

# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

srpen 2015

## Obsah

<b>1</b>	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
<b>2</b>	Úvodní komentář k hodnocení měsíci	str. 4
<b>3.1</b>	Bilance elektřiny - zdrojová část	str. 5
<b>3.2</b>	Bilance elektřiny - spotřební část	str. 6
<b>4</b>	Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)	str. 7
<b>5.1</b>	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 8
<b>5.2</b>	Podporované vodní elektrárny	str. 8
<b>6.1</b>	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 9
<b>6.2</b>	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 9
<b>7.1</b>	Větrné elektrárny (VTE)	str. 10
<b>7.2</b>	Podporované větrné elektrárny	str. 10
<b>8.1</b>	Výroba z biomasy (BIOM)	str. 11
<b>8.2</b>	Podporovaná výroba z biomasy	str. 12
<b>9.1</b>	Výroba z bioplynu (BIOP)	str. 13
<b>9.2</b>	Podporovaná výroba z bioplynu	str. 13
<b>10</b>	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	str. 14
<b>11</b>	Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	str. 15
<b>12.1</b>	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 16
<b>12.2</b>	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 16
<b>13</b>	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	str. 17
<b>14</b>	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 18
<b>15</b>	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 19
<b>16</b>	Přeshraniční fyzikální toky	str. 20
<b>17.1</b>	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 21
<b>17.2</b>	Den maxima zatížení ES ČR	str. 22
<b>17.3</b>	Den minima zatížení ES ČR	str. 23
<b>18</b>	Doplňující grafy	str. 24
<b>19</b>	Mapa	str. 26

## 1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

<b>BIOM</b>	<i>biomasa</i>
<b>BIOP</b>	<i>bioplyn</i>
<b>DS</b>	<i>distribuční soustava</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>vyšší 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>

### **Celkové ztráty =**

*Ztráty v sítích provozovatelů jednotlivých distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy.*

### **Instalované výkony =**

*Vychází z vykázaných hodnot (z výkazů ERÚ-1 a od OTE, a.s.). Nejedná se o součet výkonů z vydaných licencí.*

### **Lokální spotřeba =**

*Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu.*

### **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.*

### **Spotřeba elektřiny v ČR =**

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

### **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 provozy, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné. Tato definice vychází z technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2 odst. 2 písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou, v platném znění.*

### **Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS<sub>t</sub>) =**

*Obdoba viz TVS<sub>e</sub>.*

### **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>.*

### **Výroba elektřiny brutto =**

*Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).*

### **Výroba elektřiny netto =**

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

### **Zatížení brutto =**

*Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do přenosové soustavy připojenými výrobci elektřiny + saldo (uvádí se s a bez hodnoty výkonu čerpání přečerpávání vodních elektráren).*

## 2. 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 srpen 2015. Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů.

Předkládaná zpráva je oproti měsíčním zprávám z předchozího roku mírně změněna na základě zkušeností a obdržených podnětů. Jedná se například o podrobnější členění kombinované výroby elektřiny a tepla, kdy je nově uvedena statistika jednotlivých paliv. Měsíční zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se metodiky vykazování údajů pro statistiku ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na internetových stránkách ERÚ současně s aktuálními výkazy. Kromě vlastní statistiky využívá ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. Z toho vyplývá, že nejsou zahrnuty údaje týkající se výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů výrobců, kteří nežádali o vyplacení podpory v daném období. U některých kategorií POZE jsou vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie stanovené příslušným platným cenovým rozhodnutím.

Je nezbytné upozornit, že někteří výrobci POZE fakturují podporu čtvrtletně, a proto nejsou jejich údaje obsaženy ve zprávách za první měsíce daného čtvrtletí. 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 jsou postupně v dalších měsíčních zprávách upřesňovány a doplňovány. Toto bude patrné především v tabulkách s údaji o výrobě a spotřebě elektřiny a o instalovaných výkonech. Ucelené informace budou následně uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2015.

Zároveň upozorňujeme, že zveřejněná statistika je zpracována z obdržených údajů od jednotlivých výrobců a provozovatelů distribučních soustav, resp. přenosové soustavy a u jednotlivých ukazatelů nejsou prováděny žádné korekční dopočty. Zjištěné a opravené chyby v obdržených datech jsou průběžně promítány do statistiky a projeví se vždy v dalších zveřejněných zprávách, případně v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 6,2 TWh elektřiny brutto, což je o 2 % více než v srpnu roku 2014 (údaje za srpen z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,4 TWh, což představuje nárůst přibližně o 2,4 % oproti srpnu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná setrvalá převaha exportu nad importem elektřiny, i když oproti prvním čtyřem měsícům v roce nižší, a to konkrétně -1,015 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 31. 8. ve 12:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 2. 8. v 5:00 hod.

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

### 3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

srpen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 279,8</b>	<b>7 820,8</b>	<b>8 135,9</b>	<b>7 320,2</b>	<b>6 418,4</b>	<b>6 272,9</b>	<b>6 194,4</b>	<b>6 230,3</b>					<b>56 672,7</b>
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7	2 290,9	2 257,1	2 113,0	1 682,0	2 125,6					19 102,1
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 259,7	3 870,3	3 122,7	3 168,3	3 555,9	3 161,5					29 302,6
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7	162,8	173,4	173,6	128,0	201,8					1 574,3
Plynové a spalovací (PSE)	321,4	296,4	325,2	301,5	296,7	275,3	274,7	269,0					2 360,4
Vodní (VE)	266,8	195,4	176,7	262,1	164,6	113,1	96,1	85,6					1 360,3
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	111,2	104,3	99,8	107,5	102,9	68,8					819,8
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3	52,1	36,3	33,3	37,6	28,3					361,5
Fotovoltaické (FVE)	42,0	112,4	197,5	276,2	267,8	288,6	317,2	289,7					1 791,6
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)</b>	<b>558,3</b>	<b>530,3</b>	<b>558,4</b>	<b>505,1</b>	<b>458,8</b>	<b>460,5</b>	<b>484,4</b>	<b>481,6</b>					<b>4 037,4</b>
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1	126,1	130,6	124,5	108,7	132,4					1 097,6
Parní (PE)	362,2	353,4	380,2	353,2	303,1	311,5	350,4	324,1					2 738,2
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4	1,0	1,2	1,3	1,1	1,7					11,8
Plynové a spalovací (PSE)	18,6	16,6	18,8	18,0	18,3	17,8	18,7	18,6					145,6
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	2,1	1,4	1,0	0,9	0,8					11,8
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6	1,4	1,3	1,3	1,3	0,8					11,0
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0	0,7	0,7	0,5	0,6	0,5					5,9
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7	2,3	2,3	2,5	2,7	2,6					15,6
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla</b>	<b>136,6</b>	<b>122,0</b>	<b>116,4</b>	<b>92,4</b>	<b>75,7</b>	<b>61,7</b>	<b>52,7</b>	<b>63,2</b>					<b>720,7</b>
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,2	0,1					2,0
Parní (PE)	132,0	118,0	112,4	89,1	72,7	59,3	50,4	60,8					694,7
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,5	0,4	0,0	0,0	0,1					3,5
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8	2,9	2,6	2,4	2,3	2,1	2,2					20,5
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 721,5</b>	<b>7 290,6</b>	<b>7 577,5</b>	<b>6 815,1</b>	<b>5 959,6</b>	<b>5 812,4</b>	<b>5 710,0</b>	<b>5 748,7</b>					<b>52 635,3</b>
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6	2 164,8	2 126,5	1 988,5	1 573,3	1 993,1					18 004,5
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 879,5	3 517,0	2 819,6	2 856,8	3 205,6	2 837,3					26 564,4
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3	161,7	172,3	172,3	126,9	200,1					1 562,5
Plynové a spalovací (PSE)	302,8	279,8	306,4	283,5	278,4	257,5	256,0	250,5					2 214,9
Vodní (VE)	264,6	193,7	175,0	260,0	163,2	112,1	95,2	84,8					1 348,5
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	109,5	102,8	98,5	106,2	101,6	68,0					808,8
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3	51,4	35,7	32,8	37,0	27,8					355,6
Fotovoltaické (FVE)	41,5	111,4	195,8	273,9	265,5	286,2	314,5	287,2					1 776,0

\*) technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny zahrnuje ztráty při výrobě elektřiny

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

## 3.2 Bilance elektřiny - spotřební část [GWh]

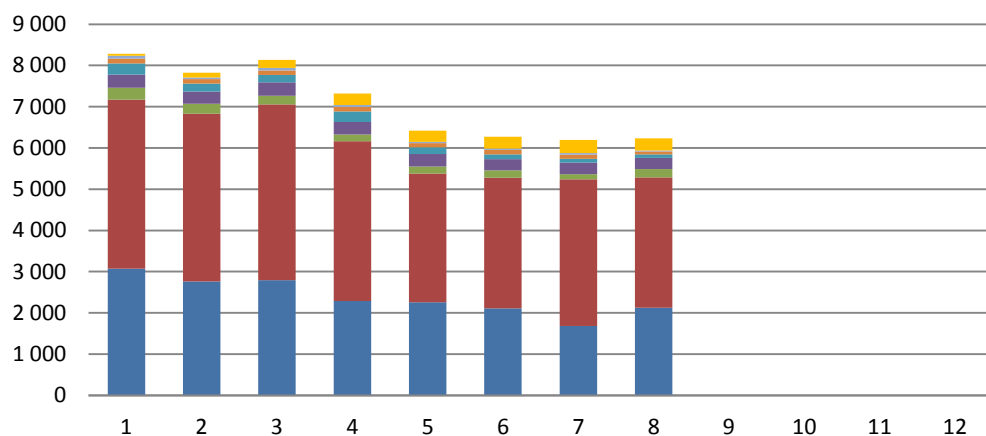
srpen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo elektřiny *)</b>	<b>-1 533,5</b>	<b>-1 562,3</b>	<b>-1 647,0</b>	<b>-1 471,0</b>	<b>-853,7</b>	<b>-851,7</b>	<b>-712,4</b>	<b>-1 015,0</b>					<b>-9 646,7</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4					8 537,8
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	62,1	55,2	54,8					454,5
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8					-18 545,5
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4					-93,4
<b>Celkové ztráty *)</b>	<b>393,9</b>	<b>365,3</b>	<b>369,7</b>	<b>318,6</b>	<b>280,0</b>	<b>272,5</b>	<b>293,3</b>	<b>296,7</b>					<b>2 590,0</b>
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6	69,1	48,0	56,2	69,6	75,1					571,8
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1	249,6	231,9	216,3	223,7	221,6					2 018,2
<b>Spotřeba elektřiny ČR *)</b>	<b>5 446,9</b>	<b>5 044,1</b>	<b>5 234,4</b>	<b>4 755,3</b>	<b>4 592,1</b>	<b>4 465,1</b>	<b>4 477,3</b>	<b>4 446,6</b>					<b>38 461,9</b>
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8	609,5	633,4	634,3	651,5	615,4					4 911,7
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3	1 915,0	1 886,1	1 930,8	1 934,8	1 902,1					15 503,5
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9	630,7	569,8	535,0	550,0	557,1					5 094,0
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3	1 165,9	1 045,8	928,6	931,7	952,8					9 388,4
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6	21,7	16,0	20,5	26,0	29,5					170,3
Lokální spotřeba	469,8	422,6	459,4	412,4	441,0	415,9	383,2	389,7					3 394,0
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7	135,8	131,4	136,7	133,7	91,6					1 072,8
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 687,2	6 203,2	6 429,6	5 807,2	5 537,9	5 396,4	5 441,5	5 379,7					46 882,8
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,6	5 166,1	5 350,8	4 847,7	4 667,8	4 526,8	4 530,0	4 509,8					39 182,6

