



# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

říjen 2014

## Obsah:

<b>1</b>	Úvodní komentář k hodnocenému měsíci	str. 3
<b>2</b>	Bilance výroby a spotřeby elektřiny	str. 4
<b>3</b>	Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)	str. 5
<b>4a</b>	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 6
<b>4b</b>	Podporované vodní elektrárny	str. 6
<b>5a</b>	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 7
<b>5b</b>	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 7
<b>6a</b>	Větrné elektrárny (VTE)	str. 8
<b>6b</b>	Podporované větrné elektrárny	str. 8
<b>7a</b>	Zdroje využívající biomasu (BIOM)	str. 9
<b>7b</b>	Podporované zdroje využívající biomasu	str. 9
<b>8a</b>	Zdroje využívající bioplyn (BIOP)	str. 10
<b>8b</b>	Podporované zdroje využívající bioplyn	str. 10
<b>9</b>	Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)	str. 11
<b>10</b>	Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR	str. 12
<b>11a</b>	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 13
<b>11b</b>	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 13
<b>12a</b>	Spotřeba elektřiny v soustavách RDS	str. 14
<b>12b</b>	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 14
<b>13</b>	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 15
<b>14</b>	Přeshraniční fyzikální toky	str. 16
<b>15a</b>	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 17
<b>15b</b>	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)	str. 17
<b>16</b>	Den maxima a minima zatížení ES ČR	str. 18
<b>17</b>	Doplňující grafy	str. 19
<b>18</b>	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 říjen 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 říjnové zprávě došlo k odstranění zjištěných nepřesností či chyb ve vykazování, a to i za předchozí měsíce. Podotýkáme, že i nadále může docházet k odhalování chyb v obdržených datech, jelikož se jedná o nový systém statistiky, a případné změny budou uvedeny v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 8 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2013 nárůst zhruba o 3,8 % (údaje za říjen z Roční zprávy o provozu ES ČR 2013). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,8 TWh, což představuje pokles přibližně o 3 % oproti říjnu roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -2,083 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 30. 10. v 17 hod. Minima bylo dosaženo dne 12. 10. ve 4 hod.

Případné dotazy, komentáře či připomínky směřujte výhradně na adresu [elektro.statistika@eru.cz](mailto:elektro.statistika@eru.cz).

## 2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

říjen 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	2 518,2	2 063,9	2 256,2	2 645,6	3 038,8			25 401,4	
	Parní (PE)	4 272,1	4 083,6	4 387,7	3 921,5	3 518,7	2 796,1	2 949,8	2 971,9	3 591,5	4 014,8			36 507,8	
	Paroplynové (PPE)	222,6	193,8	200,9	169,4	176,2	167,6	134,1	171,6	176,8	176,7			1 789,6	
	Plynové a spalovací (PSE)	304,2	279,5	307,5	287,9	288,0	272,7	274,4	273,6	276,2	304,1			2 868,1	
	Vodní (VE)	167,8	122,8	130,4	125,0	154,5	134,5	118,1	131,0	232,7	239,9			1 556,8	
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,6	110,2	87,1	98,8	51,3	22,2	64,8	78,0	102,8			833,2	
	Větrné (VTE)	41,0	45,9	49,5	34,0	49,2	25,3	22,3	25,3	33,3	38,2			364,0	
	Fotovoltaické (FVE)	46,2	112,2	224,8	248,5	261,9	309,9	291,0	233,3	188,5	114,7			2 031,1	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
	<b>Celkem</b>	<b>8 215,3</b>	<b>7 320,0</b>	<b>8 134,1</b>	<b>7 349,9</b>	<b>6 801,1</b>	<b>6 275,5</b>	<b>5 875,8</b>	<b>6 127,7</b>	<b>7 222,7</b>	<b>8 029,9</b>				<b>71 351,9</b>
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (včetně ztrát) [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	131,0	146,5	132,2	126,4	147,0	121,6	133,8	145,2	165,8			1 416,4	
	Parní (PE)	366,4	351,7	388,6	362,5	349,2	286,7	289,2	294,2	344,3	363,3			3 396,1	
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,2	1,5	1,3	1,4	1,2	0,9	1,1	1,2	1,2			12,4	
	Plynové a spalovací (PSE)	19,6	17,9	19,4	17,9	19,8	18,9	20,0	19,3	18,7	20,3			191,9	
	Vodní (VE)	1,5	1,1	1,2	1,2	1,4	1,2	1,1	1,1	1,7	1,7			13,3	
	Přečerpávací (PVE)	1,7	1,6	1,7	1,2	1,6	0,8	0,3	1,0	1,2	1,5			12,6	
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,8	0,6	0,8	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7			6,2	
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	1,8	2,2	2,2	2,6	2,6	1,9	1,6	1,1			17,5	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
	<b>Celkem</b>	<b>558,9</b>	<b>506,4</b>	<b>561,4</b>	<b>519,2</b>	<b>502,8</b>	<b>458,8</b>	<b>436,2</b>	<b>452,9</b>	<b>514,4</b>	<b>555,5</b>				<b>5 066,4</b>
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2			2,2	
	Parní (PE)	138,5	117,6	111,6	88,2	81,0	68,2	66,5	68,1	71,0	88,7			899,3	
	Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5			3,0	
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	2,6	2,1	2,2	2,0	1,8	1,9	2,0	2,1			21,2	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
	<b>Celkem</b>	<b>142,2</b>	<b>121,0</b>	<b>115,1</b>	<b>90,7</b>	<b>83,3</b>	<b>70,3</b>	<b>68,3</b>	<b>70,0</b>	<b>73,1</b>	<b>91,6</b>				<b>925,6</b>
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	2 246,6	2 576,5	2 344,2	2 127,3	2 371,2	1 942,2	2 122,4	2 500,4	2 872,9			23 984,9	
	Parní (PE)	3 905,7	3 731,9	3 999,1	3 559,0	3 169,5	2 509,5	2 660,6	2 677,8	3 247,3	3 651,5			33 111,8	
	Paroplynové (PPE)	221,2	192,6	199,4	168,1	174,7	166,3	133,2	170,4	175,7	175,5			1 777,2	
	Plynové a spalovací (PSE)	284,6	261,6	288,1	269,9	268,2	253,8	254,4	254,3	257,5	283,8			2 676,2	
	Vodní (VE)	166,3	121,7	129,3	123,8	153,1	133,3	117,0	129,9	231,0	238,2			1 543,5	
	Přečerpávací (PVE)	111,6	103,0	108,5	85,9	97,2	50,5	21,8	63,8	76,7	101,3			820,5	
	Větrné (VTE)	40,2	45,1	48,7	33,5	48,4	24,8	21,9	24,9	32,8	37,6			357,8	
	Fotovoltaické (FVE)	45,6	111,2	223,0	246,4	259,7	307,3	288,4	231,4	186,9	113,6			2 013,5	
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
	<b>Celkem</b>	<b>7 656,5</b>	<b>6 813,5</b>	<b>7 572,7</b>	<b>6 830,7</b>	<b>6 298,3</b>	<b>5 816,7</b>	<b>5 439,6</b>	<b>5 674,8</b>	<b>6 708,3</b>	<b>7 474,4</b>				<b>66 285,5</b>
Přeshraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,4	1 283,0	690,5	420,4	762,7			8 876,8	
	Import elektřiny na úrovni DS	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2			29,8	
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	-2 083,9	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2			-23 171,7	
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6			-261,0	
	<b>Saldo elektřiny</b>	<b>-1 604,8</b>	<b>-1 373,0</b>	<b>-2 009,6</b>	<b>-1 711,6</b>	<b>-1 248,0</b>	<b>-1 062,3</b>	<b>-643,3</b>	<b>-997,0</b>	<b>-1 793,3</b>	<b>-2 083,0</b>				<b>-14 526,1</b>
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	84,2	71,5	84,4	76,7	45,1	56,4	60,0	48,4	63,9	83,0			673,6	
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	280,8	246,0	243,8	220,7	226,7	224,6	237,4	266,3			2 546,1	
	<b>Celkem</b>	<b>400,1</b>	<b>355,3</b>	<b>365,2</b>	<b>322,7</b>	<b>288,9</b>	<b>277,1</b>	<b>286,7</b>	<b>273,0</b>	<b>301,4</b>	<b>349,2</b>				<b>3 219,6</b>
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoobdobí (VO) z hladiny vvn	572,9	556,4	616,0	629,1	632,0	623,8	628,5	610,0	607,1	624,6			6 100,4	
	Velkoobdobí (VO) z hladiny vn	1 959,6	1 829,6	1 951,2	1 856,3	1 861,2	1 843,3	1 889,7	1 782,9	1 903,8	1 987,3			18 865,0	
	Malooobdobí podnikatelé (MOP)	769,1	701,7	675,3	600,1	588,8	530,8	543,6	553,4	571,7	707,8			6 242,2	
	Malooobdobí domácnosti (MOO)	1 552,4	1 346,2	1 283,6	1 095,1	1 047,8	917,9	933,3	952,7	968,2	1 092,1			11 189,2	
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	10,0	8,4	6,4	5,1	3,9	5,2	1,3	4,3	5,6			62,3	
	Lokální spotřeba	438,5	407,1	439,7	393,4	398,8	388,7	360,1	440,0	289,0	281,2			3 836,5	
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,3	143,2	112,3	127,7	64,4	31,4	86,2	99,1	133,0			1 079,5	
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 551,8	5 969,9	6 159,2	5 625,3	5 536,2	5 179,0	5 183,1	5 222,4	5 332,0	5 827,9			56 586,8	
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 446,8	4 972,0	5 089,4	4 671,1	4 616,9	4 378,7	4 428,8	4 410,3	4 417,1	4 790,2			47 221,3	
	<b>Spotřeba elektřiny ČR</b>	<b>5 304,6</b>	<b>4 850,9</b>	<b>4 974,3</b>	<b>4 580,4</b>	<b>4 533,6</b>	<b>4 308,5</b>	<b>4 360,4</b>	<b>4 340,2</b>	<b>4 344,0</b>	<b>4 698,7</b>				<b>46 295,7</b>

