



# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

září 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 září 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 ve zprávě za září 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 7,2 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2013 nárůst zhruba o 15 % (údaje za září z Roční zprávy o provozu ES ČR 2013). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,3 TWh, což představuje nepatrný pokles, a to přibližně o 1 % oproti září roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,8 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 30. 9. v 18 hod. Minima bylo dosaženo dne 7. 9. v 5 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

září 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				22 362,6
	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				32 493,0
	Paroplynové (PPE)	222,6	193,8	200,9	169,4	176,2	167,6	134,1	171,6	176,8				1 612,9
	Plynové a spalovací (PSE)	304,2	279,5	307,5	287,9	288,0	272,7	274,4	273,6	276,2				2 564,0
	Vodní (VE)	167,8	122,8	130,4	125,0	154,5	134,5	118,1	131,0	232,7				1 316,9
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,6	110,2	87,1	98,8	51,3	22,2	64,8	78,0				730,3
	Větrné (VTE)	41,0	45,9	49,5	34,0	49,2	25,3	22,3	25,3	33,3				325,8
	Fotovoltaické (FVE)	46,2	112,2	224,8	248,5	261,9	309,9	291,0	233,3	188,5				1 916,4
	Ostatní (OST)	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>				
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				1 250,6
	Parní (PE)	366,4	351,7	388,6	362,5	349,2	286,7	289,2	294,2	344,3				3 032,8
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,2	1,5	1,3	1,4	1,2	0,9	1,1	1,2				11,2
	Plynové a spalovací (PSE)	19,6	17,9	19,4	17,9	19,8	18,9	20,0	19,3	18,7				171,5
	Vodní (VE)	1,5	1,1	1,2	1,2	1,4	1,2	1,1	1,1	1,7				11,6
	Přečerpávací (PVE)	1,7	1,6	1,7	1,2	1,6	0,8	0,3	1,0	1,2				11,1
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,8	0,6	0,8	0,4	0,4	0,4	0,6				5,5
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	1,8	2,2	2,2	2,6	2,6	1,9	1,6				16,5
	Ostatní (OST)	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>				
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				1,9
	Parní (PE)	138,5	117,6	111,6	88,2	81,0	68,2	66,5	68,1	71,0				810,6
	Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				2,5
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	2,6	2,1	2,2	2,0	1,8	1,9	2,0				19,1
	Ostatní (OST)	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>				
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				21 112,0
	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				29 460,3
	Paroplynové (PPE)	221,2	192,6	199,4	168,1	174,7	166,3	133,2	170,4	175,7				1 601,7
	Plynové a spalovací (PSE)	284,6	261,6	288,1	269,9	268,2	253,8	254,4	254,3	257,5				2 392,5
	Vodní (VE)	166,3	121,7	129,3	123,8	153,1	133,3	117,0	129,9	231,0				1 305,3
	Přečerpávací (PVE)	111,6	103,0	108,5	85,9	97,2	50,5	21,8	63,8	76,7				719,2
	Větrné (VTE)	40,2	45,1	48,7	33,5	48,4	24,8	21,9	24,9	32,8				320,3
	Fotovoltaické (FVE)	45,6	111,2	223,0	246,4	259,7	307,3	288,4	231,4	186,9				1 899,9
	Ostatní (OST)	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>				
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				8 114,1
	Import elektřiny na úrovni DS	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7				29,7
	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				-20 364,5
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0				-222,4
<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>-12 443,1</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				590,6
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	280,8	246,0	243,8	220,7	226,7	224,6	237,4				2 279,8
	<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>2 870,4</b>
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoobdoběr (VO) z hladiny vvn	572,9	556,4	616,0	629,1	632,0	623,8	628,5	610,0	607,1				5 475,8
	Velkoobdoběr (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				16 877,7
	Malooobdoběr podnikatelé (MOP)	769,1	701,7	675,3	600,1	588,8	530,8	543,6	553,4	571,7				5 534,4
	Malooobdoběr 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				10 097,1
	Spotřeba PPS a PDS	12,1	10,0	8,4	6,4	5,1	3,9	5,2	1,3	4,3				56,7
	Lokální spotřeba	438,5	407,1	439,7	393,4	398,8	388,7	360,1	440,0	289,0				3 555,4
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,3	143,2	112,3	127,7	64,4	31,4	86,2	99,1				946,5
	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				50 758,9
	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				42 431,1
	<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>				

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

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

září 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	2 645,6	145,2	0,1	0,0	2 500,4	37 261,0	0,0	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	Biomasa	164,3	14,5	4,4	0,1	149,7	1 371 252,1	792 781,3		
	Bioplyn	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	4 859,7	3 553,8		
	Černé uhlí	374,3	30,5	9,3	0,5	343,4	1 239 533,2	325 696,2		
	Hnědé uhlí	2 928,3	286,0	44,2	3,6	2 638,8	4 848 409,2	3 592 851,9		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	1,4	0,3	0,1	0,0	1,1	39 522,6	679,1		
	Ostatní kapalná paliva	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	1 860,6	1 120,3		
	Ostatní pevná paliva	13,0	1,0	3,1	0,0	12,0	364 415,9	192 958,0		
	Ostatní plyny	64,9	4,8	6,8	0,3	59,8	1 031 129,9	303 503,4		
	Topné oleje	2,9	0,3	0,1	0,0	2,6	12 039,4	6 216,7		
	Zemní plyn	42,0	2,1	2,9	0,3	39,6	965 560,9	597 644,9		
	<b>Celkem PE</b>	<b>3 591,5</b>	<b>339,5</b>	<b>71,0</b>	<b>4,8</b>	<b>3 247,3</b>	<b>9 878 583,5</b>	<b>5 817 005,4</b>	<b>10 880,3</b>	<b>37 497,8</b>
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	Biomasa	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	5 658,3	4 512,8		
	Bioplyn	210,0	16,0	1,1	0,3	193,7	364 361,3	124 174,6		
	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	0,0	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	857,5	552,5		
	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	22,7	1,0	0,2	0,0	21,7	38 996,9	33 010,9		
	Topné oleje	0,9	0,3	0,0	-0,1	0,6	926,8	376,5		
	Zemní plyn	41,8	1,0	0,7	0,1	40,7	233 923,3	201 555,5		
	<b>Celkem PSE</b>	<b>276,2</b>	<b>18,4</b>	<b>2,0</b>	<b>0,4</b>	<b>257,5</b>	<b>644 724,1</b>	<b>364 190,8</b>	<b>761,6</b>	<b>1 175,7</b>
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</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	3 256,4	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	176,0	1,2	0,0	0,0	174,8	1 404 831,8	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,9	0,0	0,0	0,0	0,8	27 374,4	0,0		
	<b>Celkem PPE</b>	<b>176,8</b>	<b>1,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>175,7</b>	<b>1 435 462,6</b>	<b>0,0</b>	<b>518,0</b>	<b>1 012,8</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

