



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

květen 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 květen 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 tabulce 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 květnové zprávě došlo k odstranění zjištěných nepřesností či chyb ve vykazování, a to i za předchozí měsíce. Dále byl upraven v tabulce 7b (Podporované zdroje využívající biomasu) způsob výpočtu hodnot u zdrojů v jednotlivých kategoriích. Jedná se o zdroje, u kterých byla vykázána výroba elektřiny z biomasy ve více kategoriích. Nyní jsou hodnoty "výroba elektřiny brutto", "technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny", "výroba elektřiny netto" a "dodávka elektřiny do ES" jednotlivých zdrojů uvedeny v kategoriích přesněji na základě poměrů výroby elektřiny netto z biomasy. Dříve bylo rozděleno na základě většinového podílu. Podotýkáme, že i nadále může docházet k odhalování chyb v obdržných datech, jelikož se jedná o nový systém statistiky, a případné změny budou uvedeny v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 6,8 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2013 pokles zhruba o 2,3 % (údaje za květen z Roční zprávy o provozu ES ČR 2013). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,5 TWh, což představuje nárůst, a to přibližně o 1,1 % oproti květnu roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,2 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 15. 5. v 11 hod. Minima bylo dosaženo dne 25. 5. ve 4 hod.

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

2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

květen 2014

Bilanční položka	Technologie elektrárny	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem [GWh]	
Výroba elektřiny brutto [GWh]	Jaderné (JE)	3 048,1	2 377,5	2 723,0	2 476,4	2 253,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 878,8	
	Parní (PE)	4 272,1	4 083,6	4 387,7	3 921,5	3 518,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 183,6	
	Paroplynové (PPE)	222,6	193,8	200,9	169,4	176,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	962,9	
	Plynové a spalovací (PSE)	305,5	279,4	307,4	287,9	288,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 468,2	
	Vodní (VE)	167,8	122,8	130,4	125,0	154,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	700,6	
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,6	110,2	87,1	110,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	525,3	
	Větrné (VTE)	41,0	45,9	49,5	34,0	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	219,6	
	Fotovoltaické (FVE)	46,2	112,2	224,8	248,5	261,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	893,7	
	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	8 216,6	7 319,9	8 134,0	7 349,9	6 812,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37 832,7
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (včetně ztrát) [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	131,0	146,5	132,2	126,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	703,0	
	Parní (PE)	366,4	351,7	388,6	362,5	349,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 818,4	
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,2	1,5	1,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	
	Plynové a spalovací (PSE)	19,6	17,9	19,4	17,9	19,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	
	Vodní (VE)	1,5	1,1	1,2	1,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	
	Přečerpávací (PVE)	1,7	1,6	1,7	1,2	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,8	0,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	1,8	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	
	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	558,9	506,4	561,4	519,2	502,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 648,6
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	
	Parní (PE)	138,5	117,6	111,6	88,2	81,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	536,9	
	Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	2,6	2,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	
	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	142,2	121,0	115,1	90,7	83,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	552,3
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	2 246,6	2 576,5	2 344,2	2 127,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 175,8	
	Parní (PE)	3 905,7	3 731,9	3 999,1	3 559,0	3 169,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 365,2	
	Paroplynové (PPE)	221,2	192,6	199,4	168,1	174,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	956,0	
	Plynové a spalovací (PSE)	285,9	261,5	288,1	269,9	268,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 373,6	
	Vodní (VE)	166,3	121,7	129,3	123,8	153,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	694,1	
	Přečerpávací (PVE)	111,6	103,0	108,5	85,9	108,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	517,5	
	Větrné (VTE)	40,2	45,1	48,7	33,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,9	
	Fotovoltaické (FVE)	45,6	111,2	223,0	246,4	259,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	886,0	
	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	0,0	
	Celkem	7 657,7	6 813,5	7 572,7	6 830,7	6 309,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35 184,1
Přehraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 665,8	
	Import elektřiny na úrovni DS	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12 543,5	
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-97,6	
	Saldo elektřiny	-1 604,8	-1 373,0	-2 009,6	-1 711,6	-1 248,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-7 947,1
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	84,2	71,5	84,4	76,7	45,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	361,8	
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	280,8	246,0	243,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 370,3	
	Celkem	400,1	355,3	365,2	322,7	288,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 732,2	
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoobdoběr (VO) z hladiny vvn	572,9	556,4	616,0	629,1	632,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 006,4	
	Velkoobdoběr (VO) z hladiny vn	1 959,6	1 829,6	1 951,2	1 856,3	1 861,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 457,9	
	Maloodběr podnikatelé (MOP)	769,1	701,7	675,3	600,1	588,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 335,0	
	Maloodběr domácnosti (MOO)	1 552,4	1 346,2	1 283,6	1 095,1	1 047,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 325,0	
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	10,0	8,4	6,4	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	
	Lokální spotřeba	438,2	407,7	440,5	393,4	398,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 078,6	
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,3	143,2	112,3	127,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	665,4	
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 551,5	5 970,5	6 159,9	5 625,3	5 536,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 843,4	
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 446,5	4 972,6	5 090,1	4 671,1	4 616,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 797,2	
	Spotřeba elektřiny ČR	5 304,3	4 851,6	4 975,1	4 580,5	4 533,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 244,9

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

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

květen 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]	[MW _e]	[MW _t]
Jaderné elektrárny (JE)	Jaderné palivo	2 253,7	126,4	0,2	0,0	2 127,3	54 122,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	Biomasa	189,4	17,0	4,5	0,2	172,1	1 459 720,9	1 025 778,2		
	Bioplyn	0,6	0,1	0,0	0,0	0,5	13 069,7	8 353,9		
	Černé uhlí	404,0	32,2	11,7	0,6	371,2	1 571 332,0	550 981,3		
	Hnědé uhlí	2 799,9	283,7	48,0	5,1	2 511,2	5 709 036,2	3 823 748,5		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	3,3	0,4	0,8	0,0	2,9	127 150,6	62 418,1		
	Ostatní kapalná paliva	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	340,5	313,1		
	Ostatní pevná paliva	12,4	0,9	3,1	0,0	11,5	363 725,9	183 846,7		
	Ostatní plyny	79,6	6,7	10,3	0,3	72,7	1 152 427,1	616 362,2		
	Topné oleje	2,2	0,2	0,1	0,0	2,0	3 999,7	2 122,1		
	Zemní plyn	27,0	1,5	2,6	0,2	25,3	792 893,9	495 768,3		
Celkem PE	3 518,7	342,7	81,0	6,5	3 169,5	11 193 696,5	6 769 692,5	10 852,4	37 046,4	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	Biomasa	1,2	0,1	0,0	0,0	1,1	9 624,6	5 558,9		
	Bioplyn	215,5	15,7	1,2	1,2	198,6	374 599,0	121 951,2		
	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	292,0	292,0		
	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	121,0	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	23,4	0,9	0,0	0,0	22,5	9 441,4	9 441,4		
	Topné oleje	0,9	0,4	0,0	0,0	0,5	949,3	147,0		
	Zemní plyn	46,9	1,3	1,0	0,2	45,4	275 810,1	229 856,5		
Celkem PSE	288,0	18,5	2,2	1,4	268,2	670 837,4	367 247,1	754,5	1 057,5	
Paroplynové elektrárny (PPE)	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	0,4	0,2	0,0	0,0	0,2	5 203,1	1 728,0		
	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	175,4	1,2	0,0	0,0	174,2	1 414 698,7	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	19 212,9	0,0		
Celkem PPE	176,2	1,4	0,0	0,0	174,7	1 439 114,6	1 728,0	518,0	1 012,8	
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

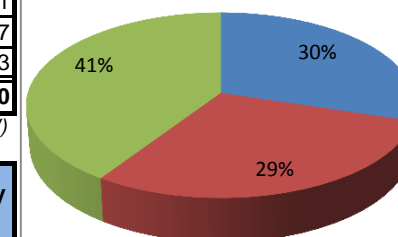
4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

květen 2014

Kategorie VE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 1 MW	150,7	46 042,6	503,4	45 539,2	42 487,1
1 MW včetně až 10 MW	172,7	45 617,0	642,5	44 974,5	44 231,7
nad 10 MW včetně	752,8	62 838,3	293,3	62 545,0	61 462,3
VE celkem	1 076,2	154 498,0	1 439,2	153 058,8	148 181,0

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

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



■ do 1 MW
■ 1 MW včetně až 10 MW
■ nad 10 MW včetně

Kategorie PVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Spotřeba elektřiny na přečerpávání	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Přečerpávací VE	1 171,5	110 079,4	126 502,1	108 508,3	108 303,6

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)	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	66,9	15 456,2	236,7	15 219,6	15 759,0
	1.1.2005	31.12.2013	47,6	16 154,2	139,6	16 014,6	15 320,5
	1.1.2014	31.12.2014	0,4	78,2	1,6	76,5	57,0
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	156,4	43 161,3	524,9	42 636,4	39 154,6
	1.1.2014	31.12.2014	0,5	224,3	0,0	224,3	214,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,7	2 982,6	27,7	2 954,9	2 887,8
	1.1.2008	31.12.2009	8,5	2 395,8	44,2	2 351,6	2 339,5
	1.1.2010	31.12.2010	7,9	3 113,5	49,6	3 064,0	3 042,4
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	224,5	6,1	218,3	217,6
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	3 351,8	38,7	3 313,2	3 179,1
	1.1.2013	31.12.2013	11,1	4 409,5	74,9	4 334,7	4 438,7
	1.1.2014	31.12.2014	0,6	107,6	2,0	105,6	108,5
Podporované VE celkem			322,8	91 552,0	1 143,9	90 408,1	86 610,2

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

zdroj dat: OTE, a.s.

