



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

prosinec 2014

Obsah:

1	Úvodní komentář k hodnocenému měsíci	str. 3
2	Bilance výroby a spotřeby elektřiny	str. 4
3	Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)	str. 5
4a	Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)	str. 6
4b	Podporované vodní elektrárny	str. 6
5a	Fotovoltaické elektrárny (FVE)	str. 7
5b	Podporované fotovoltaické elektrárny	str. 7
6a	Větrné elektrárny (VTE)	str. 8
6b	Podporované větrné elektrárny	str. 8
7a	Zdroje využívající biomasu (BIOM)	str. 9
7b	Podporované zdroje využívající biomasu	str. 9
8a	Zdroje využívající bioplyn (BIOP)	str. 10
8b	Podporované zdroje využívající bioplyn	str. 10
9	Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)	str. 11
10	Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR	str. 12
11a	Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren	str. 13
11b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb	str. 13
12a	Spotřeba elektřiny v soustavách RDS	str. 14
12b	Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství	str. 14
13	Bilance fyzikálních toků PS a RDS	str. 15
14	Přeshraniční fyzikální toky	str. 16
15a	Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR	str. 17
15b	Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)	str. 17
16	Den maxima a minima zatížení ES ČR	str. 18
17	Doplňující grafy	str. 19
18	Zkratky, pojmy a základní vztahy	str. 20

1) 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 prosinec 2014.

Předkládaná zpráva je oproti měsíčním zprávám z předchozího roku výrazně změněna v souvislosti s revizí statistiky elektroenergetiky ERÚ, která se uskutečnila od ledna 2014. Nově měsíční zpráva obsahuje několik základních kapitol, které podávají ucelený přehled o statistice elektroenergetiky v ČR. Veškeré detaily týkající se revize statistiky ERÚ jsou uvedeny v Metodice statistiky elektroenergetiky, která je zveřejněna na internetových stránkách ERÚ, současně s novými výkazy. Ve stručnosti lze uvést, že kromě vlastní statistiky využívá nově ERÚ i data o podporovaných zdrojích ze systému OTE, a.s. U některých kategorií POZE jsou tak vyhodnocovány i jednotlivé podporované kategorie.

Je nezbytné upozornit, že někteří výrobci POZE fakturují podporu čtvrtletně, což může znamenat, že jejich údaje nebudou obsaženy ve zprávách za první měsíce daného kvartálu. 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 postupně budou v dalších měsíčních zprávách upřesňovány a doplňovány. Toto bude patrné především v tabulce č. 2 "Bilance výroby a spotřeby elektřiny". Ucelené informace budou následně uvedeny v roční zprávě o provozu ES ČR za rok 2014.

Zároveň upozorňujeme, že v prosincové zprávě došlo k odstranění zjištěných nepřesností či chyb ve vykazování, a to i za předchozí měsíce. Podotýkáme, že i nadále může docházet k odhalování chyb v obdržených datech, jelikož se jedná o nový systém statistiky, a případné změny budou uvedeny v roční zprávě. Roční zprávu předpokládáme zveřejnit v květnu 2015.

Ve sledovaném období bylo vyrobeno celkem cca 7,4 TWh elektřiny brutto, což je oproti stejnému období roku 2013 pokles zhruba o 3,4 % (údaje za prosinec z Roční zprávy o provozu ES ČR 2013). Celková tuzemská brutto spotřeba (TBS) dosáhla hodnoty 6 TWh, což představuje pokles přibližně o 4,3 % oproti prosinci roku 2013. Z vyhodnocení salda ve sledovaném období je patrná převaha exportu nad importem elektřiny, a to konkrétně -1,081 TWh. Maxima v daném měsíci bylo dosaženo dne 10. 12. v 16:00 hod. Minima bylo dosaženo dne 25. 12. v 0:00 hod. Na nárůstu instalovaného výkonu v Ústeckém kraji se projevilo spuštění Elektrárny Počerady 2 s paroplynovou technologií a instalovaným elektrickým výkonem 845 MW.

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

2) Bilance výroby a spotřeby elektřiny

prosinec 2014

Bilanční položka	Technologie elektrárny	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Celkem [GWh]
Výroba elektřiny brutto [GWh]	Jaderné (JE)	3 048,1	2 377,5	2 723,0	2 476,4	2 253,7	2 518,2	2 063,9	2 256,2	2 645,6	3 038,8	2 416,6	2 506,9	30 324,9
	Parní (PE)	4 272,9	4 084,2	4 388,2	3 921,7	3 518,7	2 796,7	2 950,7	2 972,8	3 592,6	4 016,0	4 067,9	3 943,0	44 525,3
	Paroplynové (PPE)	222,6	193,8	200,9	169,4	176,2	167,6	134,1	171,6	176,8	176,6	199,9	215,3	2 204,7
	Plynové a spalovací (PSE)	303,4	278,8	307,0	287,6	288,0	272,1	273,8	272,8	275,2	303,0	309,5	323,0	3 494,4
	Vodní (VE)	167,9	123,1	130,6	125,4	154,8	134,8	118,2	131,1	232,9	240,2	202,7	191,5	1 953,2
	Přečerpávací (PVE)	113,3	104,6	110,2	87,1	98,8	51,3	22,2	64,8	78,0	102,8	105,1	113,3	1 051,5
	Větrné (VTE)	41,0	45,9	49,5	34,1	49,2	25,3	22,3	25,3	33,3	38,2	43,3	69,2	476,5
	Fotovoltaické (FVE)	46,4	112,7	225,5	249,5	262,6	310,9	292,4	234,2	189,1	116,3	44,6	37,6	2 121,7
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	8 215,6	7 320,7	8 135,0	7 351,2	6 802,1	6 276,8	5 877,5	6 128,7	7 223,5	8 031,9	7 389,5	7 399,8	86 152,3
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (včetně ztrát) [GWh]	Jaderné (JE)	166,9	131,0	146,5	132,4	126,4	147,0	121,6	133,8	145,2	165,8	134,2	138,3	1 689,1
	Parní (PE)	366,7	351,7	388,6	362,6	349,0	286,7	289,2	294,2	344,3	363,3	363,8	356,3	4 116,3
	Paroplynové (PPE)	1,4	1,2	1,5	1,3	1,4	1,2	0,9	1,1	1,2	1,2	1,3	0,7	14,3
	Plynové a spalovací (PSE)	19,6	17,8	19,4	17,9	19,8	18,9	20,0	19,3	18,7	20,3	18,2	18,5	228,5
	Vodní (VE)	1,5	1,1	1,2	1,2	1,4	1,2	1,1	1,1	1,7	1,7	1,4	1,6	16,3
	Přečerpávací (PVE)	1,8	1,6	1,8	1,4	1,6	0,8	0,3	1,0	1,2	1,5	1,5	1,6	16,1
	Větrné (VTE)	0,7	0,8	0,8	0,6	0,8	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7	0,7	1,1	8,0
	Fotovoltaické (FVE)	0,6	1,1	1,8	2,2	2,2	2,6	2,6	1,9	1,6	1,1	0,5	0,5	18,5
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	559,2	506,4	561,5	519,5	502,6	458,8	436,2	452,9	514,4	555,5	521,7	518,5	6 107,1
Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla [GWh]	Jaderné (JE)	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	2,9
	Parní (PE)	138,5	117,6	111,6	88,2	81,0	68,2	66,5	68,1	71,1	88,7	103,9	124,1	1 127,5
	Paroplynové (PPE)	0,9	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,9	4,7
	Plynové a spalovací (PSE)	2,4	2,2	2,6	2,1	2,2	2,0	1,8	1,9	1,9	2,1	2,5	2,3	25,9
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	142,2	121,0	115,1	90,7	83,3	70,3	68,3	70,0	73,1	91,6	107,5	127,8	1 160,9	
Výroba elektřiny netto [GWh]	Jaderné (JE)	2 881,2	2 246,6	2 576,5	2 344,0	2 127,3	2 371,2	1 942,2	2 122,4	2 500,4	2 872,9	2 282,3	2 368,7	28 635,7
	Parní (PE)	3 906,2	3 732,5	3 999,6	3 559,2	3 169,7	2 510,0	2 661,5	2 678,6	3 248,3	3 652,7	3 704,0	3 586,8	40 409,0
	Paroplynové (PPE)	221,2	192,6	199,4	168,1	174,7	166,3	133,2	170,4	175,7	175,4	198,6	214,7	2 190,3
	Plynové a spalovací (PSE)	283,9	261,0	287,6	269,7	268,2	253,2	253,8	253,5	256,5	282,7	291,3	304,5	3 265,9
	Vodní (VE)	166,3	122,0	129,5	124,2	153,4	133,6	117,1	130,0	231,2	238,5	201,3	189,9	1 936,9
	Přečerpávací (PVE)	111,5	103,0	108,4	85,7	97,2	50,5	21,8	63,8	76,7	101,3	103,6	111,6	1 035,5
	Větrné (VTE)	40,3	45,1	48,7	33,5	48,4	24,8	21,9	24,9	32,8	37,6	42,6	68,1	468,6
	Fotovoltaické (FVE)	45,8	111,6	223,7	247,3	260,4	308,3	289,8	232,2	187,5	115,2	44,1	37,1	2 103,1
	Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	7 656,4	6 814,3	7 573,5	6 831,6	6 299,5	5 818,0	5 441,3	5 675,7	6 709,1	7 476,4	6 867,8	6 881,3	80 045,1
Přeshraniční toky [GWh]	Import elektřiny na úrovni PS	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,4	1 283,0	690,5	420,4	762,7	955,6	1 354,8	11 187,3
	Import elektřiny na úrovni DS	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2	0,1	0,1	30,0
	Export elektřiny na úrovni PS	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	-2 083,9	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2	-2 231,3	-2 404,1	-27 807,0
	Export elektřiny na úrovni DS	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6	-42,2	-31,6	-334,8
Saldo elektřiny	-1 604,8	-1 373,0	-2 009,6	-1 711,6	-1 248,0	-1 062,3	-643,3	-997,0	-1 793,3	-2 083,0	-1 317,7	-1 080,8	-16 924,6	
Celkové ztráty [GWh]	v přenosové soustavě	84,2	71,5	84,4	76,7	45,1	56,4	60,0	48,4	63,9	83,0	72,0	85,6	831,2
	v distribučních soustavách	315,9	283,8	280,8	246,0	243,8	220,7	226,7	224,6	237,4	266,3	280,2	189,1	3 015,4
	Celkem	400,1	355,3	365,2	322,7	288,9	277,1	286,7	273,0	301,4	349,2	352,2	274,7	3 846,6
Spotřeba elektřiny v ČR [GWh]	Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	572,9	556,4	616,0	629,1	632,0	623,8	628,5	610,0	607,1	624,6	603,3	562,3	7 266,1
	Velkoodběr (VO) z hladiny vn	1 959,4	1 829,3	1 951,2	1 856,3	1 861,2	1 843,3	1 889,7	1 782,9	1 903,8	1 987,8	1 937,6	1 784,9	22 587,5
	Maloodběr podnikatelé (MOP)	819,1	702,0	675,3	600,1	588,8	530,8	543,6	553,4	571,7	657,5	703,9	787,6	7 733,7
	Maloodběr domácnosti (MOO)	1 502,8	1 346,1	1 283,7	1 095,4	1 048,1	917,9	934,8	950,1	968,2	1 142,0	1 279,0	1 656,4	14 124,6
	Spotřeba PPS a PDS	11,8	10,0	8,3	6,1	4,7	3,9	3,7	3,8	4,3	5,6	7,4	10,4	80,2
	Lokální spotřeba	440,2	408,8	441,3	395,1	400,1	390,6	362,2	441,6	290,2	283,0	263,8	167,0	4 283,8
	Spotřeba na přečerpávání PVE	145,9	136,3	143,2	112,3	127,7	64,4	31,4	86,2	99,1	133,0	135,8	147,4	1 362,7
	Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	6 553,7	5 971,6	6 160,9	5 627,3	5 537,4	5 180,9	5 185,2	5 224,0	5 333,1	5 829,8	5 912,3	6 037,0	68 553,1
	Tuzemská netto spotřeba (TNS)	5 448,5	4 973,7	5 091,0	4 672,8	4 618,2	4 380,6	4 430,9	4 411,8	4 418,3	4 792,1	4 902,5	5 096,4	57 236,7
	Spotřeba elektřiny ČR	5 306,3	4 852,7	4 975,9	4 582,1	4 534,9	4 310,3	4 362,5	4 341,8	4 345,2	4 700,5	4 795,0	4 968,6	56 075,8

