

Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

dislokované pracoviště: Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7



Měsíční zpráva o provozu ES ČR

únor 2009

Obsah :

- Výsledky provozu v ES ČR
- Maximální a minimální měsíční spotřeba v ES ČR
- Typové diagramy zatížení
- Mapy spotřeby elektřiny
- Bilance elektřiny ES ČR
- Kumulovaná bilance ES ČR za jednotlivé měsíce
- Bilance elektřiny ES ČR - rozdělená
- Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR
- Vývoj normalizované spotřeby ES ČR v měsíci
- Vývoj normalizované spotřeby ES ČR v roce
- Vývoj normalizované spotřeby ZO RPDS v měsíci
- Vývoj normalizované spotřeby ZO RPDS v roce
- Export a import elektřiny
- Dodávka elektřiny do PS
- Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS
- Opatřená elektrická energie pro potřeby REAS
- Průběh denních teplot v porovnání s teplotním normálem
- Průběh průměrných denních teplot v regionech
- Denní maxima a minima spotřeby ES ČR
- Denní maxima a minima spotřeby v zásobovacích oblastech REAS
- Týdenní maxima a minima spotřeby
- Měsíční maxima a minima spotřeby
- Nejdůležitější provozní události REAS
- Zahraniční spolupráce REAS
- Nejdůležitější provozní události v přenosové soustavě
- Diagram průměrných týdenních maxim spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR (okamžité hodnoty přepočtené na 50 Hz)
- Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR v porovnání s průměr. teplotami (okamžité hodnoty přepočtené na 50 Hz)
- Diagram průměrných týdenních maxim spotřeby dnů typu út-pá REAS

- Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání)
- Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)
- Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)
- Diagram spotřeb REAS pro třetí středu v měsíci
- Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá
- Průběh spotřeby třetí středu v měsíci
- Průběh spotřeby ve dni maxima
- Průběh spotřeby ve dni minima
- Vývoj dodávky maloodběratelům v ES ČR
- Vývoj dodávky velkoodběratelům v ES ČR
- Tuzemská spotřeba (netto) v ES ČR
- Vývoj velkoodběru a maloodběru elektřiny v České republice
- Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maxim ES ČR
- Měsíční brutto bilance výkonu ES ČR pro 11,00 hodin třetí středu v měsíci
- Měsíční netto bilance výkonu ES ČR pro 11,00 hodin třetí středu v měsíci
- Instalovaný výkon ČEZ, a.s.
- Instalovaný výkon v ES ČR
- Průběh netto zatížení ES ČR
- Predikce spotřeby ES ČR
- Spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR
- Tabulka výroby elektřiny brutto v ES ČR
- Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (ke konci měsíce)
- Čára trvání zatížení brutto

Zpracoval: Ing. Jaroslav Lukáš, ERÚ - sekce regulace
 telefon: 255 715 556
 fax: 255 715 568
 e-mail: jaroslav.lukas@eru.cz

Základní předpoklady a dohody o způsobu zpracování:

- všechny časové údaje, které jsou použité v tomto materiálu, jsou v platném čase
- pro konstrukci diagramů za ES ČR jsou použity okamžité hodnoty
- pro konstrukci diagramů za REAS jsou použity hodinové průměry
- diagramy REAS obsahují následující komponenty:
 - nákup REAS od ČEZ, a.s.
 - mezikrajové a mezinárodní přenosy po sítích 110 kV
 - suma nákupu z elektráren a tepláren
 - suma nákupu ze "závodních" elektráren
 - suma výroby vlastních zdrojů REAS
 - mezikrajové přenosy po vn linkách
- diagramy REAS neobsahují následující komponenty:
 - čerpání v PVE
 - účelová spotřeba "závodních" elektráren
 - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny
 - ztráty v přenosové soustavě
- teplotní normál (normální teplota) ČR pro daný den v roce se pro účely ERÚ ČR definuje jako aritmetický průměr průměrných denních teplot ČR v příslušném dni v roce za celou disponibilní časovou řadu od roku 1961; pro tyto účely je vytipováno sedm sledovaných stanic na území ČR (Cheb, Praha, České Budějovice, Liberec, Hradec Králové, Brno, Ostrava)
- "spotřeba" = zatížení - výkon na přečerpání v PVE [MW]. Oproti této položce existuje položka "spotřeba elektřiny" - v tomto případě se jedná o práci [MWh]
- výpis nejdůležitějších provozních událostí v ES ČR a v zásobovacích oblastech REAS bude mít stejnou formu (bude obsahovat datum, od kdy do kdy událost trvala a popis příčiny této události - včetně omezení dodávky elektřiny atd.)
- použité zkratky:
 - AOE ostatní alternativní elektrárna
 - GOE geotermální elektrárna
 - JE jaderná elektrárna
 - PE parní elektrárna
 - PPE paroplynová elektrárna
 - PSE plynová a spalovací elektrárna
 - PVE přečerpávací vodní elektrárna
 - SLE solární elektrárna
 - VE vodní elektrárna
 - VTE větrná elektrárna
 - ZE závodní elektrárna
 - REAS .. regionální distribuční společnost na území ČR (PRE, STE, JČE, ZČE, SČE, VČE, JME, SME)
 - nn nízké napětí
 - vn vysoké napětí
 - vvn velmi vysoké napětí
 - MO maloodběratel elektrické energ.
 - VO velkoodběratel elektrické energ.
 - PS přenosová soustava ČR
 - ES ČR .. elektrizační soustava České republiky
 - út úterý
 - pá pátek
- Hodnoty v kapitolách vývoje normalizované spotřeby ES ČR a RPDS jsou vytvářeny normalizací jednotlivých složek spotřeby v distribučních soustavách. Tyto normalizované spotřeby jsou následně sečteny pro celou republiku.
Normalizuje se na průměrnou teplotu v jednotlivých regionech a na měsíce s průměrným zastoupením volných dní.
Normalizace je pouze orientační, protože vychází z agregovaných měsíčních hodnot, z nichž část MO je odhadnuta. Republikové hodnoty se proto mohou lišit od normalizované měsíční spotřeby, kterou bychom dostali normalizací okamžitého hodinového zatížení, poskytnutého ČEPS.

Citace a odkazy mohou být zveřejněny jen s uvedením zdroje a původu dat!!!

1) Výsledky provozu v ES ČR za únor 2009

Ve sledovaném období (1. až 28. 2.. 2009) byla zabezpečena plynulá dodávka elektřiny spotřebitelům. Celý měsíc platil "Základní stupeň" a nebyl vyhlášen signál "UPOZORNĚNÍ", "2. regulační stupeň" ani "Stav nouze".

Soustava ES ČR pracovala v únoru 2009 s průměrným měsíčním kmitočtem **50,015 Hz**.

2) Maximální a minimální měsíční spotřeba v ES ČR

Měsíční maximum spotřeby ES ČR bylo naměřeno ve středu **4. 2. 2009 v 11:00** hodin platného času při kmitočtu 50,02 Hz ve výši **10 529 MW**. Přepočet na 50,00 Hz činil **10 520 MW**.

Podíl REAS na naměřeném maximum spotřeby ES ČR

[%]	02/08	02/09	09/08
Oblast PRE	9,6	10,0	104,8
Oblast STE	11,4	10,9	94,9
Oblast E.ON	20,2	20,2	99,9
Oblast ZČE	6,5	6,5	100,0
Oblast SČE	9,5	10,2	107,6
Oblast VČE	10,3	9,5	92,1
Oblast SME	14,0	13,5	96,9
zbytek *)	18,5	19,2	103,7
suma	100,0	100,0	x

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí měsíčního maxima ES ČR

	02/08	02/09	09/08
	[MW]	[MW]	[%]
PE	8 316,4	7 695,4	92,5
PPE+PSE	441,5	496,6	112,5
JE	3 392,0	3 426,0	101,0
VE	535,1	302,0	56,4
saldo zahr.	-1 805,0	-1 391,0	77,1
ostatní	0,0	0,0	
tuz. sp. **)	10 880,0	10 529,0	96,8

**) brutto

*) čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS

Měsíční minimum spotřeby ES ČR bylo naměřeno v neděli **8. 2. 2009 v 6:00** hodin platného času při kmitočtu 49,98 Hz ve výši **6 567 MW**. Přepočet na 50,00 Hz činil **6 573 MW**.

Podíl REAS na naměřeném minimum spotřeby ES ČR

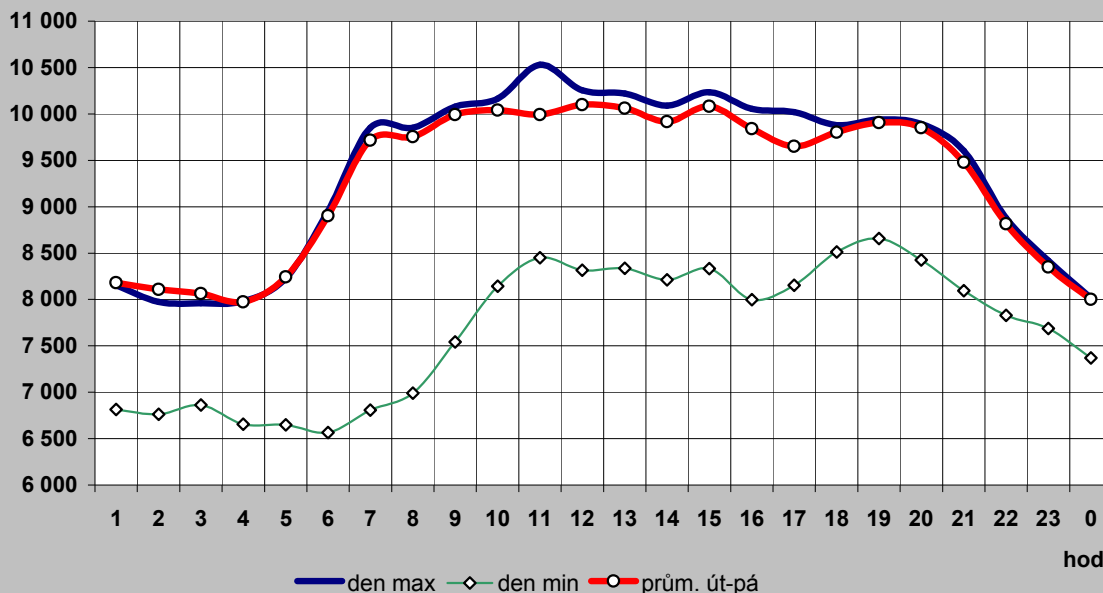
[%]	02/08	02/09	09/08
Oblast PRE	8,1	9,4	115,5
Oblast STE	11,2	12,2	109,1
Oblast E.ON	17,8	18,0	101,0
Oblast ZČE	6,4	6,6	103,6
Oblast SČE	9,5	10,0	105,2
Oblast VČE	9,9	9,5	96,5
Oblast SME	13,8	12,7	91,7
zbytek *)	23,2	21,5	92,8
suma	100,0	100,0	x

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí měsíčního minima ES ČR

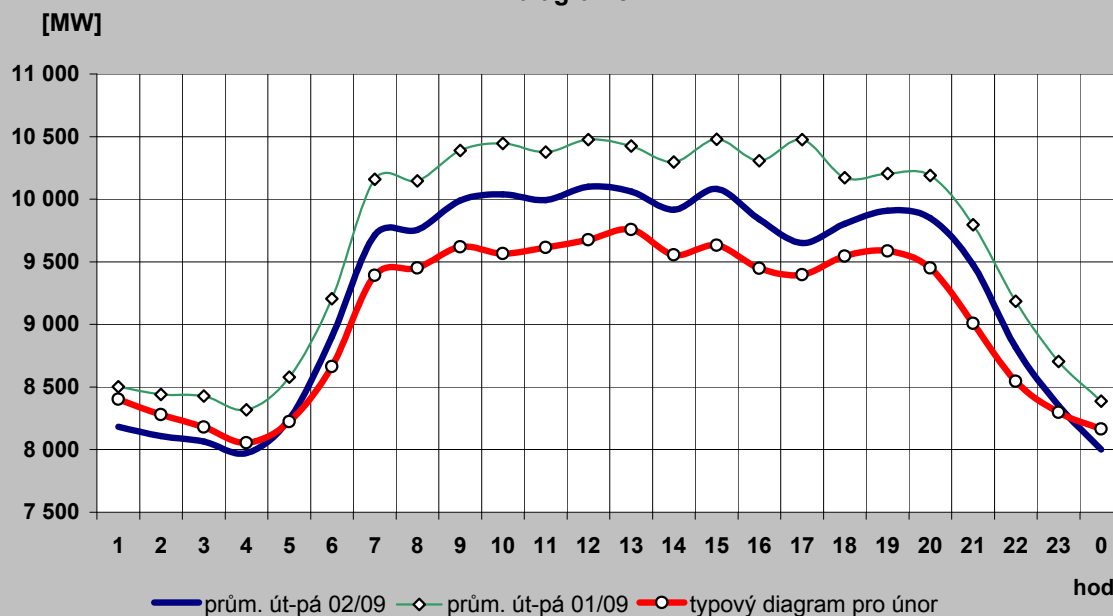
	02/08	02/09	09/08
	[MW]	[MW]	[%]
PE	4 917,3	5 097,8	103,7
PPE+PSE	351,4	244,7	69,6
JE	3 811,0	3 429,0	90,0
VE	131,3	81,5	62,1
saldo zahr.	-2 154,0	-2 133,0	99,0
čerpání PVE	-100,0	-153,0	153,0
ostatní	0,0	0,0	
tuz. sp. **)	6 957,0	6 567,0	94,4

**) brutto

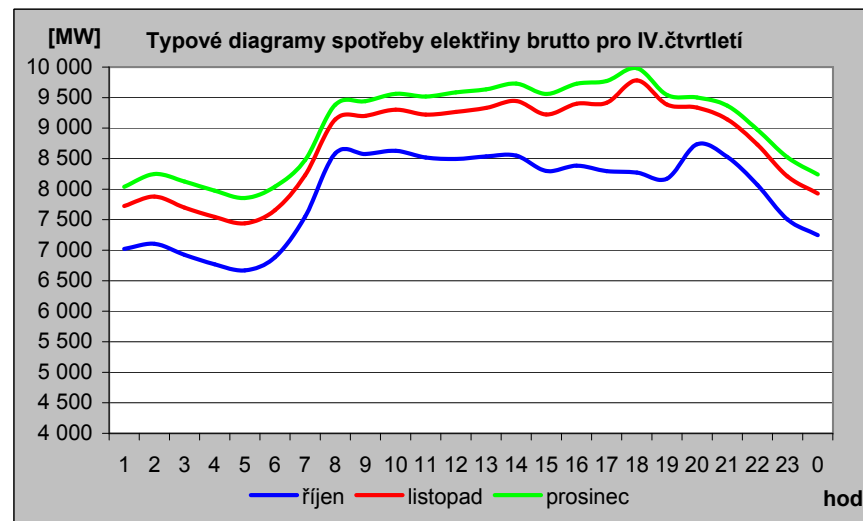
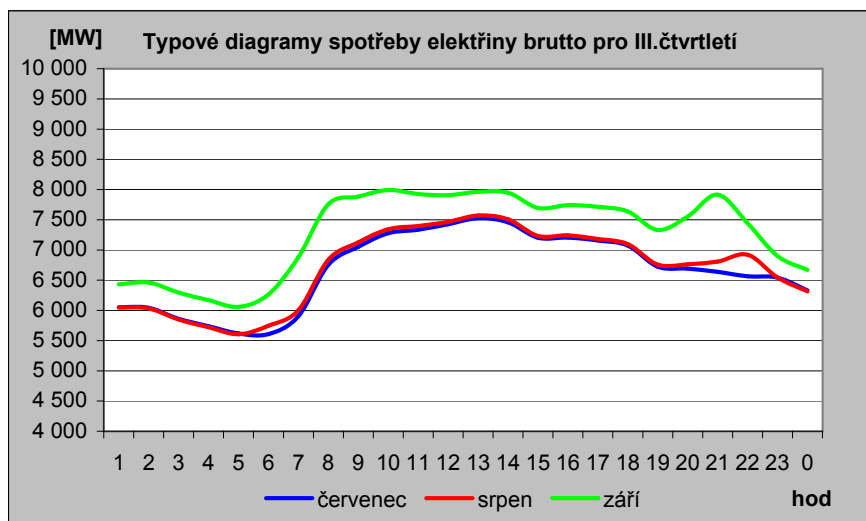
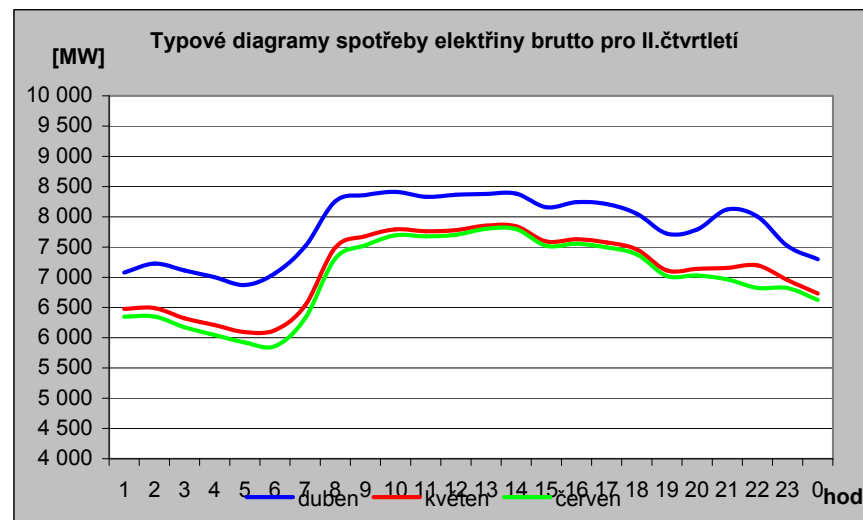
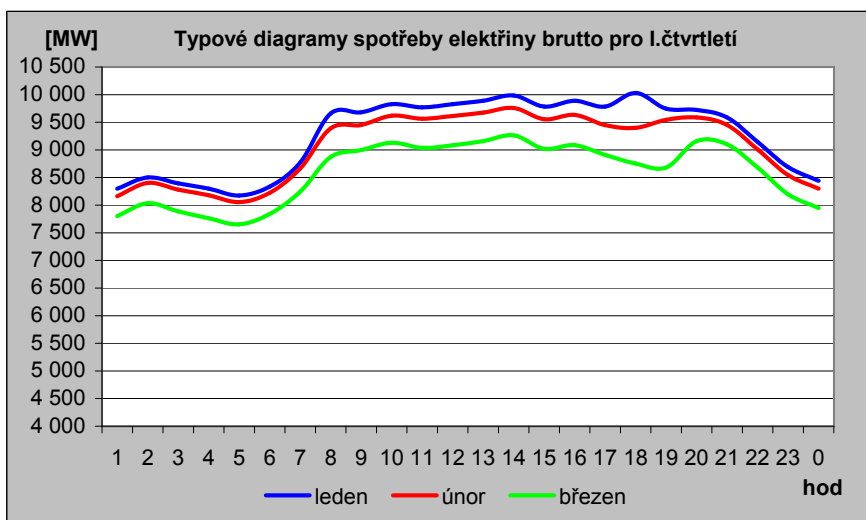
Průběh spotřeby ve dni měsíčního max a min spotřeby ES ČR a jeho porovnání s průběhem spotřeby pro průměr dnů typu út-pá (okamžité hodnoty)



