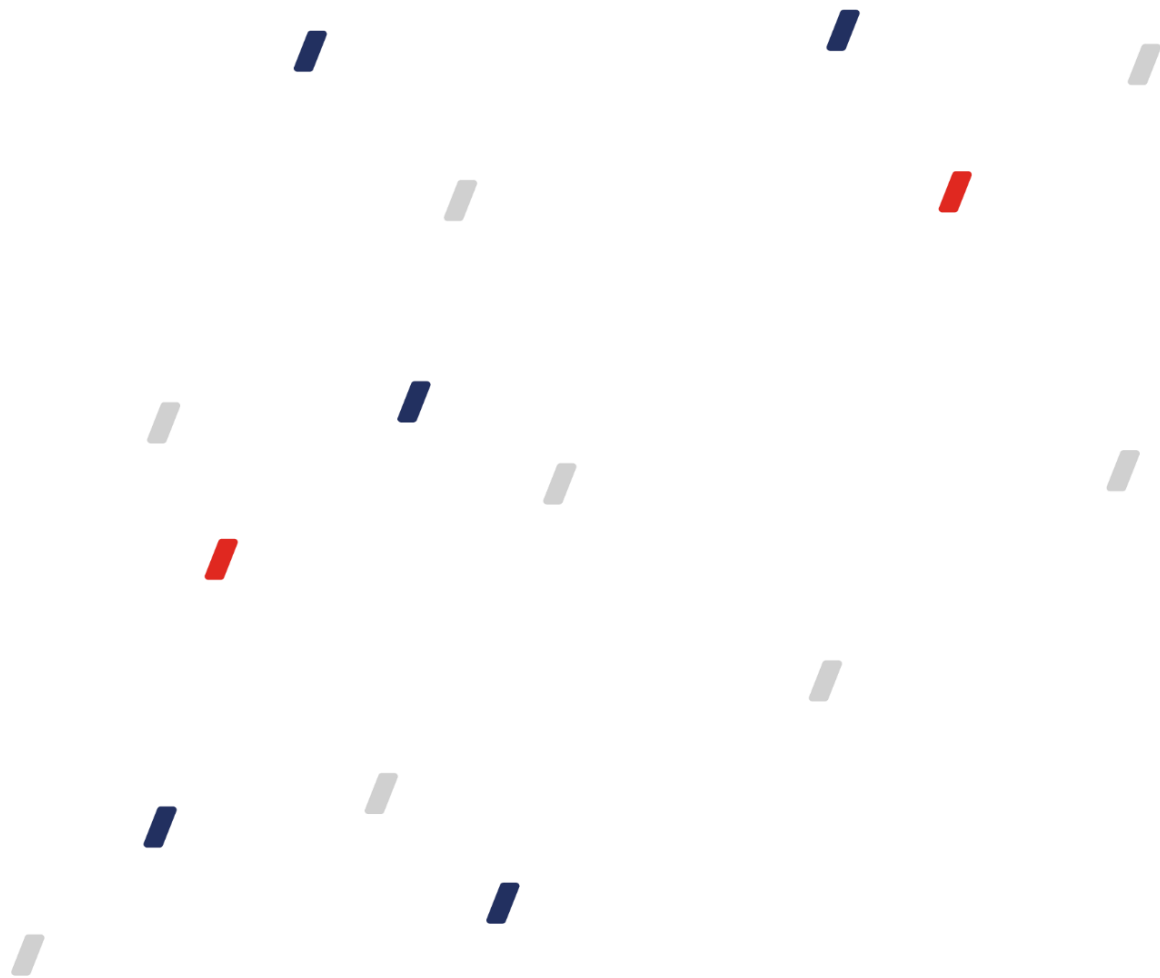


# ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY ČESKÉ REPUBLIKY

## 2023



# 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 2023	50
8.3	Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2023	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 2023 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.

Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů: výrobců elektřiny, provozovatelů distribučních soustav a přenosové soustavy a operátora trhu.

**Na základě podkladů od provozovatelů distribučních soustav jsou ve zprávě nově zahrnuty i údaje týkající se nelicencovaných výroben, které jsou propojeny s distribuční soustavou, a to za roky 2022 a 2023. Jedná se o instalovaný elektrický výkon, a z něj, za pomoci údajů za licencované výroby od operátora trhu, dopočítanou výrobu elektřiny, z které je pak dále odečtena dodávka do sítě, a z toho odvozena spotřeba v místě výroby, o kterou je doplněna na základě distribučních sazeb spotřeba domácností a malých podniků, případně sektoru ostatní.**

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2023 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2023 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 2023 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2023 a obsahuje některé zpřesněné údaje za roky 2021–2022, a to zejména v souvislosti s aktualizací dat OTE, a.s., či opravami zjištěných chyb.

**V roční zprávě nejsou zahrnuty údaje týkající se výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů s instalovaným výkonem nad 50 kW, které nebyly předány operátorovi trhu ke dni zpracování zprávy. Souhrnný instalovaný výkon těchto výroben k 31. 12. 2023 představoval 155 MW (139 MW FVE, 5 MW VE, 11 MW VTE).**

# 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 výrobní. Spotřeba výrobců z nelicencovaných výroben zde není zahrnuta a je součástí spotřeby MOO a MOP.

**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) =**

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

**Výroba elektřiny brutto =**

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

**Výroba elektřiny netto =**

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

**Zatížení brutto =**

Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do ES ČR připojenými výrobci elektřiny +/- saldo - čerpání PVE.

**Zatížení (bez  $TVS_e$ ) =**

$\text{Zatížení brutto} - TVS_e$ .

## 2 KOMENTÁŘ

**Celková výroba elektřiny brutto** v roce 2023 dosáhla hodnoty **76,9 TWh**, což představuje meziroční pokles o 7,8 TWh (-9,2 %) proti roku 2022. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly parní elektrárny, které vyrobily meziročně o 7,3 TWh méně (-17,8 %), zatímco jejich instalovaný výkon zůstal téměř beze změny (+0,6 %). Výroba elektřiny klesla také u paroplynových elektráren o 0,4 TWh (-17,6 %), u plynových a spalovacích o 0,2 TWh (-5,1 %) a u jaderných elektráren o 0,6 TWh (-2 %). Výroba elektřiny brutto naproti tomu nejvíce vzrostla u fotovoltaických elektráren o 0,4 TWh (+16,2 %). Více vyrobily také vodní elektrárny o 0,3 TWh (+12,5 %), větrné elektrárny (+9,4 %) a přečerpávací elektrárny (+7,6 %). Výroba elektřiny brutto z hnědého uhlí klesla o 6,5 TWh (-19 %) a výroba z černého uhlí meziročně klesla o 0,5 TWh (-20,9 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu klesla proti roku 2022 o 0,6 TWh (-16 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů vzrostla meziročně o 511 GWh (+4,8 %). Klesla výroba elektřiny z biomasy o 221 GWh (-8,3 %) a z bioplynu a skládkového plynu (-0,5 %). Naopak u ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny oproti roku 2022 vzrostla, nejvíce vzrostla u fotovoltaických elektráren o 403 GWh (+16,2 %). U velkých vodních elektráren (s instalovaným výkonem nad 10 MW včetně) vzrostla výroba o 164 GWh (+16 %) a u malých vodních elektráren o 98 GWh (+9,1 %). Vzrostla také výroba z biologicky rozložitelného komunálního odpadu (+15,8 %) a z větrných elektráren (+9,4 %).

**Tuzemská brutto spotřeba** elektřiny za rok 2023 klesla na hodnotu **67,9 TWh** (-4,3 %). K poklesu spotřeby elektřiny došlo nejvíce u velkoodběru z vn o 0,9 TWh (-4,1 %), dále u domácností o 0,3 TWh (-2,1 %), u maloodběru podnikatelů o 0,2 TWh (-2,9 %) a u velkoodběru z vvn klesla spotřeba o 0,1 TWh (-1,4 %).

Stejně jako v předchozích letech, bylo i v roce 2023 záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 9,2 TWh. To představuje meziroční pokles o 4,3 TWh (-32,1 %). Export meziročně klesl o 7,6 TWh (-25,1 %), a import meziročně klesl o 3,3 TWh (-19,5 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 7. února 2023 v 8:45 (11 278 MW). Roční minimum zatížení soustavy bylo naměřeno dne 7. května 2023 v 5:45 (4 522 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 2023.

## 3 BILANCE, VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY

### 3.1 Bilance elektřiny – zdroje [GWh]

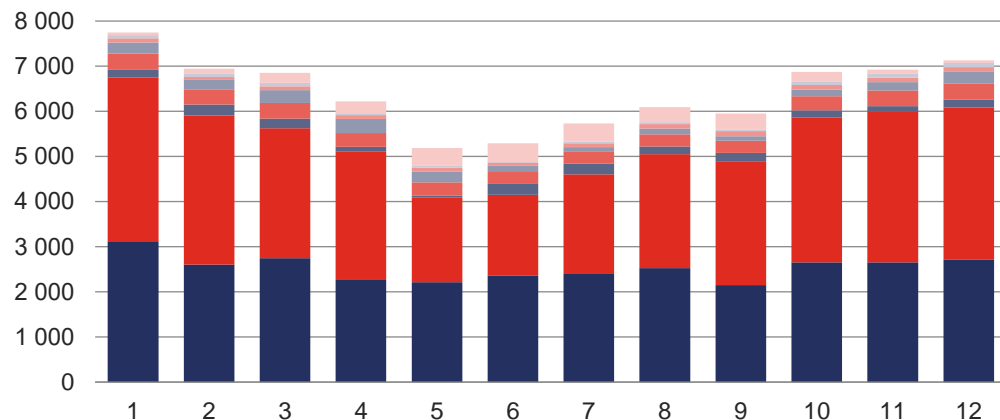
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>7 746,0</b>	<b>6 946,5</b>	<b>6 850,2</b>	<b>6 218,1</b>	<b>5 187,1</b>	<b>5 291,3</b>	<b>5 729,1</b>	<b>6 091,3</b>	<b>5 952,1</b>	<b>6 872,4</b>	<b>6 925,5</b>	<b>7 128,9</b>	<b>76 938,5</b>
Jaderné (JE)	3 119,8	2 602,5	2 746,2	2 263,9	2 213,7	2 357,4	2 413,6	2 526,8	2 152,1	2 652,5	2 654,0	2 707,9	30 410,5
Parní (PE)	3 625,0	3 309,0	2 881,3	2 847,9	1 872,2	1 789,5	2 193,0	2 521,7	2 741,0	3 204,2	3 346,1	3 380,2	33 711,1
Paroplynové (PPE)	182,9	237,8	212,1	101,6	49,1	256,2	237,2	173,1	185,5	167,6	117,6	168,2	2 088,9
Plynové a spalovací (PSE)	350,8	324,0	343,5	307,0	293,8	271,3	273,3	271,7	267,3	311,4	341,6	351,1	3 706,9
Vodní (VE)	249,6	222,9	288,7	312,7	234,3	129,5	90,3	124,2	105,1	147,6	189,2	268,9	2 363,0
Přečerpávací (PVE)	89,2	65,6	80,2	81,8	92,8	59,4	81,6	98,3	109,6	102,3	100,3	103,5	1 064,4
Větrné (VTE)	74,7	68,0	77,2	45,3	46,0	33,5	40,7	41,2	33,8	67,9	79,9	93,2	701,6
Fotovoltaické (FVE)	54,0	116,7	220,9	258,0	385,1	394,4	399,3	334,3	357,7	218,8	96,8	56,0	2 892,1
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS<sub>e</sub>)</b>	<b>508,4</b>	<b>450,1</b>	<b>435,7</b>	<b>410,8</b>	<b>348,9</b>	<b>344,2</b>	<b>377,9</b>	<b>420,8</b>	<b>420,4</b>	<b>478,1</b>	<b>474,2</b>	<b>482,9</b>	<b>5 152,3</b>
Jaderné (JE)	167,9	139,1	145,1	125,7	126,5	134,8	132,8	147,5	126,6	148,9	140,3	146,1	1 681,3
Parní (PE)	314,8	286,5	263,4	260,7	197,1	182,8	217,7	246,6	267,6	303,1	309,2	310,7	3 160,1
Paroplynové (PPE)	2,3	2,9	2,8	1,4	1,1	4,1	3,7	2,9	3,3	2,6	1,7	2,1	30,8
Plynové a spalovací (PSE)	18,8	17,3	18,9	17,8	18,5	18,1	18,8	18,8	17,9	18,4	17,9	18,4	219,4
Vodní (VE)	1,8	1,7	2,0	2,1	1,8	1,0	0,8	1,0	0,9	1,2	1,5	1,9	17,7
Přečerpávací (PVE)	1,2	0,8	1,1	1,1	1,2	0,7	1,0	1,3	1,5	1,4	1,3	1,3	13,9
Větrné (VTE)	0,9	0,8	0,9	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,8	0,9	1,1	8,3
Fotovoltaické (FVE)	0,8	1,0	1,5	1,6	2,1	2,2	2,6	2,3	2,3	1,8	1,4	1,2	20,7
<b>Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS<sub>t</sub>)</b>	<b>110,6</b>	<b>102,8</b>	<b>98,8</b>	<b>87,0</b>	<b>67,5</b>	<b>50,9</b>	<b>51,2</b>	<b>48,6</b>	<b>52,6</b>	<b>71,1</b>	<b>92,6</b>	<b>109,7</b>	<b>943,5</b>
Jaderné (JE)	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,6	0,7	3,7
Parní (PE)	105,9	98,8	94,5	83,3	64,7	48,4	48,7	46,2	50,2	67,5	88,1	104,6	900,8
Paroplynové (PPE)	0,8	0,7	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,8	4,8
Plynové a spalovací (PSE)	3,5	3,1	3,2	2,8	2,7	2,3	2,4	2,3	2,2	2,7	3,2	3,6	34,1
<b>Výroba elektřiny netto</b>	<b>7 237,7</b>	<b>6 496,5</b>	<b>6 414,5</b>	<b>5 807,4</b>	<b>4 838,2</b>	<b>4 947,1</b>	<b>5 351,2</b>	<b>5 670,4</b>	<b>5 531,7</b>	<b>6 394,3</b>	<b>6 451,2</b>	<b>6 646,0</b>	<b>71 786,1</b>
Jaderné (JE)	2 952,0	2 463,5	2 601,1	2 138,2	2 087,2	2 222,6	2 280,8	2 379,3	2 025,5	2 503,6	2 513,7	2 561,8	28 729,2
Parní (PE)	3 310,3	3 022,5	2 617,9	2 587,2	1 675,1	1 606,7	1 975,3	2 275,2	2 473,4	2 901,2	3 036,9	3 069,4	30 551,1
Paroplynové (PPE)	180,7	234,8	209,3	100,2	48,0	252,1	233,6	170,2	182,2	165,0	115,9	166,1	2 058,1
Plynové a spalovací (PSE)	332,0	306,7	324,6	289,2	275,3	253,3	254,5	253,0	249,4	293,0	323,7	332,7	3 487,4
Vodní (VE)	247,8	221,2	286,7	310,7	232,5	128,5	89,5	123,1	104,2	146,5	187,7	267,0	2 345,3
Přečerpávací (PVE)	88,0	64,7	79,1	80,6	91,6	58,7	80,5	97,0	108,1	100,9	99,0	102,1	1 050,5
Větrné (VTE)	73,8	67,3	76,3	44,8	45,5	33,1	40,2	40,7	33,4	67,1	79,0	92,1	693,3
Fotovoltaické (FVE)	53,2	115,7	219,5	256,4	382,9	392,2	396,7	332,0	355,4	217,0	95,4	54,9	2 871,3

## 3.2 Bilance elektřiny – spotřeba [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo <sup>*)</sup></b>	<b>-1 226,4</b>	<b>-930,3</b>	<b>-631,0</b>	<b>-601,1</b>	<b>76,9</b>	<b>-275,3</b>	<b>-783,5</b>	<b>-898,8</b>	<b>-862,2</b>	<b>-1 226,1</b>	<b>-906,6</b>	<b>-919,2</b>	<b>-9 183,6</b>
Import elektřiny na úrovni PS	1 529,1	1 220,9	1 050,8	1 048,5	1 033,1	819,9	938,7	864,3	865,5	1 280,3	1 137,7	1 523,4	13 312,2
Import elektřiny na úrovni DS	63,6	26,4	0,2	0,2	0,2	0,1	1,5	0,1	0,5	0,1	37,0	22,4	152,3
Export elektřiny na úrovni PS	-2 818,1	-2 175,3	-1 681,9	-1 643,5	-944,2	-1 075,3	-1 700,9	-1 706,8	-1 722,0	-2 501,3	-2 076,1	-2 457,0	-22 502,5
Export elektřiny na úrovni DS	-1,0	-2,3	-0,1	-6,3	-12,1	-20,0	-22,8	-56,3	-6,2	-5,2	-5,2	-8,0	-145,6
<b>Celkové ztráty</b>	<b>298,0</b>	<b>275,9</b>	<b>274,7</b>	<b>236,2</b>	<b>216,8</b>	<b>219,8</b>	<b>180,3</b>	<b>230,6</b>	<b>224,3</b>	<b>272,4</b>	<b>281,3</b>	<b>302,1</b>	<b>3 012,4</b>
v přenosové soustavě	83,7	76,0	71,1	53,8	45,0	52,4	70,8	61,7	54,0	85,1	77,0	93,8	824,3
v distribučních soustavách	214,3	199,9	203,6	182,4	171,8	167,4	109,5	168,9	170,3	187,3	204,3	208,4	2 188,1
<b>Spotřeba elektřiny ČR</b>	<b>5 467,5</b>	<b>5 090,2</b>	<b>5 306,1</b>	<b>4 773,0</b>	<b>4 533,9</b>	<b>4 353,3</b>	<b>4 282,0</b>	<b>4 364,1</b>	<b>4 297,4</b>	<b>4 701,6</b>	<b>5 010,7</b>	<b>5 185,1</b>	<b>57 364,9</b>
Velkoobděl (VO) z hladiny vvn	590,5	564,4	634,2	611,5	617,7	671,2	621,8	593,7	596,9	605,8	576,9	517,7	7 202,3
Velkoobděl (VO) z hladiny vn	1 967,4	1 831,4	1 982,3	1 760,8	1 839,4	1 852,5	1 711,9	1 844,5	1 803,5	1 907,8	1 908,9	1 685,2	22 095,5
Maloodběr podnikatelé (MOP)	771,5	709,6	719,0	606,8	555,5	517,3	519,2	547,9	530,9	610,4	709,9	736,5	7 534,5
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 669,8	1 555,1	1 492,4	1 359,6	1 090,7	945,3	1 044,4	993,9	940,8	1 157,7	1 418,6	1 808,4	15 476,7
Spotřeba PPS a PDS	22,0	22,7	33,4	34,2	26,5	19,3	23,1	18,1	26,8	19,8	21,1	27,4	294,2
Lokální spotřeba	446,3	407,0	444,7	400,1	404,1	347,6	361,6	366,1	398,6	400,2	375,3	409,9	4 761,7
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	508,4	450,1	435,7	410,8	348,9	344,2	377,9	420,8	420,4	478,1	474,2	482,9	5 152,3
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	110,6	102,8	98,8	87,0	67,5	50,9	51,2	48,6	52,6	71,1	92,6	109,7	943,5
Spotřeba na přečerpávání PVE	114,1	85,5	103,6	108,6	120,2	74,5	108,4	127,4	141,3	133,0	130,0	135,1	1 381,8
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 498,6	6 004,4	6 218,9	5 615,6	5 287,3	5 042,6	4 999,8	5 191,6	5 136,0	5 656,2	5 988,9	6 215,0	67 854,8
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 578,1	5 193,0	5 404,9	4 860,0	4 601,4	4 404,1	4 333,2	4 412,7	4 350,0	4 772,7	5 103,3	5 294,8	58 308,3
Bilanční rozdíl	21,0	11,9	0,3	1,5	-23,4	-26,6	-54,2	0,9	-46,2	-9,8	30,0	-5,2	-99,9

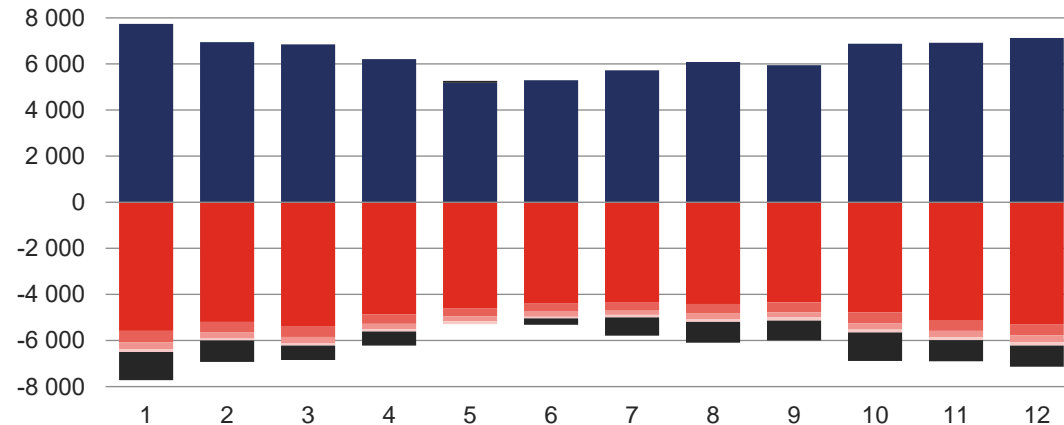
<sup>\*)</sup> zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

### Výroba elektřiny brutto (GWh)



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

### Bilance elektřiny (GWh)



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



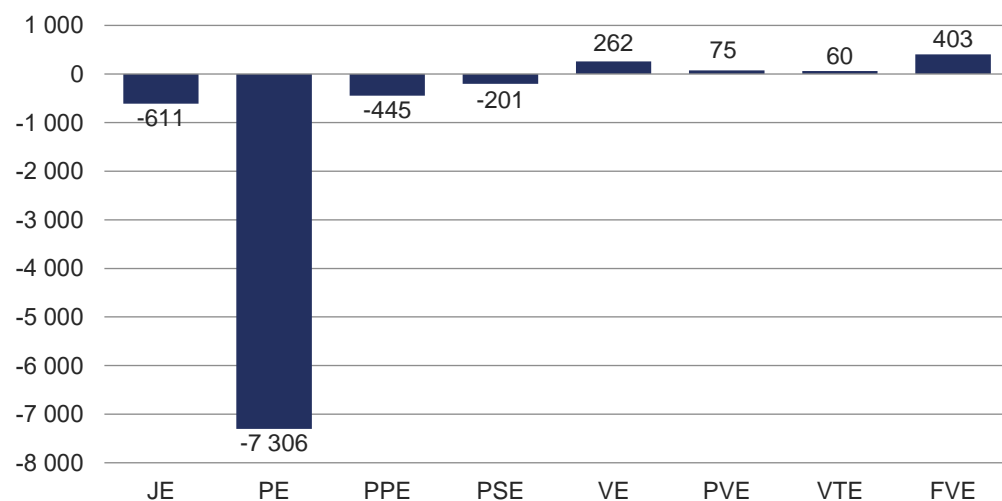
### 3.3 Vývoj bilance a výroby elektřiny [GWh]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Výroba elektřiny brutto</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>84 702</b>	<b>76 938</b>
Výroba elektřiny netto	79 900	77 887	77 419	81 009	81 902	81 147	76 129	79 301	78 946	71 786
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152
<b>Tuzemská brutto spotřeba</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>70 897</b>	<b>67 855</b>
Tuzemská netto spotřeba	58 297	59 282	60 882	61 882	62 200	62 268	60 236	62 834	60 437	58 308
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS <sub>e</sub> )	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317	5 607	5 755	5 152
Celkové ztráty	3 847	4 067	4 080	4 375	4 269	4 300	4 117	3 651	3 414	3 012
Spotřeba na přečerpání PVE	1 363	1 660	1 570	1 530	1 373	1 520	1 685	1 574	1 290	1 382
<b>Přeshraniční saldo <sup>*)</sup></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>	<b>-9 184</b>

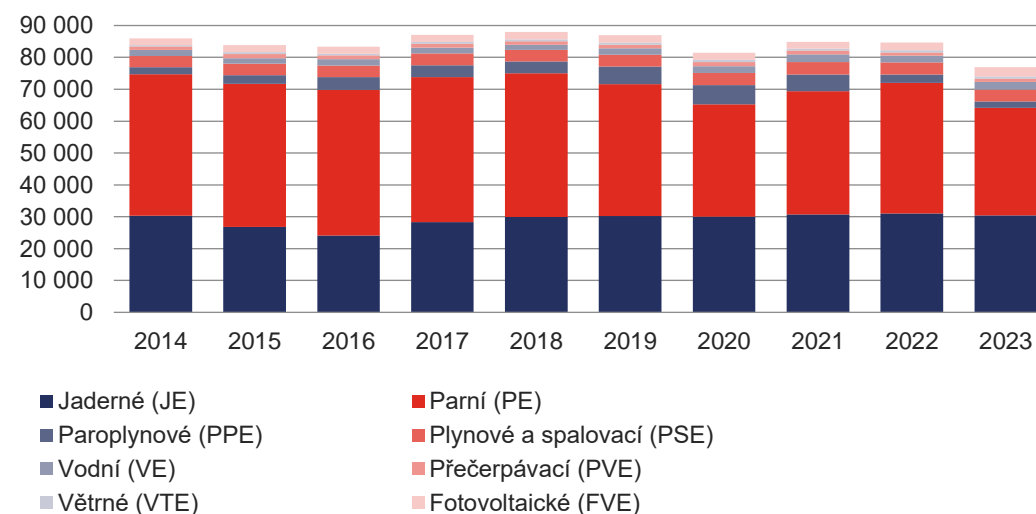
<sup>\*)</sup> zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<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>84 701,6</b>	<b>76 938,5</b>
Jaderné (JE)	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	30 410,5
Parní (PE)	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	33 711,1
Paroplynové (PPE)	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	2 088,9
Plynové a spalovací (PSE)	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	3 706,9
Vodní (VE)	1 909,8	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 144,3	2 410,2	2 101,2	2 363,0
Přečerpávací (PVE)	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	1 064,4
Větrné (VTE)	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6
Fotovoltaické (FVE)	2 127,3	2 267,3	2 134,2	2 196,9	2 341,6	2 287,8	2 237,3	2 152,2	2 489,1	2 892,1

#### Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



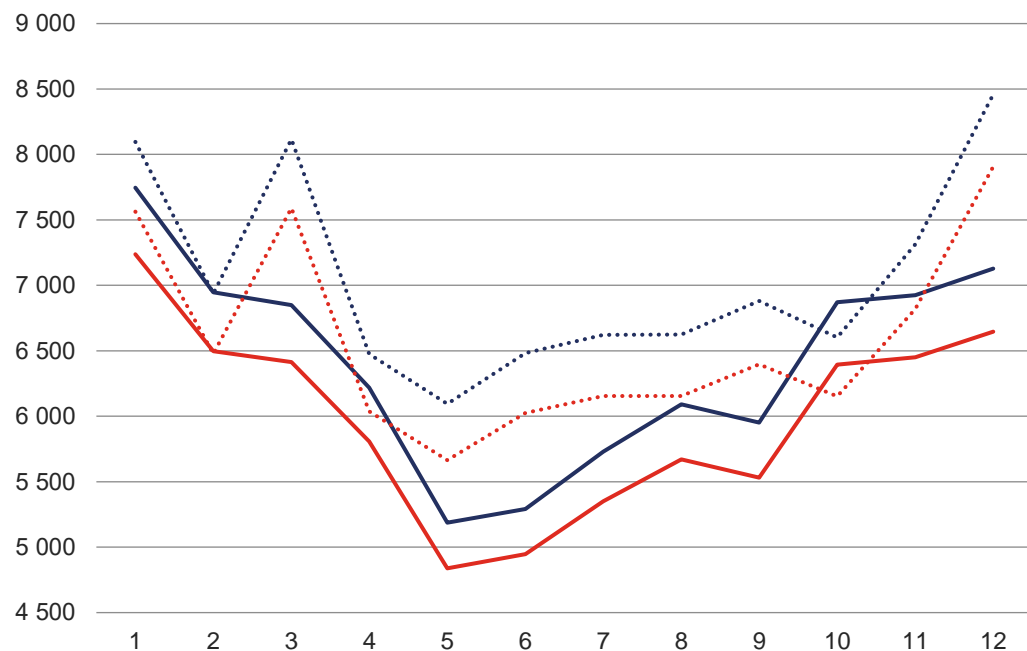
#### Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



### 3.4 Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

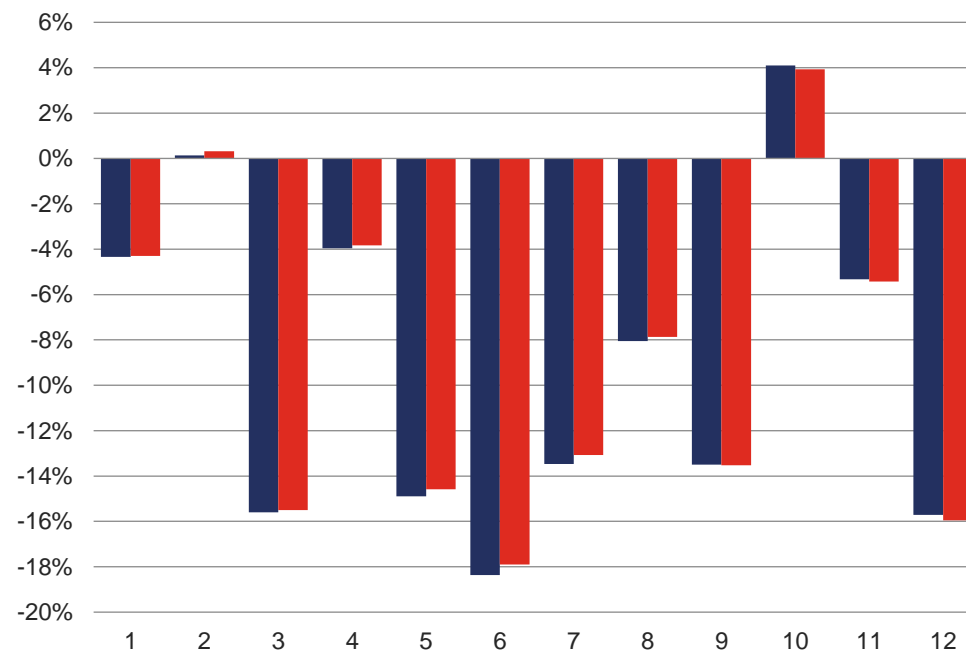
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2022	8 097	6 937	8 116	6 475	6 095	6 481	6 621	6 624	6 880	6 602	7 315	8 458	84 702
Výroba elektřiny brutto 2023	7 746	6 947	6 850	6 218	5 187	5 291	5 729	6 091	5 952	6 872	6 925	7 129	76 938
Meziroční změna-výroba brutto	-351	10	-1 265	-257	-908	-1 190	-892	-533	-928	270	-389	-1 329	-7 763
<b>Meziroční změna-výroba brutto</b>	<b>-4,3%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-15,6%</b>	<b>-4,0%</b>	<b>-14,9%</b>	<b>-18,4%</b>	<b>-13,5%</b>	<b>-8,0%</b>	<b>-13,5%</b>	<b>4,1%</b>	<b>-5,3%</b>	<b>-15,7%</b>	<b>-9,2%</b>
Výroba elektřiny netto 2022	7 563	6 476	7 591	6 038	5 665	6 025	6 156	6 154	6 397	6 153	6 821	7 907	78 946
Výroba elektřiny netto 2023	7 238	6 496	6 414	5 807	4 838	4 947	5 351	5 670	5 532	6 394	6 451	6 646	71 786
Meziroční změna-výroba netto	-325	20	-1 177	-231	-826	-1 078	-805	-484	-865	242	-370	-1 261	-7 160
<b>Meziroční změna-výroba netto</b>	<b>-4,3%</b>	<b>0,3%</b>	<b>-15,5%</b>	<b>-3,8%</b>	<b>-14,6%</b>	<b>-17,9%</b>	<b>-13,1%</b>	<b>-7,9%</b>	<b>-13,5%</b>	<b>3,9%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-15,9%</b>	<b>-9,1%</b>

Výroba elektřiny (GWh)



..... Výroba elektřiny brutto 2022      — Výroba elektřiny brutto 2023  
 ..... Výroba elektřiny netto 2022      — Výroba elektřiny netto 2023

Meziroční změna výroby elektřiny (%)



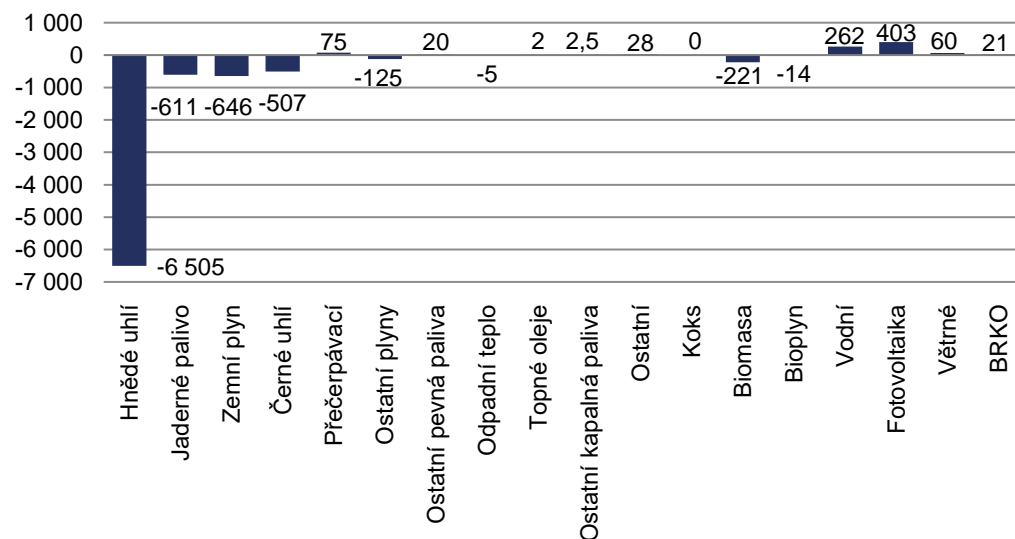
■ Meziroční změna výroby brutto      ■ Meziroční změna výroby netto

