

Čtvrtletní zpráva
o provozu elektrizační soustavy ČR
IV. čtvrtletí 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
4.	Výroba elektřiny podle technologií a paliv	g
4.1.	Jaderné a parní elektrárny	g
4.2.	Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny	10
4.3.	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny	11
4.4.	Fotovoltaické a větrné elektrárny	12
	Výroba z biomasy a bioplynu	13
4.6.	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla	14
5.	Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	15
6.	Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS	16
6.1.	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	16
6.2.	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	16
6.3.	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	17
6.4.	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	18
6.5.	Bilance fyzických toků PS a RDS	19
7.	Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR	20
7.1.	Výroba a spotřeba: Hlavní město Praha	20
7.2.	Výroba a spotřeba: Jihočeský kraj	21
	Výroba a spotřeba: Jihomoravský kraj	22
	Výroba a spotřeba: Karlovarský kraj	23
	Výroba a spotřeba: Kraj Vysočina	24
7.6.	Výroba a spotřeba: Královéhradecký kraj	25
7.7.	Výroba a spotřeba: Liberecký kraj	26
	Výroba a spotřeba: Moravskoslezský kraj	27
	Výroba a spotřeba: Olomoucký kraj	28
	Výroba a spotřeba: Pardubický kraj	29
	Výroba a spotřeba: Plzeňský kraj	30
	Výroba a spotřeba: Středočeský kraj	31
	Výroba a spotřeba: Ústecký kraj	32
	Výroba a spotřeba: Zlínský kraj	33
8.	Přeshraniční fyzické toky	34
9.	Maxima a minima zatížení	35
9.1.	Měsíční maxima a minima zatížení brutto ES ČR	35
9.2.	Denní maxima a minima zatížení brutto ES ČR	36
9.3.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc říjen	37
9.4.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc listopad	38
9.5.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc prosinec	39
9.6.	Den minima zatížení brutto ES ČR za měsíc říjen	40
9.7.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc listopad	41
9.8.	Den maxima zatížení brutto ES ČR za měsíc prosinec	42
10.	Doplňující grafy	43

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) zveřejňuje Čtvrtletní zprávu o provozu elektrizační soustavy ČR za IV. čtvrtletí roku 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 čtvrtletní 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 č. 8/2018 ze dne 14. září 2018. Výkladové stanovisko a aktuální výkazy jsou zveřejněny na internetových stránkách ERÚ.

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

Čtvrtletní zpráva přináší informace o základních ukazatelích elektroenergetiky. 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 a některá krajská vyhodnocení. Ve čtvrtletních zprávách nejsou zahrnuty údaje týkající se výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů od výrobců, kteří nepředali OTE, a.s., údaje za sledované období ke dni zpracování zprávy. Zjištěné a opravené chyby v obdržených datech, zpětné korekce výkazů a doplněné údaje od OTE, a.s., jsou průběžně promítány do statistiky a projeví se vždy v dalších zveřejněných zprávách, případně v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2020, kterou ERÚ předpokládá zveřejnit do konce května roku 2021.

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

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

DS distribuční soustava

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

PDS provozovatel distribuční soustavy

PE parní elektrárny

PPE paroplynové elektrárny

PPS provozovatel přenosové soustavy

PS přenosová soustava

PSE plynové a spalovací elektrárny

PVE přečerpávací vodní elektrárny

RDS regionální distribuční soustava

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 výkonů z vydaných licencí na příslušnou kategorii výroby elektřiny.

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobnu.

Přeshraniční saldo =

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t.

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

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

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla (TVS_t) =

Obdoba viz TVS_e.

Tuzemská brutto spotřeba (TBS) =

TNS + spotřeba na přečerpávání PVE + celkové ztráty + TVS_e.

Tuzemská netto spotřeba (TNS) =

VO z vvn + VO z vn + MOO + MOP + spotřeba PPS a PDS + lokální spotřeba + TVS_t.

Výroba elektřiny brutto =

Celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů).

Výroba elektřiny netto =

Výroba elektřiny brutto – TVS_e.

Zatížení brutto =

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

2. Komentář

Výroba elektřiny brutto za IV. čtvrtletí roku 2020 klesla oproti stejnému období předchozího roku o 5,2 %. Celkem bylo vyrobeno 22,5 TWh elektřiny brutto, to je o 1,2 TWh méně než ve IV. čtvrtletí roku 2019 (údaje za IV. čtvrtletí roku 2019 z roční zprávy o provozu ES ČR 2019). K poklesu došlo ve všech třech měsících čtvrtého čtvrtletí roku 2020. Největší pokles byl zaznamenán v říjnu, a to o 12 %, v prosinci pak o 1,8 %, v listopadu činil pokles 1,6 %. Největší meziroční absolutní změnu výroby elektřiny zaznamenaly jaderné elektrárny, a to pokles o 0,7 TWh, tj. o 8,2 %. Klesla rovněž celková výroba u parních elektráren, o 5,6 %. Méně vyrobily také fotovoltaické elektrárny o 24,9 %, větrné o 12,9 %, přečerpávací o 4,4 % a paroplynové elektrárny o 3,8 %. Naproti tomu vodní elektrárny vyrobily o 0,3 TWh více, což činí nárůst o 65,3 %; zde došlo u velkých vodních elektráren k nárůstu o 83,4 %, u malých vodních elektráren pak o 49,5 %. Vzrostla také výroba u plynových a spalovacích elektráren o 2 %.

Meziroční pokles instalovaného výkonu parních elektráren o 6,3 %, tj. 672 MW, byl způsoben zejména odstavením zdrojů v Ústeckém a Moravskoslezském kraji. Meziroční nárůst instalovaného výkonu plynových a spalovacích elektráren o 2,6 % byl způsoben především spuštěním zdrojů v Moravskoslezském kraji, Olomouckém kraji a Kraji Vysočina.

Tuzemská brutto spotřeba za IV. čtvrtletí roku 2020 byla **19,3 TWh**, tj. meziroční pokles o 0,6 %. Pokles byl zaznamenán pouze v měsíci říjnu, o 2,2 %, v prosinci spotřeba stoupla o 0,3 % a v listopadu pak o 0,2 %. Celková spotřeba elektřiny v krajích meziročně stoupla o 0,4 %. Největší nárůst byl v Kraji Vysočina o 9,5 % a v Jihočeském kraji o 7,1 %. Nejvíce pak poklesla spotřeba elektřiny v Praze o 7,5 % a Karlovarském kraji o 5,7 %. Spotřeba elektřiny domácností stoupla ve všech krajích, nejvíce pak v Jihočeském a Jihomoravském kraji v obou o 11 %, v Kraji Vysočina o 10,5 % a Zlínském kraji o 10,4 %. Došlo k snížení spotřeby velkoodběru z vvn o 4,9 % a k poklesu spotřeby velkoodběru z vn o 3,2 %. Spotřeba maloodběru podnikatelů klesla o 3,9 %.

Z vyhodnocení salda, které dosáhlo hodnoty -3,2 TWh ve IV. čtvrtletí roku 2020, je zřejmé, že trvá převaha exportu nad importem. Meziročně se záporné saldo snížilo o 1,1 TWh (- 26,5 %). Na tuto meziroční změnu měl především vliv nárůst importu elektřiny o 1,1 TWh (40,8 %).

Maximum zatížení brutto v daném čtvrtletí představovalo 11 446 MW a bylo dosaženo dne 3. 12. ve 13:00 hod. Minimum zatížení brutto představovalo 5 584 MW a bylo dosaženo dne 25. 12. ve 3:00 hod.

Celkové roční údaje uvedené ve zprávě v příslušných tabulkách nejsou konečné, ale jsou pouze na základě aktuálních měsíčních hodnot. Předběžná roční výroba elektřiny brutto byla 81,4 TWh, pokles o 6,4 % oproti předchozímu roku. Tuzemská brutto spotřeba činila 71,4 TWh (pokles o 3,4 %). Konečná roční data budou uvedena v Roční zprávě o provozu elektrizační soustavy ČR za rok 2020.

3. Bilance, výroba a spotřeba elektřiny

3.1. Bilance elektřiny - zdroje [GWh]

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto		22 190,5			17 780,7			18 972,2			22 494,2		81 437,6
Vyloba elektrilly brutto	8 055,6	7 179,0	6 955,9	5 617,1	6 044,3	6 119,3	5 785,5	6 578,1	6 608,6	7 048,7	7 709,0	7 736,5	61 437,0
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)	4 142,0	3 383,7	3 270,4	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	35 198,0
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	347,9	303,2	295,4	272,6	275,2	276,3	281,3	334,0	346,9	356,0	3 787,5
Vodní (VE)	120,4	172,3	197,5	138,3	110,4	210,6	212,2	182,0	158,2	231,2	240,7	168,5	2 142,3
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	68,8	50,0	71,7	699,1
Fotovoltaické (FVE)	62,0	102,8	228,4	325,5	282,0	243,7	296,8	265,8	222,7	108,4	60,4	34,5	2 233,1
Technologická vlastní spotřeba		1 443,3			1 154,0			1 265,2			1 454,4		5 316,9
elektřiny na výrobu elektřiny (TVS _e)	523,7	464,2	455,5	367,5	386,6	399,9	368,3	439,3	457,6	467,8	498,1	488,5	3 310,3
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	304,5	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	18,6	17,9	18,9	19,1	18,2	19,2	18,9	19,1	225,5
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		400,6			269,5			208,4			328,5		1 207 0
elektřiny na výrobu tepla (TVS _t)	145,6	127,2	127,8	100,5	92,1	76,8	71,0	68,4	69,0	95,3	112,7	120,5	1 207,0
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	122,6	123,0	96,4	88,7	74,0	68,1	65,6	65,7	90,9	107,9	115,3	1 158,8
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	3,1	2,6	2,7	2,6	3,0	3,3	3,5	3,7	37,9
Výroba elektřiny netto		20 747,2			16 626,7			17 707,0			21 039,7		76 120,7
· ·	7 531,9	6 714,8	6 500,5	5 249,6	5 657,7	5 719,4	5 417,2	6 138,8	6 151,0	6 580,9	7 210,9	7 248,0	
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)	3 788,9	3 079,2	2 968,5	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	31 920,4
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	328,4	284,8	276,8	254,7	256,3	257,2	263,1	314,9	328,0	336,9	3 562,0
Vodní (VE)	119,2	170,8	195,9	137,1	109,4	209,1	210,7	180,6	157,0	229,4	238,9	167,0	2 125,1
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	323,1	279,5	241,7	294,4	263,5	220,8	107,2	59,5	33,8	2 212,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

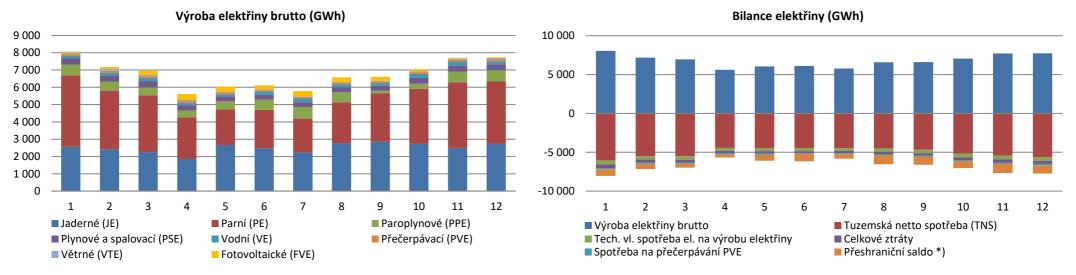
3.2. Bilance elektřiny - spotřeba [GWh]

