

# Měsíční zpráva o provozu ES ČR

leden 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>vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)</i>
<b>VO</b>	<i>velkoodběr elektřiny</i>
<b>VTE</b>	<i>větrné elektrárny</i>
<b>VVN</b>	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

### **Výroba elektřiny brutto =**

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

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

*Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozny, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné. Tato definice vychází z technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2 odst. 2 písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou, v platném znění.*

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

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

### **Výroba elektřiny netto =**

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

### **Saldo =**

*Bilanční suma zahraničních výměn elektrické energie v daném období. Je to rozdíl mezi celkovým dovozem elektřiny a celkovým vývozem elektřiny v daném období. Kladná hodnota představuje převahu dovozu elektřiny nad vývozem a záporná převahu vývozu nad dovozem.*

### **Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =**

*TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS<sub>e</sub>.*

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

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

### **Spotřeba elektřiny v ČR =**

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

### **Instalované výkony =**

*Odpovídají skutečnému zapojení zdrojů v PS a DS, nejedná se tedy o součet vydaných licencí na příslušnou kategorii výroby elektřiny.*

### **Lokální spotřeba =**

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

## 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 leden 2015.

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 dnes 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. 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. 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 větších výrobců a provozovatelů distribučních soustav, resp. přenosové soustavy, 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 8,3 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2014 nepatrný nárůst zhruba o 0,7 % (údaje za leden z měsíční zprávy o provozu ES ČR za prosinec 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6,7 TWh, což představuje nárůst přibližně o 1,9 % oproti lednu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,534 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 7. 1. v 17:00 hod. Minima bylo dosaženo dne 2. 1. v 0:00 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]

leden 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 276,9</b>												<b>8 276,9</b>
Jaderné (JE)	3 071,1												3 071,1
Parní (PE)	4 103,4												4 103,4
Paroplynové (PPE)	285,4												285,4
Plynové a spalovací (PSE)	320,5												320,5
Vodní (VE)	266,2												266,2
Přečerpávací (PVE)	117,2												117,2
Větrné (VTE)	71,7												71,7
Fotovoltaické (FVE)	41,3												41,3
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)</b>	<b>558,3</b>												<b>558,3</b>
Jaderné (JE)	169,8												169,8
Parní (PE)	362,3												362,3
Paroplynové (PPE)	2,2												2,2
Plynové a spalovací (PSE)	18,5												18,5
Vodní (VE)	2,2												2,2
Přečerpávací (PVE)	1,6												1,6
Větrné (VTE)	1,2												1,2
Fotovoltaické (FVE)	0,6												0,6
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla</b>	<b>136,6</b>												<b>136,6</b>
Jaderné (JE)	0,5												0,5
Parní (PE)	132,0												132,0
Paroplynové (PPE)	0,9												0,9
Plynové a spalovací (PSE)	3,3												3,3
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 718,6</b>												<b>7 718,6</b>
Jaderné (JE)	2 901,3												2 901,3
Parní (PE)	3 741,2												3 741,2
Paroplynové (PPE)	283,2												283,2
Plynové a spalovací (PSE)	302,0												302,0
Vodní (VE)	264,1												264,1
Přečerpávací (PVE)	115,7												115,7
Větrné (VTE)	70,5												70,5
Fotovoltaické (FVE)	40,8												40,8

\*) 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]

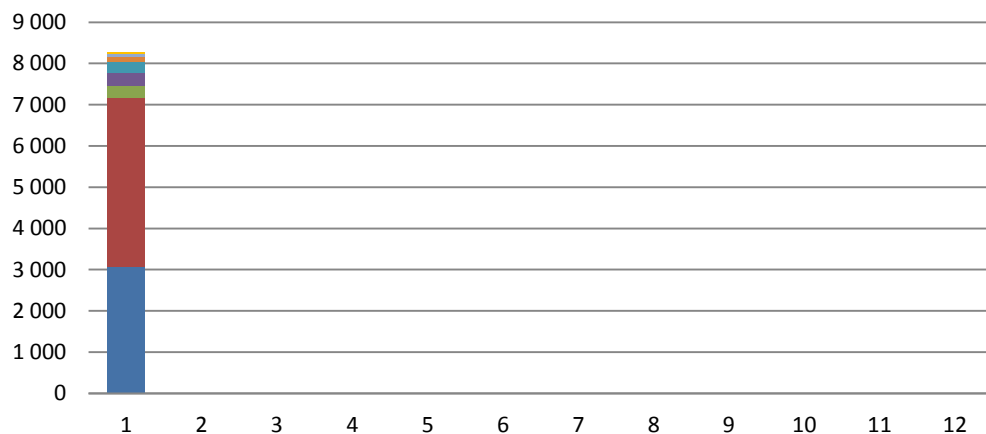
leden 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo elektřiny *)</b>	<b>-1 533,5</b>												<b>-1 533,5</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1												1 293,1
Import elektřiny na úrovni DS	59,8												59,8
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1												-2 869,1
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3												-17,3
<b>Celkové ztráty *)</b>	<b>393,9</b>												<b>393,9</b>
v přenosové soustavě	85,2												85,2
v distribučních soustavách	308,7												308,7
<b>Spotřeba elektřiny ČR *)</b>	<b>5 440,8</b>												<b>5 440,8</b>
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1												578,1
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4												2 000,4
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3												799,3
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8												1 581,8
Spotřeba PPS a PDS	11,6												11,6
Lokální spotřeba	469,6												469,6
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4												151,4
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 681,0												6 681,0
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 577,4												5 577,4

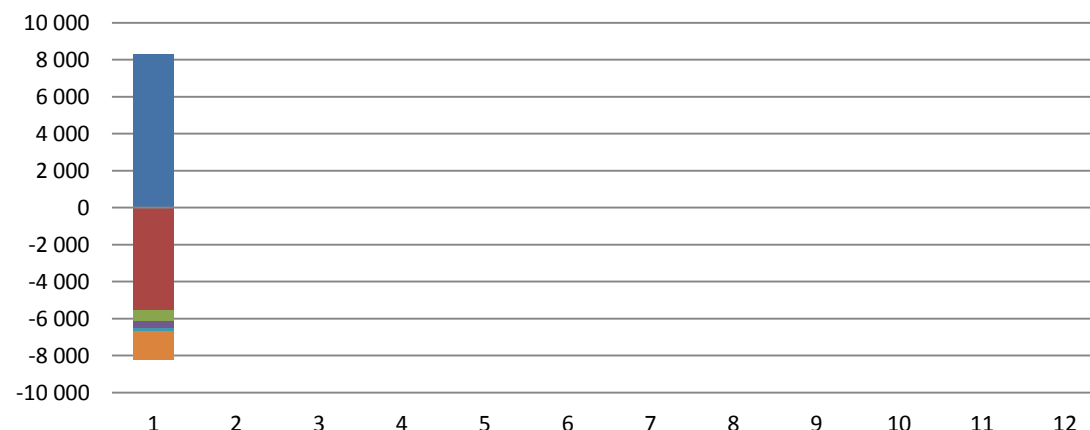
\*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS

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

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



■ Jaderné (JE)      ■ Parní (PE)      ■ Paroplynové (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)

leden 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>3 071,1</b>	<b>169,8</b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>2 901,3</b>	<b>137 623,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>4 103,4</b>	<b>354,6</b>	<b>132,0</b>	<b>7,7</b>	<b>3 741,2</b>	<b>18 531 702,5</b>	<b>12 868 185,0</b>	<b>10 899,9</b>	<b>36 621,4</b>
Biomasa	155,6	12,7	4,7	0,3	142,6	1 598 510,2	995 665,3		
Bioplyn	1,1	0,2	0,0	0,0	1,0	28 226,0	22 125,7		
Černé uhlí	469,7	31,7	26,6	0,8	437,2	3 225 354,2	2 134 422,4		
Hnědé uhlí	3 312,8	299,8	86,4	5,6	3 007,4	10 351 711,6	7 867 224,5		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,5	0,4	0,2	0,0	2,1	27 971,5	1 340,8		
Ostatní kapalná paliva	2,4	0,1	0,5	0,1	2,3	98 855,4	79 894,0		
Ostatní pevná paliva	12,9	1,4	3,4	0,0	11,5	464 932,7	239 083,4		
Ostatní plyny	79,1	5,3	6,3	0,3	73,4	1 096 869,0	455 567,3		
Ostatní	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	21 180,0	17 205,0		
Topné oleje	4,6	0,2	0,2	0,0	4,3	74 589,4	39 081,0		
Zemní plyn	62,2	2,9	3,8	0,4	58,9	1 543 502,4	1 016 575,6		
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>320,5</b>	<b>18,0</b>	<b>3,3</b>	<b>0,5</b>	<b>302,0</b>	<b>954 287,5</b>	<b>593 744,6</b>	<b>775,9</b>	<b>1 169,7</b>
Biomasa	0,9	0,1	0,0	0,0	0,9	11 791,1	6 448,1		
Bioplyn	223,0	14,5	1,3	0,3	208,2	489 735,3	194 788,7		
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	1 041,0	0,0		
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní plyny	23,0	0,9	0,1	0,0	22,1	29 687,0	28 422,0		
Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,5	1 260,0	483,1		
Zemní plyn	72,7	2,3	1,9	0,2	70,1	420 773,3	363 602,9		
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>285,4</b>	<b>2,2</b>	<b>0,9</b>	<b>0,0</b>	<b>283,2</b>	<b>1 644 176,7</b>	<b>170 851,0</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	11 010,1	0,0		
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Ostatní plyny	179,9	1,1	0,1	0,0	178,8	1 387 456,7	0,0		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	105,4	1,1	0,9	0,0	104,3	245 339,9	170 651,0		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

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

leden 2015

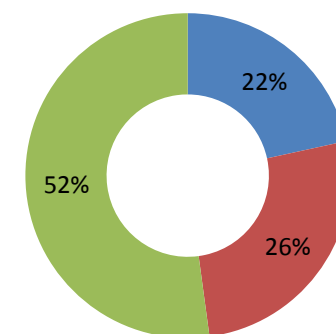
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>VE celkem</b>	<b>1 078,8</b>	<b>266 241,2</b>	<b>2 189,5</b>	<b>264 051,7</b>	<b>259 669,3</b>
do 1 MW	148,8	57 467,7	630,9	56 836,8	55 927,7
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	69 946,9	951,7	68 995,2	71 111,4
od 10 MW včetně	752,8	138 826,6	606,8	138 219,8	132 630,3

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>117 244,7</b>	<b>150 090,3</b>	<b>115 670,6</b>	<b>115 261,7</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>336,1</b>	<b>136 085,8</b>	<b>1 673,8</b>	<b>134 412,0</b>	<b>127 039,0</b>
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,9	18 766,1	291,8	18 474,3	14 181,3
	1.1.2005	31.12.2013	48,3	18 676,9	176,7	18 500,2	17 512,3
	1.1.2014	31.12.2014	11,1	3 392,9	26,6	3 366,2	2 852,9
	1.1.2015	31.12.2015	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	170,3	73 189,3	866,5	72 322,8	70 511,5
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	60,2	0,0	60,1	57,9
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,6	3 512,1	38,4	3 473,7	3 389,6
	1.1.2008	31.12.2009	8,5	3 427,1	48,1	3 379,0	3 338,3
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	3 088,1	49,1	3 039,0	3 018,9
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	264,3	7,2	257,1	255,8
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	6 842,5	98,3	6 744,2	6 595,4
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	4 209,2	69,3	4 139,9	4 745,4
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	657,1	1,8	655,3	579,8
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 24. 3. 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.