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

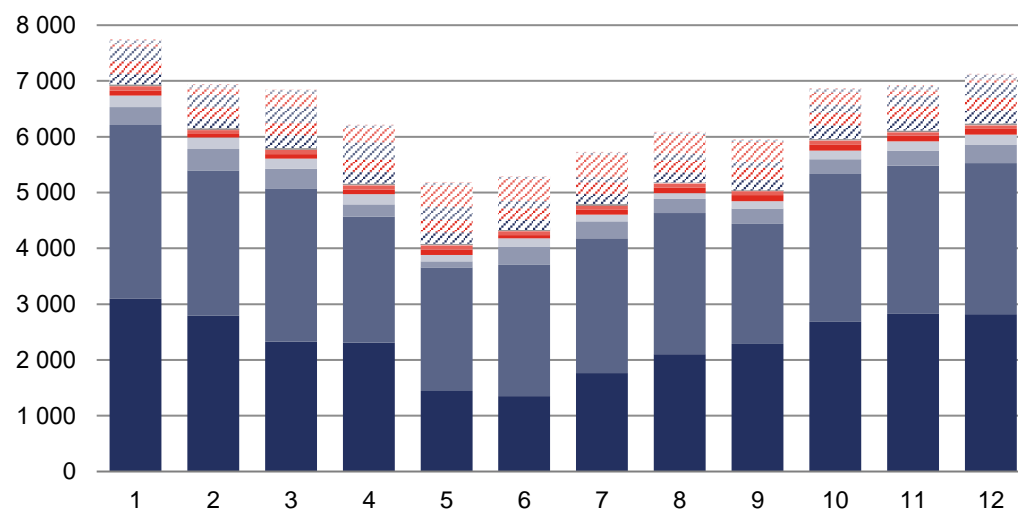
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>7 746,0</b>	<b>6 946,5</b>	<b>6 850,2</b>	<b>6 218,1</b>	<b>5 187,1</b>	<b>5 291,3</b>	<b>5 729,1</b>	<b>6 091,3</b>	<b>5 952,1</b>	<b>6 872,4</b>	<b>6 925,5</b>	<b>7 128,9</b>	<b>76 938,5</b>
■ Hnědé uhlí	3 093,5	2 791,1	2 327,7	2 307,0	1 444,9	1 348,6	1 766,4	2 105,1	2 286,5	2 679,9	2 827,1	2 822,8	27 800,5
■ Jaderné palivo	3 119,8	2 602,5	2 746,2	2 263,9	2 213,7	2 357,4	2 413,6	2 526,8	2 152,1	2 652,5	2 654,0	2 707,9	30 410,5
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	805,8	793,5	1 050,6	1 056,7	1 103,7	962,1	934,9	911,9	912,3	913,6	813,2	888,2	11 146,4
■ Zemní plyn	320,3	388,5	350,0	214,8	106,1	318,9	301,1	253,3	272,4	267,0	268,9	330,6	3 392,1
■ Černé uhlí	204,7	202,9	182,2	186,6	118,6	155,3	125,0	103,7	135,8	154,8	169,7	179,3	1 918,6
■ Přečerpávací	89,2	65,6	80,2	81,8	92,8	59,4	81,6	98,3	109,6	102,3	100,3	103,5	1 064,4
■ Ostatní plyny	75,3	68,6	76,2	72,0	72,2	64,3	70,8	67,6	65,7	65,9	59,7	57,5	815,7
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	9,5	8,7	8,5	9,3	9,1	9,2	9,4	11,4	7,6	12,0	11,5	11,6	117,8
■ Odpadní teplo	5,2	5,2	6,3	5,2	5,0	5,2	5,3	4,4	3,9	5,0	5,5	5,3	61,4
■ Topné oleje	2,4	1,8	2,2	1,7	2,2	2,3	2,7	2,2	1,9	2,0	1,7	1,8	25,0
■ Ostatní kapalná paliva	2,5	2,0	2,0	1,6	1,1	0,4	0,3	0,4	0,4	0,2	1,3	2,3	14,6
■ Ostatní	17,9	16,2	18,1	17,5	17,6	8,2	17,9	6,4	3,9	17,2	12,5	18,2	171,6
■ 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>805,8</b>	<b>793,5</b>	<b>1 050,6</b>	<b>1 056,7</b>	<b>1 103,7</b>	<b>962,1</b>	<b>934,9</b>	<b>911,9</b>	<b>912,3</b>	<b>913,6</b>	<b>813,2</b>	<b>888,2</b>	<b>11 146,4</b>
▨ Biomasa	188,2	172,1	227,1	212,8	205,5	181,4	175,5	184,2	197,9	245,5	215,3	233,0	2 438,5
▨ Bioplyn	226,3	202,4	224,6	214,8	220,2	211,1	216,2	212,2	207,4	221,8	218,5	225,7	2 601,0
▨ Vodní	249,6	222,9	288,7	312,7	234,3	129,5	90,3	124,2	105,1	147,6	189,2	268,9	2 363,0
▨ Fotovoltaika	54,0	116,7	220,9	258,0	385,1	394,4	399,3	334,3	357,7	218,8	96,8	56,0	2 892,1
▨ Větrné	74,7	68,0	77,2	45,3	46,0	33,5	40,7	41,2	33,8	67,9	79,9	93,2	701,6
▨ BRKO	13,1	11,4	12,0	13,1	12,6	12,2	12,9	15,8	10,3	12,0	13,4	11,4	150,2
<b>Podíl OZE <sup>1)</sup></b>	<b>10,4%</b>	<b>11,4%</b>	<b>15,3%</b>	<b>17,0%</b>	<b>21,3%</b>	<b>18,2%</b>	<b>16,3%</b>	<b>15,0%</b>	<b>15,3%</b>	<b>13,3%</b>	<b>11,7%</b>	<b>12,5%</b>	<b>14,5%</b>

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

#### Meziroční změna výroby elektřiny brutto z jednotlivých paliv a technologií



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

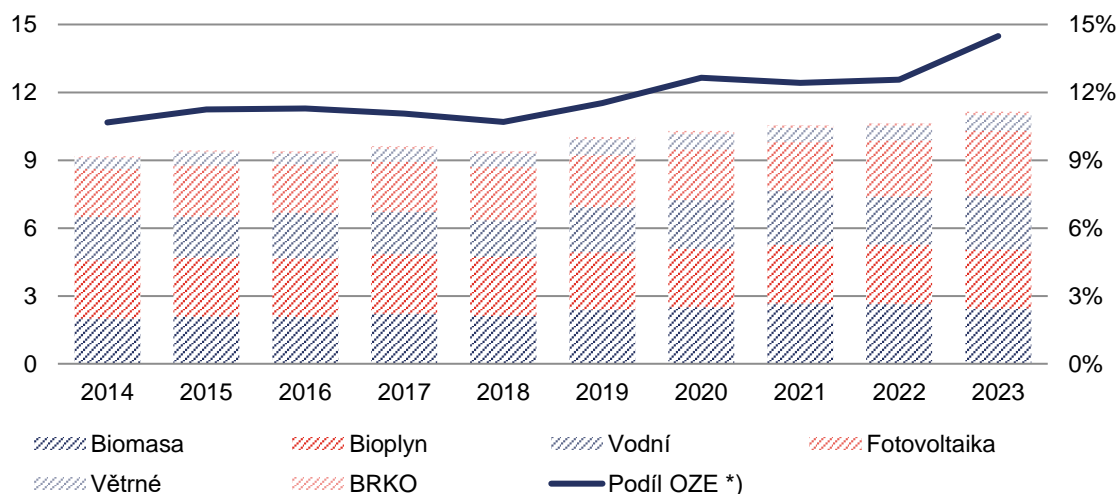


### 3.6 Vývoj podílu paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

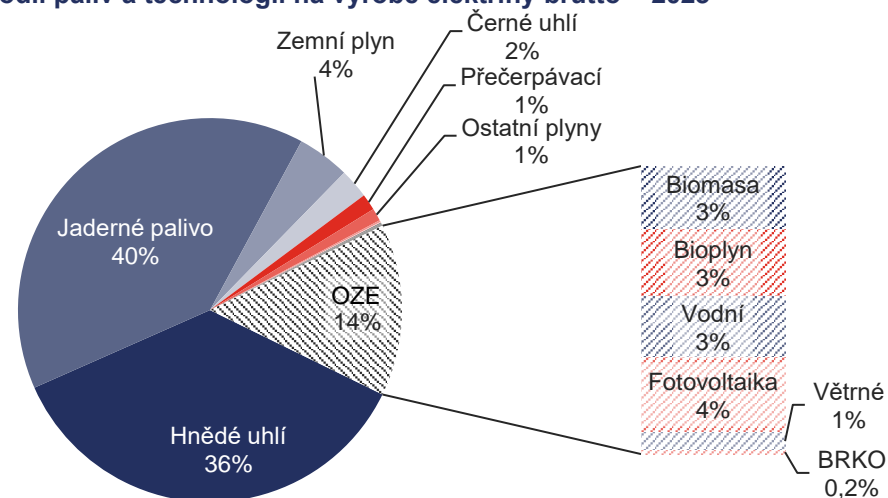
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Výroba elektřiny brutto</b>	<b>86 013,5</b>	<b>83 893,8</b>	<b>83 305,6</b>	<b>87 041,3</b>	<b>88 002,4</b>	<b>86 991,2</b>	<b>81 445,9</b>	<b>84 908,0</b>	<b>84 701,6</b>	<b>76 938,5</b>
■ Hnědé uhlí	35 832,2	35 945,2	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0	29 073,6	31 407,1	34 305,6	27 800,5
■ 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	30 410,5
▨ 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	10 635,9	11 146,4
■ 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	3 392,1
■ 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	1 918,6
■ 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	1 064,4
■ 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	815,7
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	67,5	75,9	78,3	87,8	76,8	82,0	89,7	97,2	98,1	117,8
■ Odpadní teplo	35,4	32,4	46,0	45,6	64,3	62,1	70,3	70,5	66,3	61,4
■ Topné oleje	45,7	47,1	44,3	53,9	34,8	38,4	23,5	20,6	23,0	25,0
■ Ostatní kapalná paliva	10,7	16,1	25,0	22,8	21,6	17,4	21,8	12,2	12,0	14,6
■ Ostatní	0,5	0,7	0,8	0,2	0,5	1,0	1,0	1,5	144,0	171,6
■ Koks	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>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>10 635,9</b>	<b>11 146,4</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	2 438,5
▨ 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	2 601,0
▨ 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	2 101,2	2 363,0
▨ 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	2 489,1	2 892,1
▨ Větrné	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1	601,6	641,4	701,6
▨ BRKO	87,3	86,6	98,6	114,2	100,2	104,8	119,4	127,3	129,7	150,2
<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>12,6%</b>	<b>14,5%</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 – 2023



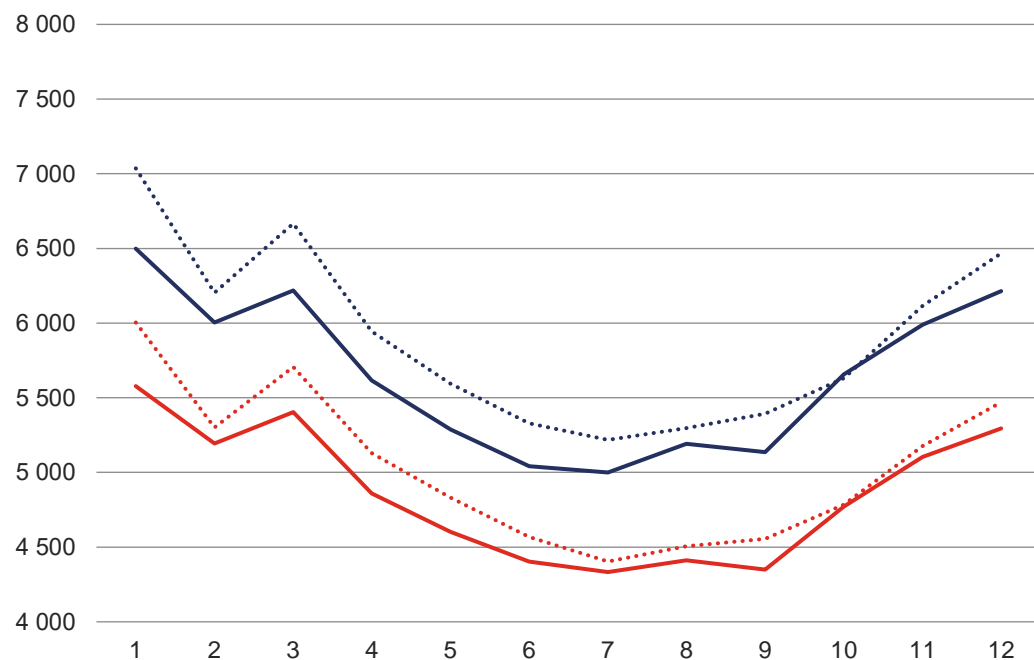
### 3.7 Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<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	8 097,4	6 936,9	8 115,7	6 474,8	6 094,7	6 481,2	6 621,2	6 624,2	6 880,4	6 602,1	7 314,7	8 458,3	84 701,6
Výroba elektřiny netto	7 562,8	6 476,4	7 591,2	6 038,3	5 664,6	6 025,2	6 155,8	6 154,5	6 396,7	6 152,6	6 821,0	7 906,9	78 946,1
Tuzemská brutto spotřeba	7 036,3	6 203,6	6 666,4	5 943,6	5 595,5	5 330,0	5 218,0	5 296,5	5 393,3	5 631,1	6 116,0	6 467,0	70 897,4
Tuzemská netto spotřeba	6 004,3	5 302,0	5 706,5	5 129,0	4 830,9	4 567,9	4 403,6	4 506,5	4 554,3	4 784,7	5 177,3	5 470,0	60 437,2
<b>2023</b> Výroba elektřiny brutto	7 746,0	6 946,5	6 850,2	6 218,1	5 187,1	5 291,3	5 729,1	6 091,3	5 952,1	6 872,4	6 925,5	7 128,9	76 938,5
Výroba elektřiny netto	7 237,7	6 496,5	6 414,5	5 807,4	4 838,2	4 947,1	5 351,2	5 670,4	5 531,7	6 394,3	6 451,2	6 646,0	71 786,1
Tuzemská brutto spotřeba	6 498,6	6 004,4	6 218,9	5 615,6	5 287,3	5 042,6	4 999,8	5 191,6	5 136,0	5 656,2	5 988,9	6 215,0	67 854,8
Tuzemská netto spotřeba	5 578,1	5 193,0	5 404,9	4 860,0	4 601,4	4 404,1	4 333,2	4 412,7	4 350,0	4 772,7	5 103,3	5 294,8	58 308,3

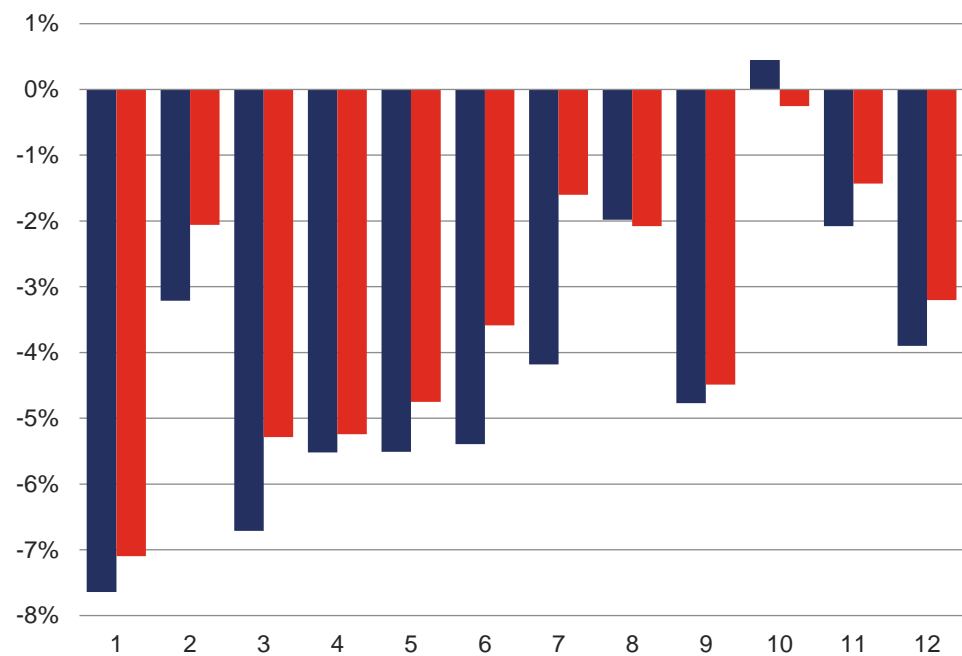
### 3.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2022	7 036,3	6 203,6	6 666,4	5 943,6	5 595,5	5 330,0	5 218,0	5 296,5	5 393,3	5 631,1	6 116,0	6 467,0	70 897,4
Tuzemská brutto spotřeba 2023	6 498,6	6 004,4	6 218,9	5 615,6	5 287,3	5 042,6	4 999,8	5 191,6	5 136,0	5 656,2	5 988,9	6 215,0	67 854,8
Meziroční změna TBS	-537,7	-199,2	-447,5	-328,1	-308,2	-287,5	-218,2	-104,9	-257,3	25,1	-127,1	-252,0	-3 042,6
<b>Meziroční změna TBS</b>	<b>-7,6%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-6,7%</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-4,2%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-4,8%</b>	<b>0,4%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-3,9%</b>	<b>-4,3%</b>
Tuzemská netto spotřeba 2022	6 004,3	5 302,0	5 706,5	5 129,0	4 830,9	4 567,9	4 403,6	4 506,5	4 554,3	4 784,7	5 177,3	5 470,0	60 437,2
Tuzemská netto spotřeba 2023	5 578,1	5 193,0	5 404,9	4 860,0	4 601,4	4 404,1	4 333,2	4 412,7	4 350,0	4 772,7	5 103,3	5 294,8	58 308,3
Meziroční změna TNS	-426,2	-109,0	-301,6	-269,0	-229,5	-163,8	-70,4	-93,8	-204,3	-12,0	-74,0	-175,2	-2 128,8
<b>Meziroční změna TNS</b>	<b>-7,1%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-5,3%</b>	<b>-5,2%</b>	<b>-4,7%</b>	<b>-3,6%</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>-4,5%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-3,5%</b>

Spotřeba elektřiny (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2022  
 ..... Tuzemská netto spotřeba 2022  
 — Tuzemská brutto spotřeba 2023  
 — Tuzemská netto spotřeba 2023

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

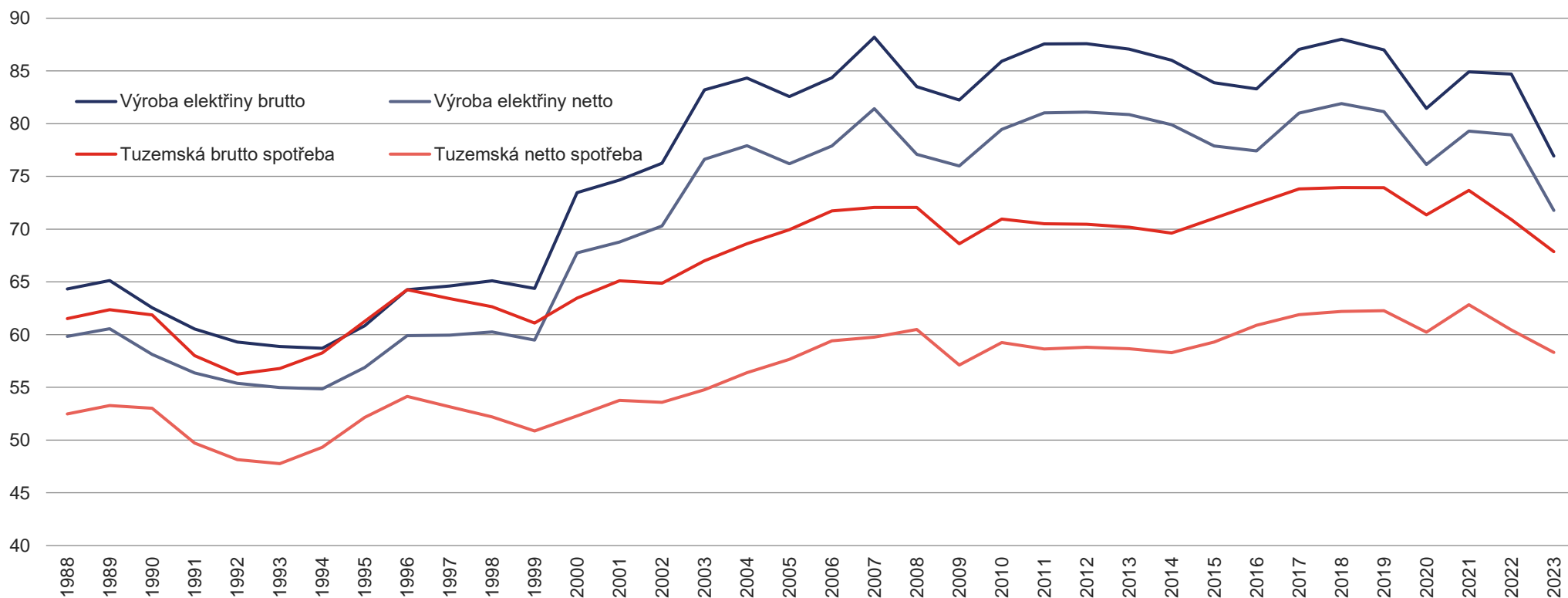
### 3.9 Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Výroba elektřiny brutto	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	82,58
Výroba elektřiny netto	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	76,19
Tuzemská brutto spotřeba	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	69,95
Tuzemská netto spotřeba	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	57,66

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Výroba elektřiny brutto	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	84,70	76,94
Výroba elektřiny netto	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	78,95	71,79
Tuzemská brutto spotřeba	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	70,90	67,85
Tuzemská netto spotřeba	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	60,44	58,31

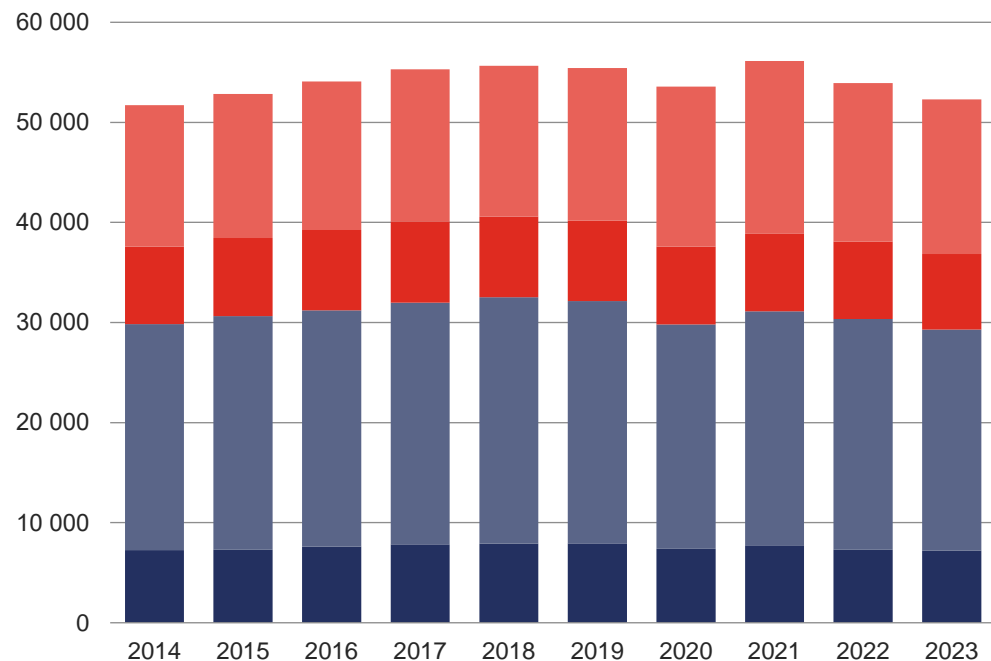
#### Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



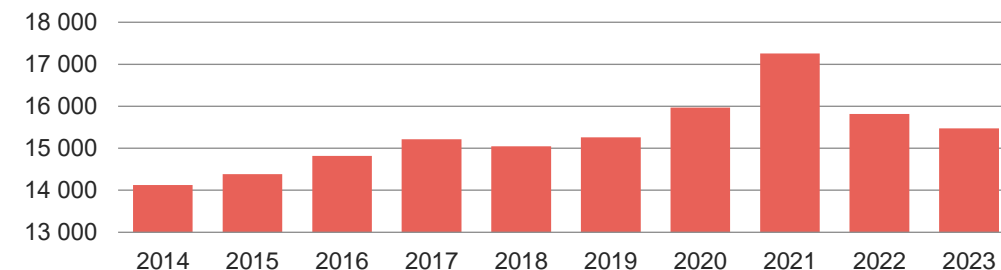
### 3.10 Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Celkem</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>53 922,0</b>	<b>52 309,0</b>
■ Velkoobděr elektřiny z vvn (VO z vvn)	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	7 202,3
■ Velkoobděr elektřiny z vn (VO z vn)	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	22 095,5
■ Maloobděr elektřiny podnikatelé (MOP)	7 733,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 789,4	7 748,7	7 756,5	7 534,5
■ Maloobděr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	15 972,5	17 260,0	15 815,6	15 476,7

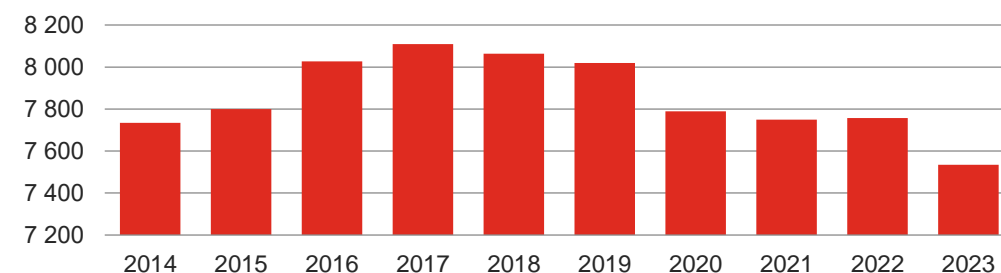
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



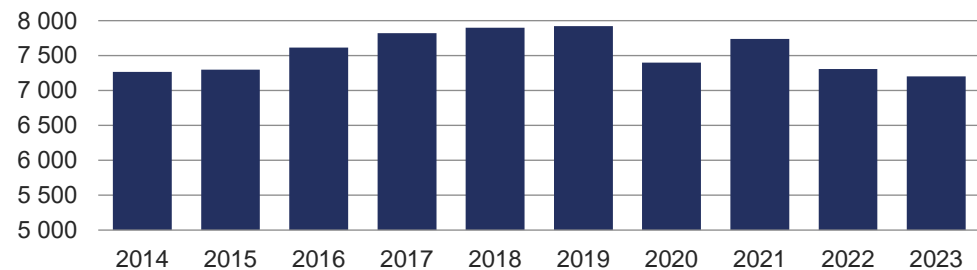
Maloobděr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



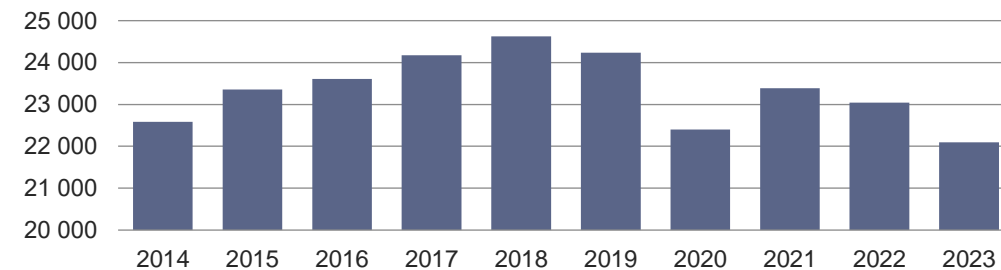
Maloobděr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkoobděr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkoobděr elektřiny z vn (VO z vn)





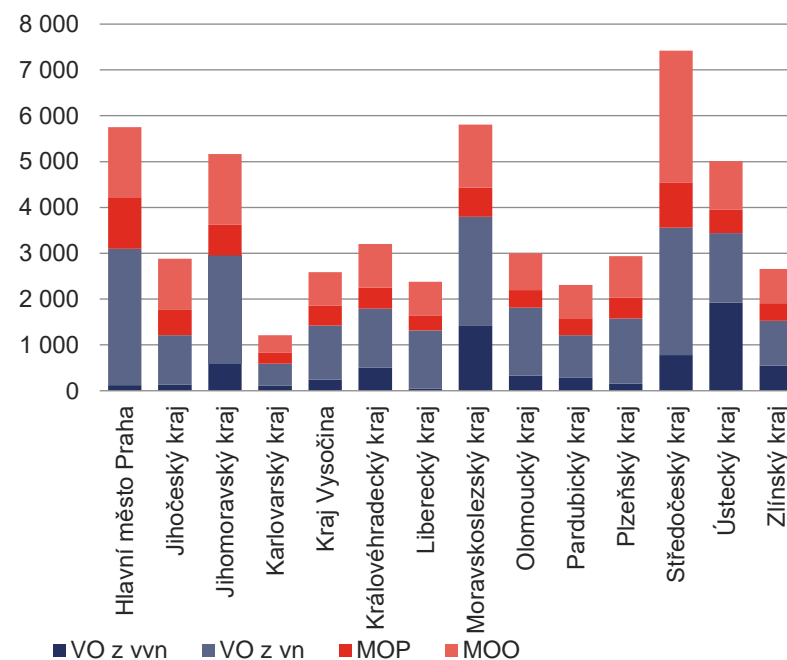
## 4 VÝROBA A SPOTŘEBA ELEKTŘINY V KRAJÍCH ČR A RDS

### 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>30 410 463,9</b>	<b>33 711 141,4</b>	<b>2 088 870,1</b>	<b>3 706 873,4</b>	<b>2 362 978,0</b>	<b>1 064 433,6</b>	<b>701 641,0</b>	<b>2 892 065,6</b>	<b>76 938 467,0</b>
Hlavní město Praha	0,0	102 509,39	0,0	84 841,1	46 772,1	0,0	0,0	37 172,3	271 294,8
Jihočeský kraj	16 082 865,6	457 656,28	0,0	303 045,4	281 699,6	0,0	1,7	315 696,3	17 440 964,8
Jihomoravský kraj	0,0	410 123,17	241 332,9	331 558,7	75 413,2	0,0	13 960,9	590 067,8	1 662 456,6
Karlovarský kraj	0,0	1 582 135,42	183 112,7	72 779,6	23 662,2	0,0	148 297,3	26 380,2	2 036 367,3
Kraj Vysočina	14 327 598,3	64 380,88	0,0	490 262,5	69 691,3	412 579,6	23 475,0	139 330,5	15 527 318,2
Královéhradecký kraj	0,0	550 419,61	0,0	344 296,1	105 451,3	0,0	20 589,8	135 337,7	1 156 094,5
Liberecký kraj	0,0	26 285,98	0,0	96 934,7	75 887,0	0,0	110 889,3	130 815,9	440 812,9
Moravskoslezský kraj	0,0	2 975 032,19	0,0	456 777,4	58 968,2	0,0	77 980,8	134 304,2	3 703 062,7
Olomoucký kraj	0,0	180 434,40	0,0	296 328,8	40 387,2	601 175,6	96 249,7	158 968,8	1 373 544,5
Pardubický kraj	0,0	3 964 093,43	0,0	335 040,7	75 534,5	0,0	16 533,4	137 919,9	4 529 122,1
Plzeňský kraj	0,0	649 964,47	0,0	251 809,6	84 959,3	0,0	10 612,7	262 856,9	1 260 202,9
Středočeský kraj	0,0	4 659 983,01	0,0	390 439,8	1 087 200,1	50 678,4	7 475,5	398 715,0	6 594 491,8
Ústecký kraj	0,0	17 809 693,50	1 664 424,5	145 954,5	307 676,5	0,0	175 314,3	205 105,4	20 308 168,7
Zlínský kraj	0,0	278 429,67	0,0	106 804,5	29 675,5	0,0	260,6	219 394,7	634 565,0

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

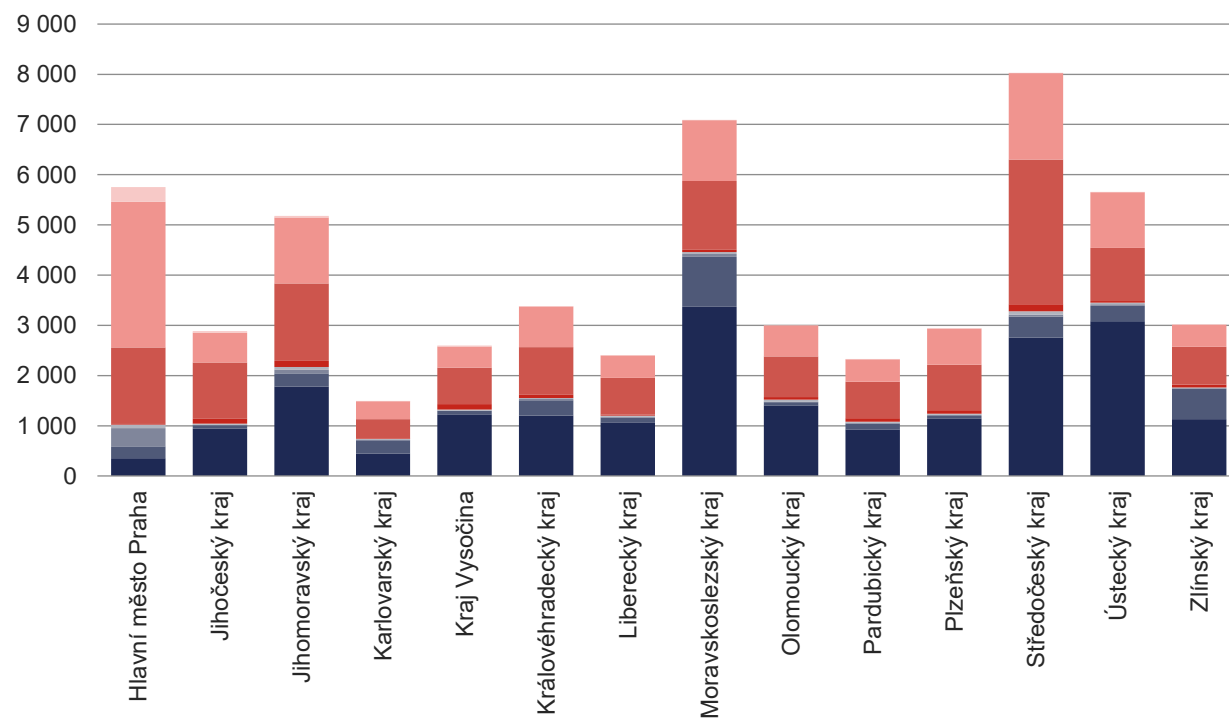
	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>7 202 293,8</b>	<b>22 095 521,2</b>	<b>7 534 504,1</b>	<b>15 476 669,5</b>	<b>52 308 988,6</b>
Hlavní město Praha	125 149,6	2 974 008,2	1 124 970,5	1 526 541,0	5 750 669,4
Jihočeský kraj	133 657,7	1 077 713,3	550 170,8	1 118 996,9	2 880 538,7
Jihomoravský kraj	591 540,2	2 358 732,8	672 417,0	1 542 050,7	5 164 740,7
Karlovarský kraj	114 105,2	478 688,8	236 088,0	380 462,1	1 209 344,0
Kraj Vysočina	243 625,3	1 176 381,5	440 984,3	725 982,5	2 586 973,7
Královéhradecký kraj	508 580,7	1 280 297,4	464 269,6	949 361,1	3 202 508,7
Liberecký kraj	47 193,1	1 266 728,8	330 973,8	733 614,6	2 378 510,3
Moravskoslezský kraj	1 415 414,2	2 383 407,0	631 658,6	1 374 949,9	5 805 429,7
Olomoucký kraj	335 347,5	1 480 188,4	379 932,6	806 602,7	3 002 071,2
Pardubický kraj	280 243,7	933 310,2	367 799,3	726 147,8	2 307 501,0
Plzeňský kraj	157 228,6	1 418 697,3	455 761,2	902 045,0	2 933 732,2
Středočeský kraj	781 410,4	2 774 391,7	978 099,0	2 883 663,9	7 417 565,0
Ústecký kraj	1 921 811,2	1 514 649,0	517 328,1	1 057 160,8	5 010 949,0
Zlínský kraj	546 986,3	978 326,9	384 051,4	749 090,3	2 658 454,9