IV. čtvrtletí 2020

-866,8 1 692,5 0,1 -2 514,5 -44,9	Únor -2 034,9 -672,9 1 313,0 7,7 -1 952,1 -41,5 1 228,1	-495,2 1 218,9 0,0 -1 680,9 -33,1	-394,6 1 105,8 0,2 -1 475,8	Květen -2 137,7 -791,1 1 002,2 1,6	Červen -952,0 713,5 1,0	-562,8 1 085,9	Srpen -2 808,0 -1 195,7 739,7	Září -1 049,6 772,3	Ríjen -891,5 1 149,0	Listopad -3 172,2 -1 219,2 1 201,5	-1 061,6 1 307,7	
1 692,5 0,1 -2 514,5 -44,9	-672,9 1 313,0 7,7 -1 952,1 -41,5	1 218,9 0,0 -1 680,9	1 105,8 0,2 -1 475,8	- 791,1 1 002,2 1,6	713,5	1 085,9	-1 195,7		•	-1 219,2	•	-10 152,9
1 692,5 0,1 -2 514,5 -44,9	1 313,0 7,7 -1 952,1 -41,5	1 218,9 0,0 -1 680,9	1 105,8 0,2 -1 475,8	1 002,2	713,5	1 085,9	•		•		•	
0,1 -2 514,5 -44,9	7,7 -1 952,1 -41,5	0,0	0,2	1,6			739,7	772,3	1 149,0	1 201,5	1 307.7	12 201 0
-2 514,5 -44,9	-1 952,1 -41,5	-1 680,9	-1 475,8		1.0						/-	13 301,9
-44,9	-41,5				-,-	0,2	0,1	0,2	15,6	19,4	20,2	66,1
, 		-33,1		-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
469.4	1 228,1		-24,8	-20,9	-46,3	-27,2	-33,8	-24,9	-37,3	-45,1	-30,9	-410,9
469 4				860,6			862,1			1 166,3		4 117 1
	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
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
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
	16 636,9			13 082,8			13 423,4			15 884,5		F0 027 C
5 899,3	5 354,3	5 383,3	4 334,8	4 370,5	4 377,4	4 399,9	4 424,5	4 599,0	5 086,1	5 304,2	5 494,1	59 027,6
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
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
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
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
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
475,7	445,7	472,2	433,0	408,8	414,4	399,1	384,2	394,9	413,7	453,6	474,8	5 170,2
523,7	464,2	455,5	367,5	386,6	399,9	368,3	439,3	457,6	467,8	498,1	488,5	5 316,9
145,6	127,2	127,8	100,5	92,1	76,8	71,0	68,4	69,0	95,3	112,7	120,5	1 207,0
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
7 185,6	6 486,3	6 476,6	5 272,0	5 297,5	5 210,4	5 250,3	5 354,3	5 553,1	6 135,9	6 463,0	6 668,3	71 353,3
6 044,8	5 481,5	5 511,1	4 435,3	4 462,7	4 454,2	4 471,0	4 492,9	4 668,0	5 181,4	5 416,9	5 614,6	60 234,5
3,1	19,8	-15,8	-49,4	-44,4	-43,2	-27,6	28,1	5,9	21,3	26,8	6,6	-68,6
	5 899,3 670,3 2 118,5 922,5 1 692,8 19,4 475,7 523,7 145,6 147,7 7 185,6 6 044,8	165,4 126,0 304,0 267,8 16 636,9 5 899,3 5 354,3 670,3 631,7 2 118,5 2 004,5 922,5 696,7 1 692,8 1 558,3 19,4 17,5 475,7 445,7 523,7 464,2 145,6 127,2 147,7 146,7 7 185,6 6 486,3 6 044,8 5 481,5 3,1 19,8	165,4 126,0 100,3 304,0 267,8 264,5 16 636,9 5899,3 5 354,3 5 383,3 670,3 631,7 661,8 2 118,5 2 004,5 1 968,3 922,5 696,7 739,6 1 692,8 1 558,3 1 511,4 19,4 17,5 29,9 475,7 445,7 472,2 523,7 464,2 455,5 145,6 127,2 127,8 147,7 146,7 145,2 7 185,6 6 486,3 6 476,6 6 044,8 5 481,5 5 511,1 3,1 19,8 -15,8	165,4 126,0 100,3 79,7 304,0 267,8 264,5 210,5 16 636,9 5 264,5 210,5 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 670,3 631,7 661,8 538,3 2 118,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 922,5 696,7 739,6 584,8 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 19,4 17,5 29,9 28,1 475,7 445,7 472,2 433,0 523,7 464,2 455,5 367,5 145,6 127,2 127,8 100,5 147,7 146,7 145,2 178,9 7 185,6 6 486,3 6 476,6 5 272,0 6 044,8 5 481,5 5 511,1 4 435,3 3,1 19,8 -15,8 -49,4	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 16 636,9 13 082,8 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 2 118,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 1 620,1 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 1 195,7 19,4 17,5 29,9 28,1 18,6 475,7 445,7 472,2 433,0 408,8 523,7 464,2 455,5 367,5 386,6 145,6 127,2 127,8 100,5 92,1 147,7 146,7 145,2 178,9 154,7 7 185,6 6 486,3 6 476,6 5 272,0 5 297,5 6 044,8 5 481,5 5 511,1 4 435,3 4 462,7 3,1 19,8	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 16 636,9 13 082,8 13 082,8 13 082,8 13 082,8 13 082,8 13 082,8 15 082,8 15 082,8 15 083,3 565,9 597,0 21 18,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 1 620,1 1 791,5 1 791,5 1 692,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 1 195,7 1 010,1 1 9,4 17,5 29,9 28,1 18,6 27,2 475,7 445,7 472,2 433,0 408,8 414,4 523,7 464,2 455,5 367,5 386,6 399,9 145,6 127,2 127,8 100,5 92,1 76,8 147,7 146,7 145,2 178,9 154,7 79,5 7 185,6 6 486,3 6 476,6 5 272,0 5 297,5 5 210,4 6 044,8	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 16 636,9 13 082,8 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 4 377,4 4 399,9 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 2 118,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 1 620,1 1 791,5 1 813,4 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 1 195,7 1 010,1 1 005,8 19,4 17,5 29,9 28,1 18,6 27,2 37,7 475,7 445,7 472,2 433,0 408,8 414,4 399,1 523,7 464,2 455,5 367,5 386,6 399,9 368,3 145,6 127,2 127,8 100,5 92,1	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 16 636,9 13 082,8 13 423,4 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 377,4 4 399,9 4 424,5 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 2 118,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 1 620,1 1 791,5 1 813,4 1 862,4 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 1 195,7 1 010,1 1 005,8 1 003,3 19,4 17,5 29,9 28,1 18,6 27,2 37,7 31,7 475,7 445,7 472,2 433,0 408,8 414,4 399,1 384,2 523,7 464,2 455,5 367,5 <	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 16 636,9 13 082,8 13 423,4 13 423,4 4 599,0 6 589,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 2 118,5 2 004,5 1 968,3 1 516,9 1 620,1 1 791,5 1 813,4 1 862,4 1 931,5 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 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 9,4 17,5 29,9 28,1 18,6 27,2 37,7 31,7 15,8 475,7 445,7	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 109,5 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 243,6 4 636,9 13 082,8 13 423,4 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 5 086,1 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 653,8 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 1 997,1 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 653,6 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 9,4 17,5 29,9 28,1 18,6 27,2 <td>165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 109,5 144,0 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 243,6 263,4 16 636,9 13 082,8 13 423,4 15 884,5 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 5 086,1 5 304,2 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 653,8 630,3 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 1 960,7 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 653,6 705,5 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</td> <td>165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 109,5 144,0 115,1 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 243,6 263,4 290,6 16 636,9 13 082,8 13 423,4 15 884,5 15 884,5 589,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 5 086,1 5 304,2 5 494,1 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 653,8 630,3 589,9 2118,5 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 1 817,8 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 653,6 705,5 741,8 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7<!--</td--></td>	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 109,5 144,0 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 243,6 263,4 16 636,9 13 082,8 13 423,4 15 884,5 5 899,3 5 354,3 5 383,3 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 5 086,1 5 304,2 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 653,8 630,3 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 1 960,7 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 653,6 705,5 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	165,4 126,0 100,3 79,7 86,5 78,3 80,7 90,6 85,0 109,5 144,0 115,1 304,0 267,8 264,5 210,5 207,1 198,5 198,6 200,0 207,3 243,6 263,4 290,6 16 636,9 13 082,8 13 423,4 15 884,5 15 884,5 589,3 5 354,3 5 383,3 4 334,8 4 370,5 4 377,4 4 399,9 4 424,5 4 599,0 5 086,1 5 304,2 5 494,1 670,3 631,7 661,8 538,3 565,9 597,0 610,6 586,9 661,3 653,8 630,3 589,9 2118,5 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 1 817,8 922,5 696,7 739,6 584,8 561,4 537,1 533,3 555,9 557,1 653,6 705,5 741,8 1 692,8 1 558,3 1 511,4 1 233,7 </td

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

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

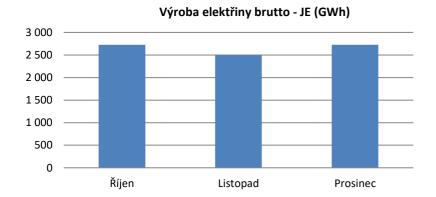


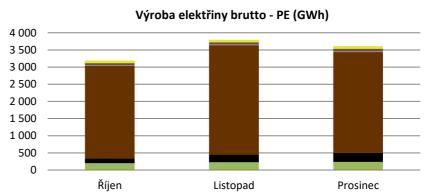
4. Výroba elektřiny podle technologií a paliv

4.1. Jaderné a parní elektrárny

	Výrob	Výroba elektřiny brutto [GWh]			TVS _e			TVS _t		Výrob	a elektřiny r	netto	Instalova	ný elektrick	ý výkon
		[GWh]			[GWh]			[GWh]			[GWh]			[MW _e]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Jaderné (JE)		7 948,1			422,4			1,1			7 525,6			4 290,0	
Jadellie (JL)	2 727,3	2 494,9	2 726,0	146,1	134,0	142,4	0,3	0,4	0,4	2 581,2	2 360,8	2 583,6	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)		10 600,2			934,9			314,1			9 665,3			10 058,3	
raiiii (r <i>L)</i>	3 189,0	3 798,9	3 612,2	290,8	332,0	312,1	90,9	107,9	115,3	2 898,3	3 466,9	3 300,1	10 058,3	10 058,3	10 058,3
Biomasa	198,9	229,5	236,1	16,8	16,4	16,6	7,7	10,0	10,9	182,1	213,1	219,5			
Bioplyn	0,3	0,7	1,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	1,2			
■Černé uhlí	144,1	224,6	259,7	12,1	18,7	19,9	14,2	16,1	16,7	132,0	205,9	239,8			
■ Hnědé uhlí	2 691,0	3 182,0	2 939,3	249,8	284,1	261,7	55,4	68,1	72,2	2 441,2	2 897,9	2 677,6			
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Odpadní teplo	5,1	7,0	6,4	0,8	1,1	0,9	0,4	0,5	0,4	4,3	5,9	5,5			
Ostatní kapalná paliva	2,0	2,1	2,9	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	1,9	2,1	2,8			
Ostatní pevná paliva	13,3	16,6	23,6	1,7	2,0	2,7	2,4	3,0	3,4	11,6	14,6	20,9			
■ Ostatní plyny	60,2	58,9	63,5	4,7	5,3	6,0	6,2	5,6	5,7	55,4	53,6	57,5			
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Topné oleje	1,8	1,4	1,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	1,7	1,3	1,3			
Zemní plyn	72,3	76,1	78,1	4,5	4,2	3,9	4,3	4,3	5,4	67,7	71,9	74,2			

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

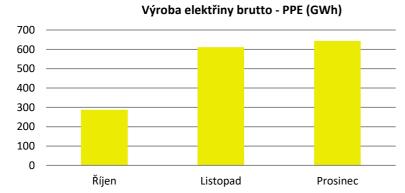


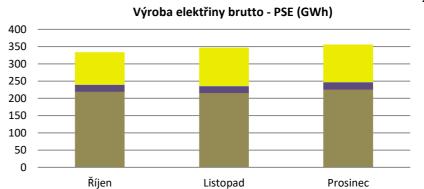


4.2. Paroplynové a plynové a spalovací elektrárny

IV. čtvrtletí 2020

	Výroba elektřiny brutto				TVS _e			TVS _t		Výrok	oa elektřiny i	netto	Instalova	aný elektrick	ý výkon
		[GWh]			[GWh]			[GWh]			[GWh]			$[MW_e]$	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Paroplynové (PPE)		1 541,7			25,4			2,9			1 516,3			1 363,5	
raiopiyilove (FFL)	287,2	610,8	643,7	6,7	8,4	10,2	0,8	1,0	1,1	280,5	602,4	633,4	1 363,5	1 363,5	1 363,5
Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■ Hnědé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
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			
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní plyny	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Zemní plyn	287,2	610,8	643,7	6,7	8,4	10,2	0,8	1,0	1,1	280,5	602,4	633,4			
pl / l //pcr\		1 037,0			57,2			10,5			979,8			962,1	
Plynové a spalovací (PSE)	334,0	346,9	356,0	19,2	18,9	19,1	3,3	3,5	3,7	314,9	328,0	336,9	952,3	959,4	962,1
Biomasa	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1			
Bioplyn	219,0	215,3	224,8	16,1	15,3	15,5	2,1	2,0	1,9	202,9	200,0	209,3			
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■ Hnědé uhlí	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3			
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			
Odpadní teplo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní pevná paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Ostatní plyny	20,0	19,7	21,2	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	19,2	18,8	20,3			
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
■Topné oleje	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5			
Zemní plyn	94,3	111,1	109,0	2,1	2,7	2,7	1,2	1,4	1,7	92,2	108,4	106,3			





4.3. Vodní a přečerpávací vodní elektrárny

IV. čtvrtletí 2020

	Celkový	instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny bi	utto		TVS _e		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	do ES
		$[MW_e]$			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Vodn((VE) *)		1 090,8			640 322,0			5 041,5			635 280,5			600 353,7	
Vodní (VE) *)	1 093,0	1 091,4	1 090,8	231 159,4	240 679,0	168 483,7	1 778,9	1 799,5	1 463,1	229 380,4	238 879,5	167 020,6	216 544,1	226 928,1	156 881,4
< 1 MW	156,5	155,0	154,4	43 454,9	43 420,1	41 876,8	487,2	517,3	482,2	42 967,8	42 902,8	41 394,5	39 341,2	39 410,1	37 870,7
■≥ 1 a < 10 MW	183,6	183,6	183,6	64 837,3	61 379,3	53 138,9	765,2	695,9	703,8	64 072,2	60 683,4	52 435,2	60 866,5	57 571,3	49 601,3
■≥ 10 MW	752,8	752,8	752,8	122 867,1	135 879,5	73 468,0	526,6	586,3	277,1	122 340,5	135 293,3	73 190,9	116 336,4	129 946,8	69 409,4

^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

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

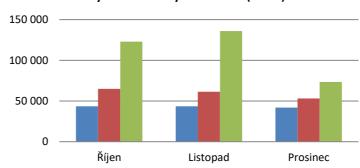
	Celkový	j instalovaný v	výkon	Výrob	a elektřiny br	utto	Spotřeba	elektřiny na	čerpání	Výrob	oa elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny o	lo ES
	[MW _e]				[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Přečerpávací (PVE)		1 171,5			333 191,7			430 596,5			328 737,8			346 000,8	
Precerpavaci (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	102 819,9	106 396,0	123 975,8	132 583,3	139 556,0	158 457,3	101 430,7	104 966,1	122 341,1	108 069,1	110 960,4	126 971,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

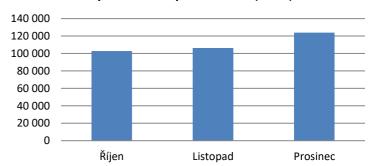
Podíl kategorií VE na instalovaném výkonu

14% 17%

Výroba elektřiny brutto - VE (MWh)



Výroba elektřiny brutto - PVE (MWh)



4.4. Fotovoltaické a větrné elektrárny

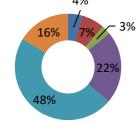
	٧.				~~~
V.	CTV	rt	leti	ノ	າຂາ

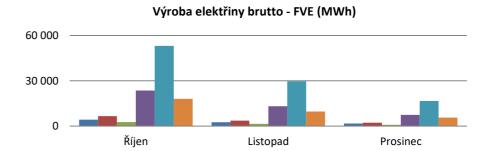
	Celkový	ý instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny b	rutto		TVS _e		Výrob	oa elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny	do ES
		$[MW_e]$			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Fataualtaials (F)(F) *)		2 054,0			203 228,0			2 765,7			200 462,4			186 136,6	
Fotovoltaické (FVE)	2 065,9	2 060,9	2 054,0	108 353,6	60 367,1	34 507,4	1 165,7	876,2	723,8	107 187,9	59 490,8	33 783,6	99 484,4	55 174,3	31 477,9
■≤ 10 kW	91,6	90,8	88,8	4 264,5	2 530,5	1 667,3	4,7	4,0	4,6	4 259,8	2 526,5	1 662,7	2 476,4	1 280,0	718,8
■> 10 a ≤ 30 kW	148,6	147,6	144,7	6 625,7	3 673,8	2 239,8	9,3	7,6	6,8	6 616,4	3 666,3	2 233,1	3 711,0	1 943,6	1 197,3
■> 30 a ≤ 100 kW	57,1	57,4	56,5	2 670,2	1 522,0	919,2	55,6	54,2	39,5	2 614,5	1 467,8	879,7	2 012,1	1 160,1	890,4
■> 100 kW a ≤ 1 MW	454,7	454,1	453,9	23 587,7	13 185,1	7 417,1	244,0	173,7	145,0	23 343,7	13 011,5	7 272,1	21 588,6	12 279,1	7 001,0
■>1a≤5 MW	981,8	978,8	977,9	53 109,1	29 756,3	16 657,2	547,6	419,7	348,1	52 561,5	29 336,6	16 309,2	52 059,7	29 103,0	16 244,7
■>5 MW	332,2	332,2	332,2	18 096,5	9 699,3	5 606,7	304,5	217,1	179,9	17 792,0	9 482,2	5 426,8	17 636,7	9 408,3	5 425,7

^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na instalovaném výkonu 4%



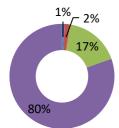


	Celkovy	ý instalovaný	výkon	Výrob	a elektřiny b	rutto		TVS _e		Výrob	a elektřiny n	etto	Dodáv	ka elektřiny	do ES
		[MW _e]			[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Větrné (VTE) *)		339,4			190 500,9			2 253,1			188 247,8			188 260,3	
vetrne (VIE)	339,4	339,4	339,4	68 850,0	49 962,1	71 688,8	785,5	603,4	864,3	68 064,5	49 358,8	70 824,5	68 054,7	49 358,9	70 846,8
■≤ 0,5 MW	2,8	2,8	2,8	144,9	69,6	212,5	4,0	2,6	5,5	140,9	67,0	207,0	139,7	66,1	205,8
■> 0,5 a ≤ 1 MW	5,8	5,8	5,8	1 030,2	595,2	785,6	11,3	6,6	9,2	1 018,9	588,7	776,4	1 015,5	585,9	773,0
■> 1 a ≤ 2 MW	57,9	57,9	57,9	11 428,6	8 131,6	12 509,7	97,4	68,0	108,2	11 331,2	8 063,6	12 401,5	11 331,4	8 062,1	12 406,0
■> 2 MW	273,0	273,0	273,0	56 246,2	41 165,6	58 180,9	672,8	526,1	741,3	55 573,5	40 639,5	57 439,6	55 568,2	40 644,8	57 461,9

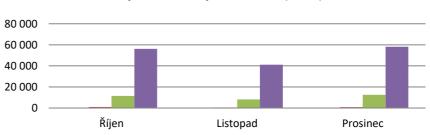
^{*)} členěno do kategorií dle instalovaného výkonu provozovny