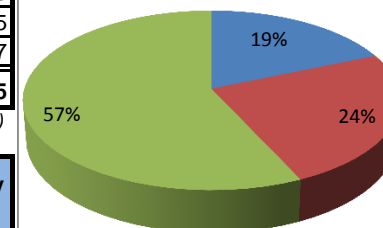
#### 4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

září 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	154,6	43 279,9	492,4	42 787,5	39 152,3
1 MW včetně až 10 MW	179,4	56 994,0	720,5	56 273,5	52 563,5
nad 10 MW včetně	752,8	132 426,4	600,3	131 968,6	130 029,7
<b>VE celkem</b>	<b>1 086,8</b>	<b>232 700,2</b>	<b>1 813,2</b>	<b>231 029,5</b>	<b>221 745,5</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	77 989,8	98 202,4	76 741,8	76 492,9

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	61,5	15 386,4	232,1	15 154,2	13 795,9
	1.1.2005	31.12.2013	47,9	12 511,3	127,4	12 384,0	11 562,7
	1.1.2014	31.12.2014	9,4	2 352,2	6,0	2 346,2	2 255,4
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	162,8	51 027,9	570,3	50 457,6	45 456,3
	1.1.2014	31.12.2014	0,0	13,0	0,0	13,0	11,7
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,7	2 841,9	31,9	2 809,9	2 734,9
	1.1.2008	31.12.2009	8,6	2 785,7	37,6	2 748,2	2 757,4
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	2 906,4	48,5	2 857,9	2 838,4
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	245,5	7,8	237,7	236,7
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	5 173,9	69,7	5 104,2	4 970,8
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	4 516,8	80,4	4 436,4	4 675,4
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	486,5	1,2	485,3	393,8
<b>Podporované VE celkem</b>			<b>333,9</b>	<b>100 247,5</b>	<b>1 212,9</b>	<b>99 034,6</b>	<b>91 689,4</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 1. 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.

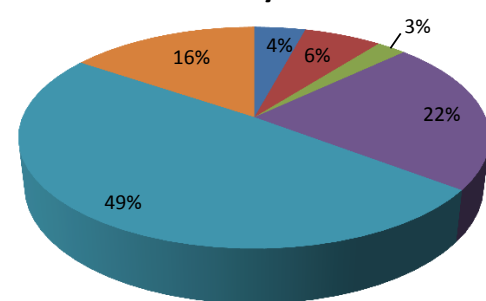
## 5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

září 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	93,1	7 905,9	4,1	7 901,8	5 284,2
10 až 30 kW včetně	144,1	12 026,4	7,0	12 019,4	7 457,7
30 kW až 100 kW včetně	53,2	4 564,1	13,6	4 550,5	3 703,8
100 kW až 1 MW včetně	464,1	42 116,1	336,9	41 779,1	39 407,8
1 až 5 MW včetně	999,2	92 638,1	671,7	91 966,4	90 322,9
nad 5 MW	307,2	29 218,2	531,7	28 686,5	28 309,0
<b>FVE celkem</b>	<b>2 060,9</b>	<b>188 468,7</b>	<b>1 565,0</b>	<b>186 903,7</b>	<b>174 485,5</b>

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



■ 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	4,8	0,1	4,7	0,6
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	342,0	4,7	337,4	267,7
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,3	4 979,7	69,3	4 910,4	5 301,4
1.1.2009	31.12.2009	0	30	29,0	2 457,2	1,4	2 455,8	1 757,3
1.1.2009	31.12.2009	30	-	362,8	33 993,5	337,0	33 656,5	32 828,4
1.1.2010	31.12.2010	0	30	46,3	3 942,6	1,9	3 940,7	2 849,8
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 327,6	123 203,6	1 134,4	122 069,2	117 301,8
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,2	185,7	0,2	185,5	141,8
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,3	101,4	0,4	100,9	84,8
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,5	6 459,0	8,4	6 450,6	6 359,7
1.1.2012	31.12.2012	0	30	102,6	8 529,5	3,1	8 526,4	5 408,8
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,7	673,2	0,1	673,1	426,4
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,7	1 652,4	0,1	1 652,2	833,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,9	589,7	1,6	588,1	382,0
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,8	1 309,9	2,2	1 307,7	525,3
<b>Podporované FVE celkem</b>				<b>2 060,2</b>	<b>188 424,3</b>	<b>1 565,0</b>	<b>186 859,3</b>	<b>174 469,1</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 1. 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.

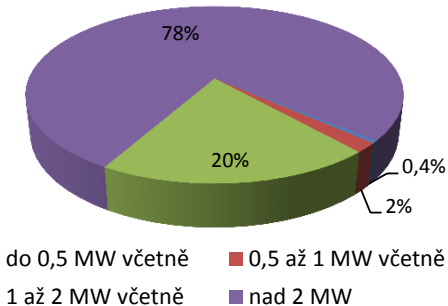
## 6a) Větrné elektrárny (VTE)

září 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	142,0	2,3	139,7	137,2
0,5 až 1 MW včetně	5,2	587,6	7,0	580,6	580,6
1 až 2 MW včetně	53,9	6 652,9	46,8	6 606,1	6 609,7
nad 2 MW	205,5	25 952,5	507,3	25 445,2	25 445,4
<b>VTE celkem</b>	<b>268,0</b>	<b>33 335,0</b>	<b>563,4</b>	<b>32 771,7</b>	<b>32 772,9</b>

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

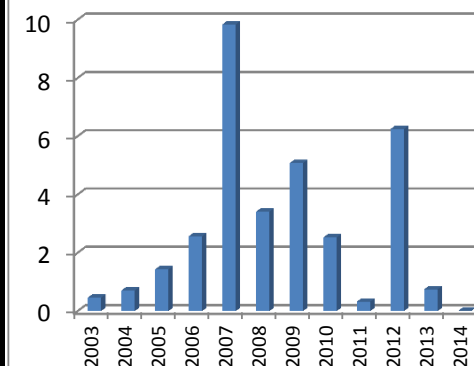


## 6b) Podporované větrné elektrárny

Datum uvedení VTE do provozu *)		Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	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)					
-	31.12.2003	7,9	461,8	4,0	457,8	268,5
1.1.2004	31.12.2004	7,2	705,8	8,1	697,7	885,6
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 428,5	20,3	1 408,1	1 426,1
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 565,9	17,2	2 548,8	2 548,8
1.1.2007	31.12.2007	70,7	9 837,3	135,9	9 701,4	9 701,5
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 408,7	113,3	3 295,5	3 292,8
1.1.2009	31.12.2009	43,0	5 078,2	105,0	4 973,1	4 973,1
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 525,4	5,5	2 519,9	2 502,2
1.1.2011	31.12.2011	1,8	325,1	0,7	324,4	324,4
1.1.2012	31.12.2012	43,9	6 249,3	140,8	6 108,5	6 108,5
1.1.2013	31.12.2013	8,9	749,0	12,5	736,5	741,5
1.1.2014	31.12.2014	0,01	0,03	0,00	0,03	0,00
<b>Podporované VTE celkem</b>		<b>268,0</b>	<b>33 335,0</b>	<b>563,4</b>	<b>32 771,7</b>	<b>32 772,9</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 1. 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.



