

# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

květen 2015

## Obsah

<b>1</b>	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
<b>2</b>	Úvodní komentář k hodnocenému 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 květen 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 6,4 TWh elektřiny brutto, což je téměř o 5,5 % méně než v květnu roku 2014 (údaje za květen z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,5 TWh, což představuje pokles přibližně o 0,7 % oproti květnu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná setrvalá převaha exportu nad importem elektřiny, i když výrazně nižší oproti předchozím měsícům, a to konkrétně -0,854 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 20. 5. ve 12:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 31. 5. 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]

květen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 279,2</b>	<b>7 820,3</b>	<b>8 135,0</b>	<b>7 316,0</b>	<b>6 414,6</b>								<b>37 965,1</b>
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7	2 290,9	2 257,1								13 181,5
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 259,7	3 870,3	3 122,7								19 416,9
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7	162,8	173,4								1 071,0
Plynové a spalovací (PSE)	321,0	296,1	324,8	301,2	296,3								1 539,5
Vodní (VE)	266,6	195,3	176,5	260,1	164,2								1 062,7
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	111,2	104,3	99,8								540,5
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3	52,1	36,3								262,3
Fotovoltaické (FVE)	42,0	112,3	197,2	274,5	264,8								890,7
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)</b>	<b>558,3</b>	<b>530,2</b>	<b>558,4</b>	<b>505,0</b>	<b>458,5</b>								<b>2 610,4</b>
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1	126,1	130,6								732,0
Parní (PE)	362,2	353,4	380,2	353,2	302,9								1 752,0
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4	1,0	1,2								7,7
Plynové a spalovací (PSE)	18,6	16,6	18,8	18,0	18,3								90,2
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	2,1	1,4								9,1
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6	1,4	1,3								7,5
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0	0,7	0,7								4,3
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7	2,3	2,3								7,8
<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>543,1</b>
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2								1,7
Parní (PE)	132,0	118,0	112,4	89,1	72,7								524,1
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,5	0,4								3,4
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8	2,9	2,6	2,4								13,9
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 721,0</b>	<b>7 290,1</b>	<b>7 576,7</b>	<b>6 811,0</b>	<b>5 956,0</b>								<b>35 354,7</b>
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6	2 164,8	2 126,5								12 449,6
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 879,5	3 517,0	2 819,8								17 665,0
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3	161,7	172,3								1 063,3
Plynové a spalovací (PSE)	302,5	279,5	306,0	283,2	278,1								1 449,3
Vodní (VE)	264,4	193,6	174,9	257,9	162,8								1 053,7
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	109,5	102,8	98,5								533,0
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3	51,4	35,7								258,0
Fotovoltaické (FVE)	41,4	111,3	195,5	272,2	262,5								882,9

\*) 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]

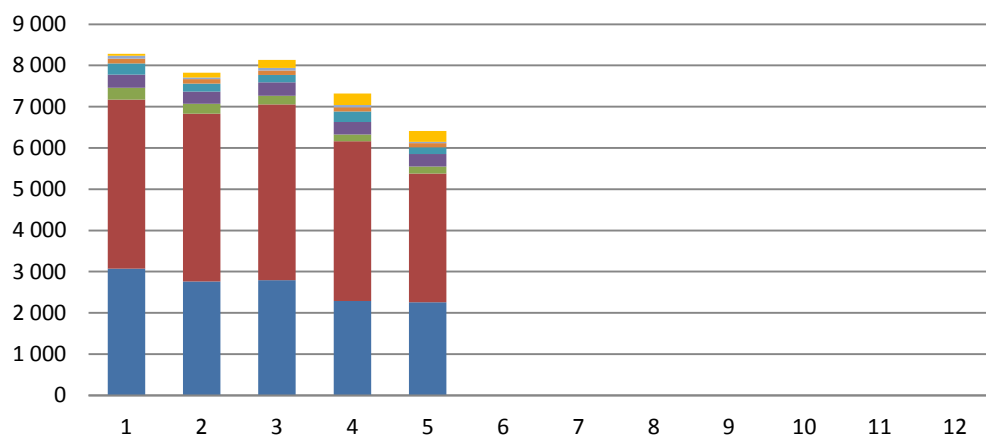
květen 2015

	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>-7 067,6</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4								4 538,7
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1								282,5
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9								-11 808,7
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3								-80,0
<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>1 727,5</b>
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6	69,1	48,0								370,9
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1	249,6	231,9								1 356,6
<b>Spotřeba elektřiny ČR *)</b>	<b>5 447,0</b>	<b>5 043,6</b>	<b>5 233,8</b>	<b>4 754,5</b>	<b>4 588,8</b>								<b>25 067,7</b>
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8	609,5	633,4								3 010,4
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3	1 915,0	1 886,1								9 735,7
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9	630,7	569,8								3 451,9
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3	1 165,9	1 045,8								6 575,3
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6	21,7	16,0								94,3
Lokální spotřeba	469,8	422,0	458,8	411,7	437,8								2 200,0
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7	135,8	131,4								710,8
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 687,2	6 202,7	6 429,0	5 806,4	5 534,4								30 659,6
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,6	5 165,6	5 350,1	4 847,0	4 664,5								25 610,8

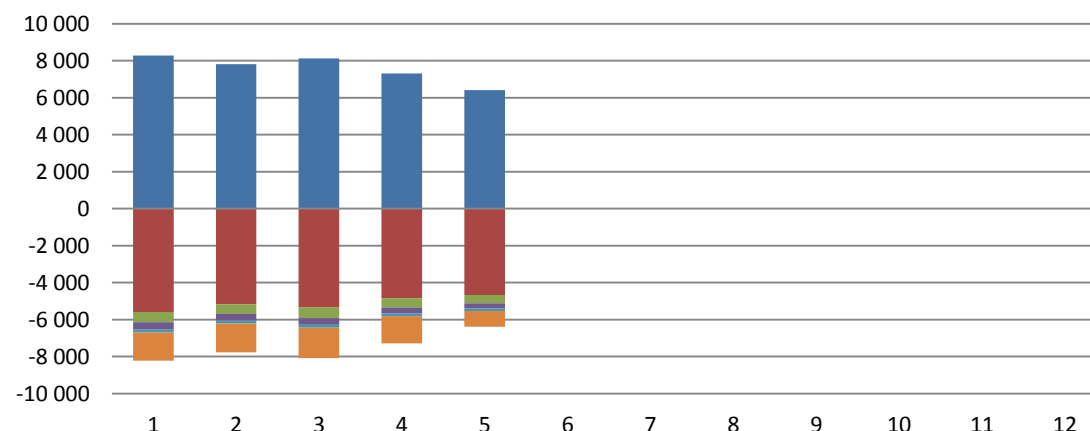
\*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS

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

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



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

■ 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)

květen 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>2 257,1</b>	<b>130,6</b>	<b>0,2</b>	<b>0,0</b>	<b>2 126,5</b>	<b>51 391,0</b>	<b>51 391,0</b>	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>3 122,7</b>	<b>296,9</b>	<b>72,7</b>	<b>5,9</b>	<b>2 819,8</b>	<b>10 747 278,8</b>	<b>6 608 120,5</b>	<b>10 757,8</b>	<b>36 634,5</b>
Biomasa	168,2	14,7	4,3	0,4	153,1	1 459 529,7	1 074 869,7		
Bioplyn	0,7	0,1	0,0	0,0	0,6	14 302,7	9 392,0		
Černé uhlí	294,0	23,8	12,0	0,5	269,8	1 475 187,1	665 874,3		
Hnědé uhlí	2 527,3	248,5	44,5	3,8	2 274,9	5 401 245,9	3 575 133,2		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,6	0,4	0,1	0,1	2,1	57 179,4	48 076,9		
Ostatní kapalná paliva	0,5	0,0	0,1	0,0	0,4	16 451,0	12 317,8		
Ostatní pevná paliva	15,3	1,8	2,1	0,0	13,5	353 494,0	166 775,6		
Ostatní plyny	74,1	5,6	6,0	0,4	68,1	1 038 706,9	533 133,7		
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Topné oleje	2,0	0,2	0,1	0,0	1,8	7 028,4	6 844,4		
Zemní plyn	37,9	1,8	3,4	0,7	35,5	924 153,7	515 702,9		
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>296,3</b>	<b>17,8</b>	<b>2,4</b>	<b>0,5</b>	<b>278,1</b>	<b>696 585,0</b>	<b>406 259,0</b>	<b>845,3</b>	<b>1 067,2</b>
Biomasa	0,9	0,1	0,0	0,0	0,8	12 176,4	4 436,9		
Bioplyn	222,7	15,2	1,5	0,3	207,2	437 684,9	161 126,6		
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	17,0	17,0		
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	22,5	1,0	0,0	0,0	21,6	9 005,9	9 005,9		
Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,6	1 053,3	381,8		
Zemní plyn	49,3	1,3	1,0	0,2	47,9	236 647,6	231 290,8		
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>173,4</b>	<b>1,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>172,3</b>	<b>1 437 511,9</b>	<b>16 212,6</b>	<b>1 363,3</b>	<b>1 753,4</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	4 923,0	4 923,0		
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	172,7	1,2	0,0	0,0	171,6	1 424 562,3	9 296,2		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	0,6	0,0	0,4	0,0	0,6	7 656,5	1 793,4		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

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

květen 2015

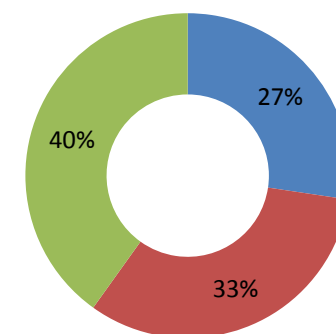
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektriny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektriny na výrobu elektriny [MWh]	Výroba elektriny netto [MWh]	Dodávka elektriny do ES [MWh]
<b>VE celkem</b>	<b>1 078,3</b>	<b>164 200,8</b>	<b>1 393,6</b>	<b>162 807,2</b>	<b>157 151,0</b>
do 1 MW	148,3	44 915,2	446,9	44 468,2	41 353,4
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	53 424,1	656,1	52 768,0	50 669,7
od 10 MW včetně	752,8	65 861,5	290,6	65 570,9	65 127,9

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

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektriny brutto [MWh]	Spotřeba elektriny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektriny netto [MWh]	Dodávka elektriny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací VE</b>	<b>1 171,5</b>	<b>99 781,1</b>	<b>130 054,6</b>	<b>98 470,0</b>	<b>98 024,2</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií VE na výrobě  
elektriny 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 elektriny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektriny na výrobu elektriny [MWh]	Výroba elektriny netto [MWh]	Dodávka elektriny do ES [MWh]
	od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporované VE celkem *)</b>			<b>335,5</b>	<b>102 773,0</b>	<b>1 150,5</b>	<b>101 622,5</b>	<b>96 409,3</b>
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,1	13 921,7	195,2	13 726,5	11 063,3
	1.1.2005	31.12.2013	48,6	17 084,4	145,0	16 939,4	16 239,5
	1.1.2014	31.12.2014	4,0	1 243,8	14,7	1 229,1	552,7
	1.1.2015	31.12.2015	0,2	36,0	0,1	35,9	35,6
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	169,7	48 805,0	530,9	48 274,1	46 727,7
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	58,4	0,1	58,3	58,3
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2006	31.12.2007	8,6	3 305,5	32,0	3 273,5	3 214,3
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,6	2 284,9	30,6	2 254,3	2 242,1
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	2 936,3	50,6	2 885,6	2 864,4
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	208,3	5,1	203,2	202,3
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	5 262,3	70,6	5 191,6	5 058,4
	1.1.2013	31.12.2013	11,1	4 543,9	69,9	4 474,0	5 081,7
	1.1.2014	31.12.2014	8,9	3 082,6	5,6	3 077,0	3 069,1
	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 9. 7. 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.