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na instalovaném výkonu



Výroba elektřiny brutto - VTE (MWh)



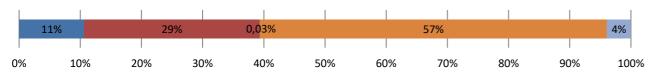
4.5. Výroba z biomasy a bioplynu

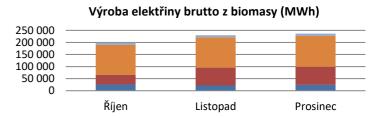
11. /	v		2020
IV/	ctvrt	leti.	2020

	Výrob	a elektřiny br	utto		TVS _e			TVS _t		Výrol	oa elektřiny ne	etto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Biomasa		664 785,9			49 894,5			28 597,5			614 891,4	
Dioiliasa	198 999,1	229 604,3	236 182,5	16 830,8	16 423,7	16 640,0	7 733,1	9 988,4	10 876,0	182 168,3	213 180,5	219 542,6
■ Brikety a pelety	25 447,9	21 292,2	24 094,2	2 973,9	2 462,6	2 711,7	700,3	665,5	813,0	22 474,1	18 829,6	21 382,4
■ Celulózové výluhy	40 527,1	74 751,8	75 357,0	977,1	1 675,8	2 188,1	1 980,0	3 563,9	3 792,9	39 550,0	73 076,0	73 168,9
■ Kapalná biopaliva	80,3	61,7	45,5	7,0	4,8	1,4	0,5	0,6	0,2	73,3	56,9	44,2
■ Ostatní biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Palivové dříví	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■ Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	124 170,3	125 107,9	127 852,1	12 171,4	11 634,7	11 101,7	4 968,9	5 639,5	6 118,8	111 999,0	113 473,2	116 750,4
■ Rostlinné materiály neaglomerované (včetně												
aglomerátů)	8 773,4	8 390,7	8 833,7	701,4	645,8	637,0	83,4	118,9	151,1	8 072,0	7 744,8	8 196,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto

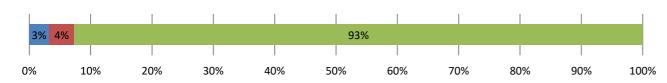




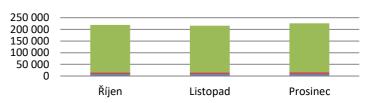
	Výrob	a elektřiny bru	utto		TVS _e			TVS _t		Výrob	a elektřiny ne	etto
		[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Bioplyn		661 331,9			47 018,2			6 230,2			614 313,7	
ыоргуп	219 328,2	215 924,8	226 078,9	16 102,0	15 337,0	15 579,2	2 132,0	2 053,7	2 044,4	203 226,3	200 587,8	210 499,7
■ Skládkový plyn	7 208,8	7 216,2	6 948,2	479,1	444,9	432,5	0,0	0,0	0,0	6 729,7	6 771,3	6 515,7
■ Kalový plyn (ČOV)	8 224,6	9 061,8	10 011,9	723,0	719,0	792,3	240,3	283,2	338,0	7 501,6	8 342,9	9 219,7
Ostatní bioplyn	203 894,9	199 646,7	209 118,7	14 899,9	14 173,1	14 354,4	1 891,7	1 770,5	1 706,4	188 995,0	185 473,5	194 764,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto z bioplynu (MWh)



4.6. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

IV. čtvrtletí 2020

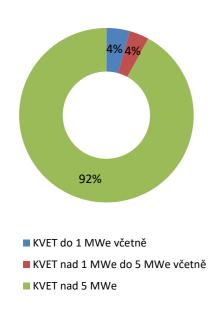
	KVET	do 1 MW _e včo	etně	KVET nad 1	MW _e do 5 M	W _e včetně	KV	ET nad 5 MW	e	ı	(VET celkem	
	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec	Říjen	Listopad	Prosinec
Výroba elektřiny brutto [GWh]		481,2			389,8			2 262,4			3 133,4	
vyroba elektriny brutto [GWII]	148,6	162,1	170,5	122,6	130,5	136,7	606,1	779,3	877,0	877,3	1 071,9	1 184,2
Biomasa	0,9	1,1	1,3	8,5	7,4	9,5	89,6	121,9	136,4	99,0	130,5	147,2
Bioplyn	97,1	97,1	101,5	52,0	51,9	55,2	3,2	3,4	3,7	152,3	152,4	160,4
■Černé uhlí	0,0	0,0	0,0	3,0	4,8	4,9	66,7	90,1	102,4	69,7	94,9	107,3
■ Hnědé uhlí	0,9	1,9	5,3	4,4	4,5	5,2	319,5	422,3	483,9	324,8	428,7	494,3
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
Odpadní teplo	0,2	0,0	0,1	0,4	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,4	3,8	4,0
Ostatní kapalná paliva	0,0	0,0	0,0	1,5	1,7	1,7	0,1	0,2	1,0	1,6	1,9	2,6
Ostatní pevná paliva	0,2	0,0	0,3	1,3	1,3	1,3	6,5	7,9	7,6	8,0	9,2	9,2
Ostatní plyny	0,2	0,3	1,0	4,5	5,5	6,8	21,2	19,8	23,1	25,9	25,6	30,8
Ostatní	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
■Topné oleje	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,6	0,5	0,5
Zemní plyn	48,6	61,2	60,6	47,1	51,5	50,3	97,3	111,6	116,9	193,0	224,3	227,8
Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]	441,0	451,3	454,6	381,7	380,2	381,3	9 667,0	9 667,0	9 660,5	10 489,7	10 498,4	10 496,4
Celkový instalovaný tepelný výkon [MW _t]	919,3	931,1	943,4	1 208,8	1 206,9	1 208,1	18 534,1	18 534,1	18 423,6	20 662,2	20 672,1	20 575,0

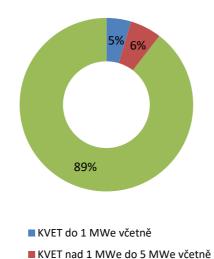
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET

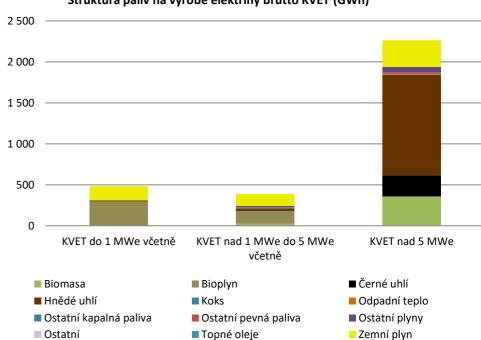
Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET

Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)





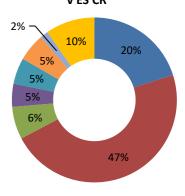
■ KVET nad 5 MWe



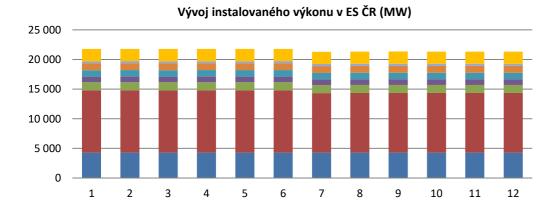
		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí	
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR		21 781,0			21 785,1			21 338,5			21 329,6	
Ceikeili Ck	21 780,0	21 788,3	21 781,0	21 783,0	21 783,4	21 785,1	21 309,4	21 336,0	21 338,5	21 334,0	21 334,5	21 329,6
■Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 512,8	10 512,8	10 507,6	10 507,6	10 506,5	10 506,5	10 031,9	10 054,9	10 058,2	10 058,3	10 058,3	10 058,3
Paroplynové (PPE)	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5	1 363,5
■ Plynové a spalovací (PSE)	940,7	948,3	947,8	948,8	949,9	951,7	952,0	955,4	955,4	952,3	959,4	962,1
■ Vodní (VE)	1 094,7	1 094,7	1 094,7	1 094,5	1 094,6	1 094,4	1 093,6	1 093,7	1 093,2	1 093,0	1 091,4	1 090,8
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
■ Větrné (VTE)	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4	339,4
Fotovoltaické (FVE)	2 067,4	2 068,1	2 066,4	2 067,7	2 068,0	2 068,1	2 067,5	2 067,6	2 067,3	2 065,9	2 060,9	2 054,0

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 058,3	1 363,5	962,1	1 090,8	1 171,5	339,4	2 054,0	21 329,6
Hlavní město Praha	0,0	147,9	0,0	19,2	11,2	0,0	0,0	21,1	199,5
Jihočeský kraj	2 250,0	223,0	0,0	50,5	157,0	0,0	0,0	242,2	2 922,7
Jihomoravský kraj	0,0	226,3	118,5	76,7	33,8	0,0	8,4	448,9	912,6
Karlovarský kraj	0,0	540,1	400,0	20,9	7,7	0,0	67,9	12,8	1 049,3
Kraj Vysočina	2 040,0	15,3	0,0	82,1	16,2	475,0	10,9	89,9	2 729,4
Královéhradecký kraj	0,0	182,6	0,0	58,3	29,8	0,0	10,2	92,1	373,0
Liberecký kraj	0,0	4,8	0,0	40,2	26,1	0,0	50,1	111,9	233,1
Moravskoslezský kraj	0,0	1 282,6	0,0	93,3	17,5	0,0	28,4	60,6	1 482,3
Olomoucký kraj	0,0	111,6	0,0	118,9	12,4	650,0	45,9	109,7	1 048,5
Pardubický kraj	0,0	1 273,7	0,0	55,9	29,7	0,0	19,2	93,7	1 472,3
Plzeňský kraj	0,0	262,1	0,0	69,7	20,6	1,5	5,3	206,6	565,8
Středočeský kraj	0,0	1 652,4	0,0	198,7	644,3	45,0	6,0	246,2	2 792,7
Ústecký kraj	0,0	4 003,4	845,0	45,4	76,8	0,0	86,8	162,0	5 219,4
Zlínský kraj	0,0	132,5	0,0	32,4	7,6	0,0	0,2	156,2	329,0

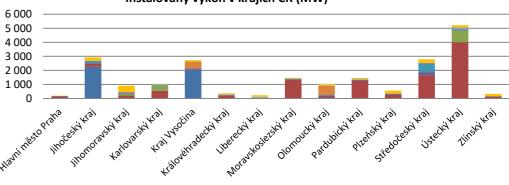
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.



Instalovaný výkon v krajích ČR (MW)



6. Výroba a spotřeba elektřiny v krajích ČR a RDS

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

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	7 948 070,0	10 600 183,5	1 541 686,3	1 036 973,3	640 322,0	333 191,7	190 500,9	203 228,0	22 494 155,7
Hlavní město Praha	0,0	12 624,9	0,0	19 407,7	13 926,1	0,0	0,0	1 940,2	47 899,0
Jihočeský kraj	4 822 350,8	139 266,7	0,0	79 088,0	56 519,0	0,0	0,0	28 143,1	5 125 367,4
Jihomoravský kraj	0,0	148 905,1	142 313,7	104 352,0	27 850,4	0,0	3 477,5	47 362,1	474 260,8
Karlovarský kraj	0,0	380 920,6	639 276,5	23 146,9	4 585,4	0,0	32 966,3	1 123,9	1 082 019,5
Kraj Vysočina	3 125 719,3	18 197,4	0,0	128 285,5	31 853,7	130 597,3	5 922,3	8 411,8	3 448 987,3
Královéhradecký kraj	0,0	173 489,6	0,0	90 927,0	24 231,7	0,0	5 669,5	7 682,5	302 000,3
Liberecký kraj	0,0	7 109,5	0,0	39 678,5	13 952,7	0,0	46 394,1	9 178,1	116 312,8
Moravskoslezský kraj	0,0	885 620,3	0,0	122 694,9	14 689,0	0,0	23 448,8	6 437,7	1 052 890,7
Olomoucký kraj	0,0	85 791,2	0,0	80 810,7	10 470,6	202 592,8	23 356,3	10 077,1	413 098,7
Pardubický kraj	0,0	1 356 809,0	0,0	85 367,5	23 536,5	0,0	4 340,9	8 088,0	1 478 141,9
Plzeňský kraj	0,0	233 063,6	0,0	70 742,7	16 994,1	1,6	1 799,8	20 583,7	343 185,4
Středočeský kraj	0,0	1 671 942,8	0,0	109 017,6	315 819,5	0,0	1 775,3	24 532,0	2 123 087,3
Ústecký kraj	0,0	5 398 812,3	760 096,1	51 665,8	77 773,7	0,0	41 302,9	13 464,6	6 343 115,5
Zlínský kraj	0,0	87 630,3	0,0	31 788,6	8 119,6	0,0	47,1	16 203,3	143 789,0

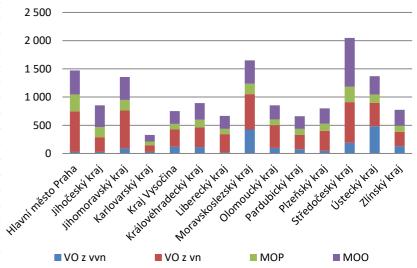
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	МОР	МОО	Celkem
Celkem ČR	1 874 000,6	5 775 638,4	2 100 892,6	4 722 930,3	14 473 461,9
Hlavní město Praha	27 882,3	718 734,5	300 300,0	424 395,4	1 471 312,1
Jihočeský kraj	28 781,1	260 097,6	177 863,4	386 515,5	853 257,5
Jihomoravský kraj	90 545,0	671 816,8	188 636,9	405 554,0	1 356 552,8
Karlovarský kraj	29 035,9	117 451,3	65 060,1	115 821,8	327 369,0
Kraj Vysočina	118 837,4	306 906,5	97 299,2	229 082,9	752 126,1
Královéhradecký kraj	112 795,0	349 494,1	134 592,6	295 853,5	892 735,2
Liberecký kraj	18 047,1	324 337,5	93 636,1	229 189,7	665 210,3
Moravskoslezský kraj	424 600,7	628 686,8	182 308,7	414 549,4	1 650 145,6
Olomoucký kraj	97 914,5	403 534,0	101 471,5	250 540,2	853 460,2
Pardubický kraj	76 966,4	250 455,8	107 784,5	224 050,0	659 256,7
Plzeňský kraj	46 474,1	354 682,4	126 609,9	272 490,1	800 256,5
Středočeský kraj	188 986,6	722 474,8	269 950,4	866 662,3	2 048 074,1
Ústecký kraj	482 507,1	414 400,9	149 022,5	323 265,4	1 369 196,0
Zlínský kraj	130 627,3	252 565,4	106 356,9	284 960,3	774 509,9

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny netto v krajích ČR (GWh)



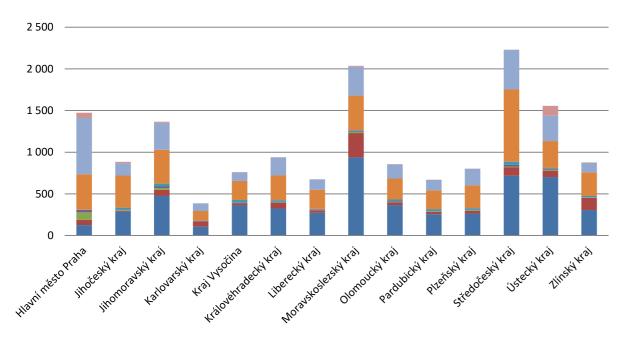
6.3. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