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

3) Klasické (JE, PE, PSE, PPE) a ostatní palivové elektrárny (OST)

prosinec 2014

Technologie elektrárny	Použité palivo	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon
		[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GJ]	[GJ]	[MW _e]	[MW _t]
Jaderné elektrárny (JE)	Jaderné palivo	2 506,9	138,3	0,4	0,0	2 368,7	130 056,0	0,0	4 290,0	12 099,0
Parní elektrárny (PE)	Biomasa	171,6	14,4	5,1	0,0	157,2	1 662 962,6	1 062 330,2		
	Bioplyn	1,2	0,2	0,0	0,0	1,1	29 987,3	23 886,9		
	Černé uhlí	461,5	32,4	23,0	0,3	428,8	2 888 887,0	4 462 525,4		
	Hnědé uhlí	3 154,9	293,2	80,7	5,7	2 855,9	9 518 530,2	7 280 792,5		
	Koks	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Odpadní teplo	2,9	0,4	0,4	0,0	2,5	83 594,3	19 695,7		
	Ostatní kapalná paliva	2,0	0,0	0,4	0,0	2,0	67 877,0	66 797,8		
	Ostatní pevná paliva	14,4	1,0	3,7	0,0	13,4	450 549,7	240 829,7		
	Ostatní plyny	77,2	5,4	6,5	0,3	71,5	1 120 454,4	486 507,9		
	Topné oleje	2,7	0,2	0,2	0,0	2,5	38 566,7	23 577,6		
	Zemní plyn	54,7	2,4	4,2	0,3	52,0	1 588 481,9	1 077 577,7		
Celkem PE	3 943,0	349,4	124,1	6,8	3 586,8	17 449 891,0	14 744 521,3	10 903,6	37 491,8	
Plynové a spalovací elektrárny (PSE)	Biomasa	2,1	0,2	0,0	0,0	1,9	9 812,3	4 441,1		
	Bioplyn	225,3	15,0	1,2	0,3	210,0	435 039,0	194 319,3		
	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	2 340,0	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	972,1	10,1		
	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	23,3	1,0	0,0	0,0	22,3	28 920,6	27 600,6		
	Topné oleje	0,8	0,2	0,0	0,0	0,6	1 138,5	413,5		
	Zemní plyn	71,5	1,9	1,1	0,0	69,6	422 646,0	305 543,6		
Celkem PSE	323,0	18,2	2,3	0,3	304,5	900 868,5	532 328,2	766,4	1 123,0	
Paroplynové elektrárny (PPE)	Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	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	6 335,0	0,0		
	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	167,1	1,1	0,0	0,0	166,0	1 360 382,7	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	48,2	0,3	0,9	-0,7	48,6	251 364,2	169 764,0		
Celkem PPE	215,3	1,3	0,9	-0,7	214,7	1 618 081,9	169 764,0	1 363,0	1 752,8	
Ostatní palivové elektrárny (OST)	Biomasa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Bioplyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	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	0,0	0,0		
	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Topné oleje	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Zemní plyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Celkem OST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

zdroj dat: výkaz ERU-1

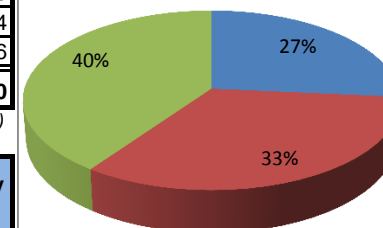
4a) Vodní a přečerpávací vodní elektrárny (VE, PVE)

prosinec 2014

Kategorie VE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 1 MW	158,9	50 655,0	580,6	50 074,4	45 869,0
1 MW včetně až 10 MW	178,1	63 853,4	839,0	63 014,4	61 730,4
nad 10 MW včetně	752,8	76 977,2	362,7	76 614,5	75 932,6
VE celkem	1 089,8	191 485,7	1 782,4	189 896,5	183 532,0

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

Podíl kategorií VE na výrobě elektřiny brutto



■ do 1 MW
■ 1 MW včetně až 10 MW
■ nad 10 MW včetně

Kategorie PVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Spotřeba elektřiny na přečerpávání	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Přečerpávací VE	1 171,5	113 268,2	146 146,6	111 639,2	111 409,2

zdroj dat: výkaz ERU-1

4b) Podporované vodní elektrárny

Druh podporovaného zdroje (výrobný) *	Datum uvedení výrobní do provozu		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	60,3	18 165,4	211,4	17 954,0	19 225,9
	1.1.2005	31.12.2013	48,6	15 203,1	127,5	15 075,5	14 165,1
	1.1.2014	31.12.2014	11,0	4 228,1	19,7	4 208,4	3 508,6
Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	164,7	54 325,3	719,4	53 605,9	48 087,8
	1.1.2014	31.12.2014	0,1	41,3	0,0	41,3	39,3
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	8,7	3 839,4	40,7	3 798,6	3 710,5
	1.1.2008	31.12.2009	8,5	3 128,6	58,4	3 070,2	3 040,7
	1.1.2010	31.12.2010	7,6	3 534,2	59,2	3 475,0	3 448,6
	1.1.2011	31.12.2011	0,7	226,9	6,0	221,0	219,4
	1.1.2012	31.12.2012	14,2	6 129,9	87,0	6 042,9	5 857,8
	1.1.2013	31.12.2013	11,0	5 040,3	88,6	4 951,7	5 741,1
	1.1.2014	31.12.2014	1,6	646,0	1,7	644,3	554,6
Podporované VE celkem			337,0	114 508,5	1 419,6	113 088,8	107 599,4

*) kategorie MVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

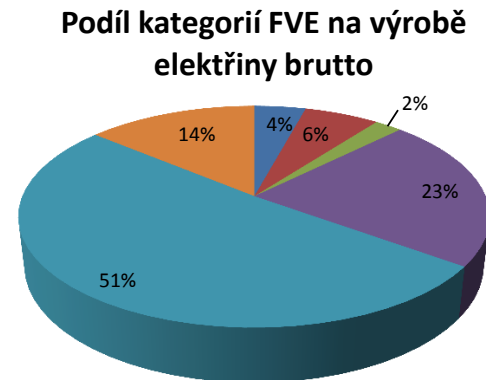
Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 10. 2. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 4a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

5a) Fotovoltaické elektrárny (FVE)

prosinec 2014

Kategorie FVE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 10 kW včetně	92,4	1 585,5	3,7	1 581,8	719,3
10 až 30 kW včetně	143,9	2 309,9	2,5	2 307,4	1 157,0
30 kW až 100 kW včetně	53,4	842,4	3,8	838,6	856,4
100 kW až 1 MW včetně	464,1	8 400,0	107,1	8 292,8	8 142,6
1 až 5 MW včetně	999,7	19 183,8	217,2	18 966,6	18 624,3
nad 5 MW	307,2	5 230,3	154,7	5 075,6	5 019,3
FVE celkem	2 060,6	37 551,9	489,0	37 062,9	34 518,8

zdroj dat: OTE, a.s.



5b) Podporované fotovoltaické elektrárny

Datum uvedení FVE do provozu *)		Kategorie výroby dle instalovaného výkonu [kW]		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2005	-	-	0,1	1,1	0,0	1,1	0,3
1.1.2006	31.12.2007	-	-	3,6	75,2	1,6	73,6	52,3
1.1.2008	31.12.2008	-	-	57,3	1 115,5	24,8	1 090,7	1 159,1
1.1.2009	31.12.2009	0	30	29,0	508,0	0,4	507,6	272,5
1.1.2009	31.12.2009	30	-	363,6	7 348,4	113,5	7 234,9	7 243,7
1.1.2010	31.12.2010	0	30	46,0	774,1	1,1	773,0	439,6
1.1.2010	31.12.2010	30	-	1 327,4	24 211,3	340,2	23 871,0	23 239,7
1.1.2011	31.12.2011	0	30	2,2	36,0	0,1	36,0	23,1
1.1.2011	31.12.2011	30	100	1,3	17,6	0,0	17,6	12,4
1.1.2011	31.12.2011	100	-	77,5	996,4	3,3	993,1	994,5
1.1.2012	31.12.2012	0	30	102,3	1 594,9	1,1	1 593,8	789,5
1.1.2013	30.6.2013	0	5	7,6	141,6	0,1	141,6	58,1
1.1.2013	30.6.2013	5	30	19,7	340,0	0,0	340,0	113,2
1.7.2013	31.12.2013	0	5	6,8	124,2	2,2	122,0	49,8
1.7.2013	31.12.2013	5	30	15,5	258,5	0,7	257,8	68,7
Podporované FVE celkem				2 059,8	37 542,7	489,0	37 053,7	34 516,5

*) kategorie FVE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 10. 2. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 5a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

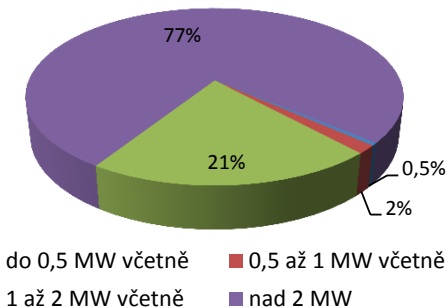
6a) Větrné elektrárny (VTE)

prosinec 2014

Kategorie VTE	Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
do 0,5 MW včetně	3,5	349,1	6,8	342,3	340,2
0,5 až 1 MW včetně	5,2	1 055,7	13,1	1 042,6	1 042,6
1 až 2 MW včetně	59,9	14 474,0	66,0	14 408,0	14 410,5
nad 2 MW	209,6	53 311,6	969,6	52 342,0	52 337,5
VTE celkem	278,0	69 190,3	1 055,5	68 134,9	68 130,7

zdroj dat: OTE, a.s.

Podíl kategorií VTE na výrobě elektřiny brutto

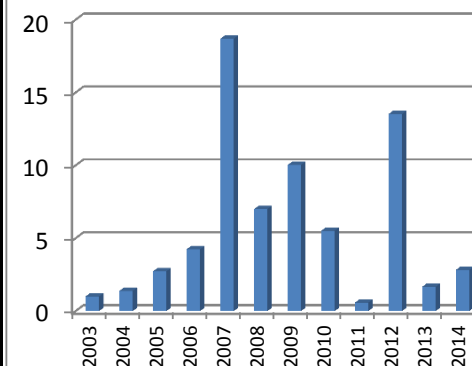


6b) Podporované větrné elektrárny

Datum uvedení VTE do provozu *)		Celkový instalovaný výkon	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
od (včetně)	do (včetně)					
		[MW _e]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
-	31.12.2003	7,9	1 012,8	8,3	1 004,5	606,9
1.1.2004	31.12.2004	7,2	1 385,3	9,4	1 375,9	1 772,0
1.1.2005	31.12.2005	13,1	2 727,6	30,4	2 697,2	2 744,5
1.1.2006	31.12.2006	16,5	4 244,8	33,9	4 210,9	4 210,9
1.1.2007	31.12.2007	66,7	18 690,7	300,5	18 390,2	18 390,2
1.1.2008	31.12.2008	32,2	6 993,3	137,9	6 855,4	6 853,5
1.1.2009	31.12.2009	43,0	10 027,8	165,6	9 862,2	9 862,2
1.1.2010	31.12.2010	22,9	5 515,1	6,2	5 509,0	5 461,9
1.1.2011	31.12.2011	1,8	578,2	1,0	577,2	577,2
1.1.2012	31.12.2012	43,9	13 526,2	326,9	13 199,3	13 790,8
1.1.2013	31.12.2013	8,9	1 666,1	12,6	1 653,5	1 652,7
1.1.2014	31.12.2014	14,06	2 822,40	22,66	2 799,74	2 208,03
Podporované VTE celkem		278,0	69 190,3	1 055,5	68 134,9	68 130,7

zdroj dat: OTE, a.s.

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



*) kategorie VTE převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 10. 2. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 6a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

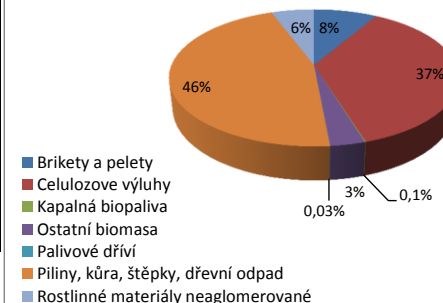
7a) Zdroje využívající biomasu (BIOM)

prosinec 2014

Agregované kategorie biomasy	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]
Brikety a pelety	14 672,6	1 690,8	386,9	3,9	12 978,0	74 194,9	68 936,2
Celulózové výluhy	63 736,2	5 478,7	2 238,1	47,4	58 210,2	863 477,0	472 889,4
Kapalná biopaliva	157,7	0,5	0,0	0,0	157,2	431,0	431,0
Ostatní biomasa	5 663,0	20,4	132,4	31,2	5 611,5	77 868,1	47 700,9
Palivové dříví	49,6	1,2	0,0	0,0	48,4	0,0	0,0
Piliny, kůra, štěpky, dřevní odpad	79 461,6	7 100,8	2 065,9	-60,1	72 420,9	618 320,7	445 206,3
Rostlinné materiály neaglomerované	9 902,0	250,8	312,2	4,3	9 646,9	38 483,2	31 607,5
BIOM celkem	173 642,8	14 543,1	5 135,5	26,7	159 072,9	1 672 774,9	1 066 771,3

zdroj dat: výkaz ERÚ-1

Podíl kategorií biomasy na výrobě elektřiny brutto



7b) Podporované zdroje využívající biomasu

Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Výroba elektřiny netto biomasa **)	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	-	31.12.2014	S1	363 761,9	39 978,7	323 783,3	17 417,7	215 272,8
	-	31.12.2014	S2	37 524,9	6 961,6	30 563,3	8 567,5	23 519,3
	-	31.12.2014	S3	12 372,1	2 237,5	10 134,6	5 574,5	0,6
	-	31.12.2014	P1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	P2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	P3	797,6	105,2	692,4	594,6	8,9
	-	31.12.2014	DS1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DS2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DS3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2014	DP1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2007	O2	383,5	11,0	372,5	362,9	361,3
	-	31.12.2007	O3	68 765,4	7 050,7	61 714,7	57 103,1	4 600,9
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-	31.12.2012	O2	42 670,2	5 165,1	37 505,1	24 379,0	0,0
	-	31.12.2012	O3	46,8	5,5	41,3	21,0	0,0
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	24 740,6	2 848,2	21 892,5	13 425,7	21 617,3
	1.1.2008	31.12.2012	O2	30 783,0	4 059,6	26 723,4	17 561,7	26 547,4
	1.1.2008	31.12.2012	O3	94,9	20,9	74,0	27,0	88,8
	1.1.2013	31.12.2013	O1	6 679,6	521,9	6 157,7	6 157,7	6 027,0
	1.1.2013	31.12.2013	O2	5 873,4	430,9	5 442,5	5 442,5	3 632,1
	1.1.2013	31.12.2013	O3	353,6	45,4	308,2	262,3	0,0
	1.1.2014	31.12.2014	O1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1.2014	31.12.2014	O2	158,6	30,9	127,8	127,8	127,8
1.1.2014	31.12.2014	O3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Celkem podporovaná biomasa				595 006,2	69 473,0	525 533,1	157 025,0	301 804,1

*) kategorie BIOM převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č. 4/2013

**) údaje o výrobě elektřiny čisté z biomasy - ostatní údaje v tabulce 7b) obsahují i spoluspalování a neodpovídají tak hodnotám z tabulky 7a)

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 10. 2. 2015. Hodnota celkem nemusí odpovídat hodnotě z tabulky 7a) z důvodu, že zde nejsou uvedeny elektrárny, které nemají podporu dle příslušného cenového rozhodnutí nebo fakturují ve čtvrtletním (či jiném) intervalu.

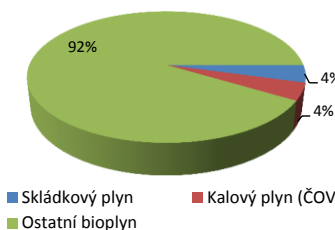
8a) Zdroje využívající bioplyn (BIOP)

prosinec 2014

Agregované kategorie bioplynu	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu tepla	Ztráty a bilanční rozdíl	Výroba elektřiny netto	Výroba tepla brutto	Dodávka užitečného tepla	Spotřeba paliva na výrobu elektřiny	Spotřeba paliva na výrobu tepla
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[GJ]	[GJ]	[m ³]	[m ³]
Skládkový plyn	9 733,2	524,5	0,0	19,7	9 189,0	15 794,7	7 204,9	4 807 250,0	949 150,0
Kalový plyn (ČOV)	9 611,5	600,6	171,2	3,3	9 007,6	44 820,9	37 653,8	2 742 030,0	2 590 400,0
Ostatní bioplyn	207 196,3	14 003,2	1 000,8	299,0	192 894,0	404 410,8	173 347,5	66 881 530,0	29 424 030,0
BIOP celkem	226 541,0	15 128,3	1 172,0	322,1	211 090,7	465 026,3	218 206,2	74 430 810,0	32 963 580,0

zdroj dat: výkaz ERU-1

Podíl kategorií bioplynu na výrobě elektřiny brutto



8b) Podporované zdroje využívající bioplyn

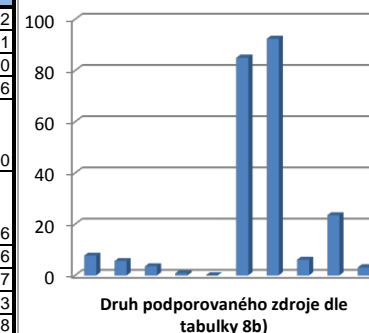
Druh podporovaného zdroje (výrobný *)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie bioplynu a proces využití	Výroba elektřiny brutto	Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny	Výroba elektřiny netto	Dodávka elektřiny do ES
	od (včetně)	do (včetně)		[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	7 704,3	494,0	7 210,4	3 133,2
	1.1.2004	31.12.2005	-	5 603,5	346,0	5 257,5	3 441,1
	1.1.2006	31.12.2012	-	3 548,0	281,3	3 266,7	0,0
	1.1.2013	31.12.2013	-	841,9	47,4	794,5	435,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespňující 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	84 960,6	5 840,8	79 119,8	82 386,6
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	92 311,4	6 879,5	85 432,0	77 834,6
	-	31.12.2012	AF2	6 100,7	519,1	5 581,6	3 475,7
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích do 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	23 496,2	1 962,2	21 534,0	17 854,3
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích nad 550 kW	1.1.2013	31.12.2013	AF	3 097,7	134,7	2 963,0	2 383,8
Celkem podporovaný bioplyn				227 664,4	16 504,9	211 159,5	190 945,0

*) kategorie BIOP převzaty z aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ k podpoře POZE č 4/2013

zdroj dat: OTE, a.s.

Data ze systému OTE, a.s. uvádí hodnoty z daného měsíce od výrobců, kteří uplatnili podporu k 10. 2. 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.

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

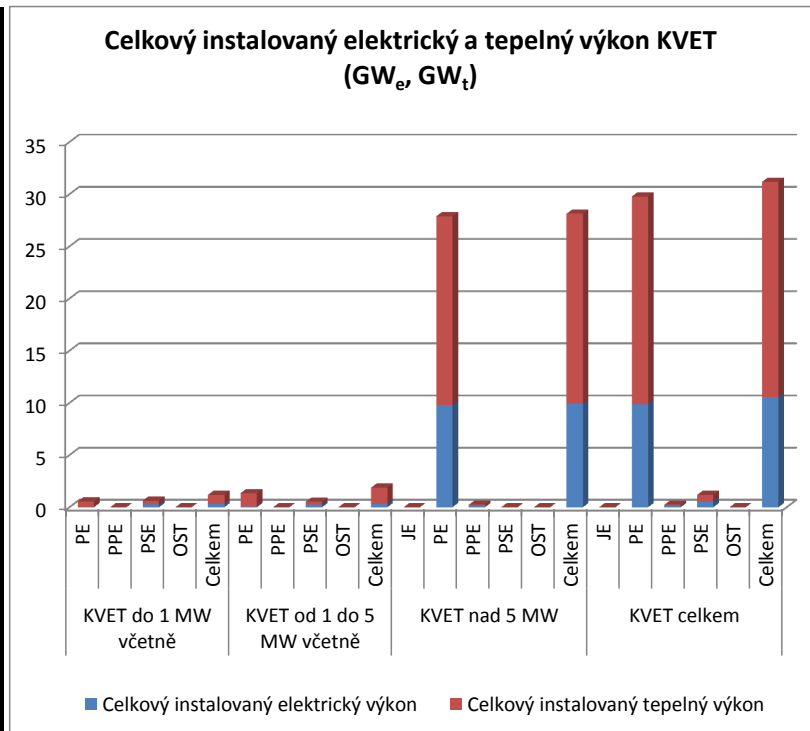


9) Vyhodnocení kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET)

prosinec 2014

KVET bez ohledu na účinnost a podporu ve smyslu zákona č. 165/2012 Sb.	Technologie	Celkový instalovaný elektrický výkon	Celkový instalovaný tepelný výkon	Výroba elektřiny brutto	Dodávka užitečného tepla
		[MW _e]	[MW _t]	[GWh]	[GJ]
KVET do 1 MW včetně	PE	13,0	537,4	48,4	1 045 246,0
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	296,6	341,9	151,2	268 954,5
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	309,6	879,4	199,7	1 314 200,5
KVET od 1 do 5 MW včetně	PE	82,8	1 266,9	20,3	631 078,4
	PPE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PSE	239,0	283,4	112,1	250 278,6
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	321,8	1 550,3	132,5	881 357,0
KVET nad 5 MW	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 792,2	18 080,0	1 041,3	13 094 450,9
	PPE	118,0	119,9	46,7	169 764,0
	PSE	5,4	7,9	3,0	11 385,0
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	9 915,6	18 207,8	1 091,1	13 275 599,9	
KVET celkem	JE	0,0	0,0	0,0	0,0
	PE	9 888,0	19 884,4	1 110,1	14 770 775,3
	PPE	118,0	119,9	46,7	169 764,0
	PSE	541,0	633,1	266,4	530 618,2
	OST	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem	10 547,0	20 637,4	1 423,2	15 471 157,5	

zdroj dat: výkaz ERÚ-1



10) Instalovaný výkon v ES ČR včetně vyhodnocení v krajích ČR

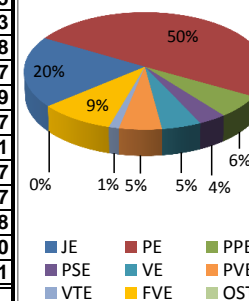
prosinec 2014

Technologie elektrárny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Jaderné (JE)	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0	4 290,0
Parní (PE)	10 845,5	10 846,6	10 848,6	10 848,6	10 876,1	10 878,2	10 880,5	10 883,3	10 882,9	10 856,9	10 903,4	10 903,6
Paroplynové (PPE)	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	1 363,0
Plynové a spalovací (PSE)	734,3	739,5	744,7	750,6	752,5	753,8	757,9	757,5	759,9	763,2	763,4	766,4
Vodní (VE)	1 077,8	1 078,3	1 078,2	1 078,6	1 078,7	1 079,6	1 080,3	1 086,7	1 088,1	1 089,3	1 089,0	1 089,8
Přečerpávací (PVE)	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 146,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5	1 171,5
Větrné (VTE)	266,4	267,9	267,9	267,9	267,9	267,9	268,4	268,7	268,0	270,0	271,1	278,0
Fotovoltaické (FVE)	2 069,7	2 072,3	2 073,4	2 073,2	2 074,1	2 073,7	2 069,8	2 069,2	2 068,9	2 065,9	2 069,3	2 060,6
Ostatní (OST)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Celkem ES ČR [MW]	20 948,2	20 959,1	20 967,4	20 973,5	21 029,0	21 032,7	21 036,4	21 045,0	21 047,3	21 024,7	21 075,7	21 922,9

