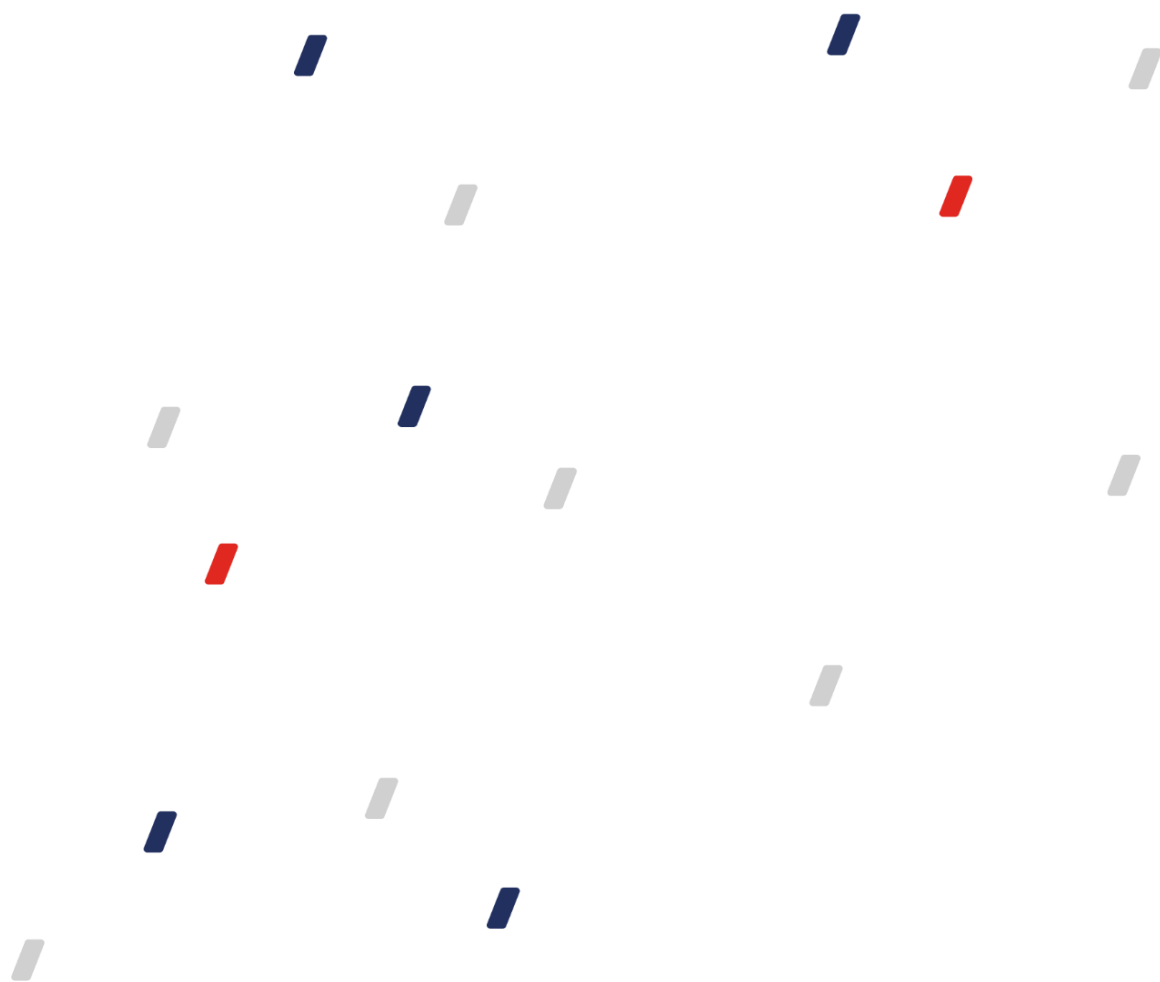


# ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY ČESKÉ REPUBLIKY

2022



# OBSAH

1	ZKRATKY, POJMY A ZÁKLADNÍ VZTAHY	4
2	KOMENTÁŘ	6
3	BILANCE, VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY	7
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 podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto	12
3.7	Vývoj výroby a spotřeby elektřiny	13
3.8	Meziroční změna spotřeby elektřiny	14
3.9	Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny	15
3.10	Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	16
4	VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS	17
4.1	Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	17
4.2	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	17
4.3	Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	18
4.4	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství	19
4.5	Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	20
4.6	Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR	21
4.7	Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	35
4.8	Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách	36
5	VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV	37
5.1	Jaderné a parní elektrárny	37
5.2	Paroplynové elektrárny	38
5.3	Plynové a spalovací elektrárny	39
5.4	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	40
5.5	Větrné elektrárny	41
5.6	Fotovoltaické elektrárny	42
5.7	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	43
5.8	Výroba z biomasy	44
5.9	Výroba z bioplynu	45
6	VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR	46
7	PŘESHraniční TOKY	47
7.1	Přeshraniční fyzické toky	47
7.2	Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	48
7.3	Vývoj přeshraničních fyzických toků	48
8	MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ	49
8.1	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR	49
8.2	Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2022	50
8.3	Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2022	51
9	BILANCE, TECHNICKÉ ÚDAJE, KVALITA DODÁVEK V PS A RDS A TARIFNÍ STATISTIKA	52
9.1	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	52
9.2	Délky tras a vedení PS a RDS	53
9.3	Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	54
9.4	Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	55
9.5	Vývoj kvality dodávek elektřiny	56
9.6	Tarifní statistika	57
9.7	Vývoj tarifní statistiky	58
10	DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR	60

## ÚVOD

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Roční zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2022 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 a operátora trhu.

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2022 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2022 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 2022 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2022 a obsahuje některé zpřesněné údaje za roky 2014–2022, a to zejména v souvislosti s aktualizací dat OTE, a.s., či opravami zjištěných chyb.

# 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>EG.D</b>	společnost EG.D, 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 výrobu.

**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 proozy, 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, ve znění pozdějších předpisů.

**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) =**

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

**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 - čerpání PVE.

**Zatížení (bez  $TVS_e$ ) =**

$\text{Zatížení brutto} - TVS_e$ .

## 2 KOMENTÁŘ

**Celková výroba elektřiny brutto** v roce 2022 dosáhla hodnoty **84,5 TWh**, což představuje meziroční pokles o 0,4 TWh (-0,5 %) proti roku 2021. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly paroplynové elektrárny, které vyrobily meziročně o 2,7 TWh méně (-51,6 %), zatímco jejich instalovaný výkon zůstal beze změny. Výroba elektřiny klesla také u přečerpávacích elektráren o 0,2 TWh (-18,3 %), u vodních elektráren o 0,3 TWh (-13,1 %) a u plynových a spalovacích elektráren (-0,6 %). Výroba elektřiny brutto naproti tomu nejvíce vzrostla v parních elektrárnách o 2,4 TWh (+6,2 %). Více vyrobily také fotovoltaické elektrárny o 0,1 TWh (+6,8 %), větrné elektrárny (+6,6 %) a jaderné elektrárny (+0,9 %). Výroba elektřiny brutto z hnědého uhlí stoupla o 2,9 TWh (+9,2 %) a výroba z černého uhlí meziročně klesla o 0,3 TWh (-12,2 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu klesla proti roku 2021 o 3 TWh (-42,5 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů klesla meziročně o 111 GWh (-1 %). Klesla výroba elektřiny z velkých vodních elektráren (s instalovaným výkonem nad 10 MW včetně) o 160 GWh (-13,5 %) a z malých vodních elektráren o 157 GWh (-12,8 %). Rovněž klesla výroba elektřiny z biomasy (-0,2 %). Naopak u ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny vzrostla proti roku 2021, nejvíce u fotovoltaických elektráren o 146 GWh (+6,8 %) a u větrných elektráren (+6,6 %). Vzrostla také výroba elektřiny z biologicky rozložitelného komunálního odpadu (+1,9 %) a bioplynu (+0,9 %).

**Tuzemská brutto spotřeba** elektřiny za rok 2022 klesla na hodnotu **70,8 TWh** (-3,9 %). K poklesu spotřeby elektřiny došlo nejvíce u domácností o 1,6 TWh (-9 %), dále u velkoodběru z vvn o 0,4 TWh (-5,5 %) a u velkoodběru z vn o 0,3 TWh (-1,5 %). U maloo odběru podnikatelů klesla spotřeba pouze o 10 GWh (-0,1 %).

Stejně jako v předchozích letech bylo i v roce 2022 trvale záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 13,5 TWh. To představuje meziroční nárůst o 2,5 TWh (+22,2 %). Export meziročně vzrostl o 4 TWh (+15,4 %), a import meziročně vzrostl o 1,6 TWh (+10,4 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 14. prosince 2022 ve 13:15 (11 774 MW). Roční minimum zatížení soustavy bylo naměřeno dne 7. srpna 2022 v 5:45 (4 617 MW). Zpráva vyhodnocuje i čtvrt hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb ve dnech maxima a minima v minulých letech.

Roční zpráva dále prezentuje vybrané technické údaje o přenosové soustavě a regionálních distribučních soustavách včetně ukazatelů kvality dodávek. 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 2022.

### 3 BILANCE, VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY

#### 3.1 Bilance elektřiny – zdroje [GWh]

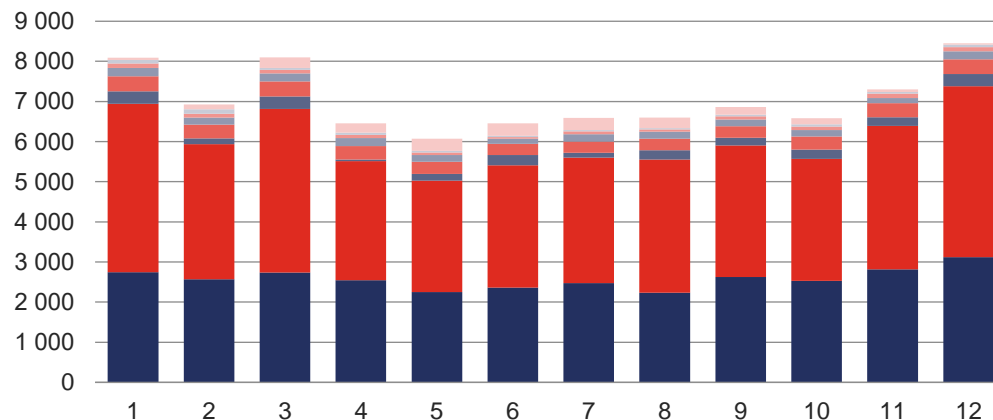
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 093,4</b>	<b>6 929,1</b>	<b>8 099,6</b>	<b>6 458,7</b>	<b>6 072,7</b>	<b>6 456,2</b>	<b>6 594,8</b>	<b>6 598,4</b>	<b>6 859,5</b>	<b>6 583,7</b>	<b>7 305,1</b>	<b>8 451,9</b>	<b>84 503,1</b>
Jaderné (JE)	2 743,5	2 571,2	2 740,2	2 544,2	2 254,4	2 365,4	2 472,6	2 234,0	2 625,9	2 533,7	2 814,9	3 121,9	31 021,8
Parní (PE)	4 197,6	3 362,1	4 072,6	2 967,2	2 773,5	3 048,3	3 126,5	3 316,5	3 279,7	3 034,4	3 577,4	4 261,5	41 017,3
Paroplynové (PPE)	311,1	150,4	313,4	41,6	168,1	253,4	121,1	237,1	190,3	230,7	214,7	301,8	2 533,6
Plynové a spalovací (PSE)	378,1	341,3	372,1	333,5	302,9	277,9	280,3	282,9	289,8	330,8	349,8	368,2	3 907,6
Vodní (VE)	205,9	177,3	205,9	198,7	165,1	131,2	180,7	177,2	167,5	157,8	128,8	197,4	2 093,5
Přečerpávací (PVE)	109,1	95,1	83,3	82,3	65,5	35,5	74,2	57,4	80,5	90,1	109,9	106,9	989,7
Větrné (VTE)	87,6	106,1	50,7	59,9	39,8	30,7	36,4	28,6	36,7	57,5	44,9	62,3	641,3
Fotovoltaické (FVE)	60,5	125,7	261,6	231,4	303,4	313,8	303,0	264,8	189,1	148,6	64,8	31,8	2 298,3
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS<sub>e</sub>)</b>	<b>534,6</b>	<b>460,5</b>	<b>524,4</b>	<b>436,4</b>	<b>430,0</b>	<b>456,0</b>	<b>465,4</b>	<b>469,7</b>	<b>483,7</b>	<b>449,5</b>	<b>493,7</b>	<b>551,4</b>	<b>5 755,4</b>
Jaderné (JE)	143,4	138,9	143,7	139,2	128,9	137,8	140,9	131,6	149,8	135,4	153,0	167,8	1 710,5
Parní (PE)	362,8	297,0	351,6	273,0	275,1	291,9	298,6	311,4	308,1	287,7	315,8	356,7	3 729,6
Paroplynové (PPE)	3,9	1,6	3,9	0,3	2,2	3,7	2,2	3,6	3,2	3,2	2,6	3,8	34,2
Plynové a spalovací (PSE)	19,6	17,8	19,9	18,9	19,1	18,5	18,9	18,7	18,1	18,8	18,2	18,7	225,0
Vodní (VE)	1,6	1,5	1,7	1,6	1,3	1,1	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,6	16,8
Přečerpávací (PVE)	1,4	1,2	1,0	1,1	0,8	0,4	0,9	0,7	1,1	1,2	1,4	1,4	12,7
Větrné (VTE)	1,2	1,4	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,5	0,8	8,1
Fotovoltaické (FVE)	0,8	1,1	2,0	1,7	2,1	2,2	2,2	1,9	1,7	1,2	0,8	0,7	18,5
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS<sub>t</sub>)</b>	<b>118,8</b>	<b>102,0</b>	<b>105,7</b>	<b>88,7</b>	<b>63,8</b>	<b>52,6</b>	<b>52,8</b>	<b>52,9</b>	<b>61,3</b>	<b>73,5</b>	<b>96,3</b>	<b>114,6</b>	<b>982,9</b>
Jaderné (JE)	0,4	0,3	0,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	2,9
Parní (PE)	113,9	97,6	101,1	84,8	60,8	49,9	50,1	50,2	58,3	69,3	91,8	109,6	937,4
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	0,8	5,7
Plynové a spalovací (PSE)	3,5	3,2	3,5	3,2	2,9	2,6	2,6	2,6	2,6	3,1	3,4	3,7	37,0
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 558,8</b>	<b>6 468,6</b>	<b>7 575,2</b>	<b>6 022,2</b>	<b>5 642,7</b>	<b>6 000,2</b>	<b>6 129,4</b>	<b>6 128,7</b>	<b>6 375,8</b>	<b>6 134,2</b>	<b>6 811,5</b>	<b>7 900,5</b>	<b>78 747,7</b>
Jaderné (JE)	2 600,1	2 432,3	2 596,5	2 405,0	2 125,5	2 227,5	2 331,7	2 102,4	2 476,1	2 398,3	2 661,9	2 954,1	29 311,3
Parní (PE)	3 834,9	3 065,1	3 721,0	2 694,1	2 498,3	2 756,4	2 827,9	3 005,1	2 971,7	2 746,8	3 261,6	3 904,8	37 287,7
Paroplynové (PPE)	307,2	148,8	309,4	41,3	165,9	249,6	119,0	233,5	187,1	227,5	212,1	298,1	2 499,4
Plynové a spalovací (PSE)	358,5	323,5	352,2	314,6	283,9	259,4	261,4	264,2	271,7	312,0	331,5	349,6	3 682,5
Vodní (VE)	204,3	175,8	204,3	197,1	163,7	130,1	179,4	175,8	166,2	156,5	127,6	195,8	2 076,6
Přečerpávací (PVE)	107,7	93,9	82,2	81,2	64,7	35,1	73,3	56,6	79,5	88,9	108,4	105,5	977,0
Větrné (VTE)	86,5	104,7	50,0	59,2	39,3	30,3	36,0	28,2	36,3	56,9	44,4	61,5	633,2
Fotovoltaické (FVE)	59,6	124,6	259,5	229,7	301,3	311,7	300,8	262,9	187,4	147,4	64,0	31,0	2 279,8

### 3.2 Bilance elektřiny – spotřeba [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo <sup>1)</sup></b>	<b>-1 026,0</b>	<b>-697,3</b>	<b>-1 417,0</b>	<b>-535,1</b>	<b>-496,1</b>	<b>-1 092,9</b>	<b>-1 423,9</b>	<b>-1 313,4</b>	<b>-1 454,7</b>	<b>-948,5</b>	<b>-1 158,8</b>	<b>-1 965,1</b>	<b>-13 528,8</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 573,9	1 564,2	1 470,0	1 640,3	1 488,8	971,0	1 074,8	978,9	1 089,7	1 503,6	1 581,5	1 021,1	15 957,5
Import elektřiny na úrovni DS	75,3	67,8	70,3	63,1	58,0	57,7	57,1	63,2	65,6	57,7	63,9	68,8	768,5
Export elektřiny na úrovni PS	-2 675,1	-2 329,2	-2 957,1	-2 238,4	-2 042,8	-2 121,2	-2 555,6	-2 355,4	-2 609,9	-2 509,7	-2 804,0	-3 054,8	-30 253,2
Export elektřiny na úrovni DS	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5	-0,3	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,2	-1,7
<b>Celkové ztráty</b>	<b>355,3</b>	<b>317,7</b>	<b>326,1</b>	<b>272,0</b>	<b>250,4</b>	<b>258,0</b>	<b>251,0</b>	<b>244,6</b>	<b>253,5</b>	<b>278,9</b>	<b>303,1</b>	<b>303,6</b>	<b>3 414,3</b>
v přenosové soustavě	108,7	105,2	94,7	69,7	62,4	79,2	77,6	65,3	68,9	94,1	98,6	87,7	1 012,1
v distribučních soustavách	246,5	212,5	231,4	202,4	188,0	178,8	173,4	179,3	184,7	184,8	204,5	215,9	2 402,2
<b>Spotřeba elektřiny ČR</b>	<b>5 882,0</b>	<b>5 193,8</b>	<b>5 589,7</b>	<b>5 028,9</b>	<b>4 753,4</b>	<b>4 500,5</b>	<b>4 335,1</b>	<b>4 437,6</b>	<b>4 478,9</b>	<b>4 697,9</b>	<b>5 073,4</b>	<b>5 350,0</b>	<b>59 321,2</b>
Velkoobtěh (VO) z hladiny vvn	644,5	578,6	665,0	619,5	647,8	616,2	602,3	575,9	585,4	606,4	607,4	558,3	7 307,4
Velkoobtěh (VO) z hladiny vn	2 060,6	1 900,6	2 095,7	1 877,2	1 974,5	1 971,6	1 792,2	1 912,1	1 876,5	1 893,5	1 935,3	1 752,6	23 042,3
Malooobtěh podnikatelé (MOP)	807,7	696,6	744,9	626,0	561,2	653,6	513,5	555,8	538,6	612,0	682,2	746,2	7 738,3
Malooobtěh obyvatelstvo (MOO)	1 861,0	1 547,2	1 581,4	1 410,0	1 062,2	843,5	995,3	963,9	1 029,1	1 156,1	1 410,8	1 841,6	15 702,2
Spotřeba PPS a PDS	18,4	19,2	14,1	15,8	22,1	15,6	15,8	12,4	19,1	16,8	15,6	15,3	200,4
Lokální spotřeba	489,9	451,6	488,6	480,4	485,6	400,1	415,9	417,5	430,1	413,0	422,1	435,9	5 330,6
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	534,6	460,5	524,4	436,4	430,0	456,0	465,4	469,7	483,7	449,5	493,7	551,4	5 755,4
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	118,8	102,0	105,7	88,7	63,8	52,6	52,8	52,9	61,3	73,5	96,3	114,6	982,9
Spotřeba na přečerpávání PVE	142,1	123,3	109,3	106,2	84,3	48,1	98,0	75,6	101,8	117,9	141,9	141,9	1 290,4
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 032,8	6 197,3	6 655,3	5 932,3	5 581,9	5 315,2	5 202,3	5 280,5	5 379,2	5 617,6	6 108,4	6 461,6	70 764,2
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 000,8	5 295,8	5 695,4	5 117,6	4 817,2	4 553,1	4 387,9	4 490,5	4 540,2	4 771,3	5 169,7	5 464,6	60 304,1
Bilanční rozdíl	34,6	34,5	27,4	-8,7	-5,3	48,1	-31,4	4,6	25,6	17,6	37,9	25,3	210,0

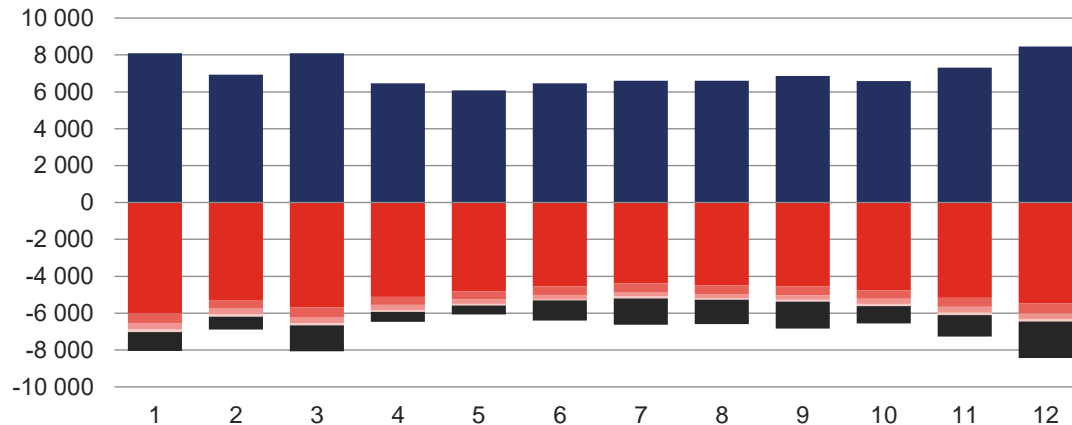
<sup>1)</sup> zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Bilance elektřiny (GWh)



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



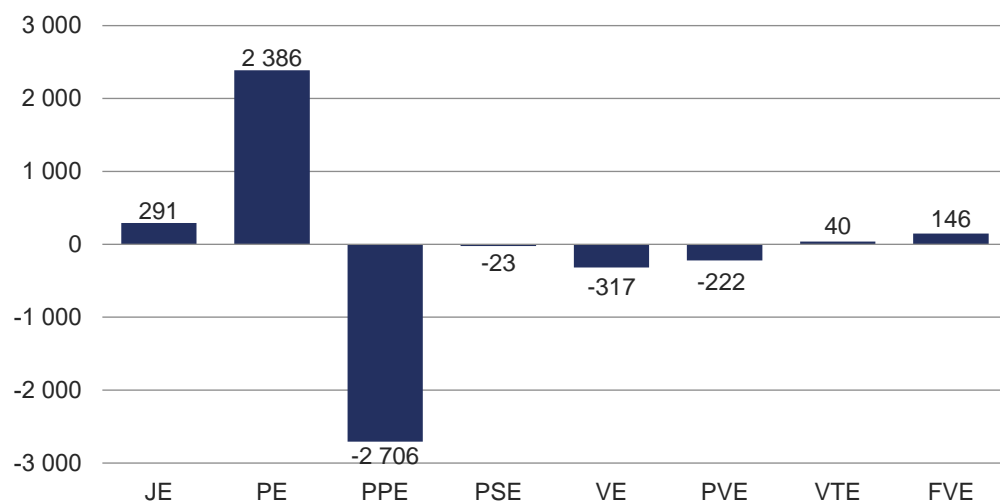
### 3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>87 065</b>	<b>86 013</b>	<b>83 894</b>	<b>83 306</b>	<b>87 041</b>	<b>88 002</b>	<b>86 991</b>	<b>81 446</b>	<b>84 908</b>	<b>84 503</b>
Výroba elektřiny netto	80 858	79 900	77 887	77 419	81 009	81 902	81 147	76 129	79 301	78 748
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 207	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755
<b>Tuzemská brutto spotřeba</b>	<b>70 177</b>	<b>69 620</b>	<b>71 016</b>	<b>72 420</b>	<b>73 819</b>	<b>73 942</b>	<b>73 932</b>	<b>71 355</b>	<b>73 665</b>	<b>70 764</b>
Tuzemská netto spotřeba	58 656	58 297	59 282	60 882	61 882	62 200	62 268	60 236	62 834	60 304
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 207	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755
Celkové ztráty	4 098	3 847	4 067	4 080	4 375	4 269	4 300	4 117	3 651	3 414
Spotřeba na přečerpání PVE	1 217	1 363	1 660	1 570	1 530	1 373	1 520	1 685	1 574	1 290
<b>Přeshraniční saldo <sup>*)</sup></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>	<b>-10 153</b>	<b>-11 075</b>	<b>-13 529</b>

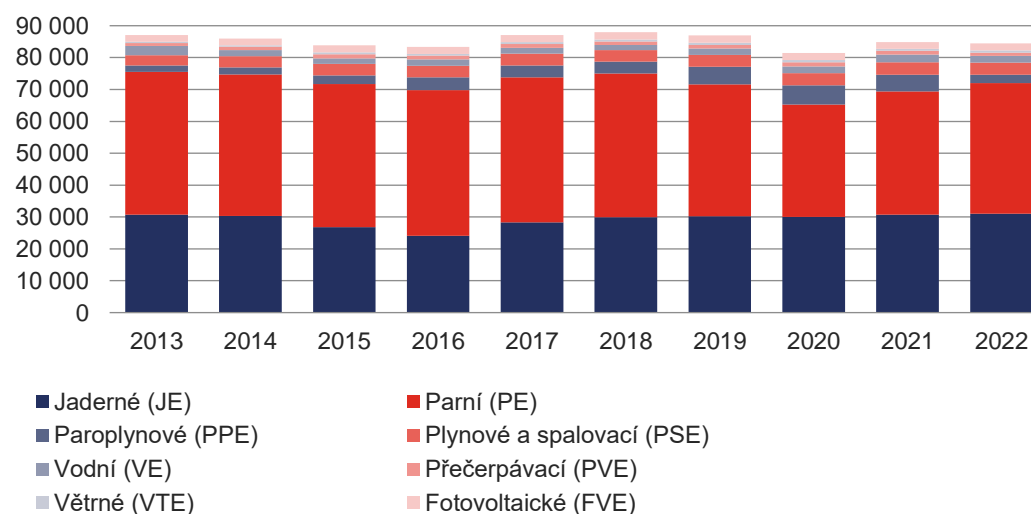
<sup>\*)</sup> zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>87 064,9</b>	<b>86 013,5</b>	<b>83 893,8</b>	<b>83 305,6</b>	<b>87 041,3</b>	<b>88 002,4</b>	<b>86 991,2</b>	<b>81 445,9</b>	<b>84 908,0</b>	<b>84 503,1</b>
Jaderné (JE)	30 745,3	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3	30 731,2	31 021,8
Parní (PE)	44 737,0	44 420,5	44 819,8	45 704,1	45 431,7	45 070,8	41 386,7	35 198,1	38 631,5	41 017,3
Paroplynové (PPE)	2 092,8	2 204,7	2 749,0	4 049,2	3 722,4	3 690,9	5 518,5	6 041,3	5 239,8	2 533,6
Plynové a spalovací (PSE)	3 179,6	3 498,3	3 572,8	3 613,9	3 719,7	3 690,4	3 676,7	3 789,6	3 930,1	3 907,6
Vodní (VE)	2 856,4	1 909,8	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 144,3	2 410,2	2 093,5
Přečerpávací (PVE)	905,3	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1	1 211,4	989,7
Větrné (VTE)	478,3	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,3
Fotovoltaické (FVE)	2 070,2	2 127,3	2 267,3	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 237,3	2 152,2	2 298,3

Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



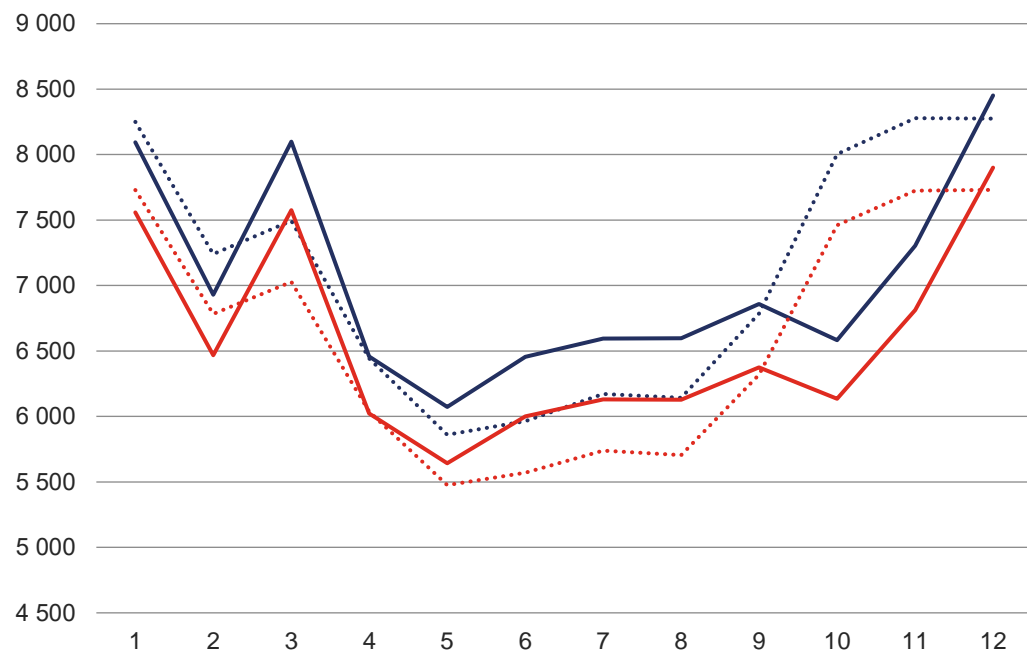
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



### 3.4 Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

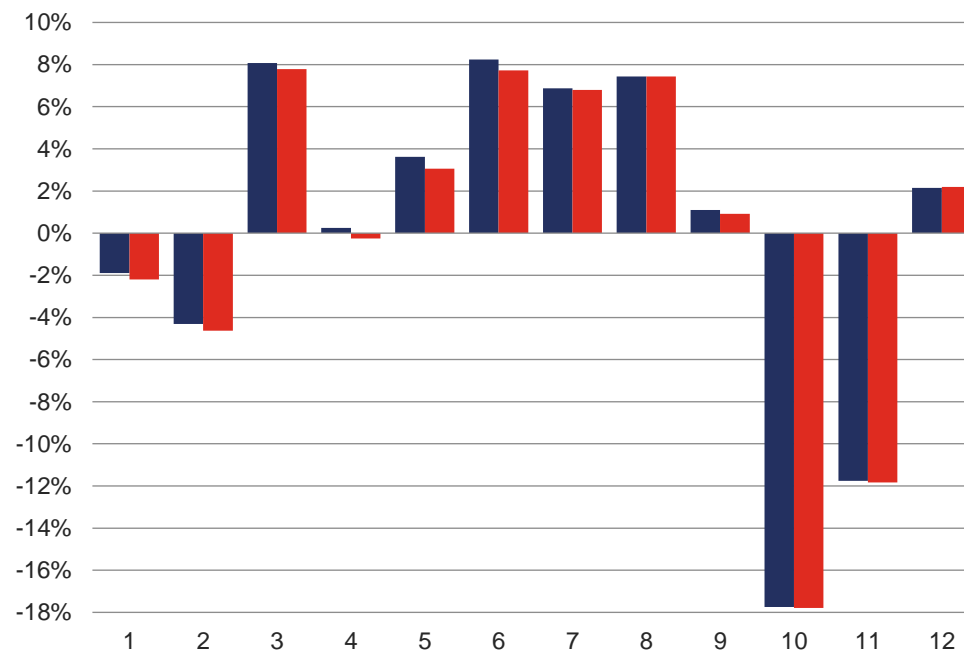
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2021	8 249	7 241	7 495	6 443	5 860	5 965	6 171	6 141	6 785	8 004	8 278	8 274	84 908
Výroba elektřiny brutto 2022	8 093	6 929	8 100	6 459	6 073	6 456	6 595	6 598	6 860	6 584	7 305	8 452	84 503
Meziroční změna-výroba brutto	-156	-312	605	16	213	491	424	457	74	-1 421	-973	178	-405
<b>Meziroční změna-výroba brutto</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-4,3%</b>	<b>8,1%</b>	<b>0,3%</b>	<b>3,6%</b>	<b>8,2%</b>	<b>6,9%</b>	<b>7,4%</b>	<b>1,1%</b>	<b>-17,7%</b>	<b>-11,8%</b>	<b>2,1%</b>	<b>-0,5%</b>
Výroba elektřiny netto 2021	7 729	6 782	7 028	6 037	5 475	5 570	5 740	5 704	6 318	7 462	7 726	7 731	79 301
Výroba elektřiny netto 2022	7 559	6 469	7 575	6 022	5 643	6 000	6 129	6 129	6 376	6 134	6 811	7 900	78 748
Meziroční změna-výroba netto	-170	-314	548	-15	167	431	390	424	58	-1 327	-914	170	-553
<b>Meziroční změna-výroba netto</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>7,8%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>3,1%</b>	<b>7,7%</b>	<b>6,8%</b>	<b>7,4%</b>	<b>0,9%</b>	<b>-17,8%</b>	<b>-11,8%</b>	<b>2,2%</b>	<b>-0,7%</b>

Výroba elektřiny (GWh)



..... Výroba elektřiny brutto 2021    — Výroba elektřiny brutto 2022  
 ..... Výroba elektřiny netto 2021    — Výroba elektřiny netto 2022

Meziroční změna výroby elektřiny (%)



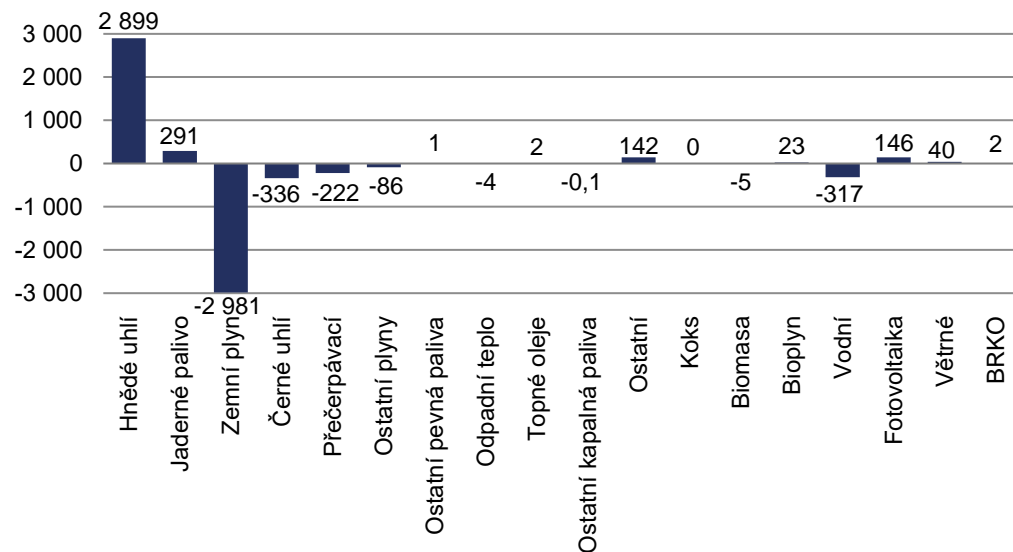
■ Meziroční změna výroby brutto    ■ Meziroční změna výroby netto

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

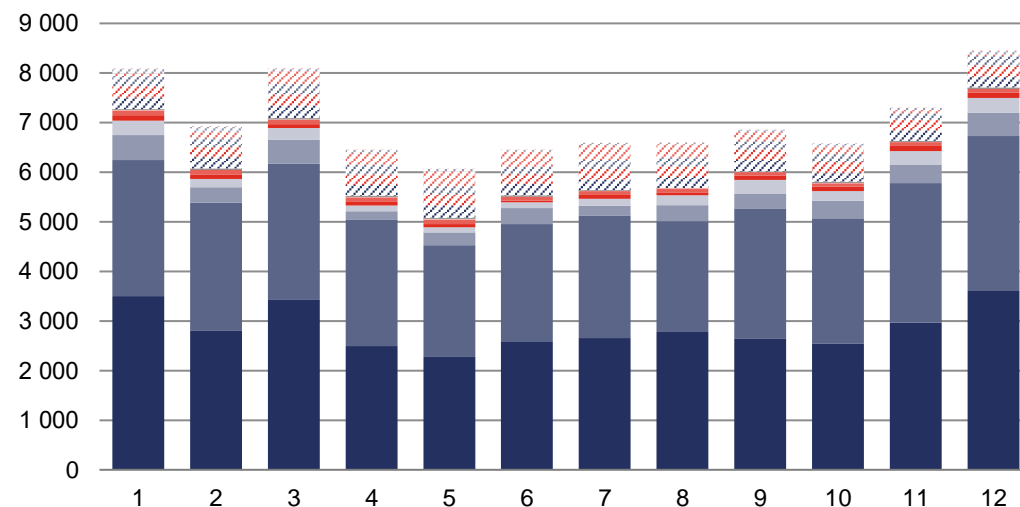
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>8 093,4</b>	<b>6 929,1</b>	<b>8 099,6</b>	<b>6 458,7</b>	<b>6 072,7</b>	<b>6 456,2</b>	<b>6 594,8</b>	<b>6 598,4</b>	<b>6 859,5</b>	<b>6 583,7</b>	<b>7 305,1</b>	<b>8 451,9</b>	<b>84 503,1</b>
■ Hnědé uhlí	3 503,5	2 813,8	3 435,0	2 495,0	2 276,7	2 589,9	2 656,3	2 779,4	2 647,4	2 538,8	2 965,7	3 604,3	34 305,6
■ Jaderné palivo	2 743,5	2 571,2	2 740,2	2 544,2	2 254,4	2 365,4	2 472,6	2 234,0	2 625,9	2 533,7	2 814,9	3 121,9	31 021,8
⊘ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	819,4	850,6	1 010,1	931,1	993,3	921,5	958,6	914,9	844,5	780,1	672,0	741,2	10 437,4
■ Zemní plyn	499,4	309,2	477,8	169,8	254,8	323,4	191,3	323,0	285,9	355,0	371,4	477,2	4 038,2
■ Černé uhlí	290,5	167,5	234,6	119,2	103,0	111,4	146,7	200,3	286,2	193,8	276,8	295,9	2 425,9
■ Přečerpávací	109,1	95,1	83,3	82,3	65,5	35,5	74,2	57,4	80,5	90,1	109,9	106,9	989,7
■ Ostatní plyny	95,6	87,6	82,4	82,4	88,4	77,3	80,1	74,8	73,0	63,9	66,5	69,1	941,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	8,6	8,4	9,2	8,3	8,9	7,8	7,2	7,8	7,8	8,4	6,4	9,3	98,1
■ Odpadní teplo	6,6	6,4	7,0	6,8	6,4	6,4	5,9	4,8	4,3	3,7	3,8	4,2	66,3
■ Topné oleje	2,0	1,3	1,6	1,8	2,7	1,7	1,5	1,8	2,0	2,1	2,3	2,3	23,0
■ Ostatní kapalná paliva	2,1	1,7	1,5	0,4	0,5	0,4	0,0	0,3	1,5	0,8	0,8	1,9	12,0
■ Ostatní	13,2	16,3	17,2	17,3	17,9	15,5	0,3	0,0	0,4	13,4	14,6	17,8	144,0
■ 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
<b>Celkem OZE [MWh]</b>	<b>819,4</b>	<b>850,6</b>	<b>1 010,1</b>	<b>931,1</b>	<b>993,3</b>	<b>921,5</b>	<b>958,6</b>	<b>914,9</b>	<b>844,5</b>	<b>780,1</b>	<b>672,0</b>	<b>741,2</b>	<b>10 437,4</b>
⊘ Biomasa	227,9	227,0	253,4	212,0	251,9	224,8	212,3	218,1	226,8	181,5	210,0	213,8	2 659,4
⊘ Bioplyn	226,5	204,2	226,5	217,9	221,5	210,9	216,8	215,7	214,0	223,3	214,6	223,3	2 615,1
⊘ Vodní	205,9	177,3	205,9	198,7	165,1	131,2	180,7	177,2	167,5	157,8	128,8	197,4	2 093,5
⊘ Fotovoltaika	60,5	125,7	261,6	231,4	303,4	313,8	303,0	264,8	189,1	148,6	64,8	31,8	2 298,3
⊘ Větrné	87,6	106,1	50,7	59,9	39,8	30,7	36,4	28,6	36,7	57,5	44,9	62,3	641,3
⊘ BRKO	11,0	10,4	12,1	11,1	11,7	10,1	9,4	10,6	10,5	11,3	8,9	12,7	129,7
<b>Podíl OZE <sup>1)</sup></b>	<b>10,1%</b>	<b>12,3%</b>	<b>12,5%</b>	<b>14,4%</b>	<b>16,4%</b>	<b>14,3%</b>	<b>14,5%</b>	<b>13,9%</b>	<b>12,3%</b>	<b>11,8%</b>	<b>9,2%</b>	<b>8,8%</b>	<b>12,4%</b>