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

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

říjen 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 <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]
<b>Jaderné elektrárny (JE)</b>	Jaderné palivo	3 038,8	165,8	0,2	0,0	2 872,9	66 243,0	0,0	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	Biomasa	163,9	14,5	4,3	0,1	149,3	1 315 354,9	805 112,0		
	Bioplyn	0,5	0,1	0,0	0,0	0,4	11 065,1	6 150,9		
	Černé uhlí	397,3	30,2	15,5	0,4	366,6	1 962 559,7	635 071,3		
	Hnědé uhlí	3 297,5	303,2	55,3	5,2	2 989,1	6 529 950,8	4 454 975,5		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	1,4	0,2	0,1	0,0	1,2	78 698,4	590,6		
	Ostatní kapalná paliva	1,4	0,0	0,3	0,0	1,3	59 647,1	56 051,0		
	Ostatní pevná paliva	10,7	0,8	2,9	0,0	9,8	332 028,5	180 379,6		
	Ostatní plyny	80,5	4,9	6,2	0,4	75,2	1 196 358,9	432 252,3		
	Topné oleje	2,8	0,2	0,1	0,0	2,6	51 625,2	10 121,2		
	Zemní plyn	58,9	2,6	3,9	0,3	56,0	1 440 410,9	890 343,2		
<b>Celkem PE</b>	<b>4 014,8</b>	<b>356,8</b>	<b>88,7</b>	<b>6,5</b>	<b>3 651,5</b>	<b>12 977 699,3</b>	<b>7 471 047,5</b>	<b>10 854,6</b>	<b>37 344,8</b>	
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	Biomasa	1,8	0,1	0,0	0,0	1,6	7 535,8	4 835,0		
	Bioplyn	221,8	15,8	1,2	1,8	204,3	392 724,3	159 585,6		
	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	1 350,0	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	708,9	470,9		
	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	828,0	817,0		
	Ostatní plyny	23,9	1,0	0,1	0,0	22,9	17 678,4	16 081,4		
	Topné oleje	1,0	0,4	0,0	0,0	0,6	1 054,5	381,0		
	Zemní plyn	55,6	1,4	0,9	-0,1	54,3	322 283,8	257 326,3		
<b>Celkem PSE</b>	<b>304,1</b>	<b>18,6</b>	<b>2,1</b>	<b>1,7</b>	<b>283,8</b>	<b>744 163,6</b>	<b>439 497,1</b>	<b>764,7</b>	<b>1 145,1</b>	
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	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	320,0	150,0		
	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	3 893,7	3 461,2		
	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	175,7	1,1	0,0	0,0	174,5	1 438 158,1	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,9	0,0	0,5	0,0	0,9	29 256,7	3 417,8		
<b>Celkem PPE</b>	<b>176,7</b>	<b>1,2</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>175,5</b>	<b>1 471 628,5</b>	<b>7 028,9</b>	<b>518,3</b>	<b>1 013,4</b>	
<b>Ostatní palivové elektrárny (OST)</b>	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		
<b>Celkem OST</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

zdroj dat: výkaz ERU-1

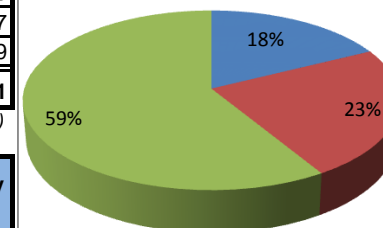
#### 4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

říjen 2014

Kategorie VE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 1 MW	155,6	42 379,4	480,7	41 898,8	37 625,5
1 MW včetně až 10 MW	179,4	56 537,8	746,5	55 791,2	52 457,7
nad 10 MW včetně	752,8	140 939,5	629,6	140 501,1	135 642,9
<b>VE celkem</b>	<b>1 087,8</b>	<b>239 856,7</b>	<b>1 856,8</b>	<b>238 191,1</b>	<b>225 726,1</b>

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 <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Přečerpávací VE	1 171,5	102 821,1	131 856,4	101 319,9	101 041,7

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 <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	61,1	13 814,5	208,2	13 606,3	12 920,2
	1.1.2005	31.12.2013	47,9	13 914,3	116,2	13 798,1	13 023,5
	1.1.2014	31.12.2014	9,6	3 635,9	13,0	3 622,8	3 092,0
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	164,3	49 870,0	627,7	49 242,3	43 321,0
	1.1.2014	31.12.2014	0,0	9,6	0,0	9,6	7,6
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,6	2 868,0	34,6	2 833,4	2 761,4
	1.1.2008	31.12.2009	8,5	1 865,5	22,5	1 843,0	1 852,2
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	2 793,8	45,2	2 748,6	2 728,6
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	211,1	6,6	204,5	203,3
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	4 968,5	73,1	4 895,5	4 757,7
	1.1.2013	31.12.2013	10,9	4 437,8	78,5	4 359,3	4 970,6
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	528,2	1,6	526,5	445,1
<b>Podporované VE celkem</b>			<b>335,0</b>	<b>98 917,2</b>	<b>1 227,2</b>	<b>97 690,0</b>	<b>90 083,3</b>

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

zdroj dat: OTE, a.s.

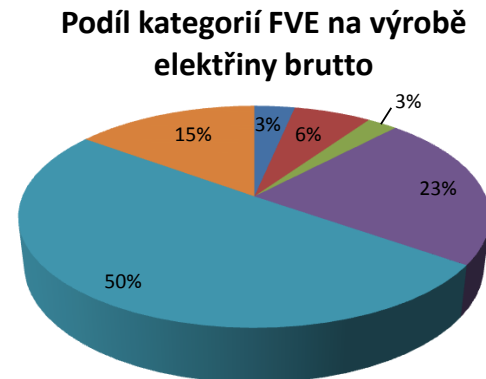
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 9. 12. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

## 5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

říjen 2014

Kategorie FVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 10 kW včetně	71,2	3 799,2	3,4	3 795,8	2 307,1
10 až 30 kW včetně	141,3	7 260,8	4,3	7 256,5	4 147,1
30 kW až 100 kW včetně	52,7	2 824,0	8,4	2 815,7	2 345,8
100 kW až 1 MW včetně	462,7	25 955,2	220,3	25 734,8	24 335,1
1 až 5 MW včetně	999,2	57 674,3	482,3	57 192,1	56 120,4
nad 5 MW	307,2	17 152,2	354,2	16 797,9	16 553,9
<b>FVE celkem</b>	<b>2 034,2</b>	<b>114 665,7</b>	<b>1 072,9</b>	<b>113 592,8</b>	<b>105 809,3</b>

zdroj dat: OTE, a.s.



■ do 10 kW včetně      ■ 10 až 30 kW včetně  
■ 30 kW až 100 kW včetně      ■ 100 kW až 1 MW včetně  
■ 1 až 5 MW včetně      ■ nad 5 MW

## 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)	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2005	-	-	0,1	3,0	0,1	2,9	0,1
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,5	224,6	3,6	220,9	167,1
1.1.2008	31.12.2008	-	-	56,1	3 225,4	53,9	3 171,6	3 429,0
1.1.2009	31.12.2009	0	30	24,2	1 298,7	0,5	1 298,2	868,7
1.1.2009	31.12.2009	30	-	362,7	20 988,3	214,4	20 773,9	20 168,3
1.1.2010	31.12.2010	0	30	40,9	2 170,5	1,8	2 168,7	1 480,1
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 325,9	75 591,7	787,8	74 803,9	72 001,3
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,0	104,7	0,1	104,6	75,3
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,3	67,1	0,3	66,9	53,1
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,5	3 792,5	5,7	3 786,8	3 730,4
1.1.2012	31.12.2012	0	30	94,4	4 845,0	1,8	4 843,1	2 805,4
1.1.2013	30.6.2013	0	5	6,1	332,1	0,0	332,1	189,5
1.1.2013	30.6.2013	5	30	18,5	958,7	0,1	958,6	411,7
1.7.2013	31.12.2013	0	5	5,4	287,6	1,7	285,9	166,8
1.7.2013	31.12.2013	5	30	14,9	749,1	1,1	748,1	252,1
<b>Podporované FVE celkem</b>				<b>2 033,5</b>	<b>114 639,0</b>	<b>1 072,9</b>	<b>113 566,1</b>	<b>105 798,9</b>

\*) 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 16. 12. 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.

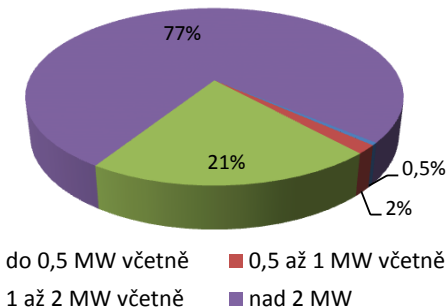
## 6a) Větrné elektrárny (VTE)

říjen 2014

Kategorie VTE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 0,5 MW včetně	3,4	181,5	4,2	177,3	176,1
0,5 až 1 MW včetně	5,2	617,8	7,0	610,9	610,9
1 až 2 MW včetně	55,9	7 982,0	50,3	7 931,7	7 935,2
nad 2 MW	205,5	29 430,5	599,3	28 831,2	28 834,2
<b>VTE celkem</b>	<b>270,0</b>	<b>38 211,8</b>	<b>660,7</b>	<b>37 551,0</b>	<b>37 556,4</b>

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

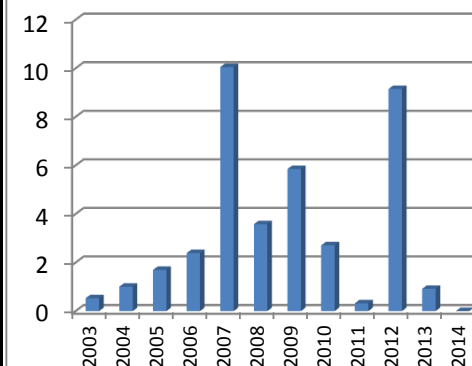


## 6b) Podporované větrné elektrárny

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 <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2003	7,9	530,9	5,4	525,5	325,7
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 006,3	8,4	997,9	1 196,2
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 696,8	21,6	1 675,2	1 701,7
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 390,7	16,6	2 374,1	2 374,1
1.1.2007	31.12.2007	70,7	10 050,7	141,3	9 909,4	9 916,4
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 580,0	117,2	3 462,9	3 461,6
1.1.2009	31.12.2009	43,0	5 855,5	109,2	5 746,2	5 746,2
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 710,0	7,0	2 703,0	2 676,7
1.1.2011	31.12.2011	1,8	323,4	0,5	322,9	322,9
1.1.2012	31.12.2012	43,9	9 149,5	224,1	8 925,4	8 925,4
1.1.2013	31.12.2013	8,9	917,7	9,4	908,3	909,2
1.1.2014	31.12.2014	2,01	0,27	0,00	0,27	0,27
<b>Podporované VTE celkem</b>		<b>270,0</b>	<b>38 211,8</b>	<b>660,7</b>	<b>37 551,0</b>	<b>37 556,4</b>

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 9. 12. 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.