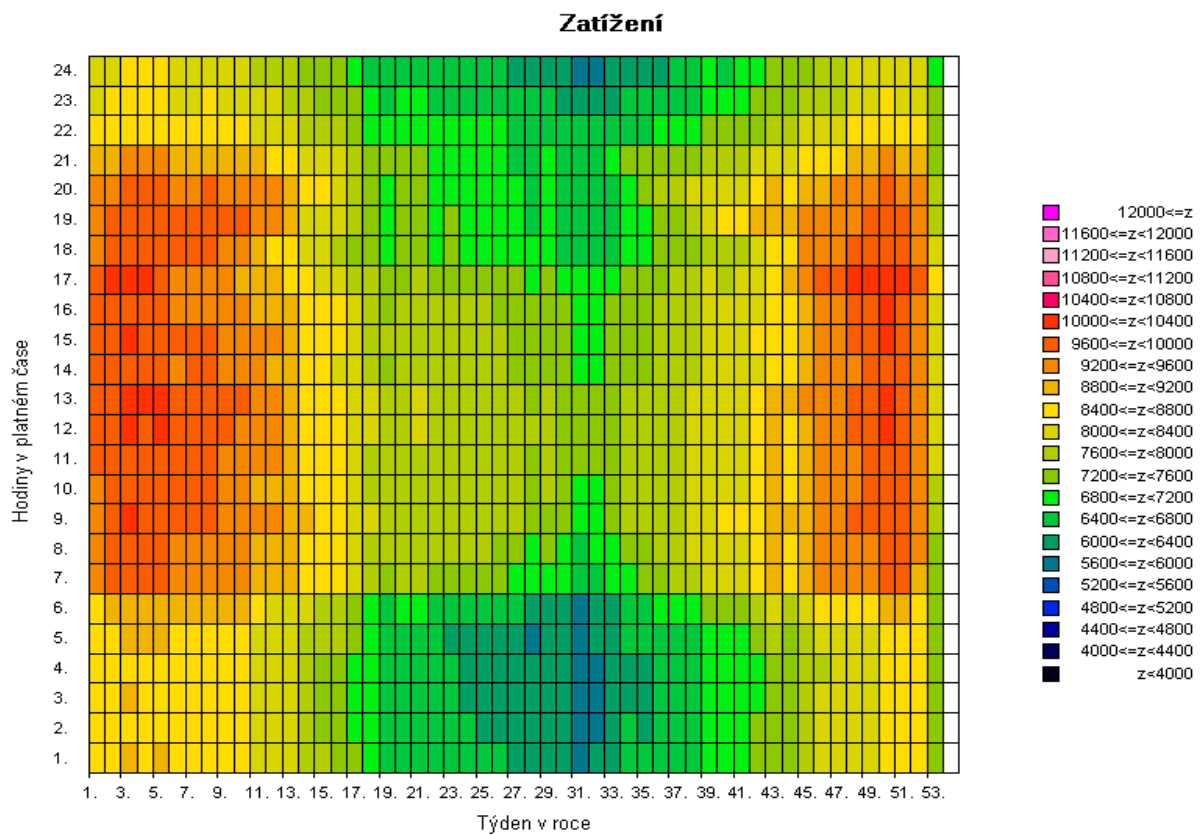
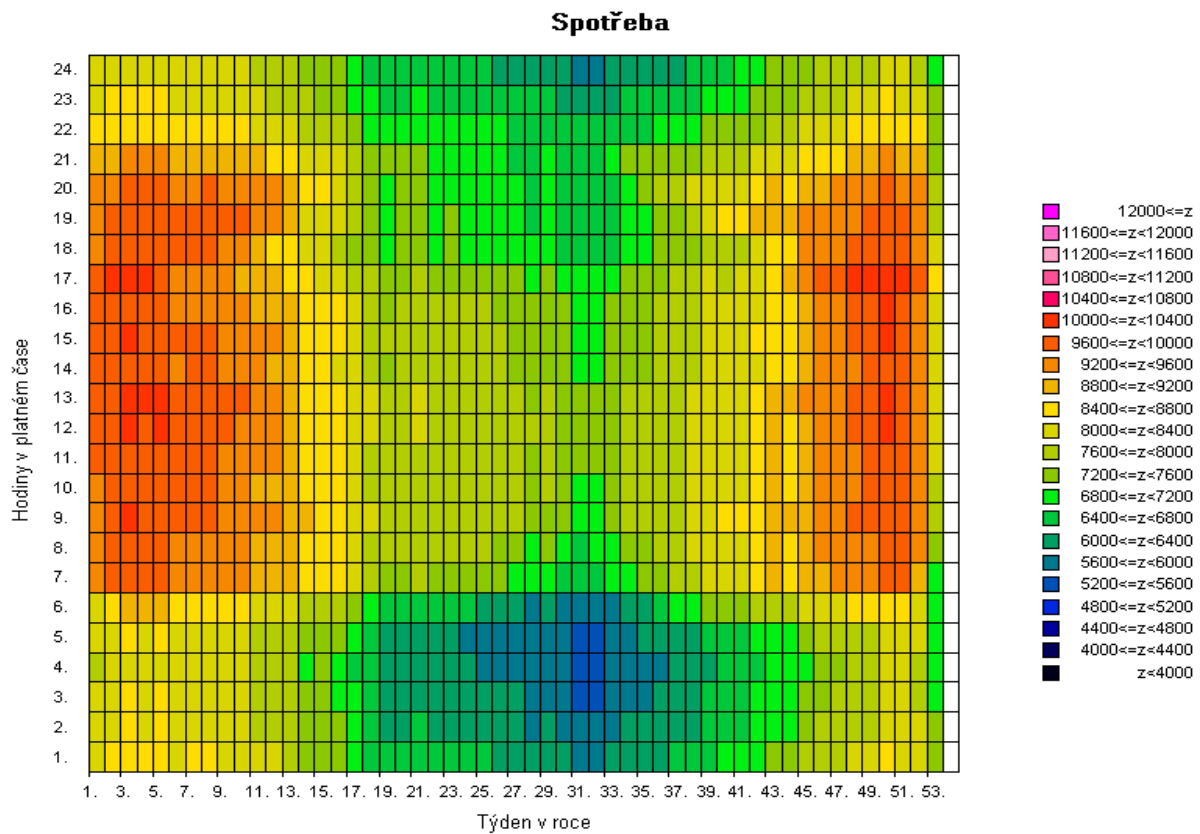
Průběh spotřeby pro průměr dnů typu út-pá a jeho porovnání s typovým diagramem



2c) Typové diagramy spotřeby elektřiny brutto pro jednotlivé měsíce roku

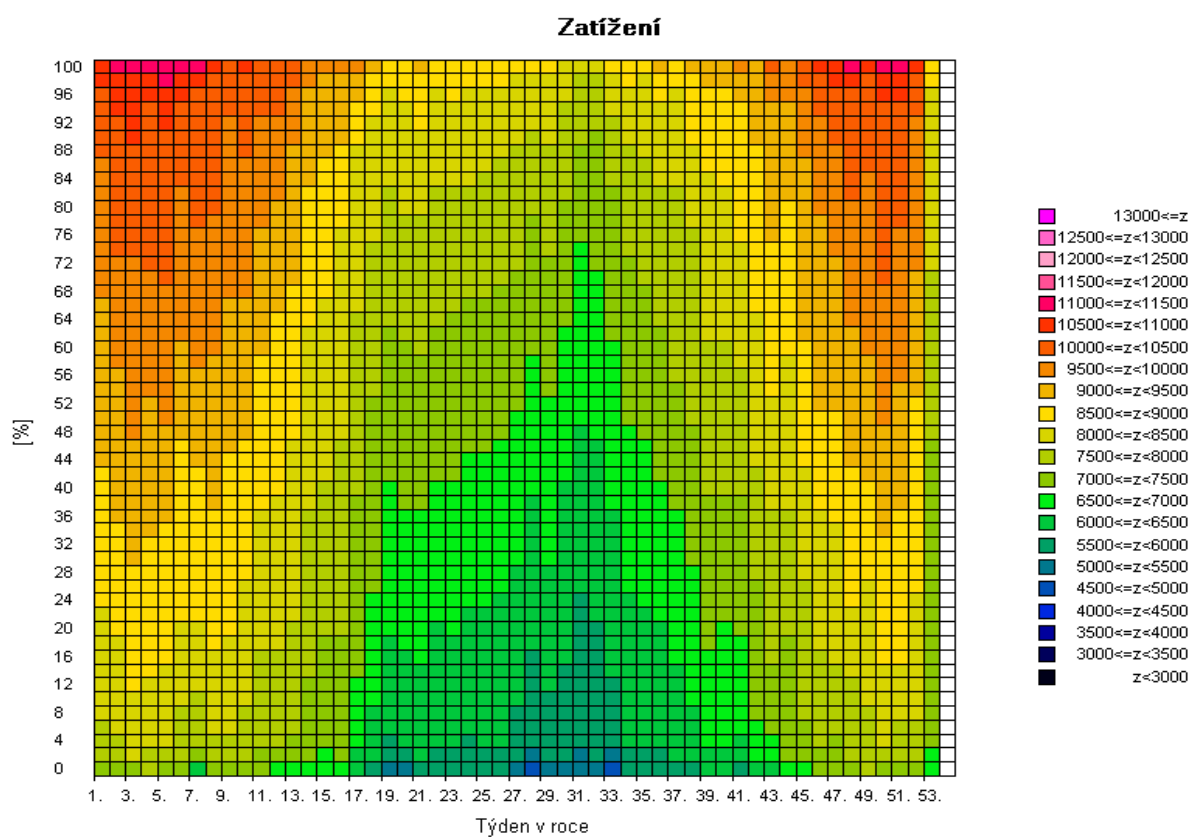
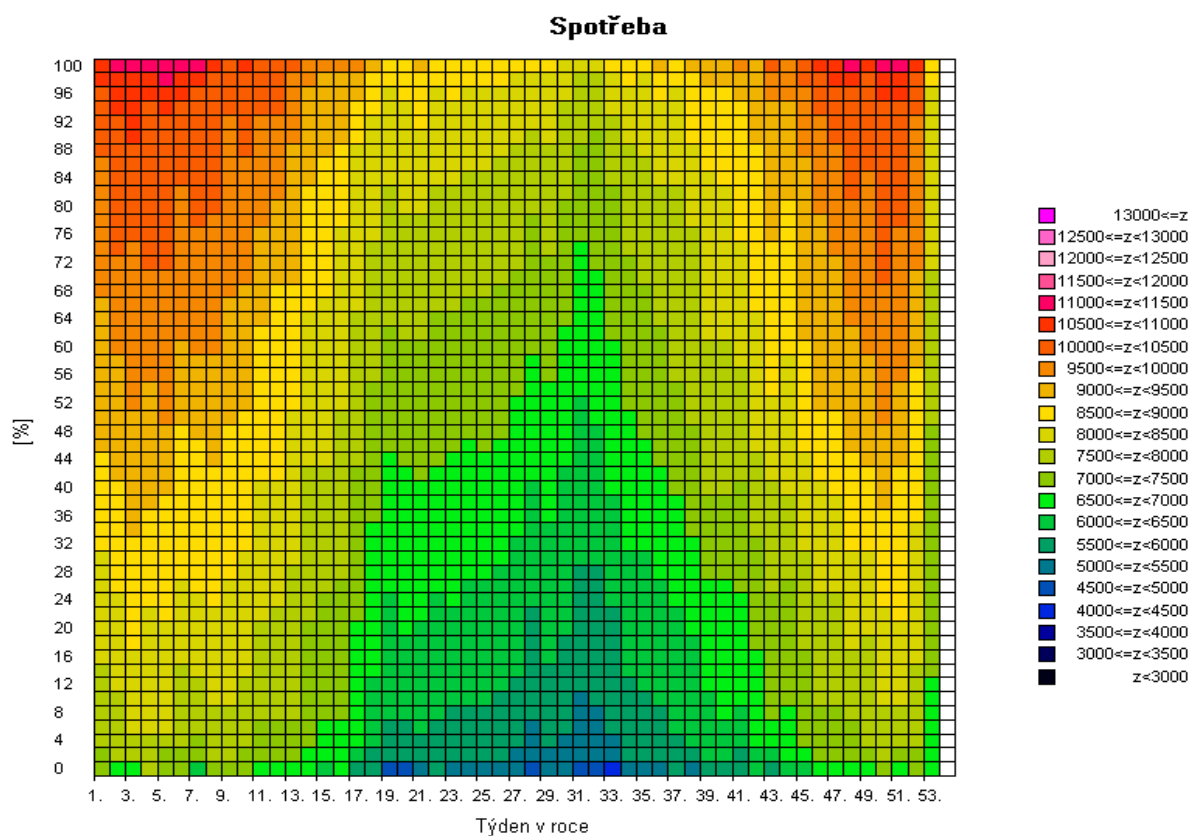


2d) Mapa průměrné spotřeby (zatížení) brutto pro pracovní dny typu út - pá po týdnech [MW]



Pozn: Spotřeba = zatížení - výkon na přečerpání v PVE [MW]

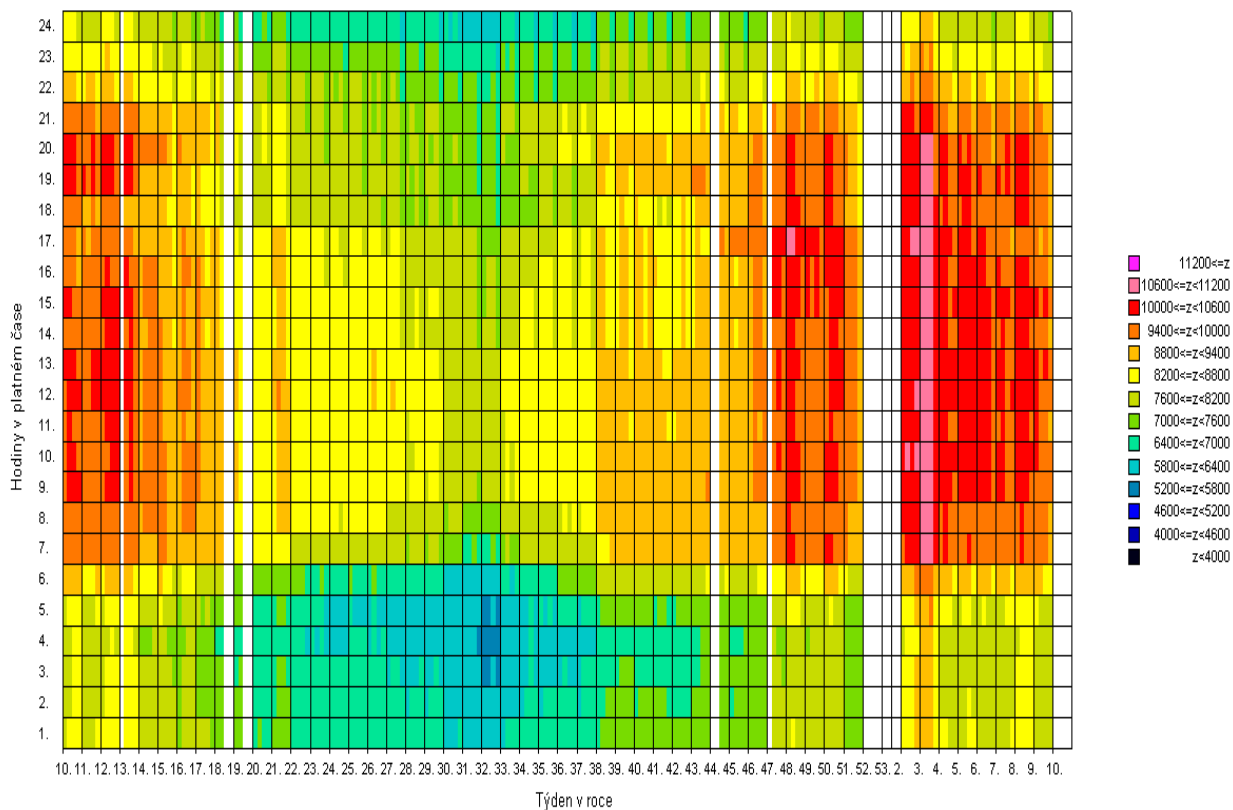
2e) Mapa průměrné spotřeby (zatížení) brutto pro pracovní dny typu út - pá po týdnech [v percentilech]



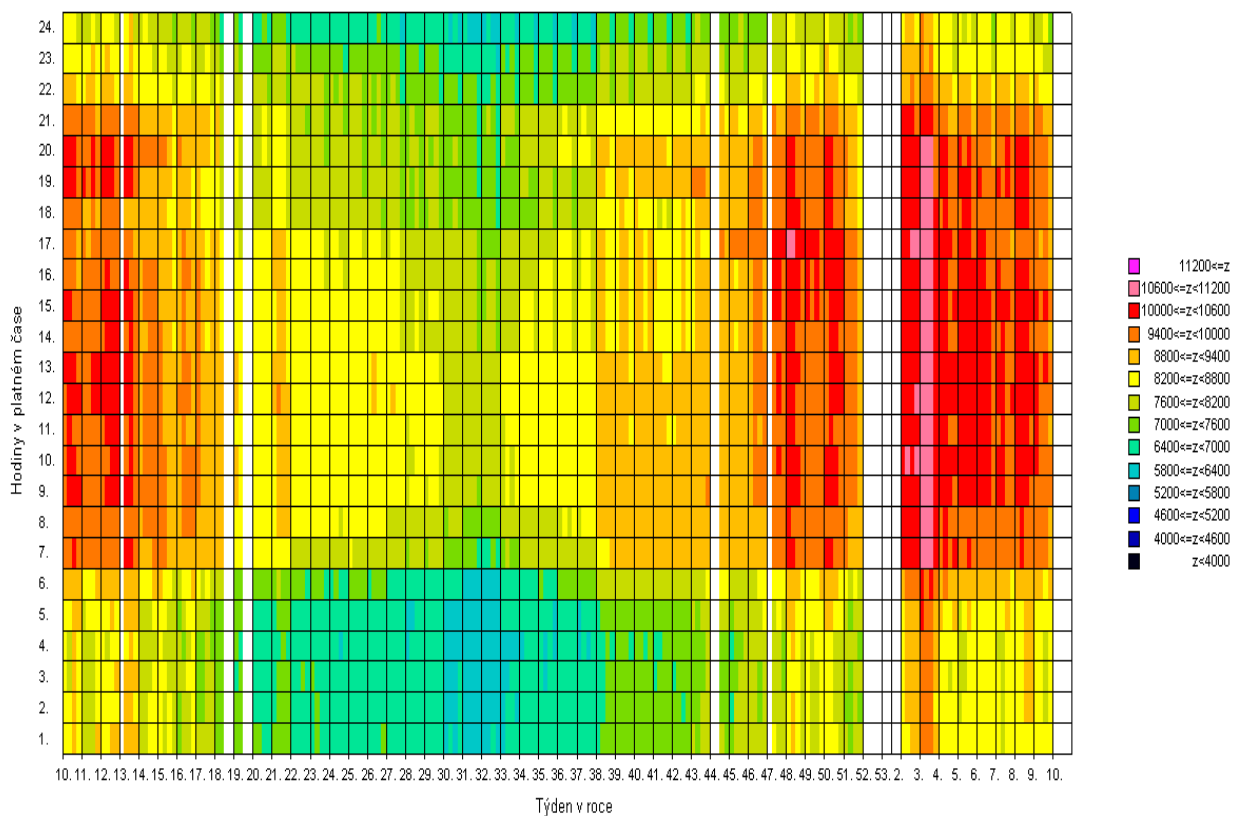
Pozn: Spotřeba = zatížení - výkon na přečerpání v PVE [MW]

2f) Mapa skutečné spotřeby (zatižení) brutto za posledních 12 měsíců pro pracovní dny typu út - pá po dnech [MW]