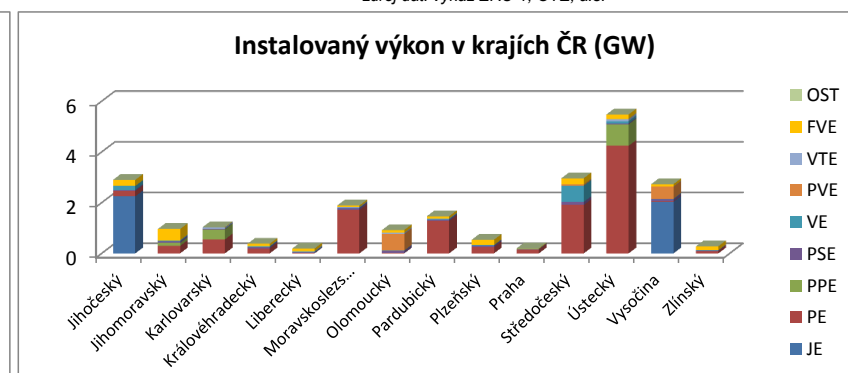
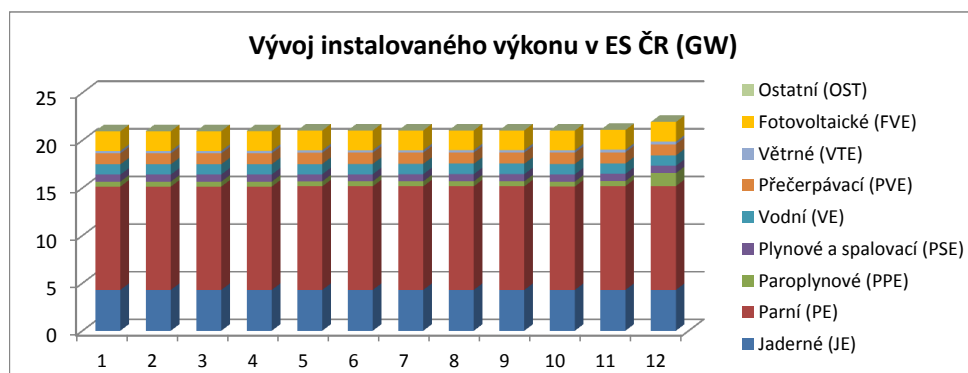
zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.

Kraj	Sumární instalovaný výkon v kraji pro danou technologii elektráren za vyhodnocovaný měsíc [MW]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	2 250,0	205,3	0,0	44,8	155,7	0,0	0,0	240,7	0,0	2 896,4
Jihomoravský	0,0	294,3	118,0	61,0	33,6	0,0	8,4	444,9	0,0	960,2
Karlovarský	0,0	549,3	400,0	13,6	7,5	0,0	52,1	12,9	0,0	1 035,5
Královéhradecký	0,0	199,6	0,0	52,1	29,2	0,0	8,0	90,3	0,0	379,3
Liberecký	0,0	9,8	0,0	27,6	24,9	0,0	24,0	107,5	0,0	193,8
Moravskoslezský	0,0	1 709,4	0,0	78,7	16,8	0,0	21,8	60,0	0,0	1 886,7
Olomoucký	0,0	10,2	0,0	94,9	12,0	650,0	43,8	110,1	0,0	920,9
Pardubický	0,0	1 276,5	0,0	50,2	28,7	0,0	15,2	94,1	0,0	1 464,7
Plzeňský	0,0	244,7	0,0	62,6	19,9	1,5	0,8	208,6	0,0	538,1
Praha	0,0	148,1	0,0	17,7	10,4	0,0	0,0	22,4	0,0	198,7
Středočeský	0,0	1 907,4	0,0	119,8	641,3	45,0	6,0	244,2	0,0	2 963,7
Ústecký	0,0	4 239,0	845,0	40,8	86,4	0,0	86,8	175,7	0,0	5 473,8
Vysočina	2 040,0	21,3	0,0	75,6	16,2	475,0	10,9	89,9	0,0	2 729,0
Zlínský	0,0	88,8	0,0	27,1	7,0	0,0	0,2	159,1	0,0	282,1
Celkem ČR [MW]	4 290,0	10 903,6	1 363,0	766,4	1 089,8	1 171,5	278,0	2 060,6	0,0	21 922,9

Podíl instalovaného výkonu v ES ČR



zdroj dat: výkaz ERÚ-1, OTE, a.s.



11a) Výroba elektřiny v krajích ČR podle technologie elektráren

prosinec 2014

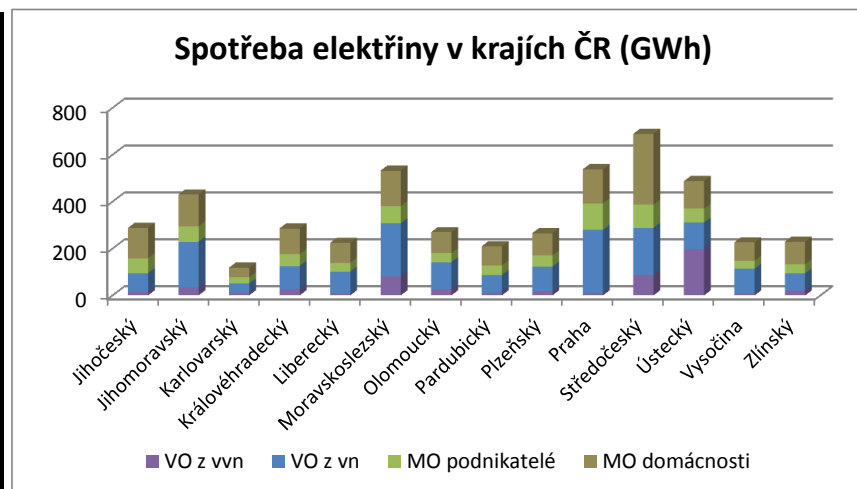
Kraj	Sumární výroba elektřiny brutto v kraji podle technologie elektráren [MWh]									
	JE	PE	PPE	PSE	VE	PVE	VTE	FVE	OST	Celkem
Jihočeský	1 452 222,3	52 907,0	0,0	23 332,1	15 486,2	0,0	0,0	4 604,6	0,0	1 548 552,2
Jihomoravský	0,0	67 445,0	46 682,5	27 639,4	8 975,4	0,0	1 380,2	12 527,4	0,0	164 650,0
Karlovarský	0,0	257 157,3	168 620,9	5 943,3	2 595,4	0,0	13 515,5	90,3	0,0	447 922,7
Královéhradecký	0,0	53 105,5	0,0	28 940,2	8 079,2	0,0	1 082,5	1 234,4	0,0	92 441,8
Liberecký	0,0	3 323,7	0,0	10 982,0	5 355,2	0,0	6 518,9	999,9	0,0	27 179,8
Moravskoslezský	0,0	574 259,6	0,0	41 416,8	2 553,4	0,0	6 670,3	1 067,3	0,0	625 967,4
Olomoucký	0,0	2 725,3	0,0	20 616,6	3 792,6	60 281,9	9 926,8	2 235,5	0,0	99 578,6
Pardubický	0,0	468 177,5	0,0	28 209,6	5 743,3	0,0	2 342,9	1 332,9	0,0	505 806,2
Plzeňský	0,0	75 208,2	0,0	21 415,0	7 648,7	0,0	146,3	2 330,3	0,0	106 748,4
Praha	0,0	5 891,6	0,0	7 223,3	3 744,6	0,0	0,0	257,8	0,0	17 117,3
Středočeský	0,0	608 210,5	0,0	32 590,2	76 931,8	5 020,6	1 541,4	3 398,3	0,0	727 692,7
Ústecký	0,0	1 739 951,8	0,0	17 755,2	42 085,0	0,0	23 359,9	2 007,3	0,0	1 825 159,3
Vysočina	1 054 721,0	7 224,4	0,0	46 014,7	5 160,1	47 965,6	2 669,4	1 683,0	0,0	1 165 438,1
Zlínský	0,0	27 448,0	0,0	10 971,3	3 334,8	0,0	36,3	3 783,0	0,0	45 573,3
Celkem ČR	2 506 943,3	3 943 035,4	215 303,4	323 049,5	191 485,7	113 268,2	69 190,3	37 551,9	0,0	7 399 827,6

zdroj dat: výkaz ERU-1, OTE, a.s.

11b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle kategorie spotřeb

Kraj	Kategorie spotřeby elektřiny [MWh]				Celkem
	VO z vvn	VO z vn	MO podnikatelé	MO domácnosti	
Jihočeský	13 414,3	81 281,9	63 598,9	129 069,1	287 364,2
Jihomoravský	35 049,9	193 799,4	65 765,1	135 426,7	430 041,1
Karlovarský	12 590,7	38 057,2	26 679,2	40 600,4	117 927,5
Královéhradecký	28 482,5	97 264,1	50 501,5	109 178,0	285 426,1
Liberecký	7 754,1	93 882,2	37 727,9	84 369,9	223 734,1
Moravskoslezský	81 619,3	225 693,6	73 658,3	151 161,8	532 133,0
Olomoucký	26 979,9	114 648,0	38 352,1	89 923,6	269 903,6
Pardubický	11 977,8	74 606,9	40 945,5	81 910,8	209 441,0
Plzeňský	16 866,5	105 998,4	47 329,4	95 159,7	265 354,0
Praha	11 404,2	268 464,8	112 498,4	145 418,1	537 785,6
Středočeský	87 794,1	200 681,4	98 353,5	302 264,1	689 093,1
Ústecký	198 617,4	111 967,2	59 387,2	117 354,4	487 326,2
Vysočina	9 384,7	104 379,8	34 505,2	78 090,4	226 360,0
Zlínský	20 409,5	74 171,3	38 289,8	96 442,2	229 312,8
Celkem ČR	562 345,0	1 784 896,1	787 591,9	1 656 369,3	4 791 202,3

zdroj dat: výkaz ERU-2



12a) Spotřeba elektřiny v soustavách RDS

prosinec 2014

Spotřeba elektřiny [MWh]	Kategorie spotřeby elektřiny	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
ČEZ Distribuce, a.s.	VO z vvn	499 358,5	482 866,5	523 868,9	538 167,5	533 819,0	528 763,1	529 291,0	522 289,0	512 811,6	529 341,7	513 326,9	484 238,3	6 198 142,0
	VO z vn	1 179 078,7	1 117 437,1	1 185 070,4	1 131 174,5	1 128 191,9	1 110 202,6	1 133 318,5	1 066 266,2	1 162 377,7	1 212 987,7	1 182 927,6	1 069 722,4	13 678 755,2
	MO podnikatelé	488 373,0	423 055,9	408 951,1	361 058,7	346 927,5	321 660,0	329 104,0	327 802,4	349 842,4	393 587,9	415 846,9	484 235,5	4 650 445,3
	MO domácnosti	983 799,3	853 809,9	816 488,0	691 926,3	668 266,0	568 962,6	580 023,4	600 751,0	598 773,9	720 731,0	811 974,4	1 094 640,1	8 990 145,9
	Celkem	3 150 609,5	2 877 169,4	2 934 378,3	2 722 326,9	2 677 204,4	2 529 588,3	2 571 736,9	2 571 736,9	2 517 108,7	2 623 805,6	2 856 648,2	2 924 075,9	3 132 836,4
E.ON Distribuce, a.s.	VO z vvn	66 480,0	66 267,0	80 939,2	81 205,0	87 543,5	85 493,1	89 617,2	77 887,1	85 188,7	84 078,6	78 567,1	66 702,5	949 969,0
	VO z vn	495 833,4	456 158,9	495 124,6	467 366,9	471 527,9	471 987,4	482 457,8	457 125,7	482 642,8	505 590,5	489 221,2	441 124,7	5 716 161,8
	MO podnikatelé	212 810,9	177 841,5	168 835,7	146 726,6	157 243,3	134 675,1	142 619,3	151 582,8	147 927,8	169 075,5	180 131,3	190 751,7	1 980 221,5
	MO domácnosti	402 917,1	365 272,1	336 760,8	300 574,0	272 359,1	253 576,9	256 566,9	255 226,1	265 596,7	309 328,1	344 881,4	416 311,0	3 779 370,2
	Celkem	1 178 041,4	1 065 539,6	1 081 660,4	995 872,5	988 673,8	945 732,5	971 261,1	941 821,7	981 356,0	1 068 072,6	1 092 801,0	1 114 889,9	12 425 722,5
PREdistribuce, a.s.	VO z vvn	7 074,5	7 230,0	11 204,8	9 701,4	10 645,8	9 587,1	9 631,0	9 793,5	9 073,0	11 159,0	11 453,6	11 404,2	117 957,9
	VO z vn	278 767,7	250 294,6	265 566,9	252 642,5	256 337,1	255 969,3	270 093,4	255 862,5	254 733,6	264 793,7	259 991,8	268 464,8	3 133 518,0
	MO podnikatelé	117 811,2	101 043,0	97 422,0	92 189,5	84 534,9	74 353,7	71 796,9	73 948,2	73 829,0	94 771,0	107 802,0	112 498,4	1 102 000,0
	MO domácnosti	116 121,6	127 063,6	130 473,3	102 884,1	107 464,9	95 385,5	98 190,7	94 167,9	103 803,6	111 938,1	122 182,0	145 418,1	1 355 093,4
	Celkem	519 775,0	485 631,3	504 667,0	457 417,5	458 982,8	435 295,6	449 711,9	433 772,2	441 439,2	482 661,9	501 429,3	537 785,6	5 708 569,3
LDS Sever, spol. s r.o.	VO z vvn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	VO z vn	5 740,7	5 444,1	5 472,7	5 162,3	5 100,0	5 173,2	3 833,1	3 663,2	4 011,9	4 417,2	5 436,8	5 584,2	59 039,3
	MO podnikatelé	117,0	94,1	84,8	88,7	73,8	85,6	67,7	62,6	56,9	67,7	80,1	106,2	985,1
	MO domácnosti	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Celkem	5 857,7	5 538,2	5 557,5	5 251,0	5 173,8	5 258,8	3 900,8	3 725,7	4 068,8	4 484,8	5 516,9	5 690,4	60 024,4
Celkem RDS	VO z vvn	572 913,0	556 363,6	616 013,0	629 073,9	632 008,3	623 843,2	628 539,2	609 969,6	607 073,2	624 579,3	603 347,6	562 345,0	7 266 068,9
	VO z vn	1 959 420,5	1 829 334,8	1 951 234,5	1 856 346,3	1 861 156,9	1 843 332,5	1 889 702,7	1 782 917,6	1 903 766,0	1 987 789,0	1 937 577,4	1 784 896,1	22 587 474,3
	MO podnikatelé	819 112,1	702 034,4	675 293,6	600 063,5	588 779,6	530 774,4	543 587,9	553 396,0	571 656,2	657 502,0	703 860,2	787 591,9	7 733 651,9
	MO domácnosti	1 502 838,1	1 346 145,6	1 283 722,1	1 095 384,3	1 048 090,0	917 925,1	934 780,9	950 145,1	968 174,2	1 141 997,2	1 279 037,8	1 656 369,3	14 124 609,5
	Celkem	4 854 283,7	4 433 878,4	4 526 263,2	4 180 868,0	4 130 034,8	3 915 875,2	3 996 610,8	3 896 428,3	4 050 669,6	4 411 867,5	4 523 823,0	4 791 202,3	51 711 804,6

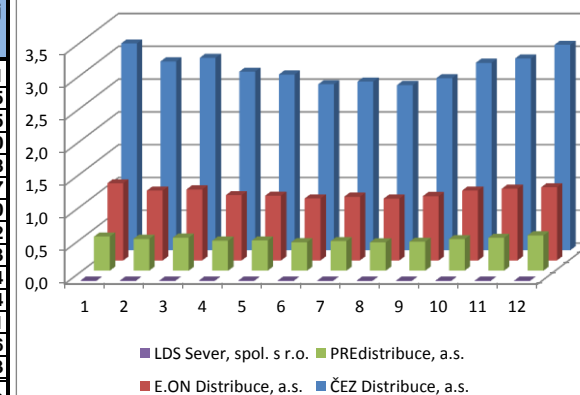
zdroj dat: výkaz ERU-2

12b) Spotřeba elektřiny v krajích ČR podle sektorů národního hospodářství

Kraj	Spotřeba elektřiny v sektorech národního hospodářství [MWh]									Celkem kraj
	Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství a lesnictví	Domácnosti	Obchod, služby, školství, zdravotnictví	Ostatní		
Jihočeský	46 366,9	2 681,0	2 533,2	990,0	8 901,2	129 069,1	28 992,4	56 823,4		276 357,1
Jihomoravský	50 697,8	9 241,2	2 846,5	3 352,7	10 193,3	135 426,7	44 764,5	194 176,8		450 699,5
Karlovarský	30 092,3	24 810,2	1 272,9	865,8	681,0	40 602,7	41 111,4	73,3		139 509,5
Královéhradecký	73 623,7	10 596,4	18 494,9	427,7	4 959,1	109 179,4	77 958,4	34,5		295 274,0
Liberecký	68 089,6	10 224,1	1 597,4	843,1	979,7	84 369,9	59 834,6	3,3		225 941,8
Moravskoslezský	301 755,3	52 417,6	30 438,4	2 554,9	2 979,4	151 161,8	144 916,0	319,4		686 542,7
Olomoucký	86 521,6	4 599,1	3 345,9	956,7	6 170,6	89 923,6	65 118,9	14 270,5		270 907,0
Pardubický	111 797,9	20 390,6	2 912,0	1 157,4	4 954,0	81 910,8	60 277,9	843,6		284 244,2
Plzeňský	76 486,9	1 289,8	11 729,0	687,0	4 884,2	95 159,7	75 593,3	56,4		265 886,3
Praha	23 636,0	34 132,0	31 940,0	6 477,0	586,0	145 636,6	214 503,0	82 213,8		539 124,4
Středočeský	213 910,1	37 710,5	26 110,5	3 378,4	9 939,6	302 268,9	157 054,6	379,9		750 752,4
Ústecký	191 004,5	91 489,3	16 043,6	1 986,6	2 079,3	117 354,5	87 039,0	784,3		507 781,1
Vysočina	53 425,8	6 711,2	1 350,3	533,5	12 290,0	78 094,8	22 295,1	57 506,9		232 207,6
Zlínský	30 180,8	18 019,6	1 940,6	858,6	4 145,4	96 442,4	26 814,6	54 758,1		233 160,3
Celkem ČR	1 357 589,3	324 312,7	152 555,0	25 069,4	73 742,7	1 656 600,8	1 106 273,7	462 244,3		5 158 387,9

zdroj dat: výkaz ERU-1, ERU-2

Spotřeba elektřiny celkem (TWh)



13) Bilance fyzikálních toků PS a RDS

prosinec 2014

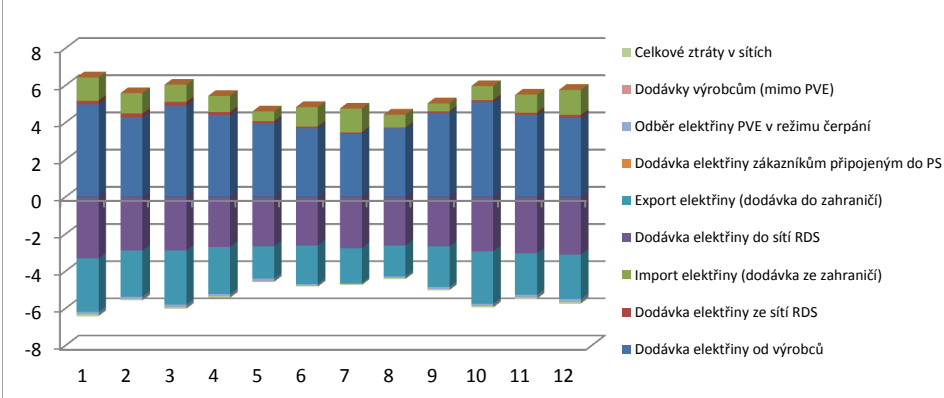
Bilanční položky přenosové soustavy		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do PS [GWh]	Dodávka elektřiny od výrobců	4 981,9	4 298,3	4 912,1	4 402,1	3 938,1	3 688,8	3 394,8	3 683,0	4 501,4	5 072,5	4 392,1	4 249,2	51 514,4
	Dodávka elektřiny ze sítí RDS	191,9	173,1	192,2	161,2	123,7	88,8	73,2	46,6	102,9	123,1	139,6	143,5	1 559,9
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	1 249,3	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,5	1 283,0	690,5	420,4	762,7	955,6	1 354,8	11 187,0
Výstup z PS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí RDS	-3 317,5	-2 888,7	-2 886,7	-2 691,4	-2 660,6	-2 617,9	-2 757,9	-2 621,8	-2 672,8	-2 938,5	-3 036,5	-3 104,5	-34 194,7
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-2 877,4	-2 478,7	-2 904,0	-2 543,0	-1 740,6	-2 084,0	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2	-2 231,3	-2 404,1	-27 807,3
	Dodávka elektřiny zákazníkům připojeným do PS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-138,0	-129,0	-135,5	-104,1	-124,5	-56,9	-24,1	-78,3	-91,6	-125,1	-128,5	-140,6	-1 275,9
	Dodávky výrobcům (mimo PVE)	-5,8	-11,5	-13,0	-15,7	-11,5	-16,3	-15,8	-17,3	-6,9	-4,2	-19,0	-12,8	-149,7
	Celkové ztráty v sítích	-84,2	-71,5	-84,4	-76,7	-45,1	-56,4	-60,0	-48,4	-63,9	-83,0	-72,0	-85,6	-831,2

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

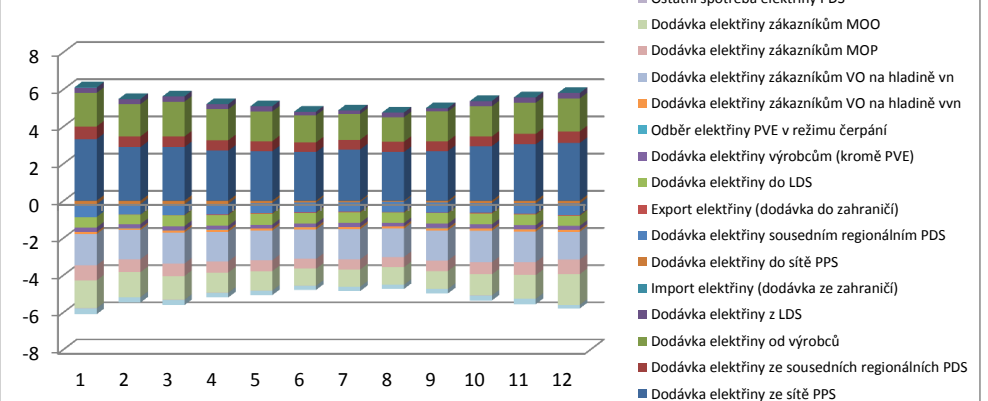
Bilanční položky regionálních distribučních soustav		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Vstup do DS [GWh]	Dodávka elektřiny ze sítí PPS	3 317,5	2 888,7	2 886,7	2 691,4	2 660,6	2 617,8	2 757,9	2 621,8	2 672,8	2 938,5	3 036,5	3 104,5	34 194,6
	Dodávka elektřiny ze sousedních regionálních PDS	678,6	570,3	569,1	561,6	539,9	521,4	518,5	554,9	534,9	515,8	558,6	626,6	6 750,3
	Dodávka elektřiny od výrobců	1 809,8	1 737,8	1 870,7	1 677,5	1 601,6	1 462,2	1 391,7	1 319,6	1 596,2	1 629,3	1 677,6	1 774,3	19 548,3
	Dodávka elektřiny z LDS	277,6	274,5	288,5	269,1	277,7	192,1	194,3	249,8	180,6	282,8	285,1	291,3	3 063,3
	Import elektřiny (dodávka ze zahraničí)	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2	0,1	0,1	30,0
Výstup z DS [GWh]	Dodávka elektřiny do sítí PPS	-191,9	-173,1	-192,2	-161,2	-123,7	-88,8	-73,2	-46,6	-102,9	-123,1	-139,6	-143,5	-1 560,1
	Dodávka elektřiny sousedním regionálním PDS	-678,6	-570,3	-569,1	-561,6	-540,0	-521,4	-518,5	-554,9	-534,9	-515,8	-558,6	-626,6	-6 750,3
	Export elektřiny (dodávka do zahraničí)	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6	-42,2	-31,6	-334,8
	Dodávka elektřiny do LDS	-562,4	-502,6	-575,0	-583,7	-593,0	-580,1	-570,9	-561,3	-568,7	-596,9	-575,3	-549,8	-6 819,6
	Dodávka elektřiny výrobcům (kromě PVE)	-246,1	-217,3	-223,1	-198,9	-196,9	-196,1	-216,2	-177,4	-232,8	-214,1	-218,3	-200,1	-2 537,3
	Odběr elektřiny PVE v režimu čerpání	-7,9	-7,3	-7,7	-8,2	-3,2	-7,6	-7,4	-8,0	-7,5	-7,9	-7,3	-6,8	-86,7
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vvn	-102,2	-99,7	-111,7	-117,1	-121,9	-116,6	-119,2	-113,8	-116,5	-121,4	-116,4	-105,6	-1 362,1
	Dodávka elektřiny zákazníkům VO na hladině vn	-1 681,9	-1 568,4	-1 672,7	-1 592,9	-1 595,6	-1 583,5	-1 622,6	-1 527,0	-1 623,9	-1 688,0	-1 641,9	-1 502,0	-19 300,5
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOP	-810,9	-695,4	-669,5	-595,3	-584,2	-526,9	-539,4	-549,0	-566,8	-651,4	-696,7	-780,2	-7 665,7
	Dodávka elektřiny zákazníkům MOO	-1 496,7	-1 341,2	-1 279,4	-1 091,8	-1 044,7	-915,0	-931,6	-946,8	-964,5	-1 137,4	-1 273,7	-1 651,0	-14 073,7
	Ostatní spotřeba elektřiny PDS	-11,8	-10,0	-8,3	-6,1	-4,7	-3,9	-3,7	-3,8	-4,3	-5,6	-7,4	-10,4	-80,2
	Celkové ztráty v sítích	-315,9	-283,8	-280,8	-246,0	-243,8	-220,7	-226,7	-224,6	-237,4	-266,3	-280,2	-189,1	-3 015,4

zdroj dat: výkaz ERÚ-2

Bilance fyzikálních toků v rámci PS (GWh)



Bilance fyzikálních toků v rámci RDS (GWh)

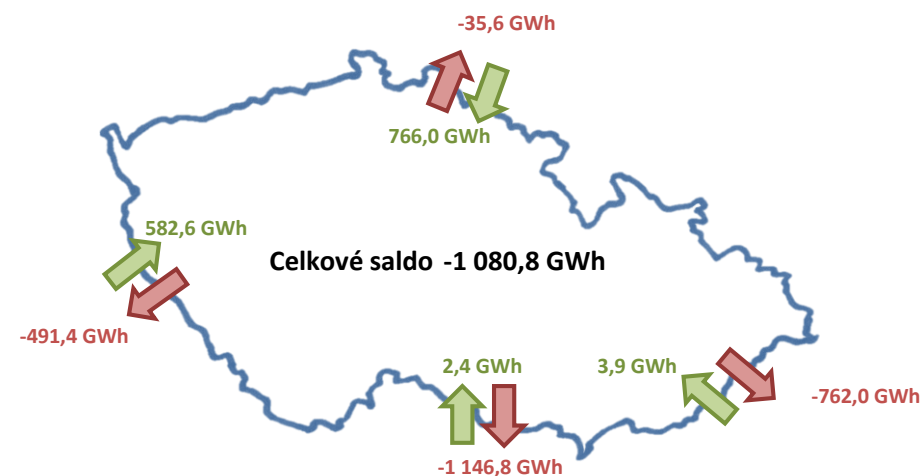
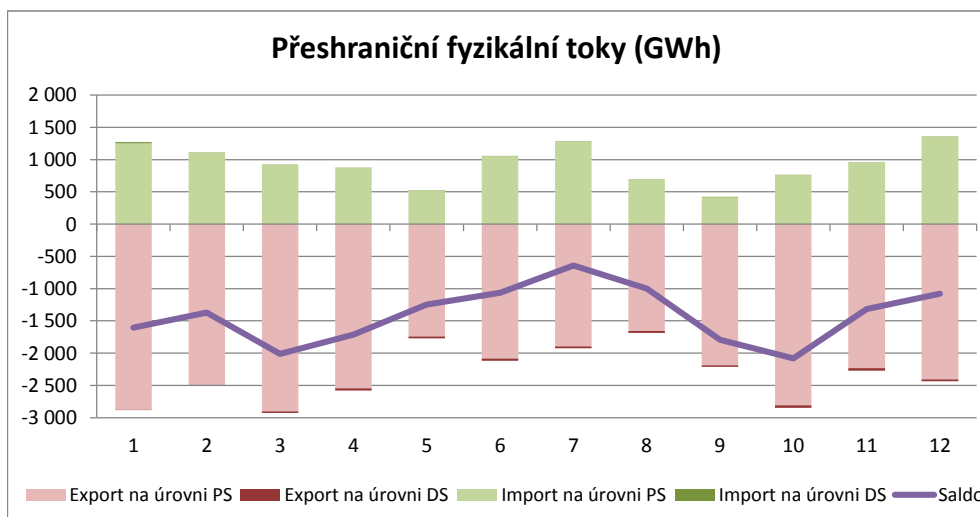


14) Přeshraniční fyzikální toky

prosinec 2014

Přeshraniční toky [GWh]		leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
Export na úrovni PS	do Polska	-5,1	-5,7	-10,9	-16,5	-44,2	-29,4	-9,2	-30,6	-16,3	-14,4	-4,7	-4,0	-190,9
	do Německa	-642,4	-649,7	-812,3	-457,2	-474,8	-183,0	-244,8	-284,8	-793,7	-667,6	-564,8	-491,4	-6 266,5
	do Rakouska	-1 348,4	-1 143,1	-1 268,2	-1 017,9	-612,5	-846,4	-751,3	-694,9	-798,2	-1 351,4	-973,5	-1 146,8	-11 952,5
	na Slovensko	-881,5	-680,2	-812,5	-1 051,3	-609,2	-1 025,1	-888,0	-644,0	-581,2	-773,8	-688,3	-761,9	-9 397,0
	celkem	-2 877,4	-2 478,7	-2 903,9	-2 542,9	-1 740,6	-2 083,9	-1 893,3	-1 654,4	-2 189,5	-2 807,2	-2 231,3	-2 404,1	-27 807,0
Export na úrovni DS	do Polska	-0,9	-5,1	-25,4	-36,7	-28,9	-33,2	-33,4	-33,1	-24,9	-38,6	-42,2	-31,5	-333,9
	do Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	do Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	na Slovensko	-0,1	-0,1	-0,1	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-1,0
	celkem	-1,0	-5,2	-25,5	-37,0	-29,0	-33,3	-33,4	-33,2	-25,0	-38,6	-42,2	-31,6	-334,8
Import na úrovni PS	z Polska	819,4	654,0	610,3	611,7	358,8	609,6	713,5	416,6	337,7	538,3	598,2	766,0	7 034,2
	z Německa	426,5	443,8	304,4	256,2	118,0	405,0	492,9	185,8	40,9	223,6	350,6	582,6	3 830,2
	z Rakouska	0,3	0,0	0,2	0,2	31,6	39,0	71,2	83,1	33,4	0,5	3,0	2,4	265,0
	ze Slovenska	3,4	10,1	4,7	0,0	12,1	0,8	5,4	5,1	8,4	0,3	3,8	3,9	57,9
	celkem	1 249,6	1 107,9	919,6	868,1	520,6	1 054,4	1 283,0	690,5	420,4	762,7	955,6	1 354,8	11 187,3
Import na úrovni DS	z Polska	23,8	2,9	0,1	0,0	0,7	0,4	0,3	0,0	0,7	0,1	0,0	0,0	29,0
	z Německa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	z Rakouska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ze Slovenska	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	1,0
	celkem	23,9	3,0	0,2	0,2	0,9	0,4	0,3	0,0	0,7	0,2	0,1	0,1	30,0
Export celkem	-2 878,4	-2 483,9	-2 929,4	-2 579,9	-1 769,5	-2 117,2	-1 926,6	-1 687,5	-2 214,4	-2 845,8	-2 273,5	-2 435,7	-28 141,8	
Import celkem	1 273,5	1 110,9	919,8	868,3	521,5	1 054,8	1 283,3	690,6	421,1	762,8	955,8	1 354,9	11 217,3	
Saldo	-1 604,8	-1 373,0	-2 009,6	-1 711,6	-1 248,0	-1 062,3	-643,3	-997,0	-1 793,3	-2 083,0	-1 317,7	-1 080,8	-16 924,6	

zdroj dat: výkaz ERÚ-2, ERU-3

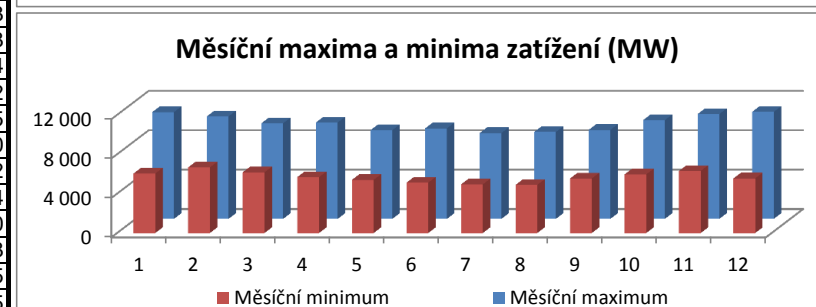
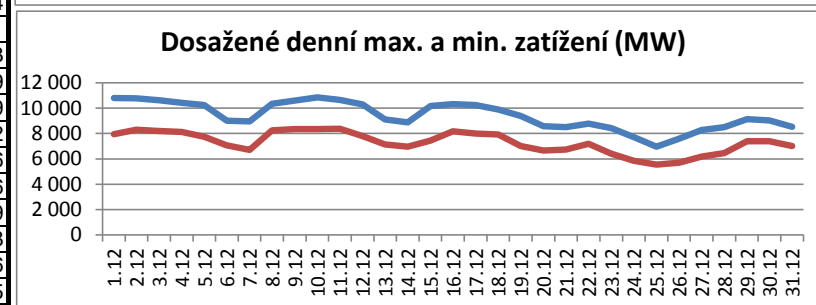
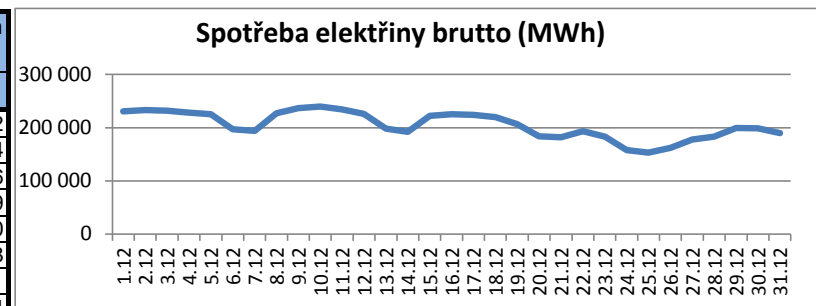


15a) Spotřeba elektřiny, maximum a minimum zatížení ES ČR

prosinec 2014

Datum	den	Spotřeba elektřiny brutto ČR	Dosažené denní maximum zatížení	Dosažené denní minimum zatížení
		[MWh]	[MW]	[MW]
1. prosinec 2014	pondělí	230 866,3	10 807,5	7 938,2
2. prosinec 2014	úterý	233 099,5	10 771,4	8 296,4
3. prosinec 2014	středa	231 873,7	10 614,6	8 203,6
4. prosinec 2014	čtvrtek	228 319,2	10 432,6	8 128,9
5. prosinec 2014	pátek	225 175,4	10 253,1	7 741,0
6. prosinec 2014	sobota	196 720,0	9 015,0	7 064,8
7. prosinec 2014	neděle	193 953,1	8 954,6	6 714,1
8. prosinec 2014	pondělí	227 221,2	10 337,8	8 247,4
9. prosinec 2014	úterý	236 581,8	10 602,0	8 361,1
10. prosinec 2014	středa	239 707,1	10 862,6	8 351,3
11. prosinec 2014	čtvrtek	234 285,9	10 637,9	8 366,9
12. prosinec 2014	pátek	226 038,1	10 292,7	7 782,9
13. prosinec 2014	sobota	198 128,9	9 101,2	7 142,2
14. prosinec 2014	neděle	192 348,8	8 891,9	6 961,6
15. prosinec 2014	pondělí	222 188,1	10 169,9	7 447,6
16. prosinec 2014	úterý	225 364,4	10 312,1	8 173,9
17. prosinec 2014	středa	224 224,8	10 243,7	8 004,8
18. prosinec 2014	čtvrtek	219 799,6	9 896,3	7 920,6
19. prosinec 2014	pátek	206 353,1	9 392,1	7 010,5
20. prosinec 2014	sobota	183 524,3	8 566,6	6 656,3
21. prosinec 2014	neděle	181 808,7	8 504,4	6 728,3
22. prosinec 2014	pondělí	193 183,7	8 790,6	7 188,4
23. prosinec 2014	úterý	183 068,1	8 431,8	6 417,2
24. prosinec 2014	středa	157 703,4	7 724,0	5 843,5
25. prosinec 2014	čtvrtek	153 156,3	6 953,7	5 549,0
26. prosinec 2014	pátek	162 055,8	7 593,1	5 694,2
27. prosinec 2014	sobota	177 599,0	8 269,5	6 177,4
28. prosinec 2014	neděle	182 959,7	8 506,9	6 458,0
29. prosinec 2014	pondělí	199 351,9	9 133,1	7 391,3
30. prosinec 2014	úterý	198 814,6	9 038,2	7 388,5
31. prosinec 2014	středa	189 669,8	8 539,5	7 018,5

zdroj dat: výkaz ERÚ-3



15b) Měsíční maxima a minima zatížení ES ČR (bez čerpání PVE)

Zatížení [MW]	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
Měsíční maximum [MW]	10 838,9	10 402,1	9 707,6	9 789,6	9 014,3	9 190,5	8 719,7	8 824,6	9 033,6	10 027,8	10 644,3	10 862,6
Datum	29. 1.	5. 2.	5. 3.	17. 4.	16. 5.	9. 6.	8. 7.	26. 8.	30. 9.	30. 10.	27. 11.	10. 12.
Hodina	12:00	12:00	19:00	13:00	8:00	12:00	11:00	11:00	18:00	17:00	16:00	16:00
Měsíční minimum [MW]	6 040,7	6 665,2	6 163,5	5 678,7	5 397,3	5 116,1	4 939,9	4 889,6	5 537,4	5 953,0	6 305,6	5 549,0
Datum	1. 1.	16. 2.	23. 3.	21. 4.	25. 5.	8. 6.	13. 7.	10. 8.	7. 9.	19. 10.	16. 11.	25. 12.
Hodina	2:00	0:00	0:00	4:00	4:00	4:00	4:00	4:00	0:00	1:00	0:00	0:00

zdroj dat: výkaz ERÚ-3

16) Den maxima a minima zatížení ES ČR

prosinec 2014

Den a hodina dosaženého maxima zatížení: 10. 12. 2014 16:00

Den a hodina dosaženého minima zatížení: 25. 12. 2014 0:00

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 663,5	5 654,4	668,8	313,3	0,0	0,0	56,8	0,0	-2 005,6	0,0	8 351,3	8 351,3
1:00	3 661,9	5 613,5	675,7	313,3	0,0	0,0	46,8	0,0	-1 346,5	-623,4	8 964,8	8 964,8
2:00	3 665,0	5 495,8	678,0	313,3	0,0	0,0	52,4	0,0	-964,9	-932,2	9 239,7	9 239,7
3:00	3 663,5	5 350,2	671,9	313,3	0,0	0,0	50,0	0,0	-945,4	-932,8	9 103,5	9 103,5
4:00	3 662,5	5 366,4	674,8	313,3	0,0	0,0	56,6	0,0	-876,9	-924,1	9 196,7	9 196,7
5:00	3 663,6	5 730,8	692,4	313,3	0,0	0,0	68,6	0,0	-778,3	-905,6	9 690,4	9 690,4
6:00	3 665,0	5 936,3	759,4	323,1	0,0	0,0	78,6	0,0	-779,7	-9,9	9 982,8	9 982,8
7:00	3 664,4	6 304,7	776,3	330,1	172,1	4,2	88,1	0,0	-803,6	0,0	10 536,3	10 536,3
8:00	3 663,8	6 374,1	828,1	340,7	69,4	56,0	92,0	0,0	-903,3	0,0	10 520,8	10 520,8
9:00	3 664,4	6 260,3	765,8	335,2	112,3	215,8	113,0	0,0	-863,0	0,0	10 603,9	10 603,9
10:00	3 664,1	6 175,9	776,4	331,1	150,3	377,1	105,9	0,0	-936,9	-12,7	10 643,9	10 643,9
11:00	3 662,5	6 199,7	839,1	331,1	139,1	456,3	106,2	0,0	-1 101,6	0,0	10 632,1	10 632,1
12:00	3 662,3	6 116,4	762,9	326,9	158,6	370,2	111,2	0,0	-768,7	-3,7	10 739,7	10 739,7
13:00	3 661,0	6 144,0	764,4	278,9	178,7	201,1	115,2	0,0	-635,9	0,0	10 707,3	10 707,3
14:00	3 659,1	6 102,8	759,4	326,9	382,2	80,4	110,9	0,0	-729,3	-5,5	10 692,5	10 692,5
15:00	3 658,0	6 179,8	774,2	166,3	276,1	12,9	104,8	0,0	-409,0	0,0	10 763,1	10 763,1
16:00	3 660,6	6 234,7	777,3	212,8	415,1	2,7	116,9	0,0	-557,5	-1,8	10 862,6	10 862,6
17:00	3 658,7	6 229,2	775,3	352,0	451,1	0,0	108,7	0,0	-823,5	0,0	10 751,4	10 751,4
18:00	3 657,3	6 134,6	773,3	352,1	342,8	0,0	104,1	0,0	-885,6	0,0	10 478,6	10 478,6
19:00	3 654,8	6 123,2	772,7	161,5	266,9	0,0	96,2	0,0	-755,2	0,0	10 320,2	10 320,2
20:00	3 653,3	6 076,5	762,6	141,1	250,7	0,0	98,2	0,0	-904,2	0,0	10 078,2	10 078,2
21:00	3 655,1	6 031,9	760,2	147,1	3,5	0,0	89,1	0,0	-1 180,7	0,0	9 506,3	9 506,3
22:00	3 655,9	5 964,5	716,7	130,1	0,0	0,0	92,6	0,0	-1 647,0	0,0	8 912,8	8 912,8
23:00	3 654,5	5 597,9	680,4	135,8	0,0	0,0	80,0	0,0	-1 720,3	0,0	8 428,3	8 428,3

hodina	JE	PE	PSE + PPE	VE	PVE	FVE	VTE	Ostatní	Saldo zahraničí	Čerpání PVE	Zatížení brutto	Spotřeba elektriny brutto
[MW]												[MWh]
0:00	3 134,9	3 270,3	626,1	148,0	0,0	0,0	242,9	0,0	-1 873,3	-21,8	5 549,0	5 549,0
1:00	3 133,8	3 108,2	628,3	147,1	0,0	0,0	214,5	0,0	-1 002,7	-833,5	6 229,1	6 229,1
2:00	3 135,7	3 015,1	622,5	135,6	0,0	0,0	190,3	0,0	-887,2	-887,5	6 212,0	6 212,0
3:00	3 136,2	3 040,1	622,4	135,3	0,0	0,0	205,2	0,0	-809,4	-993,7	6 329,7	6 329,7
4:00	3 010,4	3 128,0	634,9	135,2	0,0	0,0	201,9	0,0	-981,4	-796,3	6 128,9	6 128,9
5:00	2 934,3	3 193,1	668,5	135,1	0,0	0,0	170,4	0,0	-1 051,5	-711,1	6 050,0	6 050,0
6:00	2 936,4	3 217,1	691,9	154,4	0,0	0,0	154,6	0,0	-974,2	-712,2	6 180,2	6 180,2
7:00	2 937,1	3 083,8	676,5	157,1	0,0	3,8	158,3	0,0	-974,5	-408,1	6 042,1	6 042,1
8:00	3 066,0	3 149,3	680,4	172,6	0,0	21,7	157,5	0,0	-1 379,6	-9,7	5 867,9	5 867,9
9:00	3 139,1	3 136,0	680,3	159,0	0,0	133,6	173,6	0,0	-1 122,5	-5,0	6 299,2	6 299,2
10:00	3 144,2	3 194,3	699,9	151,4	0,0	256,7	190,2	0,0	-1 148,3	-4,9	6 488,3	6 488,3
11:00	3 144,9	3 043,7	672,7	207,2	0,0	416,1	206,9	0,0	-1 214,9	-4,9	6 476,6	6 476,6
12:00	3 143,2	2 970,4	641,9	146,8	0,0	497,7	231,4	0,0	-1 204,6	-4,9	6 426,6	6 426,6
13:00	3 143,2	3 020,5	642,8	136,8	0,0	335,0	232,6	0,0	-1 103,9	-5,0	6 407,1	6 407,1
14:00	3 144,3	3 094,2	689,8	149,0	0,0	159,0	236,6	0,0	-942,4	-4,9	6 530,5	6 530,5
15:00	3 143,4	3 127,8	697,6	150,9	41,9	29,6	228,9	0,0	-825,8	-5,0	6 594,4	6 594,4
16:00	3 142,4	3 483,4	712,0	216,7	74,1	2,7	217,7	0,0	-946,3	-4,9	6 902,6	6 902,6
17:00	3 143,7	3 696,7	708,7	291,6	248,4	0,0	224,1	0,0	-1 365,3	-0,2	6 947,8	6 947,8
18:00	3 143,6	3 680,9	696,9	417,5	325,1	0,0	233,5	0,0	-1 543,8	0,0	6 953,7	6 953,7
19:00	3 142,5	3 827,1	702,2	231,3	216,4	0,0	219,2	0,0	-1 467,1	0,0	6 871,6	6 871,6
20:00	3 140,1	3 891,9	690,2	155,3	81,8	0,0	196,6	0,0	-1 375,6	0,0	6 780,3	6 780,3
21:00	3 141,2	3 933,7	678,3	155,6	108,5	0,0	212,2	0,0	-1 743,5	-0,1	6 486,0	6 486,0
22:00	3 143,0	4 082,8	673,4	148,4	143,7	0,0	219,9	0,0	-2 083,3	-5,2	6 327,9	6 327,9
23:00	3 141,4	4 168,3	654,9	148,5	0,0	0,0	228,5	0,0	-2 266,9	-5,2	6 074,8	6 074,8

