



**ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU
ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY
ČESKÉ REPUBLIKY
ZA ROK 2020**

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 výroby a spotřeby elektřiny	12
3.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny	13
3.8. Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny	14
3.9. Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb	15
4. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS	16
4.1. Výroba elektřiny brutto v krajích ČR podle technologie elektráren	16
4.2. Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle kategorie spotřeb	16
4.3. Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	17
4.4. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR	18
4.5. Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS	19
4.6. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách	20
5. Výroba elektřiny podle technologií a paliv	21
5.1. Jaderné a parní elektrárny	21
5.2. Paroplynové elektrárny	22
5.3. Plynové a spalovací elektrárny	23
5.4. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	24
5.5. Větrné elektrárny	25
5.6. Fotovoltaické elektrárny	26
5.7. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	27
5.8. Výroba z biomasy	28
5.9. Výroba z bioplynu	29
5.10. Vývoj výroby elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů energie	30
6. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	31
7. Přeshraniční toky	32
7.1. Přeshraniční fyzické toky	32
7.2. Meziroční změna přeshraničních fyzických toků	33
7.3. Vývoj přeshraničních fyzických toků	33
8. Maxima a minima zatížení	34
8.1. Den maxima zatížení ES ČR	34
8.2. Den minima zatížení ES ČR	35
8.3. Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR	36
8.4. Průběh spotřeby brutto ve dni ročního maxima a minima	37
9. Bilance, technické údaje, kvalita dodávek v PS a RDS a tarifní statistika	38
9.1. Bilance fyzikálních toků PS a RDS	38
9.2. Délky tras a vedení PS a RDS	39
9.3. Odběrná místa a transformátory v PS a RDS	40
9.4. Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS	41
9.5. Vývoj kvality dodávek elektřiny	42
9.6. Tarifní statistika	43
9.7. Vývoj tarifní statistiky	44
10. Doplnující grafy, diagram bilance elektřiny a mapa elektrizační soustavy ČR	46

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Roční zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2020 v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů. Údaje obsažené v této zprávě jsou určeny především pro státní orgány či instituce v rámci ČR nebo Evropské unie a odbornou veřejnost.

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

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

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

Roční zpráva o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2020 navazuje na zprávy vydané v předchozích letech a přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky za rok 2020 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 2020 vychází z dat zprávy za IV. čtvrtletí 2020 a obsahuje některé zpřesněné údaje za roky 2014–2020, a to zejména v souvislosti s aktualizací dat OTE, a.s., či opravami zjištěných chyb.

Případné dotazy či připomínky zasílejte na emailovou adresu elektro.statistika@eru.cz.

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

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

Bilanční rozdíl =

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

Celkové ztráty =

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

Instalované výkony =

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

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobnou.

Přeshraniční saldo =

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

$TNS - TVS_t$.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

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

2. Komentář

Celková výroba elektřiny brutto v roce 2020 dosáhla hodnoty **81,4 TWh**, což představuje meziroční pokles o 5,5 TWh (-6,4 %) proti roku 2019 a nejnižší výrobu elektřiny brutto za posledních 18 let. Největší meziroční změnu výroby elektřiny brutto zaznamenaly parní elektrárny, které vyrobily meziročně o 6,2 TWh méně (-15 %) a jejich instalovaný výkon poklesl na hodnotu 10,1 GW, což je pokles o 0,7 GW (-6,3 %). Výroba elektřiny brutto naopak nejvíce stoupla v paroplynových elektrárnách o 0,5 TWh (+9,5 %), relativně pak v přečerpávacích vodních elektrárnách o 0,1 TWh (+10,8 %). Více vyrobily také plynové a spalovací elektrárny, a to o 0,1 TWh (+3,1 %). Výroba elektřiny brutto z hnědého uhlí poklesla o 6,1 TWh (-17,3 %), výroba z černého uhlí meziročně klesla o 0,2 TWh (-10,9 %). Výroba elektřiny ze zemního plynu vzrostla proti roku 2019 o 1,1 TWh (+19,4 %). Výroba elektřiny ve vodních elektrárnách vzrostla meziročně o 0,1 TWh (+6,7 %).

Výroba elektřiny brutto z obnovitelných zdrojů vzrostla meziročně o 265 GWh (+2,6 %) a její podíl na celkové výrobě se tak zvýšil na 13 %. Klesla výroba elektřiny z fotovoltaických elektráren o 52 GWh (-2,3 %), zatímco jejich instalovaný výkon mírně vzrostl (+0,2 %). Rovněž klesla výroba elektřiny z velkých vodních elektráren o 20 GWh (-2 %) a z větrných elektráren (-0,1 %). Naopak u ostatních obnovitelných zdrojů výroba elektřiny vzrostla proti roku 2019, nejvíce u malých vodních elektráren o 155 GWh (+15,1 %). U biomasy vzrostla výroba elektřiny o 100 GWh (+4,2 %), u bioplynu a skládkových plynů o 68 GWh (+2,7 %) a u biologicky rozložitelného komunálního odpadu o 15 GWh (+13,9 %).

Tuzemská brutto spotřeba elektřiny za rok 2020 se dostala na pětileté minimum a klesla na hodnotu **71,4 TWh** (-3,5 %). K poklesu spotřeby elektřiny došlo zejména u velkoodběru z vn o 1,8 TWh (-7,6 %), dále u velkoodběru z vvn o 0,5 TWh (-6,6 %) a u maloodběru podnikatelů o 0,2 TWh (-2,9 %). Spotřeba elektřiny naopak meziročně vzrostla u domácností o 0,7 TWh (+4,7 %) a dosáhla téměř hodnoty 16 TWh. V krajském členění byl největší nárůst spotřeby domácností ve Středočeském kraji, a to o 182 GWh (+6,6 %). V ostatních krajích byla spotřeba domácností meziročně rovněž vyšší (nárůst mezi 0,6 % až 6,2 %). Ve srovnání s předchozími lety došlo ke změně spotřeby v jednotlivých sektorech národního hospodářství, tyto změny byly ovlivněny zpřesněním spotřeby v kategorii ostatní, podle jednotlivých kategorií, dle odvětvové klasifikace CZ-NACE.

Na pokles výroby elektřiny měla od jara 2020 nepochybně vliv pandemie COVID-19, která se podepsala i na snížení celkové spotřeby elektřiny. V důsledku pandemických opatření výrazně klesla spotřeba u velkoodběru z vn i vvn a spotřeba maloodběru podnikatelů. Naopak u domácností, v reakci na pandemická opatření, spotřeba elektřiny vzrostla.

Stejně jako v předchozích letech bylo i v roce 2020 trvale záporné saldo importu a exportu elektřiny, které za celý rok činilo 10,2 TWh. To představuje meziroční pokles o 2,9 TWh (-22,5 %). Export meziročně klesl o 0,6 TWh (-2,5 %), import naproti tomu meziročně vzrostl o 2,3 TWh (+21,2 %).

Ročního maxima zatížení v soustavě bylo dosaženo dne 22. ledna 2020 v 9 hodin (11 649 MW) a ročního minima dne 5. července 2020 v 5 hodin (4 654 MW). Zpráva vyhodnocuje i hodinové průběhy zatížení a spotřeby včetně struktury zdrojů pokrývajících maximální a minimální zatížení. Dále jsou uvedeny průběhy spotřeb ve dnech maxima a minima v minulých letech.

Roční zpráva dále prezentuje vybrané technické údaje o přenosové soustavě a regionálních distribučních soustavách včetně ukazatelů kvality dodávek. Z vyhodnocení ukazatelů SAIFI, SAIDI a CAIDI vyplývá, že hodnoty za rok 2020 byly částečně ovlivněny pandemií COVID-19, v důsledku které docházelo k omezování a následným přesunům plánovaných prací a s tím souvisejících plánovaných přerušení. 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 2020 a mapa elektrizační soustavy ČR.

3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

2020

3.1. Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	8 055,8	7 178,4	6 956,3	5 617,6	6 044,8	6 119,6	5 785,8	6 578,5	6 609,5	7 049,4	7 710,1	7 737,5	81 443,4
Jaderné (JE)	2 558,1	2 422,1	2 259,2	1 857,0	2 659,3	2 478,0	2 232,4	2 771,0	2 858,2	2 727,3	2 494,9	2 726,0	30 043,3
Parní (PE)	4 142,2	3 383,0	3 270,5	2 408,9	2 070,1	2 221,0	1 955,1	2 363,0	2 783,6	3 189,0	3 798,9	3 612,2	35 197,6
Paroplynové (PPE)	623,3	535,5	462,3	397,5	462,9	592,0	680,7	581,9	163,4	287,2	610,8	643,7	6 041,3
Plynové a spalovací (PSE)	363,6	334,9	348,1	303,5	295,8	272,7	275,3	276,4	281,9	334,3	347,3	356,2	3 790,1
Vodní (VE)	120,4	172,4	197,6	138,3	110,4	210,7	212,3	182,1	158,3	231,4	241,2	169,0	2 143,9
Přečerpávací (PVE)	112,2	113,0	110,4	137,7	117,7	60,9	101,4	102,5	104,1	102,8	106,4	124,0	1 293,1
Větrné (VTE)	74,1	114,7	79,8	49,0	46,5	40,5	31,6	35,6	37,0	68,9	50,0	71,7	699,1
Fotovoltaické (FVE)	62,1	102,8	228,5	325,6	282,2	243,8	297,1	266,0	223,0	108,6	60,7	34,8	2 235,1
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e)	523,7	464,2	455,5	367,6	386,4	399,9	368,3	439,4	457,6	467,9	498,2	488,6	5 317,2
Jaderné (JE)	139,9	129,9	123,2	104,8	152,7	141,9	132,0	163,2	160,9	146,1	134,0	142,4	1 671,0
Parní (PE)	353,1	304,4	301,9	233,5	204,1	228,4	203,7	244,1	269,4	290,8	332,0	312,1	3 277,5
Paroplynové (PPE)	7,0	6,0	5,0	4,8	5,6	6,8	8,0	7,4	4,1	6,7	8,4	10,2	80,2
Plynové a spalovací (PSE)	19,3	18,2	19,5	18,5	18,4	18,0	19,0	19,2	18,2	19,2	19,0	19,3	225,8
Vodní (VE)	1,2	1,5	1,6	1,2	0,9	1,6	1,6	1,4	1,3	1,8	1,8	1,5	17,2
Přečerpávací (PVE)	1,5	1,5	1,5	1,8	1,5	0,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	17,0
Větrné (VTE)	0,8	1,4	0,9	0,6	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,8	0,6	0,9	8,4
Fotovoltaické (FVE)	0,9	1,1	1,9	2,4	2,5	2,0	2,5	2,2	1,9	1,2	0,9	0,7	20,2
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t)	145,6	127,1	127,8	100,5	91,9	76,8	71,0	68,4	68,9	95,3	112,7	120,5	1 206,6
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	3,8
Parní (PE)	140,5	122,5	123,0	96,4	88,7	74,0	68,1	65,6	65,7	90,9	107,9	115,3	1 158,7
Paroplynové (PPE)	0,9	0,9	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,1	6,5
Plynové a spalovací (PSE)	3,7	3,3	3,3	3,0	2,9	2,6	2,7	2,6	2,9	3,3	3,5	3,7	37,6
Výroba elektřiny netto	7 532,2	6 714,2	6 500,8	5 250,0	5 658,4	5 719,7	5 417,5	6 139,2	6 151,9	6 581,5	7 211,9	7 248,9	76 126,2
Jaderné (JE)	2 418,2	2 292,1	2 136,1	1 752,2	2 506,5	2 336,0	2 100,4	2 607,8	2 697,3	2 581,2	2 360,8	2 583,6	28 372,3
Parní (PE)	3 789,1	3 078,6	2 968,6	2 175,4	1 866,0	1 992,5	1 751,5	2 118,9	2 514,3	2 898,3	3 466,9	3 300,1	31 920,1
Paroplynové (PPE)	616,2	529,5	457,3	392,8	457,3	585,2	672,8	574,5	159,3	280,5	602,4	633,4	5 961,1
Plynové a spalovací (PSE)	344,3	316,6	328,7	285,1	277,3	254,7	256,3	257,3	263,7	315,1	328,3	337,0	3 564,3
Vodní (VE)	119,2	170,8	196,0	137,1	109,4	209,1	210,7	180,7	157,0	229,6	239,4	167,5	2 126,7
Přečerpávací (PVE)	110,8	111,6	108,9	135,9	116,2	60,2	100,1	101,1	102,7	101,4	105,0	122,3	1 276,1
Větrné (VTE)	73,2	113,3	78,8	48,4	45,9	40,0	31,2	35,1	36,5	68,1	49,4	70,8	690,7
Fotovoltaické (FVE)	61,1	101,7	226,6	323,2	279,6	241,9	294,6	263,8	221,1	107,4	59,8	34,1	2 214,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

3.2. Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

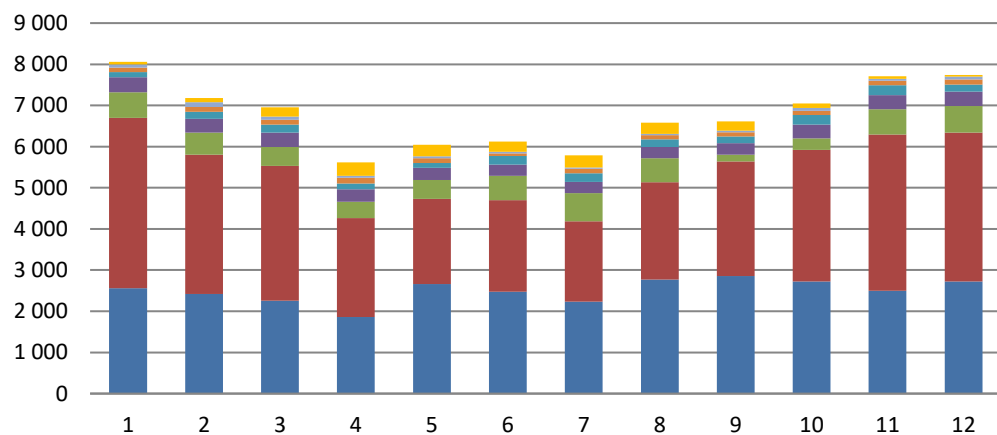
2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo *)	-866,8	-672,9	-495,2	-394,6	-791,1	-952,0	-562,8	-1 195,7	-1 049,6	-891,5	-1 219,2	-1 061,6	-10 152,9
Import elektřiny na úrovni PS	1 692,5	1 313,0	1 218,9	1 105,8	1 002,2	713,5	1 085,9	739,7	772,3	1 149,0	1 201,5	1 307,7	13 301,9
Import elektřiny na úrovni DS	0,1	7,7	0,0	0,2	1,6	1,0	0,2	0,1	0,2	15,6	19,4	20,2	66,1
Export elektřiny na úrovni PS	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9	-1 475,8	-1 774,0	-1 620,1	-1 621,7	-1 901,6	-1 797,1	-2 018,8	-2 395,0	-2 358,5	-23 110,0
Export elektřiny na úrovni DS	-44,9	-41,5	-33,1	-24,8	-20,9	-46,3	-27,2	-33,8	-24,9	-37,3	-45,1	-30,9	-410,9
Celkové ztráty	469,4	393,8	364,9	290,2	293,6	276,9	279,2	290,6	292,3	353,1	407,5	405,7	4 117,1
v přenosové soustavě	165,4	126,0	100,3	79,7	86,5	78,3	80,7	90,6	85,0	109,5	144,0	115,1	1 261,2
v distribučních soustavách	304,0	267,8	264,5	210,5	207,1	198,5	198,6	200,0	207,3	243,6	263,4	290,6	2 855,9
Spotřeba elektřiny ČR	5 898,7	5 354,3	5 383,3	4 334,9	4 370,6	4 377,6	4 400,0	4 424,7	4 599,3	5 086,4	5 304,5	5 494,0	59 028,3
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	670,3	631,7	661,8	538,3	565,9	597,0	610,6	586,9	661,3	653,8	630,3	589,9	7 397,9
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 118,5	2 004,5	1 968,3	1 516,9	1 620,1	1 791,5	1 813,4	1 862,4	1 931,5	1 997,1	1 960,7	1 817,8	22 402,7
Maloodběr podnikatelé (MOP)	922,5	696,7	739,6	584,8	561,4	537,1	533,3	555,9	557,1	653,6	705,5	741,8	7 789,4
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 692,8	1 558,3	1 511,4	1 233,7	1 195,7	1 010,1	1 005,8	1 003,3	1 038,4	1 345,3	1 536,7	1 840,9	15 972,5
Spotřeba PPS a PDS	19,4	17,5	29,9	28,1	18,6	27,2	37,7	31,7	15,8	22,6	17,4	28,9	294,9
Lokální spotřeba	475,1	445,6	472,2	433,1	408,9	414,6	399,2	384,4	395,3	413,9	453,9	474,6	5 170,8
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	523,7	464,2	455,5	367,6	386,4	399,9	368,3	439,4	457,6	467,9	498,2	488,6	5 317,2
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	145,6	127,1	127,8	100,5	91,9	76,8	71,0	68,4	68,9	95,3	112,7	120,5	1 206,6
Spotřeba na přečerpávání PVE	147,7	146,7	145,2	178,9	154,7	79,5	131,9	131,5	135,3	133,5	140,5	159,5	1 684,8
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 185,1	6 486,1	6 476,6	5 272,1	5 297,3	5 210,6	5 250,5	5 354,6	5 553,3	6 136,2	6 463,3	6 668,3	71 353,9
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 044,3	5 481,4	5 511,1	4 435,4	4 462,6	4 454,3	4 471,1	4 493,1	4 668,2	5 181,7	5 417,1	5 614,5	60 234,8
Bilanční rozdíl	3,9	19,3	-15,5	-49,1	-43,6	-43,0	-27,5	28,3	6,6	21,7	27,6	7,7	-63,3

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

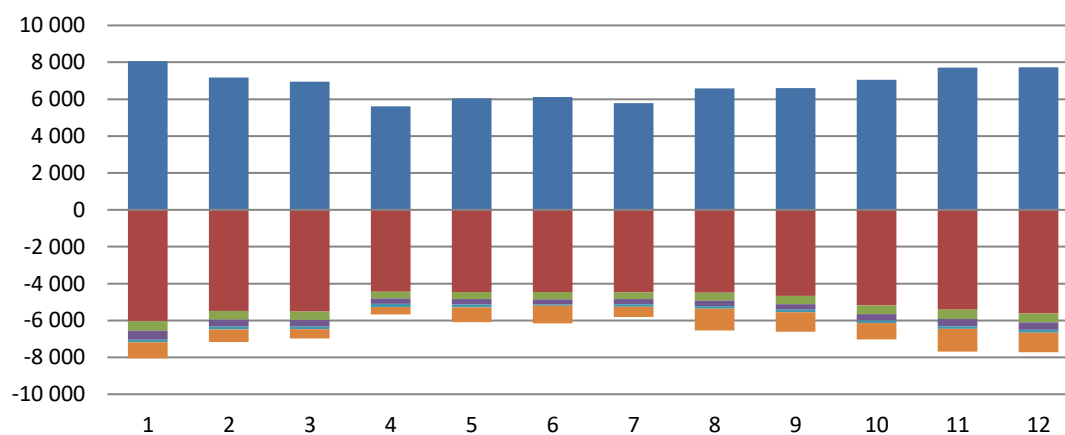
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2, ERÚ-E3, OTE, a.s.

Výroba elektřiny brutto (GWh)



■ 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]

2020

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Výroba elektřiny brutto	87 561	87 574	87 065	86 013	83 894	83 305	87 041	88 002	86 991	81 443
Výroba elektřiny netto	81 028	81 088	80 858	79 899	77 887	77 418	81 008	81 902	81 147	76 126
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 533	6 485	6 207	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317
Tuzemská brutto spotřeba	70 517	70 453	70 177	69 620	71 016	72 420	73 819	73 942	73 932	71 354
Tuzemská netto spotřeba	58 634	58 799	58 656	58 297	59 282	60 882	61 881	62 199	62 268	60 235
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny (TVS _e)	6 533	6 485	6 207	6 114	6 007	5 887	6 033	6 100	5 844	5 317
Celkové ztráty	4 405	4 187	4 098	3 847	4 067	4 080	4 375	4 269	4 300	4 117
Spotřeba na přečerpání PVE	944	982	1 217	1 363	1 660	1 570	1 530	1 373	1 520	1 685
Přeshraniční saldo *)	-17 044	-17 120	-16 887	-16 300	-12 516	-10 974	-13 037	-13 907	-13 097	-10 153

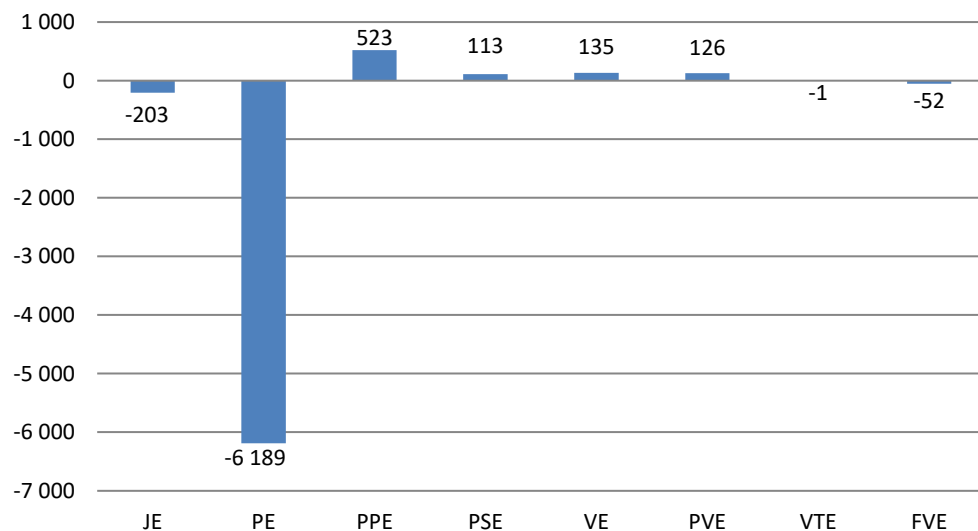
*) zahrnutý údaj PS, RDS a vybraných LDS (fyzické toky)

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

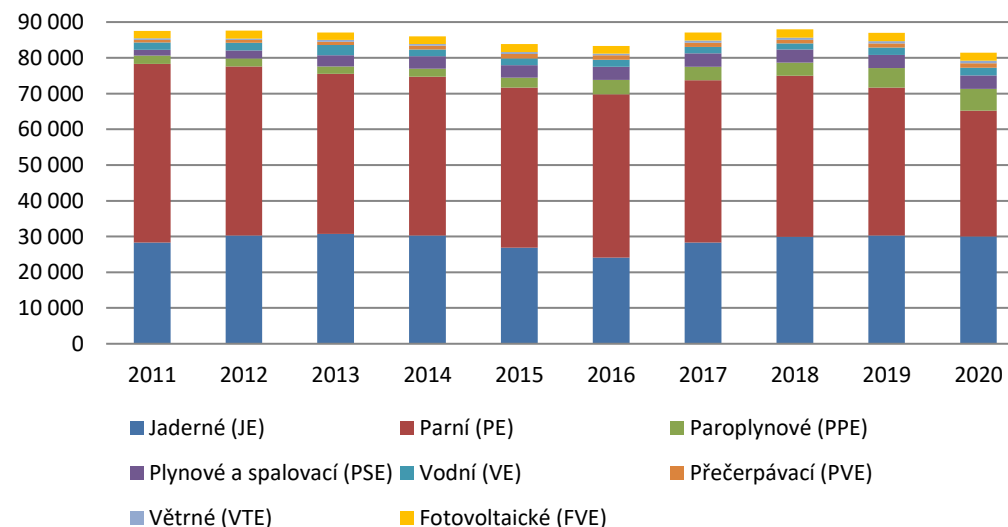
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Výroba elektřiny brutto	87 560,6	87 573,7	87 064,9	86 013,4	83 893,6	83 305,5	87 041,0	88 002,0	86 990,5	81 443,4
Jaderné (JE)	28 282,6	30 324,2	30 745,3	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3
Parní (PE)	49 973,0	47 261,0	44 737,0	44 420,5	44 819,8	45 704,1	45 431,7	45 070,8	41 386,7	35 197,6
Paroplynové (PPE)	2 344,4	2 200,4	2 092,8	2 204,7	2 749,0	4 049,2	3 722,4	3 690,9	5 518,5	6 041,3
Plynové a spalovací (PSE)	1 610,7	2 234,7	3 179,6	3 498,3	3 572,8	3 613,9	3 719,7	3 690,4	3 676,7	3 790,1
Vodní (VE)	2 134,1	2 231,5	2 856,4	1 909,8	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 143,9
Přečerpávací (PVE)	700,9	731,4	905,3	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1
Větrné (VTE)	396,8	417,3	478,3	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1
Fotovoltaické (FVE)	2 118,0	2 173,1	2 070,2	2 127,2	2 267,1	2 134,0	2 196,7	2 341,2	2 287,0	2 235,1

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

Meziroční změna výroby elektřiny brutto podle technologií (GWh)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



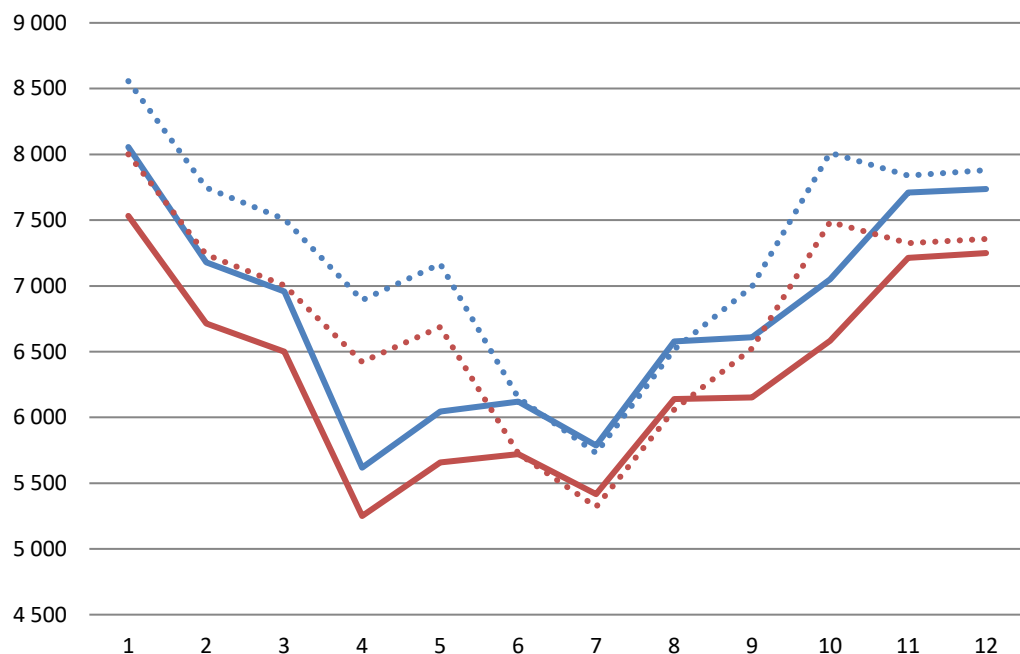
3.4. Meziroční změna výroby elektřiny [GWh]

2020

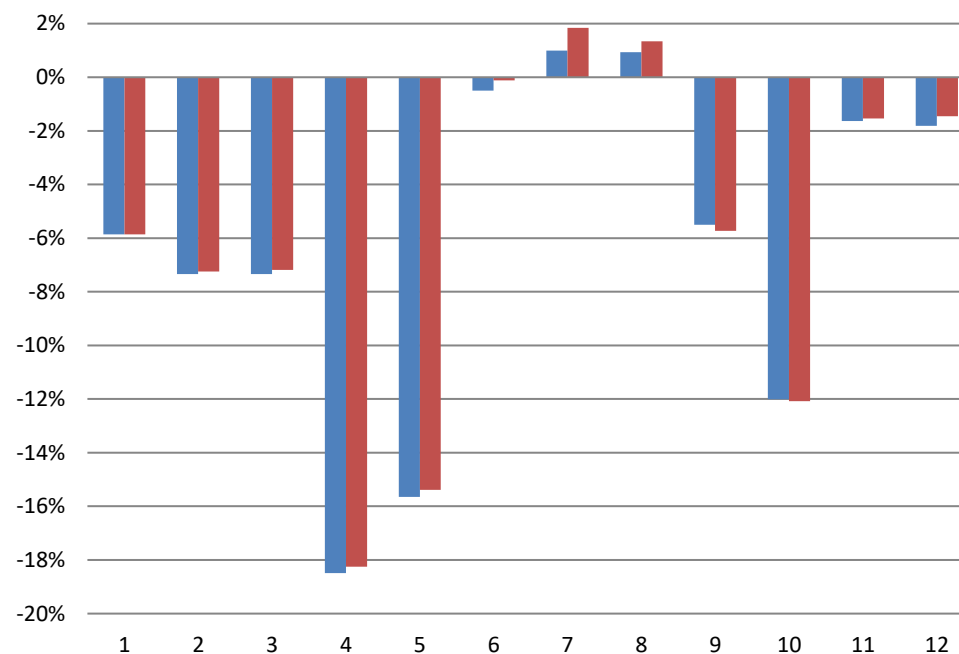
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto 2019	8 557	7 747	7 508	6 892	7 166	6 150	5 729	6 517	6 994	8 011	7 838	7 881	86 991
Výroba elektřiny brutto 2020	8 056	7 178	6 956	5 618	6 045	6 120	5 786	6 579	6 610	7 049	7 710	7 738	81 443
Meziroční změna-výroba brutto	-501	-569	-551	-1 275	-1 121	-30	57	61	-385	-962	-128	-143	-5 547
Meziroční změna-výroba brutto	-5,9%	-7,3%	-7,3%	-18,5%	-15,6%	-0,5%	1,0%	0,9%	-5,5%	-12,0%	-1,6%	-1,8%	-6,4%
Výroba elektřiny netto 2019	8 001	7 238	7 004	6 422	6 687	5 726	5 319	6 058	6 525	7 486	7 324	7 356	81 147
Výroba elektřiny netto 2020	7 532	6 714	6 501	5 250	5 658	5 720	5 418	6 139	6 152	6 582	7 212	7 249	76 126
Meziroční změna-výroba netto	-469	-524	-503	-1 172	-1 028	-6	98	81	-373	-904	-112	-107	-5 020
Meziroční změna-výroba netto	-5,9%	-7,2%	-7,2%	-18,3%	-15,4%	-0,1%	1,8%	1,3%	-5,7%	-12,1%	-1,5%	-1,5%	-6,2%