IV. čtvrtletí 2020

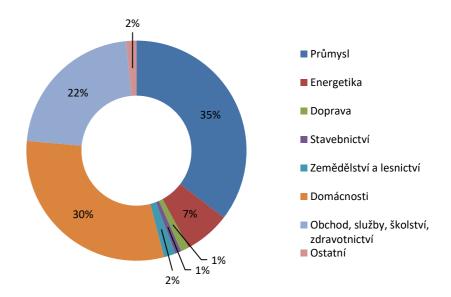
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a	Domácnosti	Obchod, služby,	Ostatní	Celkem
					lesnictví		školství, zdravotnictví		
Celkem ČR	5 489 775,2	1 045 116,4	186 634,9	141 468,6	265 525,5	4 723 081,9	3 423 955,9	233 171,2	15 508 729,5
Hlavní město Praha	124 240,1	64 218,8	90 024,0	27 135,9	4 390,7	424 450,3	676 316,1	62 051,9	1 472 827,9
Jihočeský kraj	283 592,4	14 817,9	4 584,4	4 672,1	25 674,3	386 515,5	147 754,4	17 052,9	884 663,9
Jihomoravský kraj	474 763,0	75 074,6	20 488,7	17 498,8	35 423,9	405 555,7	323 992,9	12 637,8	1 365 435,5
Karlovarský kraj	105 397,1	62 357,6	777,4	5 278,0	4 382,5	115 827,7	90 347,8	13,8	384 381,9
Kraj Vysočina	360 177,1	24 043,3	2 386,0	4 622,4	34 619,1	229 118,4	101 979,9	2 873,1	759 819,3
Královéhradecký kraj	325 099,1	65 581,9	7 356,7	6 682,2	20 118,7	295 861,8	216 104,6	526,8	937 331,7
Liberecký kraj	273 174,2	30 755,7	4 178,6	5 943,3	6 047,5	229 189,7	125 171,9	0,0	674 460,7
Moravskoslezský kraj	937 535,2	291 287,8	14 116,9	9 956,6	12 136,9	414 571,8	344 951,5	11 963,1	2 036 519,8
Olomoucký kraj	365 713,1	32 973,5	3 818,5	11 010,2	19 248,2	250 540,2	172 039,7	384,5	855 727,9
Pardubický kraj	255 328,1	28 554,7	5 246,2	5 534,3	22 299,4	224 053,2	128 347,9	1 411,9	670 775,9
Plzeňský kraj	262 437,8	31 816,7	8 891,1	5 943,6	19 561,3	272 490,1	200 734,9	252,0	802 127,5
Středočeský kraj	716 137,7	100 736,0	9 644,7	20 740,4	37 800,6	866 681,7	477 198,3	945,4	2 229 884,8
Ústecký kraj	700 238,6	77 300,0	11 266,1	11 936,3	9 730,4	323 265,4	302 919,6	120 272,3	1 556 928,7
Zlínský kraj	305 941,6	145 597,9	3 855,6	4 514,5	14 091,9	284 960,3	116 096,4	2 785,7	877 844,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, ERÚ-2

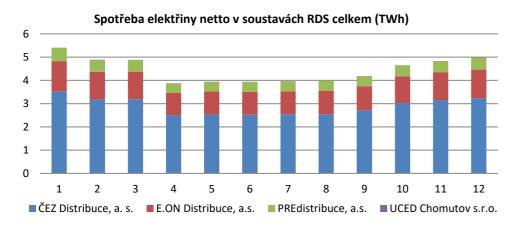
Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství (GWh)



Podíl jednotlivých sektorů národního hospodářství na celkové spotřebě elektřiny v ČR



		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
Celkem RDS		15 176 502,3			11 752 554,5			12 159 980,7			14 473 461,9		53 562 499.4
Ceikeili ND3	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	33 302 433,4
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
МОР	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
■M00	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
■M00	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
■M00	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
■M00	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



Struktura spotřeby ČEZ Distribuce, a. s.



Struktura spotřeby PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby UCED Chomutov s.r.o.



6.5. Bilance fyzických toků PS a RDS

IV. čtvrtletí 2020

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			II. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikeili
Vstup do PS [GWh]		18 250,7			14 180,5			15 339,4			18 549,0		66 319,6
vstup uo ra [Gwii]	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	00 313,0
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]		-18 250,7			-14 180,5			-15 339,4			-18 549,0		-66 319,6
vystup 2 r 3 [Gwiii]	-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	-00 319,0
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-3

		I. čtvrtletí			II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
Vstup do DS [GWh]		18 215,1			14 135,2			14 420,3			17 250,4		64 021,0
vstup do D3 [Gvvii]	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	04 021,0
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]		-18 215,1			-14 135,2			-14 420,3			-17 250,4		-64 021,0
vystup z D3 [GWII]	-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	-04 021,0
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-2

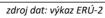
7. Výroba a spotřeba elektřiny v jednotlivých krajích ČR

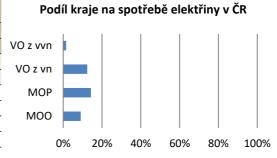
7.1. Výroba a spotřeba: Hlavní město Praha

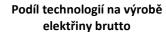
The state of the s			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
June 34	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			199,5						47 899,0			
Ceikeiii	199,8	0,9%	199,8	0,9%	199,5	0,9%	16 360,7	0,2%	15 954,6	0,2%	15 583,6	0,2%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	147,9	1,5%	147,9	1,5%	147,9	1,5%	3 208,9	0,1%	4 497,2	0,1%	4 918,9	0,1%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	19,2	2,0%	19,2	2,0%	19,2	2,0%	6 485,8	1,9%	6 238,2	1,8%	6 683,8	1,9%
■VE	11,2	1,0%	11,2	1,0%	11,2	1,0%	5 619,8	2,4%	4 684,2	1,9%	3 622,1	2,1%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
FVE	21,5	1,0%	21,4	1,0%	21,1	1,0%	1 046,3	1,0%	535,0	0,9%	358,9	1,0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

A STATE OF THE STA	2		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
I former	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 471 312,1	Ĺ		
Ceikeiii	470 962,6	10,1%	476 740,6	9,9%	523 608,9	10,5%
VO z vvn	9 003,0	1,4%	9 461,5	1,5%	9 417,8	1,6%
VO z vn	241 207,7	12,1%	229 280,8	11,7%	248 246,0	13,7%
МОР	88 000,0	13,5%	102 100,0	14,5%	110 200,0	14,9%
MOO	132 752,0	9,9%	135 898,3	8,8%	155 745,1	8,5%

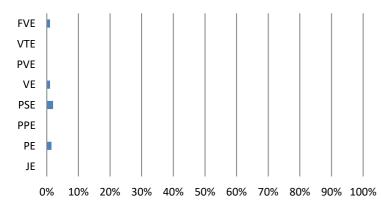




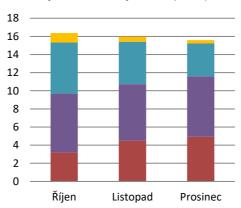


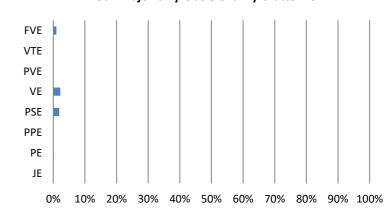


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

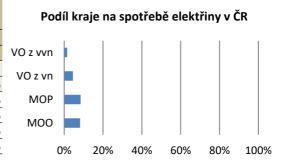




And the state of t	35-3		Celkový instalovar	ný výkon			Výroba elektřiny brutto						
	The state of the s		[MW _e]						[MWh]				
	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec		
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			2 922,7						5 125 367,4				
Ceikeiii	2 924,1	13,7%	2 923,5	13,7%	2 922,7	13,7%	1 715 772,2	24,3%	1 670 464,6	21,7%	1 739 130,6	22,5%	
■ JE	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	2 250,0	52,4%	1 618 291,3	59,3%	1 574 520,1	63,1%	1 629 539,3	59,8%	
■ PE	223,0	2,2%	223,0	2,2%	223,0	2,2%	41 310,4	1,3%	46 223,1	1,2%	51 733,2	1,4%	
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PSE	50,3	5,3%	50,3	5,2%	50,5	5,2%	26 402,4	7,9%	26 155,6	7,5%	26 530,0	7,5%	
■ VE	157,1	14,4%	156,8	14,4%	157,0	14,4%	15 572,8	6,7%	14 829,9	6,2%	26 116,3	15,5%	
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ VTE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
FVE	243,7	11,8%	243,4	11,8%	242,2	11,8%	14 195,3	13,1%	8 735,9	14,5%	5 211,9	15,1%	

	S. Land		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto						
	Říjen		Listopad Prosinec							
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR				
Celkem			853 257,5							
Ceikeiii	267 550,8	5,8%	284 164,3	5,9%	301 542,4	6,0%				
VO z vvn	10 604,3	1,6%	10 271,2	1,6%	7 905,5	1,3%				
VO z vn	90 970,2	4,6%	86 881,7	4,4%	82 245,7	4,5%				
MOP	57 620,3	8,8%	62 894,3	8,9%	57 348,8	7,7%				
MOO	108 356,0	8,1%	124 117,1	8,1%	154 042,3	8,4%				

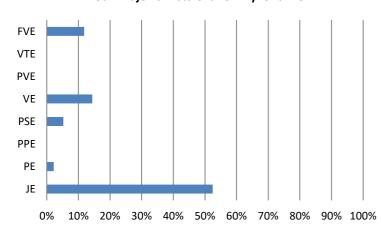
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



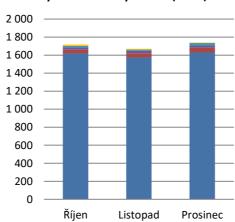
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

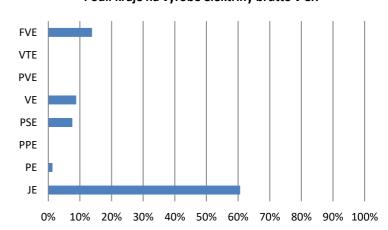


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

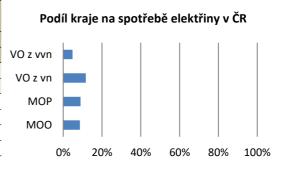




Company of the second			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	.~.		[MW _e]						[MWh]			
	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			912,6						474 260,8			
Ceikeiii	913,2	4,3%	913,2	4,3%	912,6	4,3%	154 235,2	2,2%	153 729,5	2,0%	166 296,2	2,1%
■JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PE	226,3	2,2%	226,3	2,2%	226,3	2,2%	42 177,1	1,3%	48 475,3	1,3%	58 252,7	1,6%
■PPE	118,5	8,7%	118,5	8,7%	118,5	8,7%	39 577,9	13,8%	46 442,6	7,6%	56 293,2	8,7%
■PSE	76,5	8,0%	76,7	8,0%	76,7	8,0%	33 716,7	10,1%	35 198,3	10,1%	35 436,9	10,0%
■VE	34,0	3,1%	33,8	3,1%	33,8	3,1%	10 689,2	4,6%	9 472,6	3,9%	7 688,7	4,6%
■PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	8,4	2,5%	8,4	2,5%	8,4	2,5%	1 398,4	2,0%	506,9	1,0%	1 572,2	2,2%
FVE	449,5	21,8%	449,5	21,8%	448,9	21,9%	26 675,9	24,6%	13 633,8	22,6%	7 052,5	20,4%

A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH	2		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
& fundament	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 356 552,	8		
Ceikeiii	436 692,6	9,4%	452 505,7	9,4%	467 354,4	9,4%
VO z vvn	33 931,9	5,2%	30 730,2	4,9%	25 882,9	4,4%
VO z vn	228 812,6	11,5%	229 046,1	11,7%	213 958,2	11,8%
МОР	60 254,8	9,2%	62 498,8	8,9%	65 883,4	8,9%
MOO	113 693,3	8,5%	130 230,7	8,5%	161 630,0	8,8%
•	•					

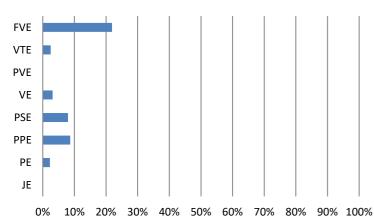
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



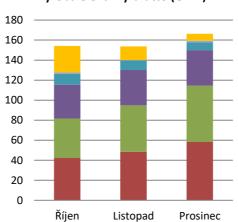
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

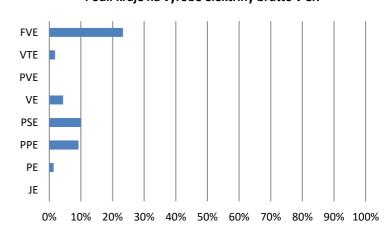


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

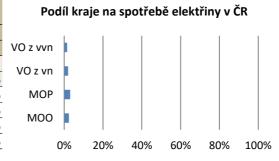




			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	The same of the sa		[MW _e]						[MWh]			
Mark The Company	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 049,3						1 082 019,5			
Ceikeiii	1 049,3	4,9%	1 049,2	4,9%	1 049,3	4,9%	356 174,4	5,1%	350 357,7	4,5%	375 487,4	4,9%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	540,1	5,4%	540,1	5,4%	540,1	5,4%	134 316,3	4,2%	115 482,4	3,0%	131 121,9	3,6%
■ PPE	400,0	29,3%	400,0	29,3%	400,0	29,3%	199 317,2	69,4%	217 512,1	35,6%	222 447,2	34,6%
■ PSE	20,7	2,2%	20,7	2,2%	20,9	2,2%	7 347,9	2,2%	8 160,1	2,4%	7 638,9	2,1%
■VE	7,8	0,7%	7,7	0,7%	7,7	0,7%	1 459,7	0,6%	1 667,0	0,7%	1 458,7	0,9%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	67,9	20,0%	67,9	20,0%	67,9	20,0%	13 149,8	19,1%	7 123,3	14,3%	12 693,2	17,7%
FVE	12,9	0,6%	12,9	0,6%	12,8	0,6%	583,5	0,5%	412,8	0,7%	127,6	0,4%

And the same of th	2		Spotřeba elektřin	y netto		
May to be			[MWh]			
I former	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			327 369,0			
Ceikeiii	103 663,6	2,2%	108 978,9	2,3%	114 726,6	2,3%
VO z vvn	9 588,2	1,5%	9 794,2	1,6%	9 653,6	1,6%
VO z vn	41 112,4	2,1%	39 623,6	2,0%	36 715,3	2,0%
MOP	20 209,4	3,1%	21 590,2	3,1%	23 260,5	3,1%
MOO	32 753,6	2,4%	37 970,9	2,5%	45 097,3	2,4%
						// 50// 0

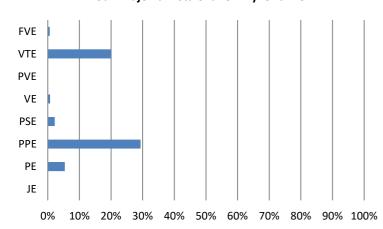
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



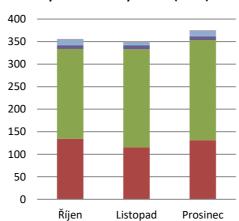
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

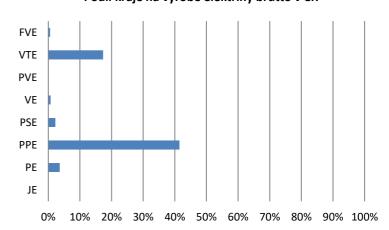


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





			Celkový instalovar	ný výkon			Výroba elektřiny brutto [MWh]						
	Říjen		[MW _e]		Dunainan		 Říjen				Dunnings		
	<u> </u>		Listopad	· · · · ·	Prosinec			🗸	Listopad	~	Prosinec		
The state of the s	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			2 729,4						3 448 987,3				
Ceikeiii	2 730,9	12,8%	2 730,6	12,8%	2 729,4	12,8%	1 214 073,8	17,2%	1 026 031,2	13,3%	1 208 882,3	15,6%	
■ JE	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	2 040,0	47,6%	1 108 972,0	40,7%	920 336,0	36,9%	1 096 411,2	40,2%	
■ PE	15,3	0,2%	15,3	0,2%	15,3	0,2%	4 463,7	0,1%	6 612,5	0,2%	7 121,2	0,2%	
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■PSE	81,8	8,6%	82,0	8,5%	82,1	8,5%	41 410,0	12,4%	42 861,8	12,4%	44 013,8	12,4%	
■VE	16,5	1,5%	16,3	1,5%	16,2	1,5%	12 470,0	5,4%	11 386,3	4,7%	7 997,4	4,7%	
■ PVE	475,0	40,5%	475,0	40,5%	475,0	40,5%	39 920,2	38,8%	41 246,2	38,8%	49 430,9	39,9%	
■ VTE	10,9	3,2%	10,9	3,2%	10,9	3,2%	2 174,2	3,2%	1 104,4	2,2%	2 643,8	3,7%	
FVE	91,4	4,4%	91,1	4,4%	89,9	4,4%	4 663,7	4,3%	2 484,0	4,1%	1 264,1	3,7%	