<sup>1)</sup> prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto

#### Meziroční změna podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto



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

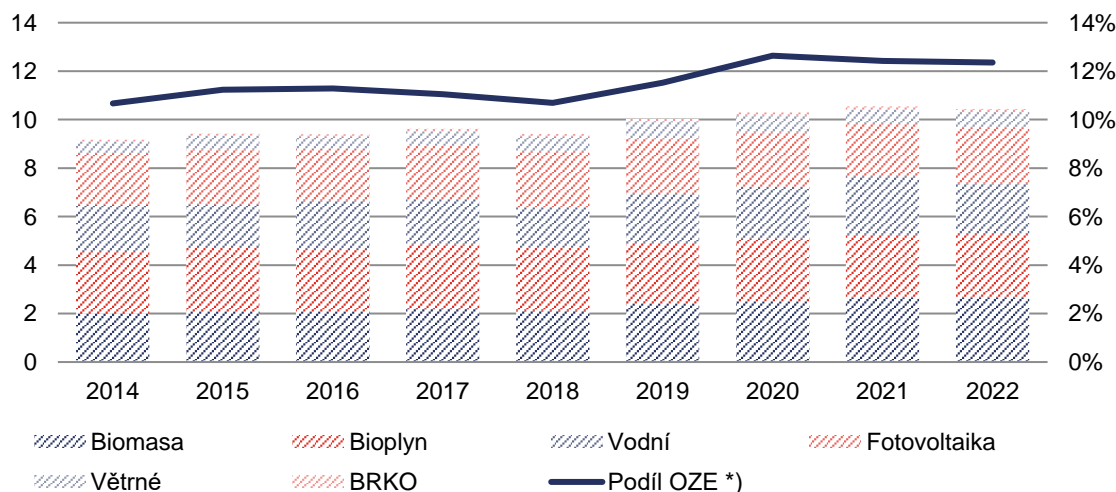


### 3.6 Vývoj podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

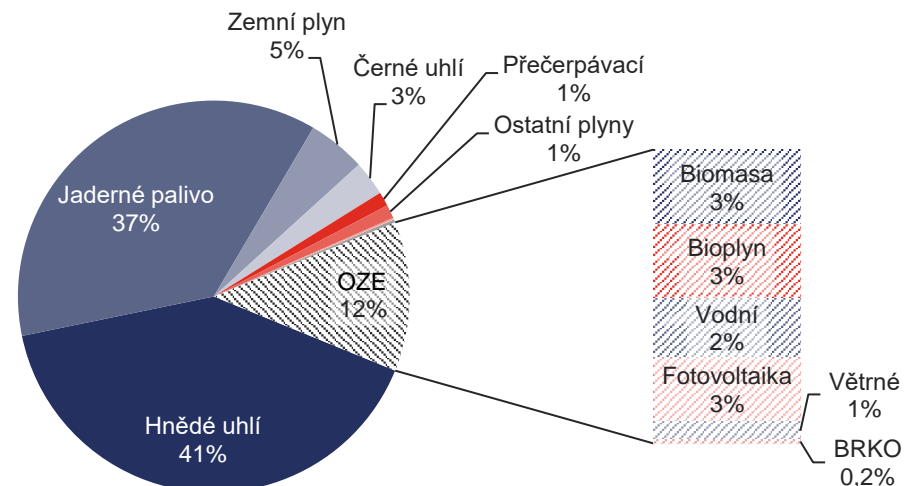
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>86 013,5</b>	<b>83 893,8</b>	<b>83 305,6</b>	<b>87 041,3</b>	<b>88 002,4</b>	<b>86 991,2</b>	<b>81 445,9</b>	<b>84 908,0</b>	<b>84 503,1</b>
■ Hnědé uhlí	35 832,2	35 945,2	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0	29 073,6	31 407,1	34 305,6
■ Jaderné palivo	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3	30 731,2	31 021,8
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	9 177,1	9 427,3	9 399,2	9 622,1	9 404,6	10 027,1	10 293,6	10 548,0	10 437,4
■ Zemní plyn	1 356,6	1 978,0	3 422,2	3 388,0	3 488,1	5 514,5	6 586,9	7 019,7	4 038,2
■ Černé uhlí	4 889,8	5 165,6	5 719,9	4 453,0	3 454,5	2 149,0	1 914,2	2 761,7	2 425,9
■ Přečerpávací	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1	1 211,4	989,7
■ Ostatní plyny	3 221,6	3 088,8	3 036,2	2 879,7	2 751,5	2 514,7	2 035,1	1 027,0	941,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	67,5	75,9	78,3	87,8	76,8	82,0	89,7	97,2	98,1
■ Odpadní teplo	35,4	32,4	46,0	45,6	64,3	62,1	70,3	70,5	66,3
■ Topné oleje	45,7	47,1	44,3	53,9	34,8	38,4	23,5	20,6	23,0
■ Ostatní kapalná paliva	10,7	16,1	25,0	22,8	21,6	17,4	21,8	12,2	12,0
■ Ostatní	0,5	0,7	0,8	0,2	0,5	1,0	1,0	1,5	144,0
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Celkem OZE [MWh]</b>	<b>9 177,1</b>	<b>9 427,3</b>	<b>9 399,2</b>	<b>9 622,1</b>	<b>9 404,6</b>	<b>10 027,1</b>	<b>10 293,6</b>	<b>10 548,0</b>	<b>10 437,4</b>
▨ Biomasa	2 008,2	2 090,9	2 067,4	2 211,4	2 118,7	2 398,7	2 498,9	2 664,6	2 659,4
▨ Bioplyn	2 567,9	2 614,5	2 600,6	2 639,0	2 607,2	2 527,1	2 594,7	2 592,1	2 615,1
▨ Vodní	1 909,8	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 144,3	2 410,2	2 093,5
▨ Fotovoltaika	2 127,3	2 267,3	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 237,3	2 152,2	2 298,3
▨ Větrné	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,3
▨ BRKO	87,3	86,6	98,6	114,2	100,2	104,8	119,4	127,3	129,7
<b>Podíl OZE <sup>*)</sup></b>	<b>10,7%</b>	<b>11,2%</b>	<b>11,3%</b>	<b>11,1%</b>	<b>10,7%</b>	<b>11,5%</b>	<b>12,6%</b>	<b>12,4%</b>	<b>12,4%</b>

<sup>\*)</sup> prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto

**Vývoj výroby elektřiny brutto z OZE a její podíl na celkové výrobě elektřiny brutto (TWh)**



**Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto – 2022**



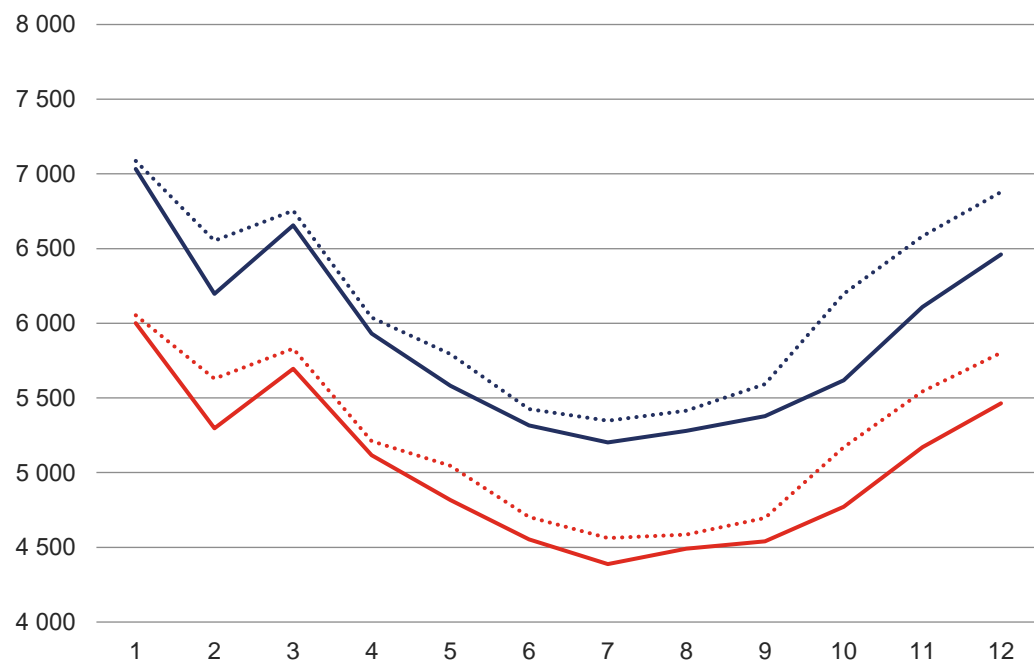
### 3.7 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>2013</b> 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
<b>2014</b> Výroba elektřiny brutto	8 210,4	7 316,4	8 134,0	7 336,9	6 784,7	6 259,2	5 843,3	6 105,7	7 208,7	8 029,7	7 388,9	7 395,6	86 013,5
Výroba elektřiny netto	7 651,5	6 809,5	7 570,9	6 817,7	6 283,4	5 799,8	5 406,9	5 653,2	6 693,7	7 472,7	6 865,1	6 875,2	79 899,6
Tuzemská brutto spotřeba	6 616,2	5 985,4	6 167,7	5 686,3	5 574,0	5 243,5	5 254,3	5 263,7	5 429,3	5 990,2	6 102,2	6 307,1	69 619,9
Tuzemská netto spotřeba	5 511,4	4 987,0	5 096,2	4 732,0	4 656,2	4 442,6	4 499,7	4 452,0	4 513,9	4 951,0	5 090,4	5 364,5	58 296,7
<b>2015</b> Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,2	8 141,1	7 327,8	6 419,7	6 274,7	6 200,8	6 424,3	5 928,3	6 915,3	6 971,6	7 189,0	83 893,8
Výroba elektřiny netto	7 721,4	7 290,8	7 582,3	6 822,1	5 960,8	5 814,2	5 715,7	5 921,0	5 476,8	6 420,9	6 481,8	6 679,1	77 886,8
Tuzemská brutto spotřeba	6 689,9	6 209,1	6 436,8	5 814,1	5 542,6	5 401,0	5 451,5	5 408,9	5 409,5	6 137,9	6 222,5	6 292,4	71 016,3
Tuzemská netto spotřeba	5 586,0	5 171,8	5 357,5	4 854,0	4 672,5	4 531,3	4 539,3	4 517,3	4 540,7	5 113,4	5 193,0	5 205,4	59 282,2
<b>2016</b> Výroba elektřiny brutto	7 815,7	7 267,7	8 032,5	7 074,0	6 921,4	6 255,7	6 203,0	6 015,4	5 850,8	6 866,5	7 337,4	7 665,7	83 305,6
Výroba elektřiny netto	7 273,1	6 764,6	7 492,4	6 597,9	6 433,0	5 795,0	5 734,5	5 574,0	5 403,8	6 370,0	6 836,1	7 144,1	77 418,7
Tuzemská brutto spotřeba	6 972,3	6 238,1	6 446,8	5 804,3	5 743,8	5 344,1	5 264,8	5 460,1	5 587,5	6 205,3	6 561,8	6 790,9	72 419,8
Tuzemská netto spotřeba	5 821,4	5 237,7	5 433,2	4 873,8	4 813,0	4 534,5	4 393,5	4 592,8	4 689,7	5 240,1	5 553,5	5 699,3	60 882,5
<b>2017</b> Výroba elektřiny brutto	8 646,7	7 445,1	7 916,3	7 853,9	6 770,7	5 835,3	5 444,4	6 523,8	7 194,0	7 688,7	8 176,8	7 545,5	87 041,3
Výroba elektřiny netto	8 072,6	6 945,7	7 380,8	7 315,7	6 301,2	5 412,4	5 043,0	6 061,3	6 687,1	7 138,4	7 623,7	7 026,7	81 008,7
Tuzemská brutto spotřeba	7 511,6	6 420,3	6 556,2	6 003,0	5 796,0	5 455,6	5 218,4	5 556,2	5 704,7	6 245,0	6 635,6	6 716,8	73 819,5
Tuzemská netto spotřeba	6 319,5	5 381,1	5 501,4	4 983,8	4 876,9	4 612,2	4 452,8	4 651,8	4 747,4	5 208,2	5 534,6	5 611,9	61 881,6
<b>2018</b> Výroba elektřiny brutto	7 479,5	7 088,5	8 447,8	6 686,2	7 082,6	6 651,7	6 629,1	6 770,6	7 123,5	7 793,4	8 052,8	8 196,7	88 002,4
Výroba elektřiny netto	6 965,9	6 610,1	7 876,4	6 223,7	6 586,6	6 176,4	6 155,9	6 275,1	6 613,2	7 253,6	7 514,4	7 650,9	81 902,4
Tuzemská brutto spotřeba	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,8	5 772,9	5 543,5	5 424,1	5 619,9	5 531,6	6 294,4	6 652,6	6 768,7	73 941,9
Tuzemská netto spotřeba	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,3	4 830,8	4 668,4	4 597,3	4 759,8	4 646,5	5 257,8	5 575,1	5 643,4	62 199,6
<b>2019</b> Výroba elektřiny brutto	8 557,2	7 747,1	7 507,6	6 892,3	7 166,1	6 150,0	5 729,0	6 517,4	6 994,4	8 011,2	7 838,4	7 880,5	86 991,2
Výroba elektřiny netto	8 001,0	7 238,2	7 004,1	6 422,3	6 686,9	5 726,2	5 319,6	6 058,3	6 525,3	7 485,6	7 324,2	7 355,6	81 147,3
Tuzemská brutto spotřeba	7 359,8	6 426,7	6 564,3	5 927,7	6 028,6	5 492,8	5 451,2	5 599,6	5 706,8	6 273,9	6 452,8	6 647,7	73 931,9
Tuzemská netto spotřeba	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 018,0	5 100,9	4 680,6	4 621,2	4 700,9	4 730,3	5 218,7	5 452,5	5 537,4	62 268,0
<b>2020</b> Výroba elektřiny brutto	8 055,9	7 178,5	6 956,5	5 617,8	6 045,0	6 119,8	5 786,1	6 578,8	6 609,8	7 049,6	7 710,3	7 737,8	81 445,9
Výroba elektřiny netto	7 532,2	6 714,3	6 501,0	5 250,3	5 658,6	5 719,9	5 417,8	6 139,4	6 152,2	6 581,7	7 212,1	7 249,1	76 128,7
Tuzemská brutto spotřeba	7 185,1	6 486,1	6 476,7	5 272,2	5 297,4	5 210,7	5 250,6	5 354,7	5 553,4	6 136,3	6 463,4	6 668,4	71 354,9
Tuzemská netto spotřeba	6 044,3	5 481,4	5 511,2	4 435,5	4 462,7	4 454,5	4 471,2	4 493,2	4 668,3	5 181,8	5 417,2	5 614,6	60 235,9
<b>2021</b> Výroba elektřiny brutto	8 249,4	7 241,4	7 495,1	6 442,6	5 860,1	5 965,1	6 170,9	6 141,4	6 785,1	8 004,3	8 278,5	8 274,1	84 908,0
Výroba elektřiny netto	7 729,0	6 782,2	7 027,6	6 037,3	5 475,5	5 569,6	5 739,5	5 704,2	6 317,6	7 461,7	7 725,7	7 730,7	79 300,6
Tuzemská brutto spotřeba	7 087,0	6 553,7	6 754,0	6 038,8	5 793,4	5 426,3	5 347,8	5 414,9	5 592,0	6 196,3	6 583,4	6 877,9	73 665,5
Tuzemská netto spotřeba	6 053,8	5 629,6	5 830,0	5 211,0	5 046,4	4 703,2	4 562,3	4 585,3	4 697,1	5 170,1	5 542,4	5 802,2	62 833,5
<b>2022</b> Výroba elektřiny brutto	8 093,4	6 929,1	8 099,6	6 458,7	6 072,7	6 456,2	6 594,8	6 598,4	6 859,5	6 583,7	7 305,1	8 451,9	84 503,1
Výroba elektřiny netto	7 558,8	6 468,6	7 575,2	6 022,2	5 642,7	6 000,2	6 129,4	6 128,7	6 375,8	6 134,2	6 811,5	7 900,5	78 747,7
Tuzemská brutto spotřeba	7 032,8	6 197,3	6 655,3	5 932,3	5 581,9	5 315,2	5 202,3	5 280,5	5 379,2	5 617,6	6 108,4	6 461,6	70 764,2
Tuzemská netto spotřeba	6 000,8	5 295,8	5 695,4	5 117,6	4 817,2	4 553,1	4 387,9	4 490,5	4 540,2	4 771,3	5 169,7	5 464,6	60 304,1

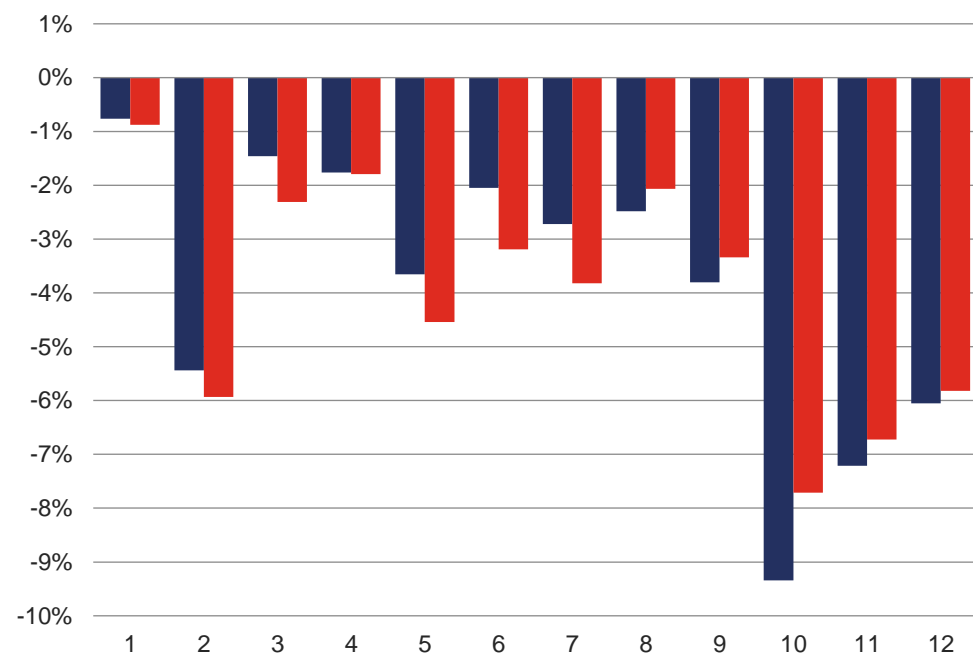
### 3.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2021	7 087,0	6 553,7	6 754,0	6 038,8	5 793,4	5 426,3	5 347,8	5 414,9	5 592,0	6 196,3	6 583,4	6 877,9	73 665,5
Tuzemská brutto spotřeba 2022	7 032,8	6 197,3	6 655,3	5 932,3	5 581,9	5 315,2	5 202,3	5 280,5	5 379,2	5 617,6	6 108,4	6 461,6	70 764,2
Meziroční změna TBS	-54,2	-356,4	-98,8	-106,5	-211,6	-111,1	-145,5	-134,4	-212,8	-578,7	-474,9	-416,3	-2 901,2
<b>Meziroční změna TBS</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-3,8%</b>	<b>-9,3%</b>	<b>-7,2%</b>	<b>-6,1%</b>	<b>-3,9%</b>
Tuzemská netto spotřeba 2021	6 053,8	5 629,6	5 830,0	5 211,0	5 046,4	4 703,2	4 562,3	4 585,3	4 697,1	5 170,1	5 542,4	5 802,2	62 833,5
Tuzemská netto spotřeba 2022	6 000,8	5 295,8	5 695,4	5 117,6	4 817,2	4 553,1	4 387,9	4 490,5	4 540,2	4 771,3	5 169,7	5 464,6	60 304,1
Meziroční změna TNS	-52,9	-333,9	-134,6	-93,4	-229,2	-150,2	-174,4	-94,8	-157,0	-398,8	-372,7	-337,6	-2 529,4
<b>Meziroční změna TNS</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-5,9%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-4,5%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-3,8%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-3,3%</b>	<b>-7,7%</b>	<b>-6,7%</b>	<b>-5,8%</b>	<b>-4,0%</b>

Spotřeba elektřiny (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2021  
 ..... Tuzemská netto spotřeba 2021  
 — Tuzemská brutto spotřeba 2022  
 — Tuzemská netto spotřeba 2022

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

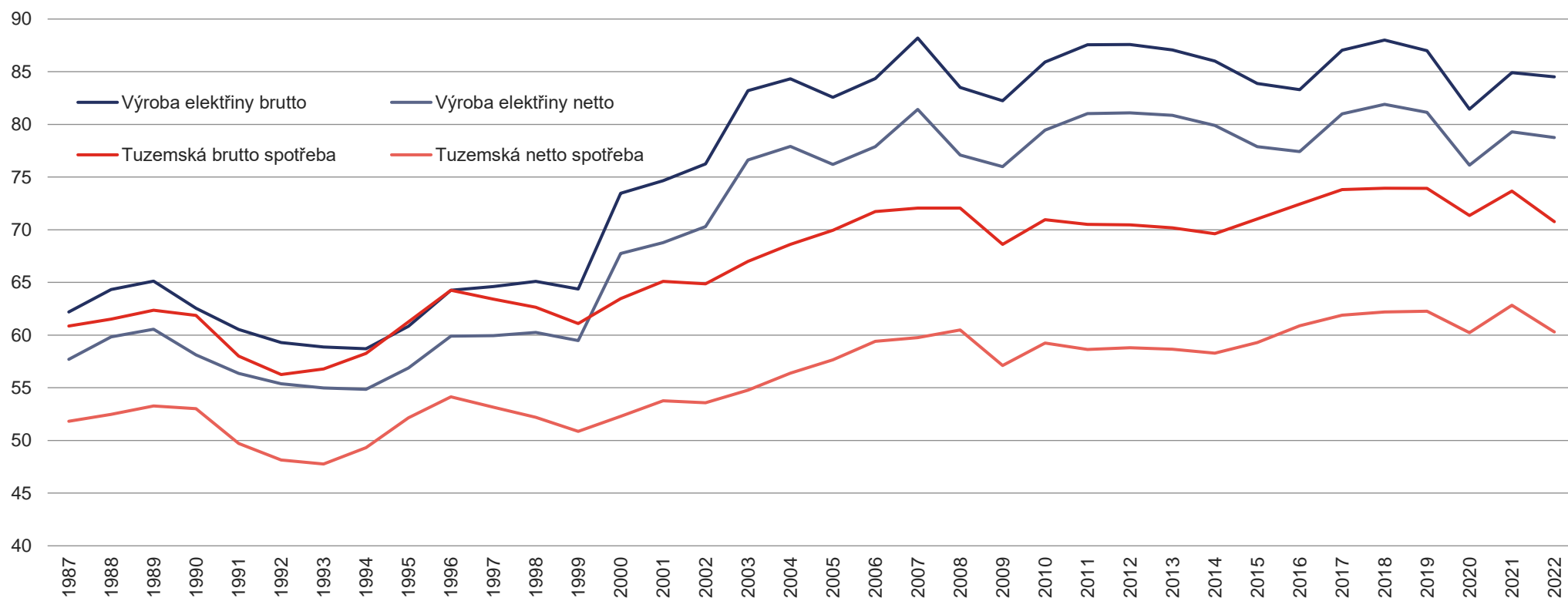
### 3.9 Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Výroba elektřiny brutto	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	76,26	83,21	84,33
Výroba elektřiny netto	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	70,30	76,63	77,92
Tuzemská brutto spotřeba	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	64,87	66,99	68,62
Tuzemská netto spotřeba	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	53,58	54,78	56,39

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Výroba elektřiny brutto	82,58	84,36	88,20	83,52	82,25	85,91	87,56	87,57	87,07	86,01	83,89	83,31	87,04	88,00	86,99	81,45	84,91	84,50
Výroba elektřiny netto	76,19	77,88	81,41	77,09	75,99	79,47	81,03	81,09	80,86	79,90	77,89	77,42	81,01	81,90	81,15	76,13	79,30	78,75
Tuzemská brutto spotřeba	69,95	71,73	72,05	72,05	68,61	70,96	70,52	70,45	70,18	69,62	71,02	72,42	73,82	73,94	73,93	71,35	73,67	70,76
Tuzemská netto spotřeba	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	60,24	62,83	60,30

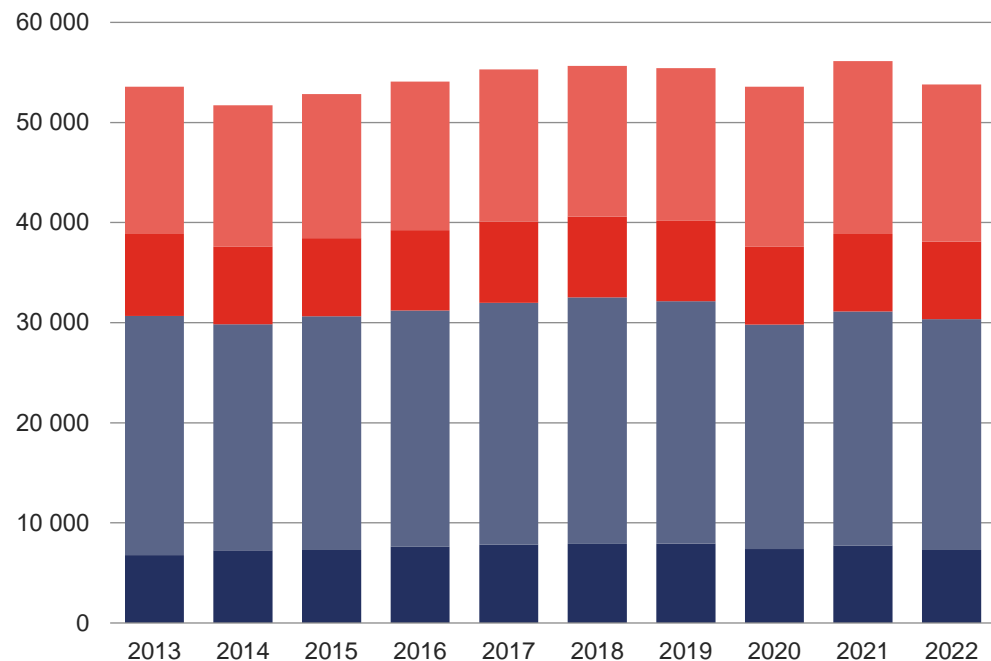
#### Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



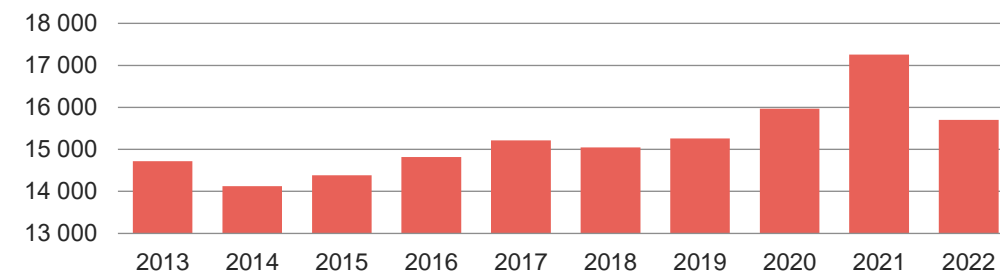
### 3.10 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Celkem</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>	<b>53 562,5</b>	<b>56 131,9</b>	<b>53 790,2</b>
■ Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4	7 821,8	7 897,8	7 921,7	7 397,9	7 736,3	7 307,4
■ Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4	24 171,8	24 626,6	24 236,4	22 402,7	23 387,0	23 042,3
■ Malooběr elektřiny podnikatelé (MOP)	8 172,0	7 733,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 789,4	7 748,7	7 738,3
■ Malooběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	15 972,5	17 260,0	15 702,2

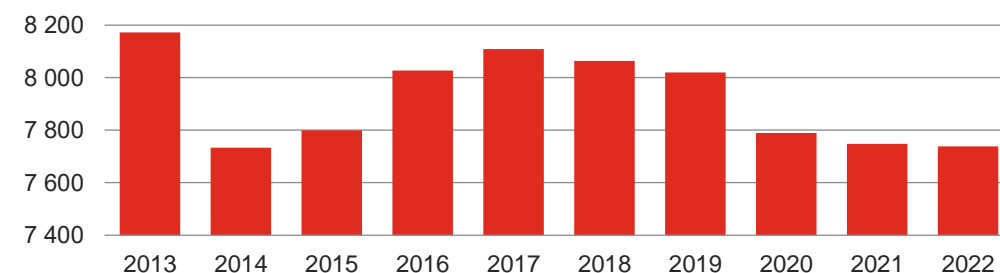
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



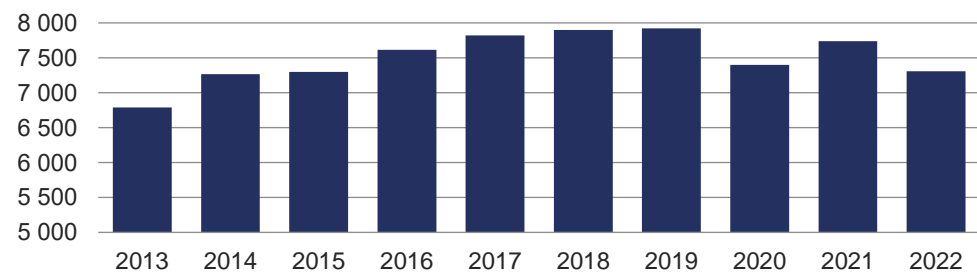
Malooběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



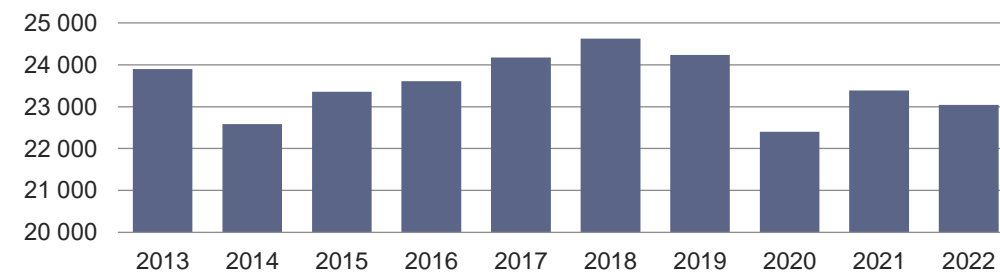
Malooběr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)





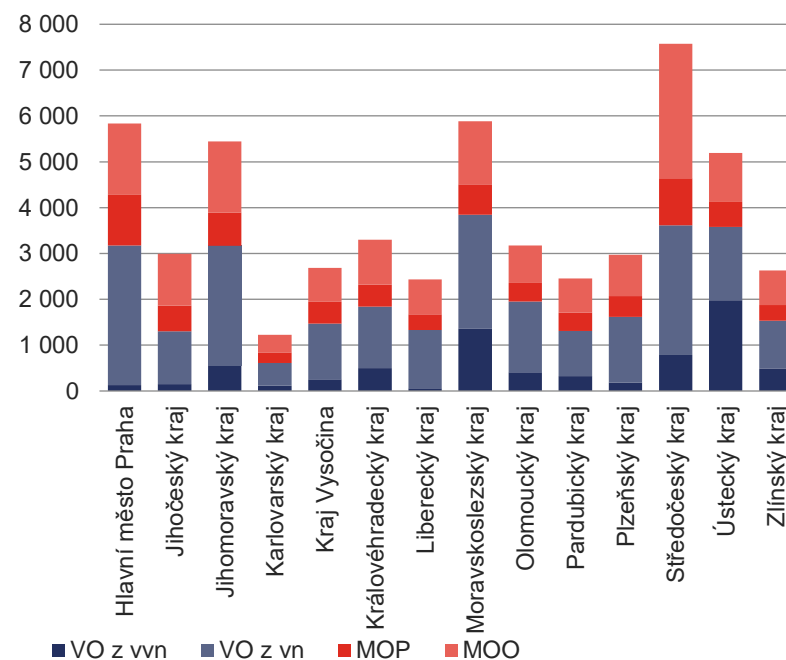
## 4 VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS

### 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>31 021 810,4</b>	<b>41 017 314,5</b>	<b>2 533 599,0</b>	<b>3 907 551,3</b>	<b>2 093 465,4</b>	<b>989 708,4</b>	<b>641 330,5</b>	<b>2 298 347,9</b>	<b>84 503 127,3</b>
Hlavní město Praha	0,0	50 940,42	0,0	82 924,5	50 660,5	0,0	0,0	21 607,3	206 132,7
Jihočeský kraj	16 294 192,1	560 250,50	0,0	300 108,2	245 771,4	0,0	0,0	269 947,1	17 670 269,3
Jihomoravský kraj	0,0	453 001,67	320 033,6	366 494,3	54 221,8	0,0	13 703,8	530 222,8	1 737 678,0
Karlovarský kraj	0,0	2 345 437,19	142 858,5	79 135,2	21 580,2	0,0	122 473,7	13 342,4	2 724 827,2
Kraj Vysočina	14 727 618,3	55 791,87	0,0	505 396,5	43 215,4	395 419,7	21 654,8	101 015,2	15 850 111,8
Královéhradecký kraj	0,0	543 061,59	0,0	321 768,9	87 645,6	0,0	17 549,0	101 354,1	1 071 379,3
Liberecký kraj	0,0	26 163,89	0,0	142 842,9	65 767,4	0,0	104 296,0	116 793,0	455 863,2
Moravskoslezský kraj	0,0	3 707 051,55	0,0	483 699,4	42 557,9	0,0	67 515,5	64 622,6	4 365 447,0
Olomoucký kraj	0,0	217 935,82	0,0	313 354,2	29 576,3	542 058,1	84 759,7	122 845,2	1 310 529,3
Pardubický kraj	0,0	6 307 027,46	0,0	338 235,5	54 363,3	0,0	18 025,5	99 615,7	6 817 267,5
Plzeňský kraj	0,0	876 393,88	0,0	253 129,2	84 481,5	1,4	8 955,3	223 672,7	1 446 633,9
Středočeský kraj	0,0	5 244 272,07	0,0	413 192,4	973 762,5	52 229,2	4 656,7	270 309,6	6 958 422,4
Ústecký kraj	0,0	20 288 215,49	2 070 706,9	175 553,3	317 850,6	0,0	177 556,7	180 112,9	23 209 995,9
Zlínský kraj	0,0	341 771,09	0,0	131 716,6	22 011,0	0,0	183,7	182 887,4	678 569,7

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

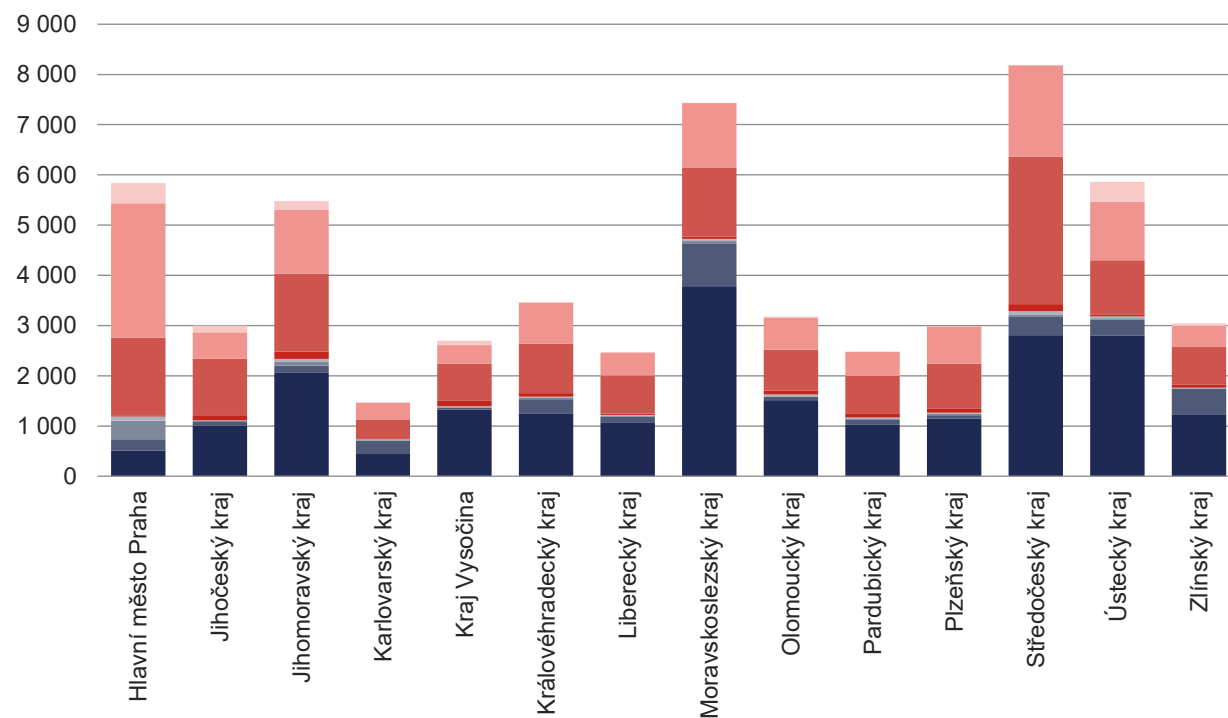
	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>7 307 437,6</b>	<b>23 042 336,3</b>	<b>7 738 255,3</b>	<b>15 702 197,8</b>	<b>53 790 227,1</b>
Hlavní město Praha	129 845,7	3 045 119,1	1 105 000,0	1 553 100,3	5 833 065,1
Jihočeský kraj	149 593,1	1 150 835,6	559 282,9	1 130 884,8	2 990 596,5
Jihomoravský kraj	551 125,6	2 619 568,1	726 162,2	1 550 370,4	5 447 226,3
Karlovarský kraj	118 629,6	493 684,4	230 606,2	381 537,1	1 224 457,4
Kraj Vysočina	253 728,8	1 213 968,6	478 488,7	736 881,5	2 683 067,7
Královéhradecký kraj	500 265,5	1 340 593,4	478 769,5	979 435,3	3 299 063,7
Liberecký kraj	60 226,9	1 268 096,5	341 611,7	761 001,1	2 430 936,3
Moravskoslezský kraj	1 367 430,0	2 478 640,0	662 363,0	1 378 282,9	5 886 716,0
Olomoucký kraj	406 070,7	1 542 912,4	407 197,8	816 904,1	3 173 085,0
Pardubický kraj	328 024,3	983 996,4	392 937,8	749 604,9	2 454 563,4
Plzeňský kraj	183 805,4	1 436 597,3	449 955,2	901 172,7	2 971 530,6
Středočeský kraj	785 078,0	2 827 715,4	1 026 336,1	2 932 861,5	7 571 990,9
Ústecký kraj	1 979 243,6	1 598 479,7	543 415,4	1 073 773,8	5 194 912,5
Zlínský kraj	494 370,3	1 042 129,4	336 129,0	756 387,2	2 629 015,9



