR	1 386 206,9	341 689,3	152 382,9	21 666,7	68 041,8	1 346 385,4	1 045 988,8	396 341,0	4 758 702,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

únor 2014

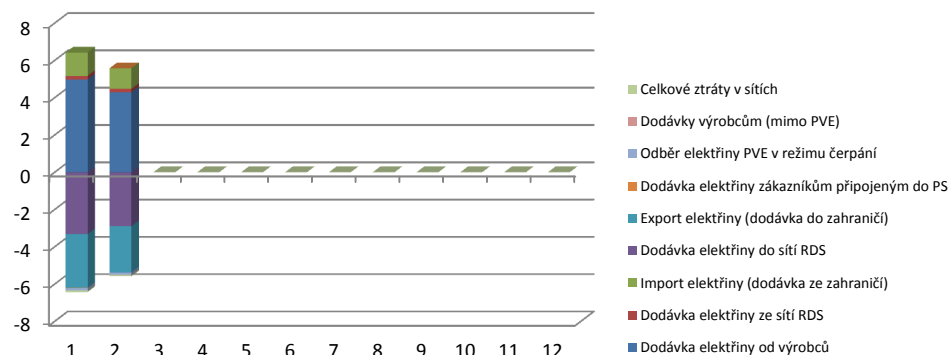
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	4 298,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 280,1
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,0
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	1 107,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 357,2
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	-2 888,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-6 206,1
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	-2 478,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5 356,1
	Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	-8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8,4
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	-129,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-266,9
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-0,2	-14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-15,0
	Celkové ztráty v sítích	-81,6	-68,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

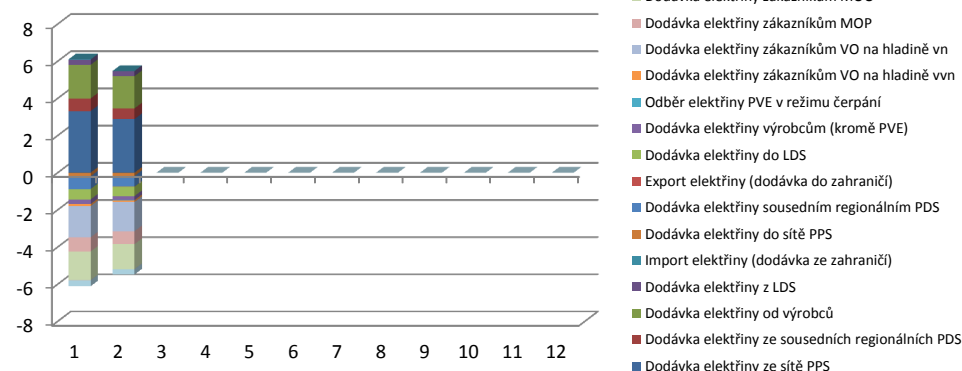
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 317,5	2 888,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 206,1
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 248,9
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	1 737,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 547,6
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	552,1
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítě PPS	-191,9	-173,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-365,0
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 248,9
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-6,1
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 065,0
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	-216,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-461,6
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-15,2
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	-99,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-201,9
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 683,2	-1 569,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3 252,7
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	-695,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 456,0
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 546,3	-1 341,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 887,5
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	-10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-22,1
Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-599,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