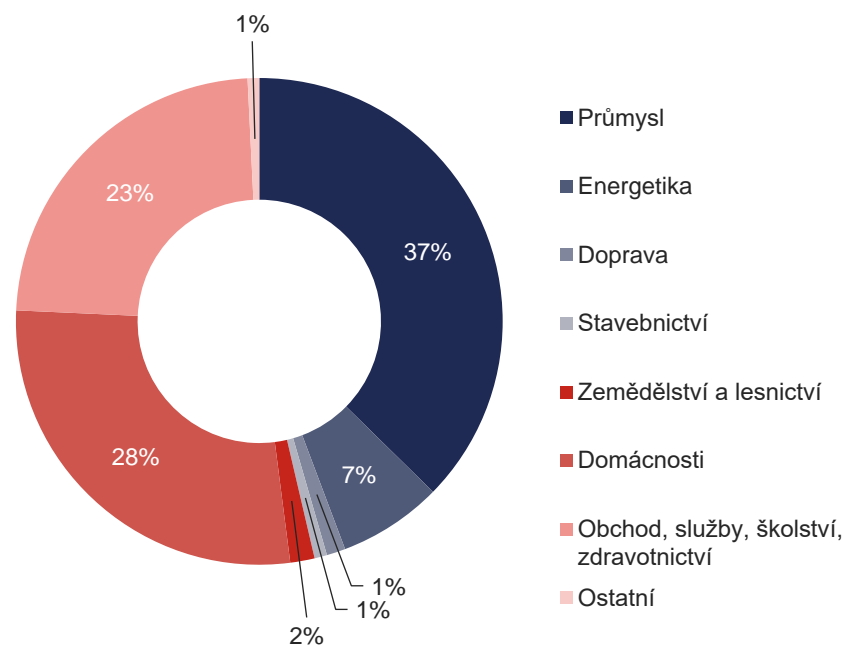
### 4.3 Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>20 825 927,0</b>	<b>3 858 795,5</b>	<b>697 524,8</b>	<b>464 274,9</b>	<b>901 921,5</b>	<b>15 476 885,8</b>	<b>13 109 054,1</b>	<b>430 558,8</b>	<b>55 764 942,5</b>
Hlavní město Praha	352 720,8	236 165,9	361 684,3	74 250,7	8 263,1	1 526 541,0	2 903 071,9	292 006,5	5 754 704,2
Jihočeský kraj	940 930,6	67 321,8	14 863,7	16 734,3	98 806,5	1 118 996,9	595 797,7	33 080,8	2 886 532,3
Jihomoravský kraj	1 781 104,7	264 196,3	68 784,4	59 335,9	120 228,2	1 542 056,3	1 313 178,7	33 356,6	5 182 241,0
Karlovarský kraj	440 694,0	270 386,3	8 401,5	19 573,4	12 215,6	380 465,4	356 282,8	2 783,7	1 490 802,8
Kraj Vysočina	1 228 822,4	67 145,9	8 371,8	20 831,1	108 615,5	726 007,7	419 053,7	20 993,3	2 599 841,3
Královéhradecký kraj	1 204 375,6	301 316,8	24 918,0	21 353,3	66 101,7	949 389,3	805 588,9	4 416,0	3 377 459,4
Liberecký kraj	1 064 511,4	100 378,6	14 674,9	19 990,6	20 298,8	733 614,6	446 331,4	1 186,0	2 400 986,2
Moravskoslezský kraj	3 367 436,6	997 040,3	53 890,2	42 445,2	40 716,7	1 375 001,4	1 208 471,5	5 281,4	7 090 283,3
Olomoucký kraj	1 402 774,1	66 503,4	14 966,6	33 625,6	55 492,4	806 602,7	619 288,3	5 650,0	3 004 903,1
Pardubický kraj	928 046,8	113 848,3	17 219,2	18 675,7	70 939,5	726 166,1	450 276,6	7 378,3	2 332 550,5
Plzeňský kraj	1 138 171,3	54 850,0	28 596,0	18 385,3	69 998,1	902 045,0	722 843,7	3 232,7	2 938 122,2
Středočeský kraj	2 759 298,3	415 216,9	36 263,0	69 647,0	136 702,8	2 883 748,2	1 719 661,5	5 817,3	8 026 355,0
Ústecký kraj	3 083 127,2	304 011,9	30 573,3	33 931,3	35 194,2	1 057 160,8	1 108 285,3	4 617,1	5 656 901,0
Zlínský kraj	1 133 913,3	600 413,0	14 318,0	15 495,6	58 348,3	749 090,3	440 922,1	10 759,3	3 023 260,0

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



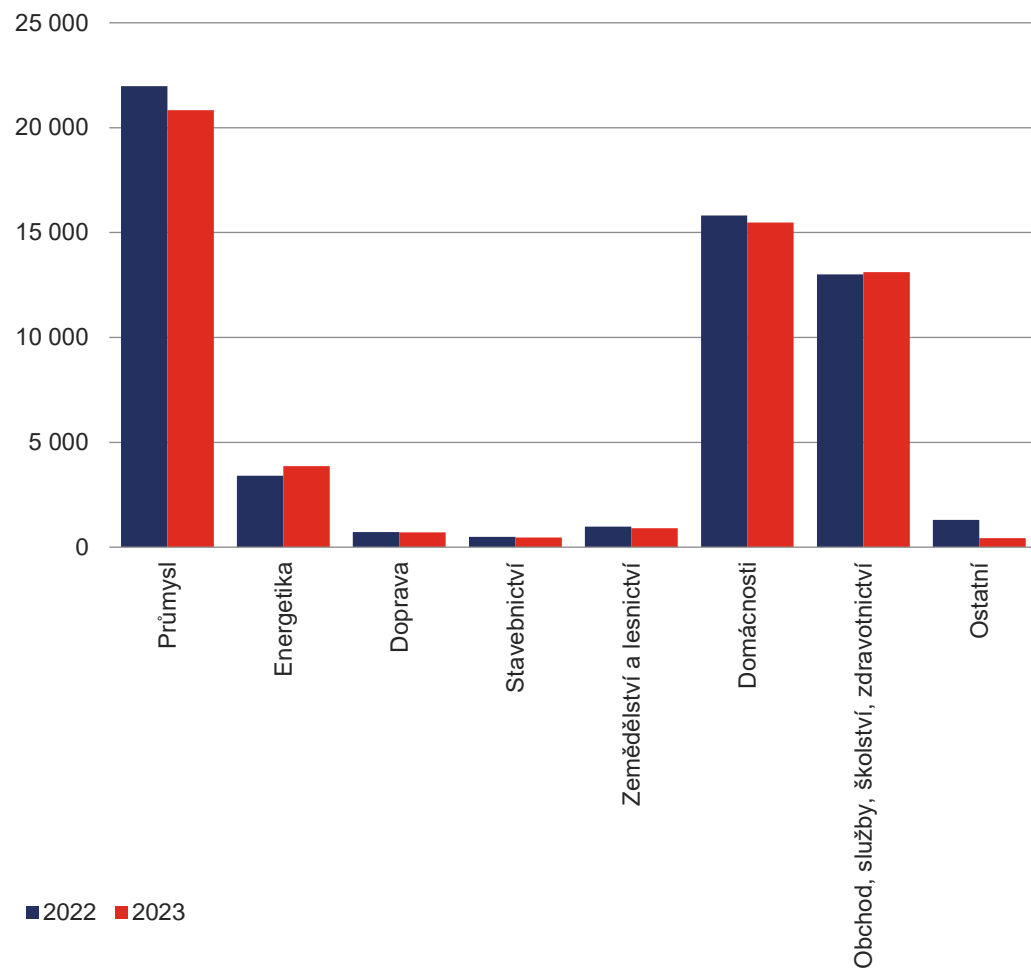
Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



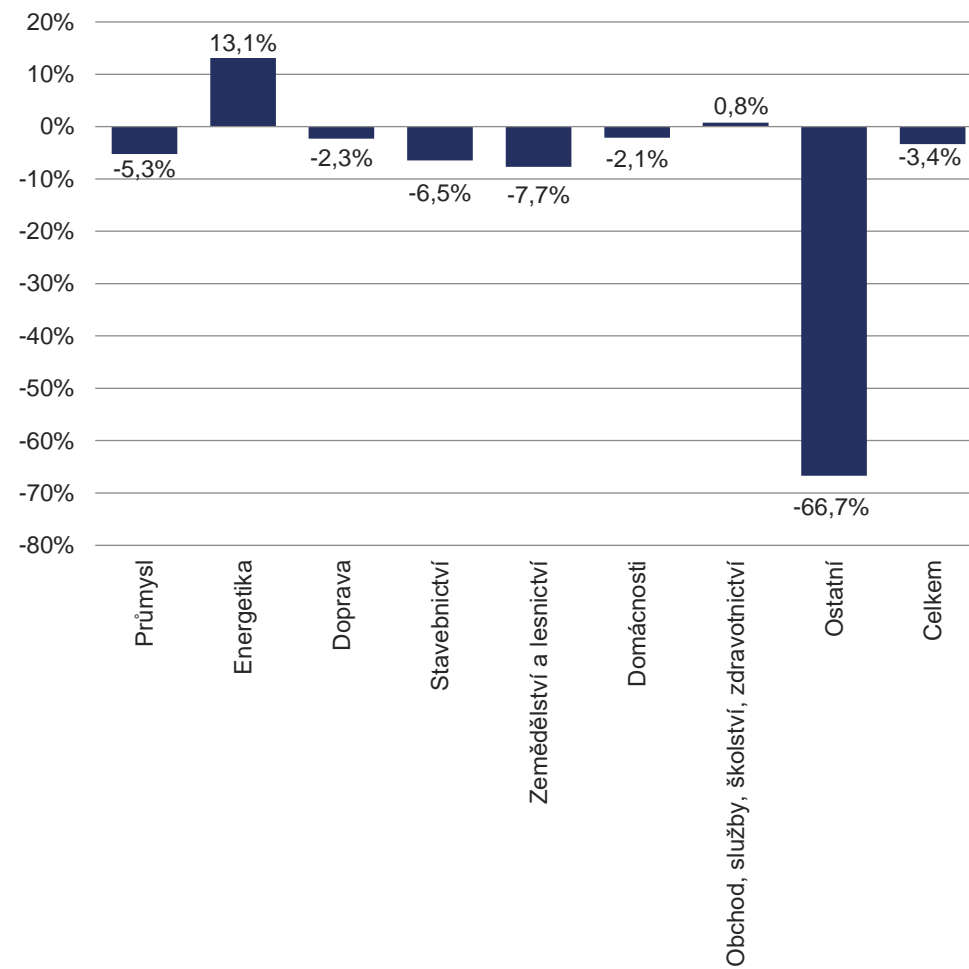
## 4.4 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto podle sektorů národního hospodářství [GWh]

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školsství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Spotřeba elektřiny netto 2022	21 981,7	3 412,2	713,8	496,4	977,1	15 815,9	13 009,7	1 292,5	57 699,3
Spotřeba elektřiny netto 2023	20 825,9	3 858,8	697,5	464,3	901,9	15 476,9	13 109,1	430,6	55 764,9
Meziroční změna	-1 155,8	446,6	-16,3	-32,1	-75,2	-339,0	99,3	-861,9	-1 934,4
<b>Meziroční změna</b>	<b>-5,3%</b>	<b>13,1%</b>	<b>-2,3%</b>	<b>-6,5%</b>	<b>-7,7%</b>	<b>-2,1%</b>	<b>0,8%</b>	<b>-66,7%</b>	<b>-3,4%</b>

Spotřeba elektřiny netto (GWh)



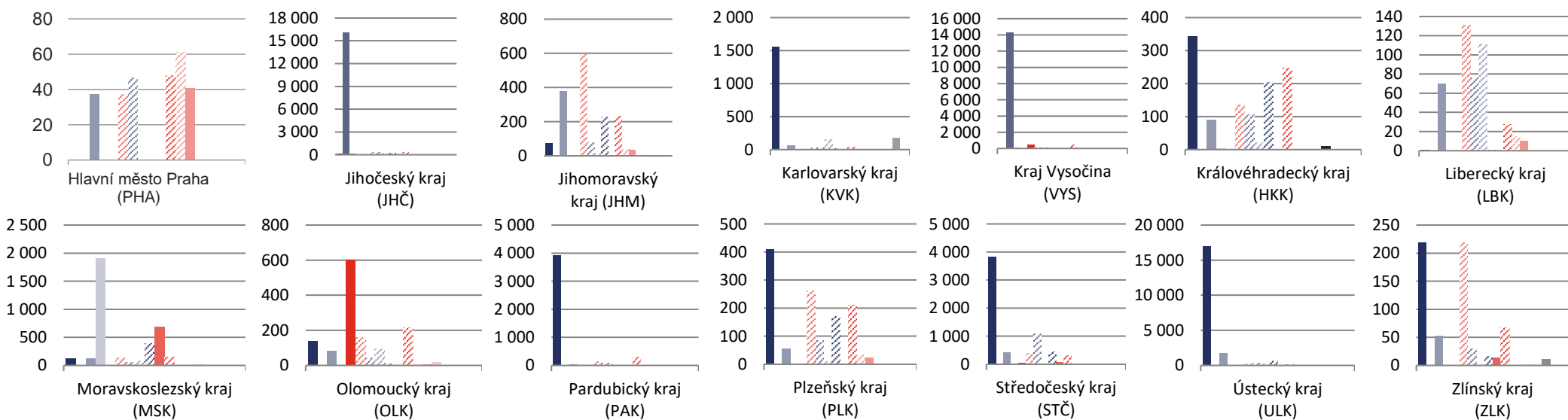
Meziroční změna (%)



## 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>271,3</b>	<b>17 441,0</b>	<b>1 662,5</b>	<b>2 036,4</b>	<b>15 527,3</b>	<b>1 156,1</b>	<b>440,8</b>	<b>3 703,1</b>	<b>1 373,5</b>	<b>4 529,1</b>	<b>1 260,2</b>	<b>6 594,5</b>	<b>20 308,2</b>	<b>634,6</b>	<b>76 938,5</b>
■ Hnědé uhlí	0,0	119,8	73,6	1 553,6	13,3	342,9	1,1	133,6	140,9	3 931,4	409,2	3 825,9	17 035,9	219,2	27 800,5
■ Jaderné palivo	0,0	16 082,9	0,0	0,0	14 327,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 410,5
▨ Obnovitelné zdroje energie (OZE)	193,1	1 073,5	1 175,9	252,9	711,7	711,0	360,1	817,1	519,2	529,0	773,3	2 243,6	1 452,8	333,2	11 146,4
■ Zemní plyn	37,4	164,3	377,0	56,5	60,8	89,4	69,5	127,6	83,2	52,4	54,6	403,3	1 763,0	53,0	3 392,1
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	3,2	0,0	1 910,8	0,1	0,0	0,0	0,0	3,5	0,2	1 918,6
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	412,6	0,0	0,0	0,0	601,2	0,0	0,0	50,7	0,0	0,0	1 064,4
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	686,0	0,0	0,0	0,0	61,5	51,5	14,6	815,7
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	40,8	0,0	33,4	0,0	0,0	0,0	10,1	1,1	8,5	0,0	22,9	0,0	0,5	0,5	117,8
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	26,1	19,6	12,9	0,0	0,4	0,0	2,3	61,4
■ Topné oleje	0,0	0,5	1,4	0,0	1,2	9,6	0,0	0,7	0,8	3,4	0,2	6,1	0,9	0,2	25,0
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	3,0	0,1	11,3	14,6
■ Ostatní	0,0	0,0	0,3	171,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	171,6
■ 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>193,1</b>	<b>1 073,5</b>	<b>1 175,9</b>	<b>252,9</b>	<b>711,7</b>	<b>711,0</b>	<b>360,1</b>	<b>817,1</b>	<b>519,2</b>	<b>529,0</b>	<b>773,3</b>	<b>2 243,6</b>	<b>1 452,8</b>	<b>333,2</b>	<b>11 146,4</b>
▨ Biomasa	0,0	221,6	224,9	16,6	51,0	203,1	0,1	392,6	7,4	7,5	170,4	450,7	676,2	16,5	2 438,5
▨ Bioplyn	47,9	254,5	231,7	38,0	428,2	246,5	27,3	153,3	216,3	291,6	210,4	299,5	88,5	67,3	2 601,0
▨ Vodní	46,8	281,7	75,4	23,7	69,7	105,5	75,9	59,0	40,4	75,5	85,0	1 087,2	307,7	29,7	2 363,0
▨ Fotovoltaika	37,2	315,7	590,1	26,4	139,3	135,3	130,8	134,3	159,0	137,9	262,9	398,7	205,1	219,4	2 892,1
▨ Větrné	0,0	0,0	14,0	148,3	23,5	20,6	110,9	78,0	96,2	16,5	10,6	7,5	175,3	0,3	701,6
▨ BRKO	61,2	0,0	39,9	0,0	0,0	0,0	15,1	0,0	0,0	0,0	34,0	0,0	0,0	0,0	150,2
<b>Podíl OZE <sup>1)</sup></b>	<b>71,2%</b>	<b>6,2%</b>	<b>70,7%</b>	<b>12,4%</b>	<b>4,6%</b>	<b>61,5%</b>	<b>81,7%</b>	<b>22,1%</b>	<b>37,8%</b>	<b>11,7%</b>	<b>61,4%</b>	<b>34,0%</b>	<b>7,2%</b>	<b>52,5%</b>	<b>14,5%</b>

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



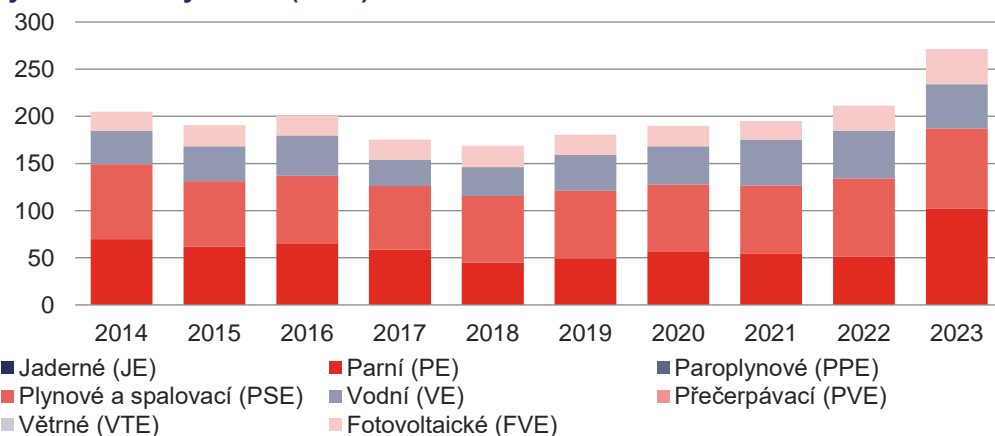
## 4.6 Vývoj instalovaného výkonu, výroby a spotřeby elektřiny v jednotlivých krajích ČR

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

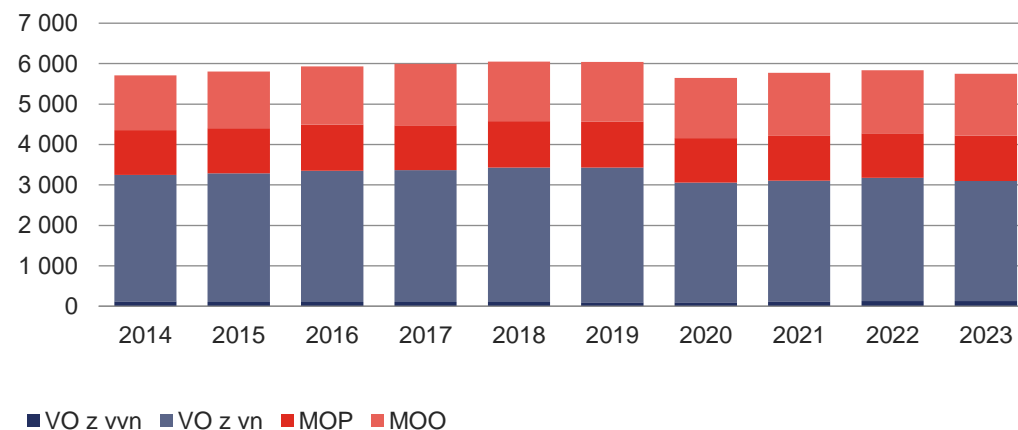


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>200,2</b>	<b>200,4</b>	<b>200,0</b>	<b>200,0</b>	<b>200,4</b>	<b>200,7</b>	<b>200,3</b>	<b>201,1</b>	<b>86,1</b>	<b>118,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	148,1	148,1	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	17,4	17,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	36,4
Vodní (VE)	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9	11,2	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	0,0
Větrné (VTE)	0,0	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	30,4	53,3
<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>211 201,6</b>	<b>271 294,8</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	102 509,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	84 841,1
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	46 772,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	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	26 676,3	37 172,3
<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>5 836 504,3</b>	<b>5 750 669,4</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	125 149,6
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	2 974 008,2
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	1 105 461,8	1 124 970,5
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	1 556 077,7	1 526 541,0

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

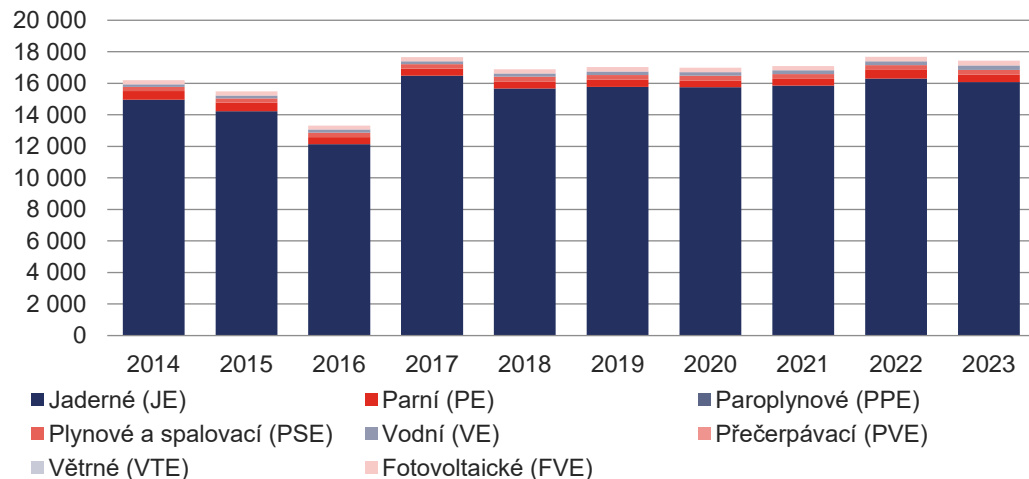


## 4.6.2 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihočeský kraj

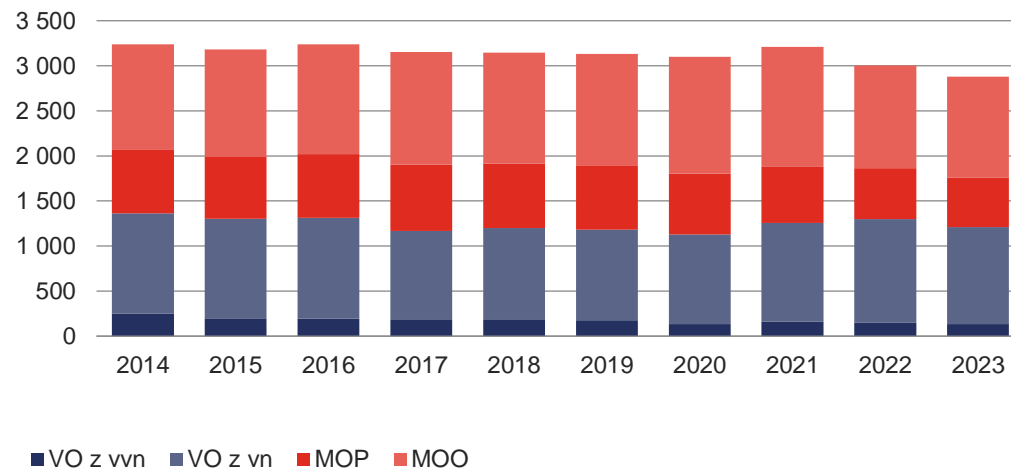


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 907,6</b>	<b>2 939,9</b>	<b>2 899,9</b>	<b>2 910,3</b>	<b>2 911,4</b>	<b>2 920,0</b>	<b>2 946,0</b>	<b>2 941,4</b>	<b>2 967,2</b>	<b>3 039,5</b>
Jaderné (JE)	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0	2 250,0
Parní (PE)	205,3	235,5	194,4	194,5	194,5	200,4	223,0	215,4	215,4	215,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	56,2
Vodní (VE)	165,7	166,2	165,9	175,9	176,2	176,3	176,8	176,5	176,9	176,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	0,0
Fotovoltaické (FVE)	241,9	242,3	242,1	243,0	243,6	243,8	245,7	246,5	271,3	341,4
<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>17 688 492,3</b>	<b>17 440 964,8</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	16 082 865,6
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	457 656,3
Paroplynové (PPE)	0,0	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	303 045,4
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	247 573,4	281 699,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	2,3	1,7
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	286 365,8	315 696,3
<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>3 001 943,9</b>	<b>2 880 538,7</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	133 657,7
VO z vn	1 112 605,0	1 104 222,4	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	1 077 713,3
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	561 511,1	550 170,8
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	1 140 004,1	1 118 996,9

### Výroba elektřiny brutto (GWh)



### Spotřeba elektřiny netto (GWh)

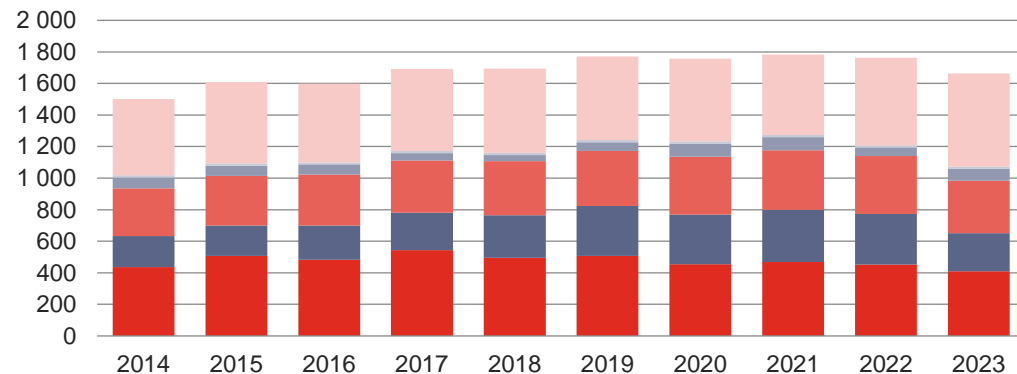


### 4.6.3 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj



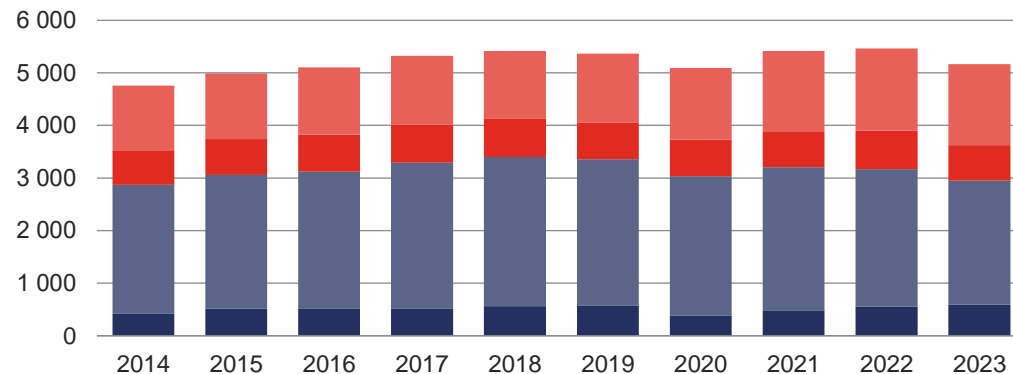
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>912,1</b>	<b>914,7</b>	<b>901,7</b>	<b>900,0</b>	<b>906,5</b>	<b>911,8</b>	<b>915,2</b>	<b>915,8</b>	<b>961,5</b>	<b>1 080,1</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,3	244,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3	226,3
Paroplynové (PPE)	118,0	118,0	118,5	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	82,1	88,0
Vodní (VE)	33,6	34,5	34,6	34,4	34,3	34,2	34,1	34,4	35,2	35,1
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	8,4
Fotovoltaické (FVE)	447,2	448,0	447,9	447,9	447,2	449,9	451,1	449,7	491,0	603,8
<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>1 763 537,9</b>	<b>1 662 456,6</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	410 123,2
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	241 332,9
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	331 558,7
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	54 320,7	75 413,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	13 710,9	13 960,9
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	555 976,7	590 067,8
<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>5 464 199,2</b>	<b>5 164 740,7</b>
VO z vn	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	591 540,2
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	2 358 732,8
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	728 762,6	672 417,0
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	1 564 742,9	1 542 050,7

**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)**



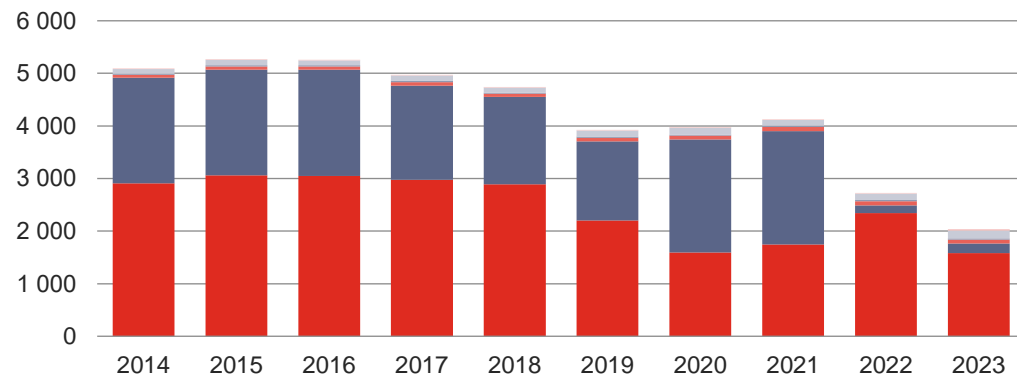
■ VO z vn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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



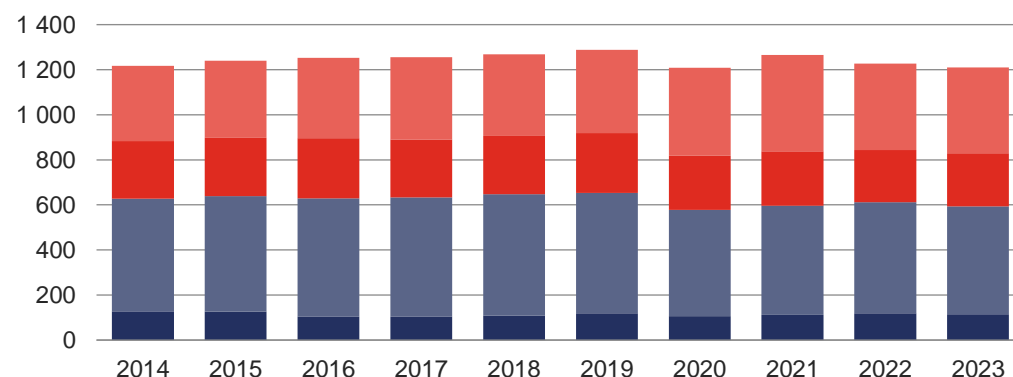
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 035,6</b>	<b>1 028,6</b>	<b>1 033,3</b>	<b>1 032,4</b>	<b>1 031,6</b>	<b>1 049,1</b>	<b>1 049,7</b>	<b>1 051,4</b>	<b>1 059,4</b>	<b>1 072,8</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	549,3	542,3	544,8	543,8	543,8	540,0	540,1	539,8	539,8	540,2
Paroplynové (PPE)	400,0	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	22,7
Vodní (VE)	7,5	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	7,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	67,6
Fotovoltaické (FVE)	13,0	13,1	13,1	13,1	13,1	12,9	12,9	12,9	21,3	34,5
<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>2 728 571,1</b>	<b>2 036 367,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	1 582 135,4
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	183 112,7
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	72 779,6
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	21 635,4	23 662,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	148 297,3
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	17 031,1	26 380,2
<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>1 226 951,3</b>	<b>1 209 344,0</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	114 105,2
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	478 688,8
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	230 879,6	236 088,0
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	383 757,7	380 462,1

**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

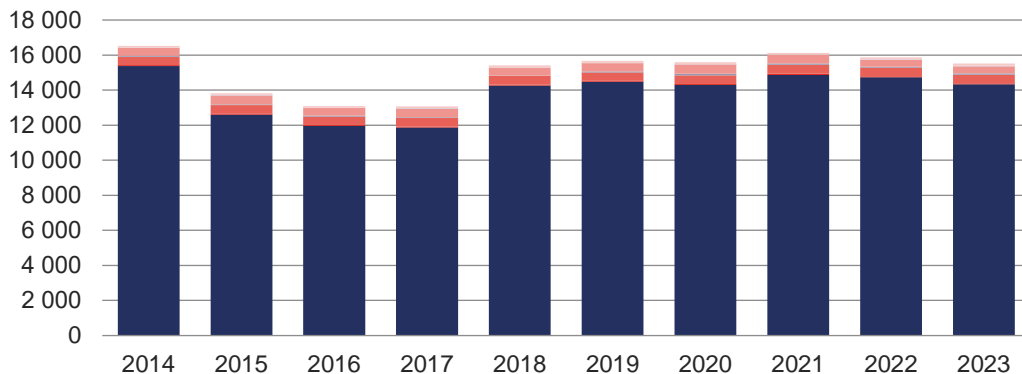


#### 4.6.5 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Kraj Vysočina



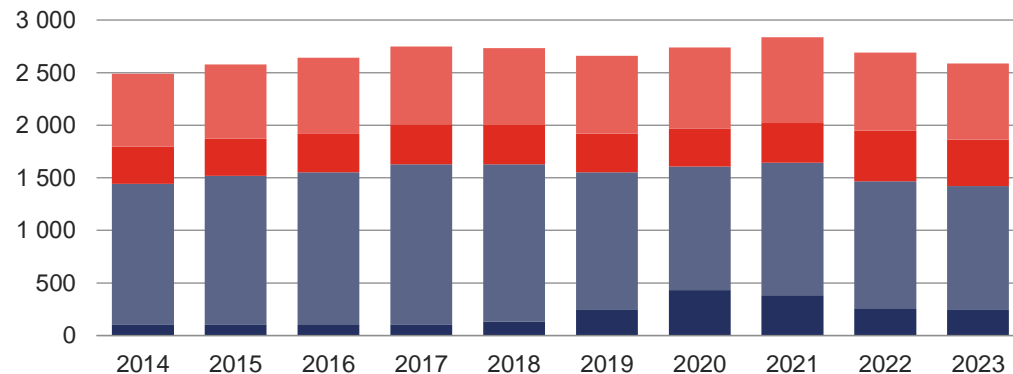
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 730,3</b>	<b>2 724,6</b>	<b>2 724,6</b>	<b>2 726,1</b>	<b>2 725,0</b>	<b>2 727,7</b>	<b>2 731,7</b>	<b>2 735,4</b>	<b>2 757,1</b>	<b>2 812,3</b>
Jaderné (JE)	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0	2 040,0
Parní (PE)	21,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	14,8	14,8
Paroplynové (PPE)	0,0	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	87,9	89,5
Vodní (VE)	16,4	16,6	16,7	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,9	17,1
Přečerpávací (PVE)	475,0	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	11,9
Fotovoltaické (FVE)	90,7	91,0	91,1	91,3	89,6	91,5	91,9	93,0	111,6	164,1
<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>15 861 477,3</b>	<b>15 527 318,2</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	14 327 598,3
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	64 380,9
Paroplynové (PPE)	0,0	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	490 262,5
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	43 958,0	69 691,3
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	412 579,6
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	21 660,1	23 475,0
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	111 632,7	139 330,5
<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>2 690 758,6</b>	<b>2 586 973,7</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	243 625,3
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	1 176 381,5
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	479 841,1	440 984,3
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	743 219,9	725 982,5

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)