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

Výroba elektřiny (GWh)



Meziroční změna výroby elektřiny (%)



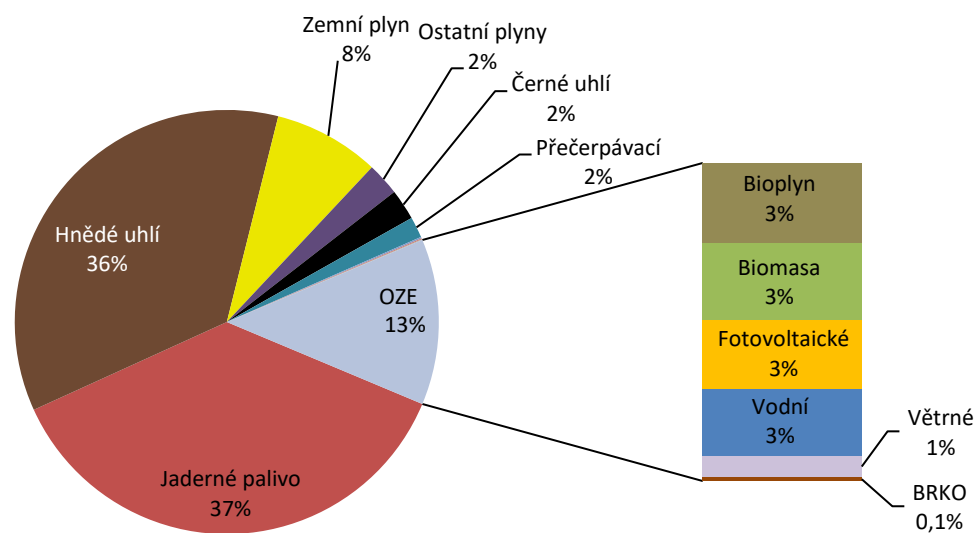
3.5. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto [GWh]

2020

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Výroba elektřiny brutto	86 013,4	83 893,6	83 305,5	87 041,0	88 002,0	86 990,5	81 443,4
Jaderné palivo	30 324,9	26 840,8	24 104,2	28 339,6	29 921,3	30 246,2	30 043,3
Hnědé uhlí	35 832,2	35 945,2	36 228,1	36 978,1	37 733,8	35 172,0	29 073,6
Zemní plyn	1 356,6	1 978,0	3 422,2	3 388,0	3 488,1	5 514,5	6 586,9
Bioplyn	2 567,9	2 614,5	2 600,6	2 639,0	2 607,2	2 527,1	2 594,7
Biomasa	2 008,2	2 090,9	2 067,4	2 211,4	2 118,7	2 398,7	2 498,9
Fotovoltaické	2 127,2	2 267,1	2 134,0	2 196,7	2 341,2	2 287,0	2 235,1
Vodní	1 909,8	1 795,4	2 001,5	1 869,5	1 627,5	2 008,7	2 143,9
Ostatní plyny	3 221,6	3 088,8	3 036,2	2 879,7	2 751,5	2 514,7	2 035,1
Černé uhlí	4 889,8	5 165,6	5 719,9	4 453,0	3 454,5	2 149,0	1 914,2
Přečerpávací	1 051,5	1 276,0	1 201,5	1 170,5	1 050,6	1 166,7	1 293,1
Větrné	476,5	572,6	497,0	591,0	609,3	700,0	699,1
BRKO	87,3	86,6	98,6	114,2	100,2	104,8	119,4
Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	67,5	75,9	78,3	87,8	76,8	82,0	89,7
Odpadní teplo	35,4	32,4	46,0	45,6	64,3	62,1	70,3
Topné oleje	45,7	47,1	44,3	53,9	34,8	38,4	23,5
Ostatní kapalná paliva	10,7	16,1	25,0	22,8	21,6	17,4	21,8
Ostatní	0,5	0,7	0,8	0,2	0,5	1,0	1,0
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto - 2020



3.6. Vývoj výroby a spotřeby elektřiny [GWh]

2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem	
2011	Výroba elektřiny brutto	8 377,7	7 568,9	7 870,8	6 915,1	7 099,6	6 478,5	6 183,2	6 640,5	6 573,2	7 768,7	7 966,7	8 117,6	87 560,6
	Výroba elektřiny netto	7 776,7	7 029,7	7 304,3	6 415,2	6 561,5	5 975,5	5 687,0	6 124,4	6 053,7	7 196,4	7 379,2	7 524,0	81 027,5
	Tuzemská brutto spotřeba	6 839,2	6 299,0	6 439,0	5 537,2	5 546,8	5 232,0	5 144,4	5 350,5	5 322,5	5 974,2	6 416,4	6 415,3	70 516,5
	Tuzemská netto spotřeba	5 706,6	5 270,3	5 378,7	4 637,6	4 665,6	4 393,4	4 264,0	4 446,3	4 384,2	4 926,4	5 291,3	5 270,1	58 634,3
2012	Výroba elektřiny brutto	8 520,3	7 825,2	8 149,4	7 642,7	6 969,6	6 653,2	6 873,9	6 336,6	6 443,5	7 178,1	7 345,0	7 636,2	87 573,7
	Výroba elektřiny netto	7 914,1	7 257,6	7 564,3	7 086,5	6 425,7	6 118,2	6 334,7	5 836,0	5 965,4	6 665,0	6 828,5	7 092,4	81 088,4
	Tuzemská brutto spotřeba	6 752,7	6 839,5	6 273,5	5 739,0	5 465,1	5 208,5	5 154,6	5 239,4	5 277,4	5 965,8	6 146,8	6 390,9	70 453,3
	Tuzemská netto spotřeba	5 568,0	5 695,7	5 248,4	4 746,7	4 527,3	4 375,5	4 296,9	4 382,0	4 420,0	5 028,4	5 190,3	5 319,4	58 798,6
2013	Výroba elektřiny brutto	8 196,5	7 345,5	8 119,0	7 112,1	6 970,5	6 391,7	6 678,5	6 612,5	6 283,0	7 737,2	7 960,2	7 658,4	87 064,9
	Výroba elektřiny netto	7 632,0	6 840,9	7 565,4	6 617,0	6 458,6	5 921,5	6 172,4	6 103,1	5 809,7	7 194,5	7 413,5	7 129,8	80 858,2
	Tuzemská brutto spotřeba	6 784,9	6 122,2	6 582,7	5 729,9	5 478,3	5 100,8	5 148,9	5 286,6	5 390,5	6 002,8	6 244,3	6 305,4	70 177,4
	Tuzemská netto spotřeba	5 696,8	5 141,4	5 517,7	4 803,3	4 580,4	4 327,0	4 280,5	4 369,4	4 526,8	4 968,8	5 202,0	5 242,0	58 656,3
2014	Výroba elektřiny brutto	8 210,4	7 316,4	8 134,0	7 336,9	6 784,6	6 259,2	5 843,3	6 105,6	7 208,7	8 029,7	7 388,9	7 395,6	86 013,4
	Výroba elektřiny netto	7 651,5	6 809,5	7 570,9	6 817,7	6 283,3	5 799,8	5 406,9	5 653,2	6 693,7	7 472,7	6 865,1	6 875,2	79 899,5
	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	69 619,8
	Tuzemská netto spotřeba	5 511,4	4 987,0	5 096,1	4 732,0	4 656,1	4 442,6	4 499,7	4 452,0	4 513,9	4 951,0	5 090,4	5 364,5	58 296,6
2015	Výroba elektřiny brutto	8 279,9	7 821,2	8 141,1	7 327,8	6 419,7	6 274,7	6 200,7	6 424,3	5 928,3	6 915,3	6 971,6	7 189,0	83 893,6
	Výroba elektřiny netto	7 721,4	7 290,8	7 582,3	6 822,1	5 960,8	5 814,1	5 715,6	5 920,9	5 476,8	6 420,9	6 481,8	6 679,1	77 886,6
	Tuzemská brutto spotřeba	6 689,9	6 209,0	6 436,8	5 814,1	5 542,6	5 401,0	5 451,4	5 408,9	5 409,5	6 137,9	6 222,5	6 292,4	71 016,2
	Tuzemská netto spotřeba	5 586,0	5 171,8	5 357,5	4 854,0	4 672,4	4 531,3	4 539,3	4 517,3	4 540,6	5 113,4	5 193,0	5 205,4	59 282,1
2016	Výroba elektřiny brutto	7 815,7	7 267,7	8 032,5	7 074,0	6 921,4	6 255,6	6 203,0	6 015,4	5 850,8	6 866,5	7 337,4	7 665,7	83 305,5
	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	77 418,5
	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	72 419,6
	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	60 882,4
2017	Výroba elektřiny brutto	8 646,7	7 445,1	7 916,3	7 853,9	6 770,7	5 835,3	5 444,4	6 523,7	7 194,0	7 688,7	8 176,7	7 545,5	87 041,0
	Výroba elektřiny netto	8 072,6	6 945,7	7 380,8	7 315,7	6 301,2	5 412,3	5 042,9	6 061,3	6 687,1	7 138,4	7 623,7	7 026,7	81 008,4
	Tuzemská brutto spotřeba	7 511,6	6 420,3	6 556,2	6 003,0	5 796,0	5 455,6	5 218,3	5 556,2	5 704,7	6 245,0	6 635,6	6 716,8	73 819,3
	Tuzemská netto spotřeba	6 319,5	5 381,1	5 501,4	4 983,8	4 876,9	4 612,2	4 452,8	4 651,7	4 747,4	5 208,2	5 534,6	5 611,9	61 881,5
2018	Výroba elektřiny brutto	7 479,5	7 088,5	8 447,7	6 686,1	7 082,5	6 651,6	6 629,0	6 770,5	7 123,5	7 793,4	8 052,8	8 196,6	88 002,0
	Výroba elektřiny netto	6 965,9	6 610,1	7 876,4	6 223,6	6 586,6	6 176,3	6 155,9	6 275,1	6 613,2	7 253,5	7 514,4	7 650,9	81 902,0
	Tuzemská brutto spotřeba	6 944,8	6 579,1	7 098,4	5 711,7	5 772,9	5 543,5	5 424,0	5 619,9	5 531,6	6 294,4	6 652,6	6 768,7	73 941,7
	Tuzemská netto spotřeba	5 863,0	5 603,1	5 962,1	4 792,3	4 830,8	4 668,4	4 597,3	4 759,7	4 646,5	5 257,8	5 575,1	5 643,4	62 199,4
2019	Výroba elektřiny brutto	8 557,2	7 747,0	7 507,5	6 892,2	7 166,0	6 149,9	5 728,9	6 517,3	6 994,3	8 011,2	7 838,4	7 880,5	86 990,5
	Výroba elektřiny netto	8 001,0	7 238,1	7 004,1	6 422,2	6 686,8	5 726,1	5 319,5	6 058,2	6 525,3	7 485,5	7 324,2	7 355,6	81 146,6
	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	5 706,7	6 273,9	6 452,8	6 647,7	73 931,6
	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	4 730,2	5 218,7	5 452,5	5 537,4	62 267,8
2020	Výroba elektřiny brutto	8 055,8	7 178,4	6 956,3	5 617,6	6 044,8	6 119,6	5 785,8	6 578,5	6 609,5	7 049,4	7 710,1	7 737,5	81 443,4
	Výroba elektřiny netto	7 532,2	6 714,2	6 500,8	5 250,0	5 658,4	5 719,7	5 417,5	6 139,2	6 151,9	6 581,5	7 211,9	7 248,9	76 126,2
	Tuzemská brutto spotřeba	7 185,1	6 486,1	6 476,6	5 272,1	5 297,3	5 210,6	5 250,5	5 354,6	5 553,3	6 136,2	6 463,3	6 668,3	71 353,9
	Tuzemská netto spotřeba	6 044,3	5 481,4	5 511,1	4 435,4	4 462,6	4 454,3	4 471,1	4 493,1	4 668,2	5 181,7	5 417,1	5 614,5	60 234,8

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

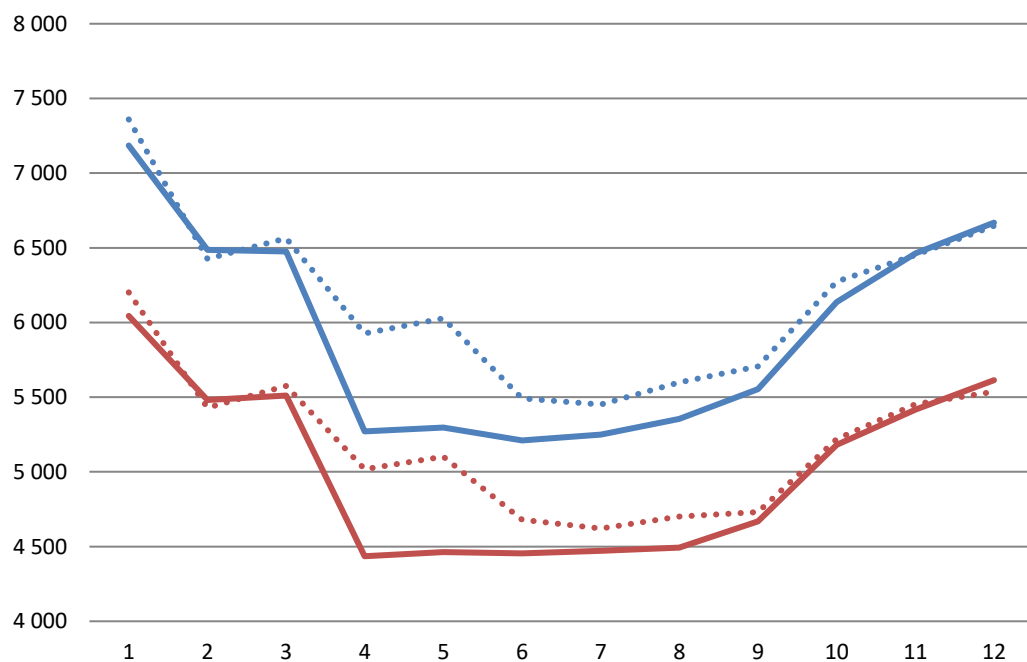
3.7. Meziroční změna spotřeby elektřiny [GWh]

2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Tuzemská brutto spotřeba 2019	7 359,8	6 426,7	6 564,3	5 927,7	6 028,6	5 492,8	5 451,2	5 599,6	5 706,7	6 273,9	6 452,8	6 647,7	73 931,6
Tuzemská brutto spotřeba 2020	7 185,1	6 486,1	6 476,6	5 272,1	5 297,3	5 210,6	5 250,5	5 354,6	5 553,3	6 136,2	6 463,3	6 668,3	71 353,9
Meziroční změna TBS brutto	-174,7	59,4	-87,6	-655,6	-731,3	-282,2	-200,7	-245,1	-153,4	-137,7	10,5	20,6	-2 577,8
Meziroční změna TBS	-2,4%	0,9%	-1,3%	-11,1%	-12,1%	-5,1%	-3,7%	-4,4%	-2,7%	-2,2%	0,2%	0,3%	-3,5%
Tuzemská netto spotřeba 2019	6 201,9	5 429,2	5 576,3	5 018,0	5 100,9	4 680,6	4 621,2	4 700,9	4 730,2	5 218,7	5 452,5	5 537,4	62 267,8
Tuzemská netto spotřeba 2020	6 044,3	5 481,4	5 511,1	4 435,4	4 462,6	4 454,3	4 471,1	4 493,1	4 668,2	5 181,7	5 417,1	5 614,5	60 234,8
Meziroční změna TNS netto	-157,6	52,2	-65,2	-582,6	-638,4	-226,2	-150,2	-207,7	-62,0	-37,0	-35,4	77,1	-2 032,9
Meziroční změna TNS	-2,5%	1,0%	-1,2%	-11,6%	-12,5%	-4,8%	-3,2%	-4,4%	-1,3%	-0,7%	-0,6%	1,4%	-3,3%

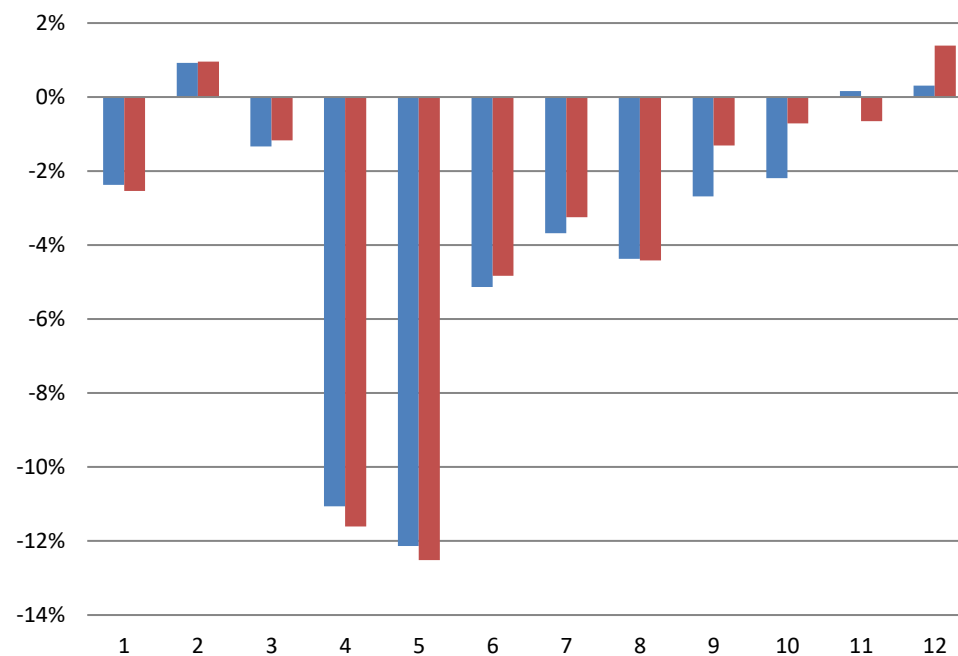
zdroj dat: předchozí roční zprávy ERÚ, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

Spotřeba elektřiny (GWh)



..... Tuzemská brutto spotřeba 2019 —— Tuzemská brutto spotřeba 2020
..... Tuzemská netto spotřeba 2019 —— Tuzemská netto spotřeba 2020

Meziroční změna spotřeby elektřiny (%)



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

3.8. Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny [TWh]

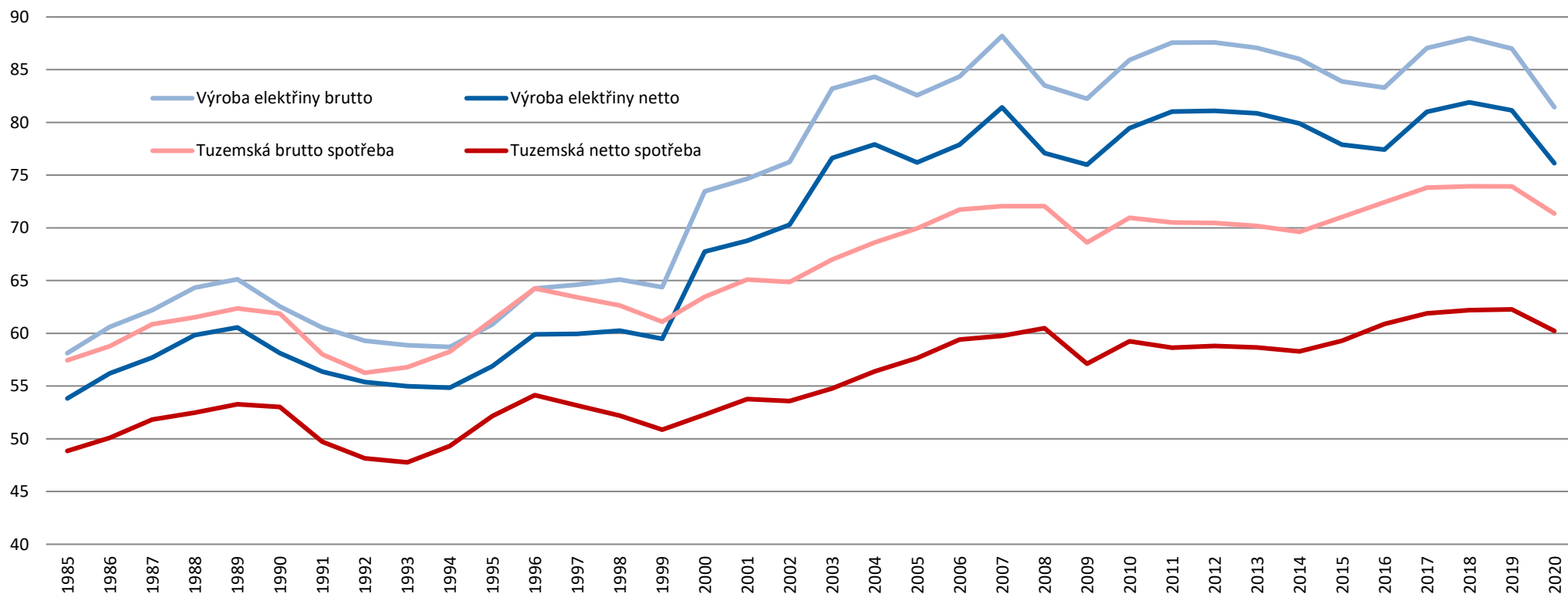
2020

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Výroba elektřiny brutto	58,12	60,61	62,20	64,34	65,13	62,56	60,53	59,29	58,88	58,71	60,85	64,26	64,60	65,11	64,37	73,47	74,65	76,26
Výroba elektřiny netto	53,83	56,21	57,71	59,82	60,57	58,11	56,38	55,37	54,98	54,85	56,88	59,90	59,96	60,26	59,47	67,74	68,78	70,30
Tuzemská brutto spotřeba	57,45	58,79	60,86	61,52	62,35	61,87	58,00	56,26	56,78	58,26	61,27	64,25	63,41	62,65	61,09	63,45	65,11	64,87
Tuzemská netto spotřeba	48,84	50,08	51,82	52,48	53,27	53,02	49,71	48,15	47,77	49,31	52,16	54,15	53,16	52,20	50,86	52,29	53,78	53,58

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Výroba elektřiny brutto	83,21	84,33	82,58	84,36	88,20	83,52	82,25	85,91	87,56	87,57	87,07	86,01	83,89	83,31	87,04	88,00	86,99	81,44
Výroba elektřiny netto	76,63	77,92	76,19	77,88	81,41	77,09	75,99	79,47	81,03	81,09	80,86	79,90	77,89	77,42	81,01	81,90	81,15	76,13
Tuzemská brutto spotřeba	66,99	68,62	69,95	71,73	72,05	72,05	68,61	70,96	70,52	70,45	70,18	69,62	71,02	72,42	73,82	73,94	73,93	71,35
Tuzemská netto spotřeba	54,78	56,39	57,66	59,42	59,75	60,48	57,11	59,26	58,63	58,80	58,66	58,30	59,28	60,88	61,88	62,20	62,27	60,23

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

Dlouhodobý vývoj výroby a spotřeby elektřiny (TWh)



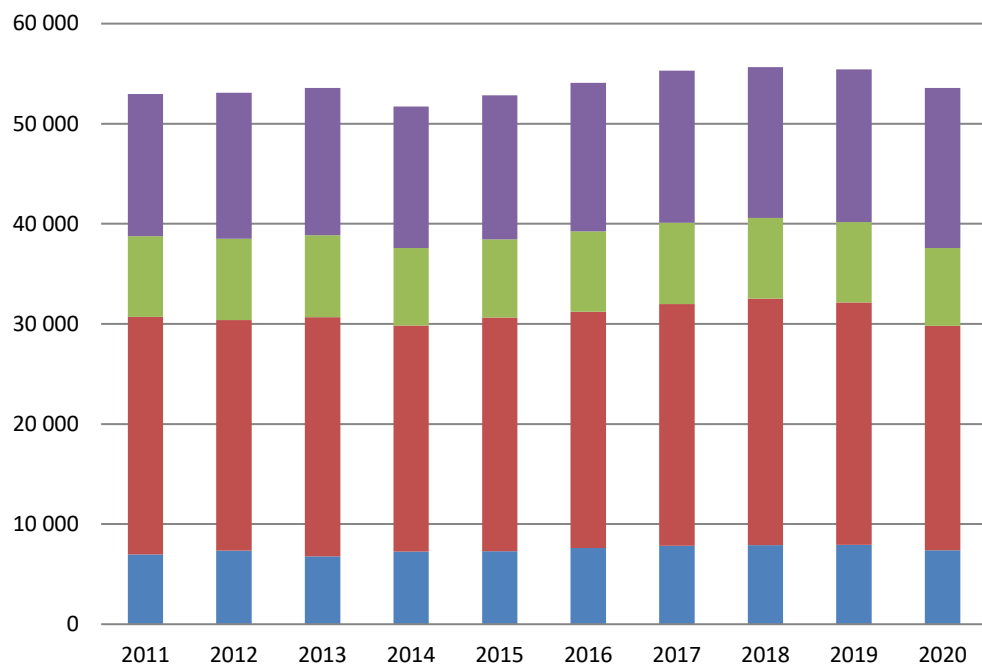
3.9. Vývoj spotřeby elektřiny podle kategorií spotřeb [GWh]

2020

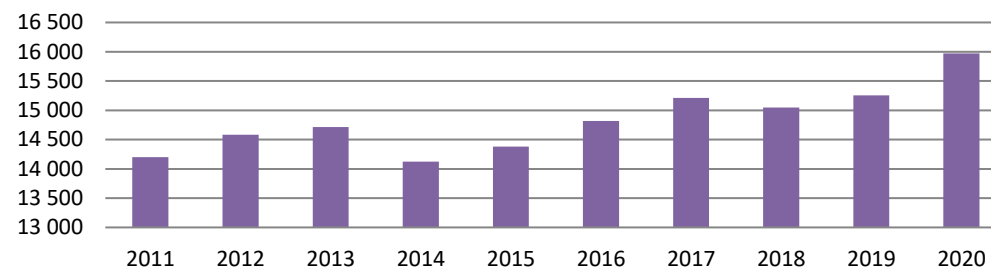
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Celkem	52 961,1	53 081,9	53 575,0	51 711,8	52 832,0	54 070,3	55 313,8	55 638,0	55 434,5	53 562,5
Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	6 985,9	7 343,6	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4	7 821,8	7 897,8	7 921,7	7 397,9
Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 724,3	23 057,1	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4	24 171,8	24 626,6	24 236,4	22 402,7
Maloooběr elektřiny podnikatelé (MOP)	8 050,5	8 100,6	8 172,0	7 733,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 789,4
Maloooběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 200,3	14 580,7	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	15 972,5

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E2

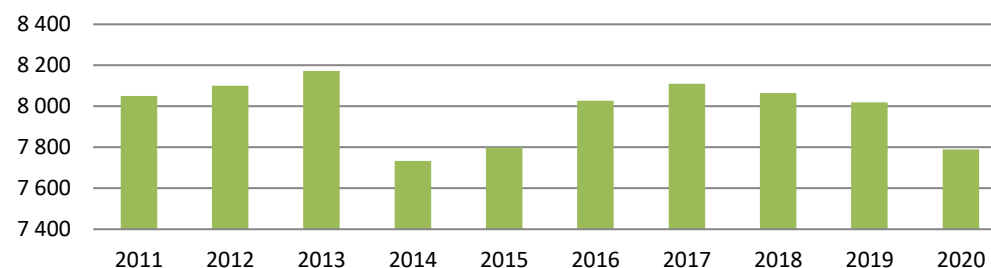
Vývoj spotřeby elektřiny VO a MO (GWh)



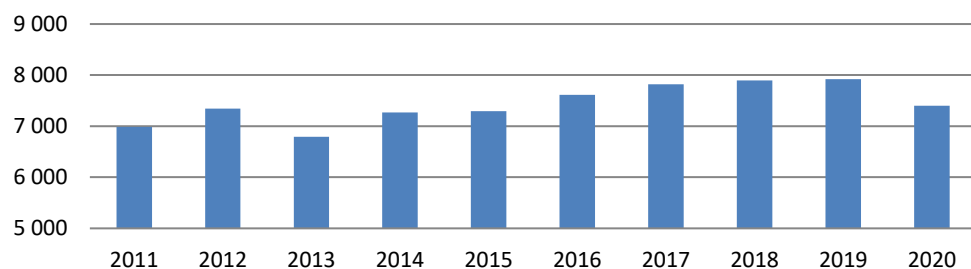
Maloooběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)



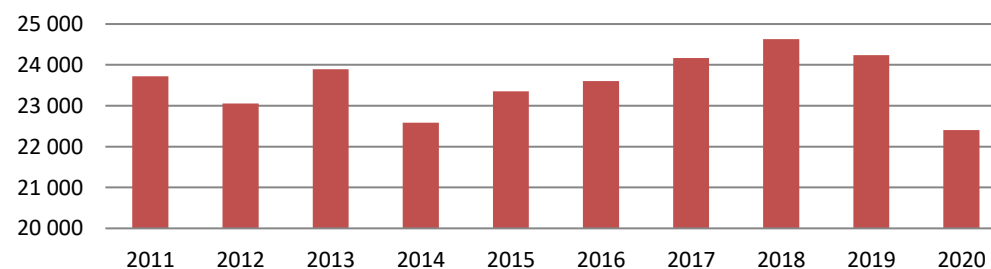
Maloooběr elektřiny podnikatelé (MOP)



Velkooběr elektřiny z vvn (VO z vvn)



Velkooběr elektřiny z vn (VO z vn)



4. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS

2020

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

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	30 043 279,8	35 197 584,4	6 041 267,6	3 790 082,3	2 143 884,0	1 293 078,7	699 083,5	2 235 121,2	81 443 381,4
Jihočeský	15 746 247,8	441 575,72	0,0	291 886,5	234 773,2	0,0	0,0	268 313,5	16 982 796,7
Jihomoravský	0,0	455 377,76	314 496,0	365 601,2	83 010,5	0,0	14 185,0	523 301,7	1 755 972,2
Karlovarský	0,0	1 592 270,01	2 150 536,1	72 643,0	20 173,8	0,0	131 006,7	13 066,3	3 979 696,0
Královéhradecký	0,0	531 549,67	0,0	331 718,3	101 048,0	0,0	21 523,0	95 308,6	1 081 147,5
Liberecký	0,0	27 487,58	0,0	127 498,1	65 755,9	0,0	125 879,6	114 151,3	460 772,4
Moravskoslezský	0,0	2 912 739,02	0,0	463 454,8	64 455,7	0,0	80 270,5	62 888,9	3 583 809,0
Olomoucký	0,0	264 126,46	0,0	293 160,6	43 631,8	746 144,9	91 746,3	116 716,5	1 555 526,7
Pardubický	0,0	3 679 188,24	0,0	333 902,6	81 701,5	0,0	16 456,0	96 607,8	4 207 856,1
Plzeňský	0,0	786 484,44	0,0	255 470,9	74 004,8	1,6	8 775,3	223 277,8	1 348 014,9
Praha	0,0	56 734,97	0,0	70 640,9	40 911,7	0,0	0,0	21 625,0	189 912,6
Středočeský	0,0	5 476 157,99	0,0	393 574,8	916 339,1	22 180,7	8 316,6	264 419,4	7 080 988,6
Ústecký	0,0	18 610 790,05	3 576 235,5	171 688,6	297 044,4	0,0	180 895,7	160 453,8	22 997 108,0
Vysočina	14 297 032,0	62 675,76	0,0	494 101,0	89 004,6	524 751,4	19 879,2	97 912,4	15 585 356,2
Zlínský	0,0	300 426,76	0,0	124 740,9	32 028,8	0,0	149,5	177 078,4	634 424,4

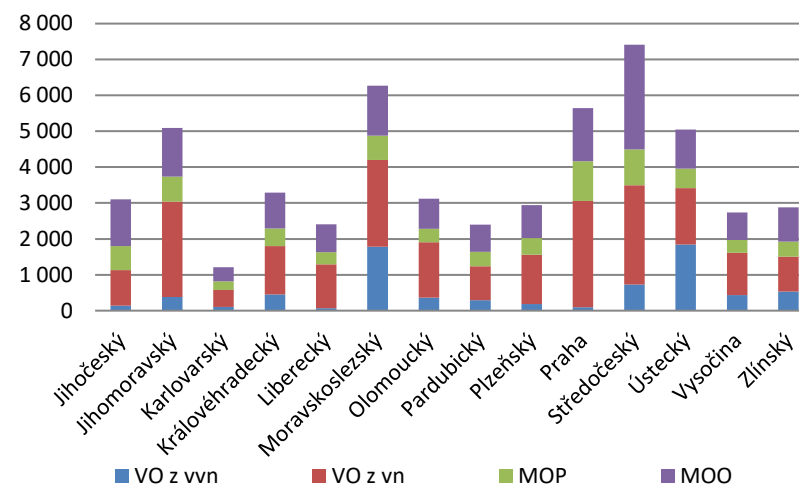
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	MOP	MOO	Celkem
Celkem ČR	7 397 863,9	22 402 728,1	7 789 427,0	15 972 480,4	53 562 499,4
Jihočeský	135 746,9	991 766,8	674 003,8	1 299 528,1	3 101 045,5
Jihomoravský	382 250,0	2 654 332,0	694 987,0	1 363 538,6	5 095 107,7
Karlovarský	106 156,7	472 116,8	239 960,1	390 803,3	1 209 036,9
Královéhradecký	456 252,3	1 340 045,8	496 416,0	998 262,4	3 290 976,5
Liberecký	68 510,6	1 217 916,9	345 356,6	773 326,6	2 405 110,7
Moravskoslezský	1 777 279,0	2 423 977,5	672 406,6	1 398 763,3	6 272 426,5
Olomoucký	365 148,7	1 540 560,8	373 120,2	844 852,7	3 123 682,3
Pardubický	291 446,3	950 048,0	397 539,9	755 984,5	2 395 018,8
Plzeňský	187 702,3	1 366 598,3	466 973,5	919 429,9	2 940 704,0
Praha	98 231,0	2 956 160,8	1 106 000,0	1 483 437,8	5 643 829,6
Středočeský	728 104,6	2 767 095,1	995 654,1	2 924 272,5	7 415 126,3
Ústecký	1 839 912,5	1 570 030,2	549 720,0	1 090 755,0	5 050 417,6
Vysočina	432 582,0	1 175 603,6	359 173,0	770 755,3	2 738 113,9
Zlínský	528 541,1	976 475,4	418 116,3	958 770,3	2 881 903,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)



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

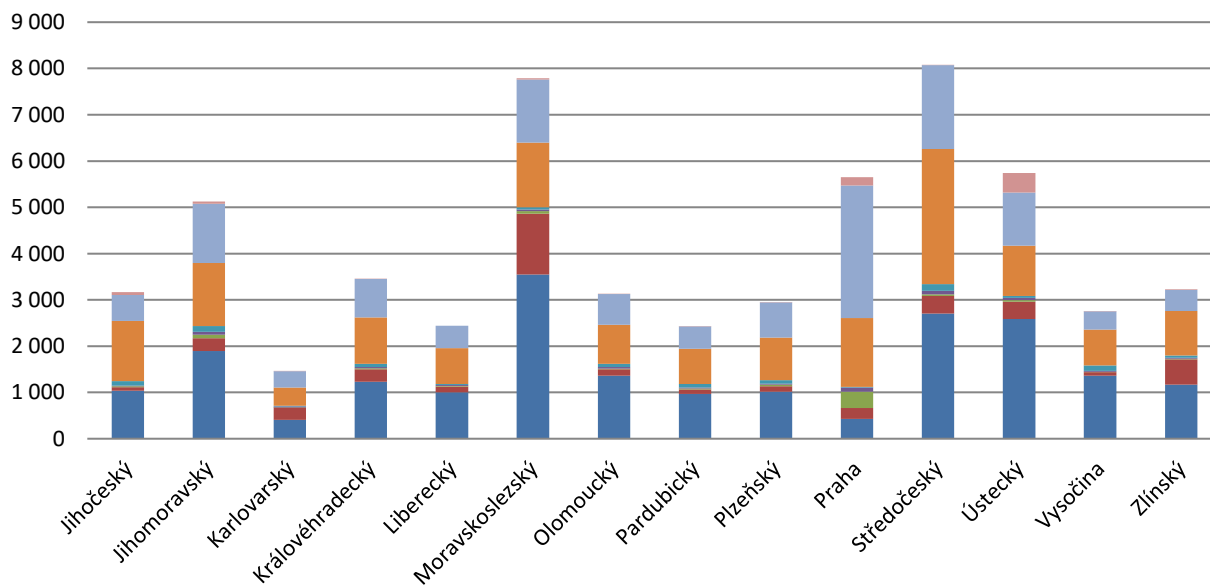
2020

	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem
Celkem ČR ^{*)}	20 716 071,8	4 292 105,7	701 948,2	506 302,1	973 099,3	15 973 474,7	13 450 452,6	773 300,0	57 386 754,5
Jihočeský	1 037 746,0	78 243,7	16 478,8	15 527,1	96 536,0	1 299 528,1	561 365,7	61 057,7	3 166 483,0
Jihomoravský	1 894 569,3	278 473,1	77 942,5	58 902,6	123 926,4	1 363 544,7	1 276 488,2	51 339,6	5 125 186,5
Karlovarský	408 813,7	266 200,5	2 935,3	19 365,3	17 020,7	390 847,2	351 212,9	51,3	1 456 447,0
Královéhradecký	1 233 516,8	264 249,8	24 879,1	24 656,7	73 261,7	998 292,6	832 382,8	1 958,3	3 453 197,8
Liberecký	1 002 280,8	123 246,5	15 466,5	21 540,7	21 443,8	773 326,6	481 145,0	0,0	2 438 449,9
Moravskoslezský	3 547 472,3	1 317 045,5	51 953,9	36 355,5	45 622,7	1 398 845,2	1 361 353,4	29 242,4	7 787 890,9
Olomoucký	1 359 478,9	138 333,8	13 608,1	40 842,4	68 012,0	844 852,7	660 855,5	1 481,0	3 127 464,4
Pardubický	966 453,1	96 671,2	19 590,0	20 151,4	82 361,8	755 996,1	483 754,6	4 666,7	2 429 644,8
Plzeňský	1 013 074,1	123 864,4	30 552,6	22 580,0	74 728,2	919 429,9	762 290,9	525,6	2 947 045,7
Praha	429 926,3	231 945,3	351 023,3	95 395,7	12 135,3	1 484 034,9	2 868 699,8	175 970,5	5 649 131,1
Středočeský	2 703 078,4	380 110,8	36 835,2	73 837,9	143 561,5	2 924 436,0	1 812 641,7	3 006,5	8 077 508,0
Ústecký	2 587 643,4	372 811,3	37 619,5	43 074,9	40 287,0	1 090 756,2	1 145 370,8	423 826,4	5 741 389,5
Vysočina	1 363 869,4	72 005,7	8 523,1	18 772,7	122 623,2	770 808,2	392 625,8	10 698,6	2 759 926,7
Zlínský	1 168 149,3	548 904,1	14 540,1	15 299,1	51 579,1	958 776,4	460 265,4	9 475,4	3 226 989,0

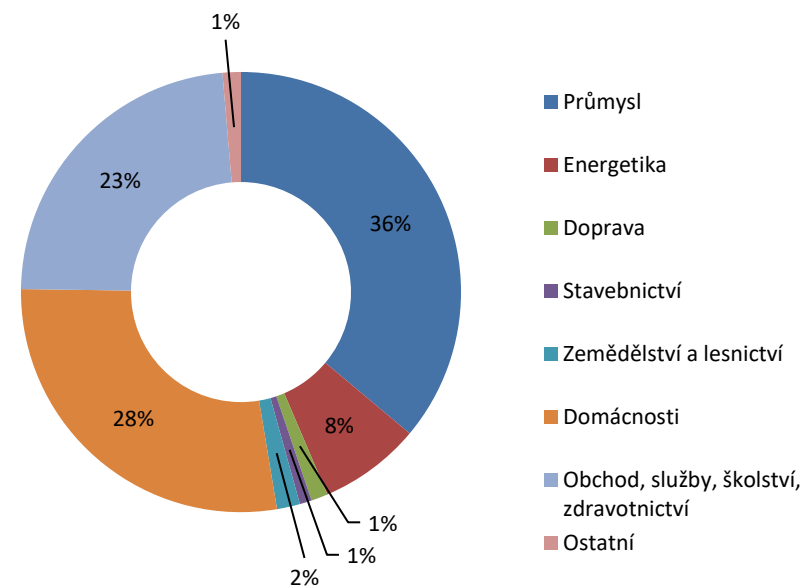
^{*)} V roce 2020 došlo k zpřesnění kategorie ostatní, podle jednotlivých kategorií, dle odvětvové klasifikace CZ-NACE

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, ERÚ-E2

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



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR

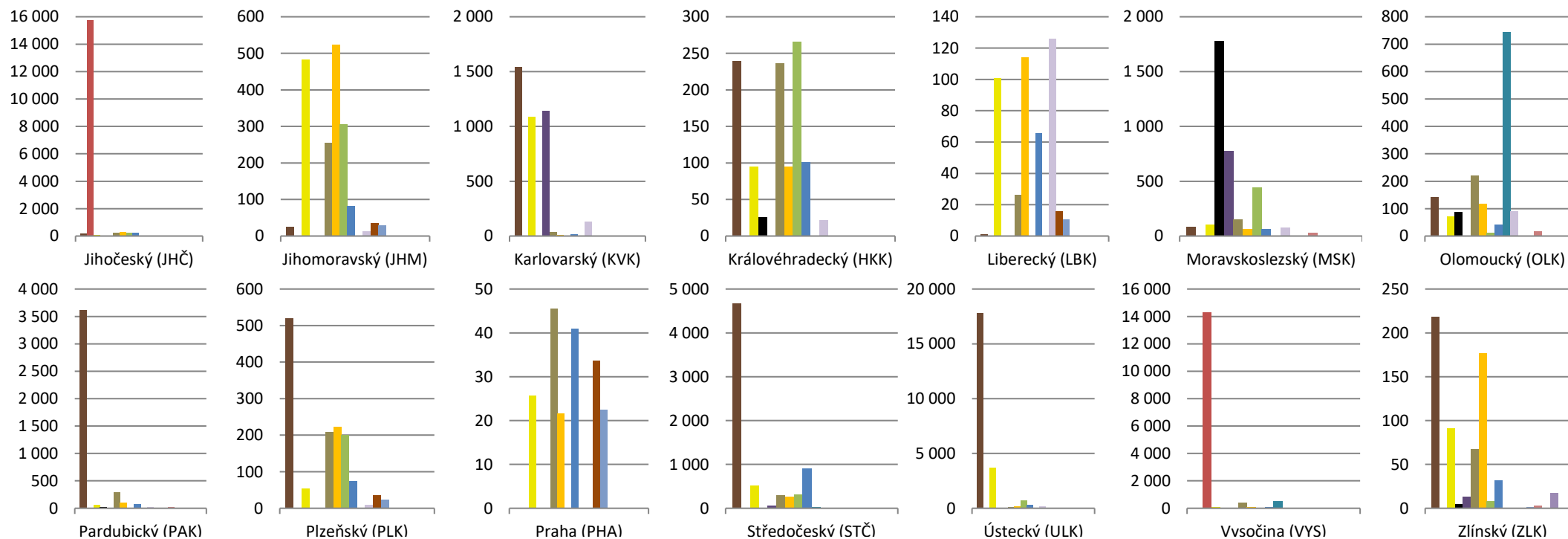


4.4. Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR [GWh]

2020

	JHČ	JHM	KVK	HKK	LBK	MSK	OLK	PAK	PLK	PHA	STČ	ULK	VYS	ZLK	Celkem
Výroba elektřiny brutto	16 982,8	1 756,0	3 979,7	1 081,1	460,8	3 583,8	1 555,5	4 207,9	1 348,0	189,9	7 081,0	22 997,1	15 585,4	634,4	81 443,4
■ Hnědé uhlí	177,9	25,0	1 543,2	239,1	1,2	83,6	143,6	3 620,6	520,5	0,0	4 664,8	17 820,3	15,7	218,0	29 073,6
■ Jaderné palivo	15 746,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 297,0	0,0	30 043,3
■ Zemní plyn	83,9	482,7	1 091,0	94,8	101,1	104,7	72,6	61,7	54,5	25,6	522,4	3 723,7	76,9	91,4	6 586,9
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	25,6	0,0	1 780,7	89,2	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1 914,2
■ Ostatní plyny	0,0	0,0	1 139,1	0,0	0,0	775,9	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	47,0	0,0	13,1	2 035,1
■ Bioplyn	253,8	254,3	36,3	236,5	26,3	154,5	222,0	292,5	208,1	45,5	298,7	82,4	415,8	67,8	2 594,7
■ Fotovoltaické	268,3	523,3	13,1	95,3	114,2	62,9	116,7	96,6	223,3	21,6	264,4	160,5	97,9	177,1	2 235,1
■ Biomasa	216,9	306,7	5,8	266,2	0,1	444,7	11,4	0,4	200,3	0,0	308,2	682,9	46,9	8,3	2 498,9
■ Vodní	234,8	83,0	20,2	101,0	65,8	64,5	43,6	81,7	74,0	40,9	916,3	297,0	89,0	32,0	2 143,9
■ Přečerpávací	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	746,1	0,0	0,0	0,0	22,2	0,0	524,8	0,0	1 293,1
■ Větrné	0,0	14,2	131,0	21,5	125,9	80,3	91,7	16,5	8,8	0,0	8,3	180,9	19,9	0,1	699,1
■ BRKO	0,0	35,1	0,0	0,0	15,8	0,0	0,0	0,0	34,7	33,7	0,0	0,0	0,0	0,0	119,4
■ Ostatní pevná paliva (mimo BRKO)	0,0	29,6	0,0	0,0	10,5	2,6	0,0	0,0	23,5	22,5	0,0	0,1	0,1	0,8	89,7
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	17,4	20,9	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	3,0	70,3
■ Topné oleje	0,9	1,1	0,0	1,0	0,0	1,4	1,1	2,8	0,3	0,0	10,5	2,3	1,5	0,6	23,5
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	17,6	21,8
■ Ostatní	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.



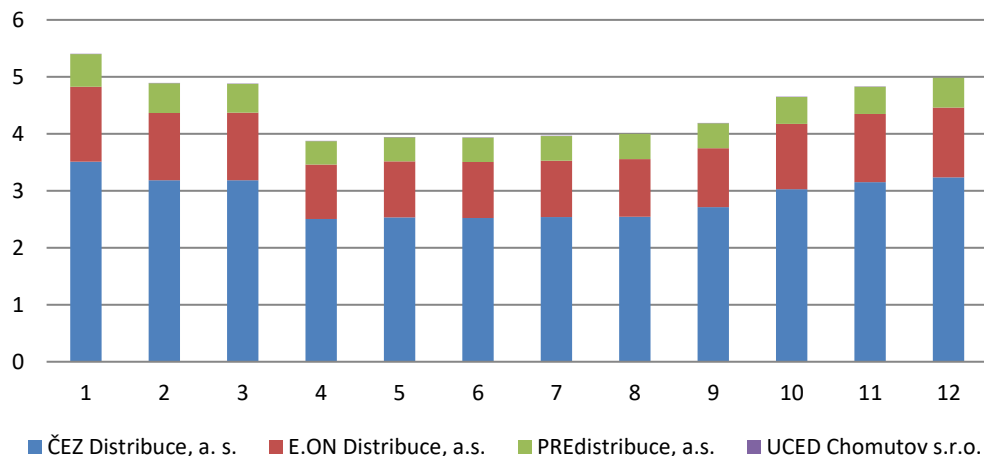
4.5. Spotřeba elektřiny netto v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	5 404 159,7	4 891 159,3	4 881 183,3	3 873 713,9	3 943 050,6	3 935 790,0	3 963 134,2	4 008 585,4	4 188 261,1	4 649 829,8	4 833 208,2	4 990 423,9	53 562 499,4
VO z vvn	670 309,1	631 698,2	661 845,2	538 304,2	565 863,0	597 017,8	610 608,8	586 909,4	661 307,6	653 814,0	630 256,0	589 930,7	7 397 863,9
VO z vn	2 118 508,5	2 004 455,9	1 968 342,0	1 516 882,3	1 620 090,0	1 791 475,8	1 813 444,8	1 862 388,2	1 931 502,2	1 997 141,6	1 960 744,6	1 817 752,1	22 402 728,1
MOP	922 548,9	696 708,4	739 642,7	584 803,4	561 435,3	537 146,6	533 253,3	555 938,6	557 057,1	653 583,4	705 460,4	741 848,8	7 789 427,0
MOO	1 692 793,1	1 558 296,7	1 511 353,5	1 233 724,0	1 195 662,3	1 010 149,7	1 005 827,2	1 003 349,2	1 038 394,2	1 345 290,8	1 536 747,2	1 840 892,3	15 972 480,4
ČEZ Distribuce, a. s.	3 511 439,8	3 185 113,3	3 187 524,7	2 508 426,7	2 535 981,5	2 523 975,0	2 542 010,4	2 547 709,3	2 716 433,3	3 027 139,4	3 152 210,4	3 238 500,6	34 676 464,4
VO z vvn	561 448,7	522 629,9	541 760,1	442 934,3	456 643,0	471 519,8	488 591,2	462 270,3	533 388,7	529 475,7	509 385,2	485 173,0	6 005 219,8
VO z vn	1 294 689,0	1 232 946,8	1 211 962,6	911 133,4	981 858,2	1 090 746,7	1 097 870,7	1 123 374,9	1 191 646,0	1 242 269,9	1 223 150,6	1 113 450,7	13 715 099,6
MOP	508 958,9	451 161,3	436 025,8	349 017,9	334 850,9	323 286,5	324 314,2	330 723,0	337 265,3	392 356,0	419 164,0	451 591,4	4 658 715,3
MOO	1 146 343,2	978 375,4	997 776,2	805 341,1	762 629,4	638 422,0	631 234,3	631 341,1	654 133,2	863 037,7	1 000 510,7	1 188 285,4	10 297 429,7
E.ON Distribuce, a.s.	1 313 038,4	1 180 818,0	1 182 970,7	951 925,4	982 024,4	982 824,0	984 092,8	1 009 044,8	1 028 842,0	1 146 691,9	1 199 154,1	1 224 822,3	13 186 248,9
VO z vvn	103 924,7	101 978,5	110 449,7	86 679,5	100 443,0	118 048,7	113 878,6	117 221,6	119 704,3	115 335,3	111 409,3	95 339,9	1 294 413,0
VO z vn	527 045,6	498 651,8	500 220,6	396 134,9	413 106,2	456 463,6	458 204,5	473 192,2	488 767,3	508 700,3	503 287,8	452 634,6	5 676 409,4
MOP	288 199,4	135 354,1	185 327,5	144 801,1	144 601,8	147 001,3	143 088,8	154 358,7	143 821,0	173 155,3	184 118,7	179 986,0	2 023 813,6
MOO	393 868,7	444 833,6	386 972,9	324 309,9	323 873,5	261 310,4	268 921,0	264 272,3	276 549,5	349 501,1	400 338,3	496 861,8	4 191 612,9
PREdistribuce, a.s.	574 697,9	519 706,1	505 349,1	408 268,8	419 898,3	424 505,0	434 589,6	447 489,9	438 012,7	470 962,6	476 740,6	523 608,9	5 643 829,6
VO z vvn	4 935,8	7 089,8	9 635,4	8 690,3	8 776,9	7 449,3	8 139,0	7 417,5	8 214,7	9 003,0	9 461,5	9 417,8	98 231,0
VO z vn	291 880,9	267 428,5	250 909,3	204 605,4	220 061,9	239 838,4	254 978,7	261 536,6	246 186,5	241 207,7	229 280,8	248 246,0	2 956 160,8
MOP	125 300,0	110 100,0	118 200,0	90 900,0	81 900,0	66 800,0	65 800,0	70 800,0	75 900,0	88 000,0	102 100,0	110 200,0	1 106 000,0
MOO	152 581,2	135 087,8	126 604,4	104 073,1	109 159,5	110 417,3	105 671,9	107 735,9	107 711,5	132 752,0	135 898,3	155 745,1	1 483 437,8
UCED Chomutov s.r.o.	4 983,6	5 521,9	5 338,8	5 092,9	5 146,4	4 486,0	2 441,3	4 341,4	4 973,1	5 035,8	5 103,0	3 492,2	55 956,4
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	4 893,0	5 428,9	5 249,4	5 008,6	5 063,7	4 427,1	2 390,9	4 284,5	4 902,3	4 963,8	5 025,3	3 420,8	55 058,3
MOP	90,6	93,0	89,4	84,4	82,7	58,9	50,4	56,9	70,8	72,1	77,7	71,4	898,1
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

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

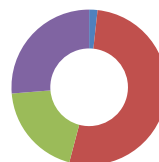
Spotřeba elektřiny netto v soustavách RDS celkem (TWh)



Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a. s.



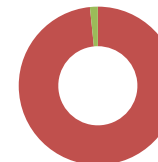
Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



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



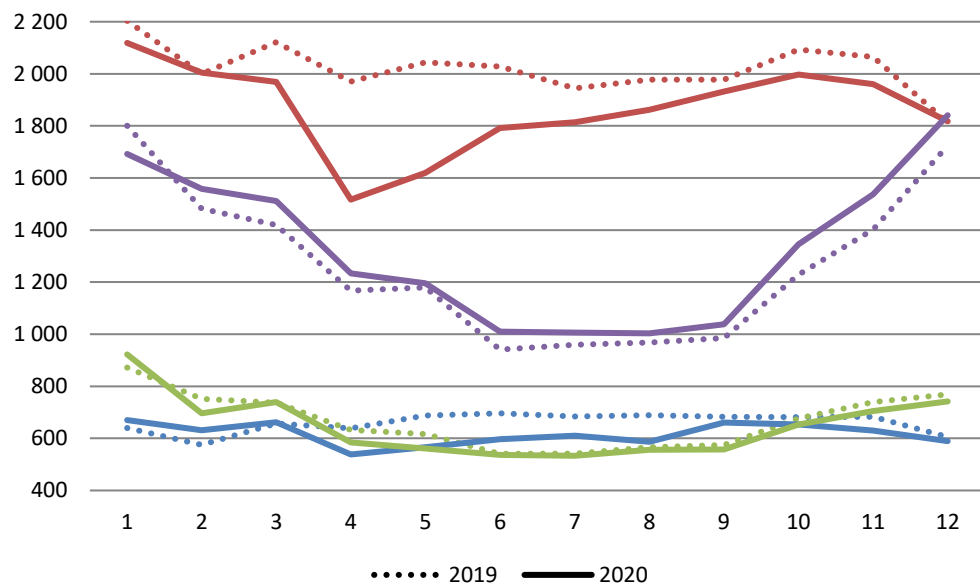
4.6. Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v regionálních distribučních soustavách [GWh]

2020

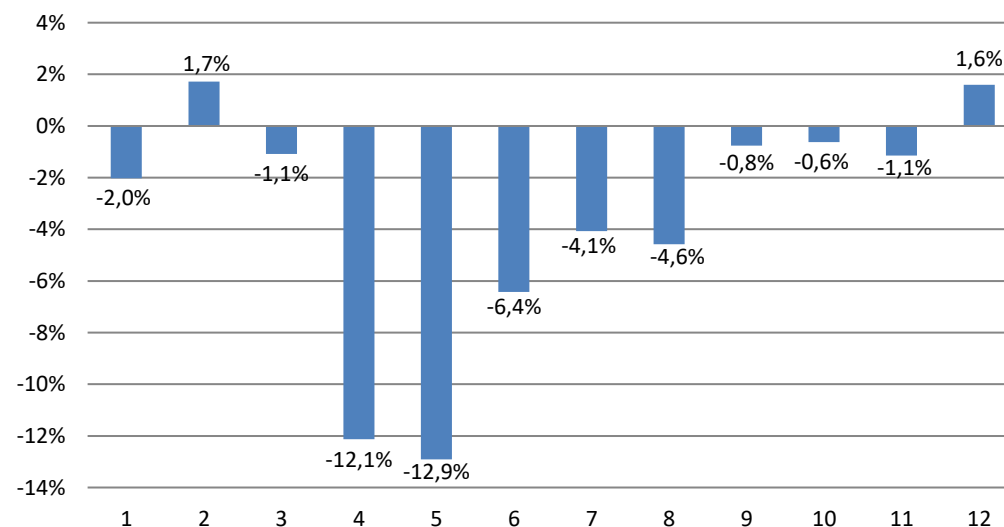
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem 2019	5 515,7	4 808,8	4 934,7	4 408,7	4 527,8	4 206,1	4 131,1	4 201,0	4 220,3	4 679,1	4 889,1	4 912,1	55 434,5
VO z vvn 2019	639,6	575,2	657,2	638,5	688,4	696,2	684,4	689,4	682,8	681,3	682,7	606,0	7 921,7
VO z vn 2019	2 203,7	1 999,6	2 121,3	1 970,4	2 044,3	2 027,9	1 944,8	1 977,5	1 977,8	2 092,6	2 064,5	1 812,1	24 236,4
MOP 2019	871,9	752,0	737,2	632,6	616,0	540,9	542,1	565,9	574,5	677,0	740,0	769,5	8 019,5
MOO 2019	1 800,5	1 482,0	1 419,0	1 167,1	1 179,1	941,0	959,8	968,3	985,2	1 228,2	1 401,9	1 724,5	15 256,8
Celkem 2020	5 404,2	4 891,2	4 881,2	3 873,7	3 943,1	3 935,8	3 963,1	4 008,6	4 188,3	4 649,8	4 833,2	4 990,4	53 562,5
VO z vvn 2020	670,3	631,7	661,8	538,3	565,9	597,0	610,6	586,9	661,3	653,8	630,3	589,9	7 397,9
VO z vn 2020	2 118,5	2 004,5	1 968,3	1 516,9	1 620,1	1 791,5	1 813,4	1 862,4	1 931,5	1 997,1	1 960,7	1 817,8	22 402,7
MOP 2020	922,5	696,7	739,6	584,8	561,4	537,1	533,3	555,9	557,1	653,6	705,5	741,8	7 789,4
MOO 2020	1 692,8	1 558,3	1 511,4	1 233,7	1 195,7	1 010,1	1 005,8	1 003,3	1 038,4	1 345,3	1 536,7	1 840,9	15 972,5
Meziroční změna	-111,5	82,4	-53,5	-535,0	-584,8	-270,3	-168,0	-192,5	-32,1	-29,3	-55,9	78,3	-1 872,0
VO z vvn změna	30,7	56,5	4,7	-100,2	-122,5	-99,2	-73,7	-102,5	-21,5	-27,5	-52,4	-16,1	-523,9
VO z vn změna	-85,2	4,9	-153,0	-453,5	-424,2	-236,5	-131,4	-115,1	-46,3	-95,4	-103,7	5,7	-1 833,7
MOP změna	50,7	-55,2	2,5	-47,8	-54,5	-3,7	-8,8	-9,9	-17,4	-23,4	-34,6	-27,7	-230,1
MOO změna	-107,7	76,3	92,3	66,6	16,5	69,1	46,0	35,0	53,2	117,1	134,8	116,4	715,6
Meziroční změna	-2,0%	1,7%	-1,1%	-12,1%	-12,9%	-6,4%	-4,1%	-4,6%	-0,8%	-0,6%	-1,1%	1,6%	-3,4%
VO z vvn změna	4,8%	9,8%	0,7%	-15,7%	-17,8%	-14,3%	-10,8%	-14,9%	-3,1%	-4,0%	-7,7%	-2,7%	-6,6%
VO z vn změna	-3,9%	0,2%	-7,2%	-23,0%	-20,8%	-11,7%	-6,8%	-5,8%	-2,3%	-4,6%	-5,0%	0,3%	-7,6%
MOP změna	5,8%	-7,3%	0,3%	-7,6%	-8,9%	-0,7%	-1,6%	-1,8%	-3,0%	-3,5%	-4,7%	-3,6%	-2,9%
MOO změna	-6,0%	5,1%	6,5%	5,7%	1,4%	7,3%	4,8%	3,6%	5,4%	9,5%	9,6%	6,7%	4,7%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