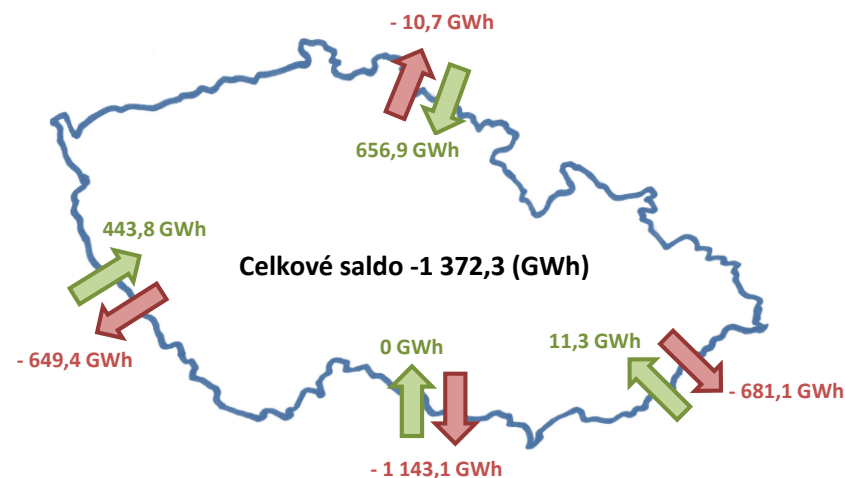
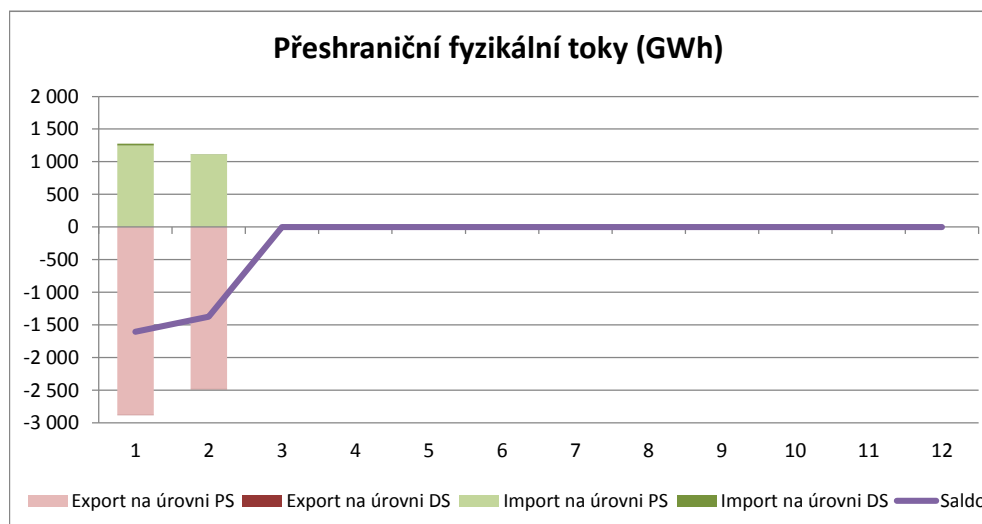


14) Přeshraniční fyzikální toky

únor 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,8
	do Německa	-642,4	-649,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 291,8
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 491,5
	na Slovensko	-881,5	-680,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 561,7
	celkem	-2 877,4	-2 478,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5 355,8
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-6,0
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,8
	celkem	-1,8	-5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-7,8
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 473,4
	z Německa	426,5	443,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	870,3
	z Rakouska	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
	ze Slovenska	3,4	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5
	celkem	1 249,6	1 107,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 357,5
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
	celkem	25,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2
Export celkem	-2 879,3	-2 484,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5 363,6
Import celkem	1 274,8	1 112,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 386,7
Saldo	-1 604,5	-1 372,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 976,8

zdroj dat: výkaz ERU-2, ERU-3

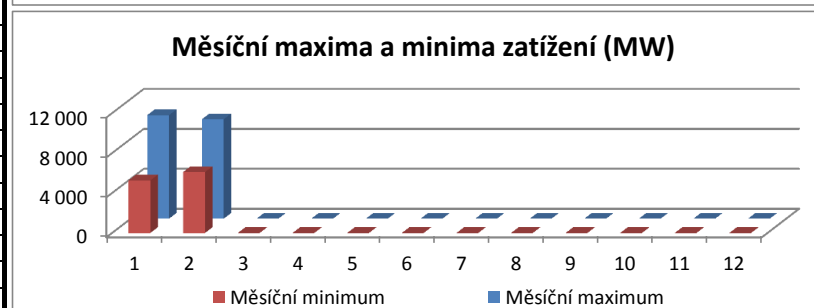
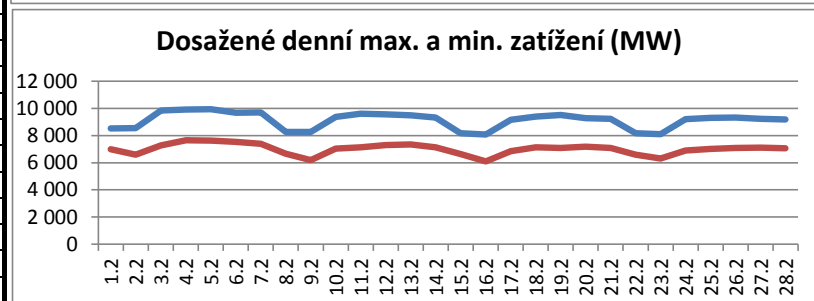
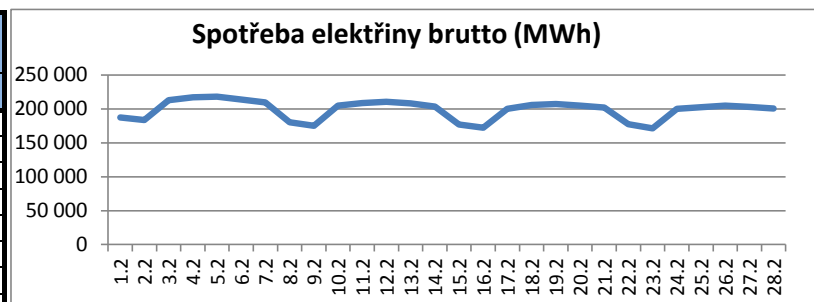