The state of the s	<u></u>		Spotřeba elektřin	y netto		
()< 6 m			[MWh]			
The same of the sa	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			752 126,1			
Ceikeiii	242 731,7	5,2%	253 768,9	5,3%	255 625,4	5,1%
VO z vvn	38 204,0	5,8%	40 272,4	6,4%	40 361,1	6,8%
VO z vn	108 912,6	5,5%	106 241,2	5,4%	91 752,7	5,0%
МОР	31 283,4	4,8%	33 390,0	4,7%	32 625,8	4,4%
MOO	64 331,7	4,8%	73 865,4	4,8%	90 885,9	4,9%
•	*					/

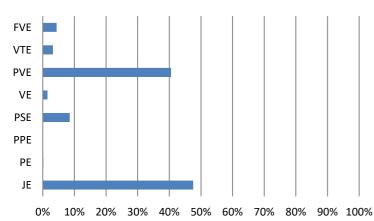
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



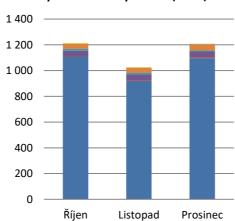
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

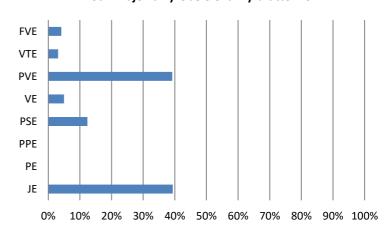


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

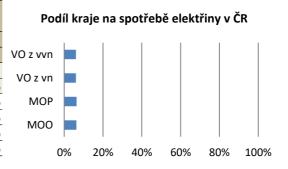




The state of the s	200		Celkový instalovan	ý výkon			Výroba elektřiny brutto					
	and the same		[MW _e]						[MWh]			
June 1	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
A Description of the second	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			373,0						302 000,3			
Ceikeiii	374,1	1,8%	373,5	1,8%	373,0	1,7%	94 891,1	. 1,3%	98 875,1	1,3%	108 234,1	1,4%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	182,6	1,8%	182,6	1,8%	182,6	1,8%	49 306,6	1,5%	57 756,9	1,5%	66 426,1	1,8%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	58,3	6,1%	58,3	6,1%	58,3	6,1%	29 526,0	8,8%	29 838,8	8,6%	31 562,2	8,9%
■ VE	30,3	2,8%	30,0	2,7%	29,8	2,7%	9 962,8	4,3%	7 825,5	3,3%	6 443,4	3,8%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	10,2	3,0%	10,2	3,0%	10,2	3,0%	1 854,4	2,7%	1 435,6	2,9%	2 379,5	3,3%
FVE	92,8	4,5%	92,5	4,5%	92,1	4,5%	4 241,3	3,9%	2 018,4	3,3%	1 422,9	4,1%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
James .	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			892 735,2			
Ceikeiii	288 907,3	6,2%	298 820,0	6,2%	305 008,0	6,1%
VO z vvn	40 576,3	6,2%	36 323,3	5,8%	35 895,4	6,1%
VO z vn	122 857,6	6,2%	120 839,7	6,2%	105 796,8	5,8%
МОР	41 808,0	6,4%	44 664,6	6,3%	48 120,0	6,5%
MOO	83 665,4	6,2%	96 992,4	6,3%	115 195,8	6,3%

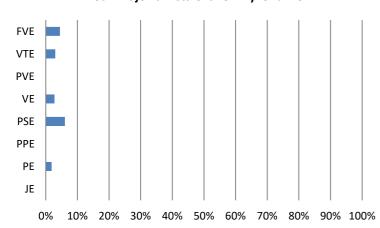
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



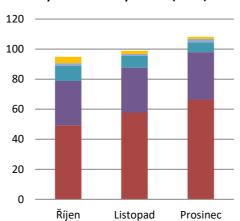
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

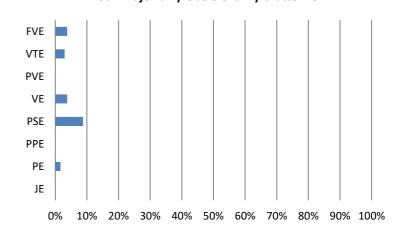


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

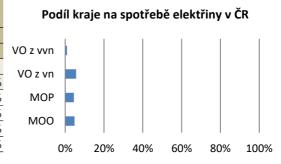




and the same			Celkový instalovany	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
June Jahr	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			233,1						116 312,8			
Ceikeiii	232,3	1,1%	232,2	1,1%	233,1	1,1%	35 410,9	0,5%	37 281,3	0,5%	43 620,6	0,6%
■JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	4,8	0,0%	4,8	0,0%	4,8	0,0%	2 304,0	0,1%	2 374,8	0,1%	2 430,7	0,1%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PSE	39,2	4,1%	39,2	4,1%	40,2	4,2%	11 369,0	3,4%	13 417,5	3,9%	14 892,0	4,2%
■VE	26,1	2,4%	26,2	2,4%	26,1	2,4%	4 242,0	1,8%	4 947,3	2,1%	4 763,4	2,8%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	50,1	14,8%	50,1	14,8%	50,1	14,8%	12 466,4	18,1%	14 019,7	28,1%	19 907,9	27,8%
FVE	112,0	5,4%	111,9	5,4%	111,9	5,4%	5 029,5	4,6%	2 522,0	4,2%	1 626,6	4,7%

00			Spotřeba elektřin	y netto		
Sacro m			[MWh]			
I fund	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			665 210,3			
Ceikeili	210 397,5	4,5%	225 599,0	4,7%	229 213,9	4,6%
VO z vvn	3 098,4	0,5%	7 469,7	1,2%	7 479,0	1,3%
VO z vn	113 400,0	5,7%	111 918,7	5,7%	99 018,8	5,4%
МОР	29 085,9	4,5%	31 073,2	4,4%	33 477,1	4,5%
MOO	64 813,3	4,8%	75 137,3	4,9%	89 239,0	4,8%
	•					,

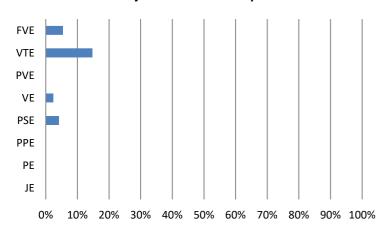
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



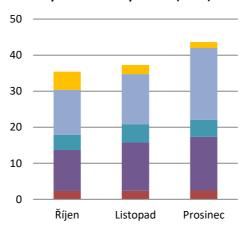
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

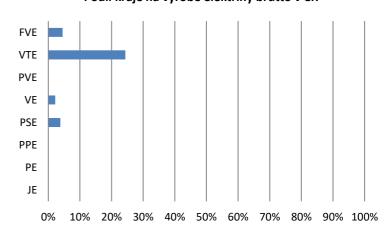


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

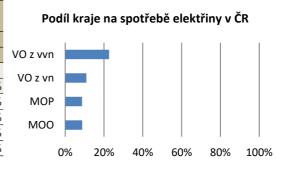




A STATE OF THE STA	3 ~		Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
\$150 jg			[MW _e]						[MWh]			
James James	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
And the same of th	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 482,3						1 052 890,7	1		
Ceikeili	1 480,0	6,9%	1 482,7	6,9%	1 482,3	6,9%	271 317,0	3,8%	368 182,4	4,8%	413 391,3	5,3%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	1 282,6	12,8%	1 282,6	12,8%	1 282,6	12,8%	213 641,3	6,7%	313 552,3	8,3%	358 426,7	9,9%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	90,3	9,5%	93,3	9,7%	93,3	9,7%	39 502,4	11,8%	39 936,4	11,5%	43 256,0	12,2%
■ VE	17,9	1,6%	17,7	1,6%	17,5	1,6%	6 417,7	2,8%	4 839,3	2,0%	3 432,0	2,0%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	28,4	8,4%	28,4	8,4%	28,4	8,4%	8 641,8	12,6%	7 867,3	15,7%	6 939,7	9,7%
■ FVE	60,9	2,9%	60,8	2,9%	60,6	2,9%	3 113,7	2,9%	1 987,0	3,3%	1 336,9	3,9%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
June .	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 650 145,6	5		
Ceikeiii	548 258,6	11,8%	547 282,9	11,3%	554 604,1	11,1%
VO z vvn	155 728,5	23,8%	138 806,4	22,0%	130 065,9	22,0%
VO z vn	218 668,5	10,9%	212 071,7	10,8%	197 946,6	10,9%
МОР	56 629,9	8,7%	60 499,2	8,6%	65 179,6	8,8%
MOO	117 231,7	8,7%	135 905,5	8,8%	161 412,1	8,8%

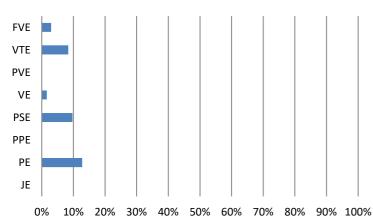
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



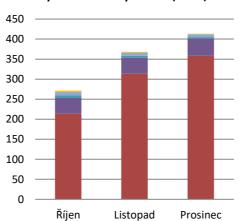
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

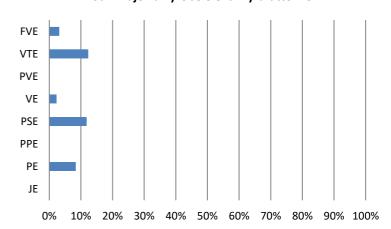


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	The same		[MW _e]						[MWh]			
June June	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
The state of the s	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 048,5						413 098,7			
Ceikeiii	1 047,0	4,9%	1 049,0	4,9%	1 048,5	4,9%	131 421,9	1,9%	132 309,0	1,7%	149 367,8	1,9%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	111,6	1,1%	111,6	1,1%	111,6	1,1%	24 758,5	0,8%	27 646,0	0,7%	33 386,7	0,9%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	116,7	12,3%	118,9	12,4%	118,9	12,4%	25 419,8	7,6%	27 447,5	7,9%	27 943,4	7,8%
■ VE	12,8	1,2%	12,7	1,2%	12,4	1,1%	3 560,0	1,5%	3 435,9	1,4%	3 474,7	2,1%
■ PVE	650,0	55,5%	650,0	55,5%	650,0	55,5%	62 899,0	61,2%	65 148,9	61,2%	74 544,9	60,1%
■ VTE	45,9	13,5%	45,9	13,5%	45,9	13,5%	9 144,6	13,3%	5 881,7	11,8%	8 330,1	11,6%
FVE	109,9	5,3%	109,9	5,3%	109,7	5,3%	5 640,0	5,2%	2 749,0	4,6%	1 688,0	4,9%

A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH	2		Spotřeba elektřin	y netto		
SOCTO IN	San San		[MWh]			
I former	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			853 460,2			
Ceikeiii	276 208,3	5,9%	288 159,8	6,0%	289 092,1	5,8%
VO z vvn	34 339,7	5,3%	32 790,8	5,2%	30 784,0	5,2%
VO z vn	139 611,7	7,0%	139 804,3	7,1%	124 118,0	6,8%
МОР	31 510,8	4,8%	33 715,6	4,8%	36 245,1	4,9%
MOO	70 746,0	5,3%	81 849,1	5,3%	97 945,1	5,3%
	•					,

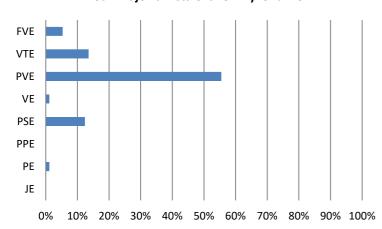
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



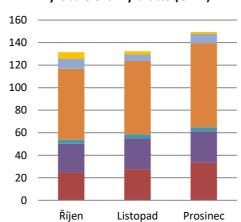
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

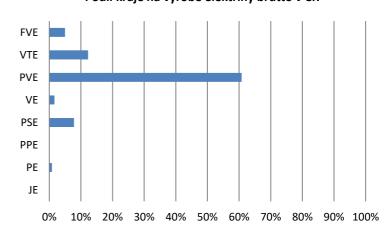


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

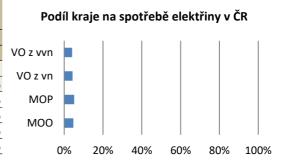




And Samuel			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
	The Contract of the Contract o		[MW _e]						[MWh]			
June June 1	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 472,3						1 478 141,9)		
Ceikeiii	1 473,0	6,9%	1 472,9	6,9%	1 472,3	6,9%	414 540,5	5,9%	511 265,7	6,6%	552 335,7	7,1%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	1 273,7	12,7%	1 273,7	12,7%	1 273,7	12,7%	371 441,3	11,6%	470 211,9	12,4%	515 155,9	14,3%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	55,9	5,9%	55,9	5,8%	55,9	5,8%	28 158,0	8,4%	28 668,7	8,3%	28 540,8	8,0%
■ VE	29,8	2,7%	29,8	2,7%	29,7	2,7%	8 977,6	3,9%	9 459,4	3,9%	5 099,6	3,0%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ VTE	19,2	5,7%	19,2	5,7%	19,2	5,7%	1 636,6	2,4%	648,9	1,3%	2 055,4	2,9%
■ FVE	94,4	4,6%	94,2	4,6%	93,7	4,6%	4 327,1	4,0%	2 276,8	3,8%	1 484,0	4,3%

			Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
Jan Jane Land	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			659 256,7			
Ceikeiii	211 249,5	4,5%	221 697,0	4,6%	226 310,2	4,5%
VO z vvn	28 074,8	4,3%	25 671,8	4,1%	23 219,8	3,9%
VO z vn	86 334,2	4,3%	86 804,6	4,4%	77 317,1	4,3%
MOP	33 480,7	5,1%	35 768,3	5,1%	38 535,4	5,2%
MOO	63 359,8	4,7%	73 452,4	4,8%	87 237,8	4,7%

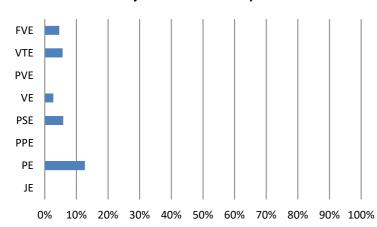
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



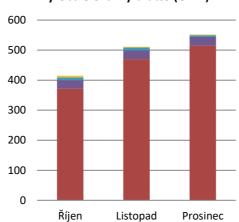
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

