

Měsíční zpráva o provozu ES ČR

duben 2015

Obsah

1	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 3
2	Úvodní komentář k hodnocení 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 duben 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 7,3 TWh elektřiny brutto, což je téměř stejná výroba jako v dubnu roku 2014 (údaje za duben z roční zprávy o provozu ES ČR 2014). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 5,8 TWh, což představuje nárůst přibližně o 2,1 % oproti dubnu roku 2014. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná setrvalá převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,471 TWh. Maxima zatížení v daném měsíci bylo dosaženo dne 2. 4. ve 13:00 hod. Minima zatížení bylo dosaženo dne 26. 4. v 5:00 hod.

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

3.1 Bilance elektřiny - zdrojová část [GWh]

duben 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Výroba elektřiny brutto	8 279,2	7 820,2	8 134,9	7 314,0									31 548,3
Jaderné (JE)	3 071,1	2 765,8	2 796,7	2 290,9									10 924,4
Parní (PE)	4 103,4	4 060,9	4 259,7	3 870,9									16 294,9
Paroplynové (PPE)	285,4	240,7	208,7	162,8									897,5
Plynové a spalovací (PSE)	321,0	296,1	324,8	300,0									1 242,0
Vodní (VE)	266,6	195,3	176,5	260,0									898,4
Přečerpávací (PVE)	117,2	108,1	111,2	104,3									440,7
Větrné (VTE)	72,5	41,1	60,3	52,1									226,0
Fotovoltaické (FVE)	41,9	112,2	197,0	273,0									624,2
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny *)	558,3	530,2	558,4	505,0									2 151,9
Jaderné (JE)	169,8	153,4	152,1	126,1									601,3
Parní (PE)	362,2	353,4	380,2	353,3									1 449,1
Paroplynové (PPE)	2,2	1,8	1,4	1,0									6,5
Plynové a spalovací (PSE)	18,6	16,6	18,8	17,9									71,9
Vodní (VE)	2,2	1,7	1,6	2,1									7,7
Přečerpávací (PVE)	1,6	1,5	1,6	1,4									6,2
Větrné (VTE)	1,2	0,7	1,0	0,7									3,6
Fotovoltaické (FVE)	0,5	1,0	1,7	2,3									5,5
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	136,6	122,0	116,4	92,7									467,7
Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,4	0,3									1,5
Parní (PE)	132,0	118,0	112,4	89,3									451,7
Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,8	0,5									3,0
Plynové a spalovací (PSE)	3,3	2,8	2,9	2,6									11,5
Výroba elektřiny netto	7 720,9	7 290,0	7 576,5	6 809,0									29 396,4
Jaderné (JE)	2 901,3	2 612,5	2 644,6	2 164,8									10 323,1
Parní (PE)	3 741,2	3 707,5	3 879,5	3 517,7									14 845,8
Paroplynové (PPE)	283,2	238,9	207,3	161,7									891,0
Plynové a spalovací (PSE)	302,4	279,5	306,0	282,1									1 170,1
Vodní (VE)	264,4	193,6	174,9	257,9									890,8
Přečerpávací (PVE)	115,7	106,5	109,5	102,8									434,6
Větrné (VTE)	71,3	40,4	59,3	51,4									222,4
Fotovoltaické (FVE)	41,4	111,2	195,4	270,6									618,7

*) 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]

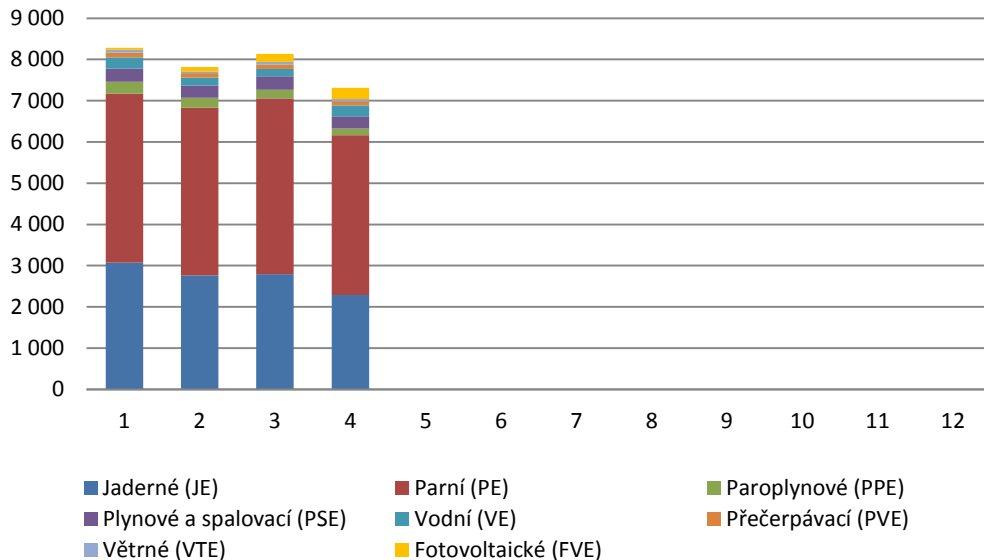
duben 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo elektřiny *)	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0	-1 471,0									-6 213,8
Import elektřiny na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7									3 846,3
Import elektřiny na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0									223,3
Export elektřiny na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9									-10 214,8
Export elektřiny na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8									-68,7
Celkové ztráty *)	393,9	365,3	369,7	318,6									1 447,5
v přenosové soustavě	85,2	80,0	88,6	69,1									322,8
v distribučních soustavách	308,7	285,3	281,1	249,6									1 124,7
Spotřeba elektřiny ČR *)	5 446,9	5 044,1	5 234,2	4 752,7									20 477,8
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	578,1	565,5	623,8	609,5									2 377,0
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 000,4	1 897,8	2 036,3	1 915,0									7 849,6
Maloodběr podnikatelé (MOP)	799,3	728,1	723,9	630,7									2 882,1
Maloodběr domácnosti (MOO)	1 581,8	1 411,5	1 370,3	1 165,9									5 529,5
Spotřeba PPS a PDS	17,5	18,5	20,6	20,7									77,4
Lokální spotřeba	469,7	422,5	459,2	410,8									1 762,2
Spotřeba na přečerpávání PVE	151,4	141,5	150,7	135,8									579,5
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 687,1	6 203,1	6 429,4	5 804,7									25 124,4
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 583,5	5 166,1	5 350,6	4 845,4									20 945,5

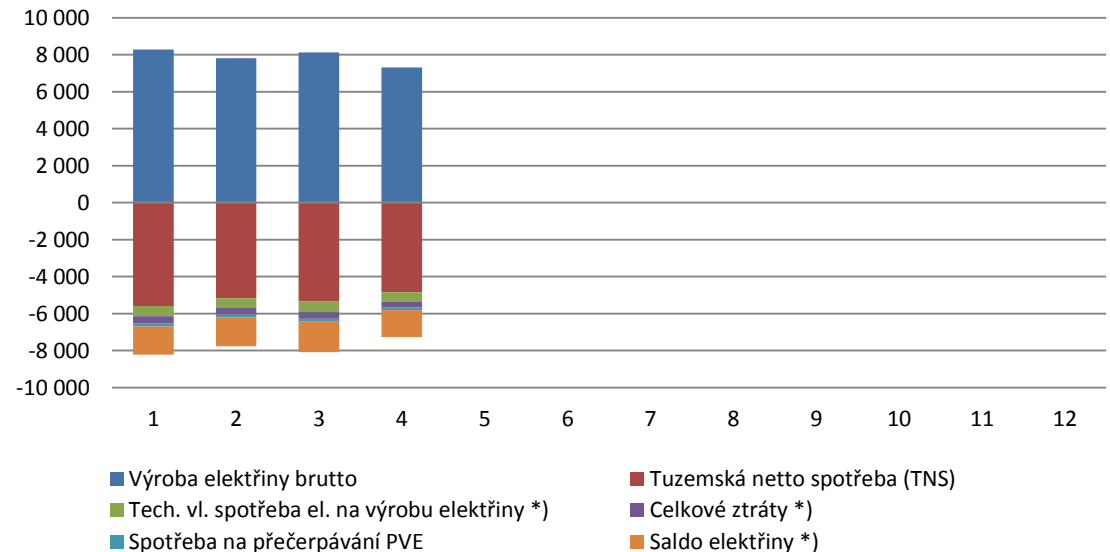
*) zahrnuty údaje PS, RDS a vybraných LDS

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)

duben 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)	2 290,9	126,1	0,3	0,0	2 164,8	81 630,0	81 630,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	3 870,9	347,1	89,3	6,1	3 517,7	13 063 034,8	8 903 092,0	10 833,1	36 667,9
Biomasa	181,8	15,7	4,8	0,4	165,7	1 566 177,3	1 181 695,2		
Bioplyn	0,7	0,1	0,0	0,0	0,6	14 253,4	9 129,5		
Černé uhlí	407,5	31,0	15,8	0,5	375,9	1 895 672,5	1 127 227,3		
Hnědé uhlí	3 140,7	290,3	56,1	4,2	2 846,2	7 019 423,1	5 092 612,8		
Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Odpadní teplo	2,0	0,4	0,1	0,0	1,7	22 498,2	18 945,0		
Ostatní kapalná paliva	1,2	0,0	0,4	0,0	1,1	61 557,4	45 575,2		
Ostatní pevná paliva	11,7	1,3	2,8	0,0	10,4	366 064,0	223 593,6		
Ostatní plyny	72,3	5,6	5,8	0,4	66,4	1 013 867,7	560 485,5		
Ostatní	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	26 123,0	22 111,0		
Topné oleje	3,2	0,3	0,1	0,0	2,9	16 703,7	9 083,9		
Zemní plyn	49,4	2,5	3,4	0,5	46,4	1 060 694,6	612 633,1		
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	300,0	17,4	2,6	0,5	282,1	775 258,0	496 783,6	840,7	1 225,8
Biomasa	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	7 686,5	5 517,5		
Bioplyn	216,7	14,7	1,4	0,3	201,8	448 210,4	183 154,3		
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	404,0	404,0		
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	21,8	0,9	0,0	0,0	20,9	17 962,1	17 962,1		
Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,5	1 041,7	410,9		
Zemní plyn	60,3	1,6	1,2	0,2	58,5	299 953,4	289 334,9		
Paroplynové elektrárny (PPE)	162,8	1,0	0,5	0,0	161,7	1 280 337,8	51 935,2	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	7 608,4	7 608,4		
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	159,2	1,0	0,0	0,0	158,2	1 222 548,9	25 944,8		
Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Zemní plyn	3,4	0,0	0,5	0,0	3,4	49 810,4	18 182,0		

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

5.1 Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

duben 2015

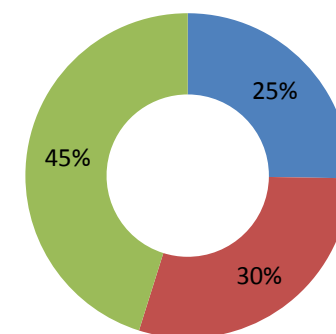
	Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
VE celkem	1 079,0	259 978,1	2 116,0	257 862,1	258 393,8
do 1 MW	149,0	65 679,5	637,4	65 042,1	64 113,8
od 1 MW včetně do 10 MW	177,2	76 931,3	970,6	75 960,8	78 039,8
od 10 MW včetně	752,8	117 367,2	508,1	116 859,1	116 240,2

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	104 275,7	134 295,9	102 829,1	102 336,2

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 *)			336,3	150 850,2	1 691,2	149 159,0	142 153,6
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	53,5	19 474,0	278,6	19 195,4	15 327,7
	1.1.2005	31.12.2013	49,1	23 525,5	228,7	23 296,9	22 314,4
	1.1.2014	31.12.2014	11,5	5 181,3	23,4	5 157,8	4 540,4
	1.1.2015	31.12.2015	0,2	52,2	0,1	52,0	51,6
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	169,9	77 589,0	799,9	76 789,1	74 890,7
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	68,8	0,0	68,7	66,5
	1.1.2015	31.12.2015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2006	31.12.2007	8,6	4 142,1	39,0	4 103,1	4 022,0
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2008	31.12.2009	8,5	3 649,2	59,2	3 589,9	3 579,2
	1.1.2010	31.12.2010	7,3	3 510,2	59,5	3 450,7	3 429,7
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	284,7	7,1	277,7	276,9
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	7 563,0	107,2	7 455,8	7 295,1
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	5 105,3	84,6	5 020,7	5 685,5
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	704,9	3,8	701,1	674,1
	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 15. 6. 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.