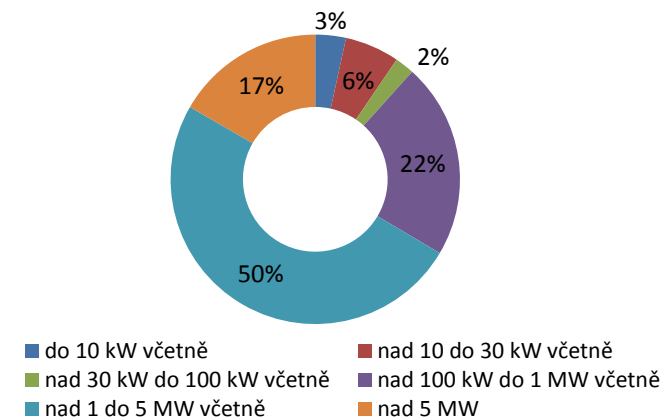
## 6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

leden 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>2 039,4</b>	<b>41 343,3</b>	<b>570,8</b>	<b>40 772,5</b>	<b>37 924,8</b>
do 10 kW včetně	70,7	1 411,5	1,1	1 410,4	639,5
nad 10 do 30 kW včetně	141,8	2 518,8	2,4	2 516,4	1 209,1
nad 30 kW do 100 kW včetně	50,9	894,9	3,7	891,2	838,4
nad 100 kW do 1 MW včetně	450,9	9 029,2	109,1	8 920,1	8 538,0
nad 1 do 5 MW včetně	992,1	20 595,9	256,7	20 339,1	20 105,9
nad 5 MW	333,0	6 893,0	197,8	6 695,2	6 594,0

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>2 037,0</b>	<b>41 326,9</b>	<b>570,8</b>	<b>40 756,1</b>	<b>37 917,4</b>
-	31.12.2005	-	-	0,1	1,4	0,0	1,4	0,4
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,5	72,6	1,1	71,5	54,4
1.1.2008	31.12.2008	-	-	56,2	1 136,6	26,4	1 110,2	1 193,5
1.1.2009	31.12.2009	0	30	24,3	480,2	0,4	479,8	253,4
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,7	7 972,1	142,6	7 829,5	7 679,1
1.1.2010	31.12.2010	0	30	40,3	774,6	0,8	773,9	434,9
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 328,1	26 947,4	393,9	26 553,5	25 830,1
1.1.2011	31.12.2011	0	30	1,9	33,5	0,1	33,5	22,3
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	18,5	0,0	18,4	12,8
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,6	1 359,6	3,5	1 356,1	1 354,3
1.1.2012	31.12.2012	0	30	94,9	1 678,0	0,9	1 677,1	815,1
1.1.2013	30.6.2013	0	5	6,2	130,1	0,0	130,1	55,6
1.1.2013	30.6.2013	5	30	18,8	338,6	0,0	338,6	103,8
1.7.2013	31.12.2013	0	5	5,4	112,7	0,5	112,3	46,6
1.7.2013	31.12.2013	5	30	14,9	271,1	0,7	270,4	61,2

<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 24. 3. 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.

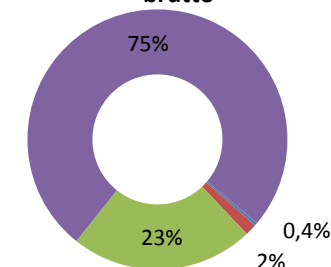
## 7.1 Větrné elektrárny (VTE)

leden 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>274,9</b>	<b>71 661,1</b>	<b>1 165,2</b>	<b>70 495,9</b>	<b>70 494,3</b>
do 0,5 MW včetně	2,7	274,1	3,3	270,9	269,2
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	1 040,6	15,6	1 025,0	1 025,3
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	16 318,3	76,1	16 242,2	16 245,1
nad 2 MW	206,6	54 028,0	1 070,1	52 957,8	52 954,7

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

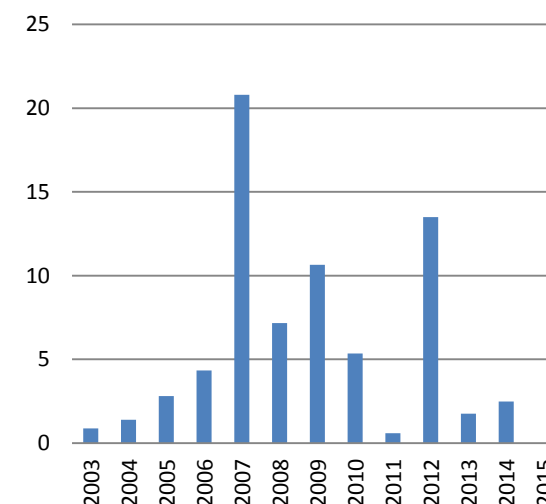
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
<b>Podporované VTE celkem *)</b>		<b>274,9</b>	<b>71 661,1</b>	<b>1 165,2</b>	<b>70 495,9</b>	<b>70 494,3</b>
-	31.12.2003	7,8	879,5	9,1	870,4	549,9
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 393,1	9,9	1 383,2	1 702,1
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 808,9	33,7	2 775,2	2 812,5
1.1.2006	31.12.2006	16,5	4 332,3	35,4	4 296,8	4 296,8
1.1.2007	31.12.2007	66,7	20 797,8	361,6	20 436,3	20 436,3
1.1.2008	31.12.2008	32,2	7 155,4	175,6	6 979,8	6 978,5
1.1.2009	31.12.2009	43,0	10 635,2	168,2	10 467,0	10 467,0
1.1.2010	31.12.2010	22,9	5 340,7	8,7	5 331,9	5 294,9
1.1.2011	31.12.2011	1,8	588,8	0,8	588,0	588,0
1.1.2012	31.12.2012	43,9	13 495,6	321,6	13 174,0	13 816,5
1.1.2013	31.12.2013	8,9	1 747,3	13,5	1 733,8	1 734,8
1.1.2014	31.12.2014	11,1	2 486,5	26,9	2 459,5	1 816,9
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 24. 3. 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)



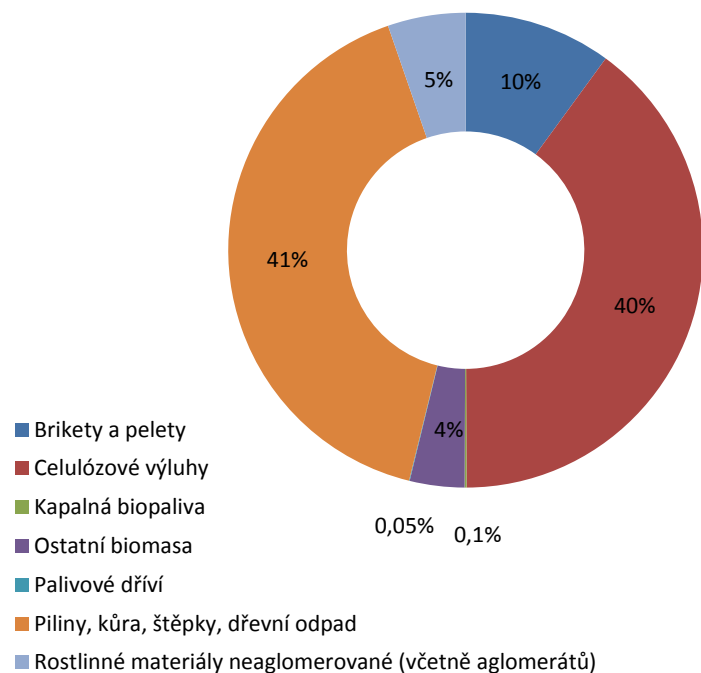
## 8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