Spotřeba



Zatížení



Pozn: Spotřeba = zatížení - výkon na přečerpání v PVE [MW]

3) Bilance elektřiny ES ČR za únor 2009 [GWh]

číslo	položka	vzorec	2009	2008	09/08
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	7 422,6	7 762,6	0,956
2	z toho: PE		4 600,2	4 787,0	0,961
3	PPE+PSE		292,1	291,7	1,001
4	VE		195,3	250,2	0,781
5	JE		2 304,4	2 409,4	0,956
6	VTE		29,2	23,4	1,246
7	SLE		1,3	0,3	4,740
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		0,1	0,6	0,185
10	výroba el. na KVET		1 059,6	1 002,0	1,057
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	541,0	568,0	0,952
12	z toho: PE		406,6	425,8	0,955
13	PPE+PSE		8,1	6,8	1,182
14	VE		1,1	1,2	0,960
15	JE		125,1	134,2	0,932
16	VTE		0,1	0,1	1,493
17	SLE		0,0	0,0	
18	GOE		0,0	0,0	
19	AOE		0,0	0,0	0,270
20	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET		81,7	84,8	0,963
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	6 881,6	7 194,6	0,956
22	z toho: PE		4 193,6	4 361,3	0,962
23	PPE+PSE		284,0	284,9	0,997
24	VE		194,2	249,0	0,780
25	z toho PVE		44,5	26,9	1,656
26	JE		2 179,3	2 275,3	0,958
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		30,5	24,2	1,258
28	výroba elektřiny netto na KVET		977,9	917,2	1,066
29	dovoz elektřiny celkem		748,4	865,2	0,865
30	vývoz elektřiny celkem		2 000,7	2 149,0	0,931
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-1 252,3	-1 283,7	0,976
32	spotřeba na přečerpání v PVE		61,3	36,7	1,672
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	5 568,0	5 874,2	0,948
34	ztráty v sítích		435,3	468,5	0,929
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 132,6	5 405,7	0,949
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		235,7	186,1	1,266
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	2 690,2	3 059,3	0,879
38	z toho: z úrovně vvn		677,4	714,8	0,948
39	z úrovně vn		1 831,9	2 018,2	0,908
40	úcelová spotřeba		180,9	326,3	0,554
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 268,1	2 197,0	1,032
42	z toho: podnikatelé		764,4	763,5	1,001
43	domácnosti		1 503,7	1 433,4	1,049
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 132,6	5 405,7	0,949
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 170,3	6 478,9	0,952

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vysvětlivky :

PE - parní elektrárna
PPE - paroplynová elektrárna
PSE - plynová a spalovací elektrárna
VE - vodní elektrárna
PVE - přečerpávací vodní elektrárna
JE - jaderná elektrárna
VTE - větrná elektrárna
SLE - solární elektrárna
GOE - geotermální elektrárna
AOE - ostatní alternativní elektrárny

VO - odběratelé připojení na síť
vvn (nad 52 kV) nebo vn (od
1 do 52 kV)
MO - odběratelé připojení na síť
nn (do 1 kV)

brutto výroba elektřiny - celková výroba elektřiny změřená na svorkách hlav. generátorů
netto výroba elektřiny - hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny
netto tuzemská spotřeba elektřiny - VO + MO + ostatní spotřeba energetického sektoru - spotřeba na přečerpávání v PVE
brutto tuzemská spotřeba elektřiny - výroba elektřiny + saldo = netto tuzemská spotřeba+ztráty v sítích + spotřeba na přečerpávání v PVE

3b) Výroba elektřiny za únor 2009 - podrobně [GWh]

číslo	položka	2009	2008	09/08
1	výroba elektřiny brutto celkem	7 422,6	7 762,6	0,956
2	z toho: PE	4 600,2	4 787,0	0,961
3	spalováním ČU	577,9	667,2	0,866
4	spalováním HU	3 798,7	3 862,0	0,984
5	spalováním cíleně pěstované biomasy	9,5	4,0	2,387
6	spalováním hnědé (lesní) biomasy	51,8	57,2	0,906
7	spalováním bílé a odpadní biomasy	43,8	47,7	0,919
8	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	22,4	16,8	1,338
9	spalováním ZP	31,1	42,6	0,729
10	spalováním bioplynu	0,0	0,0	
11	spalováním skládkového plynu	0,1	0,1	0,794
12	spalováním ostatních plynů	55,1	85,0	0,649
13	spalováním ostatních pevných paliv	2,2	2,3	0,963
14	spalováním ostatních kapalných paliv	5,6	2,0	2,876
15	bez specifikace paliva	2,0	0,3	7,709
16	PPE + PSE	292,1	291,7	1,001
17	spalováním ČU	0,0	0,0	
18	spalováním HU	0,0	0,0	
19	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,8	0,0	
20	spalováním hnědé (lesní) biomasy	0,0	0,4	0,000
21	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,0	0,0	
22	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,1	0,000
23	spalováním ZP	82,2	91,9	0,895
24	spalováním bioplynu	20,8	11,9	1,743
25	spalováním skládkového plynu	7,1	6,9	1,026
26	spalováním ostatních plynů	181,1	180,0	1,006
27	spalováním ostatních pevných paliv	0,0	0,0	
28	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,0	
29	bez specifikace paliva	0,1	0,5	0,250
30	výroba elektřiny na KVET	1 059,4	1 001,8	1,058
31	VE	195,3	250,2	0,781
32	JE	2 304,4	2 409,4	0,956
33	VTE	29,2	23,4	1,246
34	SLE	1,3	0,3	4,740
35	GOE	0,0	0,0	
36	AOE	0,1	0,6	0,185
37	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	541,0	568,0	0,952
38	z toho: PE	406,6	425,8	0,955
39	spalováním ČU	39,6	45,6	0,868
40	spalováním HU	357,1	368,9	0,968
41	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,7	0,3	2,003
42	spalováním hnědé (lesní) biomasy	2,3	2,1	1,110
43	spalováním bílé a odpadní biomasy	2,2	2,3	0,929
44	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	1,1	0,9	1,335
45	spalováním ZP	0,9	1,4	0,636
46	spalováním bioplynu	0,0	0,0	
47	spalováním skládkového plynu	0,0	0,0	0,000
48	spalováním ostatních plynů	2,5	4,2	0,601
49	spalováním ostatních pevných paliv	0,1	0,1	1,185
50	spalováním ostatních kapalných paliv	0,1	0,1	0,895
51	bez specifikace paliva	0,1	0,0	2,528
52	PPE + PSE	8,1	6,8	1,182
53	spalováním ČU	0,0	0,0	0,000
54	spalováním HU	0,0	0,0	
55	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,1	0,0	
56	spalováním hnědé (lesní) biomasy	0,0	0,0	0,000
57	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,0	0,0	
58	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,000
59	spalováním ZP	2,0	1,8	1,121
60	spalováním bioplynu	1,0	0,5	2,000
61	spalováním skládkového plynu	0,5	0,4	1,245
62	spalováním ostatních plynů	4,4	4,1	1,076
63	spalováním ostatních pevných paliv	0,0	0,0	
64	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,0	
65	bez specifikace paliva	0,1	0,0	18,574
66	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	81,7	84,8	0,963
67	VE	1,1	1,2	0,960
68	JE	125,1	134,2	0,932
69	VTE	0,1	0,1	1,493
70	SLE	0,0	0,0	
71	GOE	0,0	0,0	
72	AOE	0,0	0,0	0,270
73	Výroba elektřiny netto celkem	6 881,6	7 194,6	0,956
74	z toho: PE	4 193,6	4 361,3	0,962
75	spalováním ČU	538,3	621,6	0,866
76	spalováním HU	3 441,6	3 493,2	0,985
77	spalováním cíleně pěstované biomasy	8,8	3,6	2,422
78	spalováním hnědé (lesní) biomasy	49,5	55,1	0,898
79	spalováním bílé a odpadní biomasy	41,6	45,3	0,918
80	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	21,3	15,9	1,338
81	spalováním ZP	30,2	41,3	0,732
82	spalováním bioplynu	0,0	0,0	
83	spalováním skládkového plynu	0,1	0,1	0,830
84	spalováním ostatních plynů	52,6	80,8	0,651
85	spalováním ostatních pevných paliv	2,1	2,2	0,958
86	spalováním ostatních kapalných paliv	5,5	1,9	2,967
87	bez specifikace paliva	1,8	0,2	8,801
88	PPE + PSE	284,0	284,9	0,997
89	spalováním ČU	0,0	0,0	0,000
90	spalováním HU	0,0	0,0	
91	spalováním cíleně pěstované biomasy	0,8	0,0	
92	spalováním hnědé (lesní) biomasy	0,0	0,4	0,000
93	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,0	0,0	
94	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,1	0,000
95	spalováním ZP	80,2	90,1	0,890
96	spalováním bioplynu	19,8	11,4	1,731
97	spalováním skládkového plynu	6,6	6,5	1,012
98	spalováním ostatních plynů	176,7	175,9	1,004
99	spalováním ostatních pevných paliv	0,0	0,0	
100	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,0	
101	bez specifikace paliva	0,0	0,5	0,042
102	výroba elektřiny netto na KVET	977,8	917,0	1,066
103	VE	194,2	249,0	0,780
104	z toho PVE	44,5	26,9	1,656
105	JE	2 179,3	2 275,3	0,958
106	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)	30,5	24,2	1,258

4) Bilance elektřiny ES ČR za leden až únor 2009 [GWh]

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	Celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	7 935,0	7 422,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 357,6
2	z toho: PE		4 814,5	4 600,2											9 414,7
3	PPE+PSE		326,9	292,1											619,0
4	VE		164,4	195,3											359,7
5	JE		2 612,7	2 304,4											4 917,1
6	VTE		15,7	29,2											44,9
7	SLE		0,9	1,3											2,1
8	GOE		0,0	0,0											0,0
9	AOE		0,0	0,1											0,2
10	výroba elektřiny KVET		1 218,2	1 059,6											2 277,8
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	580,7	541,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 121,7
12	z toho: PE		427,3	406,6											833,9
13	PPE+PSE		8,7	8,1											16,8
14	VE		1,0	1,1											2,1
15	JE		143,5	125,1											268,6
16	VTE		0,1	0,1											0,2
17	SLE		0,0	0,0											0,0
18	GOE		0,0	0,0											0,0
19	AOE		0,0	0,0											0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny KVET		94,4	81,7											176,1
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	7 354,3	6 881,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 235,9
22	z toho: PE		4 387,2	4 193,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 580,8
23	PPE+PSE		318,1	284,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	602,2
24	VE		163,4	194,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	357,6
25	z toho PVE		46,4	44,5											90,9
26	JE		2 469,1	2 179,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 648,4
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		16,5	30,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		1 123,8	977,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 101,7
29	dovoz elektřiny celkem		1 074,4	748,4											1 822,8
30	vývoz elektřiny celkem		2 073,4	2 000,7											4 074,1
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-999,1	-1 252,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2 251,4
32	spotřeba na přečerpání v PVE		63,1	61,3											124,4
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	6 292,2	5 568,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 860,2
34	ztráty v sítích		509,0	435,3											944,3
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 783,2	5 132,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 915,9
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		246,4	235,7											482,2
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	2 917,2	2 690,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 607,3
38	z toho: z úrovně vvn		657,6	677,4											1 335,1
39	z úrovně vn		1 998,8	1 831,9											3 830,6
40	účelová spotřeba		260,8	180,9											441,6
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 682,7	2 268,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 950,7
42	z toho: podnikatelé		908,3	764,4											1 672,6
43	domácnosti		1 774,4	1 503,7											3 278,1
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 783,2	5 132,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 915,8
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 935,9	6 170,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 106,2

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

5) Bilance elektřiny ES ČR za únor 2009 [GWh]

číslo	položka	vzorec	ČR	ČEPS, a.s.	výrobci elektřiny		regionální PDS
					PS	DS	
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	7 422,6	0,0	4 712,6	2 710,0	0,0
2	z toho: PE		4 600,2	0,0	2 174,0	2 426,2	0,0
3	PPE+PSE		292,1	0,0	166,7	125,4	0,0
4	VE		195,3	0,0	67,5	127,9	0,0
5	JE		2 304,4	0,0	2 304,4	0,0	0,0
6	VTE		29,2	0,0	0,0	29,2	0,0
7	SLE		1,3	0,0	0,0	1,3	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0
10	výroba elektřiny na KVET		1 059,6	0,0	36,3	1 023,2	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	541,0	0,0	320,3	220,7	0,0
12	z toho: PE		406,6	0,0	191,3	215,3	0,0
13	PPE+PSE		8,1	0,0	3,6	4,5	0,0
14	VE		1,1	0,0	0,3	0,8	0,0
15	JE		125,1	0,0	125,1	0,0	0,0
16	VTE		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET		81,7	0,0	3,5	78,2	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	6 881,6	0,0	4 392,3	2 489,3	0,0
22	z toho: PE		4 193,6	0,0	1 982,7	2 210,9	0,0
23	PPE+PSE		284,0	0,0	163,1	120,9	0,0
24	VE		194,2	0,0	67,2	127,0	0,0
25	z toho PVE		44,5	0,0	40,3	4,2	0,0
26	JE		2 179,3	0,0	2 179,3	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		30,5	0,0	0,0	30,5	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		977,9	0,0	32,8	945,1	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		748,4	609,9	0,0	72,5	66,1
30	vývoz elektřiny celkem		2 000,7	1 938,2	0,0	0,0	62,5
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-1 252,3	-1 328,4	0,0	72,5	3,6
32	spotřeba na přečerpání v PVE		61,3	0,0	58,8	5,5	0,0
33	dodávka bez přečerpání		5 568,0	-1 328,4	4 336,5	2 556,2	3,6
34	ztráty v sítích		435,3	62,4	0,0	8,2	364,8
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 132,6	-1 390,8	4 336,5	2 548,0	-361,2
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		235,7	0,0	69,3	155,7	10,7
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	2 690,2	0,0	0,0	180,9	2 509,3
38	z toho: z úrovně vvn		677,4	0,0	0,0	0,0	677,4
39	z úrovně vn		1 831,9	0,0	0,0	0,0	1 831,9
40	účelová spotřeba		180,9	0,0	0,0	180,9	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 268,1	0,0	0,0	0,4	2 267,7
42	z toho: podnikatelé		764,4	0,0	0,0	0,0	764,4
43	domácnosti		1 503,7	0,0	0,0	0,4	1 503,4
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 132,6	0,0	13,5	331,4	4 787,8
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 170,3	62,4	389,6	565,8	5 152,5

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vysvětlivky:

PE - parní elektrárna
PPE - paroplynová elektrárna
PSE - plynová a spalovací elektrárna
VE - vodní elektrárna
PVE - přečerpávací vodní elektrárna
JE - jaderná elektrárna
VTE - větrná elektrárna
SLE - solární elektrárna
GOE - geotermální elektrárna
AOE - ostatní alternativní elektrárny

VO - odběratelé připojení na síť vvn (nad 52 kV) nebo vn (od 1 do 52 kV)
MO - odběratelé připojení na síť nn (do 1 kV)

brutto výroba elektřiny - celková výroba elektřiny změřená na svorkách hlav. generátorů
netto výroba elektřiny - hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny
netto tuzemská spotřeba elektřiny - (výroba elektřiny + saldo) - (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + čerpání)
brutto tuzemská spotřeba elektřiny - výroba elektřiny + saldo

6) Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až únor 2009 [GWh]

číslo	položka	vzorec	ČR	ČEPS, a.s.	výrobci elektřiny		regionální PDS
					PS	DS	
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	15 357,6	0,0	9 727,0	5 630,6	0,0
2	z toho: PE		9 414,7	0,0	4 325,3	5 089,4	0,0
3	PPE+PSE		619,0	0,0	356,2	262,7	0,0
4	VE		359,7	0,0	128,4	231,3	0,0
5	JE		4 917,1	0,0	4 917,1	0,0	0,0
6	VTE		44,9	0,0	0,0	44,9	0,0
7	SLE		2,1	0,0	0,0	2,1	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		0,2	0,0	0,0	0,2	0,0
10	výroba elektřiny na KVET		2 277,8	0,0	80,2	2 197,6	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	1 121,7	0,0	658,0	463,7	0,0
12	z toho: PE		833,9	0,0	381,3	452,6	0,0
13	PPE+PSE		16,8	0,0	7,5	9,3	0,0
14	VE		2,1	0,0	0,5	1,6	0,0
15	JE		268,6	0,0	268,6	0,0	0,0
16	VTE		0,2	0,0	0,0	0,2	0,0
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET		176,1	0,0	7,8	168,3	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	14 235,9	0,0	9 069,0	5 166,9	0,0
22	z toho: PE		8 580,8	0,0	3 944,0	4 636,8	0,0
23	PPE+PSE		602,2	0,0	348,8	253,4	0,0
24	VE		357,6	0,0	127,8	229,7	0,0
25	z toho PVE		90,9	0,0	82,4	8,4	0,0
26	JE		4 648,4	0,0	4 648,4	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		47,0	0,0	0,0	47,0	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		2 101,7	0,0	72,4	2 029,3	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		1 822,8	1 522,3	0,0	152,6	147,8
30	vývoz elektřiny celkem		4 074,1	3 941,9	0,0	0,0	132,2
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-2 251,4	-2 419,6	0,0	152,6	15,6
32	spotřeba na přečerpání v PVE		124,4	0,0	113,3	11,1	0,0
33	dodávka bez přečerpání		11 860,2	-2 419,6	8 955,7	5 308,4	15,6
34	ztráty v sítích		944,3	142,6	0,0	17,9	783,9
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	10 915,9	-2 562,2	8 955,7	5 290,6	-768,3
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		482,2	0,0	143,9	314,3	24,0
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	5 607,3	0,0	0,0	441,6	5 165,7
38	z toho: z úrovně vvn		1 335,1	0,0	0,0	0,0	1 335,1
39	z úrovně vn		3 830,6	0,0	0,0	0,0	3 830,6
40	účelová spotřeba		441,6	0,0	0,0	441,6	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	4 950,7	0,0	0,0	0,8	4 949,9
42	z toho : podnikatelé		1 672,6	0,0	0,0	0,0	1 672,6
43	domácností		3 278,1	0,0	0,0	0,8	3 277,3
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	10 915,8	0,0	30,6	745,7	10 139,6
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	13 106,2	142,6	801,8	1 238,4	10 923,5

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vysvětlivky:

PE - parní elektrárna
PPE - paroplynová elektrárna
PSE - plynová a spalovací elektrárna
VE - vodní elektrárna
PVE - přečerpávací vodní elektrárna
JE - jaderná elektrárna
VTE - větrná elektrárna
SLE - solární elektrárna
GOE - geotermální elektrárna
AOE - ostatní alternativní elektrárny

VO - odběratelé připojení na síť vvn (nad 52 kV) nebo vn (od 1 do 52 kV)
MO - odběratelé připojení na síť nn (do 1 kV)

brutto výroba elektřiny - celková výroba elektřiny změřená na svorkách hlav. generátorů
netto výroba elektřiny - hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny
netto tuzemská spotřeba elektřiny - (výroba elektřiny + saldo) - (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + čerpání)
brutto tuzemská spotřeba elektřiny - výroba elektřiny + saldo

7) Vývoj normalizované spotřeby pro 2. měsíc 2009 [GWh]

	Spotřeba ES ČR	Období									
		únor 2000	únor 2001	únor 2002	únor 2003	únor 2004	únor 2005	únor 2006	únor 2007	únor 2008	
ES ČR	VO z úrovně VVN	0,00	0,00	521,08	581,79	556,52	577,36	619,92	742,66	694,83	
	VO z úrovně VN	0,00	0,00	1510,53	1774,99	1853,34	1924,80	1850,25	1930,58	2003,75	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	439,51	221,08	235,68	213,13	414,25	241,87	337,26	
	MO podnikatelé	0,00	0,00	715,89	750,56	750,78	784,79	792,55	730,25	779,42	
	MO domácnosti	0,00	0,00	1420,71	1447,85	1481,73	1543,29	1585,32	1511,23	1484,97	
	OSES *)	0,00	0,00	197,46	191,04	176,92	185,42	140,59	158,39	145,27	
	Tuzemská spotřeba netto	0,00	0,00	4804,98	4967,30	5054,97	5228,80	5402,88	5314,97	5445,49	

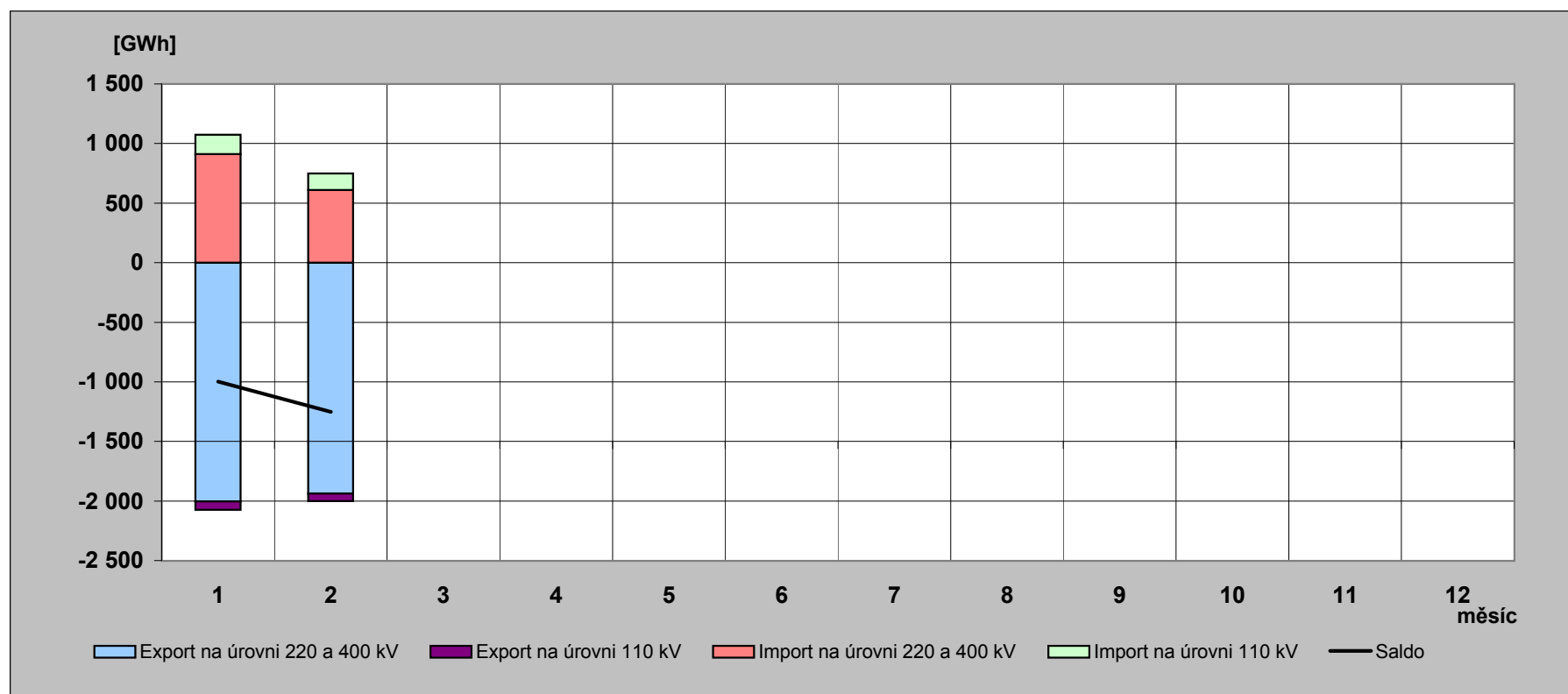
	Spotřeba ZO RPDS	Období						
		únor 2004	únor 2005	únor 2006	únor 2007	únor 2008	únor 2009	
PRE	VO z úrovně VVN	7,90	10,58	9,71	8,13	10,68	8,94	
	VO z úrovně VN	215,29	228,63	242,13	248,10	256,93	263,93	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	96,39	102,13	103,58	99,23	102,28	106,86	
	MO domácnosti	138,00	146,28	148,87	145,19	149,40	154,10	
	OSES *)	2,14	2,36	2,46	1,79	1,71	2,02	
	Spotřeba netto	489,73	489,98	506,74	502,44	521,01	535,86	
STĚ	VO z úrovně VVN	59,17	70,73	92,78	82,80	84,55	103,27	
	VO z úrovně VN	191,44	201,09	218,82	220,47	226,02	200,70	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	74,87	91,07	81,98	71,12	89,52	89,35	
	MO domácnosti	233,32	248,02	272,82	258,95	256,80	268,76	
	OSES *)	2,42	2,01	1,01	0,80	0,86	1,08	
	Spotřeba netto	561,23	612,92	667,39	634,13	657,75	663,15	
ZČE	VO z úrovně VVN	29,62	32,52	32,01	23,83	35,99	32,47	
	VO z úrovně VN	148,51	141,20	159,87	159,14	174,79	160,29	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	72,60	69,78	72,63	72,82	72,69	70,60	
	MO domácnosti	114,16	119,29	123,42	131,71	114,82	114,63	
	OSES *)	2,41	2,51	0,83	0,63	0,67	0,77	
	Spotřeba netto	367,30	365,30	388,75	388,12	398,96	378,76	
SČE	VO z úrovně VVN	171,87	159,78	172,25	221,62	218,25	216,15	
	VO z úrovně VN	178,42	186,42	195,62	199,87	200,31	180,80	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	83,33	74,53	95,61	82,80	86,18	90,55	
	MO domácnosti	167,38	178,85	173,38	159,75	156,83	169,80	
	OSES *)	1,97	2,00	1,86	1,22	1,04	1,31	
	Spotřeba netto	602,98	601,58	638,71	665,25	662,61	658,61	
VČE	VO z úrovně VVN	27,54	31,00	44,12	42,21	38,93	43,88	
	VO z úrovně VN	214,20	209,06	240,22	239,51	239,21	195,08	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	110,14	119,39	96,51	85,98	96,73	94,36	
	MO domácnosti	210,38	210,00	222,15	212,73	207,13	209,61	
	OSES *)	7,27	4,03	1,55	1,26	1,46	1,60	
	Spotřeba netto	569,52	573,48	604,56	581,69	583,45	544,53	
SNĚ	VO z úrovně VVN	135,54	148,30	144,83	179,61	155,33	134,30	
	VO z úrovně VN	280,83	285,12	287,25	293,80	353,85	312,63	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	105,74	107,02	106,71	94,96	105,50	105,69	
	MO domácnosti	208,60	207,30	219,79	209,32	197,80	204,82	
	OSES *)	0,00	0,00	3,46	1,46	2,02	2,34	
	Spotřeba netto	730,71	747,74	762,04	779,15	814,50	759,79	
EON	VO z úrovně VVN	78,39	75,48	77,23	75,78	92,53	88,74	
	VO z úrovně VN	410,29	428,26	459,94	477,25	506,27	442,16	
	VO účelová spotřeba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MO podnikatelé	174,66	186,52	205,85	192,10	188,88	191,00	
	MO domácnosti	373,27	396,63	395,64	358,30	363,64	374,81	
	OSES *)	2,61	1,28	1,55	1,92	1,65	1,72	
	Spotřeba netto	1039,21	1088,17	1140,21	1105,35	1152,97	1098,42	
Spotřeba netto celkem za ZO	4330,69	4479,16	4708,39	4656,14	4791,25	4639,12		

* Osatní spotřeba energetického sektoru

9a) Export a import elektřiny [GWh]

(naměřené hodnoty)

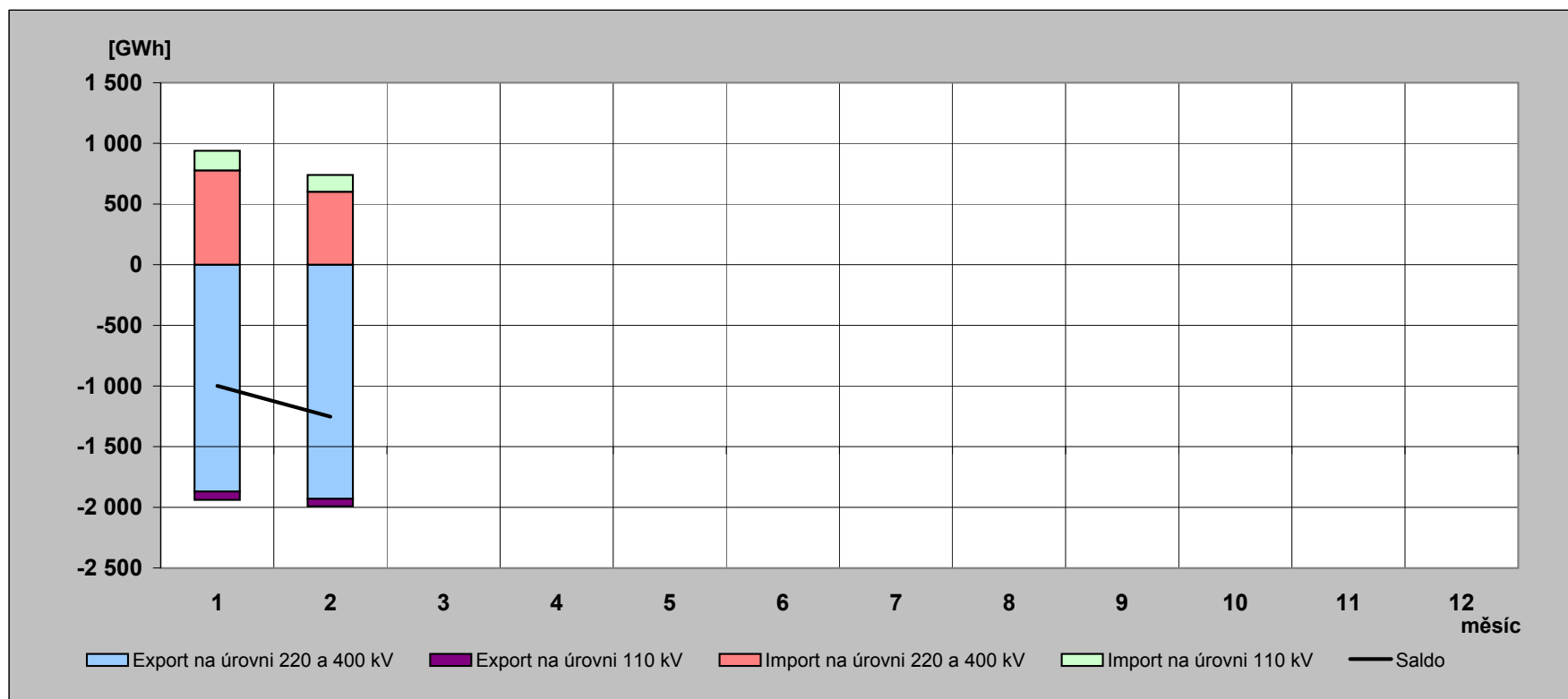
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 003,7	-1 938,2											-3 941,9
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-62,5											-132,2
Import na úrovni 220 a 400 kV	912,4	609,9											1 522,3
Import na úrovni 110 kV	161,9	138,5											300,5
Saldo	-999,1	-1 252,3											-2 251,4



9b) Export a import elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

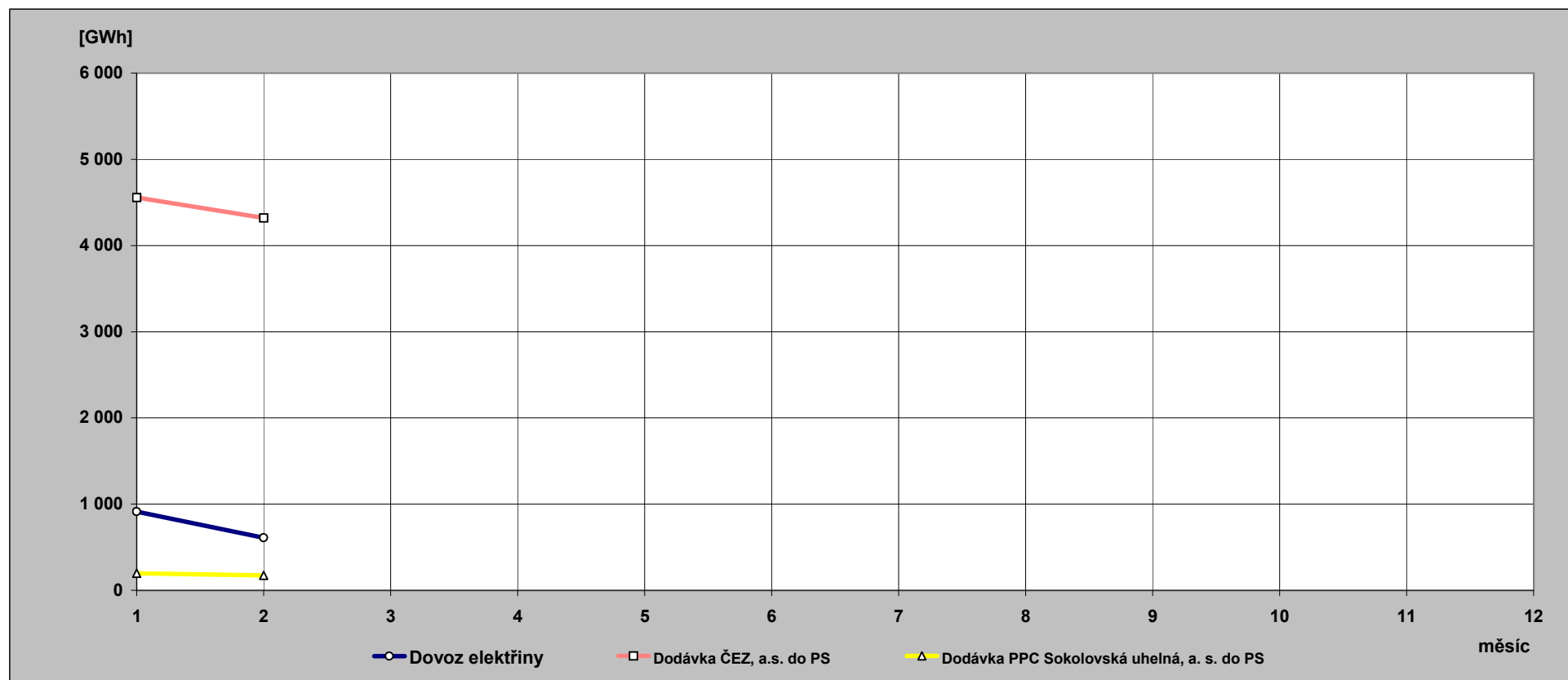
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 868,9	-1 929,6											-3 798,5
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-62,5											-132,2
Import na úrovni 220 a 400 kV	777,6	601,3											1 378,9
Import na úrovni 110 kV	161,9	138,5											300,5
Saldo	-999,1	-1 252,3											-2 251,4



10) Elektřina proteklá přes PS v roce 2009 [GWh]

(naměřené hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	912,437	609,874											1 522,311
Dodávka ČEZ, a.s. do PS	4 557,113	4 320,462											8 877,575
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	198,327	172,327											370,654
Suma	5 667,877	5 102,663											10 770,540



**11) Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS
proti roku 2008 [%] - pohled distributora**

Oblast PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	123,0	80,7											99,5
VO z vn	103,6	100,5											102,1
MOP	108,3	105,1											106,8
MOD	108,3	105,1											106,8
suma	106,2	102,3											104,3

Oblast STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	75,9	117,7											97,7
VO z vn	89,9	86,9											88,4
MOP	113,8	100,3											107,4
MOD	120,1	106,4											113,8
suma	104,1	100,3											102,3

Oblast E.ON	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	89,6	92,4											91,0
VO z vn	90,1	86,2											88,2
MOP	117,7	100,8											109,6
MOD	105,6	103,8											104,8
suma	99,9	94,8											97,4

Oblast VCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	127,0	108,6											117,9
VO z vn	83,0	79,8											81,4
MOP	104,1	97,8											101,1
MOD	108,7	102,6											105,9
suma	99,0	92,8											96,0

Oblast ZCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	66,6	86,9											76,7
VO z vn	89,7	87,2											88,5
MOP	107,1	97,4											102,5
MOD	110,9	101,3											106,4
suma	97,3	93,1											95,3

Oblast SCE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	93,2	95,4											94,3
VO z vn	89,1	86,9											88,0
MOP	103,7	105,8											104,7
MOD	107,8	110,5											109,1
suma	97,1	97,7											97,4

Oblast SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	85,6	83,3											84,5
VO z vn	94,6	86,5											90,6
MOP	96,6	100,2											98,4
MOD	100,5	104,8											102,5
suma	94,7	92,0											93,4

12) Opatřená elektrická energie pro potřeby REAS [%] - všechny indexy opatřené energie jsou vztaženy k lednovým hodnotám

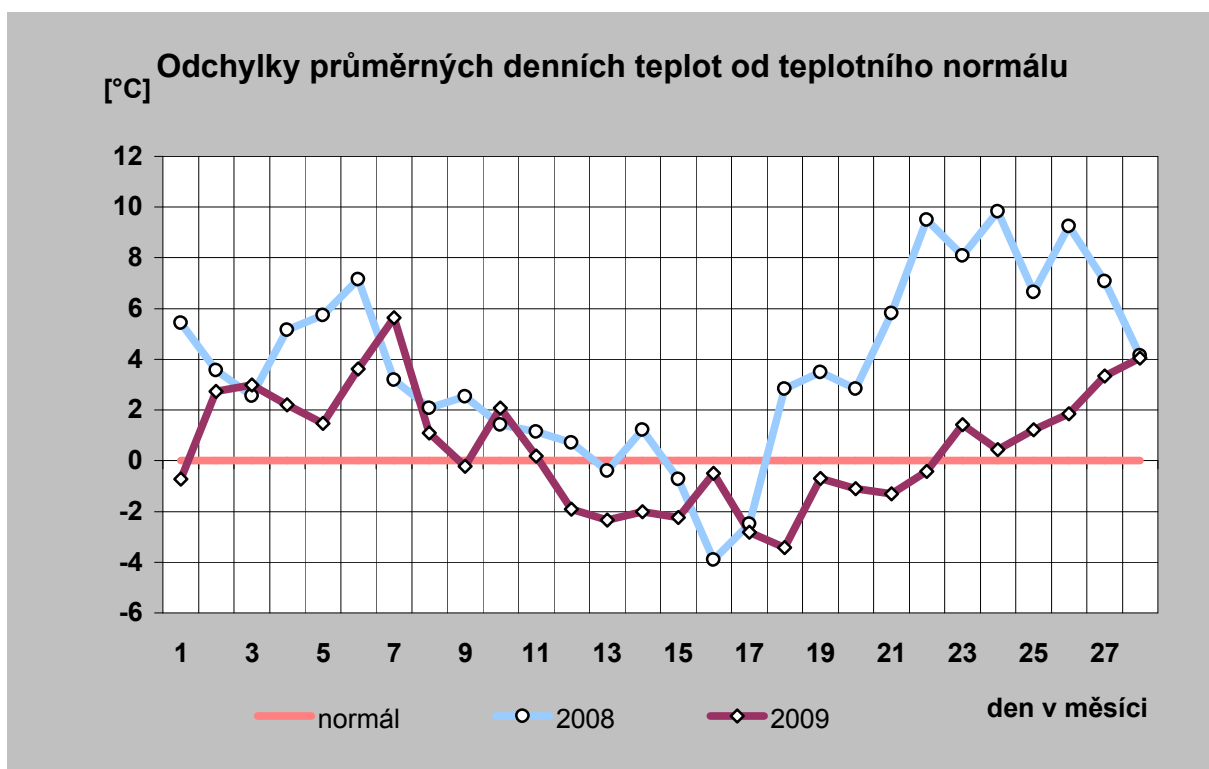
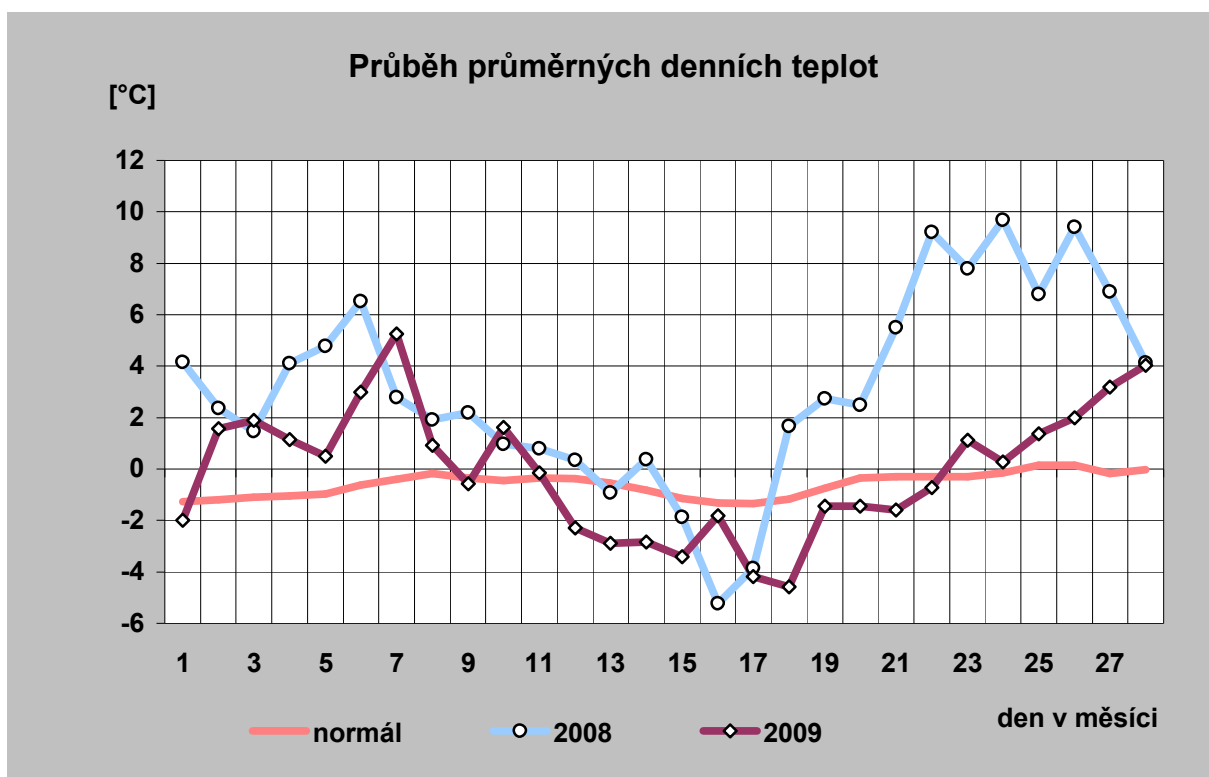
	leden			únor			březen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE	100,0	100,0	100,0	86,3	91,1	86,1			
Oblast STE	100,0	100,0	100,0	86,2	95,8	81,8			
Oblast E.ON	100,0	100,0	100,0	88,6	97,3	87,1			
Oblast ZČE	100,0	100,0	100,0	86,8	83,6	90,4			
Oblast SČE	100,0	100,0	100,0	89,7	89,0	90,5			
Oblast VČE	100,0	100,0	100,0	88,1	92,5	85,8			
Oblast SME	100,0	100,0	100,0	91,7	97,8	87,0			
celkem	100,0	100,0	100,0	88,3	92,9	86,2			
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			88,9				

	duben			květen			červen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE									
Oblast STE									
Oblast E.ON									
Oblast ZČE									
Oblast SČE									
Oblast VČE									
Oblast SME									
celkem									
brutto spotřeba elektřiny ČR									

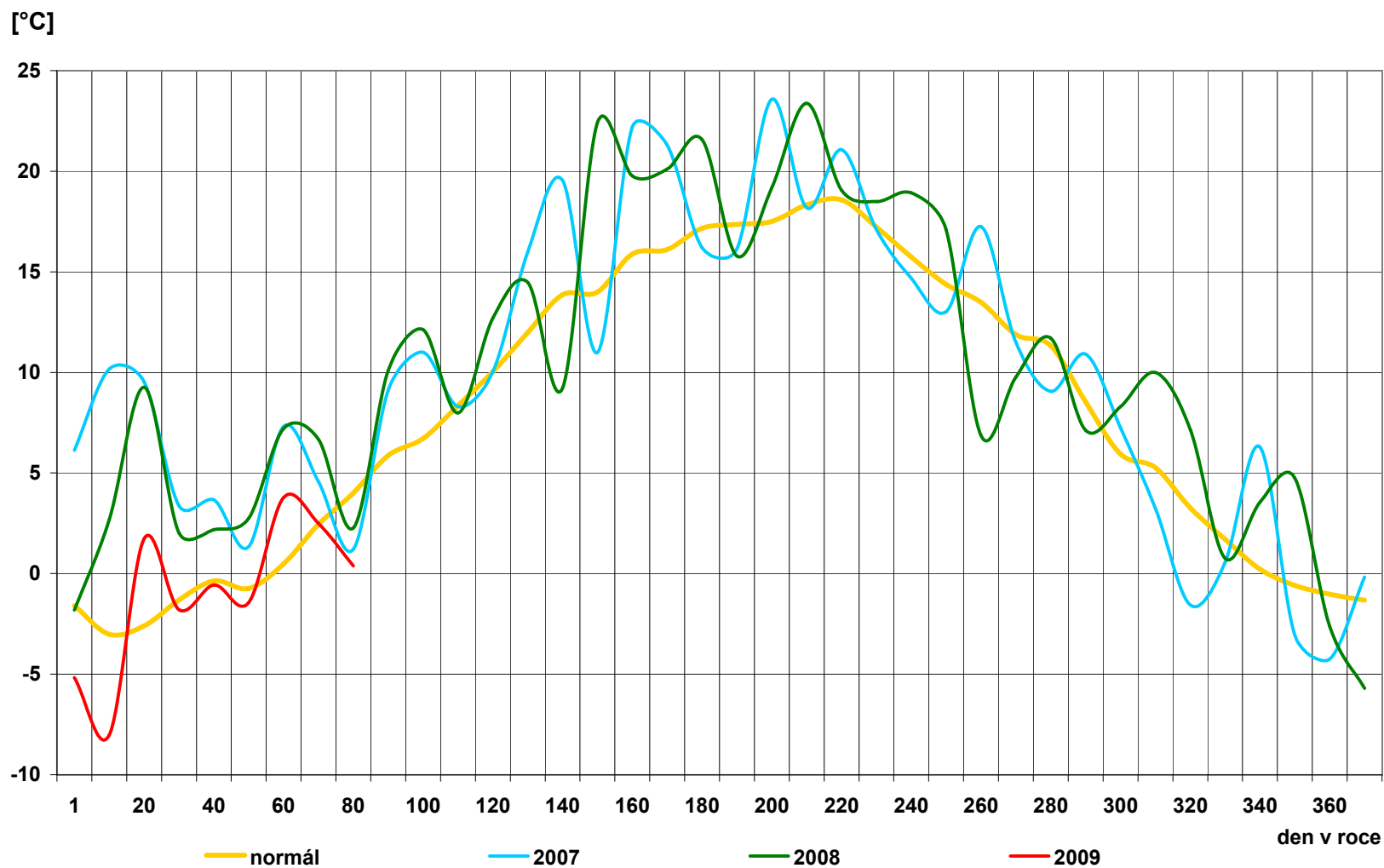
	červenec			srpen			září		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE									
Oblast STE									
Oblast E.ON									
Oblast ZČE									
Oblast SČE									
Oblast VČE									
Oblast SME									
celkem									
brutto spotřeba elektřiny ČR									

	říjen			listopad			prosinec		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE									
Oblast STE									
Oblast E.ON									
Oblast ZČE									
Oblast SČE									
Oblast VČE									
Oblast SME									
celkem									
brutto spotřeba elektřiny ČR									

13) Průběh denních teplot v porovnání s teplotním normálem

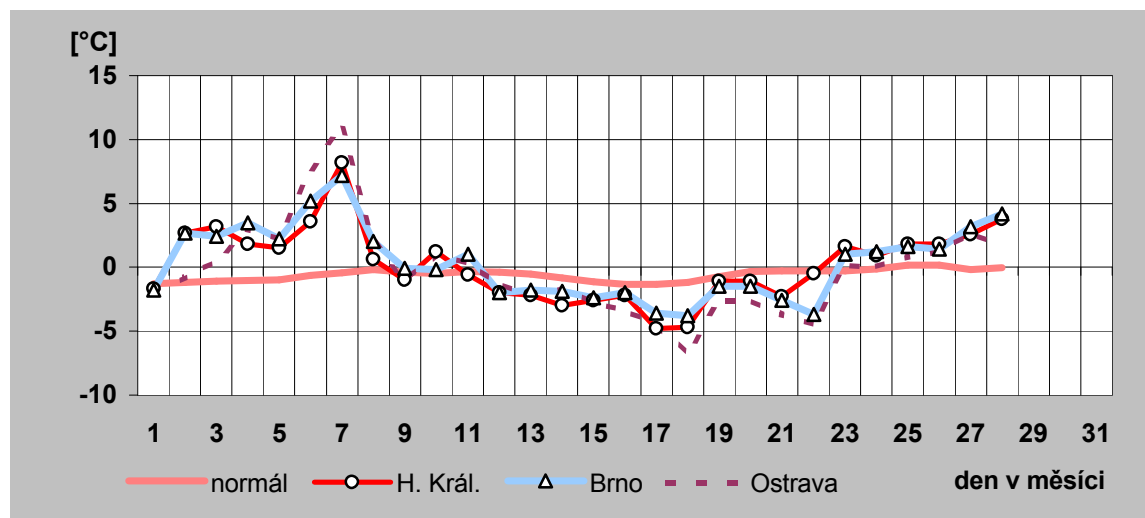
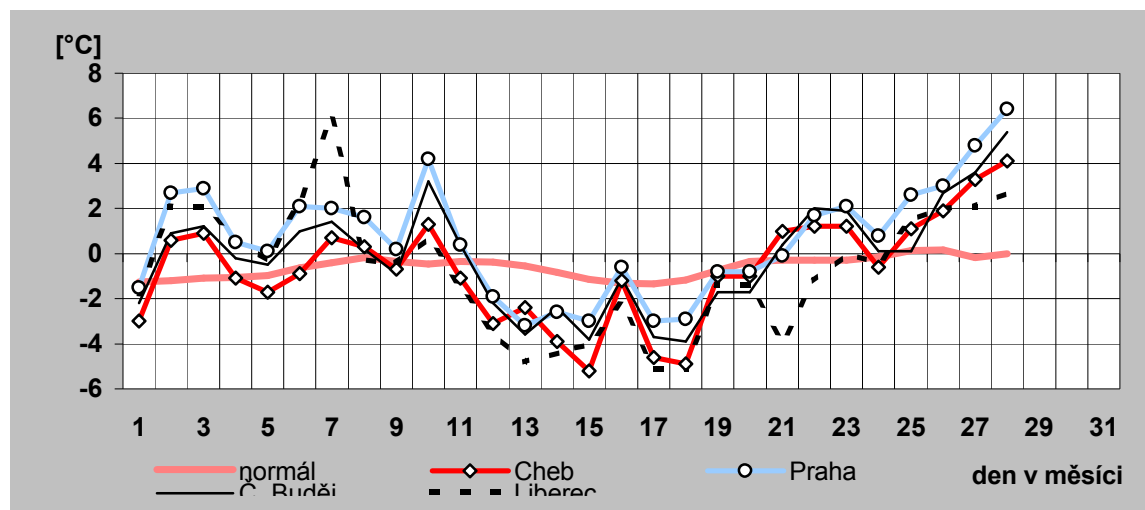


14) Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem (vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



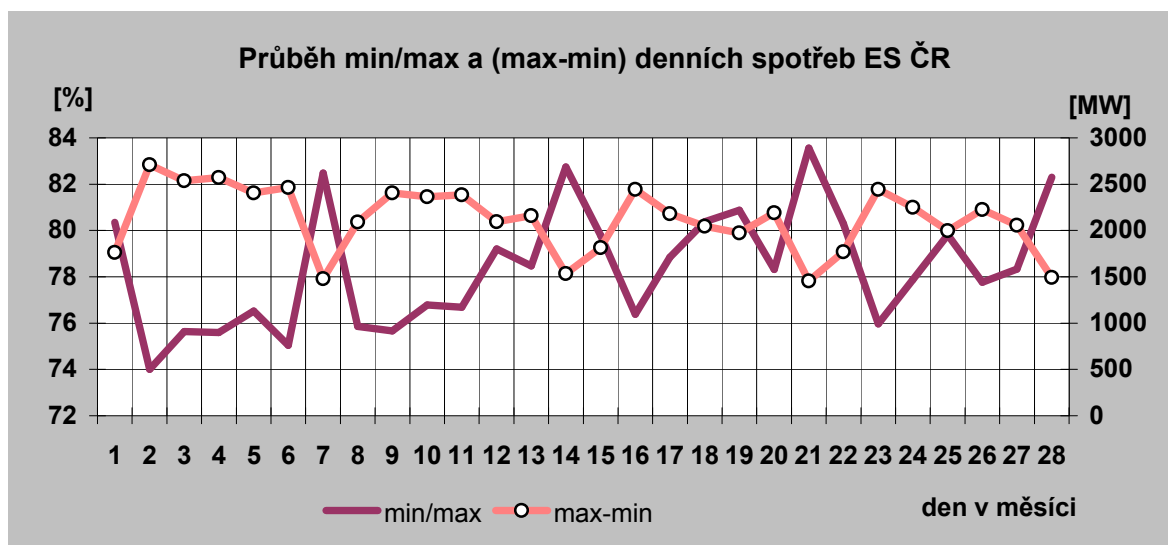
15) Průběh průměrných denních teplot v regionech [° C]

den	normál	průměr
1	-1,3	-2,0
2	-1,2	1,6
3	-1,1	1,9
4	-1,0	1,2
5	-1,0	0,5
6	-0,6	3,0
7	-0,4	5,2
8	-0,2	0,9
9	-0,4	-0,6
10	-0,5	1,6
11	-0,3	-0,2
12	-0,4	-2,3
13	-0,5	-2,9
14	-0,8	-2,8
15	-1,1	-3,4
16	-1,3	-1,8
17	-1,4	-4,2
18	-1,2	-4,6
19	-0,7	-1,4
20	-0,4	-1,4
21	-0,3	-1,6
22	-0,3	-0,7
23	-0,3	1,1
24	-0,1	0,3
25	0,1	1,4
26	0,2	2,0
27	-0,2	3,2
28	0,0	4,0
29		
30		
31		
průměr	-0,6	-0,1

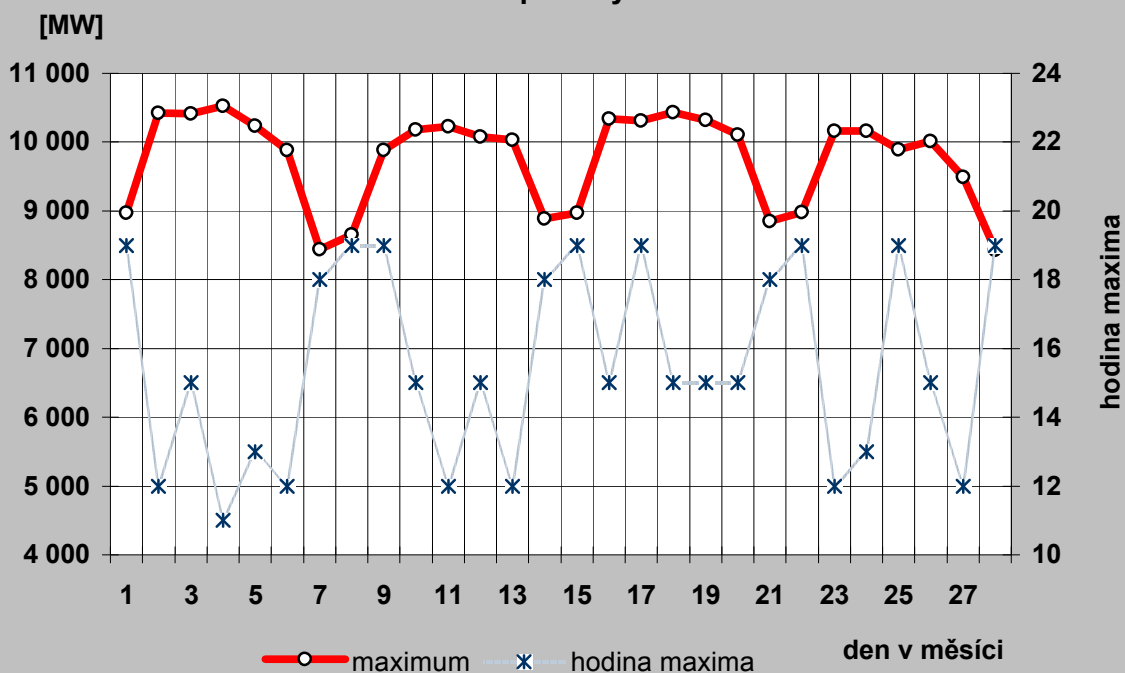


16) Denní maxima a minima spotřeby ES ČR v únoru 2009

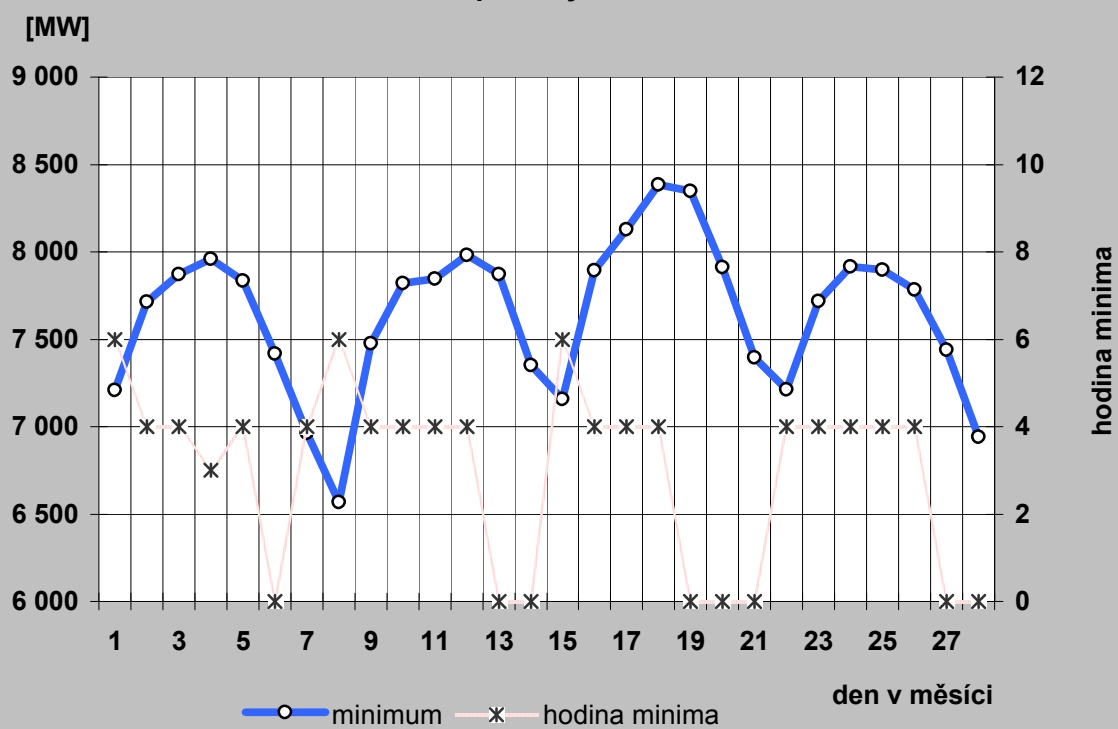
den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	19	8 971	6	7 208
2	12	10 426	4	7 715
3	15	10 410	4	7 873
4	11	10 529	3	7 959
5	13	10 241	4	7 836
6	12	9 883	0	7 417
7	18	8 442	4	6 963
8	19	8 657	6	6 567
9	19	9 884	4	7 478
10	15	10 185	4	7 820
11	12	10 230	4	7 845
12	15	10 078	4	7 982
13	12	10 031	0	7 872
14	18	8 887	0	7 353
15	19	8 973	6	7 159
16	15	10 337	4	7 895
17	19	10 312	4	8 130
18	15	10 431	4	8 384
19	15	10 322	0	8 348
20	15	10 103	0	7 912
21	18	8 851	0	7 396
22	19	8 983	4	7 213
23	12	10 159	4	7 717
24	13	10 163	4	7 914
25	19	9 894	4	7 896
26	15	10 009	4	7 783
27	12	9 495	0	7 438
28	19	8 433	0	6 940
29				
30				
31				



Denní maxima spotřeby ES ČR v únoru 2009



Denní minima spotřeby ES ČR v únoru 2009



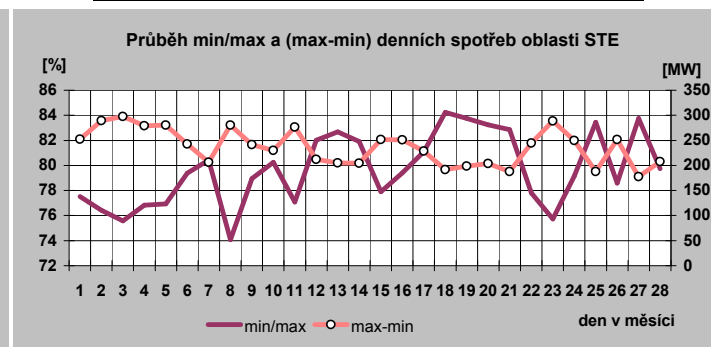
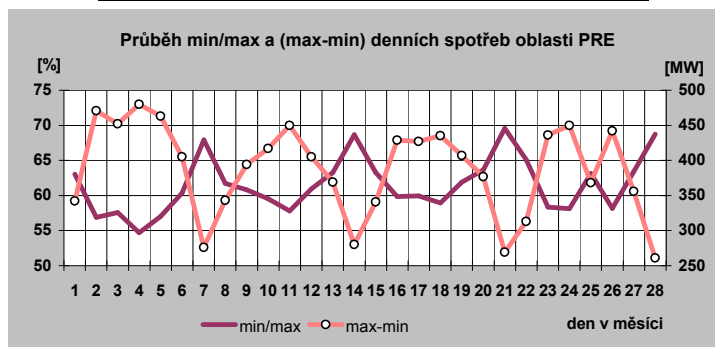
17a) Denní maxima a minima spotřeby REAS v únoru 2009

Oblast PRE

den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	18	926	5	584
2	15	1 092	4	621
3	15	1 065	4	613
4	15	1 060	3	580
5	15	1 077	4	614
6	17	1 022	4	617
7	18	860	5	584
8	19	896	5	553
9	15	1 005	4	611
10	16	1 030	4	613
11	15	1 066	4	616
12	15	1 037	4	632
13	17	1 005	4	636
14	19	893	5	613
15	20	928	5	587
16	15	1 068	4	639
17	15	1 066	4	639
18	15	1 059	3	624
19	15	1 068	4	661
20	17	1 037	4	660
21	19	884	5	615
22	20	897	5	584
23	15	1 047	4	611
24	15	1 074	4	624
25	15	998	4	630
26	15	1 057	4	615
27	17	973	4	617
28	19	835	5	574
29				
30				
31				

Oblast STE

den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	19	1 122	8	870
2	15	1 229	3	939
3	15	1 218	4	920
4	15	1 204	3	925
5	15	1 216	3	935
6	15	1 176	4	934
7	19	1 055	6	849
8	19	1 082	6	801
9	19	1 147	3	905
10	15	1 165	4	935
11	15	1 205	3	929
12	19	1 178	4	966
13	15	1 183	4	978
14	19	1 131	6	927
15	19	1 138	6	887
16	15	1 217	3	966
17	19	1 209	3	980
18	15	1 217	3	1 025
19	15	1 223	3	1 024
20	15	1 215	3	1 011
21	19	1 096	6	908
22	19	1 101	6	856
23	15	1 190	3	901
24	15	1 199	3	949
25	19	1 135	3	947
26	15	1 174	4	923
27	15	1 092	3	915
28	19	1 023	6	816
29				
30				
31				



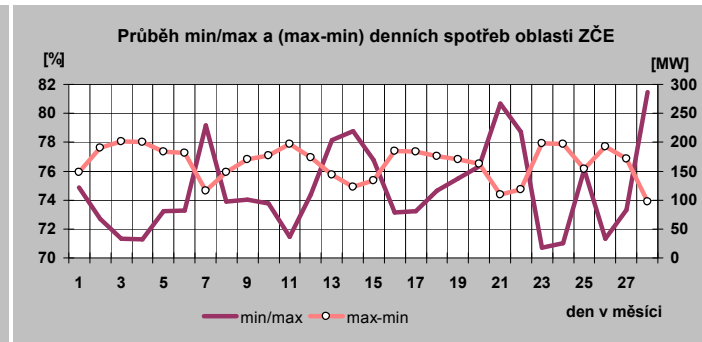
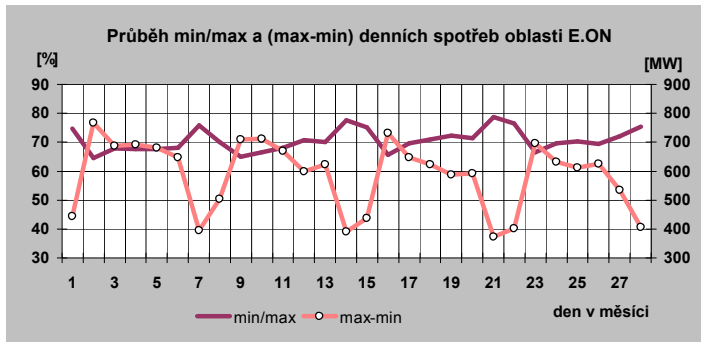
17b) Denní maxima a minima spotřeby REAS v únoru 2009

Oblast E.ON

den	denní max spotřeby ES CR		denní min spotřeby ES CR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	11	1 746	1	1 303
2	13	2 159	1	1 393
3	12	2 136	4	1 449
4	11	2 129	4	1 438
5	12	2 098	4	1 418
6	10	2 032	24	1 384
7	11	1 641	4	1 246
8	12	1 689	5	1 185
9	10	2 019	1	1 310
10	13	2 126	4	1 415
11	11	2 103	4	1 433
12	19	2 054	4	1 454
13	12	2 088	4	1 464
14	19	1 748	4	1 358
15	11	1 755	1	1 318
16	12	2 132	1	1 400
17	11	2 138	1	1 490
18	10	2 154	1	1 530
19	10	2 117	1	1 530
20	12	2 075	24	1 482
21	19	1 748	4	1 375
22	11	1 716	1	1 313
23	14	2 074	1	1 378
24	12	2 076	4	1 445
25	11	2 057	4	1 445
26	12	2 050	4	1 424
27	11	1 909	24	1 375
28	11	1 658	5	1 251
29				
30				
31				

Oblast ZČE

den	denní max spotřeby ES CR		denní min spotřeby ES CR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	18	592	4	443
2	13	697	4	507
3	12	701	4	500
4	10	699	4	498
5	13	687	4	503
6	12	680	4	498
7	12	555	4	439
8	19	568	4	420
9	16	658	1	487
10	10	675	4	498
11	13	691	4	493
12	10	680	4	506
13	12	658	5	514
14	19	576	4	454
15	19	576	4	442
16	13	689	1	504
17	10	685	4	501
18	10	693	4	518
19	12	697	4	526
20	13	686	5	524
21	19	570	4	459
22	19	557	4	438
23	13	677	4	478
24	12	679	4	482
25	10	645	4	491
26	12	673	4	480
27	13	643	4	471
28	19	529	4	431
29				
30				
31				



17c) Denní maxima a minima spotřeby REAS v únoru 2009

Oblast SČE

den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	15	954	6	727
2	13	1 059	5	801
3	13	1 067	4	807
4	13	1 090	5	824
5	13	1 049	4	808
6	18	1 003	24	788
7	15	903	6	675
8	15	925	6	656
9	19	1 013	5	792
10	13	1 018	5	789
11	13	1 084	4	808
12	16	1 040	4	795
13	13	1 093	5	872
14	15	964	6	752
15	15	960	6	741
16	16	1 067	4	841
17	13	1 072	4	834
18	13	1 096	4	875
19	13	1 060	4	865
20	13	1 069	24	845
21	15	976	6	732
22	15	975	6	720
23	13	1 045	4	808
24	13	1 061	4	813
25	9	1 035	4	831
26	13	1 022	5	796
27	19	973	5	767
28	15	926	6	698
29				
30				
31				

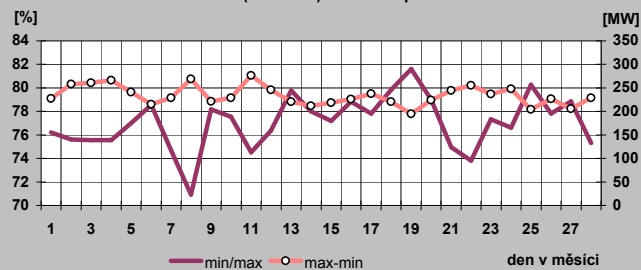
Oblast VČE

den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	20	858	1	688
2	15	1 077	24	753
3	15	1 078	24	749
4	15	1 057	24	743
5	15	1 047	24	727
6	15	1 001	24	679
7	19	797	24	609
8	13	820	1	614
9	15	983	1	733
10	15	1 060	24	746
11	15	1 066	24	759
12	15	1 033	24	761
13	15	1 030	24	728
14	15	876	23	679
15	20	863	1	689
16	15	1 062	24	769
17	15	1 041	24	784
18	15	1 064	24	786
19	15	1 076	24	771
20	15	1 031	24	720
21	19	856	24	663
22	20	860	1	675
23	15	1 035	24	746
24	15	1 032	24	753
25	15	1 018	24	742
26	15	1 047	24	739
27	15	982	24	683
28	19	809	24	616
29				
30				
31				

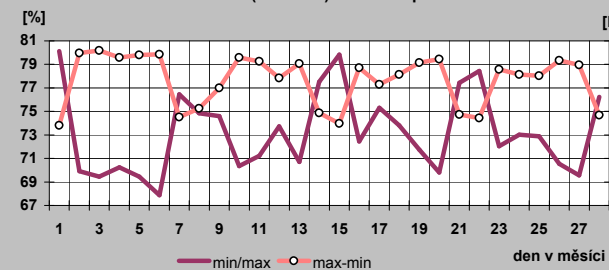
Oblast SME

den	denní max spotřeby ES ČR		denní min spotřeby ES ČR	
	čas [hod]	naměř. maximum [MW]	čas [hod]	naměř. minimum [MW]
a)	b)	c)	d)	e)
1	19	1 218	6	930
2	18	1 529	4	984
3	18	1 489	2	1 078
4	18	1 481	24	1 077
5	18	1 448	4	1 032
6	18	1 404	24	1 019
7	18	1 164	24	898
8	19	1 169	6	833
9	18	1 450	4	951
10	18	1 518	4	1 088
11	18	1 512	3	1 104
12	18	1 497	4	1 094
13	19	1 465	2	1 107
14	19	1 255	24	984
15	19	1 241	6	955
16	18	1 518	2	1 021
17	10	1 516	4	1 140
18	19	1 538	4	1 163
19	19	1 529	3	1 152
20	19	1 452	24	1 108
21	19	1 238	24	985
22	19	1 239	4	963
23	13	1 499	3	1 016
24	19	1 440	4	1 079
25	10	1 437	4	1 067
26	8	1 416	4	1 055
27	8	1 364	24	995
28	19	1 175	24	909
29				
30				
31				

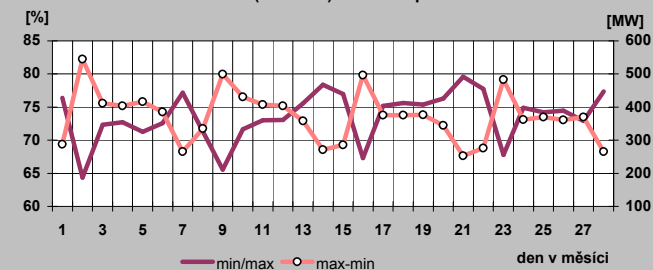
Průběh min/max a (max-min) denních spotřeb oblasti SČE



Průběh min/max a (max-min) denních spotřeb oblasti VČE



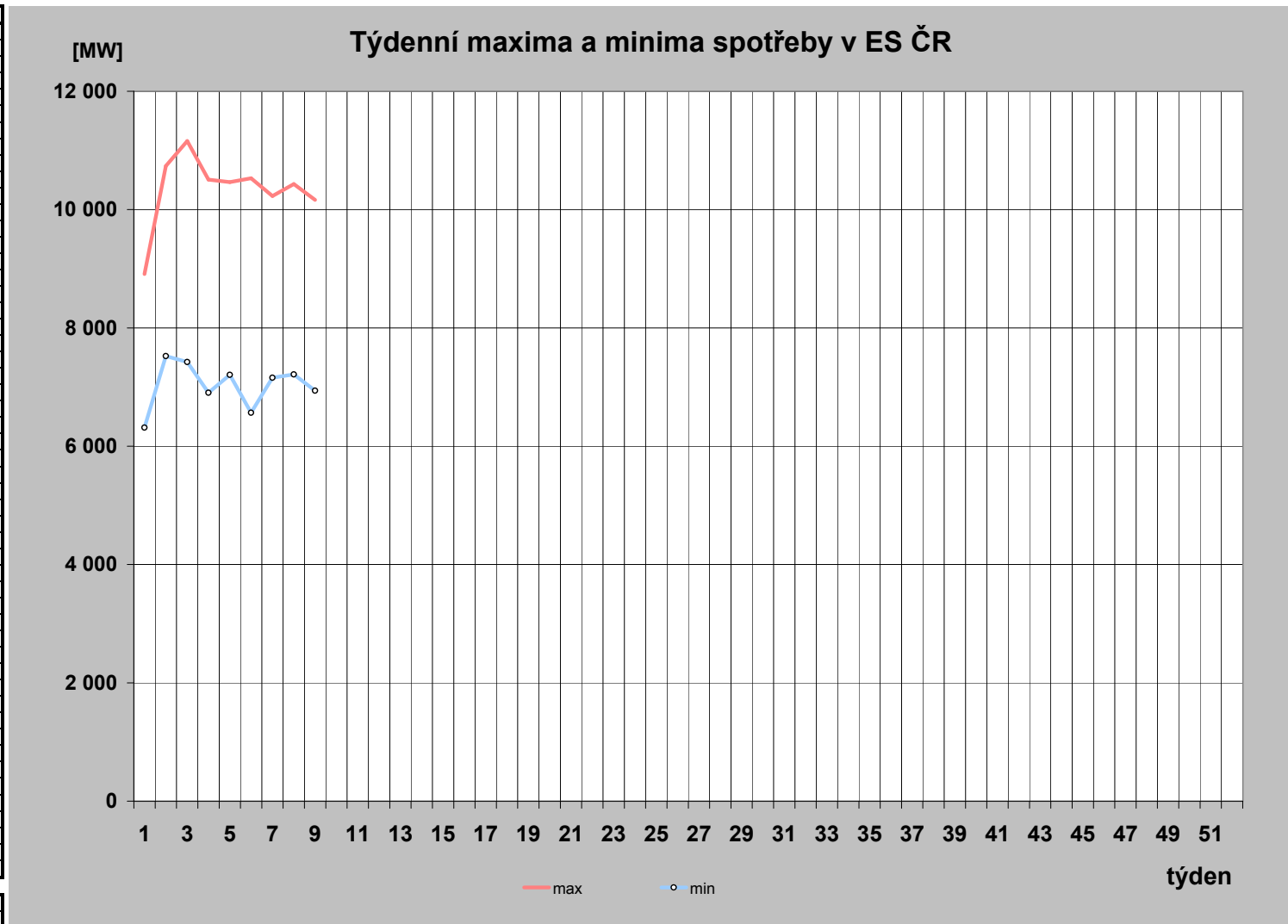
Průběh min/max a (max-min) denních spotřeb oblasti SME



18) Týdenní maxima a minima spotřeby do února 2009

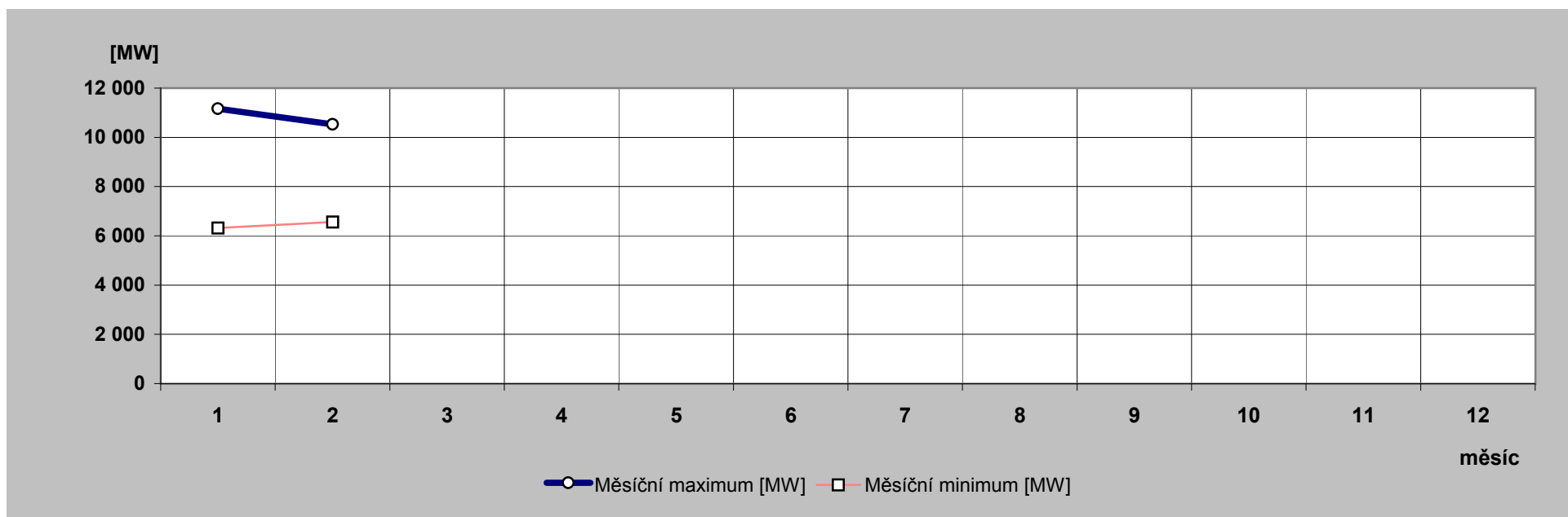
Týden	max	min
1	8 911	6 315
2	10 736	7 524
3	11 159	7 423
4	10 507	6 905
5	10 465	7 208
6	10 529	6 567
7	10 230	7 159
8	10 431	7 213
9	10 163	6 940
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		
31		
32		
33		
34		
35		
36		
37		
38		
39		
40		
41		
42		
43		
44		
45		
46		
47		
48		
49		
50		
51		
52		

minimum	6 315
maximum	11 159



19) Měsíční maxima a minima spotřeby

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Měsíční maximum [MW]	11 159	10 529										
Den	14.1.	4.2.										
Hodina platného času	17:00	11:00										
Kmitočet [Hz]	50,02	50,02										
Měsíční minimum [MW]	6 315	6 567										
Den	1.1.	8.2.										
Hodina platného času	8:00	6:00										
Kmitočet [Hz]	50,01	49,98										



20) Nejdůležitější provozní události v zásob. oblastech REAS

	zásobovací oblast REAS	datum	od [hod]	do [hod]	příčina
1.	Oblast PRE	13.2.2009	10:24	10:24	Výpadek V 385 v R Zličín 110 kV po neúspěšném OZ na vedení V 385 následkem závady na vypínači V 385 v R Zličín. Bez omezení spotřeby.
2.	Oblast STE	1.2.2009	12:05	12:34	R110/22 kV Kladno-západ ,V1902. V důsledku exploze přístroj. transformátoru proudu ve fázi L3 byly v rozvodně 110 kV Kladno- západ poškozeny zbylé dvě fáze PTP, PTN, vypínač a rozvod tlakového vzduchu v poli vedení V1902 Elektrárna Kladno- Kladno západ.
3.		9.2.2009	8:46	8:50	Výpadek TR 400/110kV Cebín z důvodu poruchy stroje. Omezení: 198 MW po dobu 4 minut.
4.	Oblast VCE	2.2.2009	21:32	23:59	Výpadek VN225 + násled. vyhledání místa poruchy (vodiče, konzole, izolátory). Ve 22:21 hod. vymezen por. úsek. inspekční technik přerušil opravu zařízení pro neschůdný terén. Do druhého dne mimo provoz 2 DTS. Příčina poruchy strom ve vedení.
5.	Oblast SME	9.2.2009	1:03	10:26	Po předchozím zemním spojení v rozvodně Rožnov p/R vypadlo vedení VN63 distanční ochranou po neúspěšném OZ, následovalo zkušební zapnutí a vymezení místa poruchy. Pochůzkou nalezen utržený fáz. vodič ležící na zemi v odbočce z VN63.

21) Zahraniční spolupráce REAS

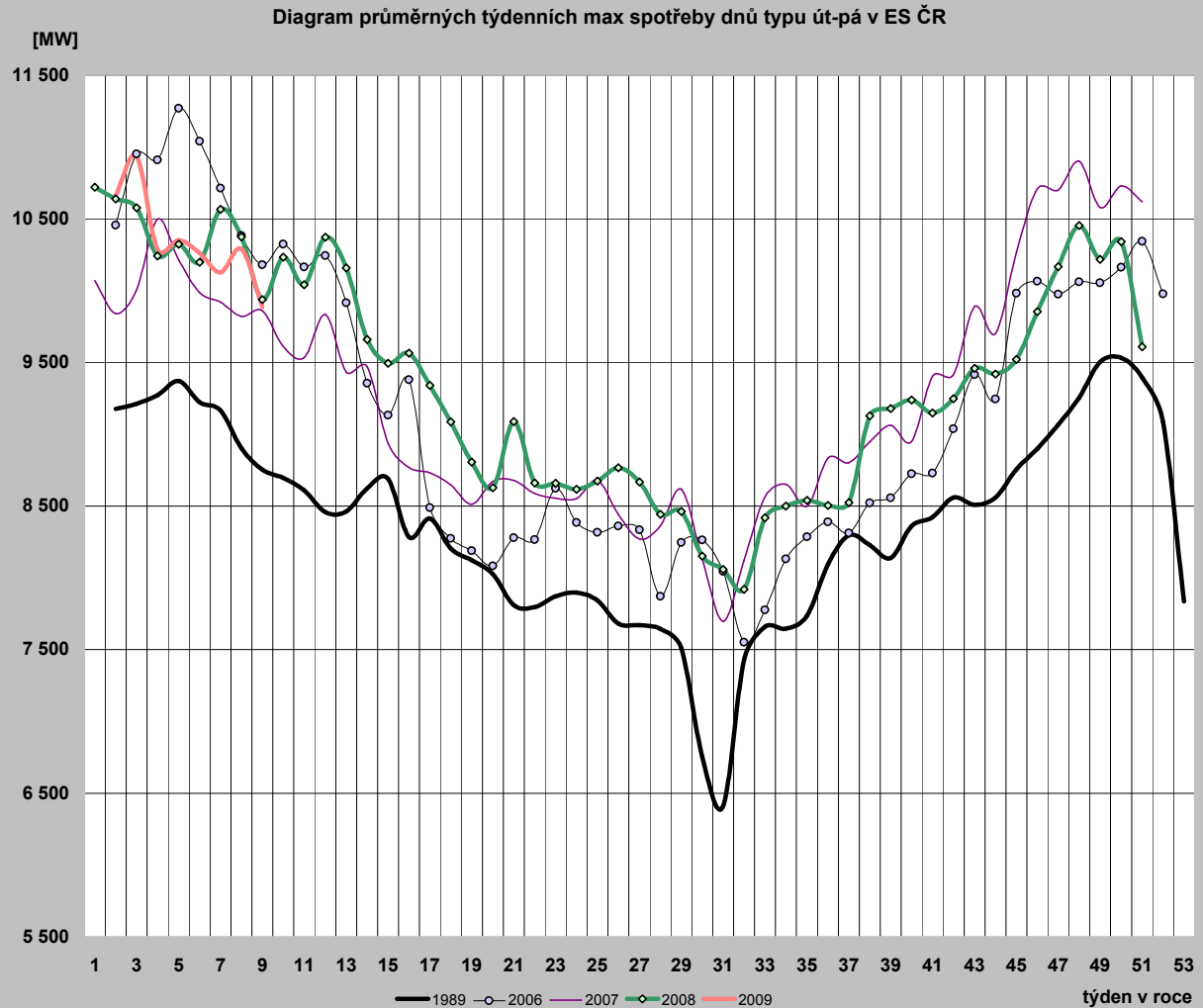
REAS		[MWh]
Oblast PRE	dovoz elektřiny	0
	vývoz elektřiny	0
	saldo zahraniční spolupráce	0
Oblast STE	dovoz elektřiny	0
	vývoz elektřiny	0
	saldo zahraniční spolupráce	0
	dovoz elektřiny	2
	vývoz elektřiny	24 184
	saldo zahraniční spolupráce	-24 182
Oblast ZČE	dovoz elektřiny	0
	vývoz elektřiny	0
	saldo zahraniční spolupráce	0
Oblast SČE	dovoz elektřiny	0
	vývoz elektřiny	0
	saldo zahraniční spolupráce	0
Oblast VČE	dovoz elektřiny	53 689
	vývoz elektřiny	0
	saldo zahraniční spolupráce	53 689
Oblast SME	dovoz elektřiny	12 372
	vývoz elektřiny	38 294
	saldo zahraniční spolupráce	-25 922

22) Nejdůležitější provozní události v přenosové soustavě

	datum	od [hod]	do [hod]	příčina
1.	4.2.2009	8:26	16:15	Při provádění zemních prací v rozvodně 420 kV Týnec došlo k přerušení staničních optických kabelů hlavní a záložní trasy a tím k přerušení hlavní a záložní spojovací cesty vedení V471 a V472 do elektrárny Chvaletice. V důsledku poruchy došlo ke ztrátě komunikační vazby srovnávacích ochran vedení a zabezpečovacích signálů mezi rozvodnou a elektrárnou. Vzhledem k rizikovému provozu byly v elektrárně Chvaletice postupně odstaveny všechny bloky. v 16:15 hod. byla provedena oprava a zprovoznění jednoho kabelu se zprovozněním záložní cesty pro V471 a hlavní cesty pro V472.
2.	7.2.2009	23:23		V203 Opočíněk-Sokolnice vypnuto oboustranně - neúspěšný OZ ve fázi L3. Ve 23:36 hod. neúspěšný pokus o zapnutí V203 Opočíněk-Sokolnice ze Sokolnic. Příčina: strom ve vedení u p.b. 92.
3.	8.2.2009		9:25	V203 Opočíněk-Sokolnice zapnuto do přenosu.
4.	9.2.2009	8:46	8:50	Čebín T401 vypnuto při pracích fy E.ON na ochranách v rozvodně 110 kV. Omezení výroby: Č. Mlýn - 64 MW, Teplárna Brno - 26 MW, Maloměřice - 11 MW. Omezení spotřeby: celkem - 299 MW, z toho - 198 MW na T401 Čebín po minimálně 4 min. a 101 MW odstavená výroba.
5.	13.2.2009	9:48	10:01	V222 Přeštice - Vítkov vypnuto působením ochran
6.	13.2.2009	11:03	17:47	V222 Přeštice - Vítkov vypnuto ručně na opravu po zjištění utrženého izolátoru na p.b. 184.
7.	24.2.2009	15:43	21:47	Vypnuto vedení V445 Hradec - Rohrsdorf - ručně. Příčina: výměna izolátoru na p.b. 218 (na území ČR).

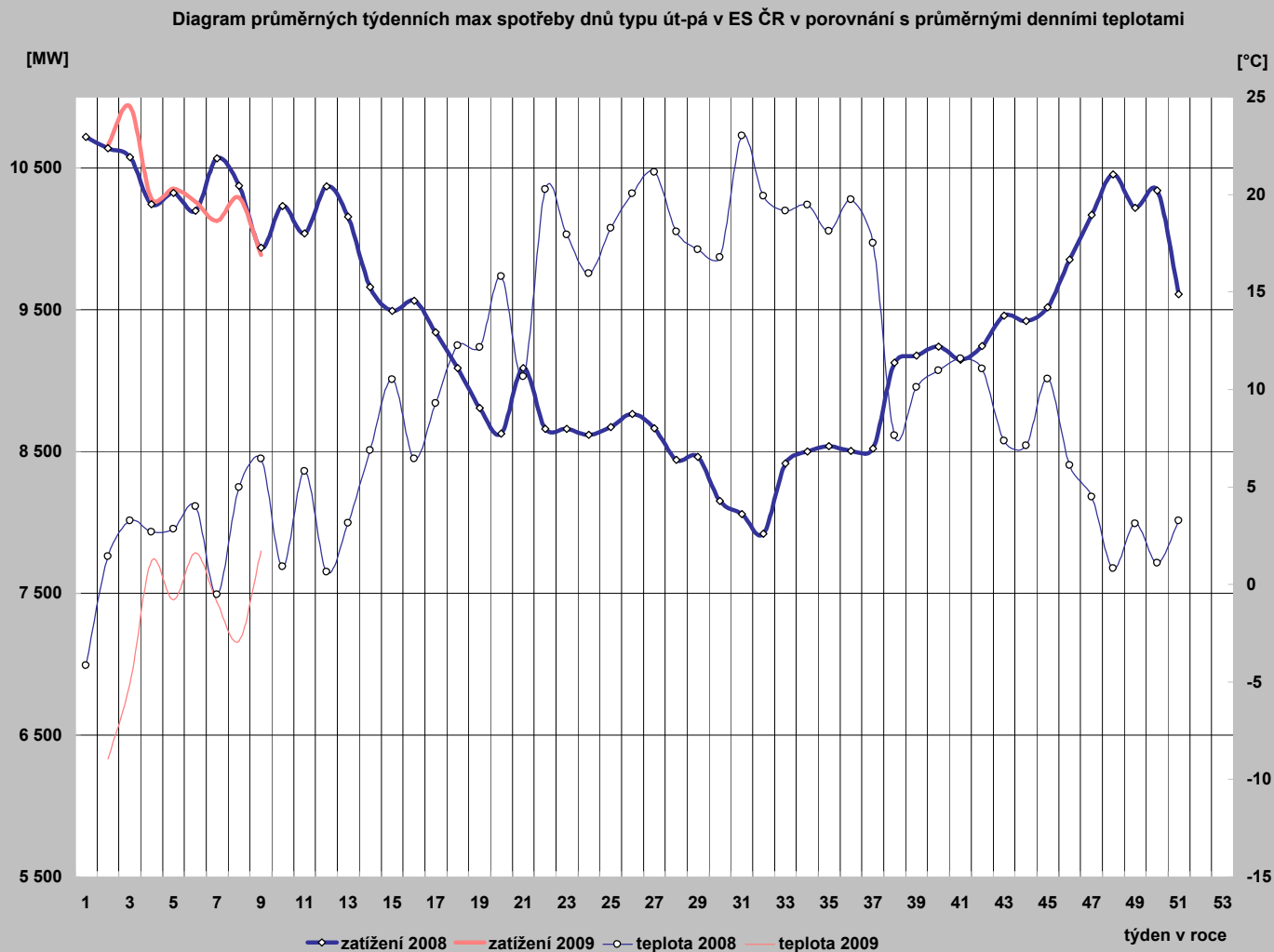
23) Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR (okamžité hodnoty přepočt. na 50 Hz)

týden	1989	2006	2007	2008	2009	2009/2008
1			10 070	10 720		
2	9 175	10 454	9 840	10 638	10 661	100,2
3	9 211	10 952	10 004	10 577	10 933	103,4
4	9 270	10 909	10 497	10 242	10 283	100,4
5	9 371	11 268	10 211	10 322	10 352	100,3
6	9 223	11 039	9 985	10 197	10 261	100,6
7	9 164	10 713	9 919	10 565	10 126	95,8
8	8 902	10 381	9 819	10 374	10 289	99,2
9	8 752	10 179	9 859	9 936	9 886	99,5
10	8 695	10 323	9 610	10 233		
11	8 609	10 164	9 532	10 039		
12	8 457	10 243	9 832	10 371		
13	8 462	9 913	9 433	10 156		
14	8 623	9 354	9 470	9 658		
15	8 689	9 131	8 935	9 493		
16	8 283	9 379	8 767	9 563		
17	8 412	8 487	8 731	9 339		
18	8 203	8 274	8 647	9 087		
19	8 122	8 188	8 512	8 805		
20	8 025	8 083	8 671	8 626		
21	7 809	8 278	8 677	9 088		
22	7 795	8 265	8 587	8 659		
23	7 871	8 623	8 554	8 658		
24	7 896	8 384	8 552	8 616		
25	7 841	8 317	8 678	8 674		
26	7 680	8 361	8 442	8 766		
27	7 670	8 333	8 271	8 666		
28	7 643	7 871	8 363	8 442		
29	7 508	8 246	8 616	8 462		
30	6 752	8 262	8 130	8 151		
31	6 411	8 046	7 697	8 057		
32	7 429	7 550	8 122	7 918		
33	7 658	7 775	8 562	8 418		
34	7 645	8 132	8 651	8 499		
35	7 735	8 284	8 498	8 539		
36	8 093	8 389	8 831	8 503		
37	8 296	8 312	8 801	8 522		
38	8 228	8 520	8 947	9 127		
39	8 138	8 556	9 061	9 178		
40	8 361	8 723	8 949	9 238		
41	8 422	8 729	9 402	9 148		
42	8 559	9 037	9 414	9 246		
43	8 507	9 415	9 889	9 457		
44	8 559	9 243	9 700	9 418		
45	8 754	9 980	10 265	9 519		
46	8 898	10 065	10 708	9 854		
47	9 066	9 974	10 699	10 166		
48	9 253	10 061	10 900	10 453		
49	9 502	10 054	10 579	10 217		
50	9 530	10 162	10 728	10 340		
51	9 395	10 343	10 617	9 609		
52	9 083	9 977				
53	7 836					



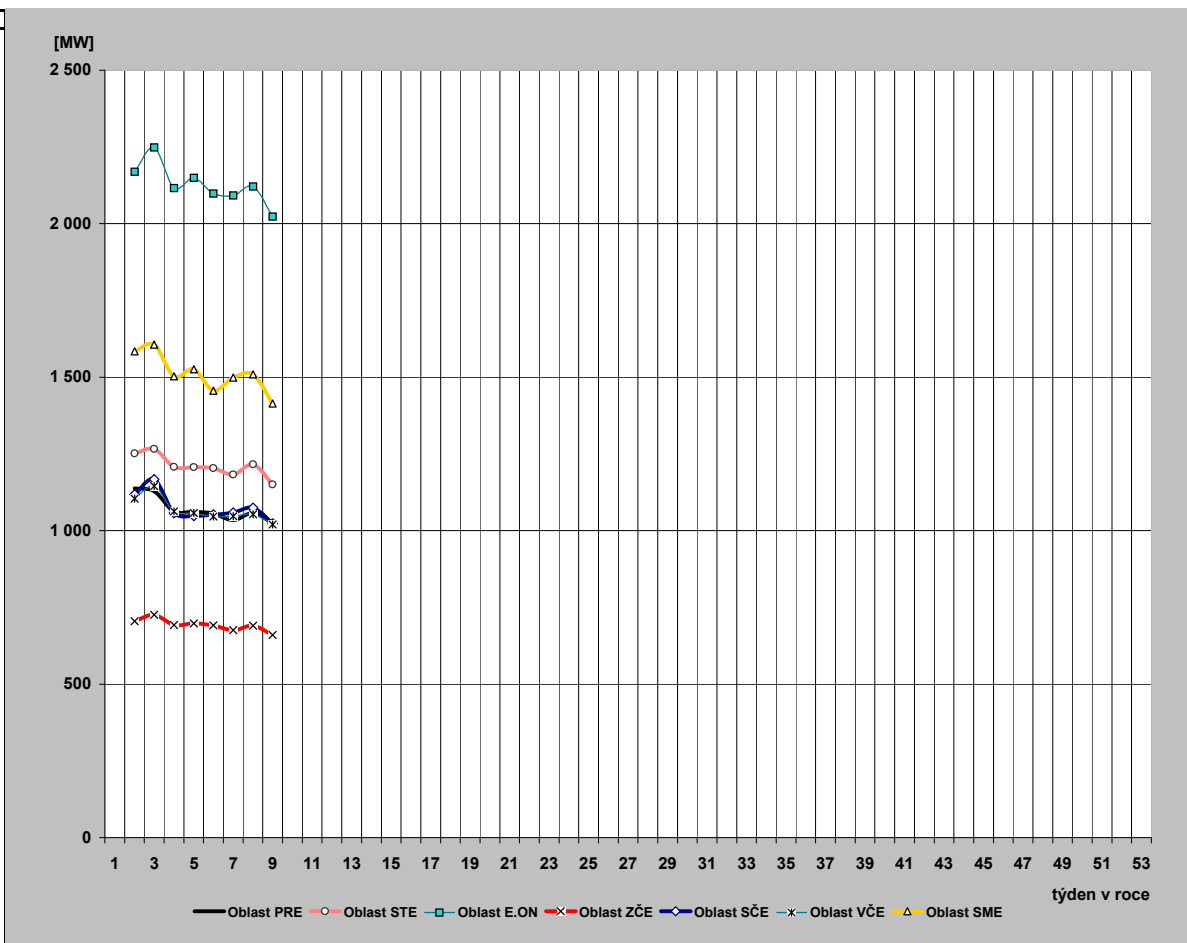
24) Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá v ES ČR v porovnání s průměrnými denními teplotami za stejnou strukturu dnů (okamžité hodnoty přepočt. na 50 Hz)

týden	zatížení		teplota	
	2008	2009	2008	2009
1	10 720		-4,2	
2	10 638	10 661	1,5	-9,0
3	10 577	10 933	3,3	-5,1
4	10 242	10 283	2,7	1,2
5	10 322	10 352	2,9	-0,8
6	10 197	10 261	4,0	1,6
7	10 565	10 126	-0,5	-0,9
8	10 374	10 289	5,0	-2,9
9	9 936	9 886	6,5	1,7
10	10 233		0,9	
11	10 039		5,8	
12	10 371		0,6	
13	10 156		3,2	
14	9 658		6,9	
15	9 493		10,5	
16	9 563		6,5	
17	9 339		9,3	
18	9 087		12,3	
19	8 805		12,2	
20	8 626		15,8	
21	9 088		10,7	
22	8 659		20,3	
23	8 658		17,9	
24	8 616		16,0	
25	8 674		18,3	
26	8 766		20,0	
27	8 666		21,2	
28	8 442		18,1	
29	8 462		17,2	
30	8 151		16,8	
31	8 057		23,0	
32	7 918		19,9	
33	8 418		19,2	
34	8 499		19,5	
35	8 539		18,1	
36	8 503		19,8	
37	8 522		17,5	
38	9 127		7,6	
39	9 178		10,1	
40	9 238		11,0	
41	9 148		11,6	
42	9 246		11,1	
43	9 457		7,4	
44	9 418		7,1	
45	9 519		10,6	
46	9 854		6,1	
47	10 166		4,5	
48	10 453		0,8	
49	10 217		3,1	
50	10 340		1,1	
51	9 609		3,3	
52				
53				