15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

únor 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. únor 2014	sobota	187 439,0	8 536,0	6 991,0
2. únor 2014	neděle	183 887,0	8 562,0	6 586,0
3. únor 2014	pondělí	213 150,0	9 846,0	7 277,0
4. únor 2014	úterý	217 260,0	9 908,0	7 656,0
5. únor 2014	středa	218 250,0	9 954,0	7 637,0
6. únor 2014	čtvrtek	213 826,0	9 689,0	7 547,0
7. únor 2014	pátek	209 940,0	9 704,0	7 386,0
8. únor 2014	sobota	180 530,0	8 272,0	6 653,0
9. únor 2014	neděle	175 396,0	8 258,0	6 199,0
10. únor 2014	pondělí	205 168,0	9 382,0	7 041,0
11. únor 2014	úterý	208 805,0	9 603,0	7 142,0
12. únor 2014	středa	210 617,0	9 568,0	7 299,0
13. únor 2014	čtvrtek	208 558,0	9 492,0	7 348,0
14. únor 2014	pátek	203 787,0	9 328,0	7 144,0
15. únor 2014	sobota	177 293,0	8 174,0	6 630,0
16. únor 2014	neděle	172 493,0	8 086,0	6 101,0
17. únor 2014	pondělí	200 540,0	9 163,0	6 859,0
18. únor 2014	úterý	205 890,0	9 389,0	7 133,0
19. únor 2014	středa	207 367,0	9 527,0	7 100,0
20. únor 2014	čtvrtek	205 200,0	9 274,0	7 179,0
21. únor 2014	pátek	202 234,0	9 244,0	7 078,0
22. únor 2014	sobota	177 718,0	8 177,0	6 586,0
23. únor 2014	neděle	171 596,0	8 111,0	6 308,0
24. únor 2014	pondělí	200 254,0	9 206,0	6 898,0
25. únor 2014	úterý	202 873,0	9 297,0	7 015,0
26. únor 2014	středa	204 936,0	9 335,0	7 080,0
27. únor 2014	čtvrtek	203 328,0	9 224,0	7 103,0
28. únor 2014	pátek	200 577,0	9 194,0	7 062,0
		0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	0,0

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	29. 1.	5. 2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	12:00	12:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Měsíční minimum [MW]	5 265,0	6 101,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	1. 1.	16. 2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	8:00	5:00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