leden 2015

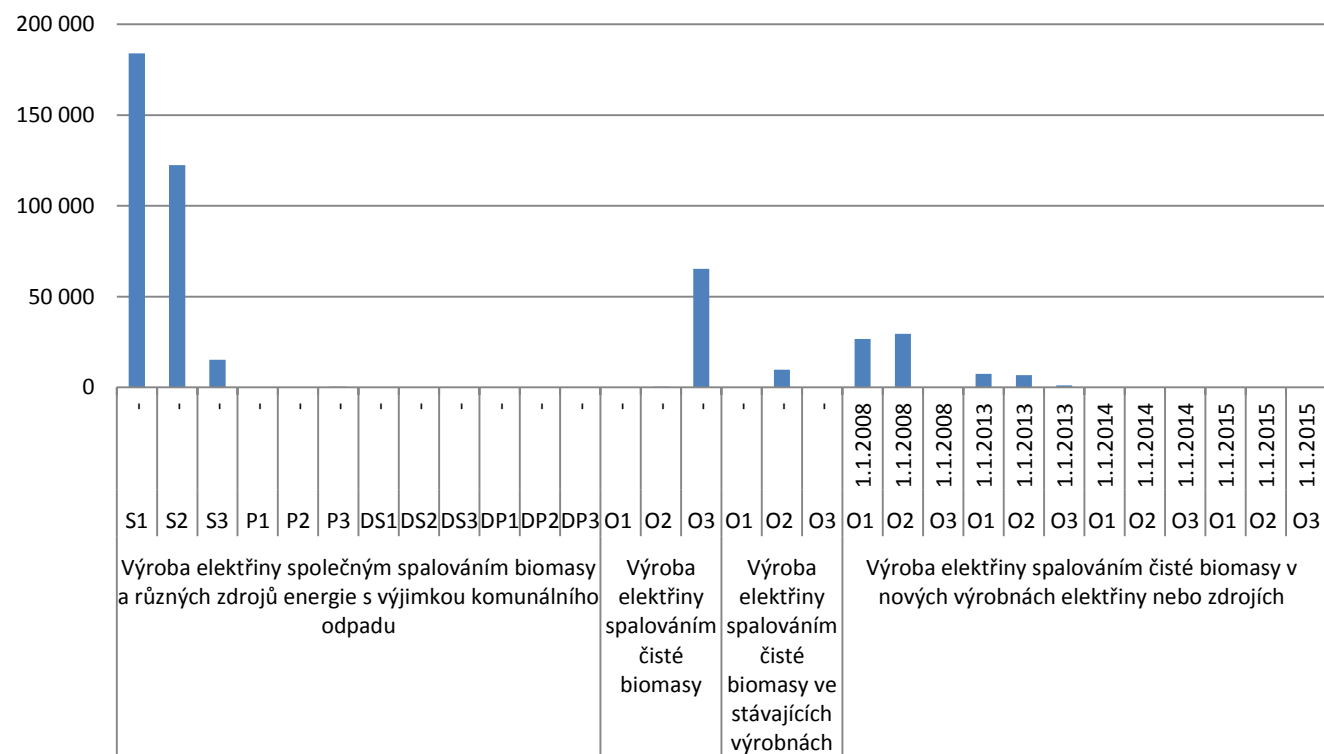
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>BIOM celkem</b>	<b>156 524,6</b>	<b>12 754,0</b>	<b>4 705,3</b>	<b>320,0</b>	<b>143 450,7</b>	<b>1 610 301,2</b>	<b>1 002 113,4</b>
Brikety a pelety	15 724,3	1 697,2	460,3	4,0	14 023,1	81 460,2	75 970,4
Celulóznové výluhy	62 438,0	5 553,8	2 245,0	178,3	56 705,9	855 464,2	453 744,8
Kapalná biopaliva	210,8	0,5	0,0	0,0	210,3	986,8	459,8
Ostatní biomasa	5 823,3	26,2	79,7	31,1	5 766,1	78 393,3	68 196,4
Palivové dříví	70,5	1,6	0,0	0,0	68,9	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	63 954,9	5 325,7	1 623,0	104,2	58 525,0	557 663,5	373 986,2
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	8 302,9	149,1	297,2	2,4	8 151,4	36 333,3	29 755,7

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

leden 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>469 429,9</b>	<b>56 406,0</b>	<b>413 023,9</b>	<b>141 073,1</b>	<b>279 752,4</b>	
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	184 122,1	22 178,8	161 943,3	13 682,7	115 878,3
	S2	-	31.12.2015	122 495,4	15 383,6	107 111,8	12 116,3	100 276,7
	S3	-	31.12.2015	15 196,2	2 893,5	12 302,7	6 782,9	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	467,4	64,6	402,8	361,0	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	423,7	12,6	411,1	400,9	382,9
O3		-	31.12.2007	65 258,0	6 720,8	58 537,2	55 995,5	4 004,8
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	9 704,0	1 231,0	8 473,0	7 473,7	0,0
	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	26 675,5	3 070,5	23 605,0	13 456,7	23 394,8
	O2	1.1.2008	31.12.2012	29 442,3	3 697,3	25 745,0	16 414,7	25 133,2
	O3	1.1.2008	31.12.2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O1	1.1.2013	31.12.2013	7 423,8	577,5	6 846,4	6 846,4	6 738,8
	O2	1.1.2013	31.12.2013	6 812,6	385,6	6 427,0	6 427,0	3 942,8
	O3	1.1.2013	31.12.2013	1 161,5	160,1	1 001,4	898,1	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	247,4	30,2	217,2	217,2	0,0
	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 24. 3. 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.

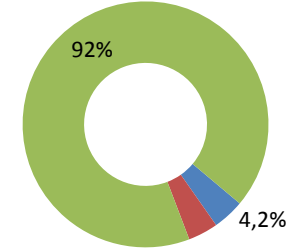
## 9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

leden 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>224 269,2</b>	<b>14 668,1</b>	<b>1 318,5</b>	<b>300,0</b>	<b>209 301,1</b>	<b>518 331,3</b>	<b>217 114,4</b>
Skládkový plyn	9 331,5	516,2	0,0	17,3	8 798,0	13 667,0	6 696,7
Kalový plyn (ČOV)	8 842,7	524,6	190,0	2,8	8 315,3	27 058,5	21 786,1
Ostatní bioplyn	206 095,0	13 627,3	1 128,5	280,0	192 187,8	477 605,8	188 631,5

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>224 575,7</b>	<b>16 104,1</b>	<b>208 471,6</b>	<b>187 888,7</b>
	-	31.12.2003	-	7 353,7	491,4	6 862,4	3 036,7
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	5 357,9	370,1	4 987,9	3 265,7
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 455,7	267,0	3 188,7	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	867,6	49,8	817,8	471,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	0,0	0,0	0,0	0,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	83 335,2	5 638,9	77 696,4	81 021,2
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	91 521,7	6 744,4	84 777,3	76 774,1
	-	31.12.2012	AF2	5 822,9	446,1	5 376,8	3 288,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	23 413,5	1 962,0	21 451,5	17 675,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 447,4	134,5	3 312,9	2 356,1

\*) 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 24. 3. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

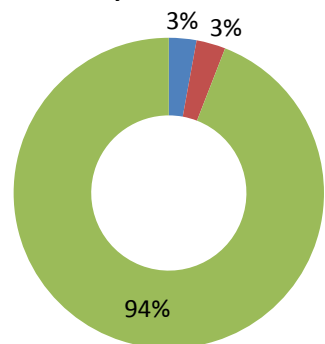
# 10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

leden 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>153,8</b>	<b>305,1</b>	<b>848,0</b>	<b>123,7</b>	<b>323,1</b>	<b>1 434,8</b>	<b>957,8</b>	<b>9 995,7</b>	<b>19 233,2</b>	<b>1 235,3</b>	<b>10 623,8</b>	<b>21 516,0</b>
Biomasa	1,4			5,0			85,9			92,2		
Bioplyn	117,1			51,9			4,0			173,0		
Černé uhlí	0,0			5,6			147,2			152,9		
Hnědé uhlí	2,2			6,8			587,5			596,6		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			0,7			0,8		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			2,3			2,3		
Ostatní pevná paliva	0,0			2,2			7,2			9,4		
Ostatní plyny	1,3			7,8			32,1			41,2		
Ostatní	0,0			0,0			0,5			0,5		
Topné oleje	0,8			0,1			1,5			2,4		
Zemní plyn	30,9			44,3			88,9			164,1		

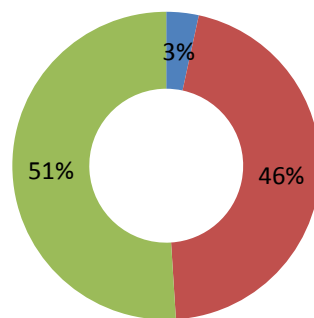
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



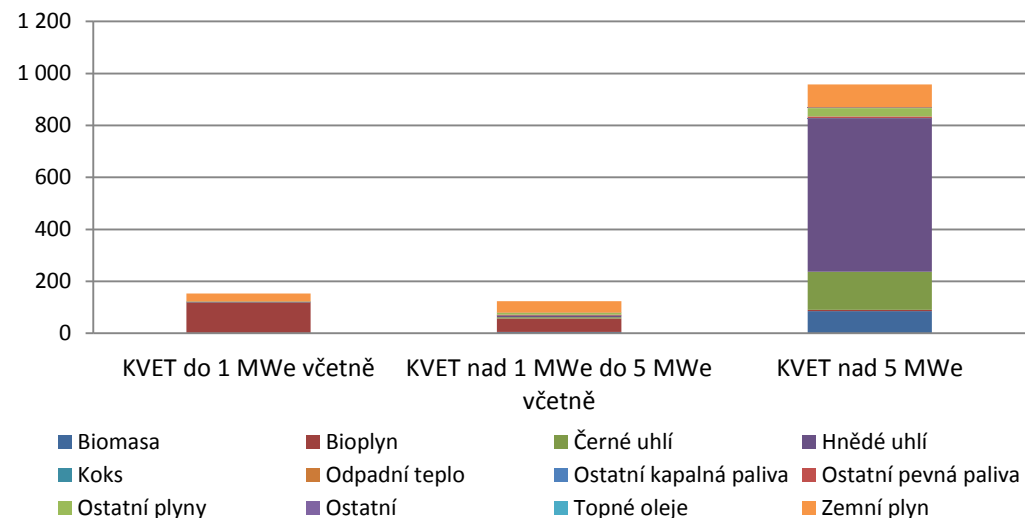
■ KVET do 1 MWe včetně  
■ KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně  
■ KVET nad 5 MWe

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]

leden 2015

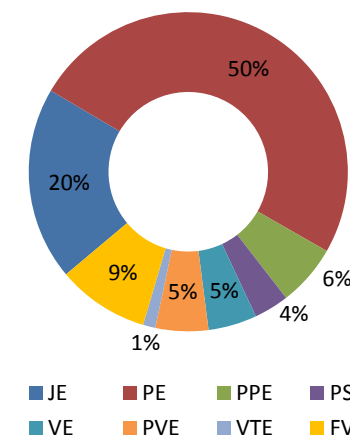
	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 893,8</b>											
Jaderné (JE)	4 290,0											
Parní (PE)	10 899,9											
Paroplynové (PPE)	1 363,3											
Plynové a spalovací (PSE)	775,9											
Vodní (VE)	1 078,8											
Přečerpávací (PVE)	1 171,5											
Větrné (VTE)	274,9											
Fotovoltaické (FVE)	2 039,4											