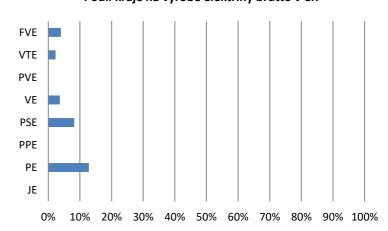


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

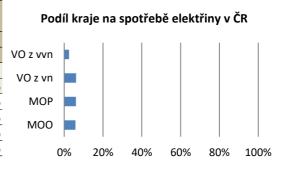




The state of the s			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			565,8						343 185,4			
Ceikeiii	567,5	2,7%	565,3	2,6%	565,8	2,7%	114 356,9	1,6%	113 449,4	1,5%	115 379,1	1,5%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	262,1	2,6%	262,1	2,6%	262,1	2,6%	73 983,2	2,3%	75 840,6	2,0%	83 239,8	2,3%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■PSE	67,6	7,1%	68,6	7,2%	69,7	7,2%	23 271,7	7,0%	24 025,5	6,9%	23 445,5	6,6%
■VE	20,8	1,9%	20,7	1,9%	20,6	1,9%	5 933,4	2,6%	6 289,1	2,6%	4 771,7	2,8%
■ PVE	1,5	0,1%	1,5	0,1%	1,5	0,1%	0,7	0,0%	1,0	0,0%	0,0	0,0%
VTE	5,3	1,6%	5,3	1,6%	5,3	1,6%	758,3	3 1,1%	373,4	0,7%	668,1	0,9%
FVE	210,2	10,2%	207,1	10,1%	206,6	10,1%	10 409,7	9,6%	6 919,9	11,5%	3 254,1	9,4%

The state of the s	2		Spotřeba elektřin	y netto		
Octo In			[MWh]			
	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			800 256,5			
Ceikeiii	256 410,8	5,5%	267 801,6	5,5%	276 044,0	5,5%
VO z vvn	15 670,8	2,4%	15 757,0	2,5%	15 046,3	2,6%
VO z vn	124 353,3	6,2%	120 696,1	6,2%	109 633,0	6,0%
МОР	39 328,4	6,0%	42 015,5	6,0%	45 266,0	6,1%
MOO	77 058,3	5,7%	89 332,9	5,8%	106 098,8	5,8%

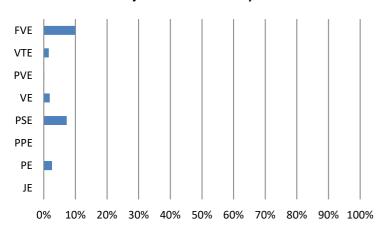
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



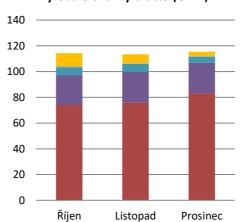
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

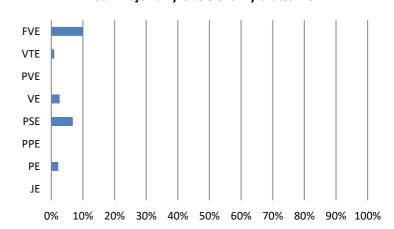


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

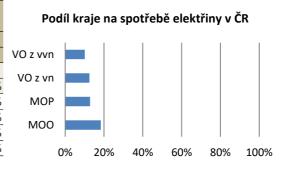




			Celkový instalovar	ıý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			2 792,7						2 123 087,3	}		
Ceikeiii	2 793,9	13,1%	2 794,3	13,1%	2 792,7	13,1%	733 049,2	10,4%	756 540,0	9,8%	633 498,1	8,2%
■JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	1 652,4	16,4%	1 652,4	16,4%	1 652,4	16,4%	567 071,1	17,8%	580 076,3	15,3%	524 795,5	14,5%
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PSE	198,2	20,8%	198,7	20,7%	198,7	20,6%	35 289,8	10,6%	36 158,1	10,4%	37 569,7	10,6%
■VE	644,3	58,9%	644,3	59,0%	644,3	59,1%	117 056,5	50,6%	132 749,2	55,2%	66 013,8	39,2%
■ PVE	45,0	3,8%	45,0	3,8%	45,0	3,8%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	6,0	1,8%	6,0	1,8%	6,0	1,8%	789,0	1,1%	432,7	0,9%	553,7	0,8%
FVE	247,9	12,0%	247,8	12,0%	246,2	12,0%	12 842,8	11,9%	7 123,7	11,8%	4 565,5	13,2%

		Spotřeba elektřin [MWh]	y netto		
Říjen		Listopad		Prosinec	
Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
		2 048 074,3	1		
634 437,7	13,6%	686 284,7	14,2%	727 351,6	14,6%
57 103,4	8,7%	66 562,5	10,6%	65 320,8	11,1%
248 394,4	12,4%	246 013,3	12,5%	228 067,0	12,5%
83 853,8	12,8%	89 583,1	12,7%	96 513,5	13,0%
245 086,2	18,2%	284 125,8	18,5%	337 450,3	18,3%
	634 437,7 57 103,4 248 394,4 83 853,8	Kraj Podíl v ČR 634 437,7 13,6% 57 103,4 8,7% 248 394,4 12,4% 83 853,8 12,8%	Kraj Podíl v ČR Kraj 634 437,7 13,6% 686 284,7 57 103,4 8,7% 66 562,5 248 394,4 12,4% 246 013,3 83 853,8 12,8% 89 583,1	Říjen Listopad Kraj Podíl v ČR Kraj Podíl v ČR 2 048 074,1 634 437,7 13,6% 686 284,7 14,2% 57 103,4 8,7% 66 562,5 10,6% 248 394,4 12,4% 246 013,3 12,5% 83 853,8 12,8% 89 583,1 12,7%	[MWh] Říjen Listopad Prosinec Kraj Podíl v ČR Kraj Podíl v ČR Kraj 2 048 074,1 634 437,7 13,6% 686 284,7 14,2% 727 351,6 57 103,4 8,7% 66 562,5 10,6% 65 320,8 248 394,4 12,4% 246 013,3 12,5% 228 067,0 83 853,8 12,8% 89 583,1 12,7% 96 513,5

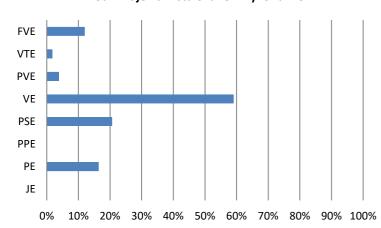
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



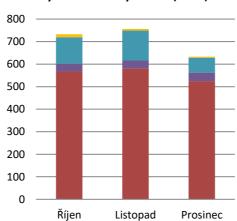
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

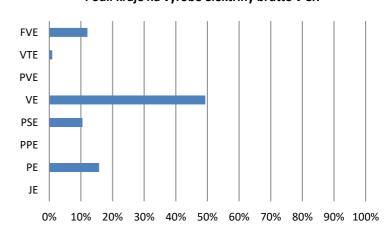


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)





			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto		
			[MW _e]						[MWh]			
June 34	Říjen		Listopad		Prosinec		Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			5 219,4						6 343 115,5			
Ceikeiii	5 219,8	24,5%	5 219,5	24,5%	5 219,4	24,5%	1 750 051,9	24,8%	2 428 663,4	31,5%	2 164 400,2	28,0%
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■ PE	4 003,4	39,8%	4 003,4	39,8%	4 003,4	39,8%	1 635 474,4	51,3%	2 022 912,0	53,2%	1 740 426,0	48,2%
■ PPE	845,0	62,0%	845,0	62,0%	845,0	62,0%	48 302,7	16,8%	346 882,7	56,8%	364 910,7	56,7%
■PSE	45,2	4,8%	45,2	4,7%	45,4	4,7%	15 595,5	4,7%	17 943,3	5,2%	18 127,0	5,1%
■VE	76,8	7,0%	76,8	7,0%	76,8	7,0%	26 718,0	11,6%	26 110,8	10,8%	24 945,0	14,8%
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%
■VTE	86,8	25,6%	86,8	25,6%	86,8	25,6%	16 821,4	24,4%	10 555,4	21,1%	13 926,1	19,4%
FVE	162,6	7,9%	162,3	7,9%	162,0	7,9%	7 140,0	6,6%	4 259,2	7,1%	2 065,4	6,0%

	2		Spotřeba elektřin	y netto		
			[MWh]			
I former	Říjen		Listopad		Prosinec	
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			1 369 196,0)		
Ceikeiii	451 245,7	9,7%	458 011,0	9,5%	459 939,2	9,2%
VO z vvn	169 857,5	26,0%	159 580,0	25,3%	153 069,6	25,9%
VO z vn	143 677,2	7,2%	142 994,5	7,3%	127 729,2	7,0%
MOP	46 293,7	7,1%	49 457,5	7,0%	53 271,3	7,2%
MOO	91 417,3	6,8%	105 979,1	6,9%	125 869,1	6,8%
						,

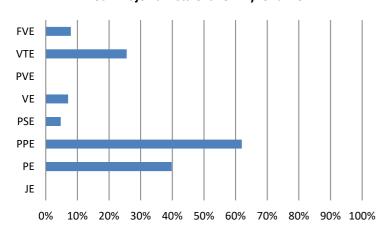
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



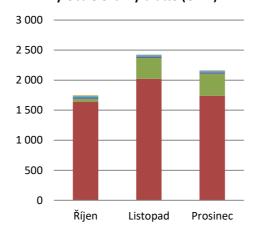
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

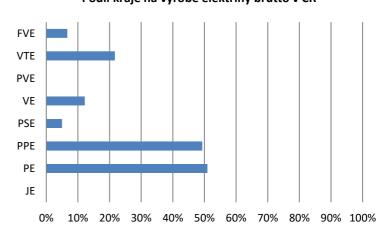


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)

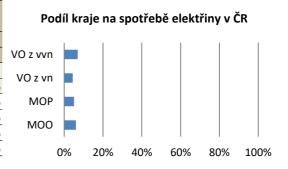




January Confession of the Conf			Celkový instalovan	ý výkon					Výroba elektřiny	brutto			
			[MW _e]						[MWh]				
June June	Říjen		Listopad		Prosinec	Prosinec			Listopad		Prosinec		
The same of the sa	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	
Celkem			329,0						143 789,0				
Ceikeiii	329,0	1,5%	328,8	1,5%	329,0	1,5%	47 043,7	0,7%	45 861,5	0,6%	50 883,7	0,7%	
■ JE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PE	132,5	1,3%	132,5	1,3%	132,5	1,3%	25 581,6	0,8%	27 261,8	0,7%	34 786,9	1,0%	
■ PPE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ PSE	32,4	3,4%	32,4	3,4%	32,4	3,4%	10 522,1	3,2%	10 894,9	3,1%	10 371,6	2,9%	
■ VE	7,6	0,7%	7,6	0,7%	7,6	0,7%	2 480,0	1,1%	2 982,5	1,2%	2 657,1	1,6%	
■ PVE	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	0,0	0,0%	
■ VTE	0,2	0,1%	0,2	0,1%	0,2	0,1%	15,1	0,0%	12,8	0,0%	19,2	0,0%	
FVE	156,3	7,6%	156,0	7,6%	156,2	7,6%	8 444,9	7,8%	4 709,5	7,8%	3 049,0	8,8%	

A STATE OF THE STA	2		Spotřeba elektřin	y netto		
SOCTO IN			[MWh]			
I former	Říjen		Prosinec			
	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR	Kraj	Podíl v ČR
Celkem			774 509,9			
Ceikeiii	251 113,0	5,4%	263 393,8	5,4%	260 003,1	5,2%
VO z vvn	48 033,2	7,3%	46 765,0	7,4%	35 829,1	6,1%
VO z vn	88 829,3	4,4%	88 528,4	4,5%	75 207,7	4,1%
МОР	34 224,3	5,2%	36 210,0	5,1%	35 922,6	4,8%
MOO	80 026,2	5,9%	91 890,3	6,0%	113 043,7	6,1%
						,

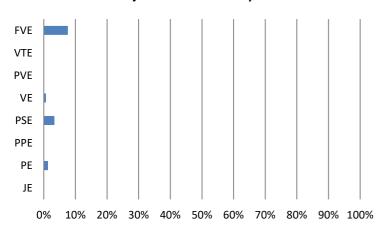
zdroj dat: výkaz ERÚ-2



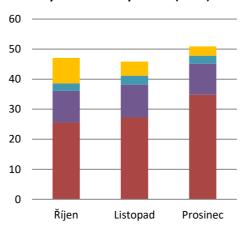
Podíl technologií na výrobě elektřiny brutto

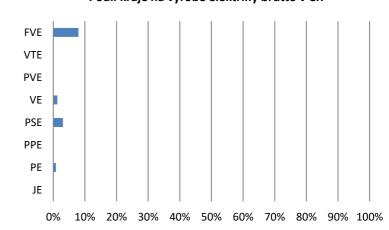


Podíl kraje na instalovaném výkonu v ČR



Výroba elektřiny brutto (GWh)



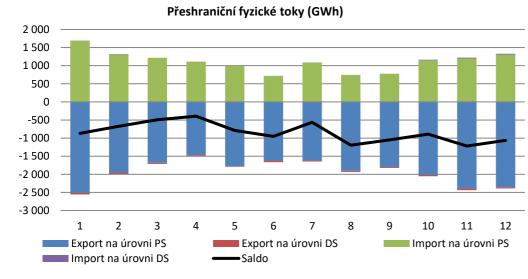


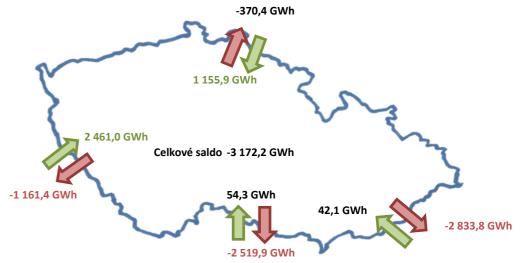
IV. čtvrtletí 2020

8. Přeshraniční fyzické toky [GWh]

	I. čtvrtletí				II. čtvrtletí			III. čtvrtletí			IV. čtvrtletí		Celkem
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Ceikem
Saldo		-2 034,9			-2 137,7			-2 808,0			-3 172,2		-10 152,9
Saluo	-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-2, ERÚ-3