Spotřeba elektřiny netto v RDS (GWh)



Meziroční změna spotřeby elektřiny netto v RDS (%)



5. Výroba elektřiny podle technologií a paliv

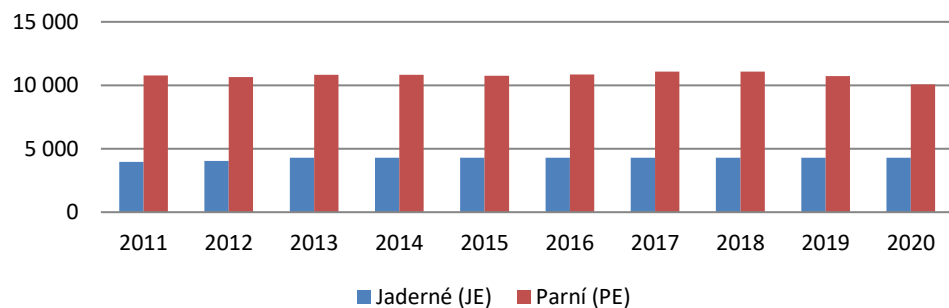
2020

5.1. Jaderné a parní elektrárny

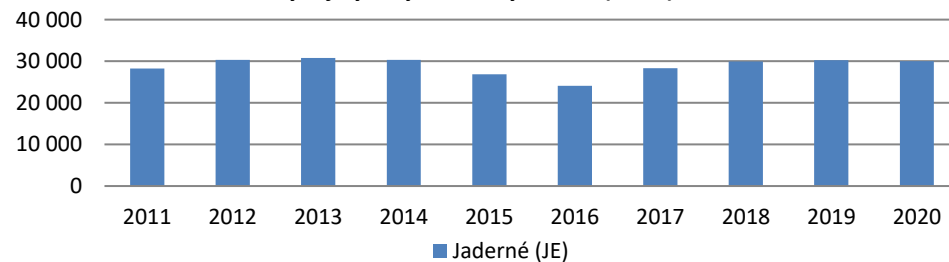
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Jaderné elektrárny (JE)	30 043,3	1 671,0	2,6	28 372,3	4 290,0
Parní elektrárny (PE)	35 197,6	3 277,5	1 158,7	31 920,1	10 058,3
■ Biomasa	2 497,2	181,2	89,7	2 316,0	
■ Bioplyn	11,2	0,6	1,1	10,6	
■ Černé uhlí	1 914,2	164,1	166,0	1 750,1	
■ Hnědé uhlí	29 073,0	2 785,9	735,8	26 287,2	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	70,3	11,1	4,8	59,2	
■ Ostatní kapalná paliva	21,8	0,6	2,6	21,2	
■ Ostatní pevná paliva	209,1	24,4	37,6	184,6	
■ Ostatní plyny	698,9	70,1	66,5	628,8	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	16,2	1,9	0,6	14,3	
■ Zemní plyn	685,8	37,7	54,1	648,1	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

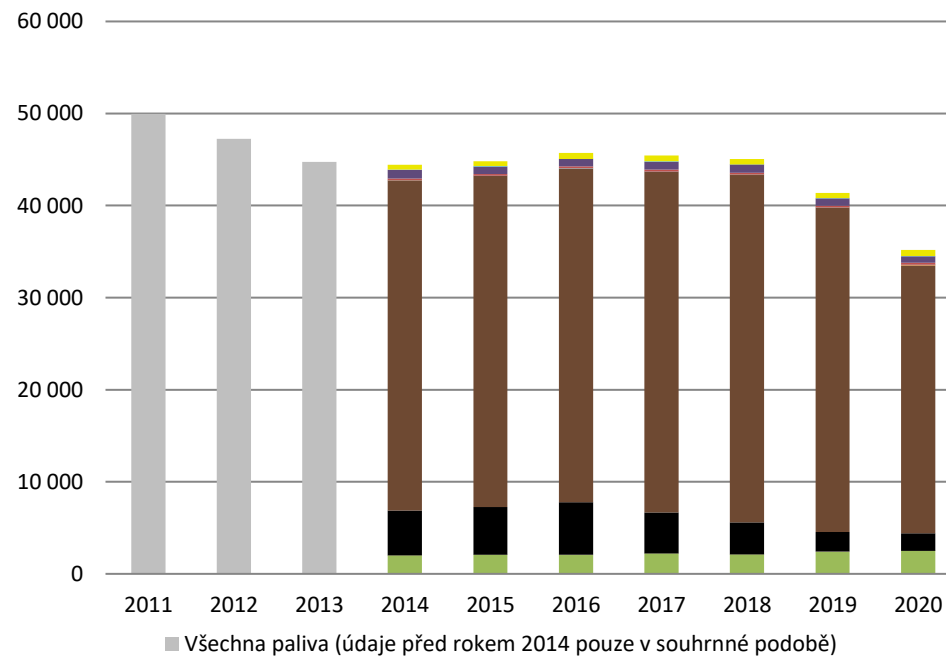
Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - JE



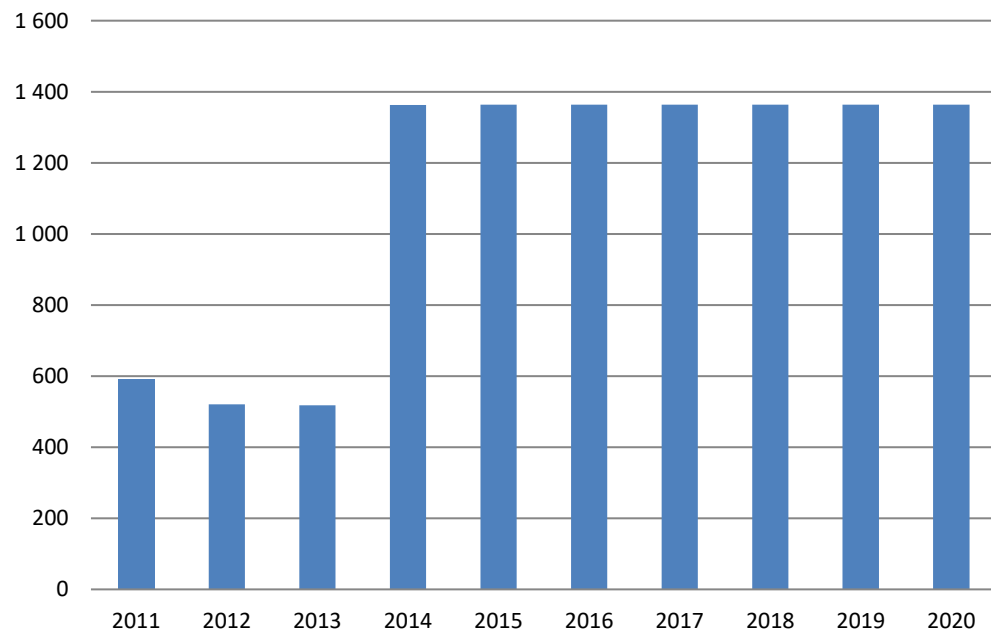
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - PE



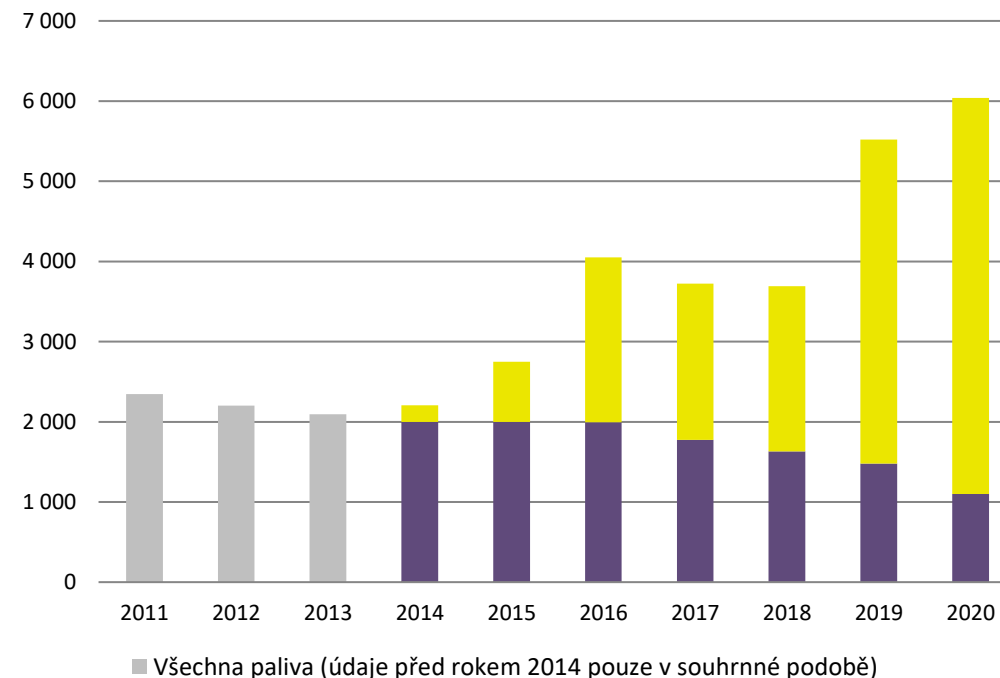
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Paroplynové elektrárny (PPE)	6 041,3	80,2	6,5	5 961,1	1 363,5
■ Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Ostatní plyny	1 099,3	10,6	0,3	1 088,6	
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Zemní plyn	4 942,0	69,5	6,2	4 872,5	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



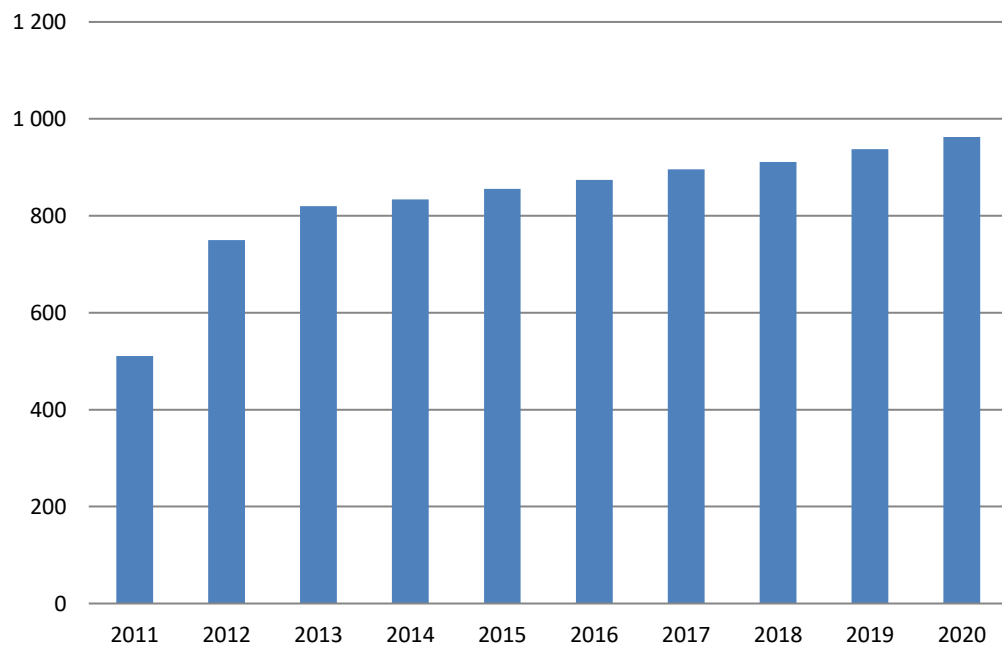
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



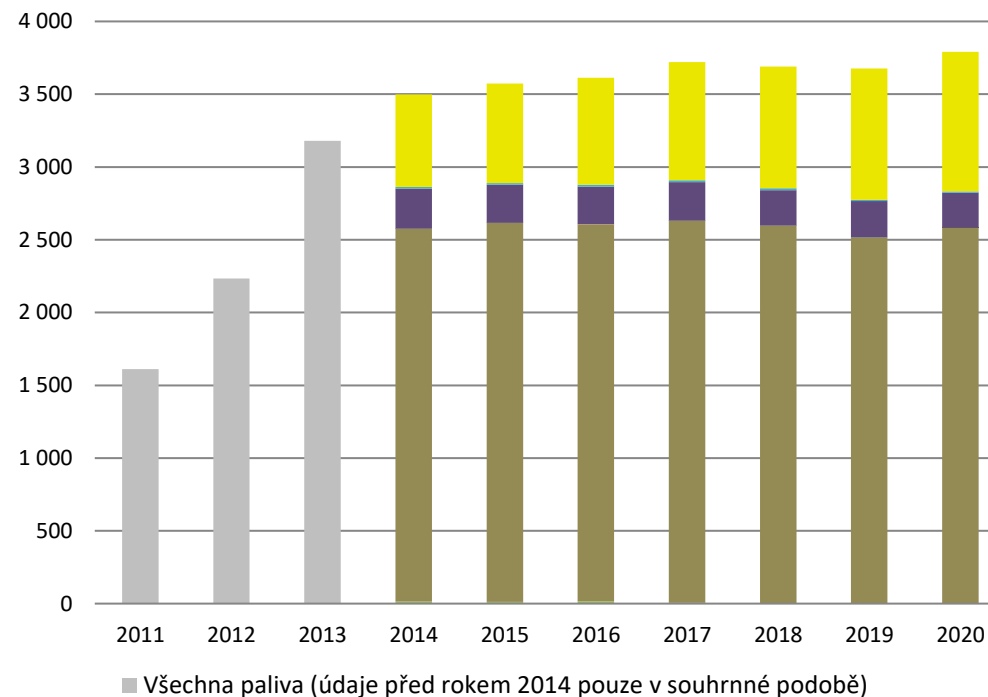
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	3 790,1	225,8	37,3	3 564,3	962,2
■ Biomasa	1,7	0,2	0,1	1,6	
■ Bioplyn	2 583,5	190,0	23,2	2 393,5	
■ Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	
■ Hnědé uhlí	0,5	0,0	0,0	0,5	
■ 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	236,9	10,3	0,1	226,6	
■ Ostatní	1,0	0,0	0,0	1,0	
■ Topné oleje	7,3	1,1	0,1	6,1	
■ Zemní plyn	959,1	24,1	13,7	935,0	

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



5.4. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

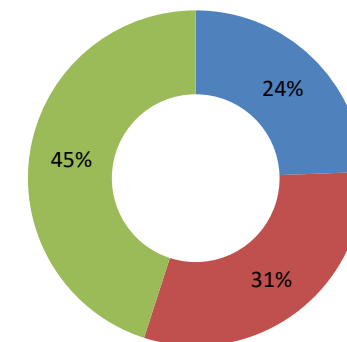
2020

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Vodní elektrárny (VE) *)	1 093,9	2 143 884,0	17 220,2	2 126 663,8	2 013 806,8
■ do 1 MW	157,5	523 368,0	5 751,9	517 616,0	476 350,4
■ od 1 MW včetně do 10 MW	183,6	655 336,6	7 580,2	647 756,3	615 185,0
■ od 10 MW včetně	752,8	965 179,5	3 888,1	961 291,4	922 271,4

*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

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

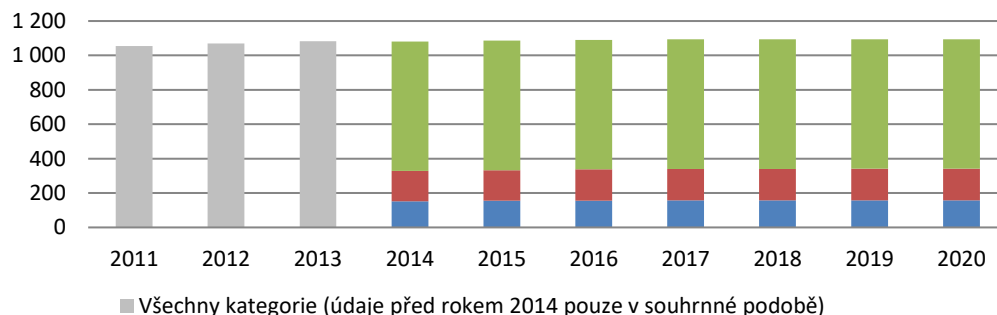
Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



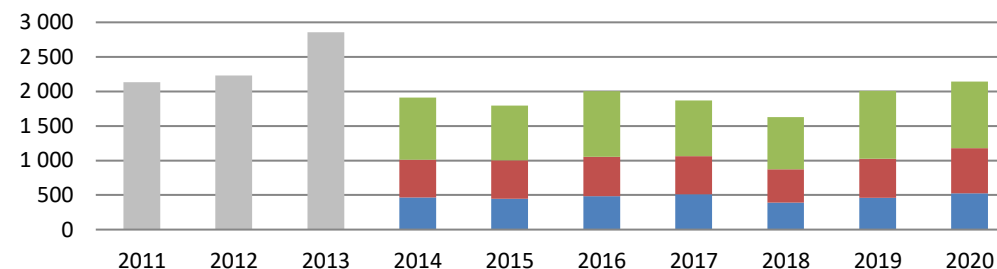
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	1 171,5	1 293 078,7	1 672 613,8	1 276 124,0	1 324 946,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

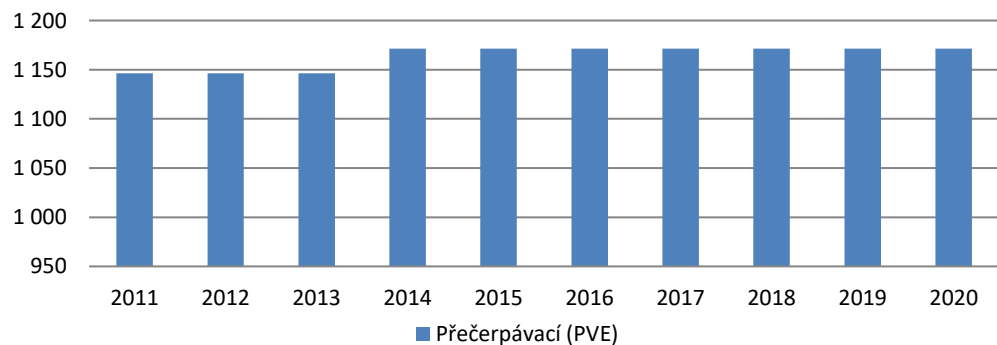
Vývoj instalovaného výkonu (MW) - VE



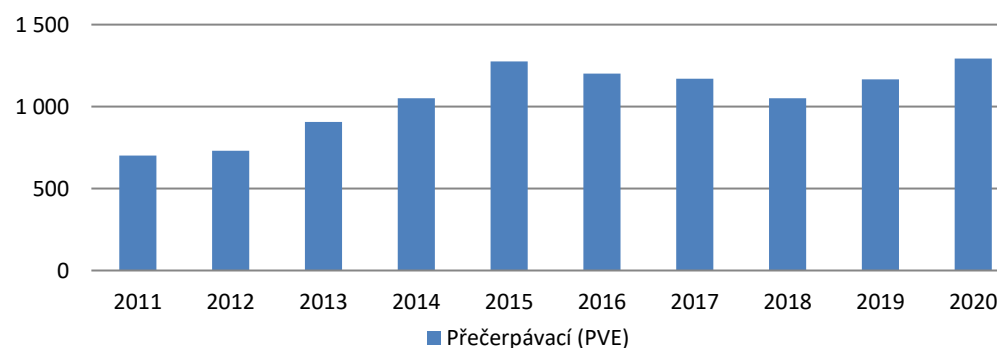
Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh) - VE



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



5.5. Větrné elektrárny

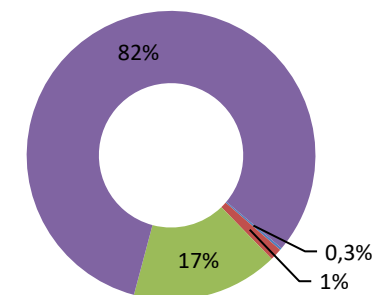
2020

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Větrné elektrárny (VTE) *)	339,4	699 083,5	8 370,7	690 712,8	690 684,3
■ do 0,5 MW včetně	2,8	1 772,6	48,8	1 723,8	1 694,4
■ nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	9 572,2	120,9	9 451,4	9 417,3
■ nad 1 do 2 MW včetně	57,9	114 718,1	1 001,7	113 716,4	113 723,2
■ nad 2 MW	273,0	573 020,6	7 199,3	565 821,3	565 849,4

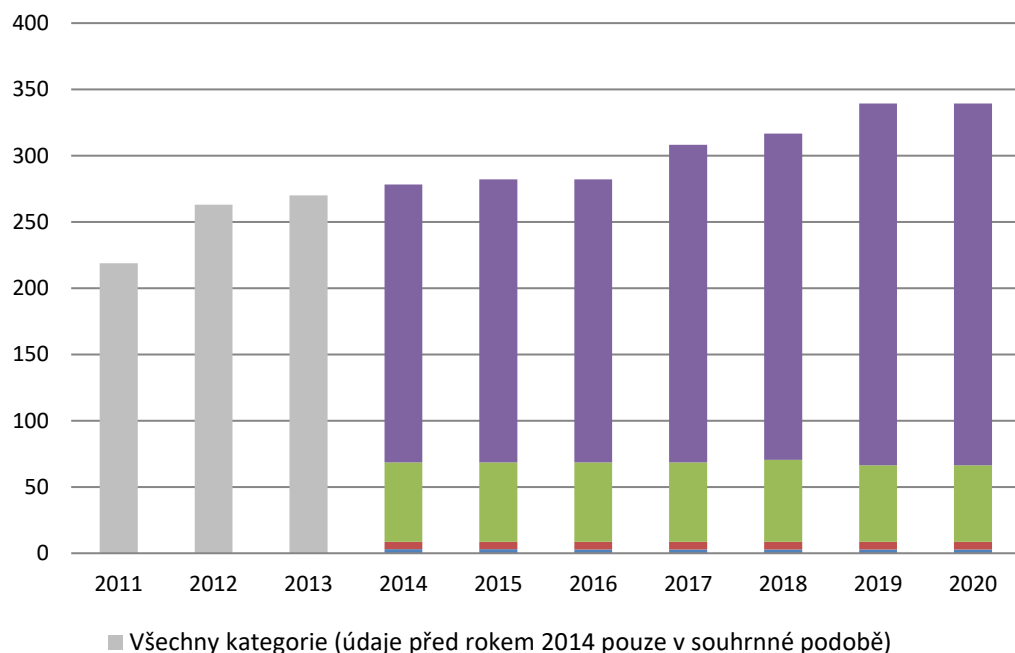
*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

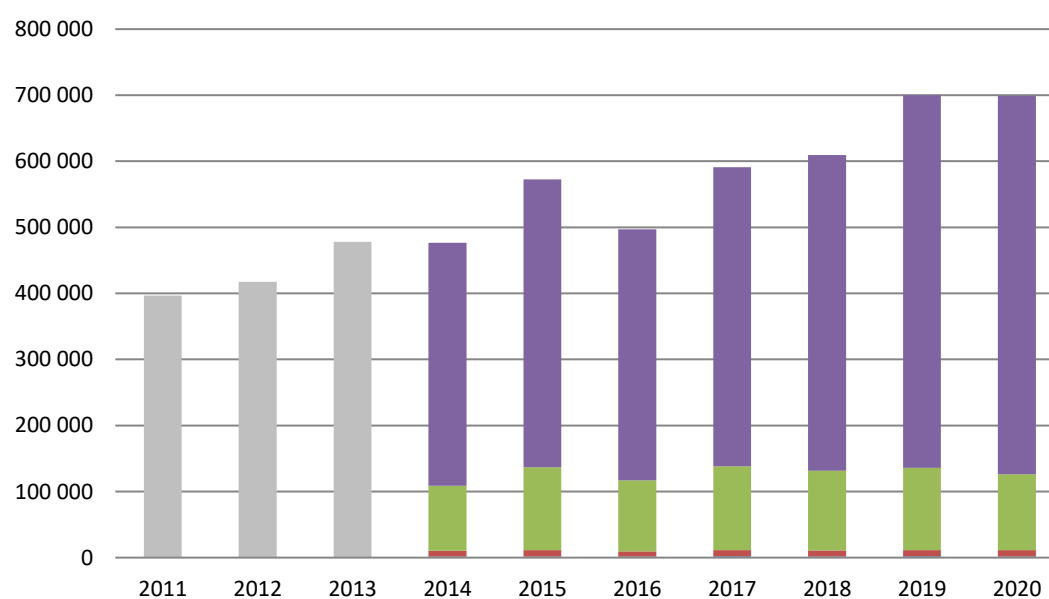
Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



5.6. Fotovoltaické elektrárny

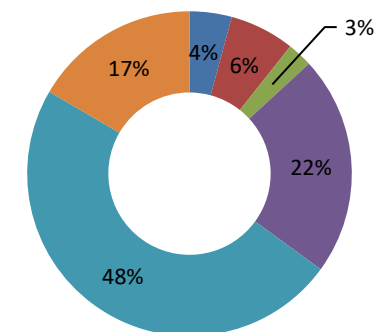
2020

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Fotovoltaické elektrárny (FVE) *)	2 071,3	2 235 121,2	20 236,8	2 214 884,3	2 066 390,2
do 10 kW včetně	93,1	93 959,5	57,3	93 902,2	60 747,5
nad 10 do 30 kW včetně	149,5	144 344,3	165,9	144 178,4	89 455,2
nad 30 kW do 100 kW včetně	58,0	55 996,3	395,4	55 601,0	41 947,0
nad 100 kW do 1 MW včetně	456,6	488 484,8	4 510,1	483 974,7	449 661,9
nad 1 do 5 MW včetně	981,9	1 081 479,0	9 642,1	1 071 836,9	1 062 561,8
nad 5 MW	332,2	370 857,3	5 466,0	365 391,2	362 016,8

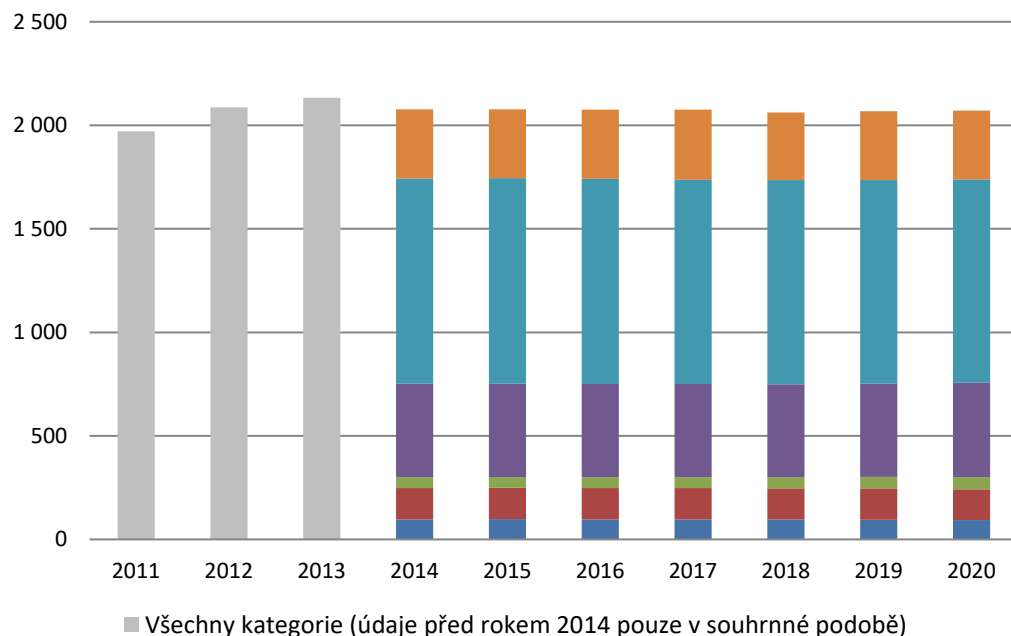
*) členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

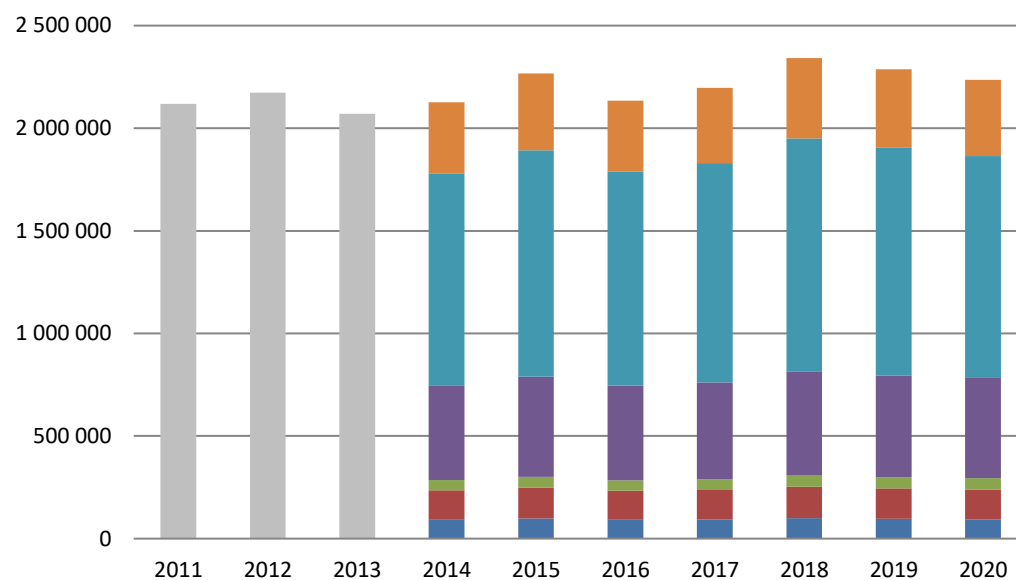
Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



Vývoj instalovaného výkonu (MW)



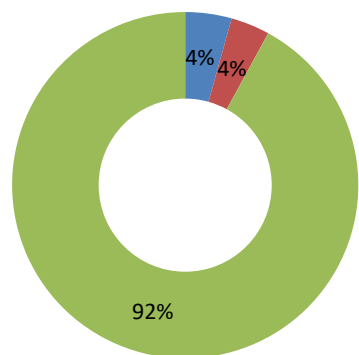
Vývoj výroby elektřiny brutto (MWh)