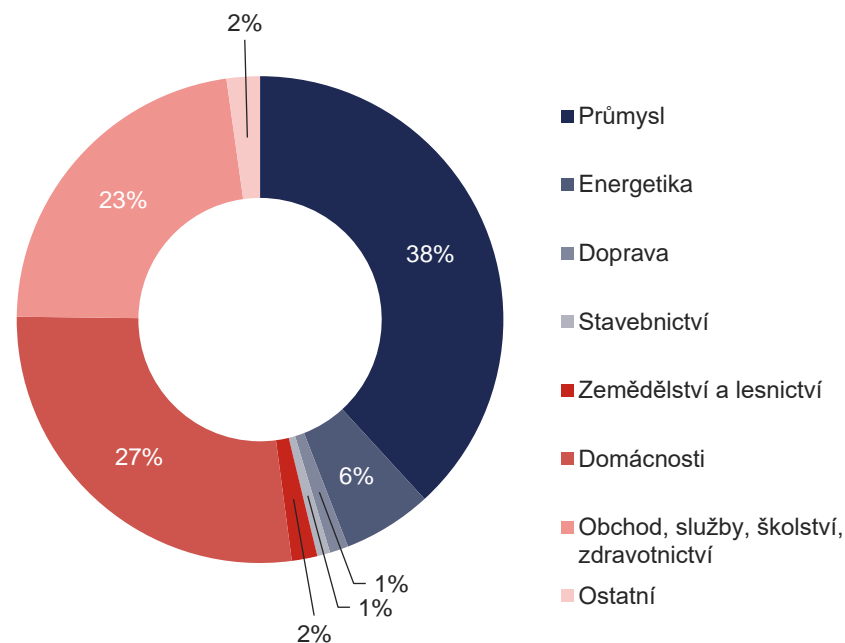
### 4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 981 726,9</b>	<b>3 412 161,4</b>	<b>713 812,9</b>	<b>496 350,7</b>	<b>977 136,7</b>	<b>15 702 469,5</b>	<b>13 009 710,3</b>	<b>1 274 213,4</b>	<b>57 567 581,9</b>
Hlavní město Praha	513 208,6	225 406,2	365 712,5	82 576,5	17 389,1	1 553 100,3	2 679 760,8	401 124,1	5 838 278,2
Jihočeský kraj	1 005 712,8	76 281,5	15 856,3	17 050,4	97 688,0	1 130 884,8	524 875,8	131 457,8	2 999 807,3
Jihomoravský kraj	2 065 471,4	139 823,7	77 909,3	52 673,3	144 446,1	1 550 375,8	1 271 162,8	174 644,6	5 476 507,1
Karlovarský kraj	443 205,6	269 329,0	4 994,6	20 937,2	13 659,0	381 542,5	330 686,4	57,8	1 464 412,2
Kraj Vysočina	1 322 048,3	44 650,5	8 508,7	14 602,9	110 848,7	736 922,7	374 925,0	84 231,4	2 696 738,2
Královéhradecký kraj	1 251 875,1	281 741,1	23 954,9	24 008,9	71 764,6	979 463,7	825 867,1	3 000,9	3 461 676,3
Liberecký kraj	1 075 405,5	110 565,2	15 013,7	22 079,8	21 300,7	761 001,1	459 791,2	0,0	2 465 157,2
Moravskoslezský kraj	3 782 445,0	843 555,8	53 344,8	49 284,4	44 778,1	1 378 377,5	1 281 401,7	2 445,6	7 435 633,0
Olomoucký kraj	1 516 596,5	59 528,8	13 649,2	41 685,0	72 642,5	816 904,1	635 689,4	19 160,9	3 175 856,6
Pardubický kraj	1 024 667,2	107 695,9	19 748,5	20 163,7	77 387,8	749 618,4	478 441,6	5 908,2	2 483 631,2
Plzeňský kraj	1 144 961,8	71 196,0	28 827,3	21 247,6	73 258,4	901 172,7	736 469,0	457,9	2 977 590,7
Středočeský kraj	2 808 458,9	363 037,2	37 627,9	75 745,1	140 939,0	2 932 944,7	1 824 226,3	2 399,3	8 185 378,4
Ústecký kraj	2 795 677,6	317 078,0	34 359,8	38 452,4	37 794,8	1 073 773,8	1 168 078,0	396 556,0	5 861 770,4
Zlínský kraj	1 231 992,6	502 272,5	14 305,3	15 843,6	53 239,8	756 387,2	418 335,2	52 769,0	3 045 145,1

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



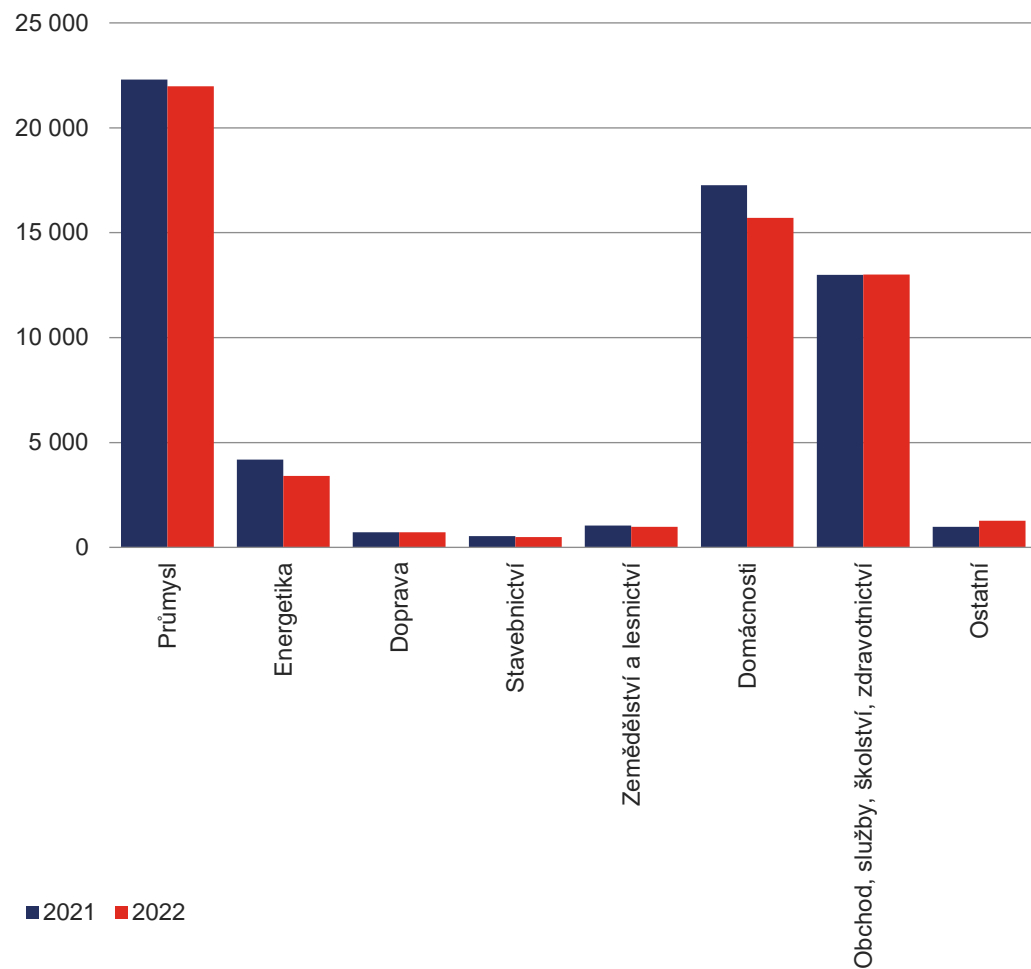
Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



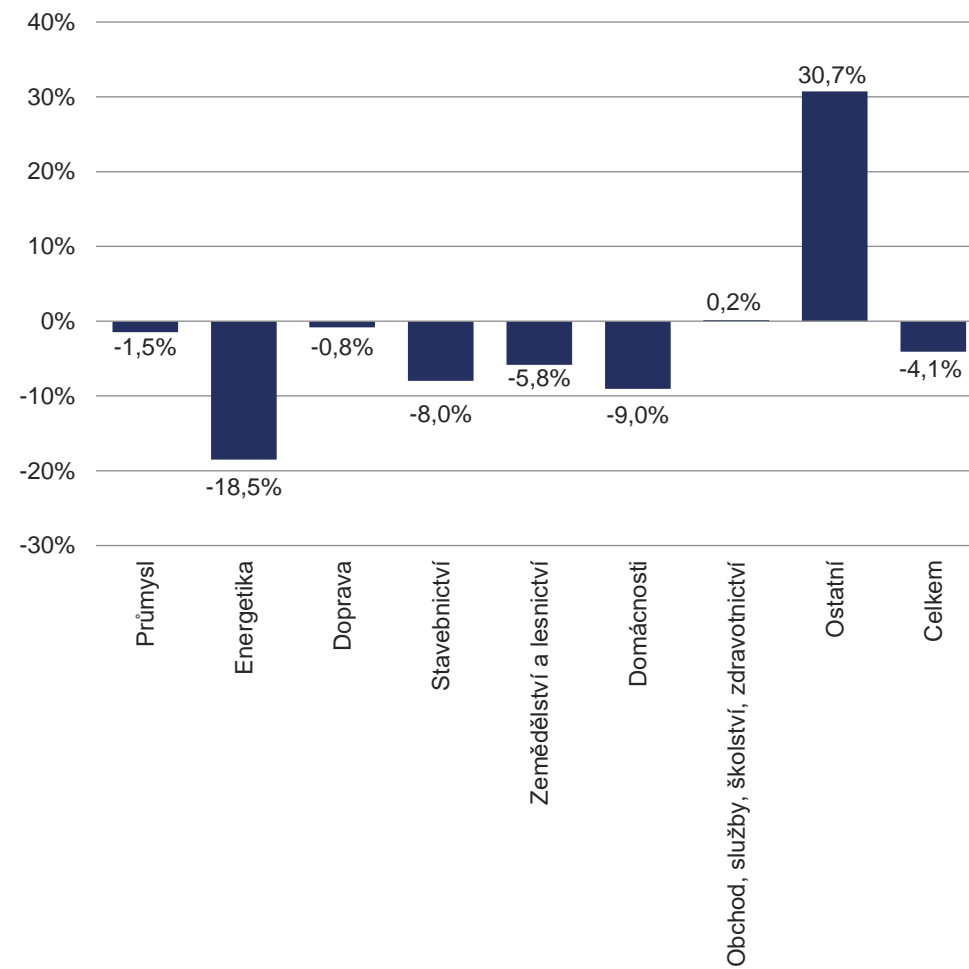
## 4.4 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2021	22 305,4	4 186,6	719,7	539,4	1 037,7	17 260,4	12 986,7	974,6	60 010,5
Spotřeba elektřiny netto 2022	21 981,7	3 412,2	713,8	496,4	977,1	15 702,5	13 009,7	1 274,2	57 567,6
Meziroční změna	-323,6	-774,4	-5,9	-43,1	-60,6	-1 557,9	23,0	299,6	-2 443,0
<b>Meziroční změna</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-18,5%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-8,0%</b>	<b>-5,8%</b>	<b>-9,0%</b>	<b>0,2%</b>	<b>30,7%</b>	<b>-4,1%</b>

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



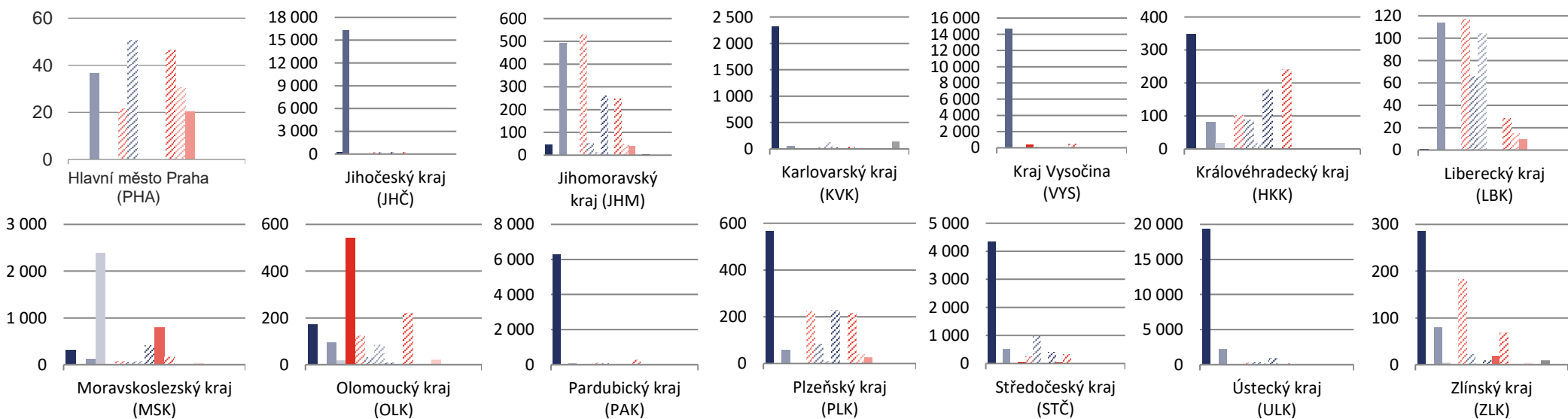
Meziroční změna (%)



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

	PHA	JHČ	JHM	KVK	VYS	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	STČ	ULK	ZLK	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>206,1</b>	<b>17 670,3</b>	<b>1 737,7</b>	<b>2 724,8</b>	<b>15 850,1</b>	<b>1 071,4</b>	<b>455,9</b>	<b>4 365,4</b>	<b>1 310,5</b>	<b>6 817,3</b>	<b>1 446,6</b>	<b>6 958,4</b>	<b>23 210,0</b>	<b>678,6</b>	<b>84 503,1</b>
■ Hnědé uhlí	0,0	273,3	46,7	2 317,1	14,5	347,1	1,1	308,0	170,9	6 282,3	567,5	4 355,3	19 336,5	285,2	34 305,6
■ Jaderné palivo	0,0	16 294,2	0,0	0,0	14 727,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 021,8
⊘ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	149,2	1 025,8	1 152,8	211,5	637,5	623,5	330,5	729,4	461,8	464,5	796,4	1 961,8	1 610,5	282,0	10 437,4
■ Zemní plyn	36,7	76,2	493,6	53,2	73,5	81,9	114,3	115,2	94,8	48,4	57,7	518,7	2 194,5	79,4	4 038,2
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	17,5	0,0	2 382,0	17,4	0,3	0,0	0,0	4,7	3,3	2 425,9
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	395,4	0,0	0,0	0,0	542,1	0,0	0,0	52,2	0,0	0,0	989,7
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	802,4	0,0	0,0	0,0	58,4	62,5	17,7	941,0
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	20,3	0,0	40,2	0,2	0,0	0,0	10,0	2,2	0,0	0,0	24,6	0,0	0,0	0,7	98,1
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	25,3	20,9	17,7	0,0	0,3	0,0	2,0	66,3
■ Topné oleje	0,0	0,7	2,6	0,0	1,5	1,3	0,0	0,9	2,6	3,9	0,4	7,5	1,3	0,3	23,0
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	4,1	0,0	7,9	12,0
■ Ostatní	0,0	0,0	1,2	142,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,0
■ 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
<b>Celkem OZE [MWh]</b>	<b>149,2</b>	<b>1 025,8</b>	<b>1 152,8</b>	<b>211,5</b>	<b>637,5</b>	<b>623,5</b>	<b>330,5</b>	<b>729,4</b>	<b>461,8</b>	<b>464,5</b>	<b>796,4</b>	<b>1 961,8</b>	<b>1 610,5</b>	<b>282,0</b>	<b>10 437,4</b>
⊘ Biomasa	0,0	261,8	259,4	19,3	41,2	177,9	0,2	397,8	6,0	2,2	228,4	406,5	850,2	8,4	2 659,4
⊘ Bioplyn	46,5	248,3	248,0	34,8	430,4	239,1	28,4	156,9	218,6	290,3	214,0	306,6	84,8	68,6	2 615,1
⊘ Vodní	50,7	245,8	54,2	21,6	43,2	87,6	65,8	42,6	29,6	54,4	84,5	973,8	317,9	22,0	2 093,5
⊘ Fotovoltaika	21,6	269,9	530,2	13,3	101,0	101,4	116,8	64,6	122,8	99,6	223,7	270,3	180,1	182,9	2 298,3
⊘ Větrné	0,0	0,0	13,7	122,5	21,7	17,5	104,3	67,5	84,8	18,0	9,0	4,7	177,6	0,2	641,3
⊘ BRKO	30,4	0,0	47,3	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	36,9	0,0	0,0	0,0	129,7
<b>Podíl OZE <sup>1)</sup></b>	<b>72,4%</b>	<b>5,8%</b>	<b>66,3%</b>	<b>7,8%</b>	<b>4,0%</b>	<b>58,2%</b>	<b>72,5%</b>	<b>16,7%</b>	<b>35,2%</b>	<b>6,8%</b>	<b>55,1%</b>	<b>28,2%</b>	<b>6,9%</b>	<b>41,6%</b>	<b>12,4%</b>

<sup>1)</sup> prostý podíl výroby elektřiny brutto z OZE a celkové výroby elektřiny brutto



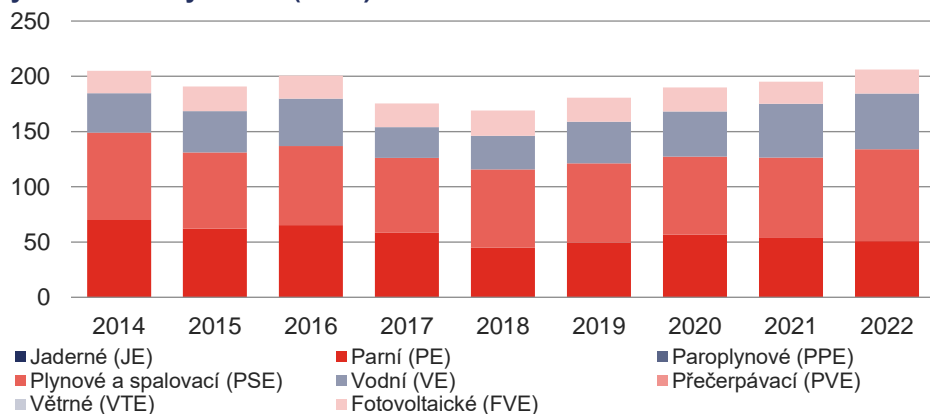
## 4.6 Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR

### 4.6.1 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

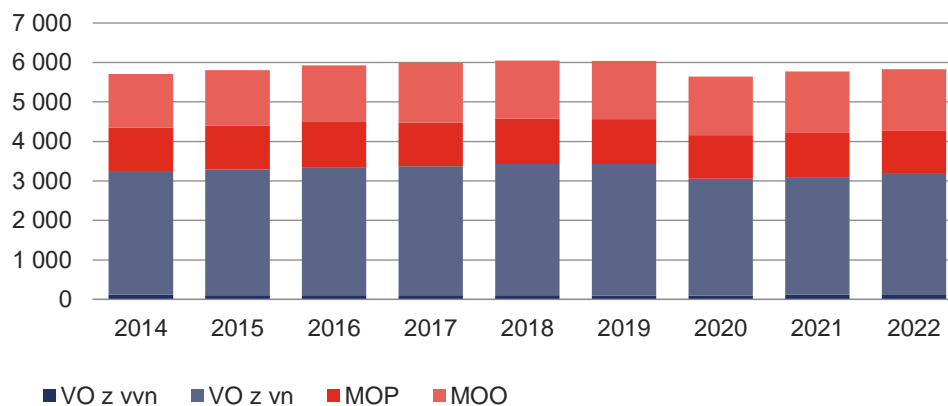


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>200,2</b>	<b>200,4</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,4</b>	<b>200,7</b>	<b>200,3</b>	<b>201,1</b>	<b>77,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	148,1	148,1	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	17,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	17,4	17,4	18,0	18,1	18,5	18,7	19,2	20,0	27,0
Vodní (VE)	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9	11,2	11,2	11,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	22,9	23,0	22,2	22,1	22,0	22,0	21,9	22,0	21,9
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>205 012,8</b>	<b>190 669,3</b>	<b>200 541,5</b>	<b>175 359,8</b>	<b>168 935,7</b>	<b>180 579,7</b>	<b>189 995,6</b>	<b>195 170,7</b>	<b>206 132,7</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	69 807,0	61 998,8	65 251,6	58 492,1	45 068,2	49 340,3	56 735,0	54 164,7	50 940,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	79 348,4	69 053,8	71 582,1	67 533,8	70 550,5	71 751,6	70 640,9	72 248,9	82 924,5
Vodní (VE)	35 530,2	37 311,9	42 826,0	27 987,3	30 565,1	37 801,0	40 911,7	48 796,4	50 660,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	20 327,2	22 304,8	20 881,7	21 346,6	22 751,8	21 686,8	21 708,0	19 960,7	21 607,3
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>5 708 569,3</b>	<b>5 806 893,4</b>	<b>5 929 511,2</b>	<b>5 992 438,8</b>	<b>6 049 969,9</b>	<b>6 041 476,4</b>	<b>5 643 829,6</b>	<b>5 776 062,4</b>	<b>5 833 065,1</b>
VO z vvn	117 957,9	102 510,9	104 335,7	103 935,0	101 662,1	100 775,5	98 231,0	121 407,8	129 845,7
VO z vn	3 133 518,0	3 188 271,9	3 245 571,1	3 266 157,7	3 328 652,5	3 327 419,8	2 956 160,8	2 980 088,5	3 045 119,1
MOP	1 102 000,0	1 114 661,0	1 142 440,0	1 103 400,0	1 147 500,0	1 139 400,0	1 106 000,0	1 115 000,0	1 105 000,0
MOO	1 355 093,4	1 401 449,6	1 437 164,3	1 518 946,2	1 472 155,3	1 473 881,1	1 483 437,8	1 559 566,1	1 553 100,3

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

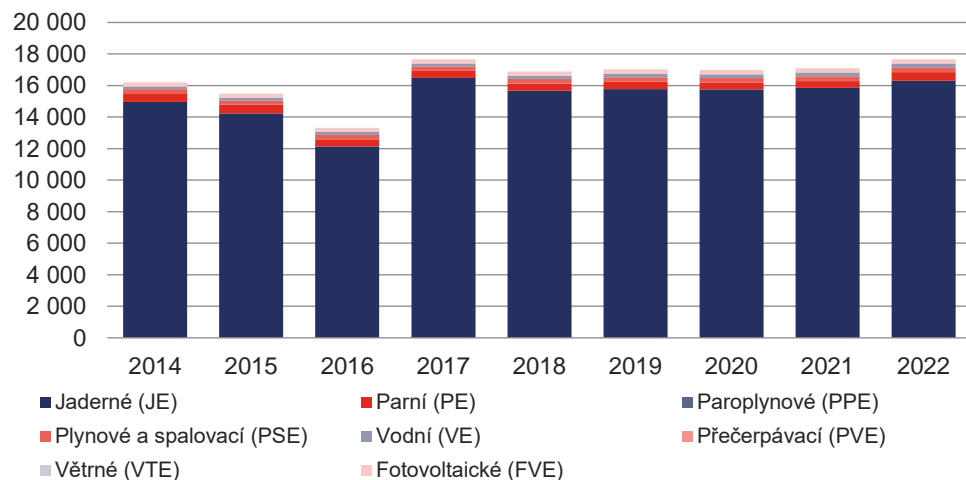


## 4.6.2 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihočeský kraj

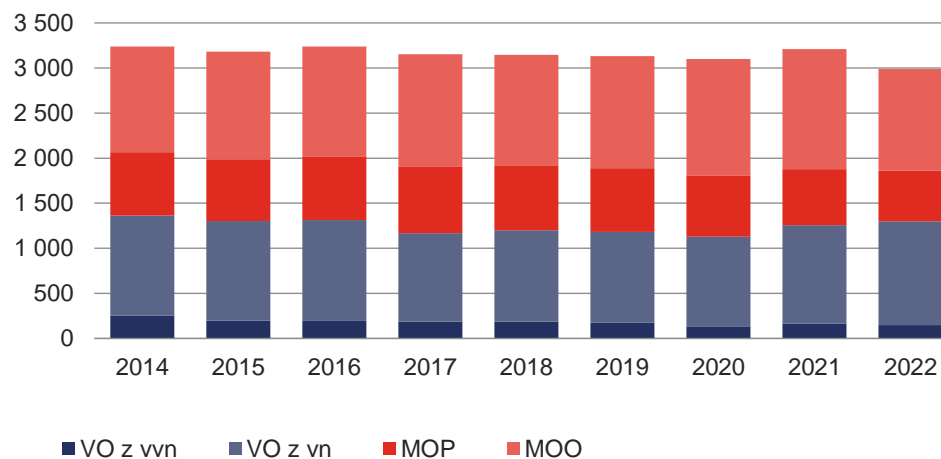


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 907,6</b>	<b>2 939,9</b>	<b>2 899,9</b>	<b>2 910,3</b>	<b>2 911,4</b>	<b>2 920,0</b>	<b>2 946,0</b>	<b>2 941,4</b>	<b>2 937,3</b>
Jaderné (JE)	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0
Parní (PE)	205,3	235,5	194,4	194,5	194,5	200,4	223,0	215,4	215,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	44,8	45,9	47,4	47,0	47,3	49,5	50,5	52,9	53,5
Vodní (VE)	165,7	166,2	165,9	175,9	176,2	176,3	176,8	176,5	175,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	241,9	242,3	242,1	243,0	243,6	243,8	245,7	246,5	242,6
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>16 191 893,2</b>	<b>15 498 937,6</b>	<b>13 318 802,7</b>	<b>17 664 695,6</b>	<b>16 893 374,0</b>	<b>17 030 104,8</b>	<b>16 983 114,8</b>	<b>17 091 868,5</b>	<b>17 670 269,3</b>
Jaderné (JE)	14 953 985,4	14 232 842,5	12 149 527,5	16 478 932,1	15 663 054,4	15 764 588,5	15 746 247,8	15 862 733,4	16 294 192,1
Parní (PE)	550 901,7	542 952,1	439 426,7	450 130,8	463 739,8	476 824,5	441 575,7	425 993,4	560 250,5
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	264 894,2	273 228,2	278 779,6	288 834,5	287 618,5	276 478,3	291 886,5	303 425,2	300 108,2
Vodní (VE)	171 282,9	185 149,7	197 519,3	180 391,8	206 749,2	240 490,1	234 867,9	241 513,4	245 771,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fotovoltaické (FVE)	250 829,0	264 765,1	253 549,7	266 406,4	272 212,1	271 723,4	268 536,9	258 203,0	269 947,1
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>3 238 827,3</b>	<b>3 179 521,2</b>	<b>3 239 474,1</b>	<b>3 153 127,5</b>	<b>3 147 365,8</b>	<b>3 132 914,9</b>	<b>3 101 045,5</b>	<b>3 208 010,5</b>	<b>2 990 596,5</b>
VO z vvn	251 794,8	198 320,2	194 509,9	188 164,0	186 128,0	178 058,9	135 746,9	162 568,4	149 593,1
VO z vn	1 112 605,0	1 104 224,4	1 118 679,9	979 800,2	1 014 048,2	1 002 276,3	991 766,8	1 094 676,6	1 150 835,6
MOP	702 707,2	684 146,2	706 450,5	735 505,7	713 212,5	707 325,0	674 003,8	619 042,8	559 282,9
MOO	1 171 720,2	1 192 832,5	1 219 833,7	1 249 657,6	1 233 977,1	1 245 254,7	1 299 528,1	1 331 722,8	1 130 884,8

### Výroba elektřiny brutto (GWh)



### Spotřeba elektřiny netto (GWh)

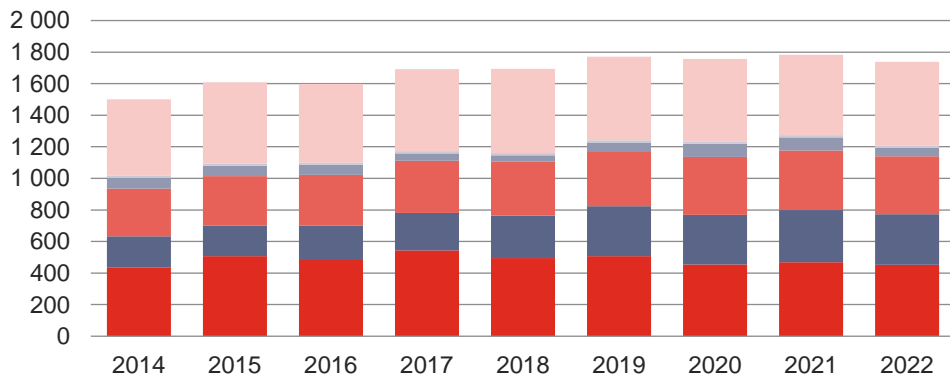


### 4.6.3 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj



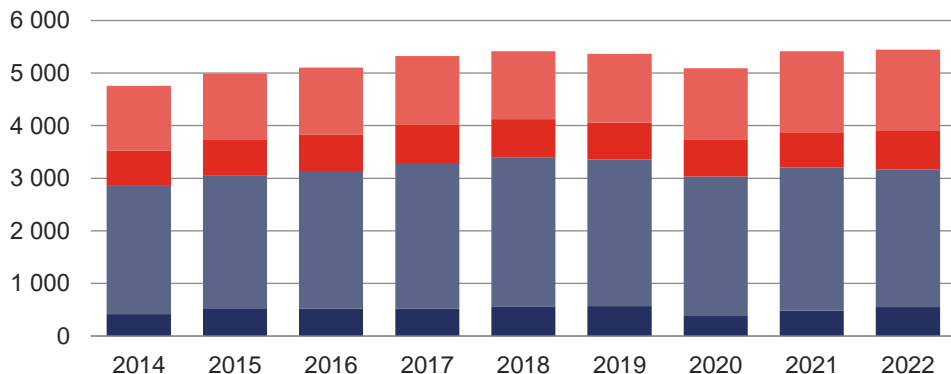
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>912,1</b>	<b>914,7</b>	<b>901,7</b>	<b>900,0</b>	<b>906,5</b>	<b>911,8</b>	<b>915,2</b>	<b>915,8</b>	<b>920,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,3	244,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3
Paroplynové (PPE)	118,0	118,0	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5	118,5
Plynové a spalovací (PSE)	60,5	61,4	66,1	64,5	71,8	74,4	76,8	78,5	81,8
Vodní (VE)	33,6	34,5	34,6	34,4	34,3	34,2	34,1	34,4	35,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Fotovoltaické (FVE)	447,2	448,0	447,9	447,9	447,2	449,9	451,1	449,7	450,4
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>1 502 052,1</b>	<b>1 609 483,2</b>	<b>1 598 183,5</b>	<b>1 691 411,4</b>	<b>1 694 081,1</b>	<b>1 770 048,5</b>	<b>1 756 288,7</b>	<b>1 782 966,6</b>	<b>1 737 678,0</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	435 587,9	507 321,7	483 452,8	544 474,9	495 626,3	507 412,8	455 377,8	467 877,1	453 001,7
Paroplynové (PPE)	196 599,6	193 020,1	216 253,2	236 256,1	268 997,1	316 764,3	314 496,0	331 271,0	320 033,6
Plynové a spalovací (PSE)	303 921,7	313 095,9	321 864,4	330 239,7	343 711,7	347 669,8	365 601,2	377 686,3	366 494,3
Vodní (VE)	68 921,5	65 353,8	65 216,1	47 367,1	37 513,6	55 455,2	83 124,7	83 662,1	54 221,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	12 556,3	13 836,9	11 988,2	14 817,8	14 207,5	14 963,8	14 185,0	12 977,9	13 703,8
Fotovoltaické (FVE)	484 465,1	516 854,7	499 408,8	518 255,8	534 024,9	527 782,7	523 504,0	509 492,2	530 222,8
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>4 757 727,3</b>	<b>4 990 959,4</b>	<b>5 107 835,1</b>	<b>5 323 765,8</b>	<b>5 416 420,4</b>	<b>5 364 891,6</b>	<b>5 095 107,7</b>	<b>5 413 802,3</b>	<b>5 447 226,3</b>
VO z vvn	414 517,5	513 265,0	520 968,7	522 944,2	563 032,8	570 897,4	382 250,0	486 627,6	551 125,6
VO z vn	2 453 147,8	2 547 947,0	2 597 083,2	2 770 040,6	2 835 160,5	2 783 869,5	2 654 332,0	2 718 597,4	2 619 568,1
MOP	660 626,5	678 159,8	709 864,5	719 569,3	723 468,2	703 532,8	694 987,0	672 813,4	726 162,2
MOO	1 229 435,4	1 251 587,6	1 279 918,8	1 311 211,7	1 294 758,8	1 306 591,9	1 363 538,6	1 535 763,9	1 550 370,4

**Výroba elektřiny brutto (GWh)**



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

**Spotřeba elektřiny netto (GWh)**



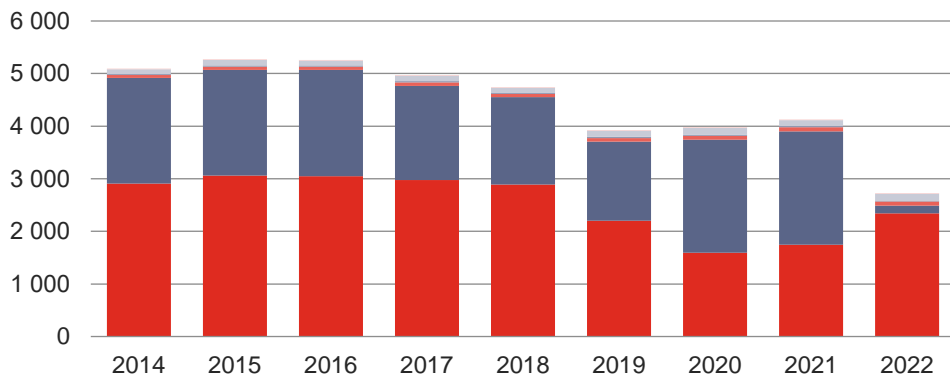
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.4 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Karlovarský kraj



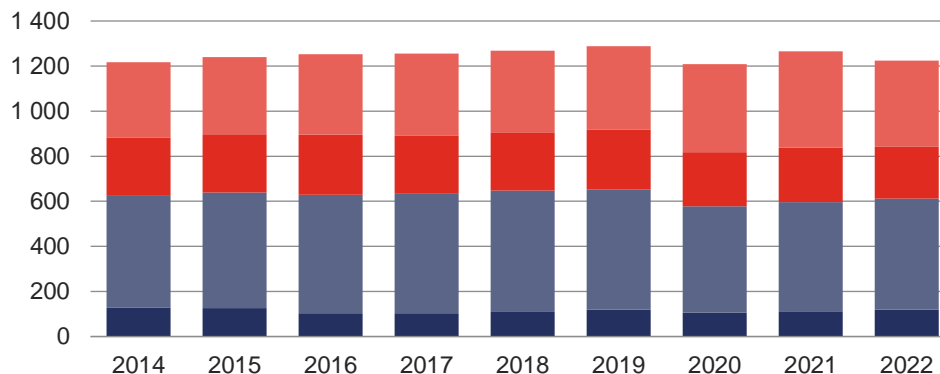
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 035,6</b>	<b>1 028,6</b>	<b>1 033,3</b>	<b>1 032,4</b>	<b>1 031,6</b>	<b>1 049,1</b>	<b>1 049,7</b>	<b>1 051,4</b>	<b>1 051,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	549,3	542,3	544,8	543,8	543,8	540,0	540,1	539,8	539,8
Paroplynové (PPE)	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Plynové a spalovací (PSE)	13,6	13,6	15,4	15,5	14,7	20,3	20,9	22,8	22,8
Vodní (VE)	7,5	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	67,9	67,9	67,9	67,6
Fotovoltaické (FVE)	13,0	13,1	13,1	13,1	13,1	12,9	12,9	12,9	13,2
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>5 092 461,6</b>	<b>5 269 189,9</b>	<b>5 255 796,3</b>	<b>4 970 984,1</b>	<b>4 743 535,5</b>	<b>3 924 551,3</b>	<b>3 979 723,5</b>	<b>4 124 345,3</b>	<b>2 724 827,2</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	2 906 639,4	3 057 949,0	3 049 740,2	2 977 613,6	2 888 610,6	2 204 148,7	1 592 270,0	1 748 013,3	2 345 437,2
Paroplynové (PPE)	2 008 075,3	2 012 546,1	2 019 644,5	1 789 848,8	1 664 274,6	1 503 736,8	2 150 536,1	2 152 733,0	142 858,5
Plynové a spalovací (PSE)	55 734,0	62 628,5	59 913,6	62 991,6	59 617,8	65 551,7	72 643,0	76 355,4	79 135,2
Vodní (VE)	21 276,9	22 076,1	25 024,0	25 729,2	20 190,8	22 868,7	20 186,6	28 159,1	21 580,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	88 662,8	101 173,3	89 135,9	102 336,6	96 999,4	114 912,4	131 006,7	107 028,4	122 473,7
Fotovoltaické (FVE)	12 073,2	12 817,0	12 338,1	12 464,3	13 842,3	13 333,0	13 081,0	12 056,1	13 342,4
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>1 217 332,0</b>	<b>1 239 901,4</b>	<b>1 252 395,5</b>	<b>1 255 039,4</b>	<b>1 267 657,3</b>	<b>1 287 991,6</b>	<b>1 209 036,9</b>	<b>1 266 043,4</b>	<b>1 224 457,4</b>
VO z vvn	128 012,6	125 674,6	103 619,1	103 417,2	109 481,6	119 057,4	106 156,7	111 214,4	118 629,6
VO z vn	499 654,8	513 190,6	525 219,0	529 467,9	538 517,3	534 686,8	472 116,8	484 909,7	493 684,4
MOP	256 218,2	258 358,8	267 838,4	257 506,7	257 440,0	264 547,0	239 960,1	241 099,7	230 606,2
MOO	333 446,4	342 677,4	355 719,0	364 647,7	362 218,4	369 700,4	390 803,3	428 819,6	381 537,1

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

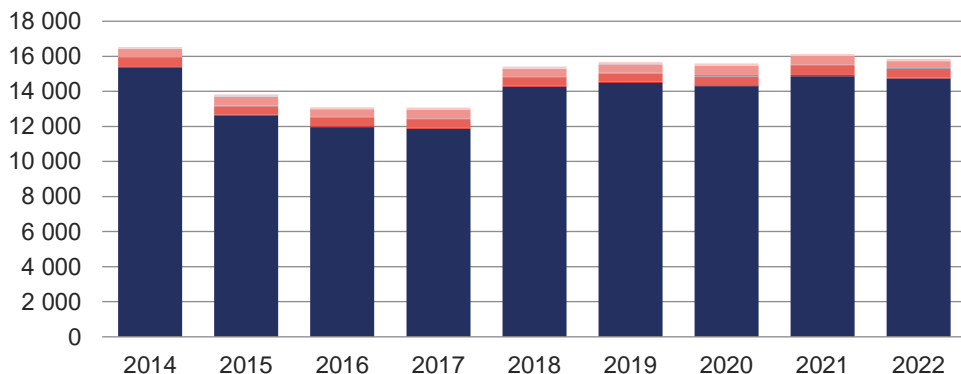


## 4.6.5 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Kraj Vysočina



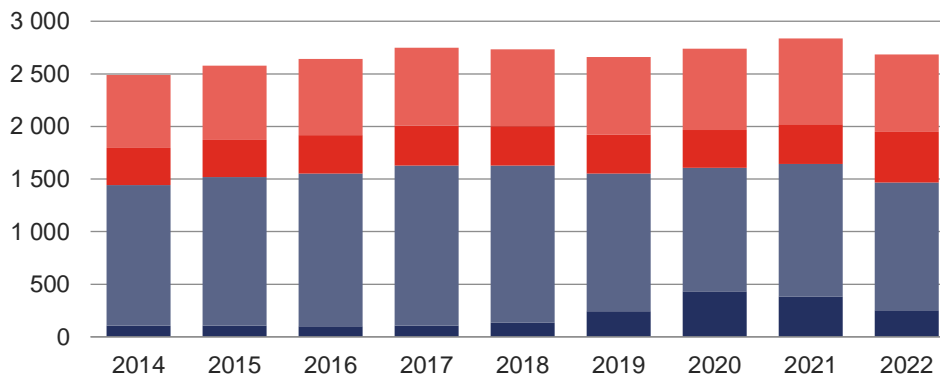
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 730,3</b>	<b>2 724,6</b>	<b>2 724,6</b>	<b>2 726,1</b>	<b>2 725,0</b>	<b>2 727,7</b>	<b>2 731,7</b>	<b>2 735,4</b>	<b>2 738,0</b>
Jaderné (JE)	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0
Parní (PE)	21,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	14,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	76,0	75,9	75,6	77,0	77,7	78,4	82,1	84,5	87,6
Vodní (VE)	16,4	16,6	16,7	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,5
Přečerpávací (PVE)	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0
Větrné (VTE)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Fotovoltaické (FVE)	90,7	91,0	91,1	91,3	89,6	91,5	91,9	93,0	93,2
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>16 522 024,8</b>	<b>13 822 650,0</b>	<b>13 086 234,9</b>	<b>13 069 941,4</b>	<b>15 411 402,9</b>	<b>15 662 533,6</b>	<b>15 585 434,0</b>	<b>16 124 280,3</b>	<b>15 850 111,8</b>
Jaderné (JE)	15 370 888,0	12 608 005,2	11 954 694,7	11 860 644,9	14 258 256,8	14 481 620,3	14 297 032,0	14 868 447,0	14 727 618,3
Parní (PE)	65 652,4	59 128,4	63 444,8	69 850,0	61 156,8	63 186,4	62 675,8	64 334,4	55 791,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	476 979,0	474 521,2	469 858,6	486 831,0	483 682,4	468 281,0	494 101,0	509 076,0	505 396,5
Vodní (VE)	54 271,6	50 916,6	51 632,4	37 703,3	33 035,0	49 935,1	89 040,0	84 176,3	43 215,4
Přečerpávací (PVE)	442 592,8	510 208,1	435 507,0	495 476,2	451 490,1	476 891,6	524 751,4	485 183,3	395 419,7
Větrné (VTE)	20 652,3	22 133,1	18 929,4	23 204,5	22 253,1	23 286,0	19 879,2	19 288,0	21 654,8
Fotovoltaické (FVE)	90 988,7	97 737,6	92 168,2	96 231,5	101 528,7	99 333,1	97 954,7	93 775,3	101 015,2
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 488 805,1</b>	<b>2 578 597,2</b>	<b>2 641 917,8</b>	<b>2 749 356,7</b>	<b>2 733 692,8</b>	<b>2 658 468,4</b>	<b>2 738 113,9</b>	<b>2 836 197,7</b>	<b>2 683 067,7</b>
VO z vvn	105 119,7	106 679,0	101 132,2	106 241,7	133 563,1	244 651,4	432 582,0	382 981,6	253 728,8
VO z vn	1 337 292,5	1 412 513,9	1 450 227,4	1 522 179,7	1 493 327,1	1 307 194,1	1 175 603,6	1 259 421,4	1 213 968,6
MOP	351 861,6	352 020,6	366 596,8	380 530,0	374 832,4	369 698,5	359 173,0	378 631,3	478 488,7
MOO	694 531,2	707 383,6	723 961,5	740 405,3	731 970,3	736 924,4	770 755,3	815 163,4	736 881,5

### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



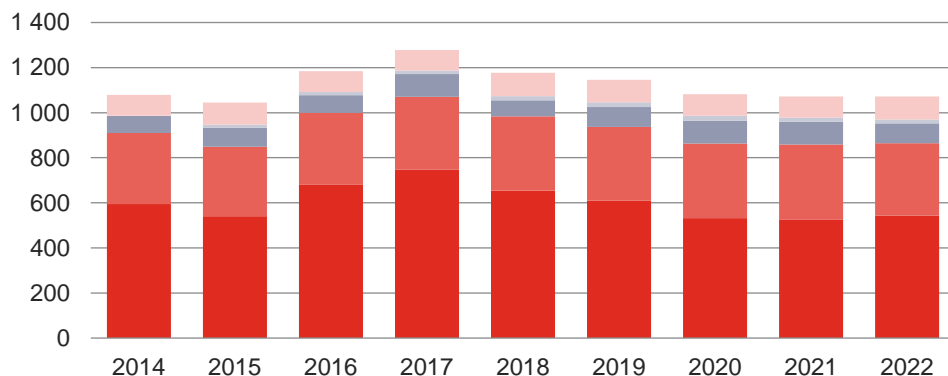
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.6 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj



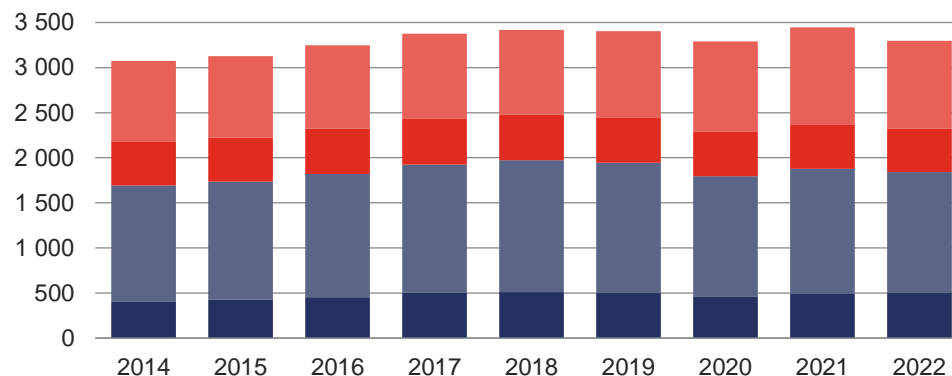
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>380,7</b>	<b>381,5</b>	<b>383,2</b>	<b>384,0</b>	<b>387,6</b>	<b>388,6</b>	<b>376,2</b>	<b>377,7</b>	<b>377,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	182,6	182,6	182,6
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	52,1	52,7	53,7	53,8	55,9	56,4	58,3	58,9	59,2
Vodní (VE)	29,6	29,7	30,4	30,9	30,4	30,5	30,3	30,7	30,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	8,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,2	10,2	10,2	10,2
Fotovoltaické (FVE)	91,4	91,4	91,5	91,6	91,7	91,9	94,8	95,3	94,7
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>1 078 629,0</b>	<b>1 045 057,6</b>	<b>1 183 365,2</b>	<b>1 278 004,7</b>	<b>1 176 565,4</b>	<b>1 146 098,5</b>	<b>1 081 339,0</b>	<b>1 071 871,6</b>	<b>1 071 379,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	595 157,4	539 989,8	679 198,4	747 234,5	653 892,4	610 186,0	531 549,7	526 040,1	543 061,6
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	314 658,9	308 814,3	319 466,3	323 201,1	329 368,5	326 400,5	331 718,3	332 952,7	321 768,9
Vodní (VE)	75 193,9	83 771,6	79 182,8	101 359,4	71 314,6	87 999,8	101 080,7	100 956,9	87 645,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	1 157,7	14 881,9	14 091,1	15 735,5	18 532,1	21 876,9	21 523,0	18 367,2	17 549,0
Fotovoltaické (FVE)	92 461,1	97 600,1	91 426,7	90 474,2	103 457,9	99 635,3	95 467,4	93 554,7	101 354,1
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>3 072 435,1</b>	<b>3 126 163,2</b>	<b>3 247 584,6</b>	<b>3 375 948,6</b>	<b>3 418 729,6</b>	<b>3 404 691,7</b>	<b>3 290 976,5</b>	<b>3 448 069,2</b>	<b>3 299 063,7</b>
VO z vvn	408 287,9	423 579,2	453 695,4	501 210,3	508 599,2	500 218,4	456 252,3	489 501,9	500 265,5
VO z vn	1 282 481,0	1 312 639,8	1 367 260,6	1 422 137,5	1 463 276,0	1 445 266,0	1 340 045,8	1 387 911,9	1 340 593,4
MOP	485 000,4	487 525,7	503 422,8	506 585,2	507 141,2	497 483,1	496 416,0	485 966,2	478 769,5
MOO	896 665,8	902 418,5	923 205,9	946 015,6	939 713,1	961 724,2	998 262,4	1 084 689,2	979 435,3

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



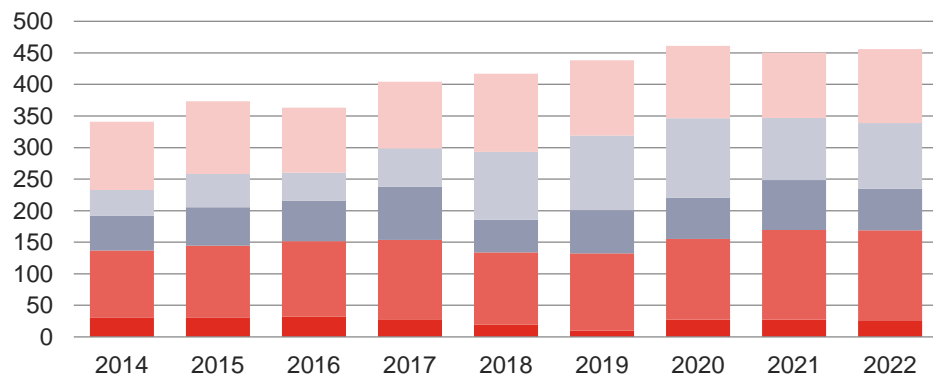
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.7 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Liberecký kraj



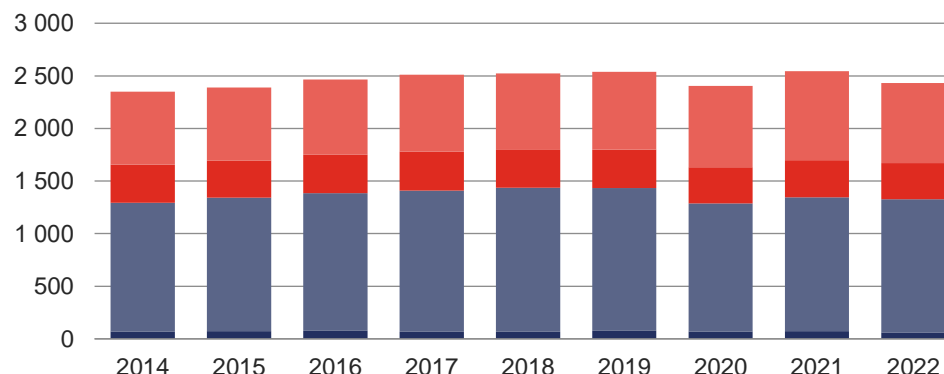
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>195,9</b>	<b>197,2</b>	<b>199,9</b>	<b>230,2</b>	<b>231,0</b>	<b>235,9</b>	<b>233,6</b>	<b>233,8</b>	<b>234,8</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	4,8	4,8	4,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	27,6	29,8	32,1	33,3	34,1	37,5	40,2	40,7	41,6
Vodní (VE)	25,3	25,5	26,0	26,0	26,0	26,1	26,2	26,0	25,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	24,0	24,0	24,0	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Fotovoltaické (FVE)	109,2	108,0	108,0	111,0	111,0	112,3	112,3	112,2	113,3
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>341 050,2</b>	<b>373 150,7</b>	<b>363 081,1</b>	<b>404 451,4</b>	<b>416 970,3</b>	<b>438 257,8</b>	<b>460 823,7</b>	<b>450 602,9</b>	<b>455 863,2</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	30 760,5	30 792,7	31 937,4	27 680,7	19 153,6	9 979,0	27 487,6	27 359,1	26 163,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	106 255,8	113 994,0	119 581,1	126 191,9	114 793,9	122 262,9	127 498,1	142 245,4	142 842,9
Vodní (VE)	54 872,0	60 437,8	64 224,5	83 803,8	51 518,9	68 464,1	65 771,9	79 073,8	65 767,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	40 915,1	53 009,2	44 382,1	61 223,4	107 882,8	118 230,4	125 879,6	98 476,0	104 296,0
Fotovoltaické (FVE)	108 246,7	114 917,1	102 956,0	105 551,6	123 621,1	119 321,4	114 186,5	103 448,5	116 793,0
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 347 940,3</b>	<b>2 390 140,4</b>	<b>2 463 796,3</b>	<b>2 511 241,9</b>	<b>2 524 148,7</b>	<b>2 536 925,9</b>	<b>2 405 110,7</b>	<b>2 544 937,7</b>	<b>2 430 936,3</b>
VO z vvn	69 633,7	71 701,1	75 976,4	67 011,2	66 746,7	77 075,4	68 510,6	72 401,3	60 226,9
VO z vn	1 223 060,1	1 269 092,7	1 309 155,7	1 340 622,6	1 368 622,9	1 356 635,9	1 217 916,9	1 274 012,3	1 268 096,5
MOP	362 326,7	354 569,0	363 313,3	371 324,7	361 374,2	363 566,7	345 356,6	351 627,6	341 611,7
MOO	692 919,8	694 777,6	715 351,0	732 283,4	727 404,9	739 647,9	773 326,6	846 896,4	761 001,1

Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



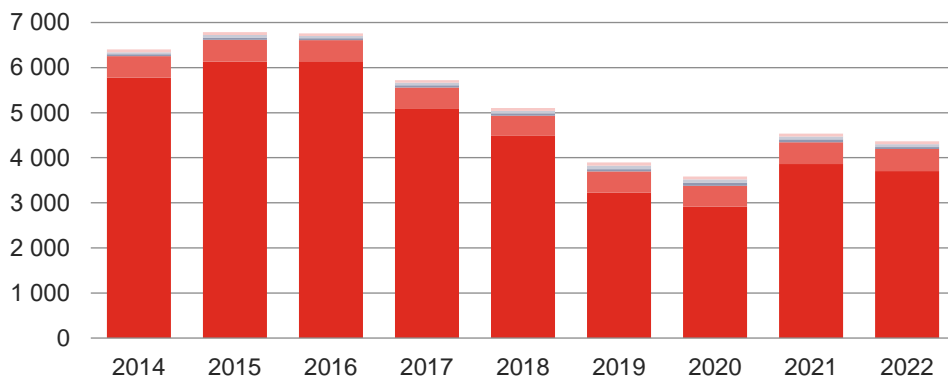
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.8 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj



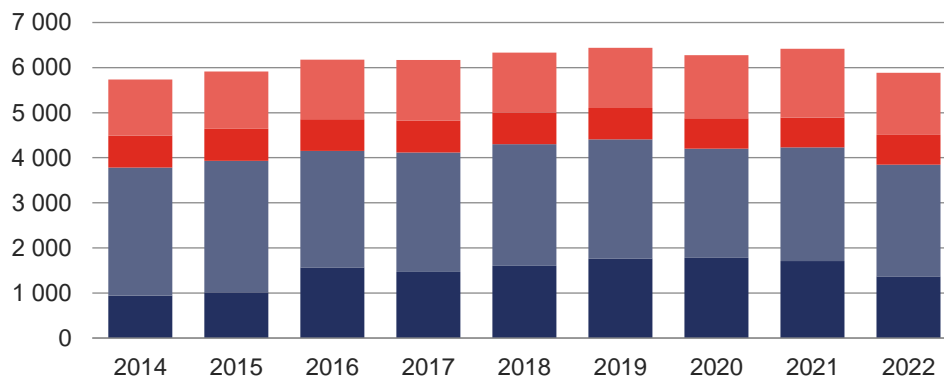
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 785,7</b>	<b>1 787,8</b>	<b>1 787,0</b>	<b>1 788,4</b>	<b>1 792,7</b>	<b>1 706,8</b>	<b>1 484,0</b>	<b>1 462,1</b>	<b>1 464,6</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 607,8	1 607,8	1 606,1	1 606,1	1 606,1	1 513,1	1 283,1	1 260,2	1 260,2
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	78,5	80,0	80,7	82,3	82,3	87,2	92,8	93,1	93,9
Vodní (VE)	16,8	17,4	17,5	17,3	17,3	17,3	17,9	17,8	18,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	21,8	21,8	21,8	21,8	26,2	28,4	28,4	28,4	28,4
Fotovoltaické (FVE)	60,8	60,8	60,9	60,8	60,8	60,8	61,8	62,6	64,1
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>6 401 605,7</b>	<b>6 787 120,5</b>	<b>6 759 540,3</b>	<b>5 720 810,8</b>	<b>5 102 697,0</b>	<b>3 892 398,0</b>	<b>3 583 956,6</b>	<b>4 532 221,9</b>	<b>4 365 447,0</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	5 774 875,4	6 136 524,7	6 139 308,6	5 079 772,2	4 488 402,0	3 230 374,7	2 913 255,5	3 857 034,6	3 707 051,5
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	477 240,3	478 861,4	467 600,3	479 226,3	447 867,3	466 813,9	462 938,3	488 206,4	483 699,4
Vodní (VE)	42 778,3	50 922,6	46 244,4	45 401,3	49 330,2	52 203,0	64 455,7	59 943,2	42 557,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	46 487,9	57 748,8	47 343,9	56 794,3	54 839,1	78 690,8	80 270,5	66 057,5	67 515,5
Fotovoltaické (FVE)	60 223,8	63 063,0	59 043,2	59 616,7	62 258,5	64 315,6	63 036,5	60 980,2	64 622,6
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>5 733 192,2</b>	<b>5 910 405,3</b>	<b>6 178 725,0</b>	<b>6 168 506,6</b>	<b>6 330 803,0</b>	<b>6 440 808,1</b>	<b>6 272 426,5</b>	<b>6 417 843,6</b>	<b>5 886 716,0</b>
VO z vvn	940 270,7	1 010 328,9	1 567 157,4	1 469 470,4	1 603 238,9	1 762 340,8	1 777 279,0	1 710 688,3	1 367 430,0
VO z vn	2 844 057,4	2 920 386,3	2 582 812,8	2 644 028,8	2 694 144,1	2 641 885,6	2 423 977,5	2 521 805,6	2 478 640,0
MOP	707 390,6	712 406,3	707 463,0	712 150,6	699 509,4	698 513,0	672 406,6	657 131,3	662 363,0
MOO	1 241 473,4	1 267 283,8	1 321 291,7	1 342 856,9	1 333 910,7	1 338 068,7	1 398 763,3	1 528 218,4	1 378 282,9

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



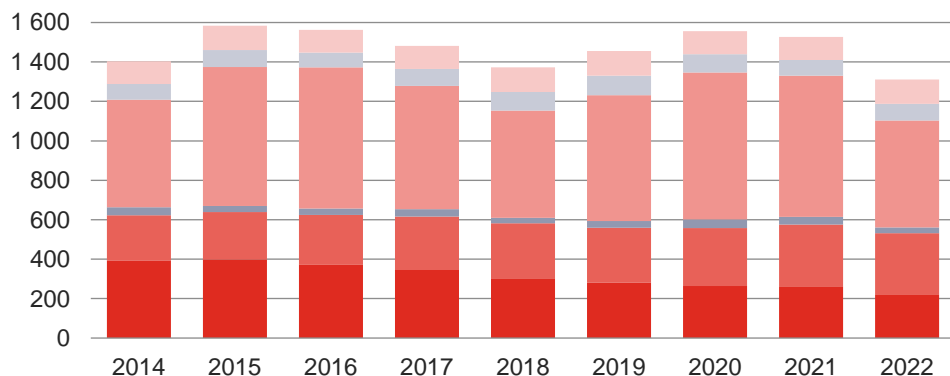
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.9 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Olomoucký kraj



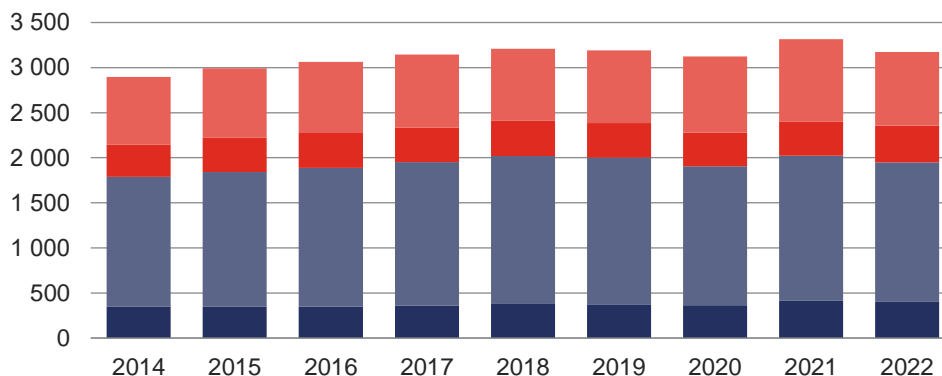
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 023,5</b>	<b>1 029,3</b>	<b>1 029,5</b>	<b>1 039,6</b>	<b>1 042,5</b>	<b>1 044,7</b>	<b>1 050,0</b>	<b>1 051,9</b>	<b>1 043,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,6	111,6	100,4
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	94,9	100,3	101,6	111,5	112,2	114,0	118,9	120,6	122,8
Vodní (VE)	12,3	12,4	12,6	12,9	12,8	13,0	13,0	12,9	12,8
Přečerpávací (PVE)	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0	650,0
Větrné (VTE)	43,8	43,8	43,8	43,8	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Fotovoltaické (FVE)	110,8	111,0	109,7	109,7	109,8	110,0	110,6	110,9	111,4
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>1 403 203,0</b>	<b>1 583 048,1</b>	<b>1 562 366,1</b>	<b>1 481 490,3</b>	<b>1 373 404,3</b>	<b>1 455 479,2</b>	<b>1 555 928,4</b>	<b>1 526 984,9</b>	<b>1 310 529,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	394 344,8	398 226,3	371 482,0	344 290,6	299 810,2	280 118,8	264 126,5	258 312,2	217 935,8
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	227 501,7	240 360,9	252 860,0	272 170,9	282 248,9	278 902,9	293 160,6	317 022,5	313 354,2
Vodní (VE)	41 023,5	30 713,0	32 107,2	37 673,9	26 863,4	34 828,9	43 751,9	38 563,2	29 576,3
Přečerpávací (PVE)	545 304,3	704 373,7	716 313,5	624 513,1	543 808,1	636 942,3	746 144,9	716 630,7	542 058,1
Větrné (VTE)	80 352,2	87 365,1	73 898,3	85 586,7	95 158,1	99 312,8	91 746,3	79 102,7	84 759,7
Fotovoltaické (FVE)	114 676,6	122 009,1	115 705,0	117 255,1	125 515,6	125 373,5	116 998,2	117 353,5	122 845,2
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 897 692,4</b>	<b>2 990 934,9</b>	<b>3 064 703,7</b>	<b>3 144 799,1</b>	<b>3 210 142,2</b>	<b>3 189 870,2</b>	<b>3 123 682,3</b>	<b>3 314 686,5</b>	<b>3 173 085,0</b>
VO z vvn	346 121,6	345 903,9	350 569,4	360 769,1	376 824,8	367 395,3	365 148,7	416 219,5	406 070,7
VO z vn	1 441 978,4	1 495 020,9	1 537 411,9	1 590 543,3	1 640 471,1	1 634 047,0	1 540 560,8	1 606 964,3	1 542 912,4
MOP	358 687,3	380 284,2	385 757,8	385 213,8	390 773,1	385 097,9	373 120,2	380 382,8	407 197,8
MOO	750 905,1	769 725,9	790 964,6	808 272,9	802 073,3	803 330,0	844 852,7	911 120,0	816 904,1

Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

Spotřeba elektřiny netto (GWh)

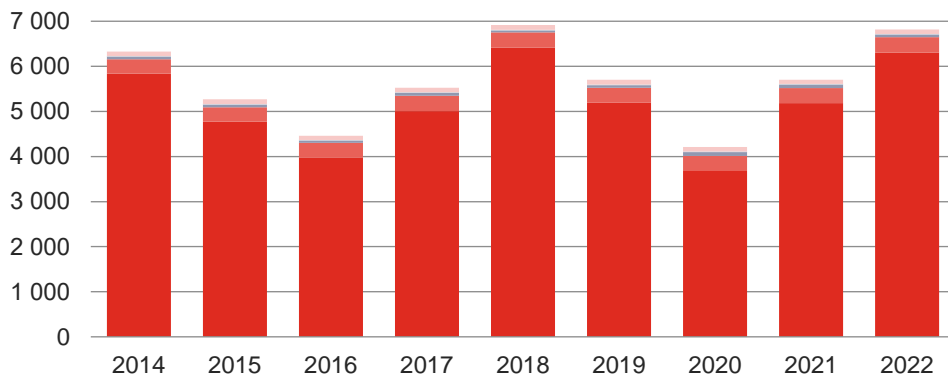


#### 4.6.10 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Pardubický kraj



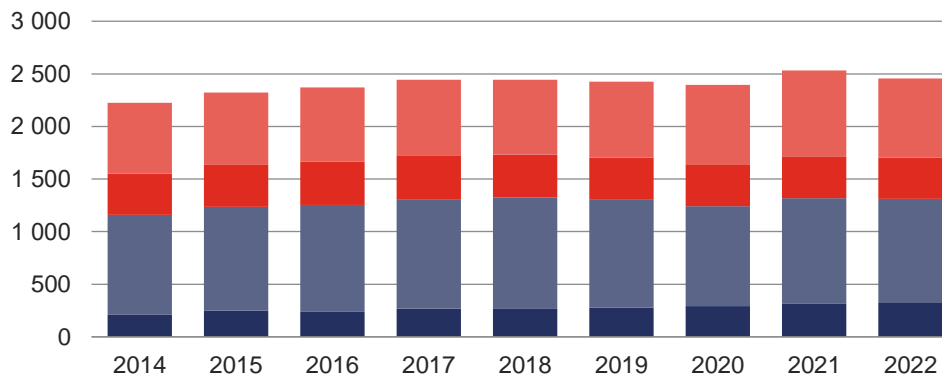
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 466,1</b>	<b>1 472,3</b>	<b>1 472,7</b>	<b>1 474,3</b>	<b>1 474,3</b>	<b>1 475,3</b>	<b>1 473,8</b>	<b>1 478,4</b>	<b>1 479,7</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 276,5	1 276,5	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7	1 273,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	50,2	52,1	53,8	55,2	55,4	55,7	55,9	58,2	59,7
Vodní (VE)	28,9	29,2	29,5	29,6	29,5	29,6	29,8	30,0	29,9
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	15,3	19,3	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Fotovoltaické (FVE)	95,2	95,3	96,5	96,5	96,5	97,1	95,1	97,2	97,2
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>6 324 928,9</b>	<b>5 265 895,1</b>	<b>4 457 742,8</b>	<b>5 522 975,7</b>	<b>6 916 360,3</b>	<b>5 701 340,2</b>	<b>4 207 899,0</b>	<b>5 700 643,0</b>	<b>6 817 267,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	5 834 774,3	4 768 562,6	3 966 995,6	5 007 226,9	6 415 419,5	5 195 982,9	3 679 188,2	5 183 439,8	6 307 027,5
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	321 945,4	325 331,6	334 157,0	340 215,6	338 846,2	325 252,6	333 902,6	337 157,1	338 235,5
Vodní (VE)	57 653,7	54 610,7	49 531,6	62 945,0	38 843,4	57 099,2	81 643,6	71 296,5	54 363,3
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	16 391,1	16 870,9	13 098,2	18 141,6	17 987,8	19 583,1	16 456,0	16 384,4	18 025,5
Fotovoltaické (FVE)	94 164,5	100 519,4	93 960,5	94 446,6	105 263,3	103 422,4	96 708,6	92 365,2	99 615,7
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 226 180,6</b>	<b>2 323 085,4</b>	<b>2 369 266,6</b>	<b>2 444 339,1</b>	<b>2 443 630,5</b>	<b>2 426 175,1</b>	<b>2 395 018,8</b>	<b>2 532 113,1</b>	<b>2 454 563,4</b>
VO z vvn	211 401,2	249 990,1	237 561,7	266 532,6	271 646,8	277 968,3	291 446,3	314 434,3	328 024,3
VO z vn	948 828,2	986 834,1	1 017 289,0	1 041 698,4	1 051 212,9	1 024 608,5	950 048,0	1 003 089,6	983 996,4
MOP	393 227,7	396 954,8	409 766,3	418 017,8	407 464,5	401 067,7	397 539,9	394 029,7	392 937,8
MOO	672 723,4	689 306,4	704 649,6	718 090,3	713 306,3	722 530,6	755 984,5	820 559,5	749 604,9

Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



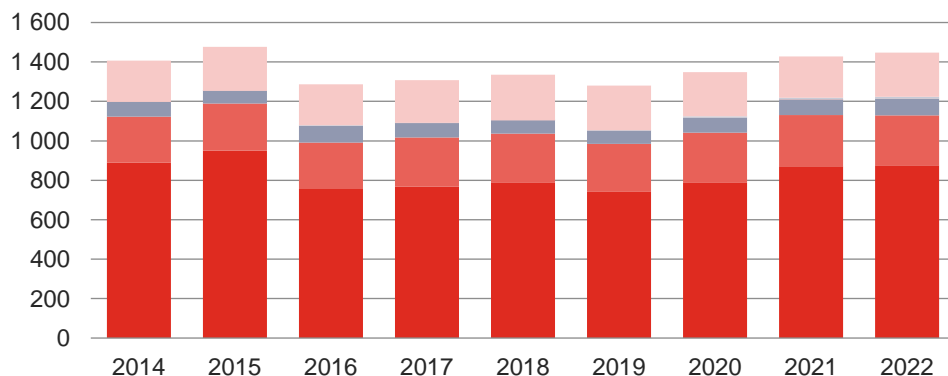
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.11 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Plzeňský kraj



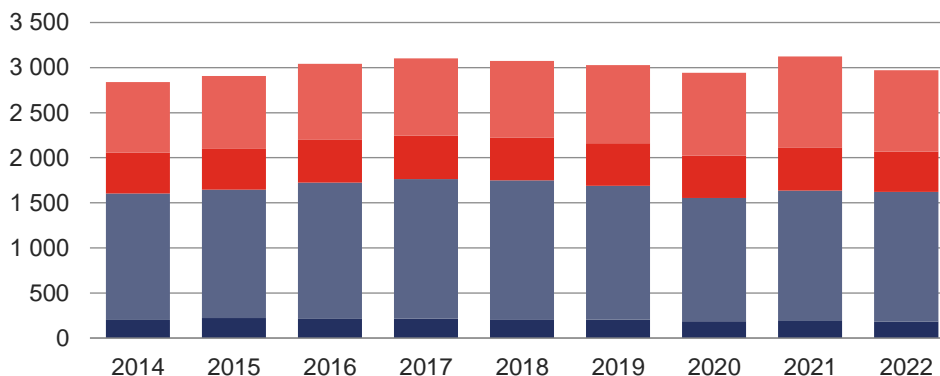
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>540,6</b>	<b>540,5</b>	<b>551,4</b>	<b>555,5</b>	<b>555,3</b>	<b>563,6</b>	<b>570,3</b>	<b>570,3</b>	<b>573,2</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,7	244,7	255,2	255,2	255,2	258,7	262,1	262,1	262,1
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	62,6	62,4	62,5	66,6	66,7	66,7	69,7	69,7	71,1
Vodní (VE)	19,9	19,9	20,2	20,3	20,3	20,6	20,8	20,8	20,9
Přečerpávací (PVE)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Větrné (VTE)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	5,3	5,3	5,3	5,3
Fotovoltaické (FVE)	211,1	211,1	211,1	211,0	210,8	210,8	210,9	210,9	212,3
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>1 406 719,1</b>	<b>1 476 375,9</b>	<b>1 286 823,7</b>	<b>1 307 740,4</b>	<b>1 335 608,7</b>	<b>1 280 265,2</b>	<b>1 348 305,6</b>	<b>1 428 603,2</b>	<b>1 446 633,9</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	889 124,5	950 740,1	754 965,4	767 502,3	786 013,8	740 544,6	786 484,4	870 529,1	876 393,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	233 574,1	238 126,2	236 785,6	249 651,6	250 230,0	243 340,0	255 470,9	260 351,4	253 129,2
Vodní (VE)	73 942,0	64 740,2	85 543,7	73 725,6	67 762,1	67 891,4	74 002,8	79 348,9	84 481,5
Přečerpávací (PVE)	29,7	14,7	0,0	3,4	44,4	44,1	1,6	52,0	1,4
Větrné (VTE)	940,9	1 197,1	1 020,9	1 283,5	1 108,4	2 884,9	8 775,3	7 728,5	8 955,3
Fotovoltaické (FVE)	209 107,9	221 557,6	208 508,1	215 574,0	230 450,1	225 560,1	223 570,5	210 593,3	223 672,7
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 838 268,5</b>	<b>2 908 099,2</b>	<b>3 041 615,4</b>	<b>3 101 317,5</b>	<b>3 073 974,4</b>	<b>3 026 961,7</b>	<b>2 940 704,0</b>	<b>3 123 617,5</b>	<b>2 971 530,6</b>
VO z vvn	200 589,6	221 937,8	217 566,3	215 068,0	207 101,2	202 798,5	187 702,3	195 474,7	183 805,4
VO z vn	1 401 607,4	1 423 926,6	1 505 857,2	1 549 794,5	1 542 182,4	1 484 610,6	1 366 598,3	1 439 103,5	1 436 597,3
MOP	454 536,5	458 892,0	479 182,7	481 051,3	474 986,1	474 149,2	466 973,5	481 371,2	449 955,2
MOO	781 534,9	803 342,8	839 009,3	855 403,7	849 704,9	865 403,4	919 429,9	1 007 668,2	901 172,7

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



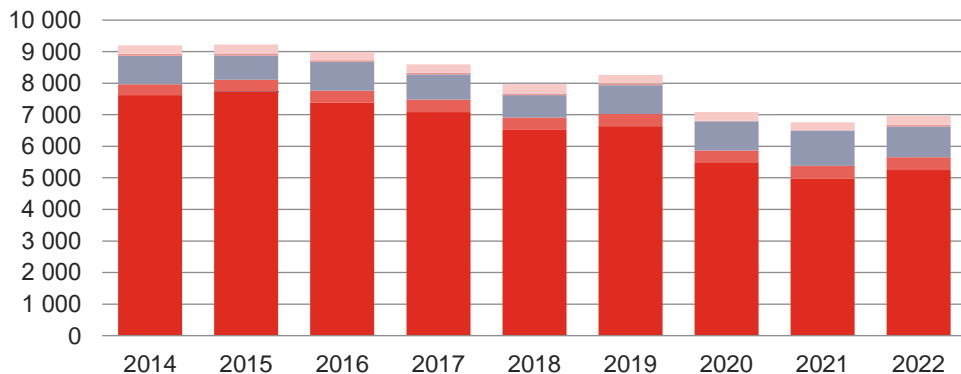
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.12 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Středočeský kraj



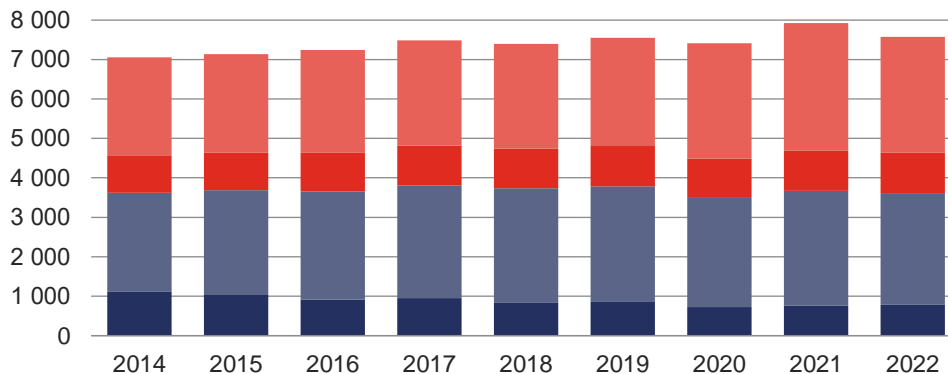
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 963,6</b>	<b>2 858,5</b>	<b>2 861,0</b>	<b>2 865,5</b>	<b>2 869,2</b>	<b>2 793,1</b>	<b>2 796,3</b>	<b>2 302,2</b>	<b>2 310,2</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	1 840,5	1 728,5	1 727,9	1 729,3	1 729,2	1 652,0	1 652,4	1 152,0	1 151,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	186,2	191,9	192,9	195,5	198,5	198,9	198,7	204,3	211,2
Vodní (VE)	639,9	640,4	642,7	643,3	644,1	644,1	644,3	644,6	644,6
Přečerpávací (PVE)	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Větrné (VTE)	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0
Fotovoltaické (FVE)	246,0	246,4	246,5	246,4	246,4	247,0	249,9	250,3	251,5
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>9 193 209,4</b>	<b>9 221 891,6</b>	<b>8 991 612,2</b>	<b>8 596 958,9</b>	<b>7 963 519,2</b>	<b>8 264 172,7</b>	<b>7 081 229,7</b>	<b>6 764 384,0</b>	<b>6 958 422,4</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	7 620 094,3	7 729 599,7	7 376 695,1	7 089 736,4	6 532 080,7	6 639 966,4	5 476 158,0	4 972 673,0	5 244 272,1
Paroplynové (PPE)	0,0	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	350 015,9	383 064,1	384 513,4	391 018,6	384 735,4	379 650,9	393 574,8	412 437,1	413 192,4
Vodní (VE)	901 975,4	769 186,0	921 078,4	802 150,1	704 690,0	915 305,9	916 339,1	1 113 578,7	973 762,5
Přečerpávací (PVE)	63 599,5	61 365,4	49 727,1	50 462,4	55 245,7	52 779,2	22 180,7	9 538,4	52 229,2
Větrné (VTE)	7 194,8	9 958,8	8 787,0	7 631,0	6 925,8	9 000,7	8 316,6	5 400,4	4 656,7
Fotovoltaické (FVE)	250 329,5	267 617,6	250 811,2	255 960,4	279 841,6	267 469,7	264 660,5	250 756,4	270 309,6
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>7 053 266,0</b>	<b>7 139 474,5</b>	<b>7 246 760,5</b>	<b>7 485 480,1</b>	<b>7 394 982,2</b>	<b>7 547 341,9</b>	<b>7 415 126,3</b>	<b>7 923 082,9</b>	<b>7 571 990,9</b>
VO z vvn	1 120 507,8	1 045 917,5	908 159,9	951 774,1	829 001,0	873 955,4	728 104,6	753 679,1	785 078,0
VO z vn	2 505 743,8	2 638 037,5	2 748 302,9	2 853 905,5	2 907 807,7	2 914 841,2	2 767 095,1	2 914 145,0	2 827 715,4
MOP	944 556,0	952 841,8	986 169,5	1 006 237,8	1 002 422,4	1 016 437,5	995 654,1	1 023 794,7	1 026 336,1
MOO	2 482 458,3	2 502 677,8	2 604 128,1	2 673 562,6	2 655 751,1	2 742 107,8	2 924 272,5	3 231 464,0	2 932 861,5

Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

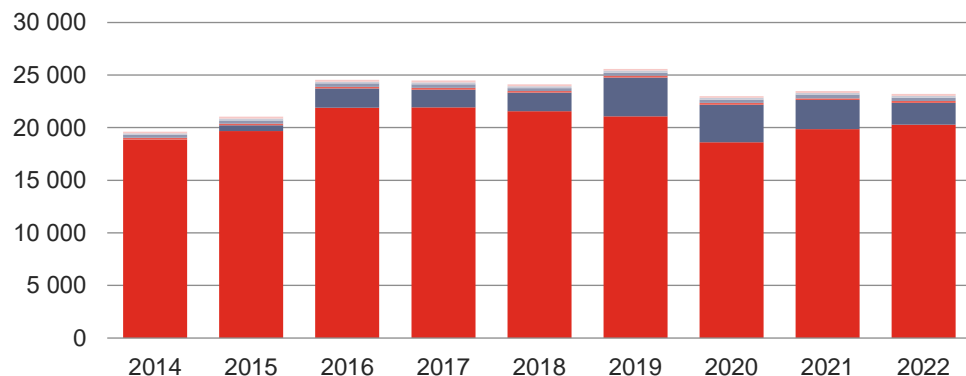


#### 4.6.13 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Ústecký kraj



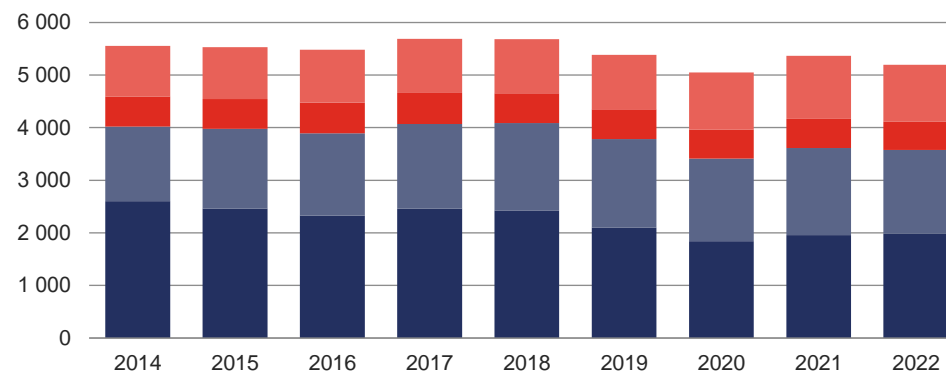
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>5 465,5</b>	<b>5 467,1</b>	<b>5 622,9</b>	<b>5 854,2</b>	<b>5 841,2</b>	<b>5 660,8</b>	<b>5 221,1</b>	<b>5 222,8</b>	<b>5 263,1</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	4 239,0	4 239,0	4 394,2	4 624,6	4 624,6	4 443,4	4 003,4	4 003,4	4 034,8
Paroplynové (PPE)	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0
Plynové a spalovací (PSE)	41,7	42,9	45,2	45,2	45,0	45,8	45,4	45,5	45,6
Vodní (VE)	76,4	76,6	76,6	77,5	77,5	77,3	77,3	77,4	77,4
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
Fotovoltaické (FVE)	176,7	176,8	175,1	175,2	162,4	162,5	163,2	164,7	173,4
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>19 632 447,9</b>	<b>21 061 882,9</b>	<b>24 540 613,0</b>	<b>24 480 767,8</b>	<b>24 119 875,2</b>	<b>25 597 989,6</b>	<b>22 997 293,2</b>	<b>23 471 201,4</b>	<b>23 209 995,9</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	18 861 750,8	19 674 244,7	21 905 730,3	21 921 342,0	21 568 656,3	21 074 791,7	18 610 790,0	19 861 670,8	20 288 215,5
Paroplynové (PPE)	0,0	542 356,9	1 813 346,0	1 696 300,5	1 757 600,2	3 698 019,6	3 576 235,5	2 755 838,1	2 070 706,9
Plynové a spalovací (PSE)	164 076,1	170 651,6	172 053,7	175 172,9	169 431,9	168 406,9	171 688,6	178 587,2	175 553,3
Vodní (VE)	281 427,9	296 550,4	316 074,5	316 823,6	269 002,6	292 688,2	297 049,6	350 263,8	317 850,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	161 020,9	194 182,7	174 037,6	204 000,5	173 288,7	197 132,8	180 895,7	170 623,3	177 556,7
Fotovoltaické (FVE)	164 172,2	183 896,6	159 370,8	167 128,3	181 895,7	166 950,4	160 633,8	154 218,1	180 112,9
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>5 554 881,4</b>	<b>5 528 705,9</b>	<b>5 480 887,5</b>	<b>5 690 941,2</b>	<b>5 681 425,6</b>	<b>5 383 423,0</b>	<b>5 050 417,6</b>	<b>5 367 878,1</b>	<b>5 194 912,5</b>
VO z vvn	2 602 059,9	2 461 991,2	2 327 544,3	2 465 448,9	2 425 247,9	2 096 433,8	1 839 912,5	1 955 214,2	1 979 243,6
VO z vn	1 418 703,1	1 514 404,7	1 567 849,9	1 607 457,9	1 660 236,1	1 687 685,4	1 570 030,2	1 657 053,7	1 598 479,7
MOP	570 301,4	570 867,7	579 928,2	585 719,6	570 504,3	565 061,0	549 720,0	555 410,5	543 415,4
MOO	963 817,0	981 442,2	1 005 565,2	1 032 314,8	1 025 437,4	1 034 242,8	1 090 755,0	1 200 199,7	1 073 773,8

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



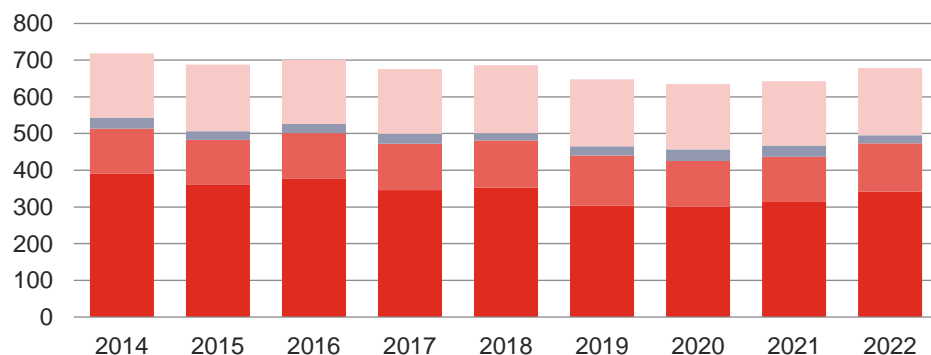
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

#### 4.6.14 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Zlínský kraj



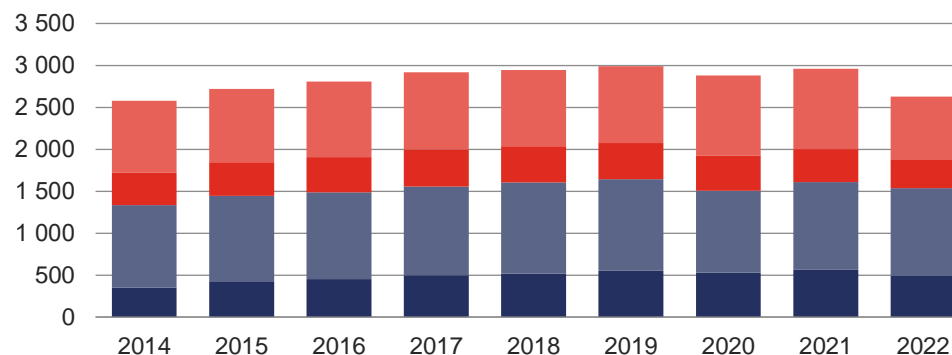
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>333,6</b>	<b>335,1</b>	<b>339,9</b>	<b>333,1</b>	<b>333,8</b>	<b>336,2</b>	<b>330,3</b>	<b>333,4</b>	<b>335,2</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	138,8	138,7	142,9	137,6	137,6	137,7	132,5	132,5	131,7
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	27,7	29,1	29,1	30,4	31,1	34,1	32,4	33,4	34,4
Vodní (VE)	7,0	7,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,7	7,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Fotovoltaické (FVE)	159,8	160,0	160,1	157,1	157,2	156,4	157,4	159,5	161,3
<b>Výroba elektřiny brutto [MWh]</b>	<b>718 255,8</b>	<b>688 406,1</b>	<b>700 928,9</b>	<b>675 695,6</b>	<b>686 050,6</b>	<b>647 417,6</b>	<b>634 568,0</b>	<b>642 806,5</b>	<b>678 569,7</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	391 010,0	361 800,7	376 441,6	346 333,3	353 124,4	303 834,3	300 426,8	314 010,4	341 771,1
Paroplynové (PPE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Plynové a spalovací (PSE)	122 148,5	121 080,8	124 866,3	126 410,2	127 710,1	135 934,0	124 740,9	122 313,3	131 716,6
Vodní (VE)	29 612,8	23 646,8	25 284,0	26 472,6	20 139,3	25 644,0	32 028,8	30 902,2	22 011,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Větrné (VTE)	212,6	253,8	247,8	282,9	147,0	159,4	149,5	119,6	183,7
Fotovoltaické (FVE)	175 271,8	181 624,1	174 089,2	176 196,7	184 929,8	181 845,9	177 222,1	175 461,0	182 887,4
<b>Spotřeba elektřiny netto [MWh]</b>	<b>2 576 687,4</b>	<b>2 719 166,7</b>	<b>2 805 783,3</b>	<b>2 917 547,3</b>	<b>2 945 033,6</b>	<b>2 992 587,9</b>	<b>2 881 903,1</b>	<b>2 959 575,0</b>	<b>2 629 015,9</b>
VO z vvn	349 793,9	418 592,2	453 597,8	499 786,5	515 571,3	550 102,7	528 541,1	563 849,8	494 370,3
VO z vn	984 796,9	1 027 574,6	1 034 695,3	1 053 925,8	1 088 962,6	1 091 420,6	976 475,4	1 045 219,8	1 042 129,4
MOP	384 211,6	398 008,2	419 137,8	446 233,5	433 345,7	433 638,5	418 116,3	392 400,9	336 129,0
MOO	857 885,1	874 991,7	898 352,4	917 601,5	907 154,1	917 426,1	958 770,3	958 104,6	756 387,2

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)

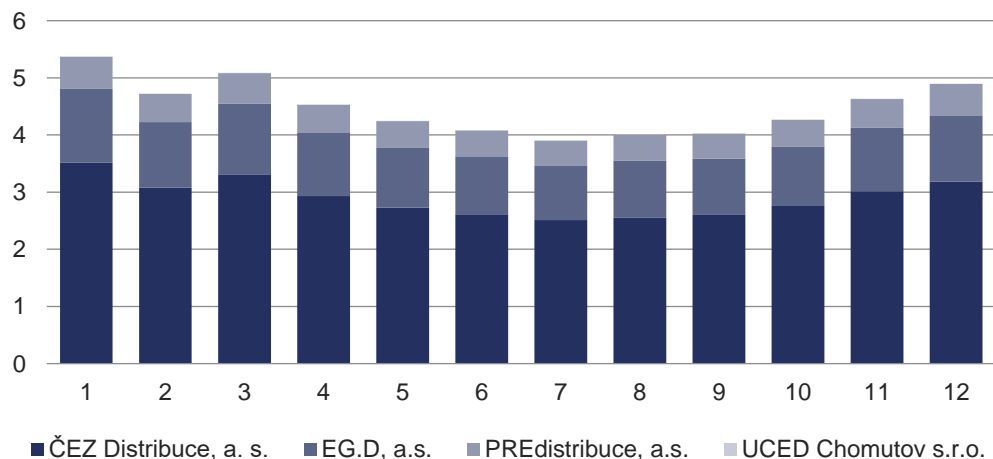


■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

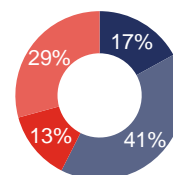
## 4.7 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>5 373 719,1</b>	<b>4 723 005,3</b>	<b>5 086 999,7</b>	<b>4 532 788,5</b>	<b>4 245 726,6</b>	<b>4 084 857,2</b>	<b>3 903 285,9</b>	<b>4 007 737,1</b>	<b>4 029 581,5</b>	<b>4 268 066,7</b>	<b>4 635 725,6</b>	<b>4 898 733,9</b>	<b>53 790 227,1</b>
■ VO z vvn	644 535,7	578 559,3	664 977,3	619 512,0	647 848,6	616 193,1	602 336,7	575 902,1	585 394,6	606 448,8	607 444,7	558 284,6	7 307 437,6
■ VO z vn	2 060 573,9	1 900 630,0	2 095 711,0	1 877 248,1	1 974 512,6	1 971 575,2	1 792 172,6	1 912 088,4	1 876 489,8	1 893 497,3	1 935 261,6	1 752 575,7	23 042 336,3
■ MOP	807 650,8	696 612,4	744 947,1	625 984,7	561 151,3	653 591,2	513 487,1	555 809,5	538 562,2	612 024,2	682 208,0	746 226,7	7 738 255,3
■ MOO	1 860 958,6	1 547 203,6	1 581 364,3	1 410 043,7	1 062 214,0	843 497,8	995 289,5	963 937,0	1 029 134,9	1 156 096,4	1 410 811,4	1 841 646,8	15 702 197,8
<b>ČEZ Distribuce, a. s.</b>	<b>3 513 429,4</b>	<b>3 080 208,1</b>	<b>3 301 051,3</b>	<b>2 933 587,1</b>	<b>2 730 651,3</b>	<b>2 612 417,2</b>	<b>2 509 036,8</b>	<b>2 551 878,0</b>	<b>2 602 819,3</b>	<b>2 757 455,4</b>	<b>3 014 094,9</b>	<b>3 183 241,1</b>	<b>34 789 869,8</b>
■ VO z vvn	534 883,7	472 156,3	529 989,3	489 153,8	508 339,6	487 834,6	497 675,2	465 180,7	473 996,1	490 769,8	497 420,6	466 687,6	5 914 087,2
■ VO z vn	1 261 495,1	1 169 466,1	1 286 147,4	1 148 336,6	1 209 942,3	1 202 020,7	1 077 587,1	1 152 155,3	1 153 803,4	1 165 569,8	1 196 036,4	1 062 234,7	14 084 794,8
■ MOP	481 046,4	415 164,4	435 550,7	376 620,0	331 591,5	429 068,9	304 013,5	322 933,8	319 221,6	353 047,4	401 311,0	450 510,3	4 620 079,6
■ MOO	1 236 004,3	1 023 421,4	1 049 364,0	919 476,6	680 777,9	493 493,0	629 761,0	611 608,1	655 798,2	748 068,4	919 326,9	1 203 808,5	10 170 908,2
<b>EG.D, a.s.</b>	<b>1 299 154,6</b>	<b>1 145 729,9</b>	<b>1 244 970,4</b>	<b>1 110 372,2</b>	<b>1 050 608,3</b>	<b>1 014 493,1</b>	<b>951 242,7</b>	<b>997 990,0</b>	<b>986 636,7</b>	<b>1 040 426,0</b>	<b>1 112 491,4</b>	<b>1 157 694,5</b>	<b>13 111 809,7</b>
■ VO z vvn	100 739,2	97 013,0	121 317,6	118 624,3	128 485,6	118 848,0	94 662,0	101 726,0	100 759,5	104 169,0	98 273,8	78 886,7	1 263 504,7
■ VO z vn	525 485,3	484 848,0	535 608,3	477 634,5	504 215,5	503 924,8	456 820,5	490 988,2	478 326,2	482 617,0	488 993,6	428 421,6	5 857 883,4
■ MOP	204 214,2	173 664,1	193 610,2	160 588,8	149 790,6	151 451,9	137 411,8	161 806,1	143 668,4	165 892,6	179 805,4	190 328,2	2 012 232,3
■ MOO	468 715,9	390 204,8	394 434,4	353 524,6	268 116,7	240 268,3	262 348,4	243 469,7	263 882,6	287 747,4	345 418,7	460 057,9	3 978 189,3
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>556 174,8</b>	<b>492 307,0</b>	<b>535 844,7</b>	<b>483 956,3</b>	<b>459 691,9</b>	<b>453 156,1</b>	<b>439 658,6</b>	<b>453 702,5</b>	<b>435 658,7</b>	<b>465 236,5</b>	<b>504 167,6</b>	<b>553 510,4</b>	<b>5 833 065,1</b>
■ VO z vvn	8 912,9	9 390,1	13 670,5	11 733,9	11 023,4	9 510,4	9 999,5	8 995,4	10 639,0	11 510,0	11 750,3	12 710,4	129 845,7
■ VO z vn	268 723,5	241 639,6	268 908,3	246 479,9	255 649,1	260 909,2	254 479,0	264 847,9	239 965,6	240 445,9	245 351,4	257 719,7	3 045 119,1
■ MOP	122 300,0	107 700,0	115 700,0	88 700,0	79 700,0	73 000,0	72 000,0	71 000,0	75 600,0	93 000,0	101 000,0	105 300,0	1 105 000,0
■ MOO	156 238,4	133 577,3	137 565,9	137 042,5	113 319,4	109 736,5	103 180,1	108 859,2	109 454,1	120 280,7	146 065,8	177 780,4	1 553 100,3
<b>UCED Chomutov s.r.o</b>	<b>4 960,3</b>	<b>4 760,4</b>	<b>5 133,3</b>	<b>4 873,0</b>	<b>4 775,0</b>	<b>4 790,9</b>	<b>3 347,8</b>	<b>4 166,7</b>	<b>4 466,8</b>	<b>4 948,8</b>	<b>4 971,7</b>	<b>4 287,9</b>	<b>55 482,5</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	4 870,1	4 676,4	5 047,1	4 797,1	4 705,7	4 720,6	3 286,0	4 097,0	4 394,6	4 864,6	4 880,1	4 199,7	54 539,0
■ MOP	90,3	84,0	86,2	75,9	69,3	70,3	61,7	69,6	72,2	84,2	91,6	88,2	943,4
■ 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

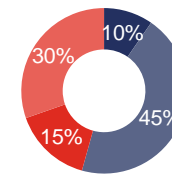
### Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



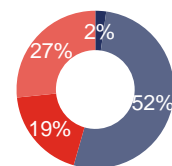
### Struktura spotřeby celkem – ČEZ Distribuce, a. s.



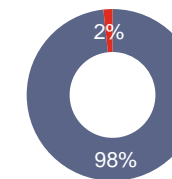
### Struktura spotřeby celkem – EG.D, a.s.



### Struktura spotřeby celkem – PREdistribuce, a.s.



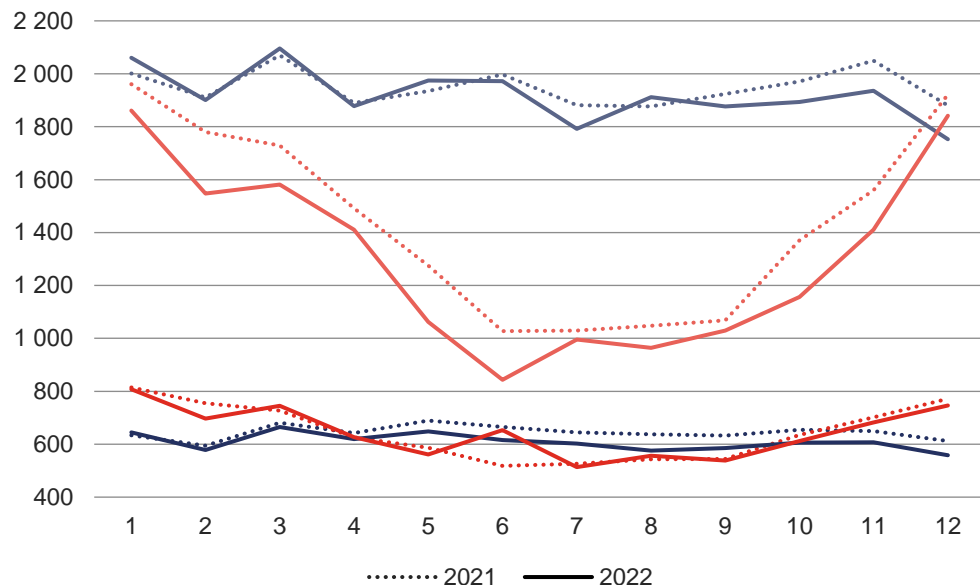
### Struktura spotřeby celkem – UCED Chomutov s.r.o.



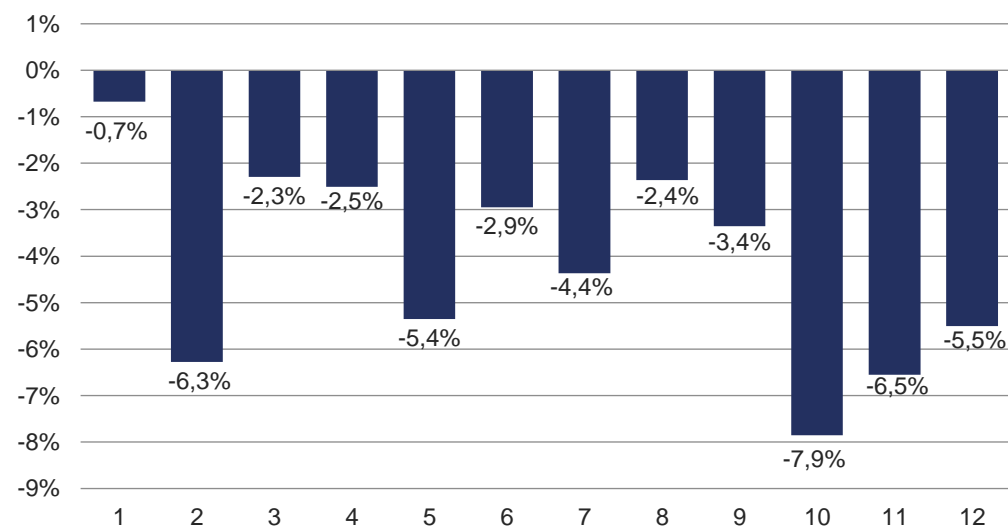
## 4.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem 2021</b>	<b>5 410,2</b>	<b>5 039,1</b>	<b>5 206,5</b>	<b>4 649,4</b>	<b>4 485,9</b>	<b>4 208,9</b>	<b>4 081,5</b>	<b>4 104,9</b>	<b>4 169,4</b>	<b>4 631,7</b>	<b>4 960,6</b>	<b>5 184,0</b>	<b>56 131,9</b>
■ VO z vvn 2021	634,0	594,4	680,6	641,9	689,3	665,3	644,7	637,7	632,7	654,3	649,9	611,5	7 736,3
■ VO z vn 2021	2 001,1	1 910,0	2 069,8	1 890,1	1 934,8	1 998,0	1 881,9	1 876,6	1 923,8	1 970,9	2 050,1	1 879,8	23 387,0
■ MOP 2021	814,4	755,0	727,6	625,9	586,9	518,1	525,5	542,6	544,1	635,4	701,7	771,5	7 748,7
■ MOO 2021	1 960,7	1 779,8	1 728,5	1 491,4	1 274,9	1 027,4	1 029,3	1 048,0	1 068,8	1 371,2	1 558,9	1 921,2	17 260,0
<b>Celkem 2022</b>	<b>5 373,7</b>	<b>4 723,0</b>	<b>5 087,0</b>	<b>4 532,8</b>	<b>4 245,7</b>	<b>4 084,9</b>	<b>3 903,3</b>	<b>4 007,7</b>	<b>4 029,6</b>	<b>4 268,1</b>	<b>4 635,7</b>	<b>4 898,7</b>	<b>53 790,2</b>
■ VO z vvn 2022	644,5	578,6	665,0	619,5	647,8	616,2	602,3	575,9	585,4	606,4	607,4	558,3	7 307,4
■ VO z vn 2022	2 060,6	1 900,6	2 095,7	1 877,2	1 974,5	1 971,6	1 792,2	1 912,1	1 876,5	1 893,5	1 935,3	1 752,6	23 042,3
■ MOP 2022	807,7	696,6	744,9	626,0	561,2	653,6	513,5	555,8	538,6	612,0	682,2	746,2	7 738,3
■ MOO 2022	1 861,0	1 547,2	1 581,4	1 410,0	1 062,2	843,5	995,3	963,9	1 029,1	1 156,1	1 410,8	1 841,6	15 702,2
<b>Meziroční změna</b>	<b>-36,4</b>	<b>-316,1</b>	<b>-119,5</b>	<b>-116,6</b>	<b>-240,1</b>	<b>-124,0</b>	<b>-178,2</b>	<b>-97,1</b>	<b>-139,9</b>	<b>-363,7</b>	<b>-324,8</b>	<b>-285,3</b>	<b>-2 341,7</b>
■ VO z vvn změna	10,5	-15,9	-15,6	-22,4	-41,4	-49,1	-42,4	-61,8	-47,3	-47,9	-42,5	-53,2	-428,8
■ VO z vn změna	59,5	-9,3	25,9	-12,9	39,7	-26,5	-89,7	35,5	-47,4	-77,4	-114,8	-127,2	-344,7
■ MOP změna	-6,7	-58,4	17,4	0,1	-25,8	135,5	-12,0	13,2	-5,6	-23,3	-19,5	-25,3	-10,4
■ MOO změna	-99,7	-232,6	-147,2	-81,4	-212,7	-183,9	-34,0	-84,0	-39,7	-215,1	-148,1	-79,5	-1 557,8
<b>Meziroční změna</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-6,3%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>-4,4%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>-3,4%</b>	<b>-7,9%</b>	<b>-6,5%</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-4,2%</b>
■ VO z vvn změna	1,7%	-2,7%	-2,3%	-3,5%	-6,0%	-7,4%	-6,6%	-9,7%	-7,5%	-7,3%	-6,5%	-8,7%	-5,5%
■ VO z vn změna	3,0%	-0,5%	1,3%	-0,7%	2,1%	-1,3%	-4,8%	1,9%	-2,5%	-3,9%	-5,6%	-6,8%	-1,5%
■ MOP změna	-0,8%	-7,7%	2,4%	0,0%	-4,4%	26,1%	-2,3%	2,4%	-1,0%	-3,7%	-2,8%	-3,3%	-0,1%
■ MOO změna	-5,1%	-13,1%	-8,5%	-5,5%	-16,7%	-17,9%	-3,3%	-8,0%	-3,7%	-15,7%	-9,5%	-4,1%	-9,0%

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)

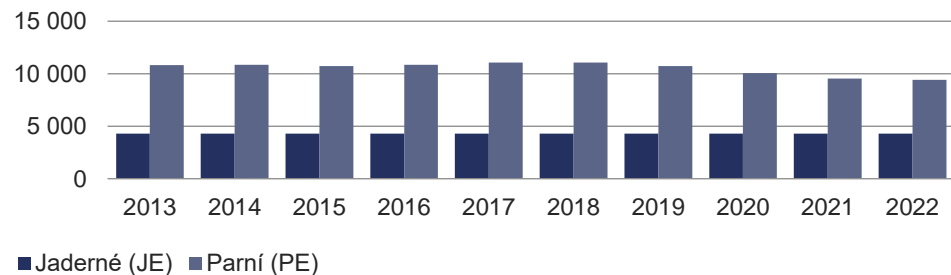


# 5 VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV

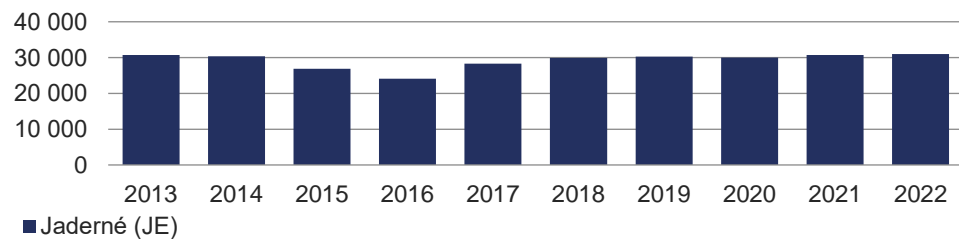
## 5.1 Jaderné a parní elektrárny

	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>31 021,8</b>	<b>1 710,5</b>	<b>2,9</b>	<b>29 311,3</b>	<b>4 290,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>41 017,3</b>	<b>3 729,6</b>	<b>937,4</b>	<b>37 287,7</b>	<b>9 415,9</b>
///Biomasa	2 657,8	195,9	98,9	2 462,0	
///Bioplyn	11,7	0,5	1,1	11,1	
■ Černé uhlí	2 425,9	175,1	152,4	2 250,8	
■ Hnědé uhlí	34 305,6	3 235,8	536,1	31 069,9	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	66,3	9,2	4,4	57,1	
■ Ostatní kapalná paliva	11,9	0,5	0,9	11,4	
■ Ostatní pevná paliva	227,8	24,2	34,4	203,7	
■ Ostatní plyny	686,8	62,5	55,8	624,3	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	13,8	1,7	0,4	12,1	
■ Zemní plyn	609,6	24,2	53,0	585,5	

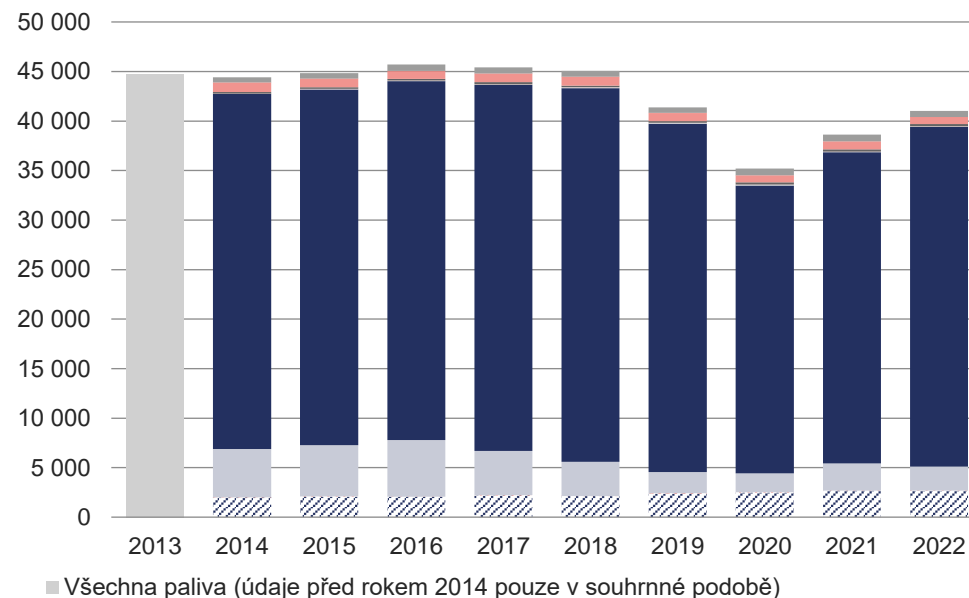
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – JE



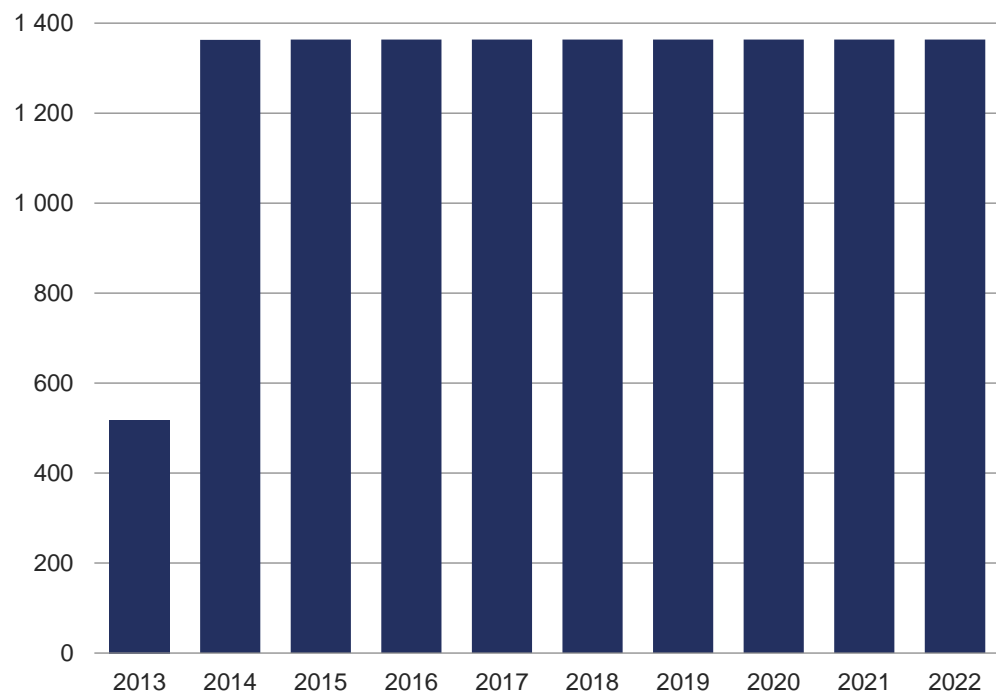
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – PE



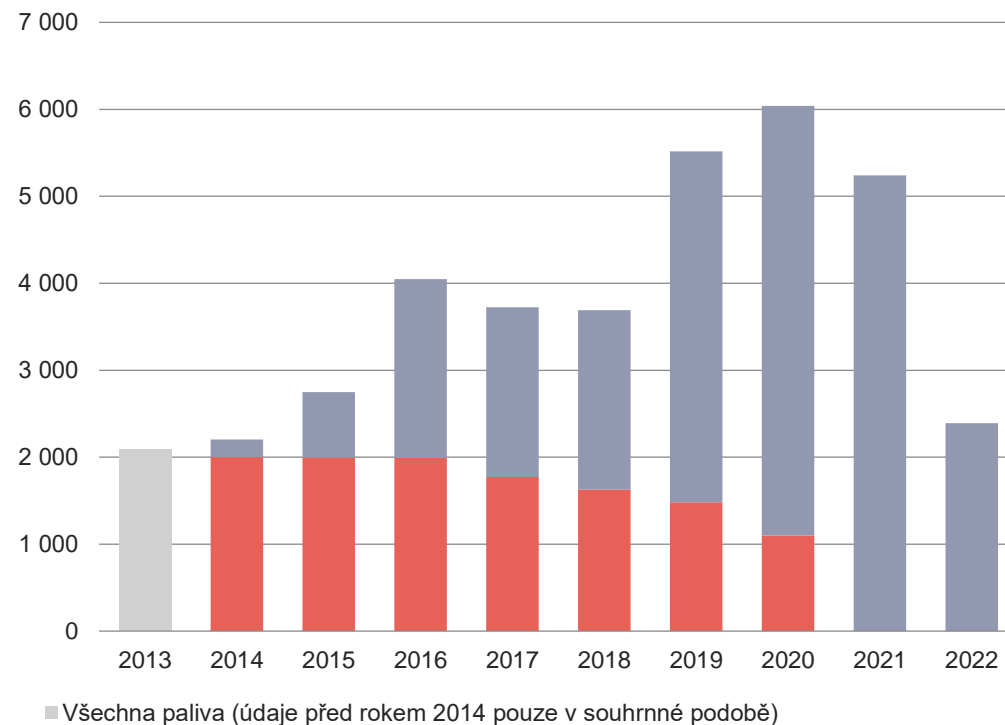
## 5.2 Paroptynové elektrárny

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto	Celkový instalovaný elektrický výkon
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]
<b>Paroptynové elektrárny (PPE)</b>	<b>2 533,6</b>	<b>34,2</b>	<b>5,7</b>	<b>2 499,4</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	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní	142,8	1,4	0,0	141,3	
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Zemní plyn	2 390,8	32,8	5,7	2 358,1	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



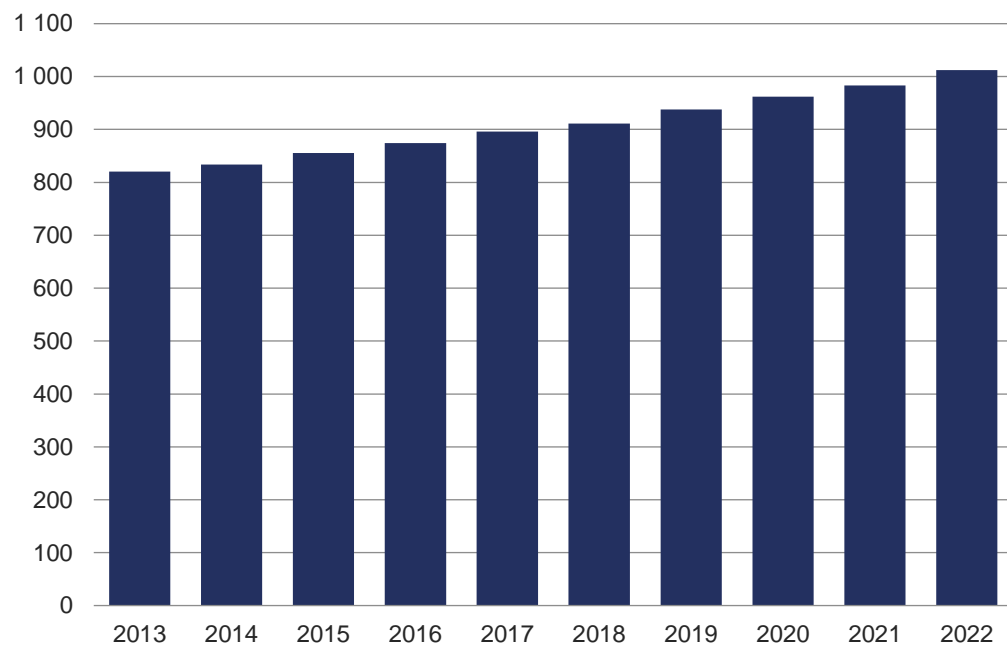
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



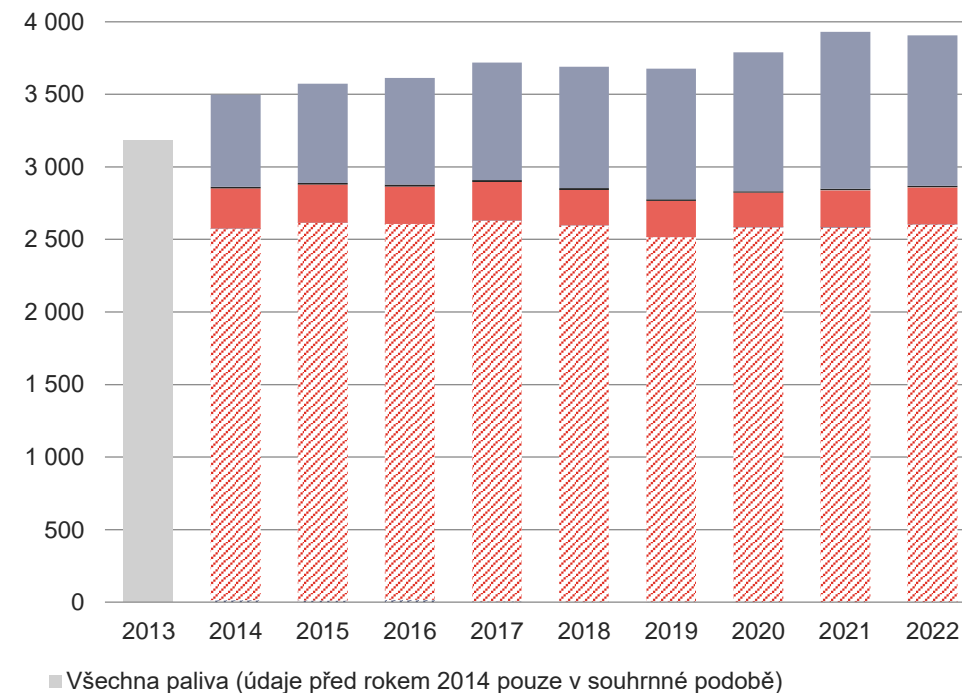
## 5.3 Plynové a spalovací elektrárny

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto	Celkový instalovaný elektrický výkon
	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[MW <sub>e</sub> ]
<b>Plynové a spalovací elektrárny (PĚ)</b>	<b>3 907,6</b>	<b>225,0</b>	<b>37,0</b>	<b>3 682,5</b>	<b>1 012,2</b>
/// Biomasa	1,6	0,1	0,0	1,5	
/// Bioplyn	2 603,5	188,5	22,3	2 415,0	
■ 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	0,1	0,0	0,0	0,1	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	254,2	10,7	0,2	243,5	
■ Ostatní	1,2	0,0	0,0	1,2	
■ Topné oleje	9,2	1,2	0,2	8,0	
■ Zemní plyn	1 037,8	24,5	14,3	1 013,3	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



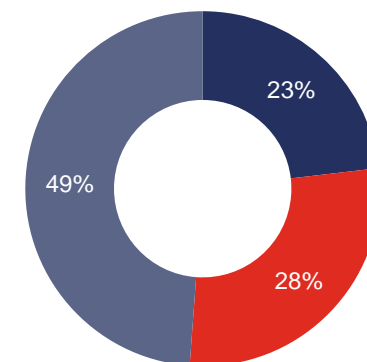
## 5.4 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

	<b>Celkový instalovaný výkon</b> [MW <sub>e</sub> ]	<b>Výroba elektřiny brutto</b> [MWh]	<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny</b> [MWh]	<b>Výroba elektřiny netto</b> [MWh]	<b>Dodávka elektřiny do ES</b> [MWh]
<b>Vodní elektrárny (VE) <sup>*)</sup></b>	<b>1 113,6</b>	<b>2 093 465,4</b>	<b>16 838,3</b>	<b>2 076 627,1</b>	<b>2 007 912,9</b>
■ do 1 MW	158,4	484 594,4	5 401,3	479 193,1	440 857,3
■ od 1 MW včetně do 10 MW	183,4	586 675,2	7 183,6	579 491,6	550 621,4
■ od 10 MW včetně	771,8	1 022 195,8	4 253,4	1 017 942,4	1 016 434,1

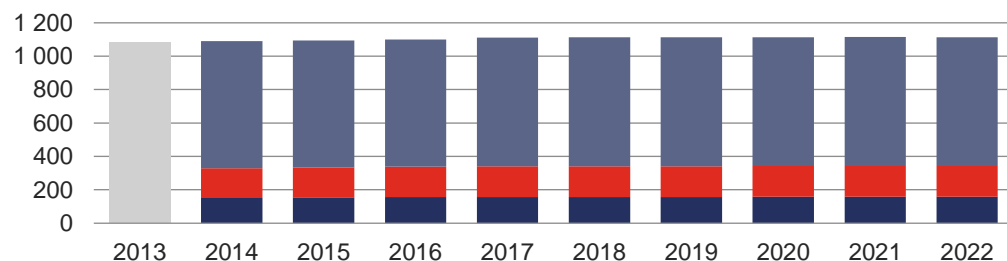
<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