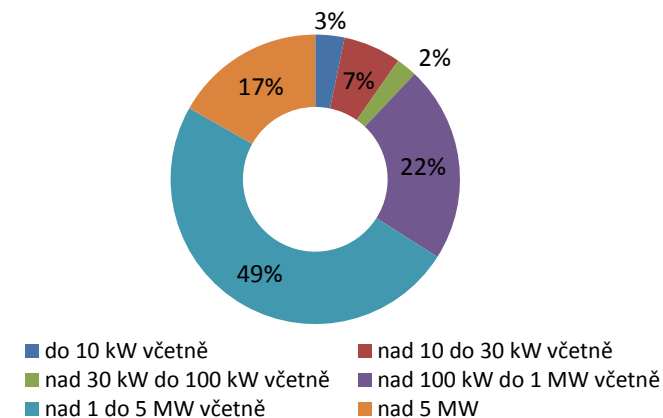
6.1 Fotovoltaické elektrárny (FVE)

duben 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	2 042,2	272 987,7	2 341,6	270 646,1	253 870,7
do 10 kW včetně	73,0	8 889,0	1,8	8 887,2	5 968,9
nad 10 do 30 kW včetně	144,0	17 625,9	9,5	17 616,4	11 003,3
nad 30 kW do 100 kW včetně	50,8	6 326,4	13,5	6 312,9	4 937,6
nad 100 kW do 1 MW včetně	451,6	60 001,7	463,2	59 538,5	55 678,0
nad 1 do 5 MW včetně	989,8	134 222,6	961,6	133 261,0	131 894,3
nad 5 MW	333,0	45 922,1	891,9	45 030,2	44 388,8

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^{*)}				2 039,5	272 651,7	2 341,6	270 310,1	253 615,0
-	31.12.2005	-	-	0,1	7,7	0,2	7,5	2,0
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,5	495,5	6,3	489,3	389,5
1.1.2008	31.12.2008	-	-	56,3	7 262,6	92,5	7 170,1	7 807,9
1.1.2009	31.12.2009	0	30	24,8	3 046,2	0,6	3 045,6	2 219,6
1.1.2009	31.12.2009	30	-	364,0	50 095,5	483,3	49 612,3	48 713,4
1.1.2010	31.12.2010	0	30	41,1	5 099,8	2,7	5 097,1	3 708,8
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 326,2	179 182,1	1 739,1	177 442,9	170 572,5
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,1	255,7	0,3	255,4	202,6
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,2	141,2	0,3	140,9	109,4
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,6	9 714,9	9,0	9 705,9	9 558,4
1.1.2012	31.12.2012	0	30	96,2	11 682,7	3,4	11 679,4	7 421,6
1.1.2013	30.6.2013	0	5	6,3	782,1	0,1	782,0	511,8
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,3	2 354,4	0,1	2 354,2	1 190,1
1.7.2013	31.12.2013	0	5	5,7	692,7	0,4	692,3	451,7
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,2	1 838,6	3,3	1 835,3	755,7

^{*)} 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 15. 6. 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.

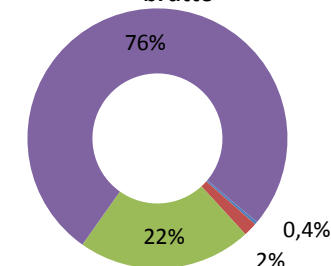
7.1 Větrné elektrárny (VTE)

duben 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	52 130,8	746,3	51 384,5	51 377,5
do 0,5 MW včetně	2,9	188,6	1,5	187,1	185,5
nad 0,5 do 1 MW včetně	5,8	889,2	12,4	876,8	877,0
nad 1 do 2 MW včetně	59,9	11 270,0	57,1	11 213,0	11 216,4
nad 2 MW	209,6	39 782,9	675,3	39 107,6	39 098,6

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

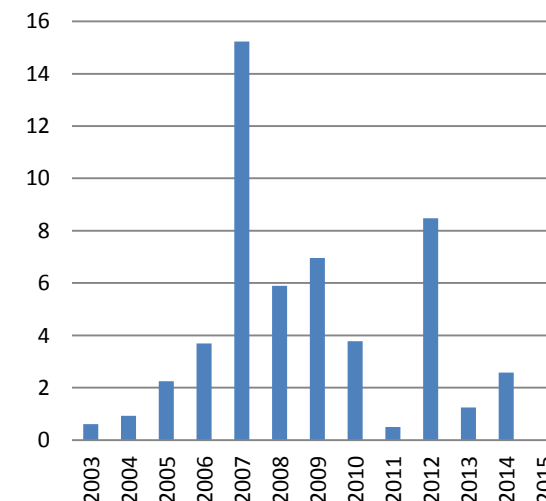
Datum uvedení VTE do provozu		Celkový instalovaný výkon [MW _e]	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Dodávka elektřiny do ES [MWh]
od (včetně)	do (včetně)					
Podporované VTE celkem *)		278,0	52 130,8	746,3	51 384,5	51 377,5
-	31.12.2003	7,9	611,7	5,7	606,0	254,1
1.1.2004	31.12.2004	7,2	927,5	8,8	918,7	1 269,1
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 253,7	30,3	2 223,5	2 250,8
1.1.2006	31.12.2006	16,5	3 697,0	20,1	3 677,0	3 677,0
1.1.2007	31.12.2007	66,7	15 226,5	214,8	15 011,8	15 011,8
1.1.2008	31.12.2008	32,2	5 889,3	147,5	5 741,8	5 740,5
1.1.2009	31.12.2009	43,0	6 954,1	115,0	6 839,0	6 839,0
1.1.2010	31.12.2010	22,9	3 772,8	6,6	3 766,3	3 739,1
1.1.2011	31.12.2011	1,8	496,4	2,5	494,0	494,0
1.1.2012	31.12.2012	43,9	8 471,4	167,7	8 303,8	8 676,5
1.1.2013	31.12.2013	8,9	1 246,2	8,4	1 237,8	1 233,4
1.1.2014	31.12.2014	14,1	2 584,1	19,1	2 565,0	2 192,3
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 15. 6. 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)



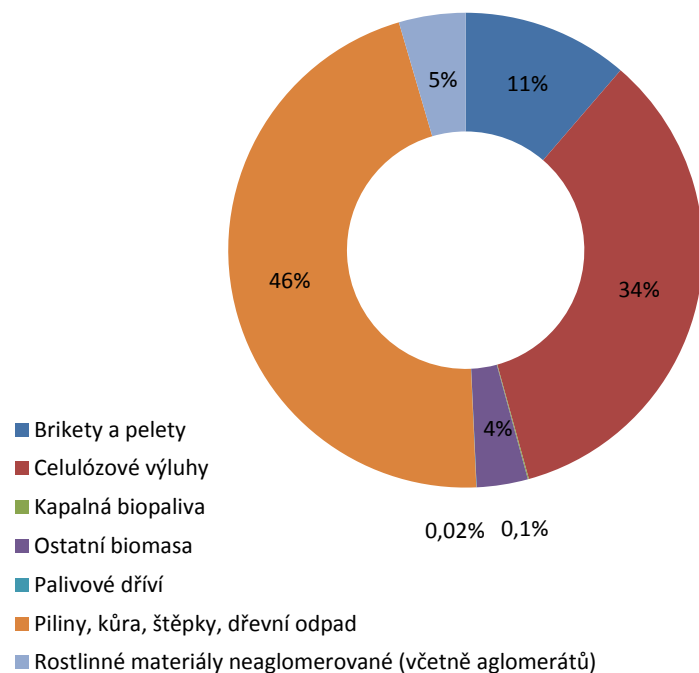
8.1 Výroba z biomasy (BIOM)