	KVET do 1 MW _e včetně		KVET nad 1 MW _e do 5 MW _e včetně		KVET nad 5 MW _e		KVET celkem	
	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Dodávka užitečného tepla [TJ]
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	1 687,2	5 022,4	1 323,8	7 501,3	7 145,6	87 773,4	10 156,6	100 297,1
■ Biomasa	10,8	447,6	74,4	1 061,7	1 315,5	15 685,2	1 400,7	17 194,5
■ Bioplyn	1 161,0	1 311,3	613,5	621,0	32,2	76,9	1 806,7	2 009,3
■ Černé uhlí	0,0	0,1	28,9	992,8	812,2	9 751,5	841,1	10 744,5
■ Hnědé uhlí	12,3	758,0	26,3	995,1	3 765,1	48 805,4	3 803,7	50 558,5
■ Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Odpadní teplo	0,7	11,2	13,9	481,9	17,2	294,1	31,8	787,2
■ Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	15,1	231,9	3,0	93,5	18,1	325,4
■ Ostatní pevná paliva	2,0	11,7	15,9	620,7	99,4	1 733,3	117,3	2 365,8
■ Ostatní plyny	3,7	13,6	56,0	233,3	242,5	4 109,9	302,2	4 356,8
■ Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Topné oleje	4,7	3,8	0,3	0,2	1,1	13,0	6,1	17,0
■ Zemní plyn	492,0	2 465,0	479,5	2 262,6	857,4	7 210,5	1 828,9	11 938,2
Celkový instalovaný elektrický výkon [MW_e]	454,7		381,3		9 660,5		10 496,5	
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW_t]		943,6		1 208,1		18 423,6		20 575,2

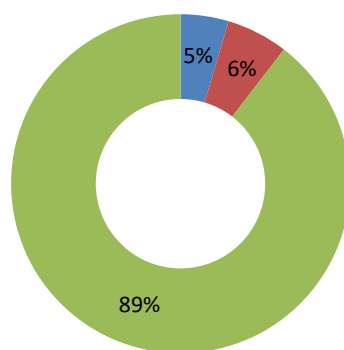
zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



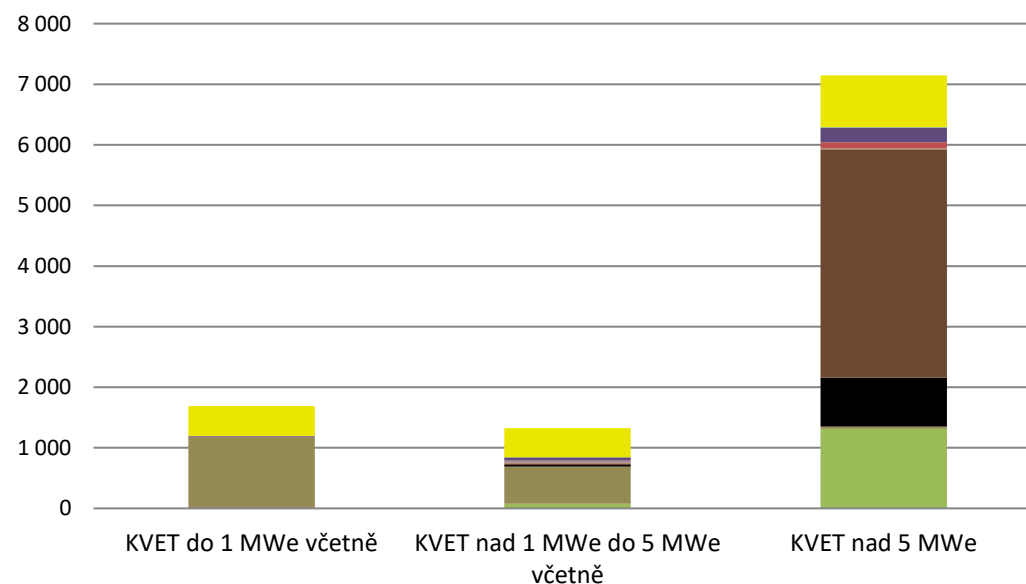
■ KVET do 1 MWe včetně
 ■ KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
 ■ KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

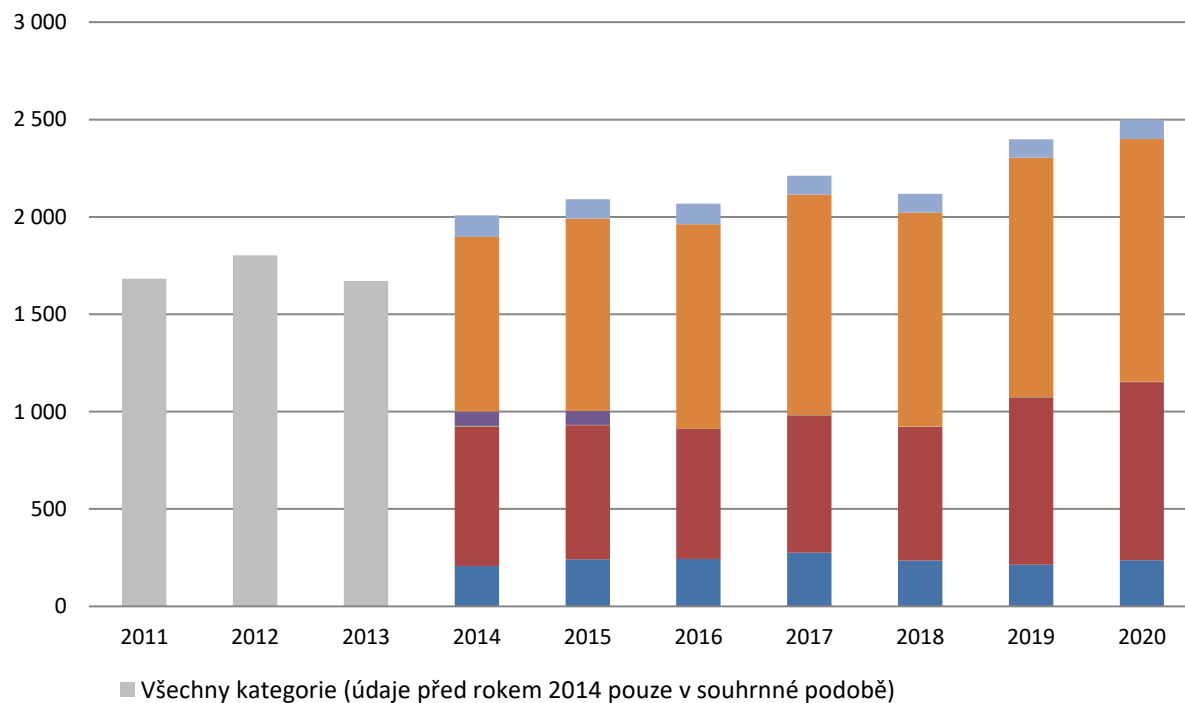
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



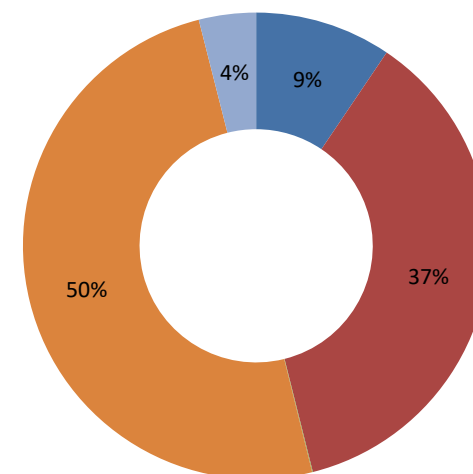
	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Výroba elektřiny netto
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Biomasa	2 498 921,5	181 344,7	89 850,3	2 317 576,8
■ Brikety a pelety	236 272,8	28 220,4	5 956,4	208 052,5
■ Celulóznové výluhy	915 413,1	22 219,9	39 618,1	893 193,1
■ Kapalná biopaliva	1 257,7	88,0	13,8	1 169,7
■ 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	1 247 001,2	122 607,6	43 128,8	1 124 393,6
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	98 976,7	8 208,8	1 133,2	90 767,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



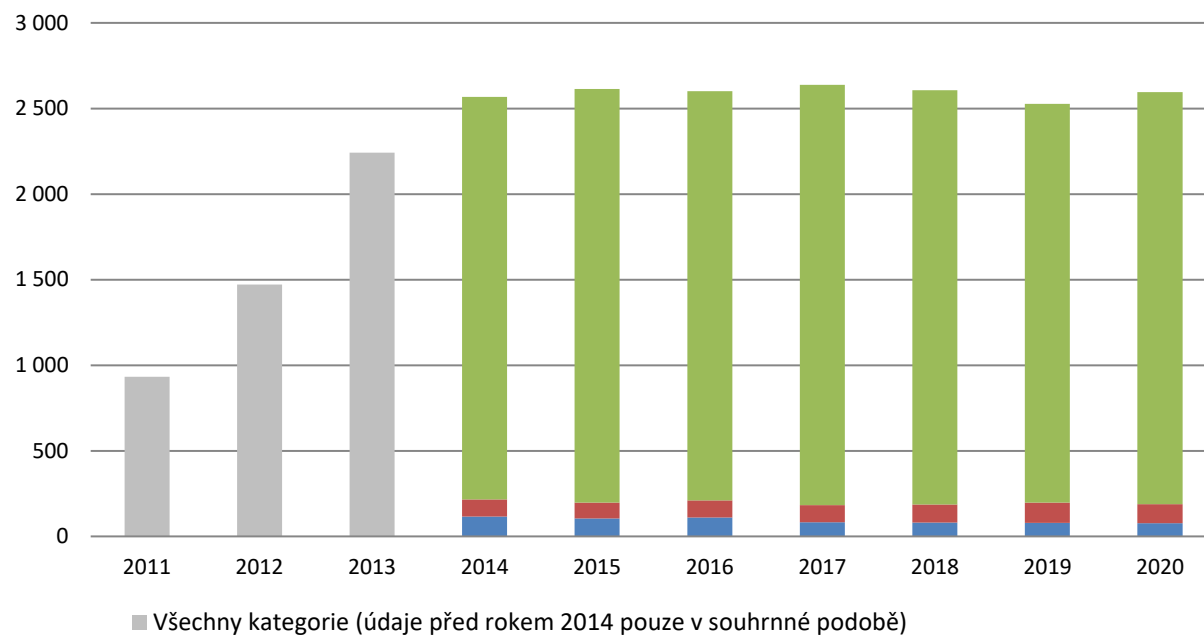
Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



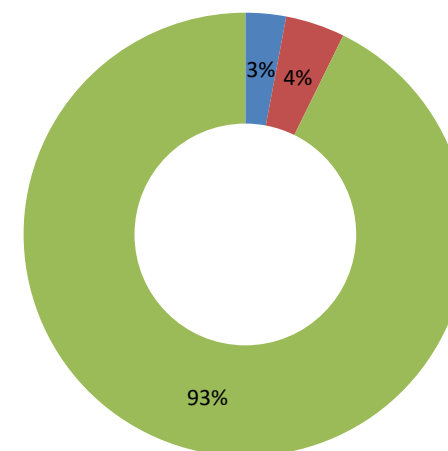
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]
Bioplyn	2 594 686,3	190 615,2	24 313,1	2 404 071,1
■ Skládkový plyn	76 696,7	4 970,2	0,0	71 726,5
■ Kalový plyn (ČOV)	112 257,7	9 319,6	3 756,6	102 938,2
■ Ostatní bioplyn	2 405 731,9	176 325,4	20 556,5	2 229 406,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1

Vývoj výroby elektřiny brutto (GWh)



Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



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

2020

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Celkem OZE [MWh]	7 247 504	8 055 026	9 243 382	9 176 941	9 427 154	9 399 050	9 621 797	9 404 230	10 026 384	10 291 075
Malé vodní elektrárny do 10 MW	1 017 878	1 026 254	1 236 978	1 012 212	1 002 376	1 054 096	1 062 545	873 814	1 023 648	1 178 705
Vodní elektrárny nad 10 MW	945 276	1 102 912	1 497 762	897 549	793 010	947 388	806 985	753 701	985 004	965 180
Větrné elektrárny	397 003	415 817	480 519	476 545	572 612	496 960	591 038	609 330	700 034	699 083
Fotovoltaika	2 182 018	2 148 624	2 032 654	2 127 203	2 267 116	2 134 041	2 196 653	2 341 205	2 287 043	2 235 121
Bioplyn	932 576	1 472 142	2 241 300	2 567 857	2 614 544	2 600 561	2 638 985	2 607 245	2 527 072	2 594 686
Biomasa	1 682 563	1 802 591	1 670 327	2 008 240	2 090 855	2 067 443	2 211 353	2 118 724	2 398 734	2 498 921
BRKO	90 190	86 686	83 842	87 335	86 642	98 561	114 238	100 210	104 849	119 378

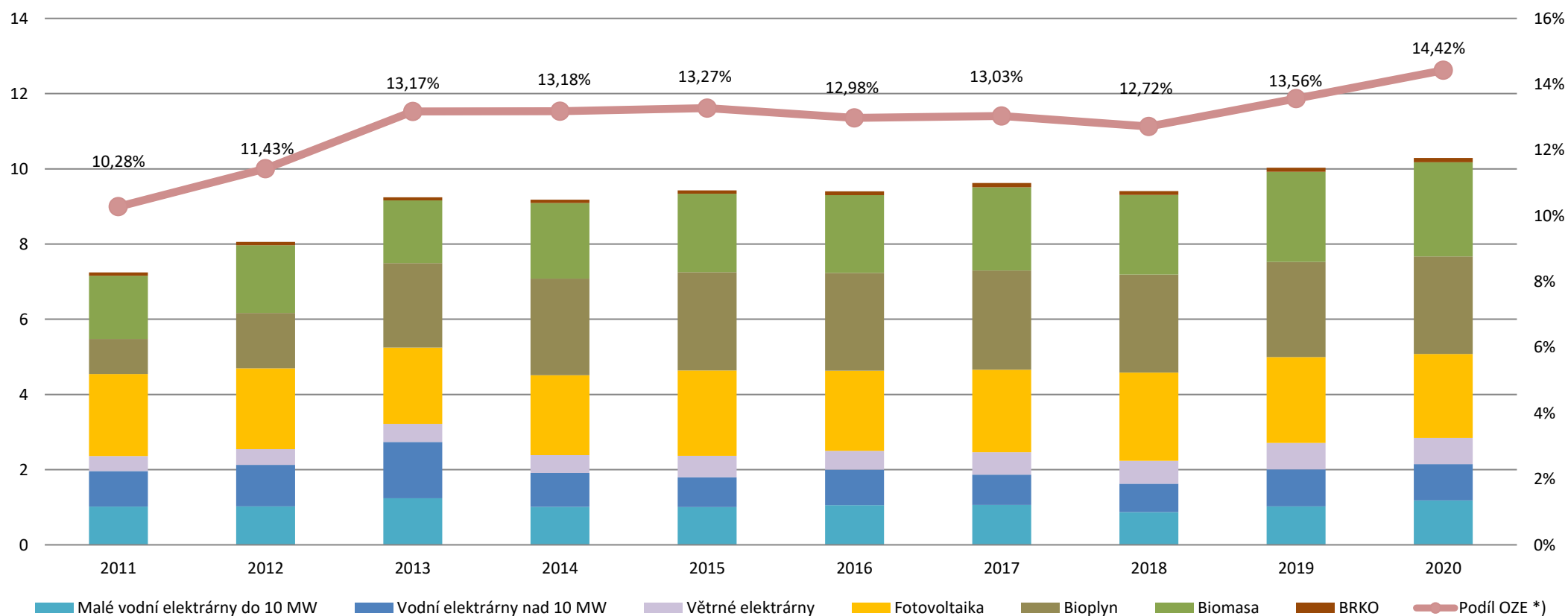
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s. (od roku 2013)

Tuzemská brutto spotřeba [MWh]	70 516 541	70 453 278	70 177 356	69 619 821	71 016 159	72 419 636	73 819 323	73 941 660	73 931 632	71 353 869
Podíl OZE *)	10,28%	11,43%	13,17%	13,18%	13,27%	12,98%	13,03%	12,72%	13,56%	14,42%

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

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

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



6. Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR k 31. 12. 2020 [MW]

2020

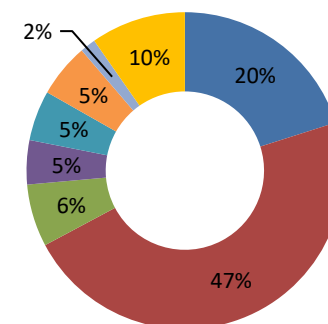
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Celkem ČR	20 250,0	20 519,5	21 079,2	21 931,2	21 867,9	21 997,2	22 274,2	22 283,0	21 994,0	21 350,3
Jaderné (JE)	3 970,0	4 040,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 787,5	10 644,1	10 819,5	10 836,7	10 741,9	10 850,0	11 075,5	11 075,4	10 729,9	10 058,3
Paroplynové (PPE)	590,7	520,7	518,0	1 363,0	1 363,3	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5
Plynové a spalovací (PSE)	510,8	750,1	820,1	833,7	855,6	874,0	896,0	910,9	937,7	962,2
Vodní (VE)	1 054,6	1 069,2	1 082,7	1 081,5	1 085,5	1 090,7	1 093,3	1 093,5	1 094,2	1 093,9
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
Větrné (VTE)	218,9	263,0	270,0	278,2	282,2	282,2	308,2	316,7	339,4	339,4
Fotovoltaické (FVE)	1 971,0	2 086,0	2 132,4	2 076,6	2 078,0	2 075,4	2 076,3	2 061,4	2 067,8	2 071,3

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

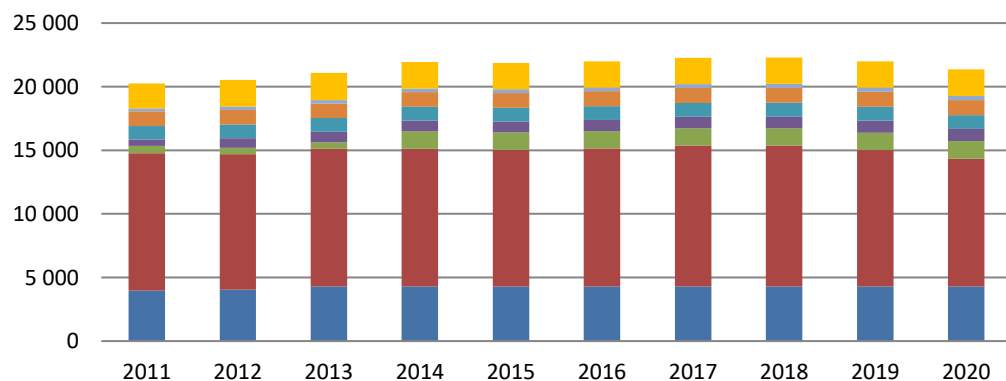
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 058,3	1 363,5	962,2	1 093,9	1 171,5	339,4	2 071,3	21 350,3
Jihočeský	2 250,0	223,0	0,0	50,5	157,6	0,0	0,0	244,6	2 925,7
Jihomoravský	0,0	226,3	118,5	76,8	33,9	0,0	8,4	450,5	914,4
Karlovarský	0,0	540,1	400,0	20,9	7,9	0,0	67,9	12,9	1 049,6
Královéhradecký	0,0	182,6	0,0	58,3	30,1	0,0	10,2	92,9	374,0
Liberecký	0,0	4,8	0,0	40,2	26,2	0,0	50,1	112,1	233,4
Moravskoslezský	0,0	1 282,6	0,0	93,3	17,9	0,0	28,4	61,2	1 483,4
Olomoucký	0,0	111,6	0,0	118,9	13,0	650,0	45,9	110,2	1 049,6
Pardubický	0,0	1 273,7	0,0	55,9	29,8	0,0	19,2	94,8	1 473,5
Plzeňský	0,0	262,1	0,0	69,7	20,8	1,5	5,3	210,4	569,8
Praha	0,0	147,9	0,0	19,2	11,2	0,0	0,0	21,6	200,0
Středočeský	0,0	1 652,4	0,0	198,7	644,3	45,0	6,0	248,8	2 795,2
Ústecký	0,0	4 003,4	845,0	45,4	77,3	0,0	86,8	162,5	5 220,5
Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	82,1	16,4	475,0	10,9	91,7	2 731,4
Zlínský	0,0	132,5	0,0	32,4	7,6	0,0	0,2	157,0	329,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-E1, OTE, a.s.

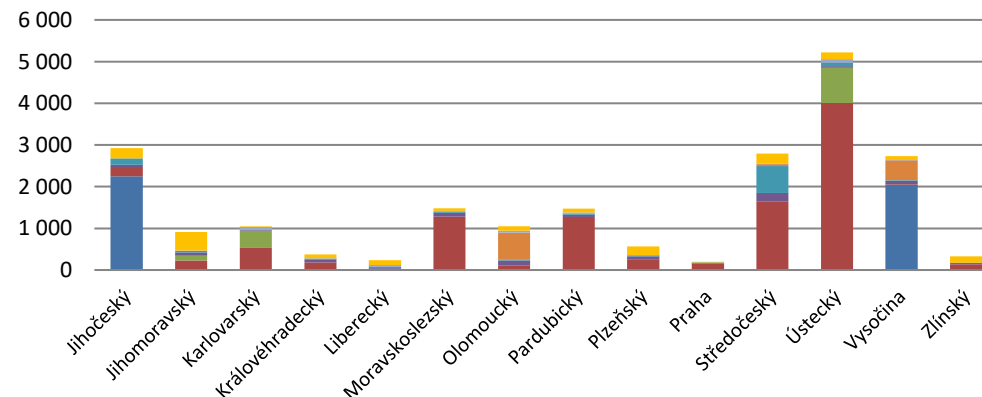
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR - 2020



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (MW) k 31. 12. 2020



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW) k 31. 12. 2020



7. Přeshraniční toky

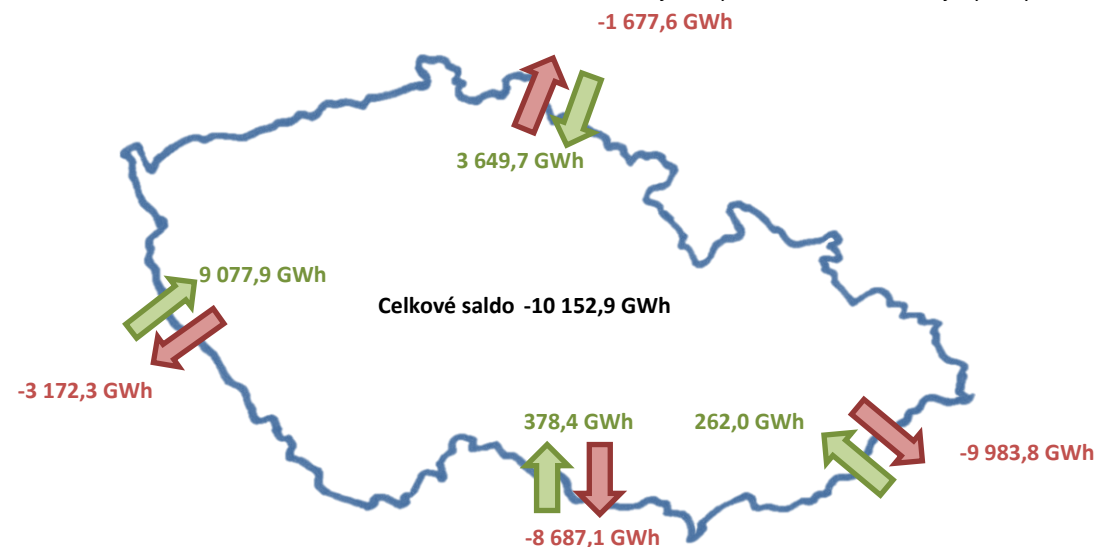
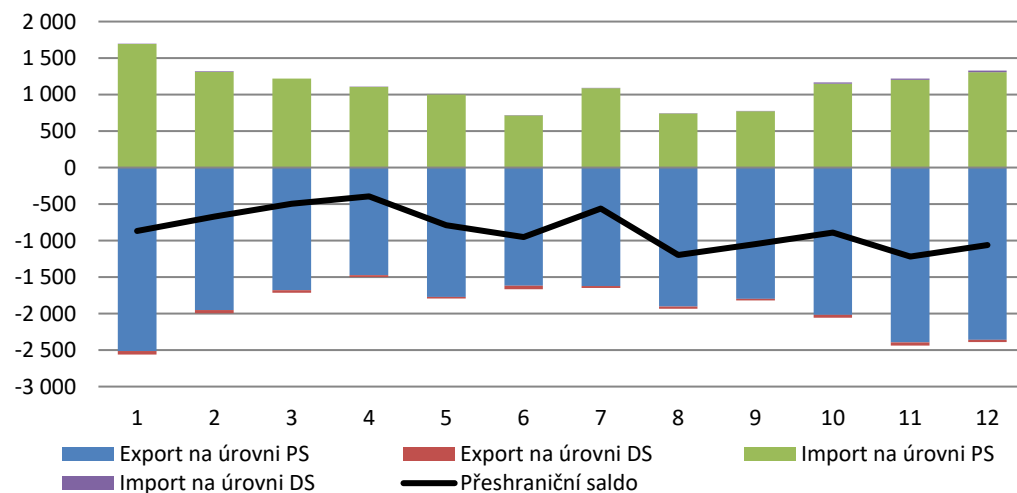
2020

7.1. Přeshraniční fyzické toky [GWh]

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo	-866,8	-672,9	-495,2	-394,6	-791,1	-952,0	-562,8	-1 195,7	-1 049,6	-891,5	-1 219,2	-1 061,6	-10 152,9
Export celkem	-2 559,4	-1 993,6	-1 714,0	-1 500,6	-1 794,9	-1 666,5	-1 648,9	-1 935,4	-1 822,0	-2 056,1	-2 440,0	-2 389,4	-23 520,9
Export na úrovni PS	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9	-1 475,8	-1 774,0	-1 620,1	-1 621,7	-1 901,6	-1 797,1	-2 018,8	-2 395,0	-2 358,5	-23 110,0
do Polska	-14,6	-41,8	-81,3	-105,7	-189,3	-237,9	-70,4	-179,3	-90,0	-152,9	-73,3	-31,3	-1 267,8
do Německa	-122,6	-176,3	-176,5	-140,7	-156,5	-295,3	-179,1	-330,1	-433,8	-407,2	-339,8	-414,3	-3 172,3
do Rakouska	-1 112,6	-782,7	-666,1	-546,6	-681,1	-443,0	-571,9	-691,0	-672,2	-586,9	-982,0	-951,0	-8 687,1
na Slovensko	-1 264,7	-951,3	-757,0	-682,9	-747,1	-643,8	-800,3	-701,3	-601,0	-871,8	-999,8	-961,9	-9 982,8
Export na úrovni DS	-44,9	-41,5	-33,1	-24,8	-20,9	-46,3	-27,2	-33,8	-24,9	-37,3	-45,1	-30,9	-410,9
do Polska	-44,8	-41,4	-33,1	-24,8	-20,8	-46,3	-27,2	-33,7	-24,9	-37,3	-45,0	-30,6	-409,9
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
na Slovensko	-0,2	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	0,0	-0,1	-0,3	-1,0
Import celkem	1 692,6	1 320,7	1 218,9	1 106,0	1 003,8	714,5	1 086,1	739,7	772,5	1 164,6	1 220,9	1 327,9	13 368,1
Import na úrovni PS	1 692,5	1 313,0	1 218,9	1 105,8	1 002,2	713,5	1 085,9	739,7	772,3	1 149,0	1 201,5	1 307,7	13 301,9
z Polska	550,1	303,4	313,5	266,8	201,9	158,8	254,8	224,1	211,3	250,6	372,5	478,1	3 585,9
z Německa	1 141,7	994,9	876,4	806,3	731,3	407,3	747,5	433,6	477,8	834,4	820,1	806,5	9 077,9
z Rakouska	0,5	10,8	23,5	30,8	46,2	70,7	72,5	42,3	26,9	45,2	5,4	3,7	378,4
ze Slovenska	0,2	3,9	5,5	1,9	22,8	76,7	11,0	39,6	56,3	18,8	3,6	19,4	259,7
Import na úrovni DS	0,1	7,7	0,0	0,2	1,6	1,0	0,2	0,1	0,2	15,6	19,4	20,2	66,1
z Polska	0,0	7,6	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	19,3	20,0	63,8
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ze Slovenska	0,1	0,1	0,0	0,2	0,2	1,0	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	2,3

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

Přeshraniční fyzické toky (GWh)



7.2. Meziroční změna přeshraničních fyzických toků [GWh]

2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Přeshraniční saldo 2019	-1 168,8	-1 303,6	-931,5	-994,5	-1 156,6	-662,7	-314,5	-954,5	-1 292,4	-1 731,4	-1 356,4	-1 229,8	-13 096,6
Export celkem 2019	-2 454,0	-2 161,5	-1 971,0	-1 873,9	-1 787,4	-1 443,4	-1 653,5	-1 688,1	-2 134,6	-2 577,5	-2 019,6	-2 358,2	-24 122,8
Import celkem 2019	1 285,2	857,8	1 039,5	879,4	630,9	780,8	1 339,0	733,6	842,2	846,1	663,2	1 128,5	11 026,2
Přeshraniční saldo 2020	-866,8	-672,9	-495,2	-394,6	-791,1	-952,0	-562,8	-1 195,7	-1 049,6	-891,5	-1 219,2	-1 061,6	-10 152,9
Export celkem 2020	-2 559,4	-1 993,6	-1 714,0	-1 500,6	-1 794,9	-1 666,5	-1 648,9	-1 935,4	-1 822,0	-2 056,1	-2 440,0	-2 389,4	-23 520,9
Import celkem 2020	1 692,6	1 320,7	1 218,9	1 106,0	1 003,8	714,5	1 086,1	739,7	772,5	1 164,6	1 220,9	1 327,9	13 368,1
Meziroční změna přeshraničního salda	301,9	630,7	436,4	599,9	365,5	-289,3	-248,3	-241,2	242,8	839,9	137,2	168,2	2 943,7
	-25,8%	-48,4%	-46,8%	-60,3%	-31,6%	43,7%	78,9%	25,3%	-18,8%	-48,5%	-10,1%	-13,7%	-22,5%