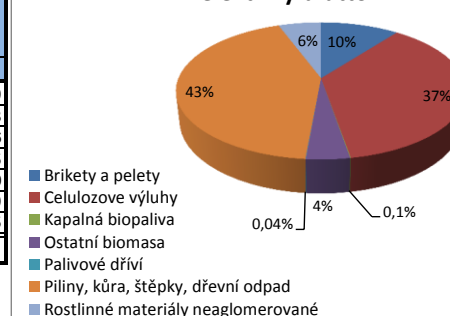
## 7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

září 2014

Agregované kategorie biomasy	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
Brikety a pelety	17 240,1	2 155,3	169,9	2,0	15 082,8	32 645,9	28 423,9
Celulozové výluhy	60 736,3	5 465,0	2 239,8	12,3	55 259,1	814 434,8	426 932,8
Kapalná biopaliva	102,8	4,8	0,1	0,0	98,0	83,7	83,6
Ostatní biomasa	6 713,7	19,3	78,3	46,8	6 647,6	62 030,4	40 639,5
Palivové dříví	64,9	1,5	0,0	0,0	63,4	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	70 758,2	6 702,6	1 690,9	23,4	64 032,2	445 047,4	288 197,9
Rostlinné materiály neaglomerované	9 378,7	154,6	259,9	4,5	9 219,5	22 668,2	13 016,5
<b>BIOM celkem</b>	<b>164 994,7</b>	<b>14 503,1</b>	<b>4 438,8</b>	<b>89,0</b>	<b>150 402,7</b>	<b>1 376 910,4</b>	<b>797 294,1</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 biomasa **)	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	-	31.12.2014	S1	298 348,3	30 801,6	267 546,7	16 060,4	138 916,4
	-	31.12.2014	S2	44 117,2	6 939,2	37 178,0	8 643,2	28 309,1
	-	31.12.2014	S3	10 267,8	2 017,0	8 250,8	5 747,2	14,0
	-	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2007	O2	279,3	9,8	269,5	269,5	254,0
	-	31.12.2007	O3	59 016,8	6 222,2	52 794,6	51 327,0	2 653,2
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	22 256,7	3 100,1	19 156,6	13 087,2	17 116,6
	-	31.12.2012	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	25 019,0	2 062,9	22 956,1	16 541,3	22 631,8
	1.1.2008	31.12.2012	O2	26 670,5	3 043,4	23 627,1	15 645,2	23 327,9
	1.1.2008	31.12.2012	O3	80,9	12,6	68,3	68,3	78,0
	1.1.2013	31.12.2013	O1	6 145,8	730,6	5 415,2	5 415,2	5 374,5
	1.1.2013	31.12.2013	O2	7 779,2	416,1	7 363,1	7 363,1	4 667,6
	1.1.2013	31.12.2013	O3	755,1	103,5	651,5	571,0	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>500 736,5</b>	<b>55 459,0</b>	<b>445 277,5</b>	<b>140 738,7</b>	<b>243 343,0</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 1. 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.

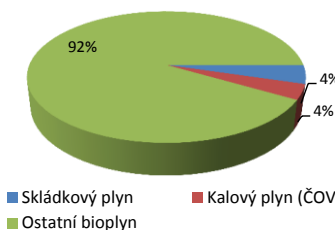
## 8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

září 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	9 688,4	588,5	0,0	15,6	9 084,3	17 808,3	3 681,0	4 770 970,0	1 290 280,0
Kalový plyn (ČOV)	7 867,2	497,7	173,7	3,0	7 366,6	23 691,4	19 467,1	2 241 070,0	1 748 520,0
Ostatní bioplyn	192 753,9	14 916,4	957,5	283,9	177 553,6	327 721,3	104 580,3	66 339 900,0	26 074 560,0
<b>BIOP celkem</b>	<b>210 309,5</b>	<b>16 002,5</b>	<b>1 131,2</b>	<b>302,5</b>	<b>194 004,5</b>	<b>369 221,0</b>	<b>127 728,4</b>	<b>73 351 940,0</b>	<b>29 113 360,0</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	-	7 855,9	571,8	7 284,1	3 334,7
	1.1.2004	31.12.2005	-	4 607,4	285,8	4 321,6	3 427,7
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 256,1	273,1	2 983,0	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	613,5	44,1	569,5	346,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespňující 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	79 181,4	6 213,1	72 968,3	76 282,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	84 825,9	7 247,1	77 578,8	70 137,6
	-	31.12.2012	AF2	5 991,5	478,3	5 513,2	3 361,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	21 850,8	2 092,6	19 758,2	16 672,7
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 532,7	136,3	2 396,4	2 055,5
<b>Celkem podporovaný bioplyn</b>				<b>210 715,2</b>	<b>17 342,2</b>	<b>193 373,0</b>	<b>175 618,4</b>

zdroj dat: OTE, a.s.

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



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

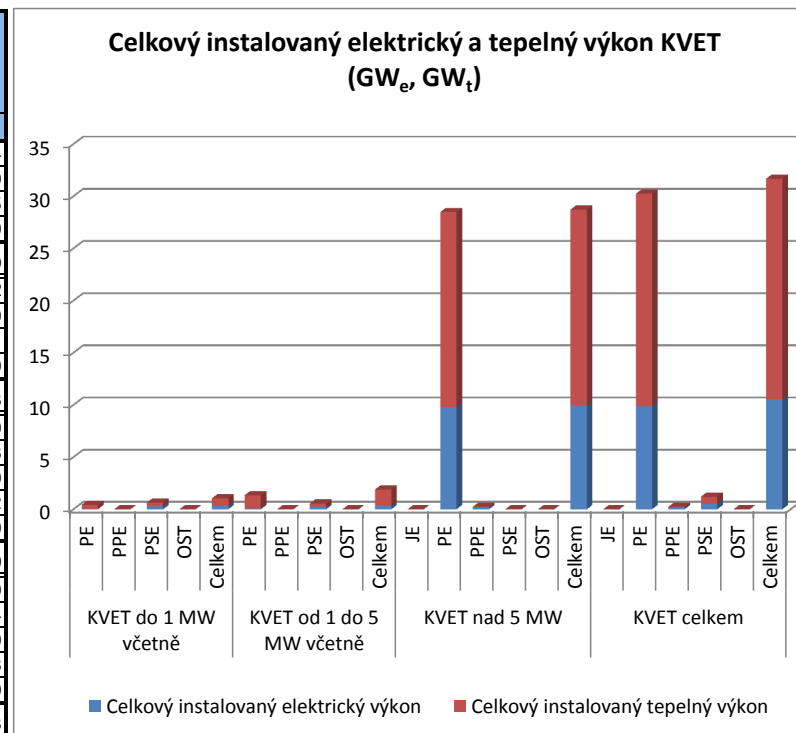
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 1. 12. 2014. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

