

# Roční zpráva o provozu ES ČR

## 2016



## Obsah

### Obecné informace a komentář

1	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
2	Komentář k hodnocenému roku	str. 4

### Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

3.1	Bilance elektřiny - zdroje	str. 5
3.2	Bilance elektřiny - spotřeba	str. 6
3.3	Vývoj bilance a výroby elektřiny	str. 7
3.4	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	str. 8
3.5	Vývoj výroby a spotřeby elektřiny	str. 9
3.6	Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	str. 10

### Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS

4.1	Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 11
4.2	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 11
4.3	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 12
4.4	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	str. 13
4.5	Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	str. 14

### Výroba elektřiny podle technologií a paliv

5	Jaderné a parní elektrárny	str. 15
6	Paroplynové elektrárny	str. 16
7	Plynové a spalovací elektrárny	str. 17
8	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	str. 18
9	Větrné elektrárny	str. 19
10	Fotovoltaické elektrárny	str. 20
11	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	str. 21
12	Výroba z biomasy	str. 22
13	Výroba z bioplynu	str. 23
14	Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie	str. 24

### Instalovaný výkon

15	Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	str. 25
----	---	---------

### Přeshraniční toky

16.1	Přeshraniční fyzické toky	str. 26
16.2	Vývoj exportu a importu elektřiny (fyzické toky)	str. 27

### Maxima a minima zatížení

17.1	Den maxima zatížení ES ČR	str. 28
17.2	Den minima zatížení ES ČR	str. 29
17.3	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (brutto bez čerpání PVE)	str. 30
17.4	Průběh spotřeby brutto bez čerpání PVE ve dni ročního maxima a minima	str. 31

### Bilance, technické údaje a kvalita dodávek v RDS

18	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 32
19	Vybrané technické údaje o PS a RDS	str. 33
20	Dosažená úroveň kvality dodávek elektřiny	str. 34

### Doplňující grafy a mapa

21	Doplňující grafy	str. 36
22	Mapa	str. 37

## 1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

<b>BRKO</b>	<i>biologicky rozložitelná část komunálního odpadu</i>
<b>CAIDI</b>	<i>průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</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 instalovaného výkonu)</i>
<b>NN</b>	<i>nízké napětí do 1 kV (podle ČSN 330010)</i>
<b>OM</b>	<i>odběrné místo</i>
<b>OZE</b>	<i>obnovitelné zdroje energie</i>
<b>PDS</b>	<i>provozovatel distribuční soustavy</i>
<b>PE</b>	<i>parní elektrárny</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>SAIDI</b>	<i>průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</i>
<b>SAIFI</b>	<i>průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období</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>

### **Celkové ztráty =**

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

### **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.*

### **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.*

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

*Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provoz, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné, včetně ztrát při výrobě elektřiny. Tato definice vychází z technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2, písm. u) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, 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>.*

### **Spotřeba elektřiny v ČR =**

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

### **Výroba elektřiny brutto =**

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

### **Výroba elektřiny netto =**

*Výroba elektřiny brutto – TVS<sub>e</sub>.*

### **Zatížení brutto =**

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

## 2. Komentář k hodnocení roku

Energetický regulační úřad (ERÚ) vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) zákona č. 458/2000 Sb., v platném znění, (energetický zákon), roční zprávu o provozu soustav v energetických odvětvích za rok 2016. Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů.

Zpráva navazuje na roční zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky a částečně teplárenství za rok 2016 včetně jejich vývoje za posledních deset let. Jednotlivé kapitoly obsahují statistická data o bilancích elektřiny za leden až prosinec roku 2016, vývoji výroby a spotřeby elektřiny podle příslušných kategorií včetně výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla. Zpráva dále obsahuje vyhodnocení instalovaného výkonu ES ČR, přeshraničních toků elektřiny a některá krajská vyhodnocení. Detailnější informace lze nalézt v čtvrtletních zprávách o provozu ES ČR, které jsou zveřejněny na internetových stránkách ERÚ. Roční zpráva za rok 2016 vychází z dat prosincové zprávy 2016 a obsahuje některé zpřesněné údaje oproti vydaným čtvrtletním zprávám.

Celková výroba elektřiny brutto v roce 2016 klesala již čtvrtým rokem a dosáhla 83,3 TWh, což představuje pokles o 586,4 GWh (- 0,7 %) proti roku 2015. Tuzemská brutto spotřeba elektřiny druhým rokem rostla na 72,4 TWh (+ 2 %) a byla nejvyšší za posledních deset let. Největší meziroční změna výroby elektřiny brutto byla zaznamenána u paroplynových elektráren o 1 300 GWh (+ 47 %), jejich instalovaný výkon zůstal beze změn 1 363 MW. Naopak pokračoval meziroční propad výroby jaderných elektráren o 2 737 GWh (- 10,2 %), jejichž instalovaný výkon byl čtvrtým rokem 4 290 MW. U velkých vodních elektráren s instalovaným výkonem nad 10 MW výroba vzrostla meziročně o 154 GWh (+ 20 %), zatímco v předchozích dvou letech klesala. Instalovaný výkon byl beze změny 753 MW. U malých vodních elektráren vzrostla výroba elektřiny brutto o 51 MWh (+ 5 %), instalovaný výkon byl téměř beze změny 337 MW. Celkově výroba vodních elektráren vzrostla oproti roku 2015 o 206 GWh (+ 11,5 %). Zatímco instalovaný výkon malých vodních elektráren byl 31 % celkového instalovaného výkonu všech vodních elektráren, vyrobily 53 % elektřiny z celkové výroby vodních elektráren. Výroba elektřiny přečerpávacích elektráren klesla meziročně o 74 GWh (- 6 %), zatímco předchozích sedm let stále stoupala. Větrné elektrárny vyrobily meziročně o 76 GWh elektřiny méně (- 13 %), instalovaný výkon byl třetím rokem téměř stejný 282 MW. Výroba elektřiny ze slunečních zdrojů meziročně klesla o 132 GWh (- 6 %), instalovaný výkon od roku 2011 mírně roste v řádu jednotek procent na 2 047 MW na konci roku 2016. Zatímco výroba BRKO meziročně stoupla o 12 GWh (+ 14 %), výroba z biomasy i bioplynu mírně klesla. I přes nárůst tuzemské brutto spotřeby elektřiny o 1 404 GWh (+ 2 %) zůstala hodnota výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů téměř stejná 9 395 GWh (- 0,3 %). Trend stoupající výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů se v posledních třech letech ustálil a podíl výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů na celkové spotřebě dosáhl hodnoty 13 %. Zatímco výroba elektřiny z hnědého uhlí zůstala na téměř stejné úrovni, výroba z černého uhlí meziročně stoupla o 554 GWh (+ 11 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu stoupla oproti roku 2015 o 1 444 GWh (+ 73 %).

Spotřeba elektřiny nejvíce vzrostla u domácností, meziročně o více než 437 GWh (+ 3 %). Oproti ostatním krajům byl významně vyšší nárůst spotřeby domácností ve Středočeském kraji, a to téměř o 102 GWh (+ 4,1 %). Celkově byl meziročně nejvyšší nárůst spotřeby v Moravskoslezském kraji především vyššími dodávkami do sektoru energetiky (o 347 GWh). Nejvyšší nárůst dodávek do stavebnictví byl v Praze (o 8,4 GWh), kde byl oproti jiným krajům řádově vyšší nárůst do sektoru obchod, služby, školství, zdravotnictví (o 517 GWh).

Stejně jako v předchozích letech bylo i v roce 2016 trvale záporné saldo, které za celý rok činilo téměř 11 TWh. To představuje meziroční pokles o 590 GWh (- 12,3 %), způsobený nižším přeshraničním tokem elektřiny z ČR, i když se zvýšily přeshraniční toky z ČR. Za posledních deset let byla hodnota salda nejnižší.

Ročního maxima zatížení bylo v soustavě dosaženo dne 5. prosince 2016 v 16 hodin (11 410 MW) a ročního minima dne 7. srpna 2016 v 5 hodin (4 932 MW). Zpráva vyhodnocuje i hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb ve dnech maxima a minima v minulých letech.

Roční zpráva dále prezentuje vybrané technické údaje o přenosové soustavě a regionálních distribučních soustavách včetně ukazatelů kvality dodávek SAIFI, SAIDI a CAIDI, z jejichž vyhodnocení vyplývá, že bylo dosaženo nejnižšího počtu a dob trvání přerušení dodávek elektřiny od začátku jejich sledování. Na závěr je přiložena aktuální mapa elektrizační soustavy ČR.

Údaje pro roční zprávu jsou získávány přímo od výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy, o obnovitelných zdrojích s podporou od OTE, a.s. Zdroje dat jsou uvedeny u jednotlivých tabulek ve zprávě.

Případné dotazy či připomínky zasílejte na emailovou adresu [elektro.statistika@eru.cz](mailto:elektro.statistika@eru.cz).

### 3.1 Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>7 815,6</b>	<b>7 267,5</b>	<b>8 032,1</b>	<b>7 073,6</b>	<b>6 921,0</b>	<b>6 255,2</b>	<b>6 202,5</b>	<b>6 015,0</b>	<b>5 850,4</b>	<b>6 866,3</b>	<b>7 337,2</b>	<b>7 665,5</b>	<b>83 301,9</b>
Jaderné (JE)	2 313,9	2 280,3	2 732,8	2 551,9	2 532,0	1 911,0	1 843,5	1 584,4	928,7	1 492,7	1 850,5	2 082,7	24 104,2
Parní (PE)	4 451,5	3 939,0	4 218,2	3 491,9	3 341,0	3 305,2	3 303,3	3 223,2	3 641,3	4 119,2	4 322,0	4 348,3	45 704,1
Paroplynové (PPE)	373,4	262,5	224,7	181,4	189,9	211,7	177,1	364,5	523,2	546,1	451,6	542,9	4 049,2
Plynové a spalovací (PSE)	324,8	307,7	325,3	301,8	290,5	267,3	272,9	277,3	276,7	317,2	324,4	328,3	3 613,9
Vodní (VE)	129,8	212,1	252,6	186,8	130,6	188,9	191,5	145,1	103,2	162,7	154,6	142,6	2 000,5
Přečerpávací (PVE)	119,4	106,9	80,3	88,3	102,9	65,4	97,5	111,0	109,6	93,3	113,2	113,8	1 201,5
Větrné (VTE)	50,7	67,5	42,6	37,8	44,0	20,6	30,8	25,7	25,1	41,0	50,0	61,1	497,0
Fotovoltaické (FVE)	52,1	91,6	155,7	233,6	290,0	285,3	285,8	283,8	242,6	94,1	70,9	45,9	2 131,5
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS<sub>e</sub>)</b>	<b>542,6</b>	<b>503,1</b>	<b>540,0</b>	<b>476,1</b>	<b>488,3</b>	<b>460,6</b>	<b>468,4</b>	<b>441,4</b>	<b>447,0</b>	<b>496,4</b>	<b>501,2</b>	<b>521,6</b>	<b>5 886,6</b>
Jaderné (JE)	124,9	122,2	147,1	136,6	139,7	111,3	111,4	102,1	62,5	90,3	103,2	122,4	1 373,8
Parní (PE)	391,7	355,1	365,5	313,9	322,5	323,4	329,6	309,8	355,5	377,2	370,0	370,0	4 184,1
Paroplynové (PPE)	3,2	2,7	2,3	2,0	2,2	2,6	2,2	4,3	5,1	5,7	4,9	5,3	42,7
Plynové a spalovací (PSE)	18,1	17,5	19,4	17,8	18,3	18,0	19,2	19,3	18,6	18,8	18,2	19,0	222,1
Vodní (VE)	1,4	2,0	2,2	1,7	1,2	1,4	1,5	1,2	1,0	1,4	1,4	1,5	17,8
Přečerpávací (PVE)	1,5	1,4	1,1	1,2	1,3	0,8	1,3	1,5	1,4	1,2	1,6	1,5	15,8
Větrné (VTE)	0,9	1,1	0,7	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,5	0,7	0,9	1,1	8,7
Fotovoltaické (FVE)	0,9	1,1	1,7	2,2	2,4	2,6	2,7	2,7	2,3	1,1	1,0	0,8	21,5
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS<sub>t</sub>)</b>	<b>144,6</b>	<b>118,8</b>	<b>123,6</b>	<b>93,7</b>	<b>81,2</b>	<b>66,0</b>	<b>58,9</b>	<b>62,9</b>	<b>65,2</b>	<b>100,3</b>	<b>116,7</b>	<b>138,9</b>	<b>1 170,7</b>
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	3,4
Parní (PE)	139,9	114,7	118,8	90,3	78,1	63,4	56,3	60,4	62,5	96,6	112,5	134,4	1 127,9
Paroplynové (PPE)	1,0	0,9	0,9	0,0	0,2	0,2	0,0	0,1	0,1	0,5	0,8	0,9	5,7
Plynové a spalovací (PSE)	3,2	2,8	3,5	3,1	2,6	2,3	2,5	2,3	2,4	2,9	2,9	3,1	33,7
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 273,0</b>	<b>6 764,5</b>	<b>7 492,1</b>	<b>6 597,5</b>	<b>6 432,6</b>	<b>5 794,6</b>	<b>5 734,1</b>	<b>5 573,6</b>	<b>5 403,5</b>	<b>6 369,9</b>	<b>6 836,0</b>	<b>7 143,9</b>	<b>77 415,3</b>
Jaderné (JE)	2 189,0	2 158,0	2 585,8	2 415,3	2 392,3	1 799,7	1 732,1	1 482,3	866,2	1 402,4	1 747,2	1 960,2	22 730,4
Parní (PE)	4 059,8	3 583,9	3 852,7	3 178,0	3 018,5	2 981,8	2 973,8	2 913,4	3 285,7	3 742,0	3 952,0	3 978,3	41 520,0
Paroplynové (PPE)	370,2	259,8	222,4	179,4	187,7	209,2	174,9	360,1	518,1	540,4	446,7	537,6	4 006,5
Plynové a spalovací (PSE)	306,7	290,2	305,8	284,0	272,2	249,2	253,6	258,0	258,1	298,4	306,2	309,3	3 391,8
Vodní (VE)	128,4	210,1	250,4	185,2	129,4	187,4	190,0	143,9	102,2	161,3	153,2	141,2	1 982,7
Přečerpávací (PVE)	117,9	105,6	79,1	87,1	101,6	64,5	96,2	109,5	108,1	92,1	111,6	112,4	1 185,7
Větrné (VTE)	49,7	66,4	41,9	37,2	43,4	20,2	30,2	25,2	24,6	40,3	49,1	59,9	488,3
Fotovoltaické (FVE)	51,2	90,4	154,0	231,5	287,6	282,7	283,1	281,1	240,4	93,0	69,9	45,1	2 109,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

### 3.2 Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

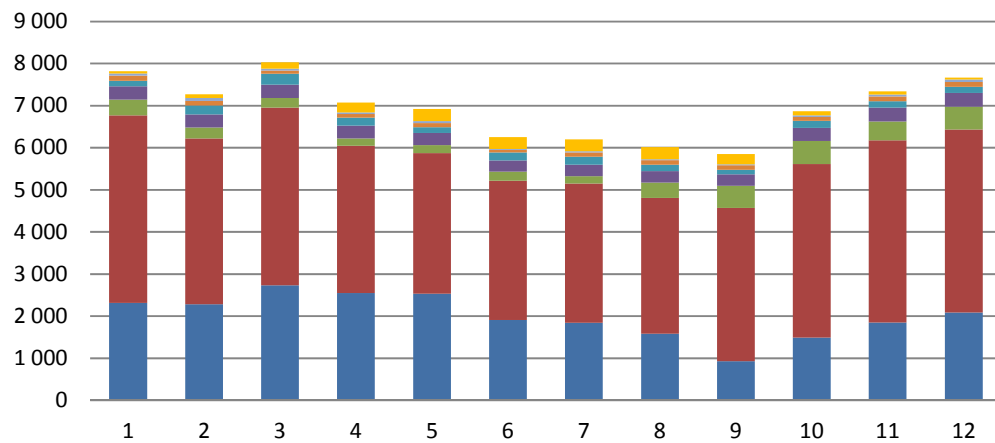
2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo *)</b>	<b>-850,8</b>	<b>-1 019,5</b>	<b>-1 569,6</b>	<b>-1 249,4</b>	<b>-1 182,5</b>	<b>-893,6</b>	<b>-958,5</b>	<b>-587,0</b>	<b>-312,2</b>	<b>-683,2</b>	<b>-784,4</b>	<b>-883,8</b>	<b>-10 974,4</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 890,2	1 061,3	1 039,7	1 127,5	860,3	596,6	832,6	822,5	1 290,5	1 235,5	1 104,5	1 578,4	13 439,6
Import elektřiny na úrovni DS	48,1	38,4	31,0	30,5	31,7	33,0	23,6	8,3	7,7	5,1	44,8	74,8	377,0
Export elektřiny na úrovni PS	-2 744,9	-2 066,4	-2 582,4	-2 387,4	-2 047,8	-1 467,4	-1 791,4	-1 383,3	-1 546,2	-1 915,0	-1 932,9	-2 536,6	-24 401,7
Export elektřiny na úrovni DS	-44,2	-52,7	-58,0	-20,0	-26,8	-55,7	-23,3	-34,5	-64,2	-8,8	-0,8	-0,3	-389,3
<b>Celkové ztráty</b>	<b>451,7</b>	<b>359,3</b>	<b>367,9</b>	<b>338,4</b>	<b>309,5</b>	<b>264,2</b>	<b>272,8</b>	<b>283,0</b>	<b>308,0</b>	<b>345,6</b>	<b>359,6</b>	<b>420,2</b>	<b>4 080,1</b>
v přenosové soustavě	132,5	78,1	82,9	84,1	77,3	48,8	57,9	62,0	86,4	81,2	69,5	101,9	962,5
v distribučních soustavách	319,2	281,2	284,9	254,3	232,1	215,4	214,9	220,9	221,7	264,5	290,0	318,3	3 117,6
<b>Spotřeba elektřiny ČR</b>	<b>5 676,8</b>	<b>5 118,8</b>	<b>5 309,6</b>	<b>4 780,1</b>	<b>4 731,7</b>	<b>4 468,4</b>	<b>4 334,4</b>	<b>4 529,8</b>	<b>4 624,3</b>	<b>5 139,6</b>	<b>5 436,8</b>	<b>5 560,3</b>	<b>59 710,7</b>
Velkooběr (VO) z hladiny vvn	583,8	550,3	563,2	585,7	609,4	762,6	617,1	646,6	674,4	707,4	687,4	628,5	7 616,4
Velkooběr (VO) z hladiny vn	2 080,7	1 984,5	2 076,1	1 959,9	1 998,6	1 821,2	1 819,6	1 919,1	1 958,4	2 023,5	2 071,1	1 894,7	23 607,4
Maloooběr podnikatelé (MOP)	838,3	729,7	745,1	631,6	599,7	541,3	540,9	563,2	566,2	691,7	758,0	821,6	8 027,3
Maloooběr obyvatelstvo (MOO)	1 663,9	1 392,6	1 436,9	1 174,1	1 040,5	909,9	939,6	931,6	941,9	1 252,3	1 427,3	1 708,6	14 819,1
Spotřeba PPS a PDS	31,2	23,4	23,4	18,6	18,1	17,4	20,3	27,3	33,6	23,1	21,8	31,8	290,0
Lokální spotřeba	479,0	438,2	464,8	410,1	465,4	416,2	396,9	442,1	449,8	441,6	471,2	475,1	5 350,5
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	542,6	503,1	540,0	476,1	488,3	460,6	468,4	441,4	447,0	496,4	501,2	521,6	5 886,6
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	144,6	118,8	123,6	93,7	81,2	66,0	58,9	62,9	65,2	100,3	116,7	138,9	1 170,7
Spotřeba na přečerpávání PVE	156,6	137,9	105,7	115,9	133,0	84,7	130,1	142,9	142,8	123,1	147,5	149,8	1 570,2
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 972,3	6 238,0	6 446,8	5 804,2	5 743,7	5 343,9	5 264,6	5 460,0	5 587,3	6 205,1	6 561,7	6 790,8	72 418,3
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 821,4	5 237,7	5 433,1	4 873,8	4 812,9	4 534,4	4 393,3	4 592,7	4 689,6	5 240,0	5 553,4	5 699,2	60 881,4

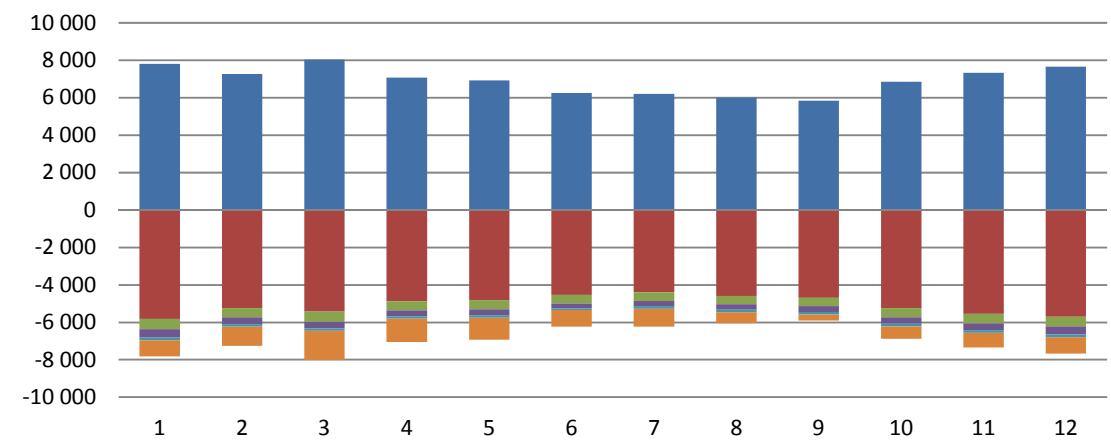
\*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

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 \*)

### 3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

2016

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>88 198</b>	<b>83 518</b>	<b>82 250</b>	<b>85 910</b>	<b>87 561</b>	<b>87 574</b>	<b>87 065</b>	<b>86 003</b>	<b>83 888</b>	<b>83 302</b>
Výroba elektřiny netto	81 413	77 085	75 990	79 465	81 028	81 088	80 858	79 886	77 881	77 415
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 786	6 433	6 260	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887
<b>Tuzemská brutto spotřeba</b>	<b>72 045</b>	<b>72 049</b>	<b>68 606</b>	<b>70 962</b>	<b>70 517</b>	<b>70 453</b>	<b>70 177</b>	<b>69 622</b>	<b>71 014</b>	<b>72 418</b>
Tuzemská netto spotřeba	59 753	60 478	57 112	59 255	58 634	58 799	58 656	58 295	59 280	60 881
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 786	6 433	6 260	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887
Celkové ztráty	4 915	4 662	4 487	4 467	4 405	4 187	4 098	3 847	4 067	4 080
Spotřeba na přečerpání PVE	592	477	747	795	944	982	1 217	1 363	1 660	1 570
<b>Saldo*)</b>	<b>-16 153</b>	<b>-11 469</b>	<b>-13 644</b>	<b>-14 948</b>	<b>-17 044</b>	<b>-17 120</b>	<b>-16 887</b>	<b>-16 300</b>	<b>-12 516</b>	<b>-10 974</b>

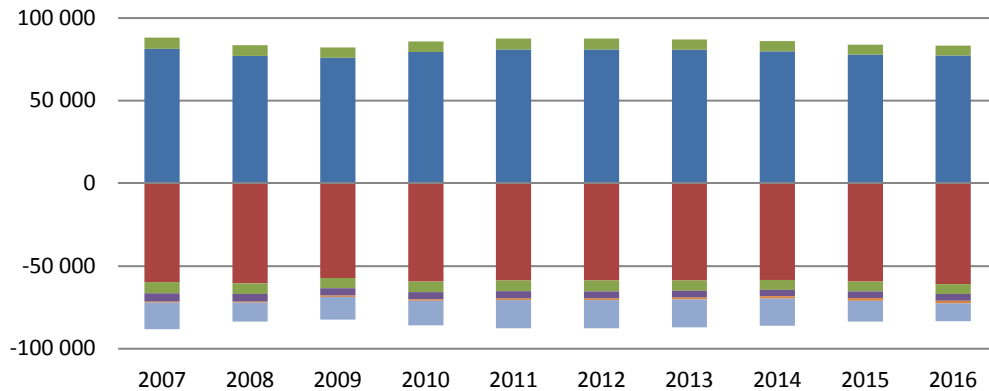
\*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