	<b>Celkový instalovaný výkon</b> [MW <sub>e</sub> ]	<b>Výroba elektřiny brutto</b> [MWh]	<b>Spotřeba elektřiny na přečerpávání</b> [MWh]	<b>Výroba elektřiny netto</b> [MWh]	<b>Dodávka elektřiny do ES</b> [MWh]
<b>Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)</b>	<b>1 171,5</b>	<b>989 708,4</b>	<b>1 277 974,2</b>	<b>977 042,6</b>	<b>984 791,3</b>

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto

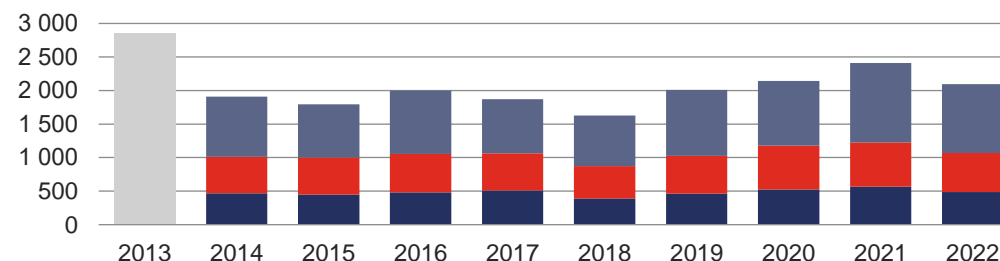


Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE

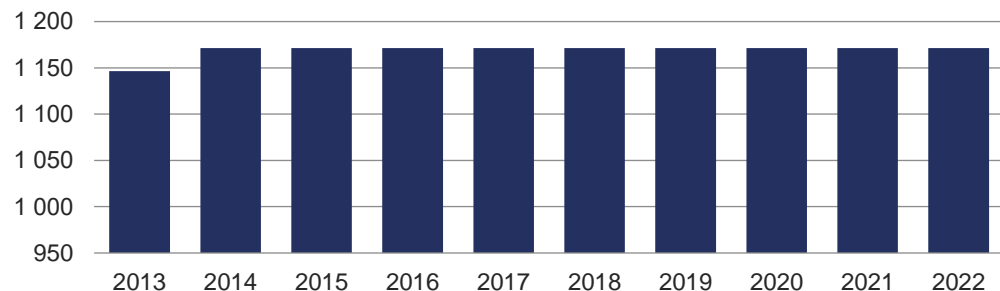


■ Všechny kategorie (údaje před rokem 2014 pouze v souhrnné podobě)

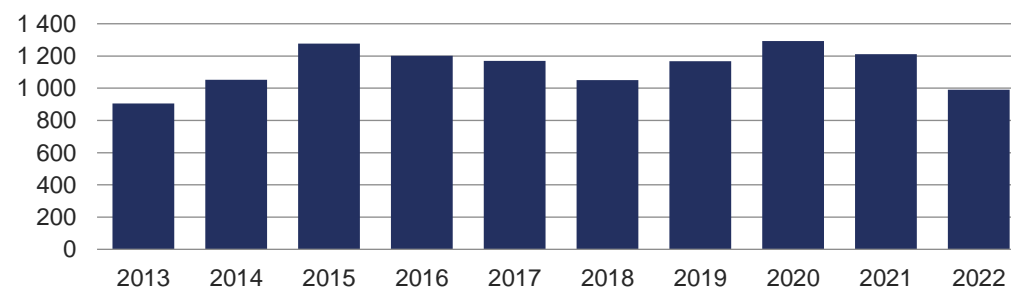
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW) - PVE



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PVE



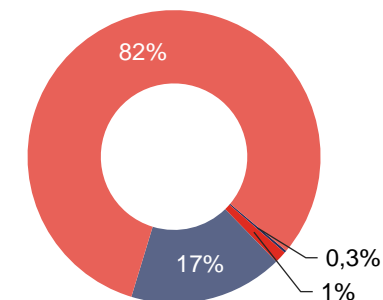


## 5.5 Větrné elektrárny

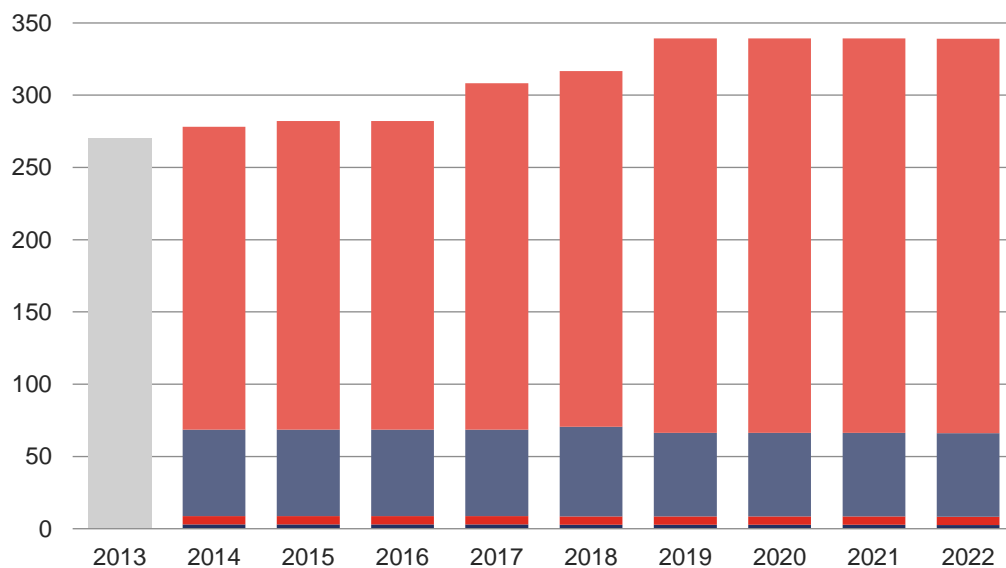
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Větrné elektrárny (VTE) <sup>1)</sup></b>	<b>339,1</b>	<b>641 330,5</b>	<b>8 098,5</b>	<b>633 231,9</b>	<b>633 135,0</b>
■ do 0,5 MW včetně	2,5	1 666,9	40,8	1 626,1	1 611,5
■ nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	8 628,6	118,5	8 510,0	8 481,4
■ nad 1 do 2 MW včetně	57,9	108 984,8	1 008,7	107 976,1	107 986,5
■ nad 2 MW	273,0	522 050,2	6 930,6	515 119,7	515 055,5

<sup>1)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

Podíl kategorií VTE na výrobě  
elektřiny brutto

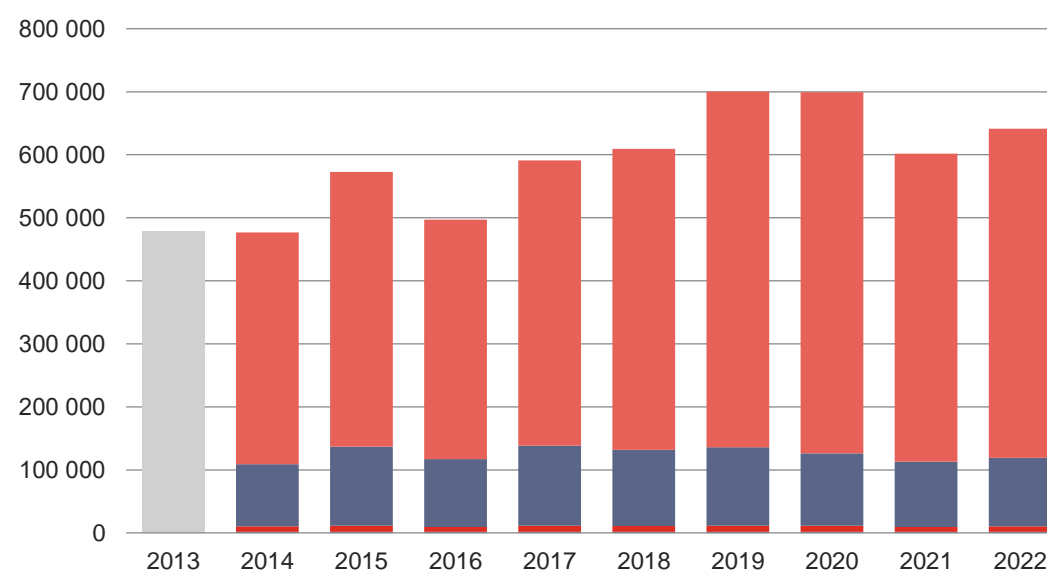


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



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

Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)

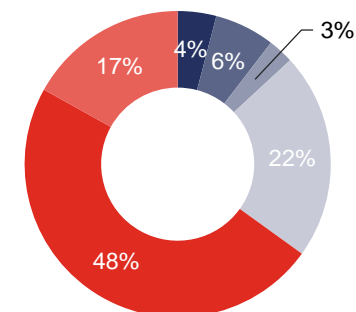


## 5.6 Fotovoltaické elektrárny

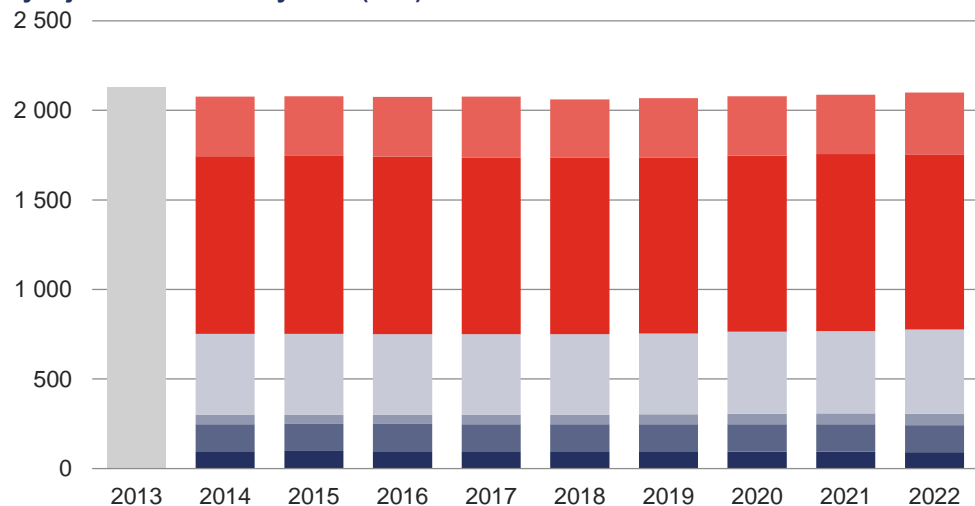
	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>Fotovoltaické elektrárny (FVE)</b>	<b>2 100,4</b>	<b>2 298 347,9</b>	<b>18 531,5</b>	<b>2 279 816,4</b>	<b>2 116 298,6</b>
■ do 10 kW včetně	91,2	93 543,8	60,8	93 483,1	63 278,5
■ nad 10 do 30 kW včetně	150,5	146 064,8	464,7	145 600,1	89 864,3
■ nad 30 kW do 100 kW včetně	64,3	62 143,2	704,9	61 438,3	43 087,8
■ nad 100 kW do 1 MW včetně	469,6	501 338,4	4 181,8	497 156,6	452 139,9
■ nad 1 do 5 MW včetně	979,5	1 106 468,3	7 763,0	1 098 705,3	1 087 049,7
■ nad 5 MW	345,2	388 789,3	5 356,4	383 432,9	380 878,4

<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

Podíl kategorií FVE na výrobě  
elektřiny brutto

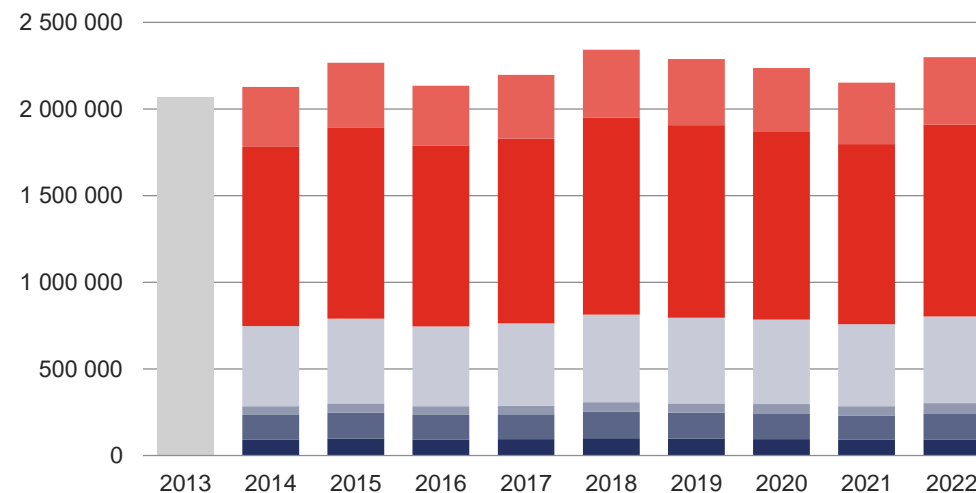


Vývoj instalovaného výkonu (MW)



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

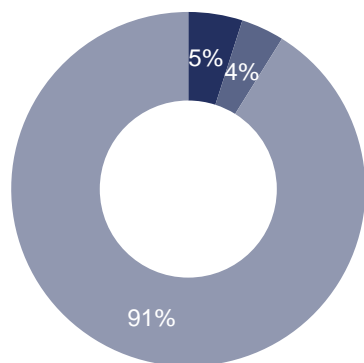
Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



## 5.7 Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

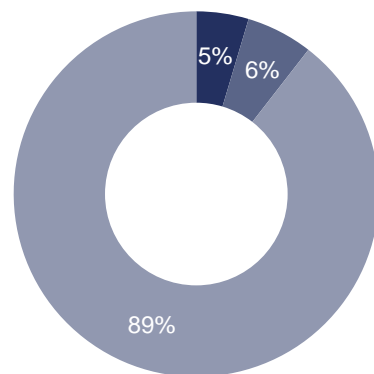
	KVET do 1 MW <sub>e</sub> včetně		KVET nad 1 MW <sub>e</sub> do 5 MW <sub>e</sub> včetně		KVET nad 5 MW <sub>e</sub>		KVET celkem	
	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla
	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]	[GWh]	[TJ]
<b>Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)</b>	<b>1 796,2</b>	<b>5 586,9</b>	<b>1 322,9</b>	<b>6 910,1</b>	<b>7 017,9</b>	<b>78 251,6</b>	<b>10 137,1</b>	<b>90 748,6</b>
▨ Biomasa	12,8	542,9	66,7	729,9	1 359,4	14 659,5	1 438,8	15 932,3
▨ Bioplyn	1 156,9	1 232,0	652,3	695,6	30,4	85,8	1 839,6	2 013,4
■ Černé uhlí	0,2	14,7	31,5	1 087,4	687,5	8 145,0	719,3	9 247,1
■ Hnědé uhlí	13,5	665,8	28,0	871,4	3 747,9	42 155,0	3 789,3	43 692,2
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,4	6,6	16,1	533,0	15,5	246,0	32,1	785,6
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	7,6	108,6	1,6	25,3	9,1	133,9
■ Ostatní pevná paliva	1,9	24,0	15,9	562,2	93,1	1 616,4	110,8	2 202,6
■ Ostatní plyny	7,9	30,9	49,9	183,8	239,7	4 426,3	297,5	4 641,0
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	6,5	107,9	2,2	1,3	2,2	26,0	10,9	135,3
■ Zemní plyn	596,2	2 962,0	452,7	2 136,9	840,7	6 866,4	1 889,7	11 965,3
<b>Celkový instalovaný elektrický výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>489,6</b>		<b>389,6</b>		<b>9 026,0</b>		<b>9 905,2</b>	
<b>Celkový instalovaný tepelný výkon [MW<sub>t</sub>]</b>		<b>903,8</b>		<b>1 151,7</b>		<b>17 493,2</b>		<b>19 548,7</b>

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



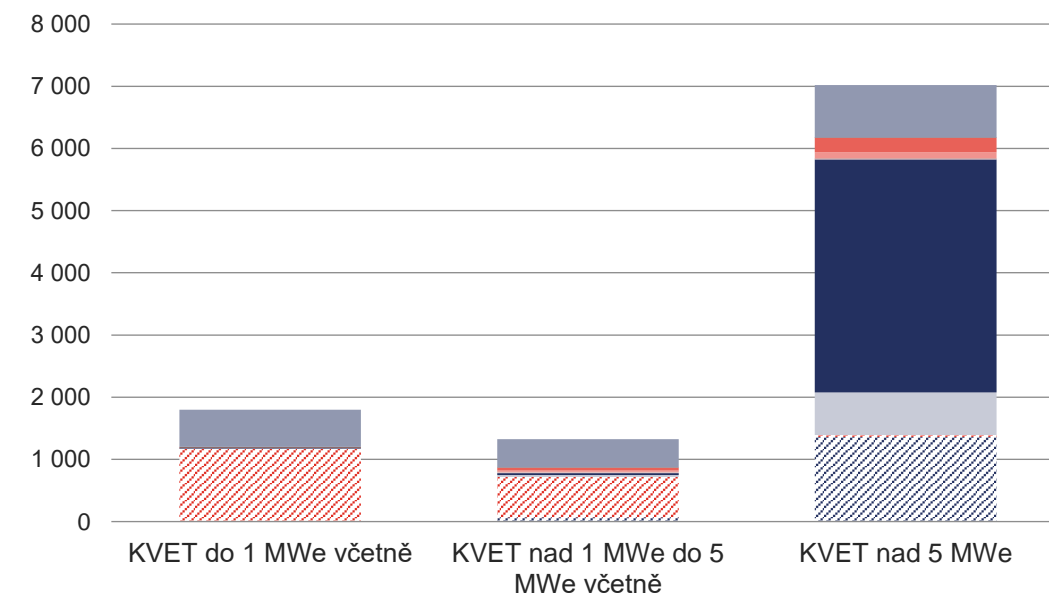
- KVET do 1 MW<sub>e</sub> včetně
- KVET nad 1 MW<sub>e</sub> do 5 MW<sub>e</sub> včetně
- KVET nad 5 MW<sub>e</sub>

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

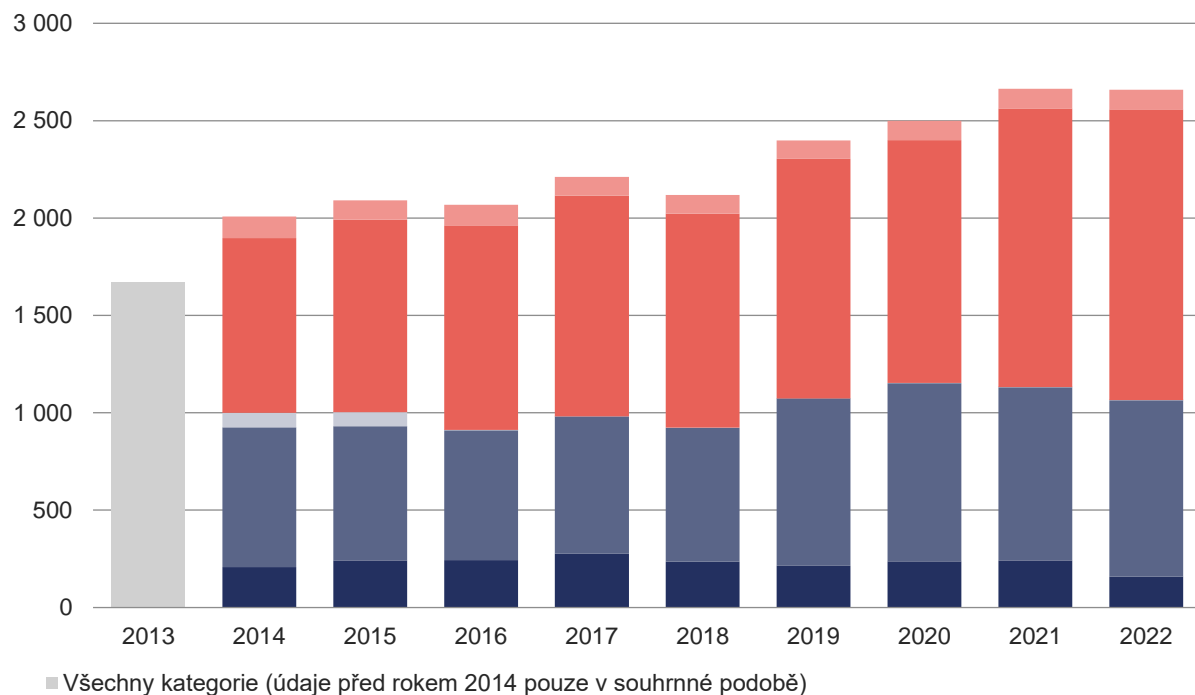
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



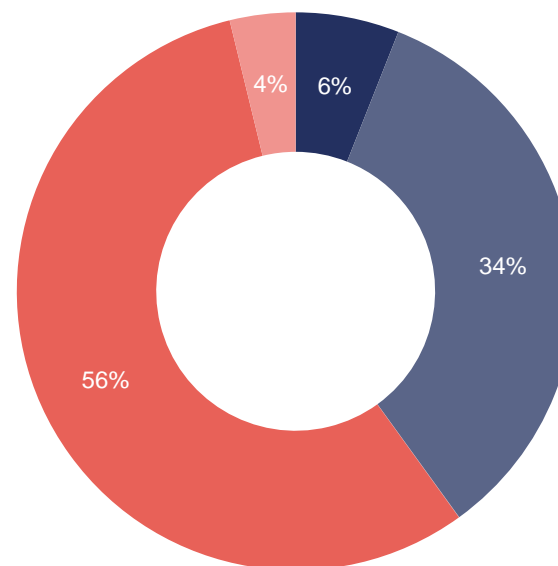
## 5.8 Výroba z biomasy

	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>Biomasa</b>	<b>2 659 404,6</b>	<b>195 946,0</b>	<b>98 872,5</b>	<b>2 463 458,6</b>
■ Brikety a pelety	159 626,4	19 934,8	3 211,8	139 691,6
■ Celulóznové výluhy	904 751,9	23 142,1	35 294,1	881 609,8
■ Kapalná biopaliva	514,9	0,8	0,0	514,0
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	71,7	9,3	13,1	62,3
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 493 142,0	145 283,2	59 429,9	1 347 858,8
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	101 297,8	7 575,7	923,6	93 722,1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



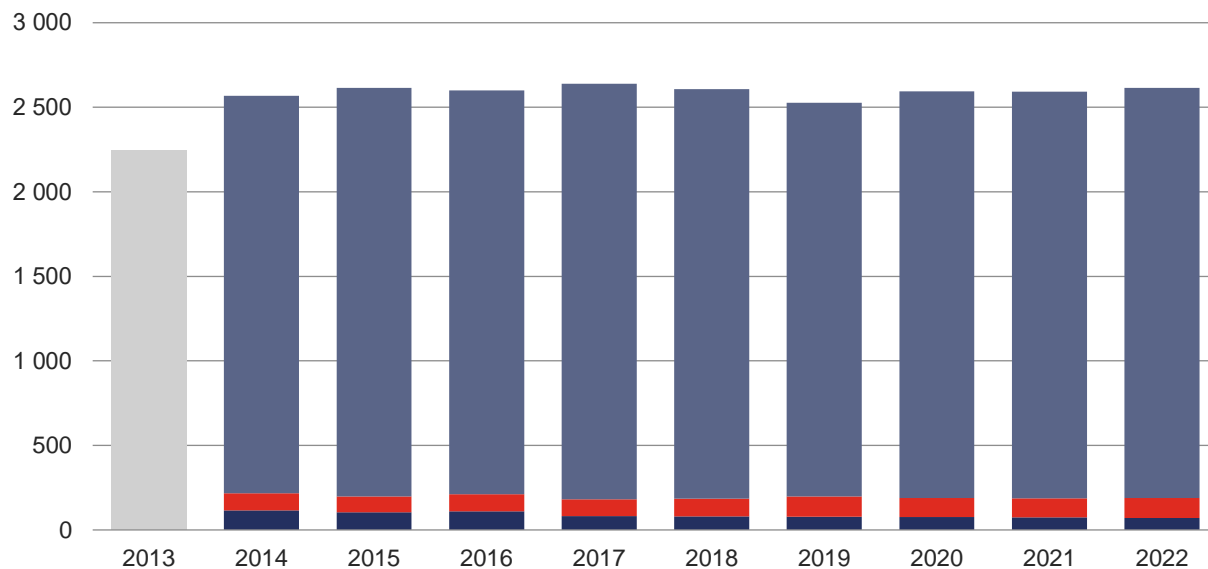
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



## 5.9 Výroba z bioplynu

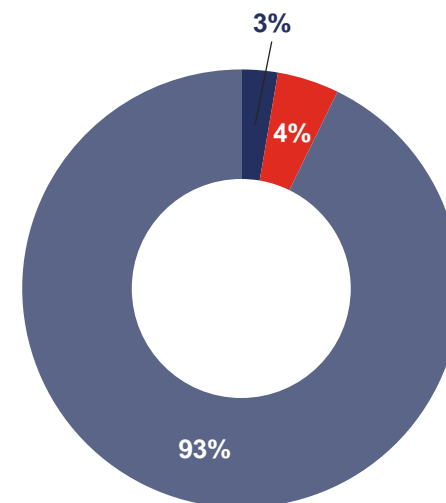
	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>Bioplyn</b>	<b>2 615 146,5</b>	<b>189 046,1</b>	<b>23 364,9</b>	<b>2 426 100,4</b>
■ Skládkový plyn	70 168,0	4 864,1	21,9	65 303,8
■ Kalový plyn (ČOV)	119 241,7	9 451,4	3 849,4	109 790,3
■ Ostatní bioplyn	2 425 736,9	174 730,6	19 493,5	2 251 006,3

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



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

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto

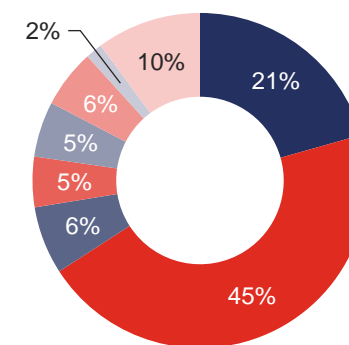


## 6 VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR K 31. 12. 2022 [MW]

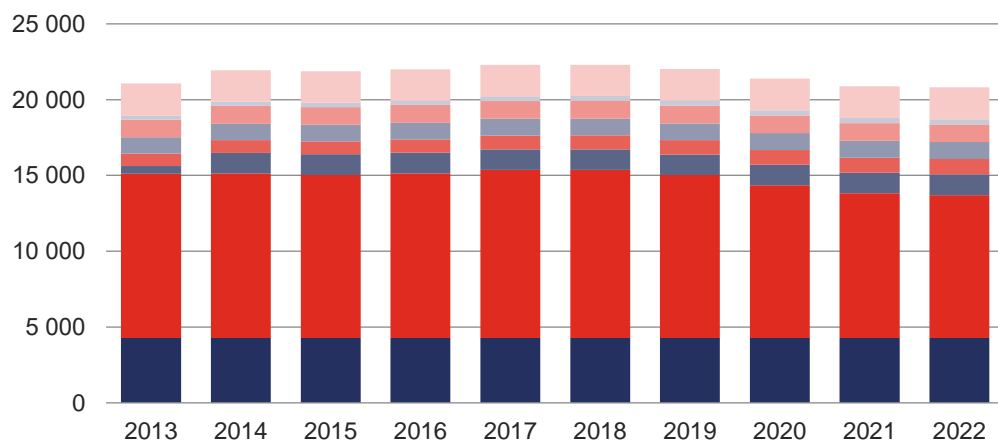
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 079,2</b>	<b>21 940,9</b>	<b>21 877,6</b>	<b>22 007,0</b>	<b>22 293,6</b>	<b>22 302,6</b>	<b>22 014,3</b>	<b>21 378,5</b>	<b>20 877,6</b>	<b>20 806,2</b>
■ Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
■ Parní (PE)	10 819,5	10 836,7	10 741,9	10 850,0	11 075,5	11 075,4	10 729,9	10 058,8	9 527,7	9 415,9
■ Paroplynové (PPE)	518,0	1 363,0	1 363,3	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5
■ Plynové a spalovací (PSE)	820,1	833,7	855,6	874,0	896,0	910,9	937,7	961,7	983,2	1 012,2
■ Vodní (VE)	1 082,7	1 091,0	1 095,0	1 100,2	1 112,3	1 112,5	1 113,2	1 113,9	1 114,6	1 113,6
■ Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
■ Větrné (VTE)	270,0	278,2	282,2	282,2	308,2	316,7	339,4	339,4	339,4	339,1
■ Fotovoltaické (FVE)	2 132,4	2 076,8	2 078,3	2 075,7	2 076,6	2 062,0	2 069,1	2 079,5	2 087,7	2 100,4

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>9 415,9</b>	<b>1 363,5</b>	<b>1 012,2</b>	<b>1 113,6</b>	<b>1 171,5</b>	<b>339,1</b>	<b>2 100,4</b>	<b>20 806,2</b>
Hlavní město Praha	0,0	17,4	0,0	27,0	11,2	0,0	0,0	21,9	77,5
Jihočeský kraj	2 250,0	215,4	0,0	53,5	175,8	0,0	0,0	242,6	2 937,3
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	81,8	35,1	0,0	8,4	450,4	920,5
Karlovarský kraj	0,0	539,8	400,0	22,8	8,0	0,0	67,6	13,2	1 051,3
Kraj Vysočina	2 040,0	14,8	0,0	87,6	16,5	475,0	10,9	93,2	2 738,0
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	59,2	30,6	0,0	10,2	94,7	377,3
Liberecký kraj	0,0	4,8	0,0	41,6	25,0	0,0	50,1	113,3	234,8
Moravskoslezský kraj	0,0	1 260,2	0,0	93,9	18,0	0,0	28,4	64,1	1 464,6
Olomoucký kraj	0,0	100,4	0,0	122,8	12,8	650,0	45,9	111,4	1 043,3
Pardubický kraj	0,0	1 273,7	0,0	59,7	29,9	0,0	19,2	97,2	1 479,7
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	71,1	20,9	1,5	5,3	212,3	573,2
Středočeský kraj	0,0	1 151,9	0,0	211,2	644,6	45,0	6,0	251,5	2 310,2
Ústecký kraj	0,0	4 034,8	845,0	45,6	77,4	0,0	86,8	173,4	5 263,1
Zlínský kraj	0,0	131,7	0,0	34,4	7,7	0,0	0,2	161,3	335,2

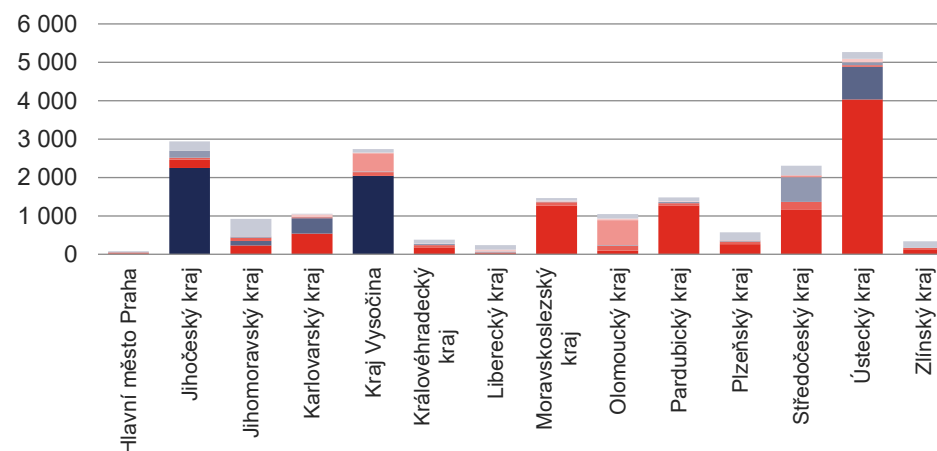
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR – 2022



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31. 12. 2022



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31. 12. 2022

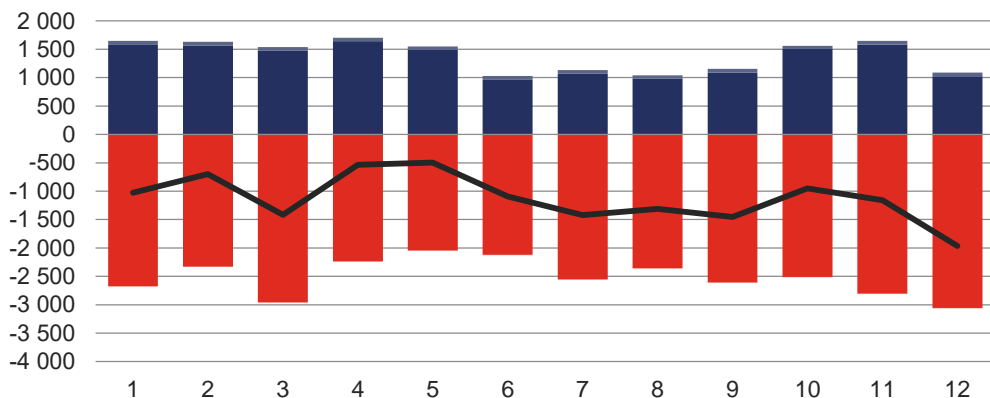


# 7 PŘESHraniČNÍ TOKY

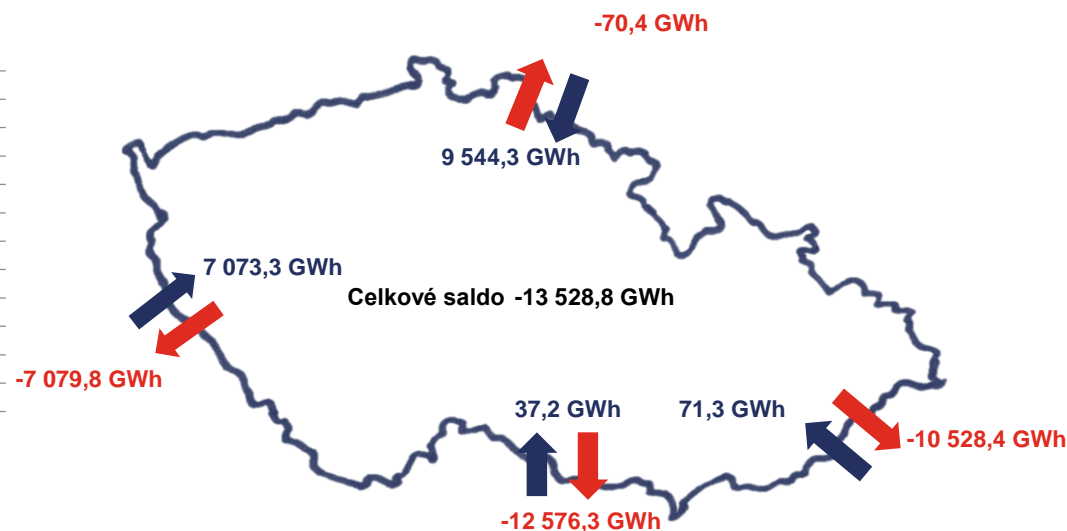
## 7.1 PřeshraniČní fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>PřeshraniČní saldo</b>	<b>-1 026,0</b>	<b>-697,3</b>	<b>-1 417,0</b>	<b>-535,1</b>	<b>-496,1</b>	<b>-1 092,9</b>	<b>-1 423,9</b>	<b>-1 313,4</b>	<b>-1 454,7</b>	<b>-948,5</b>	<b>-1 158,8</b>	<b>-1 965,1</b>	<b>-13 528,8</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 675,2</b>	<b>-2 329,3</b>	<b>-2 957,2</b>	<b>-2 238,5</b>	<b>-2 042,9</b>	<b>-2 121,6</b>	<b>-2 555,8</b>	<b>-2 355,5</b>	<b>-2 610,0</b>	<b>-2 509,8</b>	<b>-2 804,2</b>	<b>-3 055,0</b>	<b>-30 254,9</b>
<b>Export na úrovni PS</b>	<b>-2 675,1</b>	<b>-2 329,2</b>	<b>-2 957,1</b>	<b>-2 238,4</b>	<b>-2 042,8</b>	<b>-2 121,2</b>	<b>-2 555,6</b>	<b>-2 355,4</b>	<b>-2 609,9</b>	<b>-2 509,7</b>	<b>-2 804,0</b>	<b>-3 054,8</b>	<b>-30 253,2</b>
do Polska	-4,9	-0,9	-0,4	-1,1	-1,5	-10,6	-6,9	-3,0	-8,4	-5,5	-4,6	-21,5	-69,3
do Německa	-719,1	-379,1	-765,0	-560,9	-368,7	-488,8	-660,2	-515,9	-634,2	-429,4	-510,6	-1 048,1	-7 079,8
do Rakouska	-1 072,6	-1 032,0	-1 232,7	-940,4	-848,8	-818,4	-1 132,4	-1 095,8	-1 026,3	-1 061,1	-1 144,5	-1 171,4	-12 576,3
na Slovensko	-878,5	-917,2	-959,1	-736,0	-823,8	-803,3	-756,1	-740,7	-941,0	-1 013,7	-1 144,4	-813,9	-10 527,7
<b>Export na úrovni DS</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,5</b>	<b>-0,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1,7</b>
do Polska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,4	-0,3	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-1,1
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	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,7
<b>Import celkem</b>	<b>1 649,2</b>	<b>1 632,0</b>	<b>1 540,2</b>	<b>1 703,4</b>	<b>1 546,8</b>	<b>1 028,7</b>	<b>1 131,9</b>	<b>1 042,1</b>	<b>1 155,2</b>	<b>1 561,3</b>	<b>1 645,4</b>	<b>1 089,9</b>	<b>16 726,1</b>
<b>Import na úrovni PS</b>	<b>1 573,9</b>	<b>1 564,2</b>	<b>1 470,0</b>	<b>1 640,3</b>	<b>1 488,8</b>	<b>971,0</b>	<b>1 074,8</b>	<b>978,9</b>	<b>1 089,7</b>	<b>1 503,6</b>	<b>1 581,5</b>	<b>1 021,1</b>	<b>15 957,5</b>
z Polska	831,8	664,8	968,2	880,5	856,4	630,8	684,7	647,6	664,1	676,2	698,4	585,6	8 789,1
z Německa	734,6	899,0	501,2	751,3	624,8	331,9	385,8	326,8	423,5	826,3	878,7	389,4	7 073,3
z Rakouska	0,9	0,1	0,1	3,9	7,5	6,9	0,1	0,3	0,4	0,6	1,5	14,9	37,2
ze Slovenska	6,6	0,3	0,5	4,5	0,1	1,4	4,2	4,2	1,6	0,4	2,9	31,2	57,9
<b>Import na úrovni DS</b>	<b>75,3</b>	<b>67,8</b>	<b>70,3</b>	<b>63,1</b>	<b>58,0</b>	<b>57,7</b>	<b>57,1</b>	<b>63,2</b>	<b>65,6</b>	<b>57,7</b>	<b>63,9</b>	<b>68,8</b>	<b>768,5</b>
z Polska	75,2	67,7	70,1	61,0	55,7	55,6	55,0	61,2	63,5	57,6	63,8	68,7	755,1
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	0,2	0,1	0,1	2,1	2,3	2,1	2,1	2,0	2,0	0,1	0,1	0,1	13,4

PřeshraniČní fyzické toky (GWh)



■ Export na úrovni PS    ■ Export na úrovni DS    ■ Import na úrovni PS  
■ Import na úrovni DS    — PřeshraniČní saldo