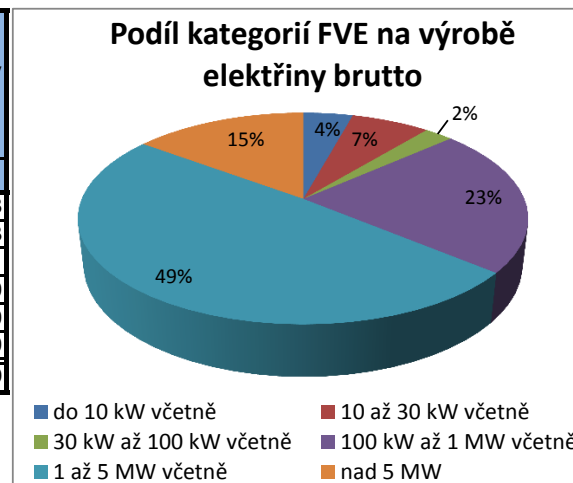
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 22. 8. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

květen 2014

Kategorie FVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 10 kW včetně	93,5	11 150,5	4,0	11 146,5	7 574,8
10 až 30 kW včetně	146,4	17 679,1	10,0	17 669,1	11 295,3
30 kW až 100 kW včetně	53,2	6 447,9	19,6	6 428,3	5 137,1
100 kW až 1 MW včetně	465,4	59 101,4	445,8	58 655,6	55 539,9
1 až 5 MW včetně	1 002,0	128 658,9	890,2	127 768,6	125 548,9
nad 5 MW	307,2	38 867,2	807,4	38 059,8	37 455,9
FVE celkem	2 067,7	261 905,0	2 177,1	259 727,9	242 551,9

zdroj dat: OTE, a.s.



5b) Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu *)		Kategorie výroby dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)					
-	31.12.2005	-	-	0,1	6,2	0,2	6,0	0,7
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	477,0	6,6	470,4	371,9
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,4	6 999,8	94,3	6 905,5	7 455,0
1.1.2009	31.12.2009	0	30	29,0	3 418,3	1,0	3 417,3	2 480,1
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,7	47 280,4	442,3	46 838,0	45 860,0
1.1.2010	31.12.2010	0	30	46,6	5 572,3	3,1	5 569,2	4 090,4
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 330,9	169 837,8	1 609,2	168 228,6	161 486,7
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,2	262,3	0,3	262,0	204,7
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	133,9	0,3	133,6	111,1
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,5	9 099,8	10,7	9 089,1	8 969,5
1.1.2012	31.12.2012	0	30	104,4	12 585,3	4,4	12 580,9	8 188,0
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,9	963,7	0,1	963,6	626,5
1.1.2013	30.6.2013	5	30	20,0	2 444,3	1,1	2 443,2	1 301,9
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,8	829,7	0,4	829,4	544,6
1.7.2013	31.12.2013	5	30	16,0	1 945,3	3,1	1 942,2	844,7
Podporované FVE celkem				2 067,2	261 856,1	2 177,1	259 679,0	242 535,7

*) 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 22. 8. 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.

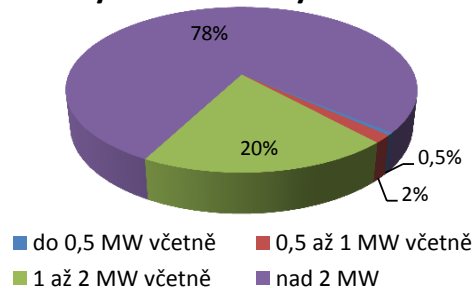
6a) Větrné elektrárny (VTE)

květen 2014

Kategorie VTE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 0,5 MW včetně	3,2	240,6	4,3	236,3	233,4
0,5 až 1 MW včetně	5,1	764,4	8,1	756,3	756,3
1 až 2 MW včetně	53,9	9 629,9	61,2	9 568,7	9 572,2
nad 2 MW	205,5	38 565,0	695,7	37 869,4	37 868,5
VTE celkem	267,7	49 200,0	769,2	48 430,8	48 430,4

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

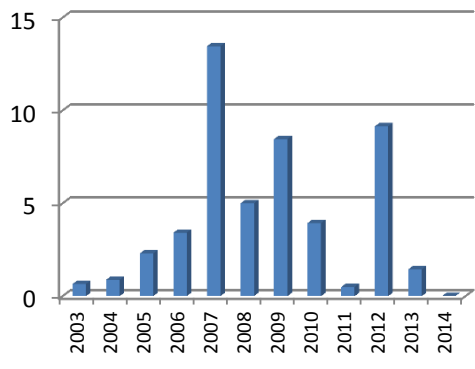


6b) Podporované větrné elektrárny

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)	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2003	7,7	658,4	6,1	652,2	426,4
1.1.2004	31.12.2004	7,2	883,6	9,9	873,7	1 098,1
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 298,2	30,8	2 267,4	2 308,4
1.1.2006	31.12.2006	16,5	3 417,1	19,3	3 397,8	3 397,8
1.1.2007	31.12.2007	70,7	13 458,8	176,1	13 282,7	13 282,7
1.1.2008	31.12.2008	32,2	4 997,4	131,4	4 866,1	4 863,1
1.1.2009	31.12.2009	43,0	8 460,3	163,6	8 296,7	8 296,6
1.1.2010	31.12.2010	22,9	3 939,7	14,6	3 925,1	3 884,2
1.1.2011	31.12.2011	1,8	494,8	4,5	490,2	490,2
1.1.2012	31.12.2012	43,9	9 144,8	201,1	8 943,7	8 943,7
1.1.2013	31.12.2013	8,8	1 447,0	11,8	1 435,2	1 439,1
1.1.2014	31.12.2014	0,01	0,04	0,00	0,04	0,00
Podporované VTE celkem		267,7	49 200,0	769,2	48 430,8	48 430,4

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

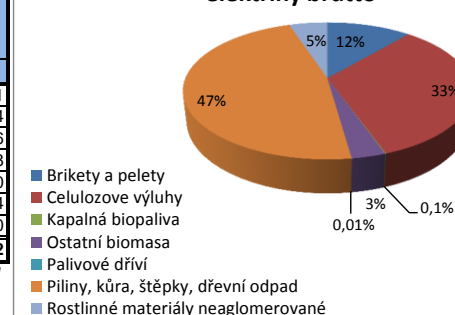
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 22. 8. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

květen 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	21 538,0	2 496,4	128,3	14,3	19 027,3	39 025,7	35 635,1
Celulozové vyluhy	63 194,6	5 532,2	2 096,9	98,5	57 563,8	835 985,4	623 207,4
Kapalná biopaliva	145,0	2,8	0,0	0,0	142,2	265,6	265,6
Ostatní biomasa	6 131,6	46,7	80,9	40,0	6 044,9	51 826,8	36 705,8
Palivové dříví	18,1	0,6	0,0	0,0	17,5	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	89 800,4	8 814,7	1 877,3	61,7	80 924,0	513 216,7	315 232,4
Rostlinné materiály neaglomerované	9 761,4	221,3	312,8	9,8	9 530,3	29 025,2	20 291,0
BIOM celkem	190 589,0	17 114,7	4 496,1	224,3	173 250,0	1 469 345,5	1 031 337,2

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



zdroj dat: výkaz ERÚ-1

7b) Podporované zdroje využívající biomasu

Druh podporovaného zdroje (výrobní *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Výroba elektřiny netto biomasy **)	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	-	31.12.2014	S1	391 792,7	40 355,5	351 437,2	25 552,3	216 928,0
	-	31.12.2014	S2	33 066,1	5 540,1	27 526,0	6 101,1	19 463,4
	-	31.12.2014	S3	12 191,0	2 061,0	10 130,0	6 499,4	0,5
	-	31.12.2014	P1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	P2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	P3	928,8	109,9	818,9	695,8	17,4
	-	31.12.2014	DS1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DS2	194,5	7,4	187,1	187,1	194,5
	-	31.12.2014	DS3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DP1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DP2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	31.12.2014	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
	-	31.12.2007	O2	113,3	2,5	110,9	110,9	96,8
	-	31.12.2007	O3	66 291,8	6 867,9	59 423,9	56 813,0	5 453,7
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2012	O2	52 321,6	6 961,7	45 359,9	21 663,0	16 108,8
	-	31.12.2012	O3	116,9	14,6	102,3	29,8	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	30 180,5	3 316,5	26 863,9	17 573,0	26 389,0
	1.1.2008	31.12.2012	O2	27 203,2	3 628,2	23 575,0	15 694,1	23 433,7
	1.1.2008	31.12.2012	O3	87,2	12,5	74,7	74,7	84,0
	1.1.2013	31.12.2013	O1	7 492,8	628,2	6 864,5	6 864,5	6 856,9
	1.1.2013	31.12.2013	O2	9 407,2	473,7	8 933,5	8 933,5	6 200,2
	1.1.2013	31.12.2013	O3	406,5	45,4	361,1	301,7	0,0
	1.1.2014	31.12.2014	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2014	31.12.2014	O2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem podporovaná biomasa				631 794,2	70 025,1	561 769,1	167 094,0	321 226,9

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

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

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 22. 8. 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.