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

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>88 023,8</b>	<b>83 516,4</b>	<b>82 250,0</b>	<b>85 900,1</b>	<b>87 560,6</b>	<b>87 573,7</b>	<b>87 064,9</b>	<b>86 003,4</b>	<b>83 888,3</b>	<b>83 301,9</b>
Jaderné (JE)	26 172,1	26 551,0	27 207,8	27 988,2	28 282,6	30 324,2	30 745,3	30 324,9	26 840,8	24 104,2
Parní (PE)	56 728,2	51 218,8	48 457,4	49 979,7	49 973,0	47 261,0	44 737,0	44 419,3	44 816,5	45 704,1
Paroplynové (PPE)	2 097,8	2 431,7	2 250,9	2 349,6	2 344,4	2 200,4	2 092,8	2 204,7	2 749,0	4 049,2
Plynové a spalovací (PSE)	375,1	681,0	974,3	1 250,8	1 610,7	2 234,7	3 179,6	3 494,4	3 574,7	3 613,9
Vodní (VE)	2 089,6	2 024,3	2 429,6	2 789,4	2 134,1	2 231,5	2 856,4	1 909,2	1 794,8	2 000,5
Přečerpávací (PVE)	434,1	352,0	553,1	591,2	700,9	731,4	905,3	1 051,5	1 276,0	1 201,5
Větrné (VTE)	125,1	244,7	288,1	335,5	396,8	417,3	478,3	476,5	572,6	497,0
Fotovoltaické (FVE)	1,8	12,9	88,8	615,7	2 118,0	2 173,1	2 070,2	2 122,9	2 263,8	2 131,5

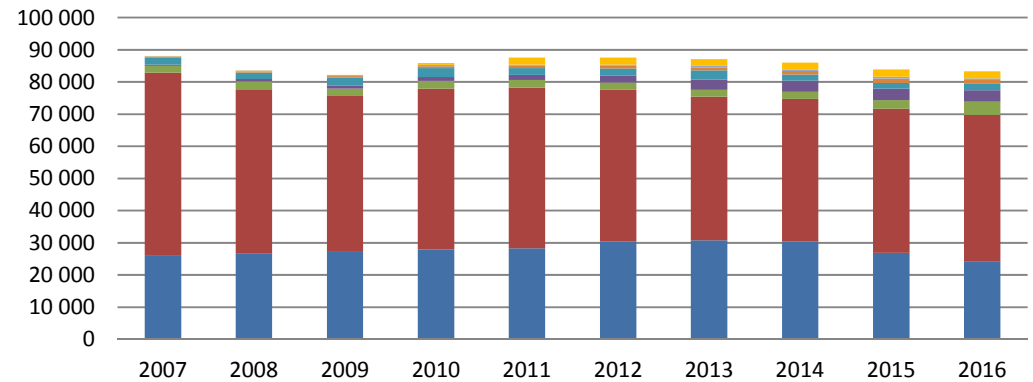
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

Vývoj bilance elektřiny (GWh)



■ Výroba elektřiny netto  
■ Tuzemská netto spotřeba  
■ Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny  
■ Celkové ztráty  
■ Spotřeba na přečerpání PVE  
■ Saldo

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



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

### 3.4 Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

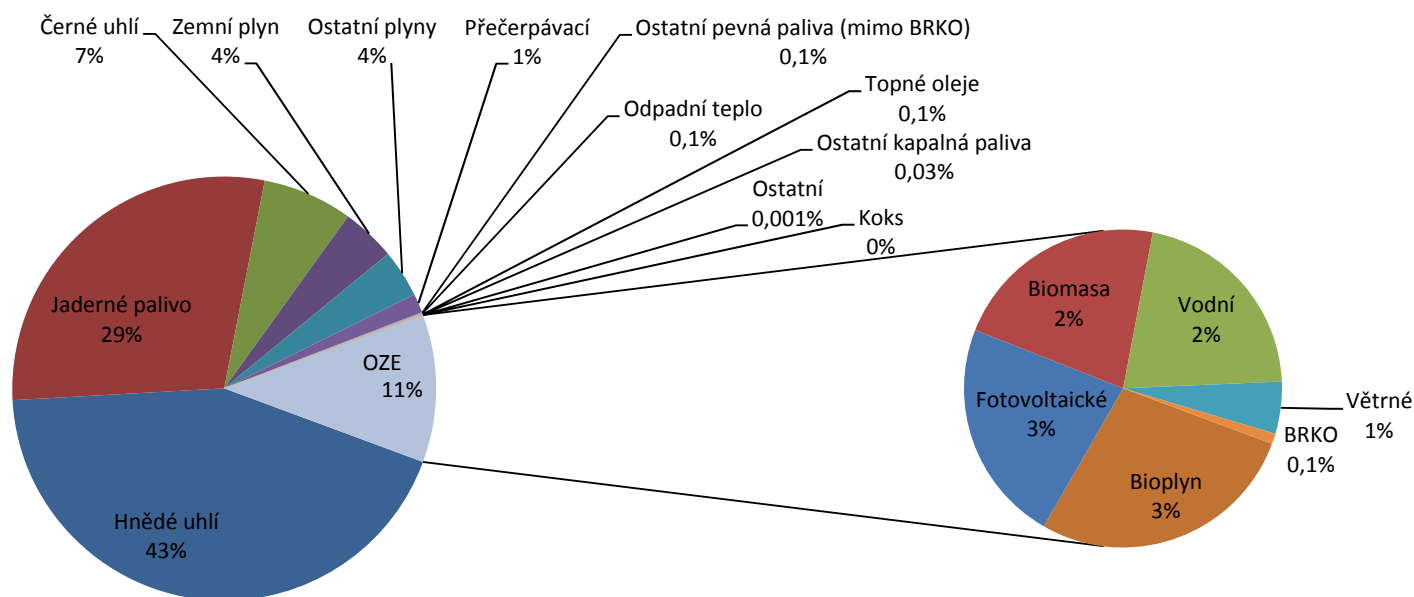
2016

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Výroba elektřiny brutto *)</b>	<b>88 023,8</b>	<b>83 516,4</b>	<b>82 250,0</b>	<b>85 900,1</b>	<b>87 560,6</b>	<b>87 573,7</b>	<b>87 064,9</b>	<b>86 003,4</b>	<b>83 888,3</b>	<b>83 301,9</b>
Hnědé uhlí								35 832,2	35 944,5	36 228,1
Jaderné palivo								30 324,9	26 840,8	24 104,2
Černé uhlí								4 889,8	5 165,6	5 719,9
Zemní plyn								1 356,1	1 978,3	3 422,2
Ostatní plyny								3 219,9	3 088,8	3 036,2
Bioplyn								2 566,7	2 614,2	2 600,5
Fotovoltaické								2 122,9	2 263,8	2 131,5
Biomasa								2 007,0	2 090,9	2 067,4
Vodní								1 909,2	1 794,8	2 000,5
Přečerpávací								1 051,5	1 276,0	1 201,5
Větrné								476,5	572,6	497,0
BRKO								87,3	86,6	98,6
Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)								67,5	75,9	78,3
Odpadní teplo								35,4	32,4	46,0
Topné oleje								45,7	47,1	44,3
Ostatní kapalná paliva								10,7	16,1	25,0
Ostatní								0,0	0,0	0,8
Koks								0,0	0,0	0,0

\*) Údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto - 2016





### 3.5 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem	
2007	Výroba elektřiny brutto	8 376,3	7 320,1	7 866,7	7 289,5	7 053,0	6 304,8	6 609,2	6 894,5	6 624,3	7 660,7	8 058,5	8 139,9	88 197,5
	Výroba elektřiny netto	7 757,6	6 769,5	7 277,2	6 723,9	6 498,7	5 787,9	6 071,9	6 332,9	6 096,7	7 074,5	7 472,1	7 549,0	81 411,9
	Tuzemská brutto spotřeba	6 766,3	6 168,6	6 532,4	5 695,3	5 640,0	5 340,7	5 216,9	5 374,2	5 490,0	6 252,5	6 748,8	6 818,7	72 044,5
	Tuzemská netto spotřeba	5 539,4	5 087,0	5 428,3	4 703,2	4 670,6	4 456,5	4 339,7	4 435,9	4 571,7	5 203,5	5 646,3	5 669,8	59 751,9
2008	Výroba elektřiny brutto	8 488,5	7 763,1	7 826,5	7 396,1	6 403,7	6 176,1	6 349,4	6 154,4	6 130,4	6 680,3	6 795,5	7 353,9	83 517,9
	Výroba elektřiny netto	7 866,1	7 195,0	7 248,5	6 839,5	5 897,6	5 662,1	5 838,2	5 655,7	5 644,7	6 155,2	6 273,2	6 808,8	77 084,6
	Tuzemská brutto spotřeba	7 020,6	6 479,3	6 639,8	6 097,3	5 631,3	5 325,0	5 362,6	5 287,3	5 586,0	6 105,1	6 223,7	6 291,2	72 049,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 818,5	5 406,1	5 557,8	5 098,6	4 764,6	4 472,1	4 496,0	4 444,2	4 732,8	5 099,7	5 198,9	5 388,5	60 477,7
2009	Výroba elektřiny brutto	7 924,3	7 414,0	7 826,3	6 552,7	5 871,2	6 057,4	6 241,5	5 932,8	6 109,6	7 288,5	7 190,8	7 840,9	82 250,0
	Výroba elektřiny netto	7 344,3	6 875,2	7 261,3	6 038,0	5 404,2	5 578,5	5 752,6	5 451,0	5 624,4	6 727,1	6 662,7	7 270,7	75 990,0
	Tuzemská brutto spotřeba	6 925,2	6 161,7	6 327,0	5 192,5	5 090,1	5 014,3	5 032,9	5 059,0	5 216,8	6 006,7	6 087,8	6 492,2	68 606,2
	Tuzemská netto spotřeba	5 773,2	5 126,2	5 294,2	4 307,2	4 272,0	4 202,6	4 200,0	4 196,0	4 323,8	4 966,6	5 068,3	5 381,5	57 111,7
2010	Výroba elektřiny brutto	8 484,3	7 580,5	8 059,4	7 076,5	6 217,3	6 100,0	6 870,5	6 172,9	6 735,2	7 533,7	7 234,1	7 845,8	85 910,1
	Výroba elektřiny netto	7 870,7	7 030,5	7 469,7	6 563,5	5 745,6	5 634,3	6 322,2	5 684,5	6 213,8	6 954,7	6 699,0	7 276,2	79 464,6
	Tuzemská brutto spotřeba	6 963,8	6 242,4	6 461,9	5 633,7	5 490,6	5 189,1	5 190,6	5 231,6	5 462,4	6 060,1	6 123,9	6 911,7	70 961,7
	Tuzemská netto spotřeba	5 788,8	5 219,0	5 382,9	4 688,8	4 633,0	4 387,1	4 268,5	4 385,6	4 547,4	5 035,1	5 136,8	5 782,3	59 255,2
2011	Výroba elektřiny brutto	8 377,7	7 568,9	7 870,8	6 915,1	7 099,6	6 478,5	6 183,2	6 640,5	6 573,2	7 768,7	7 966,7	8 117,6	87 560,6
	Výroba elektřiny netto	7 776,7	7 029,7	7 304,3	6 415,2	6 561,5	5 975,5	5 687,0	6 124,4	6 053,7	7 196,4	7 379,2	7 524,0	81 027,5
	Tuzemská brutto spotřeba	6 839,2	6 299,0	6 439,0	5 537,2	5 546,8	5 232,0	5 144,4	5 350,5	5 322,5	5 974,2	6 416,4	6 415,3	70 516,5
	Tuzemská netto spotřeba	5 706,6	5 270,3	5 378,7	4 637,6	4 665,6	4 393,4	4 264,0	4 446,3	4 384,2	4 926,4	5 291,3	5 270,1	58 634,3
2012	Výroba elektřiny brutto	8 520,3	7 825,2	8 149,4	7 642,7	6 969,6	6 653,2	6 873,9	6 336,6	6 443,5	7 178,1	7 345,0	7 636,2	87 573,7
	Výroba elektřiny netto	7 914,1	7 257,6	7 564,3	7 086,5	6 425,7	6 118,2	6 334,7	5 836,0	5 965,4	6 665,0	6 828,5	7 092,4	81 088,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 752,7	6 839,5	6 273,5	5 739,0	5 465,1	5 208,5	5 154,6	5 239,4	5 277,4	5 965,8	6 146,8	6 390,9	70 453,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 568,0	5 695,7	5 248,4	4 746,7	4 527,3	4 375,5	4 296,9	4 382,0	4 420,0	5 028,4	5 190,3	5 319,4	58 798,6
2013	Výroba elektřiny brutto	8 196,5	7 345,5	8 119,0	7 112,1	6 970,5	6 391,7	6 678,5	6 612,5	6 283,0	7 737,2	7 960,2	7 658,4	87 064,9
	Výroba elektřiny netto	7 632,0	6 840,9	7 565,4	6 617,0	6 458,6	5 921,5	6 172,4	6 103,1	5 809,7	7 194,5	7 413,5	7 129,8	80 858,2
	Tuzemská brutto spotřeba	6 784,9	6 122,2	6 582,7	5 729,9	5 478,3	5 100,8	5 148,9	5 286,6	5 390,5	6 002,8	6 244,3	6 305,4	70 177,4
	Tuzemská netto spotřeba	5 696,8	5 141,4	5 517,7	4 803,3	4 580,4	4 327,0	4 280,5	4 369,4	4 526,8	4 968,8	5 202,0	5 242,0	58 656,3
2014	Výroba elektřiny brutto	8 208,4	7 315,3	8 133,5	7 336,5	6 784,2	6 258,5	5 841,6	6 105,0	7 208,2	8 028,5	7 388,6	7 395,1	86 003,4
	Výroba elektřiny netto	7 648,8	6 807,7	7 570,3	6 817,2	6 282,0	5 799,2	5 404,5	5 652,6	6 693,3	7 470,8	6 864,8	6 874,7	79 885,9
	Tuzemská brutto spotřeba	6 616,9	5 986,0	6 167,6	5 686,3	5 574,7	5 243,4	5 254,8	5 263,5	5 429,2	5 990,6	6 102,1	6 306,9	69 622,1
	Tuzemská netto spotřeba	5 511,3	4 986,9	5 096,1	4 731,9	4 656,1	4 442,5	4 499,6	4 451,9	4 513,8	4 950,8	5 090,3	5 364,3	58 295,3
2015	Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,1	8 140,9	7 326,8	6 419,3	6 273,9	6 200,3	6 423,9	5 927,9	6 915,0	6 971,0	7 188,3	83 888,3
	Výroba elektřiny netto	7 721,4	7 290,6	7 582,0	6 821,1	5 960,5	5 813,4	5 715,2	5 920,5	5 476,5	6 420,6	6 481,3	6 678,4	77 881,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 689,8	6 209,0	6 436,7	5 813,7	5 542,5	5 400,8	5 451,3	5 408,8	5 409,4	6 137,8	6 222,4	6 292,2	71 014,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 586,0	5 171,7	5 357,4	4 853,6	4 672,3	4 531,2	4 539,1	4 517,1	4 540,5	5 113,3	5 192,9	5 205,3	59 280,3
2016	Výroba elektřiny brutto	7 815,6	7 267,5	8 032,1	7 073,6	6 921,0	6 255,2	6 202,5	6 015,0	5 850,4	6 866,3	7 337,2	7 665,5	83 301,9
	Výroba elektřiny netto	7 273,0	6 764,5	7 492,1	6 597,5	6 432,6	5 794,6	5 734,1	5 573,6	5 403,5	6 369,9	6 836,0	7 143,9	77 415,3
	Tuzemská brutto spotřeba	6 972,3	6 238,0	6 446,8	5 804,2	5 743,7	5 343,9	5 264,6	5 460,0	5 587,3	6 205,1	6 561,7	6 790,8	72 418,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 821,4	5 237,7	5 433,1	4 873,8	4 812,9	4 534,4	4 393,3	4 592,7	4 689,6	5 240,0	5 553,4	5 699,2	60 881,4

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

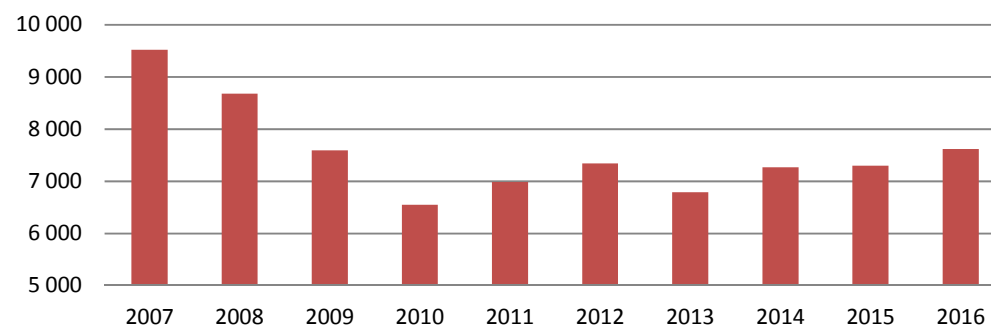
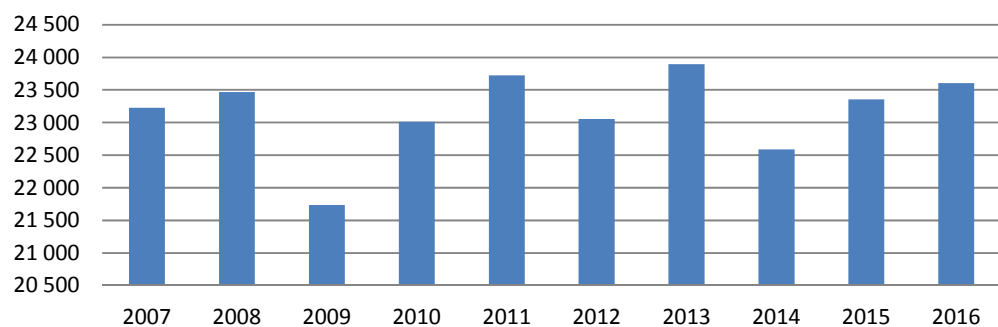
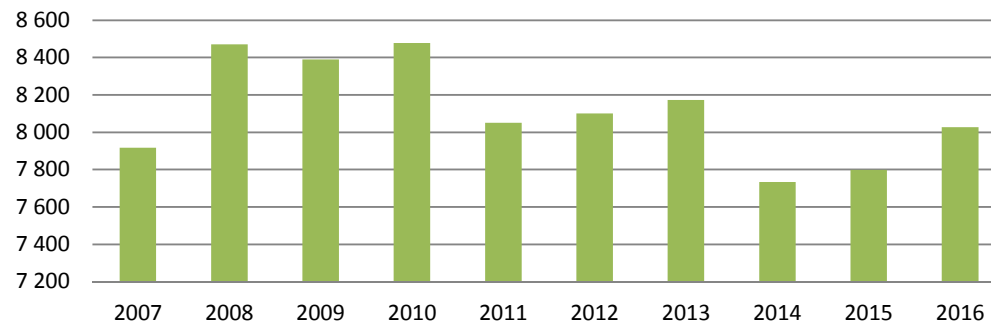
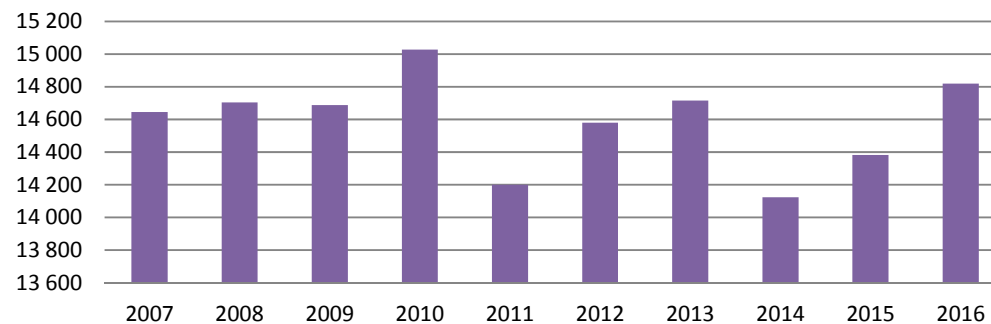
### 3.6 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

2016

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Celkem</b>	<b>55 305,9</b>	<b>55 320,5</b>	<b>52 409,7</b>	<b>53 070,1</b>	<b>52 961,1</b>	<b>53 081,9</b>	<b>53 575,0</b>	<b>51 711,8</b>	<b>52 832,0</b>	<b>54 070,3</b>
Velkoodběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 225,2	23 469,9	21 737,0	23 013,2	23 724,3	23 057,1	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4
Velkoodběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	9 517,2	8 677,3	7 595,4	6 551,2	6 985,9	7 343,6	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4
Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)	7 917,7	8 470,4	8 390,1	8 478,2	8 050,5	8 100,6	8 172,0	7 733,7	7 799,7	8 027,3
Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 645,8	14 702,9	14 687,2	15 027,5	14 200,3	14 580,7	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-2

Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



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

2016

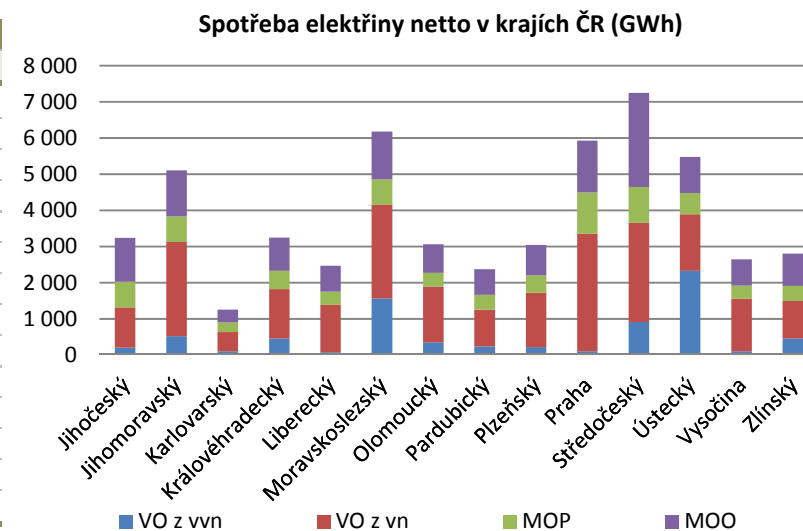
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>24 104 222,2</b>	<b>45 704 070,5</b>	<b>4 049 243,7</b>	<b>3 613 897,5</b>	<b>2 000 488,2</b>	<b>1 201 547,5</b>	<b>496 957,2</b>	<b>2 131 454,5</b>	<b>83 301 881,3</b>
Jihočeský	12 149 527,5	439 426,66	0,0	278 825,7	197 139,5	0,0	0,0	253 386,7	13 318 306,0
Jihomoravský	0,0	483 452,78	216 253,2	321 864,4	65 216,1	0,0	11 985,5	498 952,8	1 597 724,8
Karlovarský	0,0	3 049 740,24	2 019 644,5	59 913,6	25 024,0	0,0	89 135,9	12 325,8	5 255 784,0
Královéhradecký	0,0	679 198,39	0,0	319 466,3	78 976,3	0,0	14 091,1	91 282,3	1 183 014,4
Liberecký	0,0	31 937,45	0,0	119 581,5	64 129,4	0,0	44 381,6	102 833,4	362 863,5
Moravskoslezský	0,0	6 139 308,57	0,0	467 600,3	46 244,4	0,0	47 343,9	58 950,6	6 759 447,8
Olomoucký	0,0	371 482,02	0,0	252 860,0	31 874,2	716 313,5	73 898,3	115 541,2	1 561 969,3
Pardubický	0,0	3 966 995,57	0,0	334 157,0	49 474,9	0,0	13 098,2	93 792,5	4 457 518,1
Plzeňský	0,0	754 965,44	0,0	236 785,6	85 271,0	0,0	1 020,9	208 029,4	1 286 072,4
Praha	0,0	65 251,64	0,0	71 567,0	43 173,1	0,0	0,0	20 746,0	200 737,8
Středočeský	0,0	7 376 695,10	0,0	384 513,4	921 077,8	49 727,1	8 787,0	250 578,8	8 991 379,2
Ústecký	0,0	21 905 730,32	1 813 346,0	172 053,7	316 074,5	0,0	174 037,6	159 241,2	24 540 483,4
Vysočina	11 954 694,7	63 444,77	0,0	469 842,7	51 528,8	435 507,0	18 929,4	91 972,7	13 085 920,0
Zlínský	0,0	376 441,55	0,0	124 866,3	25 284,0	0,0	247,8	173 821,2	700 660,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>7 616 394,3</b>	<b>23 607 415,8</b>	<b>8 027 331,5</b>	<b>14 819 115,2</b>	<b>54 070 256,7</b>
Jihočeský	194 509,9	1 118 679,9	706 450,5	1 219 833,7	3 239 474,1
Jihomoravský	520 968,7	2 597 083,2	709 864,5	1 279 918,8	5 107 835,1
Karlovarský	103 619,1	525 219,0	267 838,4	355 719,0	1 252 395,5
Královéhradecký	453 695,4	1 367 260,6	503 422,8	923 205,9	3 247 584,6
Liberecký	75 976,4	1 309 155,7	363 313,3	715 351,0	2 463 796,3
Moravskoslezský	1 567 157,4	2 582 812,8	707 463,0	1 321 291,7	6 178 725,0
Olomoucký	350 569,4	1 537 411,9	385 757,8	790 964,6	3 064 703,7
Pardubický	237 561,7	1 017 289,0	409 766,3	704 649,6	2 369 266,6
Plzeňský	217 566,3	1 505 857,2	479 182,7	839 009,3	3 041 615,4
Praha	104 335,7	3 245 571,1	1 142 440,0	1 437 164,3	5 929 511,2
Středočeský	908 159,9	2 748 302,9	986 169,5	2 604 128,1	7 246 760,5
Ústecký	2 327 544,3	1 567 849,9	579 928,2	1 005 565,2	5 480 887,5
Vysočina	101 132,2	1 450 227,4	366 596,8	723 961,5	2 641 917,8
Zlínský	453 597,8	1 034 695,3	419 137,8	898 352,4	2 805 783,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-2



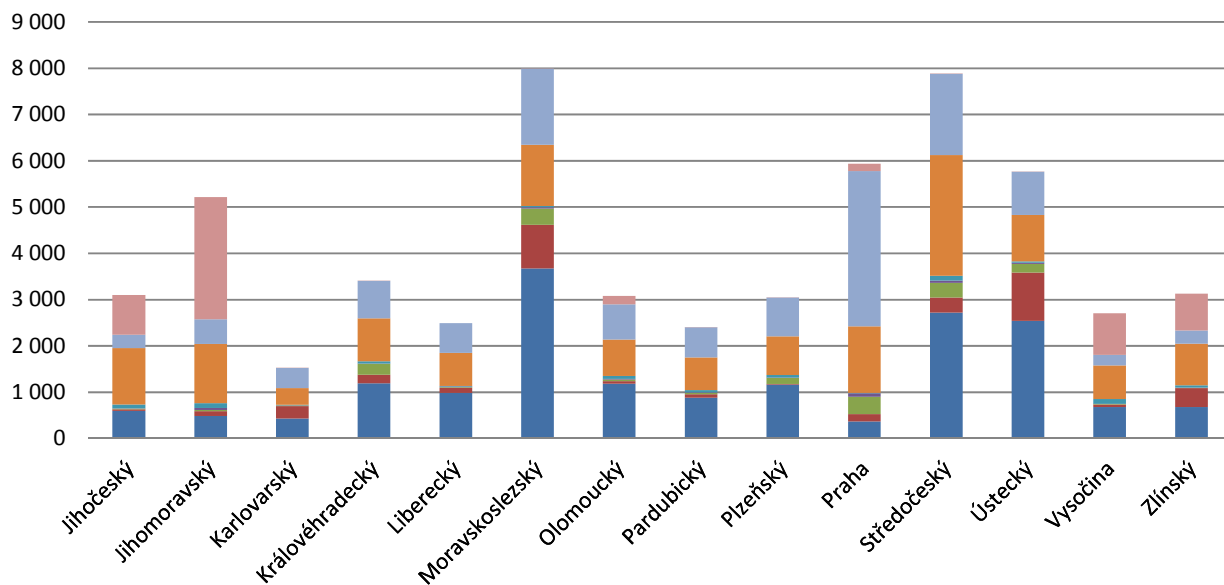
### 4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

2016

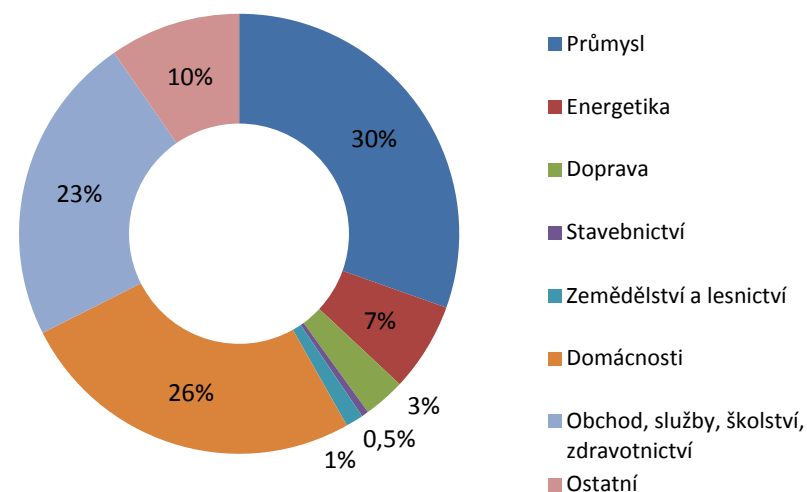
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>17 576 827,4</b>	<b>3 766 580,8</b>	<b>1 760 468,1</b>	<b>301 244,5</b>	<b>743 002,2</b>	<b>14 822 023,9</b>	<b>13 169 811,5</b>	<b>5 555 583,8</b>	<b>57 695 542,1</b>
Jihočeský	599 024,3	28 483,3	16 168,1	8 823,2	78 626,6	1 219 833,7	289 938,9	857 104,7	3 098 002,7
Jihomoravský	485 748,2	104 420,2	27 710,4	37 651,8	105 101,1	1 279 930,1	537 132,2	2 636 816,9	5 214 511,0
Karlovarský	431 063,6	266 491,4	12 878,9	11 456,2	7 332,2	355 778,7	438 256,2	1 877,0	1 525 134,3
Královéhradecký	1 191 399,3	183 083,3	238 205,6	5 089,0	53 467,2	923 274,3	808 765,9	717,3	3 404 001,9
Liberecký	983 257,4	109 014,0	16 689,7	9 869,6	15 304,4	715 351,0	645 259,5	0,0	2 494 745,6
Moravskoslezský	3 675 156,2	938 019,7	355 456,5	27 852,6	30 369,0	1 321 291,7	1 640 654,2	7 766,5	7 996 566,4
Olomoucký	1 182 728,7	58 679,4	32 351,8	11 352,7	64 851,8	790 964,6	757 442,2	180 653,9	3 079 025,2
Pardubický	877 948,7	77 180,3	27 920,2	13 353,4	51 292,7	704 649,7	647 611,5	3 749,2	2 403 705,8
Plzeňský	1 161 360,9	14 216,9	133 675,8	9 335,0	52 511,8	839 009,3	837 341,9	343,8	3 047 795,2
Praha	369 978,0	155 109,4	373 907,0	80 697,0	4 728,0	1 439 809,5	3 356 326,8	158 626,0	5 939 181,6
Středočeský	2 722 620,3	324 869,2	318 543,1	42 873,5	107 703,4	2 604 203,7	1 762 396,9	3 297,6	7 886 507,7
Ústecký	2 538 191,8	1 046 977,1	187 230,3	26 090,4	27 751,2	1 005 566,8	933 625,0	7 301,3	5 772 733,9
Vysočina	675 993,3	57 721,4	12 246,3	5 521,0	99 767,3	724 003,1	231 495,4	899 467,9	2 706 215,8
Zlínský	682 356,6	402 315,4	7 484,2	11 279,1	44 195,5	898 357,6	283 564,9	797 861,7	3 127 415,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

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



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



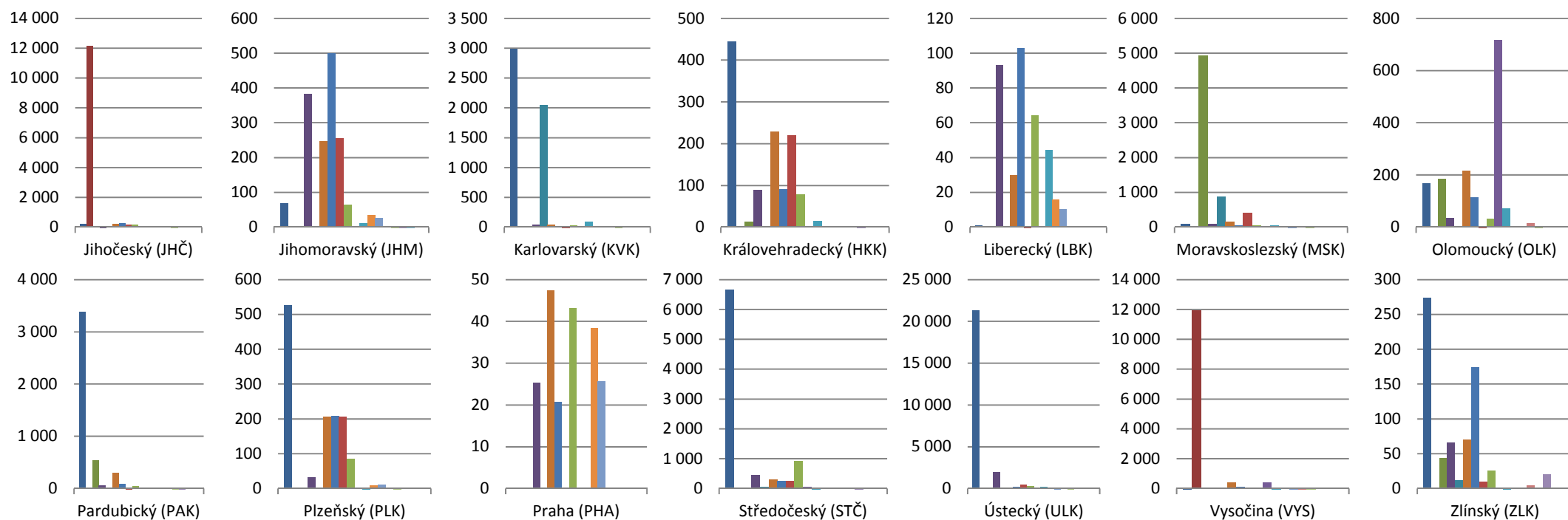


## 4.4 Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR [GWh]

2016

	JHČ	JHM	KVK	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	PHA	STČ	ULK	VYS	ZLK	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>13 318,3</b>	<b>1 597,7</b>	<b>5 255,8</b>	<b>1 183,0</b>	<b>362,9</b>	<b>6 759,4</b>	<b>1 562,0</b>	<b>4 457,5</b>	<b>1 286,1</b>	<b>200,7</b>	<b>8 991,4</b>	<b>24 540,5</b>	<b>13 085,9</b>	<b>700,7</b>	<b>83 301,9</b>
Hnědé uhlí	248,9	70,4	2 991,0	444,7	1,0	101,0	167,4	3 389,1	525,7	0,0	6 661,8	21 333,7	19,4	273,8	36 228,1
Jaderné palivo	12 149,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 954,7	0,0	24 104,2
Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	4 928,2	185,2	550,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	5 719,9
Zemní plyn	36,3	383,3	48,3	89,0	93,2	95,7	35,5	62,4	32,0	25,2	460,1	1 948,8	45,7	66,5	3 422,2
Ostatní plyny	0,0	0,0	2 044,7	0,0	0,0	876,2	0,0	0,0	0,0	0,0	44,4	59,2	0,0	11,6	3 036,2
Bioplyn	250,0	247,8	40,2	229,3	30,0	156,2	217,4	294,1	205,0	47,5	302,8	88,7	421,5	70,1	2 600,5
Fotovoltaické	253,4	499,0	12,3	91,3	102,8	59,0	115,5	93,8	208,0	20,7	250,6	159,2	92,0	173,8	2 131,5
Biomasa	182,2	255,5	4,6	220,6	0,2	421,0	1,2	0,9	206,8	0,0	266,7	453,9	44,1	9,7	2 067,4
Vodní	197,1	65,2	25,0	79,0	64,1	46,2	31,9	49,5	85,3	43,2	921,1	316,1	51,5	25,3	2 000,5
Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	716,3	0,0	0,0	0,0	49,7	0,0	435,5	0,0	1 201,5
Větrné	0,0	12,0	89,1	14,1	44,4	47,3	73,9	13,1	1,0	0,0	8,8	174,0	18,9	0,2	497,0
BRKO	0,0	34,3	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	9,9	38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	98,6
Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	0,0	27,0	0,0	0,0	10,6	2,2	0,0	0,0	11,4	25,6	0,0	0,6	0,1	0,7	78,3
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	46,0
Topné oleje	0,9	1,6	0,5	1,9	0,5	1,4	1,5	4,7	0,8	0,0	21,8	6,1	1,8	0,8	44,3
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	20,5	25,0
Ostatní	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.



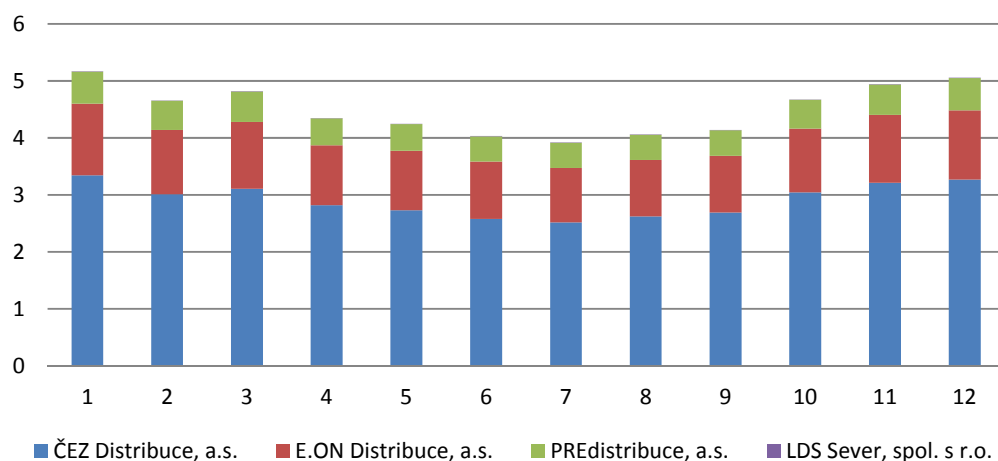
## 4.5 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>5 166 586,7</b>	<b>4 657 214,9</b>	<b>4 821 352,1</b>	<b>4 351 323,6</b>	<b>4 248 238,0</b>	<b>4 034 921,2</b>	<b>3 917 289,3</b>	<b>4 060 423,4</b>	<b>4 140 896,5</b>	<b>4 674 846,7</b>	<b>4 943 782,5</b>	<b>5 053 381,8</b>	<b>54 070 256,7</b>
VO z vvn	583 785,1	550 347,8	563 188,4	585 720,0	609 373,8	762 607,2	617 138,7	646 553,0	674 369,7	707 445,7	687 394,6	628 470,3	7 616 394,3
VO z vn	2 080 678,0	1 984 506,4	2 076 140,8	1 959 936,5	1 998 612,3	1 821 155,8	1 819 596,4	1 919 063,7	1 958 443,7	2 023 477,7	2 071 067,3	1 894 737,2	23 607 415,8
MOP	838 266,3	729 743,2	745 124,5	631 605,5	599 747,8	541 258,1	540 914,7	563 194,2	566 227,2	691 657,8	758 041,5	821 550,8	8 027 331,5
MOO	1 663 857,4	1 392 617,5	1 436 898,4	1 174 061,6	1 040 504,2	909 900,1	939 639,6	931 612,6	941 855,9	1 252 265,5	1 427 279,0	1 708 623,4	14 819 115,2
<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>	<b>3 341 555,2</b>	<b>3 012 686,9</b>	<b>3 106 119,1</b>	<b>2 821 401,2</b>	<b>2 729 103,6</b>	<b>2 579 659,6</b>	<b>2 514 710,2</b>	<b>2 623 672,5</b>	<b>2 690 482,9</b>	<b>3 046 717,6</b>	<b>3 215 671,2</b>	<b>3 268 215,9</b>	<b>34 949 995,9</b>
VO z vvn	496 868,1	465 332,6	466 361,3	486 938,9	490 845,8	641 430,8	518 890,8	543 058,3	574 163,1	601 395,9	589 885,7	542 994,7	6 418 165,9
VO z vn	1 271 855,4	1 218 149,2	1 264 777,3	1 198 414,9	1 223 044,0	1 046 423,0	1 080 944,8	1 153 296,1	1 187 603,5	1 234 900,1	1 266 499,9	1 140 740,3	14 286 648,5
MOP	502 377,0	442 379,8	447 374,6	381 156,7	358 086,2	320 729,1	318 920,3	338 095,5	341 326,6	409 348,7	450 894,8	487 101,1	4 797 790,4
MOO	1 070 454,6	886 825,4	927 605,9	754 890,8	657 127,6	571 076,7	595 954,4	589 222,6	587 389,7	801 073,0	908 390,7	1 097 379,7	9 447 391,1
<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>	<b>1 258 276,9</b>	<b>1 130 677,4</b>	<b>1 177 773,6</b>	<b>1 049 539,2</b>	<b>1 049 062,6</b>	<b>1 003 117,7</b>	<b>957 546,2</b>	<b>987 489,8</b>	<b>993 355,9</b>	<b>1 118 877,6</b>	<b>1 187 801,6</b>	<b>1 214 889,1</b>	<b>13 128 407,6</b>
VO z vvn	80 903,4	80 259,5	85 648,8	89 367,6	109 806,0	112 937,7	90 375,9	95 649,4	91 789,1	96 019,0	86 816,6	74 319,7	1 093 892,6
VO z vn	519 907,1	504 705,0	521 560,6	497 450,5	503 832,6	502 250,4	468 164,5	492 038,4	498 653,6	513 148,3	523 496,6	468 685,8	6 013 893,4
MOP	214 237,1	177 171,8	189 552,6	157 763,8	157 967,8	143 250,3	146 037,2	146 824,1	145 723,7	184 630,3	202 054,4	220 848,6	2 086 061,9
MOO	443 229,3	368 541,0	381 011,7	304 957,3	277 456,2	244 679,3	252 968,6	252 977,9	257 189,6	325 080,0	375 434,0	451 034,9	3 934 559,7
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>561 495,7</b>	<b>508 006,6</b>	<b>531 830,3</b>	<b>475 159,2</b>	<b>464 475,4</b>	<b>447 074,4</b>	<b>441 442,9</b>	<b>444 369,4</b>	<b>451 754,8</b>	<b>503 618,7</b>	<b>534 679,0</b>	<b>565 604,9</b>	<b>5 929 511,2</b>
VO z vvn	6 013,6	4 755,7	11 178,3	9 413,6	8 721,9	8 238,7	7 872,0	7 845,3	8 417,6	10 030,8	10 692,3	11 155,9	104 335,7
VO z vn	283 769,1	255 911,2	284 271,1	258 932,1	266 233,1	267 491,5	266 954,3	268 912,1	266 949,6	269 875,3	275 532,4	280 739,4	3 245 571,1
MOP	121 539,5	110 088,7	108 100,0	92 600,0	83 600,0	77 200,0	75 900,0	78 200,0	79 111,0	97 600,0	105 000,0	113 500,8	1 142 440,0
MOO	150 173,5	137 251,0	128 280,9	114 213,5	105 920,3	94 144,2	90 716,6	89 412,0	97 276,6	126 112,6	143 454,3	160 208,8	1 437 164,3
<b>LDS Sever, spol. s r.o.</b>	<b>5 258,9</b>	<b>5 844,0</b>	<b>5 629,1</b>	<b>5 223,9</b>	<b>5 596,4</b>	<b>5 069,4</b>	<b>3 590,0</b>	<b>4 891,7</b>	<b>5 302,9</b>	<b>5 632,9</b>	<b>5 630,7</b>	<b>4 671,9</b>	<b>62 341,9</b>
VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VO z vn	5 146,3	5 741,1	5 531,8	5 139,0	5 502,6	4 990,8	3 532,8	4 817,1	5 237,1	5 554,0	5 538,4	4 571,7	61 302,7
MOP	112,6	102,9	97,3	84,9	93,8	78,6	57,2	74,6	65,9	78,9	92,3	100,3	1 039,2
MOO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

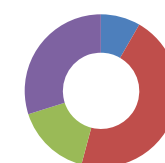
Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



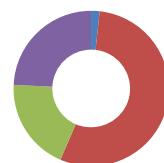
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



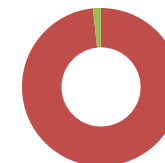
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



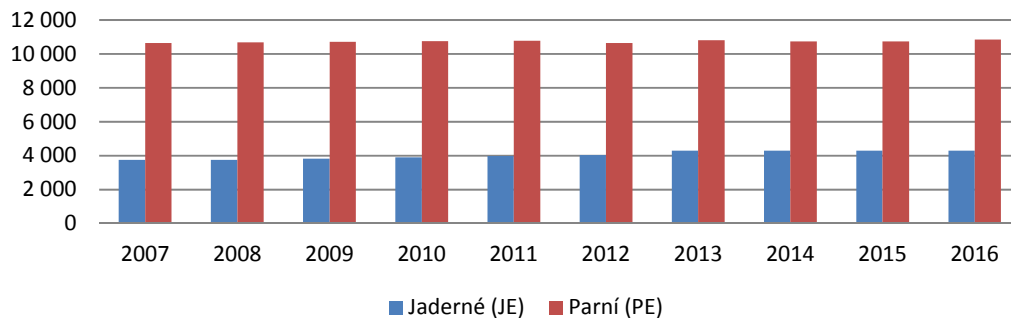
## 5. Jaderné a parní elektrárny

2016

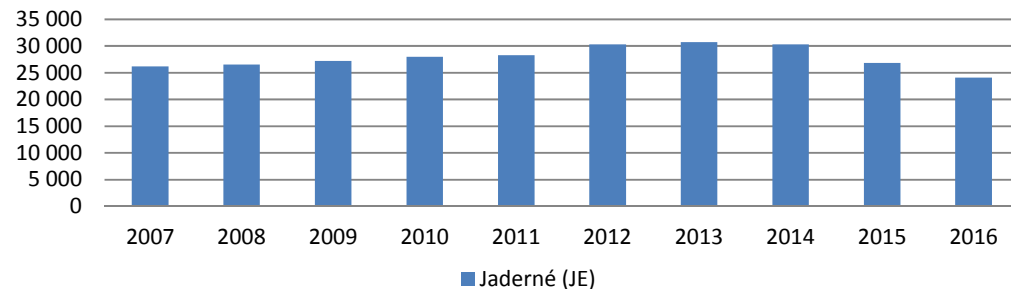
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]
<b>Jaderné elektrárny (JE)</b>	<b>24 104,2</b>	<b>1 373,8</b>	<b>3,0</b>	<b>22 730,4</b>	<b>882 522,0</b>	<b>4 290,0</b>	<b>12 099,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>45 704,1</b>	<b>4 184,8</b>	<b>1 127,9</b>	<b>41 519,3</b>	<b>107 105 831,6</b>	<b>10 850,0</b>	<b>35 402,5</b>
Biomasa	2 051,3	187,7	36,2	1 863,6	14 158 450,0		
Bioplyn	10,8	1,6	0,0	9,2	160 949,4		
Černé uhlí	5 719,9	441,7	217,4	5 278,2	14 830 658,9		
Hnědé uhlí	36 228,1	3 425,9	722,1	32 802,2	60 009 043,8		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	45,3	5,8	2,3	39,5	1 022 767,8		
Ostatní kapalná paliva	24,8	1,1	4,2	23,7	580 602,1		
Ostatní pevná paliva	176,8	21,9	35,8	155,0	2 881 221,2		
Ostatní plyny	784,1	62,8	67,6	721,3	6 231 019,5		
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Topné oleje	31,2	2,6	2,1	28,7	222 195,4		
Zemní plyn	631,8	33,7	40,2	598,1	7 008 923,5		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