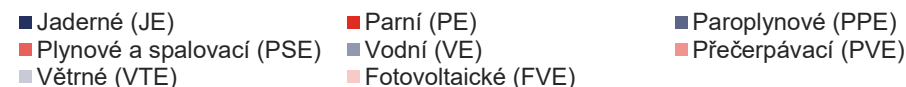
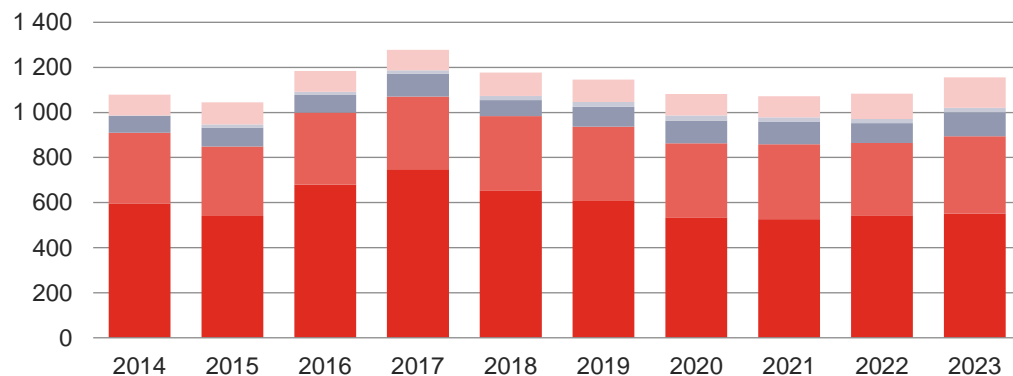
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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

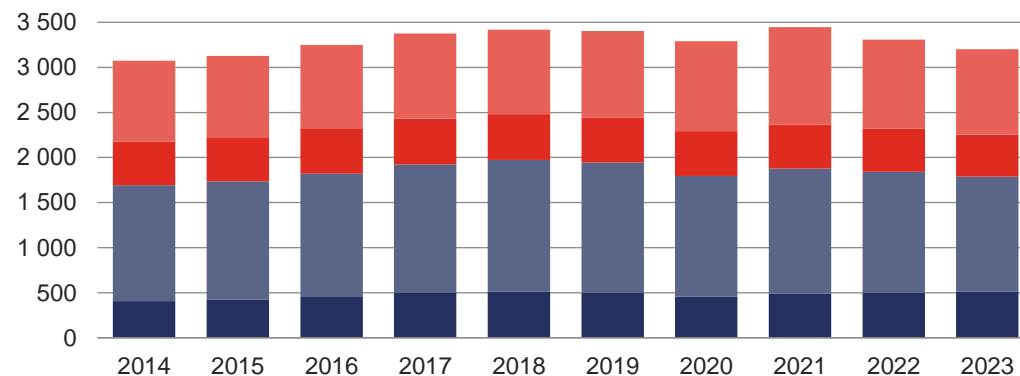


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>380,7</b>	<b>381,5</b>	<b>383,2</b>	<b>384,0</b>	<b>387,6</b>	<b>388,6</b>	<b>376,2</b>	<b>377,7</b>	<b>399,4</b>	<b>445,4</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	182,6	182,6	182,6	182,6
Paroplynové (PPE)	0,0	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	61,8
Vodní (VE)	29,6	29,7	30,4	30,9	30,4	30,5	30,3	30,7	30,9	30,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	10,2
Fotovoltaické (FVE)	91,4	91,4	91,5	91,6	91,7	91,9	94,8	95,3	116,4	160,1
<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>1 082 676,5</b>	<b>1 156 094,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	550 419,6
Paroplynové (PPE)	0,0	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	344 296,1
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	88 283,0	105 451,3
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	17 550,3	20 589,8
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	112 012,8	135 337,7
<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>3 306 375,6</b>	<b>3 202 508,7</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	508 580,7
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	1 280 297,4
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	479 864,0	464 269,6
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	985 652,7	949 361,1

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)

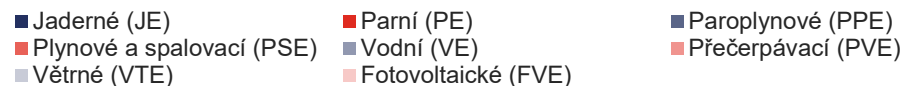
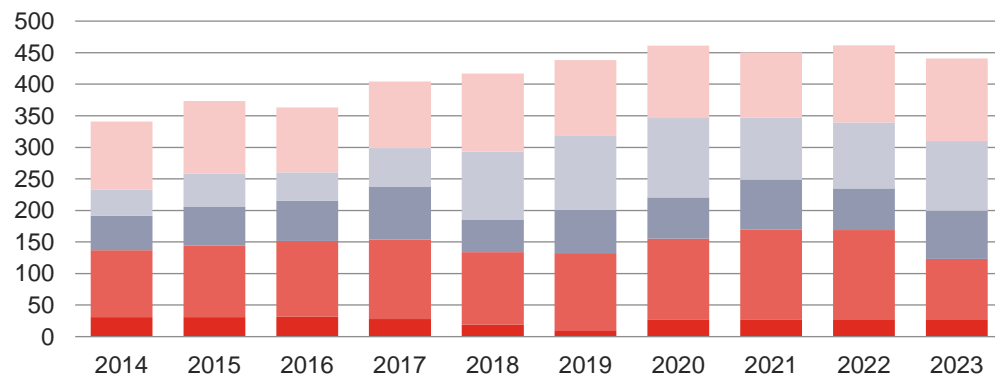


#### 4.6.7 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Liberecký kraj

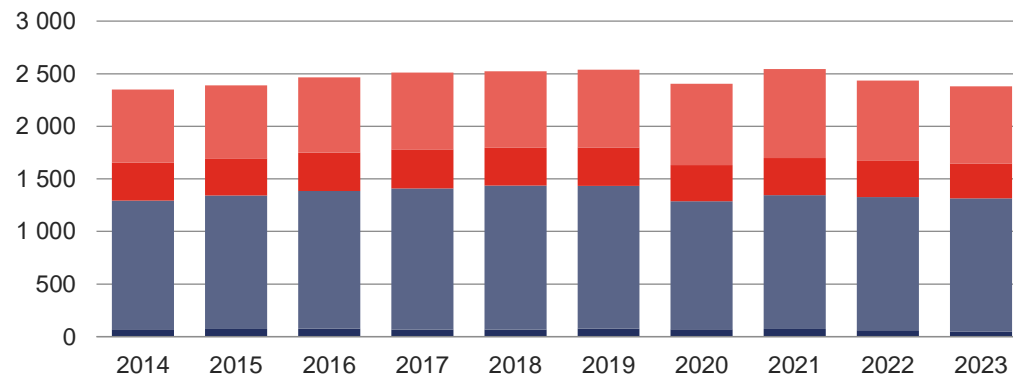


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>195,9</b>	<b>197,2</b>	<b>199,9</b>	<b>230,2</b>	<b>231,0</b>	<b>235,9</b>	<b>233,6</b>	<b>233,8</b>	<b>246,3</b>	<b>271,1</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Paroplynové (PPE)	0,0	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	42,0
Vodní (VE)	25,3	25,5	26,0	26,0	26,0	26,1	26,2	26,0	25,8	24,7
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	48,6
Fotovoltaické (FVE)	109,2	108,0	108,0	111,0	111,0	112,3	112,3	112,2	123,9	151,0
<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>461 730,1</b>	<b>440 812,9</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	26 286,0
Paroplynové (PPE)	0,0	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	96 934,7
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	65 953,3	75 887,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	104 305,3	110 889,3
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	122 464,6	130 815,9
<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>2 434 919,8</b>	<b>2 378 510,3</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	47 193,1
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	1 266 728,8
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	342 087,5	330 973,8
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	764 508,9	733 614,6

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

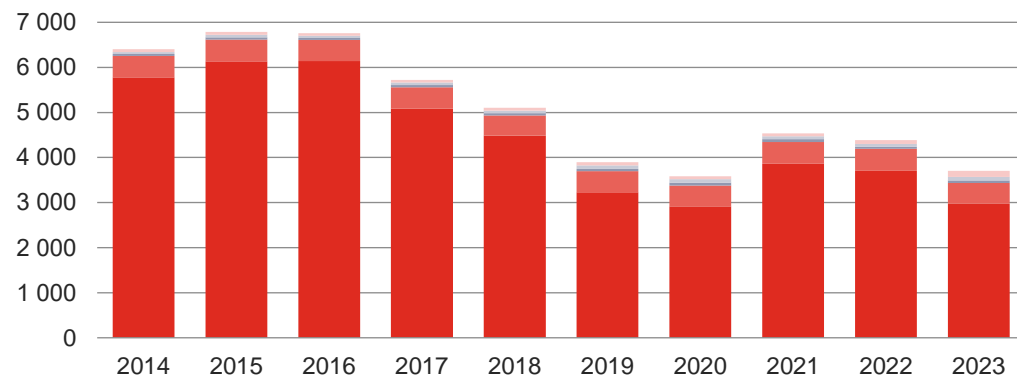


#### 4.6.8 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj



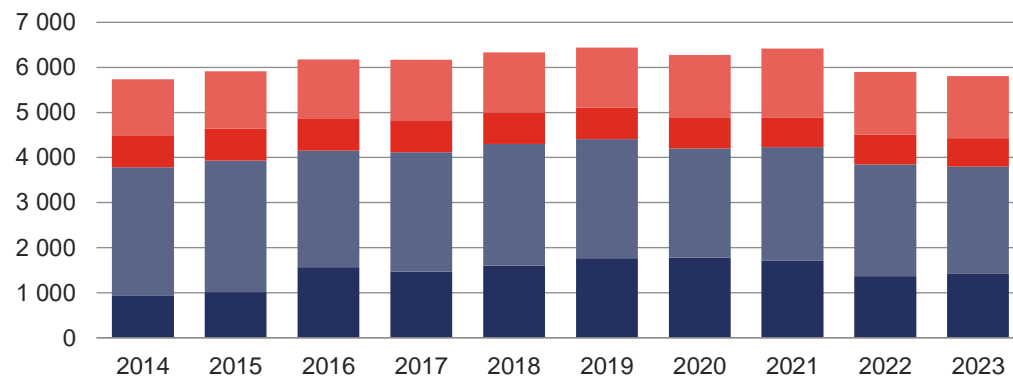
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 785,7</b>	<b>1 787,8</b>	<b>1 787,0</b>	<b>1 788,4</b>	<b>1 792,7</b>	<b>1 706,8</b>	<b>1 484,0</b>	<b>1 462,1</b>	<b>1 503,5</b>	<b>1 619,4</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (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	1 296,2
Paroplynové (PPE)	0,0	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	97,9
Vodní (VE)	16,8	17,4	17,5	17,3	17,3	17,3	17,9	17,8	18,3	18,3
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	28,4
Fotovoltaické (FVE)	60,8	60,8	60,9	60,8	60,8	60,8	61,8	62,6	102,7	178,7
<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>4 386 166,8</b>	<b>3 703 062,7</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	2 975 032,2
Paroplynové (PPE)	0,0	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	456 777,4
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	42 782,4	58 968,2
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	67 517,4	77 980,8
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	85 116,0	134 304,2
<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>5 900 371,4</b>	<b>5 805 429,7</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	1 415 414,2
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	2 383 407,0
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	663 432,9	631 658,6
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	1 390 868,4	1 374 949,9

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)



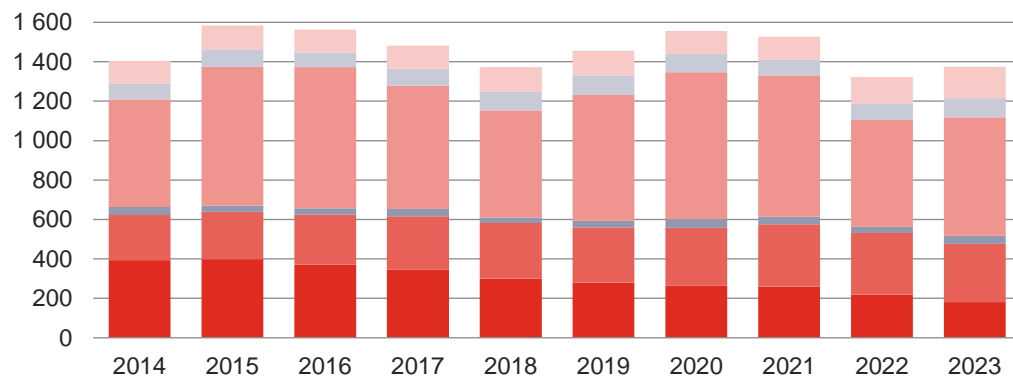
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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



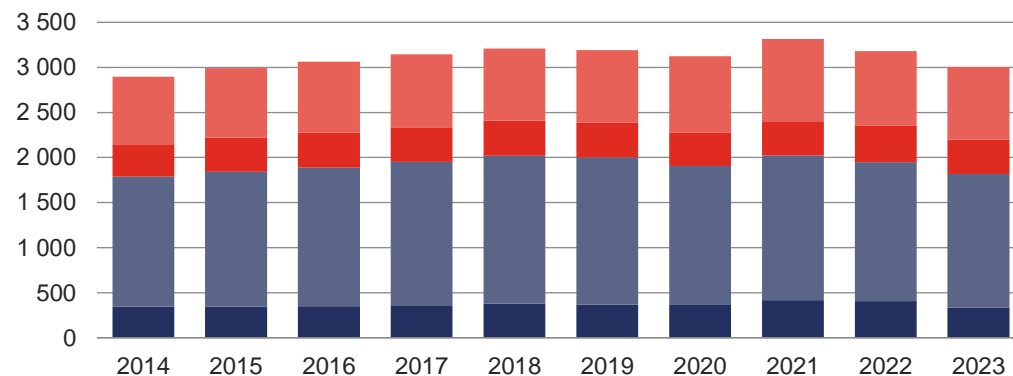
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 023,5</b>	<b>1 029,3</b>	<b>1 029,5</b>	<b>1 039,6</b>	<b>1 042,5</b>	<b>1 044,7</b>	<b>1 050,0</b>	<b>1 051,9</b>	<b>1 064,7</b>	<b>1 116,6</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,6	111,6	100,4	100,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	124,7
Vodní (VE)	12,3	12,4	12,6	12,9	12,8	13,0	13,0	12,9	13,4	13,4
Přečerpávací (PVE)	650,0	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	45,9
Fotovoltaické (FVE)	110,8	111,0	109,7	109,7	109,8	110,0	110,6	110,9	132,2	182,2
<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>1 323 007,4</b>	<b>1 373 544,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	180 434,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	296 328,8
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	30 808,7	40 387,2
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	601 175,6
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	96 249,7
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	134 090,9	158 968,8
<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>3 181 849,5</b>	<b>3 002 071,2</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	335 347,5
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	1 480 188,4
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	408 843,3	379 932,6
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	824 023,2	806 602,7

#### 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)



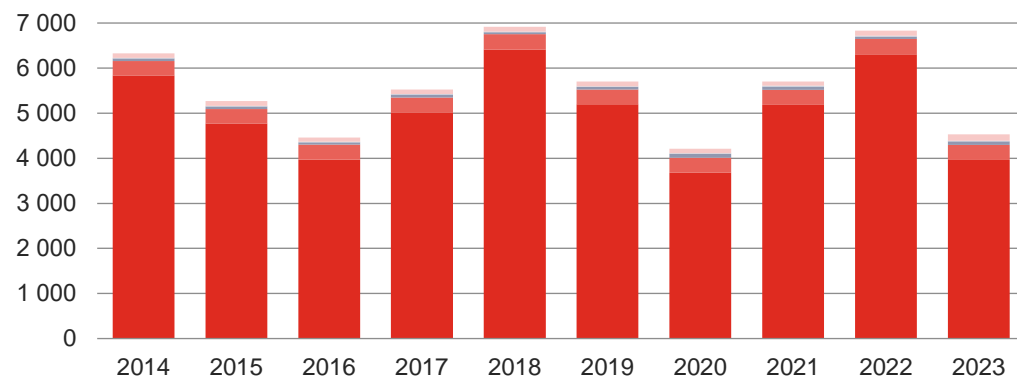
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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



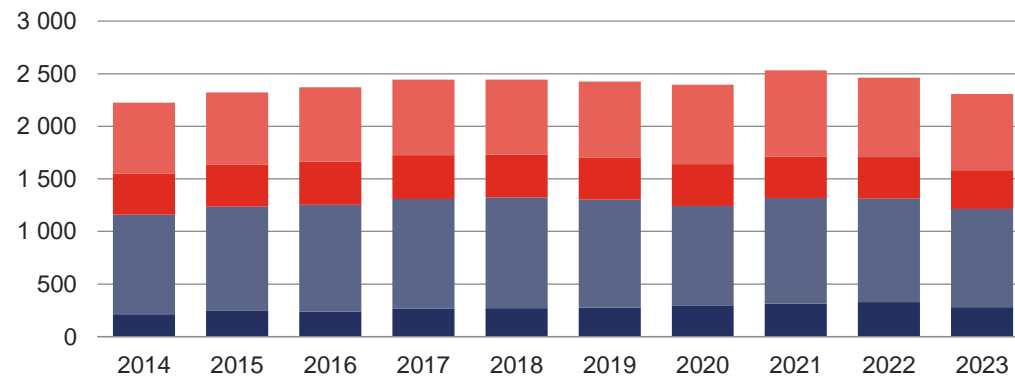
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>1 466,1</b>	<b>1 472,3</b>	<b>1 472,7</b>	<b>1 474,3</b>	<b>1 474,3</b>	<b>1 475,3</b>	<b>1 473,8</b>	<b>1 478,4</b>	<b>1 499,3</b>	<b>1 577,3</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (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	1 293,7
Paroplynové (PPE)	0,0	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	59,8	67,5
Vodní (VE)	28,9	29,2	29,5	29,6	29,5	29,6	29,8	30,0	30,0	30,0
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	23,0
Fotovoltaické (FVE)	95,2	95,3	96,5	96,5	96,5	97,1	95,1	97,2	116,6	163,1
<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>6 828 077,0</b>	<b>4 529 122,1</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	3 964 093,4
Paroplynové (PPE)	0,0	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	335 040,7
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	54 687,2	75 534,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	18 028,4	16 533,4
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	110 098,5	137 919,9
<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>2 461 706,2</b>	<b>2 307 501,0</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	280 243,7
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	933 310,2
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	393 895,8	367 799,3
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	755 789,8	726 147,8

#### 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)



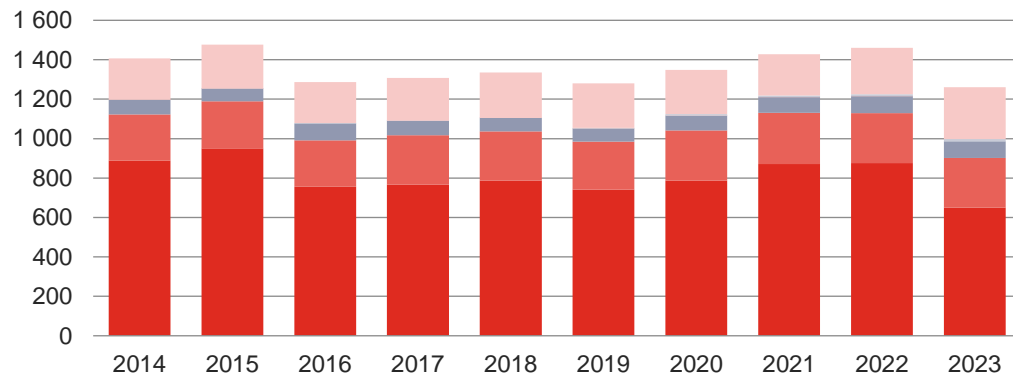
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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



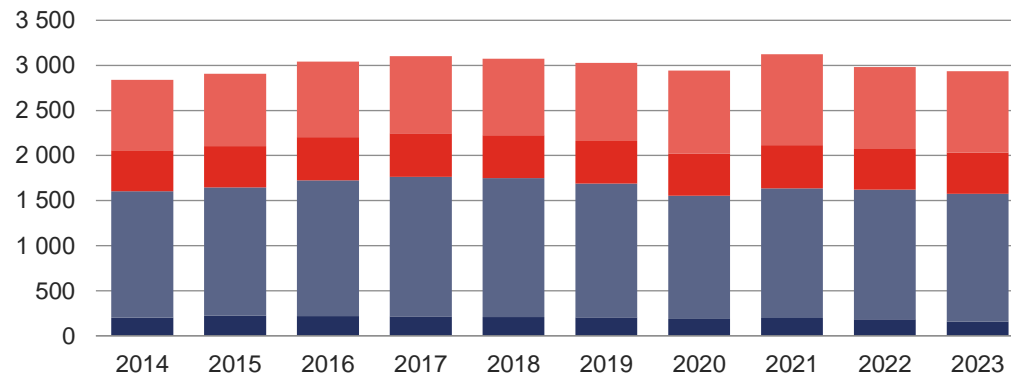
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>540,6</b>	<b>540,5</b>	<b>551,4</b>	<b>555,5</b>	<b>555,3</b>	<b>563,6</b>	<b>570,3</b>	<b>570,3</b>	<b>594,5</b>	<b>654,6</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	244,7	244,7	255,2	255,2	255,2	258,7	262,1	262,1	262,1	262,1
Paroplynové (PPE)	0,0	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	72,6
Vodní (VE)	19,9	19,9	20,2	20,3	20,3	20,6	20,8	20,8	21,3	21,3
Přečerpávací (PVE)	1,5	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	5,3
Fotovoltaické (FVE)	211,1	211,1	211,1	211,0	210,8	210,8	210,9	210,9	233,3	291,8
<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>1 459 677,2</b>	<b>1 260 202,9</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	649 964,5
Paroplynové (PPE)	0,0	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	251 809,6
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	86 042,1	84 959,3
Přečerpávací (PVE)	29,7	14,7	0,0	3,4	44,4	44,1	1,6	52,0	1,4	0,0
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	10 612,7
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	235 155,3	262 856,9
<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>2 980 571,2</b>	<b>2 933 732,2</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	157 228,6
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	1 418 697,3
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	452 071,2	455 761,2
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	908 097,3	902 045,0

#### 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)



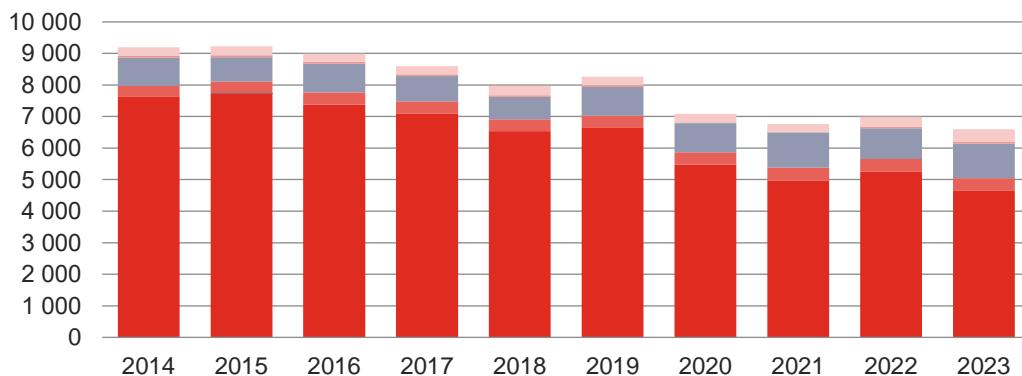
■ VO z vvn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

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



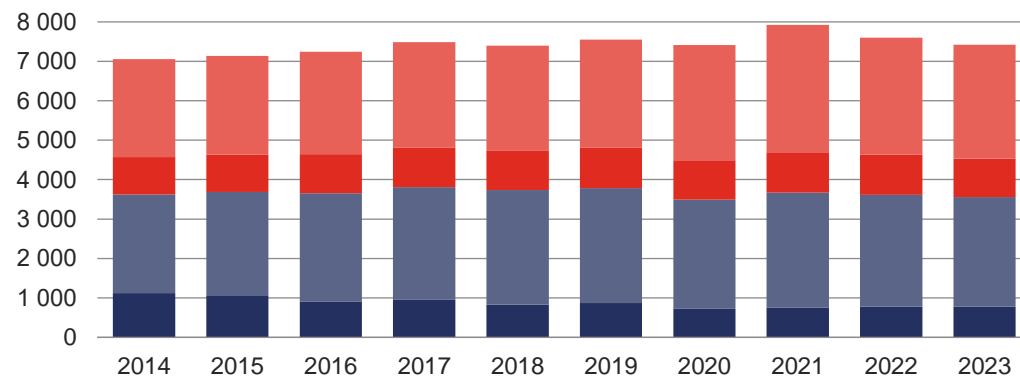
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>2 963,6</b>	<b>2 858,5</b>	<b>2 861,0</b>	<b>2 865,5</b>	<b>2 869,2</b>	<b>2 793,1</b>	<b>2 796,3</b>	<b>2 302,2</b>	<b>2 377,3</b>	<b>2 528,8</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (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	1 151,9
Paroplynové (PPE)	0,0	0,3	0,0	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	211,3	211,5
Vodní (VE)	639,9	640,4	642,7	643,3	644,1	644,1	644,3	644,6	644,8	645,4
Přečerpávací (PVE)	45,0	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	6,1	6,1
Fotovoltaické (FVE)	246,0	246,4	246,5	246,4	246,4	247,0	249,9	250,3	318,2	469,0
<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>6 995 822,3</b>	<b>6 594 491,8</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	4 659 983,0
Paroplynové (PPE)	0,0	1 100,0	0,0	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	390 439,8
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	974 248,9	1 087 200,1
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	50 678,4
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	7 475,5
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	307 223,1	398 715,0
<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>7 597 297,9</b>	<b>7 417 565,0</b>
VO z vn	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	781 410,4
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	2 774 391,7
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	1 028 276,7	978 099,0
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	2 956 227,9	2 883 663,9

#### 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 vn      ■ VO z vn      ■ MOP      ■ MOO

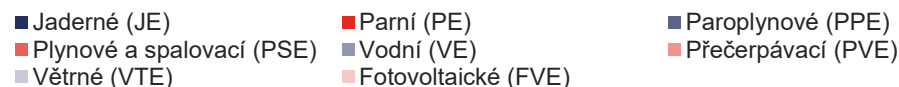
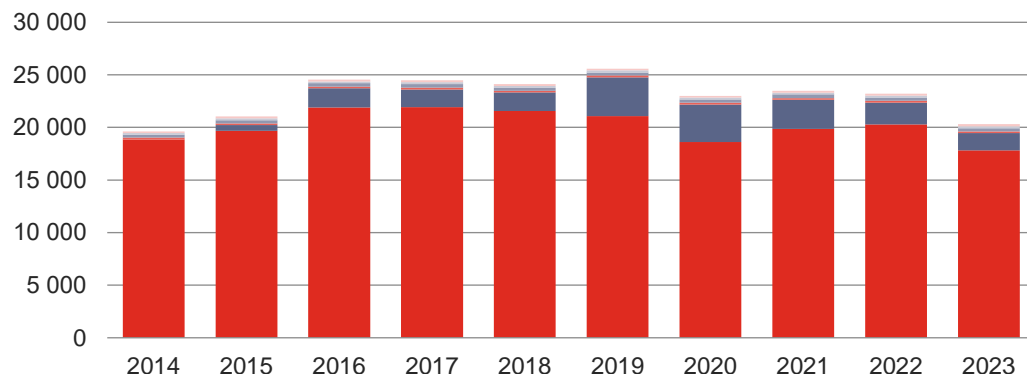


#### 4.6.13 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Ústecký kraj

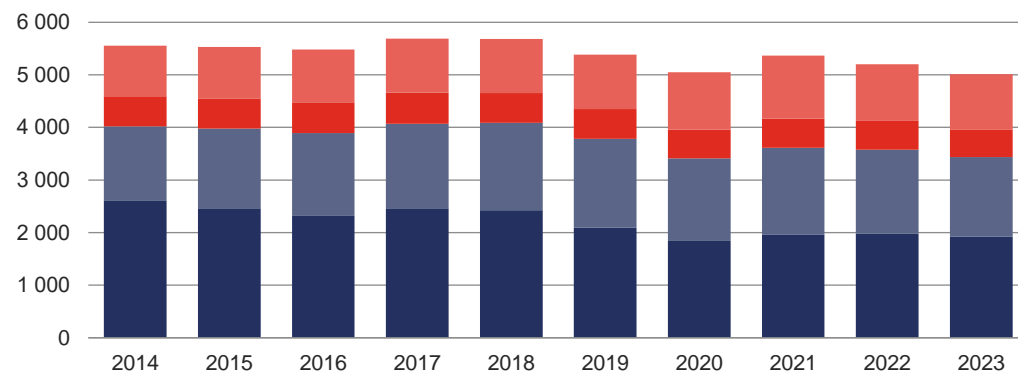


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>5 465,5</b>	<b>5 467,1</b>	<b>5 622,9</b>	<b>5 854,2</b>	<b>5 841,2</b>	<b>5 660,8</b>	<b>5 221,1</b>	<b>5 222,8</b>	<b>5 287,0</b>	<b>5 340,6</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (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	4 034,8
Paroplynové (PPE)	845,0	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	57,1
Vodní (VE)	76,4	76,6	76,6	77,5	77,5	77,3	77,3	77,4	77,6	77,6
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	86,8
Fotovoltaické (FVE)	176,7	176,8	175,1	175,2	162,4	162,5	163,2	164,7	197,2	239,3
<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>23 220 713,1</b>	<b>20 308 168,7</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	17 809 693,5
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	1 664 424,5
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	145 954,5
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	318 049,8	307 676,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	175 314,3
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	190 630,9	205 105,4
<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>5 201 725,2</b>	<b>5 010 949,0</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	1 921 811,2
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	1 514 649,0
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	544 121,7	517 328,1
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	1 079 880,2	1 057 160,8

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Spotřeba elektřiny netto (GWh)

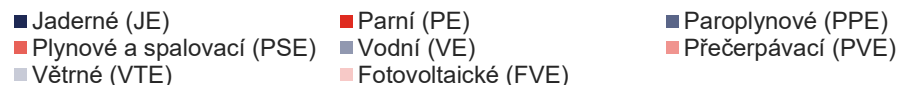
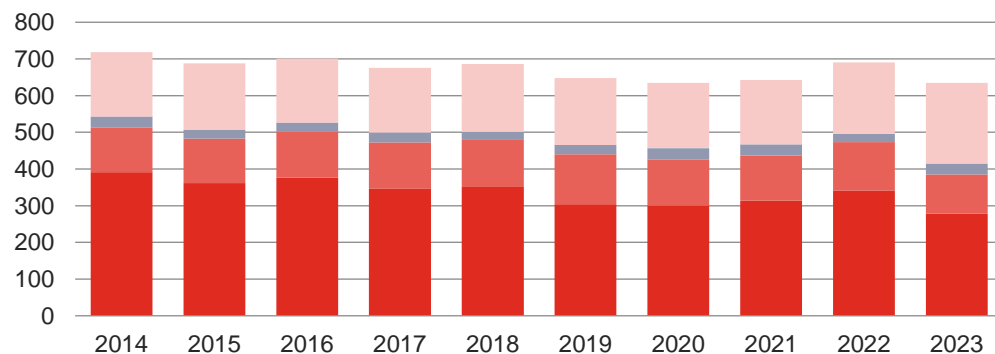


#### 4.6.14 Instalovaný výkon, výroba a spotřeba: Zlínský kraj

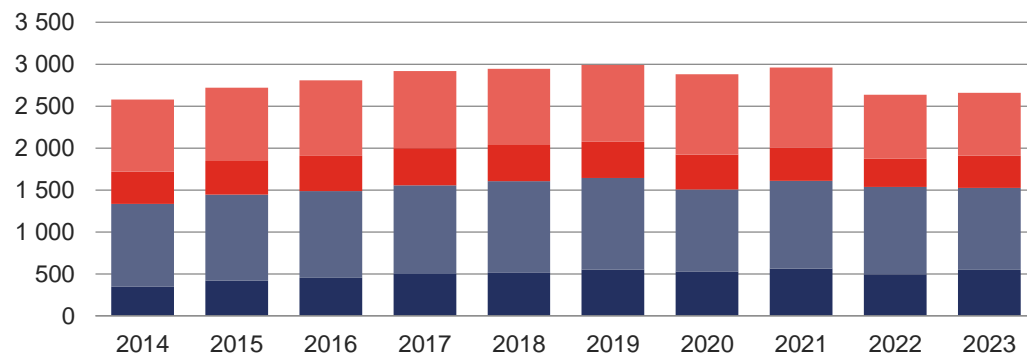


	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Instalovaný výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>333,6</b>	<b>335,1</b>	<b>339,9</b>	<b>333,1</b>	<b>333,8</b>	<b>336,2</b>	<b>330,3</b>	<b>333,4</b>	<b>356,9</b>	<b>416,5</b>
Jaderné (JE)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Parní (PE)	138,8	138,7	142,9	137,6	137,6	137,7	132,5	132,5	131,7	131,7
Paroplynové (PPE)	0,0	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	36,8
Vodní (VE)	7,0	7,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,7	7,8	7,8
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	0,3	0,3
Fotovoltaické (FVE)	159,8	160,0	160,1	157,1	157,2	156,4	157,4	159,5	182,8	240,0
<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>690 476,7</b>	<b>634 565,0</b>
Jaderné (JE)	0,0	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	278 429,7
Paroplynové (PPE)	0,0	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	106 804,5
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	22 161,2	29 675,5
Přečerpávací (PVE)	0,0	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	260,6
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	194 644,1	219 394,7
<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>2 636 781,5</b>	<b>2 658 454,9</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	546 986,3
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	978 326,9
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	337 498,6	384 051,4
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	762 783,2	749 090,3

#### Výroba elektřiny brutto (GWh)



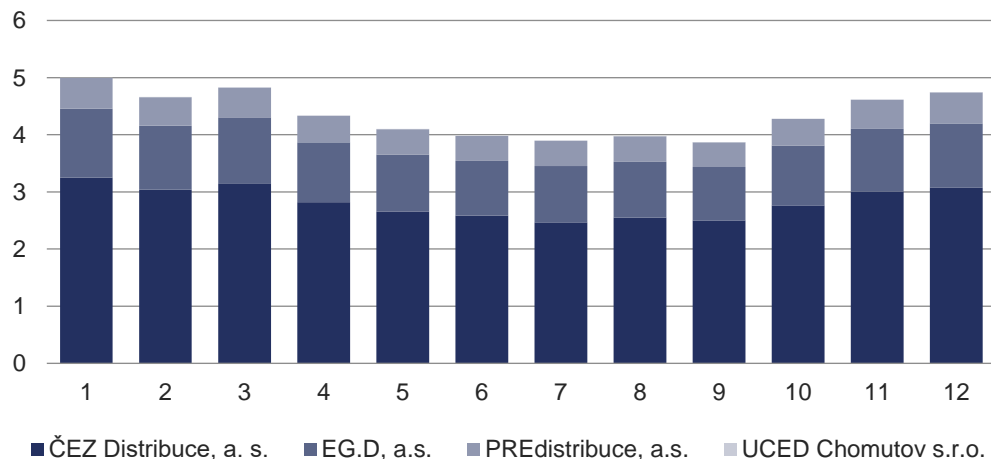
#### Spotřeba elektřiny netto (GWh)



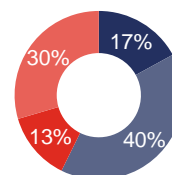
## 4.7 Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Ríjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem RDS</b>	<b>4 999 191,4</b>	<b>4 660 412,5</b>	<b>4 827 978,5</b>	<b>4 338 682,4</b>	<b>4 103 320,5</b>	<b>3 986 340,4</b>	<b>3 897 278,4</b>	<b>3 979 965,8</b>	<b>3 872 062,8</b>	<b>4 281 643,4</b>	<b>4 614 362,5</b>	<b>4 747 750,0</b>	<b>52 308 988,6</b>
VO z vvn	590 456,2	564 394,7	634 213,3	611 538,4	617 692,7	671 204,6	621 800,7	593 715,1	596 865,5	605 825,9	576 889,8	517 696,9	7 202 293,8
VO z vn	1 967 380,8	1 831 390,5	1 982 305,5	1 760 821,6	1 839 383,2	1 852 520,4	1 711 911,6	1 844 472,6	1 803 511,3	1 907 750,8	1 908 901,9	1 685 171,0	22 095 521,2
MOP	771 537,7	709 568,9	719 041,1	606 761,4	555 507,5	517 305,1	519 184,9	547 919,4	530 879,5	610 378,2	709 945,9	736 474,6	7 534 504,1
MOO	1 669 816,7	1 555 058,4	1 492 418,6	1 359 561,0	1 090 737,1	945 310,4	1 044 381,2	993 858,6	940 806,4	1 157 688,6	1 418 625,0	1 808 407,5	15 476 669,5
<b>ČEZ Distribuce, a. s.</b>	<b>3 250 524,5</b>	<b>3 040 404,5</b>	<b>3 150 640,8</b>	<b>2 820 401,4</b>	<b>2 656 524,7</b>	<b>2 583 485,3</b>	<b>2 465 254,7</b>	<b>2 548 500,0</b>	<b>2 498 770,3</b>	<b>2 763 135,3</b>	<b>3 003 659,6</b>	<b>3 069 795,9</b>	<b>33 851 097,2</b>
VO z vvn	487 724,5	456 576,1	503 903,1	485 668,3	486 447,9	533 760,8	508 165,0	473 417,4	471 793,4	480 167,1	458 547,5	418 268,3	5 764 439,3
VO z vn	1 209 755,6	1 135 533,3	1 234 290,7	1 089 249,7	1 139 410,7	1 142 995,4	1 037 322,8	1 125 024,2	1 116 887,6	1 186 393,1	1 187 384,6	1 031 273,8	13 635 521,4
MOP	456 479,8	424 211,3	424 649,4	362 149,3	329 306,3	307 536,9	300 474,0	322 892,6	307 240,7	361 202,9	414 546,7	439 442,3	4 450 132,3
MOO	1 096 564,7	1 024 083,8	987 797,7	883 334,1	701 359,8	599 192,3	619 293,0	627 165,8	602 848,5	735 372,2	943 180,8	1 180 811,4	10 001 004,1
<b>EG.D, a.s.</b>	<b>1 202 883,2</b>	<b>1 118 252,4</b>	<b>1 153 642,8</b>	<b>1 044 918,9</b>	<b>995 485,7</b>	<b>958 270,4</b>	<b>990 211,2</b>	<b>974 588,4</b>	<b>938 681,3</b>	<b>1 047 382,0</b>	<b>1 096 889,2</b>	<b>1 129 161,8</b>	<b>12 650 367,5</b>
VO z vvn	95 465,8	98 284,1	119 681,6	114 949,7	121 158,4	127 241,5	104 076,6	111 388,9	114 648,8	113 873,2	105 640,5	86 295,7	1 312 704,9
VO z vn	494 338,0	455 275,9	488 015,6	433 442,3	455 072,9	457 212,7	421 359,5	457 737,1	439 346,6	468 837,6	465 333,1	394 495,7	5 430 467,1
MOP	204 647,9	176 529,4	177 540,8	154 751,3	145 316,3	135 569,6	145 532,9	152 831,9	138 831,5	152 509,6	188 271,0	186 129,4	1 958 461,7
MOO	408 431,5	388 163,0	368 404,7	341 775,5	273 938,1	238 246,7	319 242,1	252 630,5	245 854,4	312 161,6	337 644,6	462 241,0	3 948 733,8
<b>PREdistribuce, a.s.</b>	<b>540 812,6</b>	<b>496 925,5</b>	<b>518 509,8</b>	<b>468 534,7</b>	<b>446 387,6</b>	<b>439 719,5</b>	<b>438 704,7</b>	<b>452 738,4</b>	<b>429 787,6</b>	<b>465 937,3</b>	<b>508 916,5</b>	<b>544 086,1</b>	<b>5 751 060,4</b>
VO z vvn	7 266,0	9 534,5	10 628,7	10 920,4	10 086,5	10 202,3	9 559,0	8 908,7	10 423,3	11 785,6	12 701,8	13 132,9	125 149,6
VO z vn	258 412,1	235 849,0	254 909,7	233 383,5	240 053,6	247 519,7	250 179,3	257 635,0	242 521,4	247 405,3	251 365,0	254 774,8	2 974 008,2
MOP	110 314,2	108 730,4	116 755,3	89 779,5	80 808,5	74 126,0	73 120,2	72 132,4	84 739,5	96 591,7	107 050,2	110 823,2	1 124 971,0
MOO	164 820,5	142 811,5	136 216,2	134 451,3	115 439,1	107 871,5	105 846,2	114 062,3	92 103,5	110 154,8	137 799,6	165 355,1	1 526 931,5
<b>UCED Chomutov s.r.o</b>	<b>4 971,0</b>	<b>4 830,2</b>	<b>5 185,1</b>	<b>4 827,4</b>	<b>4 922,5</b>	<b>4 865,2</b>	<b>3 107,7</b>	<b>4 138,9</b>	<b>4 823,5</b>	<b>5 188,8</b>	<b>4 897,2</b>	<b>4 706,2</b>	<b>56 463,5</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	4 875,2	4 732,3	5 089,5	4 746,1	4 846,0	4 792,6	3 050,0	4 076,4	4 755,8	5 114,8	4 819,2	4 626,6	55 524,4
MOP	95,8	97,8	95,6	81,3	76,5	72,5	57,7	62,5	67,8	74,0	78,0	79,5	939,1
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

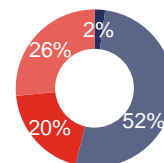
### Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



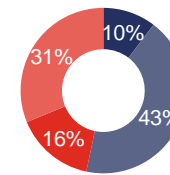
### Struktura spotřeby celkem – ČEZ Distribuce, a. s.