\*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS

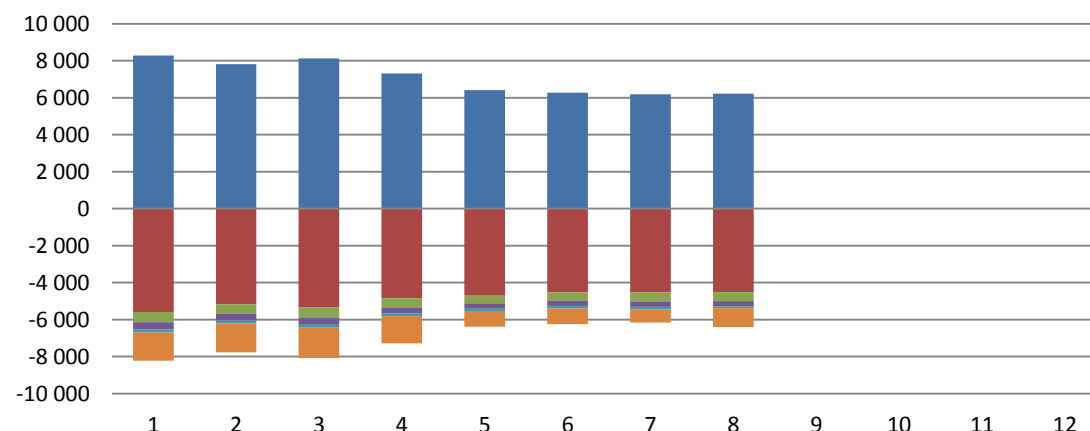
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2, ERÚ-3, OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto (GWh)



■ Jaderné (JE)      ■ Parní (PE)      ■ Paroplynové (PPE)  
■ Plynové a spalovací (PSE)      ■ Vodní (VE)      ■ Přečerpávací (PVE)  
■ Větrné (VTE)      ■ Fotovoltaické (FVE)

Bilance elektřiny (GWh)



■ Výroba elektřiny brutto      ■ Tuzemská netto spotřeba (TNS)  
■ Tech. vl. spotřeba el. na výrobu elektřiny \*)      ■ Celkové ztráty \*)  
■ Spotřeba na přečerpávání PVE      ■ Saldo elektřiny \*)

#### 4. Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)

srpen 2015

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Ztráty [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]
<b>Jaderné elektrárny (JE)</b>	<b>2 125,6</b>	<b>132,4</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1 993,1</b>	<b>16 589,0</b>	<b>16 589,0</b>	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>3 161,5</b>	<b>317,5</b>	<b>60,8</b>	<b>6,7</b>	<b>2 837,3</b>	<b>8 799 001,7</b>	<b>5 087 608,6</b>	<b>10 757,6</b>	<b>36 251,2</b>
Biomasa	160,7	14,9	3,7	1,0	144,8	1 328 211,3	1 037 745,8		
Bioplyn	0,4	0,1	0,0	0,0	0,3	9 371,6	7 287,2		
Černé uhlí	444,4	38,6	10,6	0,5	405,3	1 255 511,4	443 408,3		
Hnědé uhlí	2 430,2	253,9	34,8	4,3	2 172,0	3 988 172,6	2 414 452,1		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,2	0,4	0,1	0,0	1,8	49 828,4	40 083,5		
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní pevná paliva	15,5	1,6	3,3	0,0	13,9	380 158,5	225 350,4		
Ostatní plyny	71,6	5,6	5,9	0,3	65,7	1 041 371,0	496 172,7		
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Topné oleje	1,6	0,2	0,0	0,0	1,4	2 127,7	1 728,5		
Zemní plyn	34,8	2,2	2,4	0,4	32,1	744 249,3	421 380,2		
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>269,0</b>	<b>18,2</b>	<b>2,2</b>	<b>0,4</b>	<b>250,5</b>	<b>591 643,8</b>	<b>305 583,8</b>	<b>849,8</b>	<b>1 207,1</b>
Biomasa	0,9	0,1	0,0	0,0	0,7	7 046,7	3 782,6		
Bioplyn	213,0	16,0	1,5	0,3	196,7	408 274,3	131 757,6		
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	0,3	0,1	0,0	0,0	0,2	1 056,0	567,0		
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	20,6	1,0	0,0	0,0	19,6	3 481,1	3 481,1		
Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,6	1 008,6	298,8		
Zemní plyn	33,5	0,8	0,7	0,2	32,6	170 777,1	165 696,7		
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>201,8</b>	<b>1,7</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>200,1</b>	<b>1 402 406,1</b>	<b>11 130,7</b>	<b>1 363,3</b>	<b>1 699,4</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	370,0	200,0		
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	2 650,9	1 795,7		
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	177,0	1,3	0,0	0,0	175,7	1 365 636,9	7 910,8		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	24,7	0,4	0,0	0,0	24,3	33 748,3	1 224,2		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

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

srpen 2015

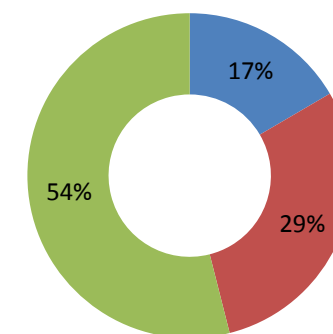
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>VE celkem</b>	<b>1 075,6</b>	<b>85 566,5</b>	<b>814,7</b>	<b>84 751,7</b>	<b>84 037,9</b>
do 1 MW	145,6	14 186,9	176,8	14 010,1	12 819,9
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	25 210,6	404,0	24 806,6	25 939,5
od 10 MW včetně	752,8	46 169,0	233,9	45 935,1	45 278,5

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

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací VE</b>	<b>1 171,5</b>	<b>68 833,7</b>	<b>90 531,0</b>	<b>68 019,8</b>	<b>67 544,3</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



- do 1 MW
- od 1 MW včetně do 10 MW
- od 10 MW včetně

## 5.2 Podporované vodní elektrárny

	Datum uvedení výroby 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)					
<b>Podporované VE celkem *)</b>			<b>332,9</b>	<b>42 057,4</b>	<b>635,7</b>	<b>41 421,7</b>	<b>38 759,4</b>
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	52,6	5 658,7	89,4	5 569,3	4 205,8
	1.1.2005	31.12.2013	47,9	4 713,2	48,5	4 664,7	4 438,4
	1.1.2014	31.12.2014	10,8	1 266,7	4,8	1 261,9	1 083,8
	1.1.2015	31.12.2015	0,7	48,3	0,1	48,2	41,2
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	169,3	20 432,9	326,6	20 106,2	19 389,3
	1.1.2014	31.12.2014	0,3	8,3	0,1	8,3	8,3
	1.1.2015	31.12.2015	0,03	0,2	0,0	0,2	0,2
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,7	1 664,4	18,5	1 645,9	1 628,5
	1.1.2008	31.12.2009	8,4	1 274,3	27,3	1 246,9	1 231,4
	1.1.2010	31.12.2010	7,2	1 446,9	30,5	1 416,3	1 402,4
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	103,6	2,1	101,5	101,7
	1.1.2012	31.12.2012	13,9	2 517,6	40,0	2 477,6	2 388,0
	1.1.2013	31.12.2013	10,9	2 584,0	47,3	2 536,7	2 623,3
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	338,5	0,4	338,1	217,0
1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

\*) kategorie VE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 23. 10. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.



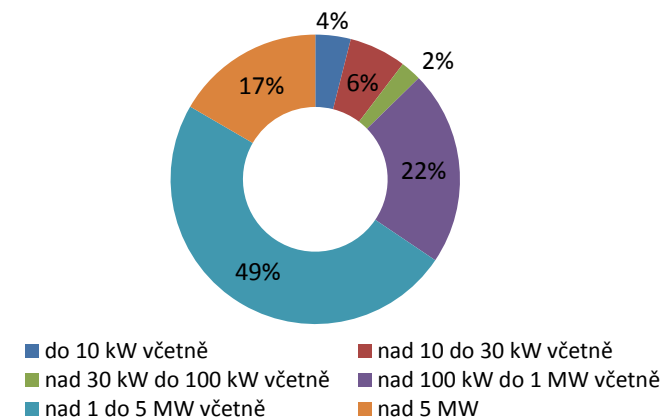
## 6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

srpen 2015

	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]
<b>FVE celkem</b>	<b>2 058,2</b>	<b>289 742,9</b>	<b>2 579,5</b>	<b>287 163,4</b>	<b>270 264,3</b>
do 10 kW včetně	88,8	11 447,4	2,5	11 445,0	8 066,2
nad 10 do 30 kW včetně	144,7	18 505,5	11,5	18 493,9	12 291,6
nad 30 kW do 100 kW včetně	51,5	6 770,1	18,9	6 751,2	5 481,1
nad 100 kW do 1 MW včetně	449,8	63 076,9	504,6	62 572,3	58 576,3
nad 1 do 5 MW včetně	990,4	141 773,9	1 028,4	140 745,5	139 299,0
nad 5 MW	333,0	48 169,1	1 013,7	47 155,4	46 550,2

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



## 6.2 Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu		Kategorie výrobní dle instalovaného výkonu [kW]		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)	od	do (včetně)					
<b>Podporované FVE celkem<sup>*)</sup></b>				<b>2 055,1</b>	<b>289 367,7</b>	<b>2 579,5</b>	<b>286 788,2</b>	<b>269 990,3</b>
-	31.12.2005	-	-	0,1	9,7	0,3	9,3	1,8
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	522,1	6,7	515,4	413,5
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,1	7 952,9	101,9	7 851,0	8 495,3
1.1.2009	31.12.2009	0	30	28,2	3 684,8	0,7	3 684,1	2 785,1
1.1.2009	31.12.2009	30	-	364,0	52 535,7	538,9	51 996,8	50 944,7
1.1.2010	31.12.2010	0	30	45,2	5 880,8	3,3	5 877,5	4 447,3
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 327,2	189 038,2	1 910,8	187 127,4	180 315,3
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	275,8	0,3	275,5	223,0
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	159,9	0,4	159,6	128,7
1.1.2011	31.12.2011	100	-	75,8	10 138,8	7,0	10 131,8	9 986,8
1.1.2012	31.12.2012	0	30	101,5	12 932,5	4,8	12 927,7	8 782,9
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,1	930,7	0,1	930,6	627,5
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,9	2 534,9	0,1	2 534,7	1 403,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,5	842,4	0,4	842,0	564,2
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,5	1 928,6	3,7	1 924,9	870,8

<sup>\*)</sup> kategorie podporovaných fotovoltaických elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 23. 10. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

Údaje u tabulek 6.1 a 6.2 se mohou lišit. Tabulka 6.1 obsahuje údaje všech výrobců žádajících o podporu (např. i u decentralní výroby podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2014), tabulka 6.2 obsahuje údaje pouze výrobců žádajících o podporu podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 4/2014.

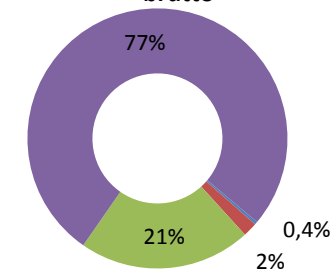
## 7.1 Větrné elektrárny (VTE)

srpen 2015

	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]
<b>VTE celkem</b>	<b>276,6</b>	<b>28 275,7</b>	<b>466,2</b>	<b>27 809,5</b>	<b>27 805,8</b>
do 0,5 MW včetně	2,9	102,9	1,2	101,7	99,3
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	502,9	7,2	495,7	496,0
nad 1 do 2 MW včetně	58,4	6 053,4	50,2	6 003,1	6 005,3
nad 2 MW	209,6	21 616,5	407,5	21 209,0	21 205,2

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto



■ do 0,5 MW včetně      ■ nad 0,5 do 1 MW včetně  
■ nad 1 do 2 MW včetně      ■ nad 2 MW

## 7.2 Podporované větrné elektrárny

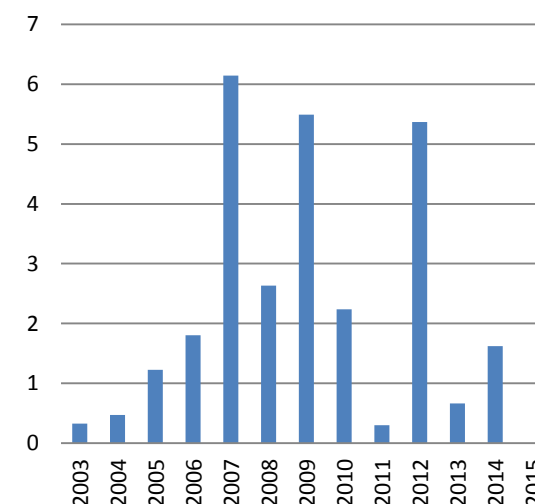
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporované VTE celkem *)</b>		<b>276,6</b>	<b>28 275,7</b>	<b>466,2</b>	<b>27 809,5</b>	<b>27 805,8</b>
-	31.12.2003	7,9	326,5	5,5	320,9	208,2
1.1.2004	31.12.2004	7,2	471,3	8,4	463,0	574,6
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 223,6	19,4	1 204,2	1 222,9
1.1.2006	31.12.2006	16,5	1 800,9	14,5	1 786,4	1 786,4
1.1.2007	31.12.2007	66,7	6 142,3	90,3	6 052,0	6 052,1
1.1.2008	31.12.2008	32,2	2 631,5	100,3	2 531,2	2 529,2
1.1.2009	31.12.2009	43,0	5 489,9	84,4	5 405,5	5 405,5
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 236,7	3,1	2 233,7	2 215,3
1.1.2011	31.12.2011	1,8	299,2	1,8	297,4	297,4
1.1.2012	31.12.2012	43,9	5 369,8	116,4	5 253,4	5 458,3
1.1.2013	31.12.2013	7,4	664,3	4,7	659,6	657,2
1.1.2014	31.12.2014	14,1	1 619,7	17,4	1 602,3	1 398,9
1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