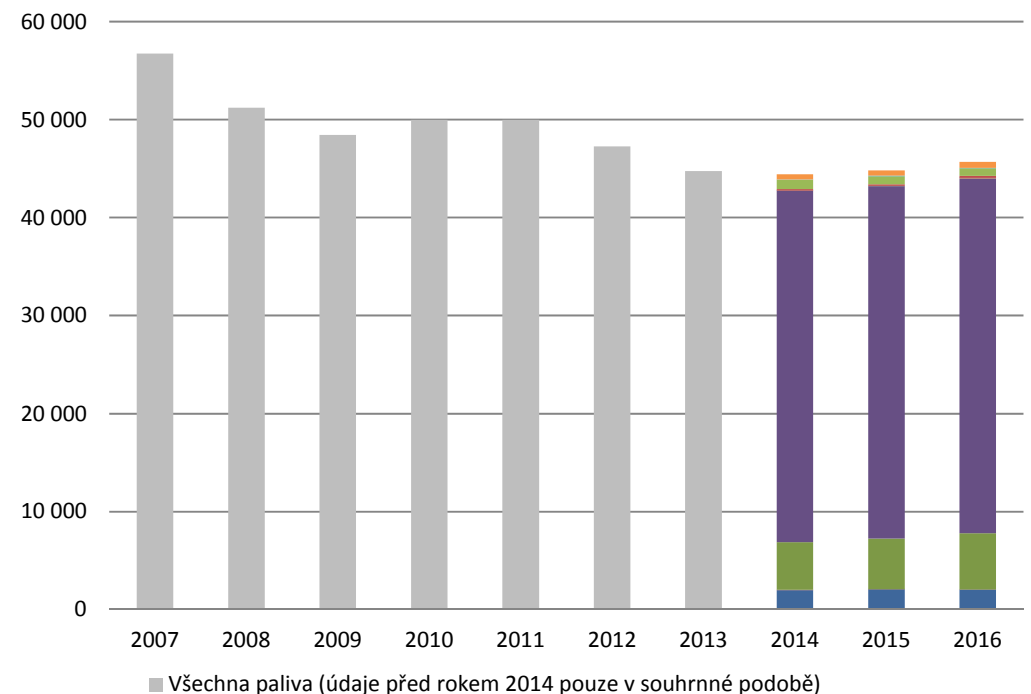
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - JE



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PE



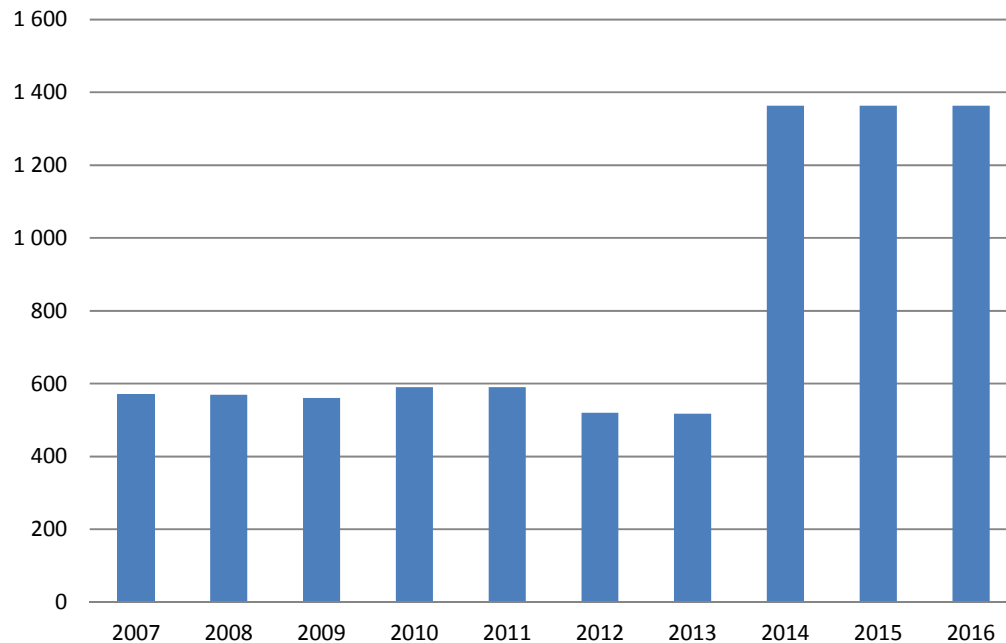
## 6. Paroplynové elektrárny

2016

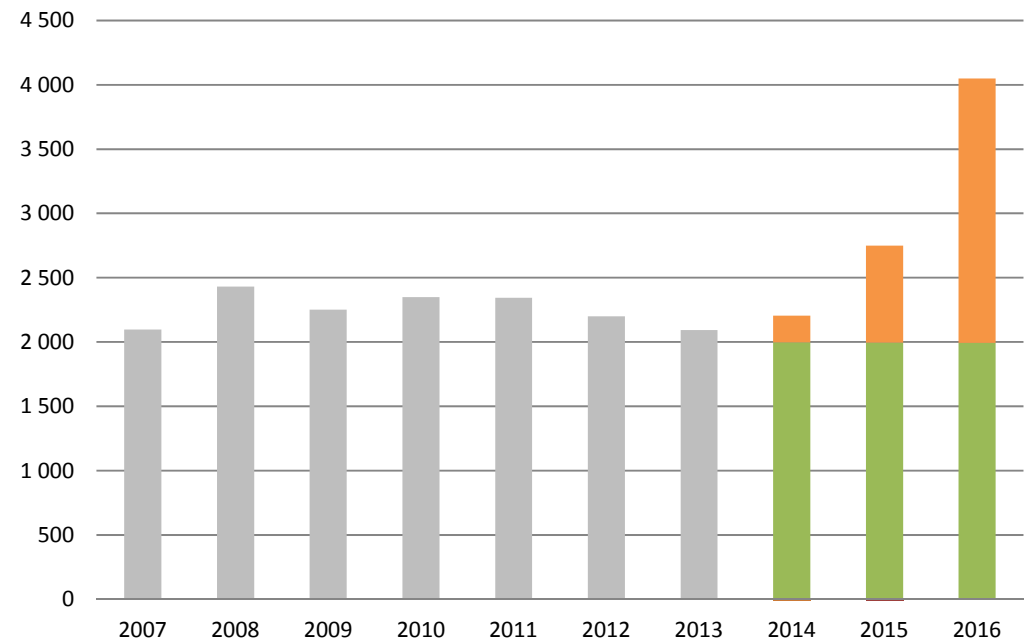
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>4 049,2</b>	<b>42,7</b>	<b>5,7</b>	<b>4 006,5</b>	<b>947 243,8</b>	<b>1 363,5</b>	<b>1 696,9</b>
■ Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Ostatní plyny	1 994,5	20,6	0,3	1 973,8	234 170,9		
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Zemní plyn	2 054,8	22,1	5,4	2 032,7	713 072,9		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



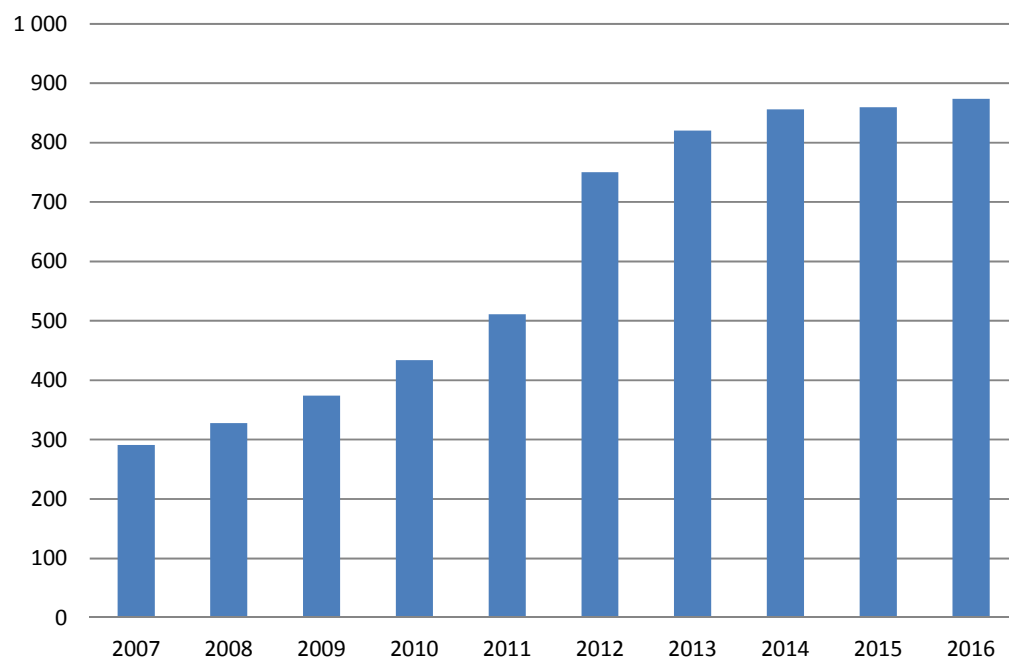
■ Všechna paliva (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)



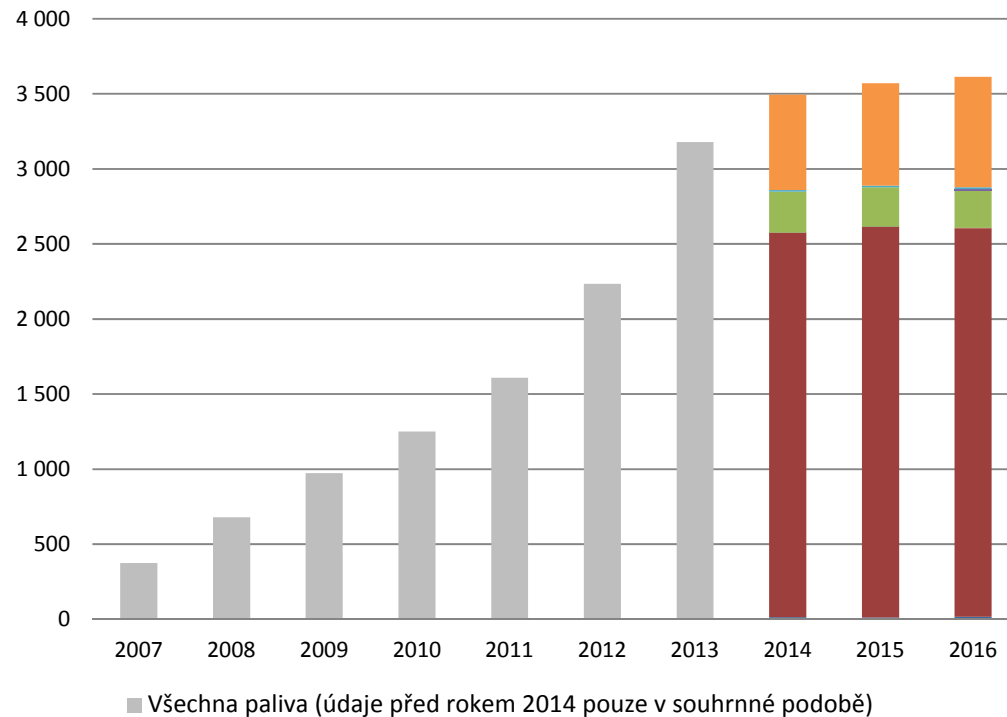
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW <sub>t</sub> ]
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>3 613,9</b>	<b>222,2</b>	<b>33,7</b>	<b>3 391,7</b>	<b>6 664 527,5</b>	<b>874,0</b>	<b>1 016,9</b>
■ Biomasa	16,2	2,6	0,0	13,5	67 433,4		
■ Bioplyn	2 589,8	187,3	20,1	2 402,5	2 932 676,3		
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Odpadní teplo	0,7	0,1	0,0	0,7	908,0		
■ Ostatní kapalná paliva	0,2	0,0	0,0	0,2	0,0		
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
■ Ostatní plyny	257,6	10,6	0,1	247,1	249 952,7		
■ Ostatní	0,8	0,0	0,0	0,8	0,0		
■ Topné oleje	13,1	2,1	0,1	10,9	10 174,3		
■ Zemní plyn	735,6	19,4	13,4	716,2	3 403 382,8		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



## 8. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

2016

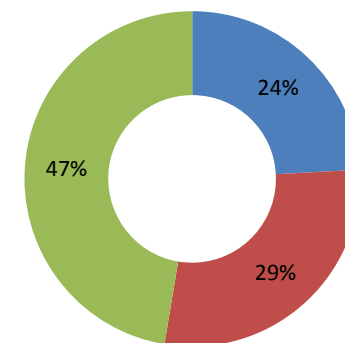
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Vodní elektrárny (VE)</b>	<b>1 090,2</b>	<b>2 000 488,2</b>	<b>17 821,6</b>	<b>1 982 666,7</b>	<b>1 898 033,0</b>
do 1 MW	155,9	482 563,4	5 199,8	477 363,7	441 473,1
od 1 MW včetně do 10 MW	181,5	570 536,9	8 237,8	562 299,1	534 306,8
od 10 MW včetně	752,8	947 387,9	4 384,0	943 003,9	922 253,1

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

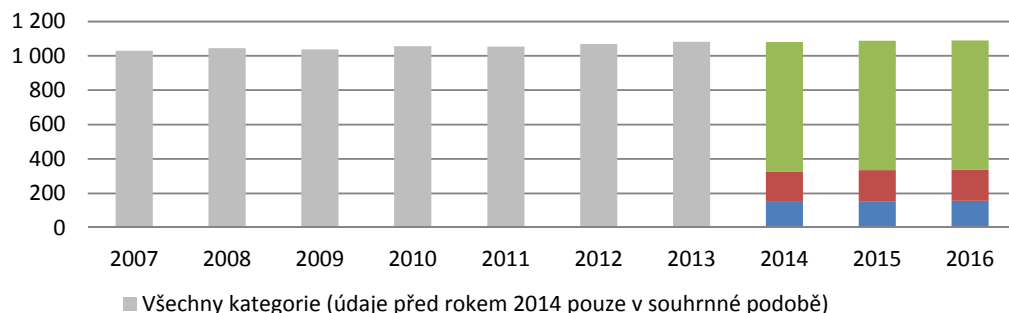
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)</b>	<b>1 171,5</b>	<b>1 201 547,5</b>	<b>1 557 599,7</b>	<b>1 185 704,2</b>	<b>1 214 260,6</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

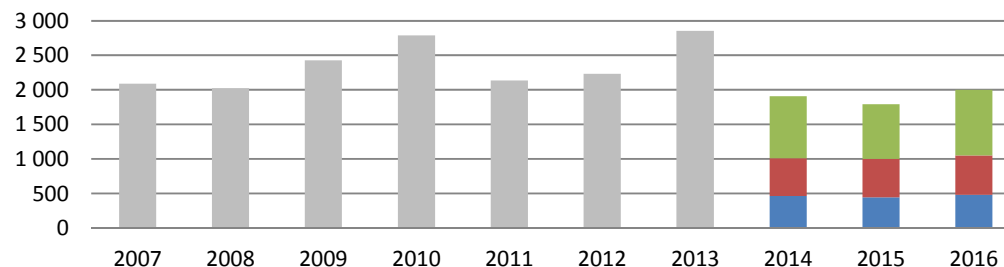
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



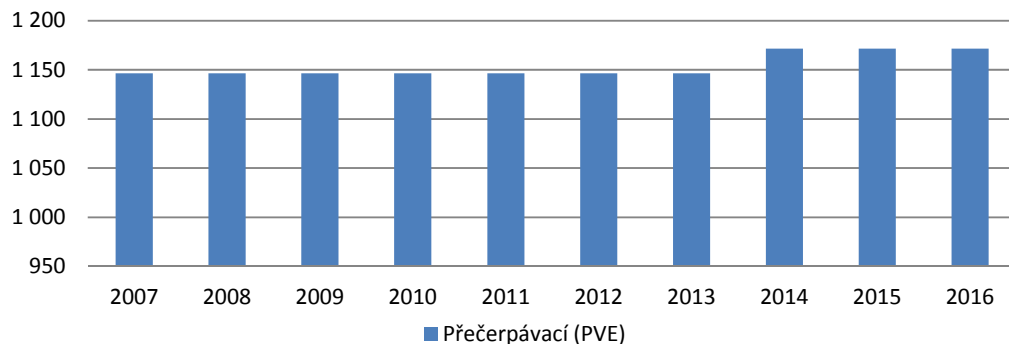
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



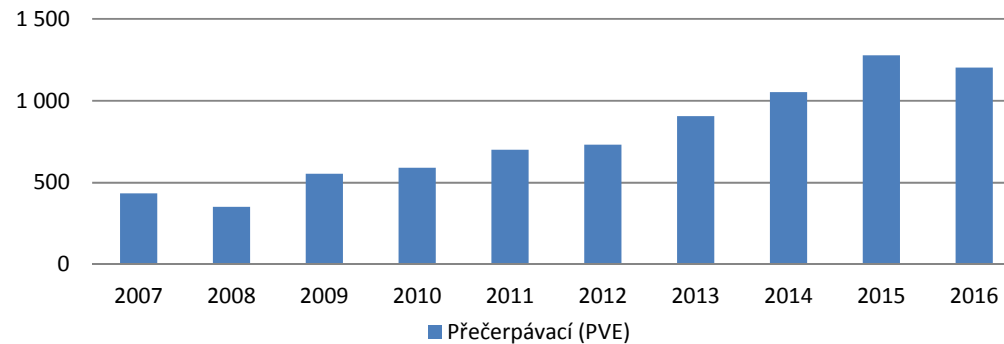
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



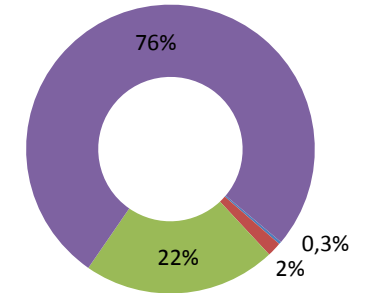
## 9. Větrné elektrárny

2016

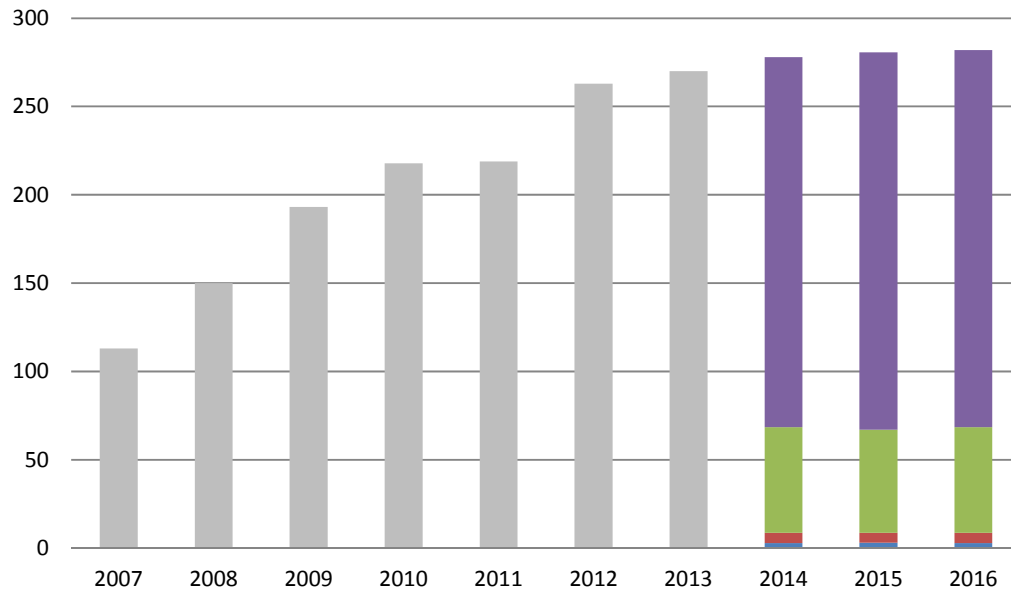
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Větrné elektrárny (VTE)</b>	<b>282,0</b>	<b>496 957,2</b>	<b>8 683,6</b>	<b>488 273,6</b>	<b>488 291,2</b>
do 0,5 MW včetně	2,8	1 523,5	26,6	1 496,9	1 453,7
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	7 972,7	125,5	7 847,3	7 843,1
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	107 328,7	810,5	106 518,2	106 560,5
nad 2 MW	213,6	380 132,3	7 721,0	372 411,3	372 433,8