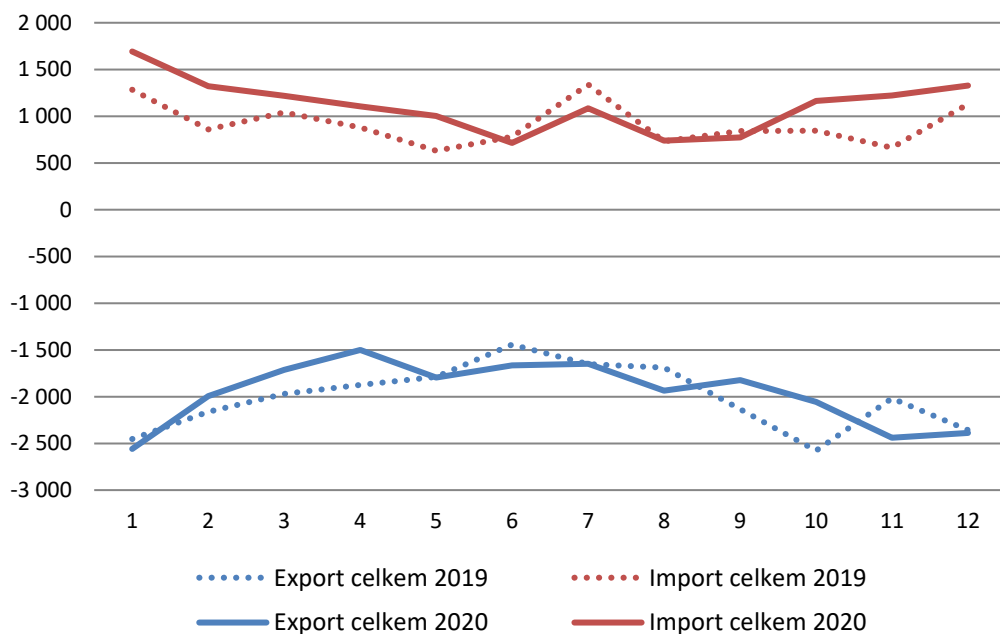
zdroj dat: výkaz ERÚ-E2, ERÚ-E3, údaje vybraných LDS

7.3. Vývoj přeshraničních fyzických toků [TWh]

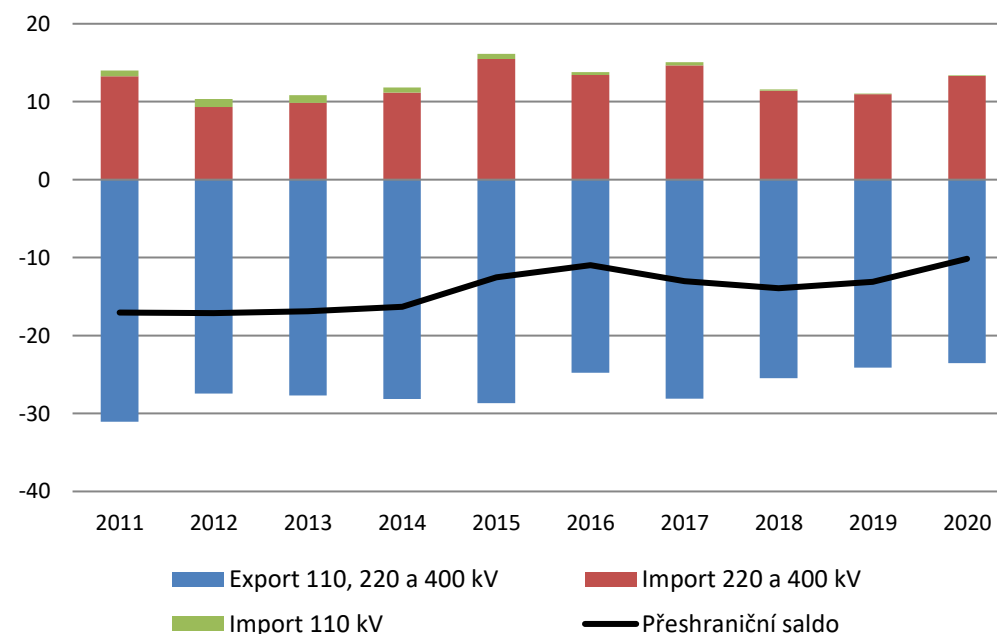
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Přeshraniční saldo	-17,0	-17,1	-16,9	-16,3	-12,5	-11,0	-13,0	-13,9	-13,1	-10,2
Export 110, 220 a 400 kV	-31,1	-27,4	-27,7	-28,1	-28,7	-24,8	-28,1	-25,5	-24,1	-23,5
Import 220 a 400 kV	13,3	9,3	9,9	11,2	15,5	13,4	14,6	11,4	11,0	13,3
Import 110 kV	0,8	1,0	1,0	0,7	0,7	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1

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

Přeshraniční toky (GWh)



Vývoj přeshraničních fyzických toků (TWh)



8. Maxima a minima zatížení

2020

8.1. Den maxima zatížení ES ČR v roce 2020 (22. 1. 2020 9:00)

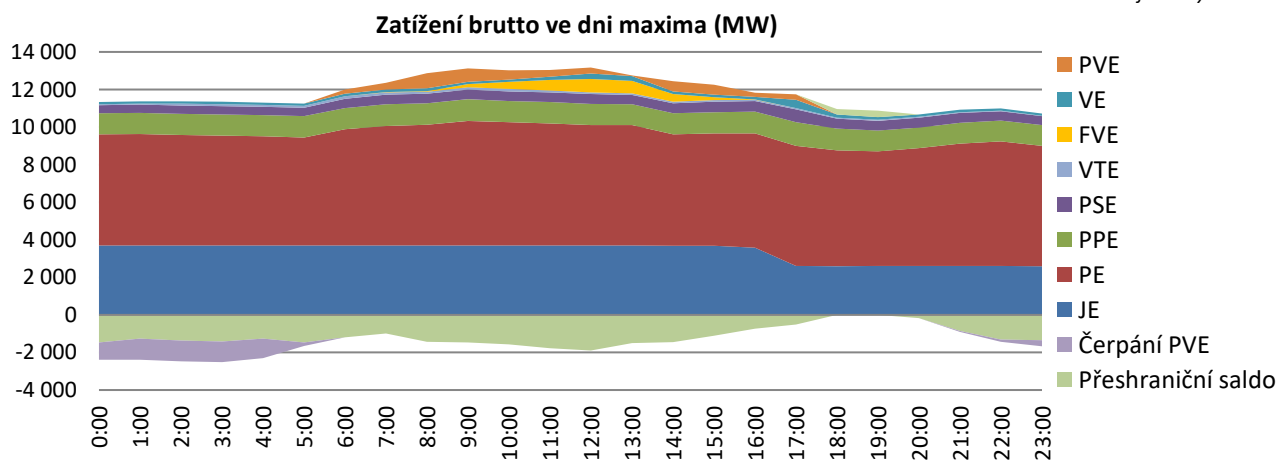
Hodina *)	JE [MW]	PE [MW]	PPE [MW]	PSE [MW]	VE [MW]	PVE [MW]	FVE [MW]	VTE [MW]	Přeshraniční saldo [MW]	Čerpání PVE [MW]	TVS _e [MW]	Zatížení brutto [MW]	Zatížení (bez TVS _e) [MW]	Spotřeba brutto [MWh]
0:00	3 690	5 919	1 121	441	119	0	0	49	-1 470	-923	-744	8 947	8 203	8 947
1:00	3 691	5 938	1 125	436	119	0	0	65	-1 271	-1 114	-746	8 989	8 243	8 989
2:00	3 691	5 891	1 123	442	119	0	0	98	-1 373	-1 108	-742	8 884	8 141	8 884
3:00	3 690	5 861	1 125	440	121	0	0	107	-1 415	-1 100	-740	8 828	8 089	8 828
4:00	3 690	5 825	1 120	444	120	0	0	106	-1 261	-1 038	-737	9 006	8 269	9 006
5:00	3 692	5 756	1 128	449	119	0	0	109	-1 468	-189	-731	9 596	8 864	9 596
6:00	3 694	6 188	1 131	498	131	220	1	137	-1 199	0	-774	10 799	10 025	10 799
7:00	3 693	6 368	1 152	508	145	357	10	130	-998	0	-792	11 365	10 572	11 365
8:00	3 693	6 426	1 150	510	143	811	37	100	-1 430	0	-803	11 442	10 638	11 442
9:00	3 697	6 627	1 160	509	130	703	160	132	-1 469	0	-821	11 649	10 828	11 649
10:00	3 696	6 559	1 127	520	126	499	365	137	-1 568	0	-816	11 460	10 644	11 460
11:00	3 693	6 507	1 131	521	174	357	562	92	-1 775	0	-813	11 262	10 449	11 262
12:00	3 691	6 422	1 122	520	289	321	713	91	-1 896	0	-808	11 273	10 465	11 273
13:00	3 689	6 411	1 109	508	261	32	660	82	-1 495	0	-801	11 257	10 456	11 257
14:00	3 687	5 927	1 116	535	130	548	424	79	-1 454	0	-763	10 992	10 229	10 992
15:00	3 684	5 984	1 126	563	124	543	153	84	-1 107	0	-766	11 154	10 389	11 154
16:00	3 575	6 092	1 153	560	141	209	23	71	-738	0	-763	11 086	10 323	11 086
17:00	2 599	6 394	1 261	691	444	292	4	60	-512	0	-747	11 233	10 486	11 233
18:00	2 597	6 155	1 160	532	173	10	0	47	278	0	-710	10 951	10 241	10 951
19:00	2 598	6 105	1 111	522	135	0	0	56	343	0	-705	10 870	10 165	10 870
20:00	2 598	6 281	1 089	531	124	0	0	47	-166	0	-720	10 505	9 785	10 505
21:00	2 599	6 527	1 101	531	126	0	0	36	-861	-49	-741	10 011	9 270	10 011
22:00	2 598	6 637	1 115	488	119	0	0	37	-1 322	-112	-748	9 560	8 812	9 560
23:00	2 598	6 397	1 104	477	118	0	0	33	-1 351	-327	-727	9 049	8 322	9 049

*) údaje jsou v SEČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	11 649,4	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 696,6	32%
Parní elektrárny (PE)	6 627,0	57%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 159,6	10%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	509,4	4%
Vodní elektrárny (VE)	130,5	1%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	702,8	6%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	159,8	1%
Větrné elektrárny (VTE)	132,5	1%
Přeshraniční saldo	-1 468,9	-13%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



8.2. Den minima zatížení ES ČR v roce 2020 (5. 7. 2020 5:00)

2020

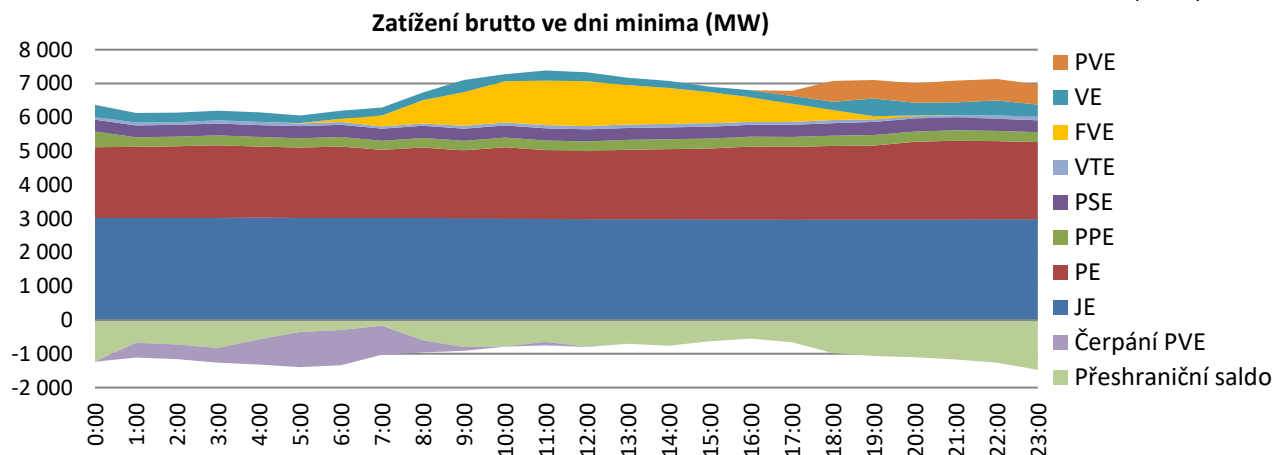
Hodina *)	JE [MW]	PE [MW]	PPE [MW]	PSE [MW]	VE [MW]	PVE [MW]	FVE [MW]	VTE [MW]	Přeshraniční saldo [MW]	Čerpání PVE [MW]	TVS _e [MW]	Zatížení brutto [MW]	Zatížení (bez TVS _e) [MW]	Spotřeba brutto [MWh]
0:00	3 018	2 096	463	351	359	2	0	83	-1 221	-16	-430	5 134	4 704	5 134
1:00	3 016	2 108	283	351	284	0	0	84	-673	-436	-429	5 018	4 589	5 018
2:00	3 016	2 122	285	352	287	0	0	76	-724	-437	-430	4 977	4 547	4 977
3:00	3 023	2 148	290	351	288	0	0	96	-832	-436	-433	4 929	4 496	4 929
4:00	3 025	2 103	285	351	277	0	4	97	-576	-740	-429	4 828	4 399	4 828
5:00	3 024	2 082	277	351	221	0	15	79	-349	-1 047	-426	4 654	4 228	4 654
6:00	3 023	2 108	285	364	236	0	92	84	-295	-1 042	-430	4 855	4 425	4 855
7:00	3 023	2 016	265	358	232	0	329	67	-167	-854	-422	5 267	4 846	5 267
8:00	3 017	2 085	289	359	228	0	692	62	-602	-356	-432	5 772	5 341	5 772
9:00	3 007	2 013	288	359	361	0	993	86	-800	-111	-427	6 197	5 769	6 197
10:00	3 001	2 111	290	356	211	0	1 219	84	-779	-12	-438	6 481	6 044	6 481
11:00	2 995	2 031	291	359	296	0	1 320	93	-645	-110	-431	6 630	6 199	6 630
12:00	2 983	2 013	289	358	273	0	1 322	99	-786	-13	-428	6 538	6 110	6 538
13:00	2 982	2 056	293	352	211	0	1 167	106	-700	0	-431	6 466	6 035	6 466
14:00	2 979	2 077	293	353	208	0	1 055	107	-760	0	-432	6 313	5 881	6 313
15:00	2 974	2 098	294	358	170	0	915	101	-631	0	-433	6 278	5 845	6 278
16:00	2 970	2 162	296	353	205	0	731	82	-550	0	-437	6 249	5 812	6 249
17:00	2 966	2 155	296	364	234	152	533	85	-656	0	-438	6 129	5 691	6 129
18:00	2 968	2 180	305	376	251	608	295	89	-976	0	-445	6 095	5 650	6 095
19:00	2 970	2 195	308	387	514	554	96	81	-1 066	0	-447	6 038	5 591	6 038
20:00	2 970	2 304	309	384	380	577	25	59	-1 098	0	-457	5 909	5 452	5 909
21:00	2 974	2 334	308	379	377	640	5	66	-1 165	0	-461	5 918	5 457	5 918
22:00	2 978	2 319	305	357	442	640	0	95	-1 260	0	-459	5 876	5 418	5 876
23:00	2 980	2 285	293	355	348	594	0	112	-1 476	0	-454	5 491	5 038	5 491

*) údaje jsou v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	4 654,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 024,4	65%
Parní elektrárny (PE)	2 081,9	45%
Paroplynové elektrárny (PPE)	277,3	6%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	351,4	8%
Vodní elektrárny (VE)	221,0	5%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	15,2	0%
Větrné elektrárny (VTE)	78,6	2%
Přeshraniční saldo	-348,8	-7%
Čerpání PVE	-1 046,9	-22%

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



8.3. Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR

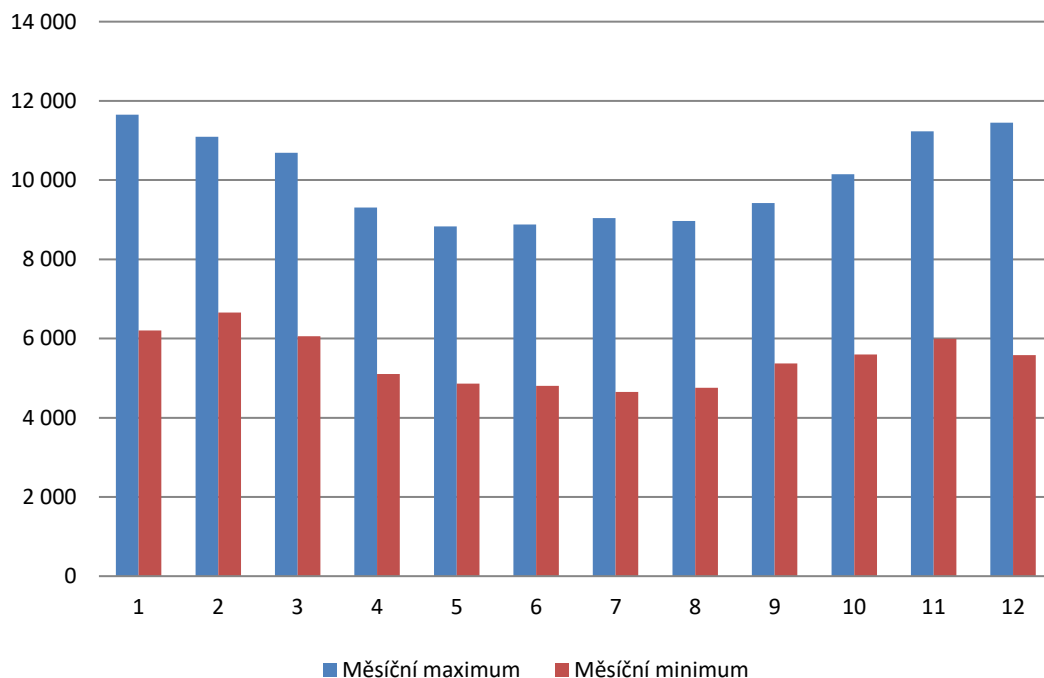
2020

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	11 649,4	11 095,7	10 689,6	9 304,8	8 831,0	8 875,5	9 038,6	8 963,9	9 418,1	10 147,8	11 232,9	11 446,2
Datum	22. 1.	6. 2.	3. 3.	1. 4.	6. 5.	10. 6.	2. 7.	19. 8.	30. 9.	14. 10.	26. 11.	3. 12.
Hodina *)	9:00	13:00	12:00	10:00	11:00	12:00	12:00	12:00	9:00	11:00	12:00	13:00
Měsíční minimum [MW]	6 201,1	6 653,9	6 059,5	5 106,1	4 861,2	4 802,3	4 654,0	4 759,4	5 370,0	5 599,5	5 994,1	5 583,9
Datum	1. 1.	2. 2.	29. 3.	13. 4.	10. 5.	28. 6.	5. 7.	2. 8.	6. 9.	4. 10.	1. 11.	25. 12.
Hodina *)	3:00	1:00	1:00	6:00	5:00	5:00	5:00	5:00	5:00	1:00	4:00	3:00

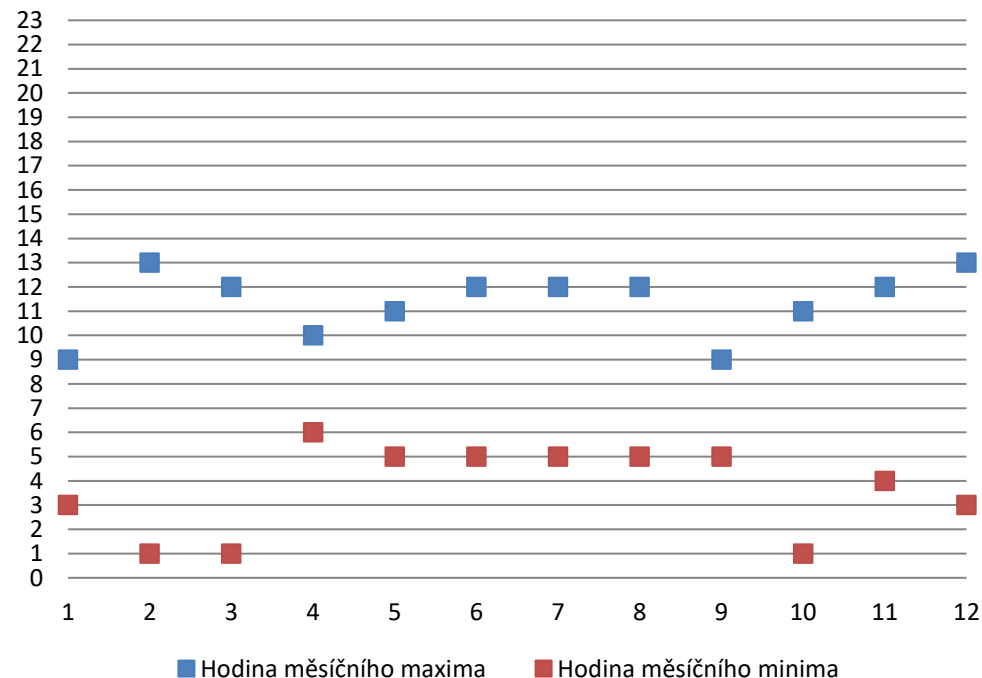
*) údaje jsou v SEČ, od 29. 3. do 25. 10. v SELČ

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

Měsíční maxima a minima zatížení (MW)



Hodina dosažení maxima a minima zatížení (h)



8.4. Průběh spotřeby brutto ve dni ročního maxima a minima [MW]

2020

Hodina ^{*)}	1. 2. 2011	7. 2. 2012	22. 1. 2013	10. 12. 2014	9. 2. 2015	5. 12. 2016	24. 1. 2017	28. 2. 2018	24. 1. 2019	22. 1. 2020
0:00	8 656	9 088	7 961	8 351	8 115	8 371	9 296	9 666	9 275	8 947
1:00	8 737	9 255	7 974	8 341	8 228	8 492	9 374	9 785	9 333	8 989
2:00	8 802	9 304	7 935	8 307	8 087	8 379	9 326	9 793	9 224	8 884
3:00	8 621	9 274	7 868	8 171	8 044	8 333	9 266	9 758	9 156	8 828
4:00	8 961	9 482	8 058	8 273	8 134	8 509	9 363	9 886	9 306	9 006
5:00	9 632	10 063	8 778	8 785	8 643	9 103	9 808	10 353	9 858	9 596
6:00	10 538	10 945	9 851	9 973	9 843	10 293	10 889	11 224	10 936	10 799
7:00	10 489	10 748	9 775	10 536	10 392	10 833	11 340	11 669	11 435	11 365
8:00	10 709	11 033	10 030	10 521	10 595	10 978	11 494	11 843	11 610	11 442
9:00	10 813	11 286	10 195	10 604	10 818	11 137	11 720	11 969	11 826	11 649
10:00	10 698	11 125	10 149	10 631	10 725	11 107	11 758	11 912	11 825	11 460
11:00	10 900	11 324	10 206	10 632	10 786	11 143	11 635	11 738	11 660	11 262
12:00	10 649	11 166	10 169	10 736	10 852	11 266	11 768	11 863	11 838	11 273
13:00	10 499	10 972	9 988	10 707	10 813	11 247	11 736	11 895	11 895	11 257
14:00	10 783	11 204	10 214	10 687	10 602	11 244	11 624	11 765	11 705	10 992
15:00	10 753	11 123	10 115	10 763	10 521	11 321	11 622	11 618	11 733	11 154
16:00	10 677	11 035	10 352	10 861	10 436	11 410	11 470	11 460	11 604	11 086
17:00	10 587	11 209	10 180	10 751	10 711	11 274	11 667	11 569	11 728	11 233
18:00	10 423	10 887	10 020	10 479	10 514	10 957	11 442	11 750	11 503	10 951
19:00	10 458	10 944	9 818	10 320	10 426	10 889	11 329	11 727	11 349	10 870
20:00	10 174	10 626	9 617	10 078	10 057	10 634	11 004	11 501	10 994	10 505
21:00	9 388	9 982	8 793	9 506	9 473	10 093	10 507	11 005	10 498	10 011
22:00	8 946	9 531	8 559	8 913	8 922	9 512	10 015	10 530	10 033	9 560
23:00	8 624	9 126	8 069	8 428	8 473	9 071	9 604	10 175	9 592	9 049

^{*)} údaje jsou v SEČ

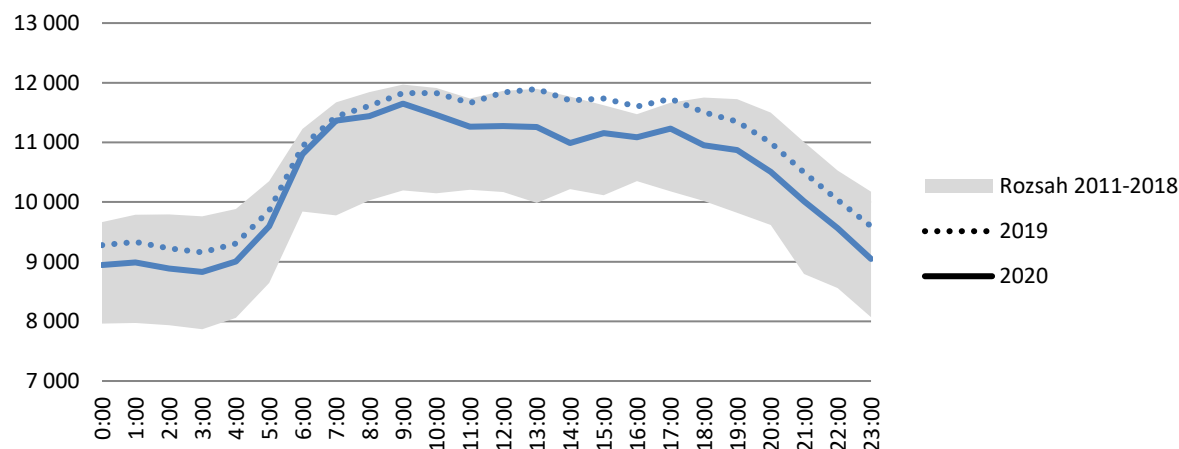
zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Hodina ^{*)}	24. 7. 2011	12. 8. 2012	14. 7. 2013	10. 8. 2014	2. 8. 2015	7. 8. 2016	30. 7. 2017	8. 7. 2018	4. 8. 2019	5. 7. 2020
0:00	5 258	4 869	4 834	5 327	5 424	5 397	5 386	5 701	5 176	5 134
1:00	5 107	4 797	4 770	5 225	5 310	5 268	5 231	5 530	5 064	5 018
2:00	5 170	4 812	4 827	5 150	5 288	5 221	5 165	5 530	5 056	4 977
3:00	5 134	4 780	4 801	5 113	5 269	5 187	5 186	5 462	5 004	4 929
4:00	4 937	4 712	4 537	5 068	5 189	5 156	5 122	5 365	4 967	4 828
5:00	4 709	4 447	4 428	4 837	4 995	4 932	4 885	5 171	4 831	4 654
6:00	5 011	4 814	4 695	4 920	5 056	5 051	5 038	5 381	4 945	4 855
7:00	5 555	5 169	5 133	5 291	5 372	5 479	5 450	5 757	5 332	5 267
8:00	5 868	5 630	5 561	5 789	5 881	5 974	5 954	6 212	5 823	5 772
9:00	6 258	6 021	5 993	6 274	6 341	6 420	6 452	6 714	6 277	6 197
10:00	6 589	6 293	6 306	6 626	6 710	6 688	6 799	7 051	6 604	6 481
11:00	6 479	6 138	6 201	6 766	6 935	6 891	7 010	7 270	6 821	6 630
12:00	6 298	6 113	6 012	6 593	6 743	6 695	6 875	7 130	6 630	6 538
13:00	6 310	6 035	5 972	6 563	6 670	6 644	6 833	7 079	6 559	6 466
14:00	6 350	5 917	5 905	6 494	6 618	6 524	6 772	6 949	6 483	6 313
15:00	6 156	5 879	5 858	6 461	6 600	6 522	6 811	6 974	6 460	6 278
16:00	6 119	5 850	5 751	6 358	6 486	6 513	6 744	6 966	6 448	6 249
17:00	6 054	5 739	5 724	6 261	6 261	6 320	6 530	6 745	6 329	6 129
18:00	6 142	5 847	5 775	6 221	6 282	6 302	6 556	6 758	6 316	6 095
19:00	6 181	5 853	5 783	6 257	6 314	6 380	6 535	6 769	6 326	6 038
20:00	6 198	6 268	5 856	6 490	6 367	6 511	6 561	6 720	6 381	5 909
21:00	6 111	6 065	6 039	6 519	6 448	6 637	6 661	6 782	6 489	5 918
22:00	5 951	5 784	5 840	6 309	6 288	6 462	6 464	6 857	6 303	5 876
23:00	5 586	5 469	5 503	5 950	5 941	6 139	6 139	6 515	5 921	5 491

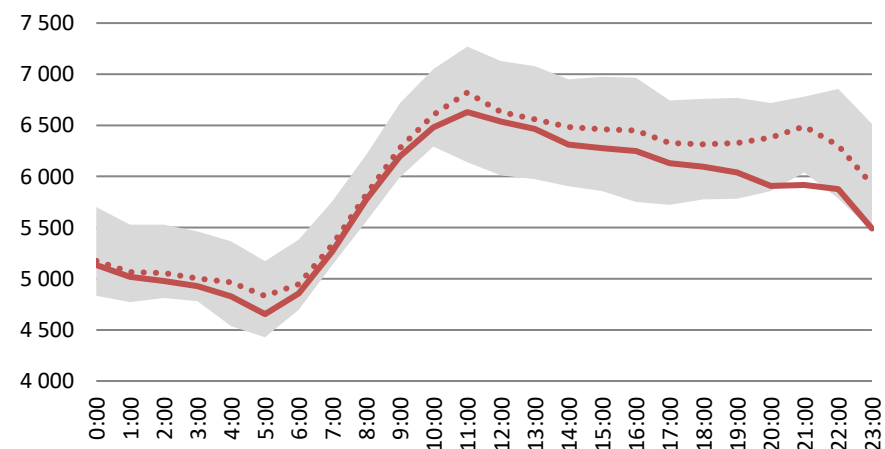
^{*)} údaje jsou v SELČ

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E3

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (MW)