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

září 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	11,8	408,6	5,2	146 094,4
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	296,0	346,5	132,5	204 767,5
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>Celkem</b>	<b>307,8</b>	<b>755,2</b>	<b>137,7</b>	<b>350 861,9</b>
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	81,5	1 261,5	9,6	275 167,2
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	232,7	315,4	89,0	149 840,1
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>Celkem</b>	<b>314,2</b>	<b>1 576,9</b>	<b>98,6</b>	<b>425 007,3</b>
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 793,9	18 677,4	370,4	5 428 925,8
	PPE	118,0	119,9	0,0	0,0
	PSE	5,4	7,9	2,7	9 583,2
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Celkem</b>	<b>9 917,3</b>	<b>18 805,1</b>	<b>373,1</b>	<b>5 438 509,0</b>	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 887,3	20 347,5	385,1	5 850 187,4
	PPE	118,0	119,9	0,0	0,0
	PSE	534,0	669,8	224,3	364 190,8
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Celkem</b>	<b>10 539,3</b>	<b>21 137,2</b>	<b>609,4</b>	<b>6 214 378,3</b>	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1



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

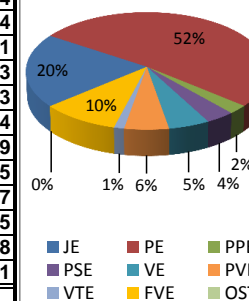
září 2014

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			
Parní (PE)	10 843,6	10 844,8	10 844,9	10 844,9	10 872,3	10 872,4	10 876,2	10 881,0	10 880,3			
Paroplynové (PPE)	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0			
Plynové a spalovací (PSE)	735,9	741,1	746,3	752,2	754,1	757,5	757,9	759,6	761,6			
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			
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			
Větrné (VTE)	266,4	267,9	267,9	267,7	267,7	267,7	267,9	268,7	268,0			
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			
Ostatní (OST)	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>20 946,3</b>	<b>20 954,3</b>	<b>20 959,6</b>	<b>21 017,5</b>	<b>21 021,1</b>	<b>21 018,7</b>	<b>21 035,4</b>	<b>21 037,1</b>			

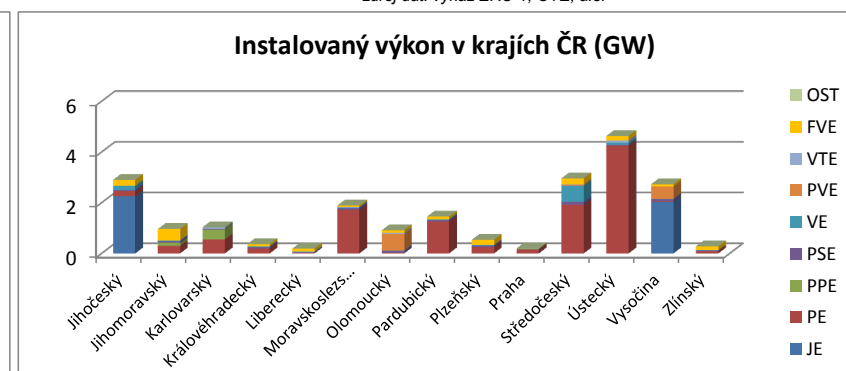
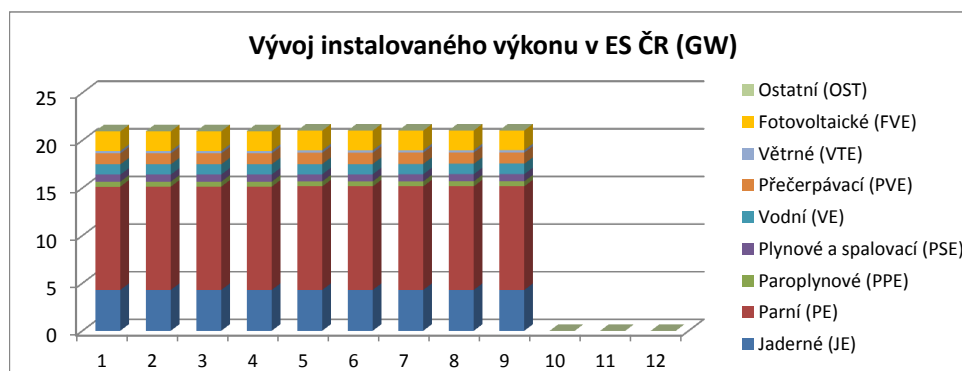
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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	202,4	0,0	47,4	155,5	0,0	0,0	240,9	0,0	<b>2 896,1</b>
Jihomoravský	0,0	294,3	118,0	60,4	33,6	0,0	8,4	444,9	0,0	<b>959,6</b>
Karlovarský	0,0	549,2	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	13,0	0,0	<b>1 035,4</b>
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	54,8	28,6	0,0	0,0	90,4	0,0	<b>373,4</b>
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,4	24,4	0,0	19,9	107,6	0,0	<b>189,1</b>
Moravskoslezský	0,0	1 708,8	0,0	79,2	16,7	0,0	19,8	59,9	0,0	<b>1 884,3</b>
Olomoucký	0,0	10,4	0,0	93,7	11,6	650,0	43,8	109,8	0,0	<b>919,3</b>
Pardubický	0,0	1 256,5	0,0	47,8	28,6	0,0	19,2	94,3	0,0	<b>1 446,4</b>
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,8	19,3	1,5	0,8	208,7	0,0	<b>536,9</b>
Praha	0,0	148,1	0,0	17,6	10,4	0,0	0,0	22,4	0,0	<b>198,5</b>
Středočeský	0,0	1 907,4	0,0	115,8	641,1	45,0	6,0	244,4	0,0	<b>2 959,7</b>
Ústecký	0,0	4 239,0	0,0	39,5	86,3	0,0	86,8	175,9	0,0	<b>4 627,5</b>
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	75,5	16,2	475,0	10,9	89,9	0,0	<b>2 728,8</b>
Zlínský	0,0	88,8	0,0	27,1	7,0	0,0	0,2	159,1	0,0	<b>282,1</b>
<b>Celkem ČR [MW]</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 880,3</b>	<b>518,0</b>	<b>761,6</b>	<b>1 086,8</b>	<b>1 171,5</b>	<b>268,0</b>	<b>2 060,9</b>	<b>0,0</b>	<b>21 037,1</b>

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.