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

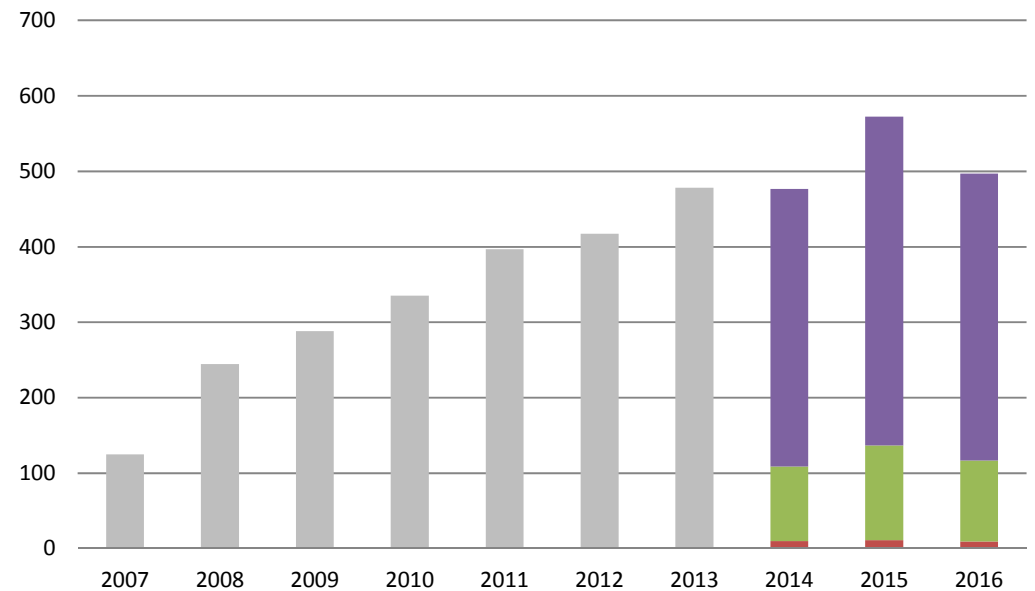


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



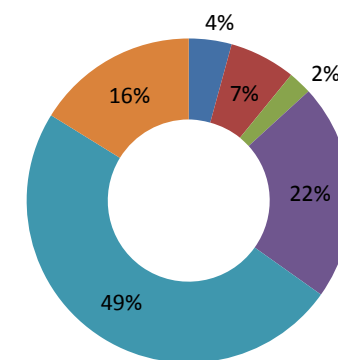
## 10. Fotovoltaické elektrárny

2016

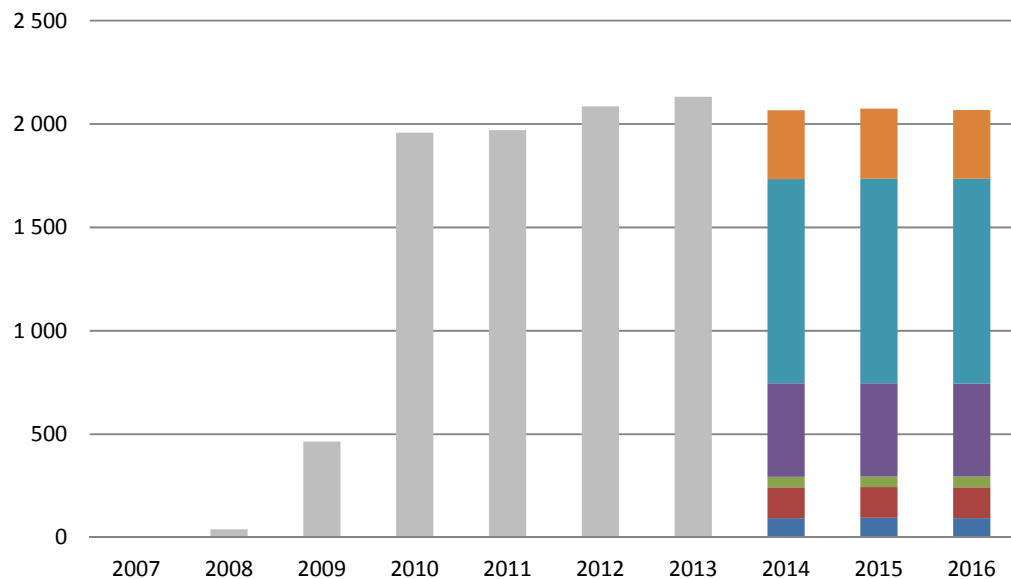
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Fotovoltaické elektrárny (FVE)</b>	<b>2 067,9</b>	<b>2 131 454,5</b>	<b>21 527,4</b>	<b>2 109 927,1</b>	<b>1 971 327,1</b>
do 10 kW včetně	94,2	91 097,1	33,4	91 063,7	60 266,0
nad 10 do 30 kW včetně	148,9	140 656,6	77,2	140 579,4	86 669,7
nad 30 kW do 100 kW včetně	52,0	49 770,1	118,6	49 651,5	38 981,6
nad 100 kW do 1 MW včetně	449,0	461 116,3	4 314,7	456 801,6	427 400,6
nad 1 do 5 MW včetně	990,8	1 044 114,8	9 164,5	1 034 950,3	1 024 871,4
nad 5 MW	333,0	344 699,6	7 819,0	336 880,6	333 137,7

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto

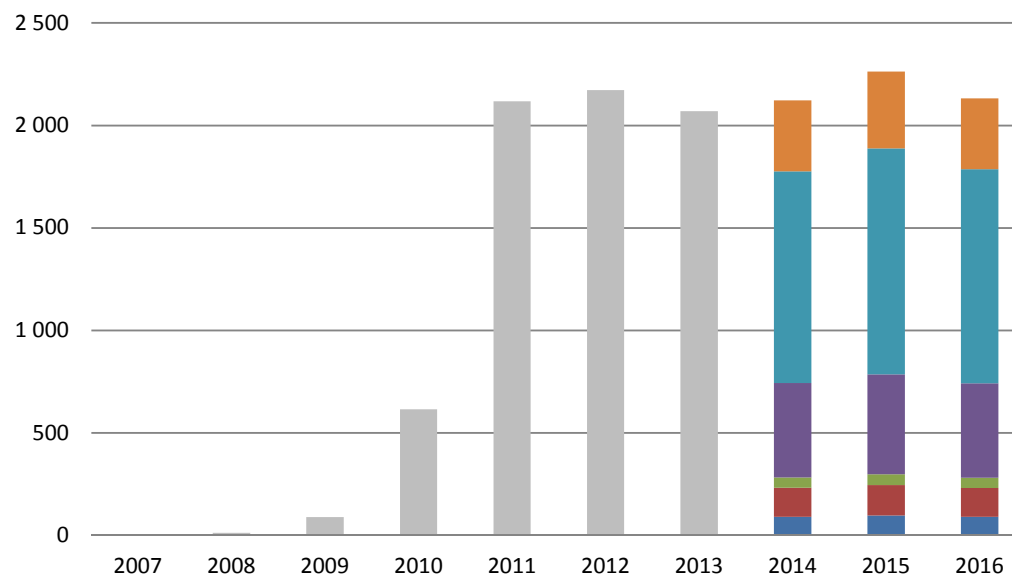


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)





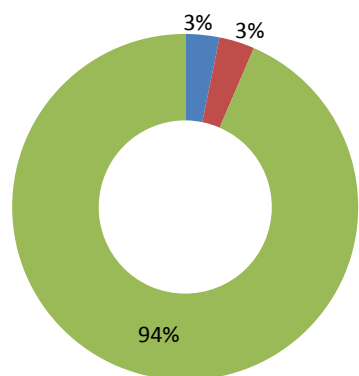
# 11. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

2016

	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>Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)</b>	<b>1 635,4</b>	<b>339,3</b>	<b>864,1</b>	<b>1 353,1</b>	<b>356,6</b>	<b>1 350,7</b>	<b>7 973,7</b>	<b>10 019,9</b>	<b>19 372,7</b>	<b>10 962,3</b>	<b>10 715,8</b>	<b>21 587,5</b>
■ Biomasa	72,6			99,5			1 001,3			1 173,5		
■ Bioplyn	1 211,7			573,1			37,1			1 821,8		
■ Černé uhlí	0,6			16,5			1 036,9			1 054,0		
■ Hnědé uhlí	13,4			37,4			4 705,0			4 755,7		
■ Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
■ Odpadní teplo	0,0			16,0			15,1			31,1		
■ Ostatní kapalná paliva	0,0			10,4			11,0			21,5		
■ Ostatní pevná paliva	1,1			20,2			101,0			122,4		
■ Ostatní plyny	13,8			146,3			319,4			479,5		
■ Ostatní	0,0			0,0			0,0			0,0		
■ Topné oleje	7,9			2,1			6,9			16,9		
■ Zemní plyn	314,3			431,5			740,0			1 485,8		

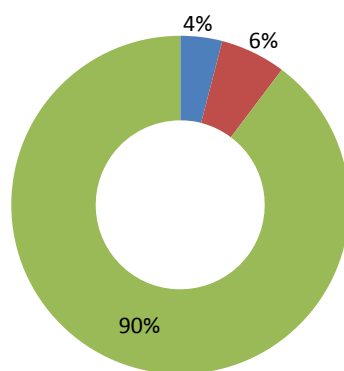
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



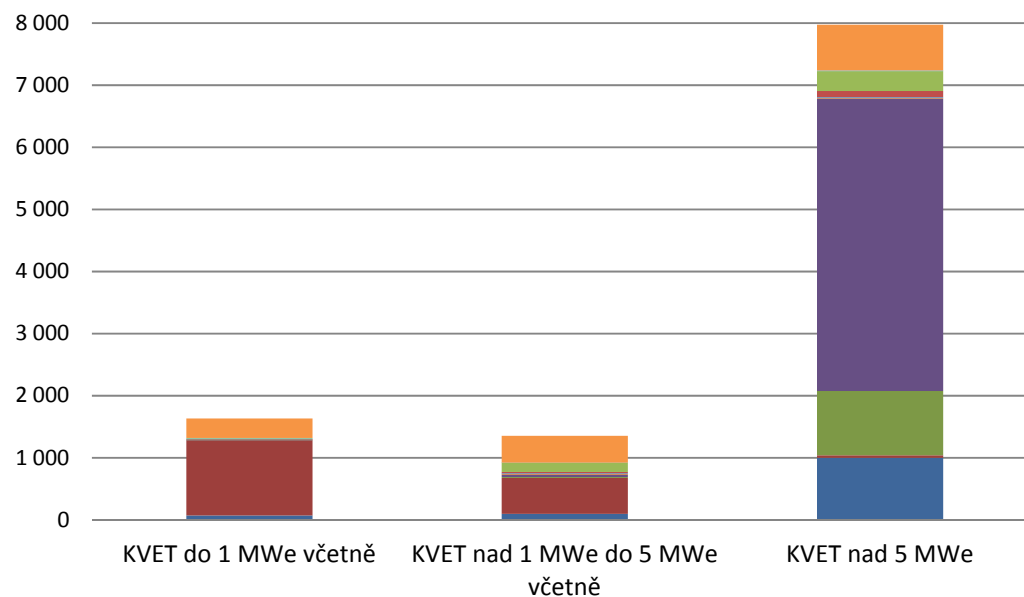
- KVET do 1 MW<sub>e</sub> včetně
- KVET nad 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně
- KVET nad 5 MW<sub>e</sub>

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



- 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>

Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



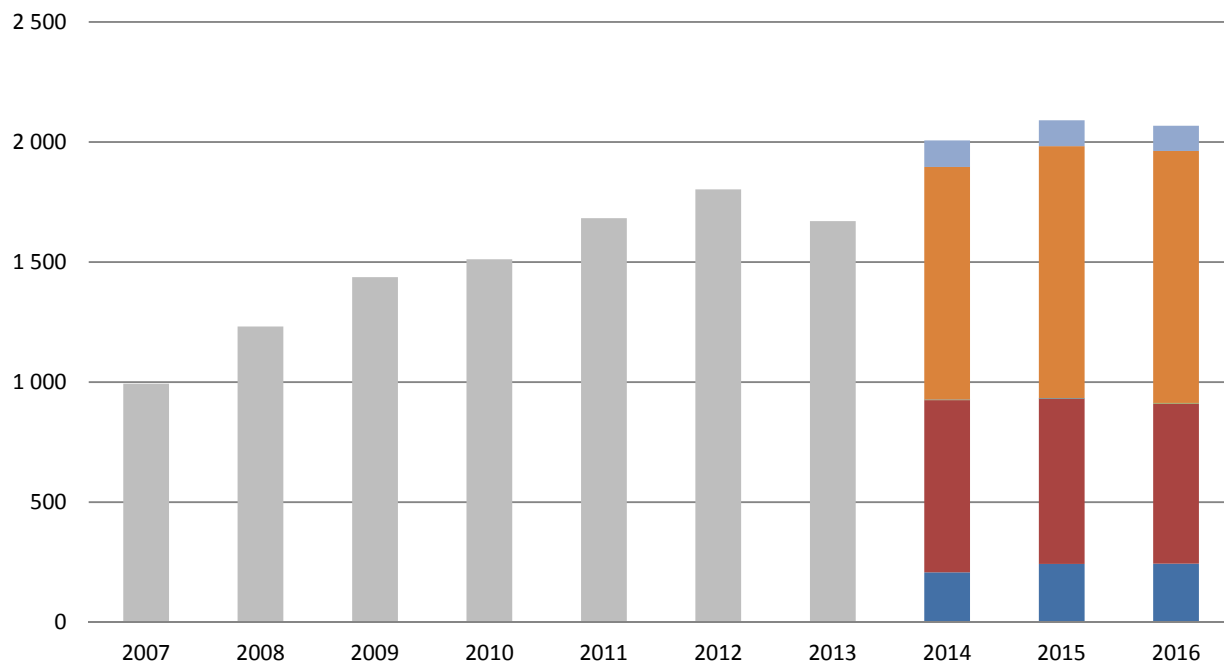
## 12. Výroba z biomasy

2016

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>Biomasa</b>	<b>2 067 443,1</b>	<b>190 367,7</b>	<b>36 171,9</b>	<b>1 877 075,5</b>	<b>14 225 883,4</b>
■ Brikety a pelety	243 615,7	30 430,9	3 828,5	213 184,8	675 539,7
■ Celulóznové výluhy	666 380,2	55 290,9	5 971,7	611 089,3	7 689 498,8
■ Kapalná biopaliva	2 466,1	91,2	0,0	2 374,9	5 616,8
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	158,4	7,8	0,0	150,6	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 049 668,2	99 522,4	23 112,5	950 145,8	5 656 978,5
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	105 154,5	5 024,6	3 259,2	100 130,0	198 249,6

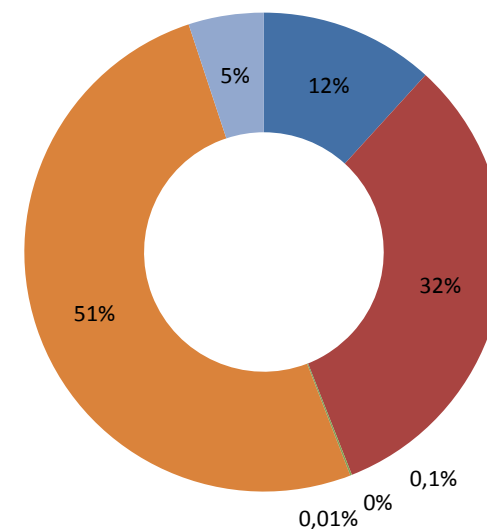
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



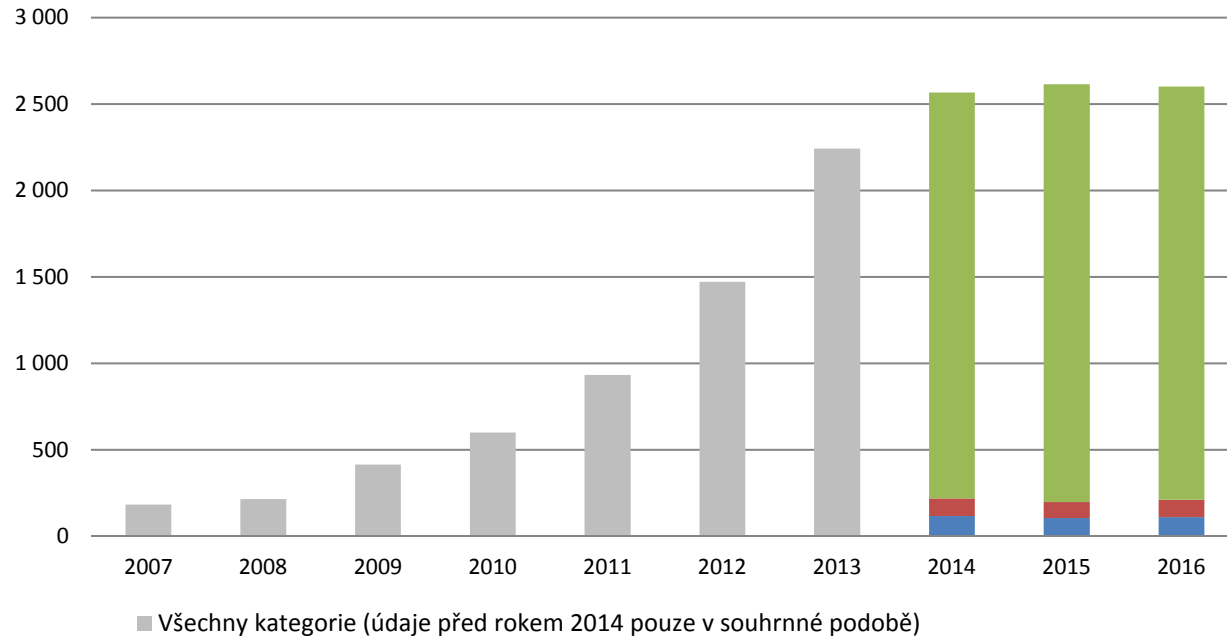
## 13. Výroba z bioplynu

2016

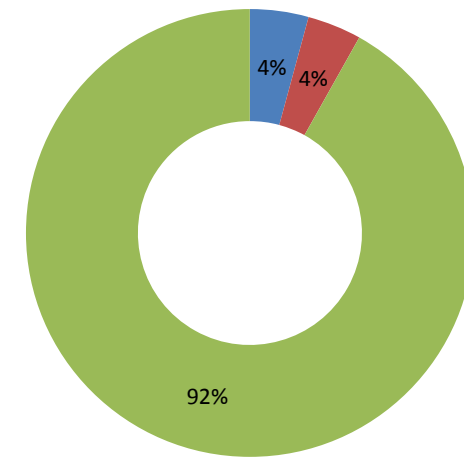
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
<b>Bioplyn</b>	<b>2 600 545,5</b>	<b>188 900,8</b>	<b>20 093,2</b>	<b>2 411 644,8</b>	<b>3 093 625,7</b>
■ Skládkový plyn	109 697,8	7 174,4	147,0	102 523,4	149 101,7
■ Kalový plyn (ČOV)	101 293,3	6 565,1	2 994,6	94 728,1	270 384,1
■ Ostatní bioplyn	2 389 554,4	175 161,2	16 951,6	2 214 393,2	2 674 139,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



## 14. Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie (OZE)

2016

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Celkem OZE [MWh]</b>	<b>3 393 509</b>	<b>3 738 459</b>	<b>4 668 514</b>	<b>5 886 915</b>	<b>7 247 504</b>	<b>8 055 026</b>	<b>9 243 382</b>	<b>9 169 709</b>	<b>9 422 950</b>	<b>9 395 450</b>
Malé vodní elektrárny do 10 MW	1 001 845	966 884	1 082 683	1 238 819	1 017 878	1 026 254	1 236 978	1 011 674	1 001 797	1 053 100
Vodní elektrárny nad 10 MW	1 077 493	1 057 451	1 346 937	1 550 655	945 276	1 102 912	1 497 762	897 549	793 010	947 388
Větrné elektrárny	125 098	244 661	288 067	335 493	397 003	415 817	480 519	476 544	572 612	496 957
Fotovoltaika	1 754	12 937	88 807	615 702	2 182 018	2 148 624	2 032 654	2 122 869	2 263 846	2 131 455
Bioplyn	182 699	213 632	414 235	598 755	932 576	1 472 142	2 241 300	2 566 699	2 614 188	2 600 546
Biomasa	993 360	1 231 210	1 436 848	1 511 911	1 682 563	1 802 591	1 670 327	2 007 039	2 090 855	2 067 443
BRKO	11 260	11 684	10 937	35 580	90 190	86 686	83 842	87 335	86 642	98 561

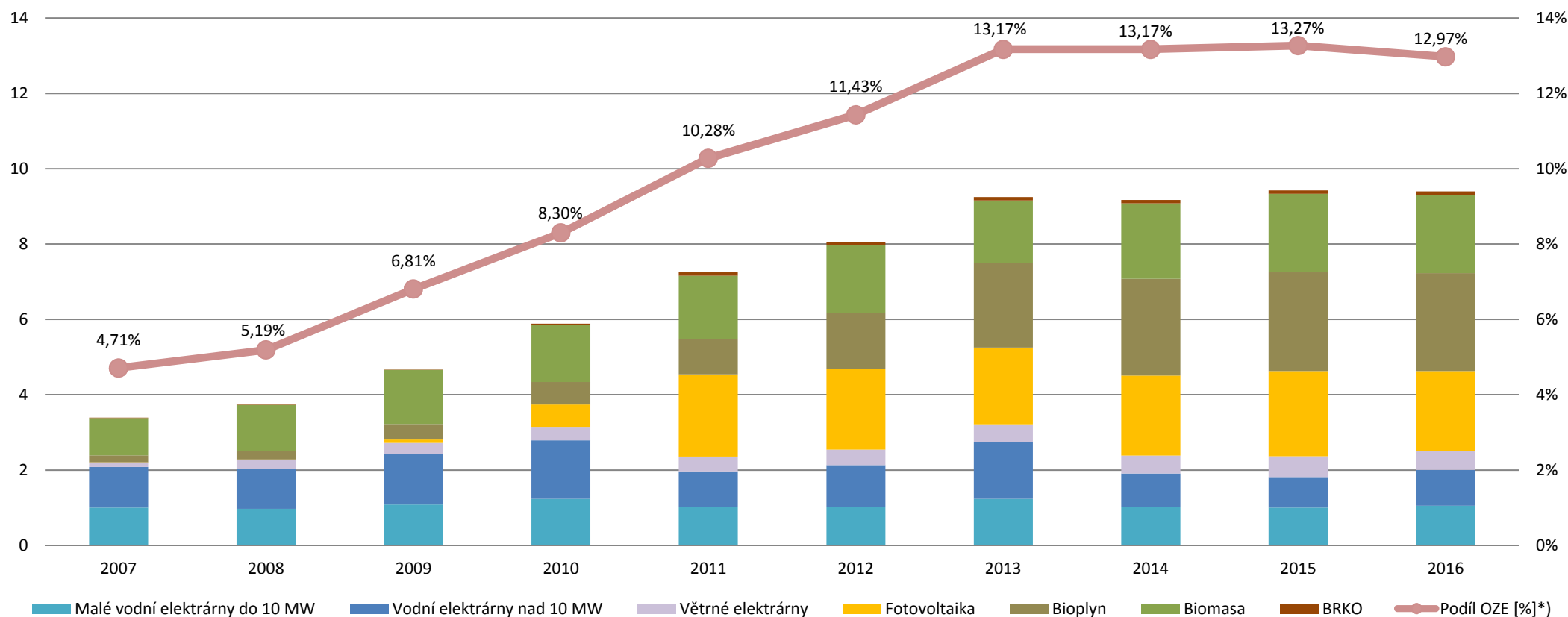
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-1, OTE, a.s. (od roku 2013)

Tuzemská brutto spotřeba [MWh]	72 045 200	72 049 267	68 600 000	70 961 700	70 516 541	70 453 278	70 177 356	69 622 096	71 014 254	72 418 279
<b>Podíl OZE [%]*)</b>	<b>4,71%</b>	<b>5,19%</b>	<b>6,81%</b>	<b>8,30%</b>	<b>10,28%</b>	<b>11,43%</b>	<b>13,17%</b>	<b>13,17%</b>	<b>13,27%</b>	<b>12,97%</b>

\*) prostý podíl výroby brutto z OZE a celkové tuzemské brutto spotřeby

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

Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE a její podíl na tuzemské brutto spotřebě (TWh)



# 15. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR k 31. 12. 2016 [MW]

2016

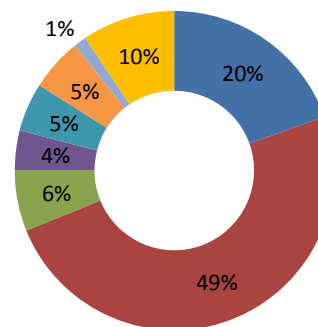
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Celkem ČR</b>	<b>17 561,0</b>	<b>17 724,2</b>	<b>18 325,8</b>	<b>20 072,9</b>	<b>20 250,0</b>	<b>20 519,5</b>	<b>21 079,2</b>	<b>21 848,4</b>	<b>21 865,7</b>	<b>21 989,0</b>
Jaderné (JE)	3 760,0	3 760,0	3 830,0	3 900,0	3 970,0	4 040,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 648,1	10 685,2	10 720,1	10 769,0	10 787,5	10 644,1	10 819,5	10 741,9	10 737,9	10 850,0
Paroplynové (PPE)	569,7	569,7	560,7	590,7	590,7	520,7	518,0	1 363,3	1 363,3	1 363,5
Plynové a spalovací (PSE)	291,2	327,9	374,2	433,7	510,8	750,1	820,1	855,9	859,9	874,0
Vodní (VE)	1 029,0	1 045,3	1 036,5	1 056,1	1 054,6	1 069,2	1 082,7	1 080,4	1 087,5	1 090,2
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
Větrné (VTE)	113,1	150,0	193,2	217,8	218,9	263,0	270,0	278,1	280,6	282,0
Fotovoltaické (FVE)	3,4	39,5	464,6	1 959,1	1 971,0	2 086,0	2 132,4	2 067,4	2 074,9	2 067,9