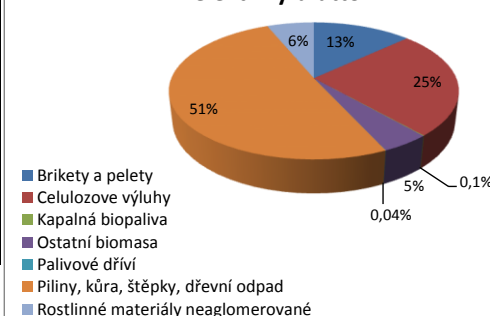
## 7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

říjen 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	21 781,8	2 655,8	295,8	-25,0	19 151,1	51 819,6	47 207,8
Celulozové výluhy	41 858,8	3 818,5	1 794,6	270,0	37 770,4	619 149,9	302 603,9
Kapalná biopaliva	144,5	1,6	20,9	0,0	142,9	358,5	358,5
Ostatní biomasa	7 574,4	24,8	103,9	53,8	7 495,8	81 119,0	58 254,4
Palivové dříví	72,8	1,5	0,0	0,0	71,2	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	83 840,8	7 855,0	1 840,7	-178,5	76 164,4	534 788,1	375 530,0
Rostlinné materiály neaglomerované	10 364,5	257,5	271,3	-4,1	10 111,1	35 655,5	25 992,5
<b>BIOM celkem</b>	<b>165 637,7</b>	<b>14 614,8</b>	<b>4 327,2</b>	<b>116,0</b>	<b>150 906,9</b>	<b>1 322 890,7</b>	<b>809 947,0</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



## 7b) Podporované zdroje využívající biomasu

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	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	374 274,0	36 616,4	337 657,7	24 941,7	192 900,6
	-	31.12.2014	S2	46 571,7	7 056,5	39 515,2	9 959,7	26 822,4
	-	31.12.2014	S3	6 853,6	1 414,4	5 439,2	3 962,4	35,5
	-	31.12.2014	P1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	P2	2 267,3	309,2	1 958,1	1 353,5	1 847,0
	-	31.12.2014	P3	1 459,0	229,9	1 229,2	1 110,1	46,1
	-	31.12.2014	DS1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DS2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	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
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	277,7	37,9	239,8	0,0	0,0
	-	31.12.2007	O2	346,8	10,9	335,9	335,9	322,0
	-	31.12.2007	O3	43 650,5	4 835,0	38 815,5	37 445,4	1 566,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	277,7	37,9	239,8	165,8	226,2
	-	31.12.2012	O2	35 299,7	4 735,6	30 564,1	19 446,4	14 312,0
	-	31.12.2012	O3	13,4	1,8	11,7	6,8	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	26 299,4	2 329,4	23 970,1	16 672,3	23 597,6
	1.1.2008	31.12.2012	O2	26 927,5	3 118,0	23 809,5	15 995,1	23 547,2
	1.1.2008	31.12.2012	O3	72,3	12,6	59,7	59,7	69,2
	1.1.2013	31.12.2013	O1	7 332,9	907,5	6 425,4	6 425,4	6 376,1
	1.1.2013	31.12.2013	O2	10 089,3	581,8	9 507,5	9 507,5	6 448,1
	1.1.2013	31.12.2013	O3	78,0	10,8	67,2	57,6	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
<b>Celkem podporovaná biomasa</b>				<b>582 091,1</b>	<b>62 245,4</b>	<b>519 845,7</b>	<b>147 445,2</b>	<b>298 116,1</b>

\*) 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 9. 12. 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.

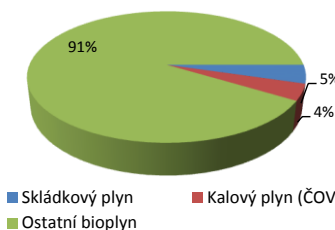
## 8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

říjen 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 <sup>3</sup> ]	[m <sup>3</sup> ]
Skládkový plyn	10 128,5	588,1	0,0	25,1	9 515,3	9 320,2	6 213,7	40 111 750,0	12 896 420,0
Kalový plyn (ČOV)	8 976,2	543,5	237,7	3,0	8 429,8	31 055,4	23 905,2	2 627 130,0	2 018 770,0
Ostatní bioplyn	203 254,8	14 687,4	954,7	1 737,1	186 830,4	363 733,7	135 767,5	69 480 640,0	28 084 630,0
<b>BIOP celkem</b>	<b>222 359,6</b>	<b>15 818,9</b>	<b>1 192,4</b>	<b>1 765,2</b>	<b>204 775,4</b>	<b>404 109,3</b>	<b>165 886,4</b>	<b>112 219 520,0</b>	<b>42 999 820,0</b>

zdroj dat: výkaz ERU-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



## 8b) Podporované zdroje využívající bioplyn

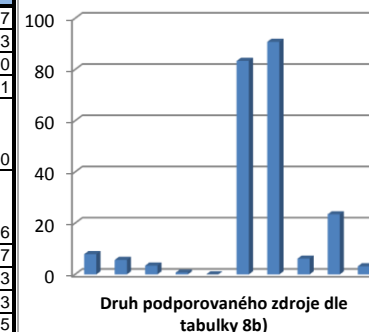
Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	7 893,9	517,8	7 376,1	3 593,7
	1.1.2004	31.12.2005	-	5 656,5	378,1	5 278,4	3 625,3
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 438,6	272,7	3 165,9	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	697,5	47,6	649,9	372,1
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	83 363,4	6 174,1	77 189,3	80 457,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	90 806,8	7 301,8	83 505,0	76 222,7
	-	31.12.2012	AF2	6 159,2	461,1	5 698,1	3 586,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	23 466,6	2 054,1	21 412,5	17 657,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 173,4	163,2	3 010,2	2 509,5
<b>Celkem podporovaný bioplyn</b>				<b>224 655,8</b>	<b>17 370,4</b>	<b>207 285,5</b>	<b>188 024,6</b>

\*) 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 9. 12. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

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

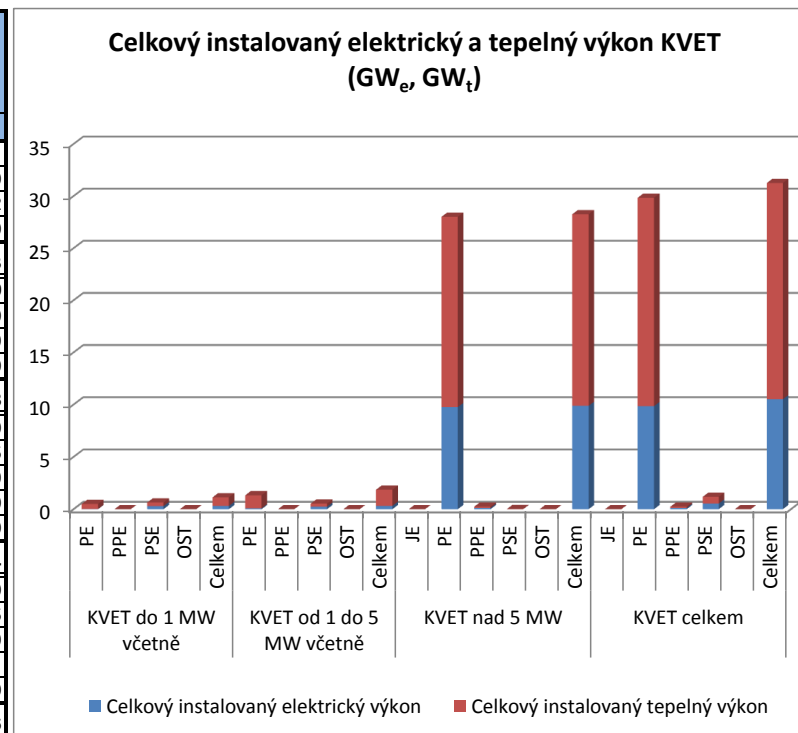


## 9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

říjen 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 <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[GJ]
KVET do 1 MW včetně	PE	13,1	487,6	11,9	358 026,1
	PPE	0,3	0,6	0,1	150,0
	PSE	295,8	338,7	146,8	227 914,2
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>Celkem</b>	<b>309,2</b>	<b>826,9</b>	<b>158,7</b>	<b>586 090,3</b>
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	80,3	1 250,5	14,0	392 906,9
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	237,0	295,0	99,7	200 507,9
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>Celkem</b>	<b>317,4</b>	<b>1 545,6</b>	<b>113,8</b>	<b>593 414,8</b>
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 757,8	18 248,4	500,5	6 720 114,5
	PPE	118,0	119,9	0,1	6 878,9
	PSE	5,4	7,9	3,0	11 061,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Celkem</b>	<b>9 881,2</b>	<b>18 376,2</b>	<b>503,5</b>	<b>6 738 054,4</b>	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 851,2	19 986,5	526,4	7 471 047,5
	PPE	118,3	120,5	0,2	7 028,9
	PSE	538,2	641,7	249,5	439 483,1
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Celkem</b>	<b>10 507,8</b>	<b>20 748,7</b>	<b>776,0</b>	<b>7 917 559,6</b>	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1



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

říjen 2014

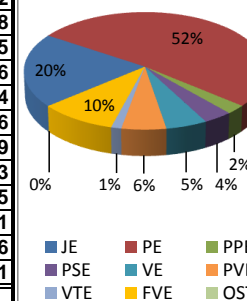
Technologie elektrárny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0		
Parní (PE)	10 843,6	10 844,7	10 844,7	10 844,7	10 872,2	10 872,3	10 876,0	10 880,9	10 880,2	10 854,6		
Paroplynové (PPE)	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,3		
Plynové a spalovací (PSE)	735,9	741,1	746,3	752,2	754,1	757,5	757,9	759,6	762,2	764,7		
Vodní (VE)	1 076,5	1 075,6	1 075,5	1 075,6	1 076,2	1 077,3	1 077,9	1 085,4	1 086,8	1 087,8		
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5		
Větrné (VTE)	266,4	267,9	267,9	267,7	267,7	267,7	267,9	268,7	268,0	270,0		
Fotovoltaické (FVE)	2 061,8	2 062,3	2 065,1	2 064,7	2 067,7	2 066,7	2 059,3	2 061,1	2 060,9	2 034,2		
Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
<b>Celkem ES ČR [MW]</b>	<b>20 938,8</b>	<b>20 946,1</b>	<b>20 954,2</b>	<b>20 959,4</b>	<b>21 017,4</b>	<b>21 021,0</b>	<b>21 018,5</b>	<b>21 035,2</b>	<b>21 037,6</b>	<b>20 991,1</b>		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