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

září 2014

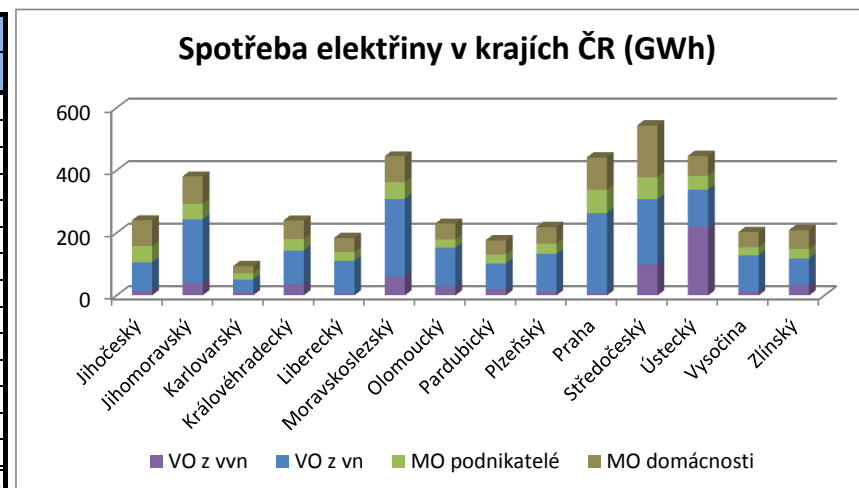
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 540 087,1	43 646,5	0,0	22 559,6	22 282,0	0,0	0,0	21 283,5	0,0	1 649 858,7
Jihomoravský	0,0	43 983,4	0,0	24 095,9	7 588,9	0,0	924,0	42 184,4	0,0	118 776,6
Karlovarský	0,0	237 238,6	176 836,7	4 067,1	2 195,5	0,0	5 367,3	1 006,2	0,0	426 711,3
Královéhradecký	0,0	29 850,7	0,0	26 159,1	5 850,0	0,0	0,0	8 776,1	0,0	70 635,9
Liberecký	0,0	1 671,4	0,0	7 331,4	3 066,5	0,0	2 390,6	10 373,1	0,0	24 833,0
Moravskoslezský	0,0	471 087,1	0,0	40 460,2	5 230,2	0,0	3 157,2	5 216,2	0,0	525 150,9
Olomoucký	0,0	1 163,3	0,0	18 463,1	3 896,3	47 000,1	5 616,2	10 167,2	0,0	86 306,2
Pardubický	0,0	540 230,4	0,0	24 452,2	6 391,0	0,0	946,3	8 786,9	0,0	580 806,7
Plzeňský	0,0	73 621,5	0,0	17 639,5	5 200,8	0,0	54,3	17 403,5	0,0	113 919,7
Praha	0,0	6 610,9	0,0	5 936,3	3 585,3	0,0	0,0	1 830,2	0,0	17 962,7
Středočeský	0,0	484 819,0	0,0	28 566,7	130 156,4	5 580,6	431,3	22 924,3	0,0	672 478,3
Ústecký	0,0	1 638 596,0	0,0	11 201,9	29 236,8	0,0	12 984,5	15 003,8	0,0	1 707 023,0
Vysočina	1 105 512,0	4 250,0	0,0	36 712,5	5 100,5	25 409,1	1 459,3	8 367,8	0,0	1 186 811,3
Zlínský	0,0	14 775,0	0,0	8 578,9	2 920,0	0,0	4,2	15 145,4	0,0	41 423,4
<b>Celkem ČR</b>	<b>2 645 599,1</b>	<b>3 591 543,7</b>	<b>176 836,7</b>	<b>276 224,4</b>	<b>232 700,2</b>	<b>77 989,8</b>	<b>33 335,0</b>	<b>188 468,7</b>	<b>0,0</b>	<b>7 222 697,6</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	15 100,0	91 205,0	51 369,0	82 343,0	240 017,0
Jihomoravský	39 926,0	204 248,0	49 515,0	86 399,0	380 088,0
Karlovarský	10 043,0	41 773,0	19 275,0	22 209,0	93 300,0
Královéhradecký	34 928,0	108 568,0	36 485,0	59 721,0	239 702,0
Liberecký	5 502,0	104 950,0	27 257,0	46 151,0	183 860,0
Moravskoslezský	62 053,0	246 930,0	53 215,0	82 686,0	444 884,0
Olomoucký	29 864,0	122 514,0	26 984,0	50 489,0	229 851,0
Pardubický	21 142,0	81 009,0	29 582,0	44 806,0	176 539,0
Plzeňský	13 977,0	118 525,0	34 194,0	52 053,0	218 749,0
Praha	9 073,0	254 734,0	73 829,0	103 804,0	441 440,0
Středočeský	99 110,0	208 633,0	71 057,0	165 340,0	544 140,0
Ústecký	219 818,0	119 348,0	42 885,0	64 193,0	446 244,0
Vysočina	12 526,0	116 254,0	25 682,0	48 306,0	202 768,0
Zlínský	34 014,0	85 074,0	30 327,0	59 674,0	209 089,0
<b>Celkem ČR</b>	<b>607 076,0</b>	<b>1 903 765,0</b>	<b>571 656,0</b>	<b>968 174,0</b>	<b>4 050 671,0</b>

zdroj dat: výkaz ERU-2





### 13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

září 2014

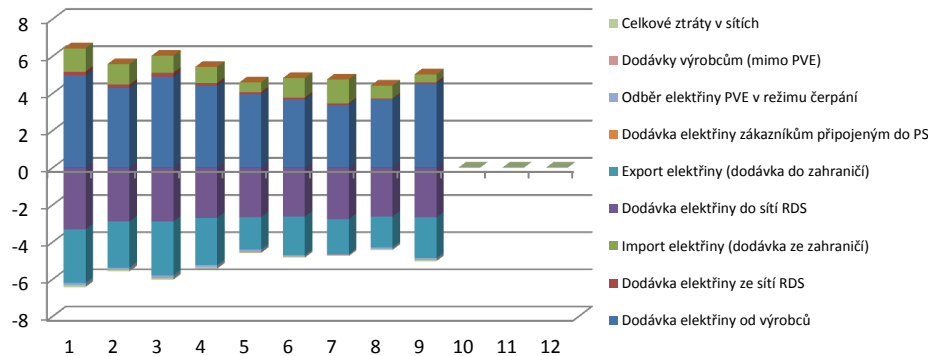
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	4 298,3	4 912,1	4 402,1	3 938,1	3 688,8	3 394,8	3 683,0	4 501,4				37 800,5
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	192,2	161,2	123,7	88,8	73,2	46,6	102,9				1 153,6
	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				8 113,8
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				-25 115,2
	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				-20 364,8
	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
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	-129,0	-135,5	-104,1	-124,5	-56,9	-24,1	-78,3	-91,6				-881,8
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,8	-11,5	-13,0	-15,7	-11,5	-16,3	-15,8	-17,3	-6,9				-113,7
	Celkové ztráty v sítích	-84,2	-71,5	-84,4	-76,7	-45,1	-56,4	-60,0	-48,4	-63,9				-590,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

