



**Roční zpráva  
o provozu elektrizační soustavy ČR  
2019**

# Obsah

<b>1. Zkratky, pojmy a základní vztahy</b>	<b>4</b>
<b>2. Komentář</b>	<b>6</b>
<b>3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny</b>	<b>7</b>
3.1. Bilance elektřiny - zdroje	7
3.2. Bilance elektřiny - spotřeba	8
3.3. Vývoj bilance a výroby elektřiny	9
3.4. Meziroční změna výroby elektřiny	10
3.5. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	11
3.6. Vývoj výroby a spotřeby elektřiny	12
3.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny	13
3.8. Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny	14
3.9. Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	15
<b>4. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS</b>	<b>16</b>
4.1. Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	16
4.2. Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	16
4.3. Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	17
4.4. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	18
4.5. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	19
4.6. Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	20
4.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách	21
<b>5. Výroba elektřiny podle technologií a paliv</b>	<b>22</b>
5.1. Jaderné a parní elektrárny	22
5.2. Paroplynové elektrárny	23
5.3. Plynové a spalovací elektrárny	24
5.4. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	25
5.5. Větrné elektrárny	26
5.6. Fotovoltaické elektrárny	27
5.7. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	28
5.8. Výroba z biomasy	29
5.9. Výroba z bioplynu	30
5.10. Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie	31
<b>6. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR</b>	<b>32</b>
<b>7. Přeshraniční toky</b>	<b>33</b>
7.1. Přeshraniční fyzické toky	33
7.2. Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	34
7.3. Vývoj přeshraničních fyzických toků	34
<b>8. Maxima a minima zatížení</b>	<b>35</b>
8.1. Den maxima zatížení ES ČR	35
8.2. Den minima zatížení ES ČR	36
8.3. Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (brutto bez čerpání PVE)	37
8.4. Průběh spotřeby brutto bez čerpání PVE ve dni ročního maxima a minima	38
<b>9. Bilance, technické údaje, kvalita dodávek v PS a RDS a tarifní statistika</b>	<b>39</b>
9.1. Bilance fyzikálních toků PS a RDS	39
9.2. Délky tras a vedení PS a RDS	40
9.3. Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	41
9.4. Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	42
9.5. Vývoj kvality dodávek elektřiny	43
9.6. Tarifní statistika za rok 2017	44
9.7. Vývoj tarifní statistiky	45
<b>10. Doplnující grafy, diagram bilance elektřiny a mapa elektrizační soustavy ČR</b>	<b>47</b>

## Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Roční zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2019 v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Údaje obsažené v této zprávě jsou určeny především pro státní orgány či instituce v rámci ČR nebo Evropské unie a odbornou veřejnost.

ERÚ v této zprávě uvádí všechna dostupná provozně technická data, která představují fyzické toky elektřiny. Údaje pro roční zprávu jsou získávány na základě vyhlášky č. 404/2016 Sb., o náležitostech a členění výkazů nezbytných pro zpracování zpráv o provozu soustav v energetických odvětvích, včetně termínů, rozsahu a pravidel pro sestavování výkazů (statistická vyhláška), ve znění pozdějších předpisů, která nabyla účinnost dnem 1. ledna 2017. V rámci svých kompetencí určených § 20a odst. 4 písm. e) energetického zákona, zpracovává operátor trhu své měsíční a roční statistiky o trhu s elektřinou a o trhu s plynem, které doplňují statistiky Energetického regulačního úřadu o obchodní údaje.

Detaily týkající se metodiky vykazování údajů pro statistiku ERÚ jsou uvedeny ve výkladovém stanovisku ERÚ k metodice vyplňování výkazů podle statistické vyhlášky pro oblast elektroenergetiky a teplárenství číslo 8/2018 ze dne 14. září 2018. Výkladové stanovisko a aktuální výkazy jsou zveřejněny na internetových stránkách ERÚ.

Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů: výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy, obnovitelných zdrojích s podporou od OTE, a.s. Zdroje dat jsou uvedeny u jednotlivých tabulek ve zprávě.

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2019 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2019 včetně jejich vývoje za posledních deset let. Jednotlivé kapitoly obsahují statistická data o bilanci, výrobě a spotřebě 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, některá krajská vyhodnocení a tarifní statistiky. Roční zpráva za rok 2019 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2019 a obsahuje některé zpřesněné údaje.

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

## 1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

<b>BRKO</b>	biologicky rozložitelná část komunálního odpadu
<b>CAIDI</b>	průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
<b>ČEPS</b>	společnost ČEPS, a.s. - provozovatel přenosové soustavy
<b>ČEZ Distribuce</b>	společnost ČEZ Distribuce, a. s. - provozovatel regionální distribuční soustavy
<b>DS</b>	distribuční soustava
<b>E.ON Distribuce</b>	společnost E.ON Distribuce, a.s. - provozovatel regionální distribuční soustavy
<b>ES ČR</b>	elektrizační soustava České republiky
<b>FVE</b>	fotovoltaické elektrárny
<b>JE</b>	jaderné elektrárny
<b>KVET</b>	kombinovaná výroba elektřiny a tepla
<b>LDS</b>	lokální distribuční soustava
<b>MOO</b>	maloodběr elektřiny obyvatelstvo
<b>MOP</b>	maloodběr elektřiny podnikatelé
<b>NN</b>	nízké napětí do 1 kV (podle ČSN 330010)
<b>OZE</b>	obnovitelné zdroje energie
<b>PDS</b>	provozovatel distribuční soustavy
<b>PE</b>	parní elektrárny
<b>PPE</b>	paroplynové elektrárny
<b>PPS</b>	provozovatel přenosové soustavy
<b>PREdistribuce</b>	společnost PREdistribuce, a.s. - provozovatel regionální distribuční soustavy
<b>PS</b>	přenosová soustava
<b>PSE</b>	plynové a spalovací elektrárny
<b>PVE</b>	přečerpávací vodní elektrárny
<b>RDS</b>	regionální distribuční soustava
<b>SAIDI</b>	průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
<b>SAIFI</b>	průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období
<b>VE</b>	vodní elektrárny
<b>VN</b>	vysoké napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)
<b>VO</b>	velkoodběr elektřiny
<b>VTE</b>	větrné elektrárny
<b>VVN</b>	velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)

**Bilanční rozdíl =**

Výroba elektřiny brutto + přeshraniční saldo - tuzemská brutto spotřeba (TBS).

**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 výrobnou.

**Přeshraniční saldo =**

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

**Spotřeba elektřiny v ČR =**

$TNS - TVS_t$ .

**Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny ( $TVS_e$ ) =**

Označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provozy, 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 ( $TVS_t$ ) =**

Obdoba viz  $TVS_e$ .

**Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =**

$TNS + \text{spotřeba na přečerpávání PVE} + \text{celkové ztráty} + TVS_e$ .

**Tuzemská netto spotřeba (TNS) =**

$VO \text{ z vvn} + VO \text{ z vn} + MOO + MOP + \text{spotřeba PPS a PDS} + \text{lokální spotřeba} + TVS_t$ .

**Výroba elektřiny brutto =**

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

**Výroba elektřiny netto =**

$\text{Výroba elektřiny brutto} - TVS_e$ .

**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

**Celková výroba elektřiny brutto** v roce 2019 dosáhla téměř hodnoty **87,0 TWh**, což představuje meziroční pokles o 1 TWh (- 1,1 %) proti roku 2018. Nejvíce elektřiny bylo vyrobeno v lednu: 8,6 TWh, což bylo způsobeno mimo jiné vyšší spotřebou v souvislosti s chladnějším počasím. Největší meziroční relativní změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly paroplynové elektrárny, které vyrobily meziročně o 1,8 TWh více (+ 49,5 %). Výroba elektřiny brutto naopak nejvíce klesla v parních elektrárnách o 3,7 TWh (- 8,2 %) a jejich instalovaný výkon poklesl na hodnotu 10,7 GW, což je pokles o 0,3 GW (- 3,1 %). Výroba elektřiny brutto z hnědého uhlí poklesla o 2,6 TWh (- 6,8 %), výroba z černého uhlí meziročně klesla o 0,9 TWh (- 26,8 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu vzrostla oproti roku 2018 o 2,0 TWh (+ 58,1 %). Výroba elektřiny ve vodních elektrárnách vzrostla meziročně o 0,4 TWh (+23,4 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů vzrostla meziročně o 619 GWh (+ 6,6 %) a poprvé tak překročila hranici 10 TWh. Klesala výroba elektřiny z fotovoltaických elektráren o 54 GWh (- 2,3 %), zatímco jejich instalovaný výkon se téměř nezměnil. Rovněž klesla výroba elektřiny z bioplynu o 80 GWh (- 3,1 %). Naopak u ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny vzrostla oproti roku 2018 nejvíce u velkých vodních elektráren o 231 GWh (+ 30,7 %) a malých vodních elektráren o 149 GWh (+ 17,1 %), což bylo způsobeno příznivějšími hydrometeorologickými podmínkami. U větrných elektráren vzrostla výroba elektřiny o 91 GWh (+ 14,9 %) při nárůstu instalovaného výkonu o 23,2 MW (+ 7,3 %), u biomasy o 277 GWh (+ 13,1 %) a u biologicky rozložitelného komunálního odpadu o 5 GWh (+ 4,6 %).

**Tuzemská brutto spotřeba elektřiny** za rok 2019 stagnovala a zůstala na hodnotě **73,9 TWh** (- 0,01 %). K nárůstu spotřeby elektřiny došlo zejména u domácností o 207 GWh (+ 1,4 %) a u velkooběru z vn o 24 GWh (+ 0,3 %). Spotřeba elektřiny naopak meziročně klesla u velkooběru z vn o 390 GWh (- 1,6 %) a u malooběru podnikatelů o 44 GWh (- 0,6 %). V krajském členění byl největší nárůst spotřeby domácností ve Středočeském kraji, a to o 86 GWh (+ 3,3 %). V ostatních krajích byla spotřeba domácností meziročně rovněž vyšší (nárůst mezi 0,1 až 2,3 %).

Stejně jako v předchozích letech bylo i v roce 2019 trvale záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 13,1 TWh. To představuje meziroční pokles o 810 GWh (- 5,8 %). Export meziročně klesl o 1,4 TWh (- 5,3 %), import o 0,5 TWh (- 4,7 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 24. ledna 2019 ve 13 hodin (11 895 MW) a ročního minima dne 4. srpna 2019 v 5 hodin (4 831 MW). Zpráva vyhodnocuje i hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb v 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. Z vyhodnocení ukazatelů SAIFI, SAIDI a CAIDI vyplývá, že hodnoty za rok 2019 nezaznamenaly z dlouhodobého hlediska výraznější výkyv. Zpráva obsahuje tarifní statistiky včetně jejich vývoje za posledních 10 let. Tyto statistiky podávají přehled o počtu odběrných míst a spotřebě elektřiny dle jednotlivých distribučních sazeb a vycházejí z fakturačních údajů. Na závěr je přiložen Sankeyův diagram znázorňující bilanci elektřiny za rok 2019 a aktuální mapa elektrizační soustavy ČR.

### 3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

2019

#### 3.1. Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 557,2</b>	<b>7 747,0</b>	<b>7 507,4</b>	<b>6 892,0</b>	<b>7 165,8</b>	<b>6 149,7</b>	<b>5 728,7</b>	<b>6 517,1</b>	<b>6 994,1</b>	<b>8 011,0</b>	<b>7 838,3</b>	<b>7 880,4</b>	<b>86 988,7</b>
Jaderné (JE)	2 739,5	2 599,9	2 295,9	2 229,0	2 902,3	2 348,6	1 885,0	2 219,1	2 369,2	2 975,7	2 941,5	2 740,4	30 246,2
Parní (PE)	4 448,4	3 917,1	3 901,9	3 399,8	3 140,5	2 487,6	2 576,5	3 006,1	3 281,2	3 565,9	3 669,8	3 992,1	41 386,7
Paroplynové (PPE)	548,2	416,1	250,4	301,0	272,0	488,3	496,5	539,2	604,5	650,5	551,6	400,1	5 518,5
Plynové a spalovací (PSE)	352,7	315,4	337,6	302,8	294,1	259,0	262,8	262,3	273,3	322,5	342,2	351,8	3 676,7
Vodní (VE)	229,1	217,0	349,6	230,6	177,7	129,9	97,3	92,9	96,7	159,3	105,5	122,5	2 008,0
Přečerpávací (PVE)	105,7	79,2	93,8	89,9	93,1	67,2	85,3	99,8	104,1	112,2	98,8	137,7	1 166,7
Větrné (VTE)	80,8	64,4	84,9	62,7	51,6	36,3	28,2	27,4	44,9	62,2	72,7	84,0	700,0
Fotovoltaické (FVE)	52,7	137,9	193,2	276,3	234,6	332,8	297,1	270,3	220,3	162,7	56,3	51,8	2 285,9
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS<sub>e</sub>)</b>	<b>556,2</b>	<b>508,9</b>	<b>503,4</b>	<b>469,9</b>	<b>479,2</b>	<b>423,8</b>	<b>409,4</b>	<b>459,1</b>	<b>469,0</b>	<b>525,7</b>	<b>514,2</b>	<b>524,9</b>	<b>5 843,9</b>
Jaderné (JE)	145,9	140,4	127,3	125,8	155,6	133,1	108,5	127,1	125,1	161,7	160,6	152,7	1 664,0
Parní (PE)	380,1	340,6	346,9	316,0	297,4	261,4	271,6	302,2	314,6	332,6	324,6	344,1	3 832,3
Paroplynové (PPE)	5,9	5,3	2,9	3,9	3,0	6,1	5,9	6,4	6,9	7,4	6,2	4,4	64,5
Plynové a spalovací (PSE)	19,0	17,7	19,8	18,2	18,0	18,1	18,7	18,7	17,7	19,1	18,7	18,9	222,5
Vodní (VE)	1,8	1,8	2,4	1,8	1,5	1,1	0,8	0,8	0,8	1,2	1,0	1,2	16,1
Přečerpávací (PVE)	1,4	1,0	1,2	1,2	1,2	0,8	1,1	1,3	1,4	1,5	1,3	1,8	15,1
Větrné (VTE)	1,1	0,9	1,2	0,8	0,7	0,5	0,4	0,4	0,6	0,7	0,9	1,0	9,0
Fotovoltaické (FVE)	0,9	1,3	1,7	2,2	1,9	2,6	2,5	2,2	1,9	1,5	0,8	0,8	20,4
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS<sub>t</sub>)</b>	<b>151,8</b>	<b>126,5</b>	<b>116,7</b>	<b>92,8</b>	<b>87,0</b>	<b>61,7</b>	<b>56,2</b>	<b>62,0</b>	<b>70,9</b>	<b>89,5</b>	<b>106,3</b>	<b>125,5</b>	<b>1 146,8</b>
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	3,2
Parní (PE)	146,9	122,2	111,8	89,1	83,9	59,0	53,7	59,5	67,9	85,4	101,8	120,5	1 101,5
Paroplynové (PPE)	1,0	0,9	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	0,9	6,4
Plynové a spalovací (PSE)	3,4	3,0	3,4	2,9	2,8	2,6	2,4	2,5	2,6	3,1	3,3	3,6	35,6
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>8 001,0</b>	<b>7 238,0</b>	<b>7 003,9</b>	<b>6 422,1</b>	<b>6 686,6</b>	<b>5 725,9</b>	<b>5 319,3</b>	<b>6 058,0</b>	<b>6 525,1</b>	<b>7 485,3</b>	<b>7 324,1</b>	<b>7 355,4</b>	<b>81 144,8</b>
Jaderné (JE)	2 593,6	2 459,5	2 168,5	2 103,2	2 746,7	2 215,5	1 776,5	2 092,0	2 244,1	2 813,9	2 780,9	2 587,7	28 582,2
Parní (PE)	4 068,3	3 576,4	3 555,0	3 083,7	2 843,1	2 226,2	2 304,8	2 703,9	2 966,5	3 233,4	3 345,1	3 648,0	37 554,4
Paroplynové (PPE)	542,3	410,8	247,5	297,1	269,0	482,2	490,6	532,9	597,5	643,1	545,4	395,6	5 454,0
Plynové a spalovací (PSE)	333,7	297,8	317,9	284,6	276,1	240,9	244,1	243,6	255,6	303,5	323,5	332,9	3 454,2
Vodní (VE)	227,3	215,2	347,2	228,8	176,3	128,8	96,5	92,1	95,9	158,0	104,5	121,4	1 991,9
Přečerpávací (PVE)	104,3	78,2	92,6	88,7	91,9	66,4	84,2	98,5	102,7	110,7	97,5	135,9	1 151,5
Větrné (VTE)	79,7	63,5	83,8	61,8	50,9	35,8	27,8	27,0	44,3	61,5	71,8	83,0	691,0
Fotovoltaické (FVE)	51,8	136,6	191,5	274,0	232,7	330,2	294,7	268,1	218,4	161,2	55,4	50,9	2 265,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

## 3.2. Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

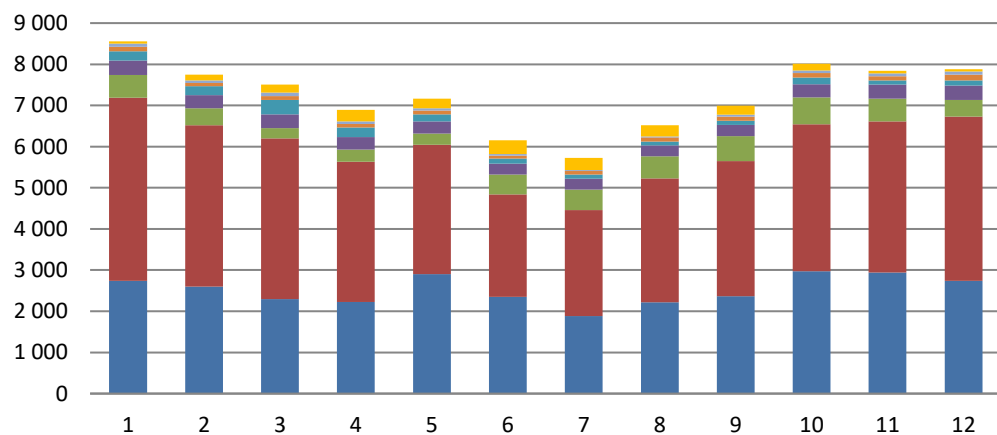
2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo *)</b>	<b>-1 168,8</b>	<b>-1 303,6</b>	<b>-931,5</b>	<b>-994,5</b>	<b>-1 156,6</b>	<b>-662,7</b>	<b>-314,5</b>	<b>-954,5</b>	<b>-1 292,4</b>	<b>-1 731,4</b>	<b>-1 356,4</b>	<b>-1 229,8</b>	<b>-13 096,6</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 263,9	848,8	1 031,8	879,4	623,3	780,7	1 338,9	725,9	842,1	846,0	663,1	1 128,3	10 972,2
Import elektřiny na úrovni DS	21,3	9,0	7,7	0,1	7,5	0,1	0,1	7,7	0,2	0,1	0,1	0,2	54,0
Export elektřiny na úrovni PS	-2 450,0	-2 152,7	-1 926,8	-1 826,2	-1 745,3	-1 404,8	-1 630,8	-1 658,3	-2 101,7	-2 531,5	-1 972,4	-2 314,3	-23 714,9
Export elektřiny na úrovni DS	-4,0	-8,7	-44,2	-47,7	-42,1	-38,6	-22,7	-29,8	-32,9	-45,9	-47,2	-43,9	-408,0
<b>Celkové ztráty</b>	<b>459,5</b>	<b>383,9</b>	<b>362,8</b>	<b>324,9</b>	<b>325,5</b>	<b>303,2</b>	<b>307,1</b>	<b>311,0</b>	<b>373,9</b>	<b>382,9</b>	<b>358,7</b>	<b>406,5</b>	<b>4 300,0</b>
v přenosové soustavě	124,8	97,0	80,4	78,7	79,9	83,7	90,0	102,3	136,0	141,3	89,8	119,9	1 223,8
v distribučních soustavách	334,7	286,9	282,4	246,3	245,6	219,5	217,1	208,7	237,9	241,6	268,9	286,7	3 076,2
<b>Spotřeba elektřiny ČR</b>	<b>6 050,1</b>	<b>5 302,7</b>	<b>5 459,6</b>	<b>4 925,2</b>	<b>5 013,8</b>	<b>4 618,9</b>	<b>4 565,0</b>	<b>4 638,7</b>	<b>4 659,3</b>	<b>5 129,1</b>	<b>5 346,2</b>	<b>5 411,8</b>	<b>61 120,4</b>
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	639,6	575,2	657,2	638,5	688,4	696,2	684,4	689,4	682,8	681,3	682,7	606,0	7 921,7
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 203,7	1 999,6	2 121,3	1 970,4	2 044,3	2 027,9	1 944,8	1 977,5	1 977,8	2 092,6	2 064,5	1 812,1	24 236,4
Maloodběr podnikatelé (MOP)	871,9	752,0	737,2	632,6	616,0	540,9	542,1	565,9	574,5	677,0	740,0	769,5	8 019,5
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 800,5	1 482,0	1 419,0	1 167,1	1 179,1	941,0	959,8	968,3	985,2	1 228,2	1 401,9	1 724,5	15 256,8
Spotřeba PPS a PDS	32,1	29,2	18,9	28,0	12,4	25,6	43,7	35,9	21,9	20,5	14,9	22,2	305,1
Lokální spotřeba	502,3	464,8	506,1	488,5	473,6	387,2	390,2	401,8	417,0	429,5	442,2	477,6	5 380,7
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	556,2	508,9	503,4	469,9	479,2	423,8	409,4	459,1	469,0	525,7	514,2	524,9	5 843,9
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	151,8	126,5	116,7	92,8	87,0	61,7	56,2	62,0	70,9	89,5	106,3	125,5	1 146,8
Spotřeba na přečerpávání PVE	142,2	104,6	121,7	114,8	122,9	85,2	113,4	128,7	133,6	146,6	127,5	178,9	1 520,0
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 359,7	6 426,6	6 564,2	5 927,6	6 028,5	5 492,7	5 451,1	5 599,5	5 706,7	6 273,8	6 452,8	6 647,6	73 931,0
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 017,9	5 100,8	4 680,5	4 621,1	4 700,8	4 730,2	5 218,6	5 452,4	5 537,3	62 267,2
Bilanční rozdíl	28,7	16,7	11,7	-30,1	-19,3	-5,7	-36,9	-36,9	-4,9	5,8	29,1	3,0	-38,9

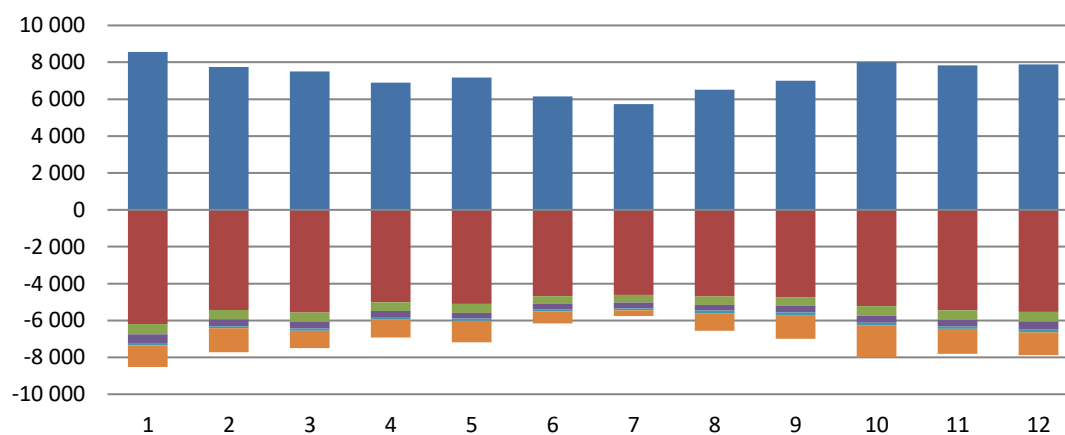
\*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, 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                      ■ Přeshraniční saldo \*)



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

2019

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Výroba elektřiny brutto</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>	<b>87 038</b>	<b>88 000</b>	<b>86 989</b>
Výroba elektřiny netto	79 465	81 028	81 088	80 858	79 886	77 881	77 415	81 005	81 900	81 145
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844
<b>Tuzemská brutto spotřeba</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>	<b>73 818</b>	<b>73 941</b>	<b>73 931</b>
Tuzemská netto spotřeba	59 255	58 634	58 799	58 656	58 295	59 280	60 881	61 881	62 199	62 267
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 446	6 533	6 485	6 207	6 117	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844
Celkové ztráty	4 467	4 405	4 187	4 098	3 847	4 067	4 080	4 375	4 269	4 300
Spotřeba na přečerpání PVE	795	944	982	1 217	1 363	1 660	1 570	1 530	1 373	1 520
<b>Přeshraniční saldo *)</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>	<b>-13 037</b>	<b>-13 907</b>	<b>-13 097</b>

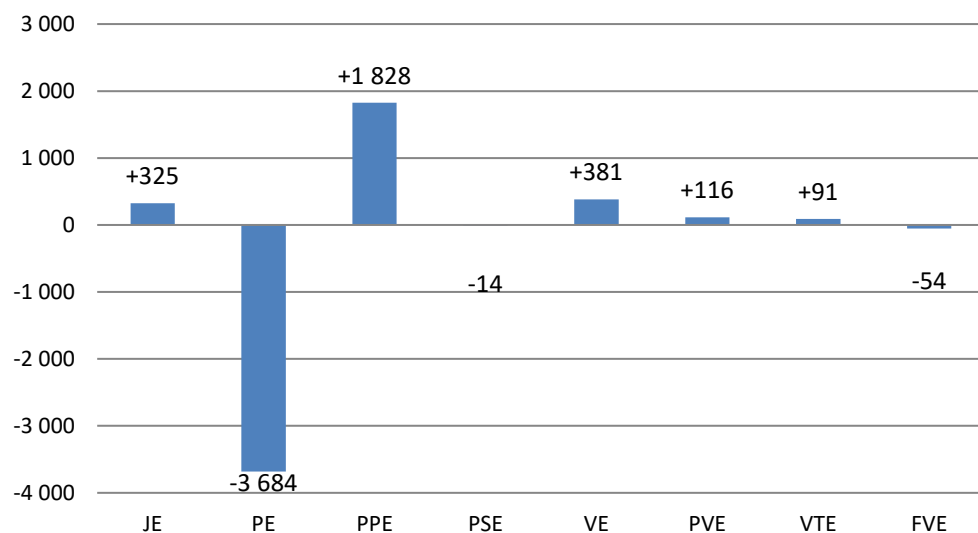
\*) zahrnutý údaj PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

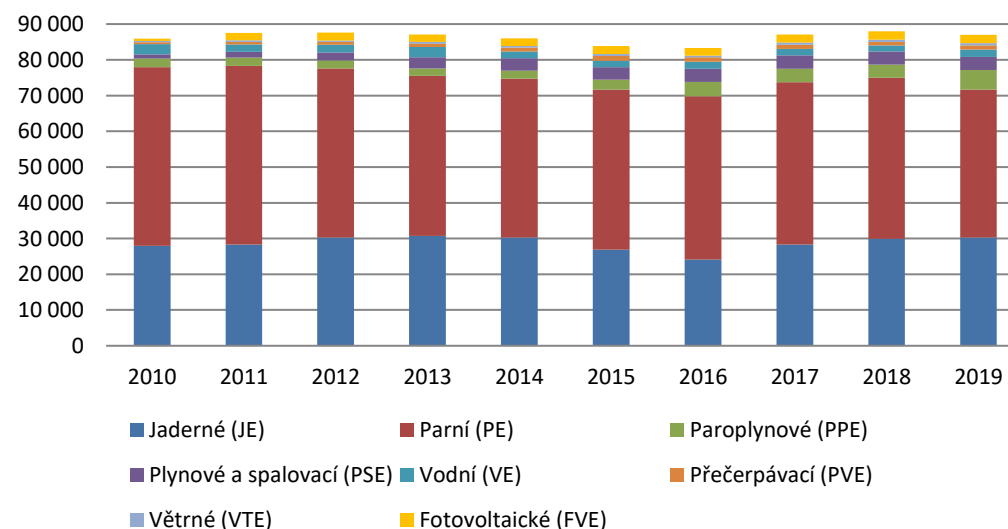
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>85 900,1</b>	<b>87 560,6</b>	<b>87 573,7</b>	<b>87 064,9</b>	<b>86 003,4</b>	<b>83 888,3</b>	<b>83 301,9</b>	<b>87 037,6</b>	<b>88 000,3</b>	<b>86 988,7</b>
Jaderné (JE)	27 988,2	28 282,6	30 324,2	30 745,3	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2
Parní (PE)	49 979,7	49 973,0	47 261,0	44 737,0	44 419,3	44 819,2	45 704,1	45 431,7	45 070,8	41 386,7
Paroplynové (PPE)	2 349,6	2 344,4	2 200,4	2 092,8	2 204,7	2 749,0	4 049,2	3 722,4	3 690,9	5 518,5
Plynové a spalovací (PSE)	1 250,8	1 610,7	2 234,7	3 179,6	3 494,4	3 572,1	3 613,9	3 719,6	3 690,4	3 676,7
Vodní (VE)	2 789,4	2 134,1	2 231,5	2 856,4	1 909,2	1 794,8	2 000,5	1 869,5	1 627,4	2 008,0
Přečerpávací (PVE)	591,2	700,9	731,4	905,3	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7
Větrné (VTE)	335,5	396,8	417,3	478,3	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0
Fotovoltaické (FVE)	615,7	2 118,0	2 173,1	2 070,2	2 122,9	2 263,8	2 131,5	2 193,4	2 339,7	2 285,9

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



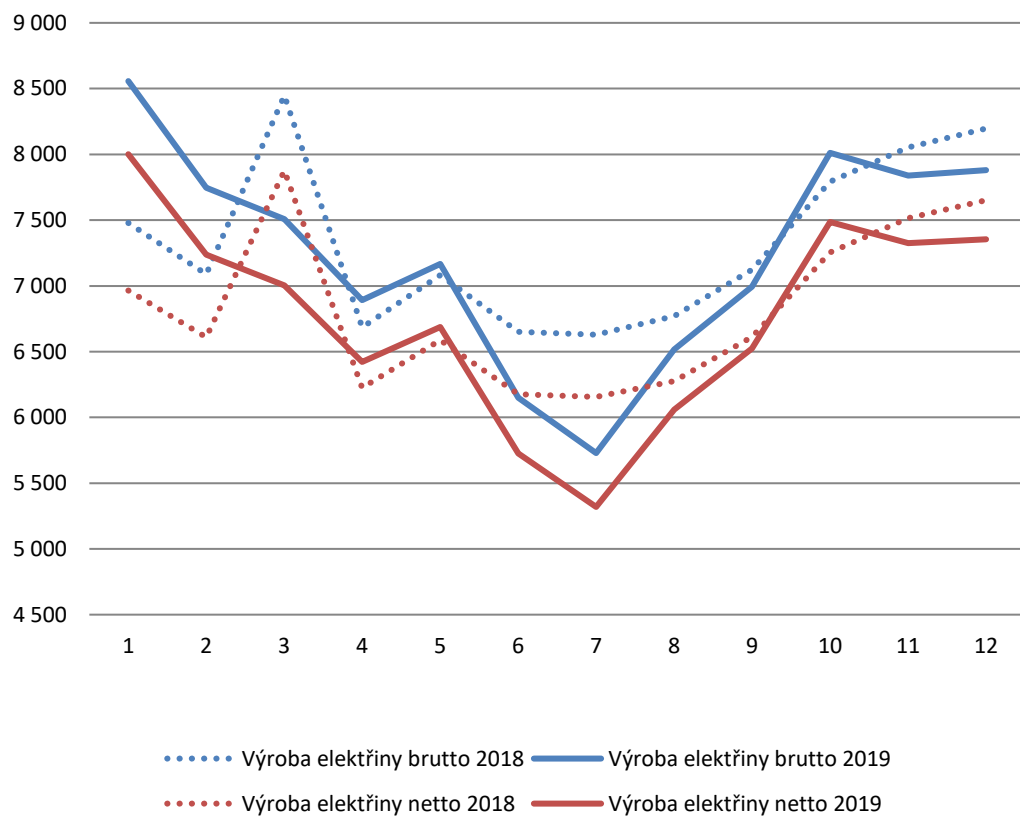
### 3.4. Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