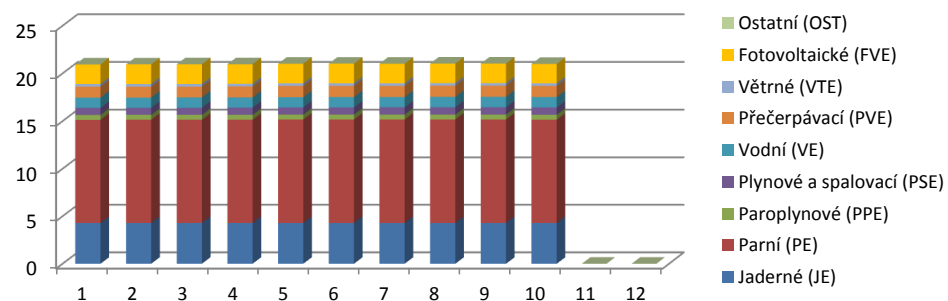
Kraj	Sumární instalovaný výkon v kraji pro danou technologii elektráren za vyhodnocovaný měsíc [MW]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	2 250,0	156,3	0,0	47,4	155,2	0,0	0,0	237,2	0,0	<b>2 846,1</b>
Jihomoravský	0,0	294,3	118,0	60,3	33,6	0,0	8,4	439,8	0,0	<b>954,4</b>
Karlovarský	0,0	549,2	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	12,8	0,0	<b>1 035,2</b>
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	55,6	28,8	0,0	0,0	88,7	0,0	<b>372,8</b>
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,4	24,4	0,0	19,9	106,9	0,0	<b>188,5</b>
Moravskoslezský	0,0	1 709,4	0,0	78,7	16,6	0,0	21,8	58,2	0,0	<b>1 884,6</b>
Olomoucký	0,0	10,4	0,0	92,5	11,7	650,0	43,8	109,0	0,0	<b>917,4</b>
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	47,8	28,6	0,0	19,2	92,5	0,0	<b>1 464,6</b>
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,6	19,4	1,5	0,8	205,9	0,0	<b>534,9</b>
Praha	0,0	147,9	0,0	17,6	11,7	0,0	0,0	21,1	0,0	<b>198,3</b>
Středočeský	0,0	1 907,4	0,3	119,5	641,1	45,0	6,0	242,2	0,0	<b>2 961,5</b>
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	39,3	86,3	0,0	86,8	174,6	0,0	<b>4 626,1</b>
Vysočina	2 040,0	21,2	0,0	75,7	16,0	475,0	10,9	87,9	0,0	<b>2 726,6</b>
Zlínský	0,0	88,8	0,0	26,7	7,0	0,0	0,2	157,4	0,0	<b>280,1</b>
<b>Celkem ČR [MW]</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 854,6</b>	<b>518,3</b>	<b>764,7</b>	<b>1 087,8</b>	<b>1 171,5</b>	<b>270,0</b>	<b>2 034,2</b>	<b>0,0</b>	<b>20 991,1</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

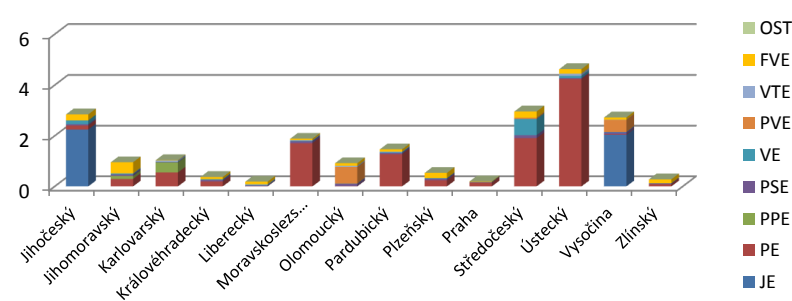
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



## 11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

říjen 2014

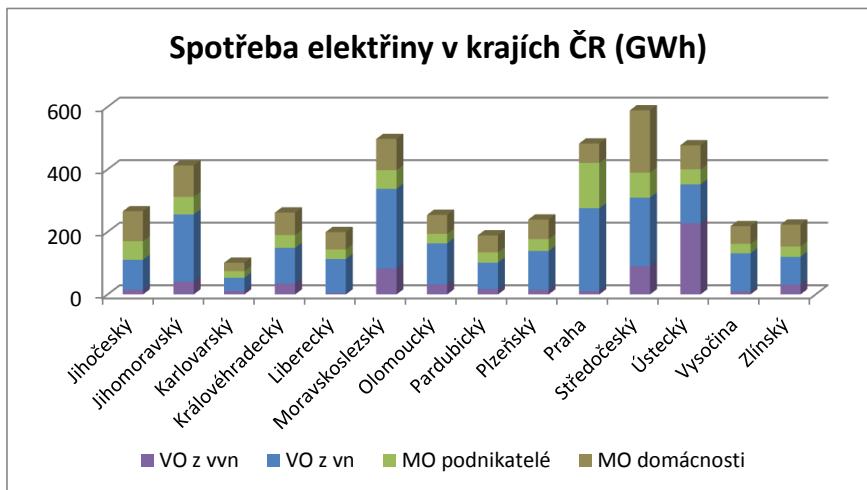
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 593 004,0	39 968,0	0,0	24 509,9	20 850,1	0,0	0,0	14 237,6	0,0	1 692 569,4
Jihomoravský	0,0	50 973,1	236,4	26 990,2	7 626,0	0,0	815,0	25 595,4	0,0	112 236,2
Karlovarský	0,0	267 611,6	176 361,2	5 216,8	2 248,4	0,0	6 716,3	660,6	0,0	458 814,9
Královéhradecký	0,0	48 117,6	0,0	29 011,9	5 532,6	0,0	0,0	4 982,1	0,0	87 644,3
Liberecký	0,0	2 197,3	0,0	9 055,4	3 053,4	0,0	4 139,6	5 985,3	0,0	24 430,9
Moravskoslezský	0,0	490 759,5	0,0	42 710,9	4 323,1	0,0	4 008,6	3 823,6	0,0	545 625,7
Olomoucký	0,0	1 909,3	0,0	19 151,7	3 060,9	56 570,0	6 042,1	5 827,6	0,0	92 561,5
Pardubický	0,0	546 338,7	0,0	25 707,3	5 079,3	0,0	1 068,0	4 839,4	0,0	583 032,6
Plzeňský	0,0	84 458,9	0,0	20 486,1	7 869,6	17,2	66,6	11 502,8	0,0	124 401,2
Praha	0,0	5 184,5	0,0	6 713,8	2 671,4	0,0	0,0	1 086,1	0,0	15 656,0
Středočeský	0,0	773 758,9	90,0	31 889,1	133 577,3	5 835,1	433,3	13 689,5	0,0	959 273,3
Ústecký	0,0	1 679 845,9	0,0	13 925,5	33 210,7	0,0	13 176,3	7 848,1	0,0	1 748 006,4
Vysočina	1 445 752,0	5 559,2	0,0	39 605,4	8 207,3	40 398,9	1 716,3	4 040,4	0,0	1 545 279,5
Zlínský	0,0	18 090,0	0,0	9 135,4	2 546,6	0,0	29,6	10 547,2	0,0	40 348,8
<b>Celkem ČR</b>	<b>3 038 756,0</b>	<b>4 014 772,4</b>	<b>176 687,6</b>	<b>304 109,3</b>	<b>239 856,7</b>	<b>102 821,1</b>	<b>38 211,8</b>	<b>114 665,7</b>	<b>0,0</b>	<b>8 029 880,7</b>

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	15 493,0	95 150,0	59 584,0	95 901,0	266 128,0
Jihomoravský	40 632,0	215 167,0	56 347,0	100 625,0	412 771,0
Karlovarský	11 079,0	41 992,0	21 685,0	26 732,0	101 488,0
Královéhradecký	35 404,0	113 473,0	41 048,0	71 885,0	261 810,0
Liberecký	4 744,0	108 466,0	30 665,0	55 551,0	199 426,0
Moravskoslezský	82 923,0	254 960,0	59 870,0	99 528,0	497 281,0
Olomoucký	32 256,0	131 310,0	30 309,0	60 417,0	254 292,0
Pardubický	16 930,0	84 635,0	33 281,0	53 932,0	188 778,0
Plzeňský	14 906,0	123 781,0	38 469,0	62 655,0	239 811,0
Praha	11 159,0	264 340,0	145 090,0	62 072,0	482 661,0
Středočeský	90 076,0	219 516,0	79 942,0	199 016,0	588 550,0
Ústecký	227 469,0	124 210,0	48 252,0	77 268,0	477 199,0
Vysočina	10 268,0	121 095,0	30 407,0	56 615,0	218 385,0
Zlínský	31 239,0	89 240,0	32 872,0	69 934,0	223 285,0
<b>Celkem ČR</b>	<b>624 578,0</b>	<b>1 987 335,0</b>	<b>707 821,0</b>	<b>1 092 131,0</b>	<b>4 411 865,0</b>