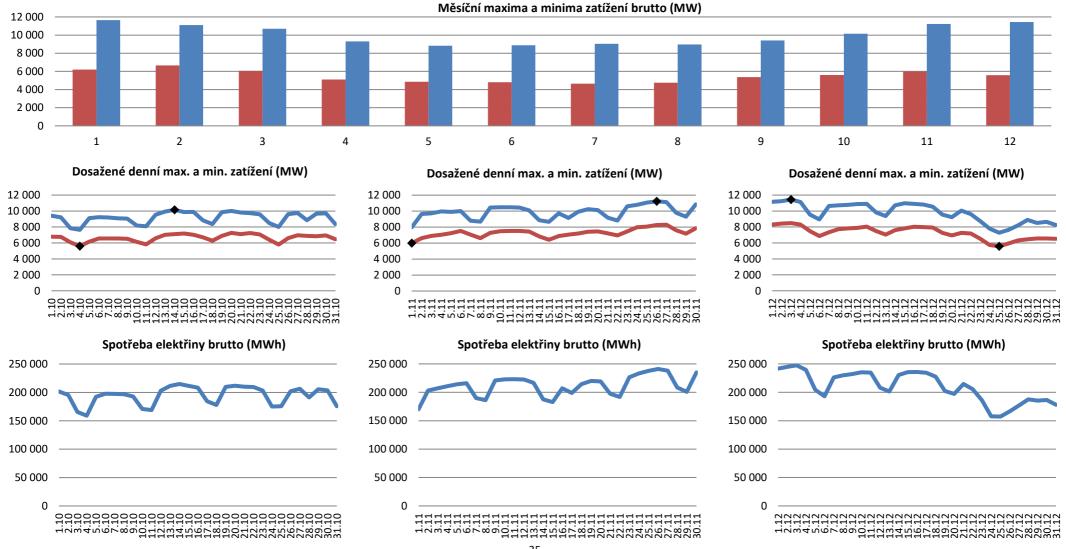


9. Maxima a minima zatížení IV. čtvrtletí 2020

9.1. Měsíční maxima a minima zatížení brutto ES ČR

	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

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



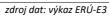
	Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní		Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní		Spotřeba	Dosažené denní	Dosažené denní
Říjen	elektřiny	maximum	minimum	Listopad	elektřiny	maximum	minimum	Prosinec	elektřiny	maximum	minimum
,	brutto	zatížení brutto	zatížení brutto	p	brutto	zatížení brutto	zatížení brutto		brutto	zatížení brutto	zatížení brutto
	[MWh]	[MW]	[MW]		[MWh]	[MW]	[MW]		[MWh]	[MW]	[MW]
01.10.2020 čt	201 707	9 417	6 781	01.11.2020		7 981	5 994	01.12.2020 út	241 583	11 149	8 302
02.10.2020 pá	195 457	9 208	6 753	02.11.2020	<u>' </u>	9 641	6 625	02.12.2020 st	244 917	11 243	8 427
03.10.2020 so	165 585	7 851	6 075	03.11.2020		9 734	6 908	03.12.2020 čt	247 512	11 446	8 486
04.10.2020 ne	159 017	7 641	5 599	-	st 210 856	9 967	7 049	04.12.2020 pá	239 441	11 144	8 299
05.10.2020 po	192 404	9 110	6 162	05.11.2020		9 909	7 248	05.12.2020 so	204 382	9 544	7 493
06.10.2020 út	197 709	9 234	6 554	06.11.2020	<u>' </u>	10 004	7 519	06.12.2020 ne	192 942	8 949	6 854
07.10.2020 st	197 250	9 193	6 553	07.11.2020		8 812	7 051	07.12.2020 po	226 317	10 639	7 353
08.10.2020 čt	196 698	9 094	6 551	08.11.2020		8 690	6 620	08.12.2020út	229 897	10 721	7 726
09.10.2020 pá	192 960	9 050	6 511	09.11.2020	·	10 440	7 273	09.12.2020 st	232 228	10 769	7 820
10.10.2020 so	170 875	8 184	6 130	10.11.2020		10 483	7 489	10.12.2020 čt	235 201	10 873	7 880
11.10.2020 ne	168 988	8 077	5 808	11.11.2020		10 486	7 524	11.12.2020pá	234 801	10 900	8 039
12.10.2020 po	202 993	9 536	6 578	12.11.2020		10 444	7 529	12.12.2020 so	208 089	9 815	7 480
13.10.2020út	211 519	9 935	7 027	13.11.2020	<u> </u>	10 083	7 434	13.12.2020ne	201 434	9 369	7 038
14.10.2020st	214 825	10 148	7 110	14.11.2020		8 858	6 849	14.12.2020po	230 304	10 725	7 595
15.10.2020 čt	211 442	9 871	7 191	15.11.2020		8 657	6 424	15.12.2020 út	235 554	10 966	7 825
16.10.2020pá	208 395	9 893	7 027	16.11.2020		9 715	6 888	16.12.2020 st	235 752	10 901	8 019
17.10.2020 so	184 441	8 833	6 696	17.11.2020		9 151	7 060		234 344	10 820	7 981
18.10.2020 ne	177 807	8 373	6 272	18.11.2020	st 214 389	9 930	7 205	18.12.2020 pá	227 523	10 535	7 935
19.10.2020 po	209 862	9 844	6 877	19.11.2020	čt 219 954	10 239	7 417	19.12.2020 so	202 406	9 552	7 271
	211 812	10 008	7 260	20.11.2020	pá 219 038	10 116	7 467	20.12.2020 ne	197 069	9 238	6 952
21.10.2020 st	210 144	9 815	7 110	21.11.2020	so 197 554	9 188	7 213	21.12.2020 po	214 636	10 062	7 260
22.10.2020 čt	209 642	9 726	7 249	22.11.2020	ne 191 843	8 827	6 955	22.12.2020 út	205 654	9 615	7 176
23.10.2020 pá	203 169	9 587	7 055	23.11.2020	po 226 416	10 608	7 460	23.12.2020 st	186 083	8 728	6 516
24.10.2020 so	175 237	8 479	6 403	24.11.2020	<u>út</u> 233 386	10 780	7 991	24.12.2020 čt	157 616	7 794	5 738
25.10.2020 ne	175 633	8 000	5 797	25.11.2020	st 237 646	11 070	8 067	25.12.2020 pá	157 271	7 277	5 584
26.10.2020 po	201 865	9 619	6 593	26.11.2020	čt 241 063	11 233	8 257	26.12.2020 so	166 520	7 643	5 937
27.10.2020 út	206 262	9 744	6 971	27.11.2020	pá 237 938	11 127	8 301	27.12.2020 ne	176 787	8 200	6 323
28.10.2020 st	191 220	8 856	6 879	28.11.2020	so 208 492	9 789	7 598	28.12.2020 po	187 647	8 887	6 461
29.10.2020 čt	205 622	9 675	6 834	29.11.2020	ne 200 738	9 297	7 181	29.12.2020 út	185 460	8 502	6 561
30.10.2020 pá	203 506	9 713	6 937	30.11.2020	po 234 971	10 843	7 859	30.12.2020 st	186 477	8 642	6 569
31.10.2020 so	175 747	8 338	6 460					31.12.2020 čt	177 961	8 237	6 513

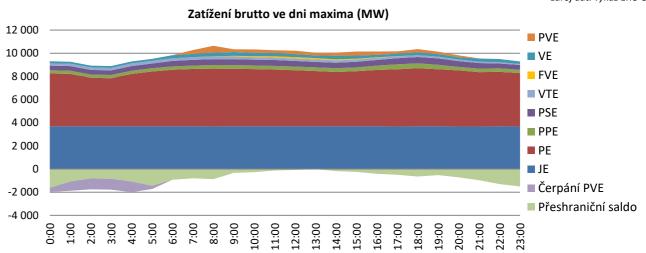
9.3. Den maxima zatížení ES ČR za měsíc říjen: 14. 10. 2020

IV. čtvrtletí 2020

Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 693	4 558	275	403	167	0	0	203	-1 618	-355	-647	7 326	6 680	7 326
1:00	3 692	4 521	280	404	164	0	0	198	-1 075	-806	-643	7 378	6 735	7 378
2:00	3 693	4 188	284	398	163	0	0	212	-808	-943	-613	7 188	6 575	7 188
3:00	3 691	4 147	285	398	164	0	0	208	-848	-934	-609	7 110	6 501	7 110
4:00	3 689	4 521	285	399	164	0	0	230	-1 075	-925	-643	7 289	6 645	7 289
5:00	3 690	4 730	287	402	171	0	0	238	-1 445	-282	-663	7 792	7 129	7 792
6:00	3 692	4 879	289	479	266	0	1	228	-918	0	-682	8 917	8 236	8 917
7:00	3 689	4 953	295	491	271	335	4	236	-802	0	-694	9 472	8 778	9 472
8:00	3 683	4 992	319	491	310	593	17	236	-876	0	-701	9 765	9 064	9 765
9:00	3 687	4 971	323	507	335	241	55	227	-332	0	-696	10 013	9 317	10 013
10:00	3 689	4 935	320	498	297	281	84	221	-274	0	-693	10 050	9 357	10 050
11:00	3 688	4 905	318	499	290	241	109	216	-119	0	-690	10 148	9 458	10 148
12:00	3 688	4 845	317	489	263	282	122	205	-80	0	-684	10 131	9 447	10 131
13:00	3 689	4 779	318	468	232	241	119	214	-17	0	-676	10 041	9 365	10 041
14:00	3 687	4 699	329	464	318	251	96	203	-184	0	-669	9 863	9 193	9 863
15:00	3 688	4 754	343	477	277	357	68	191	-245	0	-676	9 910	9 234	9 910
16:00	3 688	4 869	377	488	215	292	38	185	-409	0	-686	9 743	9 056	9 743
17:00	3 686	4 934	429	516	228	189	8	173	-498	0	-693	9 666	8 973	9 666
18:00	3 687	5 014	418	555	243	280	3	159	-655	0	-704	9 705	9 002	9 705
19:00	3 688	4 921	396	546	225	213	0	152	-522	0	-693	9 620	8 927	9 620
20:00	3 684	4 832	302	505	209	149	0	138	-716	0	-679	9 103	8 424	9 103
21:00	3 685	4 677	309	483	267	24	0	118	-962	0	-662	8 599	7 937	8 599
22:00	3 687	4 702	303	426	272	0	0	107	-1 293	0	-661	8 204	7 543	8 204
23:00	3 685	4 596	296	415	213	0	0	85	-1 498	0	-650	7 792	7 142	7 792
·			·						·	·			Z	droj dat: výkaz ERÚ-3

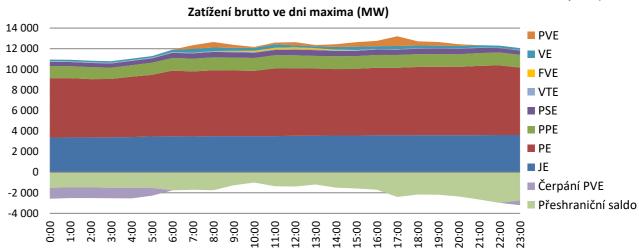
Struktura nakratí danního mavima zatířaní	[MW]	
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	-	
Zatížení brutto	10 147,8	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 687,9	36%
Parní elektrárny (PE)	4 905,3	48%
Paroplynové elektrárny (PPE)	317,8	3%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	499,1	5%
Vodní elektrárny (VE)	290,1	3%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	240,6	2%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	109,4	1%
Větrné elektrárny (VTE)	216,0	2%
Přeshraniční saldo	-118,5	-1%
Čerpání PVE	0,0	0%
	الأسان والمسام المسام المسام	- FDÚ F3





Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 367	5 771	1 176	411	141	0	0	77	-1 529	-1 041	-726	8 373	7 647	8 373
1:00	3 372	5 759	1 170	408	141	0	0	78	-1 464	-1 057	-725	8 409	7 684	8 409
2:00	3 377	5 660	1 163	407	141	0	0	79	-1 468	-1 049	-716	8 310	7 593	8 310
3:00	3 392	5 671	1 094	410	142	0	0	78	-1 527	-1 003	-717	8 257	7 540	8 257
4:00	3 414	5 858	1 122	414	141	0	0	75	-1 521	-1 029	-735	8 474	7 739	8 474
5:00	3 466	6 000	1 176	417	140	0	0	74	-1 529	-761	-752	8 984	8 232	8 984
6:00	3 488	6 375	1 234	494	219	10	1	79	-1 763	-5	-791	10 133	9 342	10 133
7:00	3 478	6 313	1 246	502	358	366	3	77	-1 709	0	-792	10 634	9 842	10 634
8:00	3 497	6 406	1 259	517	352	522	17	73	-1 760	0	-804	10 884	10 080	10 884
9:00	3 507	6 376	1 257	513	291	290	59	74	-1 277	0	-799	11 091	10 292	11 091
10:00	3 507	6 339	1 254	512	286	93	111	71	-1 007	0	-794	11 166	10 373	11 166
11:00	3 506	6 563	1 285	515	338	165	144	74	-1 365	0	-816	11 225	10 409	11 225
12:00	3 529	6 558	1 270	548	178	312	160	74	-1 394	0	-819	11 233	10 414	11 233
13:00	3 549	6 515	1 236	559	160	136	135	69	-1 201	0	-813	11 159	10 345	11 159
14:00	3 567	6 445	1 254	508	262	263	70	64	-1 507	0	-807	10 924	10 117	10 924
15:00	3 570	6 469	1 247	509	329	435	16	61	-1 584	0	-811	11 053	10 242	11 053
16:00	3 575	6 569	1 250	520	263	521	2	60	-1 706	0	-822	11 054	10 233	11 054
17:00	3 580	6 564	1 242	522	289	952	0	55	-2 414	0	-827	10 790	9 963	10 790
18:00	3 586	6 642	1 243	528	262	398	0	51	-2 179	0	-827	10 532	9 705	10 532
19:00	3 593	6 642	1 244	528	241	351	0	46	-2 193	0	-827	10 452	9 625	10 452
20:00	3 596	6 620	1 240	523	236	174	0	42	-2 362	0	-822	10 069	9 247	10 069
21:00	3 599	6 728	1 245	496	232	0	0	44	-2 650	0	-828	9 695	8 867	9 695
22:00	3 611	6 765	1 241	439	190	0	0	47	-2 986	0	-828	9 308	8 479	9 308
23:00	3 617	6 548	1 233	427	189	0	0	48	-2 748	-458	-809	8 856	8 047	8 856

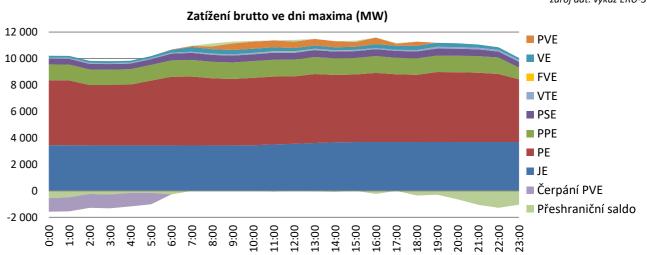
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	11 232,9	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 528,8	31%
Parní elektrárny (PE)	6 557,5	58%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 269,8	11%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	547,6	5%
Vodní elektrárny (VE)	178,0	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	311,5	3%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	159,7	1%
Větrné elektrárny (VTE)	73,8	1%
Přeshraniční saldo	-1 393,9	-12%
Čerpání PVE	0,0	0%
	zdroj dat: výl	kaz ERÚ-E3



Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 445	4 911	1 206	431	140	0	0	84	-554	-1 018	-701	8 644	7 942	8 644
1:00	3 445	4 908	1 194	429	139	0	0	87	-488	-1 057	-701	8 657	7 956	8 657
2:00	3 441	4 561	1 169	427	141	0	0	84	-230	-1 049	-668	8 544	7 876	8 544
3:00	3 434	4 566	1 160	424	140	0	0	77	-275	-1 040	-667	8 486	7 819	8 486
4:00	3 438	4 594	1 166	421	139	0	0	81	-146	-1 030	-670	8 664	7 994	8 664
5:00	3 441	4 899	1 187	432	139	0	0	87	-145	-871	-700	9 168	8 468	9 168
6:00	3 440	5 187	1 234	507	202	31	1	83	-265	-5	-733	10 415	9 683	10 415
7:00	3 427	5 207	1 260	536	353	78	2	86	18	0	-738	10 966	10 228	10 966
8:00	3 441	5 062	1 252	518	347	211	4	87	216	0	-726	11 138	10 413	11 138
9:00	3 436	5 021	1 251	515	326	485	11	92	144	0	-725	11 281	10 556	11 281
10:00	3 455	5 093	1 260	513	315	524	20	90	69	0	-733	11 339	10 605	11 339
11:00	3 508	5 126	1 270	534	301	513	27	90	-57	0	-741	11 312	10 571	11 312
12:00	3 560	5 094	1 261	514	242	477	31	92	134	0	-738	11 405	10 666	11 405
13:00	3 619	5 216	1 275	527	243	488	22	88	-32	0	-754	11 446	10 692	11 446
14:00	3 671	5 092	1 255	507	232	454	12	85	-76	0	-743	11 233	10 490	11 233
15:00	3 694	5 100	1 253	513	236	361	4	89	103	0	-744	11 353	10 608	11 353
16:00	3 693	5 229	1 260	525	305	494	2	79	-229	0	-759	11 358	10 599	11 358
17:00	3 694	5 107	1 246	525	298	157	0	87	70	0	-743	11 184	10 441	11 184
18:00	3 694	5 081	1 237	520	313	320	0	114	-350	0	-743	10 930	10 187	10 930
19:00	3 695	5 288	1 246	530	303	3	0	125	-289	0	-759	10 900	10 141	10 900
20:00	3 694	5 270	1 252	526	291	0	0	127	-644	0	-757	10 516	9 759	10 516
21:00	3 693	5 242	1 251	509	238	0	0	124	-1 055	0	-753	10 002	9 249	10 002
22:00	3 690	5 148	1 242	443	192	0	0	135	-1 280	0	-740	9 571	8 831	9 571
23:00	3 690	4 738	892	432	146	0	0	140	-1 037	0	-695	9 001	8 306	9 001
													7	droi dat: výkaz FRÍ l-3