duben 2015

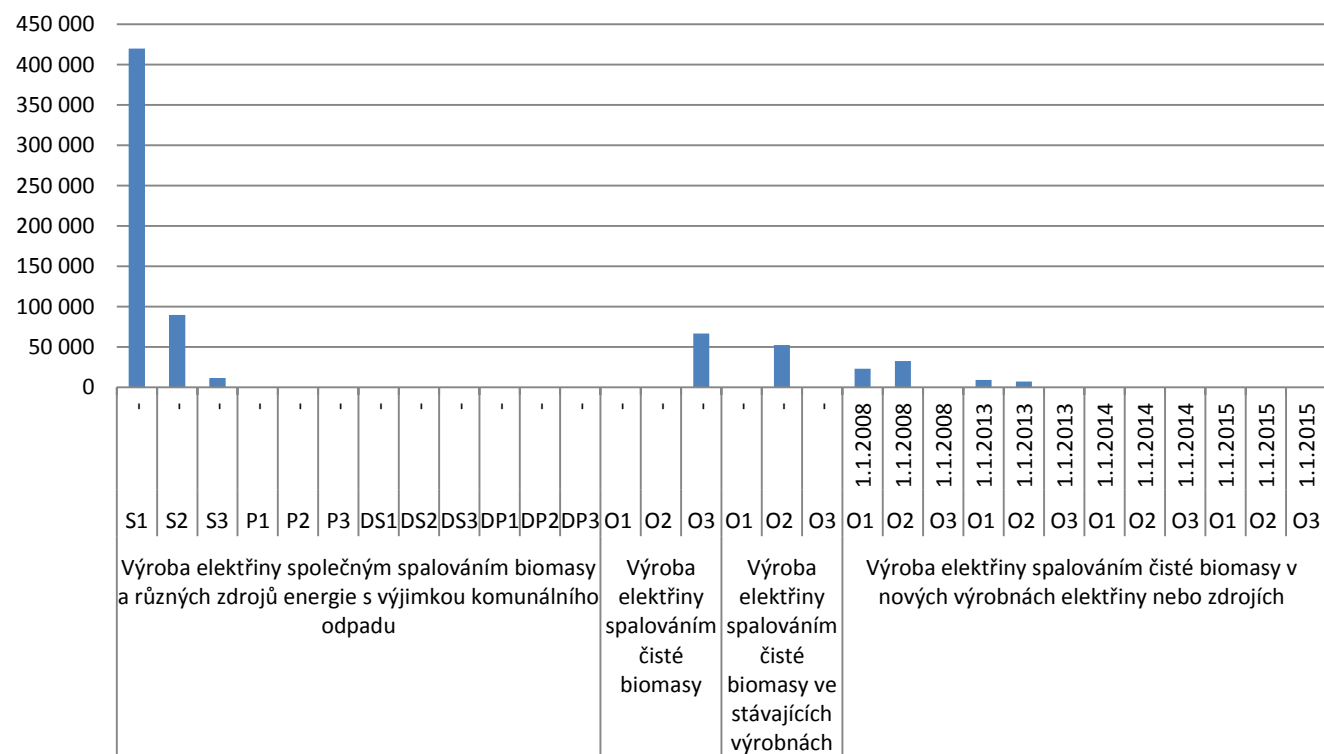
	Výroba elektřiny brutto [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny [MWh]	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [MWh]	Ztráty [MWh]	Výroba elektřiny netto [MWh]	Výroba tepla brutto [GJ]	Dodávka užitečného tepla [GJ]
BIOM celkem	182 153,1	15 723,3	4 750,6	397,2	166 032,5	1 573 863,8	1 187 212,6
Brikety a pelety	20 614,6	2 513,4	266,4	16,8	18 084,4	58 172,0	50 703,5
Celulóznové výluhy	62 641,0	5 361,4	1 983,2	139,3	57 140,2	837 133,9	638 733,9
Kapalná biopaliva	128,3	0,3	0,0	0,0	128,0	418,9	418,9
Ostatní biomasa	6 344,2	12,0	80,3	33,0	6 299,2	65 243,5	46 702,4
Palivové dříví	43,3	1,0	0,0	0,0	42,3	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	84 111,9	7 689,5	2 132,7	154,6	76 267,8	585 459,6	431 702,3
Rostlinné materiály neaglomerované (včetně aglomerátů)	8 269,8	145,8	288,0	53,5	8 070,5	27 435,9	18 951,7

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

duben 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 *)				714 310,6	75 261,3	639 049,3	166 574,1	302 105,3
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	S1	-	31.12.2015	420 120,1	40 558,2	379 562,0	18 044,3	146 308,3
	S2	-	31.12.2015	89 650,8	11 509,4	78 141,5	10 799,9	72 447,2
	S3	-	31.12.2015	11 673,1	1 983,1	9 690,0	5 954,0	0,0
	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	257,8	31,4	226,4	196,8	0,0
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	-	31.12.2007	367,4	16,0	351,4	348,4	334,3
	O3	-	31.12.2007	66 672,7	6 707,4	59 965,3	57 443,4	4 052,2
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	O1	-	31.12.2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	O2	-	31.12.2012	52 604,9	6 600,7	46 004,2	26 699,5	16 944,9
	O3	-	31.12.2012	52,1	6,3	45,8	22,4	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	O1	1.1.2008	31.12.2012	23 184,2	2 289,0	20 895,2	13 452,5	20 616,5
	O2	1.1.2008	31.12.2012	32 644,5	4 039,5	28 605,0	18 063,1	28 292,8
	O3	1.1.2008	31.12.2012	119,4	16,8	102,6	102,6	114,3
	O1	1.1.2013	31.12.2013	9 245,0	847,6	8 397,3	8 397,3	8 236,9
	O2	1.1.2013	31.12.2013	7 437,0	605,0	6 832,0	6 832,0	4 624,4
	O3	1.1.2013	31.12.2013	110,7	13,5	97,2	84,5	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	170,8	37,4	133,4	133,4	133,4
	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 15. 6. 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.

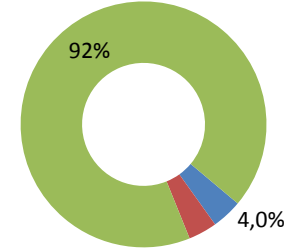
9.1 Výroba z bioplynu (BIOP)

duben 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	217 502,0	14 792,2	1 370,3	279,2	202 430,7	462 833,8	192 483,8
Skládkový plyn	8 704,4	526,2	0,0	15,2	8 163,0	13 437,7	12 483,6
Kalový plyn (ČOV)	8 211,5	512,1	181,7	4,0	7 695,4	23 150,9	17 792,0
Ostatní bioplyn	200 586,2	13 753,9	1 188,6	260,0	186 572,3	426 245,1	162 208,2

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 *)				218 576,2	16 341,8	202 234,4	182 989,4
	-	31.12.2003	-	7 311,6	490,3	6 821,3	3 088,6
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	4 494,0	314,2	4 179,8	3 021,0
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 371,7	308,5	3 063,1	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	821,4	46,8	774,6	335,0
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	81 885,9	5 788,5	76 097,4	79 373,9
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	89 967,9	6 800,7	83 167,3	74 843,4
	-	31.12.2012	AF2	4 915,6	450,1	4 465,5	3 131,9
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	22 675,0	1 986,7	20 688,3	17 052,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 133,2	156,1	2 977,0	2 143,3

*) 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 15. 6. 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.

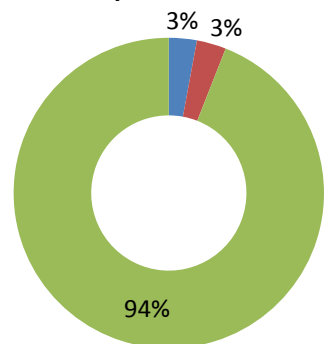
10. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

duben 2015

	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	142,5	306,8	869,6	104,9	324,7	1 417,5	616,0	9 939,3	19 057,1	863,4	10 570,8	21 344,2
Biomasa	1,9			7,9			81,6			91,4		
Bioplyn	111,8			52,4			3,1			167,2		
Černé uhlí	0,0			1,3			88,4			89,6		
Hnědé uhlí	0,9			1,5			361,2			363,6		
Koks	0,0			0,0			0,0			0,0		
Odpadní teplo	0,0			0,1			0,6			0,6		
Ostatní kapalná paliva	0,0			0,0			1,0			1,0		
Ostatní pevná paliva	0,0			2,0			6,3			8,3		
Ostatní plyny	0,9			5,7			30,3			36,9		
Ostatní	0,0			0,0			0,4			0,4		
Topné oleje	0,5			0,1			0,8			1,3		
Zemní plyn	26,6			34,0			42,5			103,1		

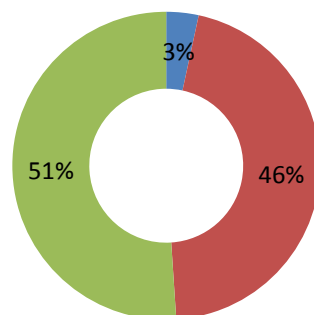
zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl instalovaného elektrického výkonu KVET



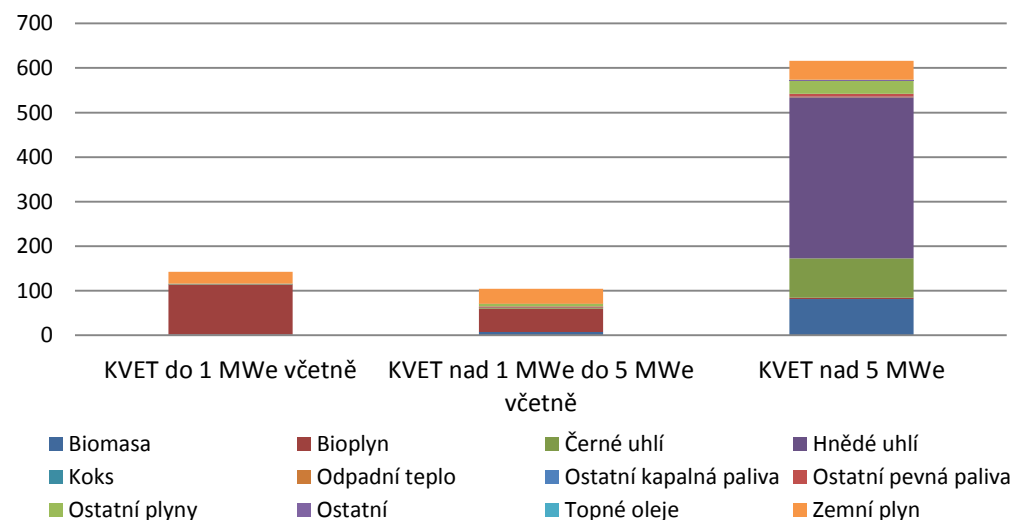
- KVET do 1 MWe včetně
- KVET nad 1 MWe do 5 MWe včetně
- KVET nad 5 MWe

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]

duben 2015

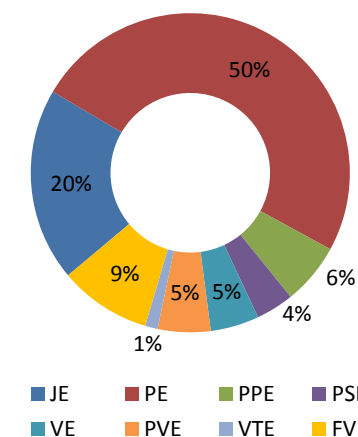
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Celkem ČR	21 926,4	21 923,0	21 922,6	21 897,9								
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0								
Parní (PE)	10 833,1	10 833,1	10 833,1	10 833,1								
Paroplynové (PPE)	1 363,3	1 363,3	1 363,3	1 363,3								
Plynové a spalovací (PSE)	840,0	840,8	841,3	840,7								
Vodní (VE)	1 080,2	1 079,6	1 079,6	1 079,0								
Přečerpávací (PVE)	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5								
Větrné (VTE)	278,1	278,0	278,1	278,0								
Fotovoltaické (FVE)	2 070,2	2 066,6	2 065,8	2 042,2								

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

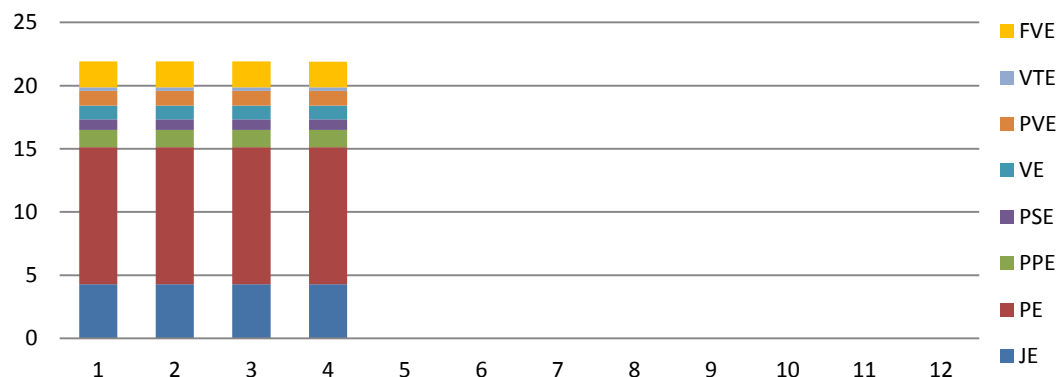
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	4 290,0	10 833,1	1 363,3	840,7	1 079,0	1 171,5	278,0	2 042,2	21 897,9
Jihočeský	2 250,0	205,3	0,0	45,3	155,1	0,0	0,0	237,3	2 893,0
Jihomoravský	0,0	290,6	118,0	61,6	33,6	0,0	8,4	443,8	955,9
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,5	0,0	52,1	12,8	1 035,3
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,4	0,0	8,0	86,6	375,8
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,9	24,7	0,0	24,0	107,1	193,5
Moravskoslezský	0,0	1 607,8	0,0	79,4	17,0	0,0	21,8	58,7	1 784,7
Olomoucký	0,0	111,8	0,0	96,8	11,9	650,0	43,8	109,2	1 023,4
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,6	28,7	0,0	15,2	93,0	1 464,0
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	61,4	19,8	1,5	0,8	206,5	534,7
Praha	0,0	148,1	0,0	17,4	10,4	0,0	0,0	21,2	197,2
Středočeský	0,0	1 840,5	0,3	186,2	641,4	45,0	6,0	242,7	2 962,1
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	42,7	76,6	0,0	86,8	175,2	5 465,2
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	77,6	16,1	475,0	10,9	87,9	2 728,8
Zlínský	0,0	88,8	0,0	28,1	7,0	0,0	0,2	160,0	284,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

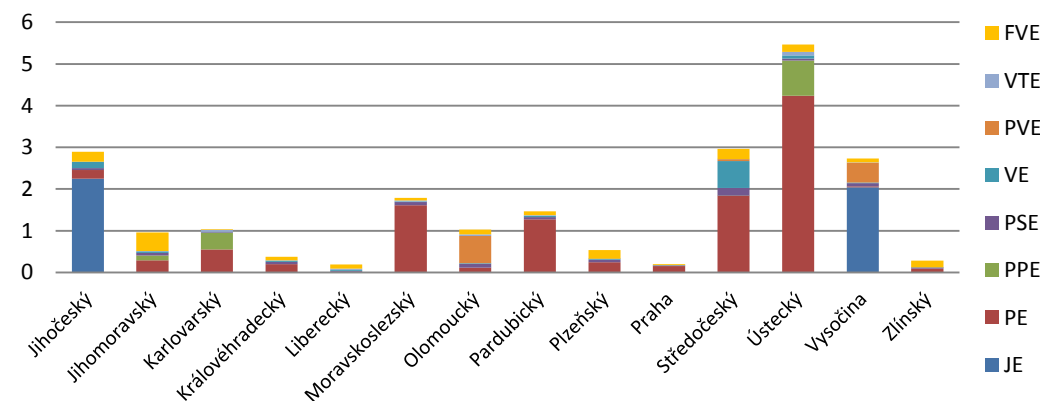
Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



Vývoj instalovaného výkonu v ES ČR (GW)



Instalovaný výkon v krajích ČR (GW)



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

duben 2015

	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	Celkem
Celkem ČR	2 290 859,9	3 870 934,7	162 757,1	300 042,2	117 377,2	104 275,7	52 130,8	272 987,7	7 171 365,2
Jihočeský	1 213 581,6	51 738,2	0,0	23 030,0	20 148,5	0,0	0,0	30 559,3	1 339 057,7
Jihomoravský	0,0	47 741,9	2,2	25 741,0	1 010,9	0,0	1 614,2	64 606,1	140 716,1
Karlovarský	0,0	265 829,3	162 664,9	5 550,5	0,0	0,0	7 888,4	1 489,4	443 422,5
Královéhradecký	0,0	61 208,8	0,0	27 123,5	0,0	0,0	1 369,5	11 259,0	100 960,9
Liberecký	0,0	2 389,4	0,0	9 746,6	0,0	0,0	3 770,2	14 131,0	30 037,2
Moravskoslezský	0,0	490 122,8	0,0	38 866,9	0,0	0,0	4 783,4	7 052,8	540 825,9
Olomoucký	0,0	34 453,9	0,0	20 009,0	0,0	53 442,2	7 566,4	15 239,1	130 710,6
Pardubický	0,0	379 631,2	0,0	27 410,0	0,0	0,0	1 837,7	11 906,0	420 784,9
Plzeňský	0,0	82 991,8	0,0	19 947,9	0,0	0,0	95,2	26 548,6	129 583,4
Praha	0,0	4 417,2	0,0	5 918,4	0,0	0,0	0,0	2 478,5	12 814,1
Středočeský	0,0	680 543,2	90,0	30 670,9	77 780,4	6 293,7	916,5	31 520,7	827 815,4
Ústecký	0,0	1 748 783,4	0,0	14 149,8	18 437,4	0,0	20 325,6	22 844,9	1 824 541,1
Vysočina	1 077 278,3	4 623,6	0,0	40 757,6	0,0	44 539,8	1 952,9	11 895,3	1 181 047,5
Zlínský	0,0	16 460,0	0,0	11 120,1	0,0	0,0	10,7	21 457,3	49 048,1

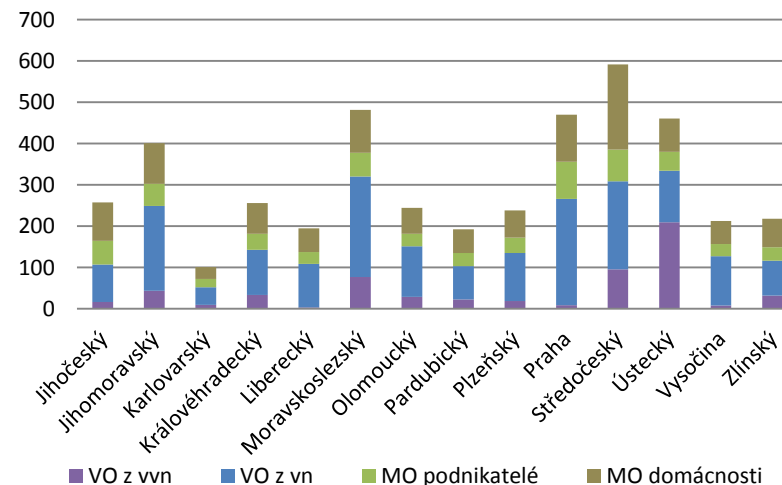
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

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

	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	Celkem
Celkem ČR	609 534,7	1 915 037,2	630 741,6	1 165 890,3	4 321 203,8
Jihočeský	16 501,1	91 075,2	56 980,5	93 309,8	257 866,6
Jihomoravský	43 784,1	205 147,0	54 042,9	97 906,0	400 880,1
Karlovarský	9 327,4	42 632,3	20 797,2	28 184,0	100 940,9
Královéhradecký	33 857,9	108 987,2	39 244,6	74 220,7	256 310,4
Liberecký	3 423,6	105 539,7	28 541,9	57 143,0	194 648,1
Moravskoslezský	77 359,0	243 087,9	57 346,9	104 229,6	482 023,4
Olomoucký	28 609,9	122 542,6	30 641,6	62 775,9	244 569,9
Pardubický	22 681,9	80 899,7	31 953,9	56 693,0	192 228,5
Plzeňský	19 263,6	116 259,7	36 939,6	66 072,1	238 535,0
Praha	9 199,4	256 775,5	90 188,0	113 765,2	469 928,0
Středočeský	95 371,1	213 717,5	76 701,4	205 836,4	591 626,4
Ústecký	209 867,6	124 374,0	45 965,9	80 720,2	460 927,7
Vysočina	8 296,5	119 202,7	29 158,9	55 895,9	212 554,0
Zlínský	31 991,6	84 796,3	32 238,3	69 138,6	218 164,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Spotřeba elektřiny v krajích ČR (GWh)



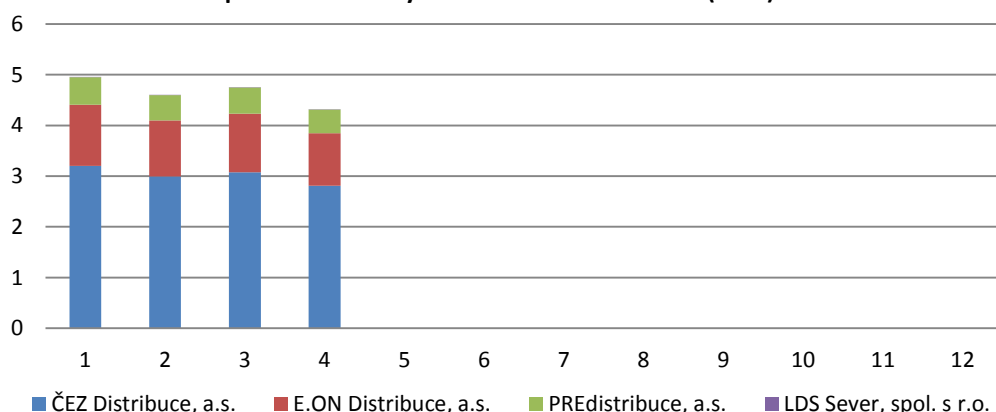
13. Spotřeba elektřiny v jednotlivých soustavách RDS [MWh]

duben 2015

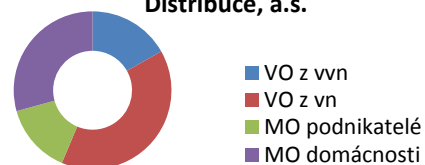
	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Celkem RDS	4 959 637,0	4 603 035,2	4 754 372,1	4 321 203,8									18 638 248,1
VO z vvn	578 138,2	565 538,5	623 774,1	609 534,7									2 376 985,5
VO z vn	2 000 390,0	1 897 848,2	2 036 343,1	1 915 037,2									7 849 618,5
MO podnikatelé	799 331,9	728 119,2	723 939,3	630 741,6									2 882 132,0
MO domácnosti	1 581 776,9	1 411 529,4	1 370 315,6	1 165 890,3									5 529 512,2
ČEZ Distribuce, a.s.	3 200 098,9	2 993 845,3	3 079 298,2	2 809 899,0									12 083 141,4
VO z vvn	496 176,4	487 389,6	532 946,5	514 282,9									2 030 795,4
VO z vn	1 214 407,5	1 160 682,9	1 238 920,7	1 167 229,6									4 781 240,7
MO podnikatelé	484 103,5	440 232,7	433 874,8	377 231,1									1 735 442,1
MO domácnosti	1 005 411,5	905 540,0	873 556,3	751 155,3									3 535 663,2
E.ON Distribuce, a.s.	1 209 603,8	1 104 565,7	1 150 843,2	1 035 403,9									4 500 416,6
VO z vvn	76 203,4	71 334,8	81 696,0	86 052,4									315 286,6
VO z vn	503 006,5	476 044,6	519 910,4	485 159,4									1 984 120,8
MO podnikatelé	199 667,4	183 168,5	184 947,1	163 222,3									731 005,3
MO domácnosti	430 726,6	374 017,9	364 289,7	300 969,8									1 470 003,9
PREdistribuce, a.s.	543 641,6	498 796,5	518 141,3	469 928,0									2 030 507,5
VO z vvn	5 758,4	6 814,1	9 131,6	9 199,4									30 903,5
VO z vn	276 787,4	255 389,9	271 523,1	256 775,5									1 060 475,9
MO podnikatelé	115 457,0	104 621,0	105 017,0	90 188,0									415 283,0
MO domácnosti	145 638,8	131 971,6	132 469,5	113 765,2									523 845,1
LDS Sever, spol. s r.o.	6 292,6	5 827,7	6 089,4	5 972,9									24 182,7
VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
VO z vn	6 188,6	5 730,7	5 989,0	5 872,7									23 781,0
MO podnikatelé	104,0	97,0	100,4	100,2									401,6
MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

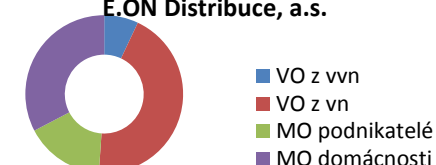
Spotřeba elektřiny v soustavách RDS celkem (TWh)



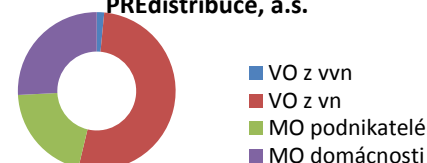
Struktura spotřeby celkem - ČEZ Distribuce, a.s.



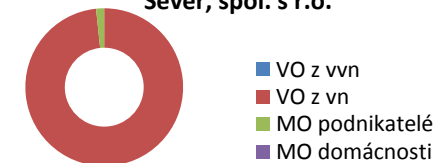
Struktura spotřeby celkem - E.ON Distribuce, a.s.



Struktura spotřeby celkem - PREdistribuce, a.s.



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



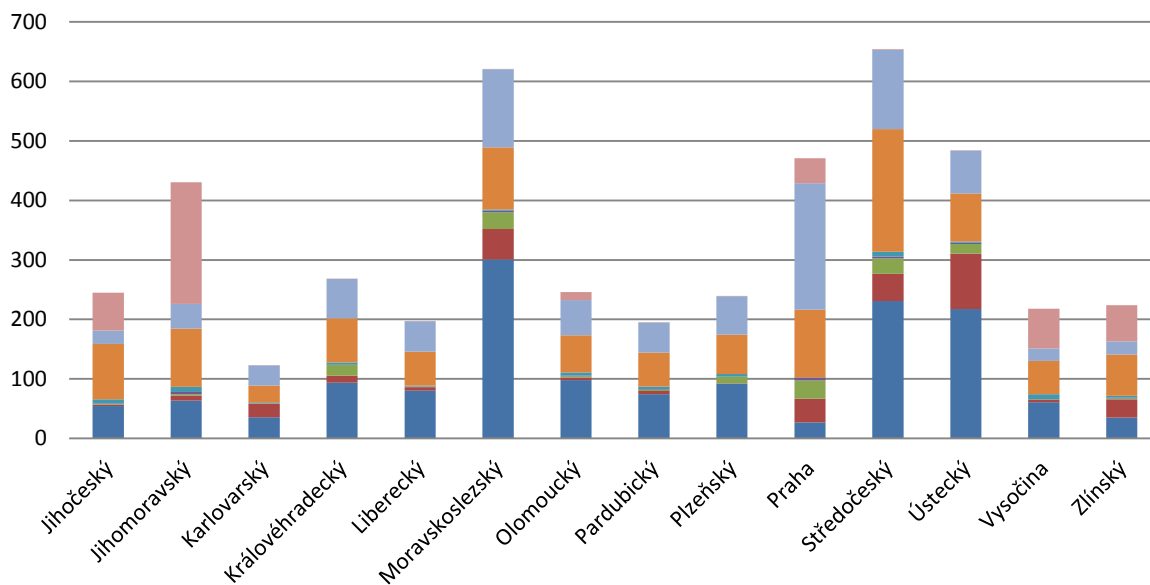
14. Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství [MWh]

duben 2015

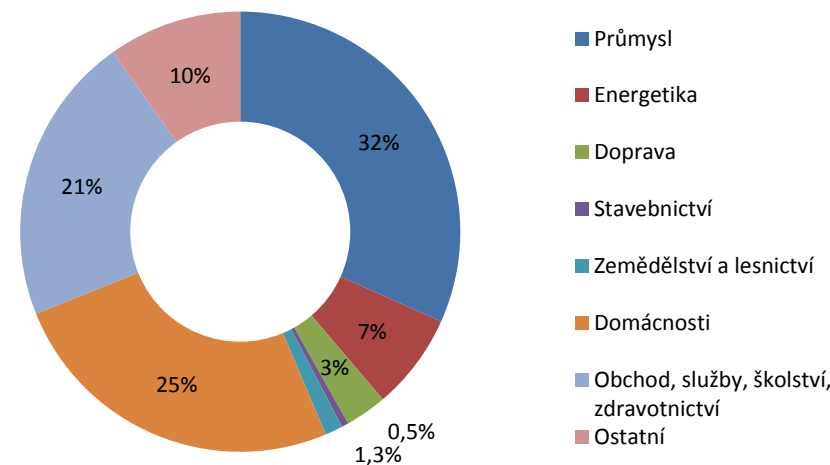
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní	Celkem kraj
Celkem ČR	1 462 882,3	327 253,8	140 961,0	23 575,2	60 038,8	1 166 119,2	981 397,3	453 536,7	4 615 764,3
Jihočeský	54 385,0	2 278,7	1 215,6	898,0	6 757,1	93 309,8	22 381,1	63 926,0	245 151,3
Jihomoravský	63 429,1	8 685,7	2 184,1	3 772,4	8 773,4	97 912,5	41 342,6	204 423,9	430 523,8
Karlovarský	35 462,1	22 744,9	972,7	900,5	574,2	28 185,5	33 746,6	145,1	122 731,6
Královéhradecký	93 437,9	11 970,1	17 852,6	394,8	4 197,9	74 226,5	66 038,7	49,0	268 167,5
Liberecký	80 173,3	5 912,4	993,2	826,1	862,3	57 143,0	51 161,7	2,4	197 074,3
Moravskoslezský	300 692,8	51 185,6	28 225,8	2 390,0	2 403,6	104 229,6	131 431,7	311,6	620 870,6
Olomoucký	97 853,5	4 565,1	2 165,2	885,9	5 243,6	62 775,9	59 205,7	13 061,0	245 755,9
Pardubický	74 195,5	5 647,8	2 057,1	1 221,1	4 251,9	56 693,0	50 641,3	287,4	194 995,0
Plzeňský	92 054,5	824,9	10 411,4	777,7	4 265,8	66 072,1	64 642,2	24,9	239 073,6
Praha	26 790,0	40 108,6	30 432,0	4 802,0	413,0	113 971,3	212 172,9	41 947,9	470 637,7
Středočeský	230 889,6	45 859,0	25 651,7	3 221,2	8 279,0	205 841,4	133 450,8	927,8	654 120,4
Ústecký	217 697,1	92 777,4	16 234,2	2 086,1	2 048,7	80 720,2	72 065,8	771,9	484 401,2
Vysočina	60 632,2	3 909,4	1 024,8	538,5	8 448,6	55 899,4	20 804,9	66 845,3	218 103,0
Zlínský	35 189,8	30 784,2	1 540,7	860,8	3 519,9	69 139,2	22 311,4	60 812,5	224 158,5

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

duben 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	4 894,8									23 277,8
Dodávka elektřiny od výrobců	4 986,3	4 725,3	4 868,7	4 264,3									18 844,6
Dodávka elektřiny ze sítě RDS	134,5	157,6	173,0	121,8									586,9
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7									3 846,3
Výstup z PS [GWh]	-6 413,9	-5 991,2	-5 977,9	-4 893,8									-23 276,8
Dodávka elektřiny do sítě RDS	-3 309,4	-3 053,2	-3 109,0	-2 680,7									-12 152,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9									-10 214,8
Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-144,3	-134,0	-142,2	-127,3									-547,7
Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,9	-8,1	-11,3	-13,9									-39,2
Celkové ztráty v sítích	-85,2	-80,0	-88,6	-69,1									-322,8

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	5 250,1									22 804,6
Dodávka elektřiny ze sítě PPS	3 309,4	3 053,2	3 109,0	2 680,7									12 152,3
Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	617,3	573,5	600,6	512,9									2 304,3
Dodávka elektřiny od výrobců	1 842,4	1 746,2	1 844,5	1 785,7									7 218,7
Dodávka elektřiny z LDS	287,1	269,8	291,8	270,6									1 119,3
Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	3,6	6,0	0,2	0,2									10,0
Výstup z DS [GWh]	-6 059,8	-5 648,6	-5 846,1	-5 250,1									-22 804,6
Dodávka elektřiny do sítě PPS	-134,5	-157,6	-173,0	-121,8									-586,9
Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-617,3	-573,5	-600,6	-512,9									-2 304,3
Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8									-68,7
Dodávka elektřiny do LDS	-565,1	-544,8	-587,6	-574,1									-2 271,7
Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-234,3	-217,1	-237,2	-219,2									-907,9
Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,2	-7,5	-8,6	-8,5									-31,7
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-109,8	-108,7	-125,5	-113,9									-457,9
Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 687,7	-1 605,5	-1 728,6	-1 626,9									-6 648,8
Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-790,8	-721,0	-717,4	-625,5									-2 854,7
Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 575,4	-1 406,2	-1 365,4	-1 162,1									-5 509,1
Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,6	-10,4	-9,4	-6,8									-38,2
Celkové ztráty v sítích	-308,7	-285,3	-281,1	-249,6									-1 124,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