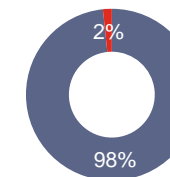
### Struktura spotřeby celkem – PREdistribuce, a.s.



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



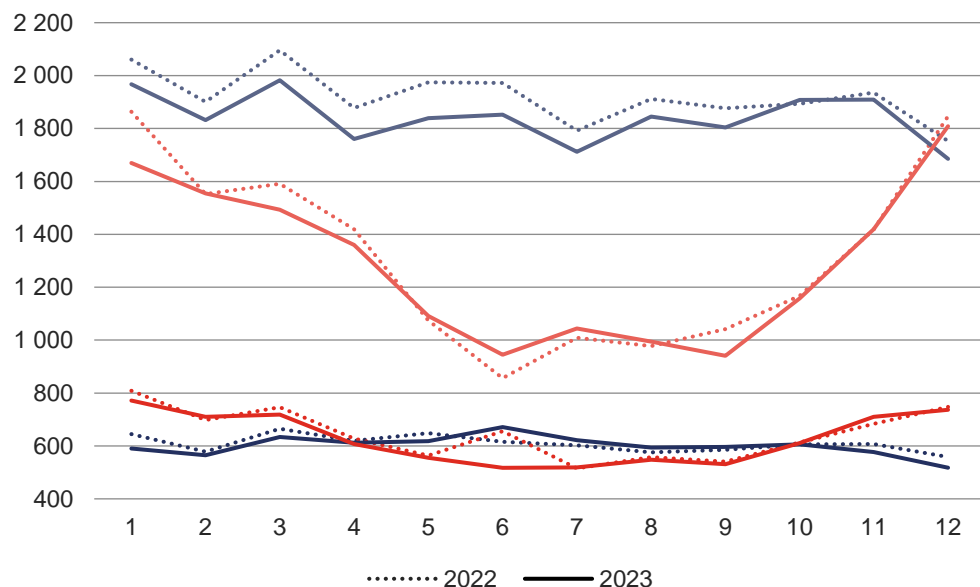
### Struktura spotřeby celkem – UCED Chomutov s.r.o.



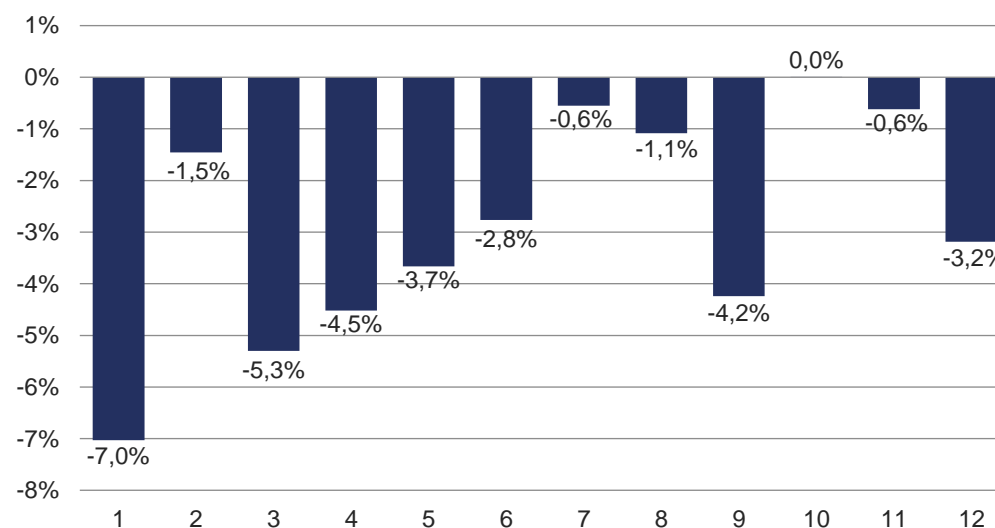
## 4.8 Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Celkem 2022</b>	<b>5 377,2</b>	<b>4 729,2</b>	<b>5 098,1</b>	<b>4 544,1</b>	<b>4 259,3</b>	<b>4 099,6</b>	<b>3 918,8</b>	<b>4 023,6</b>	<b>4 043,6</b>	<b>4 281,3</b>	<b>4 643,2</b>	<b>4 904,0</b>	<b>53 922,0</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	808,6	697,9	746,9	627,8	563,2	655,6	515,4	557,6	540,1	613,3	683,1	747,0	7 756,5
■ MOO 2022	1 863,5	1 552,1	1 590,5	1 419,5	1 073,7	856,2	1 009,0	978,0	1 041,6	1 168,0	1 417,4	1 846,1	15 815,6
<b>Celkem 2023</b>	<b>4 999,2</b>	<b>4 660,4</b>	<b>4 828,0</b>	<b>4 338,7</b>	<b>4 103,3</b>	<b>3 986,3</b>	<b>3 897,3</b>	<b>3 980,0</b>	<b>3 872,1</b>	<b>4 281,6</b>	<b>4 614,4</b>	<b>4 747,7</b>	<b>52 309,0</b>
■ VO z vvn 2023	590,5	564,4	634,2	611,5	617,7	671,2	621,8	593,7	596,9	605,8	576,9	517,7	7 202,3
■ VO z vn 2023	1 967,4	1 831,4	1 982,3	1 760,8	1 839,4	1 852,5	1 711,9	1 844,5	1 803,5	1 907,8	1 908,9	1 685,2	22 095,5
■ MOP 2023	771,5	709,6	719,0	606,8	555,5	517,3	519,2	547,9	530,9	610,4	709,9	736,5	7 534,5
■ MOO 2023	1 669,8	1 555,1	1 492,4	1 359,6	1 090,7	945,3	1 044,4	993,9	940,8	1 157,7	1 418,6	1 808,4	15 476,7
<b>Meziroční změna</b>	<b>-378,0</b>	<b>-68,8</b>	<b>-270,1</b>	<b>-205,4</b>	<b>-156,0</b>	<b>-113,3</b>	<b>-21,6</b>	<b>-43,6</b>	<b>-171,5</b>	<b>0,4</b>	<b>-28,8</b>	<b>-156,2</b>	<b>-1 613,0</b>
■ VO z vvn změna	-54,1	-14,2	-30,8	-8,0	-30,2	55,0	19,5	17,8	11,5	-0,6	-30,6	-40,6	-105,1
■ VO z vn změna	-93,2	-69,2	-113,4	-116,4	-135,1	-119,1	-80,3	-67,6	-73,0	14,3	-26,4	-67,4	-946,8
■ MOP změna	-37,0	11,7	-27,8	-21,1	-7,7	-138,3	3,8	-9,7	-9,3	-3,0	26,9	-10,5	-222,0
■ MOO změna	-193,7	2,9	-98,1	-59,9	17,0	89,1	35,4	15,9	-100,8	-10,3	1,2	-37,7	-339,0
<b>Meziroční změna</b>	<b>-7,0%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-5,3%</b>	<b>-4,5%</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>-4,2%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-3,2%</b>	<b>-3,0%</b>
■ VO z vvn změna	-8,4%	-2,4%	-4,6%	-1,3%	-4,7%	8,9%	3,2%	3,1%	2,0%	-0,1%	-5,0%	-7,3%	-1,4%
■ VO z vn změna	-4,5%	-3,6%	-5,4%	-6,2%	-6,8%	-6,0%	-4,5%	-3,5%	-3,9%	0,8%	-1,4%	-3,8%	-4,1%
■ MOP změna	-4,6%	1,7%	-3,7%	-3,4%	-1,4%	-21,1%	0,7%	-1,7%	-1,7%	-0,5%	3,9%	-1,4%	-2,9%
■ MOO změna	-10,4%	0,2%	-6,2%	-4,2%	1,6%	10,4%	3,5%	1,6%	-9,7%	-0,9%	0,1%	-2,0%	-2,1%

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)

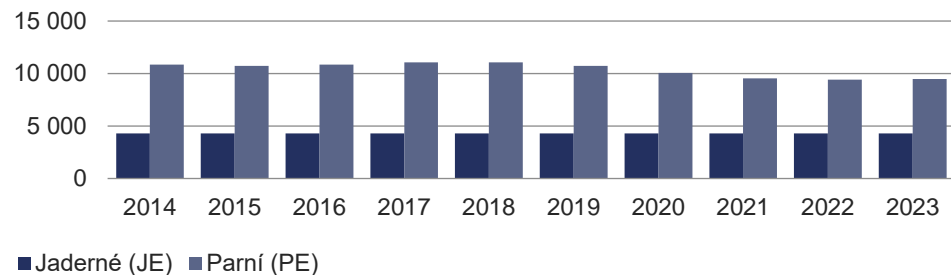


# 5 VÝROBA ELEKTŘINY PODLE TECHNOLOGIÍ A PALIV

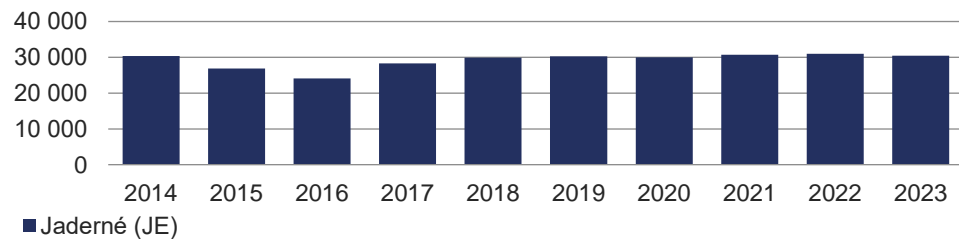
## 5.1 Jaderné a parní elektrárny

	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>30 410,5</b>	<b>1 681,3</b>	<b>3,7</b>	<b>28 729,2</b>	<b>4 290,0</b>
<b>Parní elektrárny (PE)</b>	<b>33 711,1</b>	<b>3 160,1</b>	<b>900,8</b>	<b>30 551,1</b>	<b>9 472,3</b>
▨ Biomasa	2 437,7	192,9	111,7	2 244,8	
▨ Bioplyn	10,9	0,5	1,0	10,3	
■ Černé uhlí	1 918,6	157,9	129,3	1 760,7	
■ Hnědé uhlí	27 800,5	2 676,0	516,7	25 124,5	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	61,4	8,8	3,9	52,6	
■ Ostatní kapalná paliva	14,2	0,5	1,5	13,7	
■ Ostatní pevná paliva	268,0	27,1	38,8	240,9	
■ Ostatní plyny	566,7	63,0	46,7	503,7	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	8,9	1,0	0,4	7,9	
■ Zemní plyn	624,4	32,4	50,9	592,0	

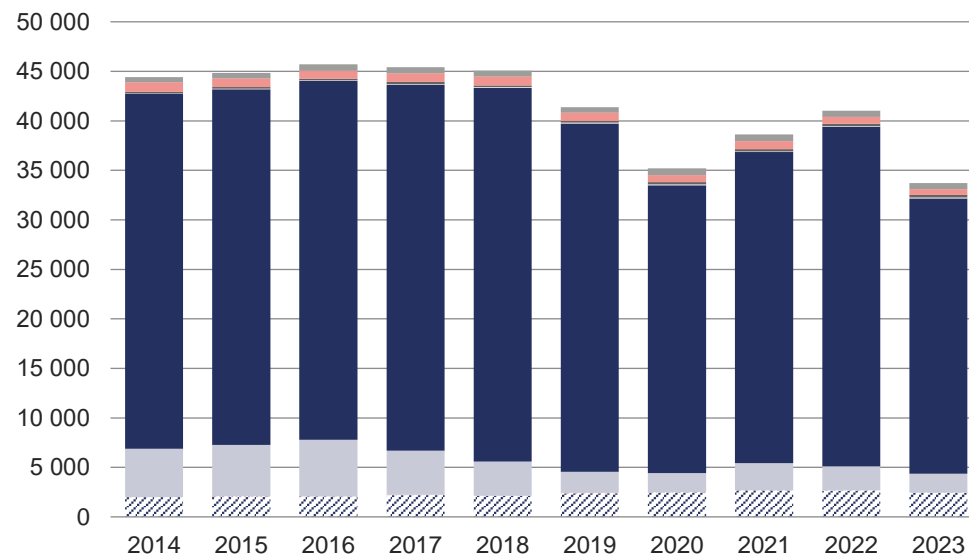
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – JE



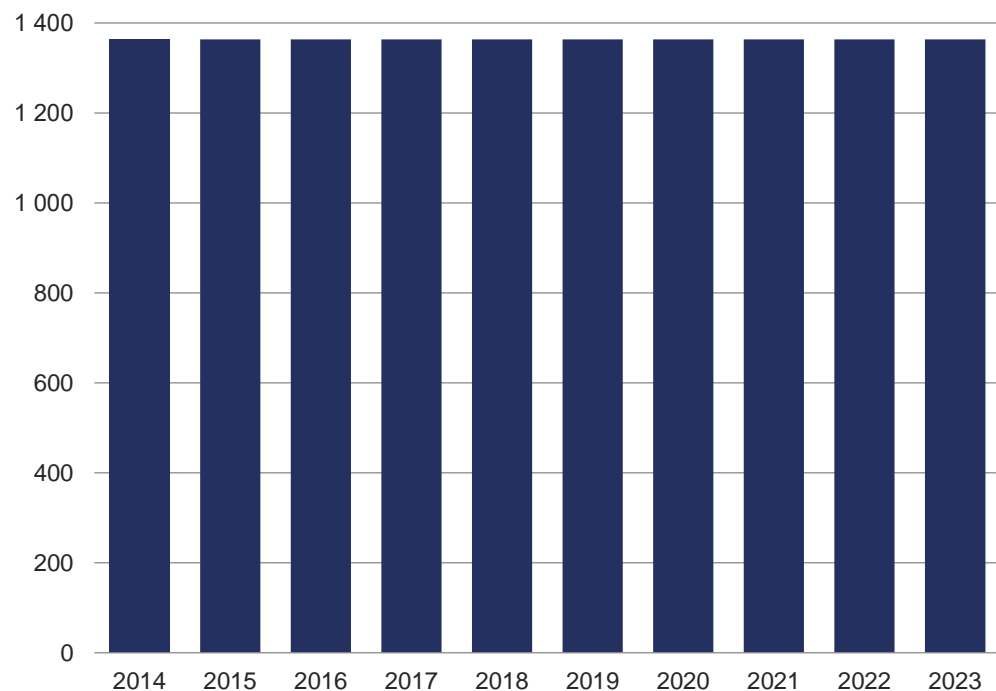
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) – PE



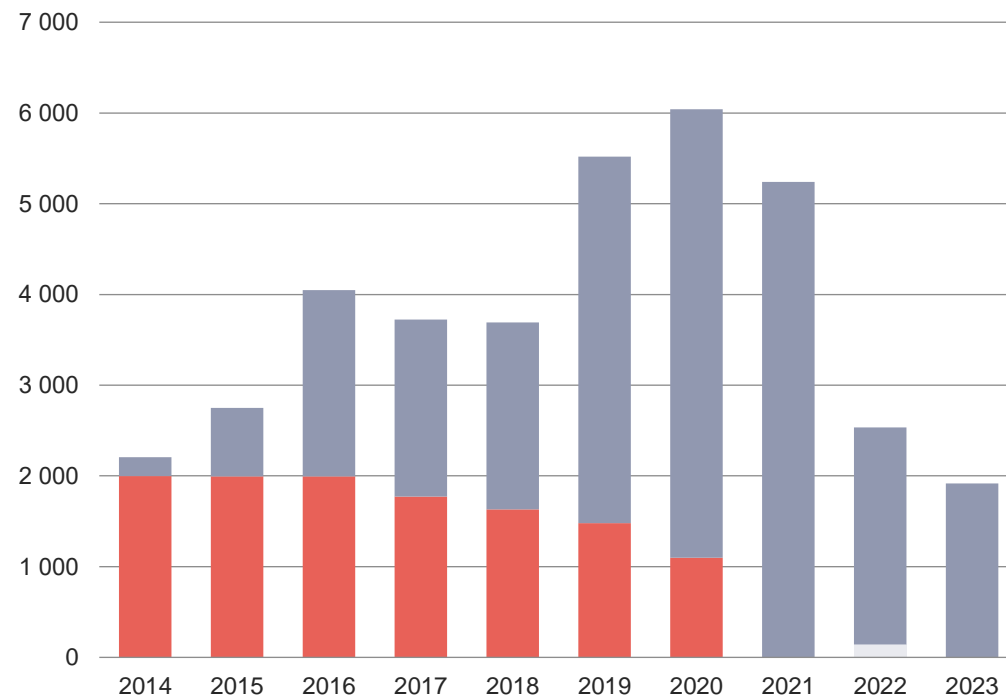
## 5.2 Paroptynové elektrárny

	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>2 088,9</b>	<b>30,8</b>	<b>4,8</b>	<b>2 058,1</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	171,4	2,6	0,0	168,7	
▨ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
▨ Zemní plyn	1 917,5	28,1	4,8	1 889,4	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



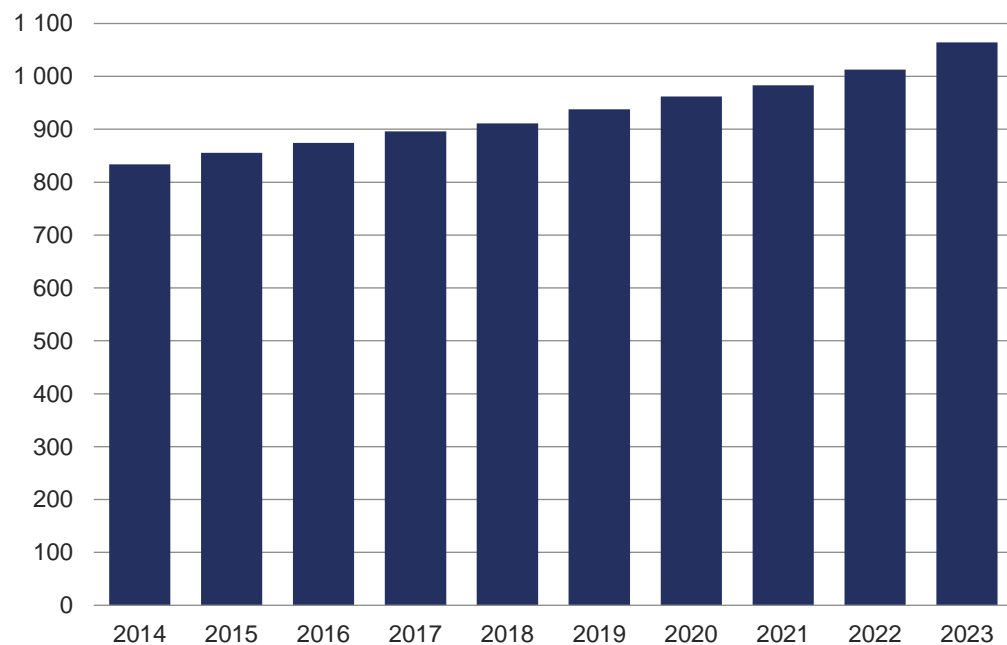
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



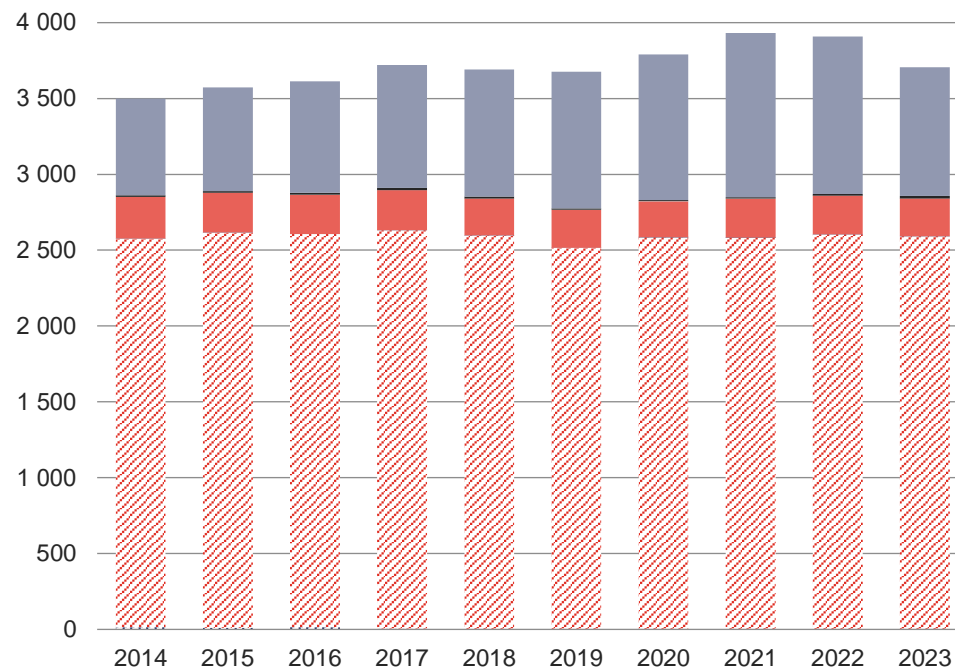
## 5.3 Plynové a spalovací elektrárny

	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>Plynové a spalovací elektrárny (PĚ)</b>	<b>3 706,9</b>	<b>219,5</b>	<b>34,1</b>	<b>3 487,5</b>	<b>1 063,4</b>
▨ Biomasa	0,8	0,0	0,0	0,8	
▨ Bioplyn	2 590,2	188,9	21,8	2 401,3	
■ 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	0,3	0,0	0,0	0,3	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	249,0	9,7	0,1	239,3	
■ Ostatní	0,3	0,0	0,0	0,3	
■ Topné oleje	16,1	1,3	0,1	14,9	
■ Zemní plyn	850,2	19,6	12,1	830,6	

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



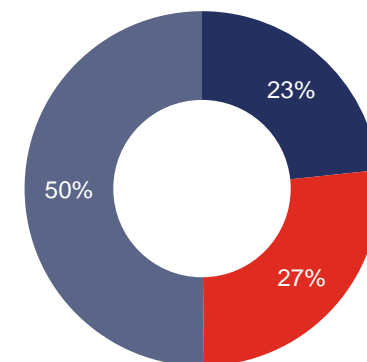
## 5.4 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

	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>Vodní elektrárny (VE) <sup>*)</sup></b>	<b>1 116,9</b>	<b>2 362 978,0</b>	<b>17 719,3</b>	<b>2 345 258,8</b>	<b>2 264 450,5</b>
■ do 1 MW	161,2	551 277,3	5 712,3	545 565,1	500 517,2
■ od 1 MW včetně do 10 MW	183,9	625 912,0	7 174,5	618 737,4	584 496,4
■ od 10 MW včetně	771,8	1 185 788,7	4 832,5	1 180 956,3	1 179 436,9

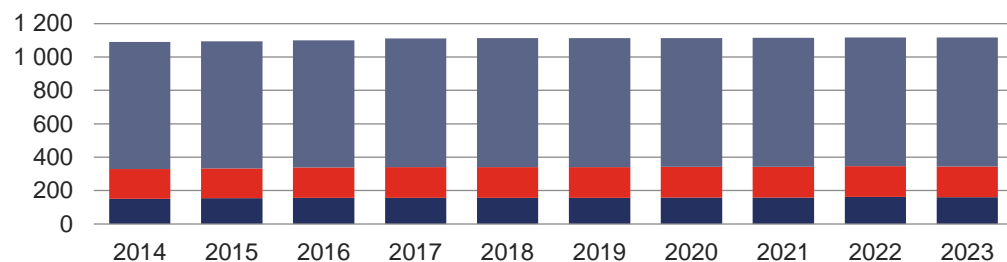
<sup>\*)</sup> členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)</b>	<b>1 171,5</b>	<b>1 064 433,6</b>	<b>1 370 612,3</b>	<b>1 050 491,1</b>	<b>1 058 694,6</b>

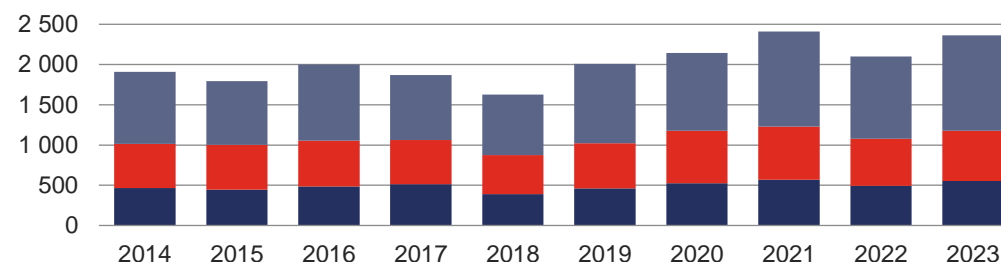
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



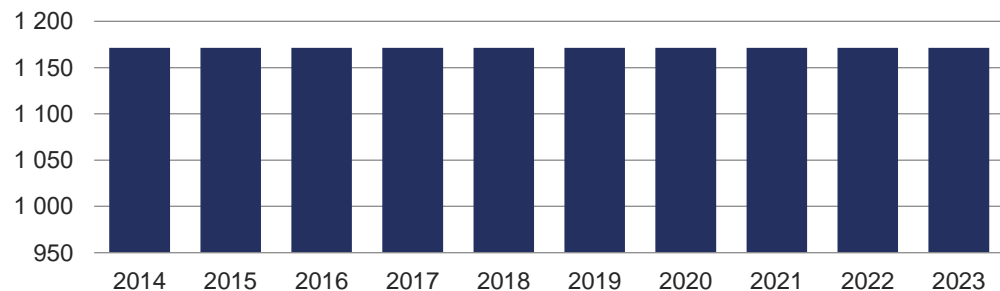
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



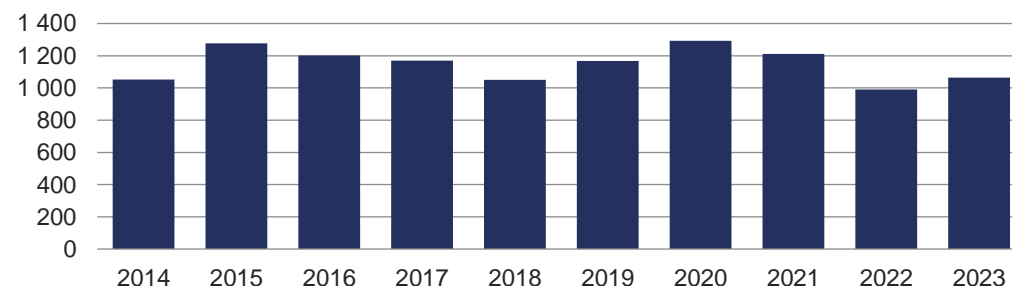
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW) - PVE



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PVE



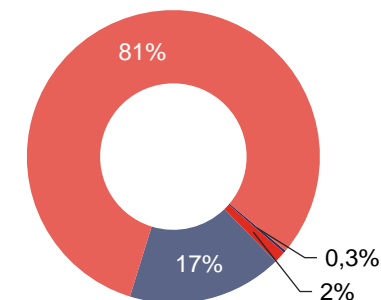


## 5.5 Větrné elektrárny

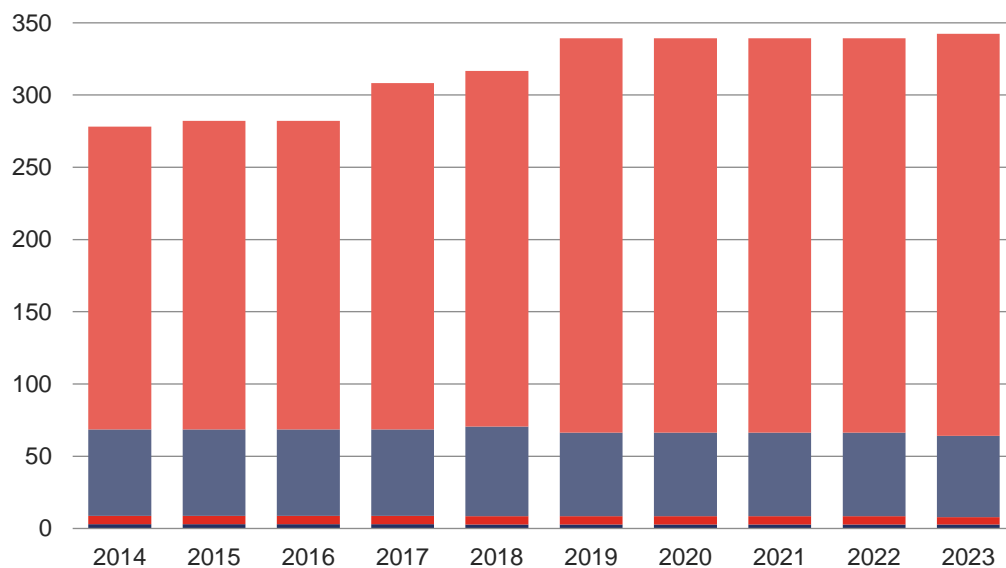
	Celkový instalovaný výkon [MW <sub>e</sub> ]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
<b>Větrné elektrárny (VTE) <sup>1)</sup></b>	<b>342,5</b>	<b>701 641,0</b>	<b>8 326,9</b>	<b>693 314,0</b>	<b>693 243,9</b>
■ do 0,5 MW včetně	2,6	1 868,7	40,6	1 828,1	1 795,3
■ nad 0,5 do 1 MW včetně	5,2	9 354,5	100,7	9 253,8	9 223,7
■ nad 1 do 2 MW včetně	56,4	119 832,0	1 024,1	118 807,9	118 815,8
■ nad 2 MW	278,3	570 585,8	7 161,5	563 424,3	563 409,1

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

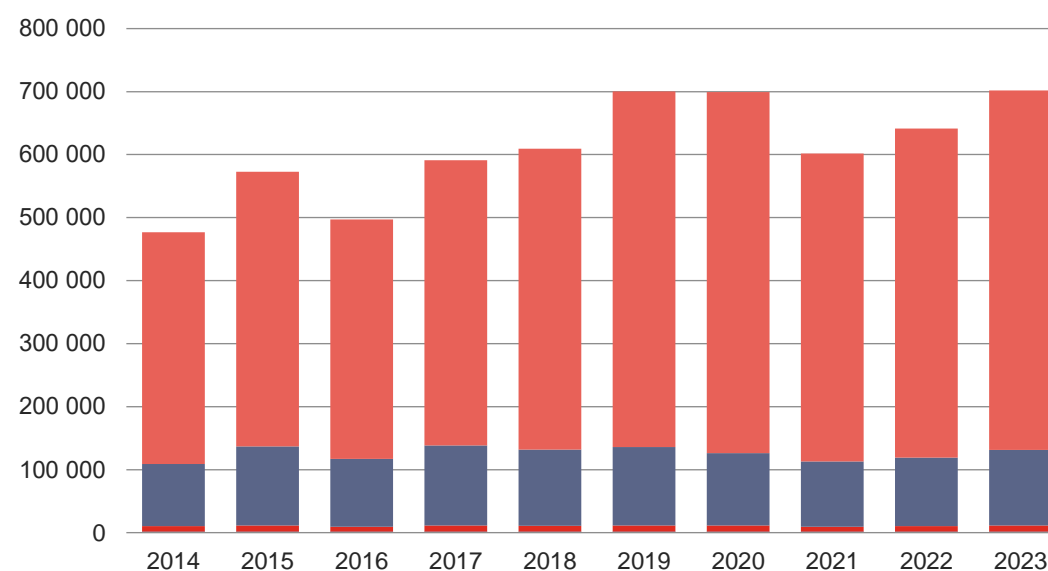
Podíl kategorií VTE na výrobě  
elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)