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (MW)



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

2020

9.1. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	6 963,7	5 853,4	5 433,6	4 443,4	4 930,8	4 806,3	4 869,2	5 243,7	5 226,5	5 802,6	6 349,4	6 397,0	66 319,6
Dodávka elektřiny od výrobců	5 263,9	4 526,8	4 200,3	3 321,7	3 921,1	4 079,8	3 773,0	4 496,7	4 433,4	4 649,5	5 140,0	5 064,1	52 870,1
Dodávka elektřiny ze sítí RDS	7,3	13,6	14,4	15,9	7,4	13,0	10,3	7,4	20,9	4,1	7,9	25,2	147,6
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 692,5	1 313,0	1 218,9	1 105,8	1 002,2	713,5	1 085,9	739,7	772,3	1 149,0	1 201,5	1 307,7	13 301,9
Výstup z PS [GWh]	-6 963,7	-5 853,4	-5 433,6	-4 443,4	-4 930,8	-4 806,3	-4 869,2	-5 243,7	-5 226,5	-5 802,6	-6 349,4	-6 397,0	-66 319,6
Dodávka elektřiny do sítí RDS	-4 134,3	-3 626,4	-3 492,8	-2 694,7	-2 902,0	-3 004,9	-3 000,7	-3 091,9	-3 197,2	-3 523,8	-3 660,4	-3 744,6	-40 073,9
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 514,5	-1 952,1	-1 680,9	-1 475,8	-1 774,0	-1 620,1	-1 621,7	-1 901,6	-1 797,1	-2 018,8	-2 395,0	-2 358,5	-23 110,1
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	-140,5	-140,0	-137,6	-170,6	-154,0	-79,2	-131,7	-131,3	-135,1	-133,3	-140,3	-159,2	-1 652,8
Ostatní dodávky	-9,0	-8,9	-21,9	-22,6	-14,2	-23,7	-34,4	-28,3	-12,2	-17,1	-9,8	-19,6	-221,8
Celkové ztráty v sítích	-165,4	-126,0	-100,3	-79,7	-86,5	-78,3	-80,7	-90,6	-85,0	-109,5	-144,0	-115,1	-1 261,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 505,0	5 864,0	5 846,1	4 669,5	4 739,2	4 726,6	4 646,8	4 799,0	4 974,6	5 499,6	5 772,8	5 978,0	64 021,0
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	4 134,3	3 626,4	3 492,8	2 694,7	2 902,0	3 004,9	3 000,7	3 091,9	3 197,2	3 523,8	3 660,4	3 744,6	40 073,9
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	735,2	641,6	647,6	539,1	554,9	531,9	445,5	499,6	529,3	554,2	614,0	628,4	6 921,2
Dodávka elektřiny od výrobců	1 370,6	1 373,8	1 491,2	1 242,7	1 075,3	1 061,7	1 001,5	1 010,5	1 055,1	1 205,1	1 293,2	1 379,6	14 560,3
Dodávka elektřiny z LDS	264,8	222,1	214,6	192,7	205,3	127,0	198,8	197,0	192,8	216,5	205,1	225,2	2 461,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	0,1	0,1	0,0	0,2	1,6	1,0	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	3,8
Výstup z DS [GWh]	-6 505,0	-5 864,0	-5 846,1	-4 669,5	-4 739,2	-4 726,6	-4 646,8	-4 799,0	-4 974,6	-5 499,6	-5 772,8	-5 978,0	-64 021,0
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-7,3	-13,6	-14,4	-15,9	-7,4	-13,0	-10,3	-7,4	-20,9	-4,1	-7,9	-25,2	-147,6
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-735,2	-641,6	-647,6	-539,1	-554,9	-531,9	-445,5	-499,6	-529,3	-554,2	-614,0	-628,4	-6 921,2
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-44,9	-41,5	-33,1	-24,8	-20,9	-46,3	-27,2	-33,8	-24,9	-37,3	-45,1	-30,9	-410,9
Dodávka elektřiny do LDS	-664,8	-620,9	-631,0	-496,4	-505,9	-562,7	-576,8	-600,8	-638,6	-632,1	-596,3	-586,5	-7 112,8
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-246,6	-233,2	-227,2	-173,9	-196,2	-202,6	-205,4	-224,3	-223,0	-242,2	-248,5	-223,2	-2 646,2
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-6,7	-7,6	-8,3	-0,8	-0,3	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-32,0
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-127,9	-120,0	-130,2	-112,7	-137,4	-130,0	-132,9	-129,3	-129,6	-132,3	-135,8	-124,9	-1 542,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 757,6	-1 668,5	-1 641,8	-1 272,7	-1 356,0	-1 498,9	-1 515,8	-1 549,8	-1 610,8	-1 661,0	-1 625,6	-1 491,8	-18 650,3
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-913,2	-689,1	-733,6	-579,8	-556,4	-532,3	-528,5	-550,9	-551,8	-647,0	-697,6	-732,9	-7 713,1
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 685,7	-1 552,5	-1 507,0	-1 229,9	-1 191,8	-1 006,5	-1 002,3	-999,6	-1 034,5	-1 340,3	-1 530,7	-1 834,0	-15 915,0
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-10,4	-8,6	-8,0	-5,5	-4,4	-3,5	-3,3	-3,4	-3,5	-5,5	-7,6	-9,4	-73,2
Celkové ztráty v sítích	-304,0	-267,8	-264,5	-210,5	-207,1	-198,5	-198,6	-200,0	-207,3	-243,6	-263,4	-290,6	-2 855,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-E2

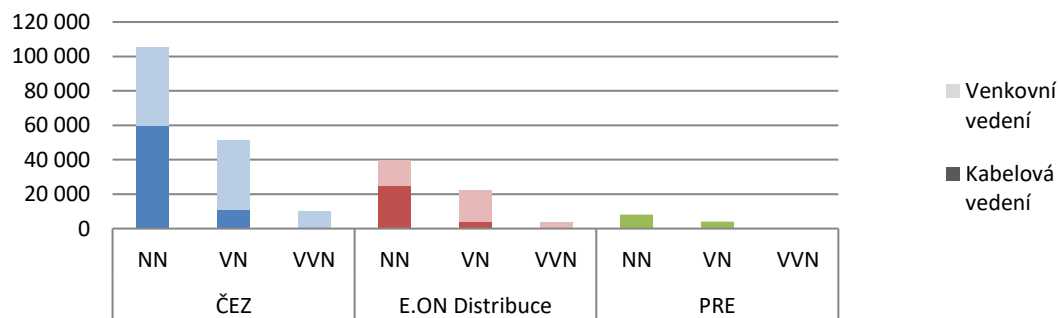
Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních tras [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	4 519	91 274	35 223	307	131 322
VVN	4 519	5 384	2 398	137	12 438
400	3 212	0	0	0	3 212
220	1 262	0	0	0	1 262
110	45	5 384	2 398	137	7 964
VN	0	40 159	17 958	92	58 208
35	0	9 796	0	0	9 796
22	0	30 227	17 958	92	48 276
10	0	136	0	0	136
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
NN	0	45 731	14 867	78	60 676

Napěťová hladina [kV]	Délka venkovních vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	5 775	95 856	37 350	471	139 452
VVN	5 775	9 966	4 043	286	20 071
400	3 867	0	0	0	3 867
220	1 824	0	0	0	1 824
110	84	9 966	4 043	286	14 380
VN	0	40 159	18 439	107	58 705
35	0	9 796	0	0	9 796
22	0	30 227	18 439	107	48 773
10	0	136	0	0	136
6	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
NN	0	45 731	14 867	78	60 676

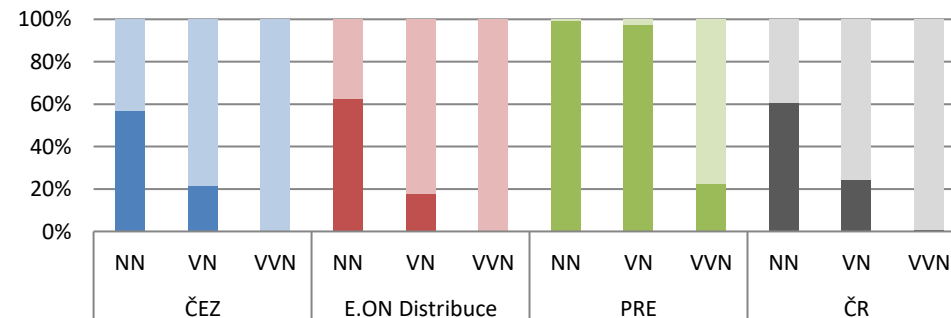
zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

Napěťová hladina [kV]	Délka kabelových vedení [km]				
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
Celkem	0	70 827	28 872	12 115	111 815
VVN	0	33	14	83	130
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	33	14	83	130
VN	0	10 973	3 981	3 814	18 768
35	0	1 273	0	0	1 273
22	0	8 156	3 981	3 814	15 951
10	0	1 420	0	0	1 420
6	0	124	0	0	124
5	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0
NN	0	59 821	24 877	8 218	92 916

Délka kabelových a venkovních vedení [km]



Podíl kabelových a venkovních vedení



9.3. Odběrná místa a transformátory v PS a RDS

2020

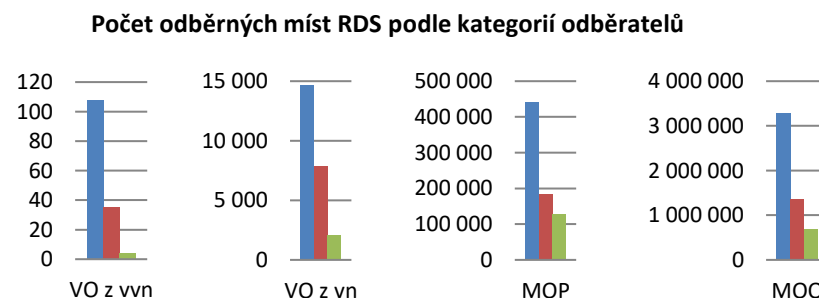
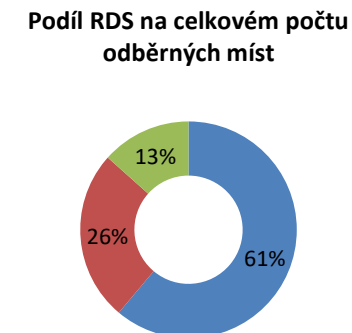
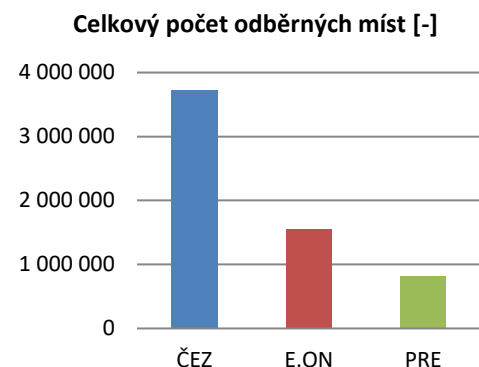
Napěťová hladina [kV]	Počet transformátorů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	75	47 947	19 935	3 673	71 630
400/220	4	0	0	0	4
400/110	51	0	0	0	51
220/110	20	0	0	0	20
110/vn	0	449	175	60	684
vn/vn	0	89	0	0	89
vn/nn	0	47 409	19 760	3 613	70 782

Transformační výkon [MVA]				
ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	Celkem
23 350	32 182	11 899	5 280	72 711
2 000	0	0	0	2 000
17 350	0	0	0	17 350
4 000	0	0	0	4 000
0	16 704	5 952	3 067	25 723
0	804	0	0	804
0	14 674	5 947	2 213	22 834

Napěťová hladina [kV]	Počet odběrných míst podle napěťových hladin [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	0	3 726 896	1 553 470	816 979	6 097 345
VVN	0	108	35	4	147
400	0	0	0	0	0
220	0	0	0	0	0
110	0	108	35	4	147
VN	0	14 615	7 861	2 073	24 549
35	0	2 926	0	0	2 926
22	0	10 995	7 861	2 073	20 929
10	0	559	0	0	559
6	0	131	0	0	131
5	0	0	0	0	0
3	0	4	0	0	4
NN	0	3 712 173	1 545 574	814 902	6 072 649

Kategorie odběratelů	Počet odběrných míst podle kategorie odběratelů [-]				Celkem
	ČEPS	ČEZ Distribuce	E.ON Distribuce	PREdistribuce	
Celkem	0	3 726 896	1 553 470	816 979	6 097 345
VO z vvn	0	108	35	4	147
VO z vn	0	14 615	7 861	2 073	24 549
MOP	0	439 857	183 201	126 641	749 699
MOO	0	3 272 316	1 362 373	688 261	5 322 950

zdroj dat: výkaz ERÚ-E4

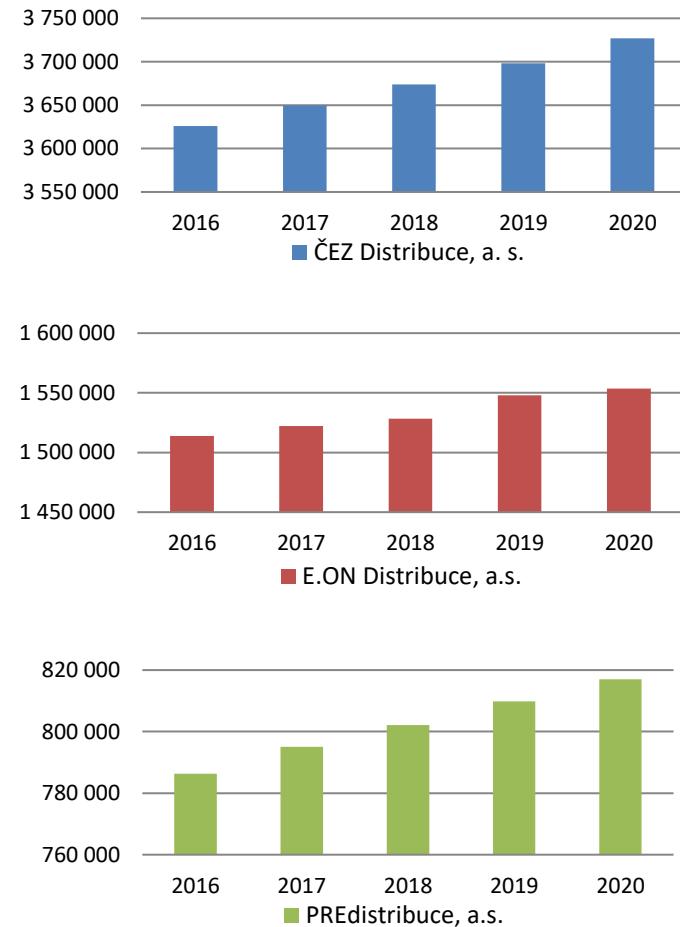


9.4. Vývoj vybraných technických údajů o PS a RDS

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Počet odběrných míst [-]	5 899 019	5 900 906	5 926 216	5 966 605	6 004 321	6 056 004	6 097 345
ČEPS, a.s.	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
E.ON Distribuce, a.s.	1 541 418	1 514 444	1 513 973	1 522 091	1 528 249	1 547 977	1 553 470
PREdistribuce, a.s.	768 562	778 138	786 267	795 025	802 164	809 807	816 979
Délka venkovních tras [km]	136 519	134 889	134 404	133 758	133 115	132 127	131 322
ČEPS, a.s.	5 503	4 414	4 496	4 497	4 497	4 433	4 519
ČEZ Distribuce, a. s.	93 818	93 494	93 185	92 808	92 421	91 820	91 274
E.ON Distribuce, a.s.	36 862	36 651	36 396	36 136	35 881	35 558	35 223
PREdistribuce, a.s.	336	331	327	318	316	316	307
Délka kabelových vedení [km]	103 032	104 065	104 565	105 827	107 674	109 660	111 816
ČEPS, a.s.	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
E.ON Distribuce, a.s.	27 031	27 175	26 894	27 122	27 606	28 191	28 872
PREdistribuce, a.s.	11 670	11 682	11 727	11 786	11 960	12 055	12 115
Délka venkovních vedení [km]	143 146	142 796	142 376	141 777	141 238	140 181	139 452
ČEPS, a.s.	5 503	5 610	5 717	5 728	5 728	5 601	5 775
ČEZ Distribuce, a. s.	98 251	98 003	97 737	97 346	97 025	96 419	95 856
E.ON Distribuce, a.s.	38 880	38 678	38 422	38 212	38 001	37 678	37 350
PREdistribuce, a.s.	512	505	500	491	484	484	471
Počet transformátorů [-]	69 747	70 111	70 404	70 623	70 999	71 315	71 630
ČEPS, a.s.	72	73	73	74	74	73	75
ČEZ Distribuce, a. s.	46 619	46 871	47 085	47 251	47 491	47 714	47 947
E.ON Distribuce, a.s.	19 352	19 495	19 571	19 640	19 782	19 867	19 935
PREdistribuce, a.s.	3 704	3 672	3 675	3 658	3 652	3 661	3 673
Transformační výkon [MVA]	69 681	70 036	69 701	70 430	71 336	71 589	72 711
ČEPS, a.s.	21 780	21 980	21 980	22 450	22 700	22 550	23 350
ČEZ Distribuce, a. s.	31 458	31 628	31 120	31 197	31 642	32 009	32 182
E.ON Distribuce, a.s.	11 378	11 404	11 552	11 643	11 732	11 759	11 899
PREdistribuce, a.s.	5 064	5 024	5 049	5 140	5 262	5 271	5 280

zdroj dat: předchozí roční zprávy, výkaz ERÚ-E4

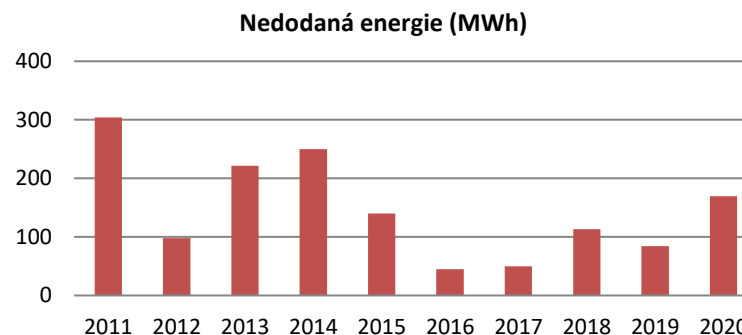
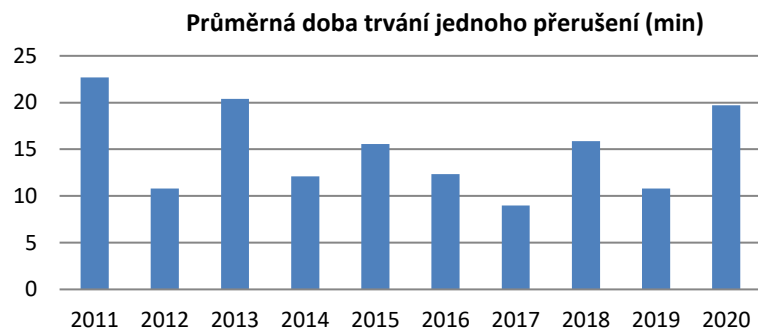
Počet odběrných míst [-]



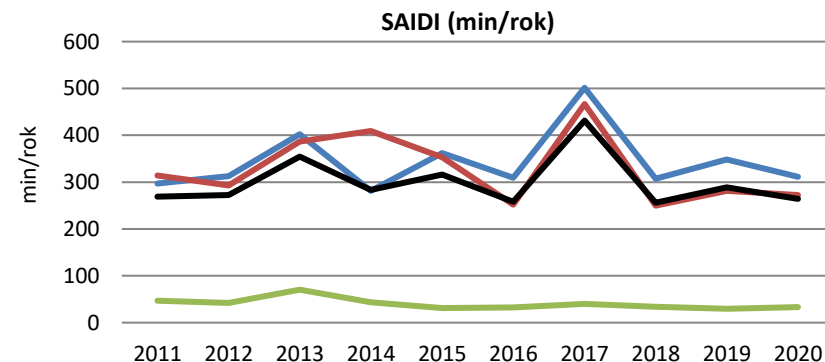
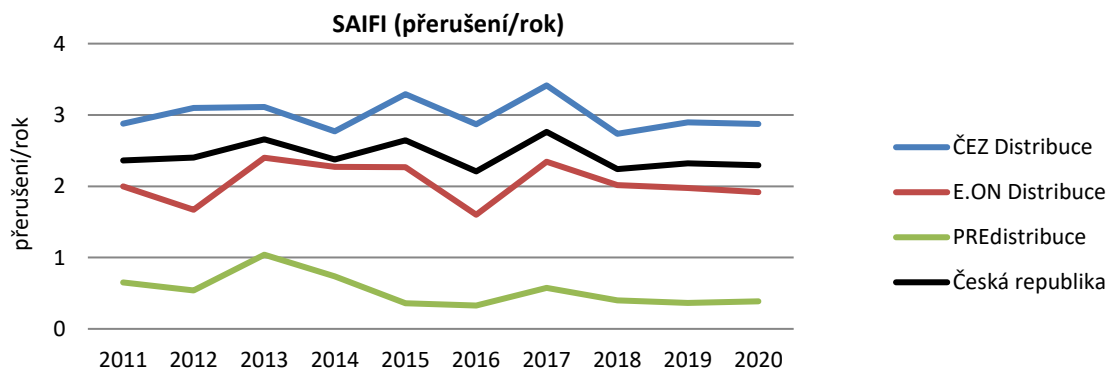
9.5. Vývoj kvality dodávek elektřiny

2020

Ukazatele nepřetržitosti přenosu elektřiny - ČEPS, a.s.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Počet přerušení přenosu elektřiny v roce [-]	7	5	9	10	7	3	4	8	9	7
Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	146	54	184	121	109	37	36	127	97	138
Průměrná doba trvání jednoho přerušení přenosu elektřiny v roce [min]	23	11	20	12	16	12	9	16	11	20
Nedodaná elektrická energie v roce [MWh]	304	98	222	250	140	45	50	113	84	169



Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektřiny	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SAIFI [přerušení/rok]	2,36	2,40	2,66	2,38	2,64	2,21	2,76	2,24	2,32	2,30
ČEZ Distribuce	2,88	3,10	3,11	2,77	3,29	2,87	3,41	2,74	2,90	2,87
E.ON Distribuce	2,00	1,67	2,40	2,27	2,27	1,60	2,34	2,01	1,97	1,92
PREdistribuce	0,65	0,54	1,04	0,74	0,36	0,33	0,57	0,40	0,36	0,39
SAIDI [min/rok]	268,82	272,65	354,76	283,22	316,06	258,29	431,45	256,05	288,73	264,30
ČEZ Distribuce	296,70	313,04	402,00	281,42	361,72	309,64	501,47	307,09	348,52	311,60
E.ON Distribuce	314,40	293,05	386,66	409,30	352,90	252,14	466,68	249,79	281,20	272,42
PREdistribuce	46,79	42,12	70,38	43,37	30,93	32,52	40,34	34,06	29,61	32,92
CAIDI [min]	113,87	113,77	133,47	119,21	119,52	116,96	156,18	114,33	124,38	115,15
ČEZ Distribuce	103,15	101,08	129,13	101,55	109,86	107,86	146,88	112,26	120,35	108,47
E.ON Distribuce	157,26	175,40	161,28	180,30	155,54	157,56	199,17	123,98	142,48	142,22
PREdistribuce	72,13	78,52	67,79	58,73	86,20	99,34	70,21	85,40	81,87	85,27



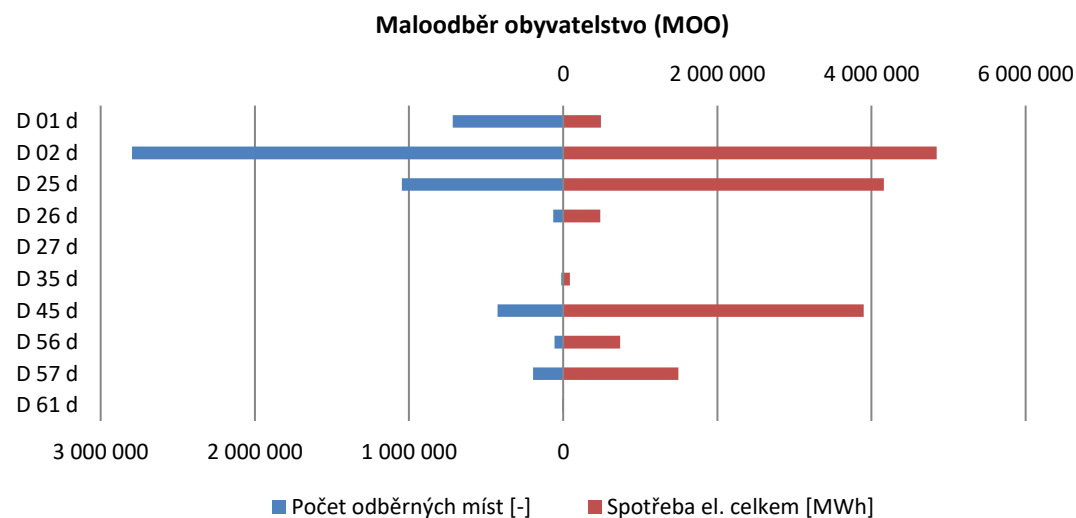
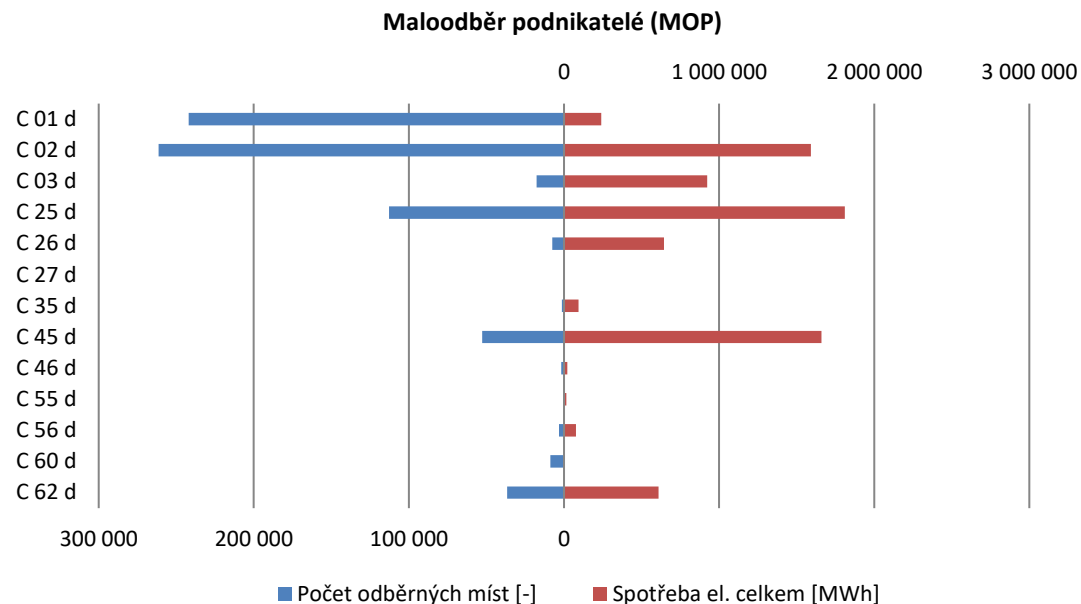
Systémové ukazatele jsou definovány v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů, zahrnují veškeré kategorie přerušení dle přílohy č. 4 této vyhlášky. Zdroj dat: výkazy ke kvalitě (PDS) a zprávy o kvalitě (PPS).