2019

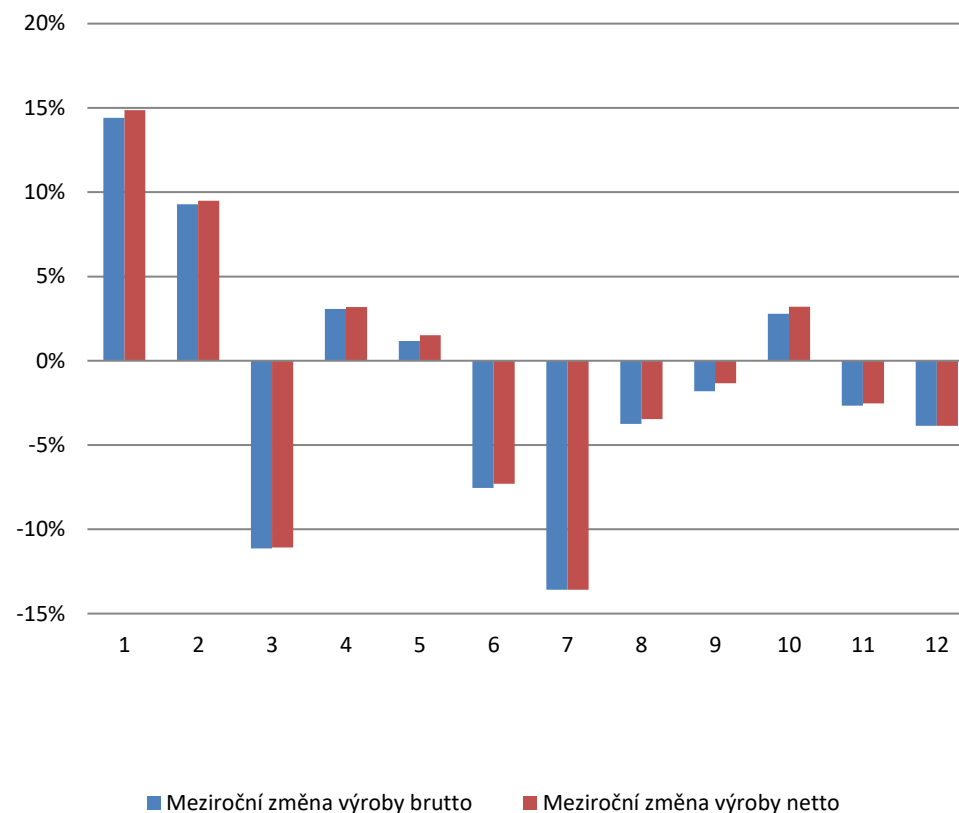
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2018	7 479	7 088	8 448	6 686	7 082	6 651	6 629	6 770	7 123	7 793	8 053	8 196	88 000
Výroba elektřiny brutto 2019	8 557	7 747	7 507	6 892	7 166	6 150	5 729	6 517	6 994	8 011	7 838	7 880	86 989
Meziroční změna-výroba brutto	1 078	658	-940	206	84	-502	-900	-253	-129	218	-214	-316	-1 012
<b>Meziroční změna-výroba brutto</b>	<b>14,4%</b>	<b>9,3%</b>	<b>-11,1%</b>	<b>3,1%</b>	<b>1,2%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-13,6%</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>-3,9%</b>	<b>-1,1%</b>
Výroba elektřiny netto 2018	6 966	6 610	7 876	6 223	6 586	6 176	6 156	6 275	6 613	7 253	7 514	7 651	81 900
Výroba elektřiny netto 2019	8 001	7 238	7 004	6 422	6 687	5 726	5 319	6 058	6 525	7 485	7 324	7 355	81 145
Meziroční změna-výroba netto	1 035	628	-872	199	100	-450	-836	-217	-88	232	-190	-295	-756
<b>Meziroční změna-výroba netto</b>	<b>14,9%</b>	<b>9,5%</b>	<b>-11,1%</b>	<b>3,2%</b>	<b>1,5%</b>	<b>-7,3%</b>	<b>-13,6%</b>	<b>-3,5%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>3,2%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-3,9%</b>	<b>-0,9%</b>

zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Výroba elektřiny (GWh)



Meziroční změna výroby elektřiny (%)



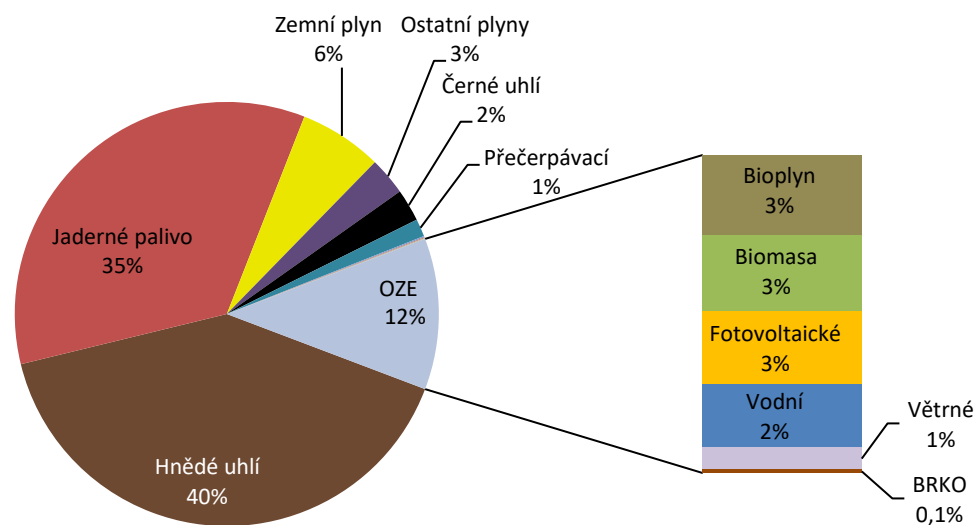
### 3.5. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

2019

	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>86 003,4</b>	<b>83 888,3</b>	<b>83 301,9</b>	<b>87 037,6</b>	<b>88 000,3</b>	<b>86 988,7</b>
■ Hnědé uhlí	35 832,2	35 944,5	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0
■ Jaderné palivo	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2
■ Zemní plyn	1 355,6	1 977,6	3 422,2	3 387,9	3 488,1	5 514,5
■ Bioplyn	2 573,5	2 614,8	2 601,3	2 639,4	2 607,9	2 527,1
■ Ostatní plyny	3 213,8	3 088,8	3 035,7	2 879,7	2 751,5	2 514,7
■ Biomasa	2 007,2	2 091,1	2 068,9	2 213,6	2 120,9	2 398,7
■ Fotovoltaické	2 122,9	2 263,8	2 131,5	2 193,4	2 339,7	2 285,9
■ Černé uhlí	4 889,8	5 165,6	5 719,9	4 453,0	3 454,5	2 149,0
■ Vodní	1 909,2	1 794,8	2 000,5	1 869,5	1 627,4	2 008,0
■ Přečerpávací	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7
■ Větrné	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0
■ BRKO	87,3	86,6	98,6	114,2	100,2	104,8
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	67,5	75,9	78,3	87,8	76,8	82,0
■ Odpadní teplo	34,6	31,8	45,3	45,1	63,6	62,1
■ Topné oleje	45,8	47,2	44,5	53,9	34,8	38,4
■ Ostatní kapalná paliva	10,5	15,7	23,9	20,5	19,4	17,4
■ Ostatní	0,5	0,7	0,8	0,2	0,5	1,0
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto - 2019



## 3.6. Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem	
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
2017	Výroba elektřiny brutto	8 646,7	7 445,1	7 916,2	7 853,7	6 770,4	5 834,7	5 443,9	6 523,2	7 193,6	7 688,4	8 176,6	7 545,3	87 037,6
	Výroba elektřiny netto	8 072,5	6 945,6	7 380,7	7 315,5	6 300,9	5 411,8	5 042,4	6 060,7	6 686,7	7 138,1	7 623,5	7 026,6	81 005,0
	Tuzemská brutto spotřeba	7 511,5	6 420,3	6 556,2	6 002,9	5 795,9	5 455,5	5 218,2	5 556,0	5 704,6	6 244,9	6 635,6	6 716,7	73 818,3
	Tuzemská netto spotřeba	6 319,5	5 381,0	5 501,4	4 983,7	4 876,8	4 612,1	4 452,7	4 651,6	4 747,3	5 208,1	5 534,6	5 611,8	61 880,5
2018	Výroba elektřiny brutto	7 479,5	7 088,5	8 447,7	6 686,0	7 082,3	6 651,5	6 628,8	6 770,3	7 123,3	7 793,2	8 052,7	8 196,5	88 000,3
	Výroba elektřiny netto	6 965,9	6 610,1	7 876,3	6 223,5	6 586,4	6 176,2	6 155,7	6 274,9	6 613,0	7 253,4	7 514,3	7 650,7	81 900,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,8	5 543,4	5 423,9	5 619,8	5 531,5	6 294,3	6 652,5	6 768,6	73 940,8
	Tuzemská netto spotřeba	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,2	4 830,7	4 668,3	4 597,2	4 759,6	4 646,4	5 257,7	5 575,0	5 643,4	62 198,6
2019	Výroba elektřiny brutto	8 557,2	7 747,0	7 507,4	6 892,0	7 165,8	6 149,7	5 728,7	6 517,1	6 994,1	8 011,0	7 838,3	7 880,4	86 988,7
	Výroba elektřiny netto	8 001,0	7 238,0	7 003,9	6 422,1	6 686,6	5 725,9	5 319,3	6 058,0	6 525,1	7 485,3	7 324,1	7 355,4	81 144,8
	Tuzemská brutto spotřeba	7 359,7	6 426,6	6 564,2	5 927,6	6 028,5	5 492,7	5 451,1	5 599,5	5 706,7	6 273,8	6 452,8	6 647,6	73 931,0
	Tuzemská netto spotřeba	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 017,9	5 100,8	4 680,5	4 621,1	4 700,8	4 730,2	5 218,6	5 452,4	5 537,3	62 267,2

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

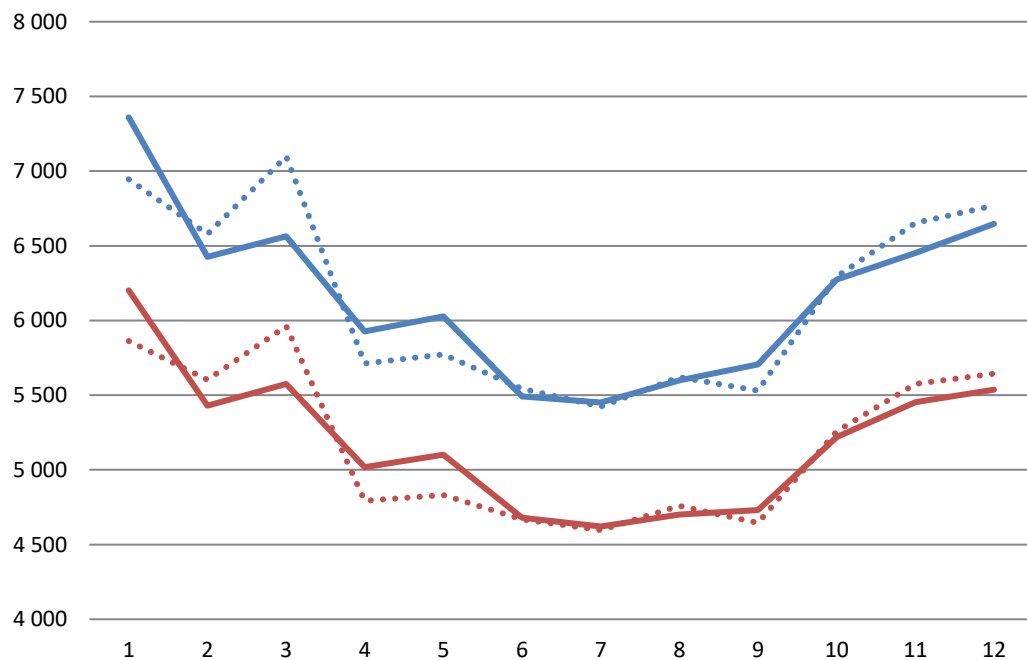
### 3.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2018	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,8	5 543,4	5 423,9	5 619,8	5 531,5	6 294,3	6 652,5	6 768,6	73 940,8
Tuzemská brutto spotřeba 2019	7 359,7	6 426,6	6 564,2	5 927,6	6 028,5	5 492,7	5 451,1	5 599,5	5 706,7	6 273,8	6 452,8	6 647,6	73 931,0
Meziroční změna TBS brutto	414,9	-152,5	-534,1	215,9	255,7	-50,6	27,2	-20,3	175,2	-20,5	-199,7	-121,0	-9,7
<b>Meziroční změna TBS</b>	<b>6,0%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>3,8%</b>	<b>4,4%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>0,5%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>3,2%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-3,0%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>0,0%</b>
Tuzemská netto spotřeba 2018	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,2	4 830,7	4 668,3	4 597,2	4 759,6	4 646,4	5 257,7	5 575,0	5 643,4	62 198,6
Tuzemská netto spotřeba 2019	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 017,9	5 100,8	4 680,5	4 621,1	4 700,8	4 730,2	5 218,6	5 452,4	5 537,3	62 267,2
Meziroční změna TNS netto	338,9	-173,9	-385,8	225,7	270,1	12,2	24,0	-58,8	83,8	-39,1	-122,5	-106,0	68,6
<b>Meziroční změna TNS</b>	<b>5,8%</b>	<b>-3,1%</b>	<b>-6,5%</b>	<b>4,7%</b>	<b>5,6%</b>	<b>0,3%</b>	<b>0,5%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>1,8%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>0,1%</b>

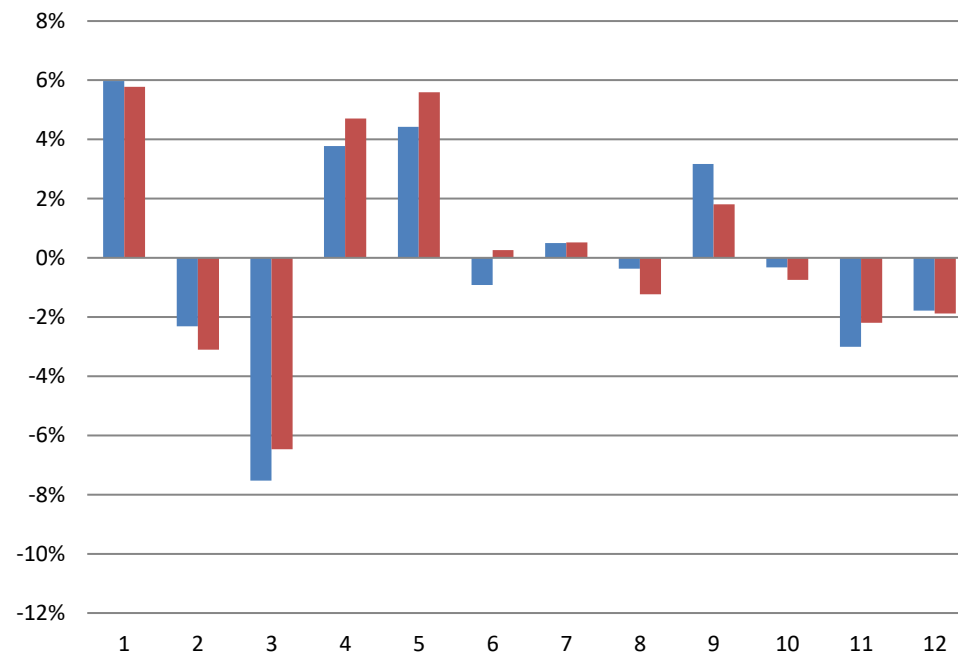
zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Spotřeba elektřiny (GWh)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2018    —— Tuzemská brutto spotřeba 2019  
..... Tuzemská netto spotřeba 2018    —— Tuzemská netto spotřeba 2019

Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



■ Meziroční změna tuzemské brutto spotřeby    ■ Meziroční změna tuzemská netto spotřeby

### 3.8. Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

2019

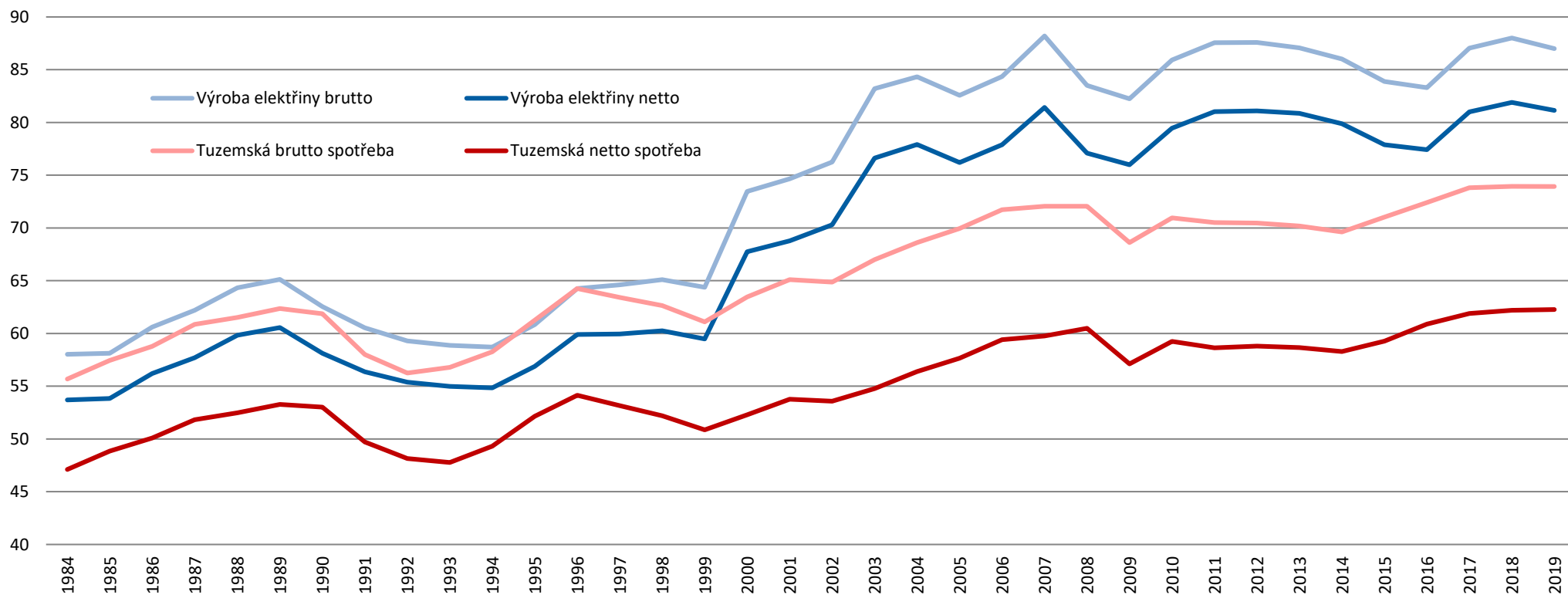
	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Výroba elektřiny brutto	58,02	58,12	60,61	62,20	64,34	65,13	62,56	60,53	59,29	58,88	58,71	60,85	64,26	64,60	65,11	64,37	73,47	74,65
Výroba elektřiny netto	53,70	53,83	56,21	57,71	59,82	60,57	58,11	56,38	55,37	54,98	54,85	56,88	59,90	59,96	60,26	59,47	67,74	68,78
Tuzemská brutto spotřeba	55,68	57,45	58,79	60,86	61,52	62,35	61,87	58,00	56,26	56,78	58,26	61,27	64,25	63,41	62,65	61,09	63,45	65,11
Tuzemská netto spotřeba	47,11	48,84	50,08	51,82	52,48	53,27	53,02	49,71	48,15	47,77	49,31	52,16	54,15	53,16	52,20	50,86	52,29	53,78

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Výroba elektřiny brutto	76,26	83,21	84,33	82,58	84,36	88,20	83,52	82,25	85,91	87,56	87,57	87,07	86,00	83,89	83,30	87,04	88,00	86,99
Výroba elektřiny netto	70,30	76,63	77,92	76,19	77,88	81,41	77,09	75,99	79,47	81,03	81,09	80,86	79,89	77,88	77,42	81,01	81,90	81,14
Tuzemská brutto spotřeba	64,87	66,99	68,62	69,95	71,73	72,05	72,05	68,61	70,96	70,52	70,45	70,18	69,62	71,01	72,42	73,82	73,94	73,93
Tuzemská netto spotřeba	53,58	54,78	56,39	57,66	59,42	59,75	60,48	57,11	59,26	58,63	58,80	58,66	58,30	59,28	60,88	61,88	62,20	62,27

zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



### 3.9. Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

2019

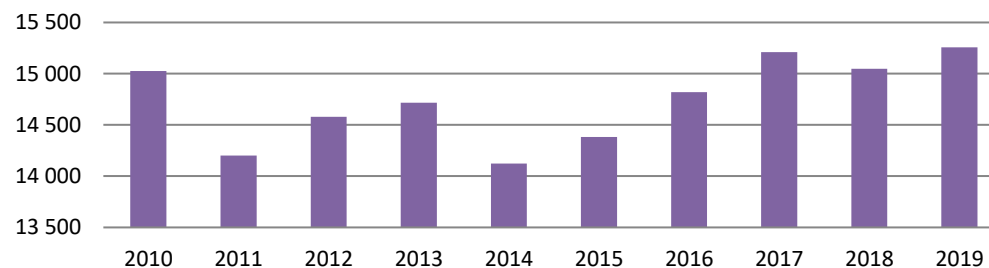
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Celkem</b>	<b>53 070,1</b>	<b>52 961,1</b>	<b>53 081,9</b>	<b>53 575,0</b>	<b>51 711,8</b>	<b>52 832,0</b>	<b>54 070,3</b>	<b>55 313,8</b>	<b>55 638,0</b>	<b>55 434,5</b>
Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	6 551,2	6 985,9	7 343,6	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4	7 821,8	7 897,8	7 921,7
Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 013,2	23 724,3	23 057,1	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4	24 171,8	24 626,6	24 236,4
Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)	8 478,2	8 050,5	8 100,6	8 172,0	7 733,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5
Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	15 027,5	14 200,3	14 580,7	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8

*zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E2*

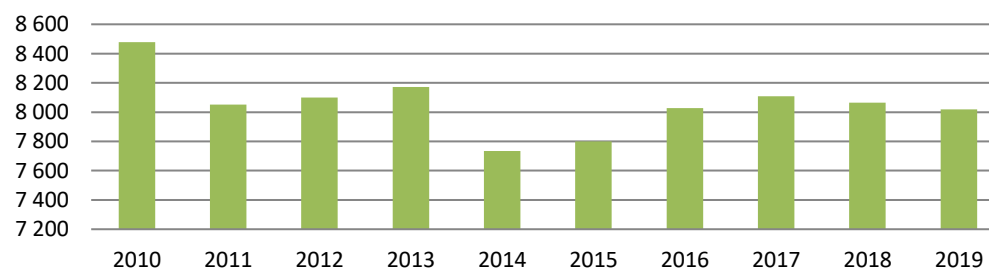
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



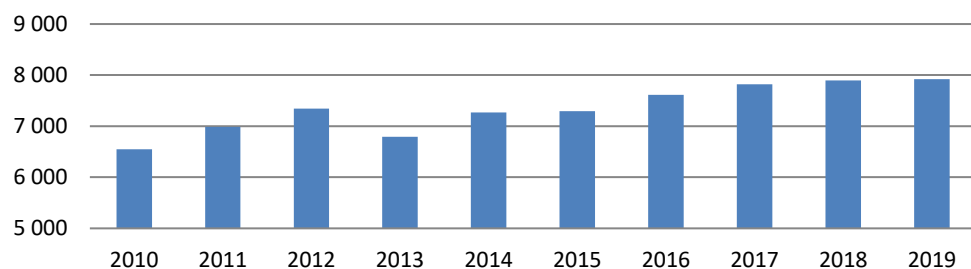
Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



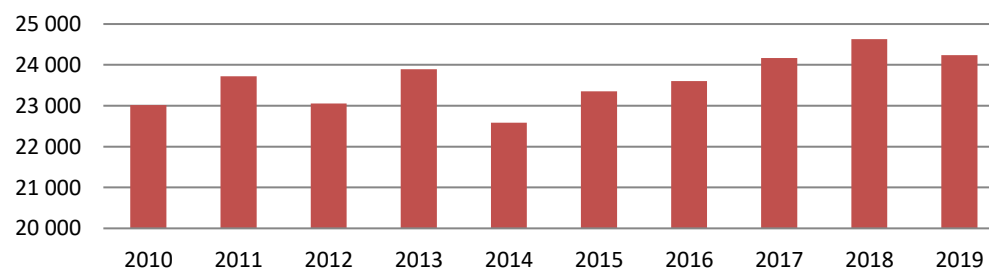
Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)



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

2019

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

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>30 246 208,8</b>	<b>41 386 690,9</b>	<b>5 518 520,7</b>	<b>3 676 697,2</b>	<b>2 008 028,7</b>	<b>1 166 657,2</b>	<b>700 013,9</b>	<b>2 285 904,4</b>	<b>86 988 721,8</b>
Jihočeský	15 764 588,5	476 824,49	0,0	276 478,3	240 479,7	0,0	0,0	271 626,7	17 029 997,7
Jihomoravský	0,0	507 412,78	316 764,3	347 669,8	55 455,2	0,0	14 943,7	527 551,4	1 769 797,1
Karlovarský	0,0	2 204 148,66	1 503 736,8	65 551,7	22 855,9	0,0	114 912,4	13 322,9	3 924 528,5
Královéhradecký	0,0	610 185,97	0,0	326 400,5	87 999,8	0,0	21 876,9	99 467,8	1 145 931,0
Liberecký	0,0	9 978,99	0,0	122 262,9	68 464,1	0,0	118 230,4	119 276,0	438 212,4
Moravskoslezský	0,0	3 230 374,71	0,0	466 813,9	52 203,0	0,0	78 690,8	64 225,6	3 892 308,0
Olomoucký	0,0	280 118,78	0,0	278 902,9	34 815,5	636 942,3	99 312,8	125 186,7	1 455 279,0
Pardubický	0,0	5 195 982,91	0,0	325 252,6	57 079,6	0,0	19 583,1	103 326,1	5 701 224,4
Plzeňský	0,0	740 544,61	0,0	243 340,0	67 321,2	44,1	2 884,9	225 303,9	1 279 438,7
Praha	0,0	49 340,30	0,0	71 751,6	37 801,0	0,0	0,0	21 594,1	180 486,9
Středočeský	0,0	6 639 966,39	0,0	379 650,9	915 305,9	52 779,2	9 000,7	267 217,7	8 263 920,7
Ústecký	0,0	21 074 791,66	3 698 019,6	168 406,9	292 685,3	0,0	197 132,8	166 817,4	25 597 853,8
Vysočina	14 481 620,3	63 186,39	0,0	468 281,0	49 918,6	476 891,6	23 286,0	99 250,9	15 662 434,9
Zlínský	0,0	303 834,27	0,0	135 934,0	25 644,0	0,0	159,4	181 737,1	647 308,7

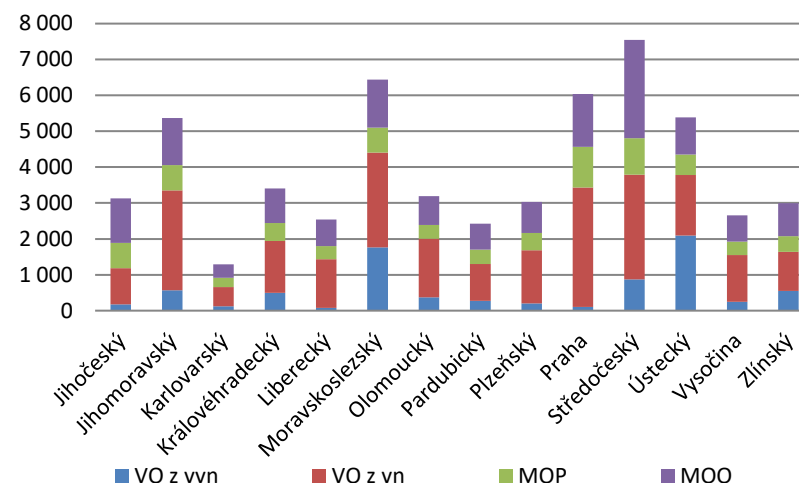
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

### 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>7 921 729,2</b>	<b>24 236 447,3</b>	<b>8 019 517,8</b>	<b>15 256 834,0</b>	<b>55 434 528,3</b>
Jihočeský	178 058,9	1 002 276,3	707 325,0	1 245 254,7	3 132 914,9
Jihomoravský	570 897,4	2 783 869,5	703 532,8	1 306 591,9	5 364 891,6
Karlovarský	119 057,4	534 686,8	264 547,0	369 700,4	1 287 991,6
Královéhradecký	500 218,4	1 445 266,0	497 483,1	961 724,2	3 404 691,7
Liberecký	77 075,4	1 356 635,9	363 566,7	739 647,9	2 536 925,9
Moravskoslezský	1 762 340,8	2 641 885,6	698 513,0	1 338 068,7	6 440 808,1
Olomoucký	367 395,3	1 634 047,0	385 097,9	803 330,0	3 189 870,2
Pardubický	277 968,3	1 024 608,5	401 067,7	722 530,6	2 426 175,1
Plzeňský	202 798,5	1 484 610,6	474 149,2	865 403,4	3 026 961,7
Praha	100 775,5	3 327 419,8	1 139 400,0	1 473 881,1	6 041 476,4
Středočeský	873 955,4	2 914 841,2	1 016 437,5	2 742 107,8	7 547 341,9
Ústecký	2 096 433,8	1 687 685,4	565 061,0	1 034 242,8	5 383 423,0
Vysočina	244 651,4	1 307 194,1	369 698,5	736 924,4	2 658 468,4
Zlínský	550 102,7	1 091 420,6	433 638,5	917 426,1	2 992 587,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)