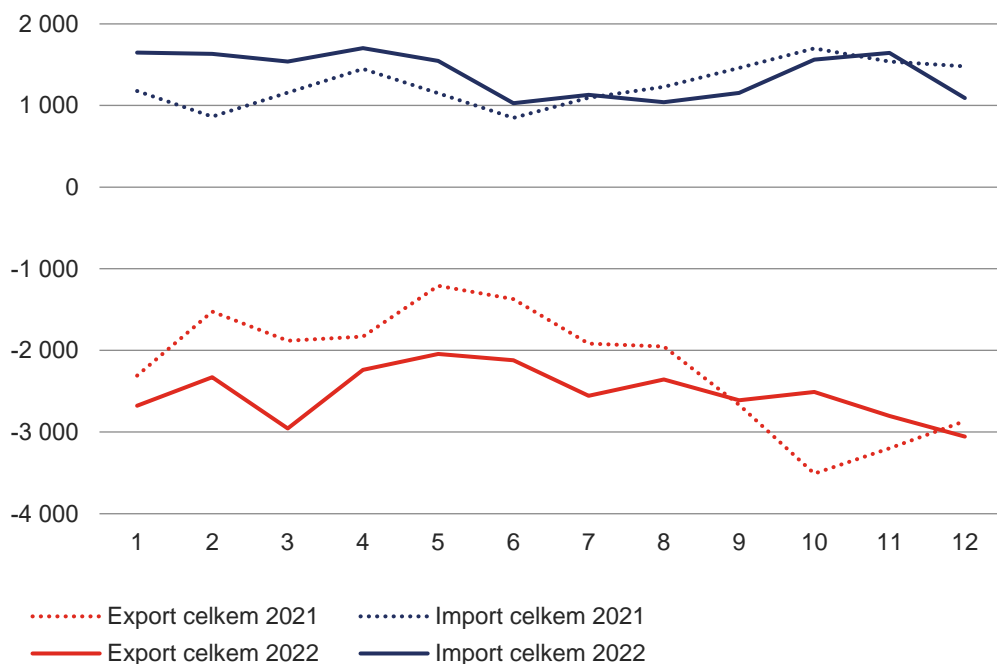
## 7.2 Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo 2021</b>	<b>-1 131,8</b>	<b>-657,1</b>	<b>-718,8</b>	<b>-381,2</b>	<b>-57,4</b>	<b>-522,9</b>	<b>-823,5</b>	<b>-725,3</b>	<b>-1 206,6</b>	<b>-1 808,2</b>	<b>-1 659,2</b>	<b>-1 383,3</b>	<b>-11 075,3</b>
Export celkem 2021	-2 308,0	-1 523,0	-1 879,2	-1 831,5	-1 208,1	-1 372,0	-1 917,9	-1 952,6	-2 666,1	-3 508,4	-3 197,0	-2 864,4	-26 228,2
Import celkem 2021	1 176,3	865,8	1 160,4	1 450,3	1 150,7	849,1	1 094,4	1 227,3	1 459,6	1 700,2	1 537,8	1 481,1	15 153,0
<b>Přeshraniční saldo 2022</b>	<b>-1 026,0</b>	<b>-697,3</b>	<b>-1 417,0</b>	<b>-535,1</b>	<b>-496,1</b>	<b>-1 092,9</b>	<b>-1 423,9</b>	<b>-1 313,4</b>	<b>-1 454,7</b>	<b>-948,5</b>	<b>-1 158,8</b>	<b>-1 965,1</b>	<b>-13 528,8</b>
Export celkem 2022	-2 675,2	-2 329,3	-2 957,2	-2 238,5	-2 042,9	-2 121,6	-2 555,8	-2 355,5	-2 610,0	-2 509,8	-2 804,2	-3 055,0	-30 254,9
Import celkem 2022	1 649,2	1 632,0	1 540,2	1 703,4	1 546,8	1 028,7	1 131,9	1 042,1	1 155,2	1 561,3	1 645,4	1 089,9	16 726,1
<b>Meziroční změna</b>	<b>105,8</b>	<b>-40,2</b>	<b>-698,2</b>	<b>-153,9</b>	<b>-438,7</b>	<b>-570,1</b>	<b>-600,4</b>	<b>-588,1</b>	<b>-248,2</b>	<b>859,7</b>	<b>500,4</b>	<b>-581,8</b>	<b>-2 453,6</b>
<b>přeshraničního salda</b>	<b>-9,3%</b>	<b>6,1%</b>	<b>97,1%</b>	<b>40,4%</b>	<b>764,1%</b>	<b>109,0%</b>	<b>72,9%</b>	<b>81,1%</b>	<b>20,6%</b>	<b>-47,5%</b>	<b>-30,2%</b>	<b>42,1%</b>	<b>22,2%</b>

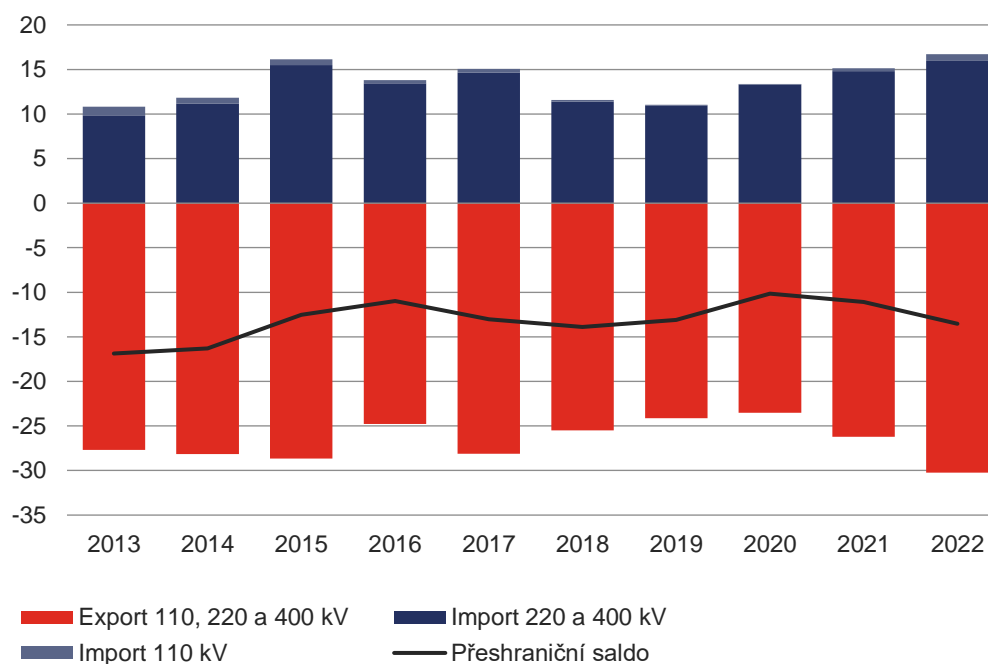
## 7.3 Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Přeshraniční saldo</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>	<b>-10,2</b>	<b>-11,1</b>	<b>-13,5</b>
Export 110, 220 a 400 kV	-27,7	-28,1	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1	-23,5	-26,2	-30,3
Import 220 a 400 kV	9,9	11,2	15,5	13,4	14,6	11,4	11,0	13,3	14,8	16,0
Import 110 kV	1,0	0,7	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,3	0,8

Přeshraniční toky (GWh)



Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)





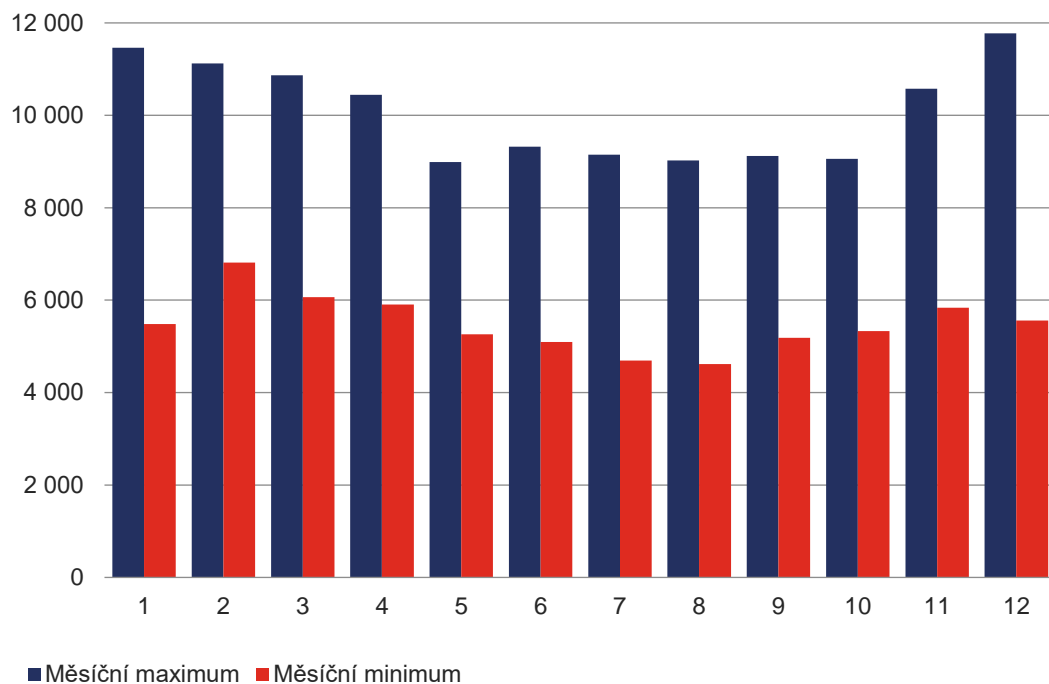
# 8 MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ

## 8.1 Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR

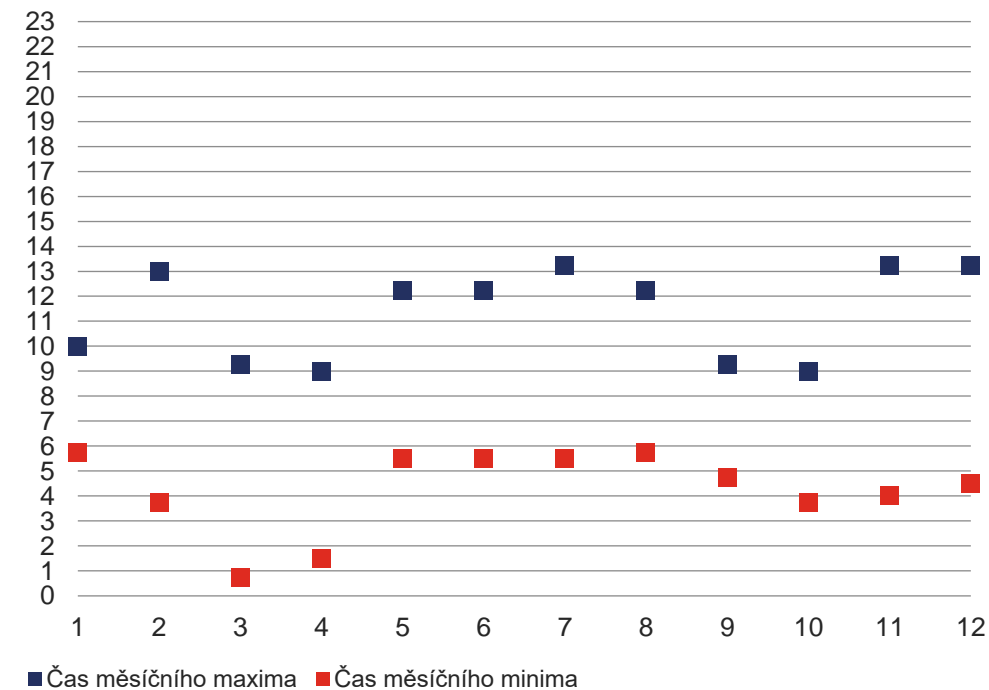
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 462,6	11 122,0	10 865,3	10 447,2	8 990,2	9 324,9	9 145,4	9 022,8	9 119,9	9 059,3	10 572,6	11 774,4
Datum	12. 1.	1. 2.	7. 3.	5. 4.	25. 5.	28. 6.	19. 7.	18. 8.	21. 9.	13. 10.	22. 11.	14. 12.
Čas <sup>*)</sup>	10:00	13:00	9:15	9:00	12:15	12:15	13:15	12:15	9:15	9:00	13:15	13:15
Měsíční minimum [MW]	5 485,3	6 811,8	6 066,0	5 903,1	5 258,5	5 093,6	4 693,2	4 616,6	5 185,7	5 334,2	5 839,7	5 562,3
Datum	1. 1.	20. 2.	27. 3.	16. 4.	15. 5.	12. 6.	31. 7.	7. 8.	4. 9.	16. 10.	6. 11.	26. 12.
Čas <sup>*)</sup>	5:45	3:45	0:45	1:30	5:30	5:30	5:30	5:45	4:45	3:45	4:00	4:30

<sup>\*)</sup> údaje jsou v SEČ, od 27. 3. do 30. 10. v SELČ

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



Čas dosažení maxima a minima zatížení



## 8.2 Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2022

### Struktura pokrytí denního maxima zatížení

(14. 12. 2022 13:15)

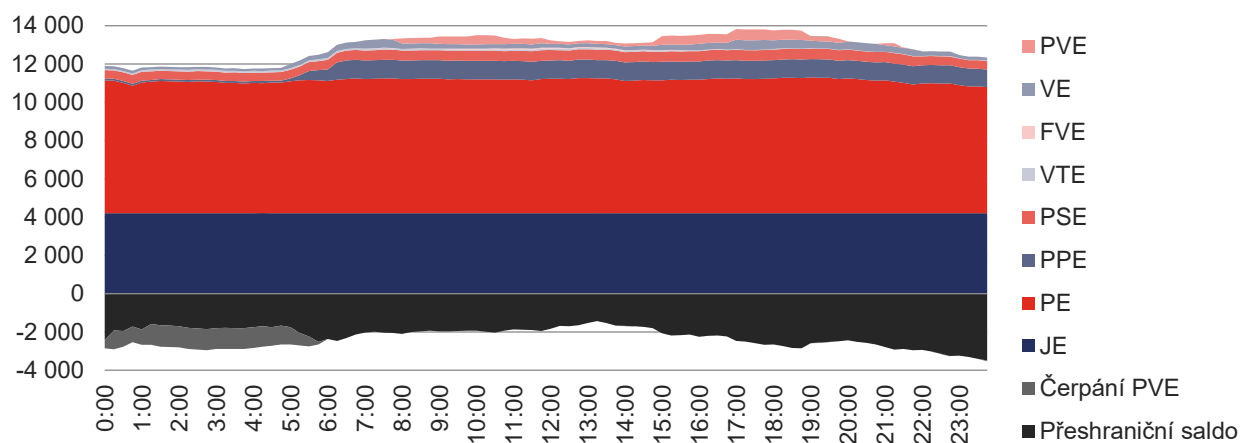
	[MW]	
<b>Zatížení brutto</b>	<b>11 774,4</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	4 203,5	36%
Parní elektrárny (PE)	7 038,8	60%
Paroplynové elektrárny (PPE)	965,0	8%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	547,9	5%
Vodní elektrárny (VE)	191,4	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	150,6	1%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	42,8	0%
Větrné elektrárny (VTE)	69,8	1%
Přeshraniční saldo	-1 435,5	-12%
Čerpání PVE	0,0	0%

### Struktura pokrytí denního minima zatížení

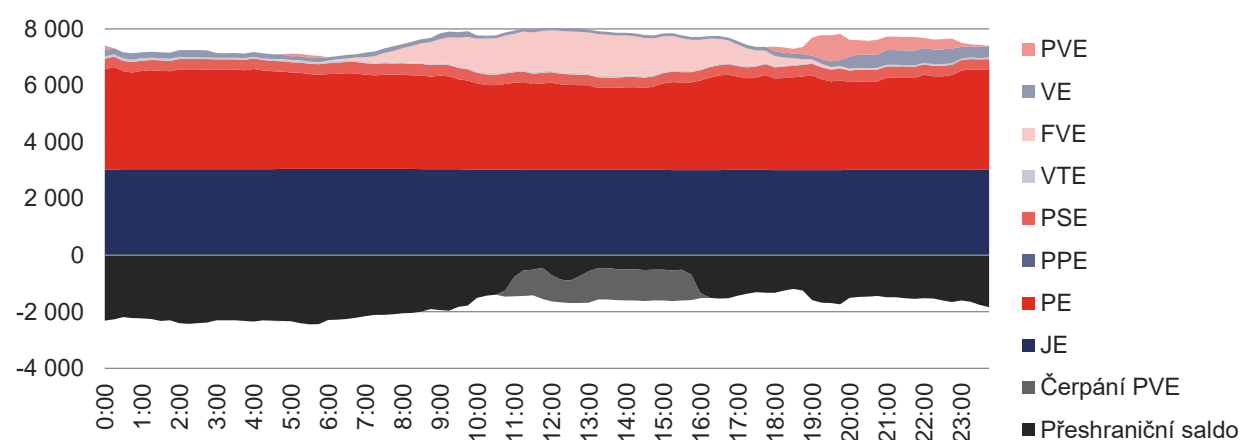
(7. 8. 2022 05:45)

	[MW]	
<b>Zatížení brutto</b>	<b>4 616,6</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 050,7	66%
Parní elektrárny (PE)	3 329,3	72%
Paroplynové elektrárny (PPE)	0,0	0%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	367,5	8%
Vodní elektrárny (VE)	137,4	3%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	89,0	2%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	15,2	0%
Větrné elektrárny (VTE)	63,0	1%
Přeshraniční saldo	-2 435,4	-53%
Čerpání PVE	0,0	0%

### Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



### Zatížení brutto ve dni minima (MW)

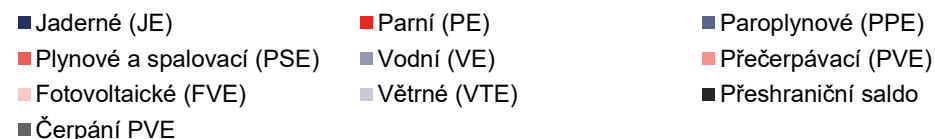
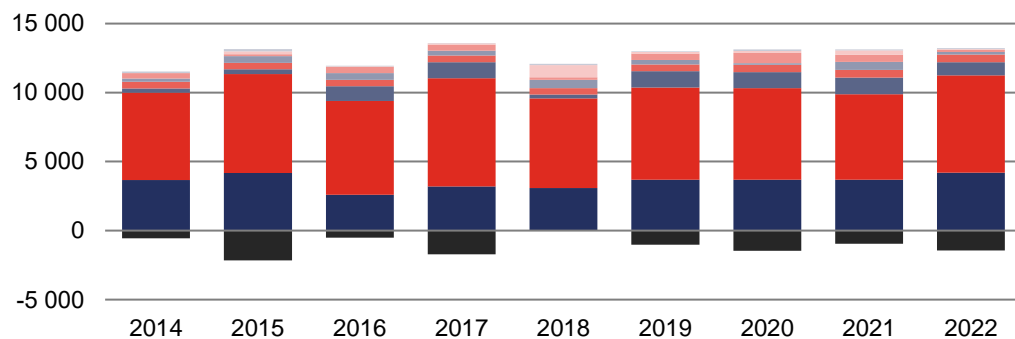


## 8.3 Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2022

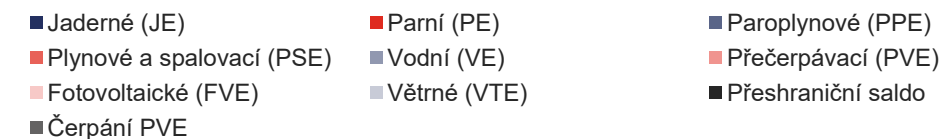
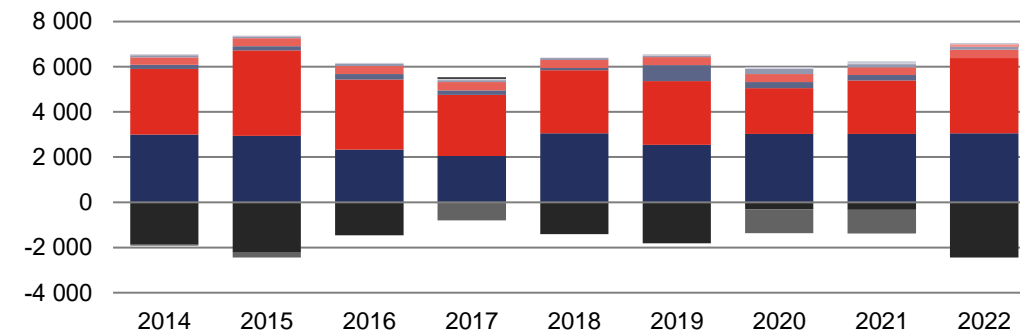
Dny maxima zatížení										Čerpání				
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
10. 12. 2014 16:30	3 665	6 322	321	485	223	403	0	99	-567	0	-814	10 952	10 137	10 952
09. 02. 2015 12:00	4 173	7 176	344	450	509	122	206	163	-2 165	0	-895	10 978	10 083	10 978
05. 12. 2016 16:30	2 605	6 790	1 062	476	469	485	1	55	-518	0	-781	11 425	10 644	11 425
24. 01. 2017 10:00	3 196	7 854	1 143	488	348	449	86	1	-1 729	0	-873	11 835	10 962	11 835
28. 02. 2018 09:45	3 090	6 489	269	471	608	184	891	77	-27	0	-782	12 053	11 271	12 053
24. 01. 2019 13:15	3 692	6 671	1 177	492	332	461	127	26	-1 027	0	-817	11 951	11 134	11 951
22. 01. 2020 09:15	3 697	6 632	1 161	514	131	739	138	129	-1 474	0	-822	11 665	10 843	11 665
15. 02. 2021 08:45	3 679	6 201	1 206	554	581	514	331	55	-963	0	-803	12 159	11 356	12 159
14. 12. 2022 13:15	4 203	7 039	965	548	191	151	43	70	-1 435	0	-950	11 774	10 824	11 774

Dny minima zatížení										Čerpání				
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
10. 08. 2014 05:45	3 000	2 897	185	333	91	0	7	45	-1 871	-52	-493	4 636	4 144	4 636
02. 08. 2015 05:45	2 946	3 786	173	364	78	0	4	27	-2 232	-217	-602	4 928	4 326	4 928
07. 08. 2016 05:45	2 336	3 096	239	354	105	0	5	39	-1 445	-5	-477	4 724	4 246	4 724
30. 07. 2017 05:45	2 049	2 710	189	368	96	0	8	38	82	-793	-431	4 747	4 316	4 747
12. 08. 2018 05:45	3 054	2 786	101	353	86	0	6	17	-1 410	0	-483	4 993	4 510	4 993
04. 08. 2019 05:45	2 543	2 827	710	347	70	0	19	37	-1 805	-5	-464	4 743	4 279	4 743
05. 07. 2020 05:30	3 025	2 030	273	352	220	0	17	74	-320	-1 051	-420	4 620	4 199	4 620
08. 08. 2021 05:45	3 024	2 368	237	340	152	0	8	116	-334	-1 041	-443	4 871	4 428	4 871
07. 08. 2022 05:45	3 051	3 329	0	367	137	89	15	63	-2 435	0	-519	4 617	4 097	4 617

Maxima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2022



Minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2022



# 9 BILANCE, TECHNICKÉ ÚDAJE, KVALITA DODÁVEK V PS A RDS A TARIFNÍ STATISTIKA

## 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>6 710,6</b>	<b>5 876,6</b>	<b>6 499,3</b>	<b>5 592,2</b>	<b>5 222,5</b>	<b>5 122,9</b>	<b>5 318,2</b>	<b>5 201,4</b>	<b>5 428,0</b>	<b>5 689,6</b>	<b>6 356,6</b>	<b>6 618,6</b>	<b>69 636,5</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	5 092,9	4 297,3	4 966,1	3 926,2	3 708,2	4 119,1	4 202,4	4 140,4	4 215,2	4 135,0	4 695,6	5 529,4	53 027,9
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	43,8	15,2	63,2	25,8	25,5	32,8	40,9	82,2	123,1	51,0	79,6	68,1	651,1
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 573,9	1 564,2	1 470,0	1 640,3	1 488,8	971,0	1 074,8	978,9	1 089,7	1 503,6	1 581,5	1 021,1	15 957,5
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 710,6</b>	<b>-5 876,6</b>	<b>-6 499,3</b>	<b>-5 592,2</b>	<b>-5 222,5</b>	<b>-5 122,9</b>	<b>-5 318,2</b>	<b>-5 201,4</b>	<b>-5 428,0</b>	<b>-5 689,6</b>	<b>-6 356,6</b>	<b>-6 618,6</b>	<b>-69 636,5</b>
Dodávka elektřiny od sítí RDS	-3 783,6	-3 314,2	-3 339,8	-3 175,3	-3 021,4	-2 865,2	-2 581,1	-2 700,8	-2 637,6	-2 962,9	-3 310,7	-3 335,1	-37 027,7
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 675,1	-2 329,2	-2 957,1	-2 238,4	-2 042,8	-2 121,2	-2 555,6	-2 355,4	-2 609,9	-2 509,7	-2 804,0	-3 054,8	-30 253,2
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	-135,2	-117,7	-102,1	-100,0	-77,8	-45,3	-91,6	-71,2	-96,4	-111,1	-134,9	-135,4	-1 218,6
Ostatní dodávky	-7,9	-10,4	-5,5	-8,9	-18,0	-12,1	-12,3	-8,8	-15,2	-11,8	-8,4	-5,6	-124,9
Celkové ztráty v sítích	-108,7	-105,2	-94,7	-69,7	-62,4	-79,2	-77,6	-65,3	-68,9	-94,1	-98,6	-87,7	-1 012,1

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do DS [GWh]</b>	<b>6 346,9</b>	<b>5 562,5</b>	<b>6 019,1</b>	<b>5 368,0</b>	<b>4 985,6</b>	<b>4 784,3</b>	<b>4 590,6</b>	<b>4 795,3</b>	<b>4 879,7</b>	<b>5 057,8</b>	<b>5 535,6</b>	<b>5 837,8</b>	<b>63 763,3</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 783,6	3 314,2	3 339,8	3 175,3	3 021,4	2 865,2	2 581,1	2 700,8	2 637,6	2 962,9	3 310,7	3 335,1	37 027,7
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	674,2	592,4	624,5	593,8	517,0	482,0	464,9	515,6	529,4	545,8	608,6	642,5	6 790,5
Dodávka elektřiny od výrobců	1 652,0	1 451,0	1 844,4	1 416,0	1 272,3	1 193,6	1 254,0	1 351,7	1 415,4	1 255,3	1 375,4	1 528,3	17 009,4
Dodávka elektřiny z LDS	181,0	154,8	159,0	138,3	136,3	205,4	253,5	183,8	251,5	250,2	196,6	281,7	2 392,3
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	56,1	50,1	51,4	44,6	38,6	38,1	37,1	43,3	45,8	43,7	44,3	50,2	543,4
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-6 346,9</b>	<b>-5 562,5</b>	<b>-6 019,1</b>	<b>-5 368,0</b>	<b>-4 985,6</b>	<b>-4 784,3</b>	<b>-4 590,6</b>	<b>-4 795,3</b>	<b>-4 879,7</b>	<b>-5 057,8</b>	<b>-5 535,6</b>	<b>-5 837,8</b>	<b>-63 763,3</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-43,8	-15,2	-63,2	-25,8	-25,5	-32,8	-40,9	-82,2	-123,1	-51,0	-79,6	-68,1	-651,1
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-674,2	-592,4	-624,5	-593,8	-517,0	-482,0	-464,9	-515,6	-529,4	-545,8	-608,6	-642,5	-6 790,5
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,5	-0,3	-0,1	0,0	-0,1	-0,1	-0,2	-1,7
Dodávka elektřiny do LDS	-644,8	-574,1	-645,4	-591,3	-606,9	-589,3	-567,0	-556,4	-565,7	-590,6	-602,5	-567,3	-7 101,4
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-250,1	-249,7	-270,8	-250,9	-278,4	-256,3	-241,5	-262,8	-253,3	-258,9	-261,5	-293,2	-3 127,2
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-6,9	-5,6	-7,3	-6,2	-6,5	-2,8	-6,4	-4,5	-5,4	-6,8	-7,0	-6,5	-71,8
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-141,7	-122,1	-147,4	-139,0	-150,1	-141,8	-132,0	-131,5	-133,0	-130,5	-131,7	-107,6	-1 608,6
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 677,2	-1 552,3	-1 707,9	-1 527,5	-1 596,6	-1 608,7	-1 461,0	-1 549,8	-1 524,5	-1 528,9	-1 555,5	-1 366,7	-18 656,6
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-797,7	-688,6	-737,3	-619,3	-555,1	-648,3	-508,3	-550,1	-532,4	-604,9	-673,4	-731,1	-7 646,5
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 853,4	-1 541,0	-1 575,4	-1 404,9	-1 057,4	-839,5	-991,3	-959,5	-1 024,3	-1 150,5	-1 404,0	-1 828,9	-15 630,2
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-10,5	-8,8	-8,5	-6,9	-4,1	-3,5	-3,5	-3,6	-4,0	-5,0	-7,2	-9,7	-75,4
Celkové ztráty v sítích	-246,5	-212,5	-231,4	-202,4	-188,0	-178,8	-173,4	-179,3	-184,7	-184,8	-204,5	-215,9	-2 402,2

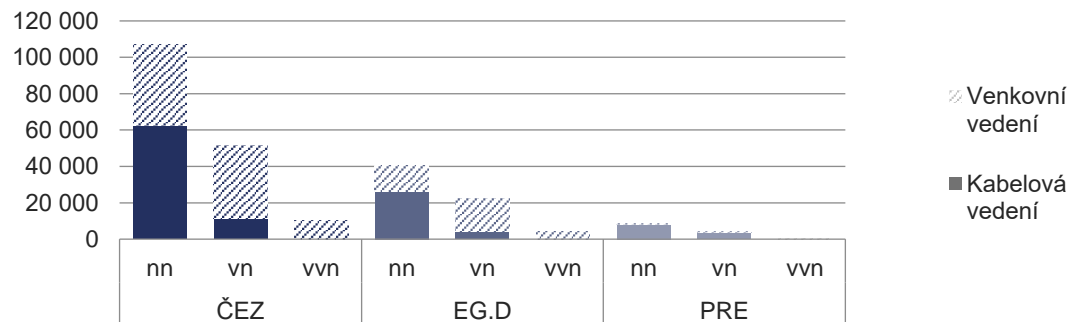
## 9.2 Délky tras a vedení PS a RDS

Napět'ová hladina	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>4 519</b>	<b>90 123</b>	<b>34 635</b>	<b>305</b>	<b>129 582</b>
<b>vvv</b>	<b>4 519</b>	<b>5 375</b>	<b>2 404</b>	<b>137</b>	<b>12 435</b>
400	3 211	0	0	0	3 211
220	1 263	0	0	0	1 263
110	45	5 375	2 404	137	7 961
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>40 130</b>	<b>17 877</b>	<b>90</b>	<b>58 097</b>
35	0	9 784	0	0	9 784
22	0	30 213	17 877	90	48 180
10	0	133	0	0	133
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>44 618</b>	<b>14 354</b>	<b>78</b>	<b>59 051</b>

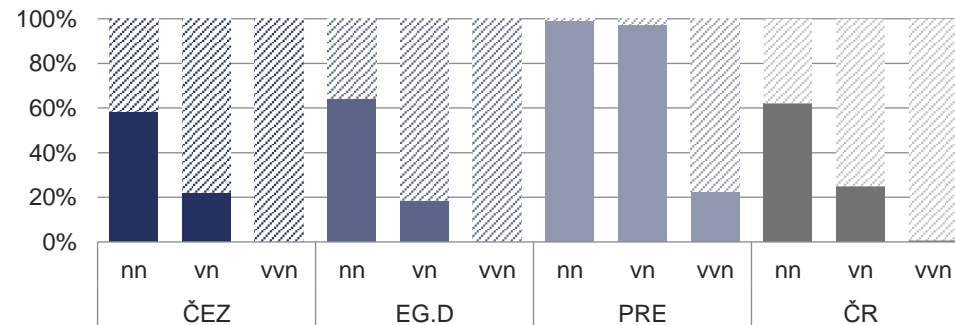
Napět'ová hladina	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>73 820</b>	<b>30 203</b>	<b>12 235</b>	<b>116 259</b>
<b>vvv</b>	<b>0</b>	<b>34</b>	<b>14</b>	<b>83</b>	<b>131</b>
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	34	14	83	131
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>11 331</b>	<b>4 222</b>	<b>3 847</b>	<b>19 399</b>
35	0	1 334	0	0	1 334
22	0	8 507	4 222	3 847	16 575
10	0	1 366	0	0	1 366
6	0	123	0	0	123
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>62 455</b>	<b>25 967</b>	<b>8 306</b>	<b>96 728</b>

Napět'ová hladina	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>5 848</b>	<b>94 712</b>	<b>36 771</b>	<b>469</b>	<b>137 800</b>
<b>vvv</b>	<b>5 848</b>	<b>9 964</b>	<b>4 062</b>	<b>286</b>	<b>20 161</b>
400	3 940	0	0	0	3 940
220	1 824	0	0	0	1 824
110	84	9 964	4 062	286	14 397
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>40 130</b>	<b>18 355</b>	<b>104</b>	<b>58 589</b>
35	0	9 784	0	0	9 784
22	0	30 213	18 355	104	48 672
10	0	133	0	0	133
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>44 618</b>	<b>14 354</b>	<b>78</b>	<b>59 051</b>

Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Podíl kabelových a venkovních vedení



### 9.3 Odběrná místa a transformátory v PS a RDS

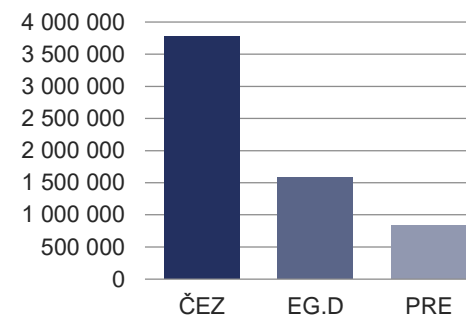
Napět'ová hladina	Počet transformátorů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>75</b>	<b>48 529</b>	<b>20 243</b>	<b>3 714</b>	<b>72 561</b>
400/220	4	0	0	0	4
400/110	51	0	0	0	51
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	457	176	60	693
vn/vn	0	79	0	0	79
vn/nn	0	47 993	20 067	3 654	71 714

Napět'ová hladina	Transformační výkon [MVA]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>23 450</b>	<b>32 789</b>	<b>12 046</b>	<b>5 307</b>	<b>73 592</b>
400/220	2 000	0	0	0	2 000
400/110	17 450	0	0	0	17 450
220/110	4 000	0	0	0	4 000
110/vn	0	17 069	5 977	3 067	26 113
vn/vn	0	746	0	0	746
vn/nn	0	14 974	6 069	2 240	23 283

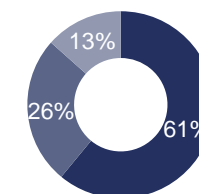
Napět'ová hladina	Počet odběrných míst podle napět'ových hladin [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 772 332</b>	<b>1 583 483</b>	<b>830 656</b>	<b>6 186 471</b>
<b>vvv</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	<b>35</b>	<b>4</b>	<b>151</b>
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	112	35	4	151
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>14 571</b>	<b>7 966</b>	<b>2 111</b>	<b>24 648</b>
35	0	2 942	0	0	2 942
22	0	10 971	7 966	2 111	21 048
10	0	535	0	0	535
6	0	119	0	0	119
5	0	0	0	0	0
3	0	4	0	0	4
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>3 757 649</b>	<b>1 575 482</b>	<b>828 541</b>	<b>6 161 672</b>

Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 772 332</b>	<b>1 583 483</b>	<b>830 656</b>	<b>6 186 471</b>
VO z vvn	0	112	35	4	151
VO z vn	0	14 571	7 966	2 111	24 648
MOP	0	442 841	183 678	126 640	753 159
MOO	0	3 314 808	1 391 804	701 901	5 408 513

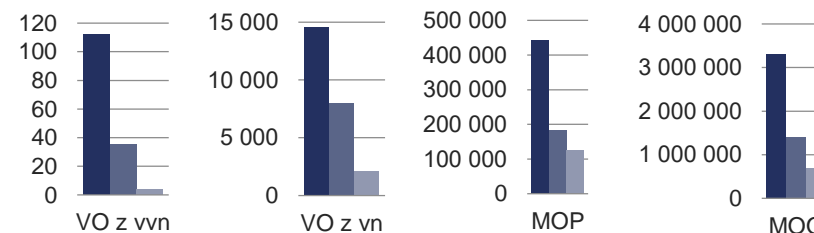
Celkový počet odběrných míst [-]



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



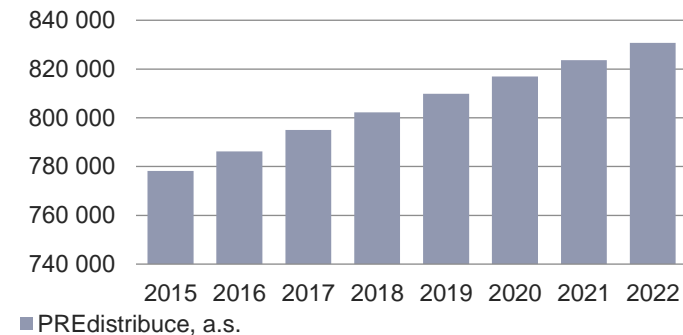
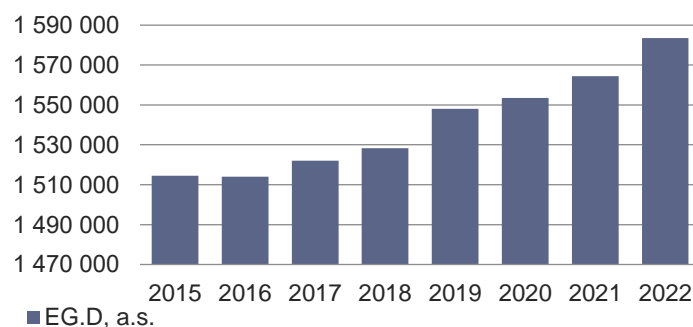
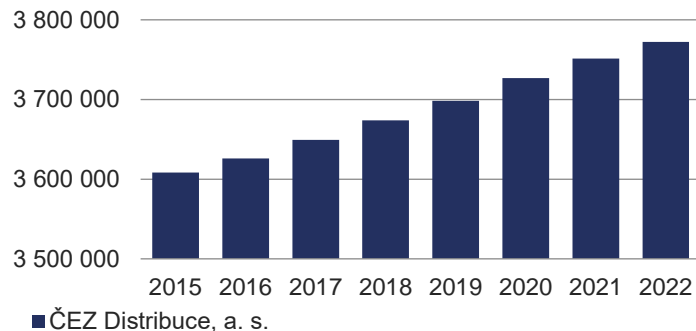
Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů



## 9.4 Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<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>	<b>6 097 345</b>	<b>6 139 436</b>	<b>6 186 471</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	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	3 726 896	3 751 440	3 772 332
EG.D, a.s.	1 532 993	1 541 418	1 514 444	1 513 973	1 522 091	1 528 249	1 547 977	1 553 470	1 564 384	1 583 483
PREdistribuce, a.s.	765 008	768 562	778 138	786 267	795 025	802 164	809 807	816 979	823 612	830 656
<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>	<b>131 322</b>	<b>130 348</b>	<b>129 582</b>
ČEPS, a.s.	4 402	5 503	4 414	4 496	4 497	4 497	4 433	4 519	4 447	4 519
ČEZ Distribuce, a. s.	93 629	93 818	93 494	93 185	92 808	92 421	91 820	91 274	90 693	90 123
EG.D, a.s.	37 051	36 862	36 651	36 396	36 136	35 881	35 558	35 223	34 903	34 635
PREdistribuce, a.s.	341	336	331	327	318	316	316	307	305	305
<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>	<b>111 816</b>	<b>114 031</b>	<b>116 259</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	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	70 828	72 353	73 820
EG.D, a.s.	26 608	27 031	27 175	26 894	27 122	27 606	28 191	28 872	29 516	30 203
PREdistribuce, a.s.	11 570	11 670	11 682	11 727	11 786	11 960	12 055	12 115	12 162	12 235
<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>	<b>139 452</b>	<b>138 496</b>	<b>137 800</b>
ČEPS, a.s.	5 503	5 503	5 610	5 717	5 728	5 728	5 601	5 775	5 703	5 848
ČEZ Distribuce, a. s.	98 107	98 251	98 003	97 737	97 346	97 025	96 419	95 856	95 274	94 712
EG.D, a.s.	39 032	38 880	38 678	38 422	38 212	38 001	37 678	37 350	37 051	36 771
PREdistribuce, a.s.	517	512	505	500	491	484	484	471	469	469
<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>	<b>71 630</b>	<b>72 115</b>	<b>72 561</b>
ČEPS, a.s.	71	72	73	73	74	74	73	75	74	75
ČEZ Distribuce, a. s.	45 499	46 619	46 871	47 085	47 251	47 491	47 714	47 947	48 255	48 529
EG.D, a.s.	19 197	19 352	19 495	19 571	19 640	19 782	19 867	19 935	20 100	20 243
PREdistribuce, a.s.	3 717	3 704	3 672	3 675	3 658	3 652	3 661	3 673	3 686	3 714
<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>	<b>72 711</b>	<b>72 739</b>	<b>73 592</b>
ČEPS, a.s.	20 380	21 780	21 980	21 980	22 450	22 700	22 550	23 350	23 100	23 450
ČEZ Distribuce, a. s.	30 954	31 458	31 628	31 120	31 197	31 642	32 009	32 182	32 388	32 789
EG.D, a.s.	11 293	11 378	11 404	11 552	11 643	11 732	11 759	11 899	11 962	12 046
PREdistribuce, a.s.	5 073	5 064	5 024	5 049	5 140	5 262	5 271	5 280	5 289	5 307