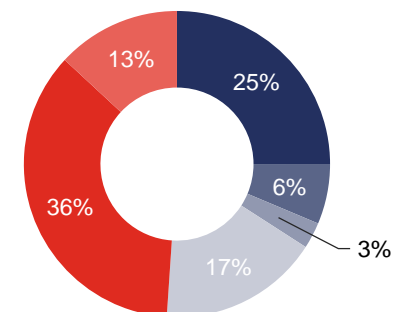


## 5.6 Fotovoltaické elektrárny

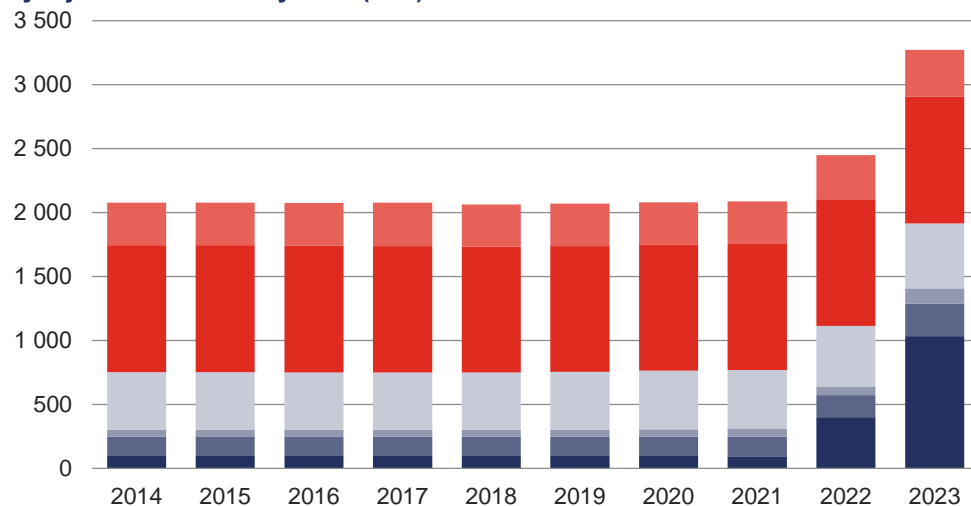
	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW <sub>e</sub> ]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>Fotovoltaické elektrárny (FVE)</b>	<b>3 272,3</b>	<b>2 892 065,6</b>	<b>20 745,4</b>	<b>2 871 320,2</b>	<b>2 280 551,6</b>
■ do 10 kW včetně	1 034,3	722 836,6	63,4	722 773,2	301 074,9
■ nad 10 do 30 kW včetně	253,5	183 549,9	636,6	182 913,3	104 376,5
■ nad 30 kW do 100 kW včetně	118,7	80 159,4	774,5	79 384,9	48 153,5
■ nad 100 kW do 1 MW včetně	508,3	490 353,4	7 158,4	483 195,1	433 980,3
■ nad 1 do 5 MW včetně	993,4	1 036 346,6	6 985,0	1 029 361,6	1 018 649,4
■ nad 5 MW	364,0	378 819,6	5 127,6	373 692,1	374 316,9

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

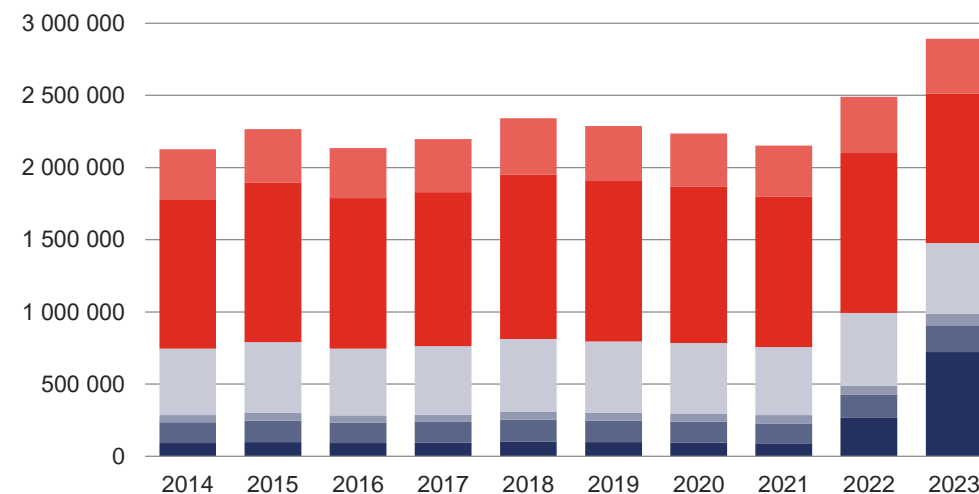
Podíl kategorií FVE na výrobě  
elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



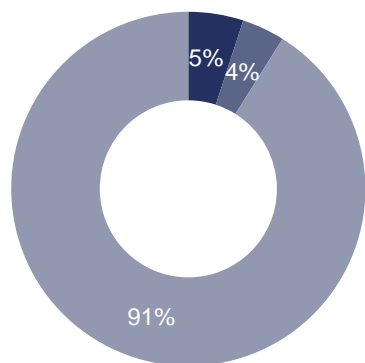
Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



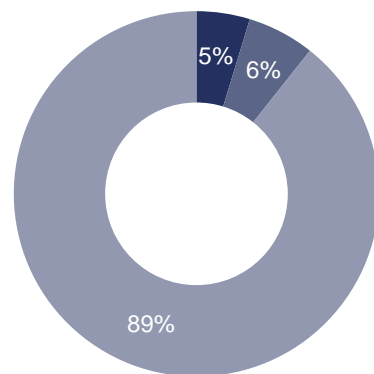
## 5.7 Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

	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>1 720,4</b>	<b>5 154,5</b>	<b>1 195,3</b>	<b>5 911,4</b>	<b>6 420,6</b>	<b>73 098,3</b>	<b>9 336,2</b>	<b>84 164,2</b>
▨ Biomasa	10,2	458,6	53,4	496,0	1 256,3	13 642,4	1 319,8	14 597,1
▨ Bioplyn	1 160,7	1 177,8	635,7	668,6	39,0	95,9	1 835,4	1 942,4
■ Černé uhlí	0,1	6,8	25,2	829,1	627,8	7 250,0	653,1	8 085,9
■ Hnědé uhlí	14,1	716,7	26,2	815,4	3 412,3	40 161,9	3 452,6	41 694,1
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,1	3,2	17,4	551,0	11,5	222,2	29,0	776,3
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	9,9	192,0	2,2	69,2	12,1	261,2
■ Ostatní pevná paliva	1,1	32,3	17,3	553,4	167,3	2 014,4	185,7	2 600,1
■ Ostatní plyny	6,6	26,3	66,2	158,4	212,0	3 845,1	284,8	4 029,7
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	4,3	10,1	1,9	0,9	2,1	21,7	8,3	32,7
■ Zemní plyn	523,1	2 722,8	342,1	1 646,5	690,1	5 775,6	1 555,4	10 144,9
<b>Celkový instalovaný elektrický výkon [MW<sub>e</sub>]</b>	<b>495,7</b>		<b>385,5</b>		<b>8 989,8</b>		<b>9 871,0</b>	
<b>Celkový instalovaný tepelný výkon [MW<sub>t</sub>]</b>		<b>919,2</b>		<b>1 158,7</b>		<b>17 397,5</b>		<b>19 475,4</b>

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



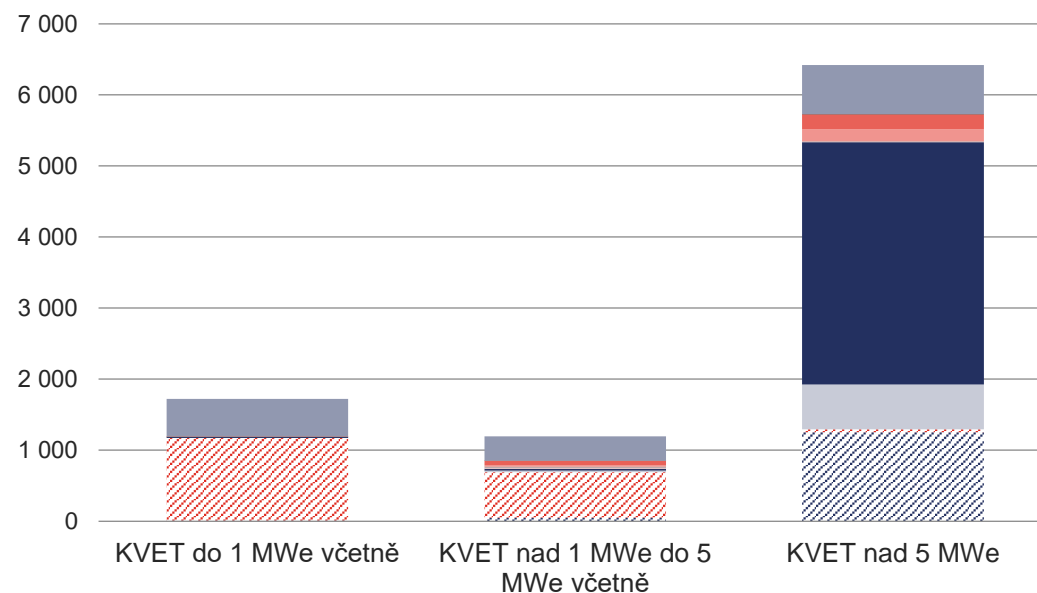
Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

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

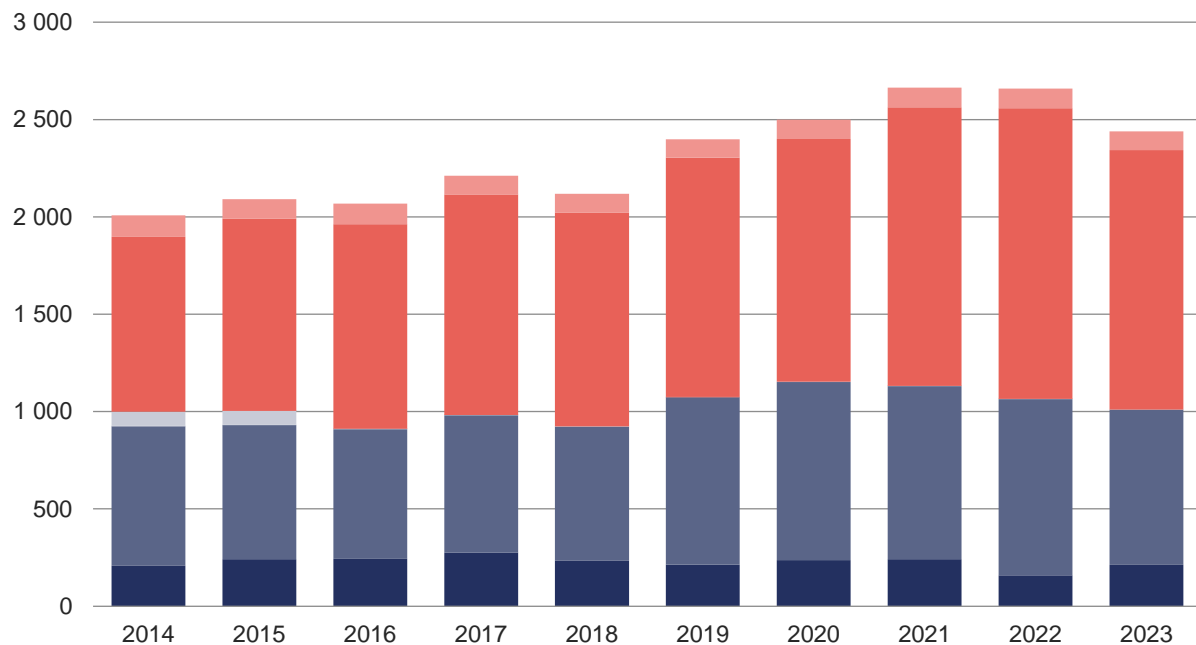
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



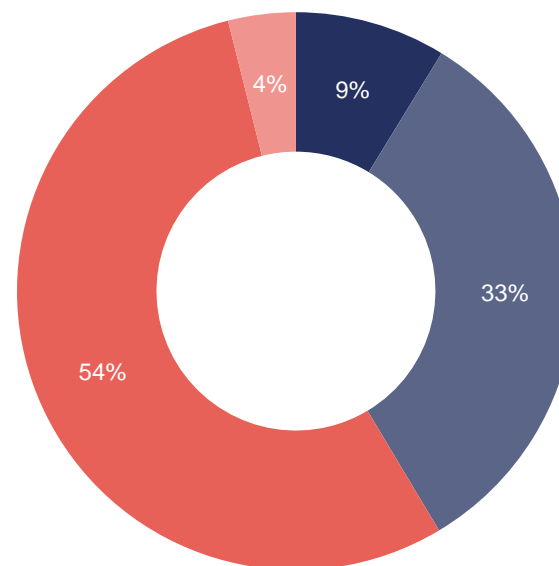
## 5.8 Výroba z biomasy

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
<b>Biomasa</b>	<b>2 438 499,0</b>	<b>192 902,8</b>	<b>111 689,3</b>	<b>2 245 596,2</b>
■ Brikety a pelety	213 169,8	29 149,3	4 826,7	184 020,5
■ Celulózové výluhy	796 927,6	22 012,8	40 250,8	774 914,8
■ Kapalná biopaliva	0,8	0,0	0,0	0,8
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	1 332 825,2	134 460,5	65 711,2	1 198 364,7
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	95 575,7	7 280,2	900,7	88 295,4

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



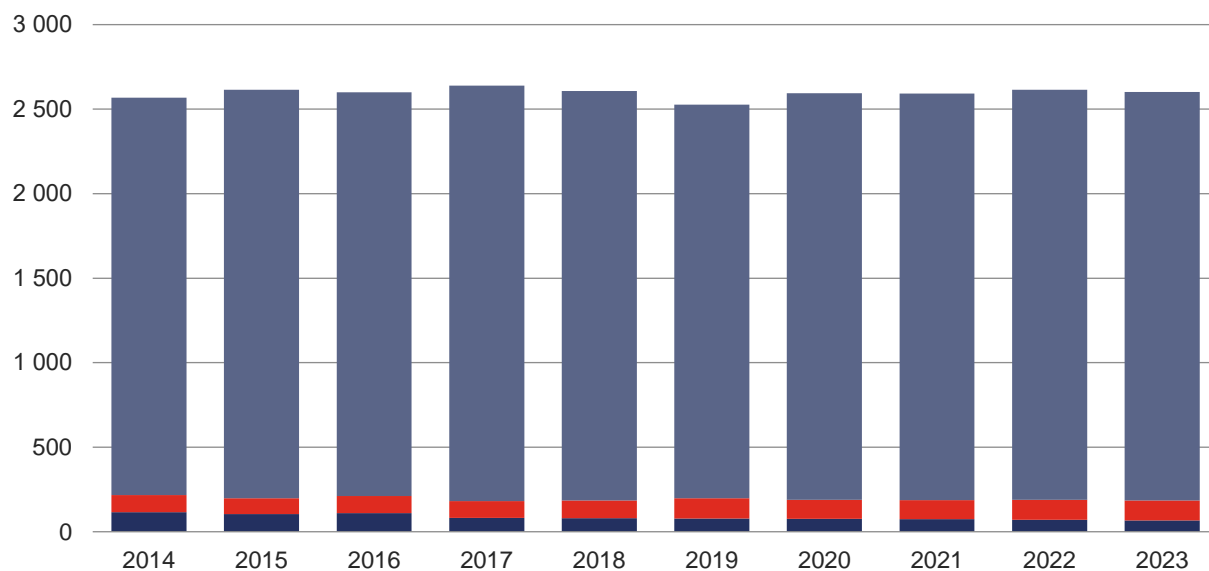
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



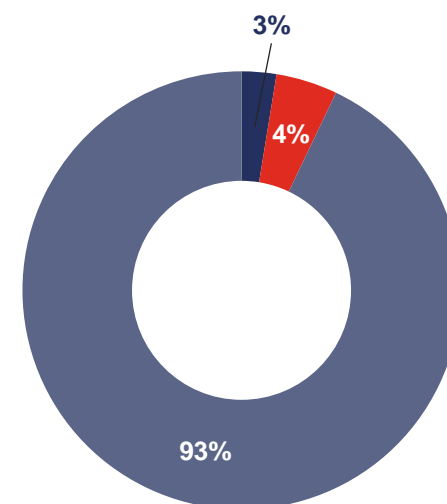
## 5.9 Výroba z bioplynu

	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>2 601 042,3</b>	<b>189 406,5</b>	<b>22 734,0</b>	<b>2 411 635,8</b>
■ Skládkový plyn	66 594,7	4 867,7	25,8	61 727,1
■ Kalový plyn (ČOV)	118 149,3	9 256,2	3 612,0	108 893,1
■ Ostatní bioplyn	2 416 298,3	175 282,6	19 096,2	2 241 015,7

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto

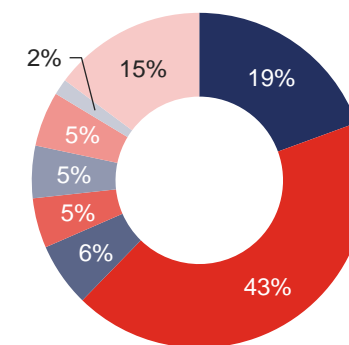


## 6 VÝVOJ INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR A ROZDĚLENÍ DO JEDNOTLIVÝCH KRAJŮ V ČR K 31. 12. 2023 [MW]

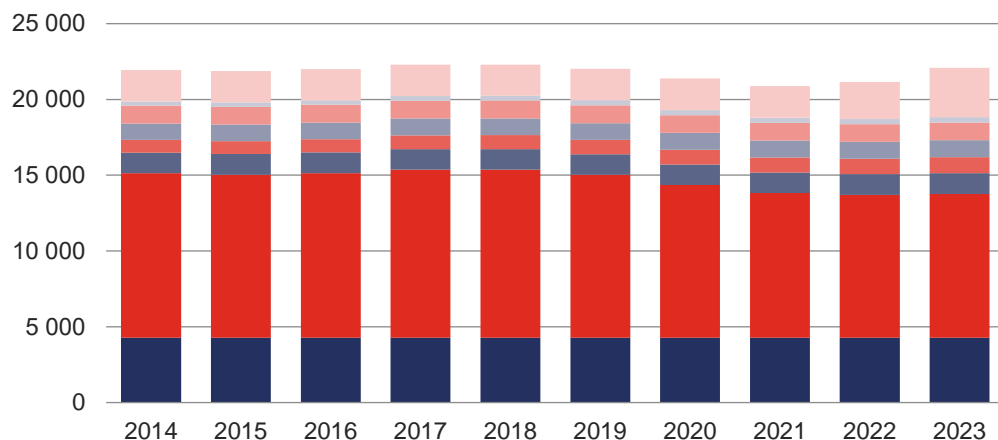
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Celkem ČR</b>	<b>21 940,9</b>	<b>21 877,6</b>	<b>22 007,0</b>	<b>22 293,6</b>	<b>22 302,6</b>	<b>22 014,3</b>	<b>21 378,5</b>	<b>20 877,6</b>	<b>21 160,2</b>	<b>22 093,4</b>
■ Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
■ Parní (PE)	10 836,7	10 741,9	10 850,0	11 075,5	11 075,4	10 729,9	10 058,8	9 527,7	9 415,9	9 472,3
■ Paroplynové (PPE)	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	1 363,5
■ Plynové a spalovací (PSE)	833,7	855,6	874,0	896,0	910,9	937,7	961,7	983,2	1 013,1	1 064,4
■ Vodní (VE)	1 091,0	1 095,0	1 100,2	1 112,3	1 112,5	1 113,2	1 113,9	1 114,6	1 118,1	1 116,9
■ Přečerpávací (PVE)	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	1 171,5
■ Větrné (VTE)	278,2	282,2	282,2	308,2	316,7	339,4	339,4	339,4	339,3	342,5
■ Fotovoltaické (FVE)	2 076,8	2 078,3	2 075,7	2 076,6	2 062,0	2 069,1	2 079,5	2 087,7	2 448,9	3 272,3

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
<b>Celkem ČR</b>	<b>4 290,0</b>	<b>9 472,3</b>	<b>1 363,5</b>	<b>1 064,4</b>	<b>1 116,9</b>	<b>1 171,5</b>	<b>342,5</b>	<b>3 272,3</b>	<b>22 093,4</b>
Hlavní město Praha	0,0	17,4	0,0	36,4	11,2	0,0	0,0	53,3	118,3
Jihočeský kraj	2 250,0	215,4	0,0	56,2	176,5	0,0	0,0	341,4	3 039,5
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	88,0	35,1	0,0	8,4	603,8	1 080,1
Karlovarský kraj	0,0	540,2	400,0	22,7	7,8	0,0	67,6	34,5	1 072,8
Kraj Vysočina	2 040,0	14,8	0,0	89,5	17,1	475,0	11,9	164,1	2 812,3
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	61,8	30,7	0,0	10,2	160,1	445,4
Liberecký kraj	0,0	4,8	0,0	42,0	24,7	0,0	48,6	151,0	271,1
Moravskoslezský kraj	0,0	1 296,2	0,0	97,9	18,3	0,0	28,4	178,7	1 619,4
Olomoucký kraj	0,0	100,4	0,0	124,7	13,4	650,0	45,9	182,2	1 116,6
Pardubický kraj	0,0	1 293,7	0,0	67,5	30,0	0,0	23,0	163,1	1 577,3
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	72,6	21,3	1,5	5,3	291,8	654,6
Středočeský kraj	0,0	1 151,9	0,0	211,5	645,4	45,0	6,1	469,0	2 528,8
Ústecký kraj	0,0	4 034,8	845,0	57,1	77,6	0,0	86,8	239,3	5 340,6
Zlínský kraj	0,0	131,7	0,0	36,8	7,8	0,0	0,3	240,0	416,5

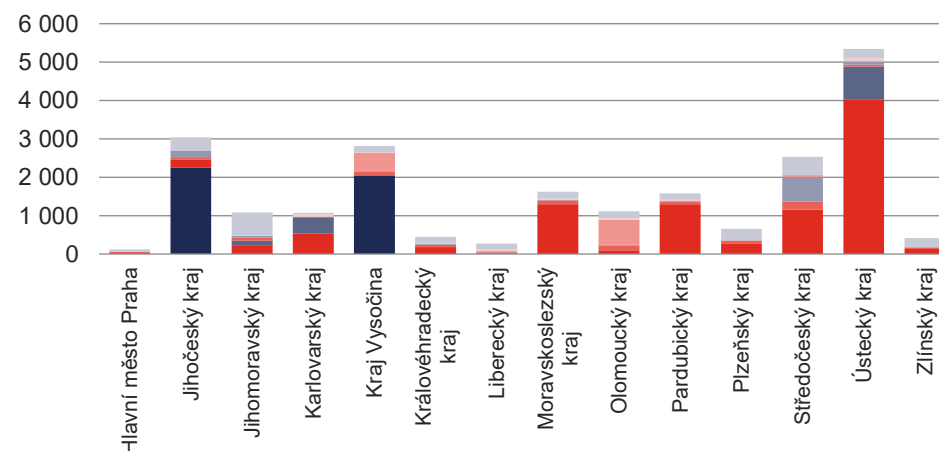
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR – 2023



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31. 12. 2023



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31. 12. 2023

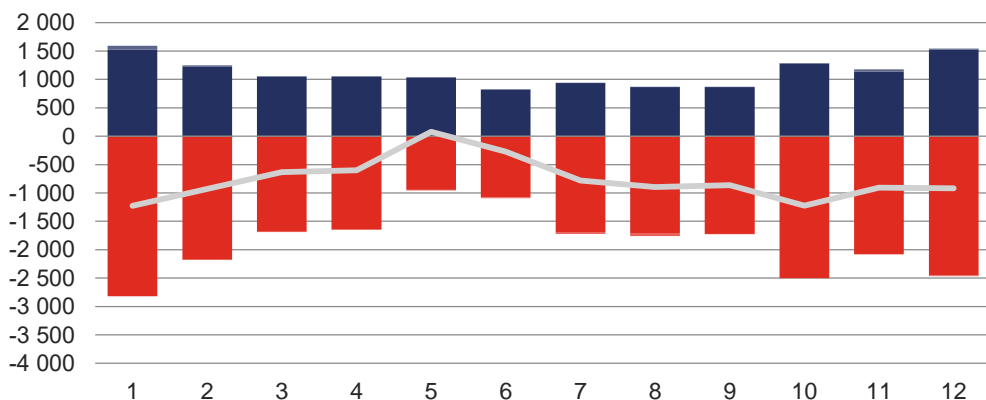


# 7 PŘESHraniČNÍ TOKY

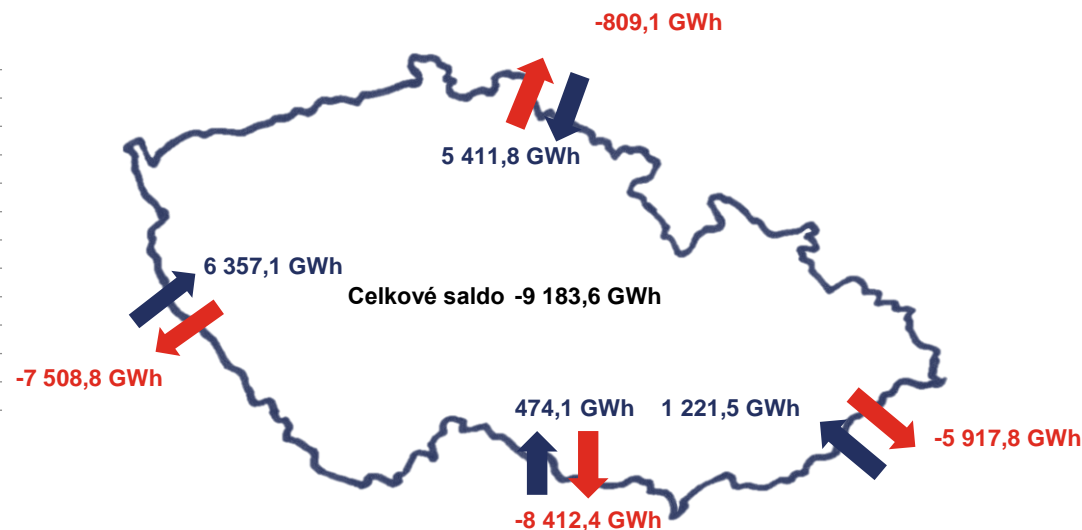
## 7.1 Přeshraniční fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo</b>	<b>-1 226,4</b>	<b>-930,3</b>	<b>-631,0</b>	<b>-601,1</b>	<b>76,9</b>	<b>-275,3</b>	<b>-783,5</b>	<b>-898,8</b>	<b>-862,2</b>	<b>-1 226,1</b>	<b>-906,6</b>	<b>-919,2</b>	<b>-9 183,6</b>
<b>Export celkem</b>	<b>-2 819,2</b>	<b>-2 177,6</b>	<b>-1 682,0</b>	<b>-1 649,8</b>	<b>-956,4</b>	<b>-1 095,3</b>	<b>-1 723,7</b>	<b>-1 763,2</b>	<b>-1 728,3</b>	<b>-2 506,4</b>	<b>-2 081,4</b>	<b>-2 465,0</b>	<b>-22 648,1</b>
<b>Export na úrovni PS</b>	<b>-2 818,1</b>	<b>-2 175,3</b>	<b>-1 681,9</b>	<b>-1 643,5</b>	<b>-944,2</b>	<b>-1 075,3</b>	<b>-1 700,9</b>	<b>-1 706,8</b>	<b>-1 722,0</b>	<b>-2 501,3</b>	<b>-2 076,1</b>	<b>-2 457,0</b>	<b>-22 502,5</b>
do Polska	-7,5	-6,7	-14,7	-45,6	-59,2	-132,4	-87,1	-87,4	-55,1	-35,8	-64,4	-69,3	-665,4
do Německa	-791,4	-735,9	-680,3	-721,8	-303,9	-397,7	-472,4	-707,1	-640,0	-600,7	-784,5	-672,9	-7 508,8
do Rakouska	-1 166,9	-889,3	-708,2	-568,0	-266,4	-323,4	-640,8	-567,2	-677,4	-1 136,1	-679,2	-789,4	-8 412,4
na Slovensko	-852,3	-543,4	-278,6	-308,1	-314,6	-221,7	-500,5	-345,0	-349,5	-728,6	-548,1	-925,5	-5 915,9
<b>Export na úrovni DS</b>	<b>-1,0</b>	<b>-2,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>-6,3</b>	<b>-12,1</b>	<b>-20,0</b>	<b>-22,8</b>	<b>-56,3</b>	<b>-6,2</b>	<b>-5,2</b>	<b>-5,2</b>	<b>-8,0</b>	<b>-145,6</b>
do Polska	-1,0	-2,2	0,0	-6,2	-11,9	-20,0	-22,4	-56,3	-6,1	-5,0	-4,6	-7,9	-143,7
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	-0,2	0,0	-0,4	0,0	-0,1	-0,2	-0,6	0,0	-1,9
<b>Import celkem</b>	<b>1 592,8</b>	<b>1 247,3</b>	<b>1 051,0</b>	<b>1 048,7</b>	<b>1 033,2</b>	<b>820,1</b>	<b>940,2</b>	<b>864,3</b>	<b>866,1</b>	<b>1 280,4</b>	<b>1 174,8</b>	<b>1 545,8</b>	<b>13 464,5</b>
<b>Import na úrovni PS</b>	<b>1 529,1</b>	<b>1 220,9</b>	<b>1 050,8</b>	<b>1 048,5</b>	<b>1 033,1</b>	<b>819,9</b>	<b>938,7</b>	<b>864,3</b>	<b>865,5</b>	<b>1 280,3</b>	<b>1 137,7</b>	<b>1 523,4</b>	<b>13 312,2</b>
z Polska	764,9	428,4	139,5	460,6	423,7	211,0	360,3	337,0	390,9	625,6	522,1	598,8	5 262,9
z Německa	742,7	727,4	659,0	444,1	389,3	348,5	505,9	269,9	302,9	611,9	512,8	842,6	6 357,1
z Rakouska	2,5	7,0	32,2	56,7	104,2	82,4	26,9	57,2	45,1	7,1	32,5	20,3	474,1
ze Slovenska	19,0	58,1	220,1	87,1	115,8	177,9	45,6	200,1	126,8	35,6	70,4	61,7	1 218,2
<b>Import na úrovni DS</b>	<b>63,6</b>	<b>26,4</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>1,5</b>	<b>0,1</b>	<b>0,5</b>	<b>0,1</b>	<b>37,0</b>	<b>22,4</b>	<b>152,3</b>
z Polska	63,5	26,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	22,3	149,0
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	1,5	0,1	0,5	0,1	0,1	0,1	3,4

Přeshraniční fyzické toky (GWh)



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



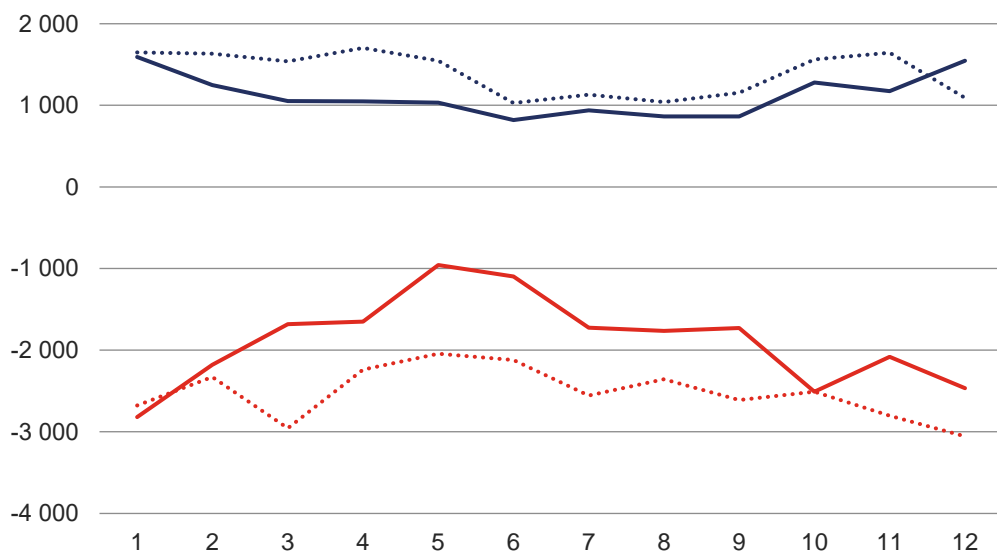
## 7.2 Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Přeshraniční saldo 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>Přeshraniční saldo 2023</b>	<b>-1 226,4</b>	<b>-930,3</b>	<b>-631,0</b>	<b>-601,1</b>	<b>76,9</b>	<b>-275,3</b>	<b>-783,5</b>	<b>-898,8</b>	<b>-862,2</b>	<b>-1 226,1</b>	<b>-906,6</b>	<b>-919,2</b>	<b>-9 183,6</b>
Export celkem 2023	-2 819,2	-2 177,6	-1 682,0	-1 649,8	-956,4	-1 095,3	-1 723,7	-1 763,2	-1 728,3	-2 506,4	-2 081,4	-2 465,0	-22 648,1
Import celkem 2023	1 592,8	1 247,3	1 051,0	1 048,7	1 033,2	820,1	940,2	864,3	866,1	1 280,4	1 174,8	1 545,8	13 464,5
<b>Meziroční změna</b>	<b>-200,4</b>	<b>-233,0</b>	<b>786,0</b>	<b>-66,0</b>	<b>573,0</b>	<b>817,6</b>	<b>640,4</b>	<b>414,6</b>	<b>592,6</b>	<b>-277,6</b>	<b>252,2</b>	<b>1 045,9</b>	<b>4 345,3</b>
<b>přeshraničního salda</b>	<b>19,5%</b>	<b>33,4%</b>	<b>-55,5%</b>	<b>12,3%</b>	<b>-115,5%</b>	<b>-74,8%</b>	<b>-45,0%</b>	<b>-31,6%</b>	<b>-40,7%</b>	<b>29,3%</b>	<b>-21,8%</b>	<b>-53,2%</b>	<b>-32,1%</b>

## 7.3 Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

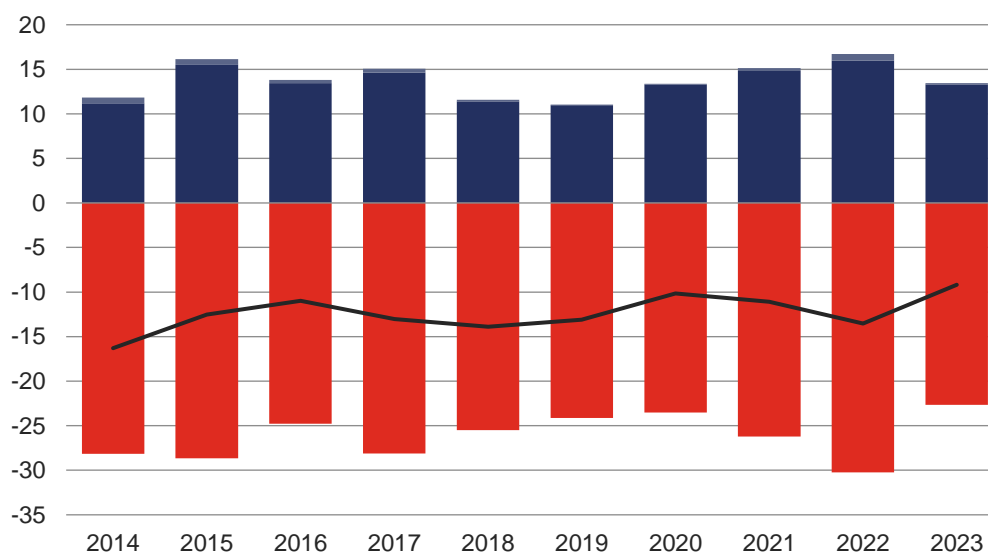
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Přeshraniční saldo</b>	<b>-16,3</b>	<b>-12,5</b>	<b>-11,0</b>	<b>-13,0</b>	<b>-13,9</b>	<b>-13,1</b>	<b>-10,2</b>	<b>-11,1</b>	<b>-13,5</b>	<b>-9,2</b>
Export 110, 220 a 400 kV	-28,1	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1	-23,5	-26,2	-30,3	-22,6
Import 220 a 400 kV	11,2	15,5	13,4	14,6	11,4	11,0	13,3	14,8	16,0	13,3
Import 110 kV	0,7	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,3	0,8	0,2