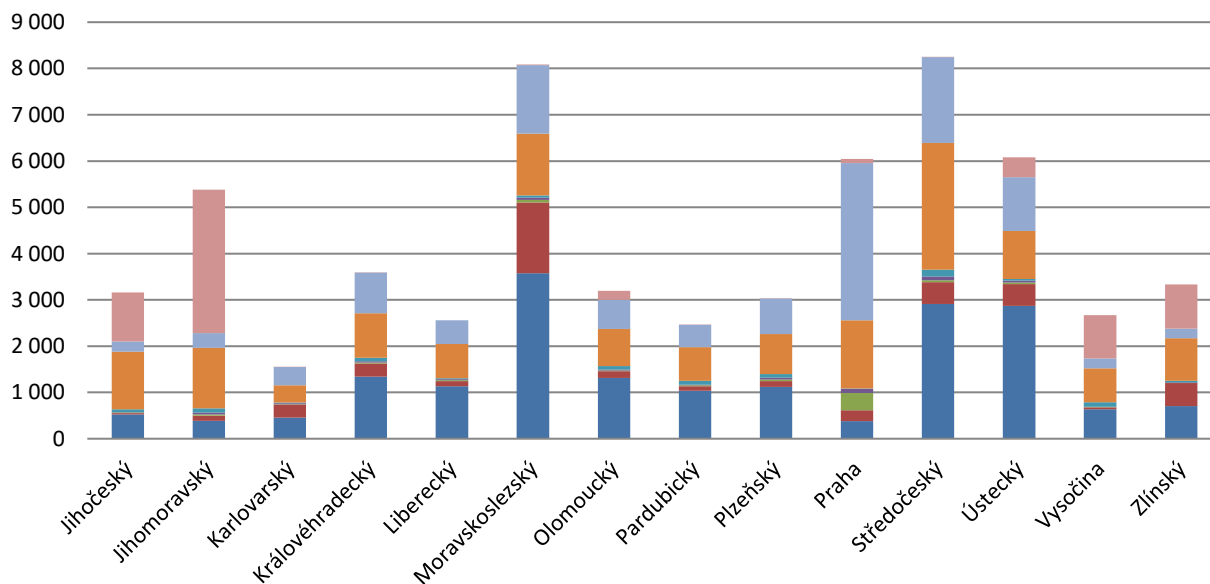
### 4.3. Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

2019

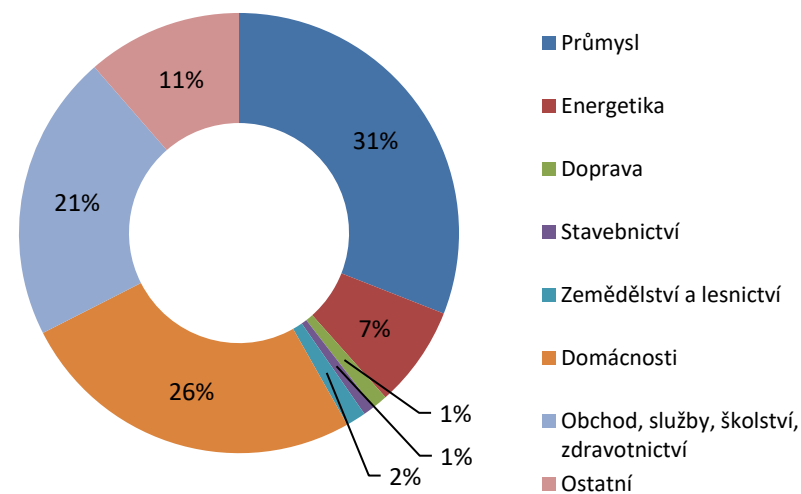
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>18 391 483,4</b>	<b>4 422 690,4</b>	<b>669 364,0</b>	<b>483 931,9</b>	<b>871 794,2</b>	<b>15 257 923,4</b>	<b>12 527 076,9</b>	<b>6 777 623,8</b>	<b>59 401 888,0</b>
Jihočeský	526 823,8	25 316,1	14 270,6	6 133,5	65 537,0	1 245 254,7	219 536,5	1 054 421,5	3 157 293,7
Jihomoravský	387 455,0	107 451,6	27 013,0	41 088,8	93 440,8	1 306 591,9	321 723,9	3 099 749,8	5 384 514,6
Karlovarský	456 915,2	283 463,2	3 681,1	23 356,7	16 698,8	369 726,7	392 043,0	34,4	1 545 919,1
Královéhradecký	1 340 264,7	281 981,0	26 055,8	24 539,6	74 067,3	961 751,1	878 187,6	1 889,7	3 588 736,7
Liberecký	1 130 620,2	114 081,6	17 139,7	24 244,7	21 665,1	739 647,9	512 694,8	0,0	2 560 094,0
Moravskoslezský	3 575 931,7	1 531 981,8	53 831,3	45 354,2	48 781,1	1 338 103,8	1 476 572,0	17 002,6	8 087 558,4
Olomoucký	1 312 936,4	144 649,9	14 594,2	24 291,8	72 088,6	803 330,0	631 257,4	189 654,7	3 192 803,0
Pardubický	1 039 101,7	92 272,7	20 362,2	19 123,6	83 821,7	722 541,5	486 536,7	4 381,8	2 468 141,9
Plzeňský	1 120 001,2	127 830,1	29 395,4	44 776,5	74 903,4	865 403,4	770 038,7	410,5	3 032 759,2
Praha	379 435,5	233 280,6	376 281,6	89 130,7	5 144,2	1 474 734,2	3 399 775,5	89 653,3	6 047 435,5
Středočeský	2 914 111,7	469 752,7	41 946,8	80 900,5	144 570,5	2 742 202,5	1 855 431,5	2 252,0	8 251 168,3
Ústecký	2 868 336,3	472 761,5	31 529,7	40 657,6	40 269,2	1 034 246,9	1 164 346,9	428 416,2	6 080 564,2
Vysočina	634 632,9	42 771,8	7 592,4	7 776,7	94 501,2	736 951,3	208 708,6	938 520,5	2 671 455,4
Zlínský	704 917,1	495 095,8	5 670,2	12 556,9	36 305,3	917 437,5	210 224,0	951 237,1	3 333 444,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2

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



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



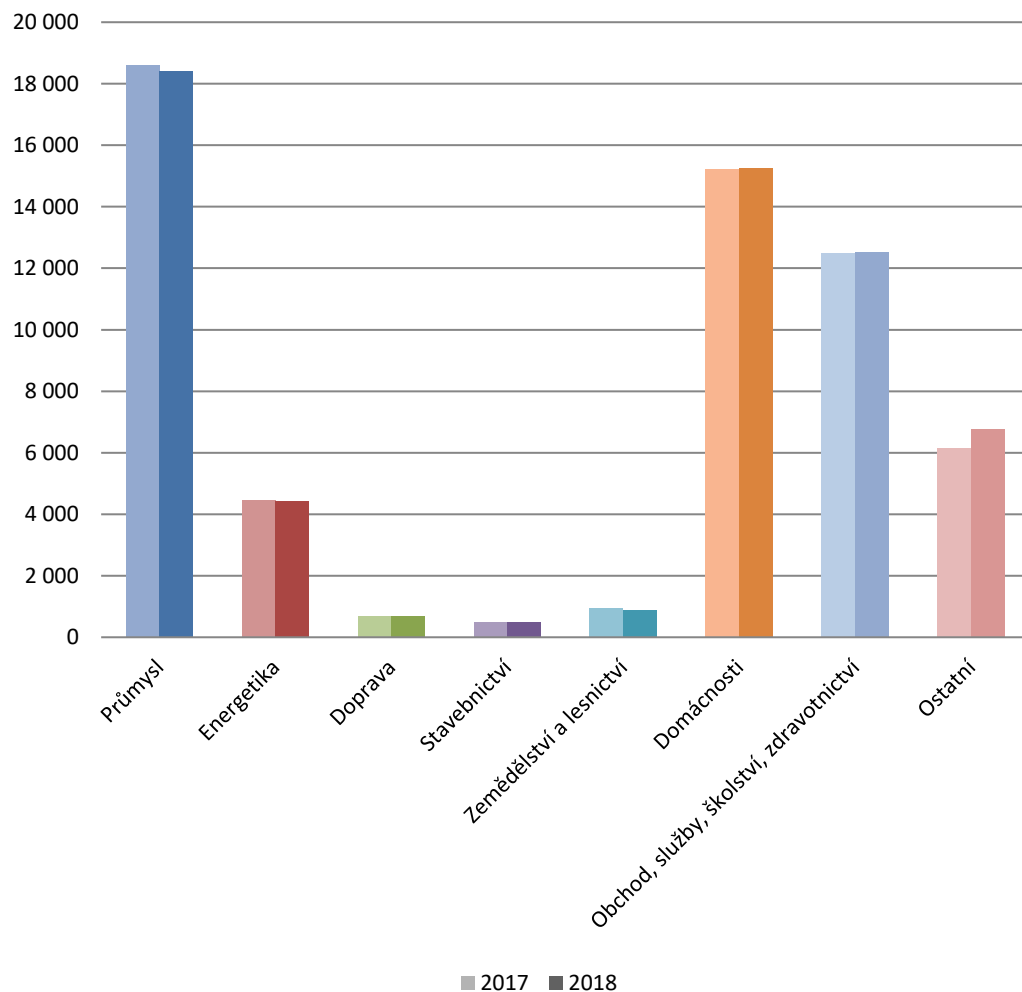
#### 4.4. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

2019

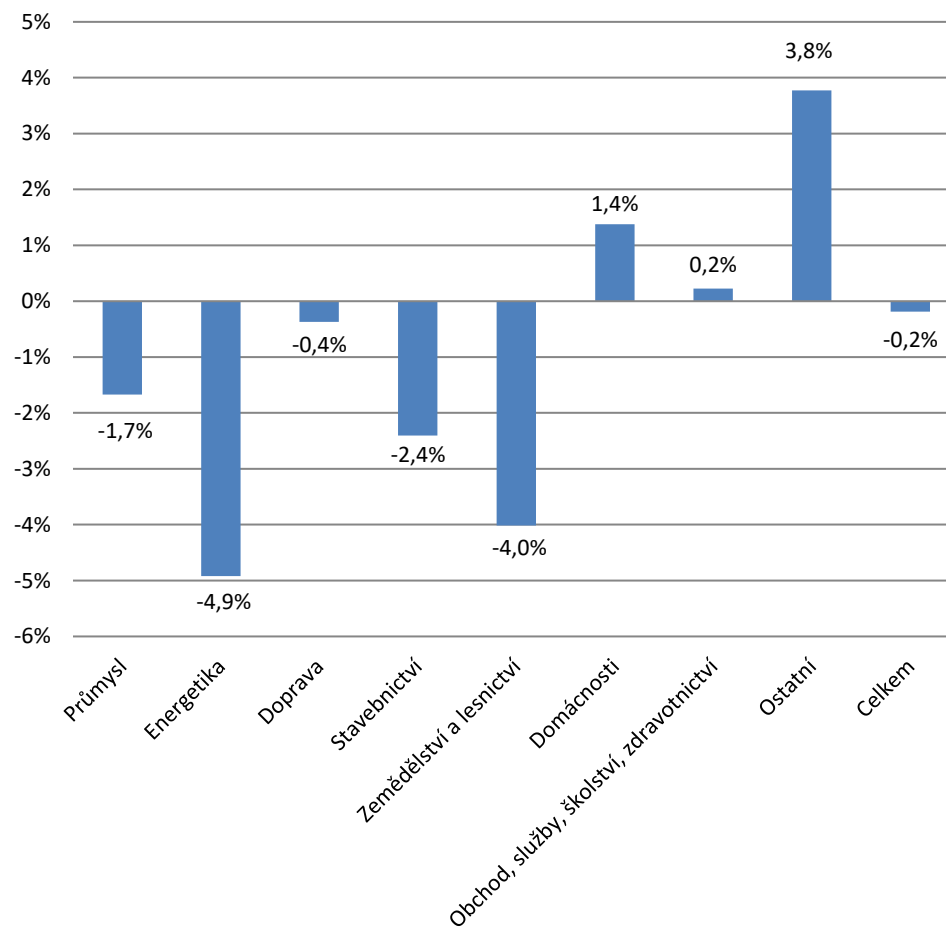
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2018	18 703,9	4 651,6	671,8	495,8	908,2	15 050,3	12 498,8	6 531,1	59 511,7
Spotřeba elektřiny netto 2019	18 391,5	4 422,7	669,4	483,9	871,8	15 257,9	12 527,1	6 777,6	59 401,9
Meziroční změna	-312,4	-228,9	-2,5	-11,9	-36,4	207,6	28,2	246,5	-109,8
<b>Meziroční změna</b>	<b>-1,7%</b>	<b>-4,9%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>-4,0%</b>	<b>1,4%</b>	<b>0,2%</b>	<b>3,8%</b>	<b>-0,2%</b>

*zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2*

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



Meziroční změna (%)

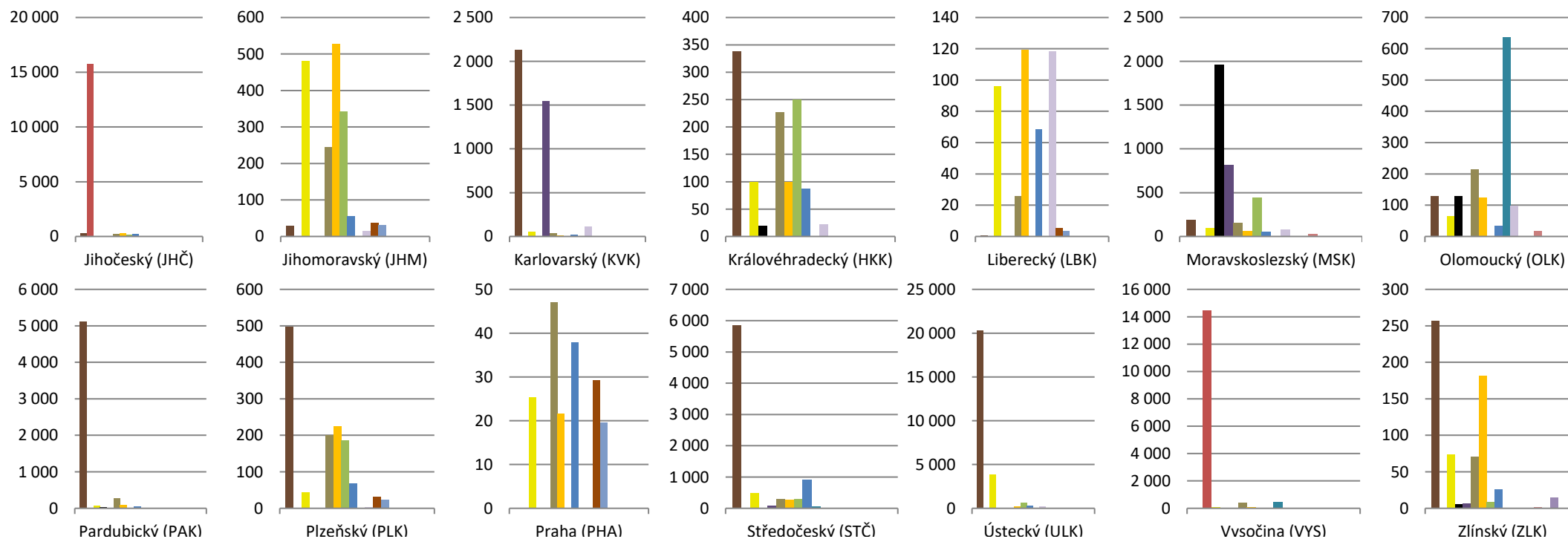


4.5. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR [GWh]

2019

	JHČ	JHM	KVK	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	PHA	STČ	ULK	VYS	ZLK	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>17 030,0</b>	<b>1 769,8</b>	<b>3 924,5</b>	<b>1 145,9</b>	<b>438,2</b>	<b>3 892,3</b>	<b>1 455,3</b>	<b>5 701,2</b>	<b>1 279,4</b>	<b>180,5</b>	<b>8 263,9</b>	<b>25 597,9</b>	<b>15 662,4</b>	<b>647,3</b>	<b>86 988,7</b>
■ Hnědé uhlí	273,9	30,0	2 128,1	338,9	0,9	193,6	129,9	5 121,1	497,0	0,0	5 851,6	20 334,0	15,9	257,3	35 172,0
■ Jaderné palivo	15 764,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 481,6	0,0	30 246,2
■ Zemní plyn	39,7	482,2	54,8	99,3	96,1	94,5	64,8	69,7	43,8	25,3	473,7	3 840,2	56,9	73,6	5 514,5
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	20,3	0,0	1 964,1	128,2	30,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2 149,0
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	1 549,0	0,0	0,0	819,7	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	61,0	0,0	6,6	2 514,7
■ Bioplyn	244,0	246,4	35,7	226,4	25,6	155,3	215,5	278,2	200,8	47,1	291,7	79,6	409,9	70,9	2 527,1
■ Fotovoltaické	271,6	527,6	13,3	99,5	119,3	64,2	125,2	103,3	225,3	21,6	267,2	166,8	99,3	181,7	2 285,9
■ Biomasa	194,7	341,7	5,7	250,6	0,2	441,1	2,2	0,3	185,7	0,0	300,7	620,3	47,1	8,3	2 398,7
■ Vodní	240,5	55,5	22,9	88,0	68,5	52,2	34,8	57,1	67,3	37,8	915,3	292,7	49,9	25,6	2 008,0
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	636,9	0,0	0,0	0,0	52,8	0,0	476,9	0,0	1 166,7
■ Větrné	0,0	14,9	114,9	21,9	118,2	78,7	99,3	19,6	2,9	0,0	9,0	197,1	23,3	0,2	700,0
■ BRKO	0,0	38,0	0,0	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0	32,2	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0	104,8
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	0,0	31,4	0,0	0,0	3,6	2,7	0,0	0,0	24,1	19,5	0,0	0,2	0,1	0,4	82,0
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	17,3	18,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	1,3	62,1
■ Topné oleje	0,9	1,2	0,2	1,0	0,3	0,9	1,1	3,4	0,3	0,0	20,8	6,0	1,6	0,7	38,4
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	14,8	17,4
■ Ostatní	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
■ 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-E1, OTE, a.s.



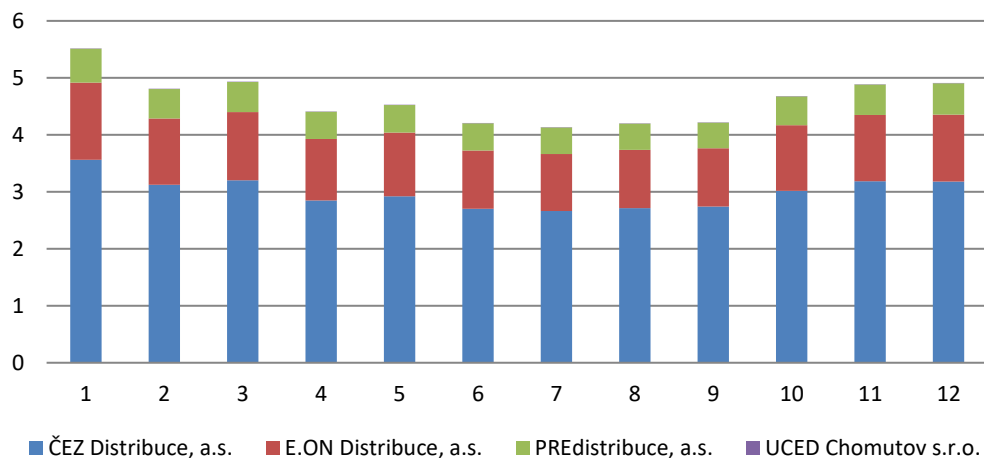
#### 4.6. Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>5 515 696,0</b>	<b>4 808 771,5</b>	<b>4 934 692,7</b>	<b>4 408 688,3</b>	<b>4 527 816,4</b>	<b>4 206 056,8</b>	<b>4 131 118,8</b>	<b>4 201 041,6</b>	<b>4 220 343,2</b>	<b>4 679 085,0</b>	<b>4 889 094,9</b>	<b>4 912 123,0</b>	<b>55 434 528,3</b>
VO z vvn	639 617,0	575 239,2	657 191,2	638 534,4	688 374,5	696 238,8	684 355,7	689 383,6	682 797,7	681 345,0	682 657,9	605 994,3	7 921 729,2
VO z vn	2 203 683,9	1 999 578,7	2 121 314,0	1 970 398,8	2 044 327,7	2 027 941,0	1 944 847,7	1 977 453,9	1 977 800,9	2 092 560,9	2 064 471,0	1 812 068,8	24 236 447,3
MOP	871 885,0	751 957,7	737 161,7	632 616,4	615 968,1	540 875,6	542 089,4	565 877,7	574 502,5	677 015,9	740 041,0	769 526,8	8 019 517,8
MOO	1 800 510,2	1 481 995,9	1 419 025,7	1 167 138,7	1 179 146,0	941 001,5	959 826,1	968 326,4	985 242,1	1 228 163,2	1 401 925,0	1 724 533,0	15 256 834,0
<b>ČEZ Distribuce, a.s.</b>	<b>3 564 258,1</b>	<b>3 121 970,8</b>	<b>3 201 842,9</b>	<b>2 849 969,3</b>	<b>2 920 650,2</b>	<b>2 702 895,7</b>	<b>2 660 713,7</b>	<b>2 713 907,6</b>	<b>2 740 245,4</b>	<b>3 018 856,3</b>	<b>3 184 510,6</b>	<b>3 182 844,4</b>	<b>35 862 665,1</b>
VO z vvn	526 668,7	477 514,4	539 672,0	515 632,7	555 660,8	566 404,3	563 675,5	565 760,6	564 168,6	546 853,2	559 372,9	506 254,4	6 487 638,0
VO z vn	1 348 760,1	1 231 958,8	1 306 635,6	1 212 375,1	1 256 400,6	1 229 136,9	1 170 235,6	1 199 302,3	1 216 085,6	1 289 249,1	1 269 266,6	1 094 155,9	14 823 562,3
MOP	529 831,8	451 616,6	439 845,0	370 536,7	367 301,6	321 799,5	326 357,2	337 095,1	337 309,0	399 847,5	442 344,3	461 182,3	4 785 066,7
MOO	1 158 997,4	960 881,0	915 690,3	751 424,9	741 287,2	585 555,0	600 445,5	611 749,5	622 682,3	782 906,5	913 526,8	1 121 251,8	9 766 398,1
<b>E.ON Distribuce, a.s.</b>	<b>1 354 781,8</b>	<b>1 165 811,4</b>	<b>1 195 353,4</b>	<b>1 077 514,2</b>	<b>1 117 582,8</b>	<b>1 022 158,3</b>	<b>1 003 099,5</b>	<b>1 024 126,7</b>	<b>1 021 635,2</b>	<b>1 150 409,5</b>	<b>1 166 955,8</b>	<b>1 171 477,4</b>	<b>13 470 906,0</b>
VO z vvn	107 222,4	90 675,0	107 929,4	114 094,2	123 954,0	122 159,6	112 420,3	116 296,4	110 146,4	125 340,5	113 899,8	89 177,6	1 333 315,7
VO z vn	549 075,5	496 577,3	528 179,4	489 145,8	511 853,4	506 414,0	489 086,7	493 070,5	494 833,9	520 441,7	511 978,6	436 228,2	6 026 884,9
MOP	217 962,5	191 254,5	180 231,2	172 002,1	167 590,9	145 012,7	142 665,9	152 730,2	156 124,8	180 089,3	191 619,0	196 867,4	2 094 150,7
MOO	480 521,4	387 304,6	379 013,3	302 272,1	314 184,5	248 572,1	258 926,5	262 029,6	260 530,1	324 538,0	349 458,3	449 204,1	4 016 554,8
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>591 310,7</b>	<b>515 980,9</b>	<b>531 911,7</b>	<b>476 170,6</b>	<b>484 461,5</b>	<b>475 830,1</b>	<b>463 789,6</b>	<b>458 910,0</b>	<b>453 324,9</b>	<b>504 459,1</b>	<b>532 209,0</b>	<b>553 118,4</b>	<b>6 041 476,4</b>
VO z vvn	5 725,9	7 049,8	9 589,8	8 807,5	8 759,6	7 674,9	8 259,9	7 326,5	8 482,7	9 151,3	9 385,2	10 562,2	100 775,5
VO z vn	300 593,4	266 120,7	280 999,8	263 921,4	271 027,5	287 280,8	282 075,6	281 036,2	261 812,5	277 589,0	277 883,9	277 079,0	3 327 419,8
MOP	124 000,0	109 000,0	117 000,0	90 000,0	81 000,0	74 000,0	73 000,0	76 000,0	81 000,0	97 000,0	106 000,0	111 400,0	1 139 400,0
MOO	160 991,4	133 810,3	124 322,1	113 441,7	123 674,4	106 874,4	100 454,0	94 547,3	102 029,7	120 718,7	138 939,9	154 077,2	1 473 881,1
<b>UCED Chomutov s.r.o.</b>	<b>5 345,4</b>	<b>5 008,5</b>	<b>5 584,7</b>	<b>5 034,1</b>	<b>5 121,8</b>	<b>5 172,7</b>	<b>3 516,1</b>	<b>4 097,3</b>	<b>5 137,6</b>	<b>5 360,1</b>	<b>5 419,5</b>	<b>4 682,8</b>	<b>59 480,7</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	5 254,8	4 921,9	5 499,3	4 956,5	5 046,3	5 109,4	3 449,9	4 044,9	5 068,8	5 281,1	5 341,9	4 605,7	58 580,3
MOP	90,6	86,7	85,4	77,6	75,6	63,4	66,2	52,4	68,7	79,1	77,6	77,1	900,4
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-E2

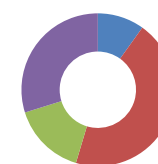
Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



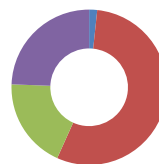
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



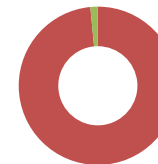
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - UCED Chomutov s.r.o.



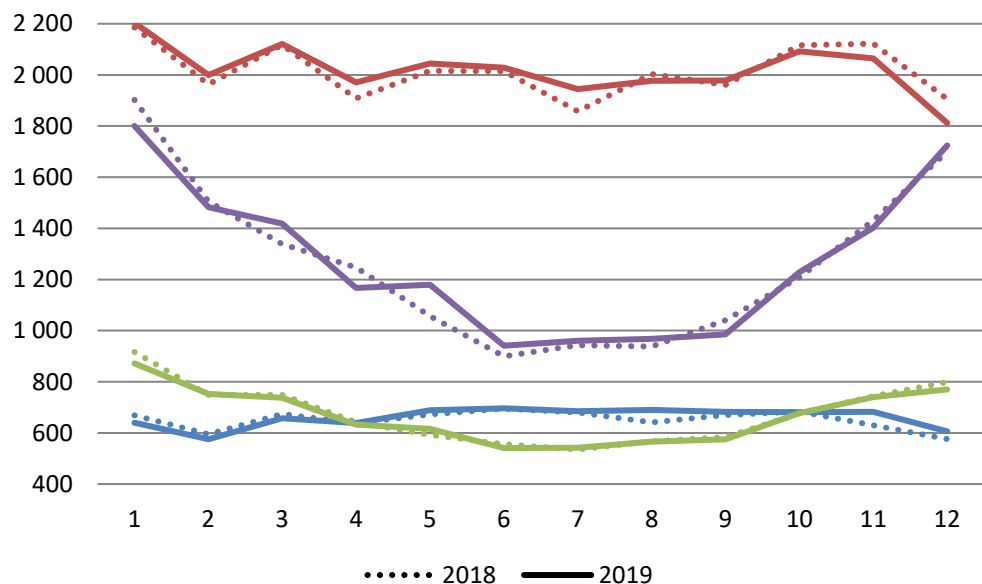
## 4.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

2019

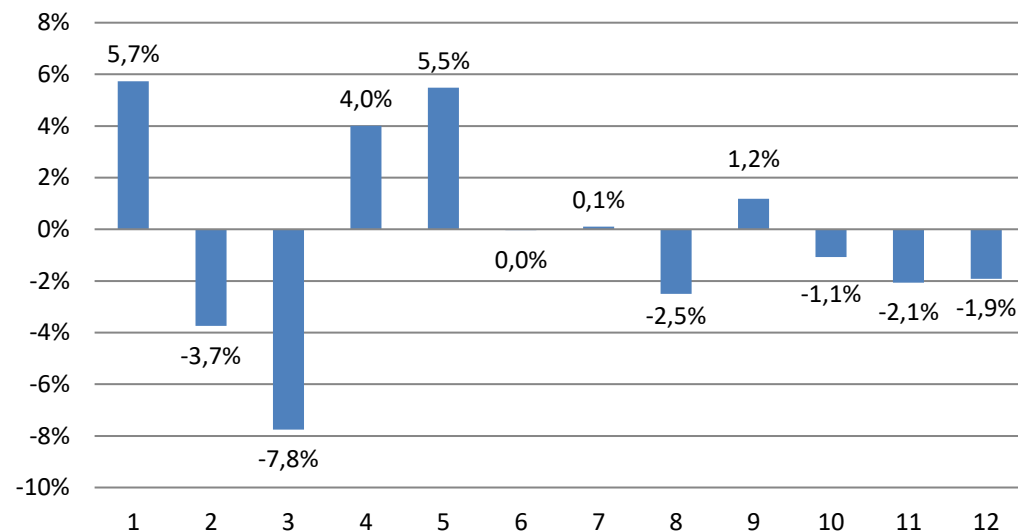
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem 2018</b>	<b>5 216,5</b>	<b>4 995,8</b>	<b>5 349,6</b>	<b>4 238,9</b>	<b>4 292,4</b>	<b>4 207,6</b>	<b>4 126,8</b>	<b>4 308,7</b>	<b>4 171,2</b>	<b>4 730,0</b>	<b>4 992,5</b>	<b>5 008,0</b>	<b>55 638,0</b>
VO z vvn 2018	603,7	571,1	669,8	599,8	683,3	696,8	685,8	697,5	657,0	715,4	701,5	616,0	7 897,8
VO z vn 2018	2 164,5	2 040,5	2 191,1	1 967,2	2 061,6	2 042,3	1 939,0	2 082,2	1 985,5	2 158,9	2 135,9	1 857,9	24 626,6
MOP 2018	843,3	789,6	810,6	590,2	573,8	541,0	543,1	577,8	563,0	680,4	756,0	795,3	8 064,0
MOO 2018	1 605,0	1 594,6	1 678,0	1 081,8	973,6	927,4	958,9	951,2	965,8	1 175,3	1 399,2	1 738,7	15 049,5
<b>Celkem 2019</b>	<b>5 515,7</b>	<b>4 808,8</b>	<b>4 934,7</b>	<b>4 408,7</b>	<b>4 527,8</b>	<b>4 206,1</b>	<b>4 131,1</b>	<b>4 201,0</b>	<b>4 220,3</b>	<b>4 679,1</b>	<b>4 889,1</b>	<b>4 912,1</b>	<b>55 434,5</b>
VO z vvn 2019	639,6	575,2	657,2	638,5	688,4	696,2	684,4	689,4	682,8	681,3	682,7	606,0	7 921,7
VO z vn 2019	2 203,7	1 999,6	2 121,3	1 970,4	2 044,3	2 027,9	1 944,8	1 977,5	1 977,8	2 092,6	2 064,5	1 812,1	24 236,4
MOP 2019	871,9	752,0	737,2	632,6	616,0	540,9	542,1	565,9	574,5	677,0	740,0	769,5	8 019,5
MOO 2019	1 800,5	1 482,0	1 419,0	1 167,1	1 179,1	941,0	959,8	968,3	985,2	1 228,2	1 401,9	1 724,5	15 256,8
<b>Meziroční změna</b>	<b>299,2</b>	<b>-187,0</b>	<b>-414,9</b>	<b>169,7</b>	<b>235,4</b>	<b>-1,6</b>	<b>4,3</b>	<b>-107,6</b>	<b>49,1</b>	<b>-50,9</b>	<b>-103,4</b>	<b>-95,8</b>	<b>-203,4</b>
VO z vvn změna	35,9	4,1	-12,6	38,7	5,0	-0,6	-1,4	-8,1	25,8	-34,0	-18,8	-10,0	23,9
VO z vn změna	39,2	-40,9	-69,8	3,2	-17,3	-14,4	5,8	-104,8	-7,7	-66,3	-71,4	-45,9	-390,2
MOP změna	28,6	-37,6	-73,5	42,4	42,2	-0,2	-1,0	-11,9	11,5	-3,4	-15,9	-25,7	-44,5
MOO změna	195,5	-112,6	-259,0	85,3	205,6	13,6	0,9	17,2	19,4	52,9	2,8	-14,2	207,3
<b>Meziroční změna</b>	<b>5,7%</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-7,8%</b>	<b>4,0%</b>	<b>5,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>1,2%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-0,4%</b>
VO z vvn změna	6,0%	0,7%	-1,9%	6,5%	0,7%	-0,1%	-0,2%	-1,2%	3,9%	-4,8%	-2,7%	-1,6%	0,3%
VO z vn změna	1,8%	-2,0%	-3,2%	0,2%	-0,8%	-0,7%	0,3%	-5,0%	-0,4%	-3,1%	-3,3%	-2,5%	-1,6%
MOP změna	3,4%	-4,8%	-9,1%	7,2%	7,3%	0,0%	-0,2%	-2,1%	2,1%	-0,5%	-2,1%	-3,2%	-0,6%
MOO změna	12,2%	-7,1%	-15,4%	7,9%	21,1%	1,5%	0,1%	1,8%	2,0%	4,5%	0,2%	-0,8%	1,4%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)