\*) kategorie podporovaných větrných elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 23. 10. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7.1 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 VTE do provozu (GWh)



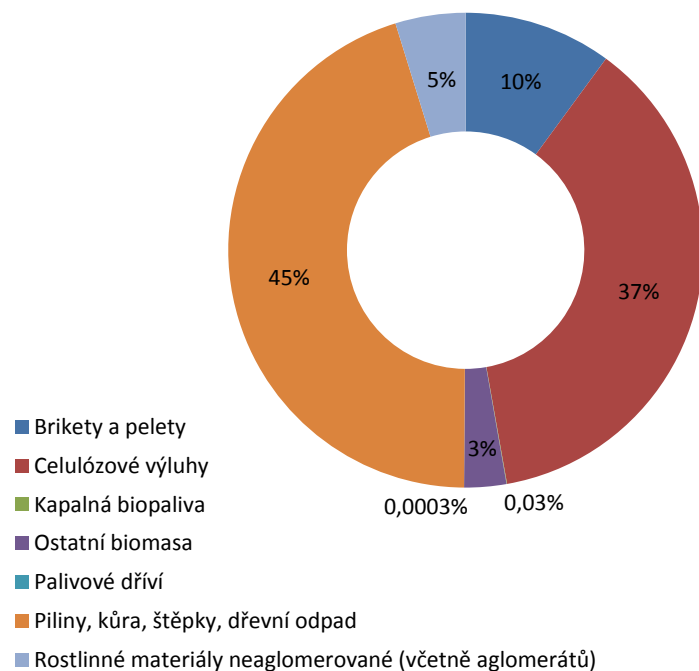
## 8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

srpen 2015

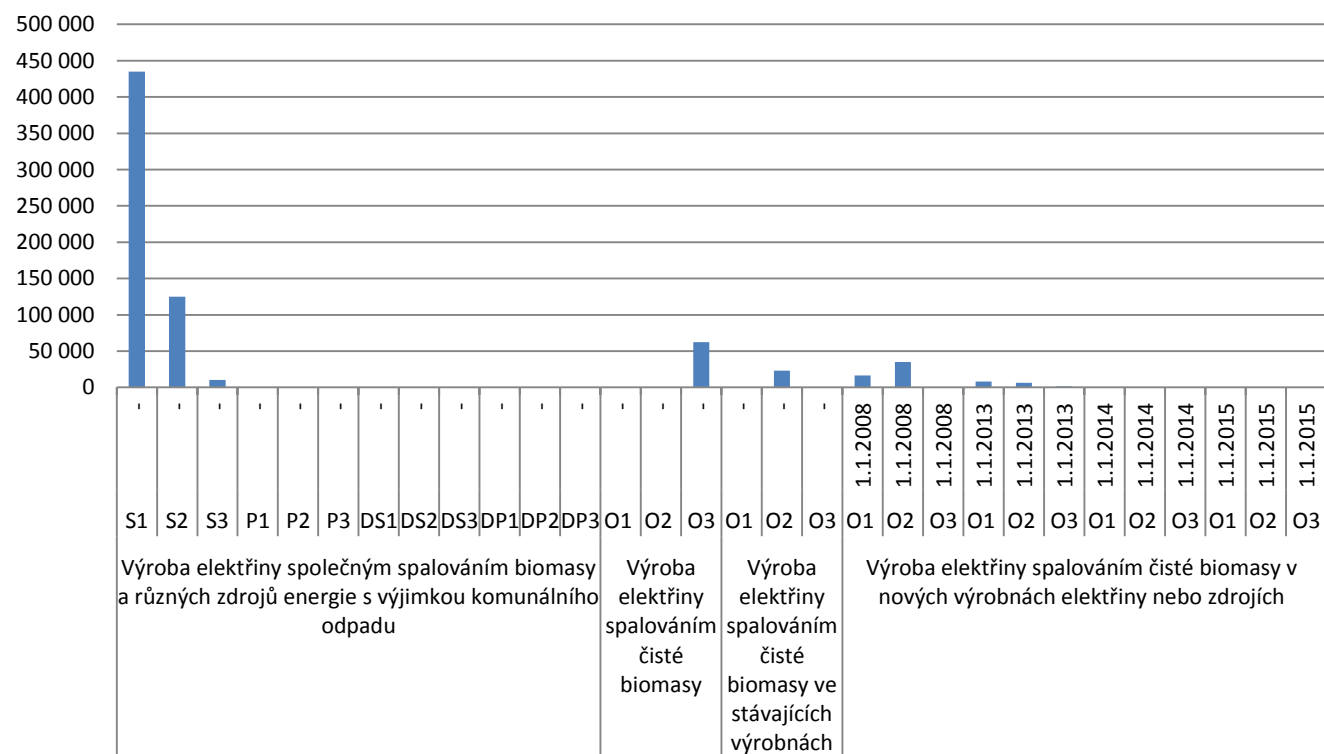
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>BIOM celkem</b>	<b>161 572,1</b>	<b>15 045,3</b>	<b>3 716,1</b>	<b>1 003,5</b>	<b>145 523,4</b>	<b>1 335 258,0</b>	<b>1 041 528,4</b>
Brikety a pelety	16 269,6	2 475,8	85,2	1,0	13 792,8	20 764,6	13 662,0
Celulózové výluhy	60 003,7	5 511,4	1 861,8	712,5	53 779,8	807 783,7	676 530,2
Kapalná biopaliva	55,2	1,6	0,0	0,0	53,6	179,4	179,4
Ostatní biomasa	4 630,1	21,6	64,2	20,0	4 588,5	41 991,1	22 161,4
Palivové dříví	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	72 887,9	6 895,5	1 481,0	261,1	65 731,4	452 781,0	320 348,8
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	7 725,1	139,4	224,0	8,9	7 576,8	11 758,2	8 646,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto [MWh] podporovaných kategorií BIOM (tabulka 8b)



## 8.2 Podporovaná výroba z biomasy

srpen 2015

Kategorie biomasy a proces využití	Datum uvedení výroby do provozu		Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba elektřiny netto biomasa **) [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]	
	od (včetně)	do (včetně)						
<b>Podporovaná BIOM celkem *)</b>			<b>724 696,1</b>	<b>80 831,2</b>	<b>643 864,9</b>	<b>144 189,7</b>	<b>299 542,8</b>	
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	435 008,0	41 692,8	393 315,2	15 552,9	147 542,2
	S2	-	31.12.2015	124 833,6	19 820,8	105 012,8	12 054,5	73 021,5
	S3	-	31.12.2015	10 449,3	1 891,0	8 558,3	5 904,4	0,0
	P1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P3	-	31.12.2015	588,1	85,2	502,8	451,2	0,0
	DS1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	O1	-	31.12.2007	0,0	0,0	0,0	0,0
O2		-	31.12.2007	152,8	6,8	146,0	146,0	134,6
O3		-	31.12.2007	62 370,5	6 499,1	55 871,5	54 098,3	2 770,3
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	O1	-	31.12.2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	-	31.12.2012	23 150,0	3 221,6	19 928,4	11 264,1	19 261,5
	O3	-	31.12.2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	16 536,5	1 340,4	15 196,1	11 126,8	15 034,7
	O2	1.1.2008	31.12.2012	34 945,2	4 451,3	30 493,9	18 882,8	30 204,1
	O3	1.1.2008	31.12.2012	82,7	15,0	67,6	67,6	78,7
	O1	1.1.2013	31.12.2013	8 084,2	1 001,8	7 082,3	7 082,3	6 836,4
	O2	1.1.2013	31.12.2013	6 309,1	512,2	5 796,9	5 796,9	4 045,8
	O3	1.1.2013	31.12.2013	1 496,5	216,8	1 279,7	1 148,4	0,0
	O1	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2014	31.12.2014	689,7	76,4	613,3	613,3	613,3
	O3	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O1	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O3	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

\*) kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

\*\*) údaje o výrobě elektřiny čistě z biomasy - ostatní údaje v tabulce 8.2 obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 8.1

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 23. 10. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

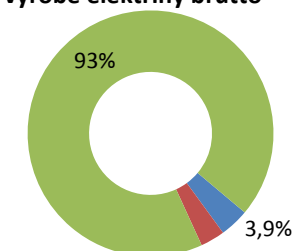
## 9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

srpen 2015

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>Výroba z bioplynu</b>	<b>213 475,6</b>	<b>16 040,4</b>	<b>1 501,5</b>	<b>272,8</b>	<b>197 162,4</b>	<b>418 015,9</b>	<b>139 244,8</b>
Skládkový plyn	8 227,5	493,2	0,0	15,4	7 718,9	10 503,1	9 470,9
Kalový plyn (ČOV)	6 850,6	496,2	188,2	2,1	6 352,3	19 946,9	14 955,1
Ostatní bioplyn	198 397,5	15 051,1	1 313,3	255,3	183 091,1	387 565,9	114 818,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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

## 9.2 Podporovaná výroba z bioplynu

	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	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)					
<b>Podporovaná výroba z bioplynu *)</b>				<b>213 226,0</b>	<b>17 640,5</b>	<b>195 585,5</b>	<b>177 263,4</b>
	-	31.12.2003	-	6 072,8	452,4	5 620,4	2 754,3
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 452,9	355,3	4 097,5	2 822,0
	1.1.2006	31.12.2012	-	2 964,0	254,5	2 709,5	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	796,0	56,3	739,7	296,0
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	80 181,7	6 373,0	73 808,7	77 145,9
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	88 721,1	7 349,7	81 371,4	72 712,4
	-	31.12.2012	AF2	4 960,7	476,3	4 484,5	3 379,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	22 233,1	2 153,5	20 079,6	16 359,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 843,7	169,5	2 674,2	1 794,6

\*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 23. 10. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 9.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

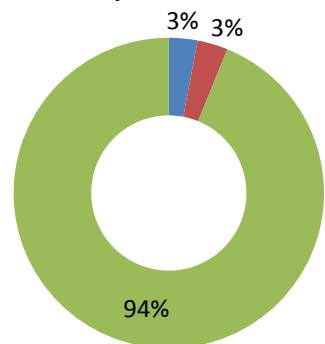
# 10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

srpen 2015

	KVET do 1 MW <sub>e</sub> včetně			KVET nad 1 MW <sub>e</sub> do 5 MW <sub>e</sub> včetně			KVET nad 5 MW <sub>e</sub>			KVET celkem		
	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]	[MW <sub>t</sub> ]
<b>Celkem</b>	<b>108,5</b>	<b>317,1</b>	<b>916,0</b>	<b>72,4</b>	<b>339,4</b>	<b>1 428,3</b>	<b>320,2</b>	<b>9 995,5</b>	<b>19 306,5</b>	<b>501,1</b>	<b>10 652,0</b>	<b>21 650,8</b>
Biomasa	1,2			6,3			69,6			77,1		
Bioplyn	91,8			43,2			2,7			137,6		
Černé uhlí	0,0			0,0			26,2			26,2		
Hnědé uhlí	0,0			0,5			158,9			159,4		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,3			0,0			0,9			1,1		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			0,0			0,0		
Ostatní pevná paliva	0,0			1,0			10,1			11,1		
Ostatní plyny	0,5			2,2			24,6			27,3		
Ostatní	0,0			0,0			0,0			0,0		
Topné oleje	0,5			0,1			0,1			0,7		
Zemní plyn	14,3			19,2			27,1			60,6		

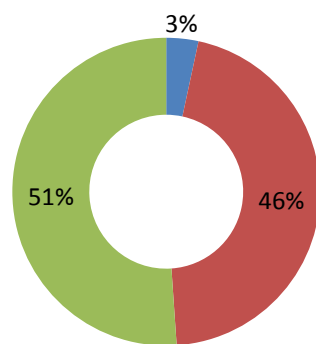
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