zdroj dat: výkaz ERU-3

16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

únor 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 5. 2. 2014 12:00

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 16.2.2014 5:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	OST	saldo zahraničí	čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
0:00	4 129,0	6 752,0	276,0	49,0	0,0	0,0	49,0	85,0	-2 939,0	-565,0	7 836,0	7 836,0
1:00	4 129,0	6 709,0	275,0	49,0	0,0	0,0	60,0	85,0	-2 737,0	-683,0	7 887,0	7 887,0
2:00	4 128,0	6 703,0	275,0	49,0	0,0	0,0	54,0	85,0	-2 500,0	-1 041,0	7 753,0	7 753,0
3:00	4 127,0	6 559,0	278,0	49,0	0,0	0,0	52,0	84,0	-2 422,0	-1 090,0	7 637,0	7 637,0
4:00	4 125,0	6 529,0	275,0	49,0	0,0	0,0	51,0	84,0	-2 302,0	-1 082,0	7 729,0	7 729,0
5:00	4 122,0	6 799,0	267,0	49,0	0,0	0,0	51,0	86,0	-2 683,0	-563,0	8 128,0	8 128,0
6:00	4 125,0	7 207,0	305,0	61,0	0,0	0,0	53,0	99,0	-2 562,0	-7,0	9 281,0	9 281,0
7:00	4 127,0	7 186,0	318,0	138,0	379,0	6,0	56,0	101,0	-2 677,0	0,0	9 634,0	9 634,0
8:00	4 127,0	7 200,0	311,0	138,0	538,0	65,0	55,0	101,0	-2 780,0	0,0	9 755,0	9 755,0
9:00	4 125,0	7 268,0	322,0	114,0	110,0	170,0	57,0	103,0	-2 363,0	0,0	9 906,0	9 906,0
10:00	4 124,0	7 290,0	320,0	110,0	30,0	274,0	58,0	102,0	-2 413,0	0,0	9 895,0	9 895,0
11:00	4 122,0	7 225,0	310,0	98,0	1,0	363,0	62,0	103,0	-2 447,0	0,0	9 837,0	9 837,0
12:00	4 123,0	7 175,0	308,0	90,0	142,0	373,0	59,0	102,0	-2 418,0	0,0	9 954,0	9 954,0
13:00	4 122,0	7 176,0	309,0	93,0	144,0	305,0	64,0	100,0	-2 395,0	0,0	9 918,0	9 918,0
14:00	4 122,0	7 277,0	319,0	55,0	186,0	215,0	60,0	101,0	-2 404,0	-50,0	9 881,0	9 881,0
15:00	4 121,0	7 271,0	321,0	58,0	190,0	110,0	57,0	101,0	-2 359,0	-51,0	9 819,0	9 819,0
16:00	4 121,0	7 201,0	309,0	94,0	240,0	14,0	59,0	101,0	-2 508,0	0,0	9 631,0	9 631,0
17:00	4 119,0	7 183,0	305,0	266,0	607,0	0,0	59,0	104,0	-2 755,0	0,0	9 888,0	9 888,0
18:00	4 120,0	7 001,0	356,0	275,0	591,0	0,0	59,0	104,0	-2 797,0	0,0	9 709,0	9 709,0
19:00	4 122,0	6 994,0	380,0	135,0	450,0	0,0	56,0	104,0	-2 583,0	0,0	9 658,0	9 658,0
20:00	4 120,0	7 034,0	385,0	61,0	137,0	0,0	56,0	103,0	-2 493,0	0,0	9 403,0	9 403,0
21:00	4 121,0	6 743,0	298,0	63,0	158,0	0,0	46,0	99,0	-2 656,0	0,0	8 872,0	8 872,0
22:00	4 122,0	6 569,0	288,0	52,0	233,0	0,0	47,0	87,0	-3 097,0	0,0	8 301,0	8 301,0
23:00	4 122,0	6 419,0	271,0	49,0	92,0	0,0	43,0	74,0	-3 132,0	0,0	7 938,0	7 938,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