9.6. Tarifní statistika

2020

	Počet odběrných míst [-]	Spotřeba el. ve vysokém tarifu [MWh]	Spotřeba el. v nízkém tarifu [MWh]	Spotřeba el. celkem [MWh]
MOP	746 631	5 295 276	2 394 392	7 689 668
C 01 d	242 012	240 962	-	240 962
C 02 d	261 481	1 592 609	-	1 592 609
C 03 d	17 607	922 784	-	922 784
C 25 d	112 786	1 167 305	642 447	1 809 752
C 26 d	7 565	445 375	199 183	644 558
C 27 d	85	458	153	611
C 35 d	1 465	33 808	60 118	93 926
C 45 d	52 858	272 967	1 387 089	1 660 056
C 46 d	1 762	2 141	19 336	21 477
C 55 d	402	1 026	14 209	15 235
C 56 d	3 143	5 769	71 857	77 627
C 60 d	8 869	-	-	-
C 62 d	36 596	610 072	-	610 072
MOO	5 321 220	8 206 918	7 997 057	16 203 976
D 01 d	715 524	490 268	-	490 268
D 02 d	2 797 539	4 846 602	-	4 846 602
D 25 d	1 047 351	2 095 016	2 065 505	4 160 522
D 26 d	64 230	148 050	332 003	480 054
D 27 d	521	1 105	894	1 999
D 35 d	11 559	20 064	66 137	86 201
D 45 d	425 790	358 560	3 539 094	3 897 654
D 56 d	56 291	51 744	686 928	738 672
D 57 d	195 428	192 092	1 301 573	1 493 665
D 61 d	6 987	3 416	4 923	8 339

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)



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

Počet odběrných míst [-]										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MOP	794 628	783 817	773 810	764 530	748 856	742 567	741 346	741 250	747 805	746 631
C 01 d	273 003	266 158	259 799	254 538	247 977	247 185	245 277	243 716	244 174	242 012
C 02 d	279 621	270 771	267 218	263 476	258 471	255 724	256 634	257 866	261 540	261 481
C 03 d	13 952	15 067	15 299	15 279	14 631	15 662	15 555	16 355	16 839	17 607
C 25 d	121 383	121 155	119 874	117 894	114 459	111 567	111 493	112 033	113 075	112 786
C 26 d	8 793	8 991	8 846	8 374	7 787	7 539	7 538	7 516	7 588	7 565
C 27 d	0	0	0	2	10	19	30	35	52	85
C 35 d	1 897	1 856	1 830	1 770	1 695	1 637	1 590	1 542	1 516	1 465
C 45 d	49 770	51 695	53 304	55 151	56 152	56 816	56 154	54 189	53 100	52 858
C 46 d	0	0	0	0	0	0	263	765	1 335	1 762
C 55 d	459	439	434	423	446	432	421	415	406	402
C 56 d	931	1 173	1 433	1 658	1 822	1 951	2 116	2 385	2 770	3 143
C 60 d	9 038	9 519	8 817	8 532	8 088	6 649	8 365	8 312	8 948	8 869
C 61 d	467	697	909	1 200	1 481	1 665	0	0	0	0
C 62 d	35 314	36 296	36 047	36 233	35 837	35 721	35 910	36 121	36 462	36 596
MOO	5 040 257	5 028 899	5 073 838	5 109 441	5 126 928	5 159 231	5 200 694	5 238 476	5 281 794	5 321 220
D 01 d	704 727	683 018	689 587	691 851	694 667	700 243	704 422	707 406	713 333	715 524
D 02 d	2 750 318	2 740 685	2 753 015	2 761 292	2 760 208	2 768 976	2 777 853	2 784 577	2 790 487	2 797 539
D 25 d	1 073 056	1 070 252	1 076 816	1 080 838	1 077 055	1 075 868	1 071 329	1 064 569	1 057 246	1 047 351
D 26 d	75 002	73 843	72 870	71 978	70 641	69 154	68 066	66 864	65 676	64 230
D 27 d	0	0	3	11	30	49	91	177	291	521
D 35 d	12 370	12 520	12 675	12 780	12 715	12 562	12 322	12 074	11 838	11 559
D 45 d	389 981	406 409	420 344	435 390	449 282	447 466	441 544	436 311	432 049	425 790
D 55 d	6 057	6 026	5 997	5 961	6 044	4 511	0	0	0	0
D 56 d	22 119	29 202	35 385	42 077	49 009	52 380	56 788	56 659	56 503	56 291
D 57 d	0	0	0	0	0	20 726	61 071	102 723	147 317	195 428
D 61 d	6 627	6 944	7 146	7 263	7 277	7 296	7 208	7 116	7 054	6 987

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

Spotřeba elektřiny ve vysokém tarifu [MWh]										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MOP	5 920 286	6 051 639	5 954 994	5 718 009	5 816 270	5 479 525	5 677 833	5 820 150	5 567 521	5 295 276
C 01 d	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962
C 02 d	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609
C 03 d	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784
C 25 d	1 337 217	1 358 441	1 327 760	1 263 291	1 310 653	1 226 016	1 264 510	1 273 867	1 237 664	1 167 305
C 26 d	681 222	711 837	679 203	627 555	610 477	540 445	517 924	509 918	469 975	445 375
C 27 d	0	0	0	0	2	72	270	319	381	458
C 35 d	44 456	47 726	48 908	44 089	43 172	41 365	40 763	38 808	37 385	33 808
C 45 d	200 764	239 809	258 386	256 501	287 887	287 545	312 068	313 614	296 429	272 967
C 46 d	0	0	0	0	0	0	135	958	1 551	2 141
C 55 d	1 258	1 274	1 299	1 219	1 169	1 181	1 265	1 218	1 043	1 026
C 56 d	1 776	2 442	3 156	2 922	3 613	3 734	4 527	4 998	5 407	5 769
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072
MOO	8 462 944	8 172 826	8 130 845	7 956 628	7 967 619	8 051 255	8 110 171	8 096 492	8 142 086	8 206 918
D 01 d	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268
D 02 d	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602
D 25 d	2 262 821	2 177 526	2 160 493	2 116 445	2 126 801	2 136 238	2 143 228	2 117 655	2 102 086	2 095 016
D 26 d	181 777	173 625	169 761	161 884	160 317	157 961	158 482	153 821	151 248	148 050
D 27 d	0	0	5	17	81	148	218	410	677	1 105
D 35 d	21 409	20 897	21 485	20 623	20 718	20 681	20 998	20 738	20 395	20 064
D 45 d	282 577	299 264	314 332	312 503	331 155	340 821	354 596	351 520	353 692	358 560
D 55 d	5 848	5 907	6 132	5 547	5 777	4 499	0	0	0	0
D 56 d	15 459	24 309	30 955	33 140	40 197	45 568	53 860	52 869	52 238	51 744
D 57 d	0	0	0	0	0	11 033	44 038	94 413	133 303	192 092
D 61 d	1 926	2 042	2 189	2 151	2 380	2 527	2 882	2 925	2 999	3 416

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

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

Spotřeba elektřiny v nízkém tarifu [MWh]										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MOP	2 520 911	2 611 664	2 681 823	2 520 295	2 633 506	2 551 484	2 730 962	2 703 119	2 563 437	2 394 392
C 25 d	886 587	862 414	843 730	763 016	769 127	710 446	732 081	714 257	682 792	642 447
C 26 d	290 269	311 764	298 722	274 207	268 284	237 197	229 467	224 776	203 500	199 183
C 27 d	0	0	0	0	5	30	88	107	108	153
C 35 d	86 379	91 719	89 762	80 426	78 947	74 163	73 275	69 667	66 371	60 118
C 45 d	1 209 454	1 291 875	1 388 543	1 343 368	1 450 827	1 462 026	1 617 787	1 608 802	1 515 140	1 387 089
C 46 d	0	0	0	0	0	0	379	5 123	12 283	19 336
C 55 d	21 202	20 465	20 383	17 976	17 585	17 193	17 581	16 699	14 969	14 209
C 56 d	27 020	33 426	40 684	41 302	48 732	50 429	60 304	63 687	68 274	71 857
MOO	7 212 923	6 853 623	7 036 042	6 656 829	6 823 513	6 895 894	7 590 486	7 632 681	7 797 621	7 997 057
D 25 d	2 548 653	2 406 065	2 355 112	2 283 851	2 266 951	2 104 472	2 241 479	2 173 201	2 111 847	2 065 505
D 26 d	541 182	478 475	474 551	419 002	403 021	392 766	399 863	371 868	351 511	332 003
D 27 d	0	0	0	11	38	95	157	315	523	894
D 35 d	84 397	78 476	78 928	73 076	72 990	72 823	75 339	71 528	68 905	66 137
D 45 d	3 683 242	3 471 269	3 621 256	3 367 239	3 484 972	3 647 077	3 922 811	3 740 183	3 640 764	3 539 094
D 55 d	111 677	105 784	107 969	94 321	95 238	73 083	0	0	0	0
D 56 d	239 556	309 273	393 753	414 913	495 777	584 118	736 724	713 328	699 332	686 928
D 57 d	0	0	0	0	0	16 705	209 100	557 437	919 968	1 301 573
D 61 d	4 217	4 281	4 473	4 416	4 525	4 755	5 013	4 822	4 770	4 923

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

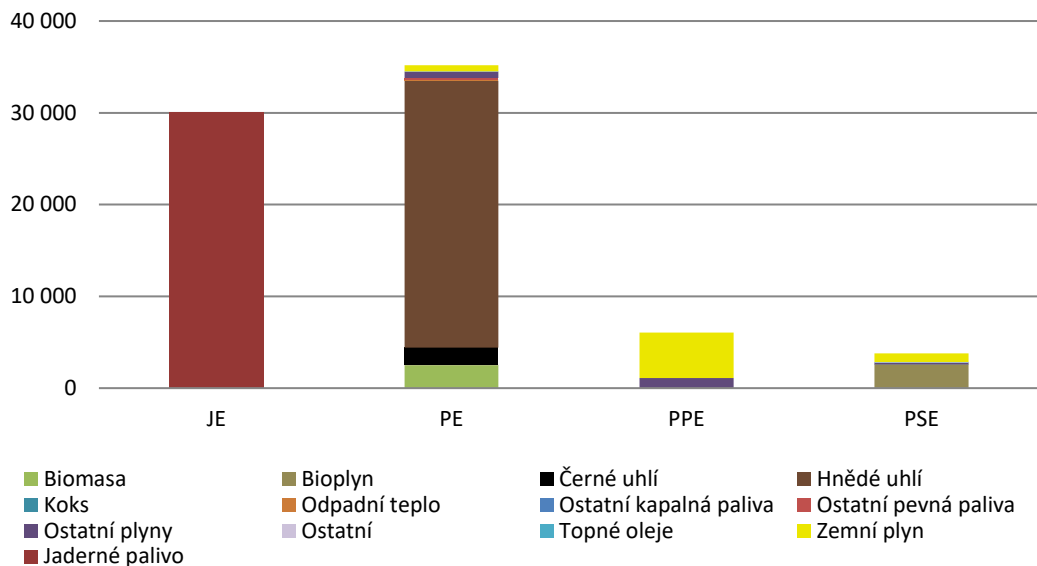
Spotřeba elektřiny celkem [MWh]										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MOP	8 441 197	8 663 302	8 636 817	8 238 304	8 449 777	8 031 009	8 408 795	8 523 269	8 130 957	7 689 668
C 01 d	243 254	234 405	236 695	225 236	227 916	226 630	244 709	252 724	239 404	240 962
C 02 d	1 898 546	1 837 416	1 801 538	1 715 055	1 722 564	1 633 430	1 712 828	1 728 550	1 682 633	1 592 609
C 03 d	860 460	936 809	937 020	911 469	945 771	898 090	950 696	982 967	990 554	922 784
C 25 d	2 223 804	2 220 855	2 171 490	2 026 307	2 079 780	1 936 462	1 996 591	1 988 123	1 920 456	1 809 752
C 26 d	971 491	1 023 601	977 925	901 762	878 761	777 642	747 391	734 694	673 474	644 558
C 27 d	0	0	0	0	7	102	358	427	489	611
C 35 d	130 835	139 445	138 669	124 515	122 118	115 528	114 038	108 475	103 756	93 926
C 45 d	1 410 218	1 531 683	1 646 929	1 599 869	1 738 714	1 749 571	1 929 854	1 922 416	1 811 569	1 660 056
C 46 d	0	0	0	0	0	0	514	6 081	13 834	21 477
C 55 d	22 460	21 739	21 682	19 194	18 754	18 374	18 846	17 918	16 012	15 235
C 56 d	28 797	35 868	43 839	44 225	52 345	54 163	64 831	68 685	73 681	77 627
C 60 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 61 d	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C 62 d	651 333	681 480	661 028	670 672	663 047	621 018	628 137	712 209	605 093	610 072
MOO	15 675 867	15 026 449	15 166 887	14 613 458	14 791 132	14 947 149	15 700 657	15 729 173	15 939 707	16 203 976
D 01 d	365 712	357 698	360 992	362 284	375 096	397 517	436 229	448 543	468 169	490 268
D 02 d	5 325 416	5 111 559	5 064 501	4 942 034	4 905 097	4 934 262	4 895 640	4 853 598	4 857 278	4 846 602
D 25 d	4 811 473	4 583 590	4 515 605	4 400 296	4 393 752	4 240 711	4 384 708	4 290 855	4 213 933	4 160 522
D 26 d	722 959	652 099	644 312	580 887	563 338	550 727	558 345	525 689	502 760	480 054
D 27 d	0	0	5	27	119	243	375	725	1 200	1 999
D 35 d	105 806	99 373	100 412	93 699	93 708	93 505	96 337	92 266	89 300	86 201
D 45 d	3 965 819	3 770 533	3 935 588	3 679 742	3 816 127	3 987 898	4 277 407	4 091 703	3 994 456	3 897 654
D 55 d	117 525	111 691	114 101	99 868	101 015	77 582	0	0	0	0
D 56 d	255 014	333 582	424 708	448 053	535 975	629 686	790 584	766 196	751 570	738 672
D 57 d	0	0	0	0	0	27 738	253 138	651 850	1 053 272	1 493 665
D 61 d	6 143	6 323	6 663	6 568	6 905	7 282	7 895	7 747	7 769	8 339

zdroj dat: výkaz 12-T1b), 12-T1c)

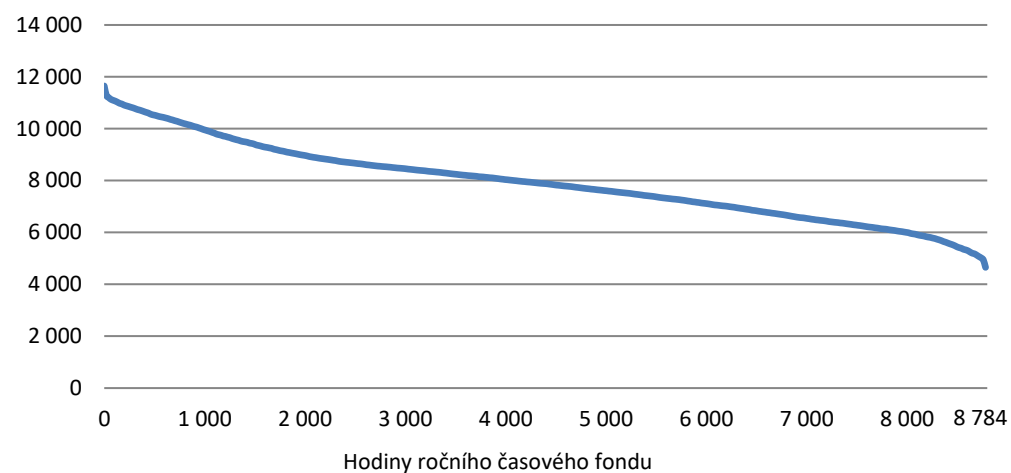
Poznámka: Tarifní statistika v kapitolách č. 23 a 24 je získávána z regulačního výkaznictví podle § 20 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů a zahrnuje pouze tři největší regionální distribuční soustavy. Údaje o počtu odběrných míst se vztahují k 31. 12. daného roku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

10. Doplnující grafy, diagram bilance elektřiny a mapa elektrizační soustavy ČR

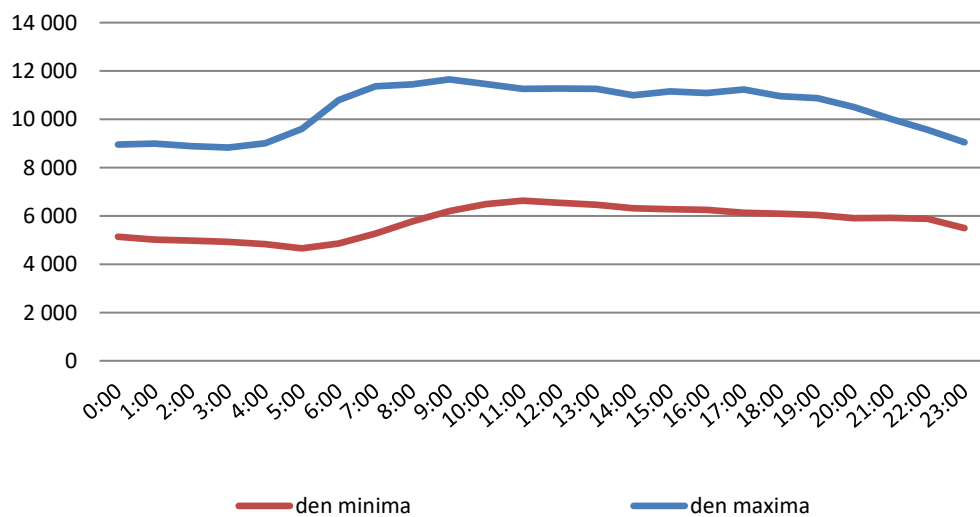
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



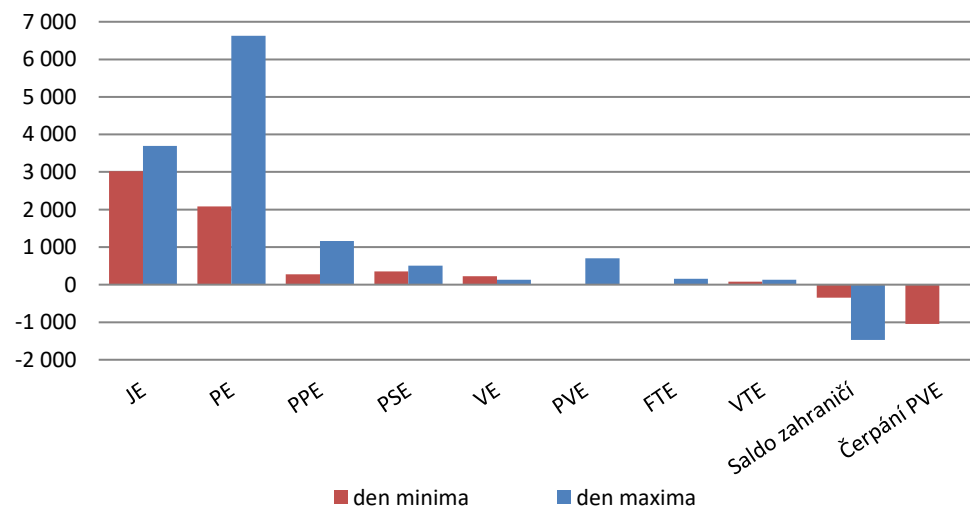
Čára trvání zatížení brutto (MW)



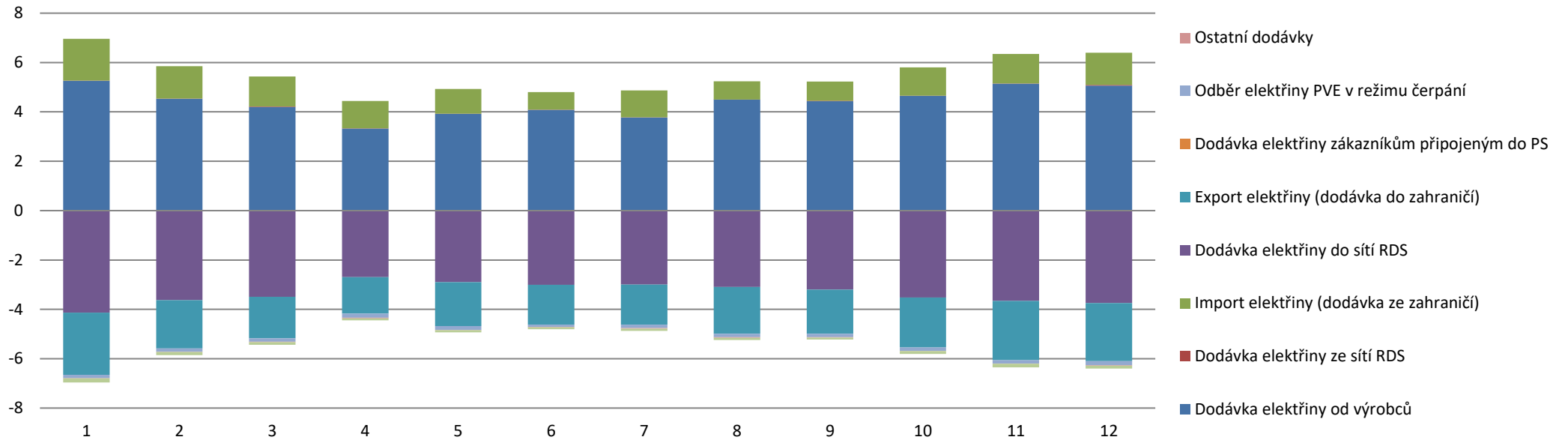
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



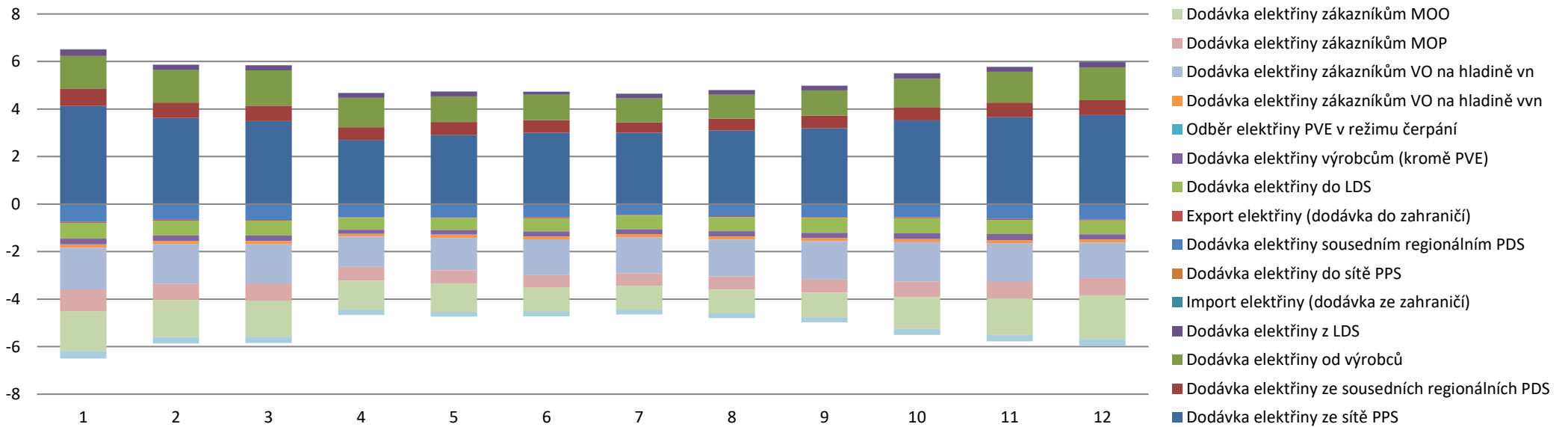
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



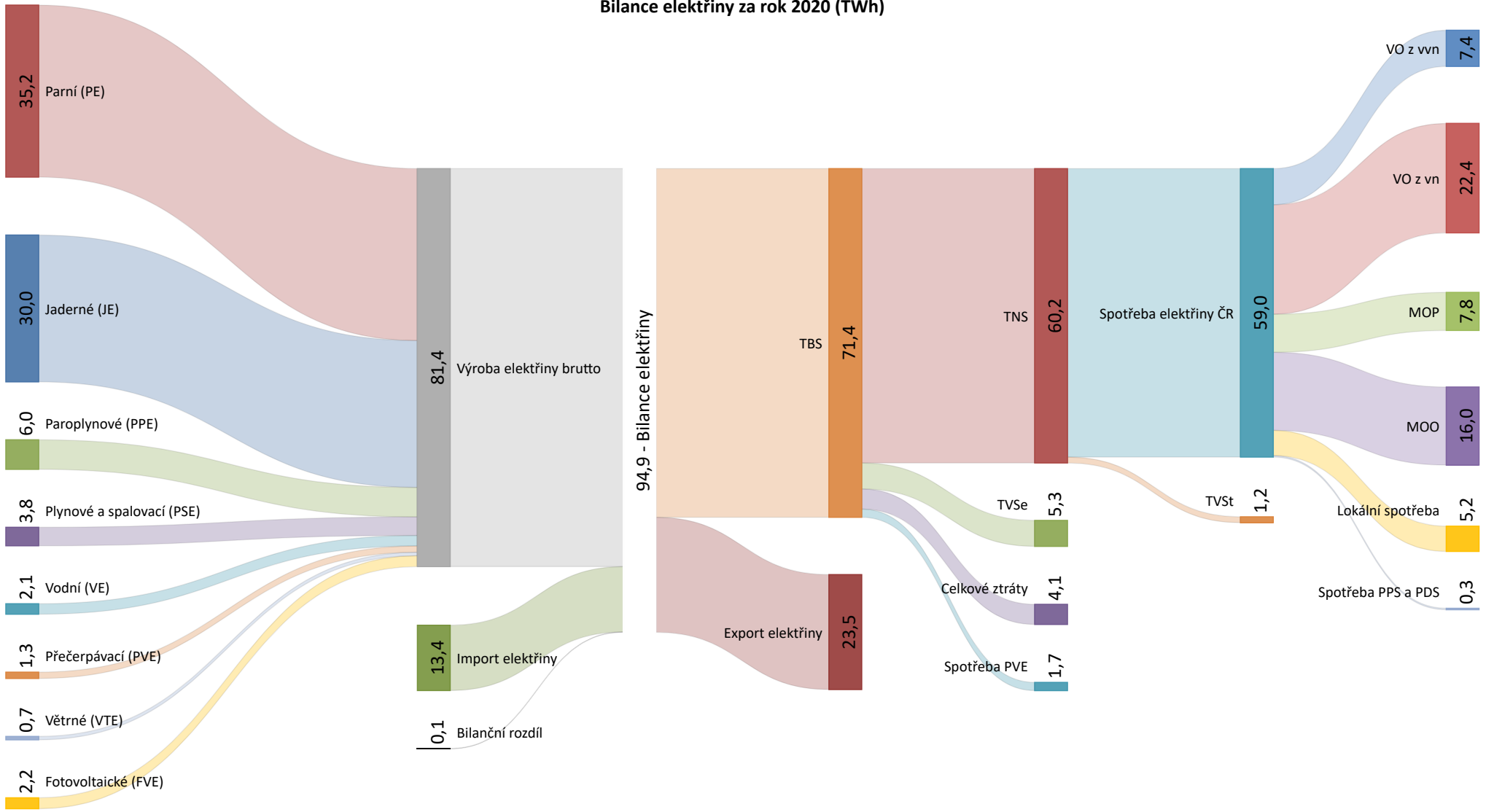
Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



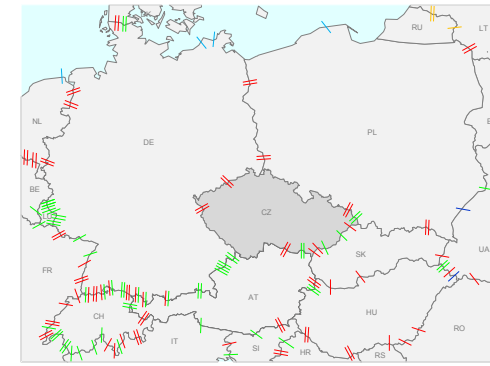
Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



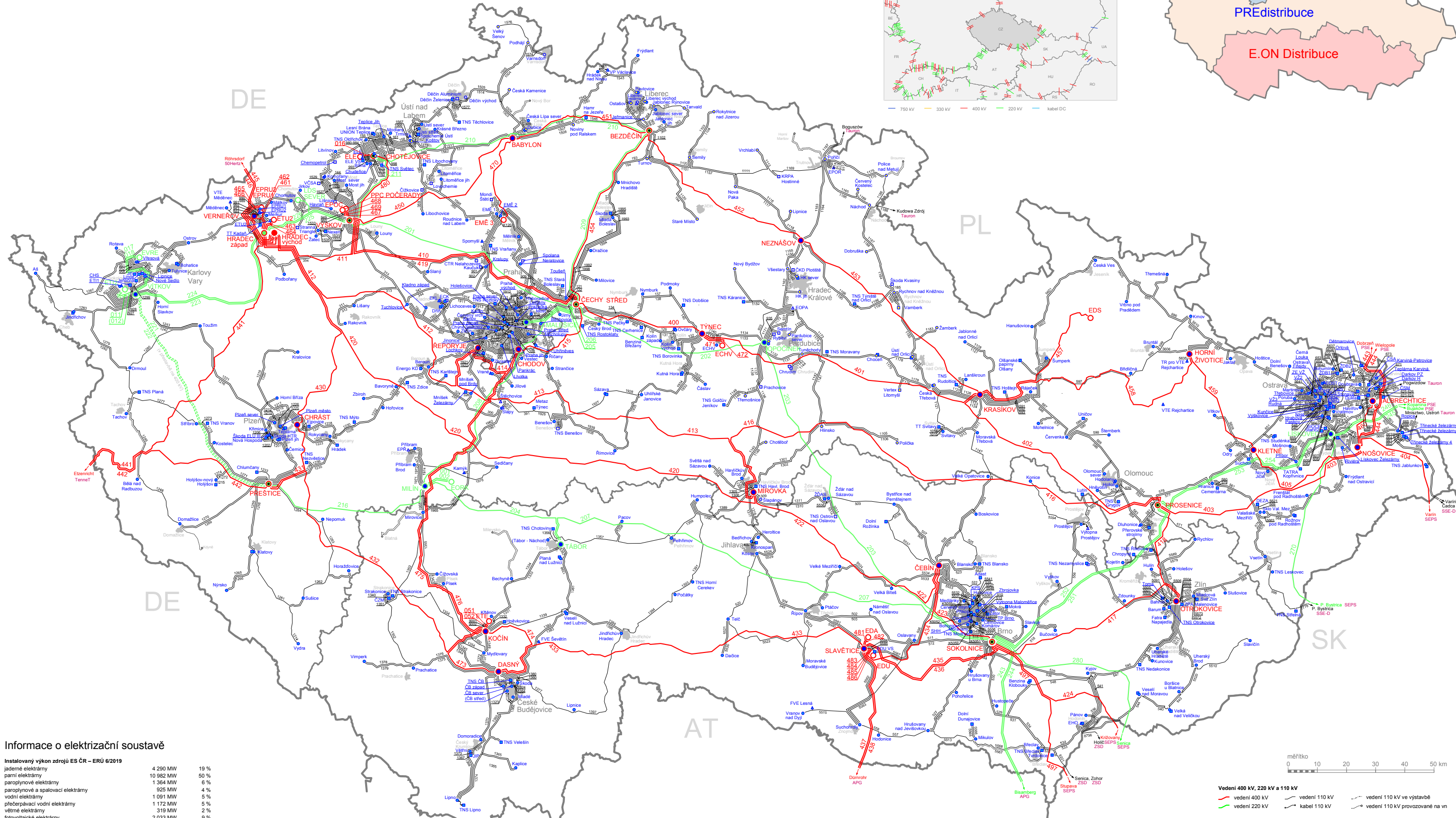
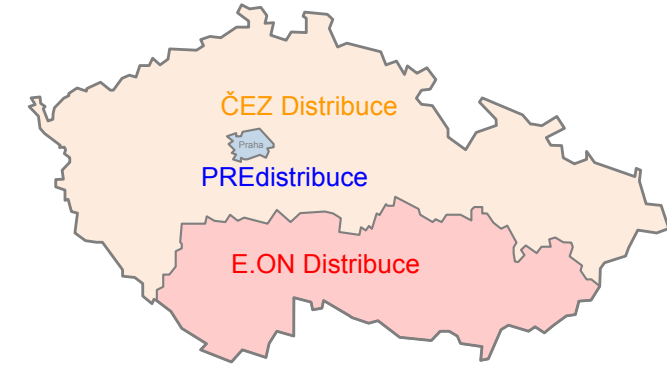
Bilance elektřiny za rok 2020 (TWh)



Propojené elektrizační soustavy



Působnost distribučních společností



Informace o elektrizační soustavě

Instalovaný výkon zdrojů ES ČR – ERÚ 8/2019

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

Transformační výkon v PS

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

Délky vedení

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



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