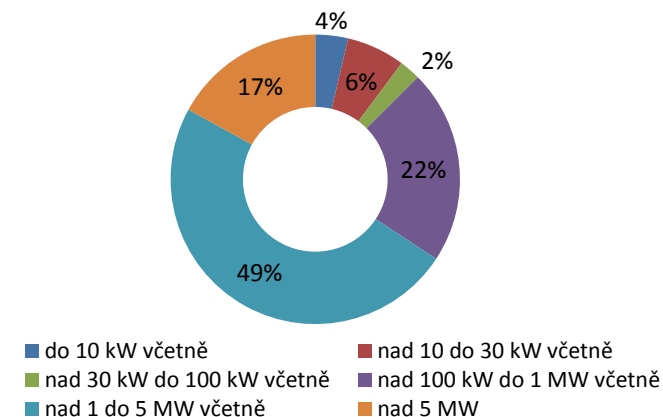
## 6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

květen 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>2 043,9</b>	<b>264 762,4</b>	<b>2 264,1</b>	<b>262 498,3</b>	<b>246 314,3</b>
do 10 kW včetně	79,3	9 657,7	1,9	9 655,8	6 452,1
nad 10 do 30 kW včetně	142,2	17 286,7	10,1	17 276,5	11 138,6
nad 30 kW do 100 kW včetně	50,9	6 236,9	14,6	6 222,3	4 987,1
nad 100 kW do 1 MW včetně	450,0	57 514,6	448,9	57 065,7	53 379,6
nad 1 do 5 MW včetně	988,5	129 035,5	907,8	128 127,7	126 869,5
nad 5 MW	333,0	45 031,1	880,9	44 150,2	43 487,3

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>2 041,1</b>	<b>264 459,4</b>	<b>2 264,1</b>	<b>262 195,3</b>	<b>246 094,0</b>
-	31.12.2005	-	-	0,1	6,8	0,2	6,6	1,5
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	474,1	5,3	468,8	371,9
1.1.2008	31.12.2008	-	-	56,6	6 828,7	87,7	6 741,0	7 304,0
1.1.2009	31.12.2009	0	30	26,5	3 203,1	0,7	3 202,4	2 314,2
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,8	47 229,0	441,2	46 787,8	45 639,0
1.1.2010	31.12.2010	0	30	42,9	5 222,9	2,8	5 220,1	3 812,8
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 326,8	174 275,3	1 702,0	172 573,3	166 404,4
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	262,2	0,2	262,0	212,6
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	140,4	0,4	140,0	111,5
1.1.2011	31.12.2011	100	-	74,4	9 360,4	15,7	9 344,7	9 204,9
1.1.2012	31.12.2012	0	30	97,9	11 931,1	4,2	11 926,9	7 810,0
1.1.2013	30.6.2013	0	5	6,4	803,8	0,1	803,8	516,3
1.1.2013	30.6.2013	5	30	18,4	2 248,4	0,1	2 248,3	1 171,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	5,6	696,3	0,5	695,8	449,4
1.7.2013	31.12.2013	5	30	14,7	1 777,0	3,0	1 773,9	770,2

<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 9. 7. 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.

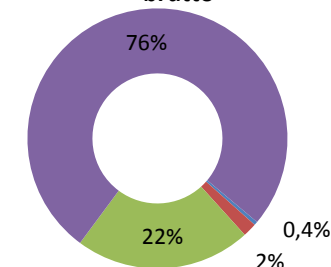
## 7.1 Větrné elektrárny (VTE)

květen 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>278,1</b>	<b>36 334,6</b>	<b>682,3</b>	<b>35 652,4</b>	<b>35 653,3</b>
do 0,5 MW včetně	3,5	162,7	3,6	159,1	157,4
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,2	627,2	10,3	616,9	616,9
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	7 943,6	85,3	7 858,3	7 864,0
nad 2 MW	209,6	27 601,2	583,2	27 018,0	27 015,0

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

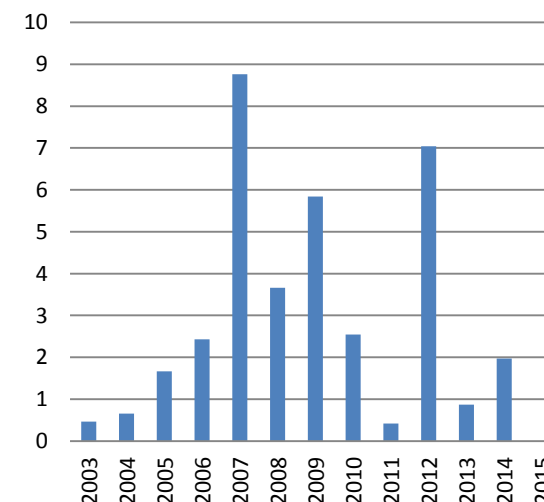
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporované VTE celkem *)</b>		<b>278,1</b>	<b>36 334,6</b>	<b>682,3</b>	<b>35 652,4</b>	<b>35 653,3</b>
-	31.12.2003	7,9	467,3	6,1	461,2	268,2
1.1.2004	31.12.2004	7,2	655,8	8,8	647,0	838,5
1.1.2005	31.12.2005	13,1	1 662,3	26,5	1 635,8	1 663,2
1.1.2006	31.12.2006	16,5	2 429,1	30,7	2 398,4	2 398,4
1.1.2007	31.12.2007	66,7	8 765,5	126,3	8 639,2	8 639,3
1.1.2008	31.12.2008	32,2	3 663,4	119,9	3 543,6	3 542,3
1.1.2009	31.12.2009	43,0	5 841,3	109,5	5 731,8	5 731,8
1.1.2010	31.12.2010	22,9	2 541,6	5,5	2 536,1	2 508,9
1.1.2011	31.12.2011	1,8	421,3	3,0	418,3	418,3
1.1.2012	31.12.2012	43,9	7 044,9	214,4	6 830,5	7 120,1
1.1.2013	31.12.2013	8,9	867,9	13,9	854,0	855,9
1.1.2014	31.12.2014	14,1	1 974,3	17,7	1 956,6	1 668,4
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 9. 7. 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)



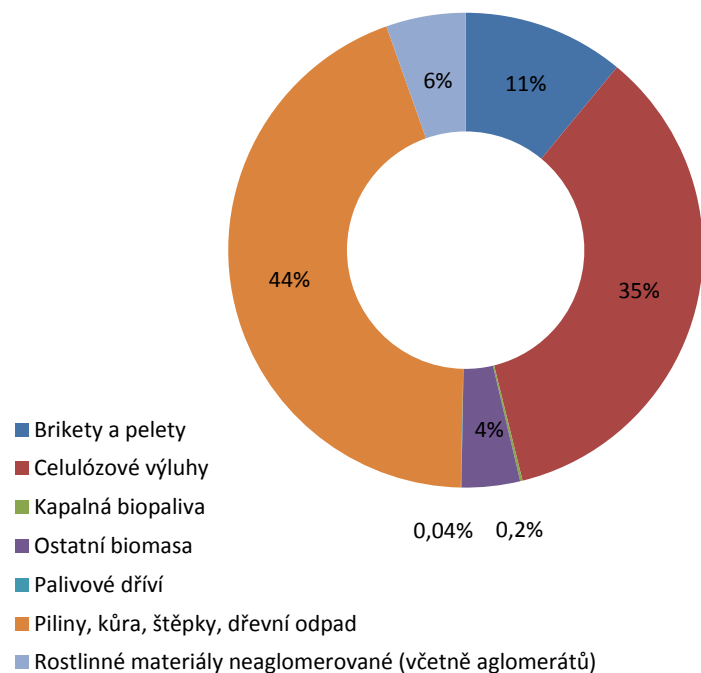
## 8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