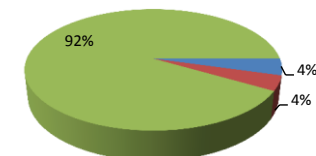
8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

květen 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	9 482,7	549,6	0,0	16,2	8 916,9	16 412,8	4 815,4	100 513 600,0	1 173 720,0
Kalový plyn (ČOV)	8 578,5	547,4	179,6	2,0	8 029,1	28 657,0	23 865,5	2 427 040,0	2 056 590,0
Ostatní bioplyn	198 027,5	14 689,0	972,4	1 139,2	182 199,2	342 598,9	101 624,2	68 694 280,0	28 116 710,0
BIOP celkem	216 088,7	15 786,0	1 152,0	1 157,4	199 145,3	387 668,7	130 305,1	171 634 920,0	31 347 020,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



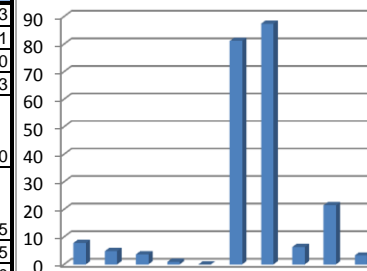
■ Skládkový plyn ■ Kalový plyn (ČOV) ■ Ostatní bioplyn

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	-	7 783,5	530,7	7 252,8	3 364,3
	1.1.2004	31.12.2005	-	4 768,9	332,2	4 436,7	3 317,1
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 649,0	289,2	3 359,8	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	870,9	54,2	816,7	455,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespĺňující 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	81 119,2	6 193,9	74 925,3	78 545,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	87 356,4	7 059,8	80 296,6	72 857,5
	-	31.12.2012	AF2	6 300,3	550,3	5 750,0	3 568,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	21 432,3	1 984,2	19 448,1	17 083,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 232,7	204,8	3 028,0	2 512,7
Celkem podporovaný bioplyn				216 513,2	17 199,2	199 314,0	181 704,0

zdroj dat: OTE, a.s.

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



Druh podporovaného zdroje dle tabulky 8b)

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

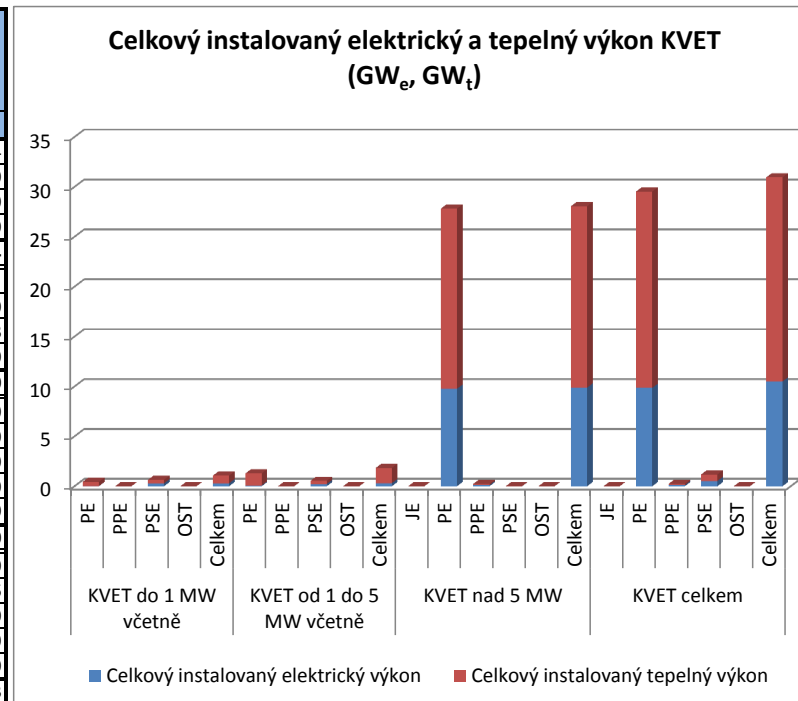
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 22. 8. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

květen 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
		[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[GJ]
KVET do 1 MW včetně	PE	13,3	420,7	4,1	235 127,4
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	288,4	341,6	135,4	191 896,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	301,8	762,3	139,5	427 023,4
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	78,8	1 207,4	9,0	255 509,1
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	231,3	308,4	95,3	164 837,8
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	310,2	1 515,9	104,3	420 347,0
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 763,9	18 044,9	1 084,5	6 309 864,0
	PPE	118,0	119,9	0,4	1 728,0
	PSE	5,4	7,9	2,9	10 502,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	9 887,3	18 172,6	1 087,9	6 322 094,0	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 856,1	19 673,0	1 097,7	6 800 500,5
	PPE	118,0	119,9	0,4	1 728,0
	PSE	525,2	657,9	233,7	367 235,9
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	10 499,3	20 450,8	1 331,8	7 169 464,3	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1



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

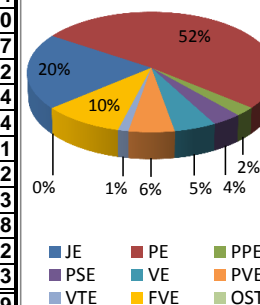
květen 2014

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	4 290,0	4 290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	10 823,6	10 824,9	10 824,9	10 824,9	10 852,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Paroplynové (PPE)	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	737,8	742,6	746,2	752,1	754,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vodní (VE)	1 076,5	1 075,6	1 075,5	1 075,6	1 076,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	266,4	267,9	267,9	267,7	267,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	2 061,8	2 062,3	2 065,1	2 064,7	2 067,7	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]	20 920,8	20 927,9	20 934,2	20 939,6	20 997,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

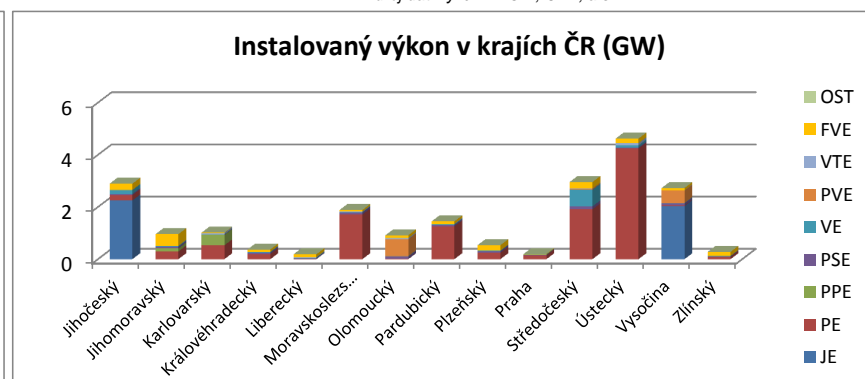
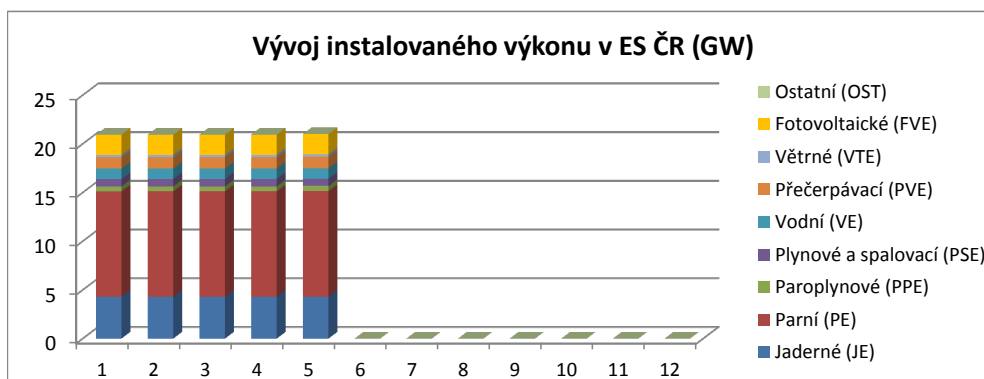
zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