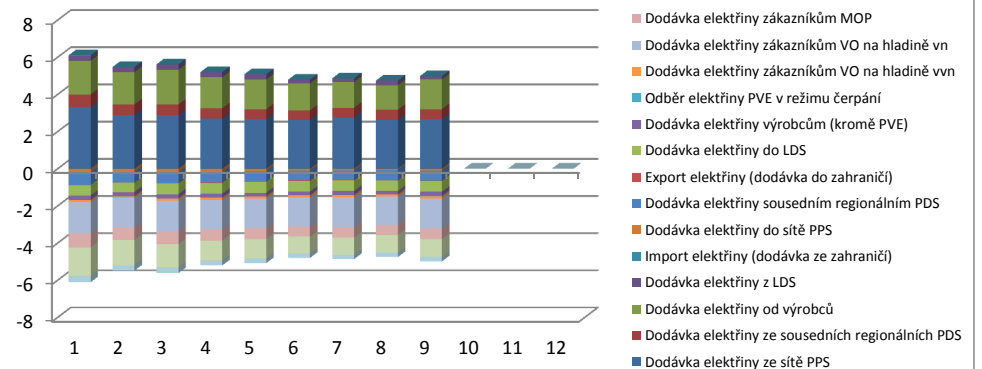
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítí PPS	3 317,5	2 888,7	2 886,7	2 691,4	2 660,6	2 617,8	2 757,9	2 621,8	2 672,8				25 115,2
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	569,1	561,6	539,9	521,4	518,5	554,9	534,9				5 049,2
	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				14 467,2
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	288,5	269,1	277,7	192,1	194,3	249,8	180,6				2 204,1
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7				29,7
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				-1 153,7
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	-569,1	-561,6	-540,0	-521,4	-518,5	-554,9	-534,9				-5 049,4
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0				-222,4
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	-575,0	-583,7	-593,0	-580,1	-570,9	-561,3	-568,7				-5 097,6
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-245,3	-216,3	-222,3	-198,0	-200,5	-196,1	-216,2	-177,4	-232,8				-1 904,8
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	-7,7	-8,2	-3,2	-7,6	-7,4	-8,0	-7,5				-64,7
	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				-1 018,6
	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				-14 469,0
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-760,6	-695,4	-669,5	-595,3	-584,2	-526,9	-539,4	-549,0	-566,8				-5 487,0
	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				-10 061,5
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-12,1	-10,0	-8,4	-6,4	-5,1	-3,9	-5,2	-1,3	-4,3				-56,7
Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	-280,8	-246,0	-243,8	-220,7	-226,7	-224,6	-237,4				-2 279,8	

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

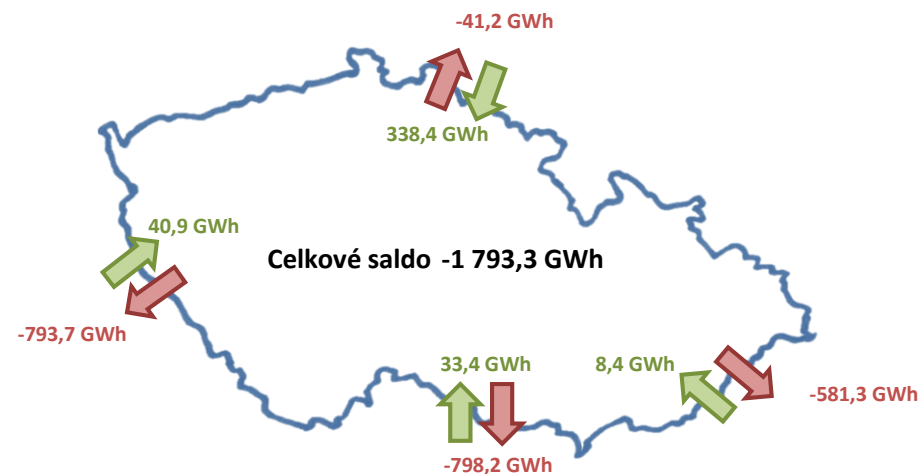
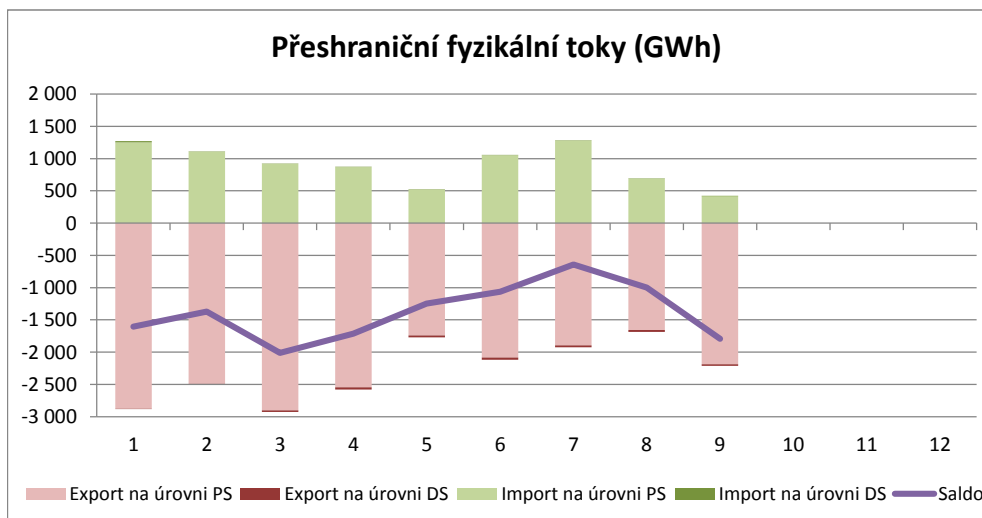