## 5. Výroba elektřiny podle technologií a paliv

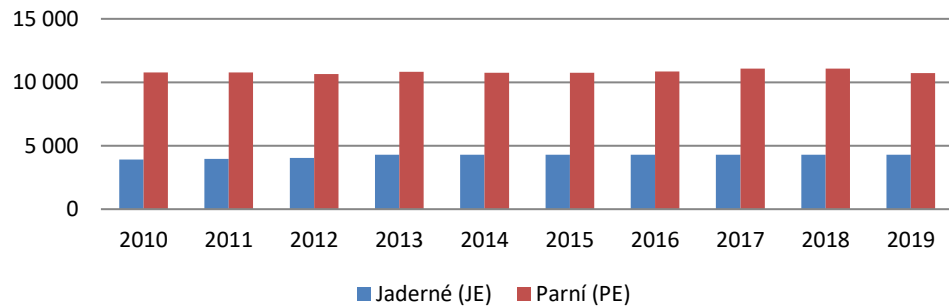
2019

### 5.1. Jaderné a parní elektrárny

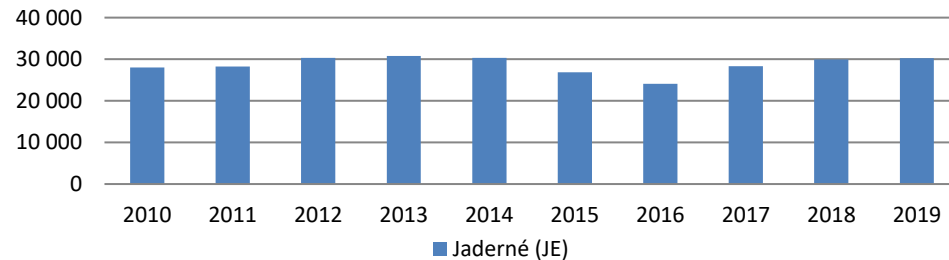
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]
<b>Jaderné elektrárny (JE)</b>	<b>30 246,2</b>	<b>1 664,0</b>	<b>2,9</b>	<b>28 582,2</b>	<b>4 290,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>41 386,7</b>	<b>3 832,4</b>	<b>1 101,5</b>	<b>37 554,3</b>	<b>10 729,9</b>
■ Biomasa	2 396,7	175,2	78,0	2 221,5	
■ Bioplyn	12,6	0,8	1,2	11,8	
■ Černé uhlí	2 149,0	166,6	171,9	1 982,5	
■ Hnědé uhlí	35 172,0	3 344,7	708,8	31 827,4	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	62,1	10,3	4,6	51,8	
■ Ostatní kapalná paliva	17,4	0,5	2,3	16,9	
■ Ostatní pevná paliva	186,9	24,0	32,6	162,9	
■ Ostatní plyny	785,1	78,3	61,3	706,8	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	28,8	3,5	0,9	25,4	
■ Zemní plyn	576,0	28,6	39,9	547,4	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

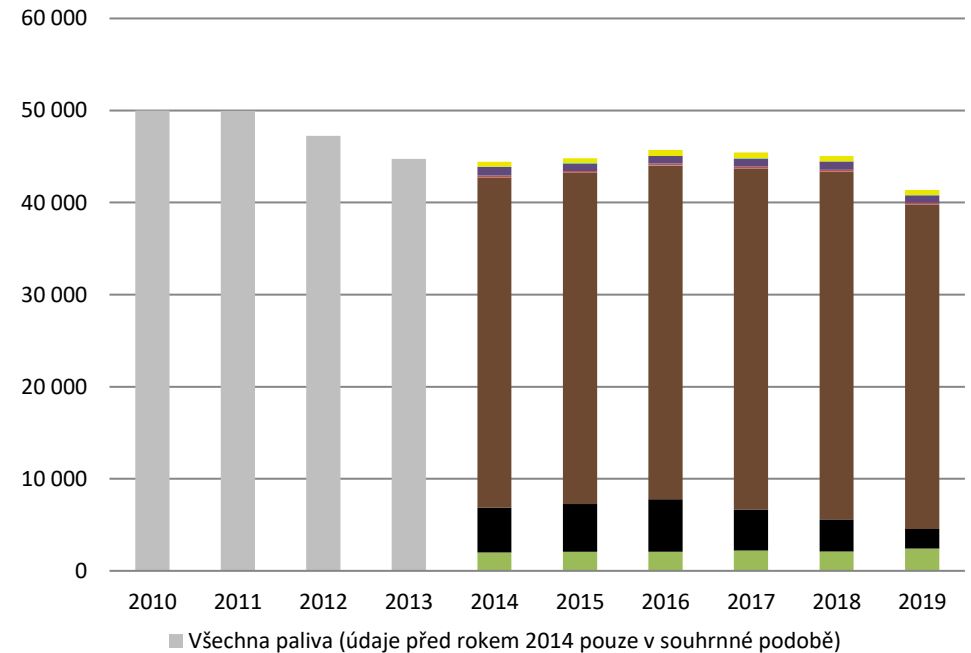
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - JE



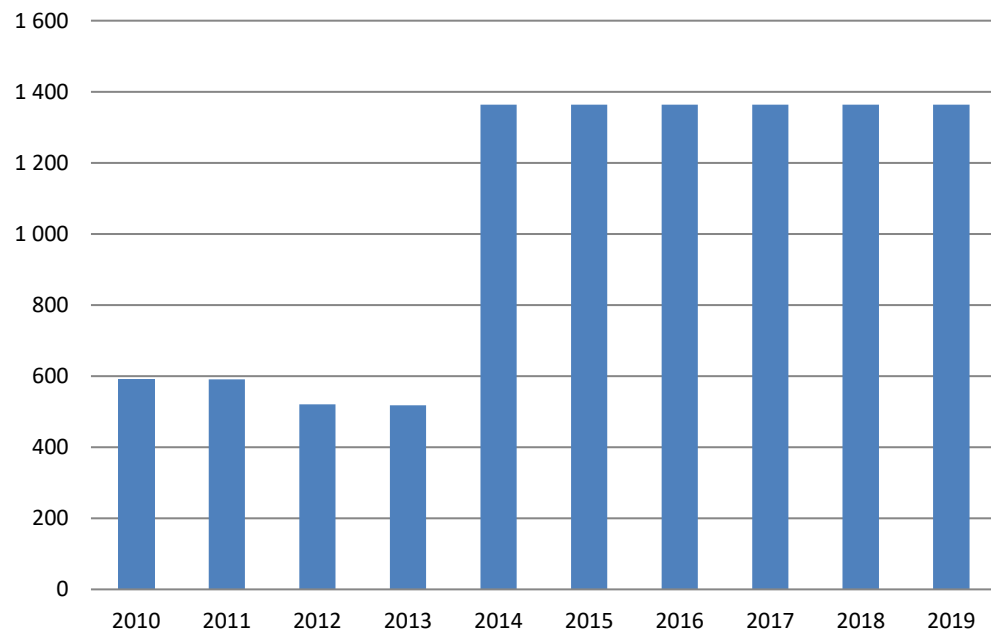
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PE



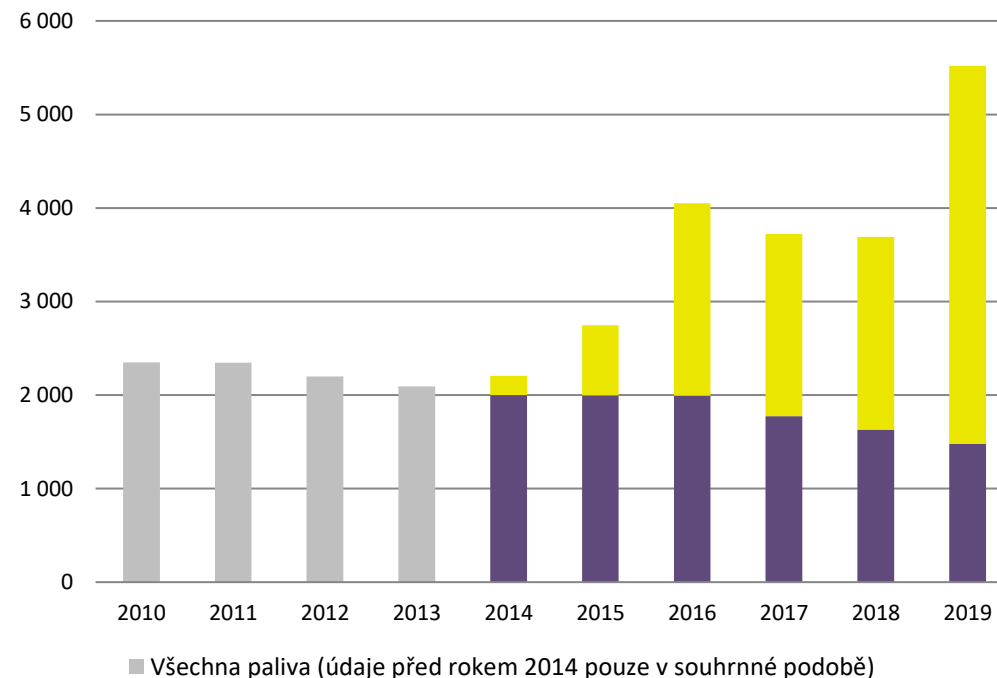
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]
<b>Paroplynové elektrárny (PPE)</b>	<b>5 518,5</b>	<b>64,5</b>	<b>6,4</b>	<b>5 454,0</b>	<b>1 363,5</b>
■ Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	1 481,0	14,0	0,5	1 467,0	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Zemní plyn	4 037,6	50,5	5,9	3 987,1	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



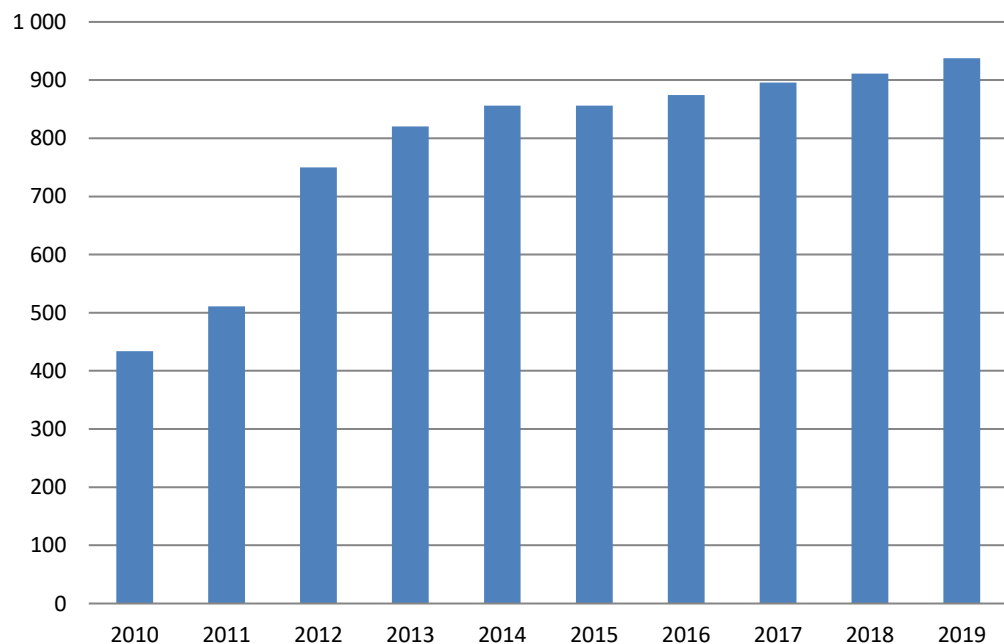
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



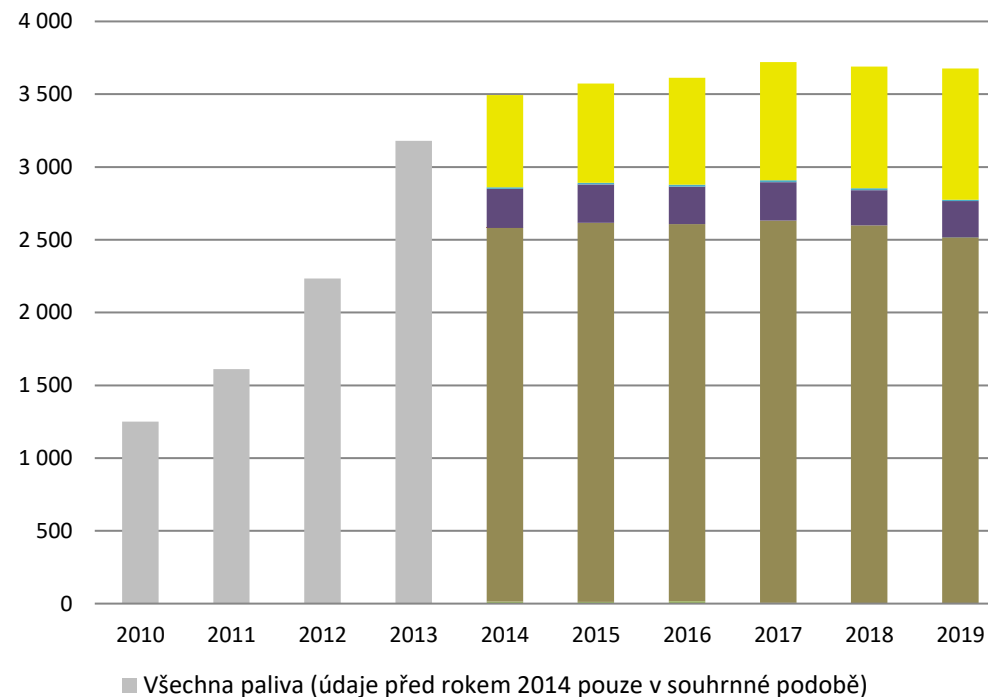
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW <sub>e</sub> ]
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PSE)</b>	<b>3 676,7</b>	<b>222,5</b>	<b>35,6</b>	<b>3 454,2</b>	<b>937,7</b>
■ Biomasa	2,0	0,3	0,3	1,7	
■ Bioplyn	2 514,5	187,3	22,0	2 327,2	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	248,6	10,7	0,1	237,9	
■ Ostatní	1,0	0,0	0,0	1,0	
■ Topné oleje	9,6	1,5	0,1	8,1	
■ Zemní plyn	900,9	22,7	13,1	878,2	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



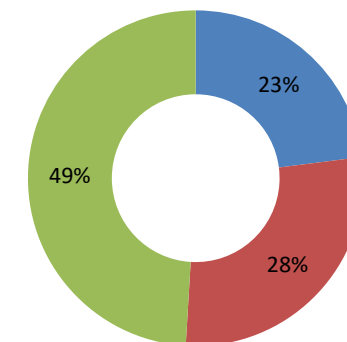


	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Vodní elektrárny (VE) *)</b>	<b>1 093,7</b>	<b>2 008 028,7</b>	<b>16 099,7</b>	<b>1 991 929,0</b>	<b>1 909 107,5</b>
■ do 1 MW	156,9	461 387,7	5 368,2	456 019,5	418 235,7
■ od 1 MW včetně do 10 MW	184,0	561 637,5	6 673,5	554 964,0	528 545,8
■ od 10 MW včetně	752,8	985 003,6	4 058,0	980 945,6	962 326,1

\*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1 (nad 10 MW), OTE, a.s.(do 10 MW)

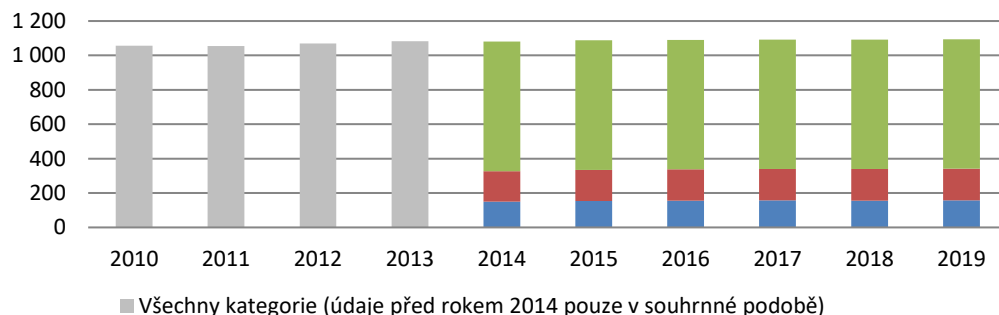
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



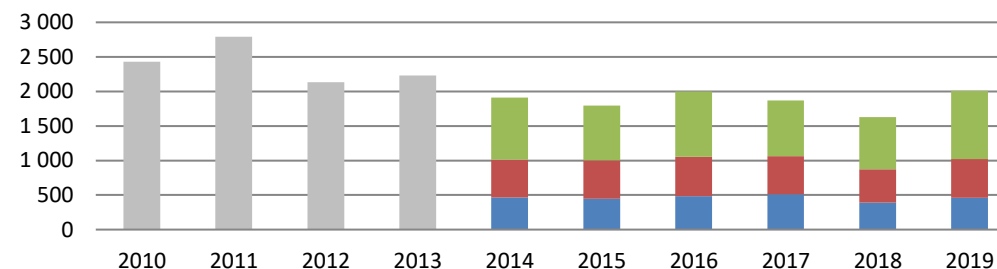
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)</b>	<b>1 171,5</b>	<b>1 166 657,2</b>	<b>1 507 799,5</b>	<b>1 151 537,0</b>	<b>1 177 709,2</b>

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

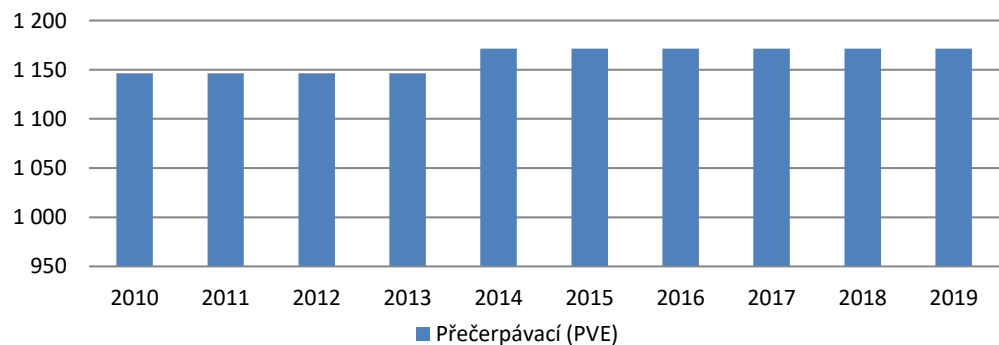
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



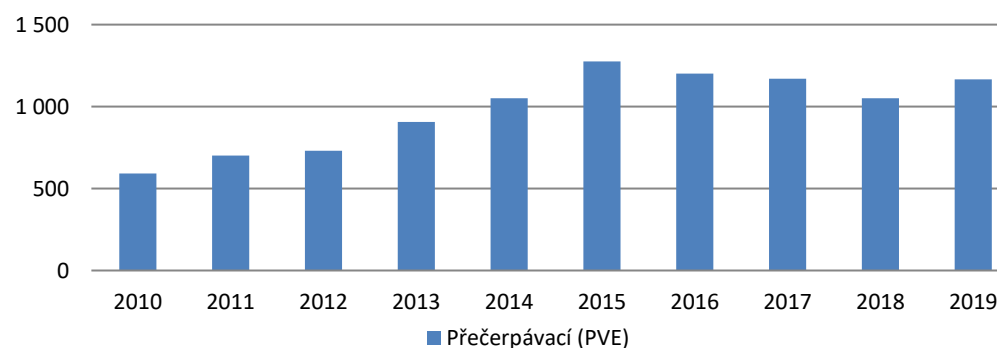
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



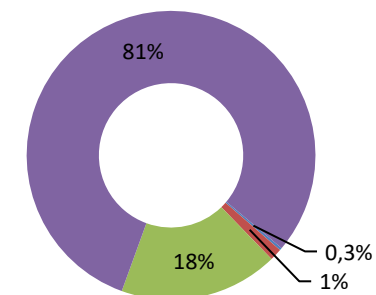
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



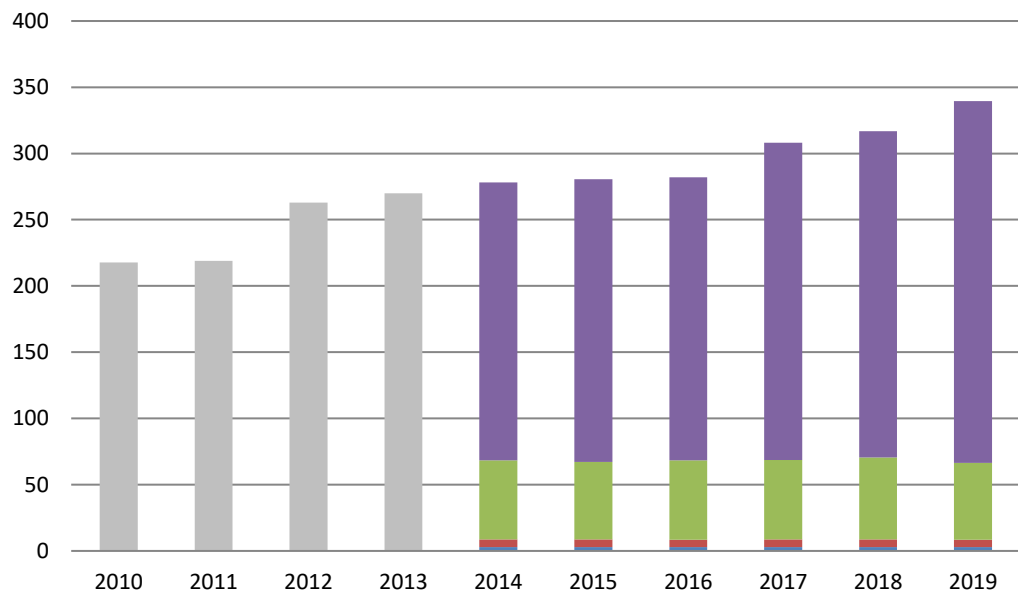
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Větrné elektrárny (VTE) *)</b>	<b>339,4</b>	<b>700 013,9</b>	<b>9 046,6</b>	<b>690 967,3</b>	<b>690 892,5</b>
do 0,5 MW včetně	2,8	1 934,1	52,0	1 882,2	1 861,2
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	9 507,4	131,5	9 375,8	9 344,7
nad 1 do 2 MW včetně	57,9	124 609,2	1 098,7	123 510,5	123 516,6
nad 2 MW	273,0	563 963,2	7 764,4	556 198,8	556 170,1

\*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

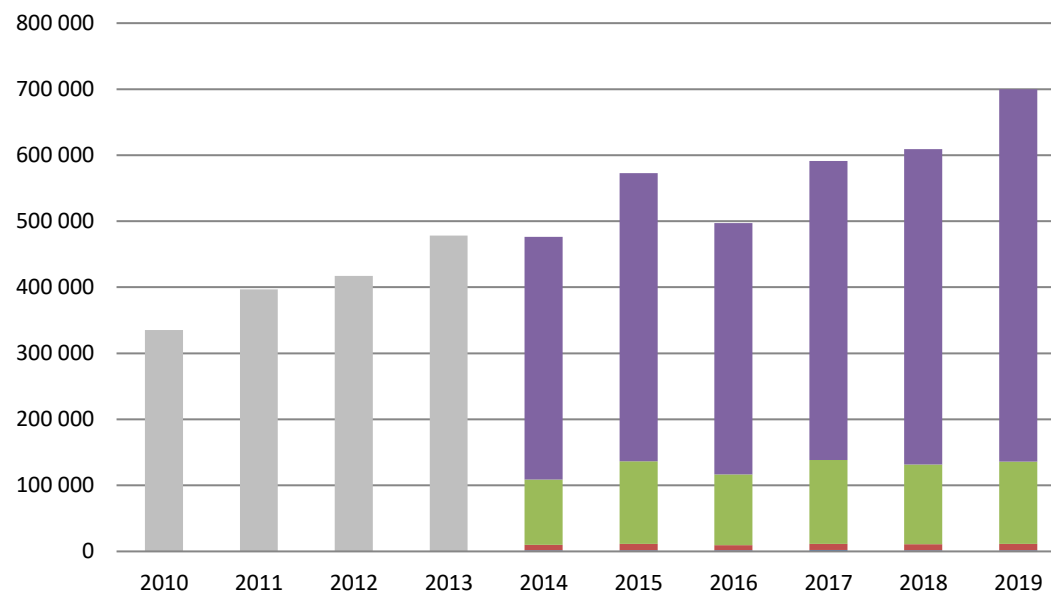
Podíl kategorií VTE na výrobě  
elektřiny brutto

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



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

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



## 5.6. Fotovoltaické elektrárny

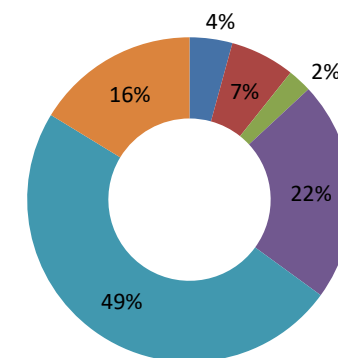
2019

	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>2 061,4</b>	<b>2 285 835,4</b>	<b>20 371,3</b>	<b>2 265 464,1</b>	<b>2 115 186,8</b>
do 10 kW včetně	94,7	97 451,8	66,7	97 385,1	64 286,6
nad 10 do 30 kW včetně	148,5	147 166,9	193,2	146 973,7	90 305,0
nad 30 kW do 100 kW včetně	55,9	54 747,1	151,5	54 595,5	42 229,7
nad 100 kW do 1 MW včetně	455,7	501 003,4	4 639,5	496 363,9	461 930,5
nad 1 do 5 MW včetně	980,5	1 113 388,8	10 384,2	1 103 004,6	1 092 864,7
nad 5 MW	326,2	372 077,4	4 936,1	367 141,3	363 570,2

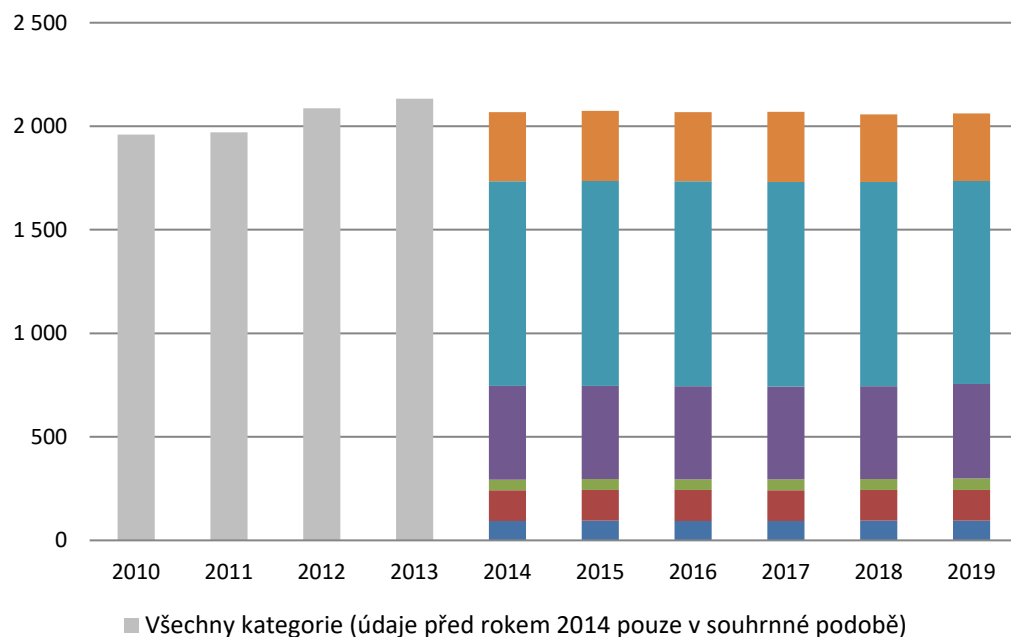
\*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

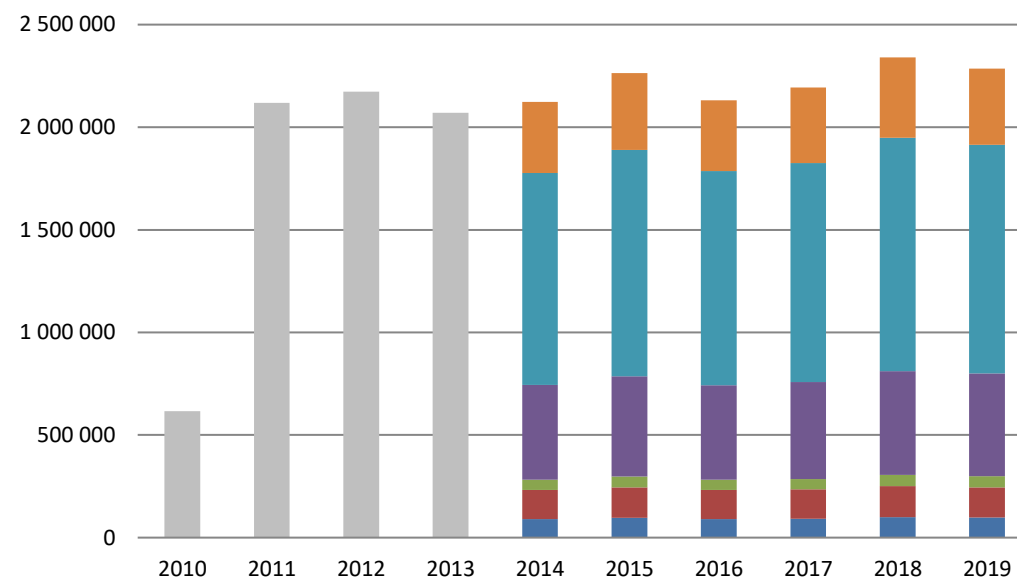
Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



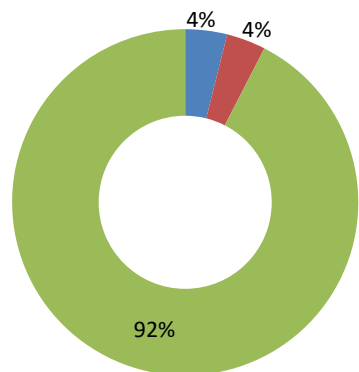
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