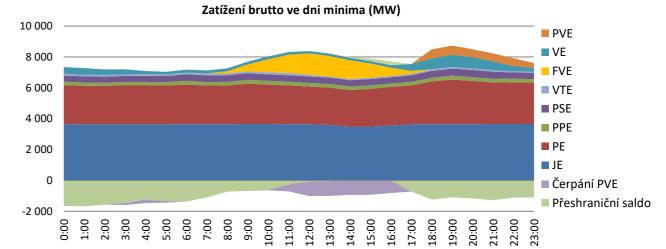
Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	11 446,2	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 619,2	32%
Parní elektrárny (PE)	5 215,6	46%
Paroplynové elektrárny (PPE)	1 275,4	11%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	527,5	5%
Vodní elektrárny (VE)	242,5	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	488,3	4%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	21,9	0%
Větrné elektrárny (VTE)	88,1	1%
Přeshraniční saldo	-32,3	0%
Čerpání PVE	0,0	0%
	-1	- 50/1 53

zdroj dat: výkaz ERÚ-E3



Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 640	2 521	240	394	434	0	0	115	-1 655	0	-458	5 690	5 232	5 690
1:00	3 638	2 497	210	399	423	0	0	107	-1 674	0	-455	5 599	5 145	5 599
2:00	3 637	2 484	209	399	348	0	0	109	-1 573	0	-453	5 614	5 161	5 614
3:00	3 637	2 533	210	397	335	0	0	93	-1 472	-115	-457	5 619	5 162	5 619
4:00	3 639	2 534	210	398	213	0	0	99	-1 247	-220	-456	5 626	5 169	5 626
5:00	3 638	2 520	210	400	174	0	0	98	-1 327	-105	-455	5 608	5 153	5 608
6:00	3 643	2 564	249	429	184	0	3	105	-1 368	0	-462	5 810	5 348	5 810
7:00	3 645	2 507	218	435	196	0	11	116	-1 097	0	-457	6 032	5 575	6 032
8:00	3 646	2 495	249	426	186	0	137	121	-719	0	-457	6 541	6 083	6 541
9:00	3 651	2 618	250	437	185	0	444	114	-674	0	-473	7 025	6 552	7 025
10:00	3 652	2 557	250	409	184	0	849	132	-600	-32	-470	7 400	6 930	7 400
11:00	3 646	2 508	246	417	169	0	1 188	144	-267	-440	-469	7 611	7 142	7 611
12:00	3 648	2 435	242	415	156	0	1 374	110	-59	-949	-464	7 372	6 908	7 372
13:00	3 589	2 419	244	406	155	0	1 329	79	-51	-944	-458	7 226	6 768	7 226
14:00	3 492	2 360	237	402	156	0	1 206	82	55	-935	-446	7 056	6 610	7 056
15:00	3 489	2 434	244	402	156	0	921	88	165	-925	-450	6 973	6 524	6 973
16:00	3 563	2 497	220	404	161	0	538	87	240	-815	-455	6 895	6 440	6 895
17:00	3 640	2 513	241	421	455	0	193	86	-718	-5	-460	6 825	6 365	6 825
18:00	3 643	2 768	241	449	697	591	12	93	-1 238	0	-493	7 255	6 762	7 255
19:00	3 644	2 891	249	457	804	586	1	100	-1 092	0	-506	7 641	7 135	7 641
20:00	3 646	2 795	244	473	729	513	0	97	-1 164	0	-497	7 334	6 837	7 334
21:00	3 650	2 703	245	450	557	519	0	99	-1 276	0	-486	6 948	6 462	6 948
22:00	3 653	2 685	248	405	327	511	0	88	-1 103	0	-480	6 814	6 334	6 814
23:00	3 656	2 689	225	403	238	314	0	85	-1 105	0	-476	6 504	6 027	6 504

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]			
Zatížení brutto	5 599,5	100%		
Jaderné elektrárny (JE)	3 638,3	65%		
Parní elektrárny (PE)	2 496,5	45%		
Paroplynové elektrárny (PPE)	209,7	4%		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	398,7	7%		
Vodní elektrárny (VE)	422,7	8%		
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%		
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%		
Větrné elektrárny (VTE)	107,2	2%		
Přeshraniční saldo	-1 673,6	-30%		
Čerpání PVE	0,0	0%		
	zdroj dat: výkaz ERÚ-E3			

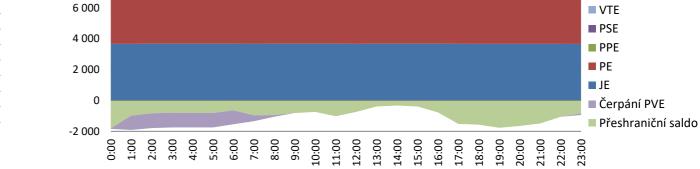


Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 668	3 205	304	423	260	0	0	82	-1 805	-33	-507	6 104	5 596	6 104
1:00	3 670	3 238	310	422	183	0	0	88	-982	-927	-510	6 001	5 491	6 001
2:00	3 673	3 121	308	421	182	0	0	87	-834	-954	-500	6 005	5 505	6 005
3:00	3 678	3 113	310	410	166	0	0	90	-794	-948	-499	6 026	5 527	6 026
4:00	3 678	3 095	309	408	165	0	0	90	-810	-940	-497	5 994	5 497	5 994
5:00	3 677	3 091	311	408	171	0	0	96	-809	-933	-497	6 012	5 515	6 012
6:00	3 678	2 980	331	446	175	0	2	102	-640	-904	-490	6 172	5 682	6 172
7:00	3 680	2 981	339	461	193	0	25	88	-954	-386	-491	6 428	5 937	6 428
8:00	3 680	2 952	334	464	266	0	88	94	-944	-108	-490	6 825	6 335	6 825
9:00	3 678	3 082	350	465	277	0	136	106	-810	0	-503	7 283	6 781	7 283
10:00	3 677	3 135	364	465	288	232	152	110	-736	0	-511	7 688	7 178	7 688
11:00	3 674	3 286	369	458	277	662	131	99	-1 020	0	-529	7 936	7 407	7 936
12:00	3 671	3 328	369	459	269	261	102	84	-746	0	-526	7 797	7 271	7 797
13:00	3 673	3 256	360	454	272	2	77	81	-390	0	-516	7 785	7 269	7 785
14:00	3 673	3 163	363	461	279	0	50	89	-324	0	-508	7 753	7 245	7 753
15:00	3 671	3 185	367	474	280	0	18	100	-391	0	-510	7 704	7 194	7 704
16:00	3 672	3 578	359	476	279	93	4	99	-773	0	-546	7 786	7 241	7 786
17:00	3 673	3 836	365	492	300	689	1	97	-1 513	0	-577	7 938	7 361	7 938
18:00	3 670	3 900	369	498	328	673	0	109	-1 567	0	-583	7 981	7 398	7 981
19:00	3 668	3 868	369	503	377	711	0	96	-1 767	0	-581	7 826	7 245	7 826
20:00	3 669	3 816	366	494	355	478	0	101	-1 653	0	-573	7 625	7 052	7 625
21:00	3 664	3 720	369	471	346	106	0	104	-1 491	0	-558	7 289	6 731	7 289
22:00	3 664	3 340	329	421	273	185	0	98	-1 062	0	-522	7 247	6 725	7 247
23:00	3 663	3 161	287	421	270	0	0	92	-838	-104	-503	6 951	6 448	6 951

■ PVE ■ VE

FVE

Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]			
Zatížení brutto	5 994,1	100%		
Jaderné elektrárny (JE)	3 678,0	61%		
Parní elektrárny (PE)	3 094,7	52%		
Paroplynové elektrárny (PPE)	308,9	5%		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	408,3	7%		
Vodní elektrárny (VE)	164,8	3%		
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%		
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%		
Větrné elektrárny (VTE)	89,9	1%		
Přeshraniční saldo	-810,1	-14%		
Čerpání PVE	-940,4	-16%		
	zdroj dat: výkaz ERÚ-E3			



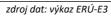
Zatížení brutto ve dni minima (MW)

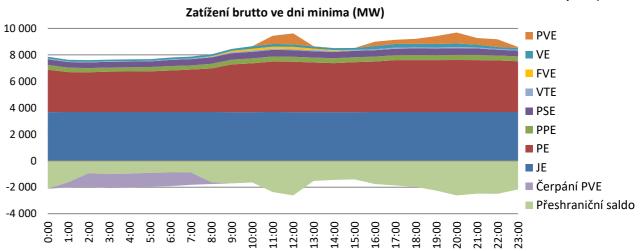
10 000

8 000

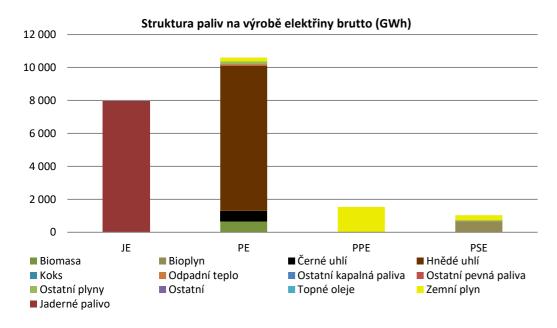
Hodina	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	FVE	VTE	Přeshraniční saldo	Čerpání PVE	TVS _e	Zatížení brutto	Zatížení (bez TVS _e)	Spotřeba brutto
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MWh]
0:00	3 678	3 207	360	424	133	0	0	61	-2 124	0	-540	5 738	5 198	5 738
1:00	3 682	3 022	338	424	127	0	0	42	-1 621	-394	-522	5 621	5 098	5 621
2:00	3 683	3 002	320	426	128	0	0	44	-944	-1 019	-520	5 640	5 119	5 640
3:00	3 683	3 048	323	427	128	0	0	38	-1 004	-1 060	-525	5 584	5 059	5 584
4:00	3 685	3 059	321	430	129	0	0	40	-971	-1 052	-526	5 641	5 115	5 641
5:00	3 685	3 077	319	430	126	0	0	42	-907	-1 043	-528	5 729	5 201	5 729
6:00	3 683	3 140	336	463	130	0	0	42	-884	-1 033	-536	5 878	5 342	5 878
7:00	3 684	3 210	312	472	149	0	2	48	-890	-922	-542	6 063	5 521	6 063
8:00	3 683	3 293	353	479	152	0	27	59	-1 618	-136	-552	6 291	5 739	6 291
9:00	3 679	3 602	359	483	144	0	100	83	-1 709	0	-582	6 742	6 159	6 742
10:00	3 680	3 685	378	494	189	0	134	93	-1 638	0	-592	7 016	6 424	7 016
11:00	3 682	3 818	379	501	202	615	156	88	-2 363	0	-613	7 077	6 464	7 077
12:00	3 680	3 801	376	500	200	825	160	88	-2 611	0	-615	7 020	6 405	7 020
13:00	3 680	3 741	375	478	150	25	115	93	-1 528	0	-596	7 130	6 534	7 130
14:00	3 681	3 693	378	474	145	0	61	83	-1 438	0	-590	7 077	6 486	7 077
15:00	3 680	3 768	378	478	143	0	11	64	-1 405	0	-596	7 119	6 522	7 119
16:00	3 681	3 821	373	482	239	330	2	68	-1 752	0	-607	7 244	6 638	7 244
17:00	3 684	3 918	373	494	283	309	0	81	-1 865	0	-617	7 277	6 660	7 277
18:00	3 684	3 928	380	502	265	381	0	79	-1 976	0	-619	7 243	6 624	7 243
19:00	3 683	3 920	375	501	270	591	0	81	-2 253	0	-621	7 168	6 547	7 168
20:00	3 687	3 927	394	499	268	832	0	86	-2 617	0	-625	7 076	6 450	7 076
21:00	3 687	3 914	400	483	218	492	0	77	-2 488	0	-618	6 782	6 164	6 782
22:00	3 685	3 892	374	439	145	581	0	63	-2 492	0	-614	6 689	6 075	6 689
23:00	3 688	3 828	369	429	146	76	0	61	-2 169	0	-601	6 428	5 828	6 428

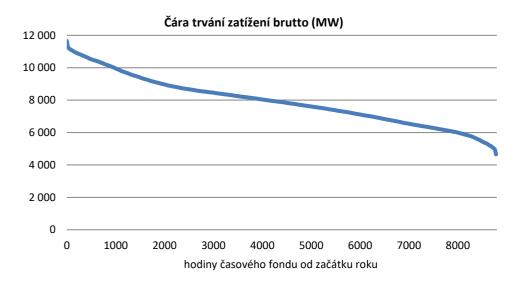
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	
Zatížení brutto	5 583,9	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 683,4	66%
Parní elektrárny (PE)	3 048,2	55%
Paroplynové elektrárny (PPE)	323,0	6%
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	427,1	8%
Vodní elektrárny (VE)	128,0	2%
Přečerpávací vodní elektrárny (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické elektrárny (FVE)	0,0	0%
Větrné elektrárny (VTE)	37,8	1%
Přeshraniční saldo	-1 003,5	-18%
Čerpání PVE	-1 060,1	-19%



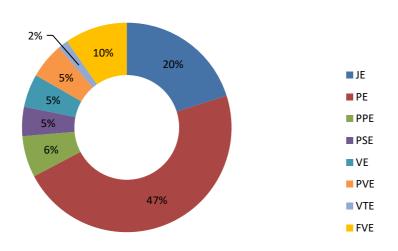


10. Doplňující grafy IV. čtvrtletí 2020

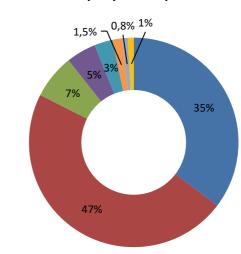




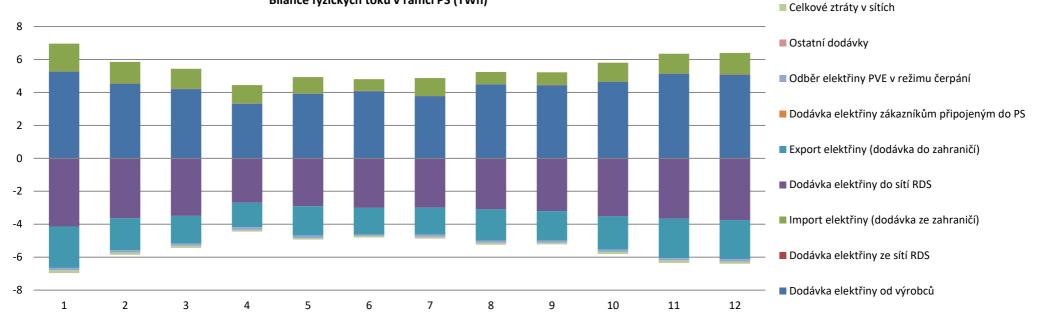
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR

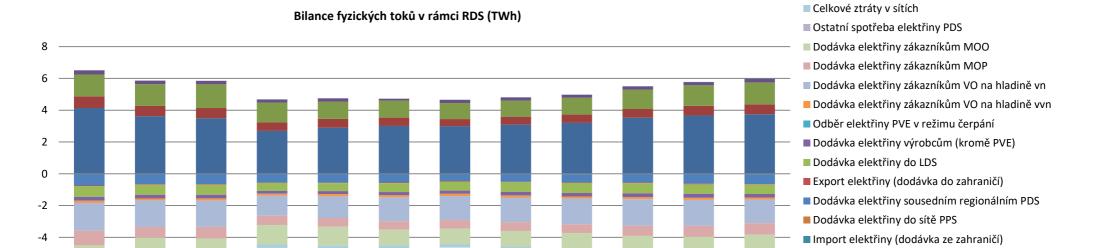


Podíl výroby elektřiny brutto









Dodávka elektřiny z LDSDodávka elektřiny od výrobců

■ Dodávka elektřiny ze sítě PPS

■ Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS