



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

březen 2015

Obsah

1	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
2	Úvodní komentář k hodnocenému měsíci	str. 4
3.1	Bilance elektřiny - zdrojová část	str. 5
3.2	Bilance elektřiny - spotřební část	str. 6
4	Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)	str. 7
5.1	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 8
5.2	Podporované vodní elektrárny	str. 8
6.1	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 9
6.2	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 9
7.1	Větrné elektrárny (VTE)	str. 10
7.2	Podporované větrné elektrárny	str. 10
8.1	Výroba z biomasy (BIOM)	str. 11
8.2	Podporovaná výroba z biomasy	str. 12
9.1	Výroba z bioplynu (BIOP)	str. 13
9.2	Podporovaná výroba z bioplynu	str. 13
10	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)	str. 14
11	Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR	str. 15
12.1	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 16
12.2	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 16
13	Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS	str. 17
14	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 18
15	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 19
16	Přeshraniční fyzikální toky	str. 20
17.1	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 21
17.2	Den maxima zatížení ES ČR	str. 22
17.3	Den minima zatížení ES ČR	str. 23
18	Doplňující grafy	str. 24
19	Mapa	str. 26

1. Zkratky, pojmy a základní vztahy

BIOM	<i>biomasa</i>
BIOP	<i>bioplyn</i>
DS	<i>distribuční soustava</i>
ES ČR	<i>elektrizační soustava České republiky</i>
FVE	<i>fotovoltaické elektrárny</i>
JE	<i>jaderné elektrárny</i>
KVET	<i>kombinovaná výroba elektřiny a tepla</i>
LDS	<i>lokální distribuční soustava</i>
MO	<i>maloodběr elektřiny</i>
MOO	<i>maloodběr elektřiny obyvatelstvo</i>
MOP	<i>maloodběr elektřiny podnikatelé</i>
MVE	<i>malé vodní elektrárny (do 10 MW)</i>
NN	<i>nízké napětí do 1 kV</i>
OST	<i>ostatní (palivové) elektrárny</i>
PDS	<i>provozovatel distribuční soustavy</i>
PE	<i>parní elektrárny</i>
POZE	<i>podporované zdroje (zákon č. 165/2012 Sb.)</i>
PPE	<i>paroplynové elektrárny</i>
PPS	<i>provozovatel přenosové soustavy</i>
PS	<i>přenosová soustava</i>
PSE	<i>plynové a spalovací elektrárny</i>
PVE	<i>přečerpávací vodní elektrárny</i>
RDS	<i>regionální distribuční soustava</i>
VE	<i>vodní elektrárny</i>
VN	<i>vyšší napětí od 1 kV do 52 kV (podle ČSN 330010)</i>
VO	<i>velkoodběr elektřiny</i>
VTE	<i>větrné elektrárny</i>
VVN	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

Celkové ztráty =

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

Instalované výkony =

Vychází z vykázaných hodnot (z výkazů ERÚ-1 a od OTE, a.s.). Nejedná se o součet výkonů z vydaných licencí.

Lokální spotřeba =

Spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu.

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. Tato definice vychází z technologické vlastní spotřeby uvedené v § 2 odst. 2 písm. a) vyhlášky č. 541/2005 Sb., o pravidlech trhu s elektřinou, v platném znění.

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 – technologická vlastní spotřeba na výrobu elektřiny (vč. ztrát).

Zatížení brutto =

Hodinová hodnota elektrického výkonu dodávaného do přenosové soustavy připojenými výrobci elektřiny + saldo (uvádí se s a bez hodnoty výkonu čerpání přečerpávání vodních elektráren).

2. Úvodní komentář k hodnocenému měsíci

Energetický regulační úřad (ERÚ) vydává v souladu s § 17 odst. 7 písm. m) energetického zákona č. 458/2000 Sb. měsíční zprávu o provozu elektrizační soustavy za březen 2015. Veškerá data vycházejí z podkladů od licencovaných subjektů.

Předkládaná zpráva je oproti měsíčním zprávám z předchozího roku mírně změněna na základě zkušeností a obdržených podnětů. Jedná se například o podrobnější členění kombinované výroby elektřiny a tepla, kdy je nově uvedena statistika jednotlivých paliv. Měsíční zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se metodiky vykazování údajů pro statistiku ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na internetových stránkách ERÚ současně s aktuálními výkazy. Kromě vlastní statistiky využívá ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. Z toho vyplývá, že nejsou zahrnuty údaje týkající se výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů výrobců, kteří nežádali o vyplacení podpory v daném období. U některých kategorií POZE jsou vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie stanovené příslušným platným cenovým rozhodnutím.

Je nezbytné upozornit, že někteří výrobci POZE fakturují podporu čtvrtletně, a proto nejsou jejich údaje obsaženy ve zprávách za první měsíce daného čtvrtletí. Kromě výrobců, kteří nárokují podporu měsíčně či čtvrtletně, se však mohou vyskytnout i případy, kdy je podpora nárokována s delším časovým odstupem. Z tohoto důvodu mohou být informace o podporovaných zdrojích (z dat OTE, a.s.) stále "neúplné" a jsou postupně v dalších měsíčních zprávách upřesňovány a doplňovány. Toto bude patrné především v tabulkách s údaji o výrobě a spotřebě elektřiny. Ucelené informace budou následně uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2015.

Zároveň upozorňujeme, že zveřejněná statistika je zpracována z obdržených údajů od jednotlivých výrobců a provozovatelů distribučních soustav, resp. přenosové soustavy a u jednotlivých ukazatelů nejsou prováděny žádné korekční dopočty. Zjištěné a opravené chyby v obdržených datech jsou průběžně promítány do statistiky a projeví se vždy v dalších zveřejněných zprávách, případně v roční zprávě.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 8,1 TWh elektřiny brutto, což je stejná výroba jako v březnu roku 2014 (údaje za březen z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6,4 TWh, což představuje nárůst přibližně o 4,3 % oproti březnu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,647 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 5. 3. ve 12:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 29. 3. v 5:00 hod.

Případné dotazy, komentáře či připomínky směřujte na adresu elektro.statistika@eru.cz.

3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

březen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	8 279,1	7 820,0	8 134,5										24 233,6
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7										8 633,6
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 259,7										12 424,0
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7										734,8
Plynové a spalovací (PSE)	321,0	296,1	324,8										941,9
Vodní (VE)	266,6	195,2	176,4										638,2
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	111,2										336,5
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3										173,8
Fotovoltaické (FVE)	41,9	112,2	196,8										350,8
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)	558,3	530,2	559,7										1 648,2
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1										475,3
Parní (PE)	362,3	353,4	381,5										1 097,2
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4										5,4
Plynové a spalovací (PSE)	18,6	16,6	18,8										53,9
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6										5,6
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6										4,7
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0										2,9
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7										3,2
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	136,6	122,0	116,3										374,9
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4										1,2
Parní (PE)	132,0	118,0	112,3										362,3
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8										2,5
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8	2,9										8,9
Výroba elektřiny netto	7 720,8	7 289,8	7 574,7										22 585,4
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6										8 158,3
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 878,1										11 326,8
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3										729,3
Plynové a spalovací (PSE)	302,4	279,5	306,0										887,9
Vodní (VE)	264,4	193,5	174,8										632,7
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	109,5										331,7
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3										171,0
Fotovoltaické (FVE)	41,4	111,2	195,1										347,6

*) technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny zahrnuje ztráty při výrobě elektřiny

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

3.2 Bilance elektřiny - spotřební část [GWh]

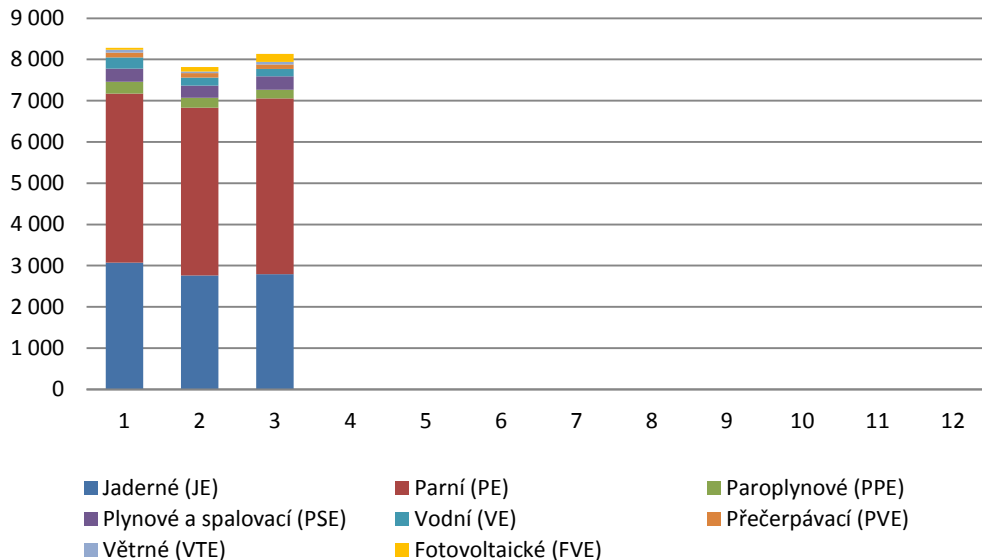
březen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo elektřiny *)	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0										-4 742,8
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2										3 337,6
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3										171,3
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9										-8 211,9
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6										-39,9
Celkové ztráty *)	393,9	365,3	369,7										1 128,9
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6										253,8
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1										875,1
Spotřeba elektřiny ČR *)	5 446,7	5 043,8	5 233,1										15 723,6
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8										1 767,5
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3										5 934,6
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9										2 251,4
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3										4 363,6
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6										56,7
Lokální spotřeba	469,5	422,2	458,1										1 349,9
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7										443,7
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 686,9	6 202,9	6 429,6										19 319,4
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,3	5 165,8	5 349,5										16 098,5

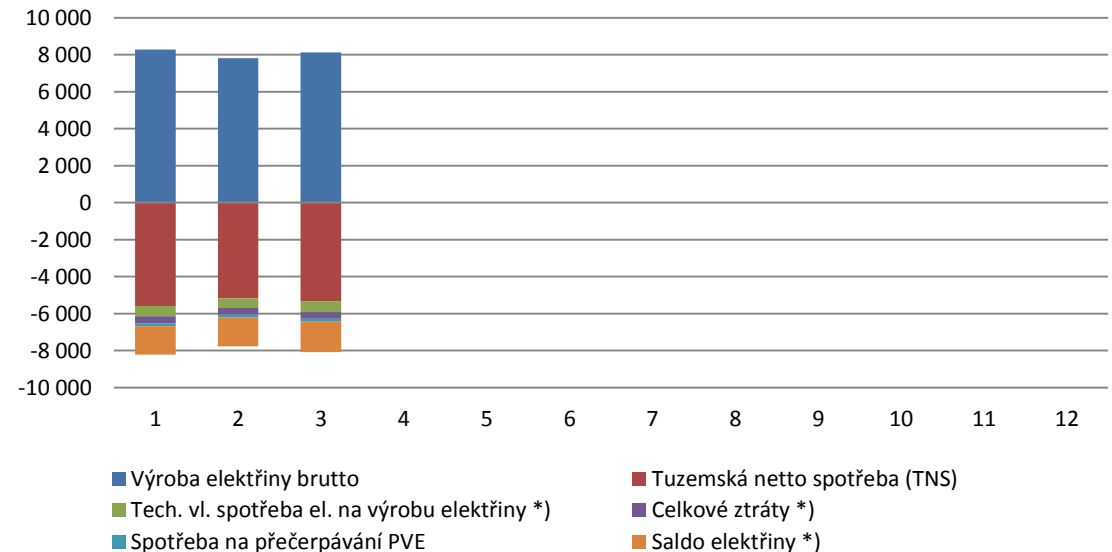
*) zahrnutý údaje PS, RDS a vybraných LDS