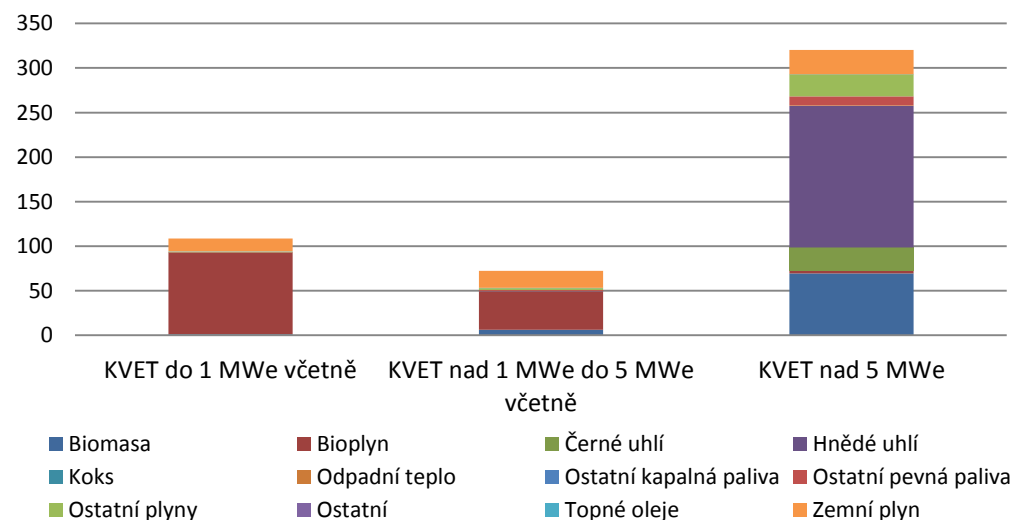
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



# 11. Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR [MW]

srpen 2015

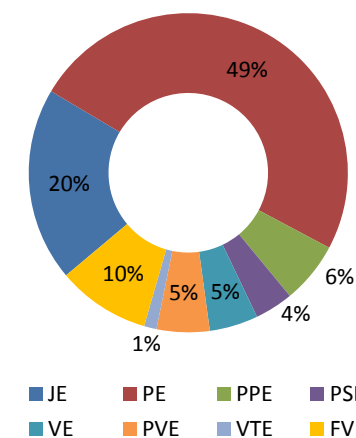
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 930,4</b>	<b>21 927,1</b>	<b>21 927,9</b>	<b>21 927,1</b>	<b>21 851,7</b>	<b>21 851,9</b>	<b>21 848,2</b>	<b>21 842,6</b>				
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0				
Parní (PE)	10 832,9	10 832,9	10 832,9	10 828,4	10 757,6	10 757,6	10 757,6	10 757,6				
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3				
Plynové a spalovací (PSE)	839,4	839,6	840,2	841,5	842,4	843,7	847,8	849,8				
Vodní (VE)	1 081,0	1 080,5	1 080,4	1 080,5	1 080,1	1 080,2	1 077,7	1 075,6				
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5				
Větrné (VTE)	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	276,6	276,6				
Fotovoltaické (FVE)	2 074,2	2 071,1	2 071,5	2 073,8	2 068,7	2 067,5	2 063,7	2 058,2				

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

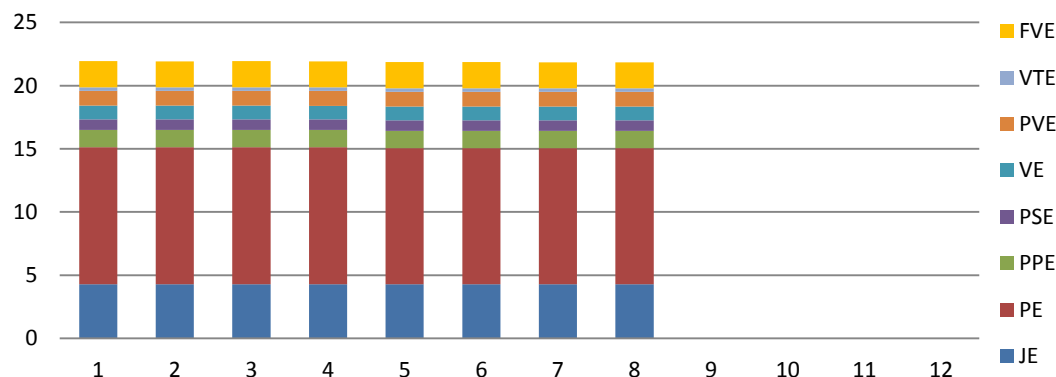
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 757,6</b>	<b>1 363,3</b>	<b>849,8</b>	<b>1 075,6</b>	<b>1 171,5</b>	<b>276,6</b>	<b>2 058,2</b>	<b>21 842,6</b>
Jihočeský	2 250,0	242,0	0,0	46,1	155,1	0,0	0,0	240,2	2 933,4
Jihomoravský	0,0	290,5	118,0	63,5	33,5	0,0	8,4	445,3	959,1
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,2	0,0	52,1	12,9	1 035,1
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	28,2	0,0	8,0	90,1	378,1
Liberecký	0,0	9,8	0,0	29,6	24,7	0,0	22,5	107,6	194,2
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,8	16,5	0,0	21,8	59,5	1 785,3
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	10,8	650,0	43,8	110,0	1 023,1
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	52,0	28,5	0,0	15,2	94,0	1 466,2
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	60,9	19,5	1,5	0,8	208,1	535,5
Praha	0,0	148,1	0,0	17,2	10,4	0,0	0,0	22,3	198,1
Středočeský	0,0	1 728,5	0,3	190,3	641,6	45,0	6,0	244,0	2 855,7
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,5	0,0	86,8	175,7	5 465,7
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	77,1	16,1	475,0	10,9	89,4	2 729,8
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,1	6,9	0,0	0,2	159,0	283,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

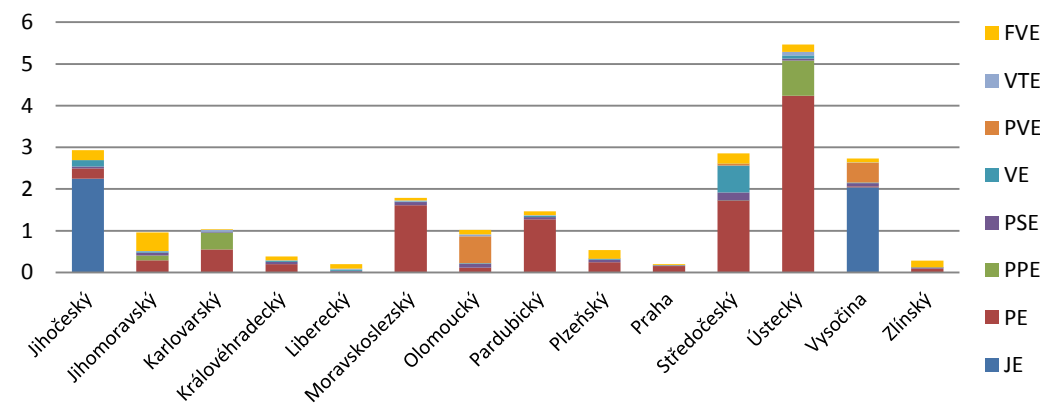
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



## 12.1 Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

srpen 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>2 125 571,1</b>	<b>3 161 450,1</b>	<b>201 803,8</b>	<b>269 046,0</b>	<b>85 566,5</b>	<b>68 833,7</b>	<b>28 275,7</b>	<b>289 742,9</b>	<b>6 230 289,7</b>
Jihočeský	738 291,4	36 850,6	0,0	21 941,3	8 865,1	0,0	0,0	35 196,6	841 144,9
Jihomoravský	0,0	35 733,7	81,6	22 565,3	3 503,1	0,0	821,0	65 186,3	127 890,9
Karlovarský	0,0	236 433,8	181 069,2	4 419,3	812,7	0,0	5 515,8	1 718,9	429 969,7
Královéhradecký	0,0	23 332,7	0,0	23 020,0	2 481,4	0,0	885,6	12 211,4	61 931,1
Liberecký	0,0	2 204,6	0,0	6 130,8	957,0	0,0	2 351,9	15 049,4	26 693,7
Moravskoslezský	0,0	518 151,5	0,0	38 284,9	1 813,6	0,0	2 968,1	8 058,5	569 276,6
Olomoucký	0,0	31 017,0	0,0	19 027,3	558,3	16 108,6	5 414,4	15 774,3	87 899,9
Pardubický	0,0	354 291,4	0,0	25 437,9	1 465,9	0,0	889,8	12 749,4	394 834,3
Plzeňský	0,0	73 509,1	0,0	18 768,3	1 922,2	0,2	59,0	28 887,6	123 146,5
Praha	0,0	7 017,7	0,0	4 611,6	1 234,1	0,0	0,0	2 712,1	15 575,5
Středočeský	0,0	535 214,1	90,0	29 726,7	44 583,2	5 752,3	402,4	33 447,4	649 216,2
Ústecký	0,0	1 296 959,0	20 562,9	10 311,1	14 854,4	0,0	7 473,7	23 578,0	1 373 739,0
Vysočina	1 387 279,7	2 524,9	0,0	36 896,2	1 780,8	46 972,5	1 478,8	12 313,9	1 489 246,9
Zlínský	0,0	8 210,0	0,0	7 905,5	734,8	0,0	15,0	22 859,1	39 724,4

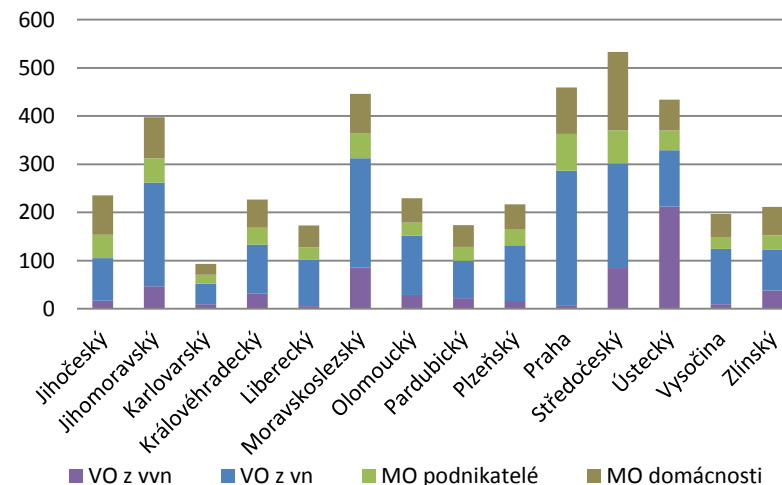
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

## 12.2 Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb [MWh]

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>615 391,2</b>	<b>1 902 114,2</b>	<b>557 063,5</b>	<b>952 819,0</b>	<b>4 027 387,9</b>
Jihočeský	16 775,9	88 801,8	48 306,6	81 298,7	235 183,0
Jihomoravský	46 699,9	215 097,1	50 654,9	85 303,2	397 755,1
Karlovarský	9 684,5	42 437,5	18 585,5	22 296,3	93 003,9
Královéhradecký	31 723,5	101 265,9	35 071,1	58 715,9	226 776,4
Liberecký	5 529,6	96 546,1	25 506,6	45 205,8	172 788,0
Moravskoslezský	85 850,6	226 607,0	51 248,3	82 455,9	446 161,8
Olomoucký	28 673,7	123 289,6	27 081,6	50 490,7	229 535,6
Pardubický	21 888,4	78 353,0	28 555,7	44 849,8	173 646,8
Plzeňský	16 537,7	115 172,2	33 011,3	52 269,6	216 990,6
Praha	7 637,4	279 256,3	76 385,0	96 352,9	459 631,6
Středočeský	84 844,2	217 064,9	68 544,5	162 836,9	533 290,5
Ústecký	212 231,9	117 160,1	41 059,6	63 857,6	434 309,2
Vysočina	9 473,5	115 382,8	24 024,2	47 781,6	196 662,1
Zlínský	37 840,3	85 679,8	29 028,8	59 104,0	211 653,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)





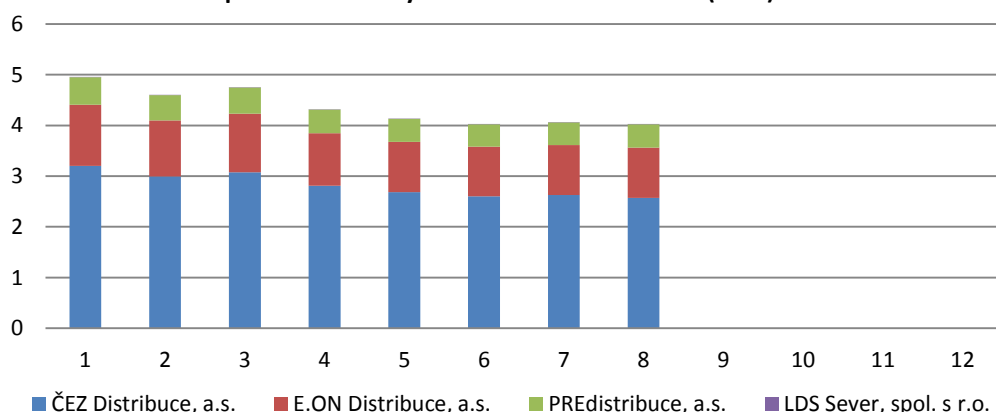
### 13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

srpen 2015

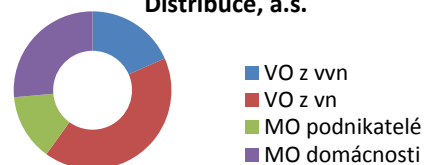
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>4 959 637,0</b>	<b>4 603 035,2</b>	<b>4 754 372,1</b>	<b>4 321 203,8</b>	<b>4 135 121,6</b>	<b>4 028 744,5</b>	<b>4 068 056,9</b>	<b>4 027 387,9</b>					<b>34 897 559,0</b>
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1	609 534,7	633 444,3	634 328,4	651 520,5	615 391,2					4 911 669,9
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2	2 036 343,1	1 915 037,2	1 886 120,4	1 930 815,1	1 934 849,3	1 902 114,2					15 503 517,4
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3	630 741,6	569 768,2	534 994,6	549 998,8	557 063,5					5 093 956,9
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4	1 370 315,6	1 165 890,3	1 045 788,8	928 606,4	931 688,4	952 819,0					9 388 414,8
<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>	<b>3 200 098,9</b>	<b>2 993 845,3</b>	<b>3 079 298,2</b>	<b>2 809 899,0</b>	<b>2 681 935,2</b>	<b>2 603 225,6</b>	<b>2 629 410,5</b>	<b>2 572 535,0</b>					<b>22 570 247,7</b>
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5	514 282,9	530 685,6	527 020,0	548 772,8	512 168,4					4 149 442,2
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9	1 238 920,7	1 167 229,6	1 143 725,8	1 170 799,9	1 162 717,1	1 129 014,7					9 387 498,1
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8	377 231,1	342 191,7	326 421,4	329 707,7	337 113,9					3 070 876,8
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3	751 155,3	665 332,0	578 984,3	588 212,9	594 238,1					5 962 430,6
<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>	<b>1 209 603,8</b>	<b>1 104 565,7</b>	<b>1 150 843,2</b>	<b>1 035 403,9</b>	<b>996 877,7</b>	<b>981 043,7</b>	<b>983 345,3</b>	<b>990 822,2</b>					<b>8 452 505,5</b>
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0	86 052,4	93 546,5	99 144,2	93 504,2	95 585,4					697 066,9
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4	485 159,4	479 906,6	494 441,1	493 916,4	489 515,6					3 941 900,6
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1	163 222,3	145 899,3	133 028,1	146 032,3	143 493,0					1 299 457,9
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7	300 969,8	277 525,3	254 430,3	249 892,5	262 228,1					2 514 080,1
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>543 641,6</b>	<b>498 796,5</b>	<b>518 141,3</b>	<b>469 928,0</b>	<b>450 682,2</b>	<b>438 757,5</b>	<b>451 438,4</b>	<b>459 631,6</b>					<b>3 831 017,3</b>
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6	9 199,4	9 212,2	8 164,1	9 243,5	7 637,4					65 160,8
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1	256 775,5	256 938,6	259 937,6	274 424,0	279 256,3					2 131 032,3
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0	90 188,0	81 600,0	75 464,0	74 188,0	76 385,0					722 920,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5	113 765,2	102 931,5	95 191,8	93 582,9	96 352,9					911 904,2
<b>LDS Sever, spol. s r.o.</b>	<b>6 292,6</b>	<b>5 827,7</b>	<b>6 089,4</b>	<b>5 972,9</b>	<b>5 626,5</b>	<b>5 717,6</b>	<b>3 862,6</b>	<b>4 399,1</b>					<b>43 788,5</b>
VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
VO z vn	6 188,6	5 730,7	5 989,0	5 872,7	5 549,3	5 636,5	3 791,8	4 327,6					43 086,3
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4	100,2	77,1	81,1	70,8	71,5					702,2
MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

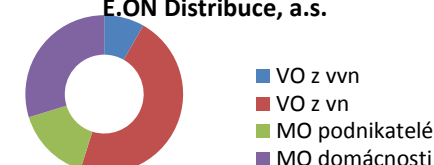
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



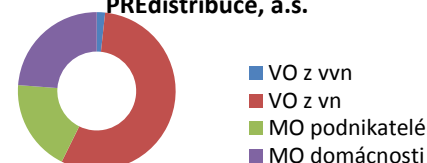
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



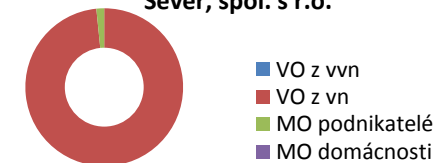
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - LDS Sever, spol. s r.o.



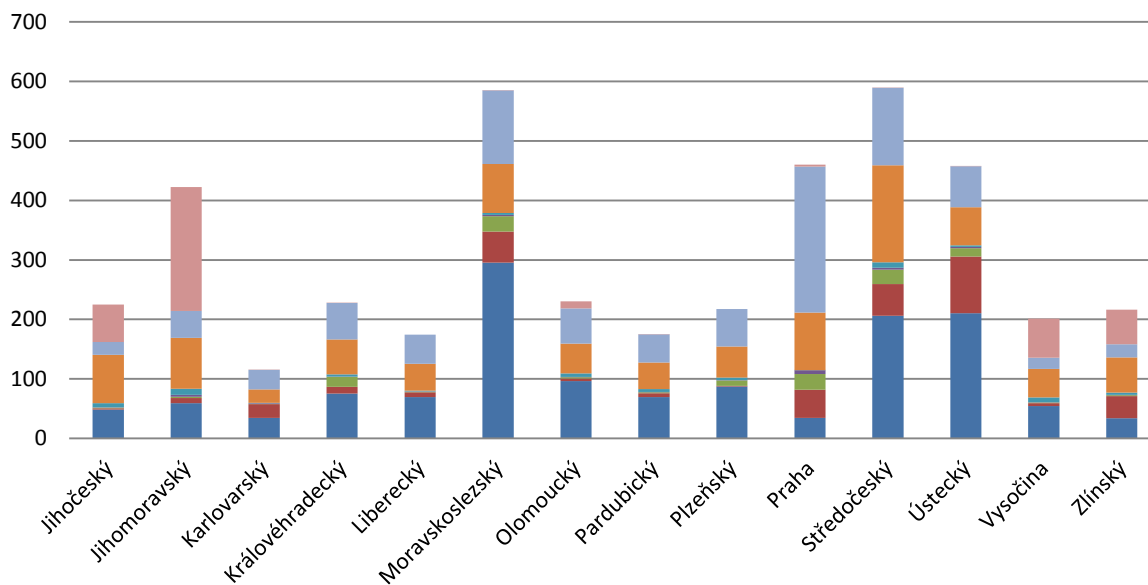
## 14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

srpen 2015

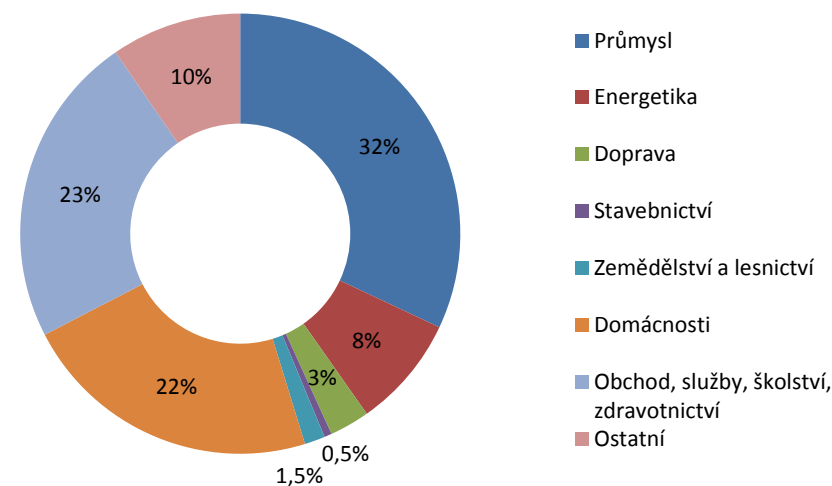
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
<b>Celkem ČR</b>	<b>1 375 520,5</b>	<b>355 088,3</b>	<b>126 489,4</b>	<b>23 529,0</b>	<b>64 717,6</b>	<b>953 063,5</b>	<b>988 804,2</b>	<b>412 358,6</b>	<b>4 299 571,2</b>
Jihočeský	48 340,0	2 486,1	895,2	722,6	6 560,0	81 298,7	21 634,7	63 159,9	225 097,1
Jihomoravský	59 177,3	8 667,2	1 926,0	3 471,8	10 345,4	85 309,8	45 600,9	207 850,7	422 349,1
Karlovarský	34 554,7	22 926,6	895,6	937,5	632,0	22 300,7	33 138,6	136,0	115 521,7
Královéhradecký	75 618,8	10 882,0	16 798,4	363,9	4 132,1	58 719,9	61 134,0	47,1	227 696,2
Liberecký	69 724,9	7 727,8	928,8	667,2	1 319,4	45 205,8	48 802,4	0,0	174 376,2
Moravskoslezský	295 384,6	52 507,0	25 664,2	2 325,8	2 825,6	82 455,9	123 871,0	310,4	585 344,6
Olomoucký	96 344,9	4 617,3	1 840,8	772,9	5 526,8	50 490,7	58 858,8	11 990,7	230 442,9
Pardubický	69 484,5	6 220,9	1 647,1	948,9	4 390,3	44 857,4	47 520,7	210,0	175 279,7
Plzeňský	86 980,5	1 176,3	9 204,0	607,9	4 353,5	52 269,6	62 943,8	0,0	217 535,6
Praha	34 424,0	47 352,0	26 384,0	6 334,0	401,0	96 568,4	245 217,0	3 430,0	460 110,4
Středočeský	206 400,7	52 869,8	24 460,5	2 992,3	9 487,5	162 840,9	130 067,7	675,2	589 794,6
Ústecký	210 568,2	95 341,1	13 757,0	2 121,6	2 958,7	63 857,6	68 931,1	468,1	458 003,4
Vysočina	54 520,3	4 988,5	867,2	468,9	8 241,3	47 783,7	19 039,7	65 493,4	201 403,0
Zlínský	33 997,3	37 325,6	1 220,6	793,7	3 544,3	59 104,2	22 043,6	58 587,1	216 616,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství (GWh)



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



## 15. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

srpen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do PS [GWh]</b>	<b>6 413,9</b>	<b>5 991,2</b>	<b>5 977,9</b>	<b>4 894,8</b>	<b>4 624,0</b>	<b>4 820,3</b>	<b>5 300,8</b>	<b>5 358,6</b>					<b>43 381,4</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7	4 264,3	3 848,9	3 850,4	3 487,6	3 773,7					33 805,2
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5	157,6	173,0	121,8	82,7	57,0	141,3	170,4					1 038,4
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4					8 537,9
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 413,9</b>	<b>-5 991,2</b>	<b>-5 977,9</b>	<b>-4 894,8</b>	<b>-4 624,0</b>	<b>-4 820,3</b>	<b>-5 300,8</b>	<b>-5 358,6</b>					<b>-43 381,5</b>
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0	-2 680,7	-2 846,1	-2 797,9	-2 641,8	-2 694,0					-23 132,0
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8					-18 545,6
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3	-134,0	-142,2	-127,3	-124,6	-129,0	-130,7	-84,0					-1 016,0
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3	-14,8	-11,4	-16,6	-22,2	-25,8					-116,1
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6	-69,1	-48,0	-56,2	-69,6	-75,1					-571,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do DS [GWh]</b>	<b>6 059,8</b>	<b>5 648,6</b>	<b>5 846,1</b>	<b>5 250,1</b>	<b>4 982,1</b>	<b>4 881,2</b>	<b>5 021,0</b>	<b>4 932,7</b>					<b>42 621,6</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0	2 680,7	2 846,1	2 797,9	2 641,8	2 694,0					23 132,0
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6	512,9	503,0	564,6	569,3	496,9					4 438,1
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5	1 785,7	1 425,9	1 289,7	1 579,6	1 488,5					13 002,4
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8	270,6	207,0	229,0	230,2	253,2					2 038,7
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2					10,4
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 059,8</b>	<b>-5 648,6</b>	<b>-5 846,1</b>	<b>-5 250,1</b>	<b>-4 982,1</b>	<b>-4 881,2</b>	<b>-5 021,0</b>	<b>-4 932,7</b>					<b>-42 621,6</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0	-121,8	-82,7	-57,0	-141,3	-170,4					-1 038,4
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6	-512,9	-503,0	-564,6	-569,3	-496,9					-4 438,1
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4					-93,4
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6	-574,1	-590,5	-588,0	-596,5	-557,3					-4 603,9
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2	-219,2	-210,6	-210,8	-229,0	-224,5					-1 782,8
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6	-8,5	-6,7	-7,7	-3,1	-7,6					-56,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5	-113,9	-127,0	-127,5	-127,2	-124,2					-963,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5	-1 728,6	-1 626,9	-1 606,2	-1 643,4	-1 650,2	-1 620,2					-13 168,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4	-625,5	-565,1	-530,7	-545,6	-552,4					-5 048,6
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4	-1 162,1	-1 042,3	-925,4	-928,4	-949,4					-9 354,6
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4	-6,8	-4,6	-3,9	-3,8	-3,8					-54,3
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1	-249,6	-231,9	-216,3	-223,7	-221,6					-2 018,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

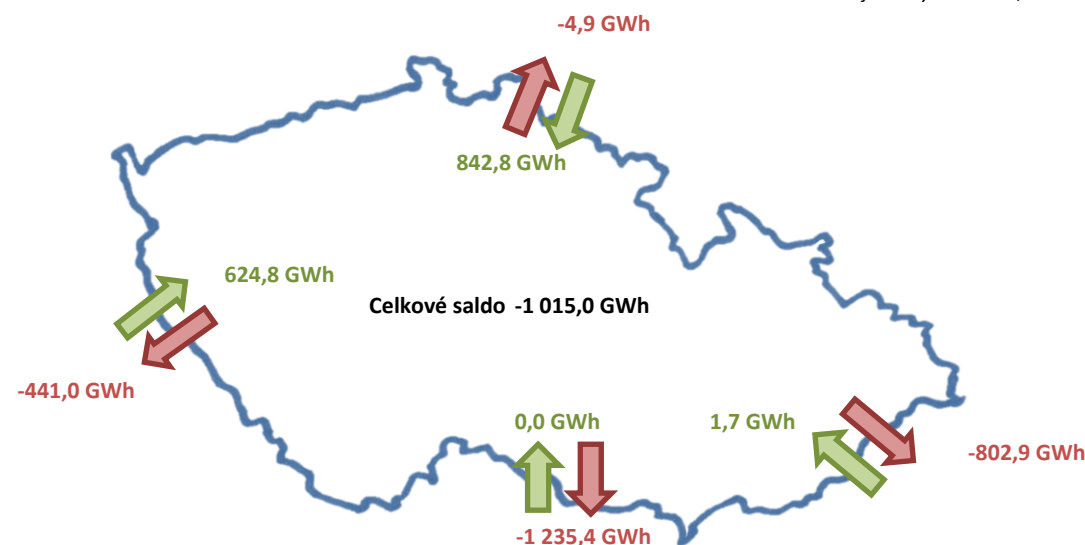
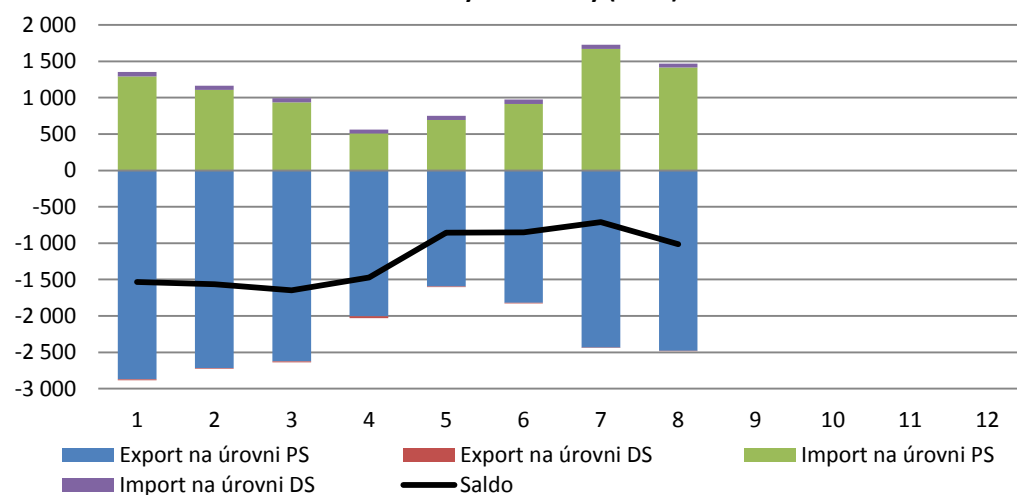
## 16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

srpen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo</b>	<b>-1 533,5</b>	<b>-1 562,3</b>	<b>-1 647,0</b>	<b>-1 471,0</b>	<b>-853,7</b>	<b>-851,7</b>	<b>-712,4</b>	<b>-1 015,0</b>					<b>-9 646,7</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 886,4</b>	<b>-2 726,8</b>	<b>-2 638,5</b>	<b>-2 031,7</b>	<b>-1 605,2</b>	<b>-1 826,6</b>	<b>-2 439,4</b>	<b>-2 484,2</b>					<b>-18 639,0</b>
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9	-1 820,6	-2 436,5	-2 479,8					<b>-18 545,5</b>
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4	-32,3	-17,9	-3,7	-0,4	-0,6					-62,4
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6	-628,4	-342,2	-237,6	-348,3	-441,0					-3 990,6
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7	-707,8	-775,5	-737,5	-977,3	-1 235,4					-8 065,5
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2	-634,5	-458,3	-841,9	-1 110,5	-802,8					-6 427,0
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3	-6,1	-3,0	-4,4					<b>-93,4</b>
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5	-28,8	-10,9	-6,0	-2,9	-4,4					-92,5
do Německa	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
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5	0,0	0,0	0,0					-0,9
<b>Import celkem</b>	<b>1 352,9</b>	<b>1 164,5</b>	<b>991,5</b>	<b>560,7</b>	<b>751,5</b>	<b>974,9</b>	<b>1 727,1</b>	<b>1 469,2</b>					<b>8 992,3</b>
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4	912,9	1 671,9	1 414,4					<b>8 537,8</b>
z Polska	760,1	737,5	689,1	356,4	431,2	592,7	872,0	788,2					5 227,2
z Německa	531,7	369,0	244,5	144,2	223,4	308,4	780,0	624,8					3 225,9
z Rakouska	0,0	0,0	0,6	2,6	22,8	11,5	0,0	0,0					37,5
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0	5,5	15,0	0,3	19,8	1,5					47,2
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1	62,1	55,2	54,8					<b>454,5</b>
z Polska	59,8	56,1	55,2	51,9	59,1	62,0	55,1	54,6					453,7
z Německa	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
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2					0,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

Přeshraniční fyzikální toky (GWh)

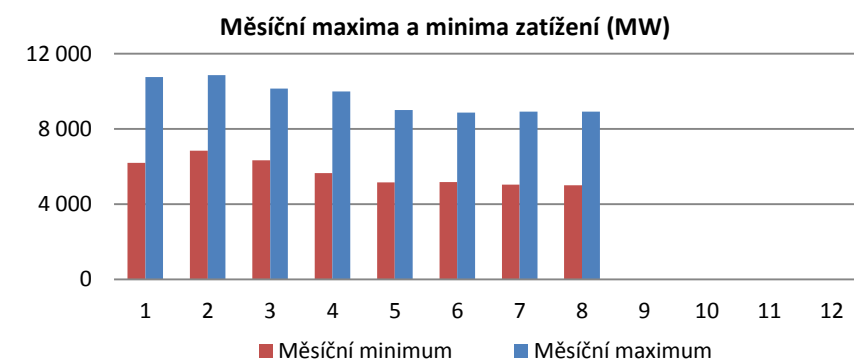
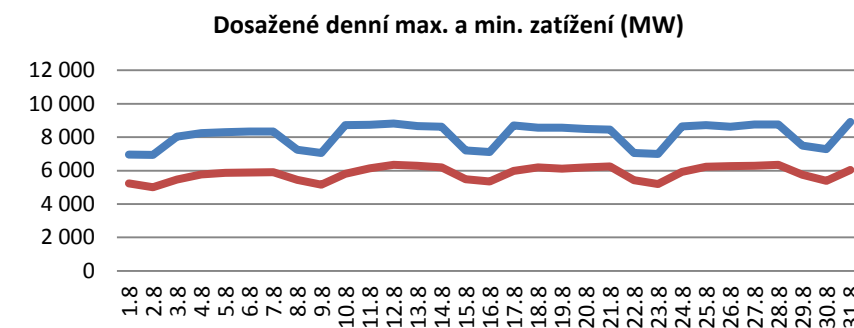
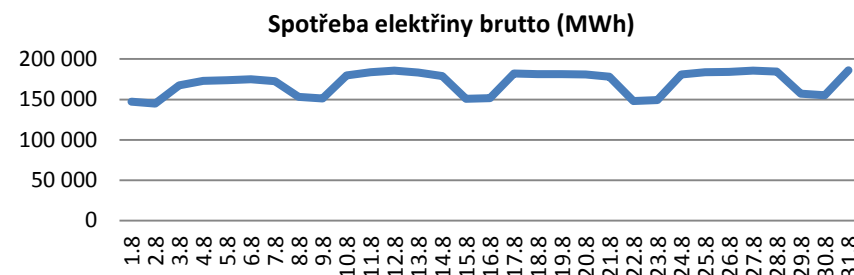


## 17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

srpen 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. srpen 2015	sobota	147 398,8	6 951,6	5 234,5
2. srpen 2015	neděle	144 786,7	6 933,3	4 994,3
3. srpen 2015	pondělí	167 648,7	8 032,3	5 470,4
4. srpen 2015	úterý	172 865,4	8 239,5	5 774,3
5. srpen 2015	středa	173 878,7	8 294,3	5 869,0
6. srpen 2015	čtvrtek	174 971,5	8 338,9	5 881,7
7. srpen 2015	pátek	172 651,9	8 346,5	5 901,3
8. srpen 2015	sobota	153 114,5	7 250,8	5 450,0
9. srpen 2015	neděle	151 074,3	7 051,1	5 163,6
10. srpen 2015	pondělí	179 706,8	8 721,3	5 808,0
11. srpen 2015	úterý	183 545,9	8 745,6	6 141,9
12. srpen 2015	středa	185 848,9	8 820,7	6 343,3
13. srpen 2015	čtvrtek	183 424,7	8 668,6	6 292,1
14. srpen 2015	pátek	178 974,1	8 624,8	6 200,9
15. srpen 2015	sobota	150 959,7	7 211,2	5 484,6
16. srpen 2015	neděle	151 711,0	7 110,8	5 344,6
17. srpen 2015	pondělí	182 135,2	8 696,9	5 989,0
18. srpen 2015	úterý	181 363,3	8 567,4	6 196,4
19. srpen 2015	středa	181 165,0	8 568,1	6 109,8
20. srpen 2015	čtvrtek	180 933,2	8 496,7	6 198,9
21. srpen 2015	pátek	178 219,7	8 447,6	6 250,0
22. srpen 2015	sobota	147 982,9	7 058,0	5 421,7
23. srpen 2015	neděle	149 174,9	7 000,9	5 204,2
24. srpen 2015	pondělí	181 031,9	8 644,9	5 923,9
25. srpen 2015	úterý	183 932,9	8 720,6	6 235,3
26. srpen 2015	středa	184 224,4	8 616,7	6 272,4
27. srpen 2015	čtvrtek	185 574,1	8 758,0	6 286,3
28. srpen 2015	pátek	184 514,3	8 756,6	6 350,5
29. srpen 2015	sobota	157 058,7	7 491,3	5 749,5
30. srpen 2015	neděle	155 167,0	7 276,1	5 392,6
31. srpen 2015	pondělí	186 021,7	8 909,7	6 047,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



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

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 752,4	10 851,5	10 141,7	9 987,8	8 995,7	8 871,4	8 916,7	8 909,7				
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.	2. 4.	20. 5.	23. 6.	2. 7.	31. 8.				
Hodina	17:00	12:00	12:00	13:00	12:00	12:00	12:00	12:00				
Měsíční minimum [MW]	6 195,5	6 843,0	6 324,8	5 641,8	5 154,1	5 167,8	5 033,9	4 994,3				
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.	26. 4.	31. 5.	14. 6.	26. 7.	2. 8.				
Hodina	7:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00				

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

## 17.2 Den maxima zatížení ES ČR (31. 8. 2015 12:00)

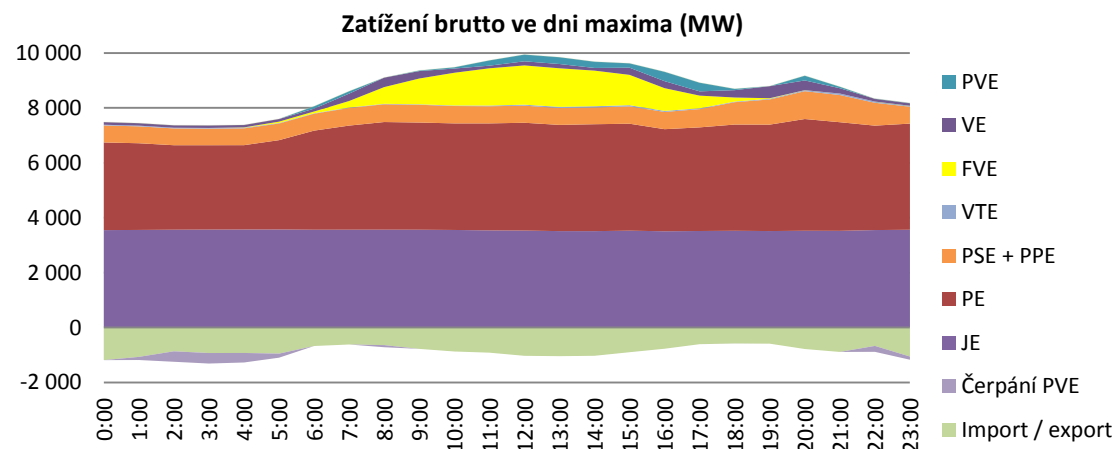
srpen 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	3 546,7	3 193,4	619,4	96,6	0,0	0,0	24,7	-1 187,8	0,0	6 292,9	6 292,9	6 292,9
1:00	3 553,8	3 156,3	615,6	89,9	0,0	0,0	26,1	-1 069,6	-113,7	6 258,4	6 372,1	6 258,4
2:00	3 563,0	3 075,3	612,1	89,8	0,0	0,0	24,4	-866,4	-381,0	6 117,2	6 498,2	6 117,2
3:00	3 566,9	3 071,7	604,6	92,2	0,0	0,0	24,1	-929,0	-382,9	6 047,6	6 430,5	6 047,6
4:00	3 569,3	3 071,7	611,5	89,7	0,0	11,7	23,3	-926,3	-346,8	6 104,1	6 450,9	6 104,1
5:00	3 570,6	3 252,2	606,4	97,0	0,0	50,1	18,5	-950,7	-147,7	6 496,5	6 644,2	6 496,5
6:00	3 561,1	3 608,6	617,2	104,9	85,2	63,1	16,3	-673,2	0,0	7 383,0	7 383,0	7 383,0
7:00	3 562,6	3 790,8	641,0	268,7	87,2	237,4	17,3	-618,0	0,0	7 987,0	7 987,0	7 987,0
8:00	3 563,8	3 919,4	647,2	345,3	0,0	609,7	16,0	-640,5	-77,5	8 383,5	8 460,9	8 383,5
9:00	3 561,9	3 902,5	647,2	272,0	21,2	938,0	17,5	-777,7	0,0	8 582,6	8 582,6	8 582,6
10:00	3 552,7	3 880,9	632,4	152,6	45,9	1 193,2	18,6	-872,8	0,0	8 603,6	8 603,6	8 603,6
11:00	3 537,1	3 895,9	624,1	95,9	192,3	1 357,0	25,9	-915,5	0,0	8 812,6	8 812,6	8 812,6
<b>12:00</b>	<b>3 530,8</b>	<b>3 926,2</b>	<b>622,1</b>	<b>150,0</b>	<b>245,6</b>	<b>1 429,3</b>	<b>36,0</b>	<b>-1 030,3</b>	<b>0,0</b>	<b>8 909,7</b>	<b>8 909,7</b>	<b>8 909,7</b>
13:00	3 511,3	3 868,0	612,9	155,5	248,1	1 405,5	43,1	-1 042,9	0,0	8 801,3	8 801,3	8 801,3
14:00	3 510,5	3 892,4	610,4	97,3	228,1	1 296,0	45,5	-1 029,3	0,0	8 650,9	8 650,9	8 650,9
15:00	3 526,1	3 895,6	631,6	262,0	158,7	1 103,5	43,5	-899,2	0,0	8 721,9	8 721,9	8 721,9
16:00	3 504,8	3 717,4	627,6	255,4	340,8	826,6	39,6	-772,2	0,0	8 540,0	8 540,0	8 540,0
17:00	3 514,5	3 773,7	664,6	156,0	315,6	461,4	30,4	-606,6	0,0	8 309,7	8 309,7	8 309,7
18:00	3 522,4	3 868,8	814,2	268,1	48,2	147,8	22,3	-580,5	-2,2	8 109,1	8 111,3	8 109,1
19:00	3 513,1	3 875,3	916,3	440,4	0,0	20,4	25,2	-587,8	0,0	8 202,7	8 202,7	8 202,7
20:00	3 523,8	4 068,6	1 014,0	354,0	172,5	5,0	32,5	-782,3	0,0	8 388,0	8 388,0	8 388,0
21:00	3 520,8	3 955,5	990,5	193,0	55,9	0,0	54,0	-889,6	0,0	7 880,0	7 880,0	7 880,0
22:00	3 548,9	3 802,6	833,0	100,2	0,0	0,0	44,2	-669,7	-215,8	7 443,4	7 659,2	7 443,4
23:00	3 560,4	3 864,9	615,5	92,4	0,0	0,0	35,7	-1 056,7	-116,0	6 996,2	7 112,2	6 996,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>8 909,7</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 530,8	40%
Parní elektrárny (PE)	3 926,2	44%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	622,1	7%
Vodní elektrárny (VE)	150,0	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	245,6	3%
Fotovoltaické el. (FVE)	1 429,3	16%
Větrné el. (VTE)	36,0	0%
Saldo zahraničí	-1 030,3	-12%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.3 Den minima zatížení ES ČR (2. 8. 2015 5:00)

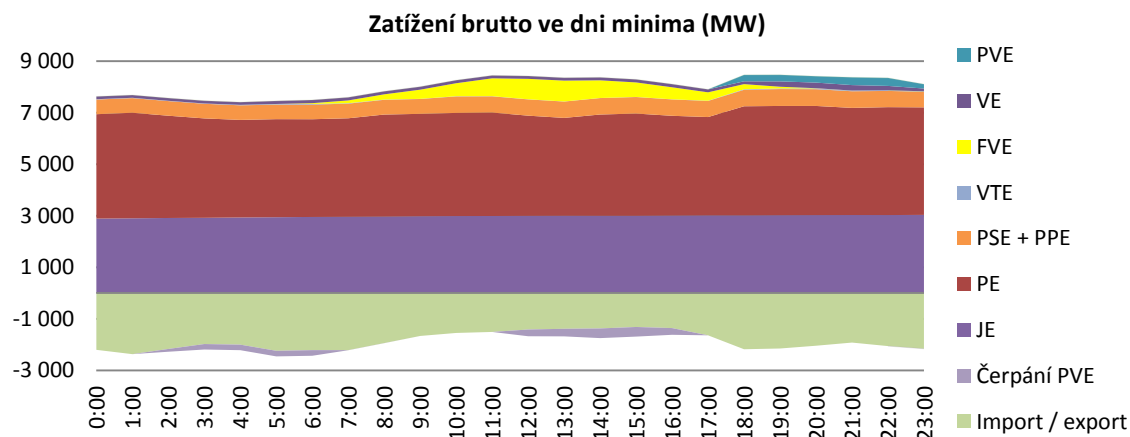
srpen 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	2 888,3	4 049,7	569,1	106,7	0,0	0,0	13,0	-2 203,4	0,0	5 423,3	5 423,3	5 423,3
1:00	2 899,8	4 094,3	568,3	106,4	0,0	0,0	12,5	-2 370,7	0,0	5 310,7	5 310,7	5 310,7
2:00	2 911,5	3 967,5	567,5	106,4	0,0	0,0	11,2	-2 169,2	-107,7	5 287,3	5 395,0	5 287,3
3:00	2 917,6	3 857,3	566,8	106,3	0,0	0,0	12,3	-1 978,5	-212,6	5 269,2	5 481,8	5 269,2
4:00	2 931,4	3 785,5	566,1	106,3	0,0	0,5	16,4	-2 002,3	-214,4	5 189,6	5 403,9	5 189,6
<b>5:00</b>	<b>2 941,5</b>	<b>3 804,3</b>	<b>562,6</b>	<b>117,7</b>	<b>0,0</b>	<b>2,6</b>	<b>23,4</b>	<b>-2 241,1</b>	<b>-216,6</b>	<b>4 994,3</b>	<b>5 210,9</b>	<b>4 994,3</b>
6:00	2 952,6	3 789,6	568,0	124,2	0,0	30,4	24,8	-2 214,7	-218,5	5 056,3	5 274,9	5 056,3
7:00	2 959,2	3 820,5	567,7	120,2	0,0	107,3	17,3	-2 214,4	-4,7	5 373,0	5 377,8	5 373,0
8:00	2 966,8	3 958,0	571,1	116,4	0,0	203,7	9,8	-1 940,9	-3,5	5 881,4	5 884,9	5 881,4
9:00	2 978,6	3 973,0	576,6	116,1	0,0	355,5	5,5	-1 664,7	0,0	6 340,6	6 340,6	6 340,6
10:00	2 986,1	4 001,7	640,2	117,7	0,0	504,5	7,5	-1 548,4	0,0	6 709,2	6 709,2	6 709,2
11:00	2 989,6	4 012,5	628,7	111,8	0,0	692,5	7,3	-1 509,2	0,0	6 933,3	6 933,3	6 933,3
12:00	2 995,3	3 885,4	631,2	111,2	0,0	792,8	4,7	-1 414,7	-261,5	6 744,4	7 005,9	6 744,4
13:00	2 998,8	3 795,3	633,3	109,9	0,0	810,2	4,1	-1 386,9	-294,2	6 670,4	6 964,6	6 670,4
14:00	2 997,4	3 928,0	637,8	113,9	0,0	685,6	3,3	-1 373,3	-375,2	6 617,5	6 992,7	6 617,5
15:00	2 997,8	3 965,6	640,1	117,1	0,0	563,6	4,2	-1 316,4	-373,4	6 598,5	6 971,9	6 598,5
16:00	3 005,6	3 870,0	634,4	122,6	0,0	466,9	5,9	-1 359,5	-260,8	6 485,2	6 746,0	6 485,2
17:00	3 013,0	3 813,9	624,4	114,6	0,0	327,3	8,6	-1 639,8	-0,9	6 261,1	6 261,9	6 261,1
18:00	3 013,7	4 231,7	639,2	109,3	248,4	199,9	20,1	-2 180,2	0,0	6 282,1	6 282,1	6 282,1
19:00	3 019,4	4 238,6	654,9	208,0	254,9	67,0	23,2	-2 151,5	0,0	6 314,5	6 314,5	6 314,5
20:00	3 023,5	4 234,0	650,5	217,9	247,9	8,2	29,7	-2 044,0	0,0	6 367,7	6 367,7	6 367,7
21:00	3 026,7	4 156,0	644,9	212,8	301,4	1,8	25,5	-1 921,6	0,0	6 447,5	6 447,5	6 447,5
22:00	3 025,5	4 186,1	629,2	168,6	311,4	0,0	25,8	-2 058,2	0,0	6 288,4	6 288,4	6 288,4
23:00	3 032,2	4 170,8	605,4	107,1	170,1	0,0	17,8	-2 162,3	0,0	5 941,1	5 941,1	5 941,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

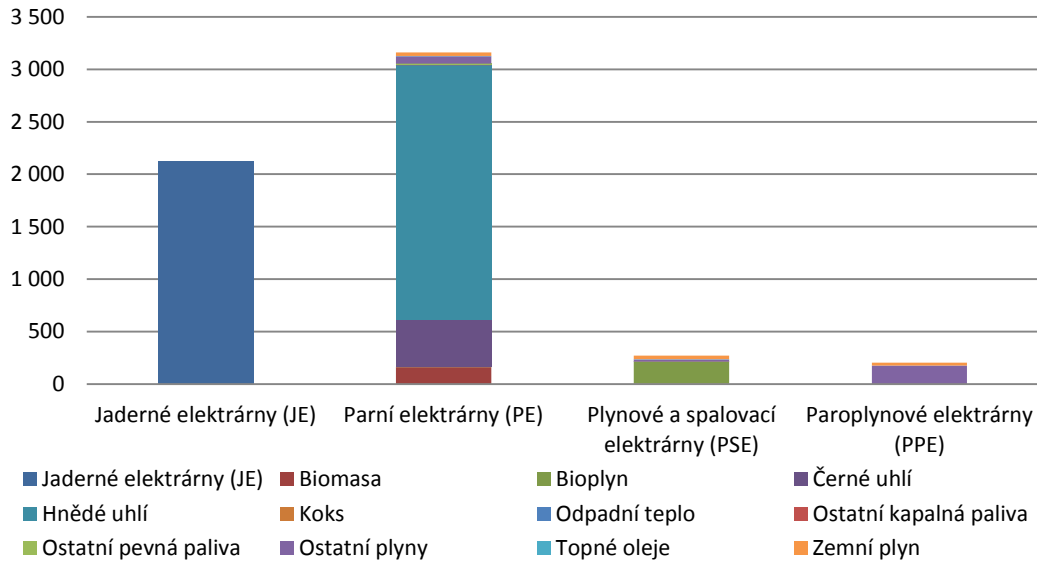
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>4 994,3</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	2 941,5	59%
Parní elektrárny (PE)	3 804,3	76%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	562,6	11%
Vodní elektrárny (VE)	117,7	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	2,6	0%
Větrné el. (VTE)	23,4	0%
Saldo zahraničí	-2 241,1	-45%
Čerpání PVE	-216,6	-4%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

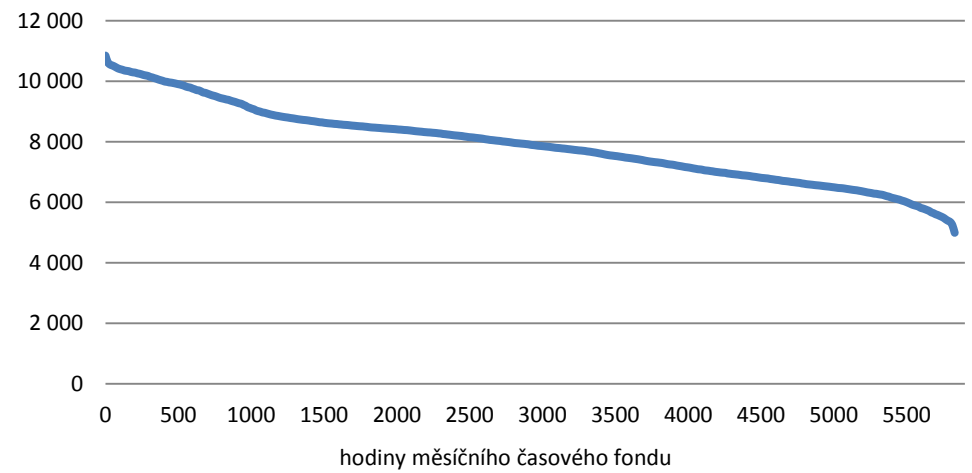


## 18. Doplnující grafy

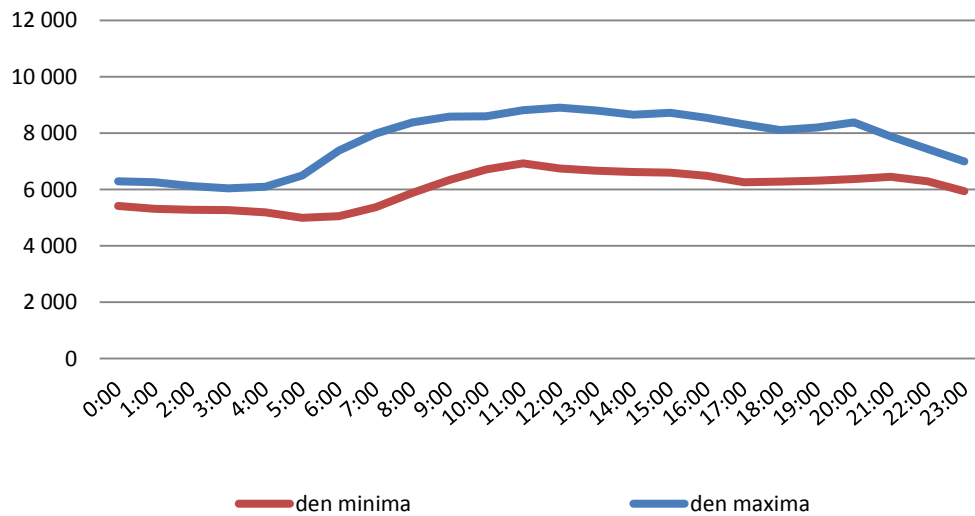
### Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



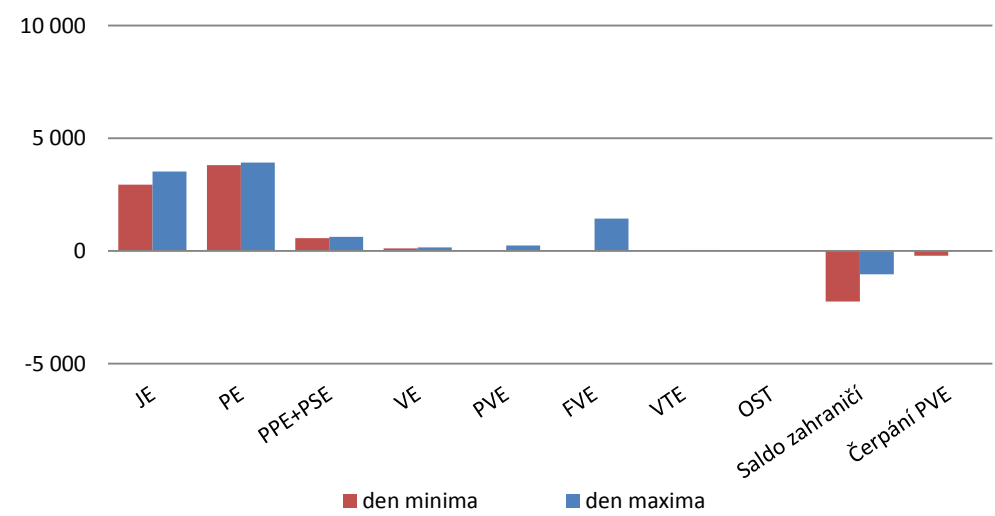
### Čára trvání zatížení brutto (MW)



### Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)

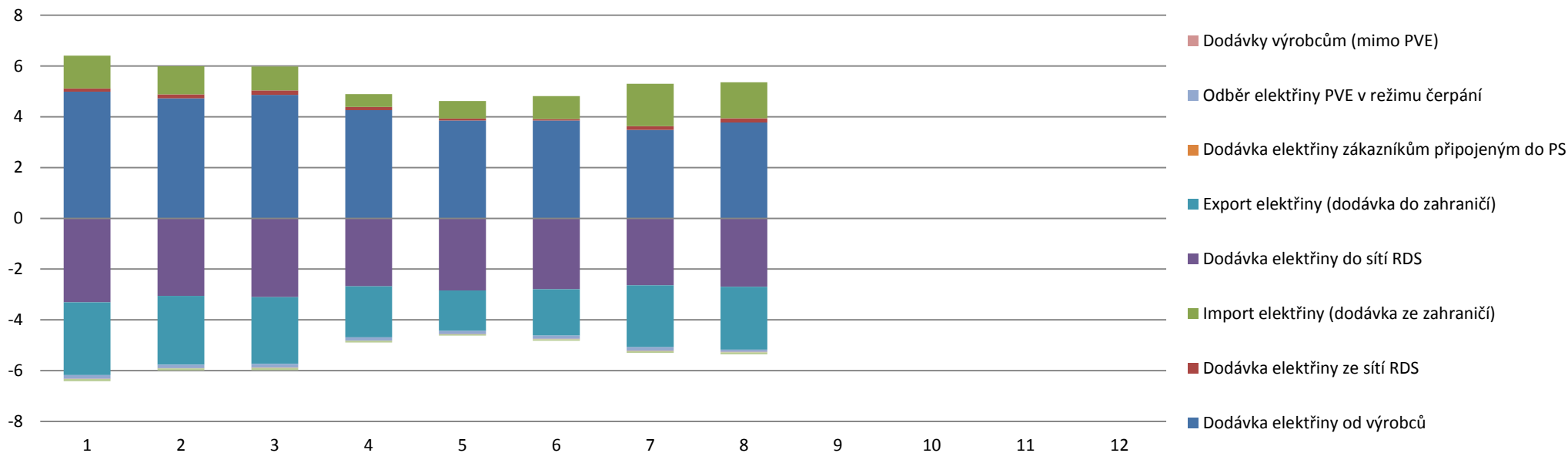


### Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)

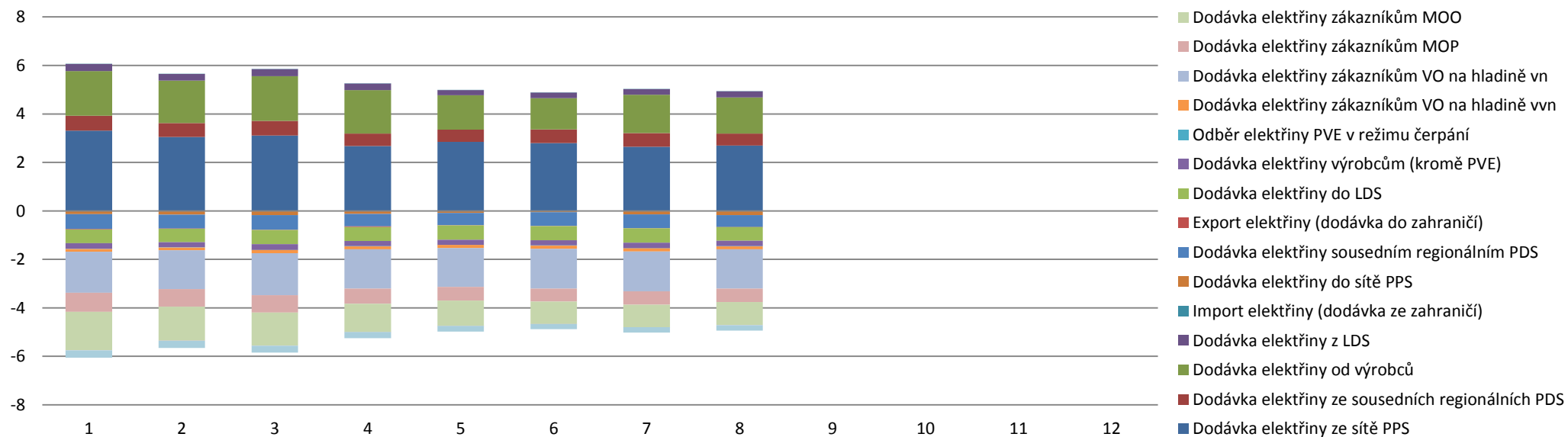




Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



# ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