zdroj dat: výkaz ERU-3

zdroj dat: výkaz ERU-3

Struktura pokrytí denního maxima zatížení

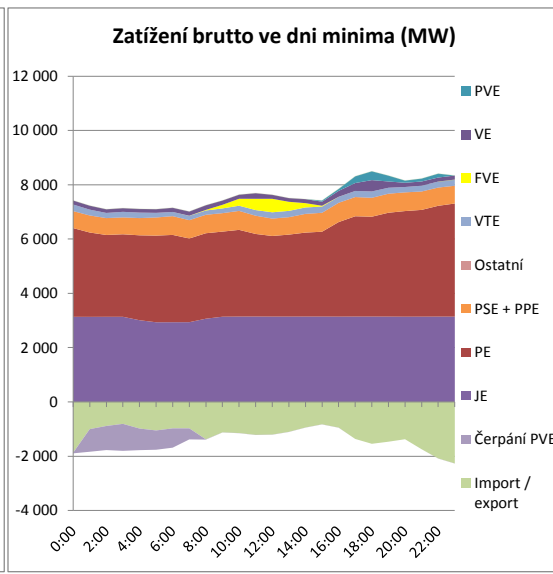
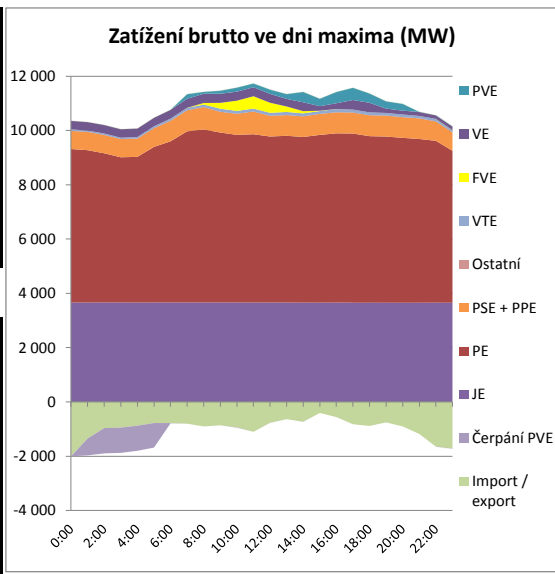
10. 12. 2014 16:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	3 660,6	34%
Parní elektrárny (PE)	6 234,7	57%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	777,3	7%
Vodní elektrárny (VE)	212,8	2%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	415,1	4%
Fotovoltaické el. (FVE)	2,7	0%
Větrné el. (VTE)	116,9	1%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-557,5	-5%
Čerpání PVE	-1,8	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	10 862,6	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

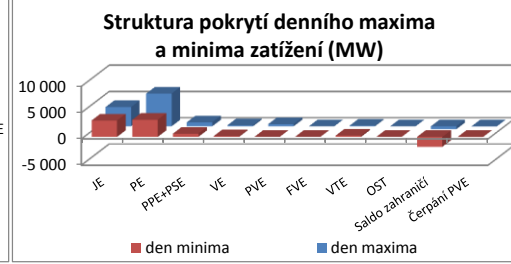
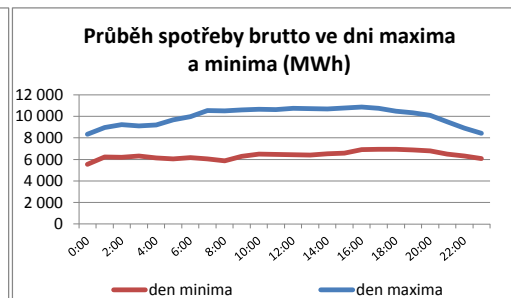
Struktura pokrytí denního minima zatížení

25. 12. 2014 0:00	[MW]	[%]
Jaderné elektrárny (JE)	3 134,9	56%
Parní elektrárny (PE)	3 270,3	59%
Paroplynové, plynové el (PPE+PSE)	626,1	11%
Vodní elektrárny (VE)	148,0	3%
Přečerpávací vodní el. (PVE)	0,0	0%
Fotovoltaické el. (FVE)	0,0	0%
Větrné el. (VTE)	242,9	4%
Ostatní	0,0	0%
Saldo zahraničí	-1 873,3	-34%
Čerpání PVE	-21,8	0%
Spotřeba elektriny brutto [MWh]	5 549,0	100%

zdroj dat: výkaz ERU-3

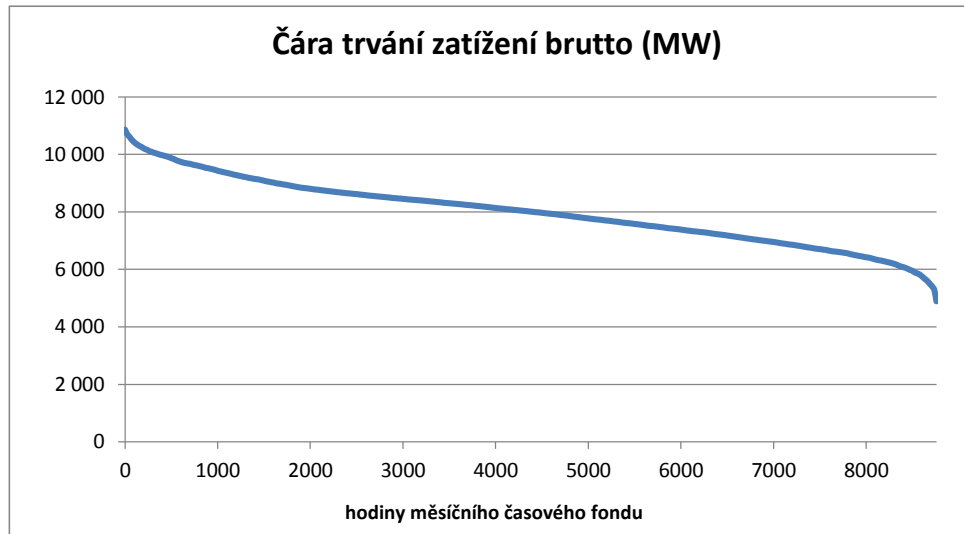
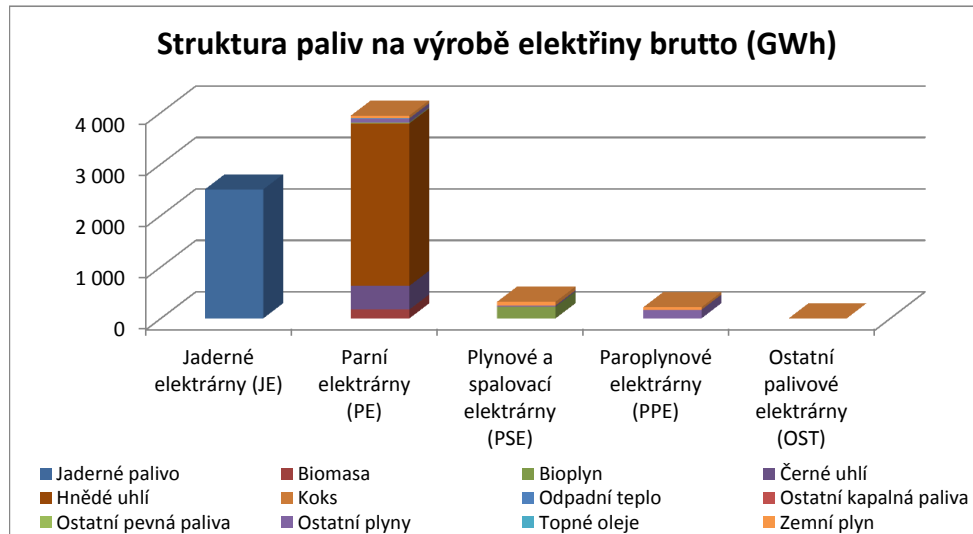
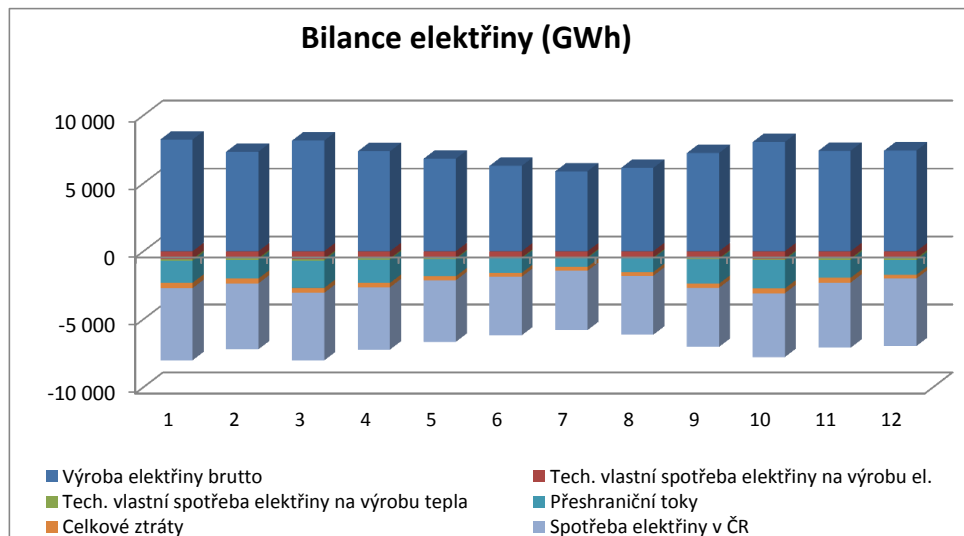
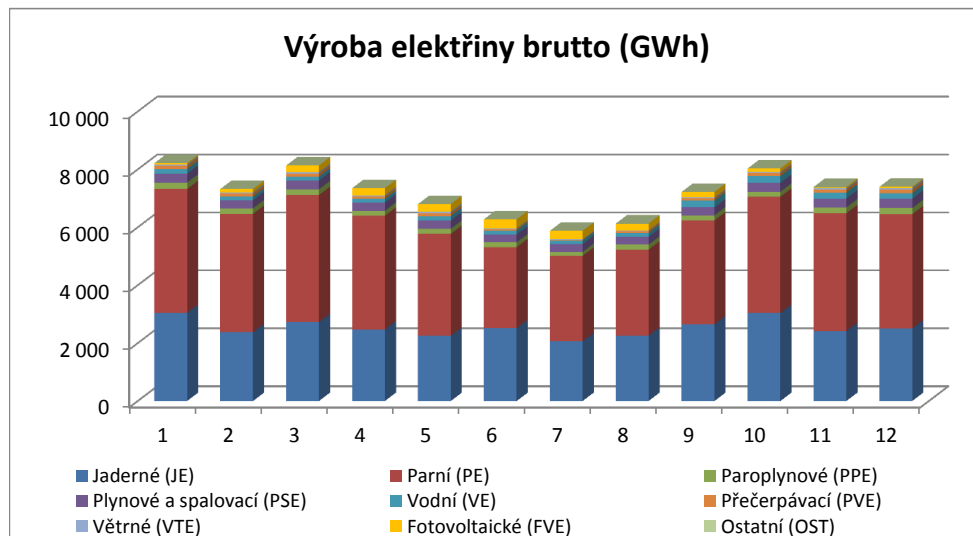


Zatížení brutto = výroba (brutto) + saldo - (čerpání PVE)



17) Doplnující grafy

prosinec 2014



18) Zkratky, pojmy a základní vztahy

BIOM	<i>biomasa</i>
BIOP	<i>bioplyn</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>velkooodběr elektřiny</i>
VTE	<i>větrné elektrárny</i>
VVN	<i>velmi vysoké napětí nad 52 kV (podle ČSN 330010)</i>

Výroba elektřiny brutto =

celková výroba elektřiny na svorkách generátorů (zdrojů)

Technologická vlastní spotřeba elektřiny na výrobu elektřiny (TVS_e) =

označuje spotřebu elektřiny, která je nezbytná pro zajištění procesu výroby elektřiny. Jsou zde zahrnuty veškeré provoz, které jsou pro výrobu elektřiny nepostradatelné. 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

Výroba elektřiny netto =

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

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

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

Spotřeba elektřiny v ČR =

TNS - TVS_t

Instalované výkony =

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

Lokální spotřeba =

spotřeba výrobců a subjektů přímo napojených na danou výrobu

Zatížení brutto =

výroba (brutto) + saldo - |čerpání PVE|