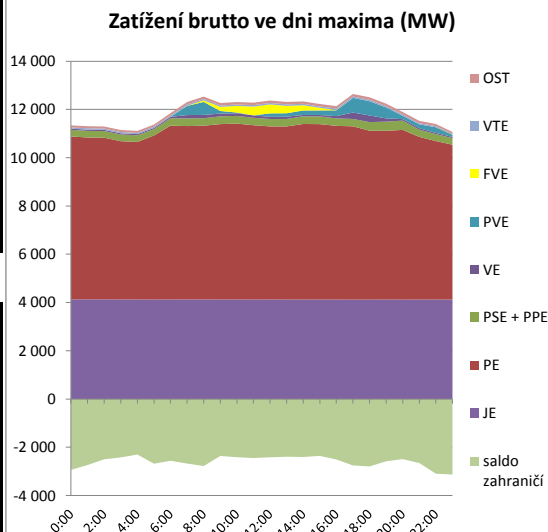
hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	OST	saldo zahraničí	čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
0:00	2 950,0	4 269,0	277,0	50,0	0,0	0,0	30,0	84,0	-1 376,0	-1,0	6 283,0	6 283,0
1:00	2 790,0	4 188,0	279,0	50,0	0,0	0,0	46,0	85,0	-518,0	-675,0	6 245,0	6 245,0
2:00	2 787,0	4 093,0	269,0	50,0	0,0	0,0	63,0	84,0	-420,0	-686,0	6 240,0	6 240,0
3:00	2 787,0	4 101,0	272,0	50,0	0,0	0,0	75,0	85,0	-240,0	-980,0	6 150,0	6 150,0
4:00	2 789,0	4 078,0	269,0	50,0	0,0	0,0	70,0	84,0	-228,0	-979,0	6 133,0	6 133,0
5:00	2 788,0	4 071,0	274,0	50,0	0,0	0,0	85,0	85,0	-174,0	-1 078,0	6 101,0	6 101,0
6:00	2 787,0	4 217,0	304,0	57,0	0,0	0,0	96,0	87,0	-615,0	-616,0	6 317,0	6 317,0
7:00	2 965,0	4 238,0	299,0	69,0	0,0	19,0	102,0	87,0	-1 192,0	-64,0	6 523,0	6 523,0
8:00	3 037,0	4 220,0	299,0	69,0	0,0	109,0	105,0	91,0	-1 064,0	0,0	6 866,0	6 866,0
9:00	3 033,0	4 679,0	311,0	106,0	46,0	180,0	110,0	106,0	-1 119,0	0,0	7 452,0	7 452,0
10:00	3 035,0	4 770,0	315,0	110,0	100,0	200,0	111,0	104,0	-873,0	0,0	7 872,0	7 872,0
11:00	3 034,0	4 801,0	310,0	117,0	196,0	181,0	110,0	105,0	-925,0	0,0	7 929,0	7 929,0
12:00	3 034,0	4 793,0	312,0	92,0	2,0	163,0	87,0	105,0	-776,0	0,0	7 812,0	7 812,0
13:00	3 032,0	4 681,0	308,0	93,0	0,0	123,0	73,0	106,0	-622,0	0,0	7 794,0	7 794,0
14:00	3 033,0	4 588,0	301,0	89,0	0,0	93,0	79,0	106,0	-550,0	0,0	7 739,0	7 739,0
15:00	3 031,0	4 611,0	304,0	94,0	0,0	64,0	90,0	104,0	-515,0	0,0	7 783,0	7 783,0
16:00	3 029,0	4 731,0	304,0	95,0	98,0	20,0	88,0	106,0	-792,0	0,0	7 679,0	7 679,0
17:00	3 029,0	4 906,0	305,0	169,0	229,0	1,0	69,0	107,0	-921,0	0,0	7 894,0	7 894,0
18:00	3 027,0	4 968,0	307,0	174,0	638,0	0,0	80,0	107,0	-1 215,0	0,0	8 086,0	8 086,0
19:00	3 028,0	4 990,0	304,0	263,0	537,0	0,0	81,0	103,0	-1 310,0	0,0	7 996,0	7 996,0
20:00	3 030,0	4 951,0	304,0	121,0	548,0	0,0	75,0	105,0	-1 313,0	0,0	7 821,0	7 821,0
21:00	3 029,0	4 888,0	296,0	114,0	576,0	0,0	62,0	105,0	-1 652,0	0,0	7 418,0	7 418,0
22:00	3 030,0	5 001,0	280,0	55,0	509,0	0,0	59,0	102,0	-1 711,0	0,0	7 325,0	7 325,0
23:00	3 030,0	4 944,0	270,0	50,0	180,0	0,0	51,0	88,0	-1 578,0	0,0	7 035,0	7 035,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení

5.2.2014 12:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	4 123,0	41%
Parní elektrárny (PE)	7 175,0	72%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	308,0	3%
Vodní elektrárny (VE)	90,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	142,0	1%
Fotovoltaické el. (FVE)	373,0	4%
Větrné el. (VTE)	59,0	1%
Ostatní el. (OST)	102,0	1%
Saldo zahraničí	-2 418,0	-24%
Čerpání PVE	0,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	9 954,0	100%