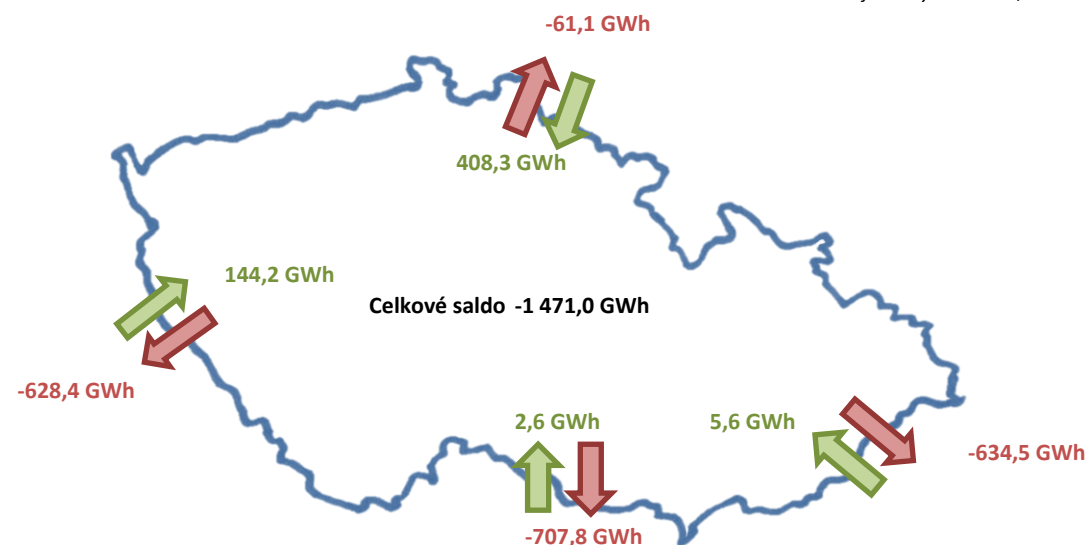
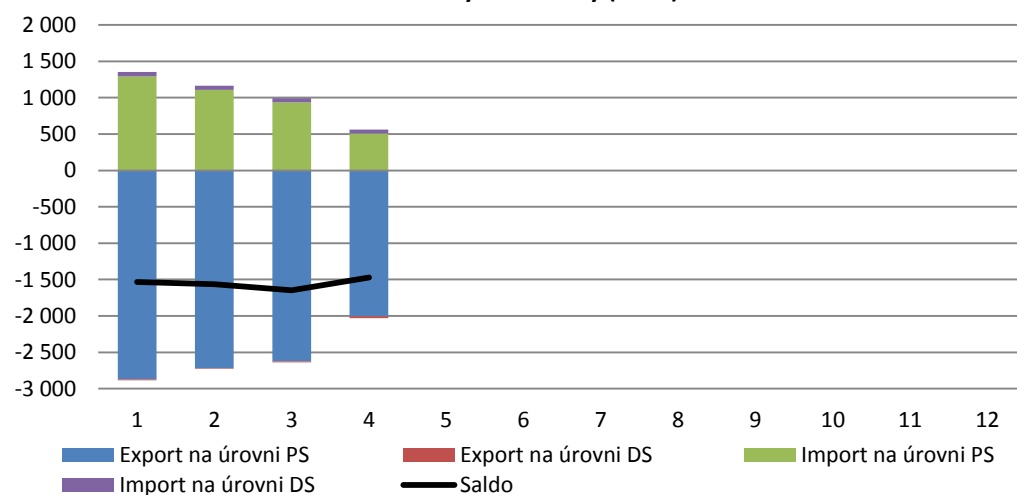
16. Přeshraniční fyzikální toky [GWh]

duben 2015

	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem
Saldo	-1 533,5	-1 562,3	-1 647,0	-1 471,0									-6 213,8
Export celkem	-2 886,4	-2 726,8	-2 638,5	-2 031,7									-10 283,5
Export na úrovni PS	-2 869,1	-2 715,9	-2 626,9	-2 002,9									-10 214,8
do Polska	-4,1	-0,1	-3,4	-32,3									-39,9
do Německa	-689,8	-647,9	-655,6	-628,4									-2 621,6
do Rakouska	-1 250,5	-1 259,7	-1 121,7	-707,8									-4 339,7
na Slovensko	-924,7	-808,1	-846,2	-634,5									-3 213,6
Export na úrovni DS	-17,3	-11,0	-11,6	-28,8									-68,7
do Polska	-17,2	-10,8	-11,5	-28,8									-68,3
do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	0,0									-0,3
Import celkem	1 352,9	1 164,5	991,5	560,7									4 069,6
Import na úrovni PS	1 293,1	1 108,3	936,2	508,7									3 846,3
z Polska	760,1	737,5	689,1	356,4									2 543,1
z Německa	531,7	369,0	244,5	144,2									1 289,3
z Rakouska	0,0	0,0	0,6	2,6									3,3
ze Slovenska	1,3	1,8	2,0	5,5									10,6
Import na úrovni DS	59,8	56,2	55,3	52,0									223,3
z Polska	59,8	56,1	55,2	51,9									223,0
z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0
ze Slovenska	0,0	0,1	0,2	0,1									0,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERÚ-3

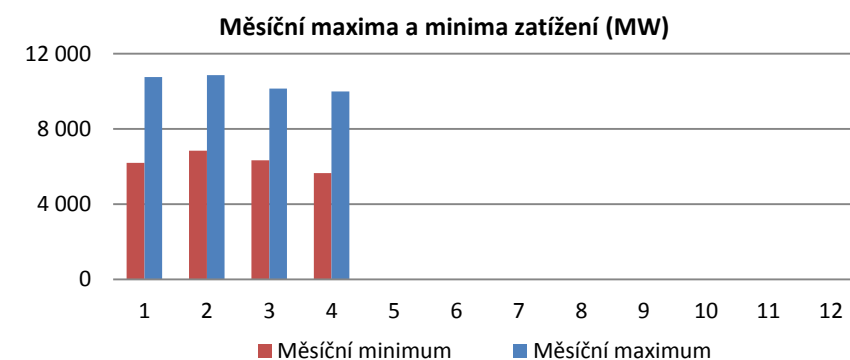
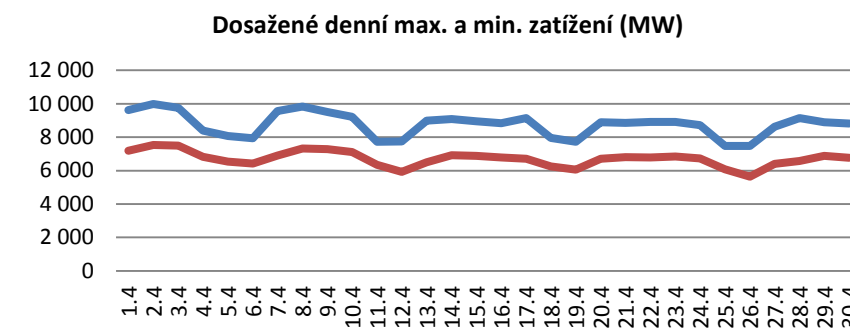
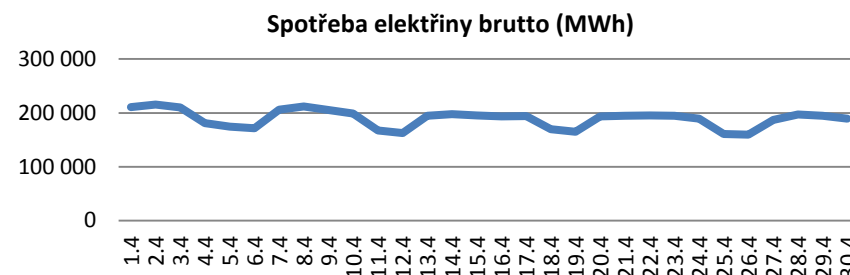
Přeshraniční fyzikální toky (GWh)



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

duben 2015

		Spotřeba elektřiny brutto [MWh]	Dosažené denní maximum [MW]	Dosažené denní minimum [MW]
1. duben 2014	úterý	210 691,9	9 619,8	7 191,5
2. duben 2014	středa	215 677,8	9 987,8	7 525,4
3. duben 2014	čtvrtek	210 049,3	9 748,9	7 497,6
4. duben 2014	pátek	181 164,1	8 388,5	6 817,7
5. duben 2014	sobota	174 378,0	8 076,5	6 532,5
6. duben 2014	neděle	171 390,3	7 939,0	6 422,8
7. duben 2014	pondělí	205 858,5	9 558,3	6 892,3
8. duben 2014	úterý	212 172,0	9 830,6	7 327,7
9. duben 2014	středa	205 604,1	9 508,3	7 292,0
10. duben 2014	čtvrtek	198 717,8	9 220,8	7 112,5
11. duben 2014	pátek	167 374,3	7 731,4	6 354,4
12. duben 2014	sobota	162 786,1	7 736,8	5 919,4
13. duben 2014	neděle	194 871,8	8 985,6	6 501,2
14. duben 2014	pondělí	197 472,6	9 090,8	6 924,0
15. duben 2014	úterý	195 088,9	8 950,0	6 876,0
16. duben 2014	středa	193 815,5	8 838,2	6 783,2
17. duben 2014	čtvrtek	194 292,7	9 137,8	6 703,4
18. duben 2014	pátek	169 866,3	7 963,6	6 248,1
19. duben 2014	sobota	164 743,8	7 719,7	6 052,5
20. duben 2014	neděle	193 711,0	8 892,6	6 705,7
21. duben 2014	pondělí	194 584,8	8 851,6	6 797,3
22. duben 2014	úterý	195 152,2	8 909,8	6 782,8
23. duben 2014	středa	194 803,4	8 907,0	6 849,1
24. duben 2014	čtvrtek	189 643,1	8 728,4	6 734,2
25. duben 2014	pátek	160 900,4	7 483,7	6 075,9
26. duben 2014	sobota	159 361,3	7 478,3	5 641,8
27. duben 2014	neděle	187 145,2	8 617,8	6 405,9
28. duben 2014	pondělí	196 946,2	9 147,0	6 579,9
29. duben 2014	úterý	194 571,0	8 885,2	6 875,5
30. duben 2014	středa	189 486,7	8 808,5	6 773,2



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]	10 752,4	10 851,5	10 141,7	9 987,8								
Datum	7. 1.	9. 2.	5. 3.	2. 4.								
Hodina	17:00	12:00	12:00	13:00								
Měsíční minimum [MW]	6 195,5	6 843,0	6 324,8	5 641,8								
Datum	1. 1.	22. 2.	29. 3.	26. 4.								
Hodina	7:00	5:00	5:00	5:00								