zdroj dat: výkaz ERU-2



## 12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

říjen 2014

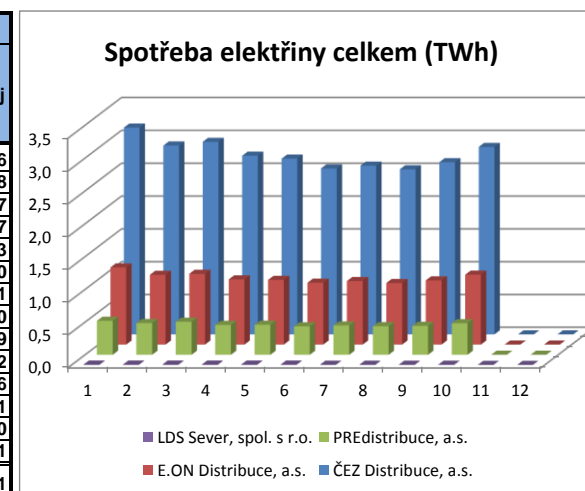
Spotřeba elektřiny [MWh]	Kategorie spotřeby elektřiny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	499 359,0	482 867,0	523 869,0	538 168,0	533 819,0	528 763,0	529 291,0	522 289,0	512 812,0	529 342,0			5 200 579,0
	VO z vn	1 179 079,0	1 117 437,0	1 185 070,0	1 131 175,0	1 128 192,0	1 110 203,0	1 133 318,0	1 066 266,0	1 162 378,0	1 212 988,0			11 426 106,0
	MO podnikatelé	488 373,0	423 056,0	408 951,0	361 059,0	346 928,0	321 660,0	329 104,0	327 802,0	349 842,0	393 588,0			3 750 363,0
	MO domácnosti	983 799,0	853 810,0	816 488,0	691 926,0	668 266,0	568 963,0	580 023,0	600 751,0	598 774,0	720 731,0			7 083 531,0
	<b>Celkem</b>	<b>3 150 610,0</b>	<b>2 877 170,0</b>	<b>2 934 378,0</b>	<b>2 722 328,0</b>	<b>2 677 205,0</b>	<b>2 529 589,0</b>	<b>2 571 736,0</b>	<b>2 517 108,0</b>	<b>2 623 806,0</b>	<b>2 856 649,0</b>			<b>27 460 579,0</b>
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	66 480,0	66 267,0	80 939,0	81 205,0	87 544,0	85 493,0	89 617,0	77 887,0	85 189,0	84 079,0			804 700,0
	VO z vn	495 833,0	456 159,0	495 125,0	467 367,0	471 528,0	471 987,0	482 458,0	457 126,0	482 643,0	505 590,0			4 785 816,0
	MO podnikatelé	212 811,0	177 841,0	168 836,0	146 727,0	157 243,0	134 675,0	142 619,0	151 583,0	147 928,0	169 075,0			1 609 338,0
	MO domácnosti	402 917,0	365 272,0	336 761,0	300 574,0	272 359,0	253 577,0	256 567,0	255 226,0	265 597,0	309 328,0			3 018 178,0
	<b>Celkem</b>	<b>1 178 041,0</b>	<b>1 065 539,0</b>	<b>1 081 661,0</b>	<b>995 873,0</b>	<b>988 674,0</b>	<b>945 732,0</b>	<b>971 261,0</b>	<b>941 822,0</b>	<b>981 357,0</b>	<b>1 068 072,0</b>			<b>10 218 032,0</b>
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	7 074,0	7 230,0	11 205,0	9 701,0	10 646,0	9 587,0	9 631,0	9 793,0	9 073,0	11 159,0			95 099,0
	VO z vn	278 972,0	250 544,0	265 567,0	252 643,0	256 337,0	255 969,0	270 093,0	255 863,0	254 734,0	264 340,0			2 605 062,0
	MO podnikatelé	67 782,0	100 753,0	97 422,0	92 190,0	84 535,0	74 354,0	71 797,0	73 948,0	73 829,0	145 090,0			881 700,0
	MO domácnosti	165 690,0	127 091,0	130 349,0	102 599,0	107 131,0	95 386,0	96 692,0	96 679,0	103 804,0	62 072,0			1 087 493,0
	<b>Celkem</b>	<b>519 518,0</b>	<b>485 618,0</b>	<b>504 543,0</b>	<b>457 133,0</b>	<b>458 649,0</b>	<b>435 296,0</b>	<b>448 213,0</b>	<b>436 283,0</b>	<b>441 440,0</b>	<b>482 661,0</b>			<b>4 669 354,0</b>
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
	VO z vn	5 741,0	5 444,0	5 473,0	5 162,0	5 100,0	5 173,0	3 833,0	3 663,0	4 012,0	4 417,0			48 018,0
	MO podnikatelé	117,0	94,0	85,0	89,0	74,0	86,0	68,0	63,0	57,0	68,0			801,0
	MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
	<b>Celkem</b>	<b>5 858,0</b>	<b>5 538,0</b>	<b>5 558,0</b>	<b>5 251,0</b>	<b>5 174,0</b>	<b>5 259,0</b>	<b>3 901,0</b>	<b>3 726,0</b>	<b>4 069,0</b>	<b>4 485,0</b>			<b>48 819,0</b>
Celkem RDS	VO z vvn	572 913,0	556 364,0	616 013,0	629 074,0	632 009,0	623 843,0	628 539,0	609 969,0	607 074,0	624 580,0			6 100 378,0
	VO z vn	1 959 625,0	1 829 584,0	1 951 235,0	1 856 347,0	1 861 157,0	1 843 332,0	1 889 702,0	1 782 918,0	1 903 767,0	1 987 335,0			18 865 002,0
	MO podnikatelé	769 083,0	701 744,0	675 294,0	600 065,0	588 780,0	530 775,0	543 588,0	553 396,0	571 656,0	707 821,0			6 242 202,0
	MO domácnosti	1 552 406,0	1 346 173,0	1 283 598,0	1 095 099,0	1 047 756,0	917 926,0	933 282,0	952 656,0	968 175,0	1 092 131,0			11 189 202,0
	<b>Celkem</b>	<b>4 854 027,0</b>	<b>4 433 865,0</b>	<b>4 526 140,0</b>	<b>4 180 585,0</b>	<b>4 129 702,0</b>	<b>3 915 876,0</b>	<b>3 995 111,0</b>	<b>3 898 939,0</b>	<b>4 050 672,0</b>	<b>4 411 867,0</b>			<b>42 396 784,0</b>

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	58 788,0	2 842,6	1 787,0	970,0	7 980,9	95 901,0	26 424,4	57 637,8		<b>252 331,6</b>
Jihomoravský	67 145,1	9 569,0	2 228,0	3 750,6	11 770,1	100 625,0	43 962,3	202 828,7		<b>441 878,8</b>
Karlovarský	34 342,1	24 525,8	989,6	978,5	660,4	26 733,6	35 540,0	72,8		<b>123 842,7</b>
Královéhradecký	96 595,5	14 173,0	18 052,5	449,9	4 739,0	71 885,9	67 877,2	41,7		<b>273 814,7</b>
Liberecký	82 886,9	6 179,4	904,0	856,0	944,0	55 551,0	53 411,4	4,7		<b>200 737,3</b>
Moravskoslezský	319 562,1	55 594,3	29 328,1	2 970,0	2 805,0	99 528,0	142 631,6	327,8		<b>652 747,0</b>
Olomoucký	108 266,1	5 326,1	2 244,9	981,9	5 716,4	60 417,0	59 457,7	13 746,0		<b>256 156,1</b>
Pardubický	130 921,7	22 185,7	2 240,0	1 376,0	4 777,4	53 932,0	52 118,0	674,2		<b>268 225,0</b>
Plzeňský	93 378,0	884,3	10 700,0	740,0	4 416,2	62 655,0	67 491,4	8,0		<b>240 272,9</b>
Praha	5 699,0	30 044,1	9 821,0	17 734,0	1 160,0	62 284,0	203 875,5	153 369,6		<b>483 987,2</b>
Středočeský	241 643,2	43 525,5	25 310,0	3 079,0	9 734,1	199 020,3	137 062,2	168,4		<b>659 542,6</b>
Ústecký	232 881,3	90 464,3	15 065,4	2 154,4	2 156,5	77 268,1	76 102,8	562,5		<b>496 655,1</b>
Vysočina	67 369,9	5 722,4	1 067,0	694,5	12 124,6	56 618,4	19 769,4	60 429,7		<b>223 796,0</b>
Zlínský	38 604,5	28 648,6	1 628,0	869,0	4 309,3	69 934,2	24 569,2	61 579,3		<b>230 142,1</b>
<b>Celkem ČR</b>	<b>1 578 083,5</b>	<b>339 685,0</b>	<b>121 365,5</b>	<b>37 603,7</b>	<b>73 294,0</b>	<b>1 092 353,4</b>	<b>1 010 292,9</b>	<b>551 451,2</b>		<b>4 804 129,1</b>

zdroj dat: výkaz ERU-1, ERU-2



### 13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

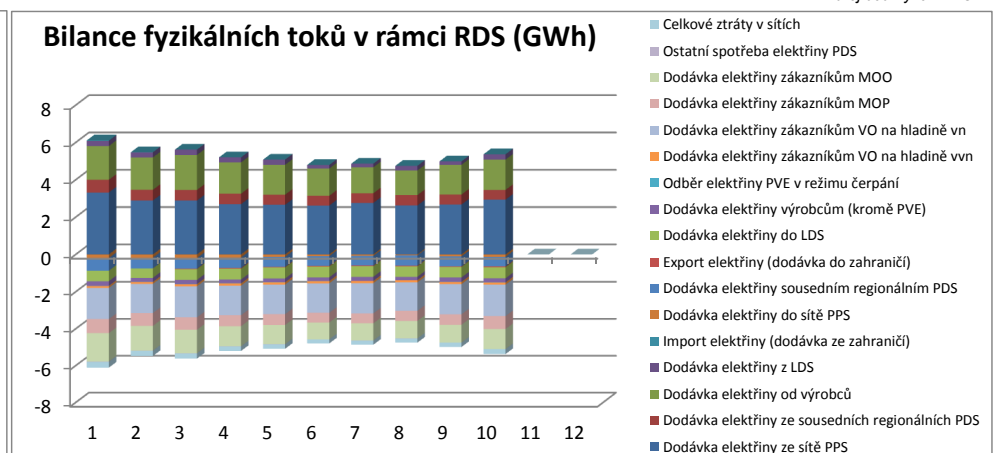
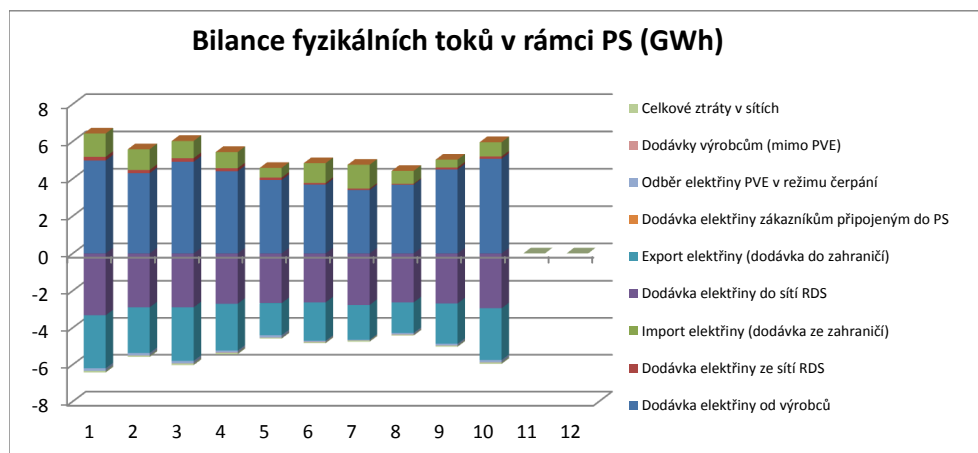
říjen 2014

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	3 688,8	3 394,8	3 683,0	4 501,4	5 072,5			42 873,0
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	192,2	161,2	123,7	88,8	73,2	46,6	102,9	123,1			1 276,7
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,5	1 283,0	690,5	420,4	762,7			8 876,5
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	-2 888,7	-2 886,7	-2 691,4	-2 660,6	-2 617,9	-2 757,9	-2 621,8	-2 672,8	-2 938,5			-28 053,8
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	-2 478,7	-2 904,0	-2 543,0	-1 740,6	-2 084,0	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2			-23 172,0
	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
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	-129,0	-135,5	-104,1	-124,5	-56,9	-24,1	-78,3	-91,6	-125,1			-1 006,9
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,8	-11,5	-13,0	-15,7	-11,5	-16,3	-15,8	-17,3	-6,9	-4,2			-117,8
	Celkové ztráty v sítích	-84,2	-71,5	-84,4	-76,7	-45,1	-56,4	-60,0	-48,4	-63,9	-83,0			-673,6