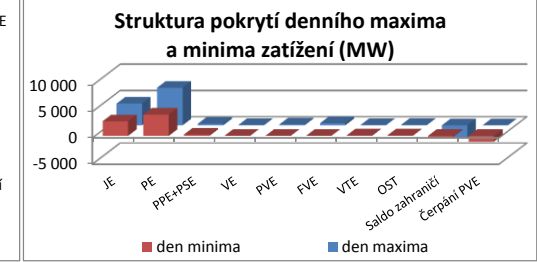
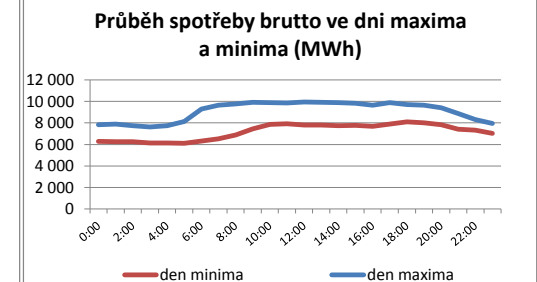
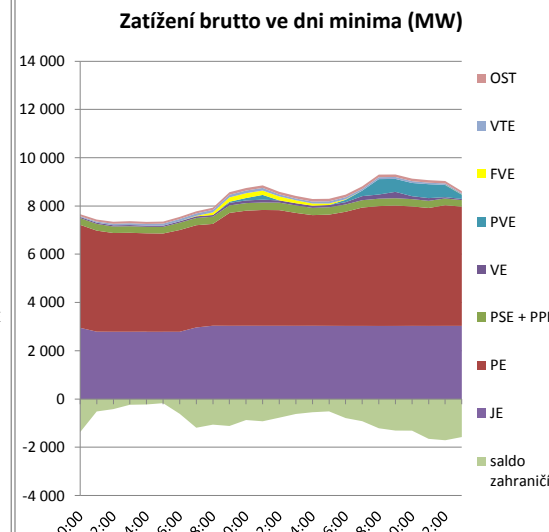
zdroj dat: výkaz ERU-3