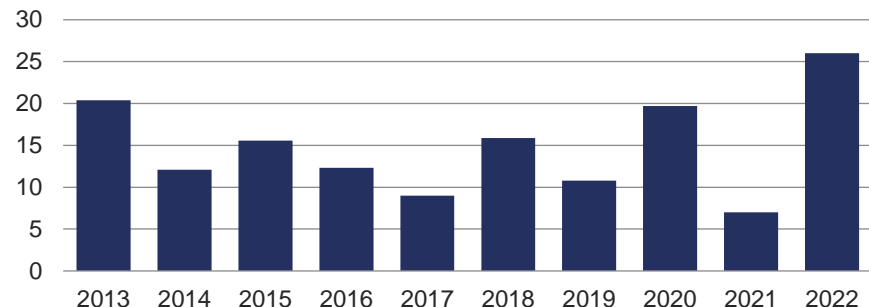
### Počet odběrných míst [-]



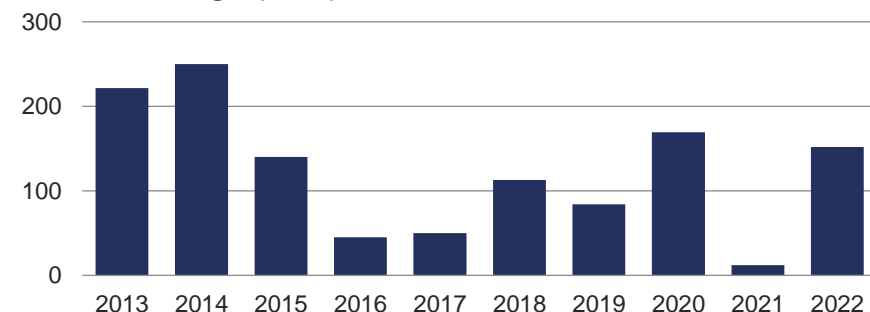
## 9.5 Vývoj kvality dodávek elektřiny

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny – ČEPS, a.s.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	9	10	7	3	4	8	9	7	1	3
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	184	121	109	37	36	127	97	138	7	78
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	20	12	16	12	9	16	11	20	7	26
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	222	250	140	45	50	113	84	169	12	152

Průměrná doba trvání jednoho přerušení (min)



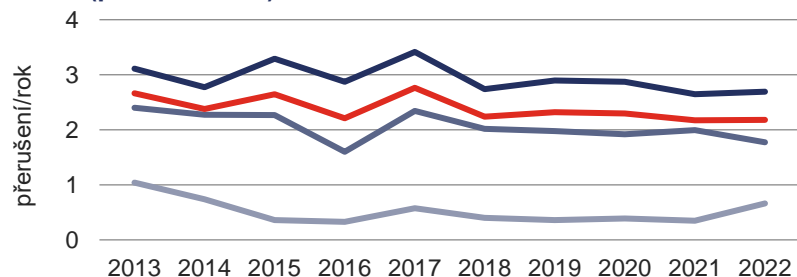
Nedodaná energie (MWh)



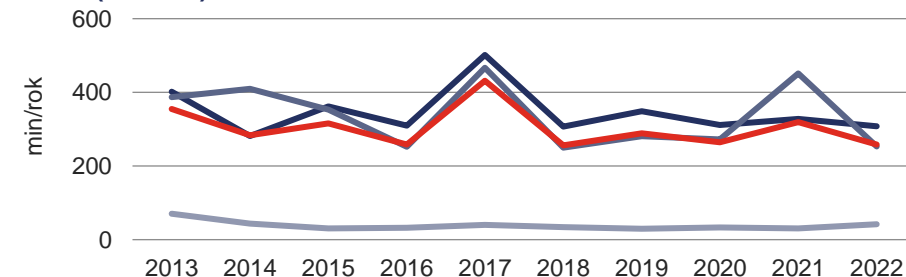
Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny

Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>SAIFI [přerušení/rok]</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>	<b>2,30</b>	<b>2,17</b>	<b>2,18</b>
ČEZ Distribuce	3,11	2,77	3,29	2,87	3,41	2,74	2,90	2,87	2,65	2,69
EG.D	2,40	2,27	2,27	1,60	2,34	2,01	1,97	1,92	1,99	1,77
PREdistribuce	1,04	0,74	0,36	0,33	0,57	0,40	0,36	0,39	0,35	0,66
<b>SAIDI [min/rok]</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>	<b>264,30</b>	<b>319,30</b>	<b>258,08</b>
ČEZ Distribuce	402,00	281,42	361,72	309,64	501,47	307,09	348,52	311,60	327,57	307,47
EG.D	386,66	409,30	352,90	252,14	466,68	249,79	281,20	272,42	451,42	253,49
PREdistribuce	70,38	43,37	30,93	32,52	40,34	34,06	29,61	32,92	30,18	42,12
<b>CAIDI [min]</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>	<b>115,15</b>	<b>147,01</b>	<b>118,35</b>
ČEZ Distribuce	129,13	101,55	109,86	107,86	146,88	112,26	120,35	108,47	123,80	114,42
EG.D	161,28	180,30	155,54	157,56	199,17	123,98	142,48	142,22	226,35	143,38
PREdistribuce	67,79	58,73	86,20	99,34	70,21	85,40	81,87	85,27	86,36	63,86

SAIFI (přerušení/rok)



SAIDI (min/rok)



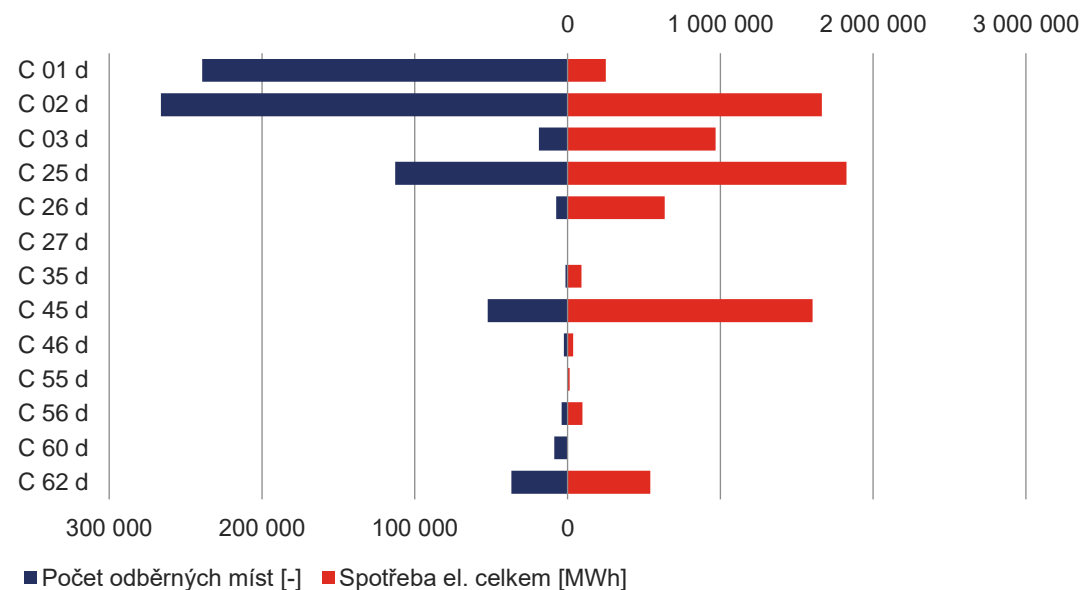
Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů; zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).



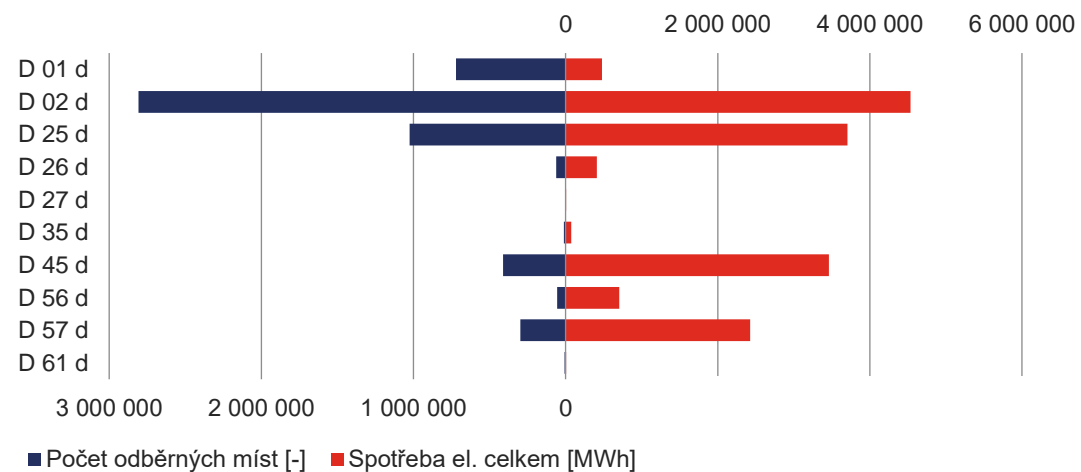
## 9.6 Tarifní statistika

	Počet odběrných míst	Spotřeba el. ve vysokém tarifu	Spotřeba el. v nízkém tarifu	Spotřeba el. celkem
	[-]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>MOP</b>	<b>750 172</b>	<b>5 368 364</b>	<b>2 364 366</b>	<b>7 732 730</b>
C 01 d	239 081	250 842	-	250 842
C 02 d	266 173	1 664 678	-	1 664 678
C 03 d	18 644	969 026	-	969 026
C 25 d	112 772	1 189 298	635 742	1 825 041
C 26 d	7 525	440 894	195 434	636 328
C 27 d	168	1 071	383	1 454
C 35 d	1 404	33 407	58 497	91 904
C 45 d	52 297	264 731	1 339 281	1 604 011
C 46 d	2 387	3 586	32 105	35 690
C 55 d	391	1 015	13 566	14 581
C 56 d	3 864	7 529	89 359	96 887
C 60 d	8 729	-	-	-
C 62 d	36 737	542 288	-	542 288
<b>MOO</b>	<b>5 397 021</b>	<b>7 750 827</b>	<b>8 065 405</b>	<b>15 816 233</b>
D 01 d	719 980	478 955	-	478 955
D 02 d	2 807 931	4 536 864	-	4 536 864
D 25 d	1 025 356	1 894 718	1 812 710	3 707 428
D 26 d	61 428	131 448	278 060	409 508
D 27 d	1 219	3 055	2 677	5 732
D 35 d	11 017	17 758	55 821	73 579
D 45 d	410 688	332 687	3 131 592	3 464 280
D 56 d	56 114	50 127	656 692	706 819
D 57 d	296 566	302 160	2 123 521	2 425 680
D 61 d	6 722	3 056	4 333	7 389

### Maloodběr podnikatelé (MOP)



### Maloodběr obyvatelstvo (MOO)



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.

## 9.7 Vývoj tarifní statistiky

Počet odběrných míst [-]										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>MOP</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>	<b>746 631</b>	<b>746 434</b>	<b>750 172</b>
C 01 d	259 799	254 538	247 977	247 185	245 277	243 716	244 174	242 012	239 869	239 081
C 02 d	267 218	263 476	258 471	255 724	256 634	257 866	261 540	261 481	262 670	266 173
C 03 d	15 299	15 279	14 631	15 662	15 555	16 355	16 839	17 607	18 061	18 644
C 25 d	119 874	117 894	114 459	111 567	111 493	112 033	113 075	112 786	112 619	112 772
C 26 d	8 846	8 374	7 787	7 539	7 538	7 516	7 588	7 565	7 512	7 525
C 27 d	0	2	10	19	30	35	52	85	123	168
C 35 d	1 830	1 770	1 695	1 637	1 590	1 542	1 516	1 465	1 433	1 404
C 45 d	53 304	55 151	56 152	56 816	56 154	54 189	53 100	52 858	52 585	52 297
C 46 d	0	0	0	0	263	765	1 335	1 762	2 095	2 387
C 55 d	434	423	446	432	421	415	406	402	397	391
C 56 d	1 433	1 658	1 822	1 951	2 116	2 385	2 770	3 143	3 504	3 864
C 60 d	8 817	8 532	8 088	6 649	8 365	8 312	8 948	8 869	8 843	8 729
C 61 d	909	1 200	1 481	1 665	0	0	0	0	0	0
C 62 d	36 047	36 233	35 837	35 721	35 910	36 121	36 462	36 596	36 723	36 737
<b>MOO</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>	<b>5 321 220</b>	<b>5 363 859</b>	<b>5 397 021</b>
D 01 d	689 587	691 851	694 667	700 243	704 422	707 406	713 333	715 524	719 625	719 980
D 02 d	2 753 015	2 761 292	2 760 208	2 768 976	2 777 853	2 784 577	2 790 487	2 797 539	2 803 245	2 807 931
D 25 d	1 076 816	1 080 838	1 077 055	1 075 868	1 071 329	1 064 569	1 057 246	1 047 351	1 035 750	1 025 356
D 26 d	72 870	71 978	70 641	69 154	68 066	66 864	65 676	64 230	62 760	61 428
D 27 d	3	11	30	49	91	177	291	521	893	1 219
D 35 d	12 675	12 780	12 715	12 562	12 322	12 074	11 838	11 559	11 260	11 017
D 45 d	420 344	435 390	449 282	447 466	441 544	436 311	432 049	425 790	417 008	410 688
D 55 d	5 997	5 961	6 044	4 511	0	0	0	0	0	0
D 56 d	35 385	42 077	49 009	52 380	56 788	56 659	56 503	56 291	56 197	56 114
D 57 d	0	0	0	20 726	61 071	102 723	147 317	195 428	250 232	296 566
D 61 d	7 146	7 263	7 277	7 296	7 208	7 116	7 054	6 987	6 889	6 722

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>MOP</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>	<b>5 295 276</b>	<b>5 472 820</b>	<b>5 368 364</b>
C 01 d	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842
C 02 d	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609	1 663 962	1 664 678
C 03 d	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026
C 25 d	1 327 760	1 263 291	1 310 653	1 226 016	1 264 510	1 273 867	1 237 664	1 167 305	1 218 587	1 189 298
C 26 d	679 203	627 555	610 477	540 445	517 924	509 918	469 975	445 375	454 961	440 894
C 27 d	0	0	2	72	270	319	381	458	661	1 071
C 35 d	48 908	44 089	43 172	41 365	40 763	38 808	37 385	33 808	33 436	33 407
C 45 d	258 386	256 501	287 887	287 545	312 068	313 614	296 429	272 967	271 496	264 731
C 46 d	0	0	0	0	135	958	1 551	2 141	3 044	3 586
C 55 d	1 299	1 219	1 169	1 181	1 265	1 218	1 043	1 026	1 055	1 015
C 56 d	3 156	2 922	3 613	3 734	4 527	4 998	5 407	5 769	7 395	7 529
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288
<b>MOO</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>	<b>8 206 918</b>	<b>9 169 770</b>	<b>7 750 827</b>
D 01 d	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955
D 02 d	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602	5 340 213	4 536 864
D 25 d	2 160 493	2 116 445	2 126 801	2 136 238	2 143 228	2 117 655	2 102 086	2 095 016	2 319 616	1 894 718
D 26 d	169 761	161 884	160 317	157 961	158 482	153 821	151 248	148 050	163 145	131 448
D 27 d	5	17	81	148	218	410	677	1 105	2 239	3 055
D 35 d	21 485	20 623	20 718	20 681	20 998	20 738	20 395	20 064	22 180	17 758
D 45 d	314 332	312 503	331 155	340 821	354 596	351 520	353 692	358 560	408 940	332 687
D 55 d	6 132	5 547	5 777	4 499	0	0	0	0	0	0
D 56 d	30 955	33 140	40 197	45 568	53 860	52 869	52 238	51 744	59 653	50 127
D 57 d	0	0	0	11 033	44 038	94 413	133 303	192 092	292 441	302 160
D 61 d	2 189	2 151	2 380	2 527	2 882	2 925	2 999	3 416	4 064	3 056

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.

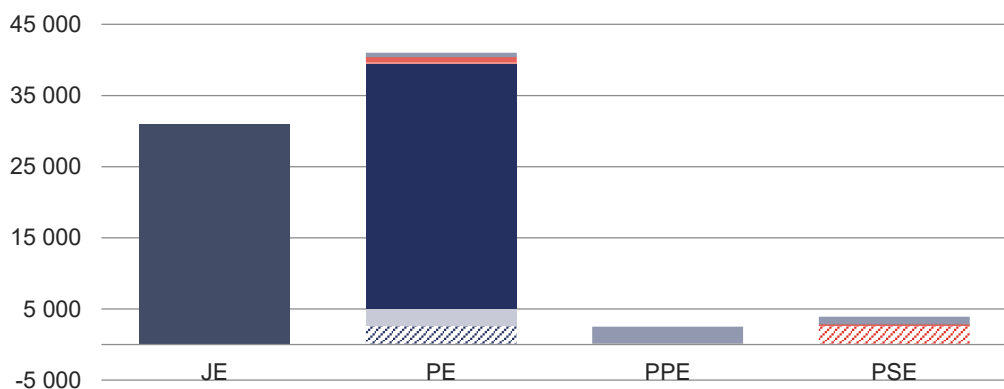
<b>Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]</b>										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>MOP</b>	<b>2 681 823</b>	<b>2 520 295</b>	<b>2 633 506</b>	<b>2 551 484</b>	<b>2 730 962</b>	<b>2 703 119</b>	<b>2 563 437</b>	<b>2 394 392</b>	<b>2 464 199</b>	<b>2 364 366</b>
C 25 d	843 730	763 016	769 127	710 446	732 081	714 257	682 792	642 447	669 406	635 742
C 26 d	298 722	274 207	268 284	237 197	229 467	224 776	203 500	199 183	203 462	195 434
C 27 d	0	0	5	30	88	107	108	153	226	383
C 35 d	89 762	80 426	78 947	74 163	73 275	69 667	66 371	60 118	60 219	58 497
C 45 d	1 388 543	1 343 368	1 450 827	1 462 026	1 617 787	1 608 802	1 515 140	1 387 089	1 399 033	1 339 281
C 46 d	0	0	0	0	379	5 123	12 283	19 336	27 970	32 105
C 55 d	20 383	17 976	17 585	17 193	17 581	16 699	14 969	14 209	14 419	13 566
C 56 d	40 684	41 302	48 732	50 429	60 304	63 687	68 274	71 857	89 464	89 359
<b>MOO</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>	<b>7 997 057</b>	<b>9 373 078</b>	<b>8 065 405</b>
D 25 d	2 355 112	2 283 851	2 266 951	2 104 472	2 241 479	2 173 201	2 111 847	2 065 505	2 210 935	1 812 710
D 26 d	474 551	419 002	403 021	392 766	399 863	371 868	351 511	332 003	358 306	278 060
D 27 d	0	11	38	95	157	315	523	894	1 714	2 677
D 35 d	78 928	73 076	72 990	72 823	75 339	71 528	68 905	66 137	71 182	55 821
D 45 d	3 621 256	3 367 239	3 484 972	3 647 077	3 922 811	3 740 183	3 640 764	3 539 094	3 954 762	3 131 592
D 55 d	107 969	94 321	95 238	73 083	0	0	0	0	0	0
D 56 d	393 753	414 913	495 777	584 118	736 724	713 328	699 332	686 928	785 682	656 692
D 57 d	0	0	0	16 705	209 100	557 437	919 968	1 301 573	1 984 978	2 123 521
D 61 d	4 473	4 416	4 525	4 755	5 013	4 822	4 770	4 923	5 521	4 333

<b>Spotřeba elektřiny celkem [MWh]</b>										
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>MOP</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>	<b>7 689 668</b>	<b>7 937 019</b>	<b>7 732 730</b>
C 01 d	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842
C 02 d	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609	1 663 962	1 664 678
C 03 d	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026
C 25 d	2 171 490	2 026 307	2 079 780	1 936 462	1 996 591	1 988 123	1 920 456	1 809 752	1 887 993	1 825 041
C 26 d	977 925	901 762	878 761	777 642	747 391	734 694	673 474	644 558	658 422	636 328
C 27 d	0	0	7	102	358	427	489	611	887	1 454
C 35 d	138 669	124 515	122 118	115 528	114 038	108 475	103 756	93 926	93 656	91 904
C 45 d	1 646 929	1 599 869	1 738 714	1 749 571	1 929 854	1 922 416	1 811 569	1 660 056	1 670 529	1 604 011
C 46 d	0	0	0	0	514	6 081	13 834	21 477	31 014	35 690
C 55 d	21 682	19 194	18 754	18 374	18 846	17 918	16 012	15 235	15 474	14 581
C 56 d	43 839	44 225	52 345	54 163	64 831	68 685	73 681	77 627	96 859	96 887
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288
<b>MOO</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>	<b>16 203 976</b>	<b>18 542 848</b>	<b>15 816 233</b>
D 01 d	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955
D 02 d	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602	5 340 213	4 536 864
D 25 d	4 515 605	4 400 296	4 393 752	4 240 711	4 384 708	4 290 855	4 213 933	4 160 522	4 530 551	3 707 428
D 26 d	644 312	580 887	563 338	550 727	558 345	525 689	502 760	480 054	521 451	409 508
D 27 d	5	27	119	243	375	725	1 200	1 999	3 953	5 732
D 35 d	100 412	93 699	93 708	93 505	96 337	92 266	89 300	86 201	93 362	73 579
D 45 d	3 935 588	3 679 742	3 816 127	3 987 898	4 277 407	4 091 703	3 994 456	3 897 654	4 363 701	3 464 280
D 55 d	114 101	99 868	101 015	77 582	0	0	0	0	0	0
D 56 d	424 708	448 053	535 975	629 686	790 584	766 196	751 570	738 672	845 335	706 819
D 57 d	0	0	0	27 738	253 138	651 850	1 053 272	1 493 665	2 277 419	2 425 680
D 61 d	6 663	6 568	6 905	7 282	7 895	7 747	7 769	8 339	9 585	7 389

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.

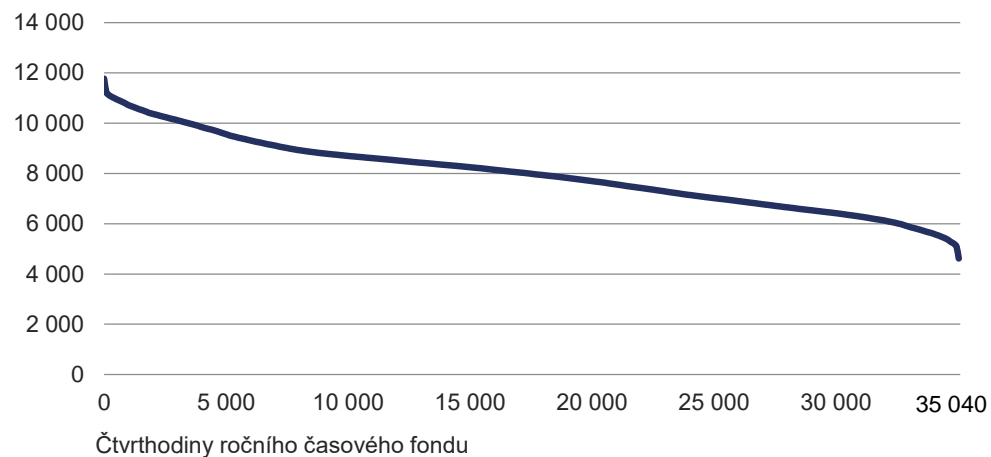
# 10 DOPLŇUJÍCÍ GRAFY A DIAGRAM BILANCE ELEKTŘINY ČR

## Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)

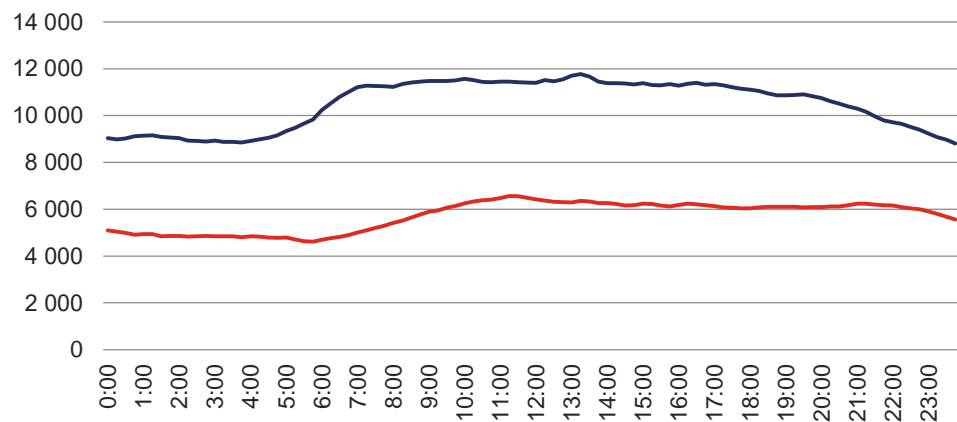


- ▨ Biomasa
- Hnědé uhlí
- Ostatní kapalná paliva
- Ostatní
- Jaderné palivo
- ▨ Bioplyn
- Koks
- Ostatní pevná paliva
- Topné oleje
- Černé uhlí
- Odpadní teplo
- Ostatní plyny
- Zemní plyn

## Čára trvání zatížení brutto (MW)

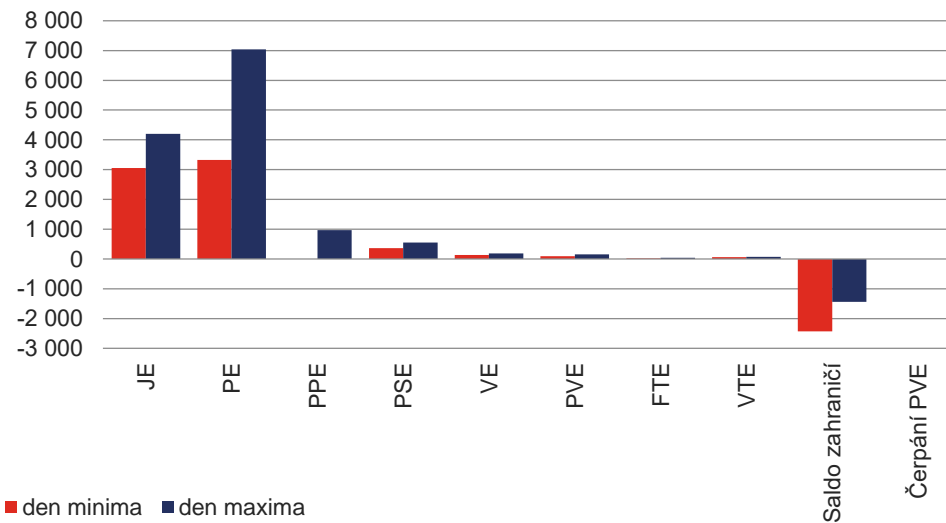


## Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



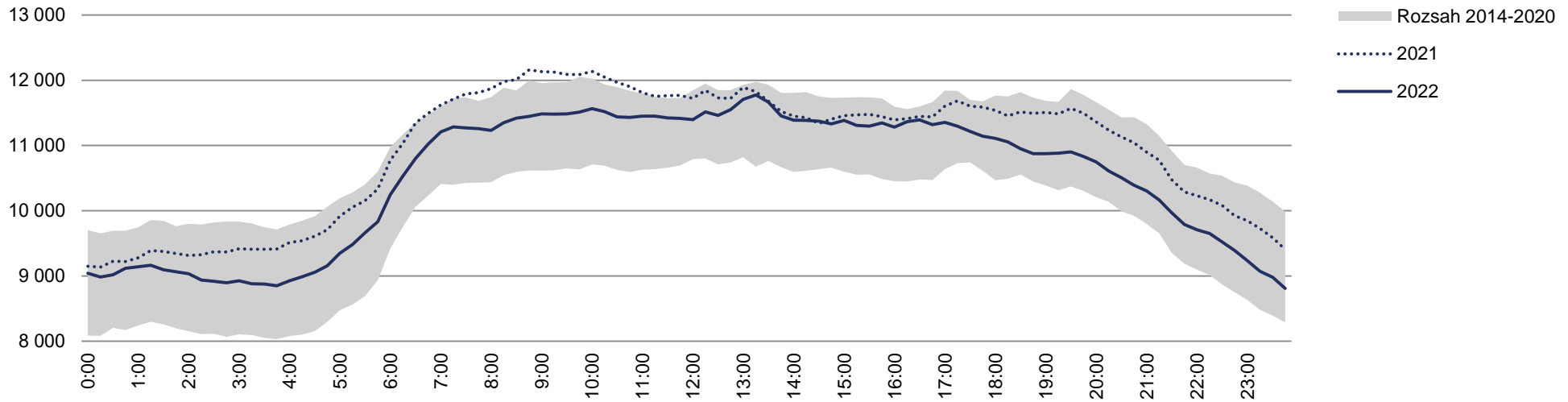
- den minima
- den maxima

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

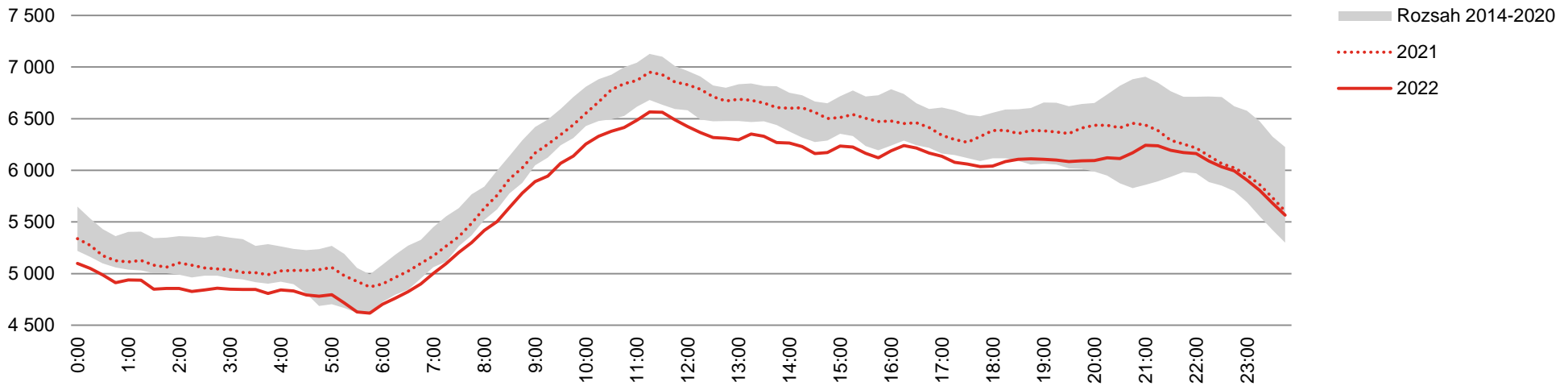


- den minima
- den maxima

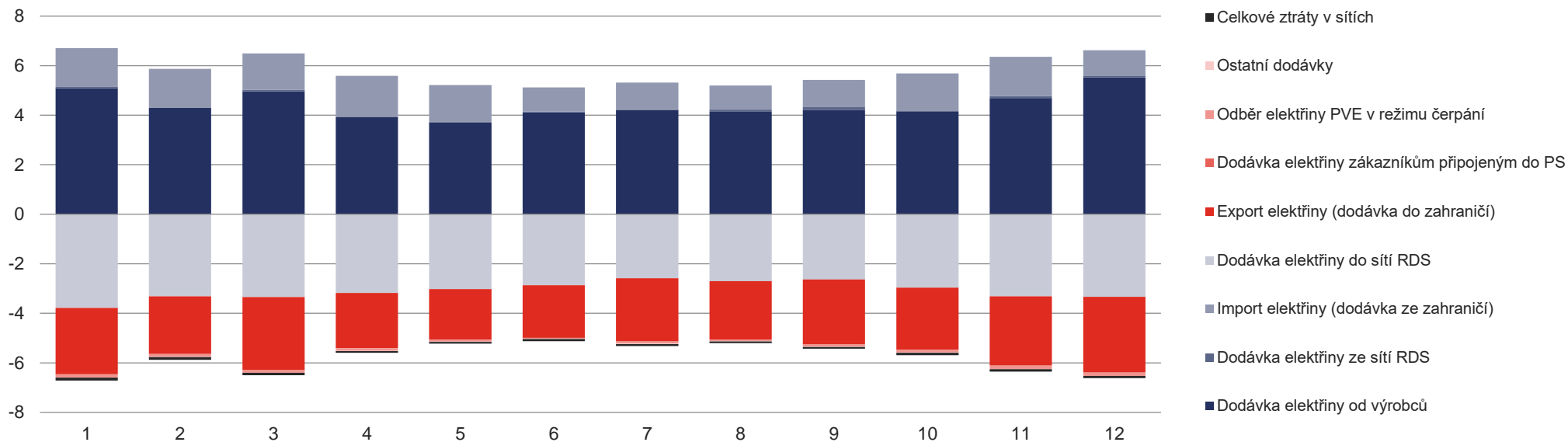
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



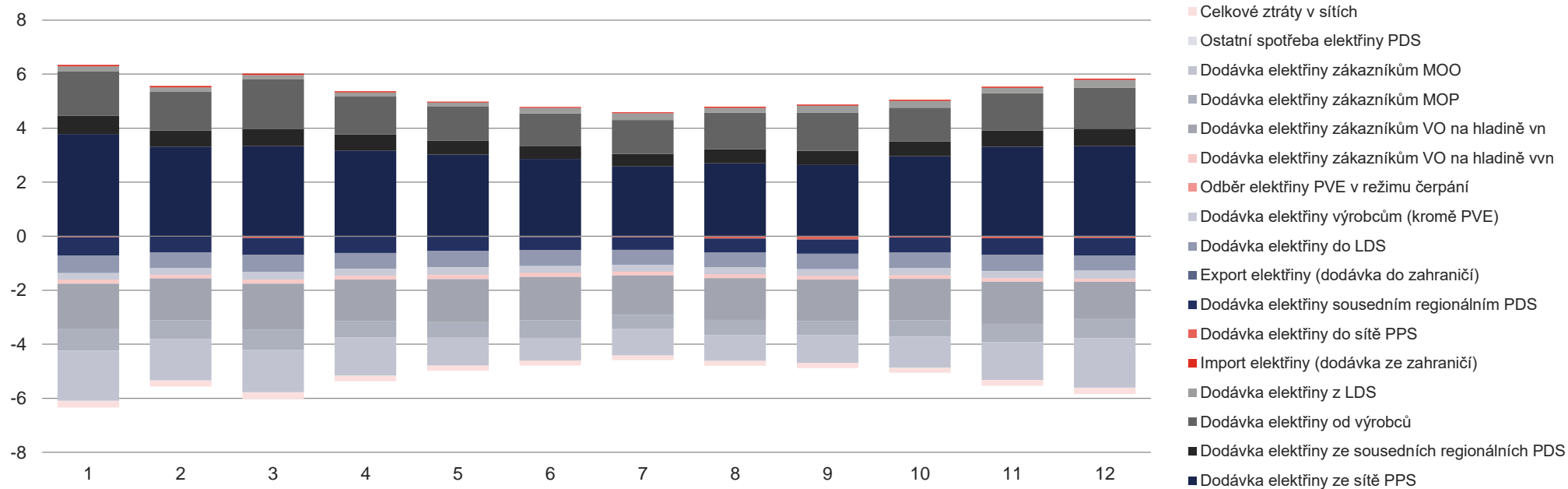
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



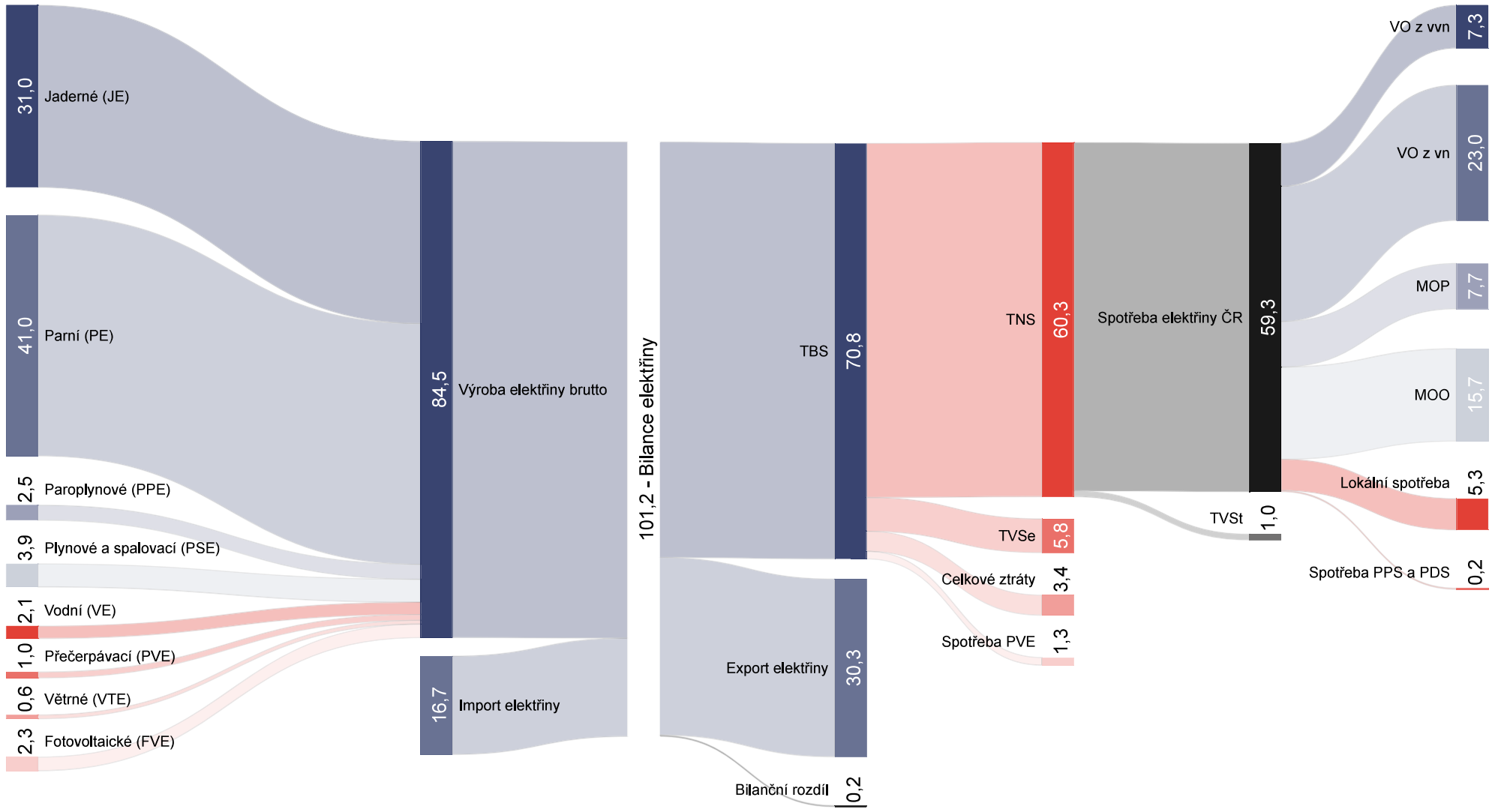
### Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



### Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



# Bilance elektřiny za rok 2022 (TWh)



**Oddělení statistiky a sledování kvality**  
elektro.statistika@eru.cz

Vydání 06/2023



**Energetický regulační úřad**  
Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava  
+420 564 578 666  
podatelna@eru.cz  
ID datové schránky ERÚ eeuaau7  
**[www.eru.cz/energetika-v-cislech](http://www.eru.cz/energetika-v-cislech)**