Přeshraniční toky (GWh)



..... Export celkem 2022    ..... Import celkem 2022  
———— Export celkem 2023    ———— Import celkem 2023

Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)



■ Export 110, 220 a 400 kV    ■ Import 220 a 400 kV  
■ Import 110 kV    — Přeshraniční saldo



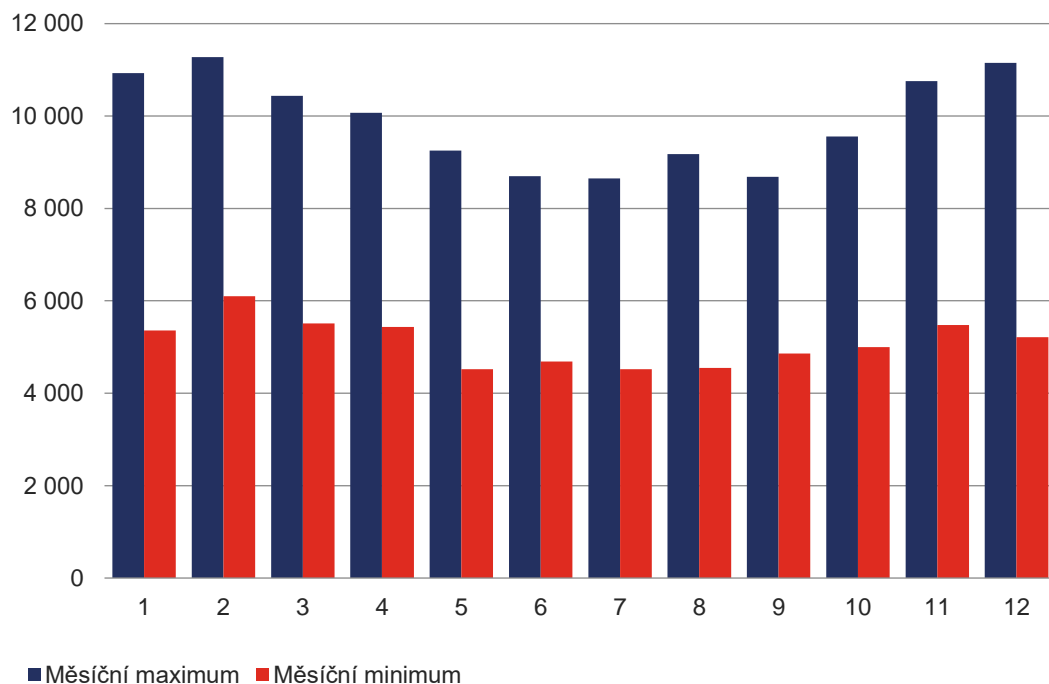
# 8 MAXIMA A MINIMA ZATÍŽENÍ

## 8.1 Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR

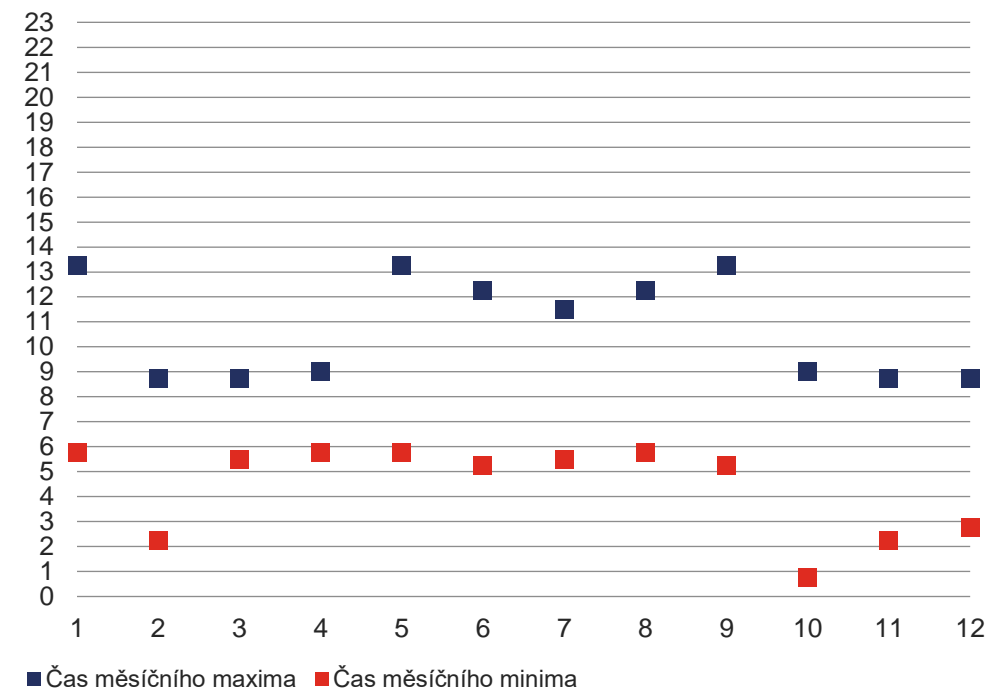
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 927,3	11 277,8	10 438,3	10 072,3	9 252,4	8 697,0	8 648,9	9 176,6	8 684,4	9 555,6	10 755,1	11 150,9
Datum	26. 1.	7. 2.	1. 3.	4. 4.	18. 5.	21. 6.	19. 7.	22. 8.	12. 9.	18. 10.	29. 11.	4. 12.
Čas <sup>*)</sup>	13:15	8:45	8:45	9:00	13:15	12:15	11:30	12:15	13:15	9:00	8:45	8:45
Měsíční minimum [MW]	5 359,8	6 099,4	5 512,5	5 432,6	4 521,6	4 686,3	4 523,3	4 551,3	4 862,9	4 998,3	5 477,1	5 210,4
Datum	1. 1.	19. 2.	26. 3.	23. 4.	7. 5.	11. 6.	30. 7.	6. 8.	3. 9.	1. 10.	5. 11.	26. 12.
Čas <sup>*)</sup>	5:45	2:15	5:30	5:45	5:45	5:15	5:30	5:45	5:15	0:45	2:15	2:45

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

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



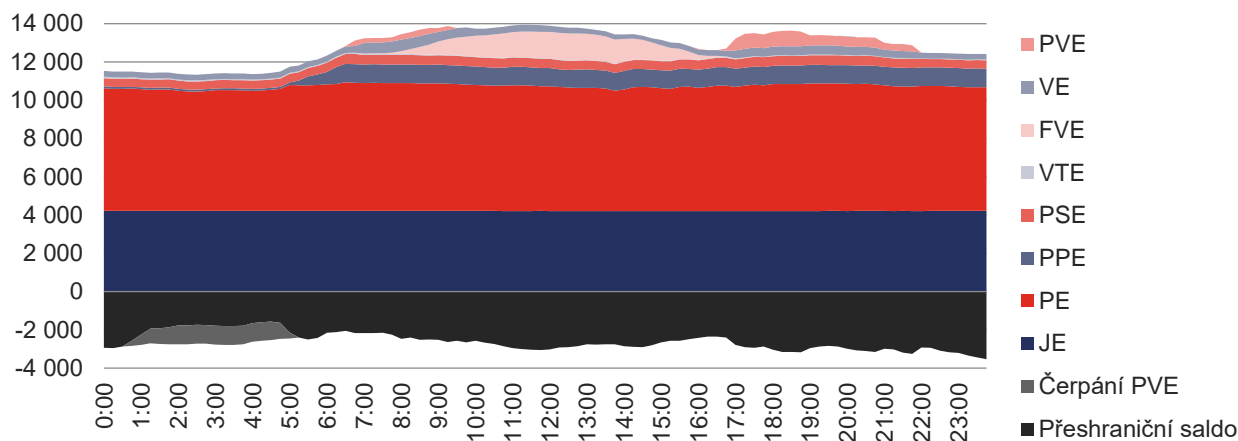
Čas dosažení maxima a minima zatížení



## 8.2 Struktura pokrytí ročního maxima/minima zatížení ES ČR v roce 2023

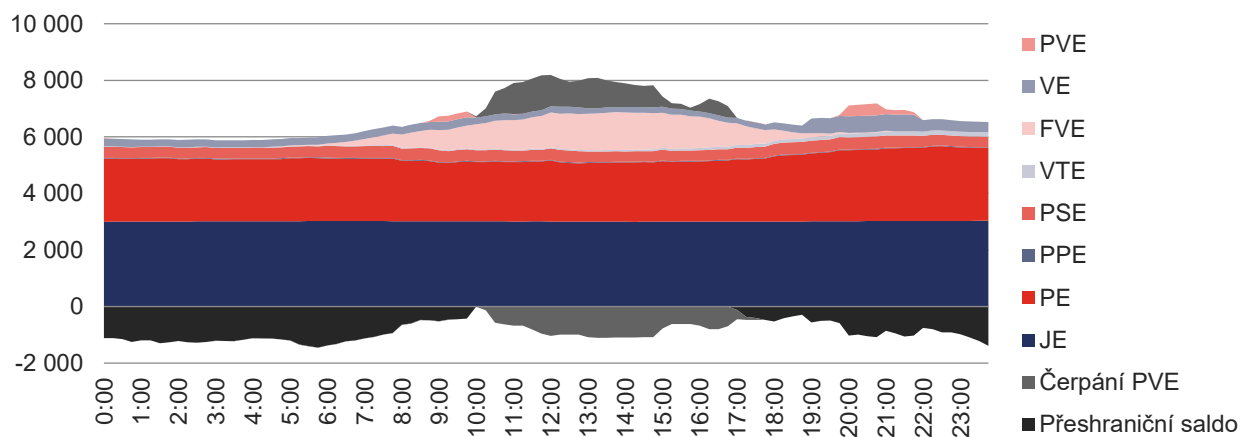
Struktura pokrytí denního maxima zatížení (7. 2. 2023 08:45)		
	[MW]	
<b>Zatížení brutto</b>	<b>11 277,8</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	4 214,7	37%
Parní elektrárny (PE)	6 656,3	59%
Paroplynové elektrárny (PPE)	973,7	9%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	498,0	4%
Vodní elektrárny (VE)	562,3	5%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	301,4	3%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	517,2	5%
Větrné elektrárny (VTE)	49,7	0%
Přeshraniční saldo	-2 495,5	-22%
Čerpání PVE	0,0	0%

Zatížení brutto ve dni maxima (MW)



Struktura pokrytí denního minima zatížení (7. 5. 2023 05:45)		
	[MW]	
<b>Zatížení brutto</b>	<b>4 521,6</b>	<b>100%</b>
Jaderné elektrárny (JE)	3 021,8	67%
Parní elektrárny (PE)	2 227,0	49%
Paroplynové elektrárny (PPE)	24,2	1%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	389,8	9%
Vodní elektrárny (VE)	254,6	6%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	38,8	1%
Větrné elektrárny (VTE)	21,1	0%
Přeshraniční saldo	-1 450,4	-32%
Čerpání PVE	-5,4	0%

Zatížení brutto ve dni minima (MW)

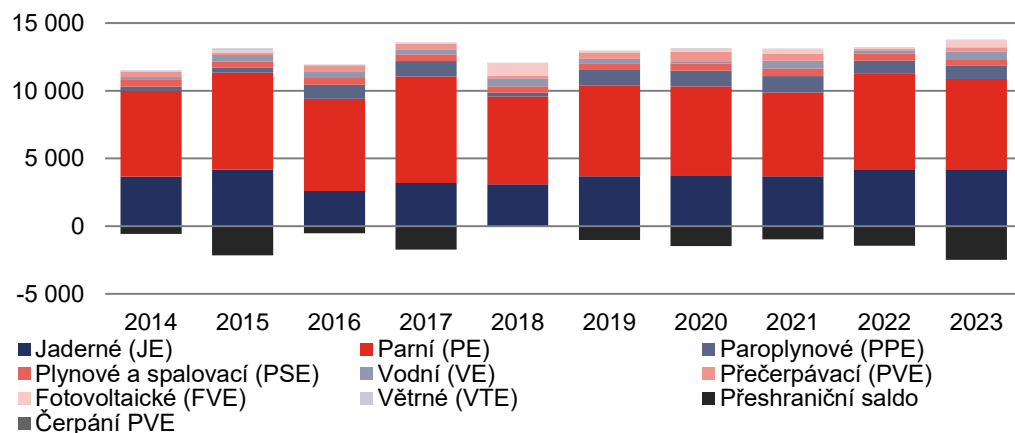


## 8.3 Dny maxima a minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2023

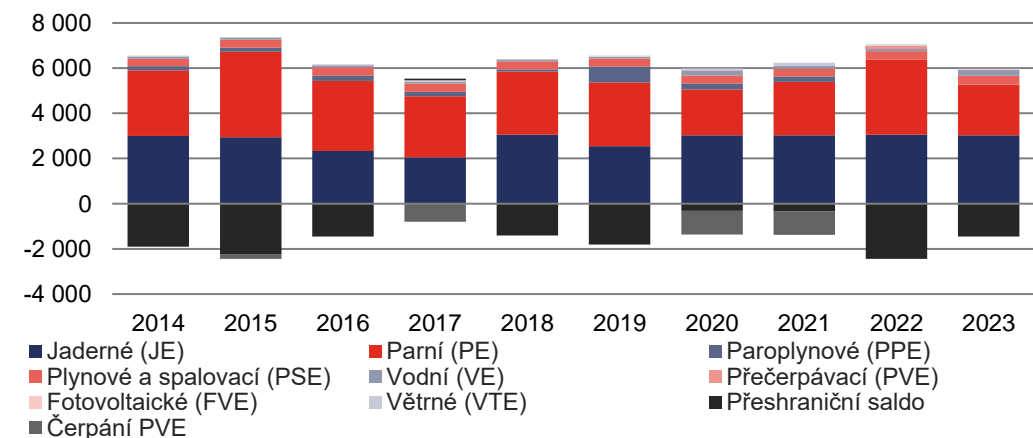
Dny maxima zatížení										Čerpání			Zatížení brutto		Spotřeba brutto
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	PVE	TVS <sub>e</sub>	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS <sub>e</sub> )	Spotřeba brutto	
Datum/čas	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]	
10. 12. 2014 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	
07. 02. 2023 08:45	4 215	6 656	974	498	562	301	517	50	-2 495	0	-854	11 278	10 424	11 278	

Dny minima zatížení										Čerpání			Zatížení brutto		Spotřeba brutto
	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	
07. 05. 2023 05:45	3 022	2 227	24	390	255	0	39	21	-1 450	-5	-435	4 522	4 087	4 522	

Maxima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2023



Minima zatížení ES ČR v letech 2014 – 2023



# 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>6 636,3</b>	<b>5 670,3</b>	<b>5 283,8</b>	<b>4 856,9</b>	<b>4 094,9</b>	<b>4 234,5</b>	<b>4 733,3</b>	<b>4 946,5</b>	<b>4 675,3</b>	<b>5 800,0</b>	<b>5 592,8</b>	<b>6 023,2</b>	<b>62 547,7</b>
Dodávka elektřiny od výrobců	5 078,8	4 424,9	4 210,8	3 766,5	3 038,2	3 388,4	3 767,0	4 053,5	3 762,1	4 490,5	4 441,3	4 483,9	48 906,0
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	28,3	24,4	22,2	41,9	23,6	26,1	27,6	28,7	47,7	29,2	13,8	15,9	329,5
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 529,1	1 220,9	1 050,8	1 048,5	1 033,1	819,9	938,7	864,3	865,5	1 280,3	1 137,7	1 523,4	13 312,2
<b>Výstup z PS [GWh]</b>	<b>-6 636,3</b>	<b>-5 670,3</b>	<b>-5 283,8</b>	<b>-4 856,9</b>	<b>-4 094,9</b>	<b>-4 234,5</b>	<b>-4 733,3</b>	<b>-4 946,5</b>	<b>-4 675,3</b>	<b>-5 800,0</b>	<b>-5 592,8</b>	<b>-6 023,2</b>	<b>-62 547,7</b>
Dodávka elektřiny od sítí RDS	-3 612,8	-3 323,2	-3 407,2	-3 028,6	-2 969,3	-3 023,0	-2 839,5	-3 041,6	-2 739,6	-3 064,9	-3 299,2	-3 324,8	-37 673,7
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 818,1	-2 175,3	-1 681,9	-1 643,5	-944,2	-1 075,3	-1 700,9	-1 706,8	-1 722,0	-2 501,3	-2 076,1	-2 457,0	-22 502,5
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	-107,5	-80,3	-96,8	-102,0	-113,4	-67,3	-102,0	-121,2	-135,8	-132,8	-125,5	-127,9	-1 312,5
Ostatní dodávky	-14,1	-15,4	-26,8	-29,0	-23,0	-16,4	-20,2	-15,2	-23,9	-15,9	-15,0	-19,7	-234,7
Celkové ztráty v sítích	-83,7	-76,0	-71,1	-53,8	-45,0	-52,4	-70,8	-61,7	-54,0	-85,1	-77,0	-93,8	-824,3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
<b>Vstup do DS [GWh]</b>	<b>5 856,3</b>	<b>5 450,2</b>	<b>5 571,6</b>	<b>4 990,1</b>	<b>4 704,6</b>	<b>4 602,9</b>	<b>4 473,4</b>	<b>4 632,9</b>	<b>4 490,1</b>	<b>4 950,6</b>	<b>5 381,5</b>	<b>5 537,0</b>	<b>60 641,3</b>
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 612,8	3 323,2	3 407,2	3 028,6	2 969,3	3 023,0	2 839,5	3 041,6	2 739,6	3 064,9	3 299,2	3 324,8	37 673,7
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	606,5	571,8	540,4	452,1	437,4	451,0	465,2	449,9	446,7	487,3	555,8	566,8	6 030,9
Dodávka elektřiny od výrobců	1 339,2	1 306,9	1 392,9	1 298,3	1 167,2	1 026,1	990,0	999,8	1 098,0	1 189,5	1 297,2	1 444,4	14 549,4
Dodávka elektřiny z LDS	253,8	221,9	230,9	211,0	130,6	102,7	177,3	141,5	205,3	208,8	210,2	186,2	2 280,2
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	44,0	26,4	0,2	0,1	0,2	0,1	1,5	0,1	0,5	0,1	19,1	14,9	107,2
<b>Výstup z DS [GWh]</b>	<b>-5 856,3</b>	<b>-5 450,2</b>	<b>-5 571,6</b>	<b>-4 990,1</b>	<b>-4 704,6</b>	<b>-4 602,9</b>	<b>-4 473,4</b>	<b>-4 632,9</b>	<b>-4 490,1</b>	<b>-4 950,6</b>	<b>-5 381,5</b>	<b>-5 537,0</b>	<b>-60 641,3</b>
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-28,3	-24,4	-22,2	-41,9	-23,6	-26,1	-27,6	-28,7	-47,7	-29,2	-13,8	-15,9	-329,5
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-606,5	-571,8	-540,4	-452,1	-437,4	-451,0	-465,2	-449,9	-446,7	-487,3	-555,8	-566,8	-6 030,9
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-2,3	-0,1	-6,3	-12,1	-20,0	-22,8	-56,3	-6,2	-5,2	-5,2	-8,0	-145,6
Dodávka elektřiny do LDS	-601,8	-575,1	-614,2	-587,8	-597,5	-626,7	-578,1	-585,3	-575,1	-600,7	-575,8	-524,5	-7 042,7
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-284,9	-259,3	-286,2	-251,6	-261,2	-293,8	-297,1	-302,5	-298,8	-331,8	-414,5	-341,3	-3 623,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-6,6	-5,1	-6,7	-6,5	-6,9	-7,2	-6,4	-6,3	-5,5	-0,2	-4,6	-7,2	-69,3
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-115,0	-111,4	-134,4	-125,9	-121,3	-118,0	-103,0	-96,6	-106,9	-97,8	-91,2	-81,3	-1 302,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 576,2	-1 466,1	-1 593,0	-1 416,3	-1 482,7	-1 489,4	-1 368,1	-1 461,5	-1 428,3	-1 503,0	-1 442,5	-1 287,5	-17 514,4
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-759,6	-696,5	-706,8	-595,1	-545,0	-507,1	-505,1	-535,6	-518,5	-596,1	-688,1	-713,4	-7 366,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 654,2	-1 530,9	-1 457,5	-1 318,9	-1 041,8	-893,3	-987,6	-938,3	-883,2	-1 108,2	-1 379,7	-1 775,1	-14 968,7
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-7,8	-7,3	-6,5	-5,2	-3,5	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-3,9	-6,0	-7,7	-59,5
Celkové ztráty v sítích	-214,3	-199,9	-203,6	-182,4	-171,8	-167,4	-109,5	-168,9	-170,3	-187,3	-204,3	-208,4	-2 188,1

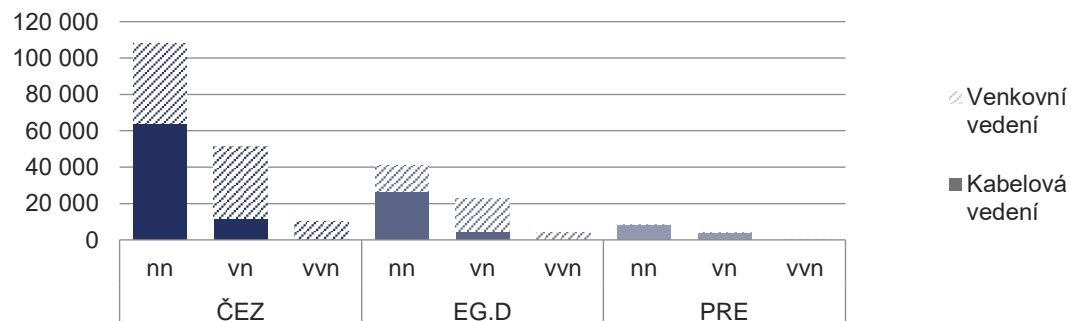
## 9.2 Délky tras a vedení PS a RDS

Napět'ová hladina	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>4 383</b>	<b>89 706</b>	<b>34 255</b>	<b>305</b>	<b>128 649</b>
<b>vvn</b>	<b>4 383</b>	<b>5 383</b>	<b>2 404</b>	<b>137</b>	<b>12 307</b>
400	3 211	0	0	0	3 211
220	1 127	0	0	0	1 127
110	45	5 383	2 404	137	7 969
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>40 078</b>	<b>17 812</b>	<b>90</b>	<b>57 980</b>
35	0	9 771	0	0	9 771
22	0	30 174	17 812	90	48 076
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>44 245</b>	<b>14 039</b>	<b>78</b>	<b>58 362</b>

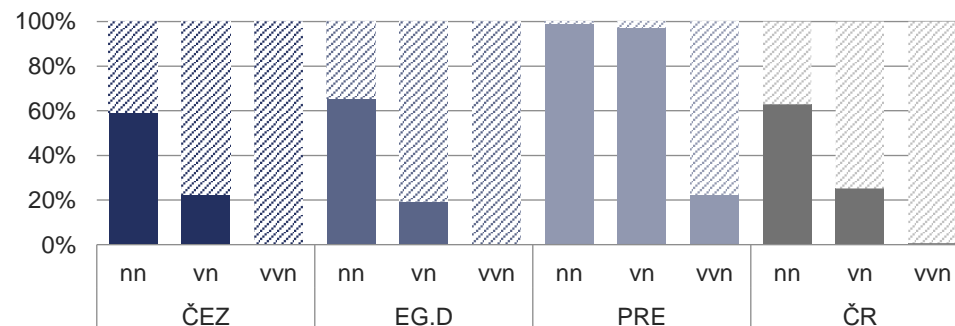
Napět'ová hladina	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>5 642</b>	<b>94 308</b>	<b>36 387</b>	<b>469</b>	<b>136 806</b>
<b>vvn</b>	<b>5 642</b>	<b>9 985</b>	<b>4 063</b>	<b>286</b>	<b>19 976</b>
400	3 940	0	0	0	3 940
220	1 618	0	0	0	1 618
110	84	9 985	4 063	286	14 418
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>40 078</b>	<b>18 285</b>	<b>104</b>	<b>58 468</b>
35	0	9 771	0	0	9 771
22	0	30 174	18 285	104	48 564
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>44 245</b>	<b>14 039</b>	<b>78</b>	<b>58 362</b>

Napět'ová hladina	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>75 355</b>	<b>31 034</b>	<b>12 334</b>	<b>118 724</b>
<b>vvn</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>11 511</b>	<b>4 369</b>	<b>3 865</b>	<b>19 745</b>
35	0	1 358	0	0	1 358
22	0	8 729	4 369	3 865	16 963
10	0	1 302	0	0	1 302
6	0	121	0	0	121
5	0	0	0	0	0
3	0	1	0	0	1
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>63 810</b>	<b>26 651</b>	<b>8 387</b>	<b>98 847</b>

Délka kabelových a venkovních vedení (km)



Podíl kabelových a venkovních vedení



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

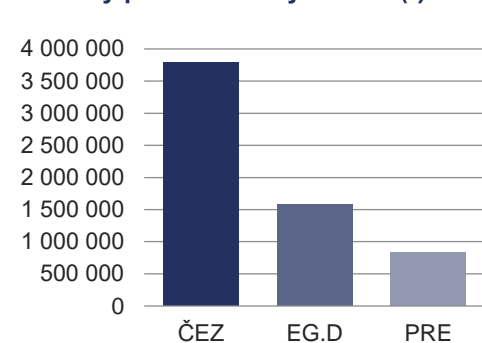
Napět'ová hladina	Počet transformátorů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>75</b>	<b>48 831</b>	<b>20 346</b>	<b>3 735</b>	<b>72 987</b>
400/220	4	0	0	0	4
400/110	51	0	0	0	51
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	457	177	62	696
vn/vn	0	77	0	0	77
vn/nn	0	48 297	20 169	3 673	72 139

Napět'ová hladina	Transformační výkon [MVA]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>23 450</b>	<b>33 067</b>	<b>12 127</b>	<b>5 400</b>	<b>74 044</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	17 182	5 999	3 147	26 328
vn/vn	0	716	0	0	716
vn/nn	0	15 169	6 128	2 253	23 550

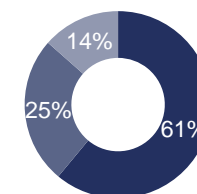
Napět'ová hladina	Počet odběrných míst podle napět'ových hladin [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 790 774</b>	<b>1 581 362</b>	<b>838 358</b>	<b>6 210 494</b>
<b>vvv</b>	<b>0</b>	<b>114</b>	<b>36</b>	<b>4</b>	<b>154</b>
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	114	36	4	154
<b>vn</b>	<b>0</b>	<b>14 722</b>	<b>8 037</b>	<b>2 136</b>	<b>24 895</b>
35	0	2 972	0	0	2 972
22	0	11 095	8 037	2 136	21 268
10	0	529	0	0	529
6	0	122	0	0	122
5	0	0	0	0	0
3	0	4	0	0	4
<b>nn</b>	<b>0</b>	<b>3 775 938</b>	<b>1 573 289</b>	<b>836 218</b>	<b>6 185 445</b>

Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	EG.D	PREdistribuce	Celkem
<b>Celkem</b>	<b>0</b>	<b>3 790 774</b>	<b>1 581 362</b>	<b>838 358</b>	<b>6 210 494</b>
VO z vvn	0	114	36	4	154
VO z vn	0	14 722	8 037	2 136	24 895
MOP	0	444 266	184 731	128 993	757 990
MOO	0	3 331 672	1 388 558	707 225	5 427 455

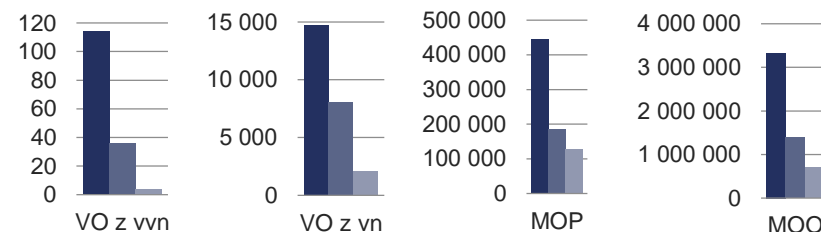
Celkový počet odběrných míst (-)



Podíl RDS na celkovém počtu odběrných míst



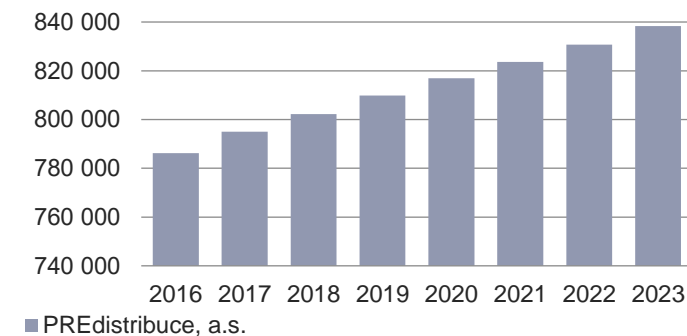
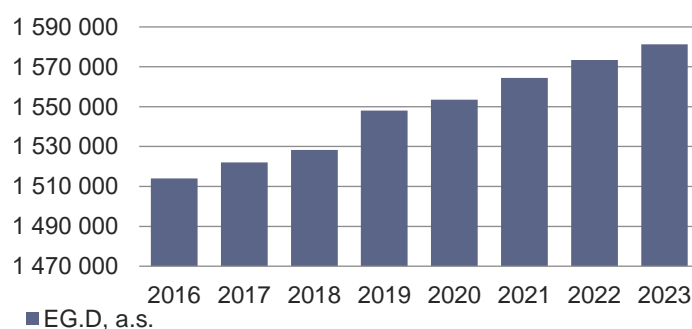
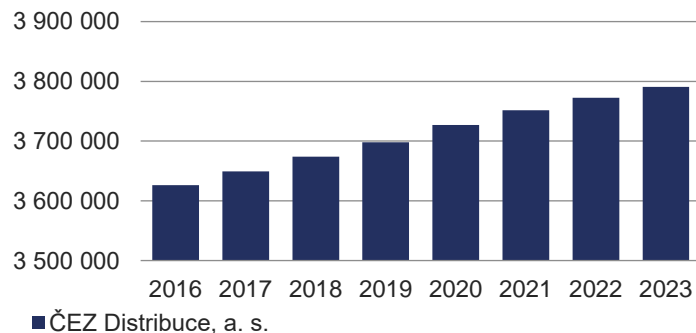
Počet odběrných míst RDS podle kategorií odběratelů



## 9.4 Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Počet odběrných míst [-]</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>	<b>6 210 494</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	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	3 790 774
EG.D, a.s.	1 541 418	1 514 444	1 513 973	1 522 091	1 528 249	1 547 977	1 553 470	1 564 384	1 573 483	1 581 362
PREdistribuce, a.s.	768 562	778 138	786 267	795 025	802 164	809 807	816 979	823 612	830 656	838 358
<b>Délka venkovních tras [km]</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>	<b>128 649</b>
ČEPS, a.s.	5 503	4 414	4 496	4 497	4 497	4 433	4 519	4 447	4 519	4 383
ČEZ Distribuce, a. s.	93 818	93 494	93 185	92 808	92 421	91 820	91 274	90 693	90 123	89 706
EG.D, a.s.	36 862	36 651	36 396	36 136	35 881	35 558	35 223	34 903	34 635	34 255
PREdistribuce, a.s.	336	331	327	318	316	316	307	305	305	305
<b>Délka kabelových vedení [km]</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>	<b>118 724</b>
ČEPS, a.s.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČEZ Distribuce, a. s.	64 332	65 208	65 943	66 919	68 109	69 414	70 828	72 353	73 820	75 355
EG.D, a.s.	27 031	27 175	26 894	27 122	27 606	28 191	28 872	29 516	30 203	31 034
PREdistribuce, a.s.	11 670	11 682	11 727	11 786	11 960	12 055	12 115	12 162	12 235	12 334
<b>Délka venkovních vedení [km]</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>	<b>136 806</b>
ČEPS, a.s.	5 503	5 610	5 717	5 728	5 728	5 601	5 775	5 703	5 848	5 642
ČEZ Distribuce, a. s.	98 251	98 003	97 737	97 346	97 025	96 419	95 856	95 274	94 712	94 308
EG.D, a.s.	38 880	38 678	38 422	38 212	38 001	37 678	37 350	37 051	36 771	36 387
PREdistribuce, a.s.	512	505	500	491	484	484	471	469	469	469
<b>Počet transformátorů [-]</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>	<b>72 987</b>
ČEPS, a.s.	72	73	73	74	74	73	75	74	75	75
ČEZ Distribuce, a. s.	46 619	46 871	47 085	47 251	47 491	47 714	47 947	48 255	48 529	48 831
EG.D, a.s.	19 352	19 495	19 571	19 640	19 782	19 867	19 935	20 100	20 243	20 346
PREdistribuce, a.s.	3 704	3 672	3 675	3 658	3 652	3 661	3 673	3 686	3 714	3 735
<b>Transformační výkon [MVA]</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>	<b>74 044</b>
ČEPS, a.s.	21 780	21 980	21 980	22 450	22 700	22 550	23 350	23 100	23 450	23 450
ČEZ Distribuce, a. s.	31 458	31 628	31 120	31 197	31 642	32 009	32 182	32 388	32 789	33 067
EG.D, a.s.	11 378	11 404	11 552	11 643	11 732	11 759	11 899	11 962	12 046	12 127
PREdistribuce, a.s.	5 064	5 024	5 049	5 140	5 262	5 271	5 280	5 289	5 307	5 400

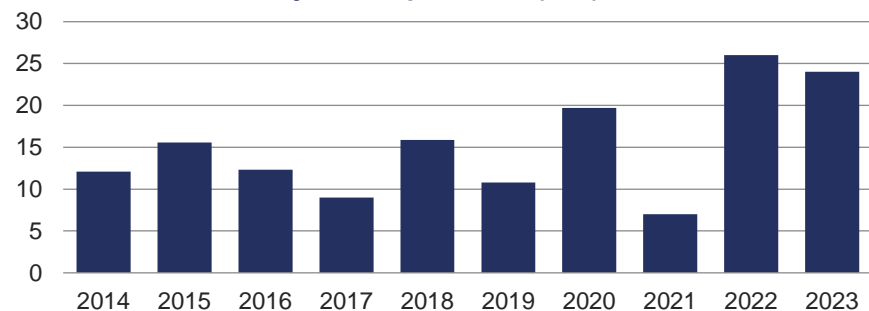
### Počet odběrných míst (-)



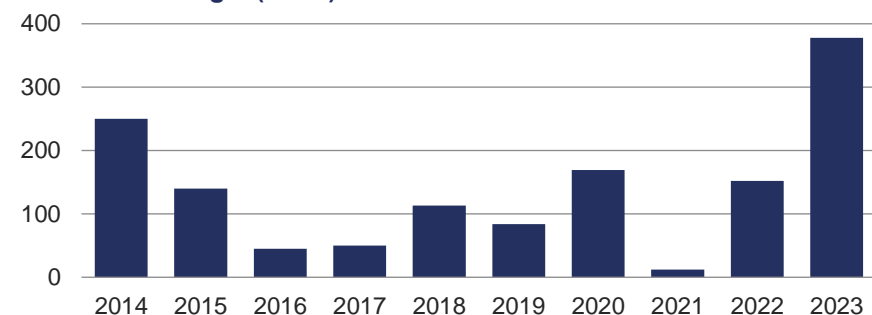
## 9.5 Vývoj kvality dodávek elektřiny

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny – ČEPS, a.s.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	10	7	3	4	8	9	7	1	3	12
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	121	109	37	36	127	97	138	7	78	288
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	12	16	12	9	16	11	20	7	26	24
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	250	140	45	50	113	84	169	12	152	378

Průměrná doba trvání jednoho přerušení (min)

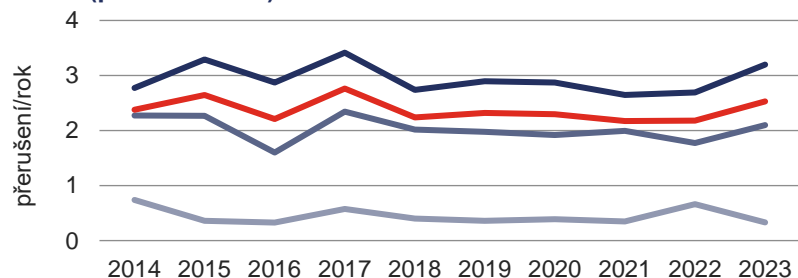


Nedodaná energie (MWh)

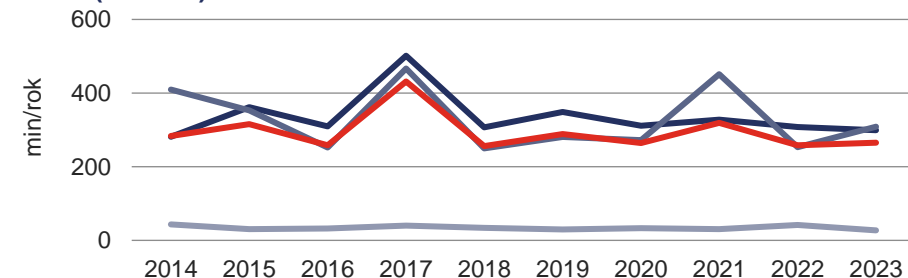


Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>SAIFI [přerušení/rok]</b>	<b>2,38</b>	<b>2,64</b>	<b>2,21</b>	<b>2,76</b>	<b>2,24</b>	<b>2,32</b>	<b>2,30</b>	<b>2,17</b>	<b>2,18</b>	<b>2,53</b>
ČEZ Distribuce	2,77	3,29	2,87	3,41	2,74	2,90	2,87	2,65	2,69	3,20
EG.D	2,27	2,27	1,60	2,34	2,01	1,97	1,92	1,99	1,77	2,10
PREdistribuce	0,74	0,36	0,33	0,57	0,40	0,36	0,39	0,35	0,66	0,33
<b>SAIDI [min/rok]</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>	<b>264,85</b>
ČEZ Distribuce	281,42	361,72	309,64	501,47	307,09	348,52	311,60	327,57	307,47	298,82
EG.D	409,30	352,90	252,14	466,68	249,79	281,20	272,42	451,42	253,49	308,98
PREdistribuce	43,37	30,93	32,52	40,34	34,06	29,61	32,92	30,18	42,12	27,15
<b>CAIDI [min]</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>	<b>104,60</b>
ČEZ Distribuce	101,55	109,86	107,86	146,88	112,26	120,35	108,47	123,80	114,42	93,46
EG.D	180,30	155,54	157,56	199,17	123,98	142,48	142,22	226,35	143,38	147,07
PREdistribuce	58,73	86,20	99,34	70,21	85,40	81,87	85,27	86,36	63,86	81,98

SAIFI (přerušení/rok)



SAIDI (min/rok)



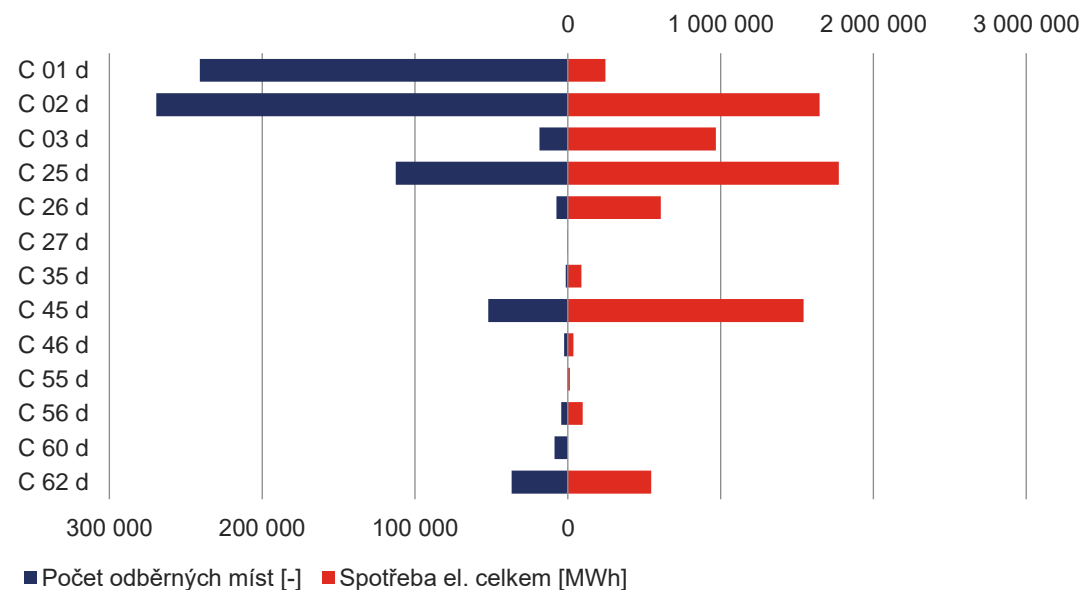
Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů; zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).



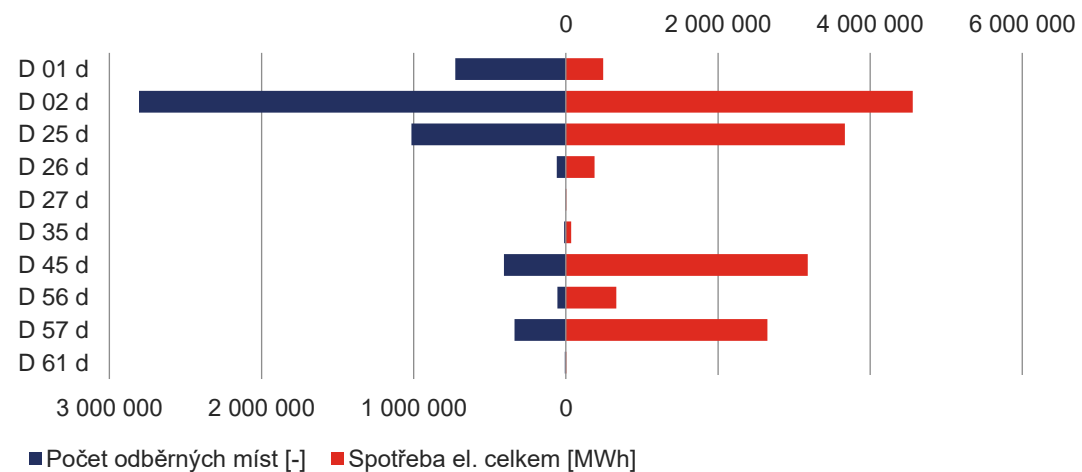
## 9.6 Tarifní statistika

	Počet	Spotřeba el.		Spotřeba el. celkem
	odběrných míst	Spotřeba el. ve vysokém tarifu	v nízkém tarifu	
	[-]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
<b>MOP</b>	<b>754 996</b>	<b>5 302 413</b>	<b>2 272 523</b>	<b>7 574 936</b>
C 01 d	240 847	246 927	-	246 927
C 02 d	269 359	1 648 369	-	1 648 369
C 03 d	18 554	969 811	-	969 811
C 25 d	112 611	1 165 588	608 436	1 774 024
C 26 d	7 465	421 499	186 898	608 396
C 27 d	218	1 280	403	1 683
C 35 d	1 376	32 483	56 276	88 759
C 45 d	52 062	258 545	1 283 996	1 542 540
C 46 d	2 497	4 041	32 552	36 593
C 55 d	389	1 008	13 078	14 087
C 56 d	4 308	7 435	90 885	98 320
C 60 d	8 648	-	-	-
C 62 d	36 662	545 427	-	545 427
<b>MOO</b>	<b>5 425 935</b>	<b>7 825 524</b>	<b>7 856 832</b>	<b>15 682 356</b>
D 01 d	727 052	492 450	-	492 450
D 02 d	2 805 892	4 562 015	-	4 562 015
D 25 d	1 015 277	1 894 077	1 774 137	3 668 214
D 26 d	60 170	129 573	248 182	377 755
D 27 d	1 520	3 899	3 555	7 454
D 35 d	10 807	17 349	51 462	68 811
D 45 d	406 038	328 633	2 853 494	3 182 128
D 56 d	55 964	47 594	618 119	665 713
D 57 d	336 571	347 116	2 304 163	2 651 279
D 61 d	6 644	2 818	3 719	6 537

### 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 [-]										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>MOP</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>	<b>754 996</b>
C 01 d	254 538	247 977	247 185	245 277	243 716	244 174	242 012	239 869	239 081	240 847
C 02 d	263 476	258 471	255 724	256 634	257 866	261 540	261 481	262 670	266 173	269 359
C 03 d	15 279	14 631	15 662	15 555	16 355	16 839	17 607	18 061	18 644	18 554
C 25 d	117 894	114 459	111 567	111 493	112 033	113 075	112 786	112 619	112 772	112 611
C 26 d	8 374	7 787	7 539	7 538	7 516	7 588	7 565	7 512	7 525	7 465
C 27 d	2	10	19	30	35	52	85	123	168	218
C 35 d	1 770	1 695	1 637	1 590	1 542	1 516	1 465	1 433	1 404	1 376
C 45 d	55 151	56 152	56 816	56 154	54 189	53 100	52 858	52 585	52 297	52 062
C 46 d	0	0	0	263	765	1 335	1 762	2 095	2 387	2 497
C 55 d	423	446	432	421	415	406	402	397	391	389
C 56 d	1 658	1 822	1 951	2 116	2 385	2 770	3 143	3 504	3 864	4 308
C 60 d	8 532	8 088	6 649	8 365	8 312	8 948	8 869	8 843	8 729	8 648
C 61 d	1 200	1 481	1 665	0	0	0	0	0	0	0
C 62 d	36 233	35 837	35 721	35 910	36 121	36 462	36 596	36 723	36 737	36 662
<b>MOO</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>	<b>5 425 935</b>
D 01 d	691 851	694 667	700 243	704 422	707 406	713 333	715 524	719 625	719 980	727 052
D 02 d	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	2 805 892
D 25 d	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	1 015 277
D 26 d	71 978	70 641	69 154	68 066	66 864	65 676	64 230	62 760	61 428	60 170
D 27 d	11	30	49	91	177	291	521	893	1 219	1 520
D 35 d	12 780	12 715	12 562	12 322	12 074	11 838	11 559	11 260	11 017	10 807
D 45 d	435 390	449 282	447 466	441 544	436 311	432 049	425 790	417 008	410 688	406 038
D 55 d	5 961	6 044	4 511	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	42 077	49 009	52 380	56 788	56 659	56 503	56 291	56 197	56 114	55 964
D 57 d	0	0	20 726	61 071	102 723	147 317	195 428	250 232	296 566	336 571
D 61 d	7 263	7 277	7 296	7 208	7 116	7 054	6 987	6 889	6 722	6 644

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>MOP</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>	<b>5 302 413</b>
C 01 d	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927
C 02 d	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	1 648 369
C 03 d	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811
C 25 d	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	1 165 588
C 26 d	627 555	610 477	540 445	517 924	509 918	469 975	445 375	454 961	440 894	421 499
C 27 d	0	2	72	270	319	381	458	661	1 071	1 280
C 35 d	44 089	43 172	41 365	40 763	38 808	37 385	33 808	33 436	33 407	32 483
C 45 d	256 501	287 887	287 545	312 068	313 614	296 429	272 967	271 496	264 731	258 545
C 46 d	0	0	0	135	958	1 551	2 141	3 044	3 586	4 041
C 55 d	1 219	1 169	1 181	1 265	1 218	1 043	1 026	1 055	1 015	1 008
C 56 d	2 922	3 613	3 734	4 527	4 998	5 407	5 769	7 395	7 529	7 435
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427
<b>MOO</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>	<b>7 825 524</b>
D 01 d	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450
D 02 d	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	4 562 015
D 25 d	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	1 894 077
D 26 d	161 884	160 317	157 961	158 482	153 821	151 248	148 050	163 145	131 448	129 573
D 27 d	17	81	148	218	410	677	1 105	2 239	3 055	3 899
D 35 d	20 623	20 718	20 681	20 998	20 738	20 395	20 064	22 180	17 758	17 349
D 45 d	312 503	331 155	340 821	354 596	351 520	353 692	358 560	408 940	332 687	328 633
D 55 d	5 547	5 777	4 499	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	33 140	40 197	45 568	53 860	52 869	52 238	51 744	59 653	50 127	47 594
D 57 d	0	0	11 033	44 038	94 413	133 303	192 092	292 441	302 160	347 116
D 61 d	2 151	2 380	2 527	2 882	2 925	2 999	3 416	4 064	3 056	2 818

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.

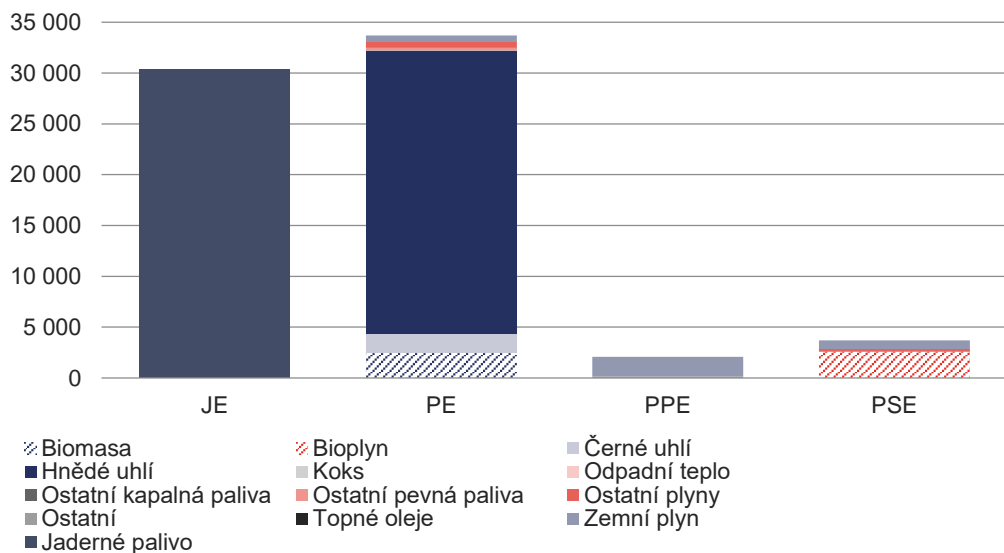
<b>Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]</b>										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>MOP</b>	<b>2 520 295</b>	<b>2 633 506</b>	<b>2 551 484</b>	<b>2 730 962</b>	<b>2 703 119</b>	<b>2 563 437</b>	<b>2 394 392</b>	<b>2 464 199</b>	<b>2 364 366</b>	<b>2 272 523</b>
C 25 d	763 016	769 127	710 446	732 081	714 257	682 792	642 447	669 406	635 742	608 436
C 26 d	274 207	268 284	237 197	229 467	224 776	203 500	199 183	203 462	195 434	186 898
C 27 d	0	5	30	88	107	108	153	226	383	403
C 35 d	80 426	78 947	74 163	73 275	69 667	66 371	60 118	60 219	58 497	56 276
C 45 d	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	1 283 996
C 46 d	0	0	0	379	5 123	12 283	19 336	27 970	32 105	32 552
C 55 d	17 976	17 585	17 193	17 581	16 699	14 969	14 209	14 419	13 566	13 078
C 56 d	41 302	48 732	50 429	60 304	63 687	68 274	71 857	89 464	89 359	90 885
<b>MOO</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>	<b>7 856 832</b>
D 25 d	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	1 774 137
D 26 d	419 002	403 021	392 766	399 863	371 868	351 511	332 003	358 306	278 060	248 182
D 27 d	11	38	95	157	315	523	894	1 714	2 677	3 555
D 35 d	73 076	72 990	72 823	75 339	71 528	68 905	66 137	71 182	55 821	51 462
D 45 d	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	2 853 494
D 55 d	94 321	95 238	73 083	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	414 913	495 777	584 118	736 724	713 328	699 332	686 928	785 682	656 692	618 119
D 57 d	0	0	16 705	209 100	557 437	919 968	1 301 573	1 984 978	2 123 521	2 304 163
D 61 d	4 416	4 525	4 755	5 013	4 822	4 770	4 923	5 521	4 333	3 719

<b>Spotřeba elektřiny celkem [MWh]</b>										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>MOP</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>	<b>7 574 936</b>
C 01 d	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962	257 310	250 842	246 927
C 02 d	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	1 648 369
C 03 d	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784	943 400	969 026	969 811
C 25 d	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	1 774 024
C 26 d	901 762	878 761	777 642	747 391	734 694	673 474	644 558	658 422	636 328	608 396
C 27 d	0	7	102	358	427	489	611	887	1 454	1 683
C 35 d	124 515	122 118	115 528	114 038	108 475	103 756	93 926	93 656	91 904	88 759
C 45 d	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	1 542 540
C 46 d	0	0	0	514	6 081	13 834	21 477	31 014	35 690	36 593
C 55 d	19 194	18 754	18 374	18 846	17 918	16 012	15 235	15 474	14 581	14 087
C 56 d	44 225	52 345	54 163	64 831	68 685	73 681	77 627	96 859	96 887	98 320
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072	617 514	542 288	545 427
<b>MOO</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>	<b>15 682 356</b>
D 01 d	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268	557 279	478 955	492 450
D 02 d	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	4 562 015
D 25 d	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	3 668 214
D 26 d	580 887	563 338	550 727	558 345	525 689	502 760	480 054	521 451	409 508	377 755
D 27 d	27	119	243	375	725	1 200	1 999	3 953	5 732	7 454
D 35 d	93 699	93 708	93 505	96 337	92 266	89 300	86 201	93 362	73 579	68 811
D 45 d	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	3 182 128
D 55 d	99 868	101 015	77 582	0	0	0	0	0	0	0
D 56 d	448 053	535 975	629 686	790 584	766 196	751 570	738 672	845 335	706 819	665 713
D 57 d	0	0	27 738	253 138	651 850	1 053 272	1 493 665	2 277 419	2 425 680	2 651 279
D 61 d	6 568	6 905	7 282	7 895	7 747	7 769	8 339	9 585	7 389	6 537

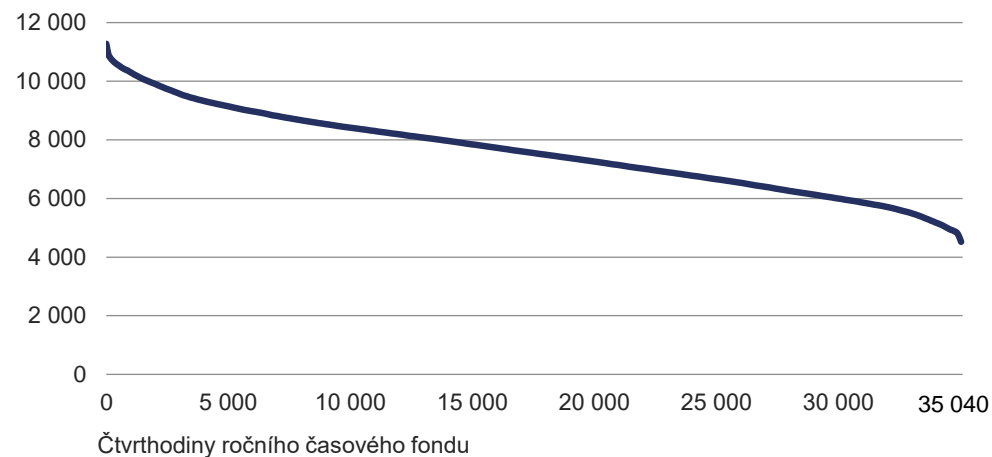
Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů, a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku 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

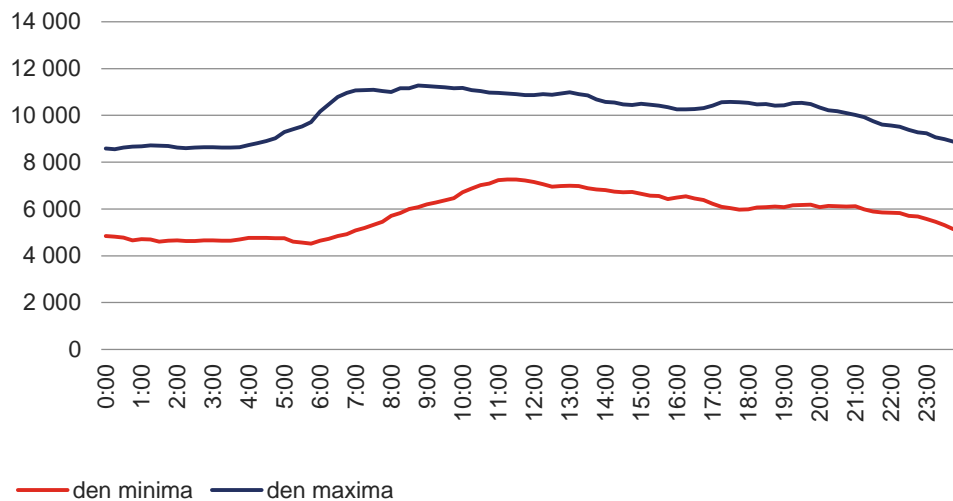
## Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



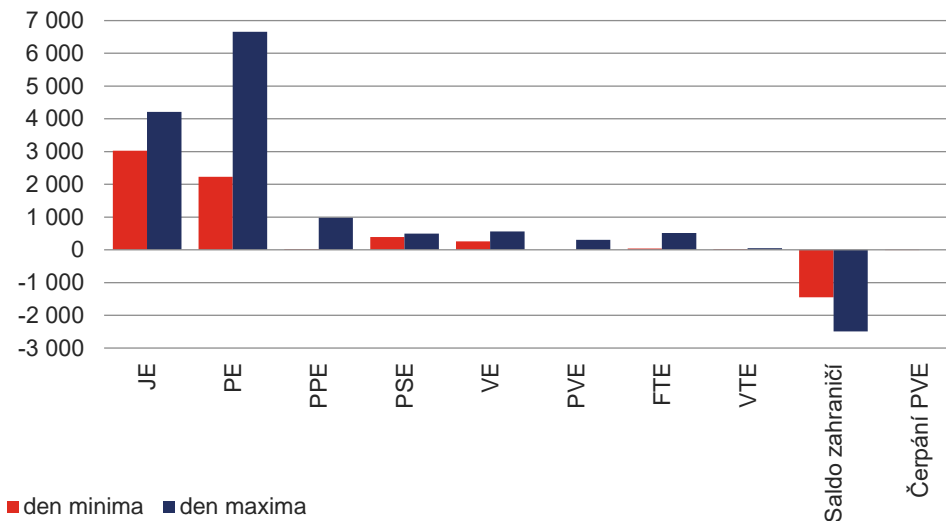
## Čára trvání zatížení brutto (MW)



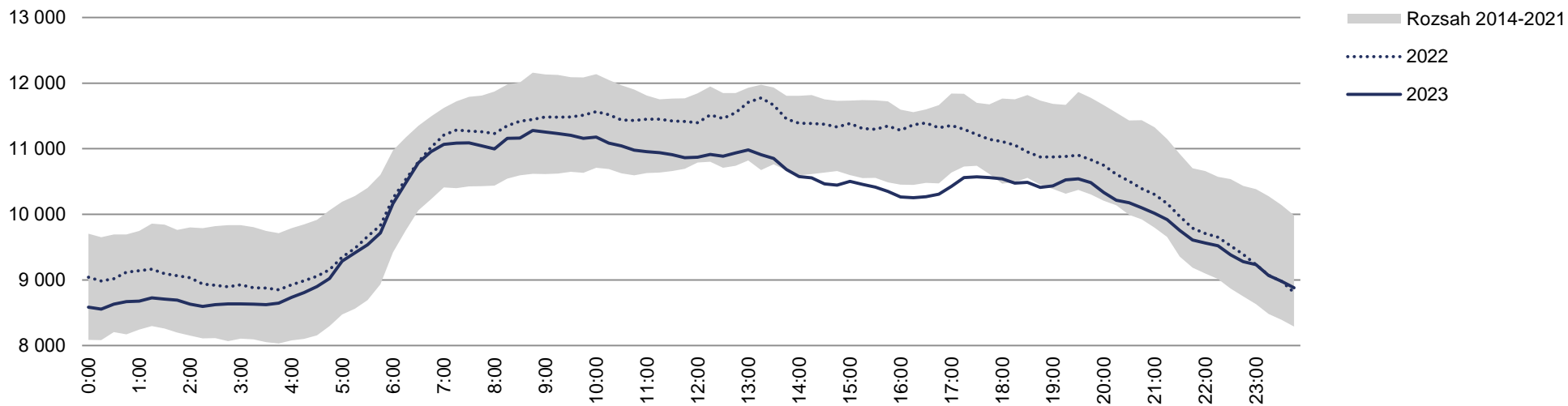
## Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



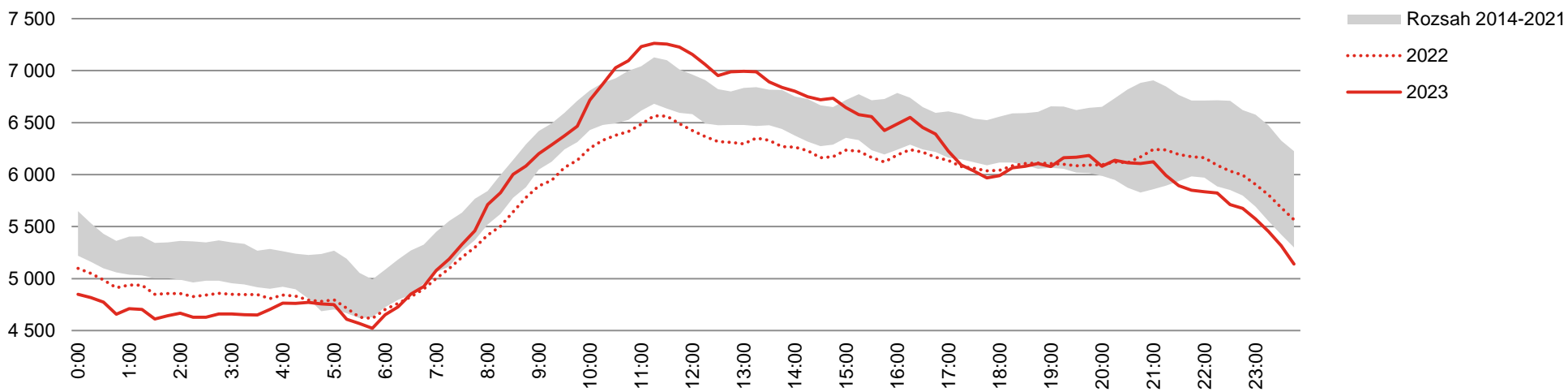
## Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



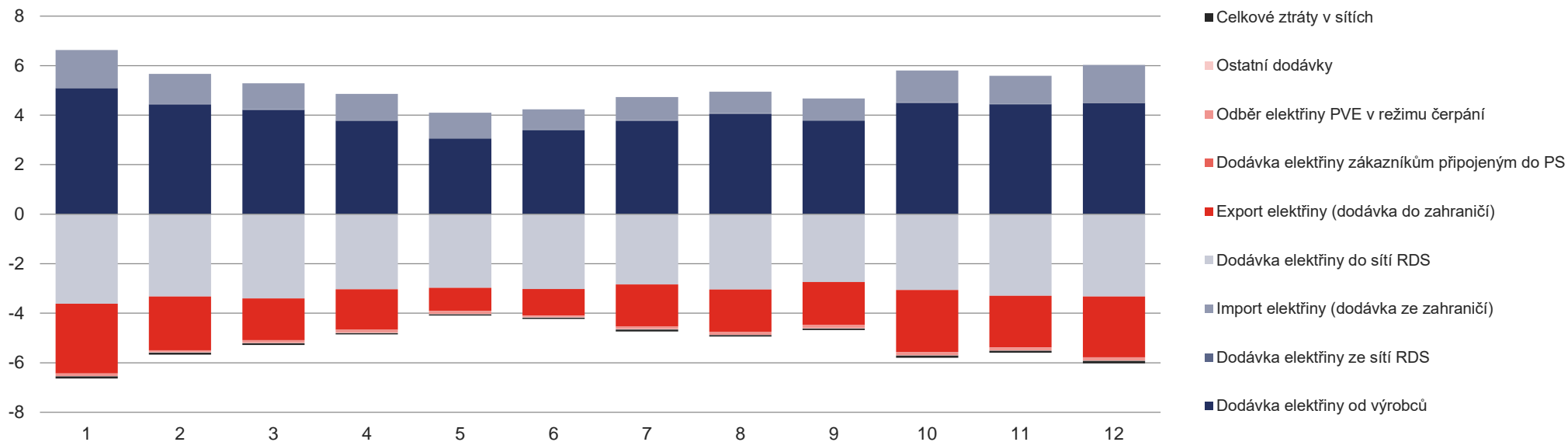
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



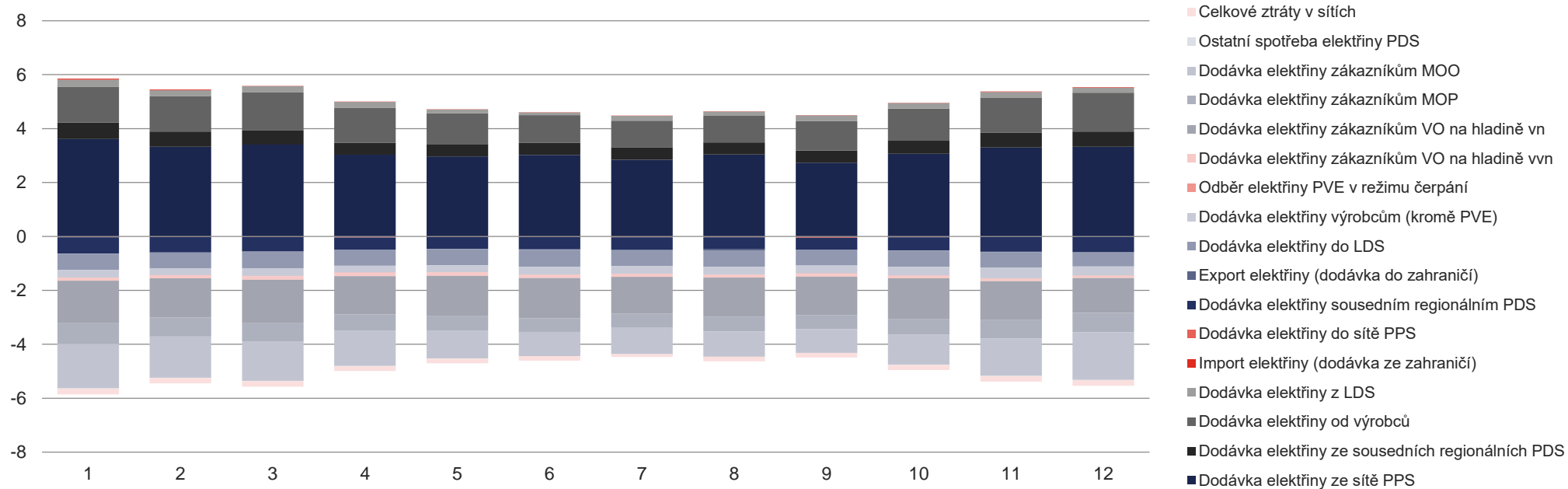
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



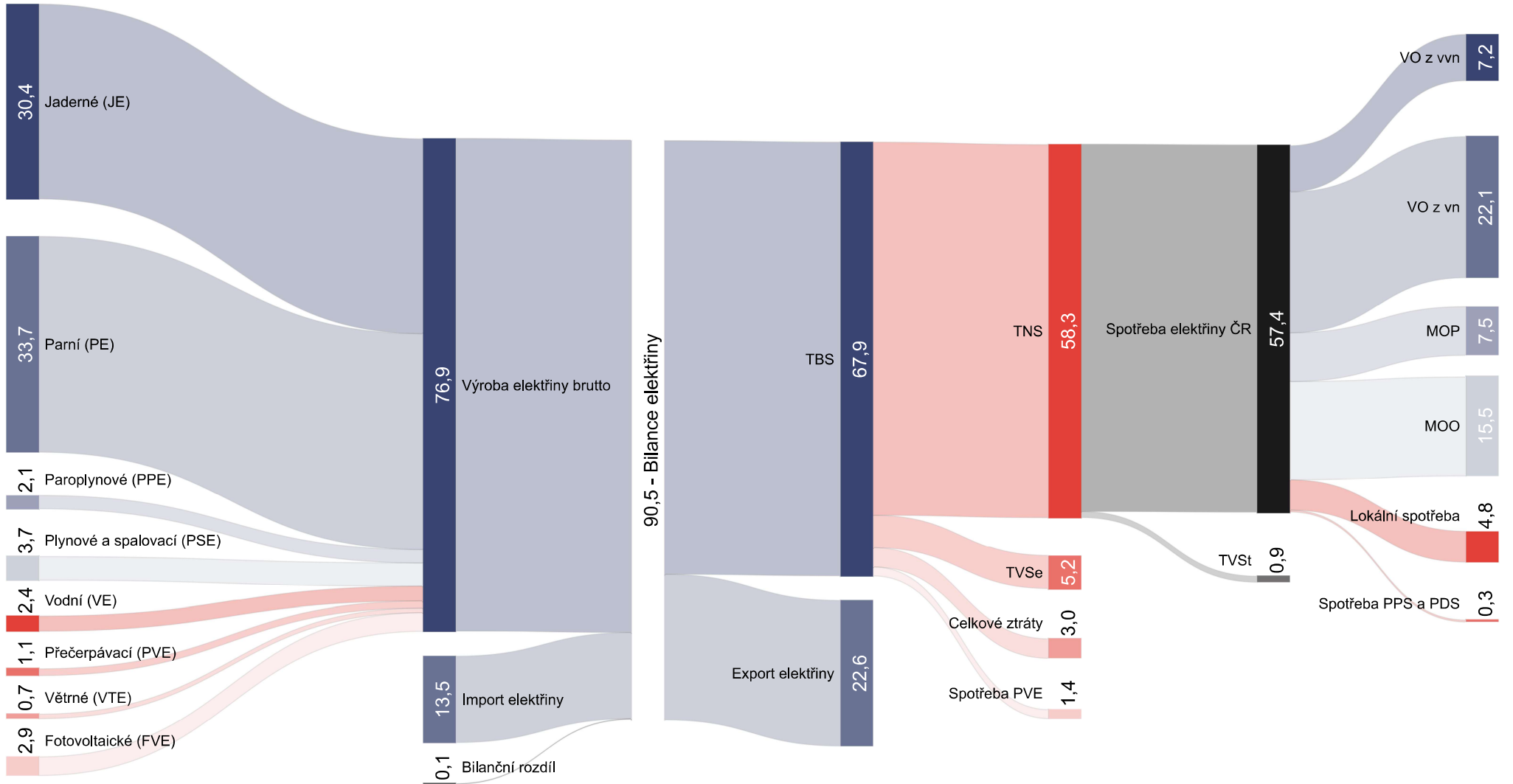
### Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



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



# Bilance elektřiny za rok 2023 (TWh)



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

Vydání 08/2024



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