	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 [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]
<b>Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)</b>	<b>1 604,8</b>	<b>4 974,0</b>	<b>1 303,5</b>	<b>7 153,4</b>	<b>6 990,2</b>	<b>87 161,9</b>	<b>9 898,5</b>	<b>99 289,3</b>
■ Biomasa	12,1	353,7	91,9	1 053,9	1 049,8	11 373,1	1 153,9	12 780,7
■ Bioplyn	1 140,4	1 308,4	574,6	572,8	34,0	90,8	1 749,0	1 972,0
■ Černé uhlí	0,1	2,5	27,8	985,5	761,8	10 117,7	789,7	11 105,7
■ Hnědé uhlí	11,2	1 047,4	25,7	825,2	3 965,1	52 653,7	4 002,0	54 526,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	17,3	541,7	14,4	156,0	31,7	697,7
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	11,5	184,7	4,3	43,3	15,8	228,0
■ Ostatní pevná paliva	2,0	8,6	9,1	372,0	86,8	1 643,3	97,9	2 023,9
■ Ostatní plyny	4,4	31,1	58,4	215,9	277,0	4 204,3	339,8	4 451,3
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	5,3	4,6	1,0	0,4	1,3	19,5	7,6	24,4
■ Zemní plyn	429,4	2 217,8	486,1	2 401,5	795,6	6 860,2	1 711,2	11 479,5
Celkový instalovaný elektrický výkon [MWe]	<b>425,6</b>		<b>399,4</b>		<b>10 082,0</b>		<b>10 907,0</b>	
Celkový instalovaný tepelný výkon [MWt]		<b>1 013,8</b>		<b>1 365,0</b>		<b>18 903,1</b>		<b>21 281,8</b>

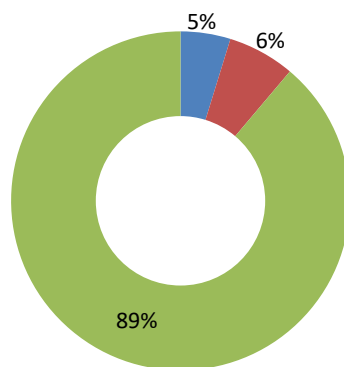
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



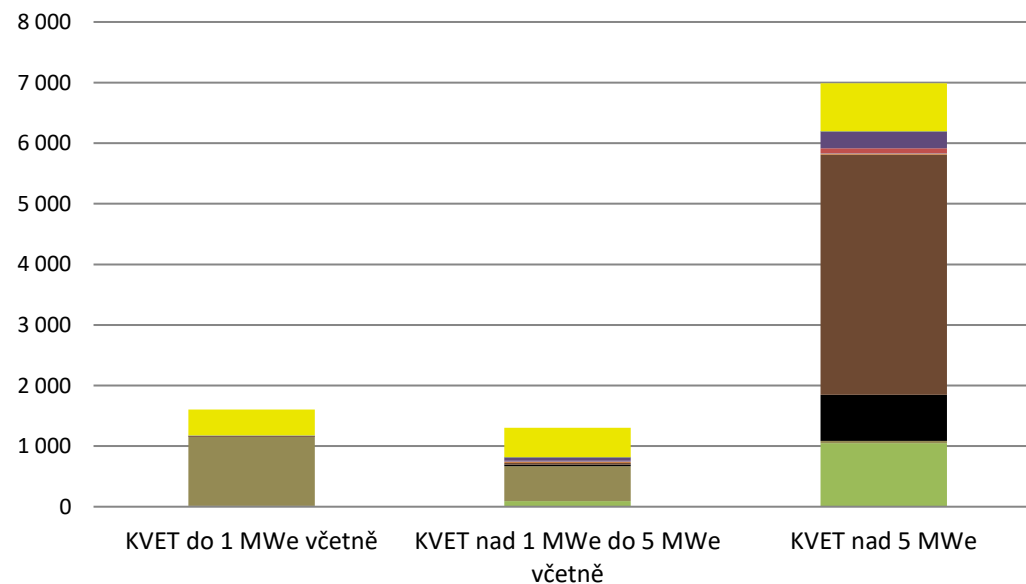
■ KVET do 1 MWe včetně  
 ■ KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně  
 ■ KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

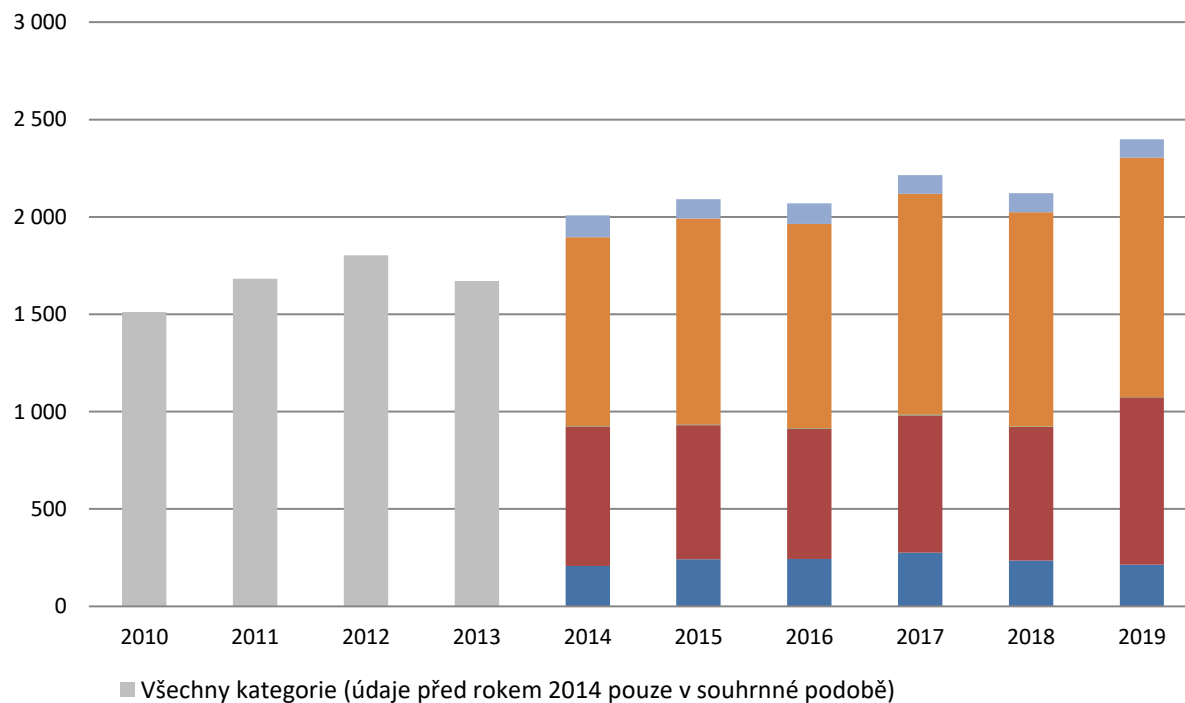
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



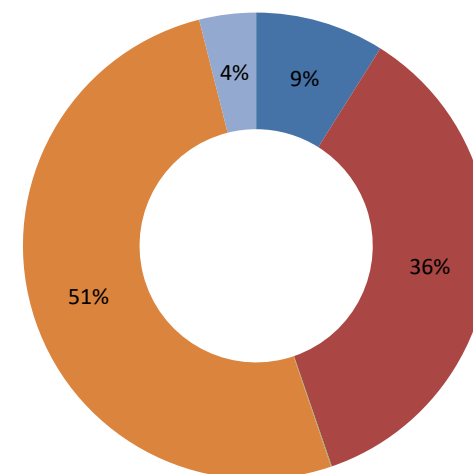
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
<b>Biomasa</b>	<b>2 398 733,6</b>	<b>175 472,1</b>	<b>78 333,1</b>	<b>2 223 261,5</b>
■ Brikety a pelety	214 516,0	22 550,0	8 957,2	191 966,1
■ Celulóznové výluhy	858 656,6	21 632,0	38 108,5	837 024,6
■ Kapalná biopaliva	1 198,8	88,8	8,4	1 110,0
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	146,3	16,5	5,9	129,9
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 229 842,0	122 557,5	29 973,2	1 107 284,6
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	94 373,8	8 627,4	1 280,0	85 746,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



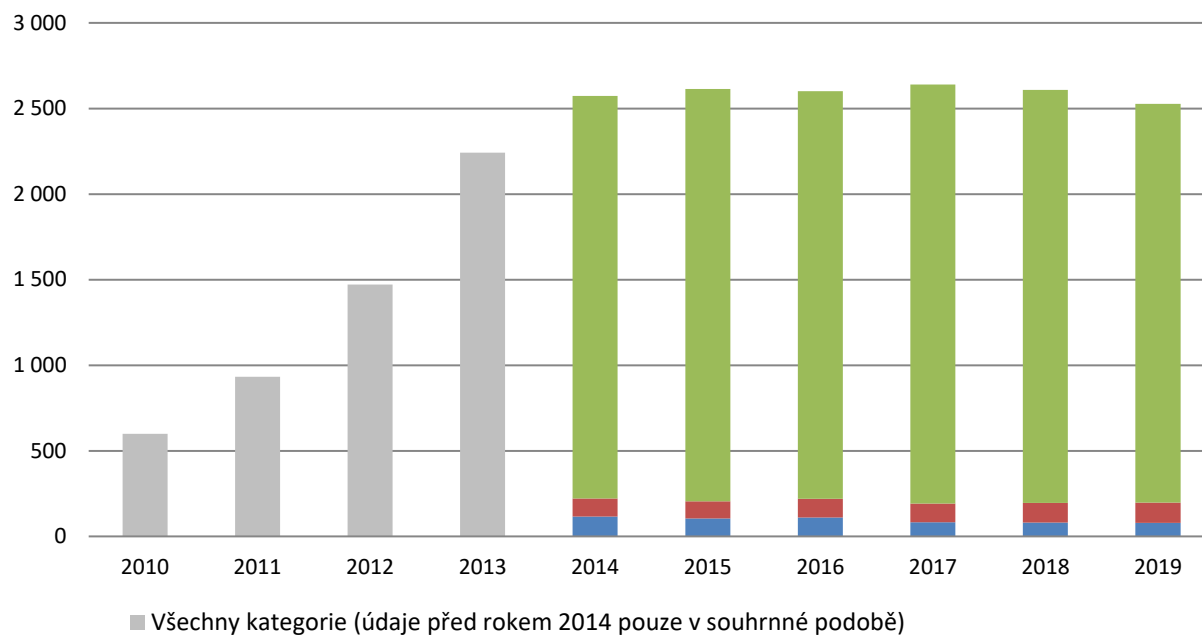
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



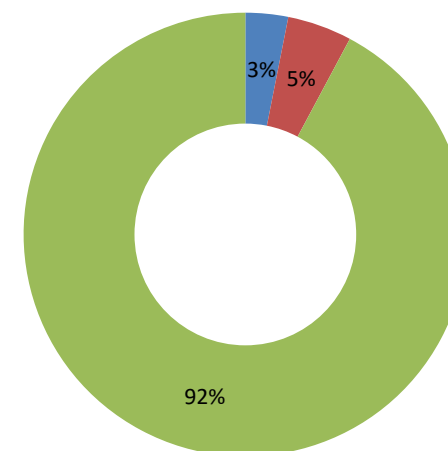
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
<b>Bioplyn</b>	<b>2 527 072,3</b>	<b>188 039,8</b>	<b>23 179,7</b>	<b>2 339 032,5</b>
■ Skládkový plyn	78 596,8	5 256,7	0,0	73 340,1
■ Kalový plyn (ČOV)	118 851,7	9 592,4	3 980,1	109 259,3
■ Ostatní bioplyn	2 329 623,8	173 190,7	19 199,6	2 156 433,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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

2019

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Celkem OZE [MWh]</b>	<b>5 886 915</b>	<b>7 247 504</b>	<b>8 055 026</b>	<b>9 243 382</b>	<b>9 176 705</b>	<b>9 423 838</b>	<b>9 397 625</b>	<b>9 621 166</b>	<b>9 405 351</b>	<b>10 024 602</b>
Malé vodní elektrárny do 10 MW	1 238 819	1 017 878	1 026 254	1 236 978	1 011 674	1 001 797	1 053 100	1 062 479	873 649	1 023 025
Vodní elektrárny nad 10 MW	1 550 655	945 276	1 102 912	1 497 762	897 549	793 010	947 388	806 985	753 701	985 004
Větrné elektrárny	335 493	397 003	415 817	480 519	476 544	572 612	496 957	591 038	609 330	700 014
Fotovoltaika	615 702	2 182 018	2 148 624	2 032 654	2 122 869	2 263 846	2 131 455	2 193 368	2 339 677	2 285 904
Bioplyn	598 755	932 576	1 472 142	2 241 300	2 573 522	2 614 813	2 601 270	2 639 441	2 607 921	2 527 072
Biomasa	1 511 911	1 682 563	1 802 591	1 670 327	2 007 212	2 091 119	2 068 893	2 213 616	2 120 862	2 398 734
BRKO	35 580	90 190	86 686	83 842	87 335	86 642	98 561	114 238	100 210	104 849

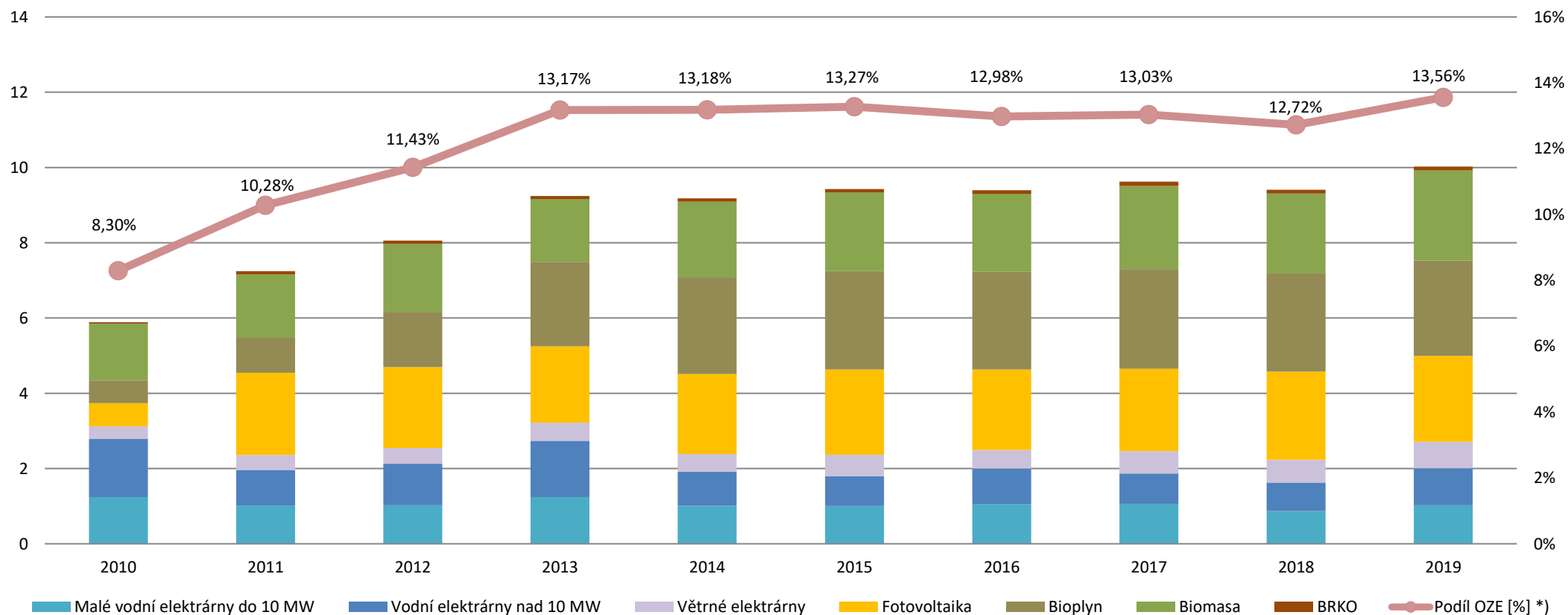
*zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s. (od roku 2013)*

Tuzemská brutto spotřeba [MWh]	70 961 700	70 516 541	70 453 278	70 177 356	69 622 096	71 014 254	72 418 279	73 818 342	73 940 764	73 931 040
<b>Podíl OZE [%] *)</b>	<b>8,30%</b>	<b>10,28%</b>	<b>11,43%</b>	<b>13,17%</b>	<b>13,18%</b>	<b>13,27%</b>	<b>12,98%</b>	<b>13,03%</b>	<b>12,72%</b>	<b>13,56%</b>

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

*zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.*

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



## 6. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR k 31. 12. 2018 [MW]

2019

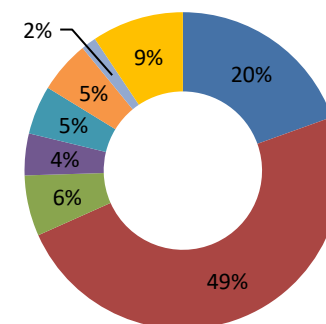
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Celkem ČR</b>	<b>20 072,9</b>	<b>20 250,0</b>	<b>20 519,5</b>	<b>21 079,2</b>	<b>21 848,4</b>	<b>21 865,7</b>	<b>21 989,0</b>	<b>22 266,7</b>	<b>22 276,9</b>	<b>21 987,1</b>
Jaderné (JE)	3 900,0	3 970,0	4 040,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 769,0	10 787,5	10 644,1	10 819,5	10 741,9	10 741,9	10 850,0	11 075,4	11 075,4	10 729,9
Paroplynové (PPE)	590,7	590,7	520,7	518,0	1 363,3	1 363,3	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5
Plynové a spalovací (PSE)	433,7	510,8	750,1	820,1	855,9	855,9	874,0	895,9	910,9	937,7
Vodní (VE)	1 056,1	1 054,6	1 069,2	1 082,7	1 080,4	1 087,5	1 090,2	1 092,7	1 092,5	1 093,7
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
Větrné (VTE)	217,8	218,9	263,0	270,0	278,1	280,6	282,0	308,2	316,2	339,4
Fotovoltaické (FVE)	1 959,1	1 971,0	2 086,0	2 132,4	2 067,4	2 074,9	2 067,9	2 069,5	2 056,8	2 061,4

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

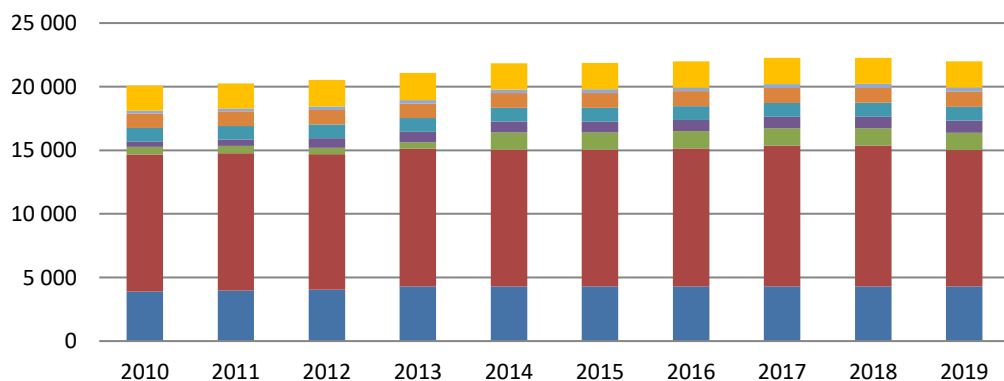
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>10 729,9</b>	<b>1 363,5</b>	<b>937,7</b>	<b>1 093,7</b>	<b>1 171,5</b>	<b>339,4</b>	<b>2 061,4</b>	<b>21 987,1</b>
Jihočeský	2 250,0	200,4	0,0	49,5	157,2	0,0	0,0	243,5	2 900,7
Jihomoravský	0,0	226,3	118,5	74,4	34,2	0,0	8,4	449,3	911,1
Karlovarský	0,0	540,0	400,0	20,3	7,9	0,0	67,9	12,9	1 049,0
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	56,4	30,5	0,0	10,2	91,5	388,2
Liberecký	0,0	9,8	0,0	37,5	26,1	0,0	50,1	112,1	235,7
Moravskoslezský	0,0	1 513,1	0,0	87,2	17,3	0,0	28,4	60,6	1 706,6
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	114,0	13,0	650,0	45,9	105,7	1 040,4
Pardubický	0,0	1 273,7	0,0	55,7	29,5	0,0	19,2	96,8	1 475,0
Plzeňský	0,0	258,7	0,0	66,7	20,3	1,5	5,3	210,2	562,7
Praha	0,0	147,9	0,0	18,7	11,9	0,0	0,0	21,8	200,4
Středočeský	0,0	1 652,0	0,0	198,9	644,1	45,0	6,0	246,5	2 792,5
Ústecký	0,0	4 443,4	845,0	45,8	77,3	0,0	86,8	162,1	5 660,4
Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	78,4	16,6	475,0	10,9	91,3	2 727,4
Zlínský	0,0	137,7	0,0	34,1	7,7	0,0	0,2	157,1	336,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

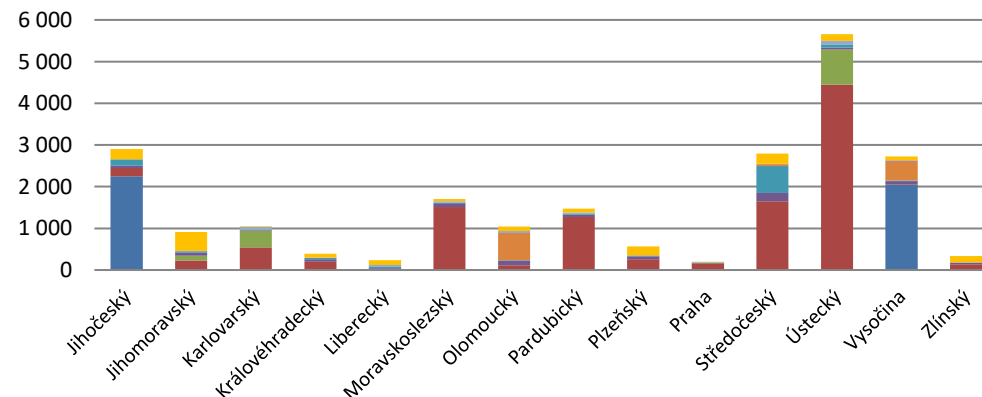
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR - 2019



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31. 12. 2019



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31. 12. 2019





## 7. Přeshraniční toky

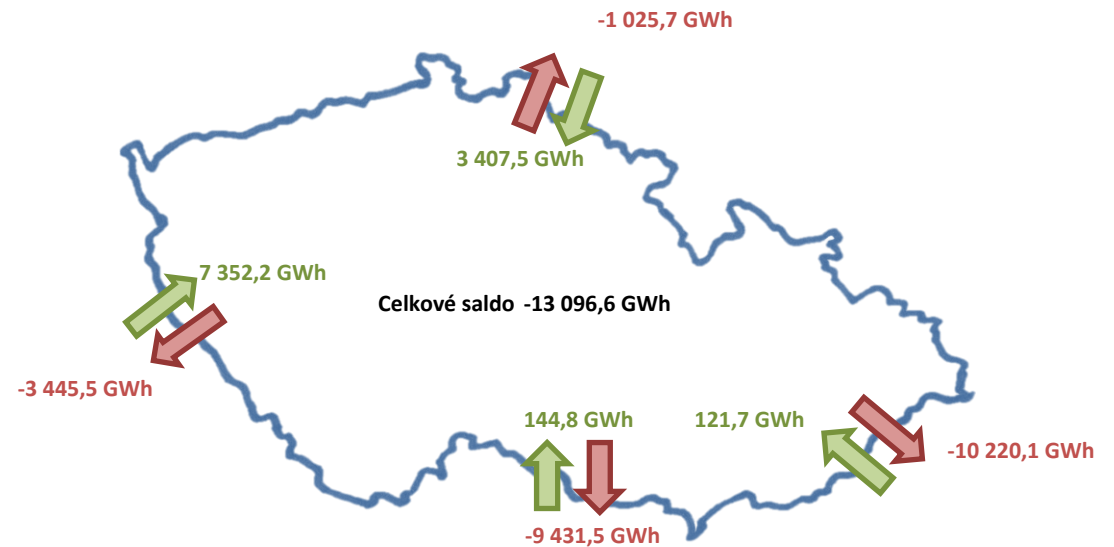
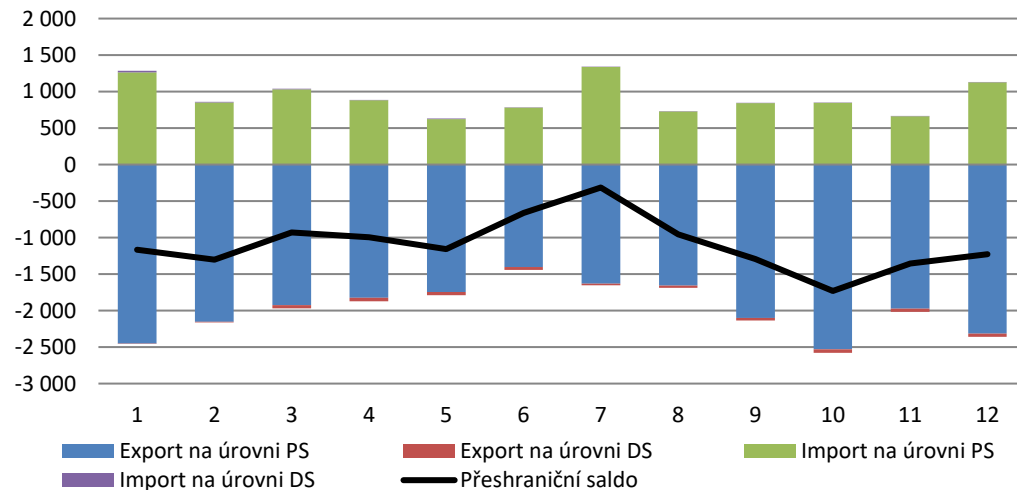
2019

### 7.1. Přeshraniční fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo</b>	<b>-1 168,8</b>	<b>-1 303,6</b>	<b>-931,5</b>	<b>-994,5</b>	<b>-1 156,6</b>	<b>-662,7</b>	<b>-314,5</b>	<b>-954,5</b>	<b>-1 292,4</b>	<b>-1 731,4</b>	<b>-1 356,4</b>	<b>-1 229,8</b>	<b>-13 096,6</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 454,0</b>	<b>-2 161,5</b>	<b>-1 971,0</b>	<b>-1 873,9</b>	<b>-1 787,4</b>	<b>-1 443,4</b>	<b>-1 653,5</b>	<b>-1 688,1</b>	<b>-2 134,6</b>	<b>-2 577,5</b>	<b>-2 019,6</b>	<b>-2 358,2</b>	<b>-24 122,8</b>
Export na úrovni PS	-2 450,0	-2 152,7	-1 926,8	-1 826,2	-1 745,3	-1 404,8	-1 630,8	-1 658,3	-2 101,7	-2 531,5	-1 972,4	-2 314,3	-23 714,9
do Polska	-11,9	-18,7	-33,4	-48,1	-30,2	-32,1	-47,9	-71,3	-57,0	-107,7	-73,1	-87,4	-618,8
do Německa	-337,1	-450,1	-317,8	-295,9	-349,6	-193,3	-53,2	-147,9	-194,9	-166,2	-568,4	-371,0	-3 445,5
do Rakouska	-914,0	-801,3	-807,8	-652,0	-693,9	-464,1	-796,3	-655,3	-799,6	-1 121,7	-739,4	-986,3	-9 431,5
na Slovensko	-1 187,1	-882,7	-767,8	-830,2	-671,6	-715,4	-733,3	-783,7	-1 050,3	-1 135,9	-591,6	-869,6	-10 219,1
Export na úrovni DS	-4,0	-8,7	-44,2	-47,7	-42,1	-38,6	-22,7	-29,8	-32,9	-45,9	-47,2	-43,9	-408,0
do Polska	-3,9	-8,6	-44,1	-47,7	-42,1	-38,6	-22,7	-29,8	-32,7	-45,9	-47,2	-43,8	-406,9
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	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-1,0
<b>Import celkem</b>	<b>1 285,2</b>	<b>857,8</b>	<b>1 039,5</b>	<b>879,4</b>	<b>630,9</b>	<b>780,8</b>	<b>1 339,0</b>	<b>733,6</b>	<b>842,2</b>	<b>846,1</b>	<b>663,2</b>	<b>1 128,5</b>	<b>11 026,2</b>
Import na úrovni PS	1 263,9	848,8	1 031,8	879,4	623,3	780,7	1 338,9	725,9	842,1	846,0	663,1	1 128,3	10 972,2
z Polska	404,1	245,7	267,3	258,5	300,7	253,4	319,2	237,8	308,3	245,0	224,3	290,4	3 354,7
z Německa	859,2	593,3	723,4	588,4	287,0	486,4	1 015,5	485,8	527,9	599,8	391,7	793,8	7 352,2
z Rakouska	0,4	3,1	25,9	25,7	17,6	36,5	4,1	2,2	5,9	0,4	8,3	14,7	144,8
ze Slovenska	0,1	6,8	15,2	6,7	18,0	4,4	0,1	0,1	0,1	0,8	38,7	29,4	120,5
Import na úrovni DS	21,3	9,0	7,7	0,1	7,5	0,1	0,1	7,7	0,2	0,1	0,1	0,2	54,0
z Polska	21,2	8,9	7,6	0,0	7,4	0,0	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8
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	0,2	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

Přeshraniční fyzické toky (GWh)



## 7.2. Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo 2018</b>	<b>-482,1</b>	<b>-468,7</b>	<b>-1 305,2</b>	<b>-950,7</b>	<b>-1 323,6</b>	<b>-1 098,9</b>	<b>-1 220,6</b>	<b>-1 141,2</b>	<b>-1 599,1</b>	<b>-1 513,8</b>	<b>-1 393,3</b>	<b>-1 409,8</b>	<b>-13 907,1</b>
Export celkem 2018	-1 707,6	-1 537,6	-2 172,1	-1 601,9	-2 053,0	-1 999,2	-2 035,6	-2 106,4	-2 348,3	-2 732,2	-2 540,6	-2 645,9	-25 480,5
Import celkem 2018	1 225,5	1 068,9	866,9	651,2	729,4	900,2	815,0	965,3	749,2	1 218,4	1 147,3	1 236,1	11 573,4
<b>Přeshraniční saldo 2019</b>	<b>-1 168,8</b>	<b>-1 303,6</b>	<b>-931,5</b>	<b>-994,5</b>	<b>-1 156,6</b>	<b>-662,7</b>	<b>-314,5</b>	<b>-954,5</b>	<b>-1 292,4</b>	<b>-1 731,4</b>	<b>-1 356,4</b>	<b>-1 229,8</b>	<b>-13 096,6</b>
Export celkem 2019	-2 454,0	-2 161,5	-1 971,0	-1 873,9	-1 787,4	-1 443,4	-1 653,5	-1 688,1	-2 134,6	-2 577,5	-2 019,6	-2 358,2	-24 122,8
Import celkem 2019	1 285,2	857,8	1 039,5	879,4	630,9	780,8	1 339,0	733,6	842,2	846,1	663,2	1 128,5	11 026,2
<b>Meziroční změna přeshraničního salda</b>	<b>-686,7</b>	<b>-834,9</b>	<b>373,7</b>	<b>-43,7</b>	<b>167,0</b>	<b>436,3</b>	<b>906,1</b>	<b>186,7</b>	<b>306,7</b>	<b>-217,6</b>	<b>36,9</b>	<b>180,1</b>	<b>810,5</b>
	<b>142,4%</b>	<b>178,1%</b>	<b>-28,6%</b>	<b>4,6%</b>	<b>-12,6%</b>	<b>-39,7%</b>	<b>-74,2%</b>	<b>-16,4%</b>	<b>-19,2%</b>	<b>14,4%</b>	<b>-2,6%</b>	<b>-12,8%</b>	<b>-5,8%</b>