květen 2015

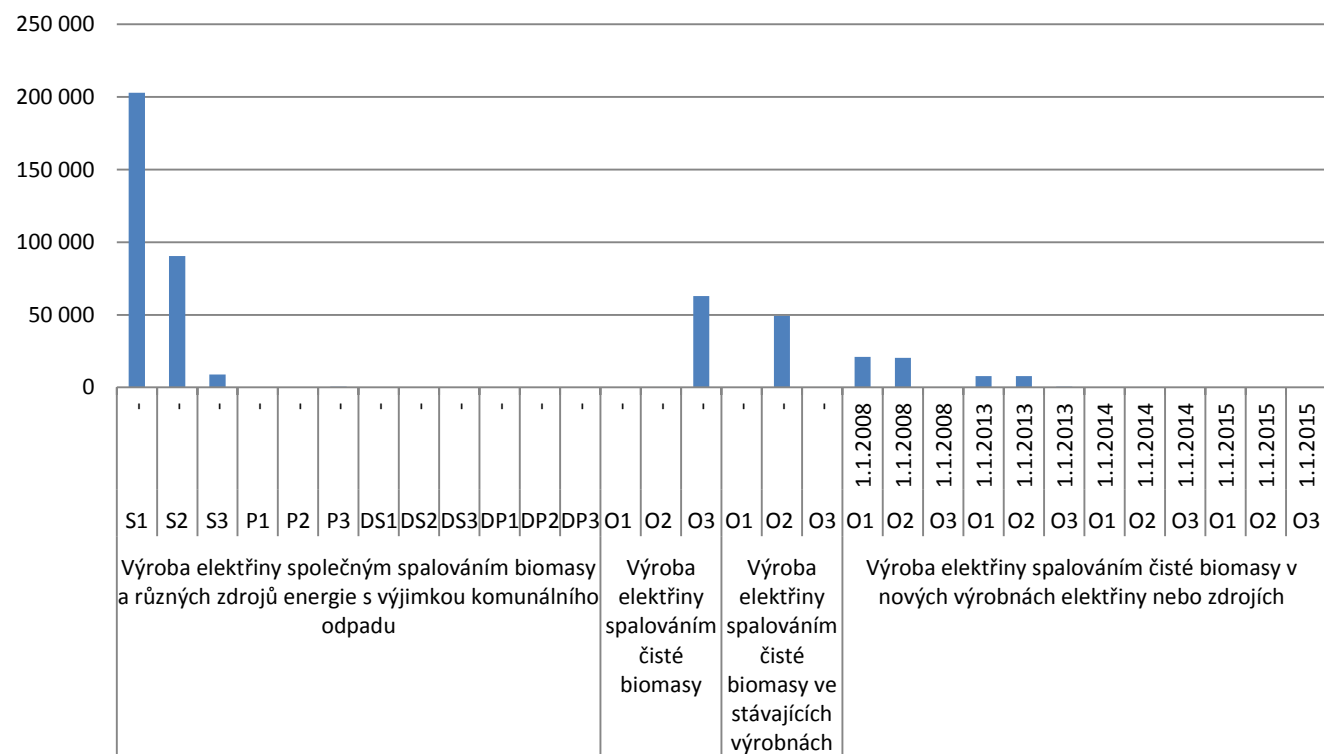
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>BIOM celkem</b>	<b>169 063,5</b>	<b>14 845,4</b>	<b>4 283,9</b>	<b>390,5</b>	<b>153 827,6</b>	<b>1 471 706,1</b>	<b>1 079 306,6</b>
Brikety a pelety	18 598,6	2 138,5	193,7	4,4	16 455,7	31 091,7	26 520,0
Celulózoové výluhy	59 419,1	5 503,2	1 998,8	231,0	53 684,9	866 049,0	654 955,5
Kapalná biopaliva	273,3	9,6	0,0	0,0	263,7	392,2	392,2
Ostatní biomasa	6 727,3	61,3	72,5	41,0	6 625,0	66 699,7	39 932,1
Palivové dříví	65,5	1,4	0,0	0,0	64,1	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	74 818,7	6 976,0	1 713,1	73,3	67 769,4	486 141,2	342 385,9
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	9 161,0	155,3	305,8	40,8	8 964,9	21 332,4	15 121,0

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

květen 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>473 327,6</b>	<b>58 640,4</b>	<b>414 687,3</b>	<b>154 094,3</b>	<b>252 395,7</b>	
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	203 018,5	24 442,4	178 576,1	15 884,4	112 546,0
	S2	-	31.12.2015	90 500,6	13 648,2	76 852,4	9 364,3	70 264,1
	S3	-	31.12.2015	8 866,4	1 431,2	7 435,2	5 283,4	6,5
	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	496,2	67,2	429,0	386,4	11,8
	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	289,8	9,3	280,5	280,5	265,4
O3		-	31.12.2007	62 887,0	7 074,5	55 812,5	52 778,4	3 582,7
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	49 252,3	6 400,3	42 852,0	27 087,7	17 551,8
	O3	-	31.12.2012	48,7	6,3	42,4	16,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	21 016,1	1 915,1	19 101,0	13 330,1	18 837,7
	O2	1.1.2008	31.12.2012	20 392,8	2 350,0	18 042,9	14 469,5	17 611,9
	O3	1.1.2008	31.12.2012	91,6	12,5	79,1	79,1	87,9
	O1	1.1.2013	31.12.2013	7 809,6	744,7	7 064,9	7 064,9	6 924,6
	O2	1.1.2013	31.12.2013	7 796,1	438,0	7 358,1	7 358,1	4 360,1
	O3	1.1.2013	31.12.2013	475,5	59,6	415,9	366,2	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	386,5	41,3	345,2	345,2	345,2
	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 9. 7. 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.

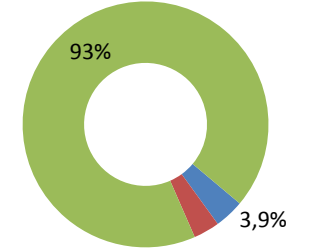
## 9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

květen 2015

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
<b>Výroba z bioplynu</b>	<b>223 419,8</b>	<b>15 315,0</b>	<b>1 452,3</b>	<b>297,4</b>	<b>207 807,4</b>	<b>452 357,6</b>	<b>170 718,6</b>
Skládkový plyn	8 703,8	501,0	0,0	15,3	8 187,6	12 873,0	11 725,4
Kalový plyn (ČOV)	7 687,7	518,5	177,9	2,6	7 166,7	21 080,6	15 722,0
Ostatní bioplyn	207 028,3	14 295,5	1 274,4	279,6	192 453,2	418 403,9	143 271,2

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>223 805,1</b>	<b>17 019,2</b>	<b>206 785,9</b>	<b>188 972,5</b>
	-	31.12.2003	-	6 965,0	481,1	6 483,9	3 100,6
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 492,7	309,6	4 183,1	3 048,8
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 031,1	265,5	2 765,6	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	897,9	56,4	841,5	356,9
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespĺňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	0,0	0,0	0,0	0,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	83 977,4	5 998,7	77 978,6	82 163,4
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	92 817,9	7 263,7	85 554,2	77 053,1
	-	31.12.2012	AF2	4 960,0	411,1	4 548,9	3 452,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	23 067,6	2 039,9	21 027,7	17 452,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 595,6	193,3	3 402,3	2 345,8

\*) 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 9. 7. 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.

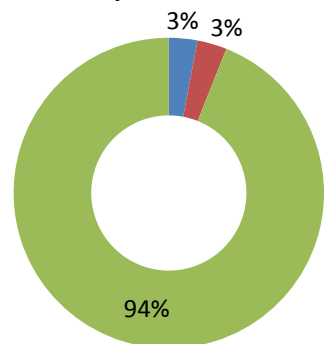
# 10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

květen 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>141,2</b>	<b>311,1</b>	<b>875,9</b>	<b>88,5</b>	<b>324,7</b>	<b>1 420,0</b>	<b>430,9</b>	<b>9 860,8</b>	<b>18 609,7</b>	<b>660,5</b>	<b>10 496,5</b>	<b>20 905,6</b>
Biomasa	2,9			4,2			78,3			85,4		
Bioplyn	115,1			50,4			2,8			168,3		
Černé uhlí	0,0			0,3			45,1			45,4		
Hnědé uhlí	0,2			1,1			236,0			237,3		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			0,9			1,0		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			0,2			0,2		
Ostatní pevná paliva	0,0			0,5			8,4			8,9		
Ostatní plyny	1,0			3,6			24,7			29,2		
Ostatní	0,0			0,0			0,0			0,0		
Topné oleje	0,5			0,1			0,5			1,1		
Zemní plyn	21,5			28,2			34,0			83,7		

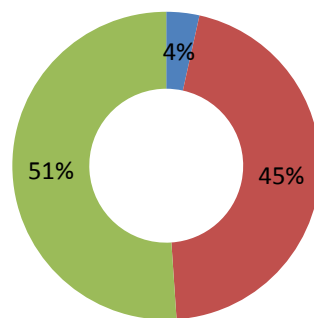
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



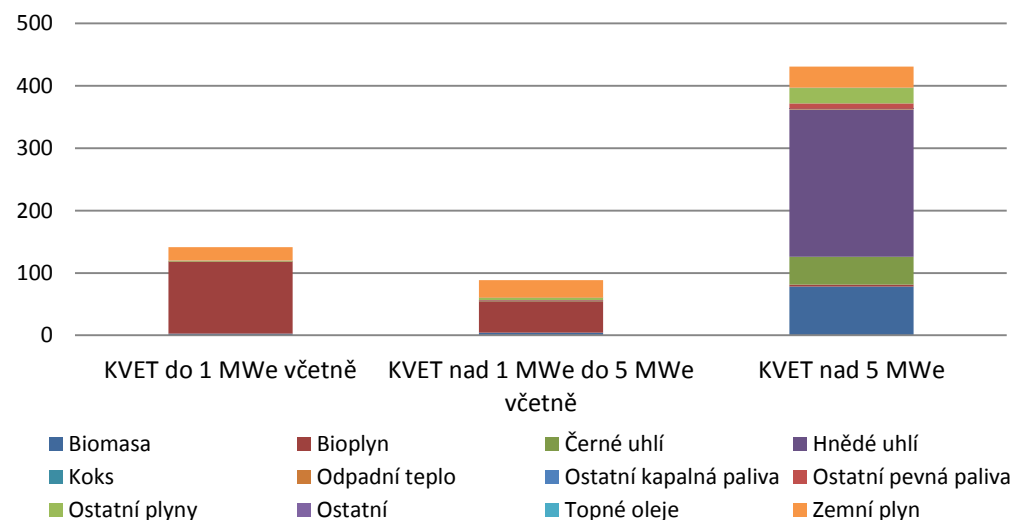
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

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]

květen 2015

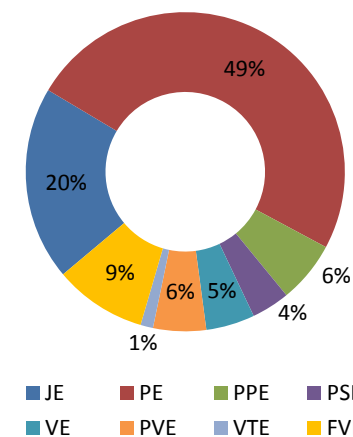
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 926,4</b>	<b>21 924,3</b>	<b>21 923,6</b>	<b>21 905,4</b>	<b>21 828,1</b>							
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0							
Parní (PE)	10 833,1	10 833,1	10 833,1	10 828,6	10 757,8							
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3							
Plynové a spalovací (PSE)	840,2	840,9	841,3	842,3	845,3							
Vodní (VE)	1 080,3	1 079,7	1 079,7	1 079,3	1 078,3							
Přečerpávací (PVE)	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							
Fotovoltaické (FVE)	2 069,9	2 067,8	2 066,6	2 052,3	2 043,9							