Struktura pokrytí denního minima zatížení

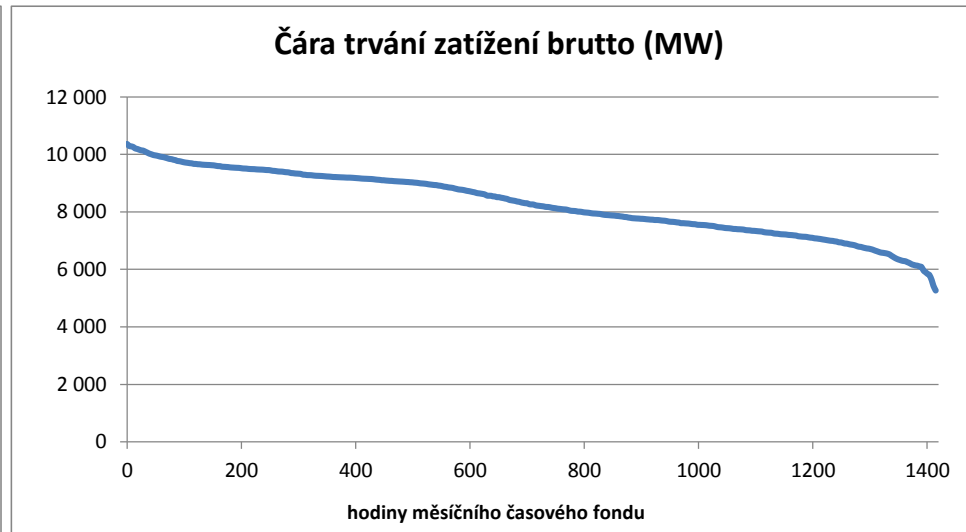
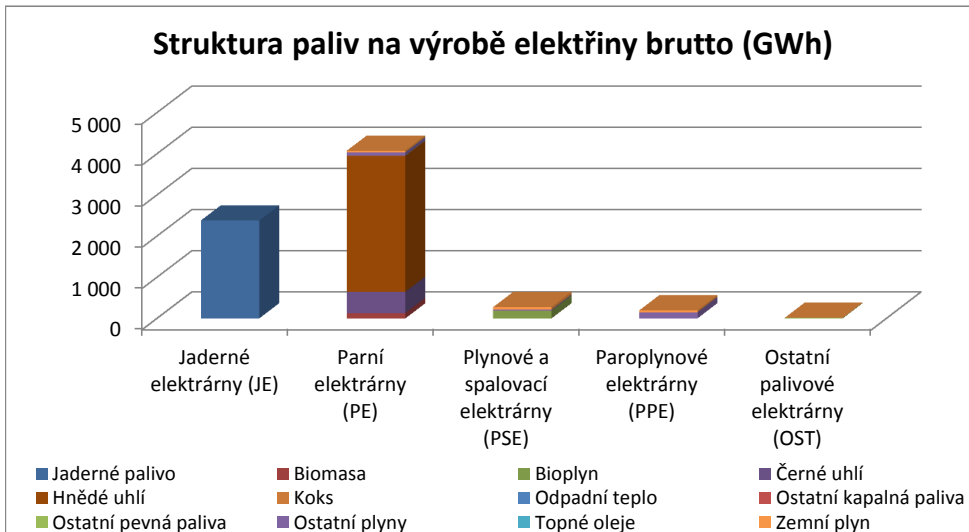
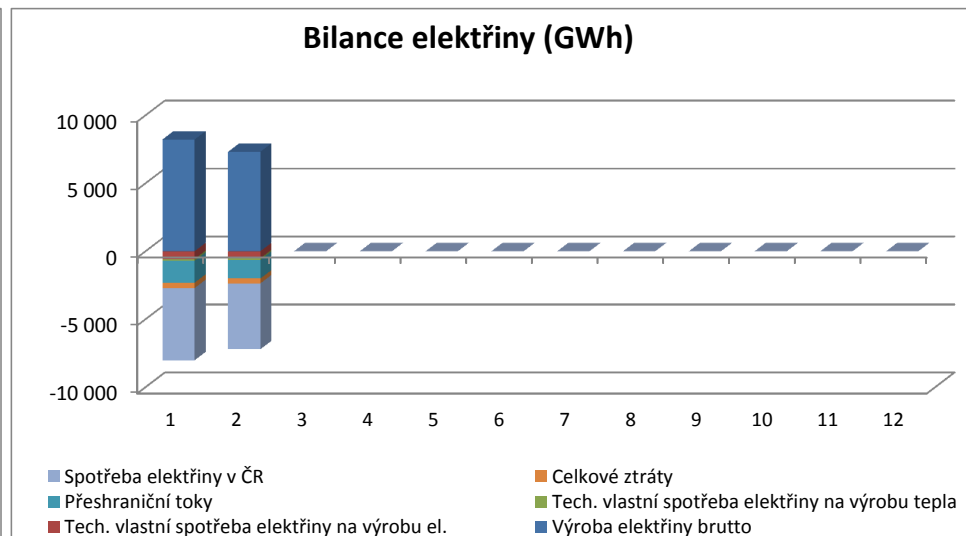
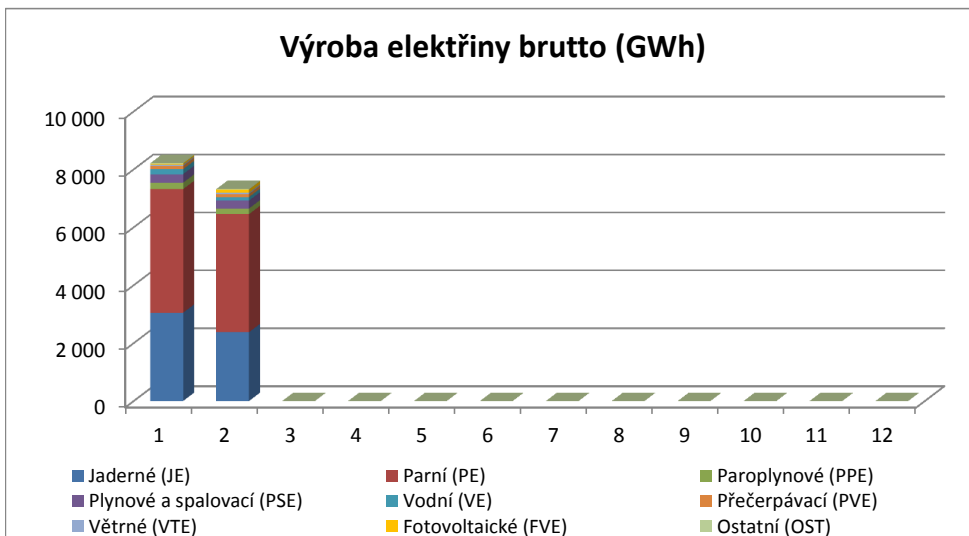
16.2.2014 5:00	[MW]	%
Jaderné elektrárny (JE)	2 788,0	46%
Parní elektrárny (PE)	4 071,0	67%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	274,0	4%
Vodní elektrárny (VE)	50,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	85,0	1%
Ostatní el. (OST)	85,0	1%
Saldo zahraničí	-174,0	-3%
Čerpání PVE	-1 078,0	-18%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	6 101,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3



17) Doplnující grafy

únor 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 teplotního 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