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	2 617,8	2 757,9	2 621,8	2 672,8	2 938,5			28 053,6
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	569,1	561,6	539,9	521,4	518,5	554,9	534,9	515,8			5 565,0
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	1 737,8	1 870,7	1 677,5	1 601,6	1 462,2	1 391,7	1 319,6	1 596,2	1 629,3			16 096,4
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	288,5	269,1	277,7	192,1	194,3	249,8	180,6	282,8			2 487,0
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2			29,8
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí PPS	-191,9	-173,1	-192,2	-161,2	-123,7	-88,8	-73,2	-46,6	-102,9	-123,1			-1 276,9
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	-569,1	-561,6	-540,0	-521,4	-518,5	-554,9	-534,9	-515,8			-5 565,2
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6			-261,0
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	-575,0	-583,7	-593,0	-580,1	-570,9	-561,3	-568,7	-596,9			-5 694,5
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	-216,3	-222,3	-198,0	-200,5	-196,1	-216,2	-177,4	-232,8	-214,1			-2 118,9
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	-7,7	-8,2	-3,2	-7,6	-7,4	-8,0	-7,5	-7,9			-72,6
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	-99,7	-111,7	-117,1	-121,9	-116,6	-119,2	-113,8	-116,5	-121,4			-1 140,0
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 683,2	-1 569,4	-1 673,5	-1 593,8	-1 592,0	-1 583,5	-1 622,6	-1 527,0	-1 623,9	-1 687,6			-16 156,6
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	-695,4	-669,5	-595,3	-584,2	-526,9	-539,4	-549,0	-566,8	-701,7			-6 188,8
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 546,3	-1 341,2	-1 279,3	-1 091,5	-1 044,3	-915,0	-930,1	-949,3	-964,5	-1 087,5			-11 149,0
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	-10,0	-8,4	-6,4	-5,1	-3,9	-5,2	-1,3	-4,3	-5,6			-62,3
Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	-280,8	-246,0	-243,8	-220,7	-226,7	-224,6	-237,4	-266,3			-2 546,1	

zdroj dat: výkaz ERÚ-2



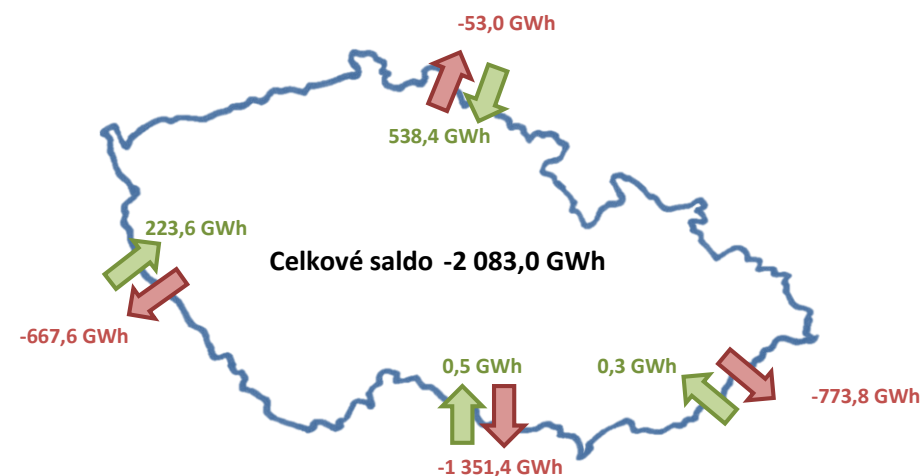
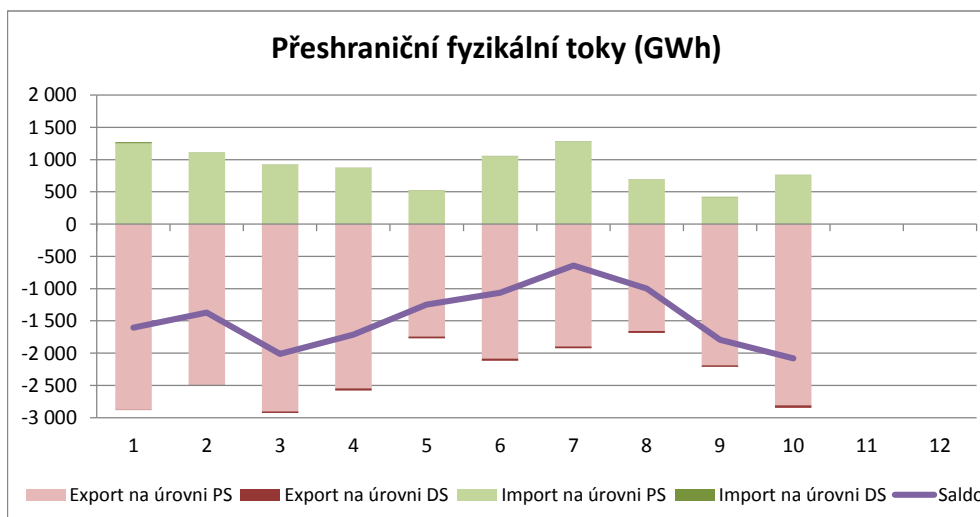


## 14) Přeshraniční fyzikální toky

říjen 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	-29,4	-9,2	-30,6	-16,3	-14,4			-182,2
	do Německa	-642,4	-649,7	-812,3	-457,2	-474,8	-183,0	-244,8	-284,8	-793,7	-667,6			-5 210,3
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	-1 268,2	-1 017,9	-612,5	-846,4	-751,3	-694,9	-798,2	-1 351,4			-9 832,3
	na Slovensko	-881,5	-680,2	-812,5	-1 051,3	-609,2	-1 025,1	-888,0	-644,0	-581,2	-773,8			-7 946,8
	celkem	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	-2 083,9	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2			-23 171,7
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	-25,4	-36,7	-28,9	-33,2	-33,4	-33,1	-24,9	-38,6			-260,2
	do Německa	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
	na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			-0,8
	celkem	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6			-261,0
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	610,3	611,7	358,8	609,6	713,5	416,6	337,7	538,3			5 669,9
	z Německa	426,5	443,8	304,4	256,2	118,0	405,0	492,9	185,8	40,9	223,6			2 897,1
	z Rakouska	0,3	0,0	0,2	0,2	31,6	39,0	71,2	83,1	33,4	0,5			259,6
	ze Slovenska	3,4	10,1	4,7	0,0	12,1	0,8	5,4	5,1	8,4	0,3			50,2
	celkem	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,4	1 283,0	690,5	420,4	762,7			8 876,8
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,1	0,0	0,7	0,4	0,3	0,0	0,7	0,1			29,0
	z Německa	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
	ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0			0,8
	celkem	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2			29,8
<b>Export celkem</b>		-2 878,4	-2 483,9	-2 929,4	-2 579,9	-1 769,5	-2 117,2	-1 926,6	-1 687,5	-2 214,4	-2 845,8			-23 432,7
<b>Import celkem</b>		1 273,5	1 110,9	919,8	868,3	521,5	1 054,8	1 283,3	690,6	421,1	762,8			8 906,6
<b>Saldo</b>		-1 604,8	-1 373,0	-2 009,6	-1 711,6	-1 248,0	-1 062,3	-643,3	-997,0	-1 793,3	-2 083,0			-14 526,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERU-3



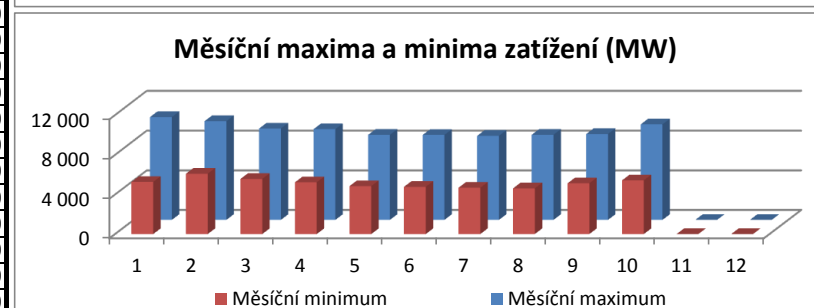
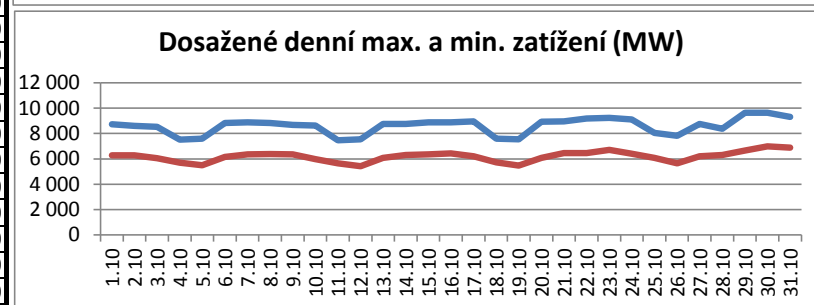
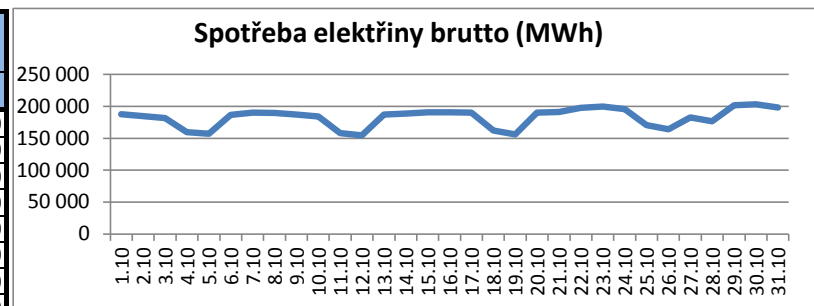