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	43,9	154,8	0,0	0,0	241,1	0,0		2 892,5
Jihomoravský	0,0	292,5	118,0	59,8	33,6	0,0	8,4	446,0	0,0		958,3
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	54,6	27,9	0,0	0,0	90,8	0,0		373,0
Liberecký	0,0	4,8	0,0	27,2	24,2	0,0	19,9	110,5	0,0		186,7
Moravskoslezský	0,0	1 709,3	0,0	78,6	16,3	0,0	19,8	60,3	0,0		1 884,2
Olomoucký	0,0	10,2	0,0	93,8	11,6	650,0	43,8	110,0	0,0		919,4
Pardubický	0,0	1 256,5	0,0	47,7	28,7	0,0	19,2	94,3	0,0		1 446,4
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,9	19,3	1,5	0,7	209,0	0,0		537,1
Praha	0,0	148,1	0,0	17,4	10,3	0,0	0,0	22,4	0,0		198,2
Středočeský	0,0	1 907,4	0,0	113,4	639,8	45,0	6,0	244,7	0,0		2 956,3
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	39,9	79,0	0,0	86,8	176,1	0,0		4 620,8
Vysočina	2 040,0	19,8	0,0	77,0	16,2	475,0	10,9	90,3	0,0		2 729,2
Zlínský	0,0	88,5	0,0	25,7	7,0	0,0	0,0	159,1	0,0		280,3
Celkem ČR [MW]	4 290,0	10 852,4	518,0	754,5	1 076,2	1 171,5	267,7	2 067,7	0,0		20 997,9

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.



11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

květen 2014

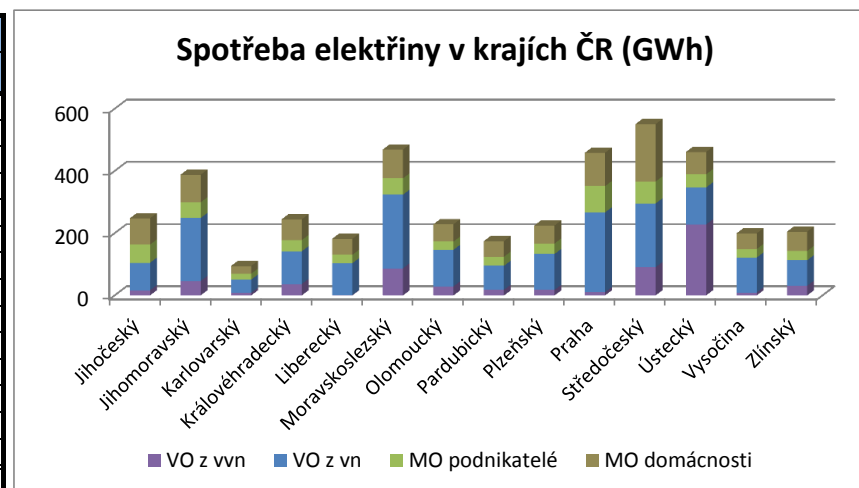
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	789 905,7	47 438,2	0,0	21 880,3	12 714,3	0,0	0,0	29 520,5	0,0	901 459,0
Jihomoravský	0,0	45 373,0	415,3	25 441,4	4 979,4	0,0	1 692,5	60 068,6	0,0	137 970,1
Karlovarský	0,0	234 520,5	175 739,1	4 018,6	1 621,1	0,0	8 266,8	1 537,2	0,0	425 703,2
Královéhradecký	0,0	64 671,4	0,0	27 152,4	8 652,8	0,0	0,0	11 550,5	0,0	112 027,1
Liberecký	0,0	1 502,0	0,0	7 623,8	7 232,9	0,0	3 362,2	13 046,2	0,0	32 767,0
Moravskoslezský	0,0	505 227,4	0,0	40 657,3	3 490,6	0,0	4 836,2	7 185,8	0,0	561 397,3
Olomoucký	0,0	1 621,1	0,0	19 030,7	4 218,9	52 355,4	9 536,7	14 167,8	0,0	100 930,6
Pardubický	0,0	380 157,3	0,0	25 425,8	6 484,1	0,0	1 698,2	11 611,1	0,0	425 376,4
Plzeňský	0,0	72 134,8	0,0	19 168,2	6 800,1	11 283,0	82,2	25 964,1	0,0	135 432,5
Praha	0,0	4 993,0	0,0	7 126,6	2 180,6	0,0	0,0	2 562,9	0,0	16 863,1
Středočeský	0,0	653 101,8	0,0	29 327,3	69 545,7	2 288,2	533,1	31 339,3	0,0	786 135,4
Ústecký	0,0	1 488 858,8	0,0	12 064,2	21 169,2	0,0	17 003,4	20 623,0	0,0	1 559 718,5
Vysočina	1 463 832,0	4 982,2	0,0	39 208,1	2 838,7	44 152,8	2 188,6	11 616,7	0,0	1 568 819,2
Zlínský	0,0	14 118,0	0,0	9 924,7	2 569,6	0,0	0,0	21 111,4	0,0	47 723,7
Celkem ČR	2 253 737,7	3 518 699,3	176 154,4	288 049,3	154 498,0	110 079,4	49 200,0	261 905,0	0,0	6 812 323,2

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	16 523,0	88 374,0	58 550,0	84 440,0	247 887,0
Jihomoravský	46 015,0	202 652,0	50 555,0	88 599,0	387 821,0
Karlovarský	8 368,0	42 391,0	19 114,0	24 786,0	94 659,0
Královéhradecký	36 815,0	104 942,0	36 181,0	66 652,0	244 590,0
Liberecký	1 723,0	101 777,0	27 030,0	51 507,0	182 037,0
Moravskoslezský	87 204,0	236 591,0	52 772,0	92 283,0	468 850,0
Olomoucký	29 354,0	117 367,0	26 482,0	55 523,0	228 726,0
Pardubický	18 396,0	77 102,0	29 335,0	50 006,0	174 839,0
Plzeňský	17 830,0	115 343,0	33 909,0	58 094,0	225 176,0
Praha	10 646,0	256 337,0	84 535,0	107 131,0	458 649,0
Středočeský	90 644,0	205 026,0	70 465,0	184 529,0	550 664,0
Ústecký	228 139,0	118 847,0	42 546,0	71 644,0	461 176,0
Vysočina	9 151,0	112 513,0	27 489,0	50 361,0	199 514,0
Zlínský	31 200,0	81 893,0	29 818,0	62 203,0	205 114,0
Celkem ČR	632 008,0	1 861 155,0	588 781,0	1 047 758,0	4 129 702,0

zdroj dat: výkaz ERU-2



12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

květen 2014

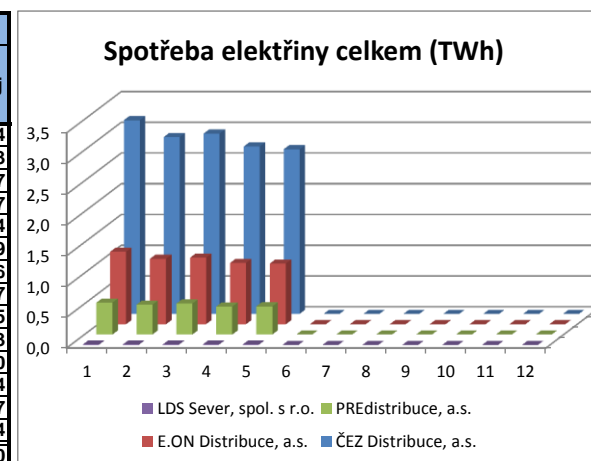
Spotřeba elektřiny [MWh]	Kategorie spotřeby elektřiny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	499 359,0	482 867,0	523 869,0	538 168,0	533 819,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 578 082,0
	VO z vn	1 179 079,0	1 117 437,0	1 185 070,0	1 131 175,0	1 128 192,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 740 953,0
	MO podnikatelé	488 373,0	423 056,0	408 951,0	361 059,0	346 928,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 028 367,0
	MO domácnosti	983 799,0	853 810,0	816 488,0	691 926,0	668 266,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 014 289,0
	Celkem	3 150 610,0	2 877 170,0	2 934 378,0	2 722 328,0	2 677 205,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 361 691,0
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	66 480,0	66 267,0	80 939,0	81 205,0	87 544,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	382 435,0
	VO z vn	495 833,0	456 159,0	495 125,0	467 367,0	471 528,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 386 012,0
	MO podnikatelé	212 811,0	177 841,0	168 836,0	146 727,0	157 243,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	863 458,0
	MO domácnosti	402 917,0	365 272,0	336 761,0	300 574,0	272 359,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 677 883,0
	Celkem	1 178 041,0	1 065 539,0	1 081 661,0	995 873,0	988 674,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 309 788,0
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	7 074,0	7 230,0	11 205,0	9 701,0	10 646,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45 856,0
	VO z vn	278 972,0	250 544,0	265 567,0	252 643,0	256 337,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 304 063,0
	MO podnikatelé	67 782,0	100 753,0	97 422,0	92 190,0	84 535,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	442 682,0
	MO domácnosti	165 690,0	127 091,0	130 349,0	102 599,0	107 131,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	632 860,0
	Celkem	519 518,0	485 618,0	504 543,0	457 133,0	458 649,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 425 461,0
LDS Sever, spol. s r.o.	VO z vvn	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
	VO z vn	5 741,0	5 444,0	5 473,0	5 162,0	5 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 920,0
	MO podnikatelé	117,0	94,0	85,0	89,0	74,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	459,0
	MO domácnosti	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	5 858,0	5 538,0	5 558,0	5 251,0	5 174,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 379,0
Celkem RDS	VO z vvn	572 913,0	556 364,0	616 013,0	629 074,0	632 009,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 006 373,0
	VO z vn	1 959 625,0	1 829 584,0	1 951 235,0	1 856 347,0	1 861 157,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 457 948,0
	MO podnikatelé	769 083,0	701 744,0	675 294,0	600 065,0	588 780,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 334 966,0
	MO domácnosti	1 552 406,0	1 346 173,0	1 283 598,0	1 095 099,0	1 047 756,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 325 032,0
	Celkem	4 854 027,0	4 433 865,0	4 526 140,0	4 180 585,0	4 129 702,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 124 319,0

zdroj dat: výkaz ERU-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	56 128,0	2 356,1	1 704,0	867,0	7 103,8	84 440,0	24 161,6	55 034,9	231 795,4	
Jihomoravský	66 547,2	9 428,9	1 863,0	3 236,1	8 797,2	88 599,0	42 487,9	200 026,9	420 986,3	
Karlovarský	35 637,7	21 485,9	849,1	776,0	542,7	24 787,0	31 996,3	339,9	116 414,7	
Královéhradecký	90 190,0	14 210,3	18 133,2	380,3	3 884,1	66 652,8	61 413,6	26,3	254 890,7	
Liberecký	78 880,3	2 511,0	759,0	729,8	792,0	51 507,0	49 103,3	1,0	184 283,4	
Moravskoslezský	317 268,1	54 401,6	26 230,3	2 692,5	2 314,2	92 283,0	130 732,4	294,8	626 216,9	
Olomoucký	97 950,0	4 237,0	1 859,8	826,9	4 623,2	55 523,0	53 895,6	11 441,0	230 356,6	
Pardubický	65 835,2	7 161,6	1 983,0	993,0	4 186,0	50 006,0	46 519,0	721,0	177 404,7	
Plzeňský	92 671,0	645,0	9 659,0	582,0	3 968,7	58 094,0	60 002,8	0,0	225 622,5	
Praha	32 541,0	32 076,3	30 890,0	3 776,0	460,0	107 337,4	228 510,8	24 245,9	459 837,3	
Středočeský	237 278,6	48 952,7	23 536,0	2 675,0	8 343,7	184 534,6	122 874,2	148,3	628 343,0	
Ústecký	228 961,2	95 922,5	15 633,2	1 997,2	1 959,0	71 644,1	68 838,7	629,6	485 585,4	
Vysočina	64 786,2	5 437,0	956,0	672,8	10 159,4	50 364,2	17 540,6	55 568,5	205 484,7	
Zlínský	39 120,2	25 675,4	1 309,0	895,0	3 471,4	62 203,2	21 700,6	56 917,6	211 292,4	
Celkem ČR	1 503 794,6	324 501,4	135 364,6	21 099,7	60 605,4	1 047 975,2	959 777,4	405 395,6	4 458 514,0	

zdroj dat: výkaz ERU-1, ERU-2



13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

květen 2014

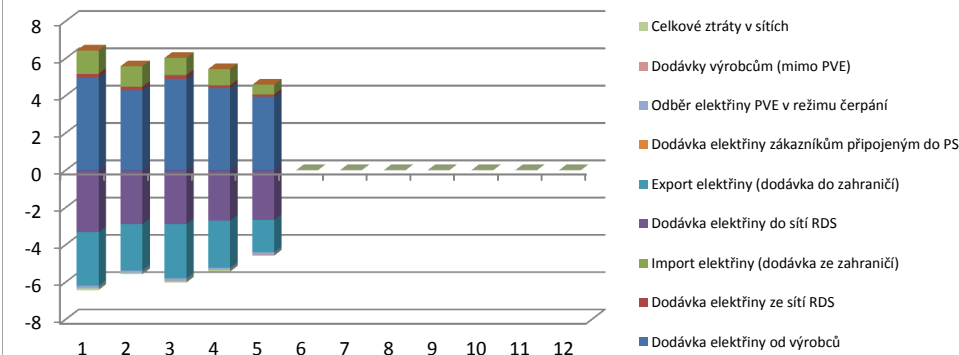
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	4 298,3	4 912,1	4 402,1	3 938,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 532,5
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	192,2	161,2	123,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	842,1
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	1 107,9	919,6	868,1	520,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 665,5
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	-2 888,7	-2 886,7	-2 691,4	-2 660,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-14 444,9
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	-2 478,7	-2 904,0	-2 543,0	-1 740,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12 543,7
	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	-104,1	-124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-631,1
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,8	-11,5	-13,0	-15,7	-11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-57,4
	Celkové ztráty v sítích	-84,2	-71,5	-84,4	-76,7	-45,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-361,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

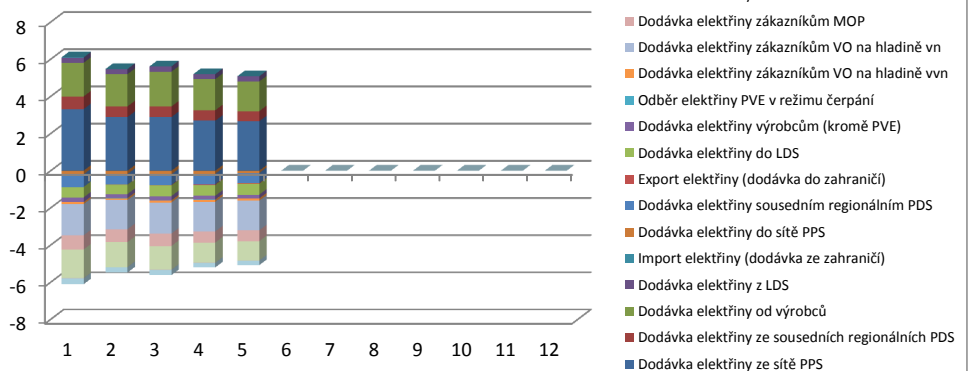
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 317,5	2 888,7	2 886,7	2 691,4	2 660,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 444,8
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	569,1	561,6	539,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 919,5
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	1 737,8	1 870,7	1 677,5	1 601,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 697,4
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	288,5	269,1	277,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 387,3
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítě PPS	-191,9	-173,1	-192,2	-161,2	-123,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-842,2
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	-569,1	-561,6	-540,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 919,7
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-97,6
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	-575,0	-583,7	-593,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 816,6
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	-216,3	-222,3	-198,0	-200,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 082,3
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	-7,7	-8,2	-3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-34,3
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	-99,7	-111,7	-117,1	-121,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-552,5
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 683,2	-1 569,4	-1 673,5	-1 593,8	-1 592,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8 112,0
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	-695,4	-669,5	-659,3	-584,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3 305,0
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 546,3	-1 341,2	-1 279,3	-1 091,5	-1 044,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-6 302,7
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	-10,0	-8,4	-6,4	-5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-42,0
	Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	-280,8	-246,0	-243,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1 370,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

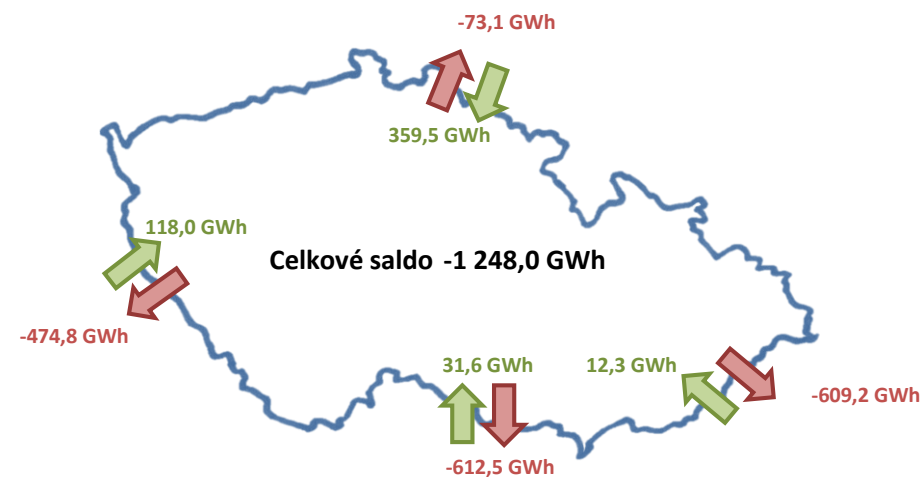
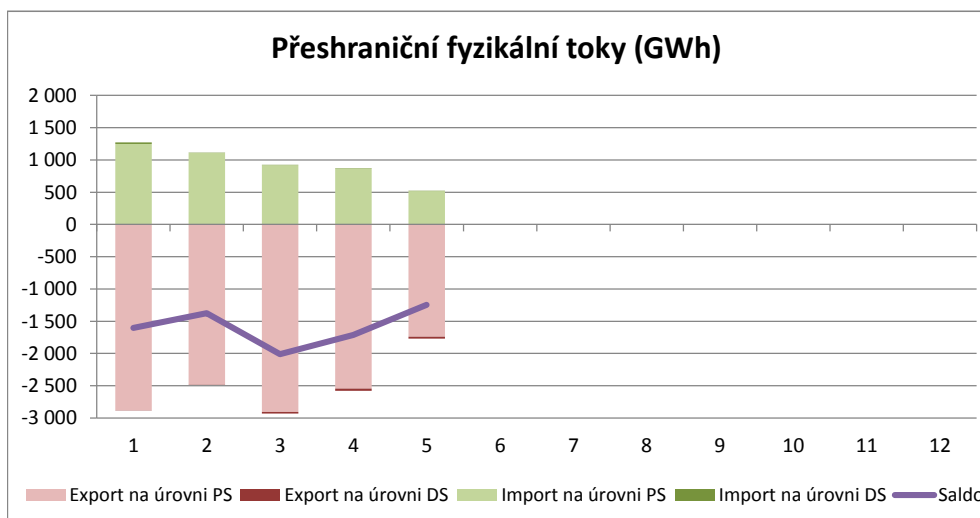


14) Přeshraniční fyzikální toky

květen 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	-16,5	-44,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-82,4
	do Německa	-642,4	-649,7	-812,3	-457,2	-474,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3 036,4
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	-1 268,2	-1 017,9	-612,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-5 390,1
	na Slovensko	-881,5	-680,2	-812,5	-1 051,3	-609,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 034,7
	celkem	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12 543,5
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	-25,4	-36,7	-28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-97,0
	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	-0,1	-0,1	-0,1	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,6
	celkem	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-97,6
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	610,3	611,7	358,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 054,2
	z Německa	426,5	443,8	304,4	256,2	118,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 548,9
	z Rakouska	0,3	0,0	0,2	0,2	31,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3
	ze Slovenska	3,4	10,1	4,7	0,0	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3
	celkem	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 665,8
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,1	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5
	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	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
	celkem	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2
Export celkem	-2 878,4	-2 483,9	-2 929,4	-2 579,9	-1 769,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12 641,1
Import celkem	1 273,5	1 110,9	919,8	868,3	521,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 694,0
Saldo	-1 604,8	-1 373,0	-2 009,6	-1 711,6	-1 248,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-7 947,1

zdroj dat: výkaz ERU-2, ERU-3

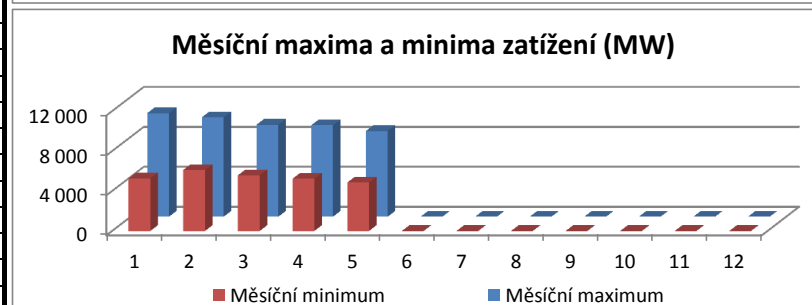
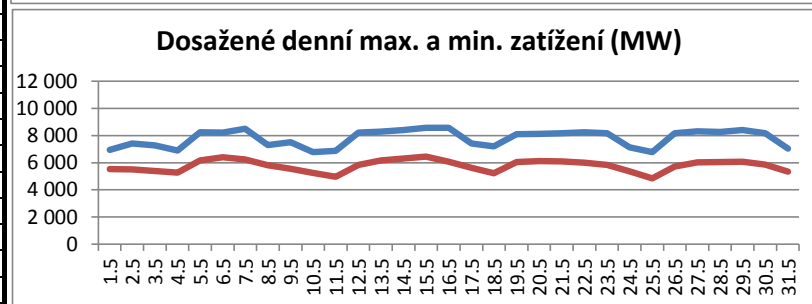
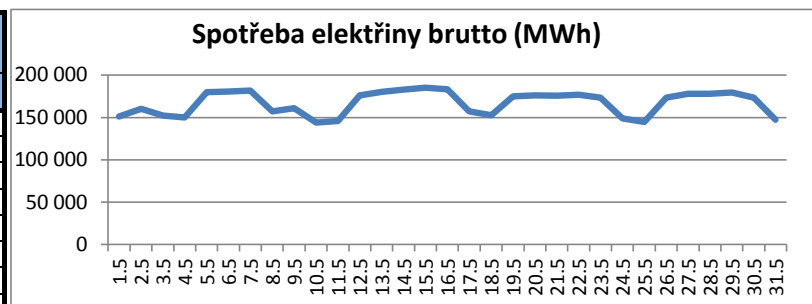


15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

květen 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. květen 2014	čtvrtek	151 081,0	6 954,0	5 529,0
2. květen 2014	pátek	160 396,0	7 420,0	5 513,0
3. květen 2014	sobota	152 179,0	7 266,0	5 387,0
4. květen 2014	neděle	150 004,0	6 908,0	5 277,0
5. květen 2014	pondělí	179 878,0	8 251,0	6 173,0
6. květen 2014	úterý	180 580,0	8 216,0	6 407,0
7. květen 2014	středa	181 839,0	8 498,0	6 228,0
8. květen 2014	čtvrtek	157 251,0	7 295,0	5 814,0
9. květen 2014	pátek	160 925,0	7 507,0	5 565,0
10. květen 2014	sobota	144 043,0	6 787,0	5 245,0
11. květen 2014	neděle	145 883,0	6 883,0	4 957,0
12. květen 2014	pondělí	176 000,0	8 224,0	5 845,0
13. květen 2014	úterý	180 311,0	8 282,0	6 170,0
14. květen 2014	středa	182 978,0	8 417,0	6 308,0
15. květen 2014	čtvrtek	185 230,0	8 581,0	6 457,0
16. květen 2014	pátek	183 183,0	8 574,0	6 067,0
17. květen 2014	sobota	157 069,0	7 417,0	5 625,0
18. květen 2014	neděle	152 751,0	7 203,0	5 223,0
19. květen 2014	pondělí	175 059,0	8 113,0	6 042,0
20. květen 2014	úterý	176 033,0	8 131,0	6 118,0
21. květen 2014	středa	175 686,0	8 171,0	6 089,0
22. květen 2014	čtvrtek	176 810,0	8 238,0	6 011,0
23. květen 2014	pátek	173 367,0	8 173,0	5 842,0
24. květen 2014	sobota	148 850,0	7 140,0	5 374,0
25. květen 2014	neděle	144 690,0	6 778,0	4 845,0
26. květen 2014	pondělí	173 611,0	8 165,0	5 727,0
27. květen 2014	úterý	177 871,0	8 317,0	6 020,0
28. květen 2014	středa	178 107,0	8 263,0	6 059,0
29. květen 2014	čtvrtek	179 666,0	8 418,0	6 079,0
30. květen 2014	pátek	173 336,0	8 178,0	5 874,0
31. květen 2014	sobota	147 278,0	7 044,0	5 333,0