## 14) Přeshraniční fyzikální toky

září 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				-167,8
	do Německa	-642,4	-649,7	-812,3	-457,2	-474,8	-183,0	-244,8	-284,8	-793,7				-4 542,7
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	-1 268,2	-1 017,9	-612,5	-846,4	-751,3	-694,9	-798,2				-8 480,9
	na Slovensko	-881,5	-680,2	-812,5	-1 051,3	-609,2	-1 025,1	-888,0	-644,0	-581,2				-7 173,1
	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				-20 364,5
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	-25,4	-36,7	-28,9	-33,2	-33,4	-33,1	-24,9				-221,6
	do Německa	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
	na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	-0,3	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				-222,4
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	610,3	611,7	358,8	609,6	713,5	416,6	337,7				5 131,6
	z Německa	426,5	443,8	304,4	256,2	118,0	405,0	492,9	185,8	40,9				2 673,4
	z Rakouska	0,3	0,0	0,2	0,2	31,6	39,0	71,2	83,1	33,4				259,1
	ze Slovenska	3,4	10,1	4,7	0,0	12,1	0,8	5,4	5,1	8,4				50,0
	celkem	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,4	1 283,0	690,5	420,4				8 114,1
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,1	0,0	0,7	0,4	0,3	0,0	0,7				28,8
	z Německa	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
	ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1				0,8
	celkem	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7				29,7
<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					-20 586,8
<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					8 143,8
<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					-12 443,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERU-3



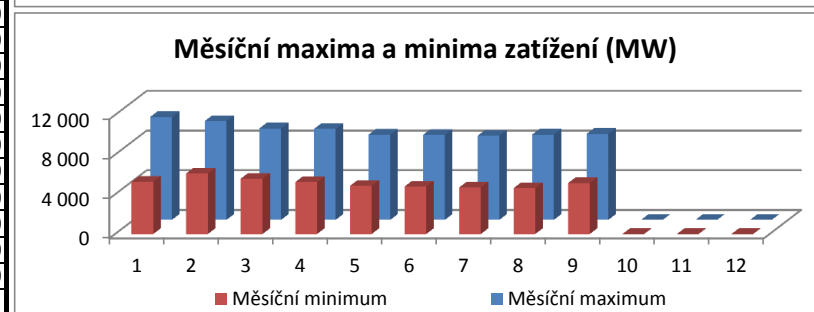
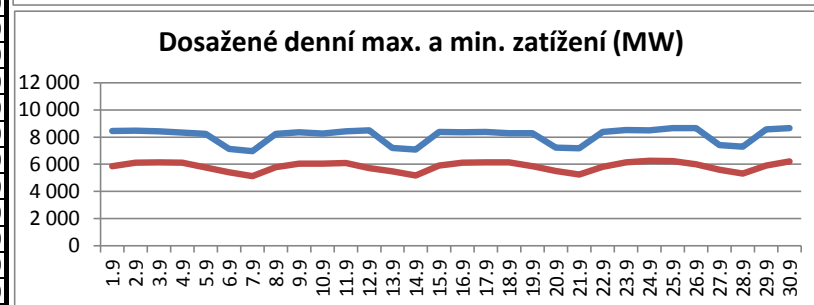
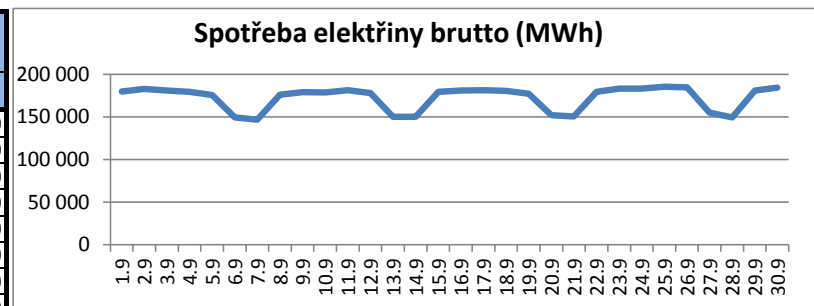


## 15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

září 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. září 2014	pondělí	179 981,0	8 462,0	5 867,0
2. září 2014	úterý	183 027,0	8 482,0	6 121,0
3. září 2014	středa	181 287,0	8 435,0	6 136,0
4. září 2014	čtvrtek	179 767,0	8 324,0	6 106,0
5. září 2014	pátek	175 760,0	8 233,0	5 769,0
6. září 2014	sobota	149 636,0	7 136,0	5 414,0
7. září 2014	neděle	147 119,0	6 975,0	5 131,0
8. září 2014	pondělí	176 437,0	8 230,0	5 780,0
9. září 2014	úterý	179 462,0	8 369,0	6 050,0
10. září 2014	středa	178 966,0	8 259,0	6 058,0
11. září 2014	čtvrtek	181 636,0	8 435,0	6 094,0
12. září 2014	pátek	178 310,0	8 501,0	5 715,0
13. září 2014	sobota	150 316,0	7 213,0	5 471,0
14. září 2014	neděle	150 255,0	7 092,0	5 185,0
15. září 2014	pondělí	179 785,0	8 378,0	5 905,0
16. září 2014	úterý	181 331,0	8 353,0	6 108,0
17. září 2014	středa	181 638,0	8 392,0	6 141,0
18. září 2014	čtvrtek	180 866,0	8 283,0	6 130,0
19. září 2014	pátek	177 385,0	8 278,0	5 856,0
20. září 2014	sobota	152 295,0	7 227,0	5 501,0
21. září 2014	neděle	150 705,0	7 178,0	5 249,0
22. září 2014	pondělí	179 629,0	8 375,0	5 821,0
23. září 2014	úterý	183 294,0	8 532,0	6 149,0
24. září 2014	středa	183 253,0	8 508,0	6 254,0
25. září 2014	čtvrtek	185 832,0	8 654,0	6 237,0
26. září 2014	pátek	184 816,0	8 658,0	6 000,0
27. září 2014	sobota	155 293,0	7 407,0	5 606,0
28. září 2014	neděle	149 617,0	7 285,0	5 304,0
29. září 2014	pondělí	181 133,0	8 576,0	5 913,0
30. září 2014	úterý	184 707,0	8 662,0	6 202,0