## 15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

říjen 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. říjen 2014	středa	187 858,0	8 736,0	6 272,0
2. říjen 2014	čtvrtek	184 986,0	8 600,0	6 275,0
3. říjen 2014	pátek	181 953,0	8 538,0	6 047,0
4. říjen 2014	sobota	159 612,0	7 505,0	5 707,0
5. říjen 2014	neděle	157 060,0	7 588,0	5 488,0
6. říjen 2014	pondělí	186 575,0	8 824,0	6 150,0
7. říjen 2014	úterý	190 281,0	8 891,0	6 349,0
8. říjen 2014	středa	189 698,0	8 843,0	6 375,0
9. říjen 2014	čtvrtek	187 236,0	8 689,0	6 344,0
10. říjen 2014	pátek	184 264,0	8 623,0	5 987,0
11. říjen 2014	sobota	158 112,0	7 458,0	5 660,0
12. říjen 2014	neděle	154 807,0	7 531,0	5 430,0
13. říjen 2014	pondělí	186 997,0	8 746,0	6 066,0
14. říjen 2014	úterý	188 560,0	8 743,0	6 305,0
15. říjen 2014	středa	190 686,0	8 873,0	6 353,0
16. říjen 2014	čtvrtek	190 873,0	8 891,0	6 422,0
17. říjen 2014	pátek	190 161,0	8 967,0	6 211,0
18. říjen 2014	sobota	162 250,0	7 593,0	5 725,0
19. říjen 2014	neděle	156 102,0	7 553,0	5 467,0
20. říjen 2014	pondělí	190 058,0	8 921,0	6 090,0
21. říjen 2014	úterý	191 133,0	8 948,0	6 454,0
22. říjen 2014	středa	197 671,0	9 195,0	6 461,0
23. říjen 2014	čtvrtek	199 917,0	9 228,0	6 719,0
24. říjen 2014	pátek	195 754,0	9 104,0	6 410,0
25. říjen 2014	sobota	170 620,0	8 036,0	6 074,0
26. říjen 2014	neděle	164 405,0	7 821,0	5 657,0
27. říjen 2014	pondělí	182 893,0	8 765,0	6 205,0
28. říjen 2014	úterý	176 671,0	8 369,0	6 304,0
29. říjen 2014	středa	202 025,0	9 632,0	6 671,0
30. říjen 2014	čtvrtek	203 509,0	9 633,0	6 978,0
31. říjen 2014	pátek	198 209,0	9 321,0	6 889,0

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
<b>Měsíční maximum [MW]</b>	10 366,0	9 954,0	9 213,0	9 156,0	8 581,0	8 568,0	8 480,0	8 584,0	8 662,0	9 633,0		
<b>Datum</b>	29. 1.	5. 2.	4. 3.	15. 4.	15. 5.	11. 6.	8. 7.	26. 8.	30. 9.	30. 10.		
<b>Hodina</b>	12:00	12:00	12:00	11:00	11:00	11:00	11:00	11:00	18:00	17:00		
<b>Měsíční minimum [MW]</b>	5 265,0	6 101,0	5 572,0	5 230,0	4 845,0	4 775,0	4 682,0	4 619,0	5 131,0	5 430,0		
<b>Datum</b>	1. 1.	16. 2.	23. 3.	27. 4.	25. 5.	8. 6.	13. 7.	10. 8.	7. 9.	12. 10.		
<b>Hodina</b>	8:00	5:00	5:00	4:00	4:00	4:00	4:00	4:00	5:00	4:00		

zdroj dat: výkaz ERU-3

# 16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

říjen 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 30. 10. 2014 17:00

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 12. 10. 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	4 148,0	5 577,0	249,0	145,0	0,0	0,0	22,0	210,0	-2 796,0	-371,0	7 184,0	7 184,0
1:00	4 146,0	5 599,0	251,0	145,0	0,0	0,0	21,0	209,0	-2 240,0	-940,0	7 191,0	7 191,0
2:00	4 146,0	5 592,0	249,0	145,0	0,0	0,0	22,0	207,0	-2 287,0	-980,0	7 094,0	7 094,0
3:00	4 147,0	5 554,0	251,0	145,0	0,0	0,0	21,0	208,0	-2 378,0	-970,0	6 978,0	6 978,0
4:00	4 148,0	5 607,0	248,0	145,0	0,0	0,0	20,0	207,0	-2 450,0	-858,0	7 067,0	7 067,0
5:00	4 147,0	5 670,0	243,0	145,0	0,0	0,0	16,0	209,0	-2 779,0	-111,0	7 540,0	7 540,0
6:00	4 147,0	5 974,0	270,0	175,0	17,0	2,0	14,0	234,0	-2 288,0	0,0	8 645,0	8 645,0
7:00	4 149,0	5 960,0	268,0	147,0	313,0	65,0	11,0	239,0	-2 390,0	0,0	9 032,0	9 032,0
8:00	4 149,0	5 927,0	266,0	145,0	331,0	226,0	10,0	237,0	-2 464,0	0,0	9 109,0	9 109,0
9:00	4 149,0	5 847,0	263,0	145,0	358,0	397,0	4,0	238,0	-2 408,0	0,0	9 137,0	9 137,0
10:00	4 148,0	5 894,0	269,0	145,0	356,0	512,0	2,0	240,0	-2 643,0	0,0	9 064,0	9 064,0
11:00	4 146,0	5 901,0	270,0	145,0	381,0	560,0	2,0	240,0	-2 721,0	0,0	9 063,0	9 063,0
12:00	4 144,0	5 949,0	271,0	145,0	2,0	545,0	2,0	241,0	-2 176,0	0,0	9 140,0	9 140,0
13:00	4 145,0	5 983,0	275,0	145,0	65,0	479,0	3,0	245,0	-2 134,0	0,0	9 223,0	9 223,0
14:00	4 143,0	6 028,0	278,0	145,0	30,0	319,0	2,0	245,0	-2 047,0	0,0	9 185,0	9 185,0
15:00	4 137,0	6 058,0	273,0	145,0	88,0	116,0	3,0	244,0	-1 982,0	0,0	9 216,0	9 216,0
16:00	4 136,0	6 014,0	268,0	145,0	0,0	15,0	5,0	242,0	-1 788,0	0,0	9 226,0	9 226,0
17:00	4 141,0	6 162,0	277,0	145,0	496,0	7,0	3,0	245,0	-2 086,0	0,0	9 633,0	9 633,0
18:00	4 142,0	6 089,0	267,0	145,0	547,0	7,0	4,0	242,0	-2 406,0	0,0	9 394,0	9 394,0
19:00	4 140,0	6 060,0	266,0	145,0	479,0	1,0	5,0	244,0	-2 511,0	0,0	9 232,0	9 232,0
20:00	4 142,0	6 096,0	270,0	145,0	82,0	0,0	5,0	242,0	-2 278,0	0,0	8 892,0	8 892,0
21:00	4 143,0	5 865,0	258,0	145,0	0,0	0,0	4,0	236,0	-2 569,0	0,0	8 219,0	8 219,0
22:00	4 139,0	5 838,0	265,0	145,0	0,0	0,0	5,0	226,0	-2 895,0	0,0	7 733,0	7 733,0
23:00	4 140,0	5 619,0	247,0	145,0	0,0	0,0	4,0	216,0	-2 863,0	-205,0	7 312,0	7 312,0

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	4 092,0	4 447,0	246,0	68,0	0,0	0,0	50,0	207,0	-3 010,0	-519,0	5 581,0	5 581,0
1:00	4 094,0	4 518,0	246,0	71,0	0,0	0,0	36,0	207,0	-3 084,0	-523,0	5 565,0	5 565,0
2:00	4 093,0	4 452,0	253,0	66,0	0,0	0,0	34,0	208,0	-3 047,0	-521,0	5 538,0	5 538,0
3:00	4 093,0	4 343,0	249,0	68,0	0,0	0,0	37,0	208,0	-3 003,0	-519,0	5 476,0	5 476,0
4:00	4 095,0	4 176,0	250,0	72,0	0,0	0,0	39,0	209,0	-2 494,0	-917,0	5 430,0	5 430,0
5:00	4 094,0	4 419,0	274,0	79,0	0,0	1,0	28,0	217,0	-2 844,0	-619,0	5 649,0	5 649,0
6:00	4 097,0	4 450,0	278,0	83,0	0,0	15,0	17,0	223,0	-3 025,0	-319,0	5 819,0	5 819,0
7:00	4 099,0	4 528,0	271,0	91,0	0,0	144,0	8,0	231,0	-3 066,0	0,0	6 306,0	6 306,0
8:00	4 097,0	4 757,0	279,0	165,0	0,0	403,0	3,0	243,0	-3 173,0	0,0	6 774,0	6 774,0
9:00	4 095,0	4 718,0	273,0	165,0	0,0	735,0	0,0	244,0	-3 249,0	0,0	7 078,0	7 078,0
10:00	4 095,0	4 599,0	260,0	165,0	0,0	1 038,0	1,0	238,0	-3 254,0	0,0	7 245,0	7 245,0
11:00	4 090,0	4 173,0	236,0	120,0	0,0	1 233,0	2,0	227,0	-3 046,0	-108,0	6 927,0	6 927,0
12:00	4 079,0	4 026,0	235,0	70,0	0,0	1 230,0	3,0	223,0	-2 954,0	-110,0	6 802,0	6 802,0
13:00	4 074,0	4 274,0	253,0	72,0	0,0	1 059,0	5,0	217,0	-2 926,0	-294,0	6 734,0	6 734,0
14:00	4 073,0	4 231,0	267,0	68,0	0,0	751,0	5,0	212,0	-2 914,0	-8,0	6 685,0	6 685,0
15:00	4 069,0	4 552,0	267,0	74,0	0,0	404,0	10,0	213,0	-3 018,0	0,0	6 571,0	6 571,0
16:00	4 067,0	4 774,0	271,0	78,0	122,0	105,0	18,0	224,0	-3 095,0	0,0	6 564,0	6 564,0
17:00	4 074,0	5 126,0	280,0	402,0	376,0	7,0	37,0	237,0	-3 351,0	0,0	7 188,0	7 188,0
18:00	4 077,0	5 121,0	280,0	421,0	621,0	1,0	60,0	237,0	-3 287,0	0,0	7 531,0	7 531,0
19:00	4 078,0	5 131,0	280,0	420,0	345,0	0,0	73,0	232,0	-3 288,0	0,0	7 271,0	7 271,0
20:00	4 082,0	5 153,0	274,0	267,0	90,0	0,0	67,0	228,0	-3 278,0	0,0	6 883,0	6 883,0
21:00	4 086,0	4 955,0	245,0	159,0	81,0	0,0	64,0	212,0	-3 165,0	0,0	6 637,0	6 637,0
22:00	4 084,0	4 744,0	253,0	72,0	0,0	0,0	63,0	208,0	-3 083,0	0,0	6 341,0	6 341,0
23:00	4 084,0	4 920,0	241,0	65,0	0,0	0,0	77,0	208,0	-3 383,0	0,0	6 212,0	6 212,0

zdroj dat: výkaz ERU-3

zdroj dat: výkaz ERU-3

## Struktura pokrytí denního maxima zatížení

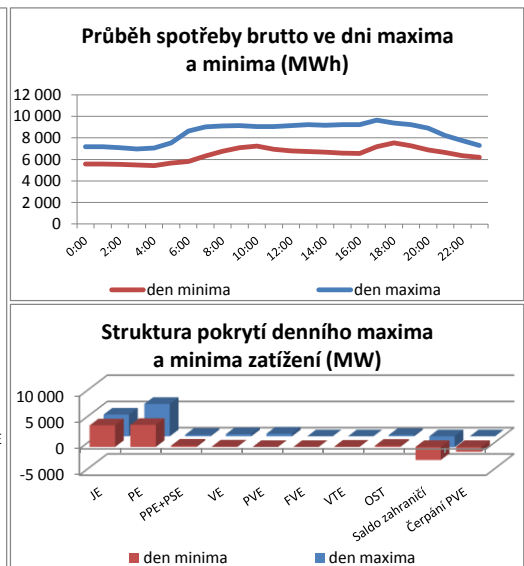
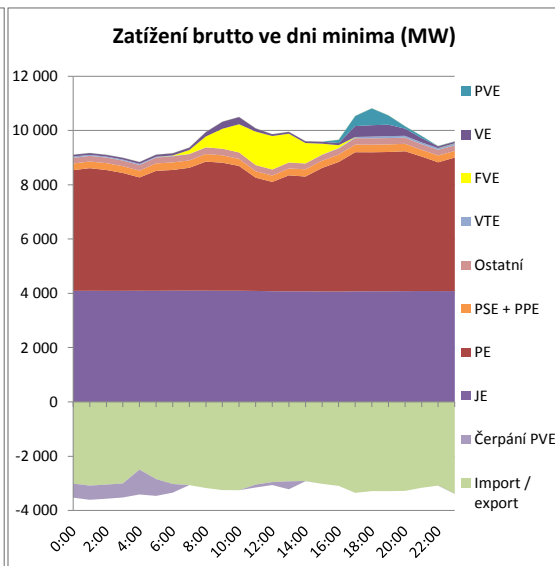
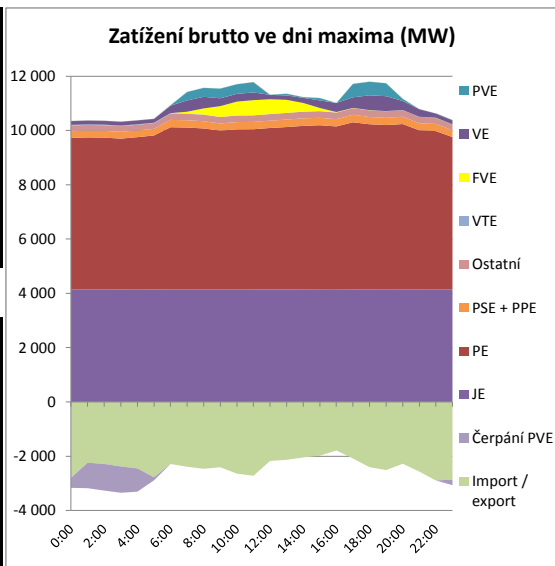
30. 10. 2014 17:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	4 141,0	43%
Parní elektrárny (PE)	6 162,0	64%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	277,0	3%
Vodní elektrárny (VE)	388,0	4%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	496,0	5%
Fotovoltaické el. (FVE)	7,0	0%
Větrné el. (VTE)	3,0	0%
Ostatní	245,0	3%
Saldo zahraničí	-2 086,0	-22%
Čerpání PVE	0,0	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	9 633,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

## Struktura pokrytí denního minima zatížení

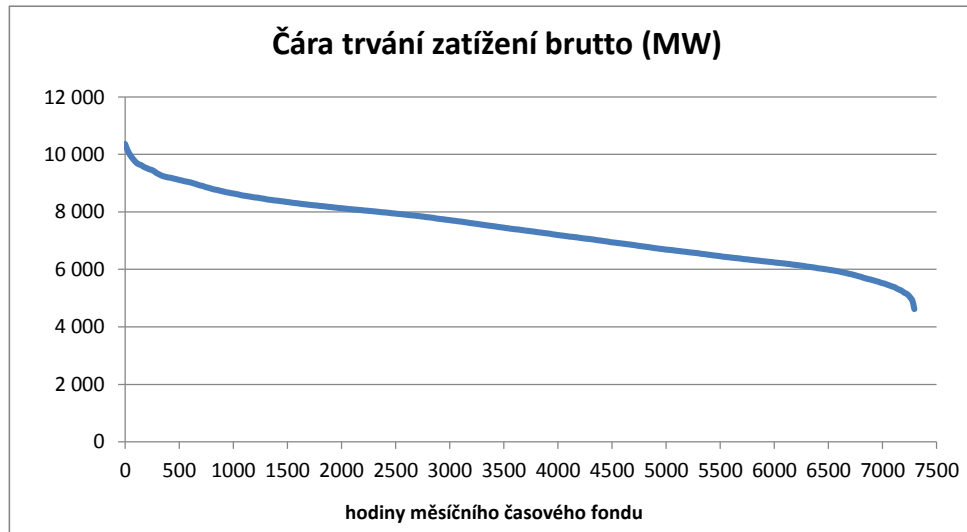
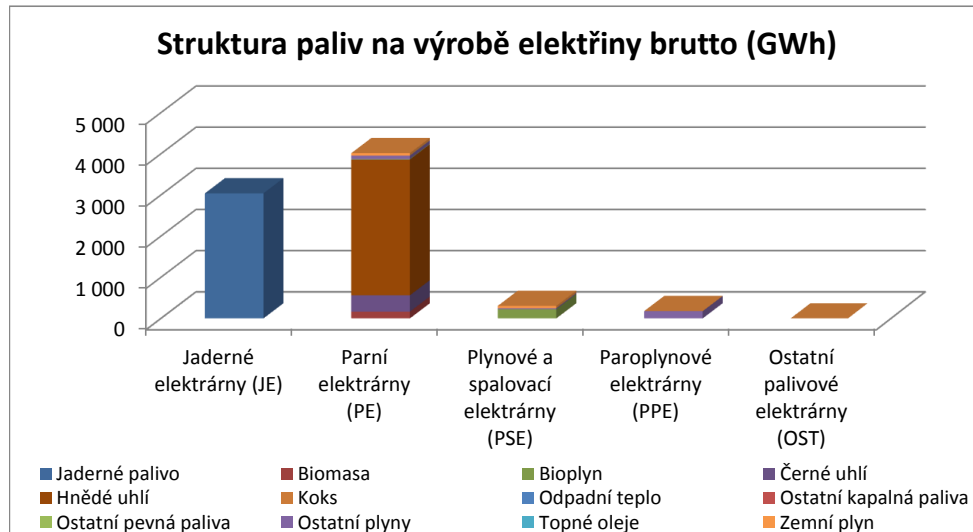
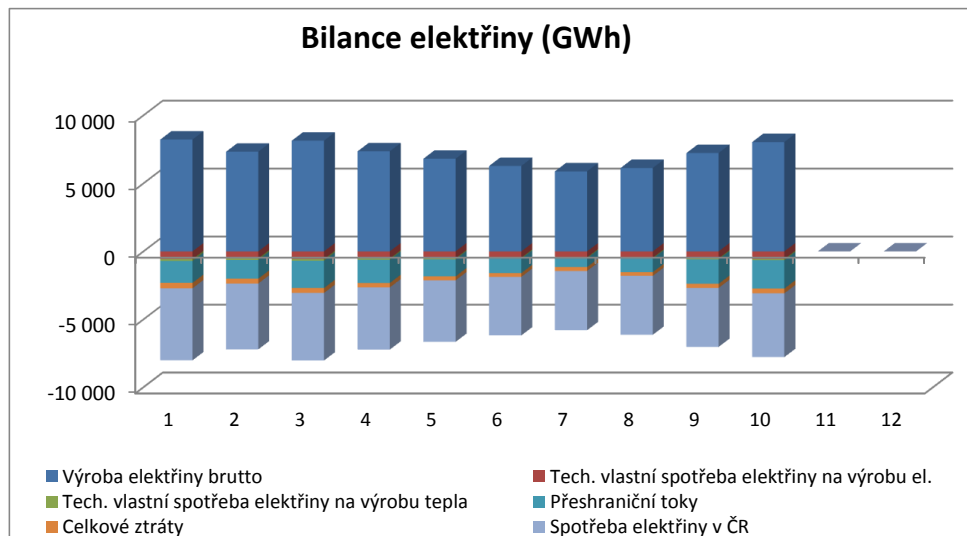
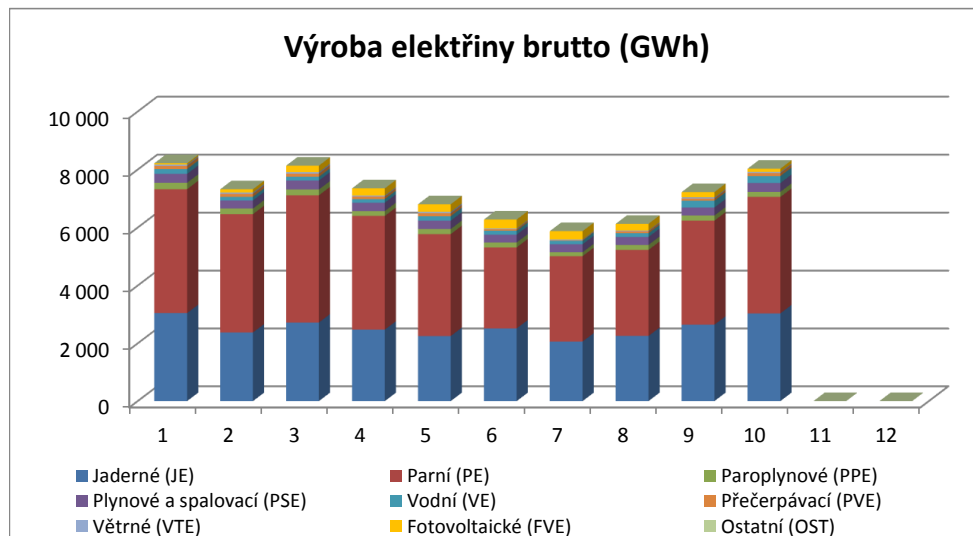
12. 10. 2014 4:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	4 095,0	75%
Parní elektrárny (PE)	4 176,0	77%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	250,0	5%
Vodní elektrárny (VE)	72,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	39,0	1%
Ostatní	209,0	4%
Saldo zahraničí	-2 494,0	-46%
Čerpání PVE	-917,0	-17%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	5 430,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3



## 17) Doplnující grafy

říjen 2014



## 18) Zkratky, pojmy a základní vztahy

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

*označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provoz, 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<sub>t</sub>) =**

*obdobu viz TVS<sub>e</sub>*

### **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<sub>e</sub>*

### **Tuzemská netto spotřeba (TNS) =**

*VO z vvn + VO z vn + MOO + MOP + spotřeba PPS a PDS + lokální spotřeba + TVS<sub>t</sub>*

### **Spotřeba elektřiny v ČR =**

*TNS - TVS<sub>t</sub>*

### **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*