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	9 156,0	8 581,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	29. 1.	5. 2.	4. 3.	15. 4.	15. 5.	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	12:00	12:00	12:00	11:00	11:00	0	0	0	0	0	0	0
Měsíční minimum [MW]	5 265,0	6 101,0	5 572,0	5 230,0	4 845,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Datum	1. 1.	16. 2.	23. 3.	27. 4.	25. 5.	0	0	0	0	0	0	0
Hodina	8:00	5:00	5:00	4:00	4:00	0	0	0	0	0	0	0

zdroj dat: výkaz ERU-3

16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

květen 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 15. 5. 2014 11:00

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 25. 5. 2014 4:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 058,0	4 905,0	223,0	50,0	0,0	0,0	72,0	128,0	-942,0	-891,0	6 603,0	6 603,0
1:00	3 057,0	4 846,0	223,0	50,0	0,0	0,0	82,0	128,0	-741,0	-1 023,0	6 622,0	6 622,0
2:00	3 058,0	4 774,0	223,0	50,0	0,0	0,0	92,0	127,0	-931,0	-930,0	6 463,0	6 463,0
3:00	3 055,0	4 803,0	222,0	50,0	0,0	0,0	105,0	128,0	-990,0	-916,0	6 457,0	6 457,0
4:00	3 055,0	4 842,0	212,0	50,0	68,0	8,0	123,0	128,0	-1 806,0	-10,0	6 670,0	6 670,0
5:00	3 058,0	5 106,0	243,0	97,0	158,0	65,0	117,0	135,0	-1 319,0	0,0	7 660,0	7 660,0
6:00	3 056,0	5 147,0	249,0	152,0	632,0	183,0	103,0	142,0	-1 509,0	0,0	8 155,0	8 155,0
7:00	3 054,0	5 199,0	256,0	171,0	500,0	276,0	73,0	139,0	-1 336,0	0,0	8 332,0	8 332,0
8:00	3 052,0	5 259,0	306,0	134,0	211,0	354,0	72,0	144,0	-1 001,0	0,0	8 531,0	8 531,0
9:00	3 052,0	5 244,0	333,0	62,0	273,0	402,0	76,0	142,0	-1 087,0	0,0	8 497,0	8 497,0
10:00	3 053,0	5 281,0	335,0	63,0	239,0	455,0	76,0	147,0	-1 109,0	0,0	8 540,0	8 540,0
11:00	3 051,0	4 842,0	289,0	60,0	64,0	521,0	76,0	141,0	-463,0	0,0	8 581,0	8 581,0
12:00	3 050,0	4 647,0	244,0	86,0	95,0	554,0	79,0	136,0	-449,0	0,0	8 442,0	8 442,0
13:00	3 047,0	4 671,0	244,0	90,0	0,0	605,0	84,0	135,0	-548,0	0,0	8 328,0	8 328,0
14:00	3 044,0	4 671,0	246,0	77,0	0,0	508,0	97,0	130,0	-406,0	0,0	8 367,0	8 367,0
15:00	3 045,0	4 761,0	247,0	60,0	0,0	394,0	133,0	128,0	-447,0	0,0	8 321,0	8 321,0
16:00	3 041,0	4 889,0	247,0	57,0	0,0	257,0	132,0	136,0	-513,0	0,0	8 246,0	8 246,0
17:00	3 038,0	4 911,0	247,0	118,0	109,0	145,0	142,0	141,0	-814,0	0,0	8 037,0	8 037,0
18:00	3 038,0	4 878,0	246,0	209,0	286,0	53,0	141,0	150,0	-1 013,0	0,0	7 988,0	7 988,0
19:00	3 040,0	4 834,0	240,0	220,0	300,0	10,0	143,0	149,0	-1 008,0	0,0	7 928,0	7 928,0
20:00	3 039,0	4 812,0	238,0	220,0	218,0	0,0	149,0	145,0	-1 122,0	0,0	7 699,0	7 699,0
21:00	3 041,0	4 764,0	240,0	137,0	2,0	0,0	140,0	141,0	-1 178,0	0,0	7 287,0	7 287,0
22:00	3 043,0	4 748,0	221,0	92,0	0,0	0,0	139,0	126,0	-1 461,0	0,0	6 908,0	6 908,0
23:00	3 042,0	4 434,0	218,0	51,0	0,0	0,0	121,0	124,0	-1 123,0	-299,0	6 568,0	6 568,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 022,0	4 279,0	236,0	94,0	0,0	0,0	29,0	131,0	-2 507,0	0,0	5 284,0	5 284,0
1:00	3 024,0	4 094,0	211,0	62,0	0,0	0,0	31,0	130,0	-2 279,0	0,0	5 273,0	5 273,0
2:00	3 027,0	4 042,0	214,0	61,0	0,0	0,0	34,0	129,0	-2 307,0	0,0	5 200,0	5 200,0
3:00	3 027,0	4 008,0	216,0	61,0	0,0	0,0	34,0	129,0	-2 173,0	-214,0	5 088,0	5 088,0
4:00	3 028,0	3 877,0	213,0	61,0	0,0	20,0	28,0	129,0	-2 295,0	-216,0	4 845,0	4 845,0
5:00	3 033,0	4 015,0	234,0	67,0	0,0	103,0	22,0	133,0	-2 336,0	-215,0	5 056,0	5 056,0
6:00	3 029,0	4 139,0	241,0	72,0	0,0	362,0	19,0	135,0	-2 328,0	-215,0	5 454,0	5 454,0
7:00	3 023,0	4 100,0	241,0	110,0	0,0	742,0	15,0	135,0	-2 444,0	-3,0	5 919,0	5 919,0
8:00	3 017,0	4 171,0	235,0	121,0	0,0	1 072,0	10,0	142,0	-2 405,0	0,0	6 363,0	6 363,0
9:00	3 013,0	4 166,0	232,0	171,0	0,0	1 307,0	6,0	142,0	-2 385,0	0,0	6 652,0	6 652,0
10:00	3 009,0	4 148,0	236,0	201,0	0,0	1 441,0	6,0	142,0	-2 405,0	0,0	6 778,0	6 778,0
11:00	3 005,0	3 863,0	235,0	169,0	0,0	1 507,0	6,0	135,0	-2 381,0	0,0	6 539,0	6 539,0
12:00	3 003,0	3 698,0	222,0	67,0	0,0	1 499,0	6,0	134,0	-1 449,0	-671,0	6 509,0	6 509,0
13:00	3 000,0	3 743,0	230,0	66,0	0,0	1 422,0	8,0	133,0	-1 209,0	-976,0	6 417,0	6 417,0
14:00	2 999,0	3 821,0	236,0	64,0	0,0	1 235,0	13,0	133,0	-1 209,0	-884,0	6 408,0	6 408,0
15:00	2 995,0	3 896,0	236,0	68,0	0,0	987,0	18,0	140,0	-1 232,0	-810,0	6 298,0	6 298,0
16:00	2 994,0	4 254,0	236,0	173,0	0,0	654,0	20,0	142,0	-2 275,0	-13,0	6 185,0	6 185,0
17:00	2 993,0	4 390,0	238,0	173,0	259,0	289,0	22,0	151,0	-2 272,0	0,0	6 243,0	6 243,0
18:00	2 993,0	4 540,0	241,0	209,0	577,0	79,0	24,0	149,0	-2 460,0	0,0	6 352,0	6 352,0
19:00	2 993,0	4 794,0	242,0	260,0	606,0	19,0	25,0	150,0	-2 656,0	0,0	6 433,0	6 433,0
20:00	2 997,0	4 837,0	241,0	233,0	626,0	0,0	30,0	149,0	-2 515,0	0,0	6 598,0	6 598,0
21:00	3 001,0	4 888,0	248,0	230,0	635,0	0,0	34,0	142,0	-2 622,0	0,0	6 556,0	6 556,0
22:00	3 005,0	4 679,0	235,0	168,0	446,0	0,0	49,0	131,0	-2 487,0	0,0	6 226,0	6 226,0
23:00	3 011,0	4 455,0	237,0	64,0	3,0	0,0	62,0	131,0	-1 844,0	-105,0	6 014,0	6 014,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení

15. 5. 2014 11:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	3 051,0	36%
Parní elektrárny (PE)	4 842,0	56%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	289,0	3%
Vodní elektrárny (VE)	60,0	1%
Přechřívávací vodní el. (PVE)	64,0	1%
Fotovoltaické el. (FVE)	521,0	6%
Větrné el. (VTE)	76,0	1%
Ostatní	141,0	2%
Saldo zahraničí	-463,0	-5%
Čerpání PVE	0,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	8 581,0	100%

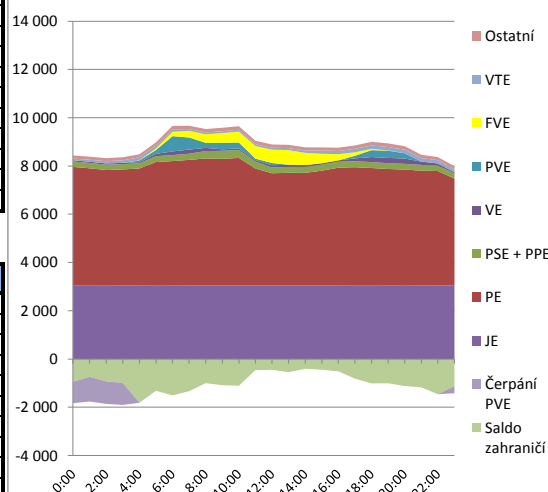
zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení

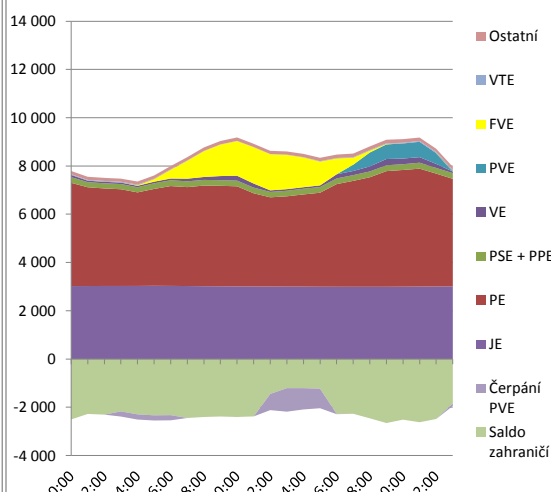
25. 5. 2014 4:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	3 028,0	62%
Parní elektrárny (PE)	3 877,0	80%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	213,0	4%
Vodní elektrárny (VE)	61,0	1%
Přechřívávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	20,0	0%
Větrné el. (VTE)	28,0	1%
Ostatní	129,0	3%
Saldo zahraničí	-2 295,0	-47%
Čerpání PVE	-216,0	-4%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	4 845,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

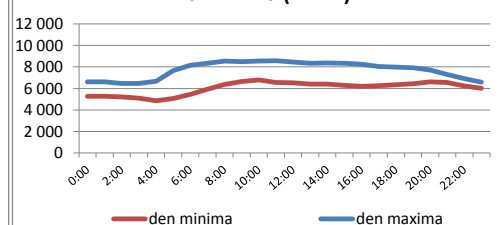
Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



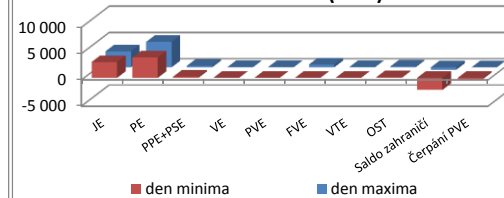
Zatížení brutto ve dni minima (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)

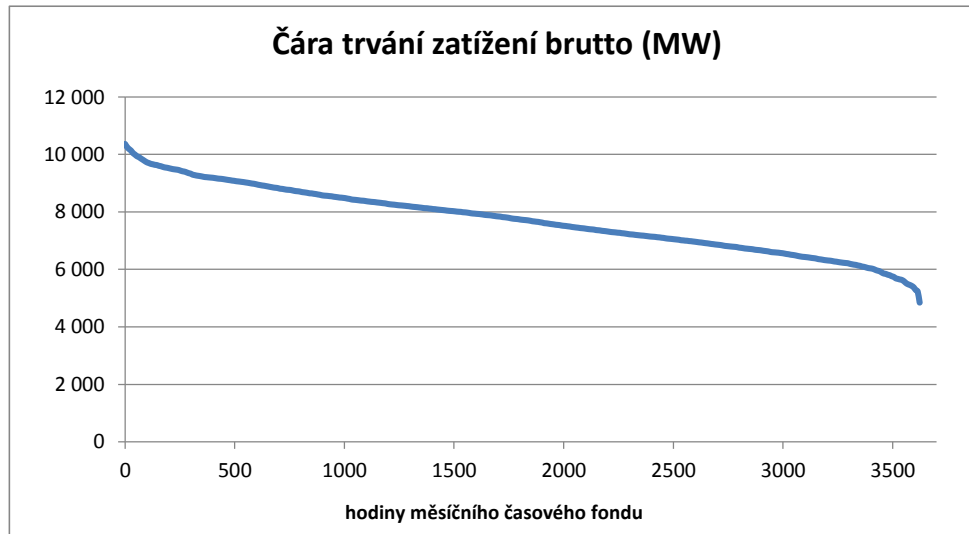
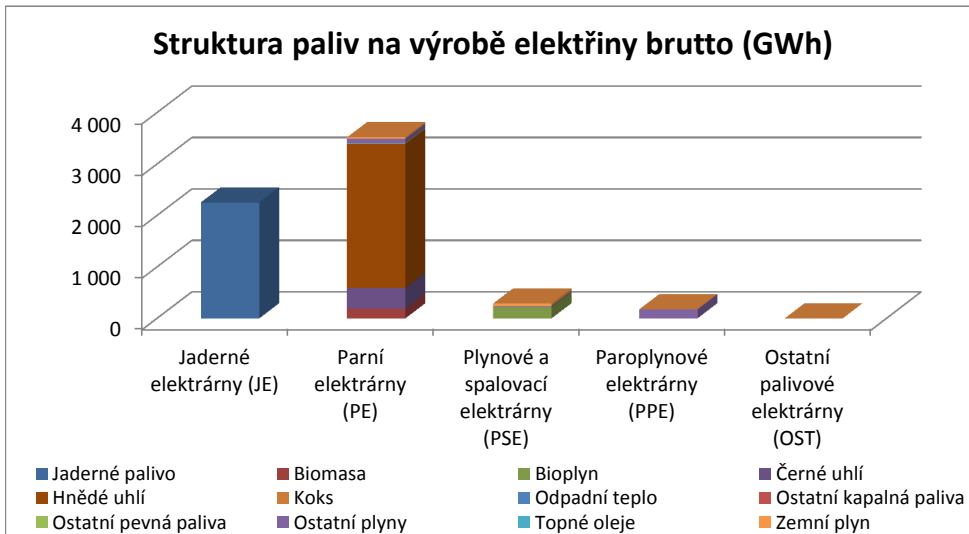
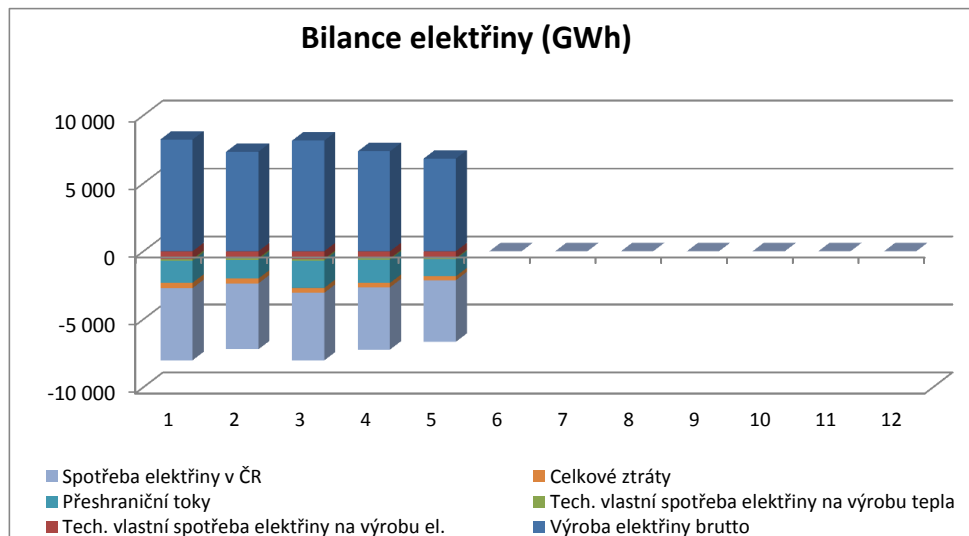
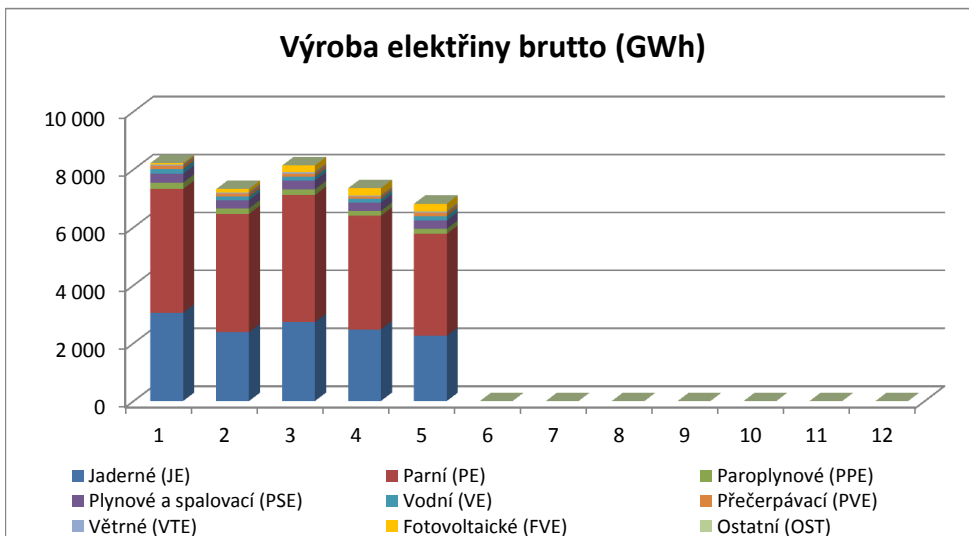


Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



17) Doplnující grafy

květen 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>
PDS	<i>provozovatel distribuční soustavy</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>vyšší 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, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozy, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné. Tato definice vychází z 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) =

obdobu 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 + 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