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

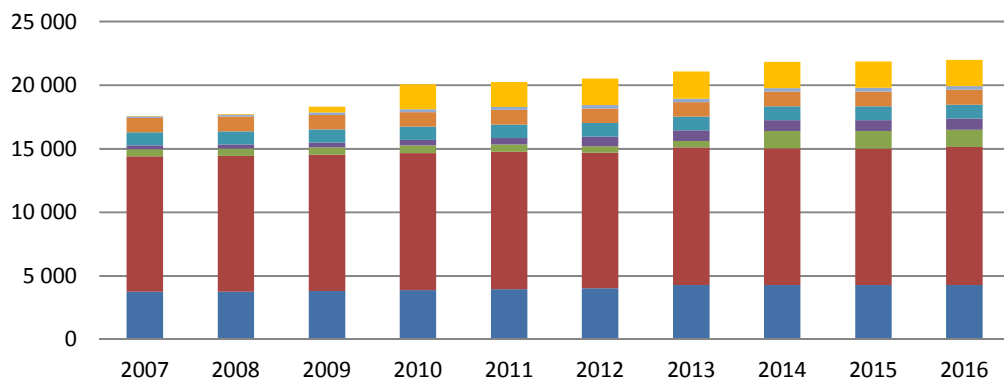
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 850,0</b>	<b>1 363,5</b>	<b>874,0</b>	<b>1 090,2</b>	<b>1 171,5</b>	<b>282,0</b>	<b>2 067,9</b>	<b>21 989,0</b>
Jihočeský	2 250,0	194,4	0,0	47,4	156,3	0,0	0,0	241,8	2 889,9
Jihomoravský	0,0	226,3	118,5	66,1	34,5	0,0	8,3	445,4	899,1
Karlovarský	0,0	544,8	400,0	15,4	7,9	0,0	52,1	13,1	1 033,3
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	53,7	30,5	0,0	8,0	91,1	382,9
Liberecký	0,0	9,8	0,0	32,1	25,8	0,0	24,0	107,8	199,5
Moravskoslezský	0,0	1 606,1	0,0	80,7	17,4	0,0	21,8	60,6	1 786,7
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	101,6	12,4	650,0	43,8	109,3	1 028,9
Pardubický	0,0	1 273,7	0,0	53,8	29,5	0,0	19,3	96,1	1 472,2
Plzeňský	0,0	255,2	0,0	62,5	20,2	1,5	0,8	210,3	550,6
Praha	0,0	147,9	0,0	18,0	11,9	0,0	0,0	21,8	199,7
Středočeský	0,0	1 727,9	0,0	192,9	642,7	45,0	6,1	245,7	2 860,3
Ústecký	0,0	4 394,2	845,0	45,2	76,6	0,0	86,8	174,7	5 622,5
Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	75,6	16,6	475,0	10,9	90,7	2 724,0
Zlínský	0,0	142,9	0,0	29,1	7,7	0,0	0,2	159,6	339,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

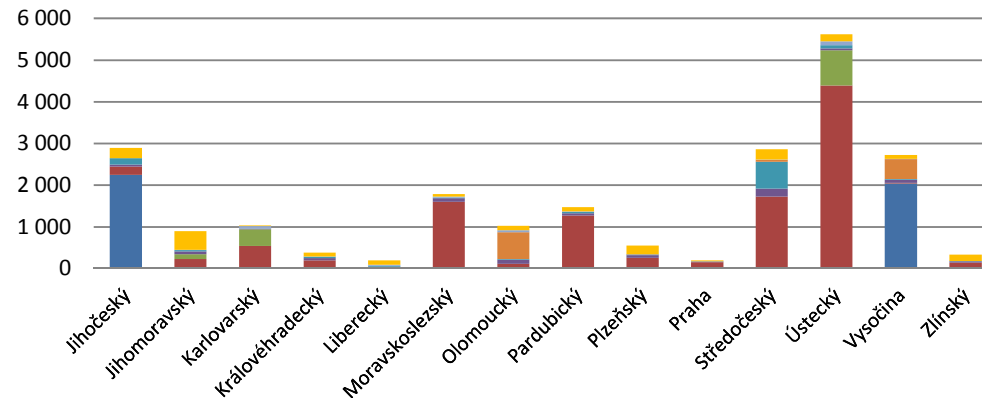
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR - 2016



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31.12.2016



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31.12.2016



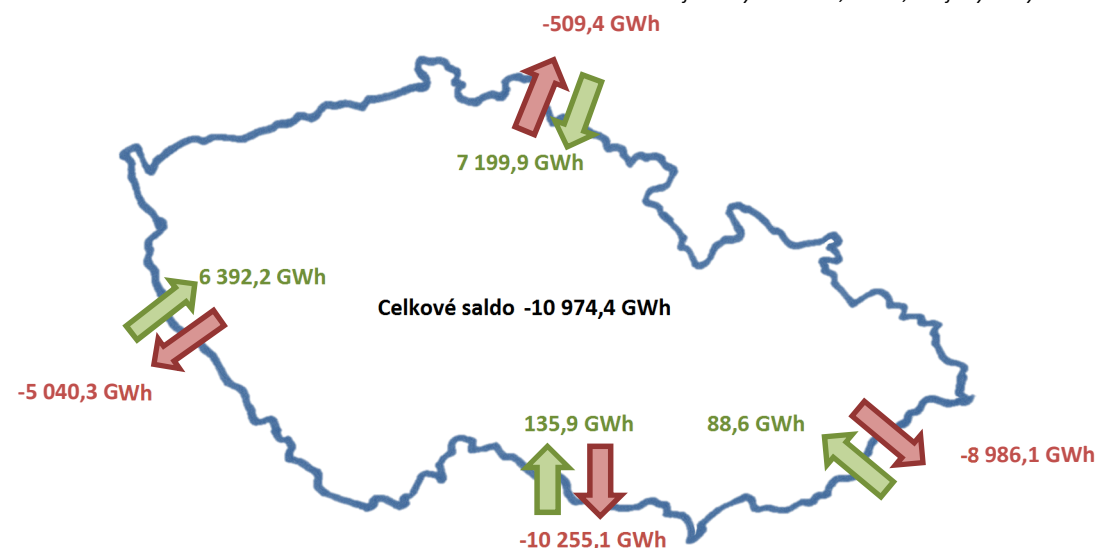
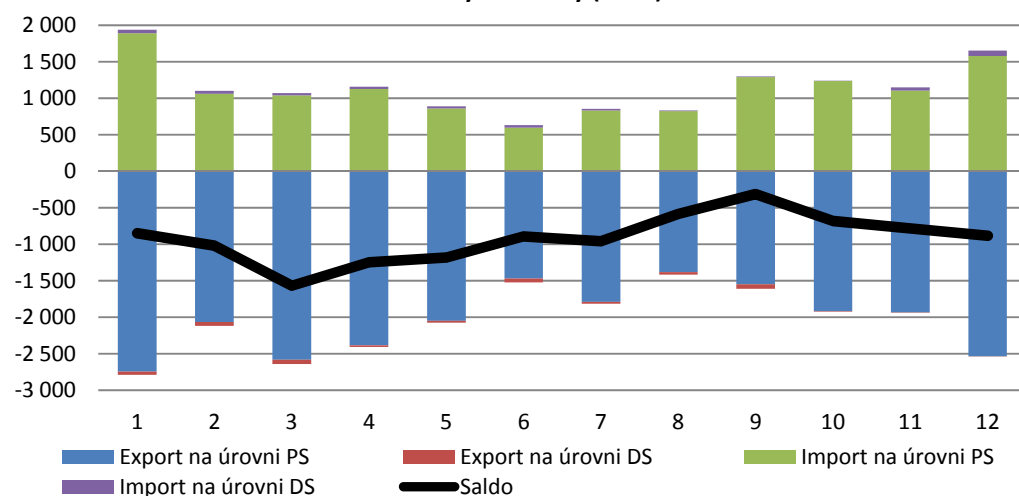
## 16.1 Přeshraniční fyzické toky [GWh]

2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Saldo</b>	<b>-850,8</b>	<b>-1 019,5</b>	<b>-1 569,6</b>	<b>-1 249,4</b>	<b>-1 182,5</b>	<b>-893,6</b>	<b>-958,5</b>	<b>-587,0</b>	<b>-312,2</b>	<b>-683,2</b>	<b>-784,4</b>	<b>-883,8</b>	<b>-10 974,4</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 789,1</b>	<b>-2 119,1</b>	<b>-2 640,4</b>	<b>-2 407,4</b>	<b>-2 074,6</b>	<b>-1 523,1</b>	<b>-1 814,7</b>	<b>-1 417,8</b>	<b>-1 610,4</b>	<b>-1 923,8</b>	<b>-1 933,7</b>	<b>-2 536,9</b>	<b>-24 791,0</b>
Export na úrovni PS	-2 744,9	-2 066,4	-2 582,4	-2 387,4	-2 047,8	-1 467,4	-1 791,4	-1 383,3	-1 546,2	-1 915,0	-1 932,9	-2 536,6	-24 401,7
do Polska	-2,2	-9,2	-6,2	-8,4	-6,9	-25,3	-17,2	-19,3	-8,9	-10,1	-4,9	-2,3	-121,0
do Německa	-315,7	-651,0	-737,9	-424,0	-338,4	-274,0	-466,2	-252,0	-145,9	-288,7	-573,4	-573,1	-5 040,3
do Rakouska	-1 333,6	-817,6	-1 194,0	-992,3	-757,5	-355,2	-644,4	-640,5	-783,3	-885,2	-792,9	-1 058,5	-10 255,1
na Slovensko	-1 093,3	-588,6	-644,3	-962,6	-945,1	-812,9	-663,6	-471,5	-608,1	-730,9	-561,6	-902,7	-8 985,3
Export na úrovni DS	-44,2	-52,7	-58,0	-20,0	-26,8	-55,7	-23,3	-34,5	-64,2	-8,8	-0,8	-0,3	-389,3
do Polska	-44,1	-52,6	-57,9	-20,0	-26,7	-55,7	-23,3	-34,4	-64,2	-8,7	-0,8	-0,2	-388,5
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,8
<b>Import celkem</b>	<b>1 938,3</b>	<b>1 099,7</b>	<b>1 070,8</b>	<b>1 158,0</b>	<b>892,1</b>	<b>629,5</b>	<b>856,2</b>	<b>830,8</b>	<b>1 298,2</b>	<b>1 240,6</b>	<b>1 149,3</b>	<b>1 653,1</b>	<b>13 816,6</b>
Import na úrovni PS	1 890,2	1 061,3	1 039,7	1 127,5	860,3	596,6	832,6	822,5	1 290,5	1 235,5	1 104,5	1 578,4	13 439,6
z Polska	1 042,0	637,2	589,5	640,5	542,9	375,8	377,9	386,7	431,9	550,8	547,4	701,4	6 824,1
z Německa	848,1	403,0	423,4	480,6	283,1	171,2	440,8	405,3	849,7	680,3	531,9	874,8	6 392,2
z Rakouska	0,0	2,2	0,2	6,3	32,6	48,2	8,7	22,4	6,0	3,9	4,6	0,7	135,9
ze Slovenska	0,1	18,9	26,8	0,0	1,7	1,4	5,1	8,1	3,0	0,4	20,6	1,5	87,5
Import na úrovni DS	48,1	38,4	31,0	30,5	31,7	33,0	23,6	8,3	7,7	5,1	44,8	74,8	377,0
z Polska	48,0	38,3	30,9	30,4	31,7	32,9	23,5	8,3	7,5	5,0	44,7	74,7	375,9
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,1	0,2	0,1	1,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3, údaje vybraných LDS

Přeshraniční fyzické toky (GWh)





## 16.2 Vývoj exportu a importu elektřiny (fyzické toky) [TWh]

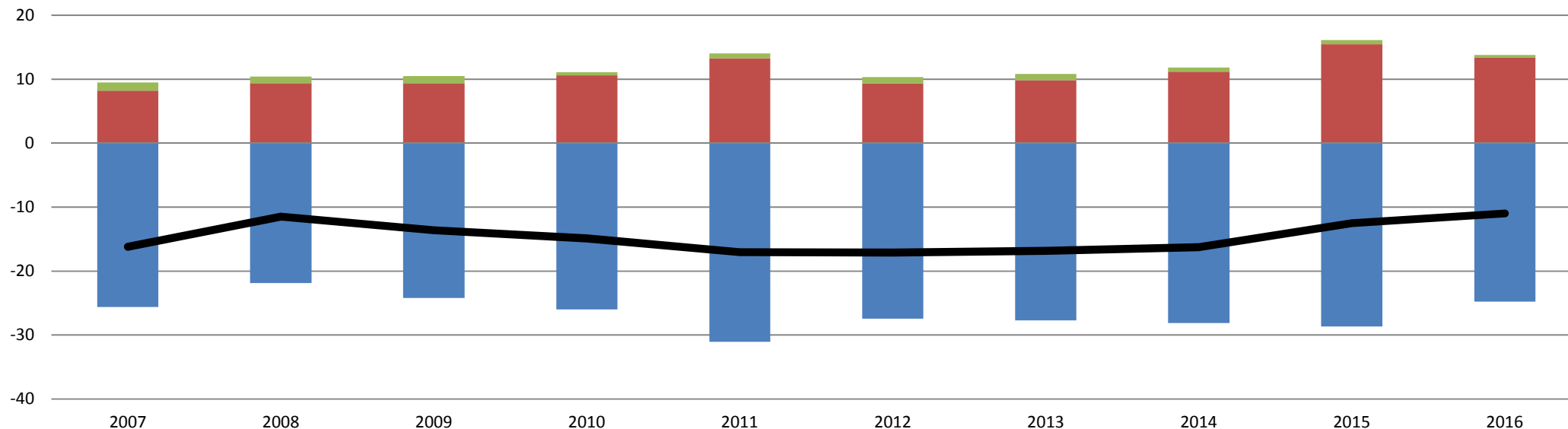
2016

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Saldo*)	-16,2	-11,5	-13,6	-14,9	-17,0	-17,1	-16,9	-16,3	-12,5	-11,0
Export 110, 220 a 400 kV	-25,6	-21,9	-24,2	-26,0	-31,1	-27,4	-27,7	-28,1	-28,7	-24,8
Import 220 a 400 kV	8,2	9,4	9,3	10,6	13,3	9,3	9,9	11,2	15,5	13,4
Import 110 kV	1,3	1,0	1,2	0,5	0,8	1,0	1,0	0,7	0,7	0,4

\*) fyzické toky

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-2, ERÚ-3, údaje vybraných LDS

Vývoj exportu a importu elektřiny (fyzické toky) (TWh)



# 17.1 Den maxima zatížení ES ČR v roce 2016 (5. 12. 2016 16:00)

2016

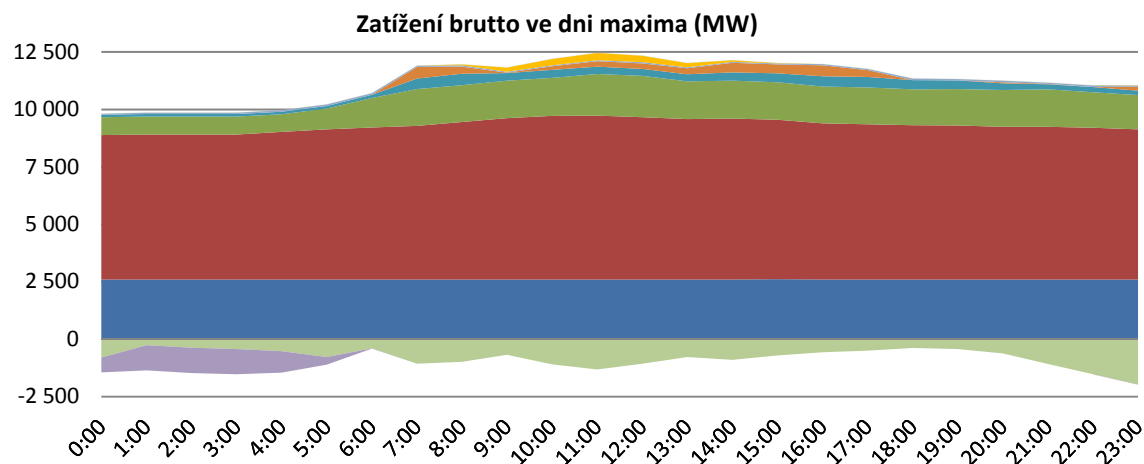
hodina*)	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	2 598,0	6 283,0	777,0	109,0	0,0	0,0	47,0	-801,0	-642,0	8 371,0	9 013,0	8 371,0
1:00	2 599,0	6 311,0	779,0	110,0	0,0	0,0	56,0	-257,0	-1 106,0	8 492,0	9 598,0	8 492,0
2:00	2 599,0	6 313,0	772,0	111,0	0,0	0,0	57,0	-365,0	-1 108,0	8 379,0	9 487,0	8 379,0
3:00	2 596,0	6 316,0	774,0	112,0	0,0	0,0	60,0	-425,0	-1 100,0	8 333,0	9 433,0	8 333,0
4:00	2 597,0	6 420,0	771,0	113,0	0,0	0,0	62,0	-521,0	-933,0	8 509,0	9 442,0	8 509,0
5:00	2 597,0	6 540,0	899,0	117,0	0,0	0,0	62,0	-774,0	-338,0	9 103,0	9 441,0	9 103,0
6:00	2 597,0	6 623,0	1 271,0	150,0	0,0	0,0	59,0	-402,0	-5,0	10 293,0	10 298,0	10 293,0
7:00	2 604,0	6 686,0	1 592,0	467,0	495,0	3,0	56,0	-1 070,0	0,0	10 833,0	10 833,0	10 833,0
8:00	2 606,0	6 846,0	1 606,0	491,0	314,0	50,0	52,0	-987,0	0,0	10 978,0	10 978,0	10 978,0
9:00	2 606,0	7 007,0	1 642,0	332,0	4,0	179,0	46,0	-679,0	0,0	11 137,0	11 137,0	11 137,0
10:00	2 605,0	7 114,0	1 658,0	349,0	151,0	280,0	40,0	-1 090,0	0,0	11 107,0	11 107,0	11 107,0
11:00	2 604,0	7 131,0	1 806,0	316,0	241,0	318,0	46,0	-1 319,0	0,0	11 143,0	11 143,0	11 143,0
12:00	2 605,0	7 053,0	1 802,0	309,0	238,0	284,0	43,0	-1 068,0	0,0	11 266,0	11 266,0	11 266,0
13:00	2 604,0	6 979,0	1 635,0	307,0	266,0	192,0	38,0	-774,0	0,0	11 247,0	11 247,0	11 247,0
14:00	2 605,0	7 001,0	1 642,0	361,0	422,0	78,0	38,0	-903,0	0,0	11 244,0	11 244,0	11 244,0
15:00	2 607,0	6 941,0	1 626,0	390,0	395,0	11,0	47,0	-696,0	0,0	11 321,0	11 321,0	11 321,0
<b>16:00</b>	<b>2 605,0</b>	<b>6 787,0</b>	<b>1 609,0</b>	<b>439,0</b>	<b>477,0</b>	<b>1,0</b>	<b>53,0</b>	<b>-561,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11 410,0</b>	<b>11 410,0</b>	<b>11 410,0</b>
17:00	2 605,0	6 747,0	1 601,0	465,0	293,0	0,0	56,0	-493,0	0,0	11 274,0	11 274,0	11 274,0
18:00	2 604,0	6 702,0	1 571,0	399,0	3,0	0,0	61,0	-383,0	0,0	10 957,0	10 957,0	10 957,0
19:00	2 605,0	6 698,0	1 585,0	369,0	0,0	0,0	62,0	-430,0	0,0	10 889,0	10 889,0	10 889,0
20:00	2 606,0	6 640,0	1 598,0	300,0	42,0	0,0	61,0	-613,0	0,0	10 634,0	10 634,0	10 634,0
21:00	2 605,0	6 644,0	1 621,0	219,0	23,0	0,0	57,0	-1 076,0	0,0	10 093,0	10 093,0	10 093,0
22:00	2 605,0	6 603,0	1 543,0	214,0	10,0	0,0	58,0	-1 521,0	0,0	9 512,0	9 512,0	9 512,0
23:00	2 605,0	6 528,0	1 483,0	207,0	169,0	0,0	53,0	-1 974,0	0,0	9 071,0	9 071,0	9 071,0

\*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>11 410,0</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	2 605,0	23%
Parní elektrárny (PE)	6 787,0	59%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	1 609,0	14%
Vodní elektrárny (VE)	439,0	4%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	477,0	4%
Fotovoltaické el. (FVE)	1,0	0%
Větrné el. (VTE)	53,0	0%
Saldo	-561,0	-5%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



## 17.2 Den minima zatížení ES ČR v roce 2016 (7. 8. 2016 5:00)

2016

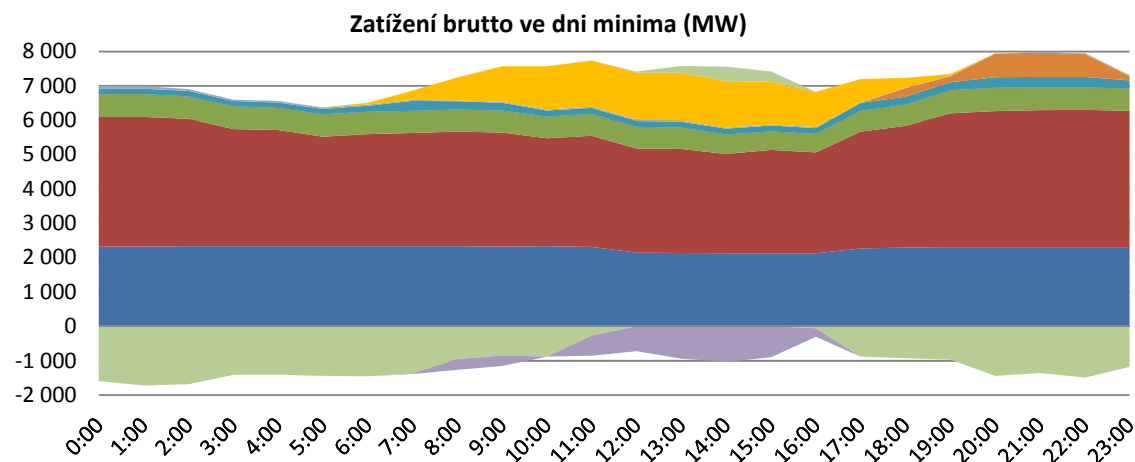
hodina*)	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
	[MW]											
0:00	2 327,0	3 773,0	659,0	164,0	3,0	0,0	66,0	-1 591,0	-4,0	5 397,0	5 401,0	5 397,0
1:00	2 327,0	3 775,0	656,0	161,0	0,0	0,0	70,0	-1 716,0	-5,0	5 268,0	5 273,0	5 268,0
2:00	2 329,0	3 708,0	657,0	161,0	0,0	0,0	51,0	-1 680,0	-5,0	5 221,0	5 226,0	5 221,0
3:00	2 331,0	3 416,0	655,0	161,0	0,0	0,0	40,0	-1 411,0	-5,0	5 187,0	5 192,0	5 187,0
4:00	2 333,0	3 379,0	649,0	160,0	0,0	1,0	40,0	-1 401,0	-5,0	5 156,0	5 161,0	5 156,0
<b>5:00</b>	<b>2 336,0</b>	<b>3 188,0</b>	<b>645,0</b>	<b>160,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4,0</b>	<b>41,0</b>	<b>-1 437,0</b>	<b>-5,0</b>	<b>4 932,0</b>	<b>4 937,0</b>	<b>4 932,0</b>
6:00	2 336,0	3 262,0	648,0	173,0	0,0	53,0	33,0	-1 449,0	-5,0	5 051,0	5 056,0	5 051,0
7:00	2 335,0	3 298,0	643,0	286,0	0,0	275,0	27,0	-1 364,0	-21,0	5 479,0	5 500,0	5 479,0
8:00	2 333,0	3 332,0	643,0	244,0	0,0	668,0	23,0	-957,0	-312,0	5 974,0	6 286,0	5 974,0
9:00	2 327,0	3 314,0	642,0	221,0	0,0	1 042,0	27,0	-842,0	-311,0	6 420,0	6 731,0	6 420,0
10:00	2 328,0	3 145,0	636,0	174,0	0,0	1 262,0	29,0	-881,0	-5,0	6 688,0	6 693,0	6 688,0
11:00	2 315,0	3 236,0	636,0	168,0	0,0	1 348,0	38,0	-269,0	-581,0	6 891,0	7 472,0	6 891,0
12:00	2 143,0	3 033,0	630,0	168,0	0,0	1 370,0	35,0	43,0	-727,0	6 695,0	7 422,0	6 695,0
13:00	2 134,0	3 032,0	626,0	166,0	0,0	1 399,0	31,0	193,0	-937,0	6 644,0	7 581,0	6 644,0
14:00	2 130,0	2 885,0	570,0	166,0	0,0	1 363,0	27,0	418,0	-1 035,0	6 524,0	7 559,0	6 524,0
15:00	2 126,0	3 011,0	544,0	167,0	0,0	1 250,0	23,0	302,0	-901,0	6 522,0	7 423,0	6 522,0
16:00	2 125,0	2 939,0	539,0	172,0	0,0	1 025,0	20,0	-57,0	-250,0	6 513,0	6 763,0	6 513,0
17:00	2 271,0	3 397,0	606,0	230,0	0,0	678,0	16,0	-878,0	0,0	6 320,0	6 320,0	6 320,0
18:00	2 299,0	3 534,0	623,0	230,0	251,0	280,0	13,0	-928,0	0,0	6 302,0	6 302,0	6 302,0
19:00	2 300,0	3 903,0	669,0	236,0	177,0	55,0	8,0	-968,0	0,0	6 380,0	6 380,0	6 380,0
20:00	2 303,0	3 962,0	683,0	309,0	677,0	6,0	13,0	-1 442,0	0,0	6 511,0	6 511,0	6 511,0
21:00	2 304,0	3 989,0	661,0	311,0	710,0	1,0	15,0	-1 354,0	0,0	6 637,0	6 637,0	6 637,0
22:00	2 305,0	4 002,0	651,0	307,0	664,0	0,0	22,0	-1 489,0	0,0	6 462,0	6 462,0	6 462,0
23:00	2 308,0	3 967,0	649,0	232,0	126,0	0,0	29,0	-1 172,0	0,0	6 139,0	6 139,0	6 139,0

\*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>4 932,0</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	2 336,0	47%
Parní elektrárny (PE)	3 188,0	65%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	645,0	13%
Vodní elektrárny (VE)	160,0	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	4,0	0%
Větrné el. (VTE)	41,0	1%
Saldo	-1 437,0	-29%
Čerpání PVE	-5,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



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

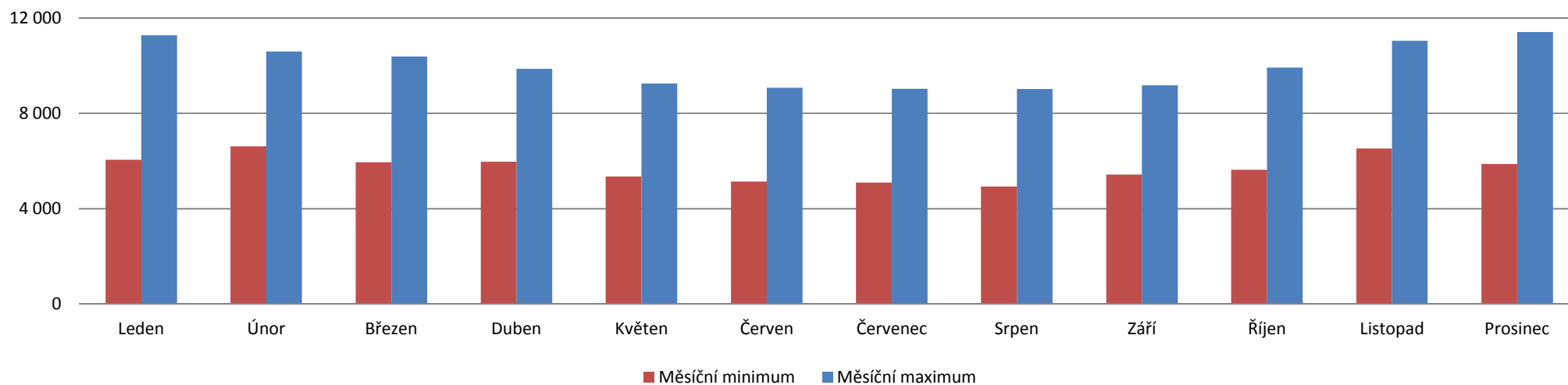
2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 276,0	10 591,0	10 380,0	9 871,0	9 256,0	9 075,0	9 031,0	9 023,0	9 176,0	9 925,0	11 046,0	11 410,0
Datum	19. 1.	17. 2.	1. 3.	27. 4.	4. 5.	24. 6.	1. 7.	29. 8.	14. 9.	31. 10.	30. 11.	5. 12.
Hodina*)	9:00	12:00	13:00	9:00	9:00	12:00	12:00	12:00	12:00	17:00	16:00	16:00
Měsíční minimum [MW]	6 060,0	6 624,0	5 951,0	5 976,0	5 357,0	5 143,0	5 099,0	4 932,0	5 440,0	5 637,0	6 524,0	5 877,0
Datum	1. 1.	21. 2.	28. 3.	17. 4.	29. 5.	19. 6.	31. 7.	7. 8.	4. 9.	2. 10.	6. 11.	26. 12.
Hodina*)	8:00	5:00	3:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	4:00	3:00

\*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



## 17.4 Průběh spotřeby brutto bez čerpání PVE ve dni ročního maxima a minima [MW]

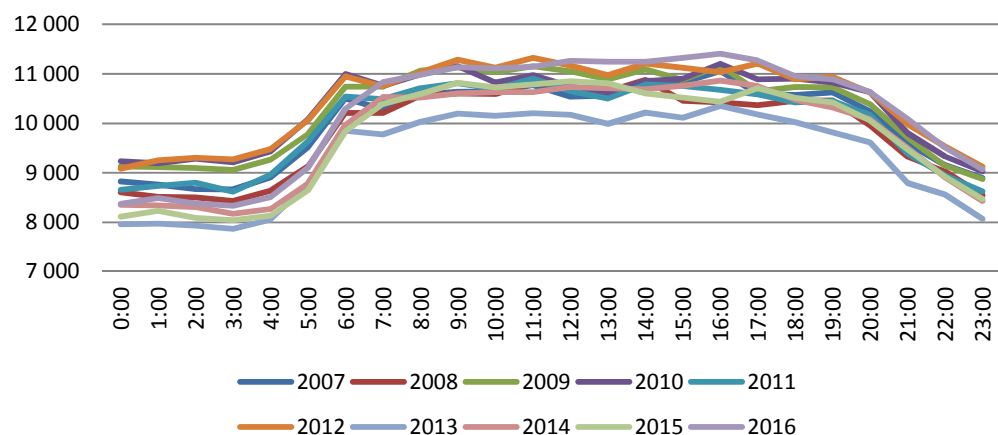
2016

*)	29. 11. 2007	14. 2. 2008	14. 1. 2009	27. 1. 2010	1. 2. 2011	7. 2. 2012	22. 1. 2013	10. 12. 2014	9. 2. 2015	5. 12. 2016
0:00	8 826	8 605	9 130	9 232	8 656	9 088	7 961	8 351	8 115	8 371
1:00	8 760	8 514	9 118	9 198	8 737	9 255	7 974	8 341	8 228	8 492
2:00	8 672	8 504	9 095	9 284	8 802	9 304	7 935	8 307	8 087	8 379
3:00	8 663	8 431	9 058	9 217	8 621	9 274	7 868	8 171	8 044	8 333
4:00	8 912	8 636	9 268	9 435	8 961	9 482	8 058	8 273	8 134	8 509
5:00	9 517	9 128	9 783	10 079	9 632	10 063	8 778	8 785	8 643	9 103
6:00	10 499	10 209	10 741	10 994	10 538	10 945	9 851	9 973	9 843	10 293
7:00	10 286	10 211	10 741	10 762	10 489	10 748	9 775	10 536	10 392	10 833
8:00	10 585	10 563	11 063	10 991	10 709	11 033	10 030	10 521	10 595	10 978
9:00	10 637	10 603	11 126	11 152	10 813	11 286	10 195	10 604	10 818	11 137
10:00	10 647	10 594	11 034	10 828	10 698	11 125	10 149	10 631	10 725	11 107
11:00	10 774	10 818	11 157	10 974	<b>10 900</b>	<b>11 324</b>	10 206	10 632	10 786	11 143
12:00	10 538	10 721	11 053	10 741	10 649	11 166	10 169	10 736	<b>10 852</b>	11 266
13:00	10 560	10 646	10 887	10 621	10 499	10 972	9 988	10 707	10 813	11 247
14:00	10 867	<b>10 880</b>	11 091	10 850	10 783	11 204	10 214	10 687	10 602	11 244
15:00	10 829	10 454	10 878	10 903	10 753	11 123	10 115	10 763	10 521	11 321
16:00	<b>11 059</b>	10 426	<b>11 159</b>	<b>11 204</b>	10 677	11 035	<b>10 352</b>	<b>10 861</b>	10 436	<b>11 410</b>
17:00	10 597	10 363	10 648	10 892	10 587	11 209	10 180	10 751	10 711	11 274
18:00	10 573	10 454	10 732	10 904	10 423	10 887	10 020	10 479	10 514	10 957
19:00	10 624	10 465	10 731	10 824	10 458	10 944	9 818	10 320	10 426	10 889
20:00	10 243	9 954	10 385	10 631	10 174	10 626	9 617	10 078	10 057	10 634
21:00	9 595	9 326	9 712	9 801	9 388	9 982	8 793	9 506	9 473	10 093
22:00	9 153	9 024	9 143	9 332	8 946	9 531	8 559	8 913	8 922	9 512
23:00	8 891	8 549	8 873	9 028	8 624	9 126	8 069	8 428	8 473	9 071

\*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-3

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)

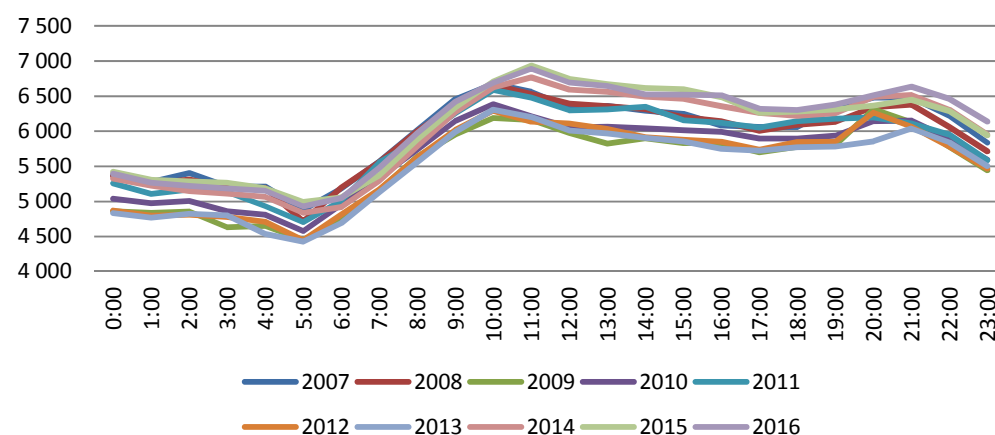


*)	5. 8. 2007	3. 8. 2008	9. 8. 2009	1. 8. 2010	24. 7. 2011	12. 8. 2012	14. 7. 2013	10. 8. 2014	2. 8. 2015	7. 8. 2016
0:00	5 374	5 363	4 862	5 042	5 258	4 869	4 834	5 327	5 424	5 397
1:00	5 276	5 254	4 839	4 978	5 107	4 797	4 770	5 225	5 310	5 268
2:00	5 406	5 313	4 857	5 008	5 170	4 812	4 827	5 150	5 288	5 221
3:00	5 213	5 195	4 634	4 863	5 134	4 780	4 801	5 113	5 269	5 187
4:00	5 214	5 195	4 654	4 814	4 937	4 712	4 537	5 068	5 189	5 156
5:00	<b>4 881</b>	<b>4 716</b>	<b>4 452</b>	<b>4 578</b>	<b>4 709</b>	<b>4 447</b>	<b>4 428</b>	<b>4 837</b>	<b>4 995</b>	<b>4 932</b>
6:00	5 186	5 198	4 756	4 958	5 011	4 814	4 695	4 920	5 056	5 051
7:00	5 569	5 561	5 161	5 338	5 555	5 169	5 133	5 291	5 372	5 479
8:00	6 015	6 002	5 638	5 736	5 868	5 630	5 561	5 789	5 881	5 974
9:00	6 457	6 365	5 957	6 146	6 258	6 021	5 993	6 274	6 341	6 420
10:00	6 677	6 659	6 189	6 386	6 589	6 293	6 306	6 626	6 710	6 688
11:00	6 561	6 532	6 160	6 213	6 479	6 138	6 201	6 766	6 935	6 891
12:00	6 339	6 394	5 974	6 057	6 298	6 113	6 012	6 593	6 743	6 695
13:00	6 362	6 358	5 825	6 064	6 310	6 035	5 972	6 563	6 670	6 644
14:00	6 292	6 318	5 902	6 044	6 350	5 917	5 905	6 494	6 618	6 524
15:00	6 248	6 203	5 833	6 015	6 156	5 879	5 858	6 461	6 600	6 522
16:00	6 086	6 142	5 832	5 992	6 119	5 850	5 751	6 358	6 486	6 513
17:00	6 060	6 007	5 699	5 897	6 054	5 739	5 724	6 261	6 261	6 320
18:00	6 061	6 095	5 779	5 898	6 142	5 847	5 775	6 221	6 282	6 302
19:00	6 338	6 132	5 804	5 938	6 181	5 853	5 783	6 257	6 314	6 380
20:00	6 479	6 345	6 314	6 143	6 198	6 268	5 856	6 490	6 367	6 511
21:00	6 481	6 381	6 124	6 152	6 111	6 065	6 039	6 519	6 448	6 637
22:00	6 221	6 063	5 784	5 898	5 951	5 784	5 840	6 309	6 288	6 462
23:00	5 839	5 714	5 445	5 598	5 586	5 469	5 503	5 950	5 941	6 139

\*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-3

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



## 18. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

2016

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do PS [GWh]</b>	<b>6 736,5</b>	<b>5 486,3</b>	<b>6 075,4</b>	<b>5 555,4</b>	<b>5 150,0</b>	<b>4 367,9</b>	<b>4 591,0</b>	<b>4 549,2</b>	<b>4 644,0</b>	<b>5 206,7</b>	<b>5 421,1</b>	<b>6 093,1</b>	<b>63 876,8</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	4 683,2	4 274,2	4 871,5	4 302,7	4 153,2	3 645,2	3 671,7	3 679,7	3 169,9	3 812,1	4 149,3	4 358,6	48 771,3
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	163,1	150,8	164,2	125,3	136,5	126,2	86,7	47,0	183,6	159,1	167,3	156,1	1 665,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 890,2	1 061,3	1 039,7	1 127,5	860,3	596,6	832,6	822,5	1 290,5	1 235,5	1 104,5	1 578,4	13 439,6
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 736,5</b>	<b>-5 486,3</b>	<b>-6 075,4</b>	<b>-5 555,4</b>	<b>-5 150,0</b>	<b>-4 367,9</b>	<b>-4 591,0</b>	<b>-4 549,2</b>	<b>-4 644,0</b>	<b>-5 206,7</b>	<b>-5 421,1</b>	<b>-6 093,1</b>	<b>-63 876,8</b>
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 689,8	-3 196,2	-3 297,0	-2 961,1	-2 885,0	-2 754,7	-2 601,3	-2 939,5	-2 844,5	-3 075,7	-3 264,0	-3 289,4	-36 798,2
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 744,9	-2 066,4	-2 582,4	-2 387,4	-2 047,8	-1 467,4	-1 791,4	-1 383,3	-1 546,2	-1 915,0	-1 932,9	-2 536,6	-24 401,7
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-149,4	-131,7	-98,9	-110,5	-126,2	-81,3	-123,7	-140,4	-136,6	-117,5	-141,4	-143,7	-1 501,3
Ostatní dodávky	-19,9	-13,9	-14,2	-12,4	-13,7	-15,7	-16,7	-23,9	-30,3	-17,3	-13,3	-21,5	-212,9
Celkové ztráty v sítích	-132,5	-78,1	-82,9	-84,1	-77,3	-48,8	-57,9	-62,0	-86,4	-81,2	-69,5	-101,9	-962,5

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>6 387,8</b>	<b>5 744,3</b>	<b>5 977,7</b>	<b>5 296,2</b>	<b>5 184,7</b>	<b>4 958,5</b>	<b>4 712,4</b>	<b>4 827,8</b>	<b>5 119,4</b>	<b>5 747,7</b>	<b>6 064,8</b>	<b>6 236,4</b>	<b>66 257,7</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 689,8	3 196,2	3 297,0	2 961,1	2 885,0	2 754,7	2 601,3	2 939,5	2 844,5	3 075,7	3 264,0	3 289,4	36 798,2
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	692,4	590,4	637,6	535,4	537,1	524,1	464,1	451,6	504,2	633,4	646,5	687,2	6 904,1
Dodávka elektřiny od výrobců	1 697,2	1 682,8	1 750,4	1 525,2	1 479,2	1 456,3	1 384,9	1 155,5	1 530,4	1 720,6	1 814,8	1 873,0	19 070,2
Dodávka elektřiny z LDS	308,2	274,8	292,7	274,4	283,3	223,3	259,7	281,1	240,1	317,7	306,1	334,2	3 395,6
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,4	0,1	0,2	0,2	33,5	52,6	89,5
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 387,8</b>	<b>-5 744,3</b>	<b>-5 977,7</b>	<b>-5 296,2</b>	<b>-5 184,7</b>	<b>-4 958,5</b>	<b>-4 712,4</b>	<b>-4 827,8</b>	<b>-5 119,4</b>	<b>-5 747,7</b>	<b>-6 064,8</b>	<b>-6 236,4</b>	<b>-66 257,7</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-163,1	-150,8	-164,2	-125,3	-136,5	-126,2	-86,7	-47,0	-183,6	-159,1	-167,3	-156,1	-1 665,9
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-692,4	-590,4	-637,6	-535,4	-537,1	-524,1	-464,1	-451,6	-504,2	-633,4	-646,5	-687,2	-6 904,1
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-44,2	-52,7	-58,0	-20,0	-26,8	-55,7	-23,3	-34,5	-64,2	-8,8	-0,8	-0,3	-389,3
Dodávka elektřiny do LDS	-575,8	-542,9	-554,7	-561,8	-592,6	-633,2	-572,5	-625,1	-658,4	-680,4	-672,5	-626,1	-7 295,8
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-215,2	-212,9	-211,8	-206,3	-198,1	-204,2	-196,7	-202,7	-195,5	-211,7	-217,1	-206,8	-2 478,9
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-6,2	-6,9	-5,4	-6,8	-3,4	-6,3	-2,5	-6,2	-5,6	-6,1	-6,1	-68,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-108,8	-102,1	-115,7	-115,0	-118,2	-128,7	-117,8	-120,9	-115,1	-136,8	-132,2	-106,3	-1 417,7
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 764,5	-1 686,2	-1 765,0	-1 670,3	-1 700,7	-1 622,6	-1 553,9	-1 632,9	-1 668,0	-1 710,0	-1 752,6	-1 604,5	-20 131,3
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-829,1	-722,3	-738,2	-626,1	-594,7	-536,7	-536,4	-558,4	-561,2	-684,6	-749,9	-812,4	-7 950,0
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 657,0	-1 387,1	-1 431,6	-1 170,0	-1 036,7	-906,5	-936,2	-928,0	-938,1	-1 247,0	-1 421,2	-1 701,7	-14 761,2
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,3	-9,5	-9,2	-6,2	-4,4	-1,6	-3,6	-3,4	-3,3	-5,9	-8,5	-10,4	-77,0
Celkové ztráty v sítích	-319,2	-281,2	-284,9	-254,3	-232,1	-215,4	-214,9	-220,9	-221,7	-264,5	-290,0	-318,3	-3 117,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-2



## 19. Vybrané technické údaje o PS a RDS

2016

Napěťová hladina [kV]	Počet odběrných míst [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 625 976</b>	<b>1 513 973</b>	<b>786 267</b>	<b>5 926 216</b>
VVN	0	99	34	3	136
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	99	34	3	136
VN	0	14 761	7 505	2 016	24 282
35	0	2 961	0	0	2 961
22	0	11 055	7 505	2 016	20 576
10	0	578	0	0	578
6	0	162	0	0	162
5	0	0	0	0	0
3	0	5	0	0	5
NN 0,4	0	3 611 116	1 506 434	784 248	5 901 798

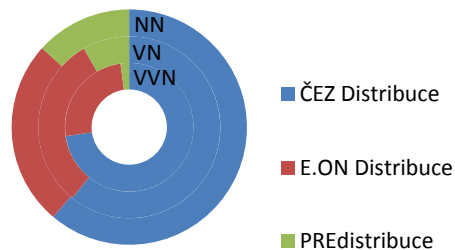
Napěťová hladina [kV]	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>65 943</b>	<b>26 894</b>	<b>11 727</b>	<b>104 565</b>
VVN	0	23	13	63	99
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	23	13	63	99
VN	0	10 469	3 900	3 769	18 137
35	0	1 167	0	0	1 167
22	0	7 633	3 900	3 769	15 302
10	0	1 517	0	0	1 517
6	0	149	0	0	149
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN 0,4	0	55 452	22 981	7 896	86 328

Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>4 496</b>	<b>93 185</b>	<b>36 396</b>	<b>327</b>	<b>134 404</b>
VVN	4 496	5 278	2 374	144	12 293
400	3 102	0	0	0	3 102
220	1 349	0	0	0	1 349
110	45	5 278	2 374	144	7 842
VN	0	40 189	18 091	103	58 383
35	0	9 779	0	0	9 779
22	0	30 271	18 091	103	48 465
10	0	139	0	0	139
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN 0,4	0	47 717	15 931	79	63 727

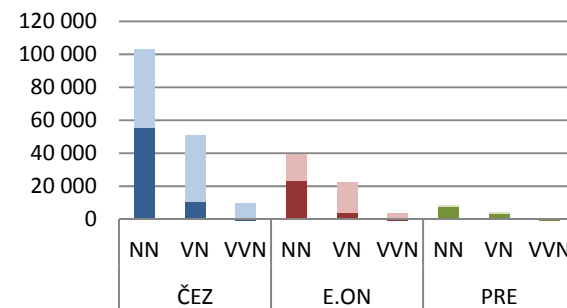
Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>5 717</b>	<b>97 737</b>	<b>38 422</b>	<b>500</b>	<b>142 376</b>
VVN	5 717	9 830	3 915	301	19 764
400	3 724	0	0	0	3 724
220	1 909	0	0	0	1 909
110	84	9 830	3 915	301	14 131
VN	0	40 189	18 576	120	58 885
35	0	9 779	0	0	9 779
22	0	30 271	18 576	120	48 966
10	0	139	0	0	139
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
NN 0,4	0	47 717	15 931	79	63 727

zdroj dat: výkaz ERÚ-4

Podíl OM provozovatelů RDS po napěťových hladinách

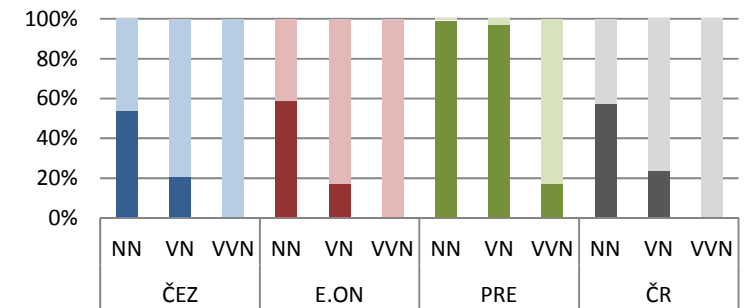


Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Stránka 33 z 37

Podíl kabelových a venkovních vedení

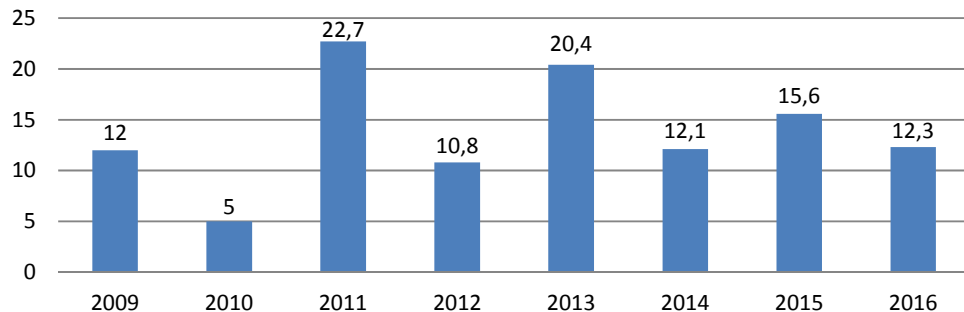


## 20. Dosažená úroveň kvality dodávek elektřiny

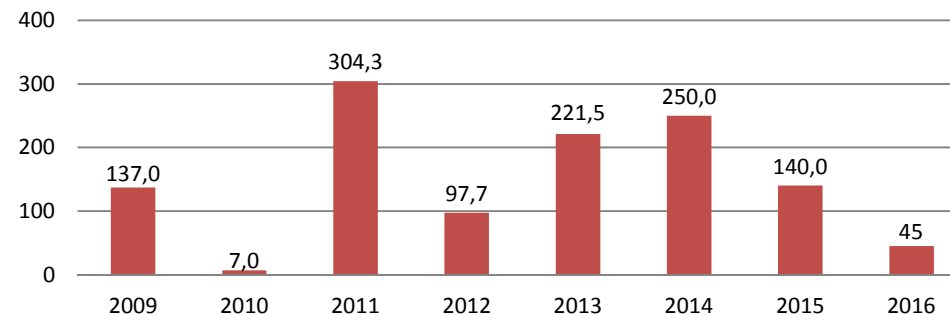
2016

Ukazatele nepřetržitosti přenosu v roce 2016		ČEPS, a.s.
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]		3
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]		37
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]		12,3
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]		45

Průměrná doba trvání jednoho přerušení (min)

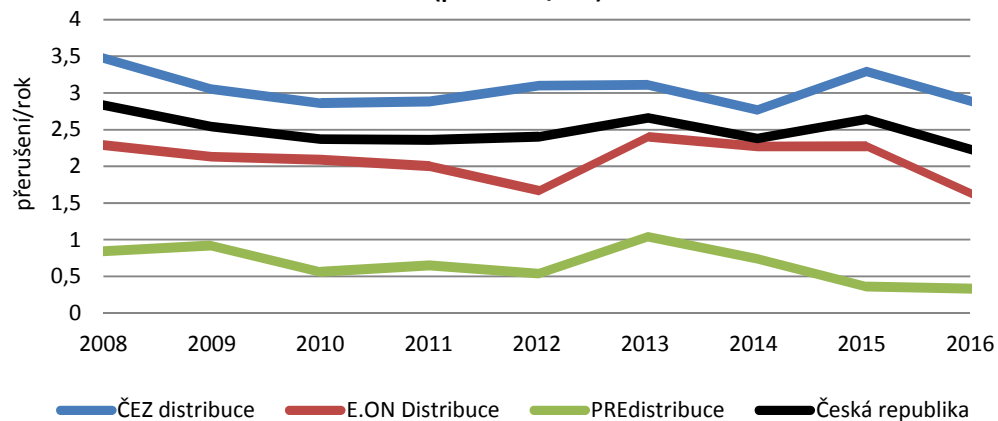


Nedodaná energie (MWh)

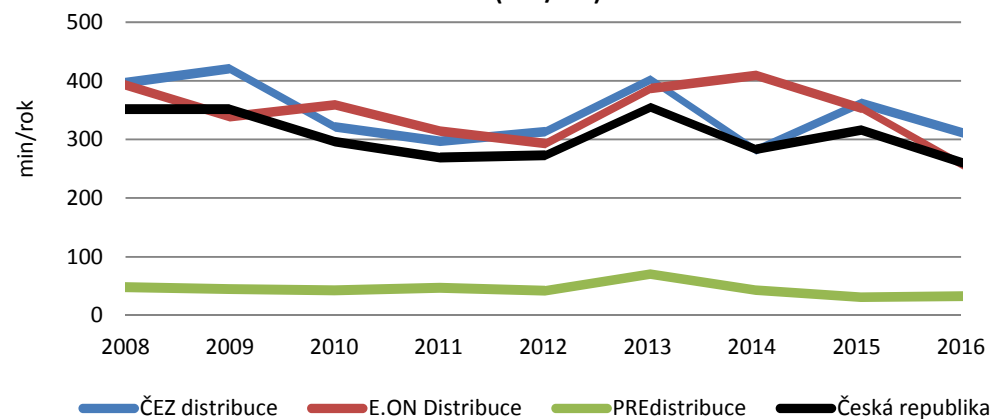


Ukazatele nepřetržitosti distribuce v roce 2016	SAIFI [přerušení/rok]	SAIDI [min/rok]	CAIDI [min]
<b>Česká republika</b>	<b>2,21</b>	<b>258,29</b>	<b>116,96</b>
ČEZ Distribuce	2,87	309,64	107,86
E.ON Distribuce	1,6	252,14	157,56
PREdistribuce	0,33	32,52	99,34

SAIFI (přerušení/rok)

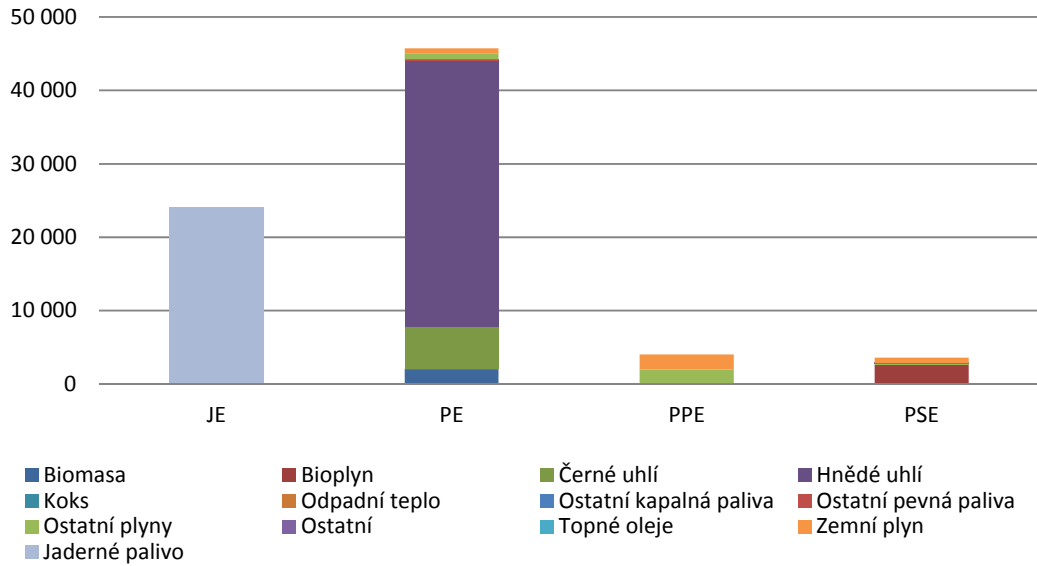


SAIDI (min/rok)

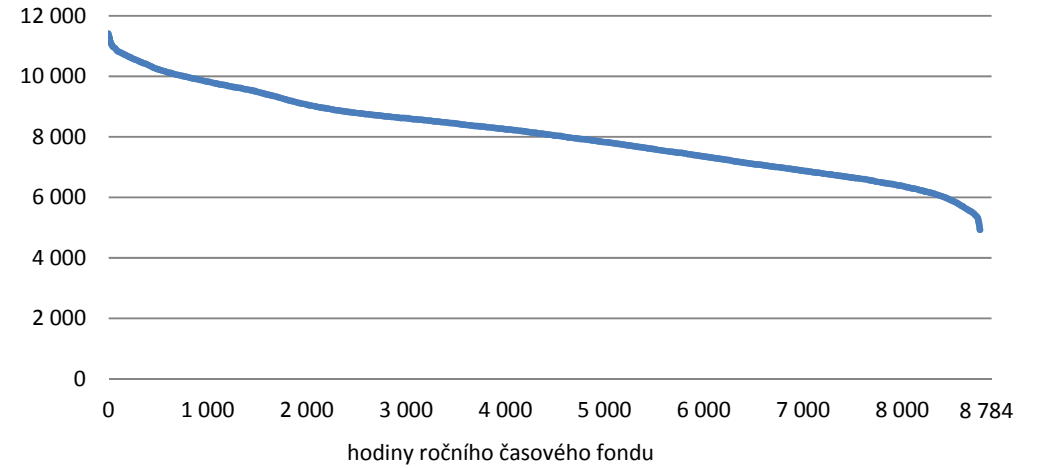


Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb. a zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

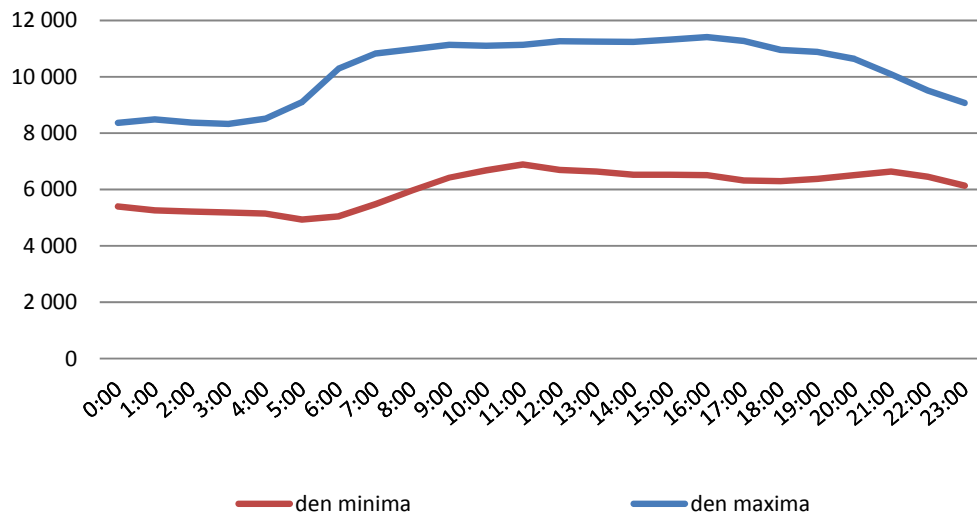
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



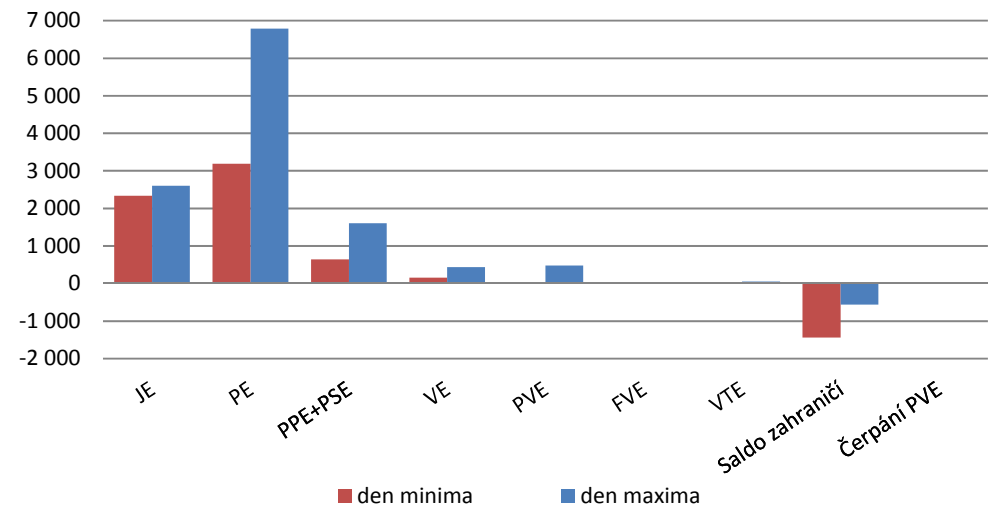
Čára trvání zatížení brutto (MW)



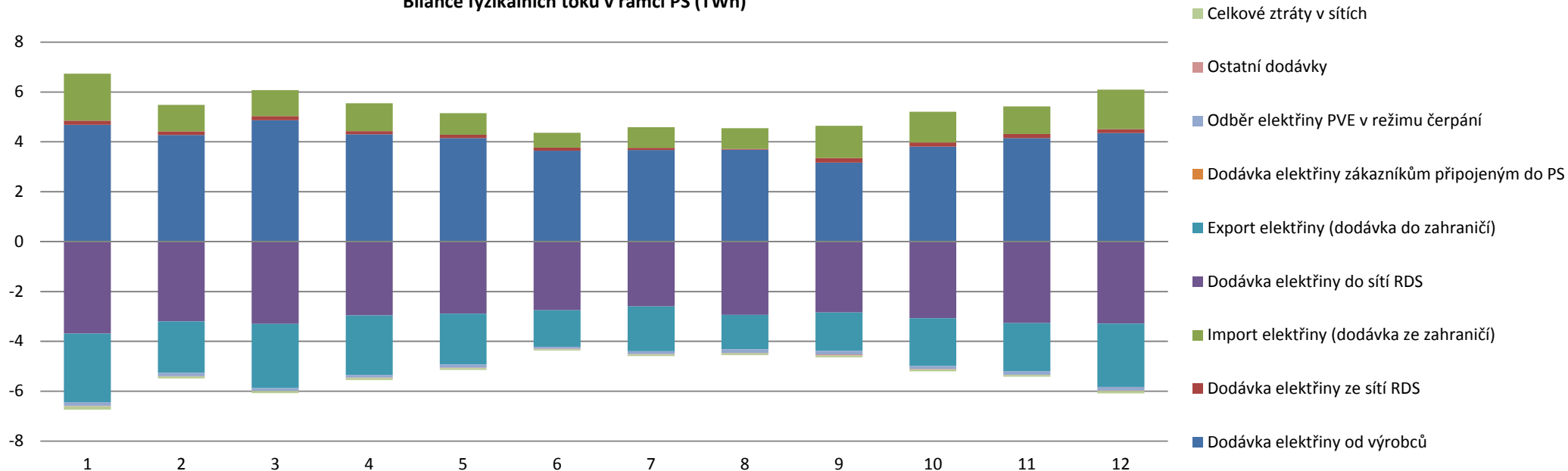
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



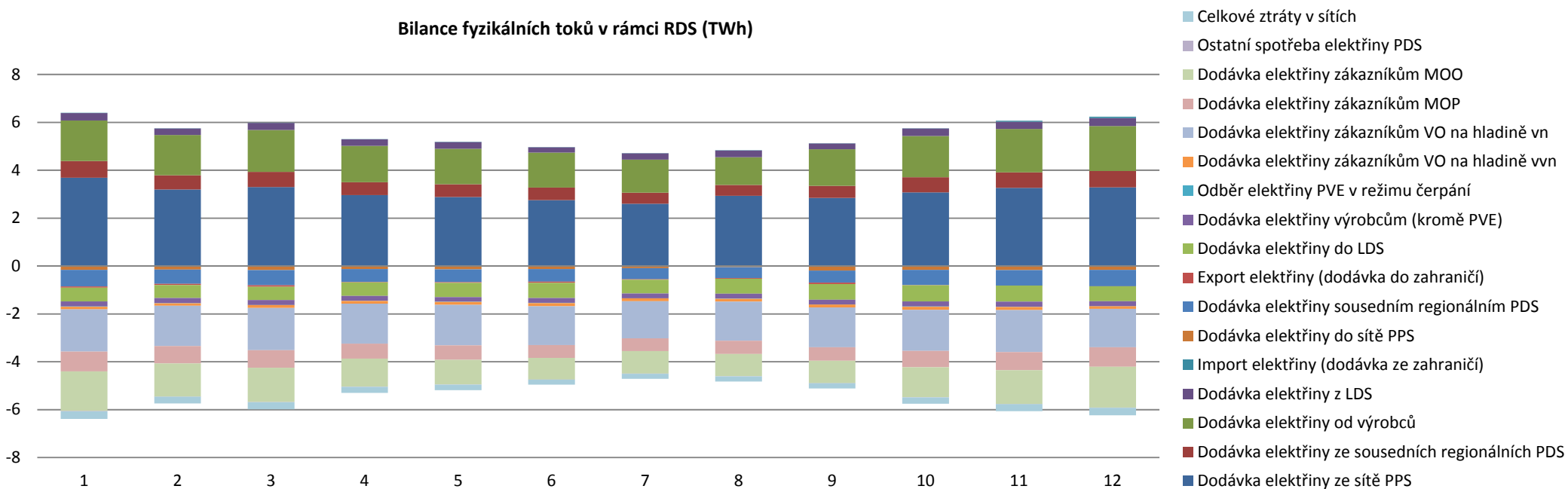
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



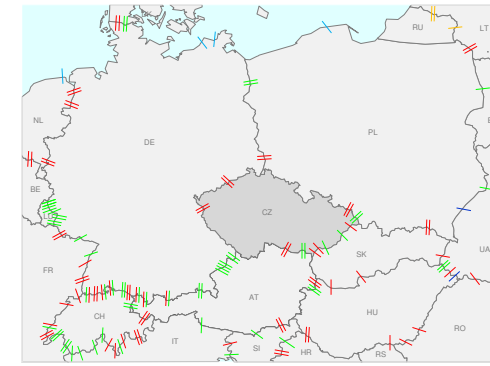
Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



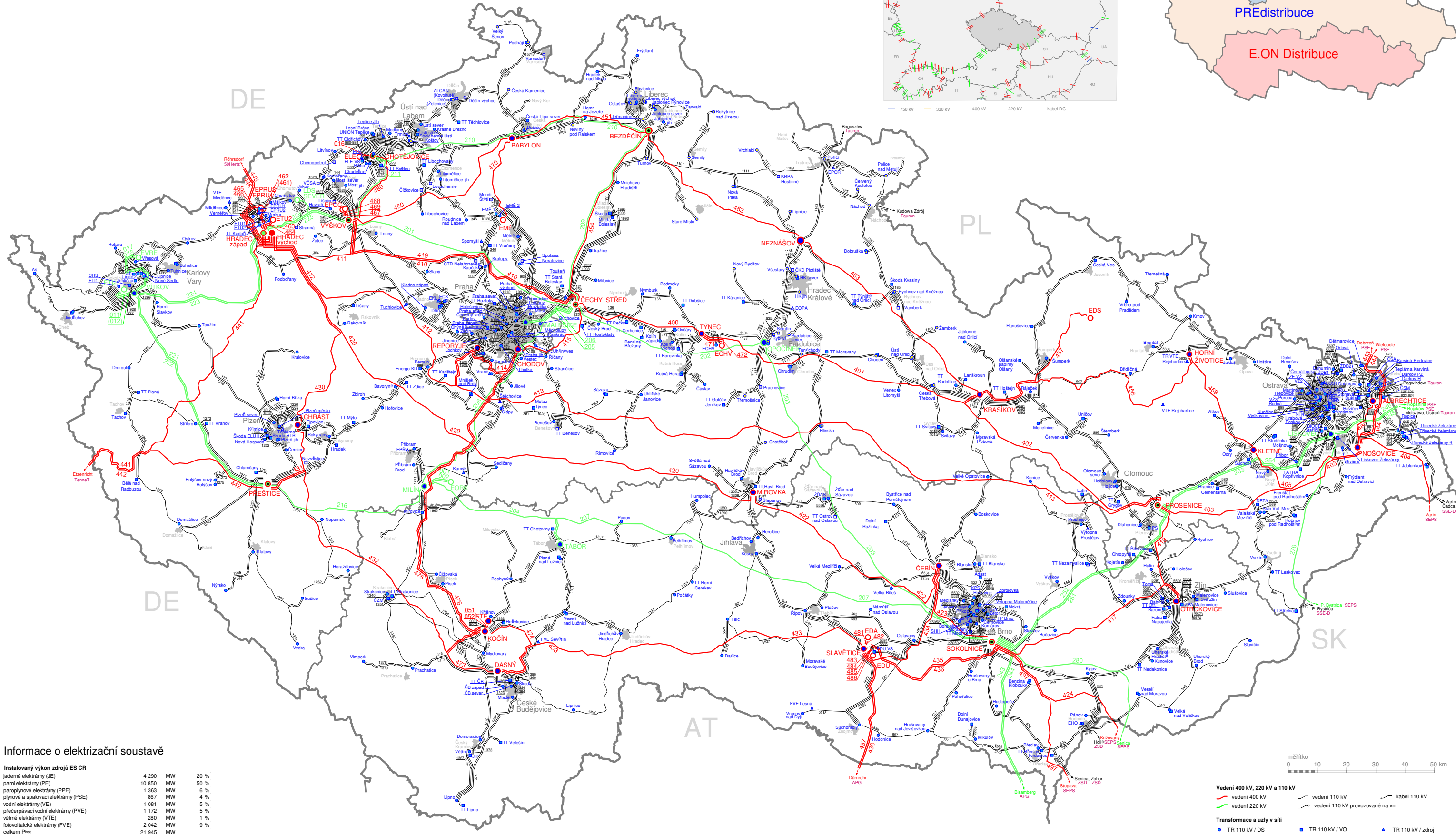
Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



Propojené elektrizační soustavy



Působnost distribučních společností



### Informace o elektrizační soustavě

Instalovaný výkon zdrojů ES ČR		
jaderné elektrárny (JE)	4 290 MW	20 %
parní elektrárny (PE)	10 850 MW	50 %
paroplynové elektrárny (PPE)	1 363 MW	6 %
plynové a spalovací elektrárny (PSE)	867 MW	4 %
vodní elektrárny (VE)	1 081 MW	5 %
přechrpná vodní elektrárny (PVE)	1 172 MW	5 %
větrné elektrárny (VTE)	280 MW	1 %
fotovoltaické elektrárny (FVE)	2 042 MW	9 %
celkem P <sub>inst</sub>	21 945 MW	

Transformační výkon v PS		
TR 400 / 220 kV	2 000 MVA / 4 jednotky	
TR 400 / 110 kV	15 780 MVA / 48 jednotek	
TR 220 / 110 kV	4 200 MVA / 21 jednotek	
TR 220 kV / vn	88 MVA / 2 jednotky	

Délky vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV	délka tras	délka vedení
vedení 400 kV	3 104 km	3 726 km
vedení 220 kV	1 365 km	1 942 km
vedení 110 kV		cca 14 207 km



- Vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV**
- vedení 400 kV
- vedení 220 kV
- vedení 110 kV
- vedení 110 kV provozované na vn
- kabel 110 kV
- Transformace a uzly v síti**
- TR 110 kV / DS
- TR 110 kV / vn < 22 kV
- TR 400 kV
- TR 400/110 kV
- TR 110 kV / VO
- TR 110 kV / vn > 22 kV
- TR 400/220/110 kV
- TR 220/110 kV
- TR 110 kV / zdroj
- TR 110 kV / vn > 35 kV
- TR 400/220 kV
- Zdroje do sítě 400 kV a 220 kV**
- zdroj do sítě 400 kV
- zdroj do sítě 220 kV
- Vyznačení hranic a měst**
- státní hranice
- hranice DS
- města