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

17.2 Den maxima zatížení ES ČR (2. 4. 2015 13:00)

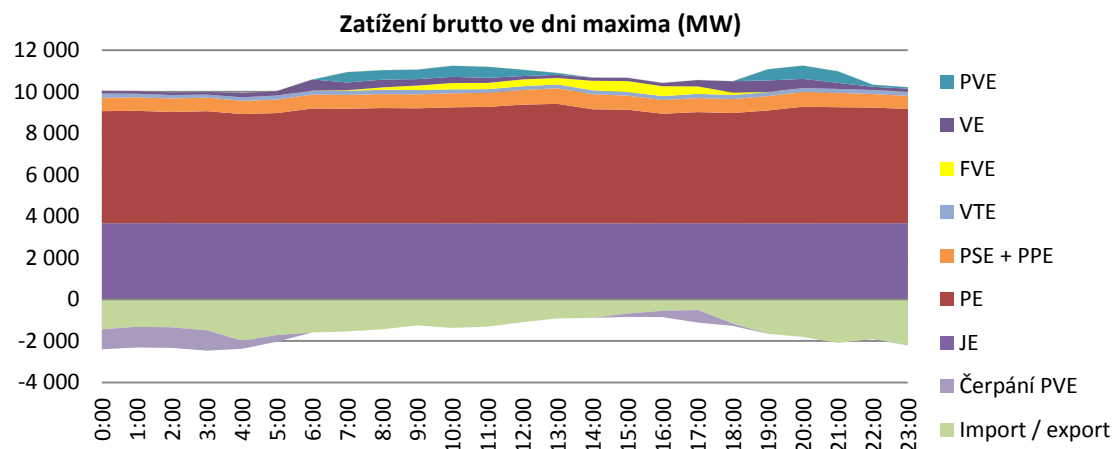
duben 2015

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	3 666,8	5 396,2	647,4	135,3	0,0	0,0	202,4	-1 442,6	-958,9	7 646,4	8 605,3	7 646,4
1:00	3 668,4	5 411,0	645,7	135,0	0,0	0,0	175,7	-1 320,5	-998,3	7 717,1	8 715,4	7 717,1
2:00	3 670,0	5 353,4	649,3	134,9	0,0	0,0	167,4	-1 346,5	-988,9	7 639,5	8 628,4	7 639,5
3:00	3 667,6	5 393,5	653,0	135,8	0,0	0,0	145,7	-1 490,2	-980,0	7 525,4	8 505,5	7 525,4
4:00	3 666,0	5 259,4	634,5	207,7	0,0	0,0	171,5	-1 995,0	-385,6	7 558,5	7 944,1	7 558,5
5:00	3 668,3	5 303,5	648,4	220,9	0,0	0,0	197,7	-1 715,6	-322,8	8 000,4	8 323,2	8 000,4
6:00	3 667,9	5 522,5	670,4	534,8	0,0	6,7	185,7	-1 595,0	0,0	8 993,0	8 993,0	8 993,0
7:00	3 666,4	5 511,5	666,2	372,2	500,5	29,7	198,8	-1 546,5	0,0	9 398,8	9 398,8	9 398,8
8:00	3 668,5	5 544,2	670,8	374,8	456,7	113,4	210,6	-1 439,6	0,0	9 599,5	9 599,5	9 599,5
9:00	3 665,8	5 533,7	670,0	308,0	462,5	213,5	213,7	-1 254,2	0,0	9 813,0	9 813,0	9 813,0
10:00	3 663,8	5 584,9	674,3	296,5	536,1	303,9	191,0	-1 373,0	0,0	9 877,5	9 877,5	9 877,5
11:00	3 665,2	5 602,9	678,6	245,6	534,5	300,5	174,8	-1 315,4	0,0	9 886,6	9 886,6	9 886,6
12:00	3 662,5	5 714,4	705,5	162,2	309,8	328,2	180,7	-1 099,6	0,0	9 963,6	9 963,6	9 963,6
13:00	3 662,1	5 751,6	752,0	151,4	93,1	311,4	184,0	-917,8	0,0	9 987,8	9 987,8	9 987,8
14:00	3 662,5	5 492,7	721,0	156,1	0,0	459,1	190,1	-887,4	-3,5	9 790,8	9 794,3	9 790,8
15:00	3 663,0	5 471,2	674,9	162,7	0,0	525,8	175,7	-682,5	-161,9	9 829,0	9 990,9	9 829,0
16:00	3 665,3	5 275,3	659,0	162,8	0,0	472,0	190,0	-550,8	-303,7	9 570,0	9 873,7	9 570,0
17:00	3 665,9	5 351,7	676,7	311,0	0,0	357,2	201,3	-512,1	-605,2	9 446,6	10 051,8	9 446,6
18:00	3 665,2	5 306,7	671,2	547,8	0,0	118,9	198,4	-1 157,5	-119,0	9 231,7	9 350,7	9 231,7
19:00	3 664,2	5 433,1	691,4	551,3	541,3	11,3	190,6	-1 660,0	0,0	9 423,1	9 423,1	9 423,1
20:00	3 663,4	5 614,7	709,8	445,3	641,7	0,0	184,3	-1 808,6	0,0	9 450,7	9 450,7	9 450,7
21:00	3 665,7	5 586,9	688,1	292,4	560,7	0,0	193,6	-2 099,2	0,0	8 888,2	8 888,2	8 888,2
22:00	3 668,2	5 568,9	646,9	150,8	106,4	0,0	199,0	-1 909,1	0,0	8 431,1	8 431,1	8 431,1
23:00	3 667,5	5 498,5	636,1	150,8	69,8	0,0	196,0	-2 208,9	0,0	8 009,7	8 009,7	8 009,7

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	9 987,8	100%
Jaderné elektrárny (JE)	3 662,1	37%
Parní elektrárny (PE)	5 751,6	58%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	752,0	8%
Vodní elektrárny (VE)	151,4	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	93,1	1%
Fotovoltaické el. (FVE)	311,4	3%
Větrné el. (VTE)	184,0	2%
Saldo zahraničí	-917,8	-9%
Čerpání PVE	0,0	0%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



17.3 Den minima zatížení ES ČR (26. 4. 2015 5:00)

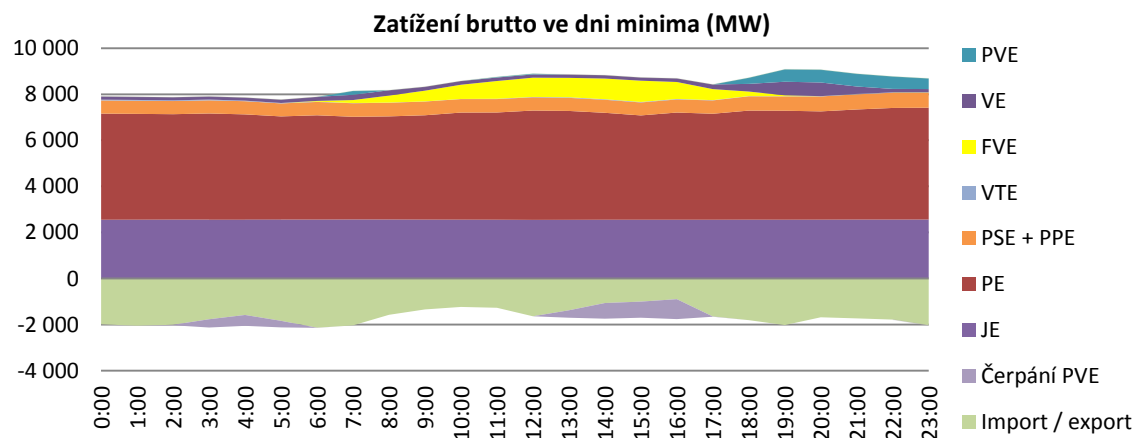
duben 2015

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	2 550,6	4 608,1	572,4	140,4	0,0	0,0	32,3	-1 989,2	-4,6	5 910,0	5 914,7	5 910,0
1:00	2 552,9	4 594,4	570,5	135,6	0,0	0,0	33,2	-2 056,4	-5,0	5 825,3	5 830,3	5 825,3
2:00	2 555,8	4 577,5	571,0	135,4	0,0	0,0	30,3	-2 010,3	-21,3	5 838,4	5 859,7	5 838,4
3:00	2 555,7	4 608,3	570,7	135,3	0,0	0,0	33,0	-1 770,0	-359,0	5 774,1	6 133,0	5 774,1
4:00	2 557,9	4 567,1	571,8	135,2	0,0	0,0	23,9	-1 584,2	-472,4	5 799,3	6 271,7	5 799,3
5:00	2 559,0	4 477,6	563,8	146,6	0,0	0,0	18,9	-1 838,7	-285,4	5 641,8	5 927,3	5 641,8
6:00	2 557,8	4 528,0	578,5	176,6	0,0	31,3	13,3	-2 138,2	-5,5	5 741,9	5 747,4	5 741,9
7:00	2 562,0	4 458,6	586,9	228,1	168,5	129,9	9,3	-2 036,3	0,0	6 107,0	6 107,0	6 107,0
8:00	2 560,4	4 477,2	591,9	231,2	2,2	304,1	7,2	-1 577,3	0,0	6 597,0	6 597,0	6 597,0
9:00	2 556,3	4 530,4	595,6	169,2	0,0	465,7	6,2	-1 343,4	0,0	6 980,0	6 980,0	6 980,0
10:00	2 553,8	4 650,1	584,6	162,3	0,0	617,4	6,0	-1 235,6	0,0	7 338,8	7 338,8	7 338,8
11:00	2 551,9	4 654,7	582,2	150,4	25,0	772,5	13,1	-1 271,6	0,0	7 478,3	7 478,3	7 478,3
12:00	2 544,7	4 747,4	575,2	139,5	33,0	836,8	15,2	-1 641,0	0,0	7 250,8	7 250,8	7 250,8
13:00	2 546,5	4 727,3	568,6	145,1	0,1	844,2	24,7	-1 381,4	-322,8	7 152,2	7 475,0	7 152,2
14:00	2 550,0	4 643,5	564,6	145,2	0,0	898,4	24,6	-1 065,7	-679,9	7 080,6	7 760,6	7 080,6
15:00	2 550,6	4 528,9	563,0	139,1	0,0	924,2	21,6	-1 004,2	-699,5	7 023,6	7 723,1	7 023,6
16:00	2 550,1	4 654,6	567,7	156,9	0,0	736,2	22,5	-898,2	-865,8	6 924,1	7 789,9	6 924,1
17:00	2 550,3	4 602,5	578,4	202,8	0,0	478,2	12,6	-1 649,9	-10,8	6 764,1	6 774,9	6 764,1
18:00	2 552,7	4 736,8	620,4	333,2	266,6	197,9	8,2	-1 809,2	0,0	6 906,6	6 906,6	6 906,6
19:00	2 551,3	4 732,8	620,8	589,0	537,4	42,0	6,5	-2 023,0	0,0	7 056,8	7 056,8	7 056,8
20:00	2 554,1	4 701,0	648,1	591,5	557,4	0,0	14,1	-1 684,9	0,0	7 381,1	7 381,1	7 381,1
21:00	2 557,2	4 780,3	657,0	320,4	553,3	0,0	20,3	-1 732,9	0,0	7 155,7	7 155,7	7 155,7
22:00	2 557,3	4 846,7	661,6	151,1	539,8	0,0	14,2	-1 785,1	0,0	6 985,6	6 985,6	6 985,6
23:00	2 559,8	4 856,2	652,2	139,2	461,5	0,0	16,2	-2 037,1	0,0	6 648,1	6 648,1	6 648,1

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

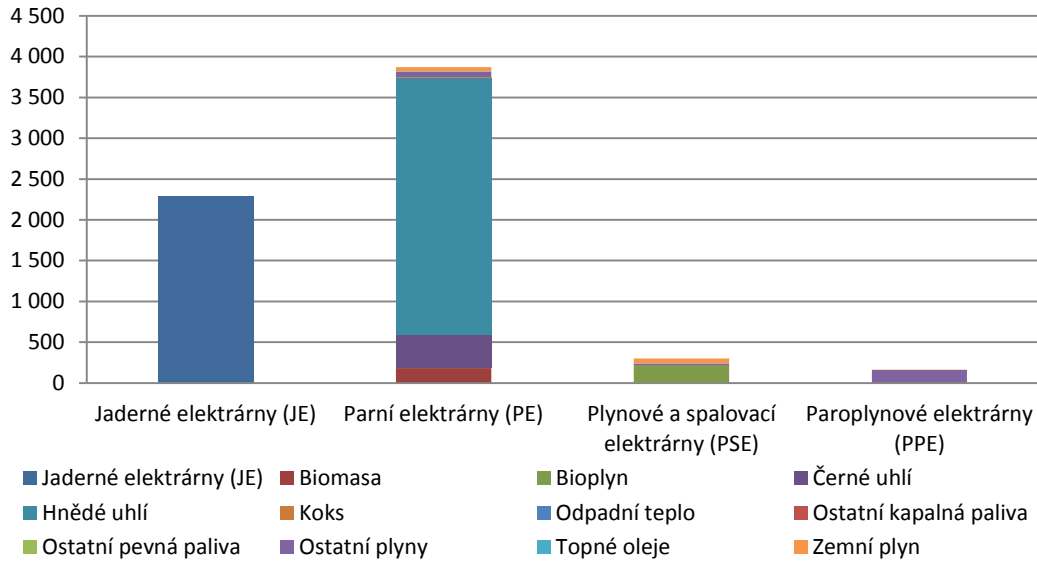
Struktura pokrytí denního minima zatížení	[MW]	[%]
Spotřeba brutto bez čerpání PVE [MWh]	5 641,8	100%
Jaderné elektrárny (JE)	2 559,0	45%
Parní elektrárny (PE)	4 477,6	79%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	563,8	10%
Vodní elektrárny (VE)	146,6	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	18,9	0%
Saldo zahraničí	-1 838,7	-33%
Čerpání PVE	-285,4	-5%