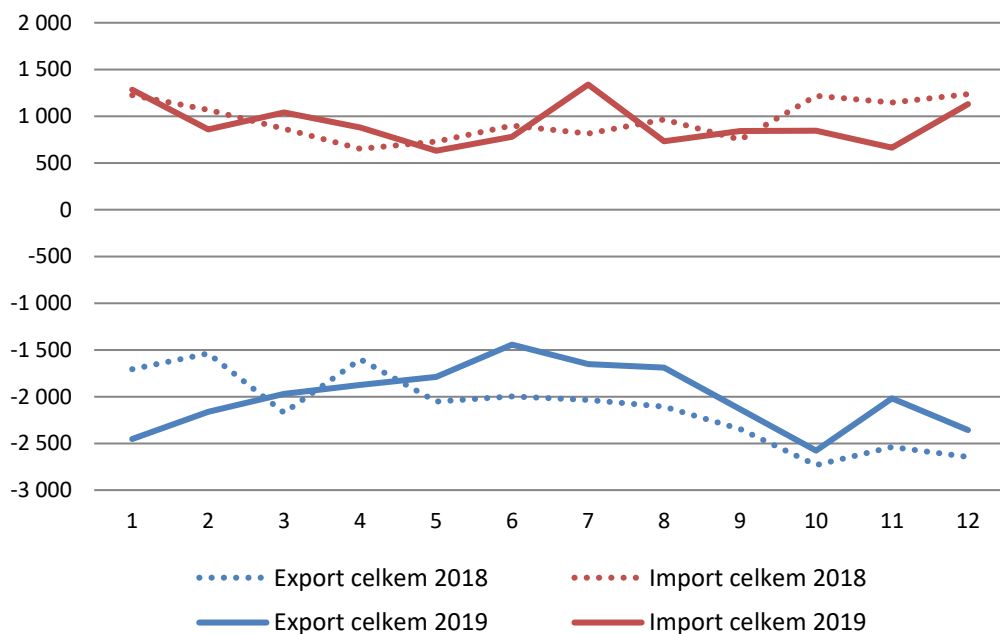
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

## 7.3. Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

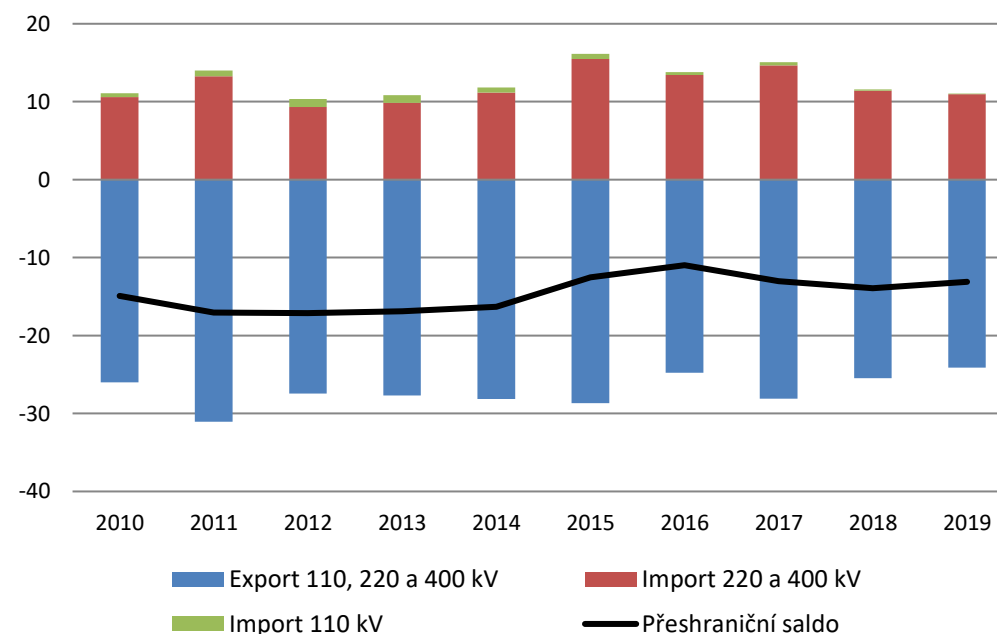
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Přeshraniční saldo</b>	<b>-14,9</b>	<b>-17,0</b>	<b>-17,1</b>	<b>-16,9</b>	<b>-16,3</b>	<b>-12,5</b>	<b>-11,0</b>	<b>-13,0</b>	<b>-13,9</b>	<b>-13,1</b>
Export 110, 220 a 400 kV	-26,0	-31,1	-27,4	-27,7	-28,1	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1
Import 220 a 400 kV	10,6	13,3	9,3	9,9	11,2	15,5	13,4	14,6	11,4	11,0
Import 110 kV	0,5	0,8	1,0	1,0	0,7	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1

zdroj dat: předchozí roční zpráva, výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

Přeshraniční toky (GWh)



Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)



## 8. Maxima a minima zatížení

2019

### 8.1. Den maxima zatížení ES ČR v roce 2019 (24. 1. 2019 13:00)

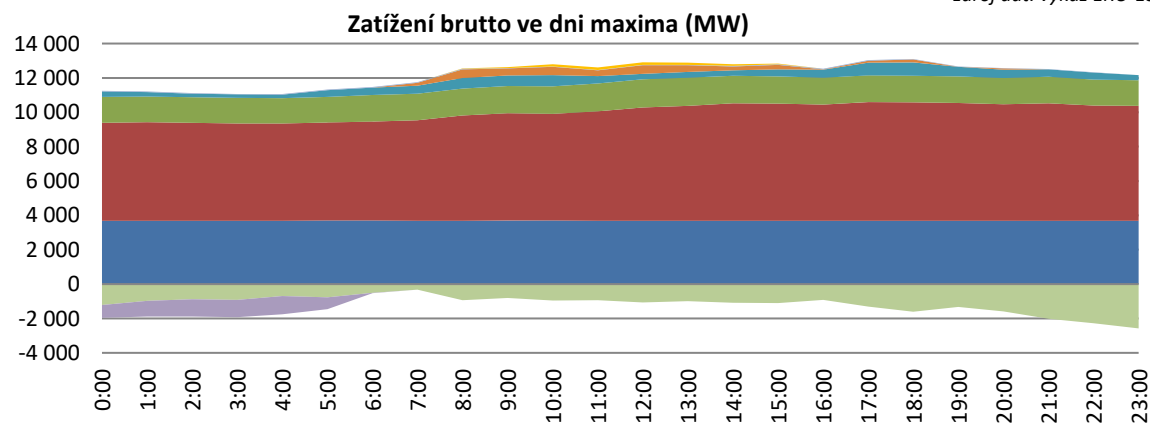
Hodina <sup>*)</sup>	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 692,3	5 700,9	1 497,6	317,3	0,0	0,0	36,7	-1 216,4	-753,1	9 275,2	10 028,3	9 275,2
1:00	3 689,8	5 725,1	1 492,5	274,0	0,0	0,0	30,0	-975,9	-902,7	9 332,9	10 235,5	9 332,9
2:00	3 691,6	5 689,3	1 490,6	206,6	0,0	0,0	32,9	-886,1	-1 001,3	9 223,6	10 224,8	9 223,6
3:00	3 692,4	5 659,5	1 483,1	204,2	0,0	0,0	31,9	-920,7	-994,0	9 156,4	10 150,4	9 156,4
4:00	3 692,7	5 654,5	1 474,5	200,9	0,0	0,0	33,6	-686,6	-1 063,4	9 306,3	10 369,6	9 306,3
5:00	3 693,7	5 718,2	1 485,7	391,7	0,0	0,0	33,2	-776,3	-687,9	9 858,2	10 546,1	9 858,2
6:00	3 693,9	5 774,9	1 540,3	421,4	0,0	0,3	33,4	-503,0	-25,3	10 935,8	10 961,2	10 935,8
7:00	3 693,0	5 833,7	1 548,8	465,1	182,0	3,4	31,6	-322,1	0,0	11 435,4	11 435,4	11 435,4
8:00	3 692,1	6 119,2	1 562,1	611,9	519,3	17,7	28,1	-940,0	0,0	11 610,4	11 610,4	11 610,4
9:00	3 695,4	6 252,5	1 582,5	603,0	410,5	62,8	25,5	-806,5	0,0	11 825,8	11 825,8	11 825,8
10:00	3 694,3	6 216,0	1 608,0	637,2	493,4	113,8	24,4	-961,8	0,0	11 825,4	11 825,4	11 825,4
11:00	3 692,7	6 367,1	1 609,2	429,0	338,1	143,7	23,6	-943,2	0,0	11 660,3	11 660,3	11 660,3
12:00	3 692,1	6 585,7	1 636,7	326,4	493,1	142,4	22,3	-1 061,2	0,0	11 837,6	11 837,6	11 837,6
<b>13:00</b>	<b>3 691,4</b>	<b>6 687,1</b>	<b>1 637,4</b>	<b>331,1</b>	<b>390,3</b>	<b>124,7</b>	<b>26,1</b>	<b>-993,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11 894,8</b>	<b>11 894,8</b>	<b>11 894,8</b>
14:00	3 689,4	6 841,7	1 595,9	318,4	227,3	84,7	29,3	-1 082,1	0,0	11 704,7	11 704,7	11 704,7
15:00	3 687,6	6 816,6	1 588,8	412,3	259,4	33,9	29,8	-1 095,7	0,0	11 732,7	11 732,7	11 732,7
16:00	3 689,4	6 757,1	1 565,8	471,7	12,3	5,3	29,0	-926,6	0,0	11 603,8	11 603,8	11 603,8
17:00	3 688,7	6 902,5	1 559,6	743,6	113,0	1,4	29,3	-1 310,0	0,0	11 728,1	11 728,1	11 728,1
18:00	3 684,4	6 890,5	1 552,3	772,5	172,4	0,0	28,7	-1 597,7	0,0	11 503,0	11 503,0	11 503,0
19:00	3 685,0	6 846,9	1 552,3	560,2	0,0	0,0	27,3	-1 322,7	0,0	11 349,0	11 349,0	11 349,0
20:00	3 685,2	6 779,0	1 528,9	488,9	72,1	0,0	25,2	-1 585,0	0,0	10 994,3	10 994,3	10 994,3
21:00	3 682,9	6 841,9	1 536,5	437,2	0,8	0,0	17,6	-2 018,9	0,0	10 498,1	10 498,1	10 498,1
22:00	3 684,6	6 711,0	1 499,1	407,2	0,0	0,0	18,0	-2 286,9	0,0	10 033,0	10 033,0	10 033,0
23:00	3 686,3	6 682,1	1 501,4	282,6	0,0	0,0	16,9	-2 577,3	0,0	9 592,1	9 592,1	9 592,1

<sup>\*)</sup> údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>11 894,8</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 691,4	31%
Parní elektrárny (PE)	6 687,1	56%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	1 637,4	14%
Vodní elektrárny (VE)	331,1	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	390,3	3%
Fotovoltaické el. (FVE)	124,7	1%
Větrné el. (VTE)	26,1	0%
Saldo	-993,3	-8%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



## 8.2. Den minima zatížení ES ČR v roce 2019 (4. 8. 2019 5:00)

2019

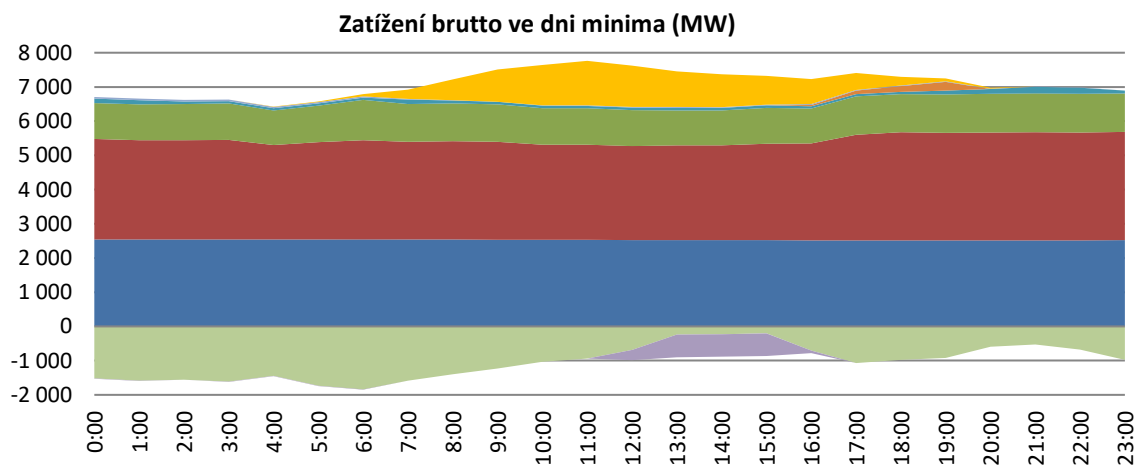
Hodina <sup>*)</sup>	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	2 538,7	2 939,4	1 052,6	124,8	0,0	0,0	49,6	-1 523,8	-5,2	5 176,0	5 181,2	5 176,0
1:00	2 538,7	2 900,0	1 054,8	115,1	0,0	0,0	47,7	-1 587,3	-5,2	5 063,9	5 069,1	5 063,9
2:00	2 539,4	2 903,4	1 058,8	69,2	0,0	0,0	47,4	-1 556,6	-5,3	5 056,4	5 061,7	5 056,4
3:00	2 539,9	2 916,0	1 062,0	68,5	0,0	0,0	40,7	-1 617,8	-5,2	5 004,0	5 009,2	5 004,0
4:00	2 539,9	2 758,0	1 011,8	67,4	0,0	4,7	39,4	-1 449,3	-5,3	4 966,7	4 972,0	4 966,7
<b>5:00</b>	<b>2 542,6</b>	<b>2 847,5</b>	<b>1 060,3</b>	<b>69,5</b>	<b>0,0</b>	<b>15,4</b>	<b>36,4</b>	<b>-1 734,9</b>	<b>-5,3</b>	<b>4 831,5</b>	<b>4 836,7</b>	<b>4 831,5</b>
6:00	2 543,8	2 894,6	1 180,3	70,7	0,0	70,7	33,1	-1 842,5	-5,2	4 945,5	4 950,7	4 945,5
7:00	2 543,0	2 856,0	1 099,0	136,0	0,0	267,7	18,7	-1 587,2	-1,2	5 331,9	5 333,0	5 331,9
8:00	2 540,7	2 876,9	1 101,2	86,8	0,0	608,6	7,2	-1 398,0	0,0	5 823,4	5 823,4	5 823,4
9:00	2 534,9	2 862,3	1 090,6	74,9	0,0	939,6	6,3	-1 232,0	0,0	6 276,6	6 276,6	6 276,6
10:00	2 529,4	2 780,9	1 067,0	72,6	0,0	1 176,5	12,0	-1 034,4	0,0	6 604,1	6 604,1	6 604,1
11:00	2 528,7	2 782,6	1 068,4	68,0	0,0	1 297,0	17,1	-940,3	-0,5	6 821,1	6 821,6	6 821,1
12:00	2 523,6	2 746,5	1 052,1	70,2	0,0	1 207,5	19,0	-683,3	-305,4	6 630,2	6 935,6	6 630,2
13:00	2 523,0	2 772,9	1 015,6	71,3	0,0	1 046,2	28,1	-239,2	-658,6	6 559,2	7 217,9	6 559,2
14:00	2 521,5	2 766,4	1 025,5	72,3	0,0	959,6	23,1	-227,8	-658,0	6 482,7	7 140,7	6 482,7
15:00	2 518,3	2 819,4	1 052,6	70,4	0,0	843,6	19,9	-203,0	-661,0	6 460,3	7 121,3	6 460,3
16:00	2 513,6	2 836,2	1 018,8	62,6	42,9	732,8	22,5	-708,7	-72,8	6 448,0	6 520,8	6 448,0
17:00	2 513,9	3 090,9	1 115,2	67,0	101,9	494,0	20,8	-1 075,3	0,0	6 328,5	6 328,5	6 328,5
18:00	2 514,0	3 161,7	1 116,1	67,0	166,8	245,0	20,8	-975,4	0,0	6 316,0	6 316,0	6 316,0
19:00	2 515,9	3 141,0	1 125,0	109,9	256,1	81,1	15,9	-918,8	0,0	6 326,2	6 326,2	6 326,2
20:00	2 515,9	3 146,7	1 140,3	138,5	0,8	20,5	10,0	-591,3	0,0	6 381,3	6 381,3	6 381,3
21:00	2 517,4	3 155,0	1 139,7	189,8	0,0	7,5	7,5	-527,8	0,0	6 489,3	6 489,3	6 489,3
22:00	2 517,6	3 149,6	1 134,1	178,4	0,0	0,0	5,0	-681,9	0,0	6 302,8	6 302,8	6 302,8
23:00	2 519,6	3 165,9	1 121,2	82,5	0,0	0,0	4,7	-972,7	0,0	5 921,2	5 921,2	5 921,2

\*) údaje jsou v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
<b>Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]</b>	<b>4 831,5</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	2 542,6	53%
Parní elektrárny (PE)	2 847,5	59%
Paroplynové, plynové el. (PPE+PSE)	1 060,3	22%
Vodní elektrárny (VE)	69,5	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	15,4	0%
Větrné el. (VTE)	36,4	1%
Saldo	-1 734,9	-36%
Čerpání PVE	-5,3	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



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

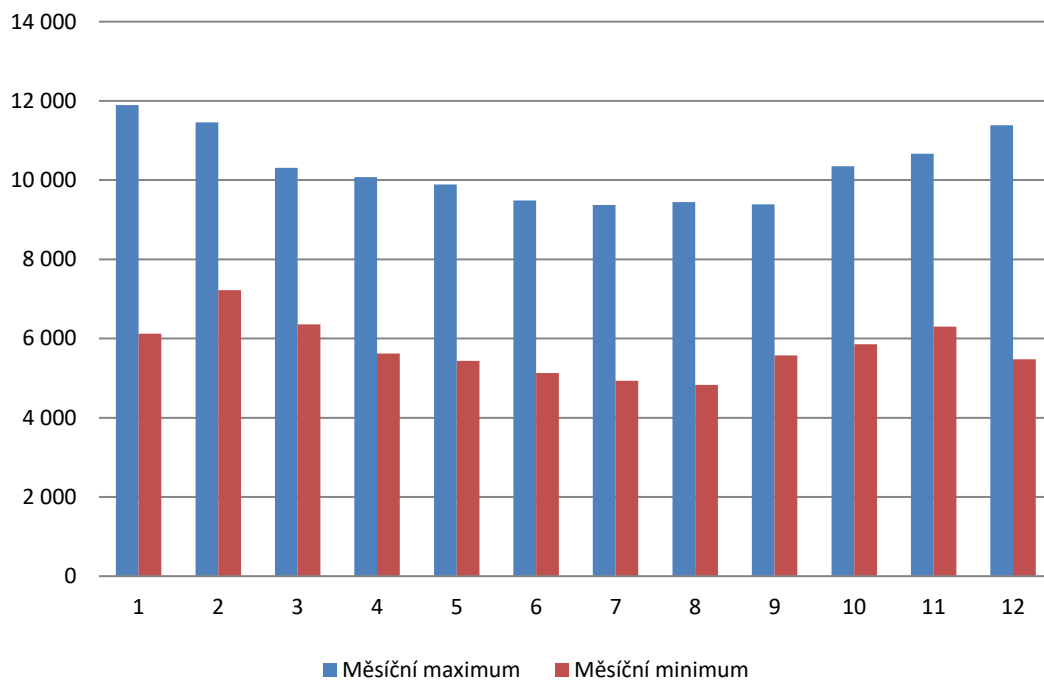
2019

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 894,8	11 454,7	10 310,4	10 071,5	9 891,9	9 486,0	9 371,8	9 441,4	9 390,2	10 348,0	10 661,9	11 382,0
Datum	24. 1.	5. 2.	13. 3.	12. 4.	15. 5.	26. 6.	1. 7.	28. 8.	25. 9.	31. 10.	13. 11.	5. 12.
Hodina *)	13:00	9:00	9:00	9:00	13:00	12:00	12:00	12:00	9:00	17:00	13:00	16:00
Měsíční minimum [MW]	6 121,9	7 220,1	6 357,6	5 624,8	5 436,5	5 127,9	4 932,9	4 831,5	5 573,7	5 852,6	6 300,7	5 475,1
Datum	1. 1.	17. 2.	24. 3.	22. 4.	26. 5.	9. 6.	28. 7.	4. 8.	8. 9.	27. 10.	3. 11.	25. 12.
Hodina *)	6:00	1:00	1:00	1:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	2:00	1:00	3:00

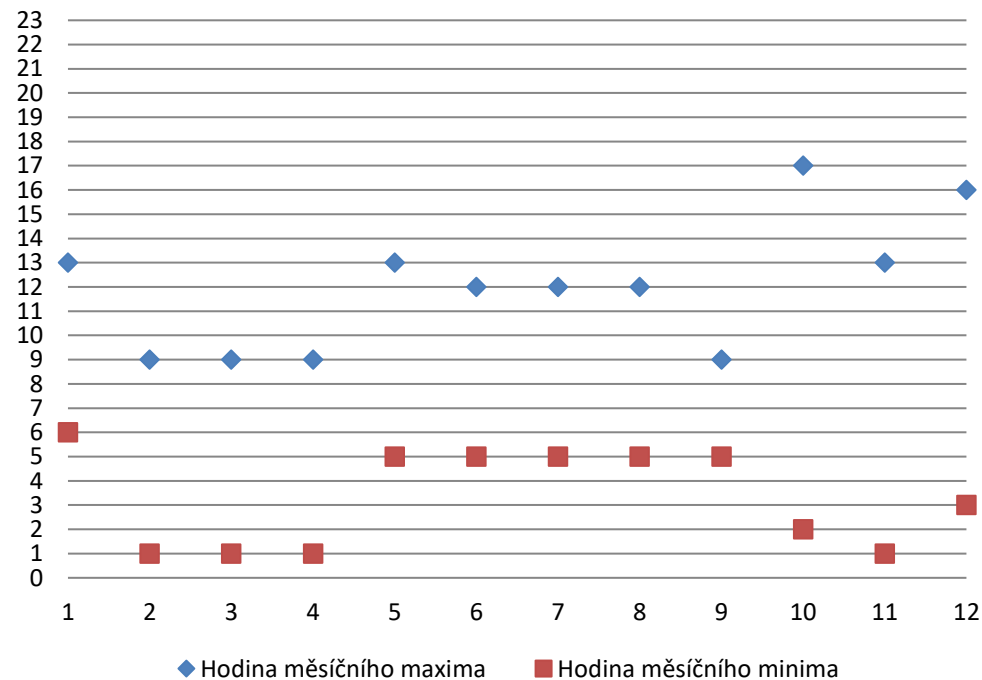
\*) údaje jsou v SEČ, od 26. 3. do 29. 10. v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



Hodina dosažení maxima a minima zatížení (h)



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

2019

Hodina <sup>*)</sup>	27. 1. 2010	1. 2. 2011	7. 2. 2012	22. 1. 2013	10. 12. 2014	9. 2. 2015	5. 12. 2016	24. 1. 2017	28. 2. 2018	24. 1. 2019
0:00	9 232	8 656	9 088	7 961	8 351	8 115	8 371	9 296	9 666	9 275
1:00	9 198	8 737	9 255	7 974	8 341	8 228	8 492	9 374	9 785	9 333
2:00	9 284	8 802	9 304	7 935	8 307	8 087	8 379	9 326	9 793	9 224
3:00	9 217	8 621	9 274	7 868	8 171	8 044	8 333	9 266	9 758	9 156
4:00	9 435	8 961	9 482	8 058	8 273	8 134	8 509	9 363	9 886	9 306
5:00	10 079	9 632	10 063	8 778	8 785	8 643	9 103	9 808	10 353	9 858
6:00	10 994	10 538	10 945	9 851	9 973	9 843	10 293	10 889	11 224	10 936
7:00	10 762	10 489	10 748	9 775	10 536	10 392	10 833	11 340	11 669	11 435
8:00	10 991	10 709	11 033	10 030	10 521	10 595	10 978	11 494	11 843	11 610
9:00	11 152	10 813	11 286	10 195	10 604	10 818	11 137	11 720	<b>11 969</b>	11 826
10:00	10 828	10 698	11 125	10 149	10 631	10 725	11 107	11 758	11 912	11 825
11:00	10 974	<b>10 900</b>	<b>11 324</b>	10 206	10 632	10 786	11 143	11 635	11 738	11 660
12:00	10 741	10 649	11 166	10 169	10 736	<b>10 852</b>	11 266	<b>11 768</b>	11 863	11 838
13:00	10 621	10 499	10 972	9 988	10 707	10 813	11 247	11 736	11 895	<b>11 895</b>
14:00	10 850	10 783	11 204	10 214	10 687	10 602	11 244	11 624	11 765	11 705
15:00	10 903	10 753	11 123	10 115	10 763	10 521	11 321	11 622	11 618	11 733
16:00	<b>11 204</b>	10 677	11 035	<b>10 352</b>	<b>10 861</b>	10 436	<b>11 410</b>	11 470	11 460	11 604
17:00	10 892	10 587	11 209	10 180	10 751	10 711	11 274	11 667	11 569	11 728
18:00	10 904	10 423	10 887	10 020	10 479	10 514	10 957	11 442	11 750	11 503
19:00	10 824	10 458	10 944	9 818	10 320	10 426	10 889	11 329	11 727	11 349
20:00	10 631	10 174	10 626	9 617	10 078	10 057	10 634	11 004	11 501	10 994
21:00	9 801	9 388	9 982	8 793	9 506	9 473	10 093	10 507	11 005	10 498
22:00	9 332	8 946	9 531	8 559	8 913	8 922	9 512	10 015	10 530	10 033
23:00	9 028	8 624	9 126	8 069	8 428	8 473	9 071	9 604	10 175	9 592

<sup>\*)</sup> údaje jsou v SEČ

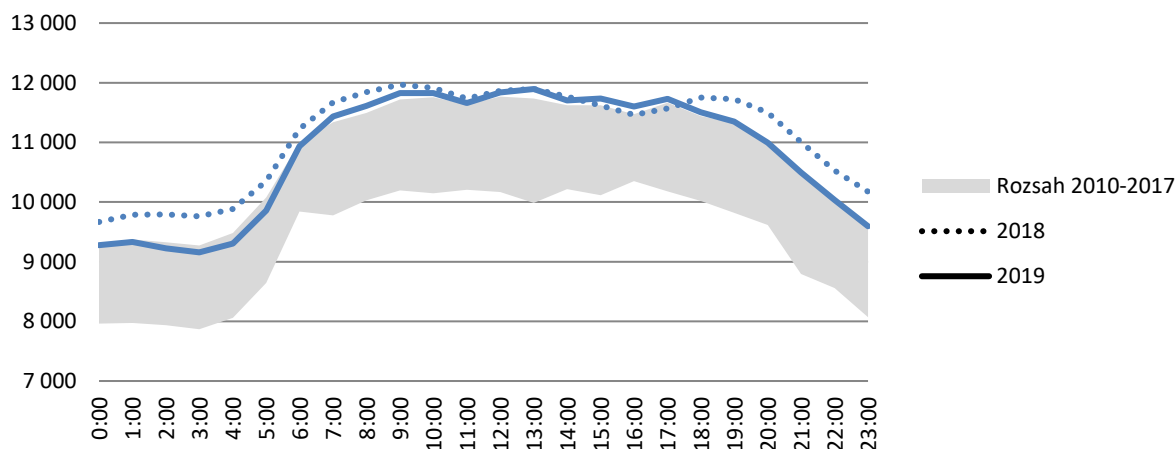
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Hodina <sup>*)</sup>	1. 8. 2010	24. 7. 2011	12. 8. 2012	14. 7. 2013	10. 8. 2014	2. 8. 2015	7. 8. 2016	30. 7. 2017	8. 7. 2018	4. 8. 2019
0:00	5 042	5 258	4 869	4 834	5 327	5 424	5 397	5 386	5 701	5 176
1:00	4 978	5 107	4 797	4 770	5 225	5 310	5 268	5 231	5 530	5 064
2:00	5 008	5 170	4 812	4 827	5 150	5 288	5 221	5 165	5 530	5 056
3:00	4 863	5 134	4 780	4 801	5 113	5 269	5 187	5 186	5 462	5 004
4:00	4 814	4 937	4 712	4 537	5 068	5 189	5 156	5 122	5 365	4 967
5:00	<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>	<b>4 885</b>	<b>5 171</b>	<b>4 831</b>
6:00	4 958	5 011	4 814	4 695	4 920	5 056	5 051	5 038	5 381	4 945
7:00	5 338	5 555	5 169	5 133	5 291	5 372	5 479	5 450	5 757	5 332
8:00	5 736	5 868	5 630	5 561	5 789	5 881	5 974	5 954	6 212	5 823
9:00	6 146	6 258	6 021	5 993	6 274	6 341	6 420	6 452	6 714	6 277
10:00	6 386	6 589	6 293	6 306	6 626	6 710	6 688	6 799	7 051	6 604
11:00	6 213	6 479	6 138	6 201	6 766	6 935	6 891	7 010	7 270	6 821
12:00	6 057	6 298	6 113	6 012	6 593	6 743	6 695	6 875	7 130	6 630
13:00	6 064	6 310	6 035	5 972	6 563	6 670	6 644	6 833	7 079	6 559
14:00	6 044	6 350	5 917	5 905	6 494	6 618	6 524	6 772	6 949	6 483
15:00	6 015	6 156	5 879	5 858	6 461	6 600	6 522	6 811	6 974	6 460
16:00	5 992	6 119	5 850	5 751	6 358	6 486	6 513	6 744	6 966	6 448
17:00	5 897	6 054	5 739	5 724	6 261	6 261	6 320	6 530	6 745	6 329
18:00	5 898	6 142	5 847	5 775	6 221	6 282	6 302	6 556	6 758	6 316
19:00	5 938	6 181	5 853	5 783	6 257	6 314	6 380	6 535	6 769	6 326
20:00	6 143	6 198	6 268	5 856	6 490	6 367	6 511	6 561	6 720	6 381
21:00	6 152	6 111	6 065	6 039	6 519	6 448	6 637	6 661	6 782	6 489
22:00	5 898	5 951	5 784	5 840	6 309	6 288	6 462	6 464	6 857	6 303
23:00	5 598	5 586	5 469	5 503	5 950	5 941	6 139	6 139	6 515	5 921