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

Výroba elektřiny brutto (GWh)



Bilance elektřiny (GWh)



4. Klasické palivové elektrárny (JE, PE, PSE, PPE)

březen 2015

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [GWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Ztráty [GWh]	Výroba elektřiny netto [GWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]	Celkový instalovaný elektrický výkon [MW _e]	Celkový instalovaný tepelný výkon [MW _t]
Jaderné elektrárny (JE)	2 796,7	152,1	0,4	0,0	2 644,6	110 491,0	110 491,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	4 259,7	372,8	112,3	8,7	3 878,1	15 868 597,4	11 179 468,7	10 833,1	36 668,4
Biomasa	173,4	14,8	4,7	0,1	158,4	1 584 477,1	1 199 861,4		
Bioplyn	0,5	0,1	0,0	0,0	0,4	10 643,5	7 354,6		
Černé uhlí	484,2	33,1	22,6	0,7	450,3	2 681 823,7	1 684 351,0		
Hnědé uhlí	3 451,1	314,4	71,0	6,7	3 130,0	8 693 259,9	6 506 228,8		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,3	0,4	0,1	0,0	1,8	27 762,3	24 723,4		
Ostatní kapalná paliva	2,4	0,0	0,6	0,1	2,3	114 174,9	85 444,5		
Ostatní pevná paliva	13,9	1,4	3,2	0,0	12,4	452 418,5	264 654,0		
Ostatní plyny	75,3	5,8	5,9	0,4	69,0	1 035 931,4	578 408,7		
Ostatní	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	26 806,0	22 705,0		
Topné oleje	2,9	0,2	0,1	0,0	2,7	31 106,4	20 622,0		
Zemní plyn	53,3	2,5	4,0	0,6	50,2	1 210 193,8	785 115,5		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	324,8	18,3	2,9	0,5	306,0	885 174,4	611 012,5	843,2	1 221,3
Biomasa	0,6	0,0	0,0	0,0	0,5	8 523,2	7 670,0		
Bioplyn	225,6	15,0	1,4	0,3	210,3	471 441,2	211 879,4		
Černé uhlí	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		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	1 025,0	1 025,0		
Ostatní kapalná paliva	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		
Ostatní plyny	23,5	1,0	0,1	0,0	22,5	31 956,1	30 601,1		
Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,6	1 116,6	479,5		
Zemní plyn	74,3	2,0	1,5	0,2	72,0	371 112,3	359 357,5		
Paroplynové elektrárny (PPE)	208,7	1,4	0,8	0,0	207,3	219 037,9	122 587,3	1 363,3	1 699,4
Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Bioplyn	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	370,0	200,0		
Černé uhlí	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		
Koks	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	10 314,5	10 314,5		
Ostatní kapalná paliva	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		
Ostatní plyny	175,3	1,1	0,0	0,0	174,1	34 287,8	0,0		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	33,3	0,3	0,8	0,0	33,1	174 065,6	112 072,7		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

5.1 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

březen 2015

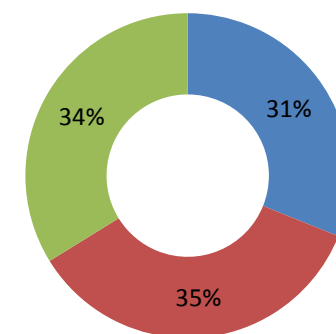
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VE celkem	1 078,2	176 403,8	1 630,4	174 773,4	172 121,0
do 1 MW	148,2	54 838,8	581,6	54 257,1	53 249,1
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	61 932,6	791,5	61 141,1	62 697,7
od 10 MW včetně	752,8	59 632,5	257,3	59 375,2	56 174,3

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

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Spotřeba elektřiny na přečerpávání [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
Přečerpávací VE	1 171,5	111 160,5	149 322,8	109 547,0	109 189,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



- do 1 MW
- od 1 MW včetně do 10 MW
- od 10 MW včetně

5.2 Podporované vodní elektrárny

	Datum uvedení výroby do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
	od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VE celkem *)			335,5	123 355,3	1 444,4	121 910,9	115 946,7
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,6	15 865,7	236,2	15 629,6	12 964,8
	1.1.2005	31.12.2013	48,8	19 814,3	198,7	19 615,6	18 587,2
	1.1.2014	31.12.2014	11,1	4 218,3	23,5	4 194,8	3 480,0
	1.1.2015	31.12.2015	0,1	32,1	0,1	32,0	32,0
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	169,7	61 073,0	671,0	60 402,1	58 369,9
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	48,5	0,0	48,5	46,6
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2006	31.12.2007	8,6	3 897,4	38,9	3 858,5	3 769,2
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,5	2 608,5	44,6	2 563,9	2 541,4
	1.1.2010	31.12.2010	7,3	3 522,8	62,2	3 460,7	3 436,7
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	265,0	7,1	257,9	256,7
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	6 271,0	84,8	6 186,3	6 042,6
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	5 065,0	75,3	4 989,7	5 824,0
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	673,4	2,0	671,3	595,7
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*) kategorie VE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18. 5. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

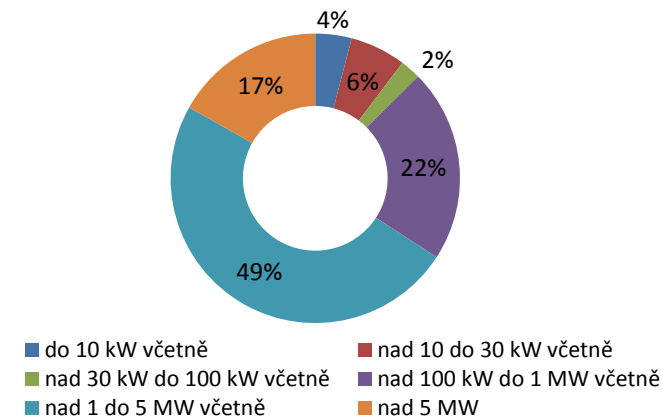
6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

březen 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
FVE celkem	2 061,6	196 770,1	1 664,6	195 105,6	181 797,8
do 10 kW včetně	90,8	7 969,5	2,3	7 967,2	5 079,6
nad 10 do 30 kW včetně	145,1	12 276,5	6,4	12 270,1	7 185,6
nad 30 kW do 100 kW včetně	51,4	4 504,4	9,0	4 495,4	3 480,4
nad 100 kW do 1 MW včetně	450,8	42 486,6	347,2	42 139,4	39 407,7
nad 1 do 5 MW včetně	990,5	96 354,9	673,0	95 681,9	94 605,9
nad 5 MW	333,0	33 178,3	626,7	32 551,6	32 038,5

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií FVE na výrobě elektřiny brutto



6.2 Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu		Kategorie výrobní dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)					
Podporované FVE celkem^{*)}				2 059,0	196 541,1	1 664,6	194 876,5	181 626,0
-	31.12.2005	-	-	0,1	5,6	0,1	5,4	1,3
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	365,0	4,1	360,9	284,8
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,2	5 287,2	70,3	5 217,0	5 606,3
1.1.2009	31.12.2009	0	30	28,5	2 536,3	0,6	2 535,7	1 738,4
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,9	35 535,3	334,8	35 200,5	34 278,5
1.1.2010	31.12.2010	0	30	45,5	4 023,4	1,9	4 021,5	2 778,7
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 326,8	128 624,1	1 240,5	127 383,5	122 610,1
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	184,8	0,2	184,6	141,8
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	99,1	0,2	98,9	74,9
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,6	7 014,8	6,2	7 008,6	6 907,4
1.1.2012	31.12.2012	0	30	102,3	8 628,7	2,6	8 626,1	5 167,7
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,5	669,5	0,1	669,4	415,3
1.1.2013	30.6.2013	5	30	20,1	1 673,5	0,1	1 673,4	772,3
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,8	595,5	0,7	594,8	370,5
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,7	1 298,3	2,2	1 296,1	478,0

^{*)} kategorie podporovaných fotovoltaických elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18. 5. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

Údaje u tabulek 6.1 a 6.2 se mohou lišit. Tabulka 6.1 obsahuje údaje všech výrobců žádajících o podporu (např. i u decentralní výroby podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2014), tabulka 6.2 obsahuje údaje pouze výrobců žádajících o podporu podle cenového rozhodnutí ERÚ č. 4/2014.

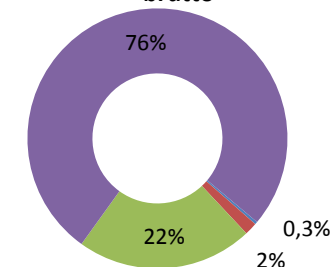
7.1 Větrné elektrárny (VTE)

březen 2015

	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VTE celkem	278,0	60 281,3	971,7	59 309,7	59 310,6
do 0,5 MW včetně	2,9	200,2	1,5	198,7	196,7
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	948,5	13,5	934,9	935,2
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	13 207,3	93,5	13 113,8	13 117,3
nad 2 MW	209,6	45 925,4	863,1	45 062,2	45 061,5

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto



■ do 0,5 MW včetně ■ nad 0,5 do 1 MW včetně
■ nad 1 do 2 MW včetně ■ nad 2 MW

7.2 Podporované větrné elektrárny

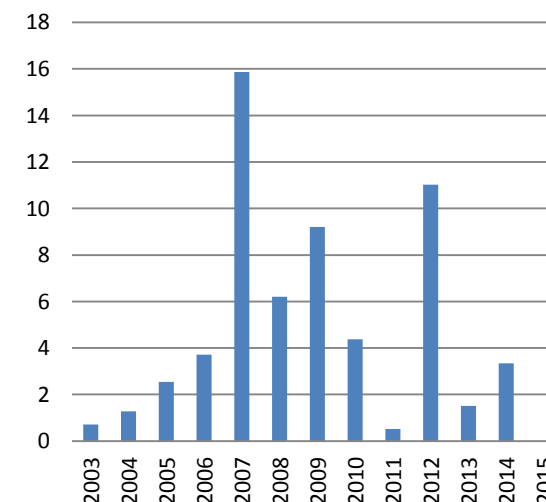
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VTE celkem *)		278,0	60 281,3	971,7	59 309,7	59 310,6
-	31.12.2003	7,9	714,1	8,1	706,0	365,1
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 271,3	10,8	1 260,5	1 599,5
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 545,7	32,3	2 513,5	2 546,6
1.1.2006	31.12.2006	16,5	3 715,8	33,4	3 682,4	3 682,4
1.1.2007	31.12.2007	66,7	15 867,5	241,0	15 626,4	15 626,5
1.1.2008	31.12.2008	32,2	6 201,7	158,3	6 043,4	6 042,1
1.1.2009	31.12.2009	43,0	9 201,2	180,6	9 020,6	9 020,6
1.1.2010	31.12.2010	22,9	4 370,2	11,7	4 358,5	4 325,5
1.1.2011	31.12.2011	1,8	522,6	4,8	517,8	517,8
1.1.2012	31.12.2012	43,9	11 018,8	250,5	10 768,3	11 235,2
1.1.2013	31.12.2013	8,9	1 515,3	12,9	1 502,5	1 506,4
1.1.2014	31.12.2014	14,1	3 337,1	27,4	3 309,8	2 842,8
1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*) kategorie podporovaných větrných elektráren převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18. 5. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

Výroba elektřiny brutto dle data uvedení VTE do provozu (GWh)



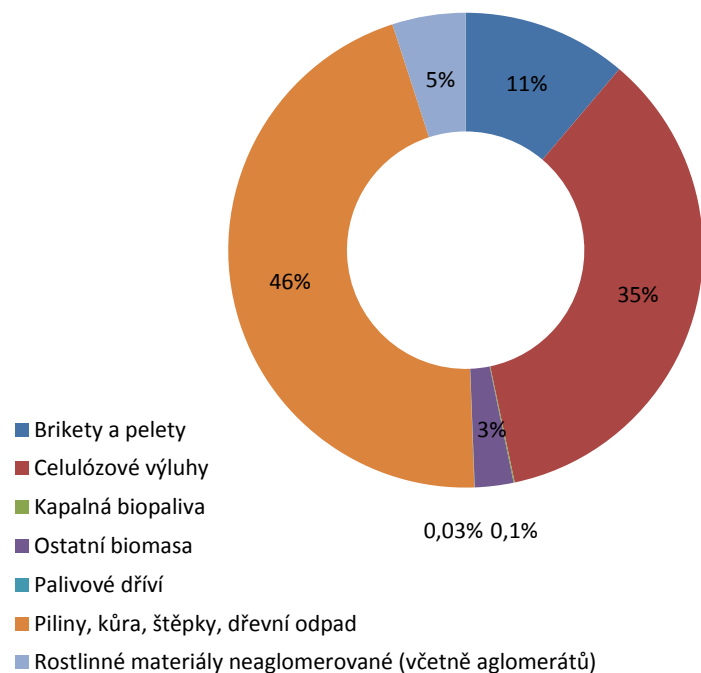
8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

březen 2015

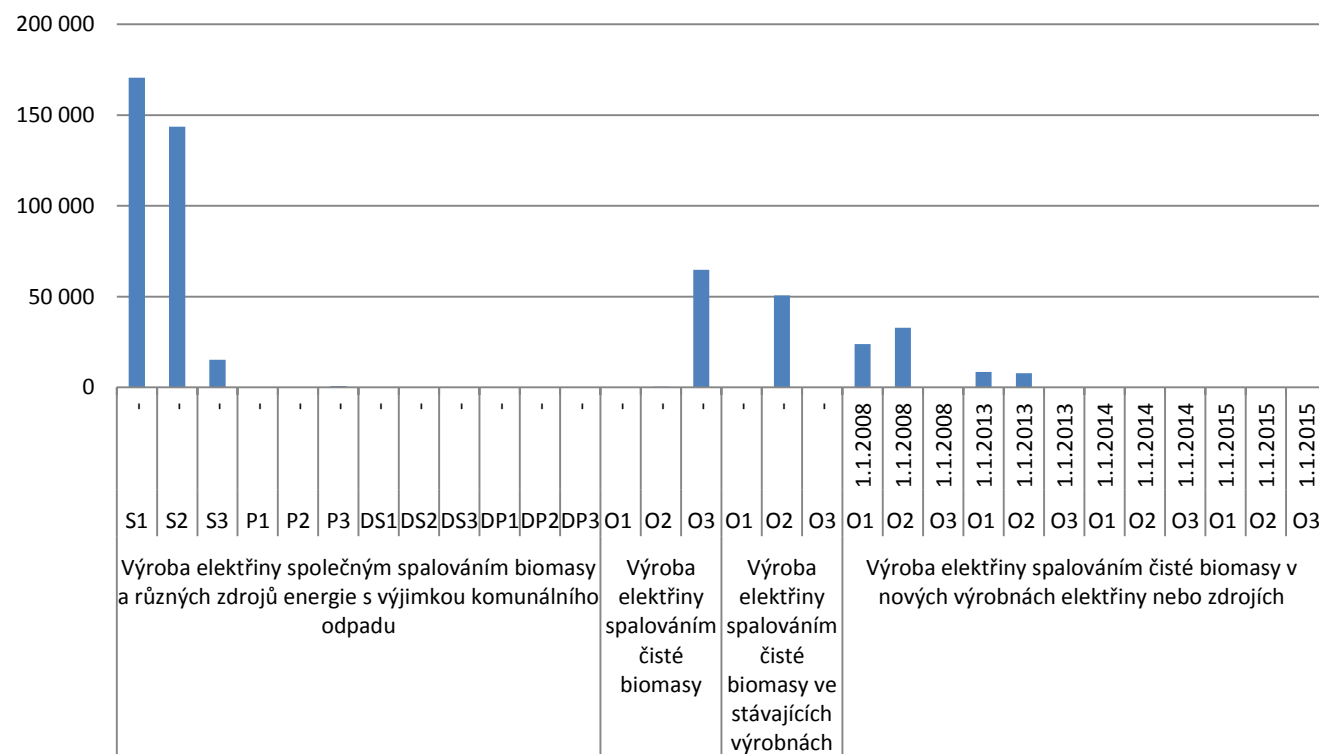
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
BIOM celkem	173 969,3	14 864,8	4 651,1	148,4	158 956,1	1 593 000,3	1 207 531,4
Brikety a pelety	19 492,2	2 315,0	375,5	3,4	17 173,9	79 720,0	69 266,7
Celulóznové výluhy	61 722,6	5 255,0	2 101,9	65,8	56 401,8	832 673,3	635 150,3
Kapalná biopaliva	131,9	0,5	0,0	0,0	131,4	492,4	492,4
Ostatní biomasa	4 572,9	31,8	76,6	7,4	4 533,7	62 687,5	50 135,3
Palivové dříví	47,4	1,1	0,0	0,0	46,4	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	79 317,9	7 117,6	1 803,2	55,5	72 144,9	587 821,9	433 710,1
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	8 684,4	143,9	294,0	16,3	8 524,1	29 605,3	18 776,6

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



Výroba elektřiny brutto [MWh] podporovaných kategorií BIOM (tabulka 8b)



8.2 Podporovaná výroba z biomasy

březen 2015

Kategorie biomasy a proces využití	Datum uvedení výroby do provozu		Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba elektřiny netto biomasa **) [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]	
	od (včetně)	do (včetně)						
Podporovaná BIOM celkem *)			520 732,0	62 409,1	458 322,9	157 481,0	290 930,6	
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	170 704,4	22 390,9	148 313,5	14 841,1	103 004,7
	S2	-	31.12.2015	143 657,4	16 294,2	127 363,2	12 085,4	122 491,8
	S3	-	31.12.2015	15 193,1	2 720,6	12 472,5	6 952,7	6,7
	P1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	P3	-	31.12.2015	791,1	111,8	679,3	610,7	16,2
	DS1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DS3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP1	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP2	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	DP3	-	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	O1	-	31.12.2007	246,0	31,0	215,0	0,0
O2		-	31.12.2007	466,9	36,8	430,1	424,3	403,9
O3		-	31.12.2007	64 869,8	6 375,4	58 494,4	56 067,8	3 001,8
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	O1	-	31.12.2012	246,0	31,0	215,0	210,1	0,0
	O2	-	31.12.2012	50 695,9	6 075,7	44 620,2	19 997,1	0,0
	O3	-	31.12.2012	31,1	3,6	27,4	5,1	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	23 937,6	2 603,3	21 334,3	13 585,4	21 244,8
	O2	1.1.2008	31.12.2012	32 917,9	4 321,4	28 596,4	17 223,2	27 917,4
	O3	1.1.2008	31.12.2012	235,3	91,3	144,0	72,0	205,0
	O1	1.1.2013	31.12.2013	8 594,5	668,8	7 925,7	7 925,7	7 834,0
	O2	1.1.2013	31.12.2013	7 834,8	624,2	7 210,6	7 210,6	4 615,4
	O3	1.1.2013	31.12.2013	106,0	14,0	92,1	80,8	0,0
	O1	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2014	31.12.2014	204,2	15,1	189,1	189,1	189,1
	O3	1.1.2014	31.12.2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O1	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O3	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*) kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2014

zdroj dat: OTE, a.s.

**) údaje o výrobě elektřiny čistě z biomasy - ostatní údaje v tabulce 8.2 obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 8.1

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18. 5. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8.1 z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

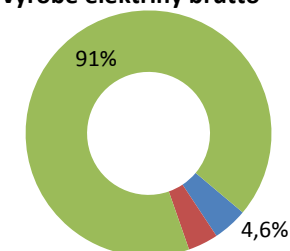
9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

březen 2015

	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
Výroba z bioplynu	226 180,4	15 108,2	1 367,5	279,4	210 792,8	482 454,7	219 434,0
Skládkový plyn	10 346,3	544,6	18,3	17,1	9 784,5	19 130,0	14 470,3
Kalový plyn (ČOV)	8 985,8	540,5	200,1	2,9	8 442,3	27 037,0	21 753,5
Ostatní bioplyn	206 848,4	14 023,1	1 149,1	259,3	192 565,9	436 287,6	183 210,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



■ Skládkový plyn
■ Kalový plyn (ČOV)
■ Ostatní bioplyn

9.2 Podporovaná výroba z bioplynu

	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
	od (včetně)	do (včetně)					
Podporovaná výroba z bioplynu *)				227 155,4	16 742,2	210 413,2	189 758,7
	-	31.12.2003	-	7 547,4	492,2	7 055,2	3 168,7
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	5 141,1	326,2	4 814,9	3 274,7
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 750,7	283,2	3 467,6	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	861,1	48,0	813,1	393,5
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	0,0	0,0	0,0	0,0
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	AF1	83 951,5	5 938,2	78 013,3	80 890,1
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	92 804,0	7 020,5	85 783,5	78 257,8
	-	31.12.2012	AF2	6 461,9	519,3	5 942,6	3 900,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	23 705,7	2 002,6	21 703,1	17 713,7
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	2 932,1	112,1	2 820,0	2 159,9

*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2014

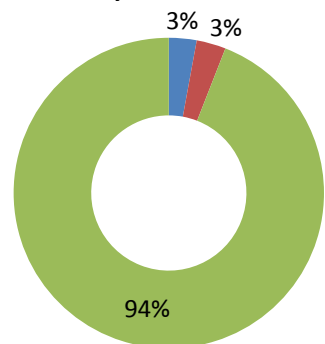
zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 18. 5. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 8a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

	KVET do 1 MW _e včetně			KVET nad 1 MW _e do 5 MW _e včetně			KVET nad 5 MW _e			KVET celkem		
	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[MW _e]	[MW _t]
Celkem	383,5	305,2	872,1	115,3	323,5	1 418,4	788,2	9 951,3	18 780,7	1 286,9	10 580,0	21 071,2
Biomasa	1,9			4,9			83,3			90,1		
Bioplyn	117,5			51,7			3,3			172,5		
Černé uhlí	0,0			2,5			112,8			115,3		
Hnědé uhlí	1,7			2,2			468,9			472,8		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			0,7			0,7		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			2,3			2,3		
Ostatní pevná paliva	0,0			2,2			7,6			9,8		
Ostatní plyny	1,2			8,5			27,8			37,6		
Ostatní	0,0			0,0			0,5			0,5		
Topné oleje	0,5			0,1			1,0			1,6		
Zemní plyn	260,7			43,0			80,0			383,7		

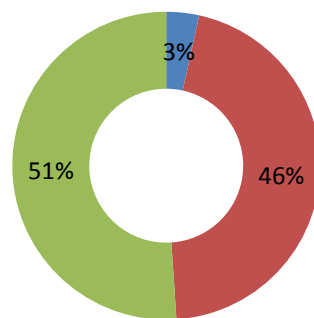
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



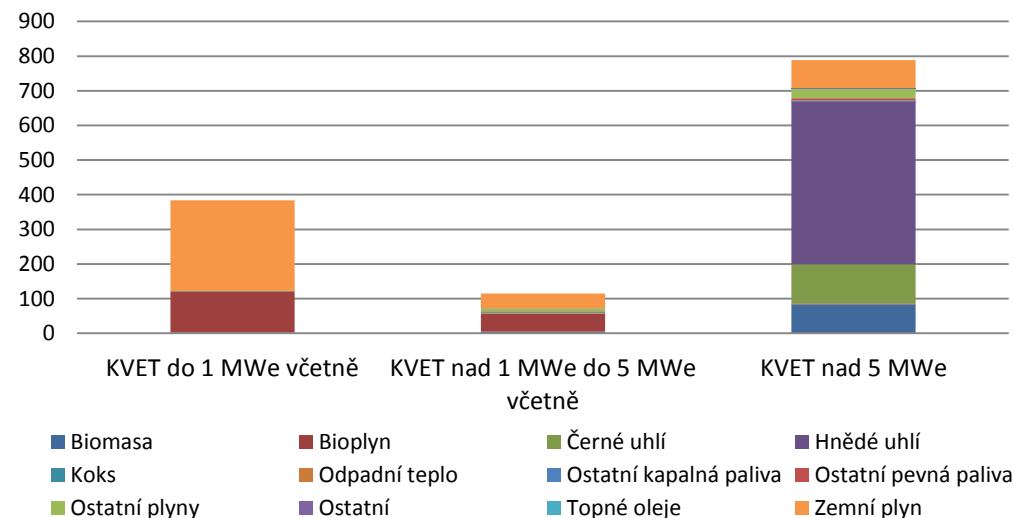
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

Podíl instalovaného tepelného výkonu KVET



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

Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto KVET (GWh)



11. Instalovaný výkon v ES ČR a rozdělení do jednotlivých krajů v ČR [MW]

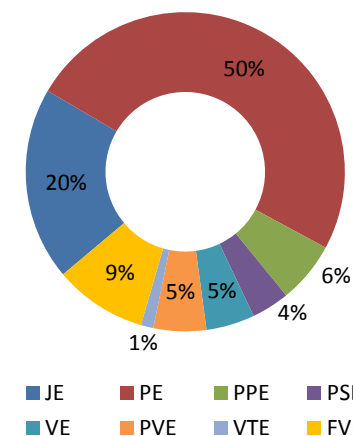
březen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR	21 924,9	21 921,8	21 919,0									
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0									
Parní (PE)	10 833,0	10 833,1	10 833,1									
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3									
Plynové a spalovací (PSE)	842,1	842,9	843,2									
Vodní (VE)	1 079,6	1 078,3	1 078,2									
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5									
Větrné (VTE)	278,0	278,0	278,0									
Fotovoltaické (FVE)	2 067,2	2 064,6	2 061,6									

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

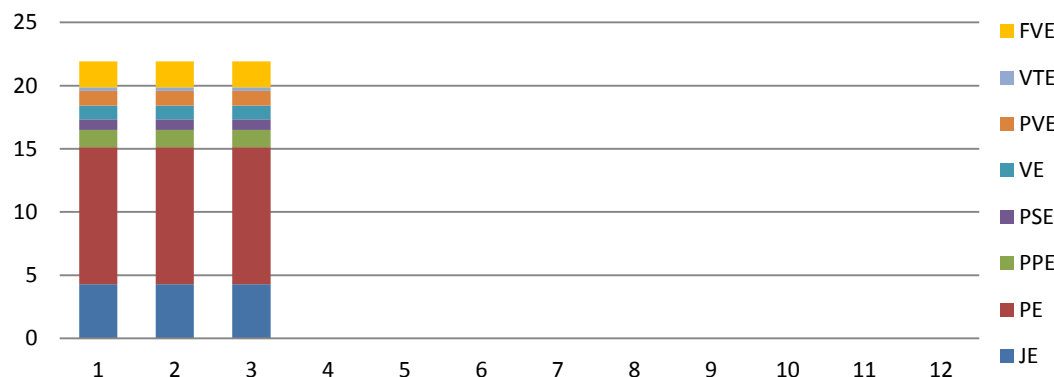
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 833,1	1 363,3	843,2	1 078,2	1 171,5	278,0	2 061,6	21 919,0
Jihočeský	2 250,0	205,3	0,0	45,2	154,9	0,0	0,0	240,3	2 895,8
Jihomoravský	0,0	290,6	118,0	64,1	33,6	0,0	8,4	446,8	961,5
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,4	0,0	52,1	12,9	1 035,4
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,2	29,3	0,0	8,0	90,6	379,7
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,6	24,7	0,0	24,0	107,5	193,7
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,6	16,8	0,0	21,8	59,8	1 785,7
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	11,8	650,0	43,8	109,9	1 024,1
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,8	28,7	0,0	15,2	94,3	1 465,4
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,4	19,8	1,5	0,8	208,6	537,8
Praha	0,0	148,1	0,0	17,6	10,4	0,0	0,0	22,4	198,5
Středočeský	0,0	1 840,5	0,3	186,2	641,2	45,0	6,0	243,9	2 963,1
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,6	0,0	86,8	176,0	5 466,0
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	76,3	16,1	475,0	10,9	89,6	2 729,2
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,0	7,0	0,0	0,2	159,1	283,2

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR

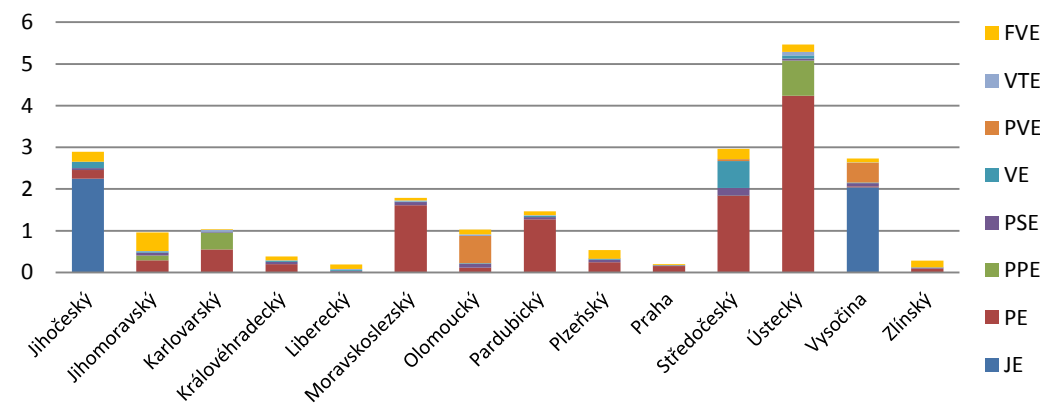


zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



12.1 Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren [MWh]

březen 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	2 796 681,2	4 259 677,1	208 688,0	324 794,4	59 642,5	111 160,5	60 281,3	196 770,1	8 017 695,0
Jihočeský	1 601 417,9	52 463,6	0,0	23 587,7	5 017,2	0,0	0,0	23 469,2	1 705 955,6
Jihomoravský	0,0	69 214,3	32 086,8	29 017,4	927,2	0,0	1 648,6	43 427,1	176 321,3
Karlovarský	0,0	291 179,8	176 505,2	6 298,4	0,0	0,0	10 528,0	1 121,3	485 632,6
Královéhradecký	0,0	56 129,9	0,0	28 259,0	0,0	0,0	1 782,2	8 643,3	94 814,5
Liberecký	0,0	2 796,8	0,0	11 836,9	0,0	0,0	5 258,9	10 427,4	30 320,0
Moravskoslezský	0,0	566 114,1	0,0	41 229,9	0,0	0,0	5 900,1	5 296,6	618 540,7
Olomoucký	0,0	36 292,0	0,0	21 359,7	0,0	75 378,2	9 389,9	10 311,2	152 731,0
Pardubický	0,0	457 906,5	0,0	29 080,9	0,0	0,0	1 927,9	8 568,6	497 483,8
Plzeňský	0,0	87 919,6	0,0	21 631,6	0,0	0,0	126,7	19 779,6	129 457,5
Praha	0,0	4 670,2	0,0	6 881,6	0,0	0,0	0,0	1 895,2	13 447,0
Středočeský	0,0	756 690,7	96,0	33 547,5	36 785,8	6 182,2	1 031,4	23 901,2	858 234,7
Ústecký	0,0	1 847 230,3	0,0	17 827,4	14 372,0	0,0	20 257,1	16 552,7	1 916 239,4
Vysočina	1 195 263,3	6 222,6	0,0	42 743,1	2 540,4	29 600,1	2 415,3	8 187,2	1 286 971,9
Zlínský	0,0	24 847,0	0,0	11 493,4	0,0	0,0	15,2	15 189,4	51 545,1

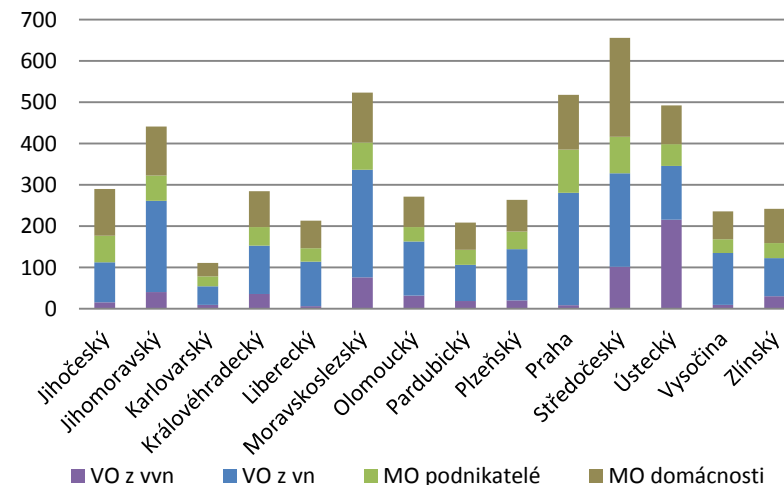
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

12.2 Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb [MWh]

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
Celkem ČR	623 774,1	2 036 343,1	723 939,3	1 370 315,6	4 754 372,1
Jihočeský	15 901,9	96 876,9	64 244,1	112 940,9	289 963,9
Jihomoravský	40 401,4	221 158,8	61 285,3	118 504,1	441 349,6
Karlovarský	9 756,4	44 906,4	23 920,1	32 776,6	111 359,4
Královéhradecký	35 806,0	117 399,3	45 137,4	86 315,0	284 657,8
Liberecký	6 523,2	107 744,4	32 827,7	66 454,5	213 549,7
Moravskoslezský	76 118,0	260 288,5	65 957,9	121 213,9	523 578,3
Olomoucký	31 856,1	131 190,8	35 253,6	73 495,6	271 796,0
Pardubický	19 211,6	87 096,7	36 751,9	65 931,2	208 991,4
Plzeňský	20 734,4	123 968,0	42 486,4	76 838,6	264 027,3
Praha	9 131,6	271 523,1	105 017,0	132 469,5	518 141,3
Středočeský	101 810,1	226 462,9	88 218,6	239 377,5	655 869,0
Ústecký	215 985,1	130 036,2	52 853,1	93 873,5	492 747,9
Vysočina	9 724,2	125 687,6	33 391,8	67 111,8	235 915,3
Zlínský	30 814,1	92 003,6	36 594,3	83 013,0	242 425,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)



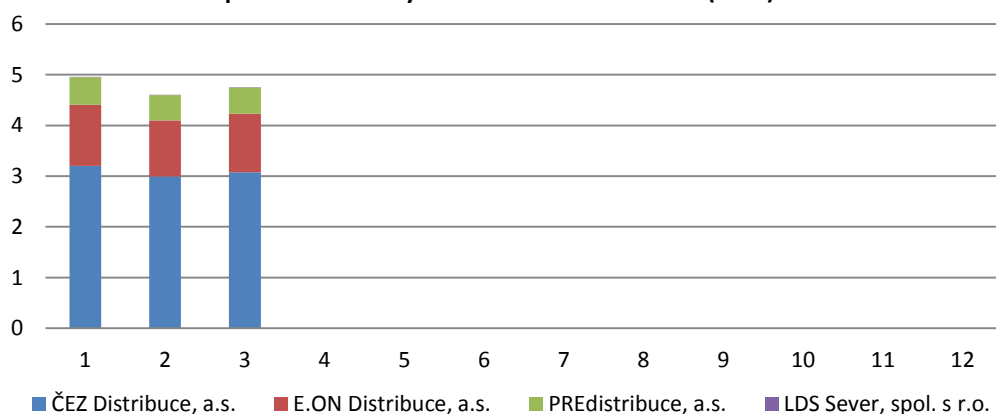
13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

březen 2015

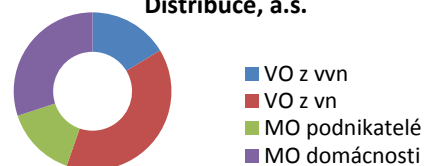
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	4 959 637,0	4 603 035,2	4 754 372,1										14 317 044,3
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1										1 767 450,8
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2	2 036 343,1										5 934 581,2
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3										2 251 390,4
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4	1 370 315,6										4 363 621,9
ČEZ Distribuce, a.s.	3 200 098,9	2 993 845,3	3 079 298,2										9 273 242,4
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5										1 516 512,6
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9	1 238 920,7										3 614 011,1
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8										1 358 211,0
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3										2 784 507,8
E.ON Distribuce, a.s.	1 209 603,8	1 104 565,7	1 150 843,2										3 465 012,7
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0										229 234,1
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4										1 498 961,5
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1										567 783,0
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7										1 169 034,2
PREdistribuce, a.s.	543 641,6	498 796,5	518 141,3										1 560 579,4
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6										21 704,1
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1										803 700,4
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0										325 095,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5										410 079,9
LDS Sever, spol. s r.o.	6 292,6	5 827,7	6 089,4										18 209,7
VO z vvn	0,0	0,0	0,0										0,0
VO z vn	6 188,6	5 730,7	5 989,0										17 908,3
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4										301,4
MO domácnosti	0,0	0,0	0,0										0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

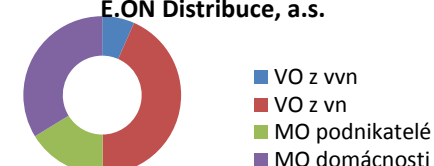
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



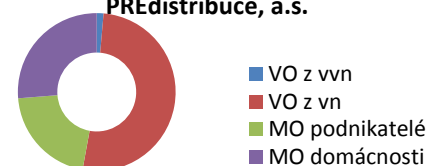
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



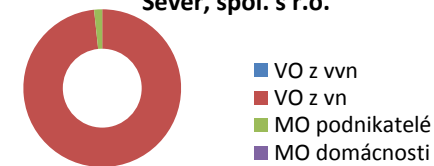
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - LDS Sever, spol. s r.o.



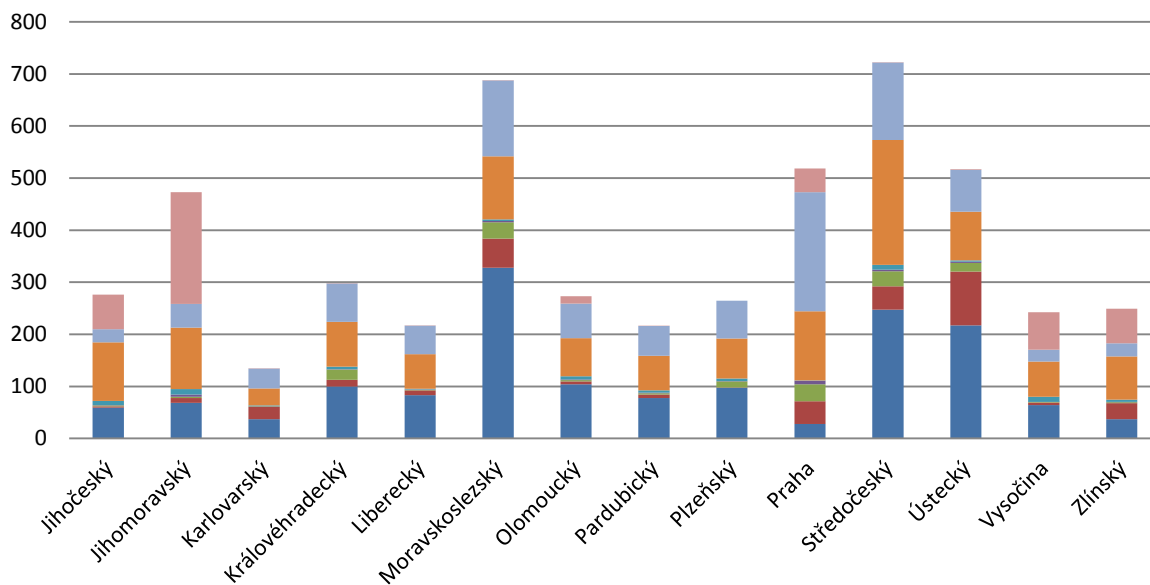
14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

březen 2015

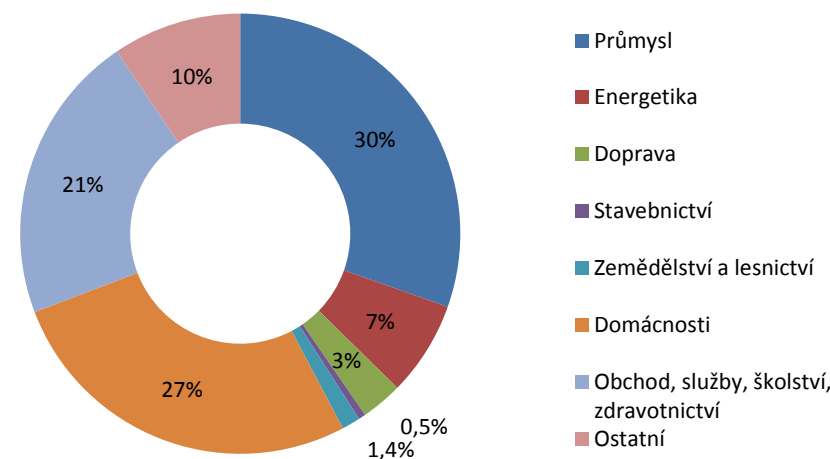
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
Celkem ČR	1 547 187,1	353 839,0	155 126,8	26 320,9	68 938,4	1 370 559,9	1 085 239,6	482 319,1	5 089 530,9
Jihočeský	59 006,4	2 571,4	1 547,5	967,7	7 744,9	112 940,9	25 093,2	66 209,5	276 081,5
Jihomoravský	68 208,8	9 446,9	2 663,3	3 985,3	10 193,9	118 511,4	45 216,3	214 872,7	473 098,5
Karlovarský	37 191,4	23 128,5	1 173,9	1 002,0	712,3	32 778,6	37 927,3	154,7	134 068,7
Královéhradecký	99 597,7	13 326,8	19 445,2	391,2	4 823,6	86 322,4	73 647,7	68,8	297 623,6
Liberecký	83 409,3	8 897,3	1 154,8	962,2	934,2	66 454,5	54 438,0	2,7	216 253,0
Moravskoslezský	328 090,9	56 005,7	31 262,9	2 389,5	2 748,5	121 213,9	146 190,9	332,5	688 234,8
Olomoucký	104 243,1	5 239,5	2 753,5	1 001,2	6 139,8	73 495,6	65 978,7	14 285,4	273 136,8
Pardubický	77 281,5	6 908,0	2 416,9	1 241,6	4 783,7	65 931,2	57 255,5	392,7	216 211,0
Plzeňský	96 950,8	959,4	11 489,4	693,8	4 914,2	76 838,6	72 743,4	0,0	264 589,5
Praha	27 906,0	43 817,2	32 590,0	6 518,0	537,0	132 691,7	228 807,6	45 908,3	518 775,9
Středočeský	247 270,8	44 895,6	28 769,1	3 474,0	9 219,9	239 378,3	148 988,2	938,0	722 933,8
Ústecký	217 239,7	103 212,3	16 842,3	2 306,7	2 124,6	93 873,5	80 715,8	863,0	517 177,9
Vysočina	63 800,1	4 961,5	1 137,6	498,1	9 927,3	67 115,6	22 960,8	71 882,0	242 283,0
Zlínský	36 990,5	30 468,9	1 880,4	889,8	4 134,6	83 013,7	25 276,1	66 408,9	249 062,9

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



15. Bilance fyzikálních toků PS a RDS

březen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do PS [GWh]	6 413,9	5 991,2	5 977,9										18 383,0
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7										14 580,3
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5	157,6	173,0										465,1
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2										3 337,6
Výstup z PS [GWh]	-6 413,9	-5 991,2	-5 977,9										-18 383,0
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0										-9 471,6
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9										-8 211,9
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0										0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3	-134,0	-142,2										-420,5
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3										-25,3
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6										-253,8

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Vstup do DS [GWh]	6 059,8	5 648,6	5 846,1										17 554,5
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0										9 471,6
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6										1 791,4
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5										5 433,1
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8										848,7
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2										9,8
Výstup z DS [GWh]	-6 059,8	-5 648,6	-5 846,1										-17 554,5
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0										-465,1
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6										-1 791,4
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6										-39,9
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6										-1 697,6
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2										-688,7
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6										-23,2
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5										-344,0
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5	-1 728,6										-5 021,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4										-2 229,2
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4										-4 347,1
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4										-31,4
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1										-875,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

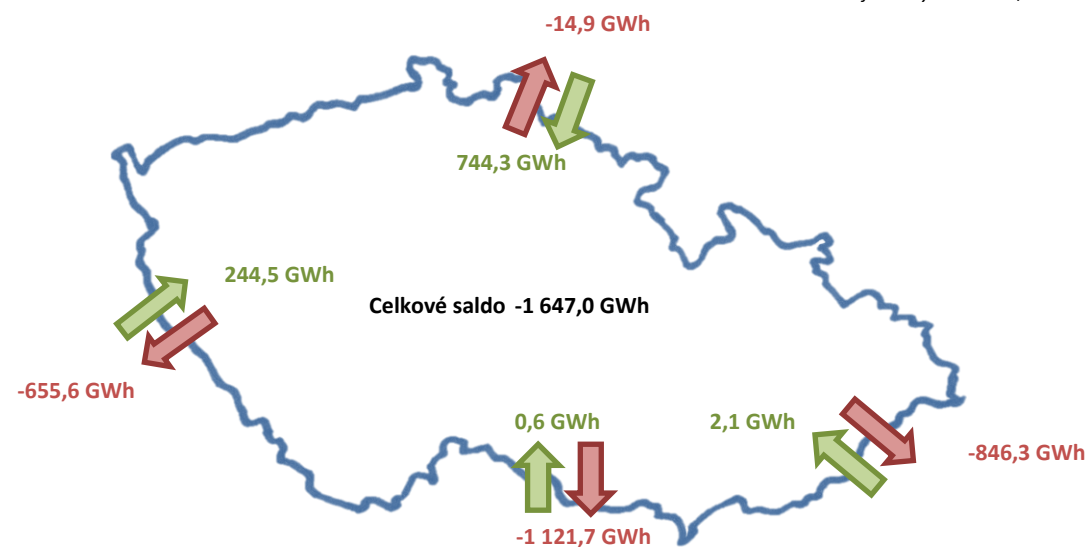
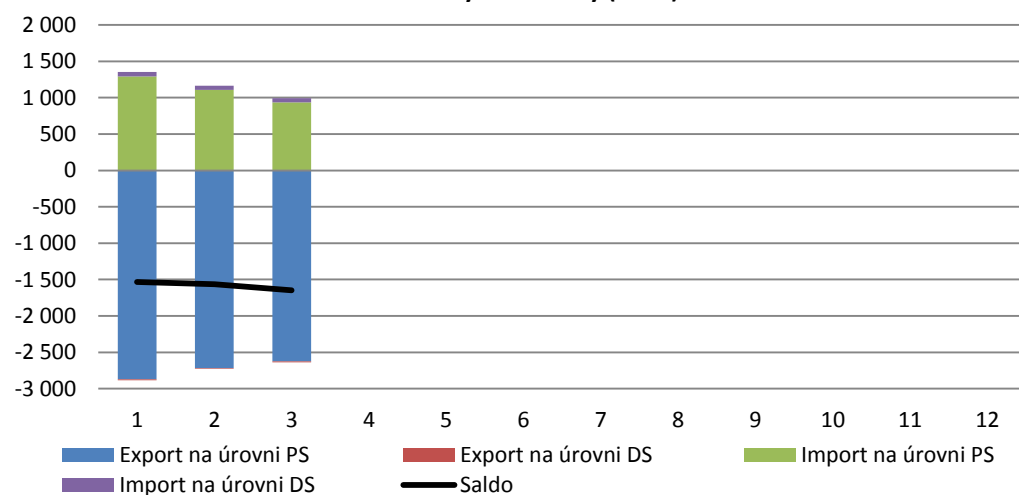
16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

březen 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0										-4 742,8
Export celkem	-2 886,4	-2 726,8	-2 638,5										-8 251,7
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9										-8 211,9
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4										-7,6
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6										-1 993,3
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7										-3 631,9
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2										-2 579,1
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6										-39,9
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5										-39,6
do Německa	0,0	0,0	0,0										0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0										0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1										-0,3
Import celkem	1 352,9	1 164,5	991,5										3 508,9
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2										3 337,6
z Polska	760,1	737,5	689,1										2 186,7
z Německa	531,7	369,0	244,5										1 145,2
z Rakouska	0,0	0,0	0,6										0,7
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0										5,0
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3										171,3
z Polska	59,8	56,1	55,2										171,1
z Německa	0,0	0,0	0,0										0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0										0,0
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2										0,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

Přeshraniční fyzikální toky (GWh)

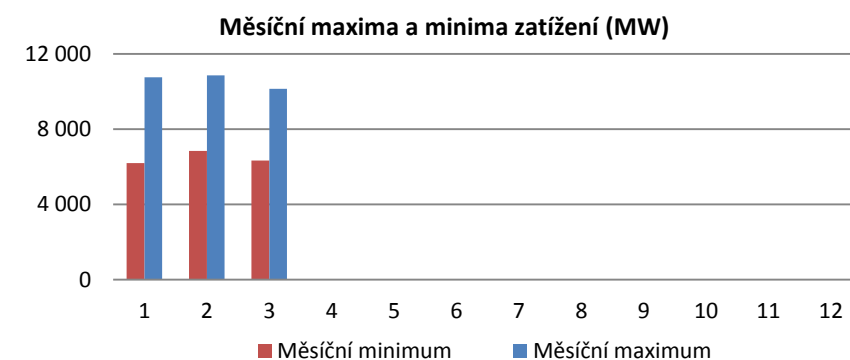
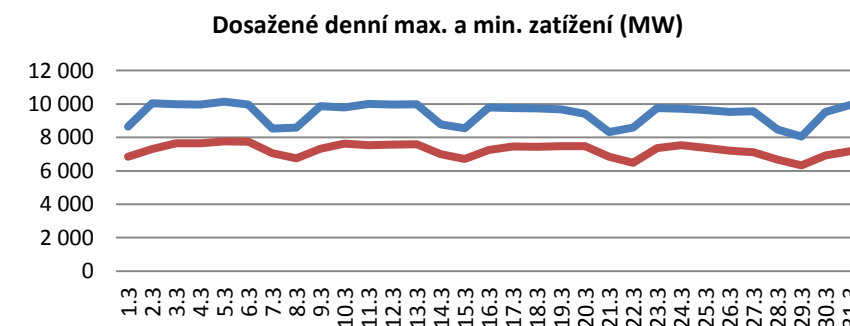
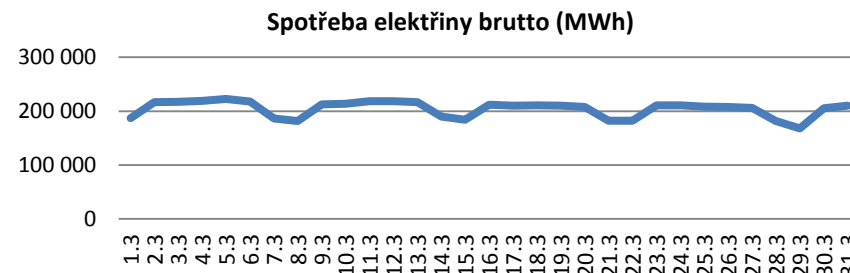


17.1 Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

březen 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. březen 2014	sobota	186 998,0	8 641,0	6 851,0
2. březen 2014	neděle	216 740,0	10 047,0	7 302,0
3. březen 2014	pondělí	217 577,0	9 979,0	7 640,0
4. březen 2014	úterý	219 179,0	9 967,0	7 651,0
5. březen 2014	středa	222 799,0	10 142,0	7 756,0
6. březen 2014	čtvrtek	217 902,0	9 967,0	7 752,0
7. březen 2014	pátek	186 441,0	8 529,0	7 049,0
8. březen 2014	sobota	181 764,0	8 581,0	6 743,0
9. březen 2014	neděle	212 756,0	9 876,0	7 326,0
10. březen 2014	pondělí	213 533,0	9 798,0	7 627,0
11. březen 2014	úterý	218 614,0	10 014,0	7 542,0
12. březen 2014	středa	218 688,0	9 964,0	7 565,0
13. březen 2014	čtvrtek	216 977,0	9 987,0	7 595,0
14. březen 2014	pátek	189 697,0	8 770,0	7 000,0
15. březen 2014	sobota	184 058,0	8 539,0	6 715,0
16. březen 2014	neděle	211 924,0	9 791,0	7 240,0
17. březen 2014	pondělí	210 364,0	9 762,0	7 465,0
18. březen 2014	úterý	210 888,0	9 742,0	7 443,0
19. březen 2014	středa	210 357,0	9 683,0	7 468,0
20. březen 2014	čtvrtek	207 696,0	9 417,0	7 475,0
21. březen 2014	pátek	181 948,0	8 321,0	6 839,0
22. březen 2014	sobota	182 482,0	8 594,0	6 473,0
23. březen 2014	neděle	210 994,0	9 753,0	7 360,0
24. březen 2014	pondělí	210 703,0	9 710,0	7 532,0
25. březen 2014	úterý	208 696,0	9 640,0	7 389,0
26. březen 2014	středa	207 821,0	9 523,0	7 208,0
27. březen 2014	čtvrtek	206 169,0	9 567,0	7 118,0
28. březen 2014	pátek	181 358,0	8 471,0	6 673,0
29. březen 2014	sobota	167 996,0	8 042,0	6 325,0
30. březen 2014	neděle	205 174,0	9 533,0	6 918,0
31. březen 2014	pondělí	210 193,0	9 929,0	7 165,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 752,0	10 852,0	10 142,0									
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.									
Hodina	17:00	12:00	12:00									
Měsíční minimum [MW]	6 196,0	6 842,0	6 325,0									
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.									
Hodina	7:00	5:00	5:00									

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

17.2 Den maxima zatížení ES ČR (5. 3. 2015 12:00)

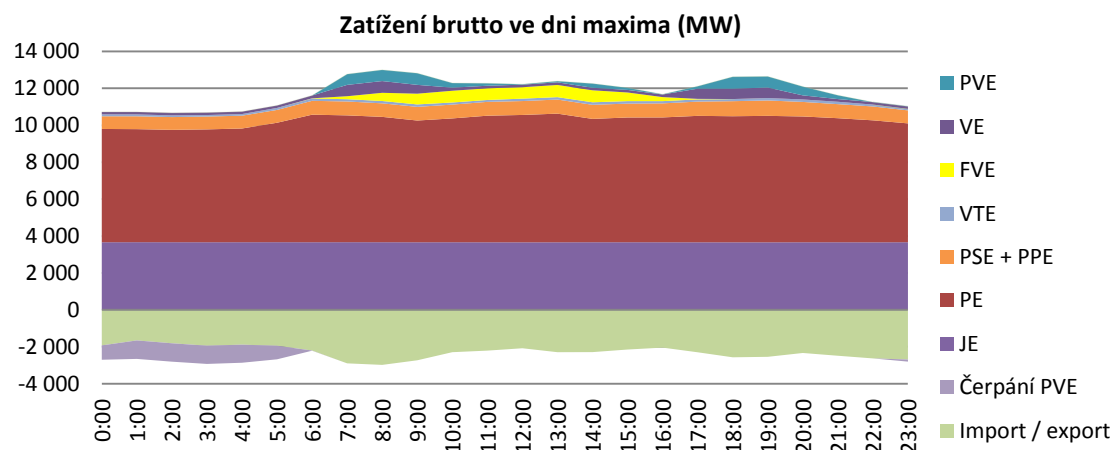
březen 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	3 662,0	6 137,0	688,0	132,0	0,0	0,0	102,0	-1 927,0	-777,0	8 017,0	8 794,0	8 017,0
1:00	3 665,0	6 124,0	696,0	134,0	0,0	0,0	102,0	-1 657,0	-1 001,0	8 063,0	9 064,0	8 063,0
2:00	3 664,0	6 087,0	691,0	136,0	0,0	0,0	93,0	-1 811,0	-997,0	7 863,0	8 860,0	7 863,0
3:00	3 662,0	6 114,0	695,0	132,0	0,0	0,0	83,0	-1 941,0	-989,0	7 756,0	8 745,0	7 756,0
4:00	3 663,0	6 160,0	696,0	132,0	0,0	0,0	88,0	-1 886,0	-980,0	7 873,0	8 853,0	7 873,0
5:00	3 665,0	6 471,0	693,0	131,0	0,0	0,0	111,0	-1 945,0	-735,0	8 391,0	9 126,0	8 391,0
6:00	3 662,0	6 910,0	750,0	152,0	0,0	10,0	128,0	-2 204,0	-10,0	9 398,0	9 408,0	9 398,0
7:00	3 665,0	6 870,0	752,0	614,0	583,0	161,0	124,0	-2 899,0	0,0	9 870,0	9 870,0	9 870,0
8:00	3 664,0	6 789,0	733,0	636,0	606,0	443,0	128,0	-2 982,0	0,0	10 017,0	10 017,0	10 017,0
9:00	3 660,0	6 595,0	740,0	479,0	631,0	581,0	133,0	-2 733,0	0,0	10 086,0	10 086,0	10 086,0
10:00	3 662,0	6 708,0	748,0	169,0	249,0	636,0	114,0	-2 294,0	0,0	9 992,0	9 992,0	9 992,0
11:00	3 659,0	6 858,0	749,0	139,0	131,0	633,0	103,0	-2 209,0	0,0	10 063,0	10 063,0	10 063,0
12:00	3 658,0	6 900,0	753,0	138,0	25,0	619,0	130,0	-2 081,0	0,0	10 142,0	10 142,0	10 142,0
13:00	3 659,0	6 969,0	763,0	144,0	63,0	660,0	131,0	-2 294,0	0,0	10 095,0	10 095,0	10 095,0
14:00	3 662,0	6 682,0	763,0	138,0	228,0	649,0	137,0	-2 290,0	0,0	9 969,0	9 969,0	9 969,0
15:00	3 662,0	6 759,0	751,0	139,0	113,0	468,0	134,0	-2 150,0	0,0	9 876,0	9 876,0	9 876,0
16:00	3 661,0	6 763,0	761,0	142,0	10,0	219,0	121,0	-2 046,0	0,0	9 631,0	9 631,0	9 631,0
17:00	3 659,0	6 850,0	772,0	551,0	131,0	28,0	120,0	-2 299,0	0,0	9 812,0	9 812,0	9 812,0
18:00	3 658,0	6 831,0	815,0	561,0	644,0	3,0	112,0	-2 571,0	0,0	10 053,0	10 053,0	10 053,0
19:00	3 657,0	6 851,0	834,0	569,0	602,0	0,0	131,0	-2 545,0	0,0	10 099,0	10 099,0	10 099,0
20:00	3 660,0	6 816,0	787,0	221,0	476,0	0,0	135,0	-2 337,0	0,0	9 758,0	9 758,0	9 758,0
21:00	3 660,0	6 722,0	761,0	145,0	208,0	0,0	129,0	-2 487,0	0,0	9 138,0	9 138,0	9 138,0
22:00	3 658,0	6 608,0	751,0	133,0	0,0	0,0	103,0	-2 631,0	0,0	8 622,0	8 622,0	8 622,0
23:00	3 663,0	6 438,0	704,0	133,0	0,0	0,0	82,0	-2 691,0	-114,0	8 215,0	8 329,0	8 215,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	10 142,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 658,0	36%
Parní elektrárny (PE)	6 900,0	68%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	753,0	7%
Vodní elektrárny (VE)	138,0	1%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	25,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	619,0	6%
Větrné el. (VTE)	130,0	1%
Saldo zahraničí	-2 081,0	-21%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



17.3 Den minima zatížení ES ČR (29. 3. 2015 5:00)

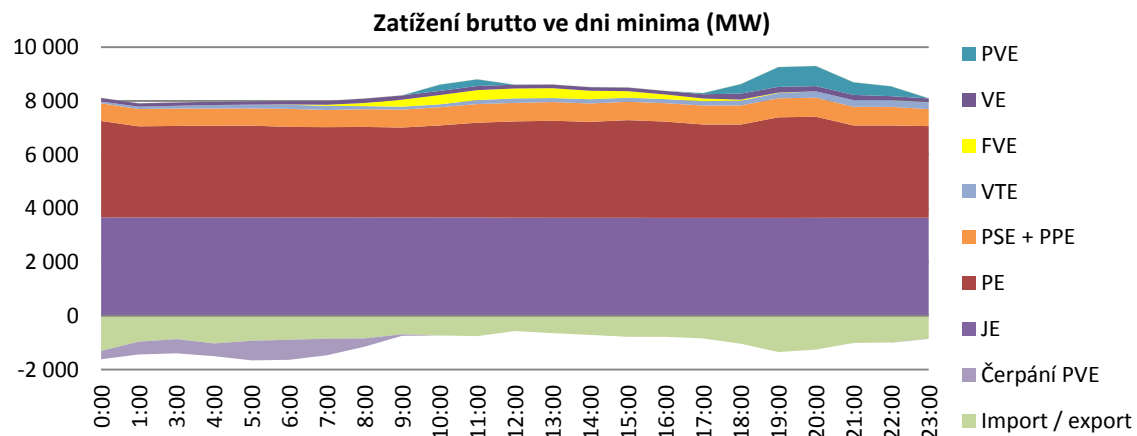
březen 2015

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto bez čerpání PVE	Zatížení brutto s čerpáním PVE	Spotřeba brutto bez čerpání PVE
[MW]												
0:00	3 657,0	3 592,0	659,0	136,0	0,0	0,0	65,0	-1 308,0	-311,0	6 490,0	6 801,0	6 490,0
1:00	3 658,0	3 391,0	644,0	127,0	0,0	0,0	88,0	-964,0	-476,0	6 468,0	6 944,0	6 468,0
3:00	3 662,0	3 403,0	645,0	125,0	0,0	0,0	105,0	-869,0	-528,0	6 543,0	7 071,0	6 543,0
4:00	3 663,0	3 410,0	639,0	127,0	0,0	0,0	130,0	-1 030,0	-474,0	6 465,0	6 939,0	6 465,0
5:00	3 663,0	3 413,0	640,0	127,0	0,0	0,0	142,0	-930,0	-730,0	6 325,0	7 055,0	6 325,0
6:00	3 660,0	3 368,0	671,0	134,0	0,0	10,0	155,0	-893,0	-747,0	6 358,0	7 105,0	6 358,0
7:00	3 659,0	3 360,0	639,0	147,0	0,0	43,0	152,0	-853,0	-617,0	6 530,0	7 147,0	6 530,0
8:00	3 661,0	3 367,0	658,0	167,0	0,0	116,0	116,0	-843,0	-310,0	6 932,0	7 242,0	6 932,0
9:00	3 659,0	3 346,0	666,0	159,0	0,0	260,0	111,0	-690,0	-56,0	7 455,0	7 511,0	7 455,0
10:00	3 656,0	3 428,0	677,0	154,0	234,0	346,0	107,0	-734,0	0,0	7 868,0	7 868,0	7 868,0
11:00	3 656,0	3 529,0	693,0	154,0	249,0	369,0	150,0	-758,0	0,0	8 042,0	8 042,0	8 042,0
12:00	3 651,0	3 583,0	689,0	139,0	2,0	369,0	167,0	-570,0	0,0	8 030,0	8 030,0	8 030,0
13:00	3 646,0	3 612,0	695,0	138,0	0,0	366,0	150,0	-646,0	0,0	7 961,0	7 961,0	7 961,0
14:00	3 647,0	3 569,0	685,0	135,0	0,0	316,0	158,0	-714,0	0,0	7 796,0	7 796,0	7 796,0
15:00	3 647,0	3 633,0	684,0	138,0	0,0	243,0	151,0	-782,0	0,0	7 714,0	7 714,0	7 714,0
16:00	3 642,0	3 585,0	685,0	133,0	0,0	173,0	151,0	-783,0	0,0	7 586,0	7 586,0	7 586,0
17:00	3 642,0	3 477,0	705,0	158,0	42,0	100,0	163,0	-842,0	0,0	7 445,0	7 445,0	7 445,0
18:00	3 643,0	3 472,0	711,0	223,0	354,0	40,0	177,0	-1 040,0	0,0	7 580,0	7 580,0	7 580,0
19:00	3 643,0	3 742,0	709,0	212,0	739,0	16,0	195,0	-1 349,0	0,0	7 907,0	7 907,0	7 907,0
20:00	3 645,0	3 764,0	706,0	195,0	749,0	0,0	237,0	-1 259,0	0,0	8 037,0	8 037,0	8 037,0
21:00	3 649,0	3 434,0	695,0	194,0	470,0	0,0	248,0	-1 011,0	0,0	7 679,0	7 679,0	7 679,0
22:00	3 650,0	3 431,0	693,0	147,0	368,0	0,0	251,0	-995,0	0,0	7 545,0	7 545,0	7 545,0
23:00	3 648,0	3 410,0	633,0	137,0	4,0	0,0	262,0	-854,0	0,0	7 240,0	7 240,0	7 240,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

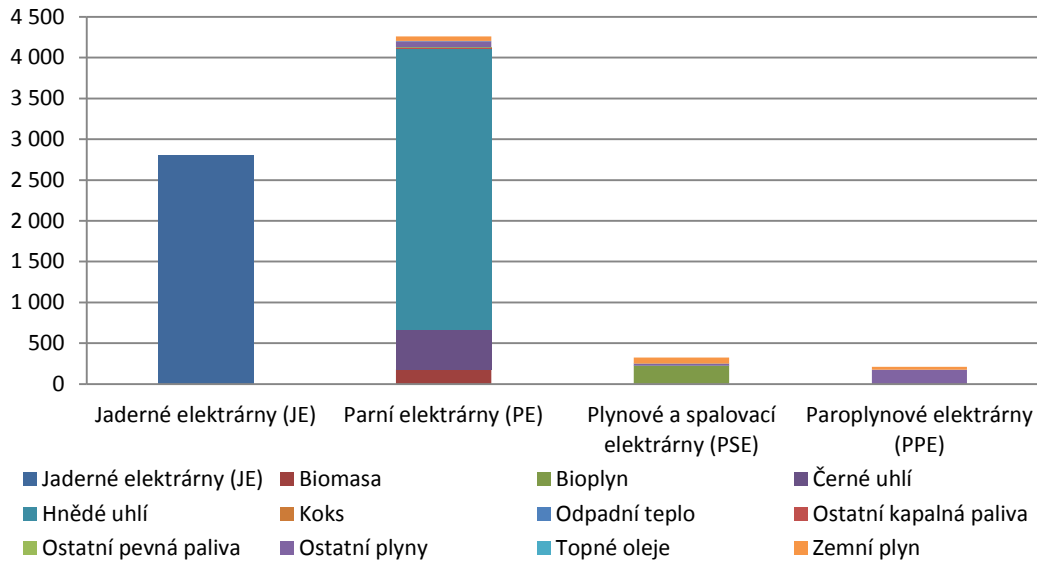
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	6 358,0	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 660,0	58%
Parní elektrárny (PE)	3 368,0	53%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	671,0	11%
Vodní elektrárny (VE)	134,0	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	10,0	0%
Větrné el. (VTE)	155,0	2%
Saldo zahraničí	-893,0	-14%
Čerpání PVE	-747,0	-12%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

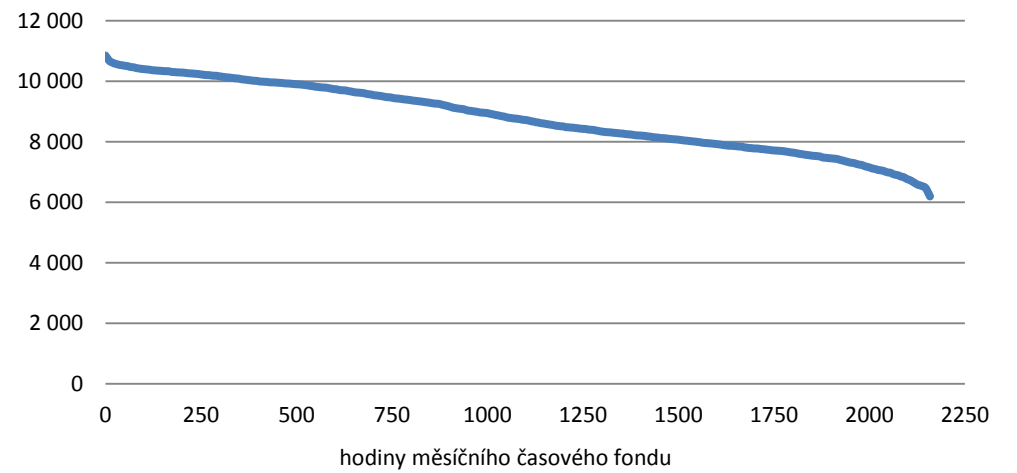


18. Doplnující grafy

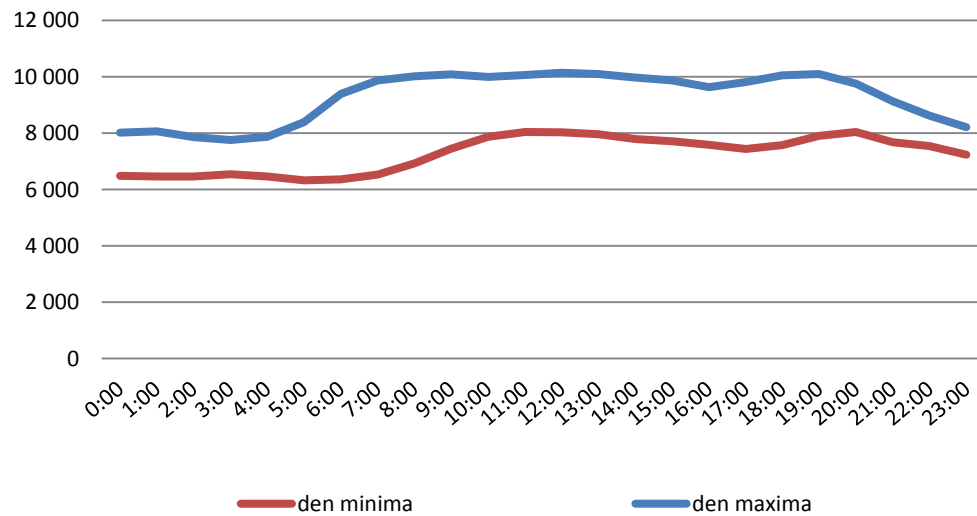
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



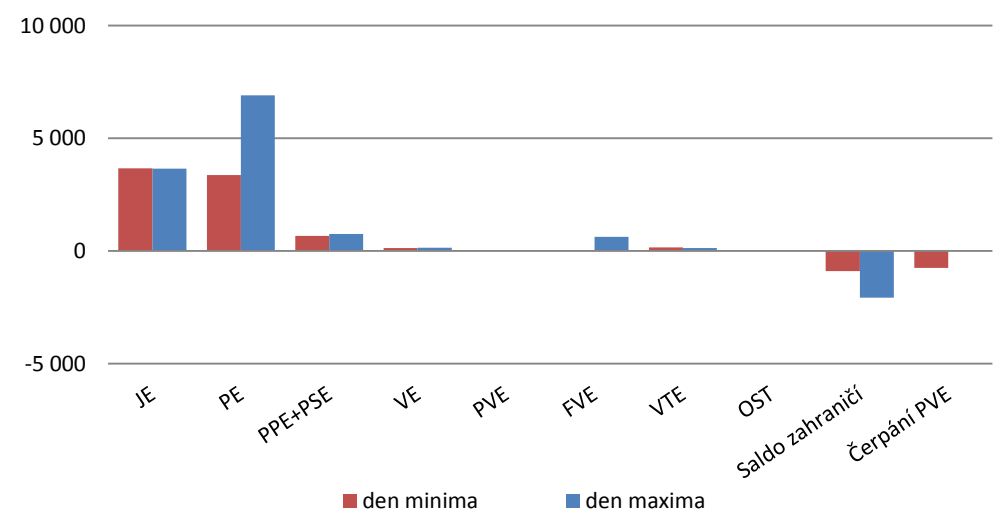
Čára trvání zatížení brutto (MW)



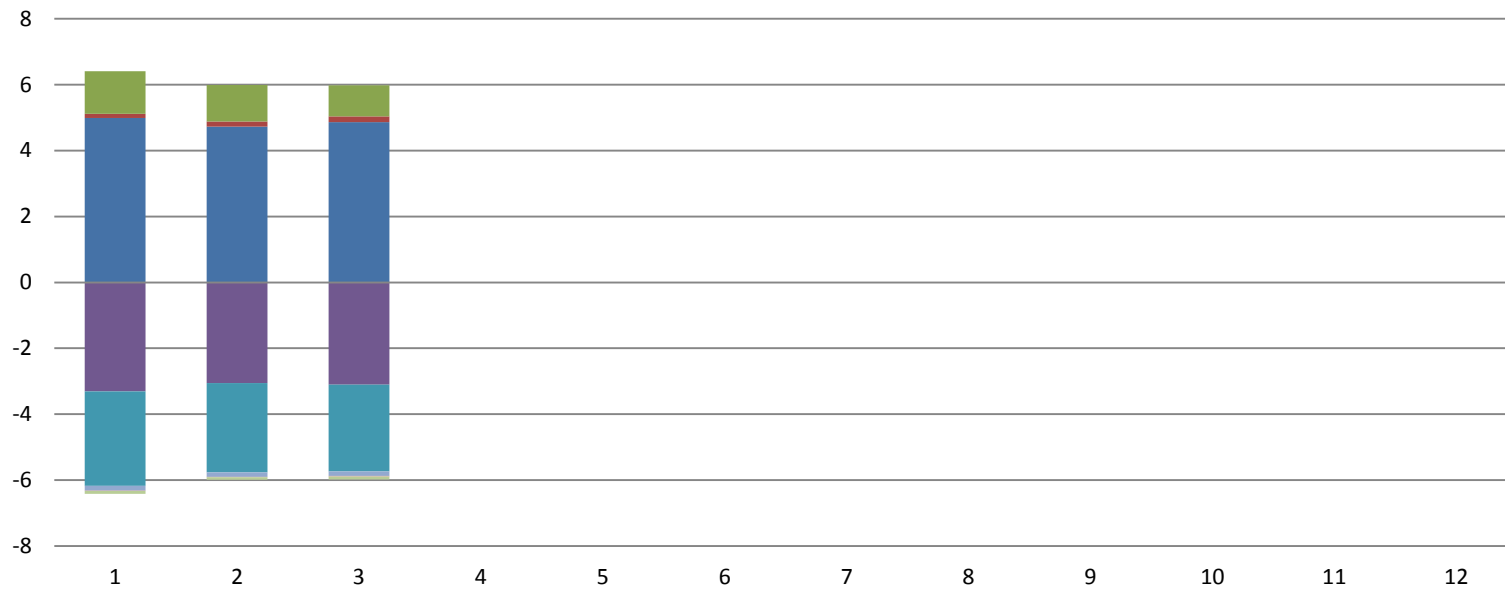
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)

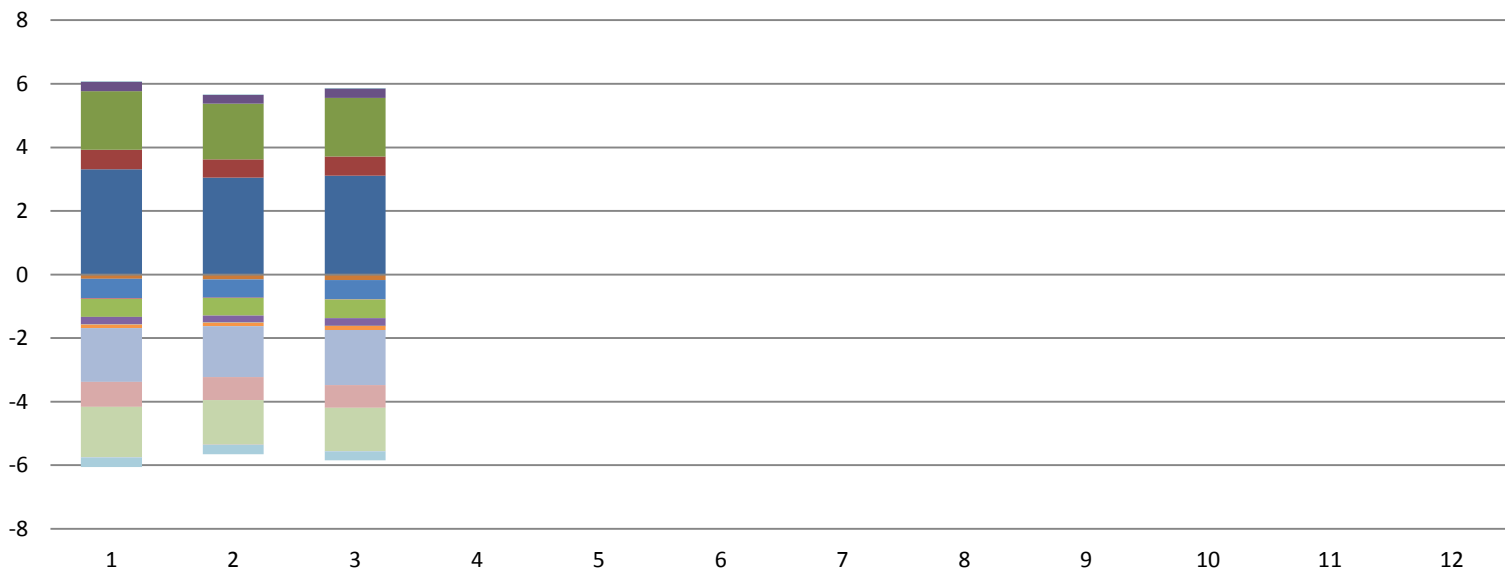


Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



- Celkové ztráty v sítích
- Dodávky výrobcům (mimo PVE)
- Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání
- Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS
- Export elektřiny (dodávka do zahraničí)
- Dodávka elektřiny do sítí RDS
- Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)
- Dodávka elektřiny ze sítí RDS
- Dodávka elektřiny od výrobců

Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



- Celkové ztráty v sítích
- Ostatní spotřeba elektřiny PDS
- Dodávka elektřiny zákazníkům MOO
- Dodávka elektřiny zákazníkům MOP
- Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn
- Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn
- Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání
- Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)
- Dodávka elektřiny do LDS
- Export elektřiny (dodávka do zahraničí)
- Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS
- Dodávka elektřiny do sítě PPS
- Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)
- Dodávka elektřiny z LDS
- Dodávka elektřiny od výrobců
- Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS
- Dodávka elektřiny ze sítě PPS

ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