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

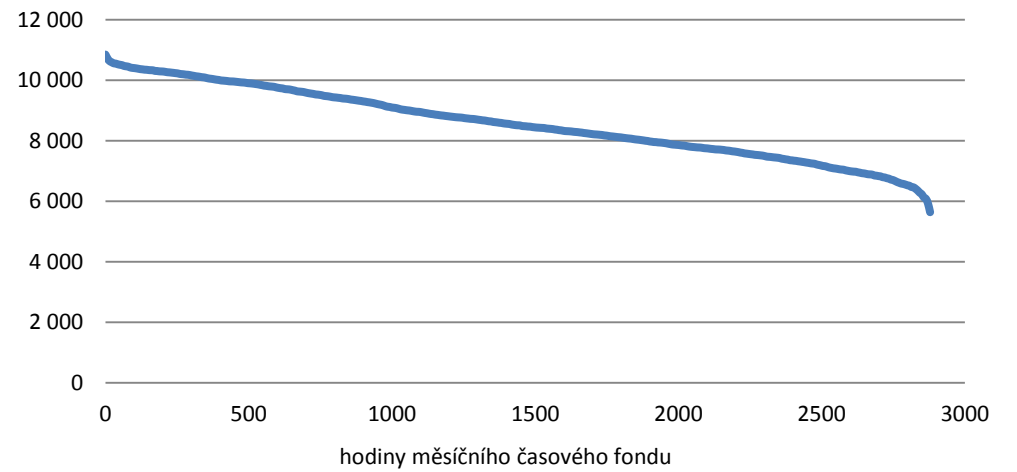


18. Doplnující grafy

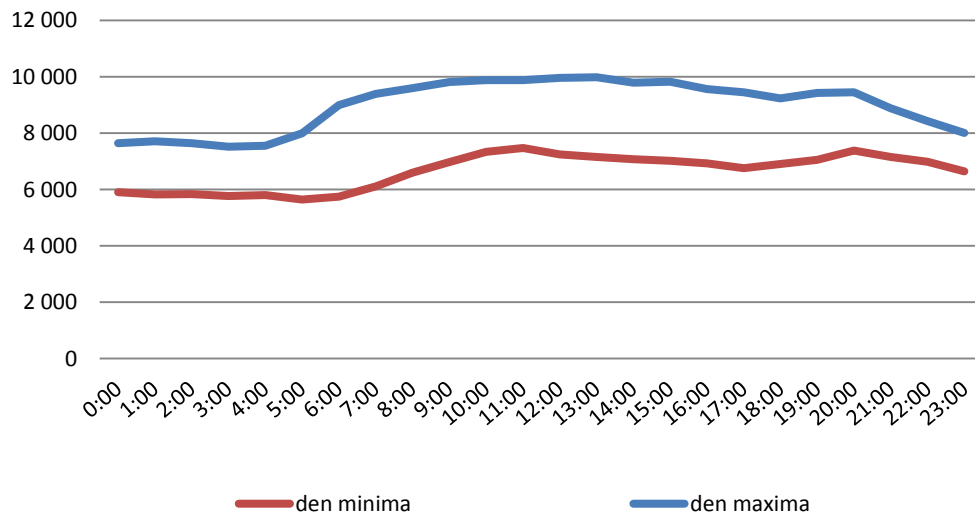
Struktura paliv na výrobě elektřiny brutto (GWh)



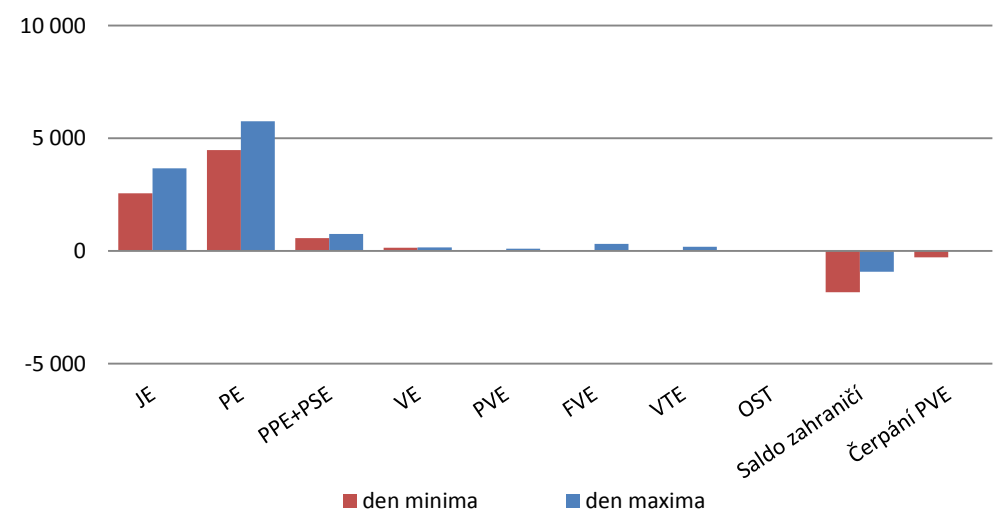
Čára trvání zatížení brutto (MW)



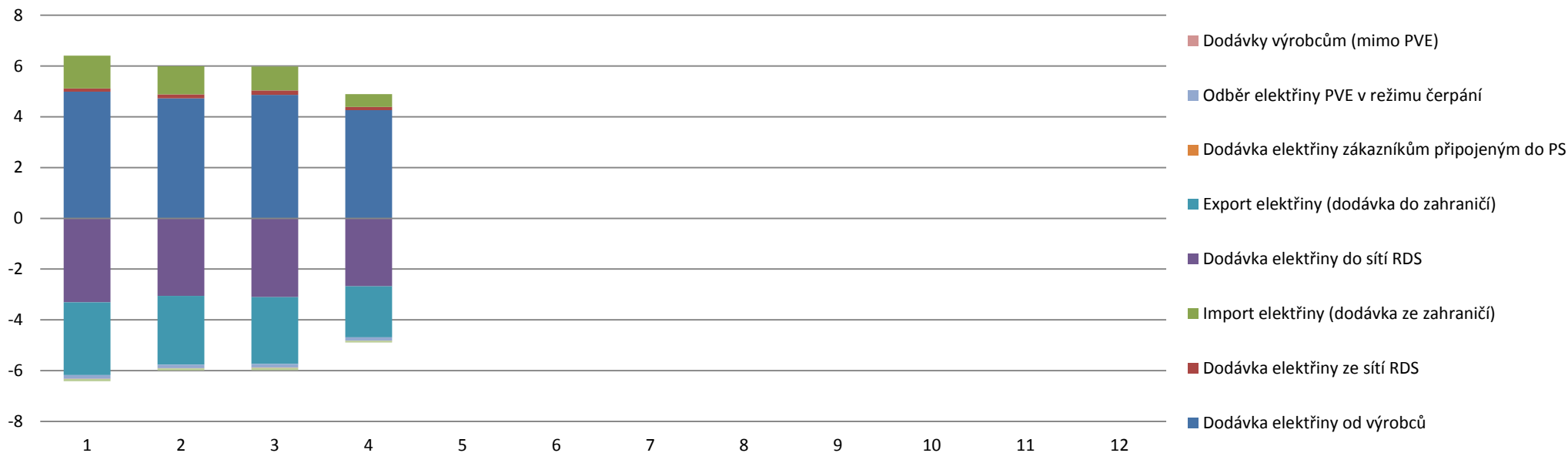
Průběh spotřeby brutto ve dni maxima a minima (MWh)



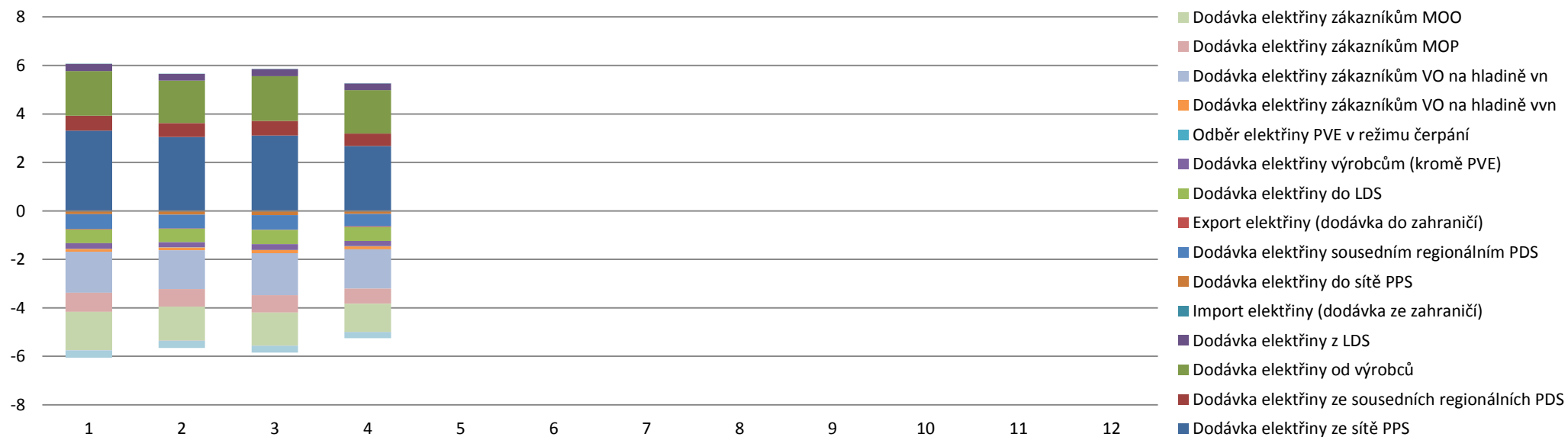
Struktura pokrytí denního maxima a minima zatížení (MW)



Bilance fyzikálních toků v rámci PS (TWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (TWh)



ÚZEMNÍ PŮSOBNOST DISTRIBUČNÍCH SPOLEČNOSTÍ A NAPÁJECÍ BODY Z PS