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

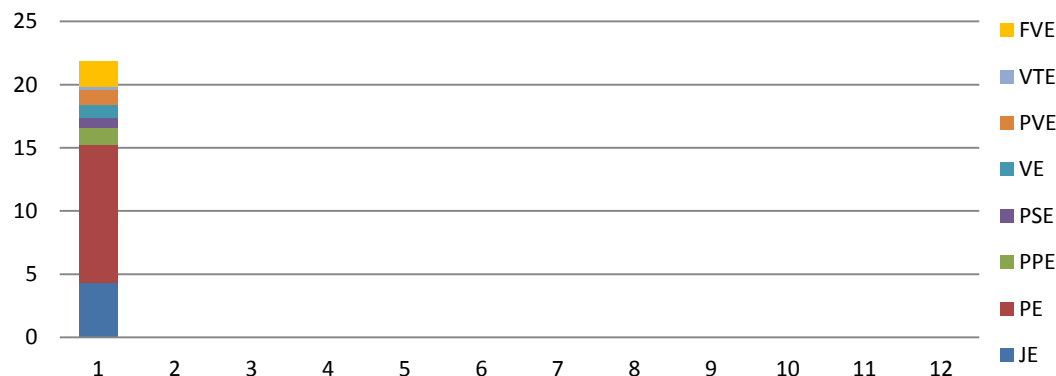
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 899,9</b>	<b>1 363,3</b>	<b>775,9</b>	<b>1 078,8</b>	<b>1 171,5</b>	<b>274,9</b>	<b>2 039,4</b>	<b>21 893,8</b>
Jihočeský	2 250,0	205,3	0,0	45,6	155,7	0,0	0,0	237,1	2 893,6
Jihomoravský	0,0	290,6	118,0	64,2	33,6	0,0	8,4	443,1	957,9
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	12,8	1 035,2
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,3	0,0	5,0	89,1	375,1
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,6	24,8	0,0	24,0	106,9	193,1
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,3	16,7	0,0	21,8	58,0	1 783,5
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	12,0	650,0	43,7	109,2	1 023,5
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,8	28,7	0,0	15,2	92,5	1 463,7
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,9	19,8	1,5	0,8	205,9	534,7
Praha	0,0	148,1	0,0	17,8	10,4	0,0	0,0	21,1	197,5
Středočeský	0,0	1 907,4	0,3	119,1	641,2	45,0	6,0	243,6	2 962,5
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,2	76,3	0,0	86,8	174,6	5 464,0
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	76,6	16,1	475,0	10,9	87,9	2 727,8
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,2	7,0	0,0	0,2	157,5	281,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

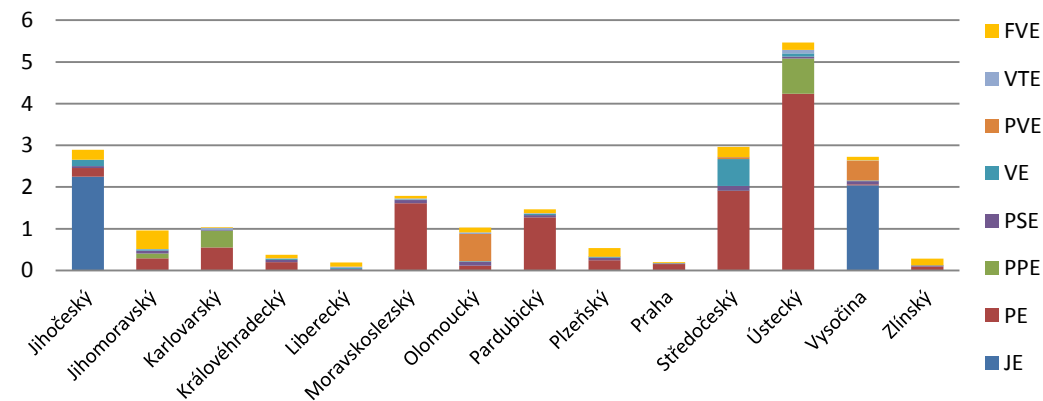
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



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

leden 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>3 071 050,9</b>	<b>4 103 421,2</b>	<b>285 417,3</b>	<b>320 481,7</b>	<b>138 836,6</b>	<b>117 244,7</b>	<b>71 661,1</b>	<b>41 343,3</b>	<b>8 149 456,7</b>
Jihočeský	1 591 330,7	56 927,5	0,0	22 471,5	14 776,9	0,0	0,0	4 756,4	1 690 262,9
Jihomoravský	0,0	70 551,5	47 084,2	29 731,4	3 968,3	0,0	1 638,1	11 048,4	164 021,9
Karlovarský	0,0	267 547,8	181 065,1	6 268,9	0,0	0,0	13 195,1	143,2	468 220,1
Královéhradecký	0,0	60 301,7	0,0	29 709,1	0,0	0,0	486,0	1 724,8	92 221,6
Liberecký	0,0	4 469,4	0,0	11 752,1	0,0	0,0	7 359,8	1 521,5	25 102,7
Moravskoslezský	0,0	548 854,6	0,0	39 725,3	0,0	0,0	6 265,8	1 013,2	595 858,9
Olomoucký	0,0	41 035,5	0,0	20 786,7	0,0	74 283,9	10 226,1	2 427,9	148 760,1
Pardubický	0,0	491 305,0	0,0	29 069,2	0,0	0,0	2 858,9	1 803,2	525 036,3
Plzeňský	0,0	84 724,4	0,0	21 586,9	0,0	13,9	185,9	3 973,7	110 484,8
Praha	0,0	4 395,3	0,0	7 152,5	0,0	0,0	0,0	362,7	11 910,4
Středočeský	0,0	752 430,5	96,0	31 994,1	97 162,9	5 183,5	1 462,2	4 823,9	893 153,0
Ústecký	0,0	1 683 437,7	57 172,0	18 567,1	18 138,7	0,0	25 151,0	3 097,9	1 805 564,3
Vysočina	1 479 720,2	8 381,3	0,0	40 723,8	4 789,9	37 763,3	2 801,6	1 710,7	1 575 890,9
Zlínský	0,0	29 059,0	0,0	10 943,2	0,0	0,0	30,7	2 935,9	42 968,8

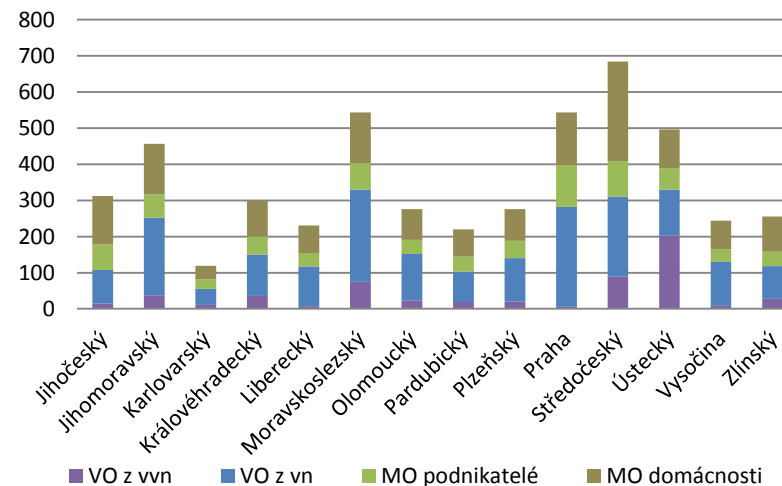
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

## 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>578 138,2</b>	<b>2 000 390,0</b>	<b>799 331,9</b>	<b>1 581 776,9</b>	<b>4 959 637,0</b>
Jihočeský	14 833,6	92 427,7	71 421,3	133 538,4	312 220,9
Jihomoravský	37 925,4	214 011,8	64 522,1	140 116,1	456 575,3
Karlovarský	11 071,6	43 861,5	26 689,3	37 723,9	119 346,3
Královéhradecký	35 528,7	114 260,2	50 362,9	99 343,5	299 495,3
Liberecký	7 670,3	110 052,7	36 628,1	76 485,1	230 836,2
Moravskoslezský	75 079,3	255 058,7	73 593,7	139 510,0	543 241,7
Olomoucký	23 434,8	128 501,4	39 153,0	84 982,3	276 071,5
Pardubický	18 618,2	84 895,2	41 006,6	75 882,9	220 402,9
Plzeňský	19 602,4	120 874,5	47 404,9	88 436,6	276 318,5
Praha	5 758,4	276 787,4	115 457,0	145 638,8	543 641,6
Středočeský	89 653,8	221 008,3	98 431,4	275 509,3	684 602,8
Ústecký	202 710,9	127 228,8	58 963,8	108 042,9	496 946,4
Vysočina	8 333,5	121 104,3	35 836,1	78 932,1	244 206,0
Zlínský	27 917,3	90 317,5	39 861,8	97 635,0	255 731,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)





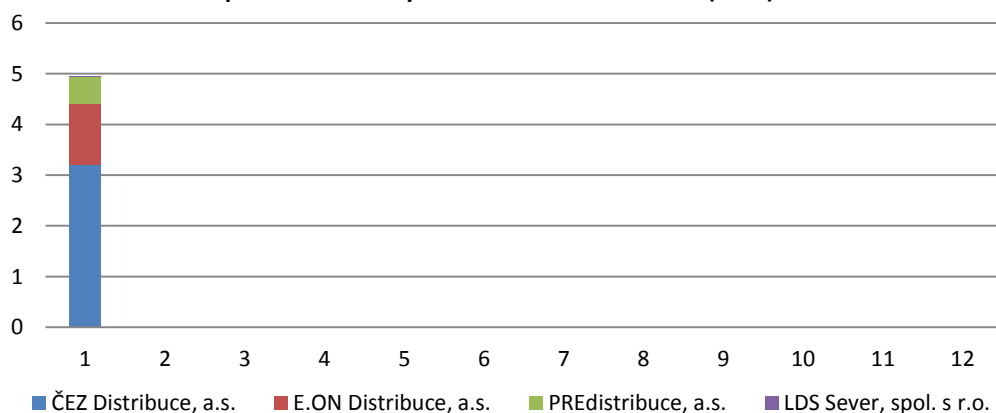
### 13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

leden 2015

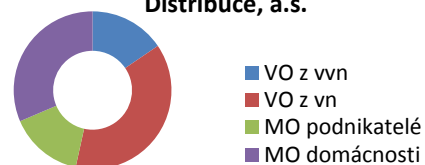
	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>4 959 637,0</b>												<b>4 959 637,0</b>
VO z vvn	578 138,2												578 138,2
VO z vn	2 000 390,0												2 000 390,0
MO podnikatelé	799 331,9												799 331,9
MO domácnosti	1 581 776,9												1 581 776,9
<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>	<b>3 200 098,9</b>												<b>3 200 098,9</b>
VO z vvn	496 176,4												496 176,4
VO z vn	1 214 407,5												1 214 407,5
MO podnikatelé	484 103,5												484 103,5
MO domácnosti	1 005 411,5												1 005 411,5
<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>	<b>1 209 603,8</b>												<b>1 209 603,8</b>
VO z vvn	76 203,4												76 203,4
VO z vn	503 006,5												503 006,5
MO podnikatelé	199 667,4												199 667,4
MO domácnosti	430 726,6												430 726,6
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>543 641,6</b>												<b>543 641,6</b>
VO z vvn	5 758,4												5 758,4
VO z vn	276 787,4												276 787,4
MO podnikatelé	115 457,0												115 457,0
MO domácnosti	145 638,8												145 638,8
<b>LDS Sever, spol. s r.o.</b>	<b>6 292,6</b>												<b>6 292,6</b>
VO z vvn	0,0												0,0
VO z vn	6 188,6												6 188,6
MO podnikatelé	104,0												104,0
MO domácnosti	0,0												0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

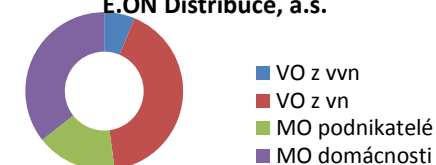
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



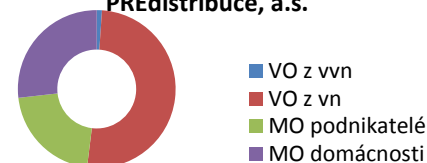
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



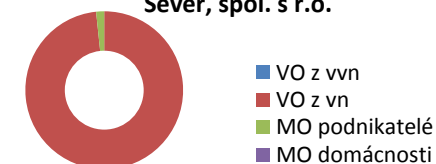
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



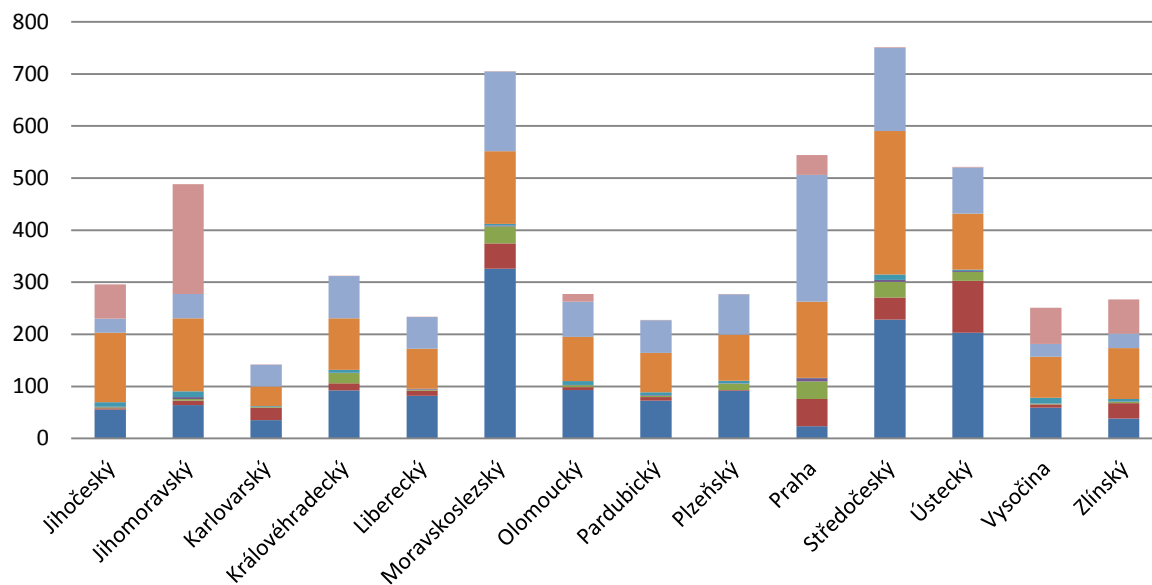
## 14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

leden 2015

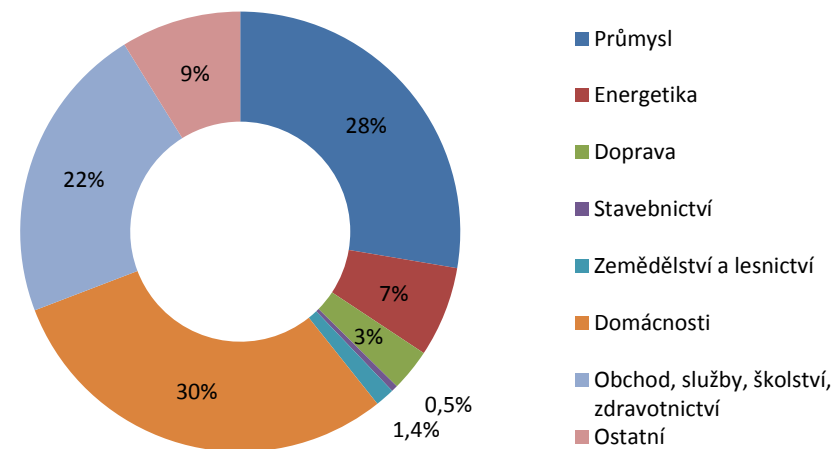
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
<b>Celkem ČR</b>	<b>1 463 647,2</b>	<b>351 717,1</b>	<b>163 827,0</b>	<b>25 019,3</b>	<b>75 308,5</b>	<b>1 582 031,6</b>	<b>1 163 655,3</b>	<b>467 253,7</b>	<b>5 292 459,8</b>
Jihočeský	55 401,0	2 678,0	1 892,8	1 000,4	8 598,6	133 538,4	27 198,2	65 402,6	295 709,9
Jihomoravský	64 147,8	8 618,5	3 101,2	3 799,9	10 894,3	140 133,4	46 914,9	210 566,9	488 176,8
Karlovarský	34 967,5	24 133,0	1 352,3	755,2	767,3	37 725,9	41 620,6	118,9	141 440,7
Královéhradecký	92 494,4	13 471,0	19 864,5	425,9	5 233,5	99 344,5	81 251,5	71,5	312 156,8
Liberecký	81 920,2	10 070,0	1 758,9	847,1	1 024,6	76 485,1	60 974,8	1,9	233 082,7
Moravskoslezský	326 146,9	48 317,9	32 438,2	2 021,3	3 074,2	139 510,0	153 478,3	361,8	705 348,5
Olomoucký	92 766,4	5 592,1	3 627,9	1 041,3	6 838,4	84 982,3	68 044,7	14 687,3	277 580,5
Pardubický	72 425,4	6 695,4	3 005,8	1 013,9	5 271,8	75 882,9	62 685,1	290,0	227 270,3
Plzeňský	91 577,5	1 147,6	12 401,6	730,7	5 176,6	88 436,6	77 321,6	42,3	276 834,4
Praha	23 444,0	52 521,7	33 592,0	6 390,0	634,0	145 867,6	243 700,1	38 151,2	544 300,6
Středočeský	228 278,8	42 686,4	30 082,3	3 488,4	10 377,5	275 510,6	160 000,5	825,3	751 249,7
Ústecký	202 914,1	99 708,2	16 975,7	2 211,1	2 151,5	108 043,0	88 282,9	1 097,6	521 384,1
Vysočina	59 055,2	6 261,2	1 438,8	477,7	10 675,6	78 936,3	24 510,9	69 683,6	251 039,3
Zlínský	38 108,0	29 816,1	2 295,1	816,4	4 590,6	97 635,0	27 671,3	65 953,0	266 885,6

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

leden 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>6 413,9</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3												4 986,3
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5												134,5
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1												1 293,1
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 413,9</b>												<b>-6 413,9</b>
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4												-3 309,4
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1												-2 869,1
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0												0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3												-144,3
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9												-5,9
Celkové ztráty v sítích	-85,2												-85,2

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>6 059,8</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4												3 309,4
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3												617,3
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4												1 842,4
Dodávka elektřiny z LDS	287,1												287,1
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6												3,6
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 059,8</b>												<b>-6 059,8</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5												-134,5
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3												-617,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3												-17,3
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1												-565,1
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3												-234,3
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2												-7,2
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8												-109,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7												-1 687,7
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8												-790,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4												-1 575,4
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6												-11,6
Celkové ztráty v sítích	-308,7												-308,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

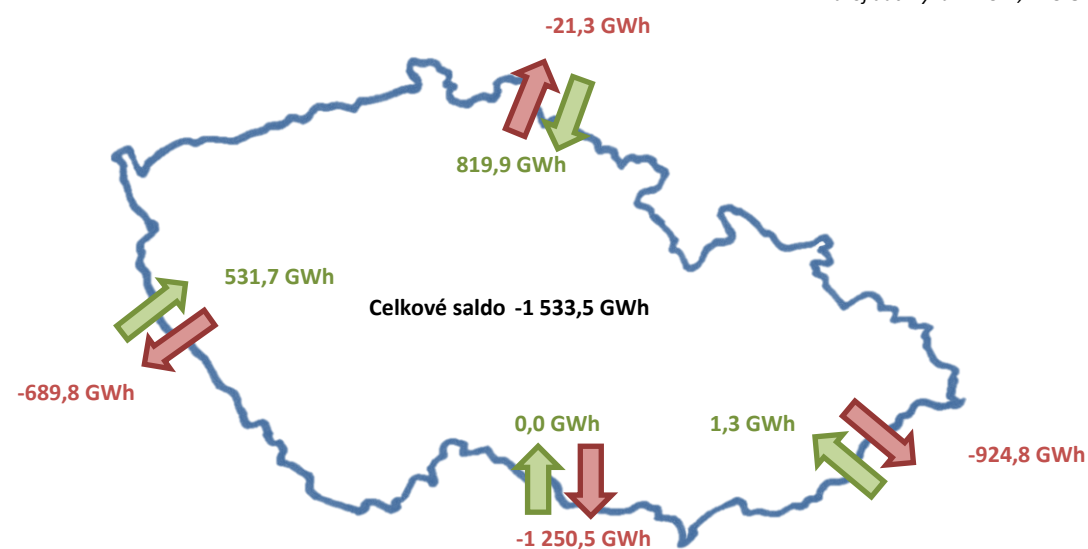
## 16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

leden 2015

	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
<b>Saldo</b>	<b>-1 533,5</b>												<b>-1 533,5</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 886,4</b>												<b>-2 886,4</b>
Export na úrovni PS	-2 869,1												-2 869,1
do Polska	-4,1												-4,1
do Německa	-689,8												-689,8
do Rakouska	-1 250,5												-1 250,5
na Slovensko	-924,7												-924,7
Export na úrovni DS	-17,3												-17,3
do Polska	-17,2												-17,2
do Německa	0,0												0,0
do Rakouska	0,0												0,0
na Slovensko	-0,1												-0,1
<b>Import celkem</b>	<b>1 352,9</b>												<b>1 352,9</b>
Import na úrovni PS	1 293,1												1 293,1
z Polska	760,1												760,1
z Německa	531,7												531,7
z Rakouska	0,0												0,0
ze Slovenska	1,3												1,3
Import na úrovni DS	59,8												59,8
z Polska	59,8												59,8
z Německa	0,0												0,0
z Rakouska	0,0												0,0
ze Slovenska	0,0												0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

Přeshraniční fyzikální toky (GWh)



## 17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

leden 2015

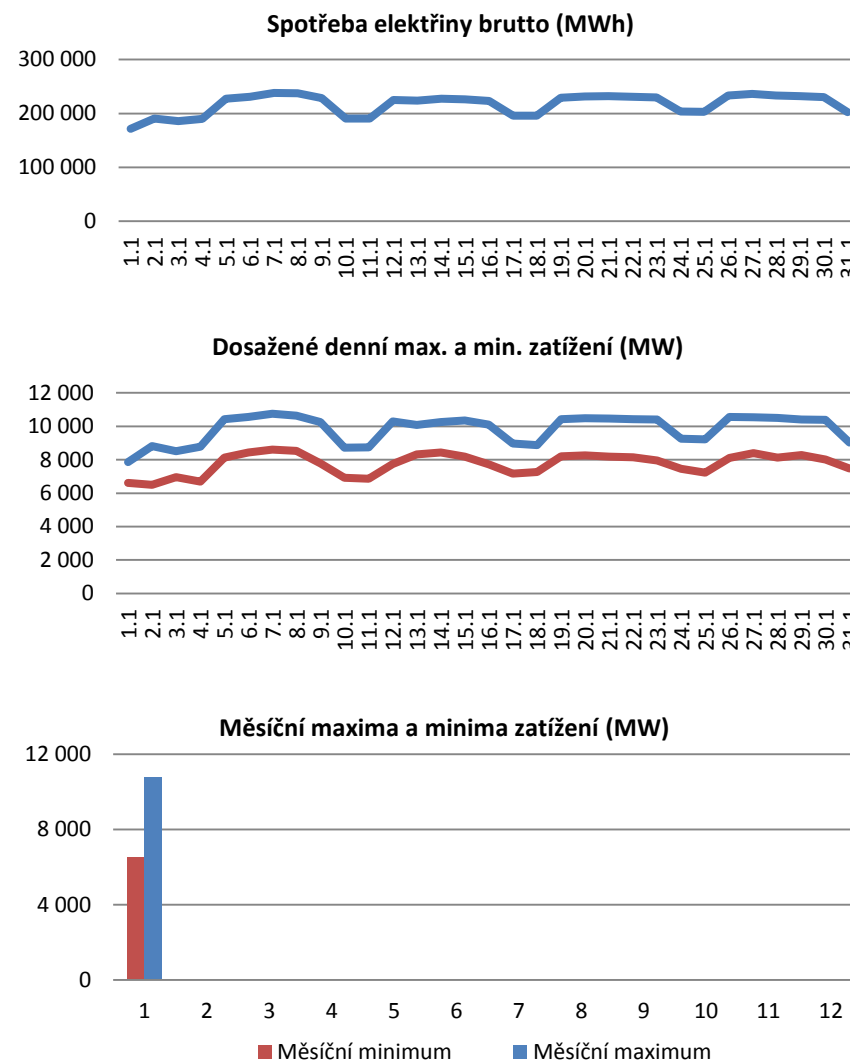
		Spotřeba elektřiny brutto ČR [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. leden 2014	středa	171 485,0	7 849,3	6 607,3
2. leden 2014	čtvrtek	190 433,0	8 809,2	6 503,3
3. leden 2014	pátek	185 602,5	8 512,3	6 950,8
4. leden 2014	sobota	189 974,0	8 781,4	6 699,3
5. leden 2014	neděle	227 271,8	10 431,5	8 121,4
6. leden 2014	pondělí	231 095,1	10 555,8	8 436,3
7. leden 2014	úterý	238 327,5	10 752,4	8 605,8
8. leden 2014	středa	237 596,4	10 629,8	8 533,6
9. leden 2014	čtvrtek	228 413,1	10 245,3	7 790,2
10. leden 2014	pátek	190 760,2	8 723,7	6 917,4
11. leden 2014	sobota	190 754,1	8 734,8	6 868,7
12. leden 2014	neděle	224 962,4	10 292,6	7 744,1
13. leden 2014	pondělí	223 694,3	10 077,7	8 319,7
14. leden 2014	úterý	227 236,0	10 249,5	8 426,4
15. leden 2014	středa	226 351,1	10 340,9	8 191,4
16. leden 2014	čtvrtek	223 123,8	10 106,8	7 719,0
17. leden 2014	pátek	195 742,9	8 969,7	7 167,8
18. leden 2014	sobota	195 817,5	8 882,8	7 268,1
19. leden 2014	neděle	229 402,0	10 427,7	8 201,7
20. leden 2014	pondělí	231 493,8	10 483,4	8 262,8
21. leden 2014	úterý	232 125,3	10 464,0	8 193,8
22. leden 2014	středa	231 124,0	10 435,5	8 143,0
23. leden 2014	čtvrtek	229 733,5	10 411,5	7 945,5
24. leden 2014	pátek	203 772,7	9 262,5	7 449,2
25. leden 2014	sobota	202 792,5	9 211,7	7 234,6
26. leden 2014	neděle	233 377,5	10 562,8	8 109,4
27. leden 2014	pondělí	236 218,5	10 540,6	8 400,2
28. leden 2014	úterý	233 336,3	10 501,2	8 132,0
29. leden 2014	středa	231 901,5	10 405,9	8 289,4
30. leden 2014	čtvrtek	230 216,9	10 390,9	8 014,3
31. leden 2014	pátek	202 660,1	9 036,3	7 481,8

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											
Datum	7. 1.											
Hodina	17:00											
Měsíční minimum [MW]	6 503,3											
Datum	2. 1.											
Hodina	0:00											

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.2 Den maxima zatížení ES ČR (7. 1. 2015 17:00)

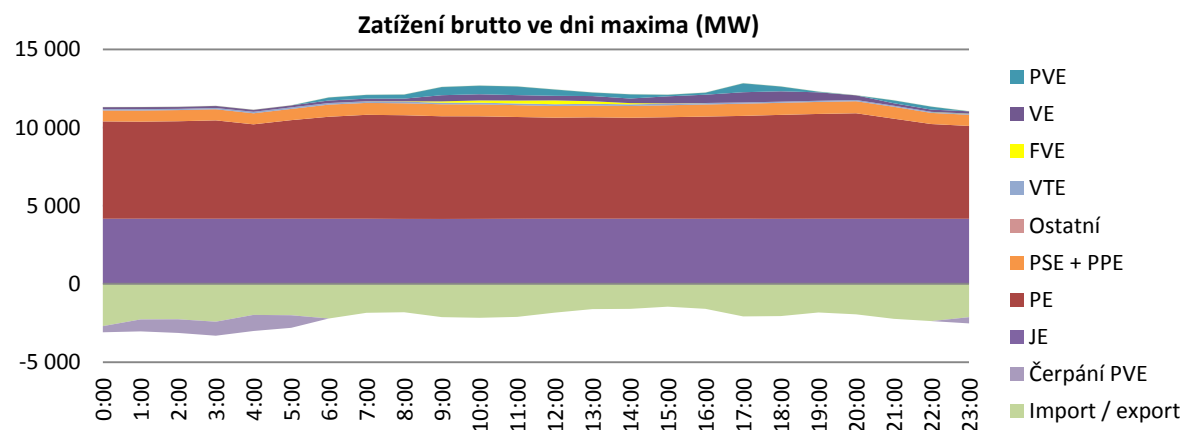
leden 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba elektřiny brutto [MWh]
	[MW]												
0:00	4 167,5	6 221,7	702,0	131,7	0,0	0,0	81,0	0,0	-2 698,0	-392,5	8 605,8	8 213,3	8 213,3
1:00	4 169,5	6 203,5	711,8	134,0	0,0	0,0	90,3	0,0	-2 269,2	-763,8	9 039,9	8 276,1	8 276,1
2:00	4 168,1	6 231,7	715,0	132,0	0,0	0,0	75,5	0,0	-2 259,0	-873,1	9 063,4	8 190,2	8 190,2
3:00	4 168,0	6 287,9	711,2	133,9	0,0	0,0	80,4	0,0	-2 413,7	-895,8	8 967,8	8 072,0	8 072,0
4:00	4 168,1	6 033,1	708,4	127,6	0,0	0,0	93,6	0,0	-1 978,4	-1 029,6	9 152,3	8 122,8	8 122,8
5:00	4 169,7	6 299,8	718,1	130,5	0,0	0,0	97,1	0,0	-2 001,5	-804,1	9 413,7	8 609,6	8 609,6
6:00	4 168,0	6 518,8	776,7	163,6	197,2	0,0	98,4	0,0	-2 209,6	0,0	9 713,2	9 713,2	9 713,2
7:00	4 168,6	6 642,1	762,0	169,5	244,4	4,2	97,6	0,0	-1 845,0	0,0	10 243,4	10 243,4	10 243,4
8:00	4 157,9	6 625,8	766,1	172,6	261,9	17,7	106,2	0,0	-1 808,8	0,0	10 299,4	10 299,4	10 299,4
9:00	4 153,6	6 564,0	767,0	393,9	529,1	87,0	98,1	0,0	-2 121,4	0,0	10 471,3	10 471,3	10 471,3
10:00	4 159,1	6 554,8	764,7	395,2	552,5	143,4	108,1	0,0	-2 164,1	0,0	10 513,7	10 513,7	10 513,7
11:00	4 166,1	6 504,3	758,1	346,9	556,2	187,3	106,7	0,0	-2 105,7	0,0	10 520,2	10 520,2	10 520,2
12:00	4 169,7	6 457,7	749,9	292,4	405,4	243,6	112,3	0,0	-1 834,0	0,0	10 596,9	10 596,9	10 596,9
13:00	4 169,4	6 481,0	753,7	331,0	230,8	165,6	109,2	0,0	-1 608,0	0,0	10 632,7	10 632,7	10 632,7
14:00	4 169,9	6 453,7	751,8	293,9	271,0	77,0	106,6	0,0	-1 593,8	0,0	10 530,0	10 530,0	10 530,0
15:00	4 169,3	6 487,5	766,6	453,2	102,0	21,5	94,4	0,0	-1 453,8	0,0	10 640,7	10 640,7	10 640,7
16:00	4 166,3	6 532,2	774,5	531,4	134,3	2,8	89,6	0,0	-1 591,3	0,0	10 639,7	10 639,7	10 639,7
17:00	4 167,7	6 575,3	779,3	655,0	573,3	0,0	77,6	0,0	-2 075,8	0,0	10 752,4	10 752,4	10 752,4
18:00	4 164,7	6 642,7	771,3	662,8	307,9	0,0	73,4	0,0	-2 054,6	0,0	10 568,3	10 568,3	10 568,3
19:00	4 167,7	6 699,0	768,9	538,5	44,0	0,0	74,0	0,0	-1 824,3	0,0	10 467,8	10 467,8	10 467,8
20:00	4 167,9	6 741,7	771,0	303,0	0,0	0,0	75,7	0,0	-1 943,0	0,0	10 116,3	10 116,3	10 116,3
21:00	4 167,6	6 396,5	760,8	155,6	186,3	0,0	69,7	0,0	-2 229,8	-0,1	9 506,7	9 506,6	9 506,6
22:00	4 166,9	6 054,4	711,8	143,3	192,1	0,0	66,3	0,0	-2 375,4	0,0	8 959,4	8 959,4	8 959,4
23:00	4 166,7	5 933,4	713,3	143,7	2,3	0,0	78,0	0,0	-2 124,8	-397,8	8 912,6	8 514,8	8 514,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>10 752,4</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	4 167,7	39%
Parní elektrárny (PE)	6 575,3	61%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	779,3	7%
Vodní elektrárny (VE)	655,0	6%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	573,3	5%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	77,6	1%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-2 075,8	-19%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.3 Den minima zatížení ES ČR (2. 1. 2015 0:00)

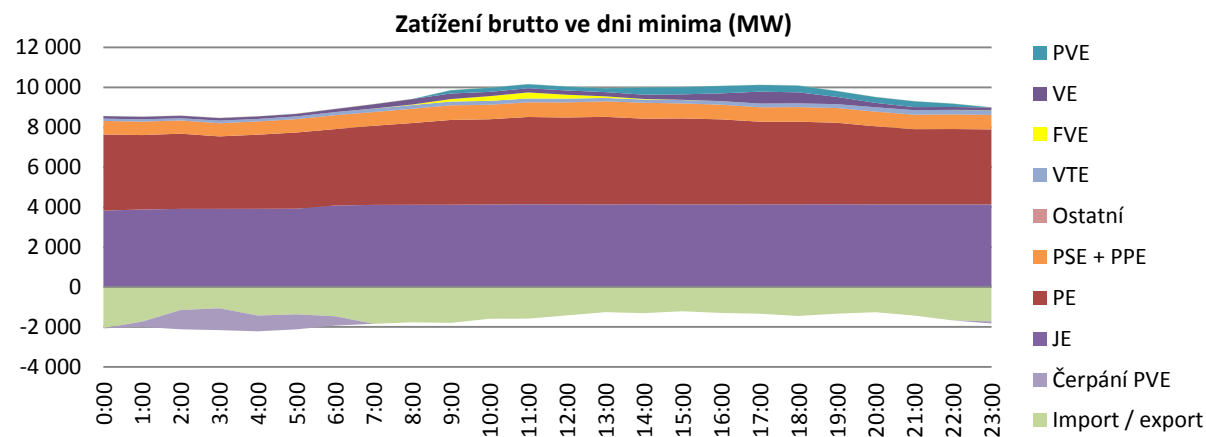
leden 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba elektřiny brutto [MWh]
[MW]													
0:00	3 825,1	3 814,8	677,8	131,5	0,0	0,0	114,4	0,0	-2 060,3	-10,1	6 503,3	6 493,3	6 493,3
1:00	3 883,5	3 726,2	674,5	131,5	0,0	0,0	115,6	0,0	-1 736,2	-262,9	6 795,1	6 532,3	6 532,3
2:00	3 913,2	3 766,7	663,7	131,4	0,0	0,0	108,0	0,0	-1 154,3	-964,1	7 428,8	6 464,7	6 464,7
3:00	3 913,9	3 630,4	658,8	131,4	0,0	0,0	132,4	0,0	-1 066,3	-1 095,3	7 400,5	6 305,2	6 305,2
4:00	3 916,1	3 713,3	665,5	131,3	0,0	0,0	123,6	0,0	-1 430,1	-790,3	7 119,6	6 329,2	6 329,2
5:00	3 923,5	3 815,7	671,4	131,2	0,0	0,0	136,1	0,0	-1 370,5	-750,7	7 307,3	6 556,6	6 556,6
6:00	4 081,1	3 828,2	695,3	157,7	0,0	0,0	157,2	0,0	-1 466,4	-466,9	7 453,2	6 986,2	6 986,2
7:00	4 113,3	3 963,0	687,5	218,1	0,0	3,9	171,9	0,0	-1 844,0	0,0	7 313,7	7 313,7	7 313,7
8:00	4 118,6	4 094,9	715,4	276,7	0,0	25,8	186,3	0,0	-1 769,5	0,0	7 648,3	7 648,3	7 648,3
9:00	4 121,3	4 245,6	733,0	279,7	166,9	123,5	189,9	0,0	-1 797,6	0,0	8 062,3	8 062,3	8 062,3
10:00	4 133,8	4 267,7	726,7	213,9	214,0	234,4	196,8	0,0	-1 591,9	0,0	8 395,5	8 395,5	8 395,5
11:00	4 144,1	4 371,2	736,5	213,0	204,3	302,4	190,9	0,0	-1 585,7	0,0	8 576,5	8 576,5	8 576,5
12:00	4 141,8	4 347,8	759,3	211,8	199,0	196,5	186,6	0,0	-1 423,3	0,0	8 619,5	8 619,5	8 619,5
13:00	4 139,2	4 384,2	777,3	212,5	197,2	78,8	170,7	0,0	-1 260,9	0,0	8 699,0	8 699,0	8 699,0
14:00	4 142,2	4 288,8	796,9	215,2	371,8	28,9	162,4	0,0	-1 309,4	0,0	8 696,9	8 696,9	8 696,9
15:00	4 135,7	4 308,1	749,9	275,5	374,7	9,0	171,4	0,0	-1 215,2	0,0	8 809,2	8 809,2	8 809,2
16:00	4 136,5	4 259,5	735,2	389,2	375,3	2,6	176,5	0,0	-1 300,7	0,0	8 774,1	8 774,1	8 774,1
17:00	4 139,7	4 140,5	721,4	596,6	340,7	0,0	187,4	0,0	-1 339,2	0,0	8 787,1	8 787,1	8 787,1
18:00	4 139,3	4 139,3	732,7	552,0	342,7	0,0	186,4	0,0	-1 450,6	0,0	8 641,9	8 641,9	8 641,9
19:00	4 143,3	4 084,4	735,7	363,0	297,3	0,0	194,7	0,0	-1 336,6	0,0	8 481,9	8 481,9	8 481,9
20:00	4 137,7	3 909,1	738,5	218,8	295,8	0,0	218,3	0,0	-1 263,6	0,0	8 254,7	8 254,7	8 254,7
21:00	4 137,7	3 768,5	723,6	152,7	295,8	0,0	228,6	0,0	-1 430,5	0,0	7 876,3	7 876,3	7 876,3
22:00	4 139,2	3 774,2	729,9	144,3	169,8	0,0	228,6	0,0	-1 676,1	0,0	7 509,8	7 509,8	7 509,8
23:00	4 135,7	3 757,8	727,0	136,0	1,6	0,0	240,3	0,0	-1 720,0	-108,9	7 278,4	7 169,5	7 169,5

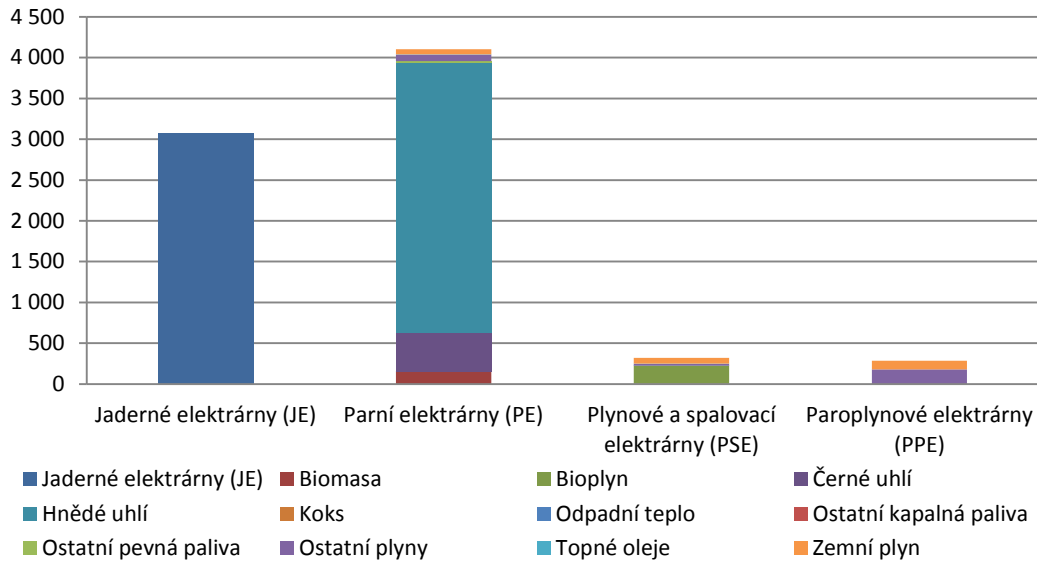
zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>6 503,3</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 825,1	59%
Parní elektrárny (PE)	3 814,8	59%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	677,8	10%
Vodní elektrárny (VE)	131,5	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	114,4	2%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-2 060,3	-32%
Čerpání PVE	-10,1	0%

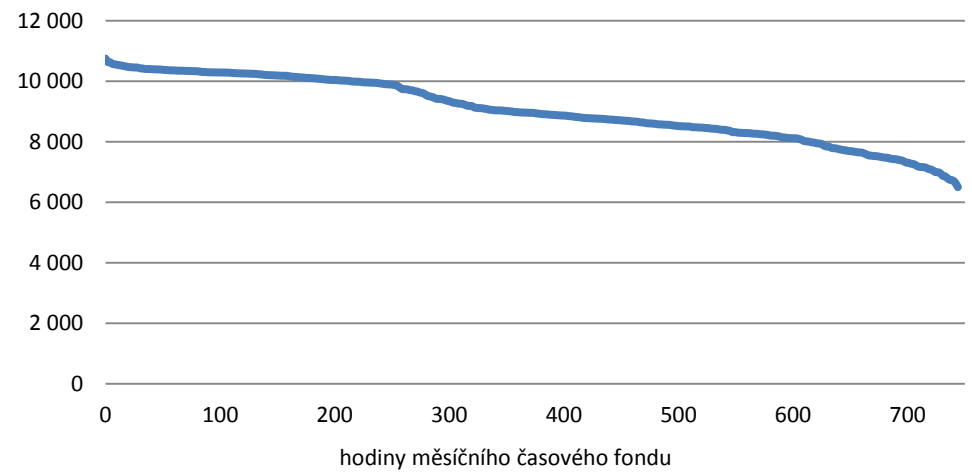
zdroj dat: výkaz ERÚ-3



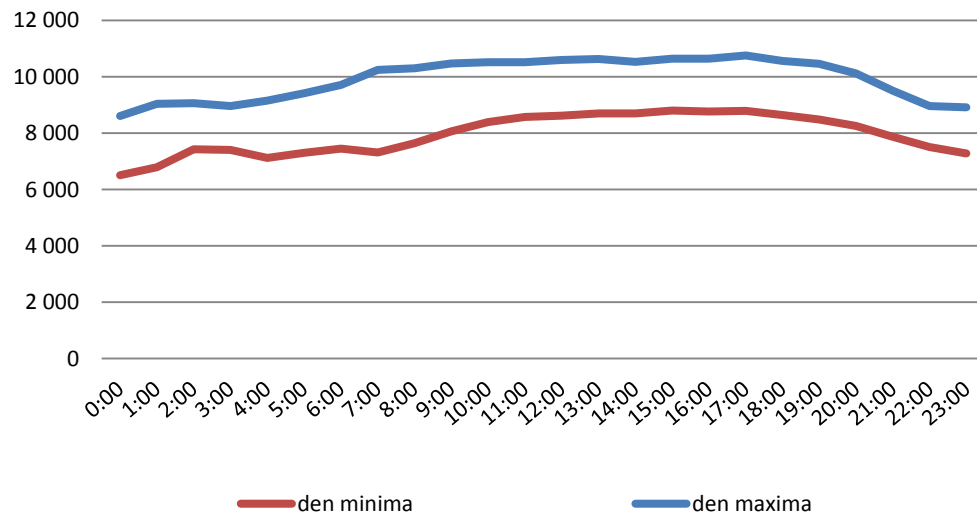
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



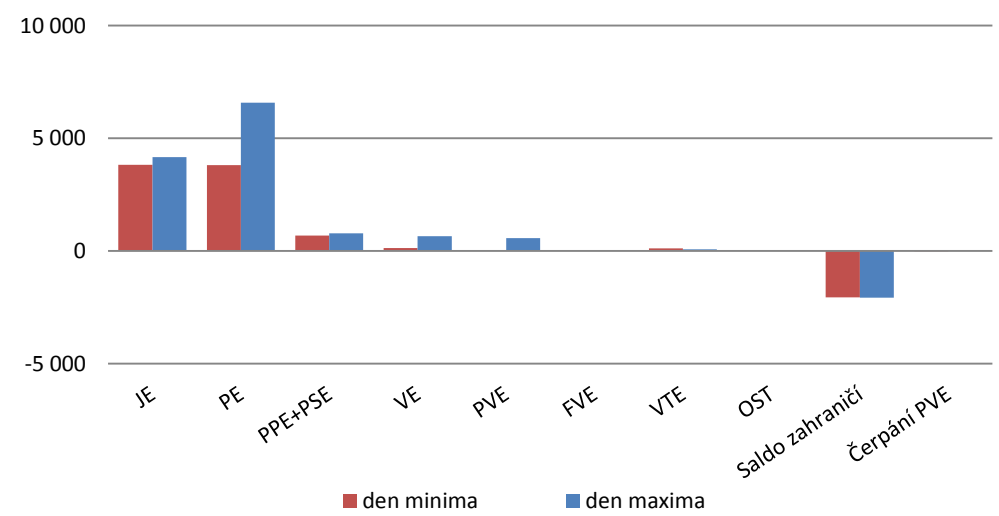
Čára trvání zatížení brutto (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)

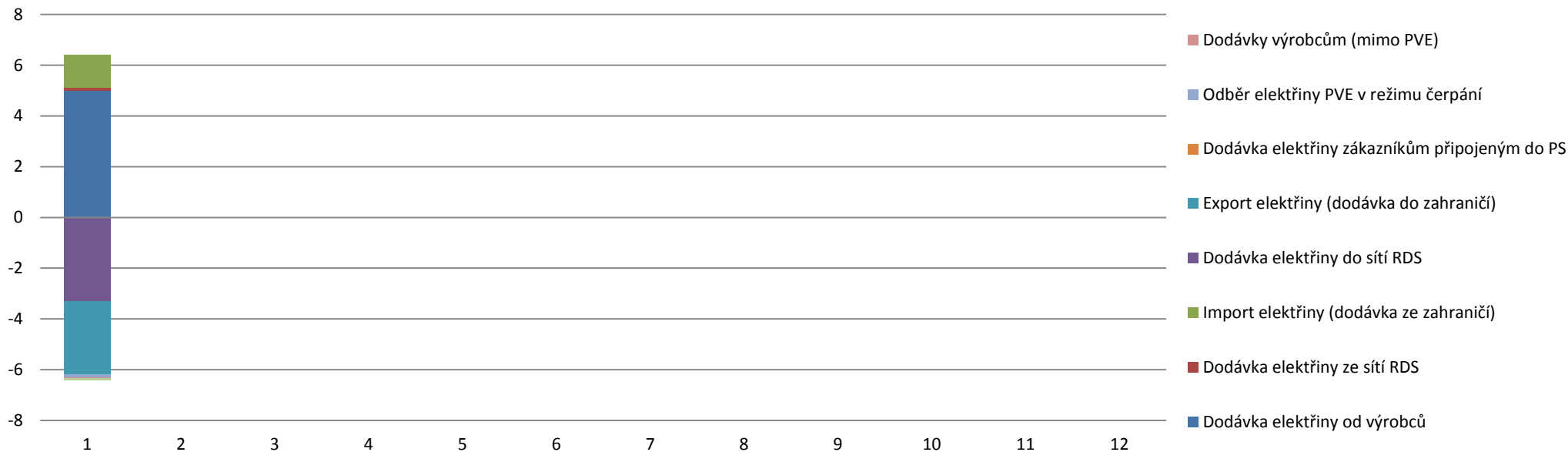


Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)

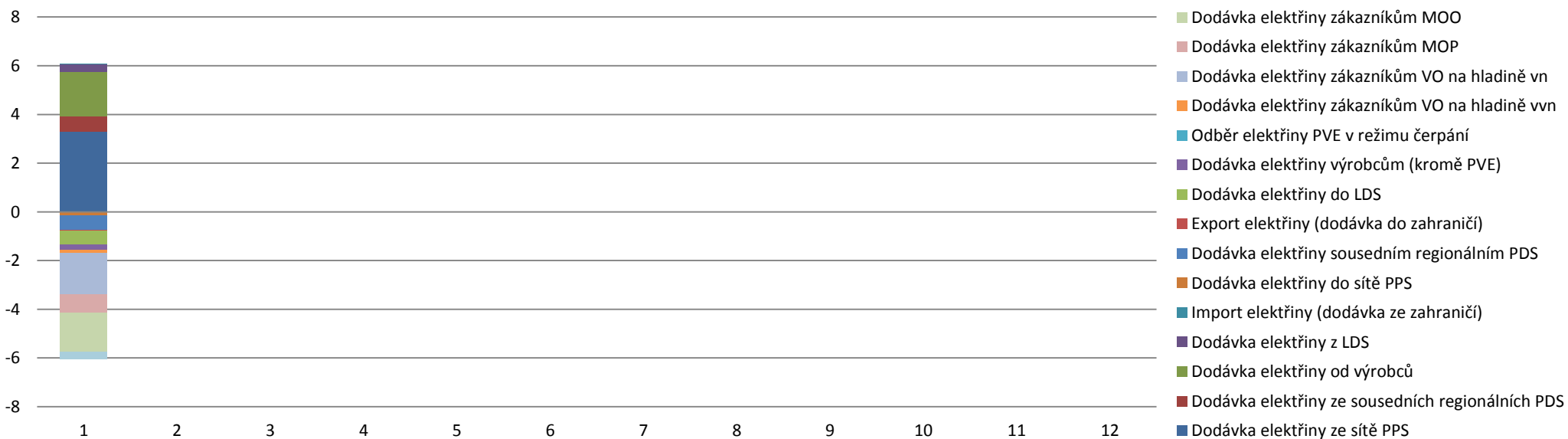




Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



# ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