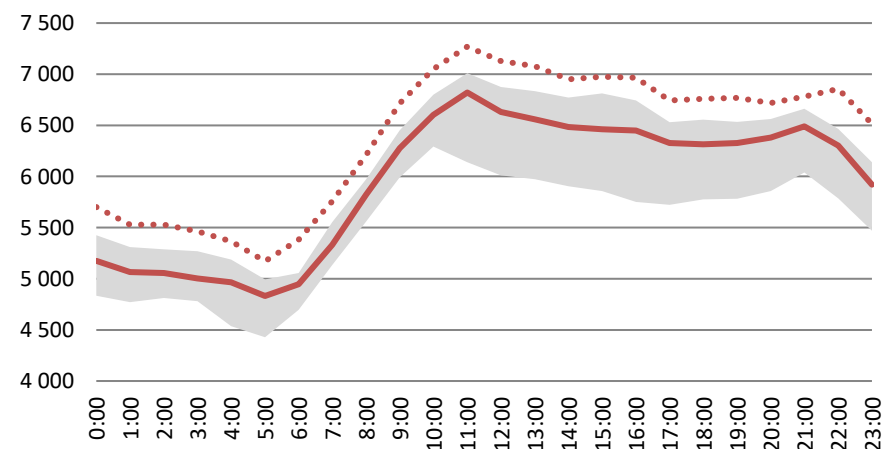
<sup>\*)</sup> údaje jsou v SELČ

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



## 9. Bilance, technické údaje, kvalita dodávek v PS a RDS a tarifní statistika

2019

### 9.1. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do PS [GWh]</b>	<b>6 634,8</b>	<b>5 730,1</b>	<b>5 662,9</b>	<b>5 116,7</b>	<b>5 306,1</b>	<b>4 853,8</b>	<b>5 074,9</b>	<b>5 185,9</b>	<b>5 661,1</b>	<b>6 302,6</b>	<b>5 916,7</b>	<b>6 225,3</b>	<b>67 670,8</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	5 346,6	4 859,0	4 617,1	4 223,3	4 673,4	4 064,0	3 727,2	4 450,8	4 804,1	5 426,0	5 229,1	5 087,0	56 507,8
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	24,3	22,3	14,0	14,1	9,3	9,1	8,8	9,2	14,9	30,6	24,4	9,9	190,8
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 263,9	848,8	1 031,8	879,4	623,3	780,7	1 338,9	725,9	842,1	846,0	663,1	1 128,3	10 972,2
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 634,8</b>	<b>-5 730,1</b>	<b>-5 662,9</b>	<b>-5 116,7</b>	<b>-5 306,1</b>	<b>-4 853,8</b>	<b>-5 074,9</b>	<b>-5 185,9</b>	<b>-5 661,1</b>	<b>-6 302,6</b>	<b>-5 916,7</b>	<b>-6 225,3</b>	<b>-67 670,8</b>
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 904,4	-3 361,3	-3 527,9	-3 081,3	-3 356,9	-3 263,5	-3 203,6	-3 269,4	-3 278,1	-3 473,6	-3 725,3	-3 607,1	-41 052,4
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 450,0	-2 152,7	-1 926,8	-1 826,2	-1 745,3	-1 404,8	-1 630,8	-1 658,3	-2 101,7	-2 531,5	-1 972,4	-2 314,3	-23 714,9
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	-135,5	-99,6	-114,4	-108,1	-116,3	-79,5	-110,2	-123,3	-126,8	-140,8	-121,6	-171,2	-1 447,2
Ostatní dodávky	-20,2	-19,5	-13,5	-22,5	-7,7	-22,3	-40,4	-32,6	-18,4	-15,3	-7,5	-12,8	-232,6
Celkové ztráty v sítích	-124,8	-97,0	-80,4	-78,7	-79,9	-83,7	-90,0	-102,3	-136,0	-141,3	-89,8	-119,9	-1 223,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do DS [GWh]</b>	<b>6 647,5</b>	<b>5 772,9</b>	<b>5 885,1</b>	<b>5 266,7</b>	<b>5 421,0</b>	<b>4 982,9</b>	<b>4 887,5</b>	<b>4 999,7</b>	<b>5 051,3</b>	<b>5 614,3</b>	<b>5 889,5</b>	<b>5 948,1</b>	<b>66 366,3</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 904,4	3 361,3	3 527,9	3 081,3	3 356,9	3 263,5	3 203,6	3 269,4	3 278,1	3 473,6	3 725,3	3 607,1	41 052,4
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	754,1	631,3	596,9	544,1	591,5	506,4	503,8	545,0	546,7	610,7	650,4	685,4	7 166,2
Dodávka elektřiny od výrobců	1 690,4	1 519,2	1 481,5	1 391,3	1 219,7	1 060,9	993,2	1 011,4	1 023,3	1 249,1	1 229,8	1 354,0	15 223,9
Dodávka elektřiny z LDS	296,7	260,6	278,7	249,9	252,7	152,0	186,7	173,8	203,0	280,9	284,0	301,4	2 920,4
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1,8	0,6	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,1	0,2	3,4
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 647,5</b>	<b>-5 772,9</b>	<b>-5 885,1</b>	<b>-5 266,7</b>	<b>-5 421,0</b>	<b>-4 982,9</b>	<b>-4 887,5</b>	<b>-4 999,7</b>	<b>-5 051,3</b>	<b>-5 614,3</b>	<b>-5 889,5</b>	<b>-5 948,1</b>	<b>-66 366,3</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-24,3	-22,3	-14,0	-14,1	-9,3	-9,1	-8,8	-9,2	-14,9	-30,6	-24,4	-9,9	-190,8
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-754,1	-631,3	-596,9	-544,1	-591,5	-506,4	-503,8	-545,0	-546,7	-610,7	-650,4	-685,4	-7 166,2
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-4,0	-8,7	-44,2	-47,7	-42,1	-38,6	-22,7	-29,8	-32,9	-45,9	-47,2	-43,9	-408,0
Dodávka elektřiny do LDS	-656,8	-583,1	-643,6	-621,4	-659,7	-641,1	-642,3	-649,8	-648,7	-662,6	-648,9	-598,2	-7 656,3
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-237,1	-220,5	-235,5	-205,9	-216,9	-231,6	-211,0	-228,2	-210,9	-222,4	-257,9	-207,4	-2 685,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-6,7	-5,0	-7,3	-6,7	-6,6	-5,8	-3,2	-5,4	-6,8	-5,9	-5,9	-7,7	-72,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-128,2	-112,4	-133,6	-131,0	-144,9	-149,9	-152,1	-137,9	-136,9	-143,7	-137,4	-122,0	-1 630,0
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 834,8	-1 672,4	-1 778,1	-1 653,9	-1 714,5	-1 704,0	-1 629,5	-1 656,5	-1 661,1	-1 754,7	-1 711,1	-1 498,9	-20 269,5
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-862,0	-744,4	-730,3	-627,2	-610,3	-536,2	-537,3	-561,1	-569,5	-669,1	-733,1	-760,7	-7 941,0
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 793,0	-1 476,3	-1 413,9	-1 163,0	-1 174,9	-937,6	-956,2	-964,8	-981,6	-1 221,9	-1 397,0	-1 717,9	-15 198,0
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,8	-9,7	-5,4	-5,5	-4,7	-3,3	-3,3	-3,3	-3,5	-5,2	-7,3	-9,3	-72,5
Celkové ztráty v sítích	-334,7	-286,9	-282,4	-246,3	-245,6	-219,5	-217,1	-208,7	-237,9	-241,6	-268,9	-286,7	-3 076,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

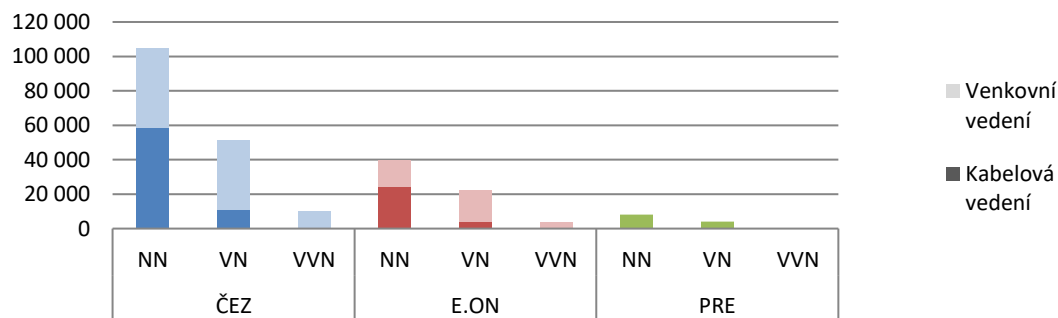
Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>4 433</b>	<b>91 820</b>	<b>35 558</b>	<b>316</b>	<b>132 127</b>
VVN	4 433	5 374	2 402	145	12 354
400	3 126	0	0	0	3 126
220	1 262	0	0	0	1 262
110	45	5 374	2 402	145	7 966
VN	0	40 166	17 992	92	58 251
35	0	9 796	0	0	9 796
22	0	30 230	17 992	92	48 315
10	0	140	0	0	140
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
NN	0	46 280	15 164	79	61 522

Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>5 601</b>	<b>96 419</b>	<b>37 678</b>	<b>484</b>	<b>140 181</b>
VVN	5 601	9 973	4 039	297	19 910
400	3 780	0	0	0	3 780
220	1 737	0	0	0	1 737
110	84	9 973	4 039	297	14 393
VN	0	40 166	18 475	108	58 749
35	0	9 796	0	0	9 796
22	0	30 230	18 475	108	48 813
10	0	140	0	0	140
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
NN	0	46 280	15 164	79	61 522

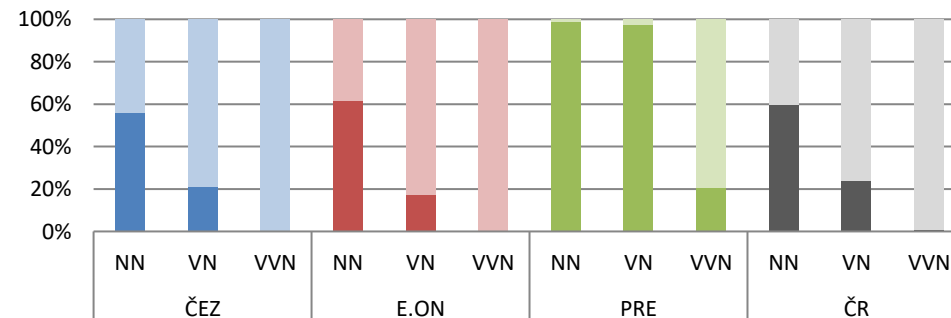
zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

Délka kabelových vedení [km]					
ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem	
<b>0</b>	<b>69 414</b>	<b>28 191</b>	<b>12 055</b>	<b>109 660</b>	
0	28	14	76	118	
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	
0	28	14	76	118	
0	10 839	3 867	3 806	18 512	
0	1 236	0	0	1 236	
0	7 989	3 867	3 806	15 662	
0	1 482	0	0	1 482	
0	131	0	0	131	
0	0	0	0	0	
0	1	0	0	1	
0	58 547	24 309	8 173	91 029	

Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Podíl kabelových a venkovních vedení





Napěťová hladina [kV]	Počet transformátorů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
<b>Celkem</b>	<b>73</b>	<b>47 714</b>	<b>19 867</b>	<b>3 661</b>	<b>71 315</b>
400/220	4	0	0	0	4
400/110	49	0	0	0	49
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	449	172	60	681
vn/vn	0	91	0	0	91
vn/nn	0	47 174	19 695	3 601	70 470

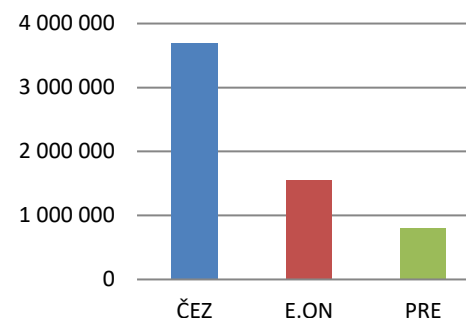
Napěťová hladina [kV]	Počet odběrných míst podle napěťových hladin [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 698 220</b>	<b>1 547 977</b>	<b>809 807</b>	<b>6 056 004</b>
VVN	0	110	36	3	149
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	110	36	3	149
VN	0	14 736	7 765	2 057	24 558
35	0	2 956	0	0	2 956
22	0	11 066	7 765	2 057	20 888
10	0	573	0	0	573
6	0	137	0	0	137
5	0	0	0	0	0
3	0	4	0	0	4
NN	0	3 683 374	1 540 176	807 747	6 031 297

Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 698 220</b>	<b>1 547 977</b>	<b>809 807</b>	<b>6 056 004</b>
VO z vvn	0	110	36	3	149
VO z vn	0	14 736	7 765	2 057	24 558
MOP	0	437 932	183 733	126 734	748 399
MOO	0	3 245 442	1 356 443	681 013	5 282 898

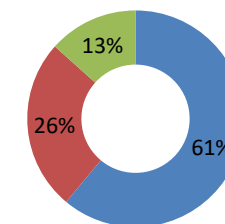
zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

Napěťová hladina [kV]	Transformační výkon [MVA]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
<b>Celkem</b>	<b>22 550</b>	<b>32 009</b>	<b>11 759</b>	<b>5 271</b>	<b>71 589</b>
400/220	2 000	0	0	0	2 000
400/110	16 550	0	0	0	16 550
220/110	4 000	0	0	0	4 000
110/vn	0	16 644	5 847	3 067	25 558
vn/vn	0	816	0	0	816
vn/nn	0	14 549	5 912	2 204	22 665

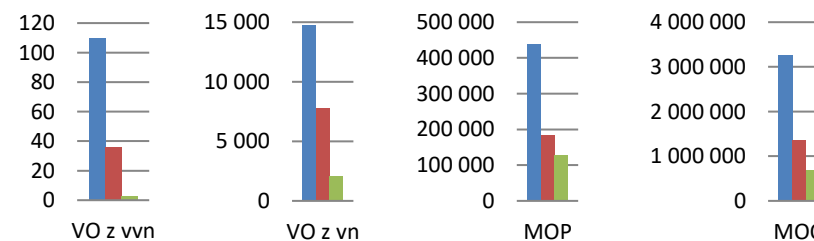
Celkový počet odběrných míst [-]



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů

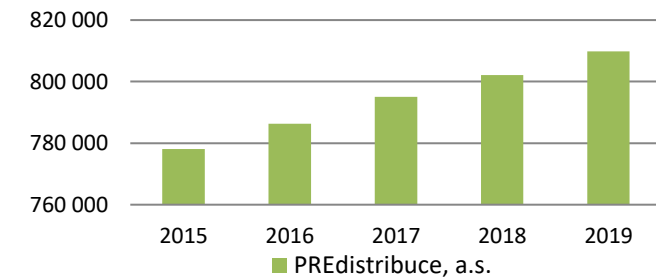
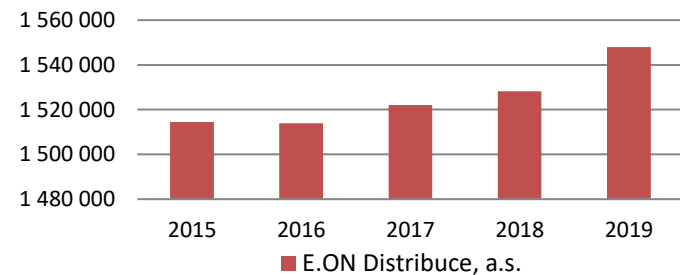
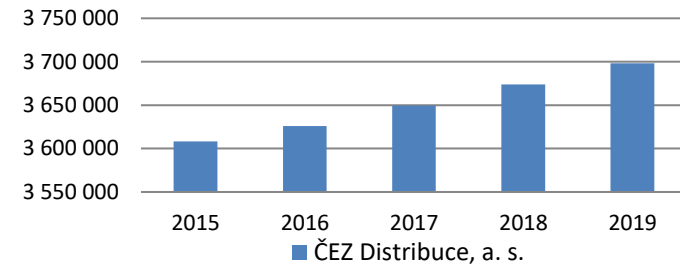


## 9.4. Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Počet odběrných míst [-]</b>	<b>5 873 189</b>	<b>5 899 019</b>	<b>5 900 906</b>	<b>5 926 216</b>	<b>5 966 605</b>	<b>6 004 321</b>	<b>6 056 004</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	3 575 188	3 589 039	3 608 324	3 625 976	3 649 489	3 673 908	3 698 220
E.ON Distribuce, a.s.	1 532 993	1 541 418	1 514 444	1 513 973	1 522 091	1 528 249	1 547 977
PREdistribuce, a.s.	765 008	768 562	778 138	786 267	795 025	802 164	809 807
<b>Délka venkovních tras [km]</b>	<b>135 424</b>	<b>136 519</b>	<b>134 889</b>	<b>134 404</b>	<b>133 758</b>	<b>133 115</b>	<b>132 127</b>
ČEPS, a.s.	4 402	5 503	4 414	4 496	4 497	4 497	4 433
ČEZ Distribuce, a. s.	93 629	93 818	93 494	93 185	92 808	92 421	91 820
E.ON Distribuce, a.s.	37 051	36 862	36 651	36 396	36 136	35 881	35 558
PREdistribuce, a.s.	341	336	331	327	318	316	316
<b>Délka kabelových vedení [km]</b>	<b>100 985</b>	<b>103 032</b>	<b>104 065</b>	<b>104 565</b>	<b>105 827</b>	<b>107 674</b>	<b>109 660</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	62 807	64 332	65 208	65 943	66 919	68 109	69 414
E.ON Distribuce, a.s.	26 608	27 031	27 175	26 894	27 122	27 606	28 191
PREdistribuce, a.s.	11 570	11 670	11 682	11 727	11 786	11 960	12 055
<b>Délka venkovních vedení [km]</b>	<b>143 159</b>	<b>143 146</b>	<b>142 796</b>	<b>142 376</b>	<b>141 777</b>	<b>141 238</b>	<b>140 181</b>
ČEPS, a.s.	5 503	5 503	5 610	5 717	5 728	5 728	5 601
ČEZ Distribuce, a. s.	98 107	98 251	98 003	97 737	97 346	97 025	96 419
E.ON Distribuce, a.s.	39 032	38 880	38 678	38 422	38 212	38 001	37 678
PREdistribuce, a.s.	517	512	505	500	491	484	484
<b>Počet transformátorů [-]</b>	<b>68 484</b>	<b>69 747</b>	<b>70 111</b>	<b>70 404</b>	<b>70 623</b>	<b>70 999</b>	<b>71 315</b>
ČEPS, a.s.	71	72	73	73	74	74	73
ČEZ Distribuce, a. s.	45 499	46 619	46 871	47 085	47 251	47 491	47 714
E.ON Distribuce, a.s.	19 197	19 352	19 495	19 571	19 640	19 782	19 867
PREdistribuce, a.s.	3 717	3 704	3 672	3 675	3 658	3 652	3 661
<b>Transformační výkon [MVA]</b>	<b>67 700</b>	<b>69 681</b>	<b>70 036</b>	<b>69 701</b>	<b>70 430</b>	<b>71 336</b>	<b>71 589</b>
ČEPS, a.s.	20 380	21 780	21 980	21 980	22 450	22 700	22 550
ČEZ Distribuce, a. s.	30 954	31 458	31 628	31 120	31 197	31 642	32 009
E.ON Distribuce, a.s.	11 293	11 378	11 404	11 552	11 643	11 732	11 759
PREdistribuce, a.s.	5 073	5 064	5 024	5 049	5 140	5 262	5 271

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E4

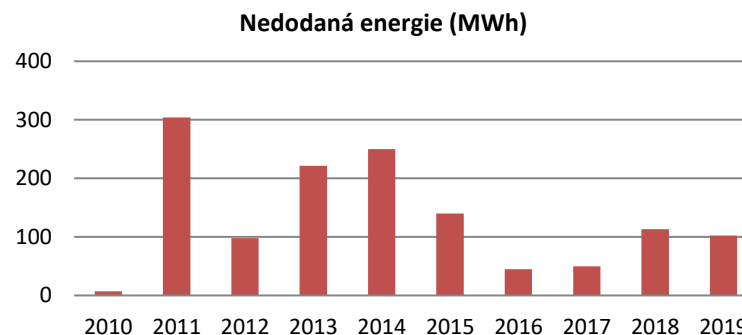
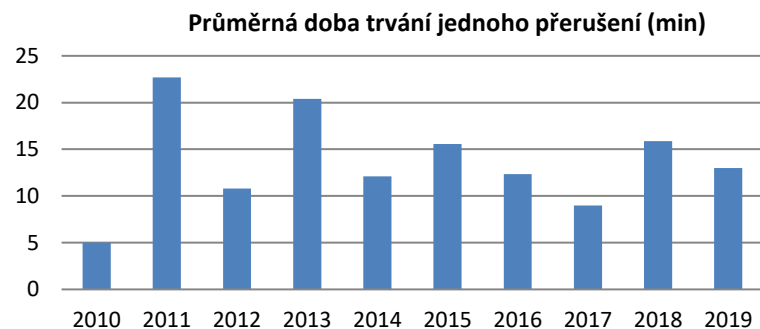
Počet odběrných míst [-]



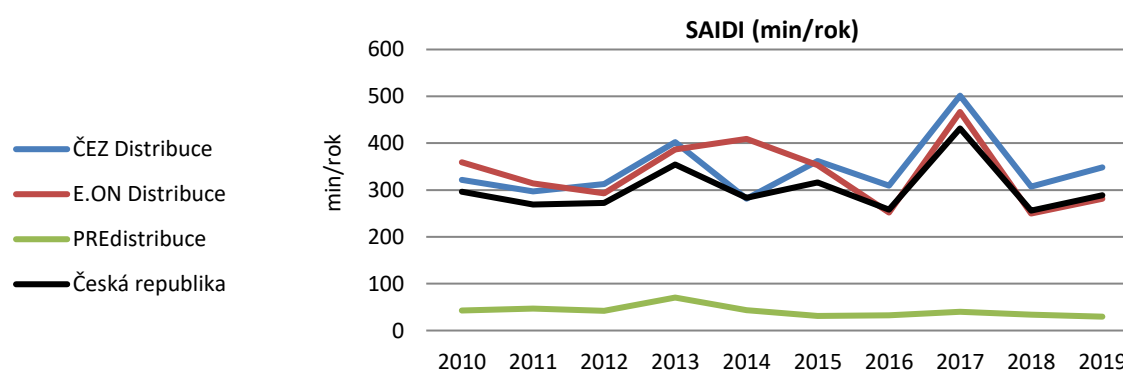
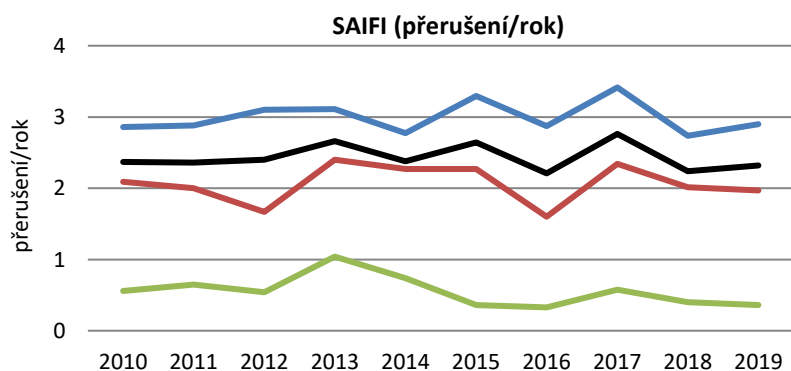
## 9.5. Vývoj kvality dodávek elektřiny

2019

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny - ČEPS, a.s.	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	1	7	5	9	10	7	3	4	8	11
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	5	146	54	184	121	109	37	36	127	143
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	5	23	11	20	12	16	12	9	16	13
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	7	304	98	222	250	140	45	50	113	102



Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>SAIFI [přerušení/rok]</b>	<b>2,37</b>	<b>2,36</b>	<b>2,40</b>	<b>2,66</b>	<b>2,38</b>	<b>2,64</b>	<b>2,21</b>	<b>2,76</b>	<b>2,24</b>	<b>2,32</b>
ČEZ Distribuce	2,86	2,88	3,10	3,11	2,77	3,29	2,87	3,41	2,74	2,90
E.ON Distribuce	2,09	2,00	1,67	2,40	2,27	2,27	1,60	2,34	2,01	1,97
PREdistribuce	0,56	0,65	0,54	1,04	0,74	0,36	0,33	0,57	0,40	0,36
<b>SAIDI [min/rok]</b>	<b>296,57</b>	<b>268,82</b>	<b>272,65</b>	<b>354,76</b>	<b>283,22</b>	<b>316,06</b>	<b>258,29</b>	<b>431,45</b>	<b>256,05</b>	<b>288,73</b>
ČEZ Distribuce	321,56	296,70	313,04	402,00	281,42	361,72	309,64	501,47	307,09	348,52
E.ON Distribuce	359,08	314,40	293,05	386,66	409,30	352,90	252,14	466,68	249,79	281,20
PREdistribuce	42,47	46,79	42,12	70,38	43,37	30,93	32,52	40,34	34,06	29,61
<b>CAIDI [min]</b>	<b>124,75</b>	<b>113,87</b>	<b>113,77</b>	<b>133,47</b>	<b>119,21</b>	<b>119,52</b>	<b>116,96</b>	<b>156,18</b>	<b>114,33</b>	<b>124,38</b>
ČEZ Distribuce	112,30	103,15	101,08	129,13	101,55	109,86	107,86	146,88	112,26	120,35
E.ON Distribuce	171,58	157,26	175,40	161,28	180,30	155,54	157,56	199,17	123,98	142,48
PREdistribuce	76,41	72,13	78,52	67,79	58,73	86,20	99,34	70,21	85,40	81,87



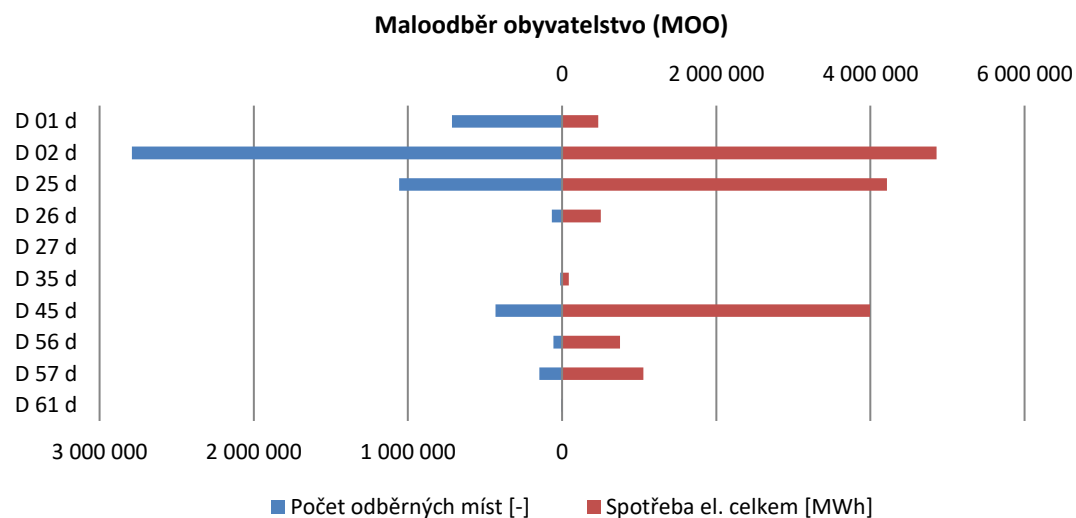
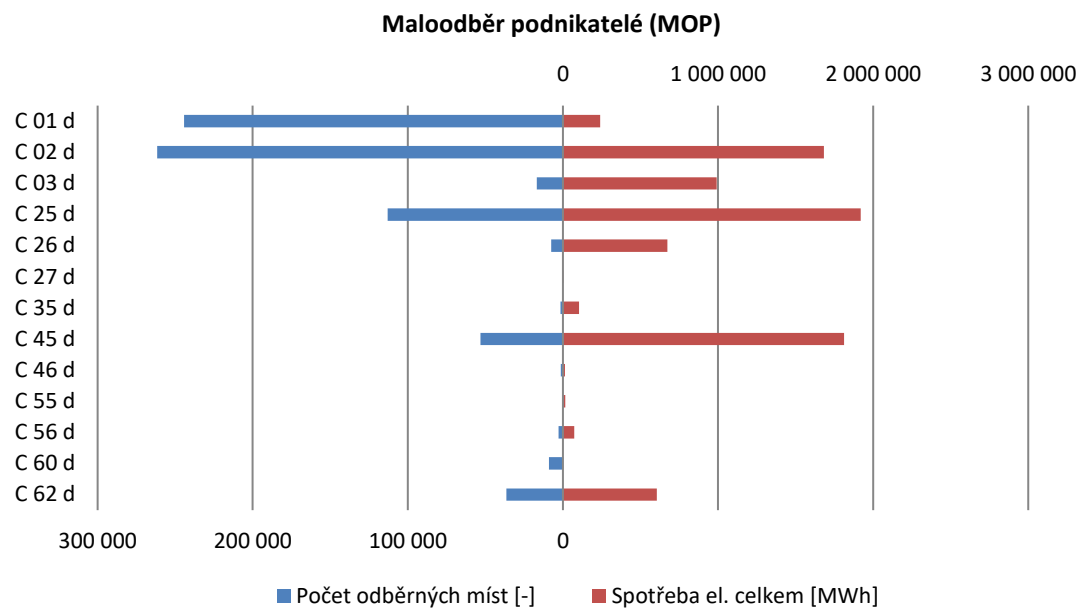
Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů, zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

## 9.6. Tarifní statistika za rok 2019

2019

	Počet odběrných míst [-]	Spotřeba el. ve vysokém tarifu [MWh]	Spotřeba el. v nízkém tarifu [MWh]	Spotřeba el. celkem [MWh]
<b>MOP</b>	<b>747 805</b>	<b>5 567 521</b>	<b>2 563 437</b>	<b>8 130 957</b>
C 01 d	244 174	239 404	-	239 404
C 02 d	261 540	1 682 633	-	1 682 633
C 03 d	16 839	990 554	-	990 554
C 25 d	113 075	1 237 664	682 792	1 920 456
C 26 d	7 588	469 975	203 500	673 474
C 27 d	52	381	108	489
C 35 d	1 516	37 385	66 371	103 756
C 45 d	53 100	296 429	1 515 140	1 811 569
C 46 d	1 335	1 551	12 283	13 834
C 55 d	406	1 043	14 969	16 012
C 56 d	2 770	5 407	68 274	73 681
C 60 d	8 948	-	-	-
C 62 d	36 462	605 093	-	605 093
<b>MOO</b>	<b>5 281 794</b>	<b>8 142 086</b>	<b>7 797 621</b>	<b>15 939 707</b>
D 01 d	713 333	468 169	-	468 169
D 02 d	2 790 487	4 857 278	-	4 857 278
D 25 d	1 057 246	2 102 086	2 111 847	4 213 933
D 26 d	65 676	151 248	351 511	502 760
D 27 d	291	677	523	1 200
D 35 d	11 838	20 395	68 905	89 300
D 45 d	432 049	353 692	3 640 764	3 994 456
D 56 d	56 503	52 238	699 332	751 570
D 57 d	147 317	133 303	919 968	1 053 272
D 61 d	7 054	2 999	4 770	7 769

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)



Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

Počet odběrných míst [-]										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>MOP</b>	<b>798 474</b>	<b>794 628</b>	<b>783 817</b>	<b>773 810</b>	<b>764 530</b>	<b>748 856</b>	<b>742 567</b>	<b>741 346</b>	<b>741 250</b>	<b>747 805</b>
C 01 d	276 000	273 003	266 158	259 799	254 538	247 977	247 185	245 277	243 716	244 174
C 02 d	282 125	279 621	270 771	267 218	263 476	258 471	255 724	256 634	257 866	261 540
C 03 d	13 078	13 952	15 067	15 299	15 279	14 631	15 662	15 555	16 355	16 839
C 25 d	122 449	121 383	121 155	119 874	117 894	114 459	111 567	111 493	112 033	113 075
C 26 d	8 877	8 793	8 991	8 846	8 374	7 787	7 539	7 538	7 516	7 588
C 27 d	0	0	0	0	2	10	19	30	35	52
C 35 d	1 920	1 897	1 856	1 830	1 770	1 695	1 637	1 590	1 542	1 516
C 45 d	48 346	49 770	51 695	53 304	55 151	56 152	56 816	56 154	54 189	53 100
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	263	765	1 335
C 55 d	472	459	439	434	423	446	432	421	415	406
C 56 d	787	931	1 173	1 433	1 658	1 822	1 951	2 116	2 385	2 770
C 60 d	9 097	9 038	9 519	8 817	8 532	8 088	6 649	8 365	8 312	8 948
C 61 d	256	467	697	909	1 200	1 481	1 665	0	0	0
C 62 d	35 067	35 314	36 296	36 047	36 233	35 837	35 721	35 910	36 121	36 462
<b>MOO</b>	<b>5 014 253</b>	<b>5 040 257</b>	<b>5 028 899</b>	<b>5 073 838</b>	<b>5 109 441</b>	<b>5 126 928</b>	<b>5 159 231</b>	<b>5 200 694</b>	<b>5 238 476</b>	<b>5 281 794</b>
D 01 d	700 998	704 727	683 018	689 587	691 851	694 667	700 243	704 422	707 406	713 333
D 02 d	2 745 368	2 750 318	2 740 685	2 753 015	2 761 292	2 760 208	2 768 976	2 777 853	2 784 577	2 790 487
D 25 d	1 070 146	1 073 056	1 070 252	1 076 816	1 080 838	1 077 055	1 075 868	1 071 329	1 064 569	1 057 246
D 26 d	76 146	75 002	73 843	72 870	71 978	70 641	69 154	68 066	66 864	65 676
D 27 d	0	0	0	3	11	30	49	91	177	291
D 35 d	12 278	12 370	12 520	12 675	12 780	12 715	12 562	12 322	12 074	11 838
D 45 d	379 391	389 981	406 409	420 344	435 390	449 282	447 466	441 544	436 311	432 049
D 55 d	6 060	6 057	6 026	5 997	5 961	6 044	4 511	0	0	0
D 56 d	17 436	22 119	29 202	35 385	42 077	49 009	52 380	56 788	56 659	56 503
D 57 d	0	0	0	0	0	0	20 726	61 071	102 723	147 317
D 61 d	6 430	6 627	6 944	7 146	7 263	7 277	7 296	7 208	7 116	7 054

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>MOP</b>	<b>5 881 755</b>	<b>5 920 286</b>	<b>6 051 639</b>	<b>5 954 994</b>	<b>5 718 009</b>	<b>5 816 270</b>	<b>5 479 525</b>	<b>5 677 833</b>	<b>5 820 150</b>	<b>5 567 521</b>
C 01 d	242 001	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404
C 02 d	1 953 084	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633
C 03 d	779 327	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554
C 25 d	1 337 846	1 337 217	1 358 441	1 327 760	1 263 291	1 310 653	1 226 016	1 264 510	1 273 867	1 237 664
C 26 d	709 888	681 222	711 837	679 203	627 555	610 477	540 445	517 924	509 918	469 975
C 27 d	0	0	0	0	0	2	72	270	319	381
C 35 d	43 429	44 456	47 726	48 908	44 089	43 172	41 365	40 763	38 808	37 385
C 45 d	187 072	200 764	239 809	258 386	256 501	287 887	287 545	312 068	313 614	296 429
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	135	958	1 551
C 55 d	1 302	1 258	1 274	1 299	1 219	1 169	1 181	1 265	1 218	1 043
C 56 d	1 364	1 776	2 442	3 156	2 922	3 613	3 734	4 527	4 998	5 407
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	626 439	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093
<b>MOO</b>	<b>8 431 370</b>	<b>8 462 944</b>	<b>8 172 826</b>	<b>8 130 845</b>	<b>7 956 628</b>	<b>7 967 619</b>	<b>8 051 255</b>	<b>8 110 171</b>	<b>8 096 492</b>	<b>8 142 086</b>
D 01 d	363 334	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169
D 02 d	5 317 249	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278
D 25 d	2 255 382	2 262 821	2 177 526	2 160 493	2 116 445	2 126 801	2 136 238	2 143 228	2 117 655	2 102 086
D 26 d	185 536	181 777	173 625	169 761	161 884	160 317	157 961	158 482	153 821	151 248
D 27 d	0	0	0	5	17	81	148	218	410	677
D 35 d	20 988	21 409	20 897	21 485	20 623	20 718	20 681	20 998	20 738	20 395
D 45 d	269 373	282 577	299 264	314 332	312 503	331 155	340 821	354 596	351 520	353 692
D 55 d	5 803	5 848	5 907	6 132	5 547	5 777	4 499	0	0	0
D 56 d	11 843	15 459	24 309	30 955	33 140	40 197	45 568	53 860	52 869	52 238
D 57 d	0	0	0	0	0	0	11 033	44 038	94 413	133 303
D 61 d	1 862	1 926	2 042	2 189	2 151	2 380	2 527	2 882	2 925	2 999

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>MOP</b>	<b>2 502 686</b>	<b>2 520 911</b>	<b>2 611 664</b>	<b>2 681 823</b>	<b>2 520 295</b>	<b>2 633 506</b>	<b>2 551 484</b>	<b>2 730 962</b>	<b>2 703 119</b>	<b>2 563 437</b>
C 25 d	911 426	886 587	862 414	843 730	763 016	769 127	710 446	732 081	714 257	682 792
C 26 d	309 070	290 269	311 764	298 722	274 207	268 284	237 197	229 467	224 776	203 500
C 27 d	0	0	0	0	0	5	30	88	107	108
C 35 d	87 539	86 379	91 719	89 762	80 426	78 947	74 163	73 275	69 667	66 371
C 45 d	1 151 336	1 209 454	1 291 875	1 388 543	1 343 368	1 450 827	1 462 026	1 617 787	1 608 802	1 515 140
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	379	5 123	12 283
C 55 d	21 348	21 202	20 465	20 383	17 976	17 585	17 193	17 581	16 699	14 969
C 56 d	21 968	27 020	33 426	40 684	41 302	48 732	50 429	60 304	63 687	68 274
<b>MOO</b>	<b>7 162 595</b>	<b>7 212 923</b>	<b>6 853 623</b>	<b>7 036 042</b>	<b>6 656 829</b>	<b>6 823 513</b>	<b>6 895 894</b>	<b>7 590 486</b>	<b>7 632 681</b>	<b>7 797 621</b>
D 25 d	2 566 115	2 548 653	2 406 065	2 355 112	2 283 851	2 266 951	2 104 472	2 241 479	2 173 201	2 111 847
D 26 d	562 783	541 182	478 475	474 551	419 002	403 021	392 766	399 863	371 868	351 511
D 27 d	0	0	0	0	11	38	95	157	315	523
D 35 d	85 227	84 397	78 476	78 928	73 076	72 990	72 823	75 339	71 528	68 905
D 45 d	3 646 662	3 683 242	3 471 269	3 621 256	3 367 239	3 484 972	3 647 077	3 922 811	3 740 183	3 640 764
D 55 d	112 276	111 677	105 784	107 969	94 321	95 238	73 083	0	0	0
D 56 d	185 196	239 556	309 273	393 753	414 913	495 777	584 118	736 724	713 328	699 332
D 57 d	0	0	0	0	0	0	16 705	209 100	557 437	919 968
D 61 d	4 337	4 217	4 281	4 473	4 416	4 525	4 755	5 013	4 822	4 770

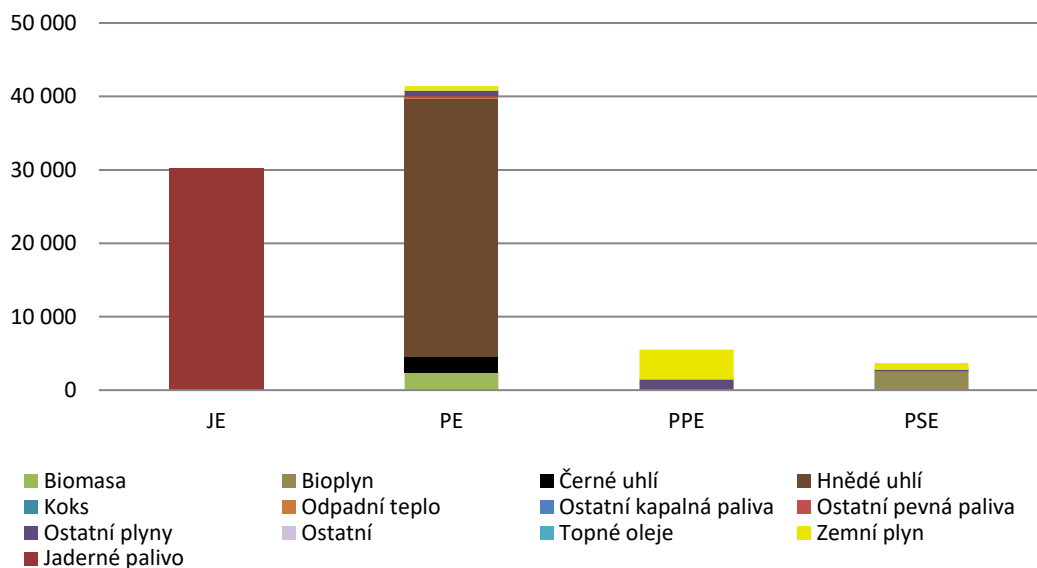
zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Spotřeba elektřiny celkem [MWh]										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>MOP</b>	<b>8 384 441</b>	<b>8 441 197</b>	<b>8 663 302</b>	<b>8 636 817</b>	<b>8 238 304</b>	<b>8 449 777</b>	<b>8 031 009</b>	<b>8 408 795</b>	<b>8 523 269</b>	<b>8 130 957</b>
C 01 d	242 001	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404
C 02 d	1 953 084	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633
C 03 d	779 327	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554
C 25 d	2 249 272	2 223 804	2 220 855	2 171 490	2 026 307	2 079 780	1 936 462	1 996 591	1 988 123	1 920 456
C 26 d	1 018 958	971 491	1 023 601	977 925	901 762	878 761	777 642	747 391	734 694	673 474
C 27 d	0	0	0	0	0	7	102	358	427	489
C 35 d	130 969	130 835	139 445	138 669	124 515	122 118	115 528	114 038	108 475	103 756
C 45 d	1 338 408	1 410 218	1 531 683	1 646 929	1 599 869	1 738 714	1 749 571	1 929 854	1 922 416	1 811 569
C 46 d	0	0	0	0	0	0	0	514	6 081	13 834
C 55 d	22 650	22 460	21 739	21 682	19 194	18 754	18 374	18 846	17 918	16 012
C 56 d	23 332	28 797	35 868	43 839	44 225	52 345	54 163	64 831	68 685	73 681
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	626 439	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093
<b>MOO</b>	<b>15 593 965</b>	<b>15 675 867</b>	<b>15 026 449</b>	<b>15 166 887</b>	<b>14 613 458</b>	<b>14 791 132</b>	<b>14 947 149</b>	<b>15 700 657</b>	<b>15 729 173</b>	<b>15 939 707</b>
D 01 d	363 334	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169
D 02 d	5 317 249	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278
D 25 d	4 821 497	4 811 473	4 583 590	4 515 605	4 400 296	4 393 752	4 240 711	4 384 708	4 290 855	4 213 933
D 26 d	748 319	722 959	652 099	644 312	580 887	563 338	550 727	558 345	525 689	502 760
D 27 d	0	0	0	5	27	119	243	375	725	1 200
D 35 d	106 215	105 806	99 373	100 412	93 699	93 708	93 505	96 337	92 266	89 300
D 45 d	3 916 035	3 965 819	3 770 533	3 935 588	3 679 742	3 816 127	3 987 898	4 277 407	4 091 703	3 994 456
D 55 d	118 079	117 525	111 691	114 101	99 868	101 015	77 582	0	0	0
D 56 d	197 039	255 014	333 582	424 708	448 053	535 975	629 686	790 584	766 196	751 570
D 57 d	0	0	0	0	0	0	27 738	253 138	651 850	1 053 272
D 61 d	6 199	6 143	6 323	6 663	6 568	6 905	7 282	7 895	7 747	7 769

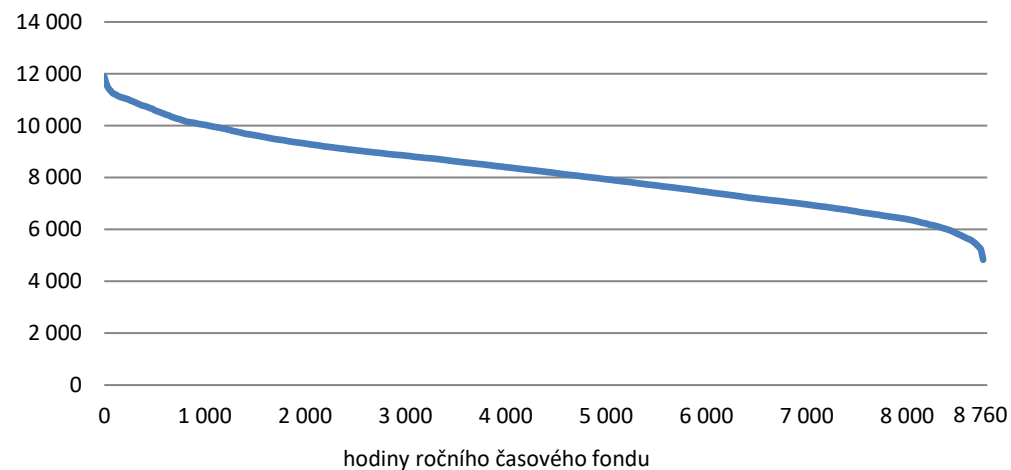
zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku a zahrnují předávací místa výrobců elektřiny, která nemusí být odběrnými místy. Údaje o spotřebě představují vyfakturované množství elektřiny z dokladů vystavených v daném roce, a proto neodpovídají údajům o spotřebě v jiných kapitolách zprávy.

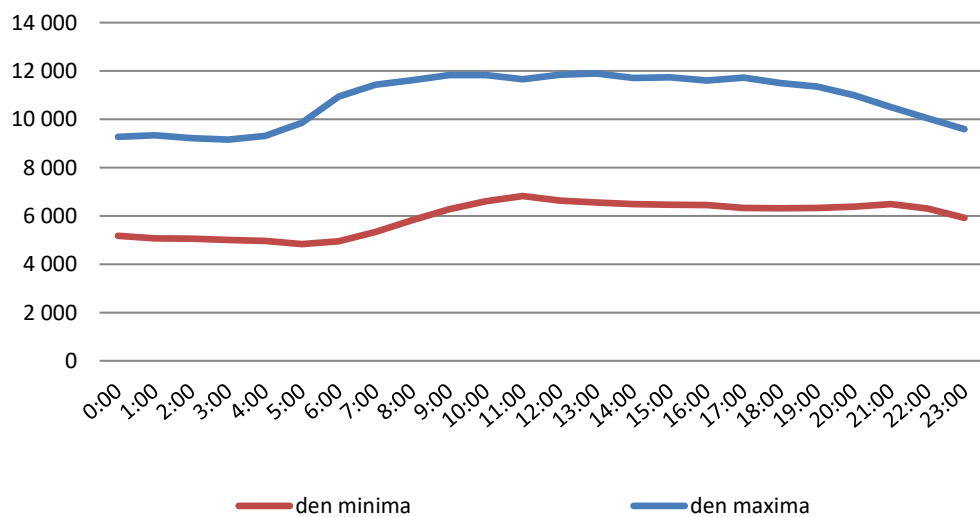
### Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



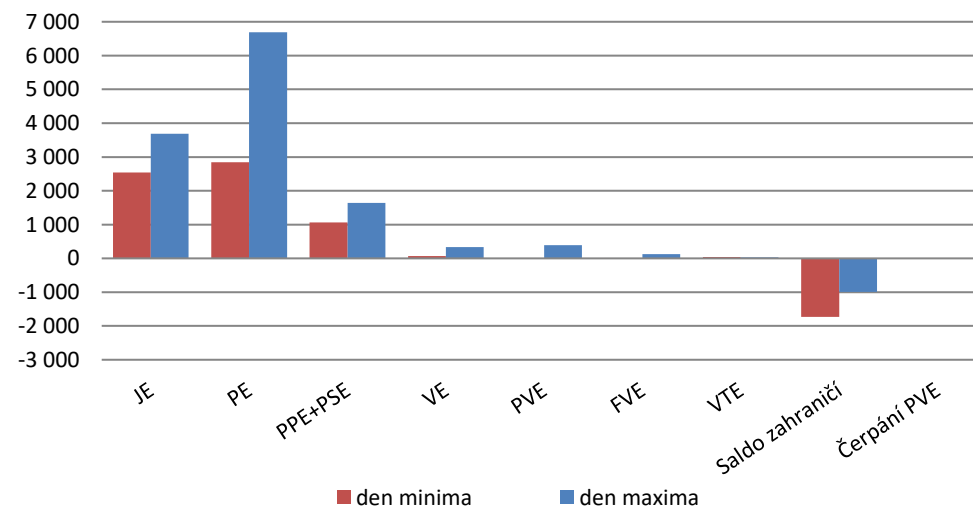
### Čára trvání zatížení brutto (MW)



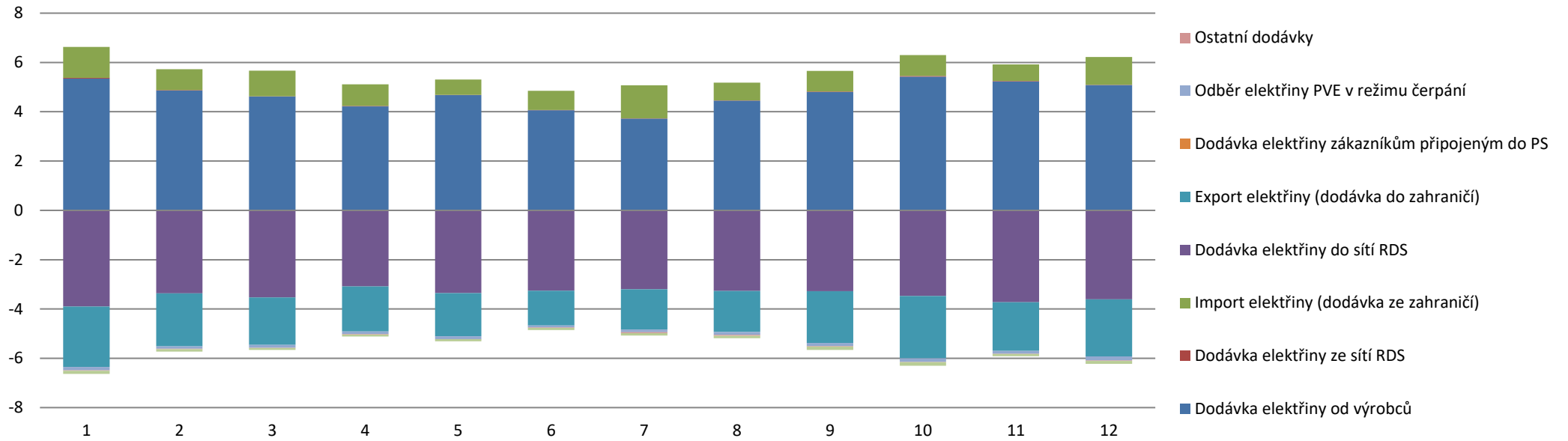
### Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



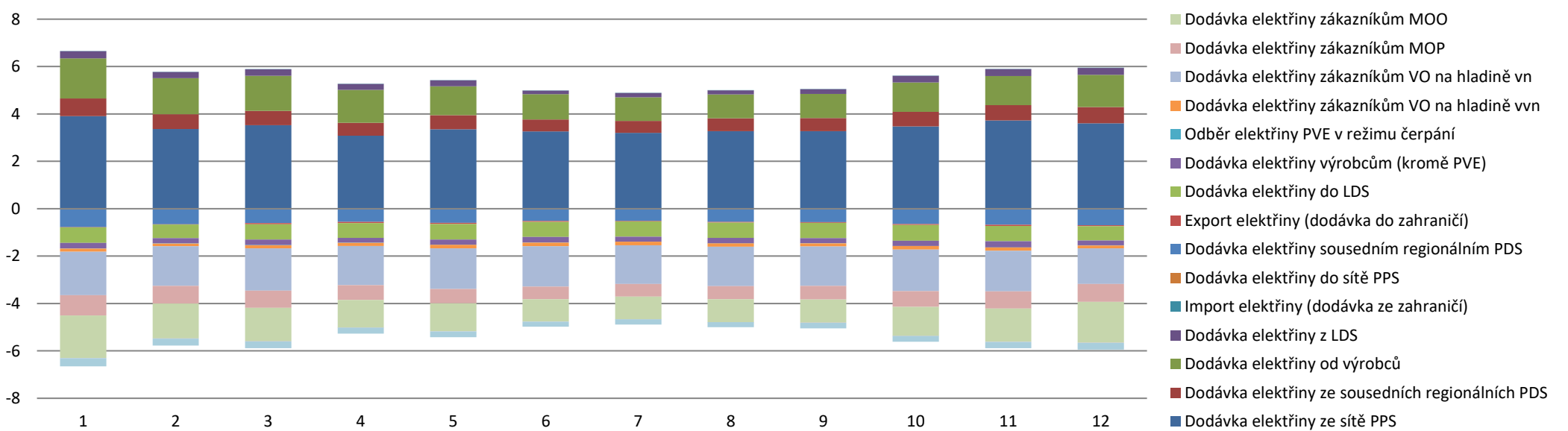
### Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)

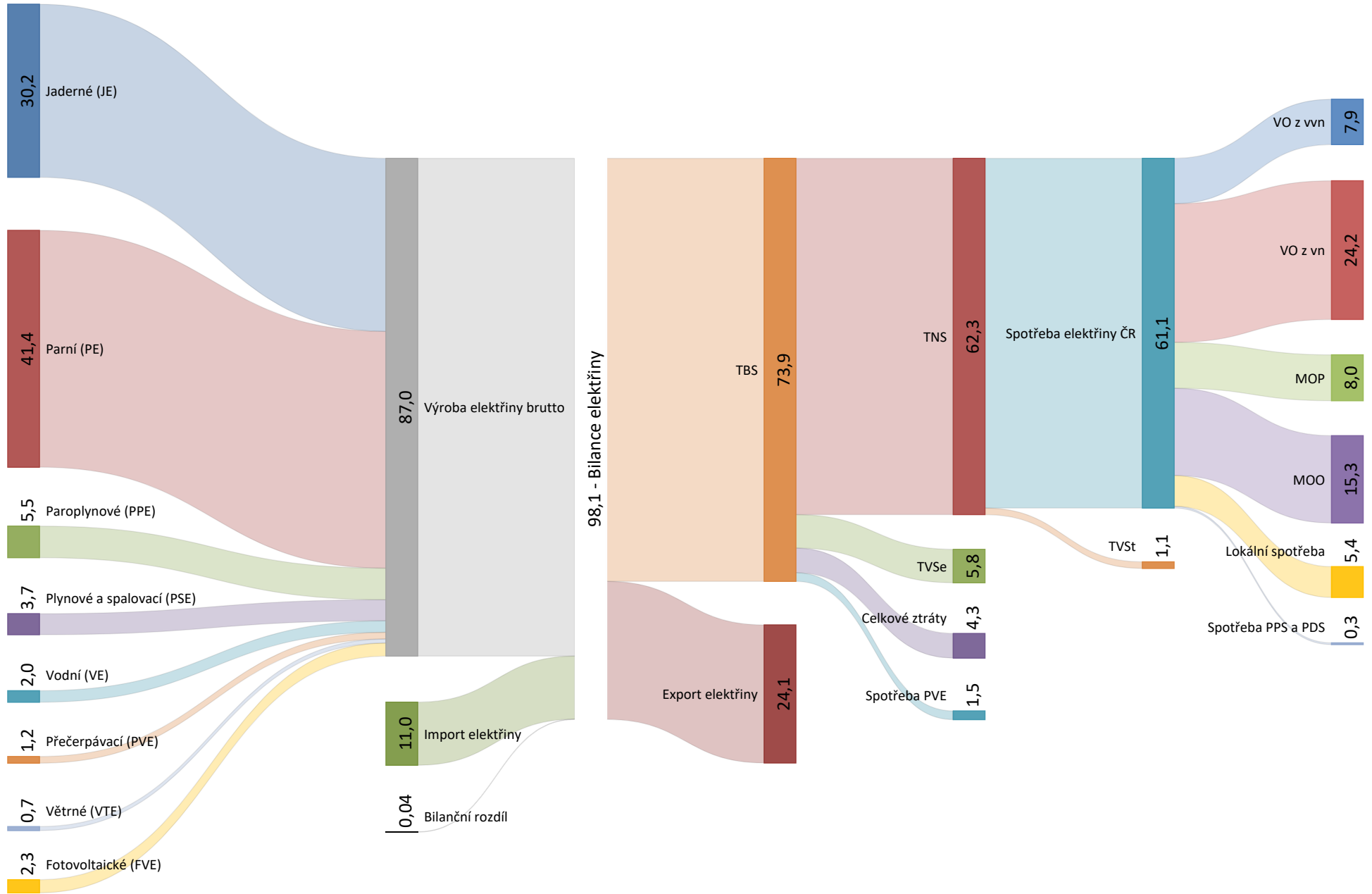


Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)

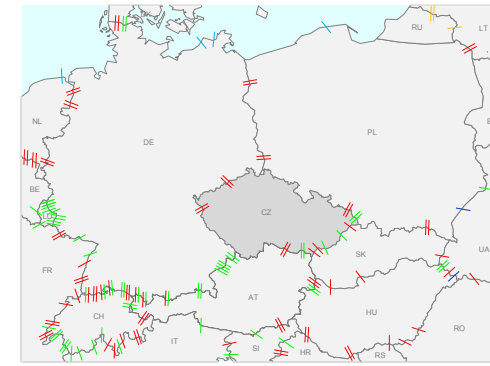




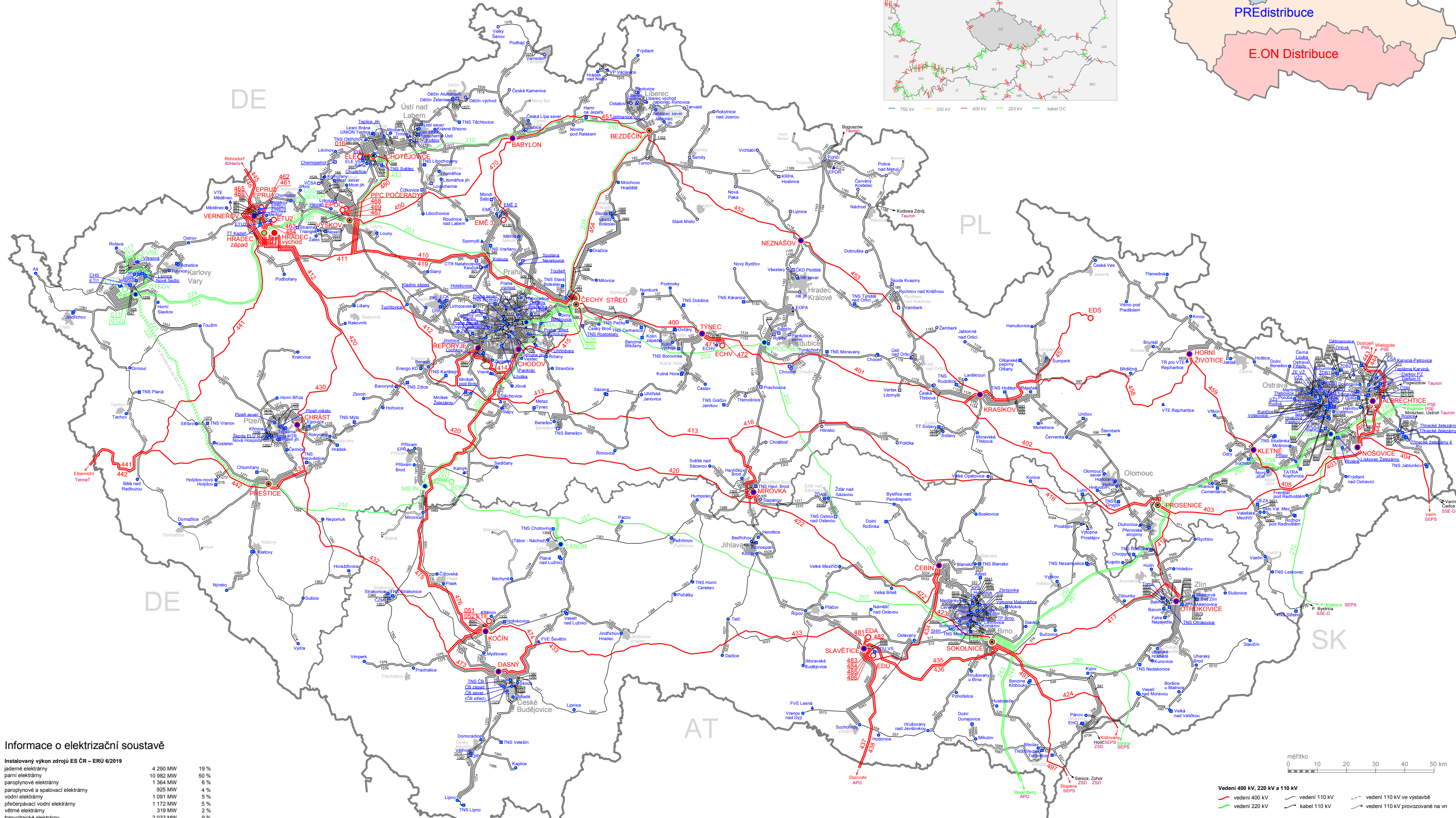
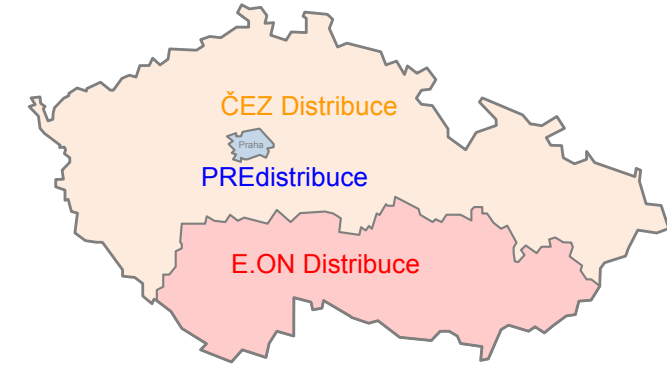
# Bilance elektřiny za rok 2019 (TWh)



Propojené elektrizační soustavy



Působnost distribučních společností



### Informace o elektrizační soustavě

#### Instalovaný výkon zdrojů ES ČR – ERÚ 8/2019

jaderné elektrárny	4 290 MW	19 %
parní elektrárny	10 982 MW	50 %
paroplynové elektrárny	1 364 MW	6 %
paroplynové a spalovací elektrárny	925 MW	4 %
vodní elektrárny	1 091 MW	5 %
prečerpávací vodní elektrárny	1 172 MW	5 %
větrné elektrárny	319 MW	2 %
fotovoltaické elektrárny	2 033 MW	9 %
<b>celkem</b>	<b>22 176 MW</b>	

#### Transformační výkon v PS

400 / 220 kV	2 000 MVA / 4 jednotky
400 / 110 kV	16 800 MVA / 50 jednotek
220 / 110 kV	4 000 MVA / 20 jednotek
220 kV / vn (LDS Sever)	88 MVA / 2 jednotky
PST 400 kV / 400 kV	3 400 MVA / 4 jednotky

#### Délky vedení

	délka tras	délka vedení
400 kV	3 128 km	3 782 km
220 kV	1 279 km	1 770 km
110 kV		14 591 km



- Vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV**
  - vedení 400 kV
  - vedení 220 kV
  - vedení 110 kV
  - vedení 110 kV v výstavbě
  - vedení 110 kV provozované na vn
- Transformace a uzly v síti**
  - TR 110 kV/vn < 22 kV
  - TR 110 kV / VO
  - uzel 400 kV
  - TR 400/110 kV
  - TR 110 kV/vn ≥ 35 kV
  - TR 110 kV / zdroj
  - TR 400/220/110 kV
  - TR 220/110 kV
  - TR 400/220 kV
  - PST 400/400 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