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

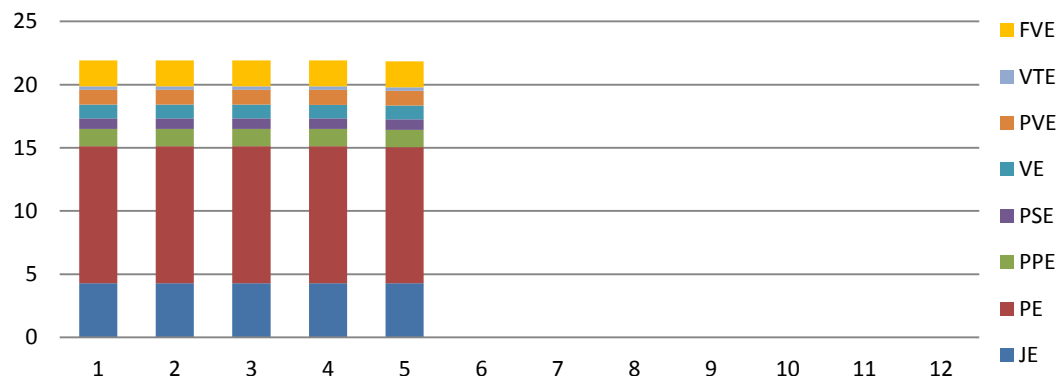
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 757,8</b>	<b>1 363,3</b>	<b>845,3</b>	<b>1 078,3</b>	<b>1 171,5</b>	<b>278,1</b>	<b>2 043,9</b>	<b>21 828,1</b>
Jihočeský	2 250,0	242,0	0,0	45,3	154,8	0,0	0,0	238,4	2 930,6
Jihomoravský	0,0	290,6	118,0	63,6	33,5	0,0	8,4	444,2	958,3
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	12,8	1 035,3
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,4	0,0	8,0	89,7	378,8
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,9	24,6	0,0	24,0	107,3	193,6
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,6	16,7	0,0	21,8	58,9	1 784,8
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	11,9	650,0	43,8	109,5	1 023,8
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	52,4	28,7	0,0	15,2	93,3	1 466,0
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,6	19,8	1,5	0,8	207,1	535,6
Praha	0,0	148,1	0,0	17,4	10,4	0,0	0,0	21,6	197,6
Středočeský	0,0	1 728,5	0,3	186,2	641,3	45,0	6,0	239,5	2 846,8
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,6	0,0	86,8	175,2	5 465,3
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	78,0	16,1	475,0	10,9	88,3	2 729,6
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,1	7,0	0,0	0,2	158,0	282,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

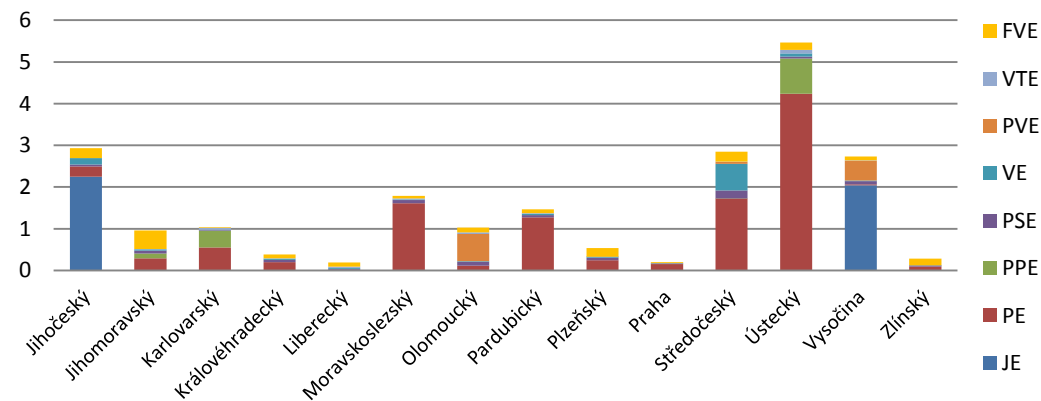
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



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

květen 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>2 257 076,1</b>	<b>3 122 656,8</b>	<b>173 439,5</b>	<b>296 311,5</b>	<b>164 200,8</b>	<b>99 781,1</b>	<b>36 334,6</b>	<b>264 762,4</b>	<b>6 414 562,9</b>
Jihočeský	802 220,2	44 515,8	0,0	23 503,9	18 519,5	0,0	0,0	28 549,6	917 309,0
Jihomoravský	0,0	45 796,9	32,1	26 560,6	5 790,0	0,0	1 090,6	56 677,2	135 947,4
Karlovarský	0,0	241 196,8	173 316,6	4 533,4	1 960,3	0,0	5 869,4	1 718,1	428 594,6
Královéhradecký	0,0	44 088,9	0,0	25 981,8	8 773,5	0,0	1 047,3	12 275,6	92 167,1
Liberecký	0,0	758,7	0,0	8 084,1	5 715,2	0,0	3 101,0	15 275,3	32 934,3
Moravskoslezský	0,0	385 057,8	0,0	40 603,3	7 327,9	0,0	4 157,3	6 772,0	443 918,3
Olomoucký	0,0	30 735,1	0,0	20 242,2	3 948,5	58 678,2	6 771,7	13 506,7	133 882,3
Pardubický	0,0	334 484,2	0,0	26 822,1	4 120,0	0,0	935,2	11 834,0	378 195,4
Plzeňský	0,0	64 306,4	0,0	19 978,4	7 482,5	0,1	52,9	26 938,3	118 758,5
Praha	0,0	6 455,8	0,0	5 501,2	2 610,6	0,0	0,0	2 737,6	17 305,1
Středočeský	0,0	480 101,8	90,8	30 930,5	66 972,8	4 860,7	627,8	33 067,9	616 652,3
Ústecký	0,0	1 429 852,1	0,0	13 006,6	25 778,9	0,0	11 201,5	24 292,6	1 504 131,7
Vysočina	1 454 856,0	4 508,7	0,0	40 655,5	2 722,2	36 242,1	1 459,3	10 979,6	1 551 423,3
Zlínský	0,0	10 798,0	0,0	9 908,1	2 478,8	0,0	20,6	20 138,1	43 343,6

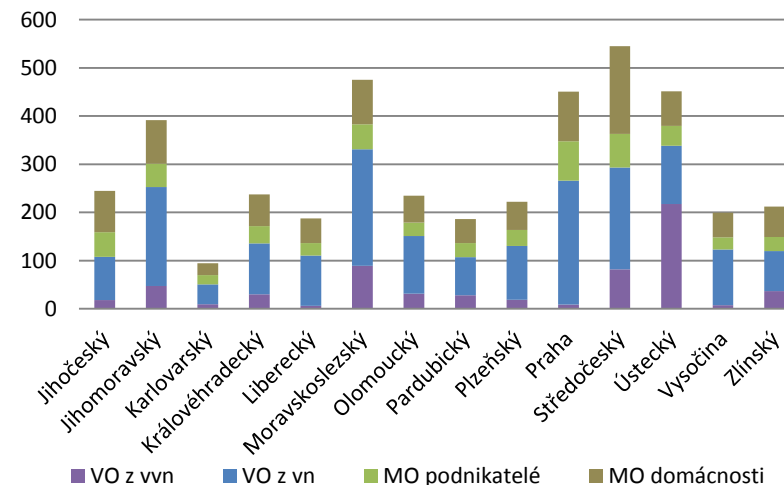
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

## 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>633 444,3</b>	<b>1 886 120,4</b>	<b>569 768,2</b>	<b>1 045 788,8</b>	<b>4 135 121,6</b>
Jihočeský	18 085,3	89 963,1	50 865,6	86 041,3	244 955,4
Jihomoravský	47 191,4	205 411,8	48 901,4	90 279,4	391 784,0
Karlovarský	9 399,4	41 694,8	18 865,5	24 963,8	94 923,5
Královéhradecký	30 353,4	105 646,7	35 599,3	65 740,6	237 340,1
Liberecký	6 296,0	104 548,4	25 890,8	50 614,1	187 349,2
Moravskoslezský	89 602,8	241 370,5	52 020,2	92 320,9	475 314,4
Olomoucký	31 565,7	119 859,7	27 600,7	55 979,2	235 005,4
Pardubický	28 145,5	79 071,4	28 985,8	50 215,6	186 418,2
Plzeňský	19 011,2	111 305,5	33 508,5	58 523,0	222 348,2
Praha	9 212,2	256 938,6	81 600,0	102 931,5	450 682,2
Středočeský	81 941,7	211 609,4	69 576,9	182 318,5	545 446,6
Ústecký	217 797,5	120 508,0	41 682,6	71 497,5	451 485,5
Vysočina	7 865,1	115 289,7	25 606,1	51 125,0	199 885,9
Zlínský	36 977,1	82 902,8	29 064,7	63 238,3	212 182,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)





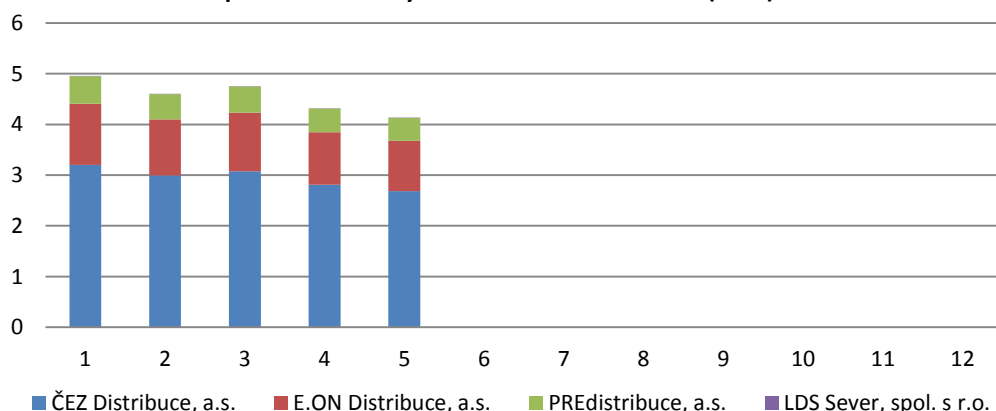
### 13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

květen 2015

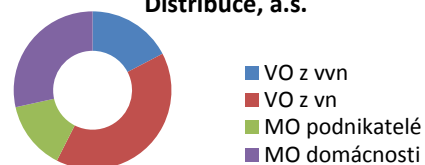
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>4 959 637,0</b>	<b>4 603 035,2</b>	<b>4 754 372,1</b>	<b>4 321 203,8</b>	<b>4 135 121,6</b>								<b>22 773 369,7</b>
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1	609 534,7	633 444,3								3 010 429,8
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2	2 036 343,1	1 915 037,2	1 886 120,4								9 735 738,9
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3	630 741,6	569 768,2								3 451 900,1
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4	1 370 315,6	1 165 890,3	1 045 788,8								6 575 301,0
<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>14 765 076,5</b>
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5	514 282,9	530 685,6								2 561 481,0
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9	1 238 920,7	1 167 229,6	1 143 725,8								5 924 966,5
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8	377 231,1	342 191,7								2 077 633,8
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3	751 155,3	665 332,0								4 200 995,2
<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>5 497 294,3</b>
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0	86 052,4	93 546,5								408 833,1
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4	485 159,4	479 906,6								2 464 027,5
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1	163 222,3	145 899,3								876 904,6
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7	300 969,8	277 525,3								1 747 529,2
<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>2 481 189,7</b>
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6	9 199,4	9 212,2								40 115,7
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1	256 775,5	256 938,6								1 317 414,5
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0	90 188,0	81 600,0								496 883,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5	113 765,2	102 931,5								626 776,5
<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>29 809,2</b>
VO z vvn	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								29 330,4
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4	100,2	77,1								478,8
MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

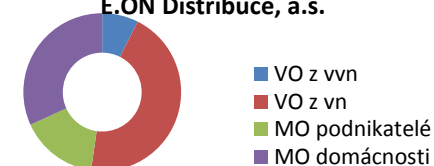
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



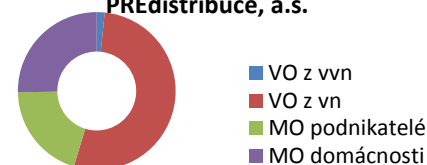
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



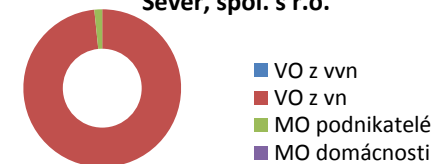
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



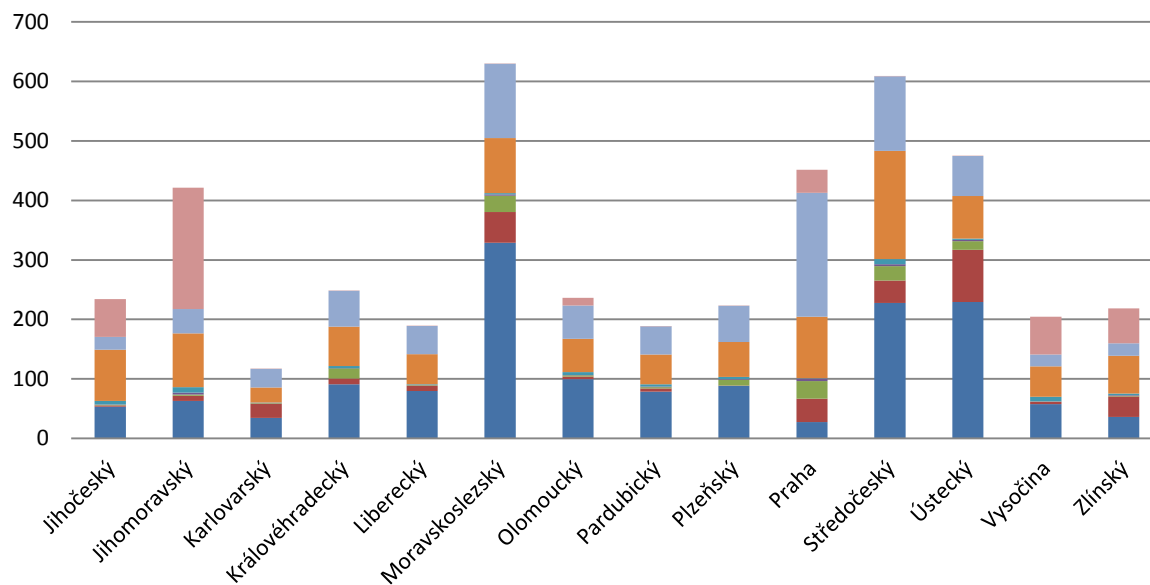
## 14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

květen 2015

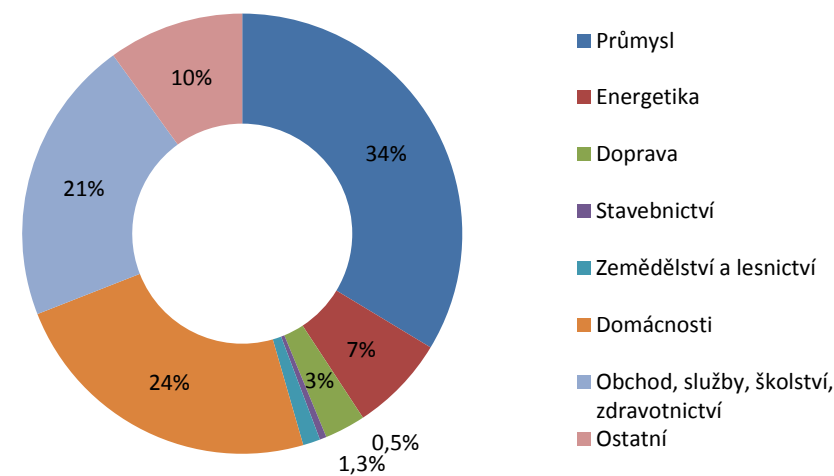
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
<b>Celkem ČR</b>	<b>1 496 189,6</b>	<b>316 097,1</b>	<b>133 547,8</b>	<b>22 136,3</b>	<b>56 396,1</b>	<b>1 046 006,8</b>	<b>933 025,0</b>	<b>443 317,3</b>	<b>4 446 716,1</b>
Jihočeský	53 206,3	2 242,4	990,7	751,0	6 029,2	86 041,3	21 404,3	63 628,7	234 293,8
Jihomoravský	63 133,0	8 594,8	1 816,3	3 661,2	8 820,0	90 285,7	41 168,4	204 116,0	421 595,4
Karlovarský	34 478,9	23 661,0	866,6	831,6	566,0	24 965,1	31 591,1	150,3	117 110,6
Královéhradecký	91 282,0	9 336,8	17 200,1	355,7	3 693,8	65 744,5	60 411,4	45,6	248 070,0
Liberecký	79 908,1	8 399,0	899,5	719,6	845,7	50 614,1	47 675,5	1,9	189 063,4
Moravskoslezský	328 691,6	51 745,7	27 284,1	2 337,4	2 238,7	92 320,9	125 267,5	282,9	630 168,8
Olomoucký	99 640,3	4 377,2	1 865,4	769,1	4 595,3	55 979,2	56 357,8	12 578,2	236 162,6
Pardubický	78 696,5	5 516,9	1 744,9	1 119,3	3 847,4	50 215,6	47 193,7	244,3	188 578,5
Plzeňský	88 128,8	723,1	9 962,9	698,3	3 950,2	58 523,0	60 872,9	6,6	222 865,9
Praha	27 586,0	39 016,0	29 594,0	4 582,0	577,0	103 129,6	208 125,9	38 740,8	451 351,3
Středočeský	227 765,1	37 747,0	24 292,4	2 967,4	8 375,1	182 323,2	125 119,5	661,9	609 251,6
Ústecký	229 430,9	87 324,8	14 892,9	2 038,2	2 074,7	71 497,5	67 349,0	598,1	475 206,0
Vysočina	57 913,9	3 274,4	893,2	529,2	7 612,2	51 128,3	19 549,3	63 643,3	204 543,8
Zlínský	36 328,3	34 138,2	1 244,7	776,4	3 170,6	63 238,7	20 938,5	58 618,7	218 454,1

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

květen 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>27 901,8</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7	4 264,3	3 848,9								22 693,5
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5	157,6	173,0	121,8	82,7								669,6
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4								4 538,7
<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>-27 901,8</b>
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0	-2 680,7	-2 846,1								-14 998,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9								-11 808,7
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	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								-672,4
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3	-14,8	-11,4								-51,5
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6	-69,1	-48,0								-370,9

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>27 786,7</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0	2 680,7	2 846,1								14 998,3
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6	512,9	503,0								2 807,3
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5	1 785,7	1 425,9								8 644,6
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8	270,6	207,0								1 326,4
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2	0,2	0,1								10,1
<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>-27 786,7</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0	-121,8	-82,7								-669,6
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6	-512,9	-503,0								-2 807,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3								-80,0
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6	-574,1	-590,5								-2 862,2
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2	-219,2	-210,6								-1 118,5
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6	-8,5	-6,7								-38,4
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5	-113,9	-127,0								-584,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5	-1 728,6	-1 626,9	-1 606,2								-8 255,0
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4	-625,5	-565,1								-3 419,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4	-1 162,1	-1 042,3								-6 551,4
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4	-6,8	-4,6								-42,8
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1	-249,6	-231,9								-1 356,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

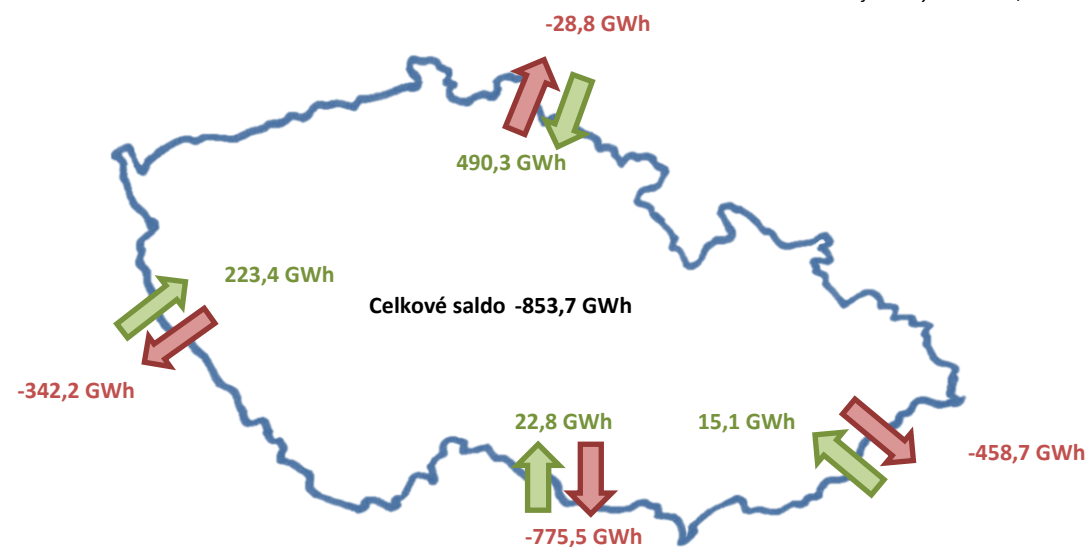
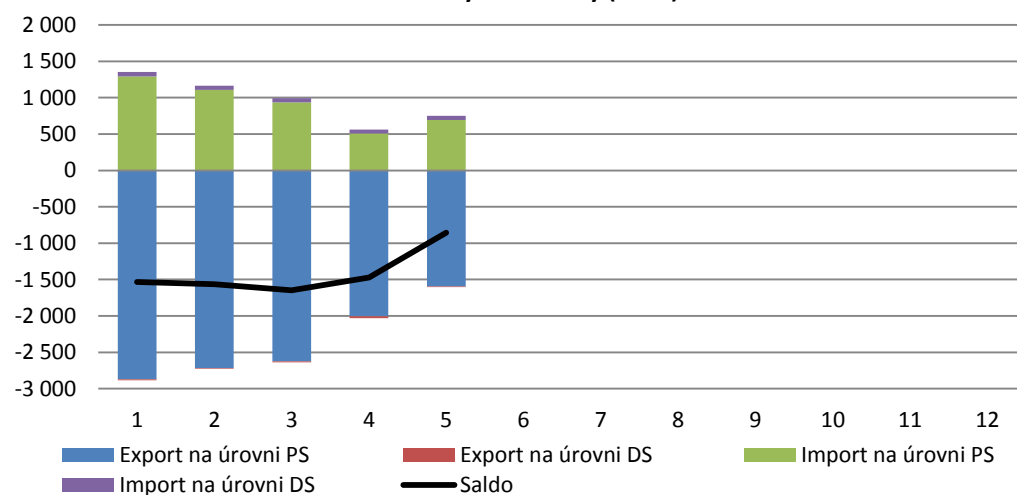
## 16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

květen 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>-7 067,6</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>-11 888,7</b>
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9	-1 593,9								<b>-11 808,7</b>
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4	-32,3	-17,9								-57,8
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6	-628,4	-342,2								-2 963,8
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7	-707,8	-775,5								-5 115,2
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2	-634,5	-458,3								-3 671,9
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8	-11,3								<b>-80,0</b>
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5	-28,8	-10,9								-79,2
do Německa	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
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5								-0,8
<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>4 821,1</b>
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7	692,4								<b>4 538,7</b>
z Polska	760,1	737,5	689,1	356,4	431,2								2 974,3
z Německa	531,7	369,0	244,5	144,2	223,4								1 512,7
z Rakouska	0,0	0,0	0,6	2,6	22,8								26,0
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0	5,5	15,0								25,6
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0	59,1								<b>282,5</b>
z Polska	59,8	56,1	55,2	51,9	59,1								282,0
z Německa	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
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1								0,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

Přeshraniční fyzikální toky (GWh)

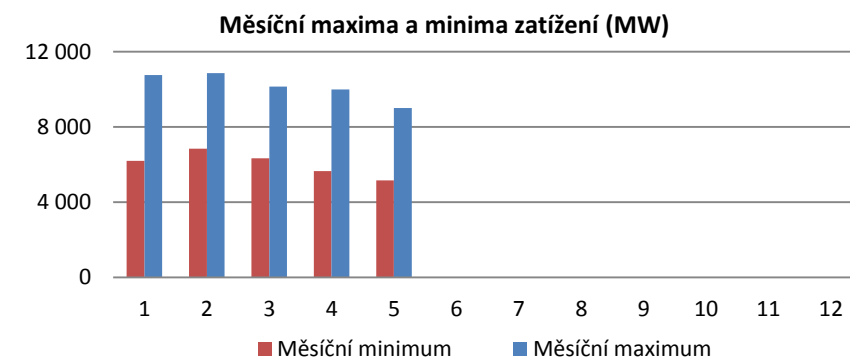
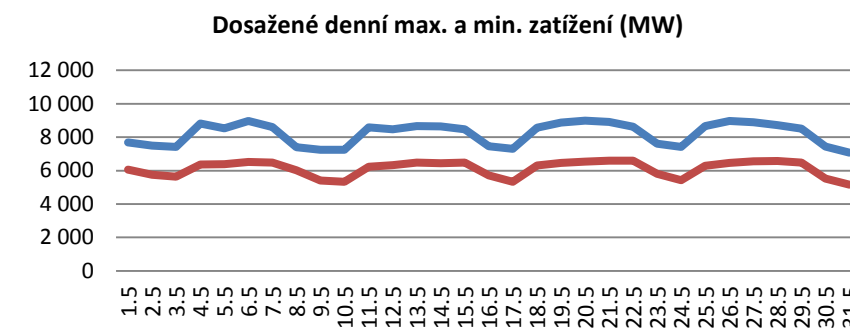
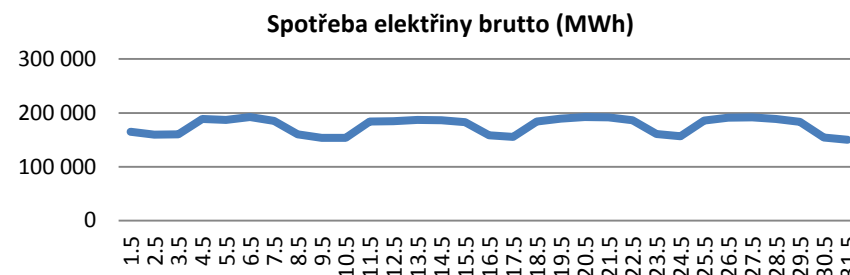


## 17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

květen 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. květen 2014	čtvrtek	165 109,9	7 678,3	6 058,3
2. květen 2014	pátek	159 691,5	7 501,6	5 751,7
3. květen 2014	sobota	160 234,5	7 421,0	5 644,9
4. květen 2014	neděle	188 795,7	8 808,4	6 363,8
5. květen 2014	pondělí	186 707,0	8 532,1	6 383,5
6. květen 2014	úterý	192 223,3	8 967,9	6 513,5
7. květen 2014	středa	185 211,0	8 605,5	6 477,2
8. květen 2014	čtvrtek	160 358,4	7 400,5	6 016,4
9. květen 2014	pátek	153 950,8	7 241,4	5 411,2
10. květen 2014	sobota	153 673,7	7 245,8	5 326,0
11. květen 2014	neděle	183 995,1	8 580,8	6 227,4
12. květen 2014	pondělí	184 754,0	8 472,8	6 327,0
13. květen 2014	úterý	186 911,7	8 666,2	6 481,5
14. květen 2014	středa	186 405,6	8 650,1	6 440,7
15. květen 2014	čtvrtek	182 881,6	8 466,3	6 479,9
16. květen 2014	pátek	158 191,2	7 463,4	5 711,8
17. květen 2014	sobota	155 424,8	7 299,1	5 328,8
18. květen 2014	neděle	184 236,2	8 559,4	6 307,9
19. květen 2014	pondělí	189 553,7	8 870,6	6 460,2
20. květen 2014	úterý	192 591,8	8 995,7	6 534,4
21. květen 2014	středa	191 859,0	8 912,1	6 589,5
22. květen 2014	čtvrtek	186 263,9	8 626,5	6 587,1
23. květen 2014	pátek	161 112,0	7 601,2	5 806,7
24. květen 2014	sobota	156 815,9	7 413,2	5 420,3
25. květen 2014	neděle	185 585,3	8 664,6	6 287,5
26. květen 2014	pondělí	191 348,8	8 971,2	6 465,9
27. květen 2014	úterý	191 722,1	8 894,0	6 554,2
28. květen 2014	středa	188 558,6	8 722,8	6 570,6
29. květen 2014	čtvrtek	183 472,2	8 517,1	6 475,7
30. květen 2014	pátek	154 575,9	7 428,0	5 530,6
31. květen 2014	sobota	150 378,6	7 076,5	5 154,1

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							
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.	2. 4.	20. 5.							
Hodina	17:00	12:00	12:00	13:00	12:00							
Měsíční minimum [MW]	6 195,5	6 843,0	6 324,8	5 641,8	5 154,1							
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.	26. 4.	31. 5.							
Hodina	7:00	5:00	5:00	5:00	5:00							

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

## 17.2 Den maxima zatížení ES ČR (20. 5. 2015 12:00)

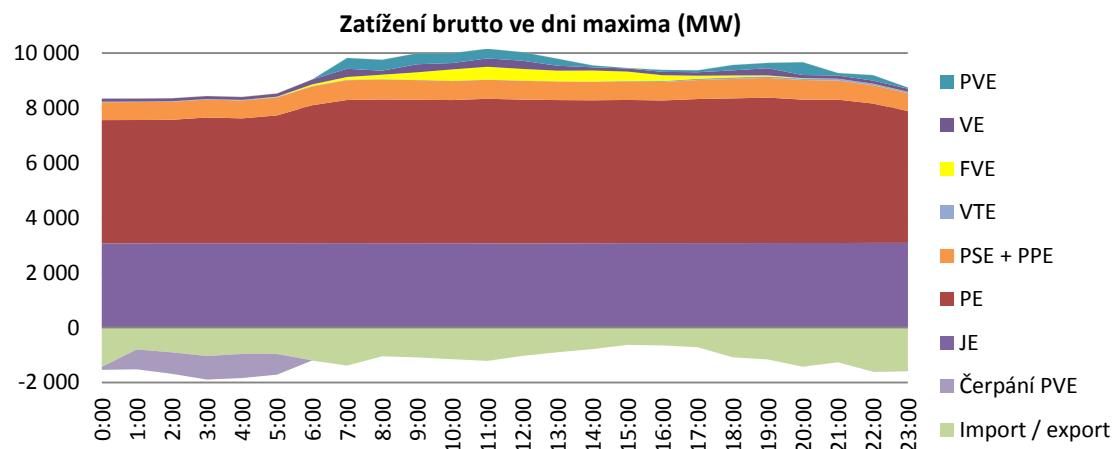
květen 2015

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	3 061,6	4 491,0	650,1	114,9	3,0	0,0	19,1	-1 435,7	-104,9	6 799,0	6 904,0	6 799,0
1:00	3 064,7	4 491,6	652,7	109,6	0,0	0,0	20,3	-798,3	-724,3	6 816,2	7 540,5	6 816,2
2:00	3 066,3	4 497,8	657,8	109,5	0,0	0,0	18,2	-903,9	-781,9	6 663,7	7 445,6	6 663,7
3:00	3 066,3	4 581,6	652,4	109,2	0,0	0,0	20,6	-1 039,0	-856,7	6 534,4	7 391,1	6 534,4
4:00	3 066,4	4 550,1	651,3	109,2	0,0	0,0	20,4	-961,6	-879,3	6 556,5	7 435,8	6 556,5
5:00	3 065,7	4 658,0	649,1	117,5	0,0	11,8	21,2	-965,1	-751,0	6 807,1	7 558,1	6 807,1
6:00	3 068,9	5 024,6	682,8	180,2	0,0	58,5	18,0	-1 196,5	-5,9	7 830,6	7 836,5	7 830,6
7:00	3 071,2	5 215,6	716,9	298,4	396,2	99,8	20,7	-1 385,6	0,0	8 433,2	8 433,2	8 433,2
8:00	3 068,8	5 234,8	724,3	147,8	395,9	161,8	16,9	-1 047,9	0,0	8 702,3	8 702,3	8 702,3
9:00	3 068,4	5 223,8	716,3	293,9	401,9	270,9	14,1	-1 089,3	0,0	8 900,1	8 900,1	8 900,1
10:00	3 067,0	5 215,3	691,0	232,2	362,9	411,9	13,6	-1 154,0	0,0	8 840,0	8 840,0	8 840,0
11:00	3 064,2	5 264,5	690,3	304,3	352,4	466,3	10,2	-1 216,1	0,0	8 936,1	8 936,1	8 936,1
<b>12:00</b>	<b>3 062,6</b>	<b>5 236,9</b>	<b>683,7</b>	<b>299,4</b>	<b>313,3</b>	<b>422,6</b>	<b>11,4</b>	<b>-1 034,2</b>	<b>0,0</b>	<b>8 995,7</b>	<b>8 995,7</b>	<b>8 995,7</b>
13:00	3 064,5	5 217,7	673,5	179,2	257,2	386,6	11,3	-901,6	0,0	8 888,5	8 888,5	8 888,5
14:00	3 065,8	5 209,2	666,8	116,8	71,5	400,1	17,4	-785,8	0,0	8 761,9	8 761,9	8 761,9
15:00	3 071,4	5 216,1	668,9	115,1	16,7	338,1	24,3	-632,0	0,0	8 818,6	8 818,6	8 818,6
16:00	3 073,3	5 195,9	672,2	122,4	71,0	211,4	34,9	-653,1	0,0	8 728,0	8 728,0	8 728,0
17:00	3 074,1	5 246,5	689,7	125,8	72,4	109,9	49,4	-716,6	0,0	8 651,2	8 651,2	8 651,2
18:00	3 073,8	5 270,2	708,5	185,6	196,7	70,0	56,4	-1 085,1	0,0	8 476,1	8 476,1	8 476,1
19:00	3 075,9	5 296,7	717,2	259,3	196,8	37,8	54,5	-1 162,8	0,0	8 475,3	8 475,3	8 475,3
20:00	3 076,8	5 221,2	714,2	115,4	467,6	12,5	55,1	-1 428,3	0,0	8 234,6	8 234,6	8 234,6
21:00	3 077,1	5 221,4	697,5	116,8	92,3	0,1	64,3	-1 266,4	0,0	8 003,1	8 003,1	8 003,1
22:00	3 082,3	5 074,4	666,6	111,5	198,7	0,0	59,1	-1 607,9	0,0	7 584,7	7 584,7	7 584,7
23:00	3 082,4	4 799,4	651,9	111,3	43,3	0,0	51,1	-1 584,9	0,0	7 154,5	7 154,5	7 154,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>8 995,7</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 062,6	34%
Parní elektrárny (PE)	5 236,9	58%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	683,7	8%
Vodní elektrárny (VE)	299,4	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	313,3	3%
Fotovoltaické el. (FVE)	422,6	5%
Větrné el. (VTE)	11,4	0%
Saldo zahraničí	-1 034,2	-11%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.3 Den minima zatížení ES ČR (31. 5. 2015 5:00)

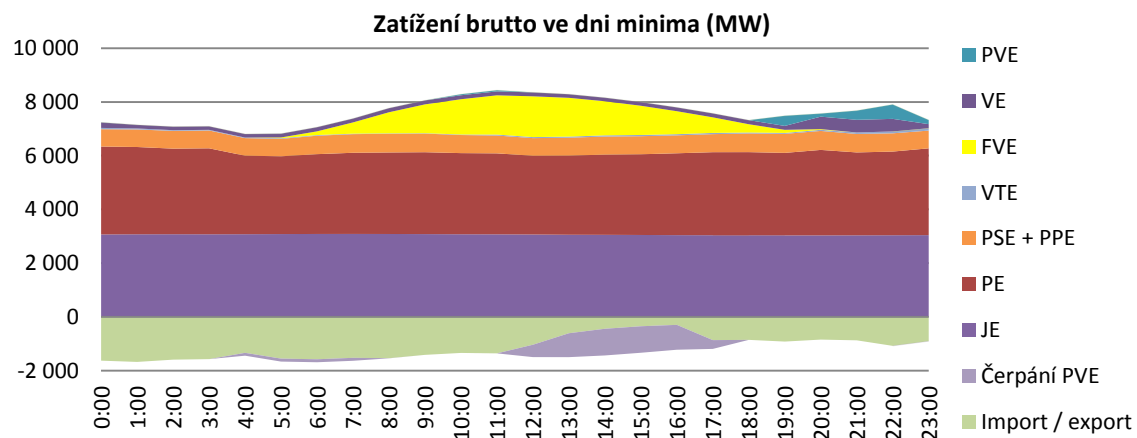
květen 2015

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	3 067,3	3 271,7	644,8	203,8	3,6	0,0	48,0	-1 629,8	0,0	5 609,3	5 609,3	5 609,3
1:00	3 073,3	3 247,6	653,5	134,1	0,0	0,0	37,0	-1 676,8	0,0	5 468,7	5 468,7	5 468,7
2:00	3 075,5	3 185,1	660,0	132,5	0,0	0,0	26,8	-1 592,3	0,0	5 487,6	5 487,6	5 487,6
3:00	3 073,1	3 199,5	663,7	132,5	0,0	0,0	23,1	-1 572,9	0,0	5 519,0	5 519,0	5 519,0
4:00	3 076,9	2 921,5	653,2	132,5	0,0	0,0	21,2	-1 338,5	-106,5	5 360,3	5 466,8	5 360,3
<b>5:00</b>	<b>3 081,7</b>	<b>2 893,7</b>	<b>648,7</b>	<b>141,8</b>	<b>0,1</b>	<b>27,0</b>	<b>25,3</b>	<b>-1 553,8</b>	<b>-110,5</b>	<b>5 154,1</b>	<b>5 264,5</b>	<b>5 154,1</b>
6:00	3 085,3	2 969,6	685,9	154,9	0,0	138,1	25,7	-1 577,8	-111,3	5 370,5	5 481,7	5 370,5
7:00	3 086,8	3 020,0	692,9	144,3	0,0	418,7	18,1	-1 524,1	-110,6	5 746,1	5 856,7	5 746,1
8:00	3 083,9	3 034,3	696,2	152,2	0,0	785,8	15,2	-1 538,3	-4,9	6 224,5	6 229,4	6 224,5
9:00	3 080,1	3 047,6	693,0	149,3	0,0	1 071,8	15,3	-1 413,9	-0,1	6 643,1	6 643,2	6 643,1
10:00	3 074,7	3 018,9	673,8	147,6	38,9	1 313,5	18,7	-1 342,2	0,0	6 943,7	6 943,7	6 943,7
11:00	3 071,0	3 014,0	663,7	146,0	44,9	1 460,3	35,2	-1 358,5	0,0	7 076,5	7 076,5	7 076,5
12:00	3 065,2	2 930,8	656,0	146,0	1,0	1 517,2	38,1	-1 037,3	-459,9	6 857,2	7 317,1	6 857,2
13:00	3 055,2	2 945,4	667,7	133,9	0,0	1 443,9	39,9	-609,4	-889,6	6 787,1	7 676,7	6 787,1
14:00	3 052,8	2 985,6	673,0	133,6	0,0	1 268,7	44,0	-442,8	-993,3	6 721,5	7 714,8	6 721,5
15:00	3 047,9	3 003,0	672,7	134,9	0,0	1 088,2	45,6	-349,6	-986,2	6 656,5	7 642,7	6 656,5
16:00	3 041,7	3 046,3	667,6	141,5	0,0	855,3	43,1	-297,2	-925,8	6 572,5	7 498,3	6 572,5
17:00	3 038,9	3 089,6	671,5	148,1	0,0	580,1	45,6	-865,3	-326,9	6 381,6	6 708,5	6 381,6
18:00	3 035,3	3 095,5	694,7	152,1	0,0	307,6	36,1	-856,0	0,0	6 465,4	6 465,4	6 465,4
19:00	3 032,7	3 069,9	707,9	145,8	376,9	115,3	35,1	-919,3	0,0	6 564,2	6 564,2	6 564,2
20:00	3 032,8	3 180,4	706,2	464,2	115,4	25,0	42,4	-845,6	0,0	6 720,7	6 720,7	6 720,7
21:00	3 034,9	3 084,4	687,5	470,6	343,2	0,0	55,8	-873,2	0,0	6 803,1	6 803,1	6 803,1
22:00	3 037,9	3 114,0	678,9	469,2	535,2	0,0	68,9	-1 079,1	0,0	6 825,0	6 825,0	6 825,0
23:00	3 041,4	3 230,3	659,9	150,6	154,8	0,0	89,6	-905,9	0,0	6 420,7	6 420,7	6 420,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

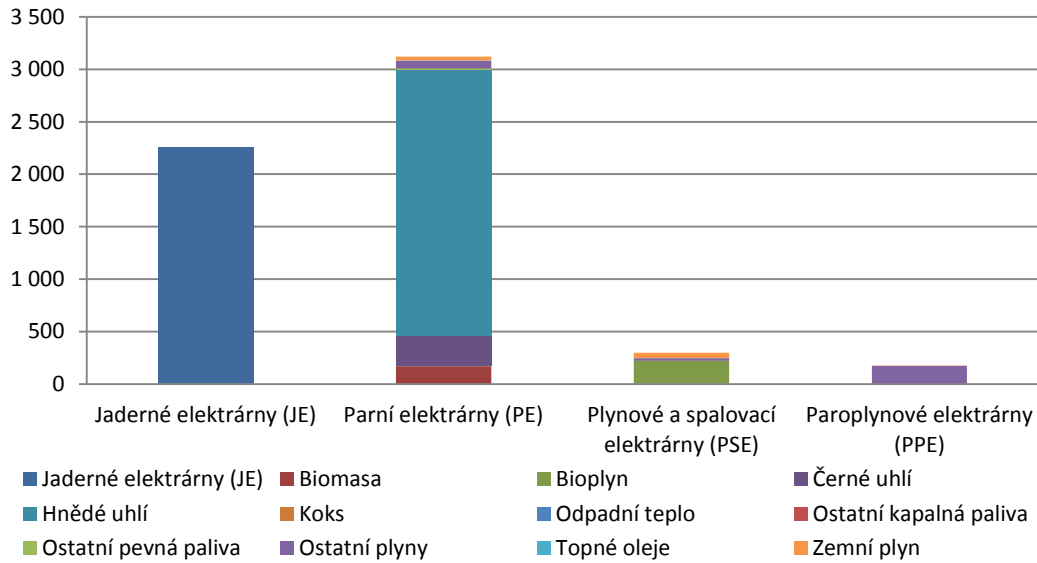
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>5 154,1</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 081,7	60%
Parní elektrárny (PE)	2 893,7	56%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	648,7	13%
Vodní elektrárny (VE)	141,8	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,1	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	27,0	1%
Větrné el. (VTE)	25,3	0%
Saldo zahraničí	-1 553,8	-30%
Čerpání PVE	-110,5	-2%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

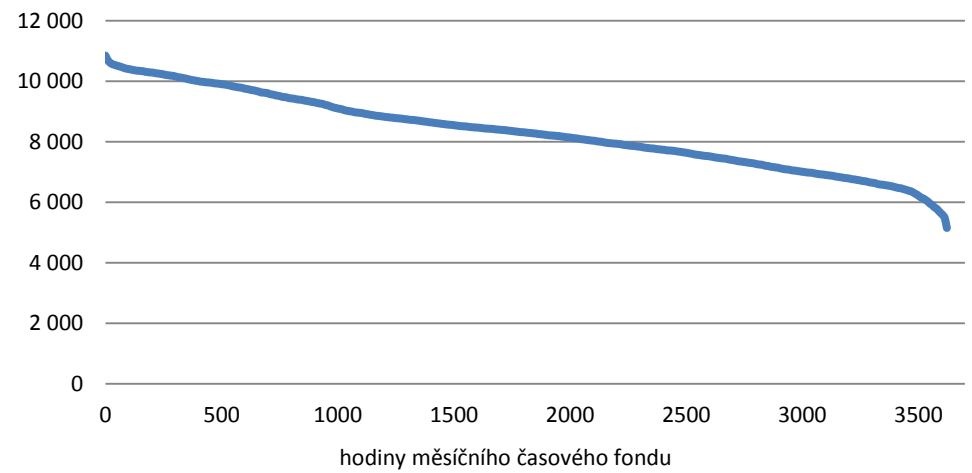


## 18. Doplnující grafy

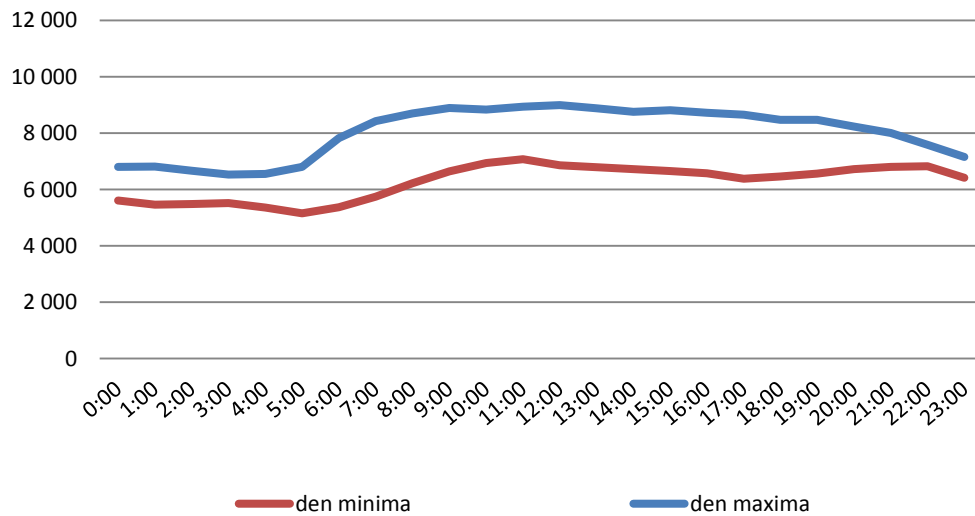
### Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



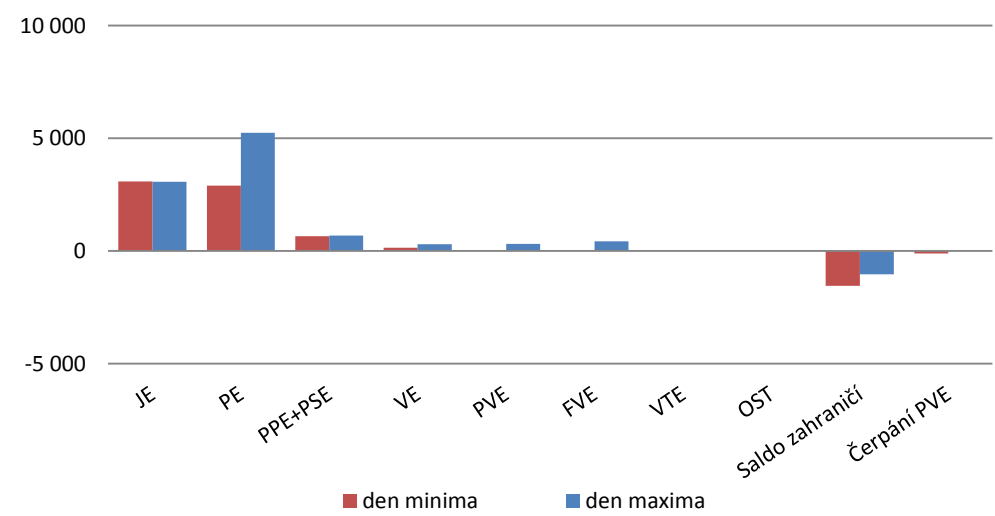
### Čára trvání zatížení brutto (MW)



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

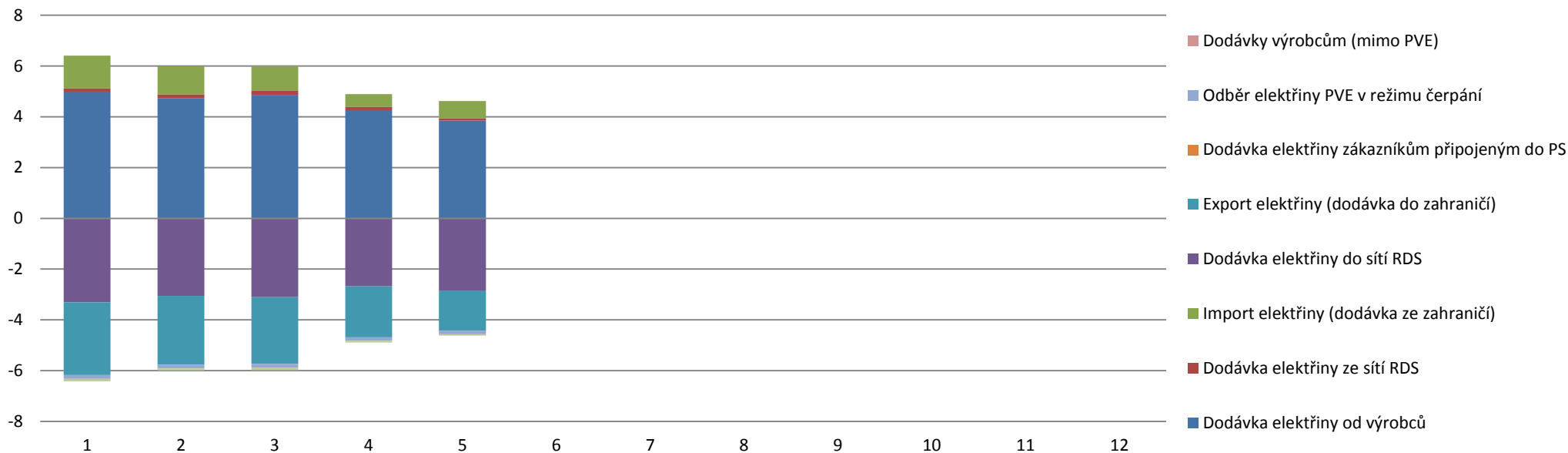


### Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)

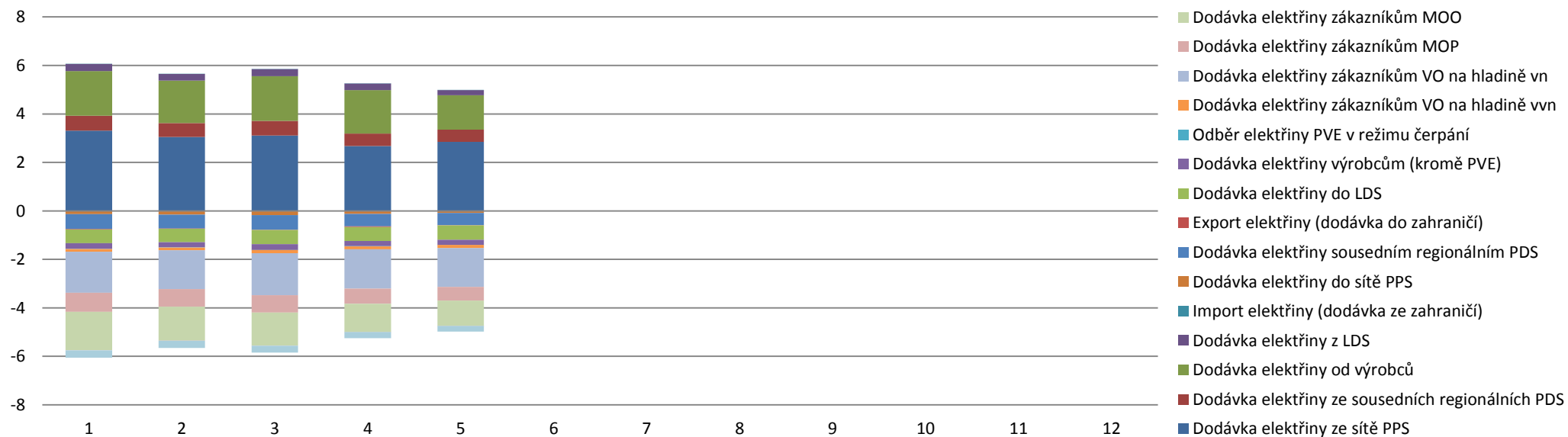




Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



# ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