zdroj dat: výkaz ERU-3



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

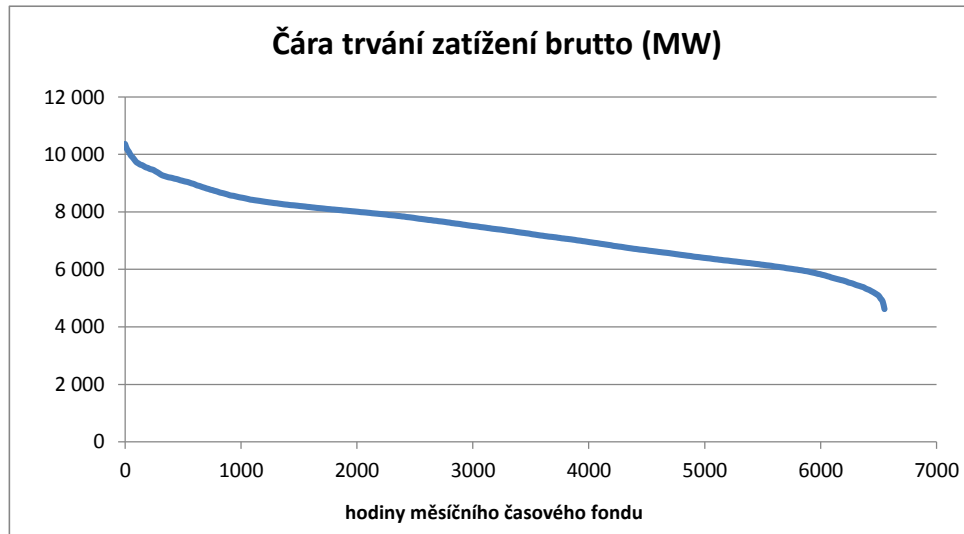
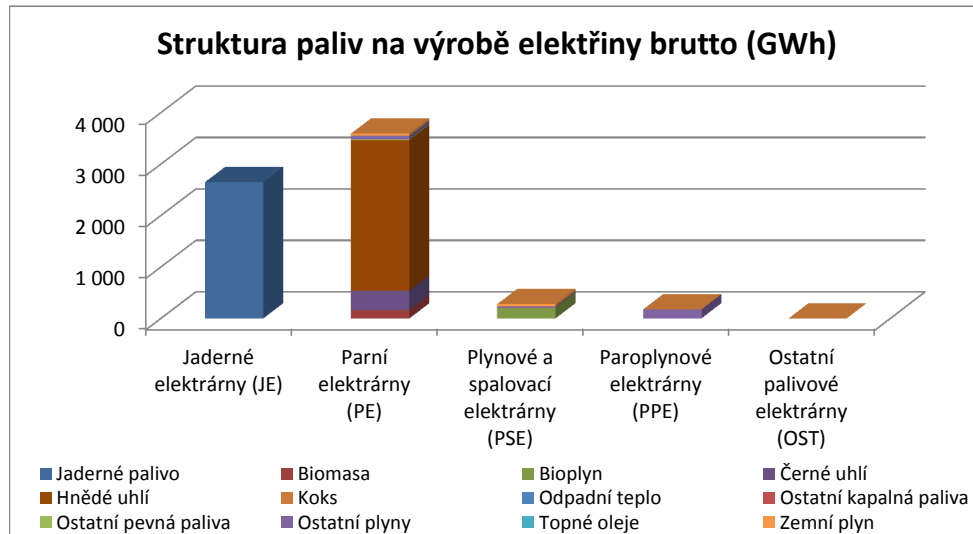
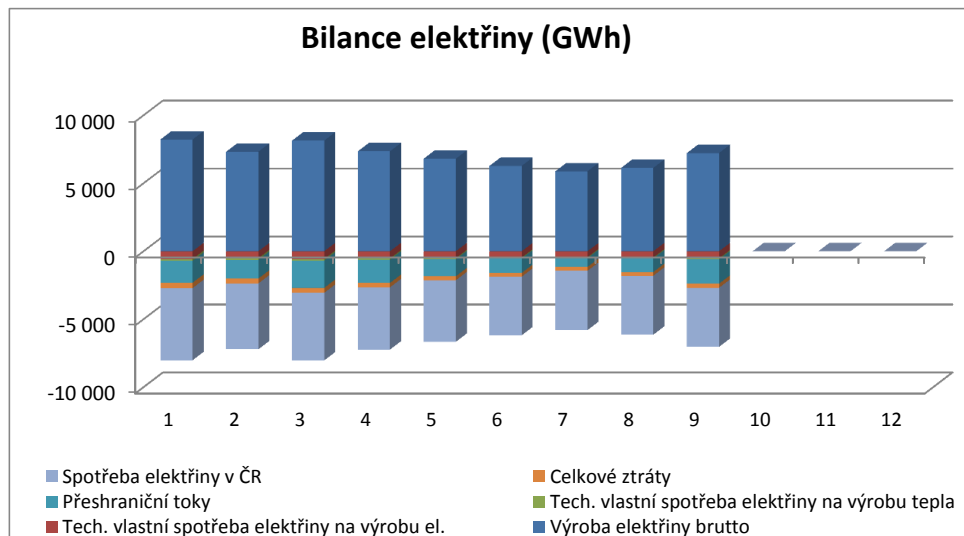
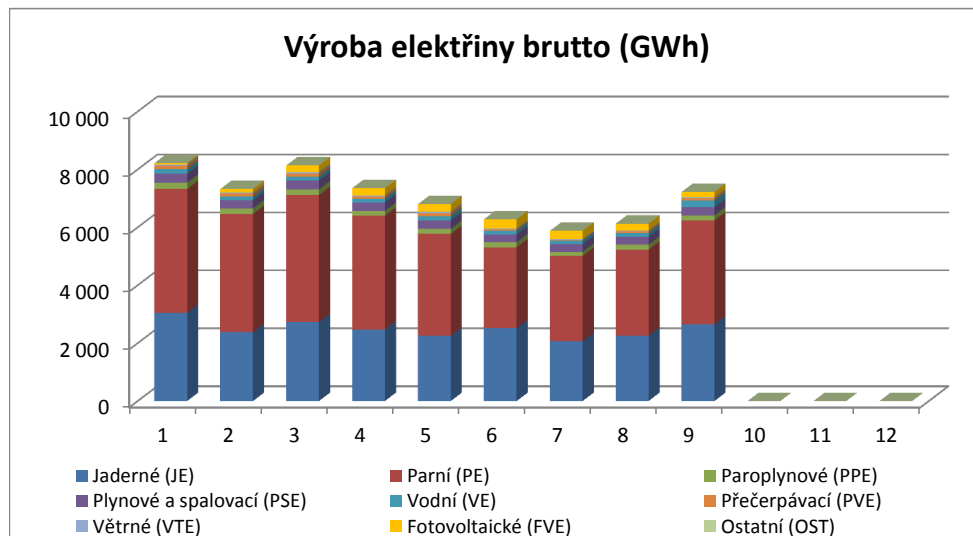
Zatížení [MW]	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
<b>Měsíční maximum [MW]</b>	10 366,0	9 954,0	9 213,0	9 156,0	8 581,0	8 568,0	8 480,0	8 584,0	8 662,0			
<b>Datum</b>	29. 1.	5. 2.	4. 3.	15. 4.	15. 5.	11. 6.	8. 7.	26. 8.	30. 9.			
<b>Hodina</b>	12:00	12:00	12:00	11:00	11:00	11:00	11:00	11:00	18:00			
<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			
<b>Datum</b>	1. 1.	16. 2.	23. 3.	27. 4.	25. 5.	8. 6.	13. 7.	10. 8.	7. 9.			
<b>Hodina</b>	8:00	5:00	5:00	4:00	4:00	4:00	4:00	4:00	5:00			

zdroj dat: výkaz ERU-3



## 17) Doplnující grafy

září 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>) =**

*obdoba 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*