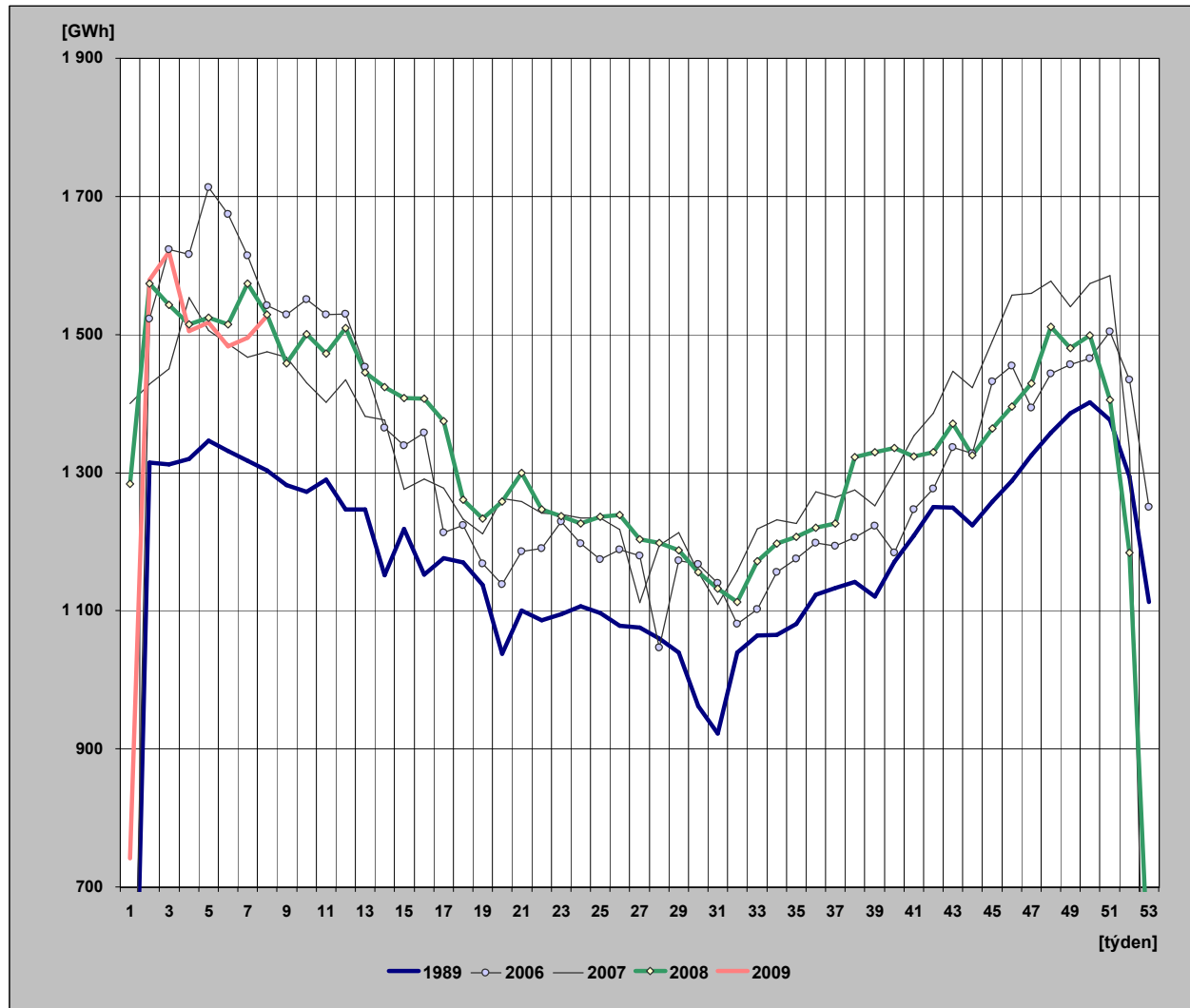
25) Diagram průměrných týdenních max spotřeby dnů typu út-pá REAS (hodnoty z hodinových průměrů)

	Oblast PRE	Oblast STE	Oblast E.ON	Oblast ZČE	Oblast SČE	Oblast VČE	Oblast SME
1							
2	1 137,5	1 251,7	2 169,0	704,9	1 118,2	1 104,1	1 584,7
3	1 128,0	1 266,5	2 248,9	725,9	1 167,1	1 145,6	1 606,7
4	1 062,8	1 207,8	2 115,7	692,0	1 057,3	1 062,9	1 503,3
5	1 061,5	1 207,2	2 149,1	697,5	1 048,2	1 057,3	1 525,6
6	1 056,0	1 203,5	2 098,7	691,7	1 052,3	1 046,0	1 455,6
7	1 034,5	1 182,8	2 092,5	676,0	1 058,7	1 047,1	1 498,2
8	1 057,5	1 216,0	2 120,9	690,1	1 074,4	1 053,0	1 508,8
9	1 025,5	1 150,1	2 023,1	660,1	1 022,9	1 019,8	1 414,3
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32							
33							
34							
35							
36							
37							
38							
39							
40							
41							
42							
43							
44							
45							
46							
47							
48							
49							
50							
51							
52							
53							



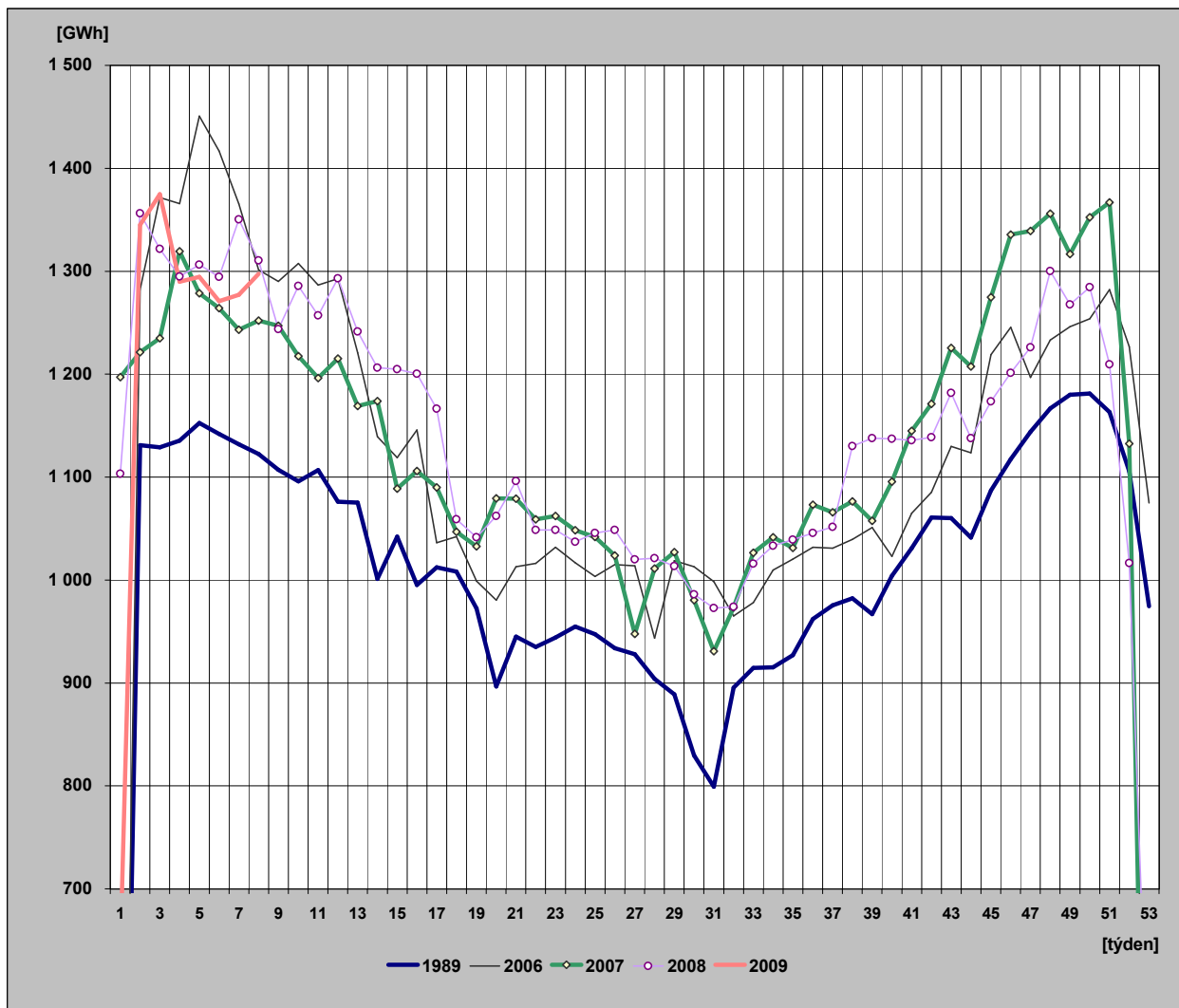
26) Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR

týden	1989	2006	2007	2008	2009	2009/2008
1	135	172	1400	1284	741	57,7
2	1314	1522	1428	1574	1579	100,3
3	1312	1623	1450	1543	1619	105,0
4	1320	1616	1553	1515	1505	99,4
5	1346	1713	1505	1525	1517	99,5
6	1331	1675	1487	1515	1483	97,9
7	1317	1614	1468	1574	1495	95,0
8	1303	1542	1475	1529	1527	99,9
9	1282	1528	1467	1459		
10	1272	1551	1430	1501		
11	1289	1529	1402	1472		
12	1247	1530	1435	1509		
13	1246	1453	1382	1445		
14	1151	1364	1377	1424		
15	1218	1339	1276	1408		
16	1153	1358	1291	1407		
17	1176	1213	1278	1374		
18	1170	1223	1233	1261		
19	1138	1168	1212	1234		
20	1038	1138	1262	1258		
21	1100	1186	1258	1299		
22	1086	1190	1242	1247		
23	1095	1229	1239	1237		
24	1107	1197	1234	1226		
25	1097	1174	1234	1236		
26	1079	1188	1217	1239		
27	1076	1180	1111	1204		
28	1060	1047	1194	1198		
29	1040	1172	1213	1188		
30	962	1167	1156	1156		
31	922	1140	1109	1132		
32	1040	1081	1158	1113		
33	1064	1102	1219	1172		
34	1065	1156	1232	1197		
35	1081	1175	1227	1207		
36	1124	1198	1272	1220		
37	1133	1194	1264	1226		
38	1141	1206	1275	1322		
39	1121	1223	1252	1329		
40	1171	1184	1301	1336		
41	1208	1246	1353	1323		
42	1251	1277	1386	1329		
43	1249	1337	1447	1371		
44	1224	1328	1423	1325		
45	1258	1432	1491	1364		
46	1288	1455	1557	1395		
47	1325	1394	1559	1430		
48	1358	1443	1577	1511		
49	1386	1456	1540	1480		
50	1402	1465	1574	1499		
51	1376	1504	1585	1406		
52	1294	1435	1334	1184		
53	1112	1250	183	559		
rok	62 055	69 285	70 227	70 471	11 467	



27) Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)

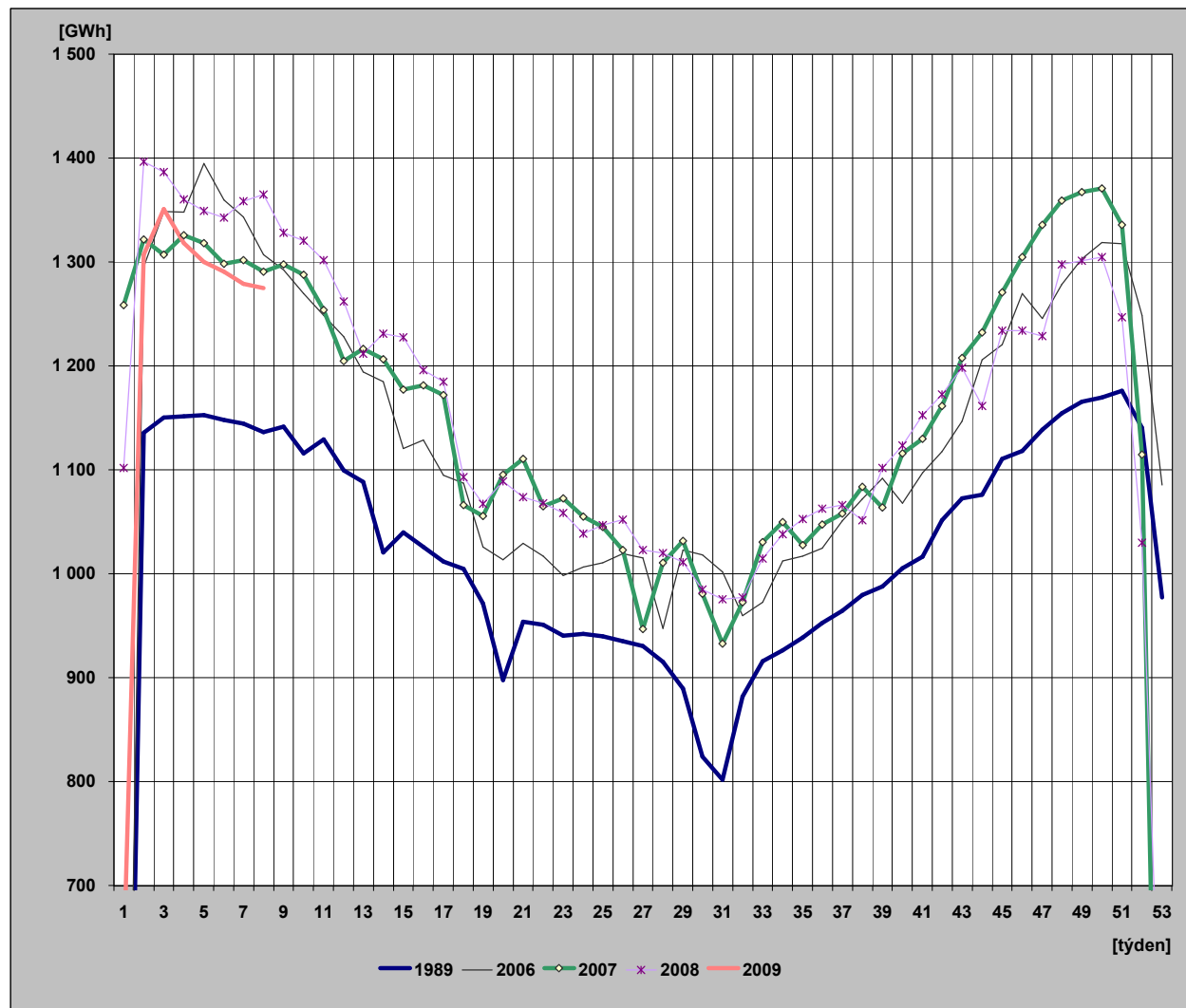
týden	1989	2006	2007	2008	2009	2009/2008
1	121	147	1 197	1 103	639	57,9
2	1 131	1 282	1 221	1 356	1 345	99,2
3	1 129	1 371	1 235	1 322	1 375	104,0
4	1 135	1 366	1 319	1 295	1 290	99,6
5	1 153	1 451	1 279	1 306	1 294	99,1
6	1 142	1 417	1 264	1 295	1 271	98,2
7	1 132	1 365	1 243	1 350	1 277	94,6
8	1 122	1 301	1 252	1 310	1 297	99,0
9	1 107	1 290	1 247	1 244		
10	1 096	1 307	1 217	1 286		
11	1 107	1 286	1 196	1 257		
12	1 076	1 293	1 215	1 293		
13	1 075	1 221	1 169	1 241		
14	1 001	1 139	1 174	1 206		
15	1 042	1 119	1 089	1 205		
16	995	1 146	1 106	1 200		
17	1 012	1 036	1 090	1 166		
18	1 008	1 042	1 047	1 059		
19	972	999	1 033	1 042		
20	897	980	1 079	1 062		
21	945	1 013	1 079	1 096		
22	935	1 016	1 059	1 049		
23	944	1 032	1 062	1 049		
24	955	1 017	1 048	1 037		
25	947	1 003	1 042	1 046		
26	934	1 015	1 024	1 049		
27	928	1 014	948	1 020		
28	904	944	1 011	1 021		
29	889	1 019	1 027	1 013		
30	830	1 013	981	986		
31	799	998	931	973		
32	895	965	973	974		
33	915	978	1 026	1 016		
34	915	1 010	1 041	1 033		
35	927	1 020	1 031	1 039		
36	962	1 032	1 073	1 046		
37	975	1 031	1 066	1 052		
38	982	1 040	1 076	1 130		
39	967	1 051	1 057	1 138		
40	1 004	1 023	1 095	1 137		
41	1 031	1 065	1 145	1 136		
42	1 061	1 085	1 171	1 139		
43	1 060	1 130	1 225	1 182		
44	1 041	1 123	1 207	1 138		
45	1 087	1 219	1 275	1 174		
46	1 118	1 245	1 336	1 201		
47	1 144	1 197	1 339	1 226		
48	1 167	1 233	1 356	1 300		
49	1 180	1 246	1 317	1 268		
50	1 181	1 254	1 352	1 284		
51	1 163	1 282	1 367	1 210		
52	1 105	1 227	1 132	1 016		
53	975	1 075	156	481		
rok	53 320	59 174	59 704	60 257	9 789	



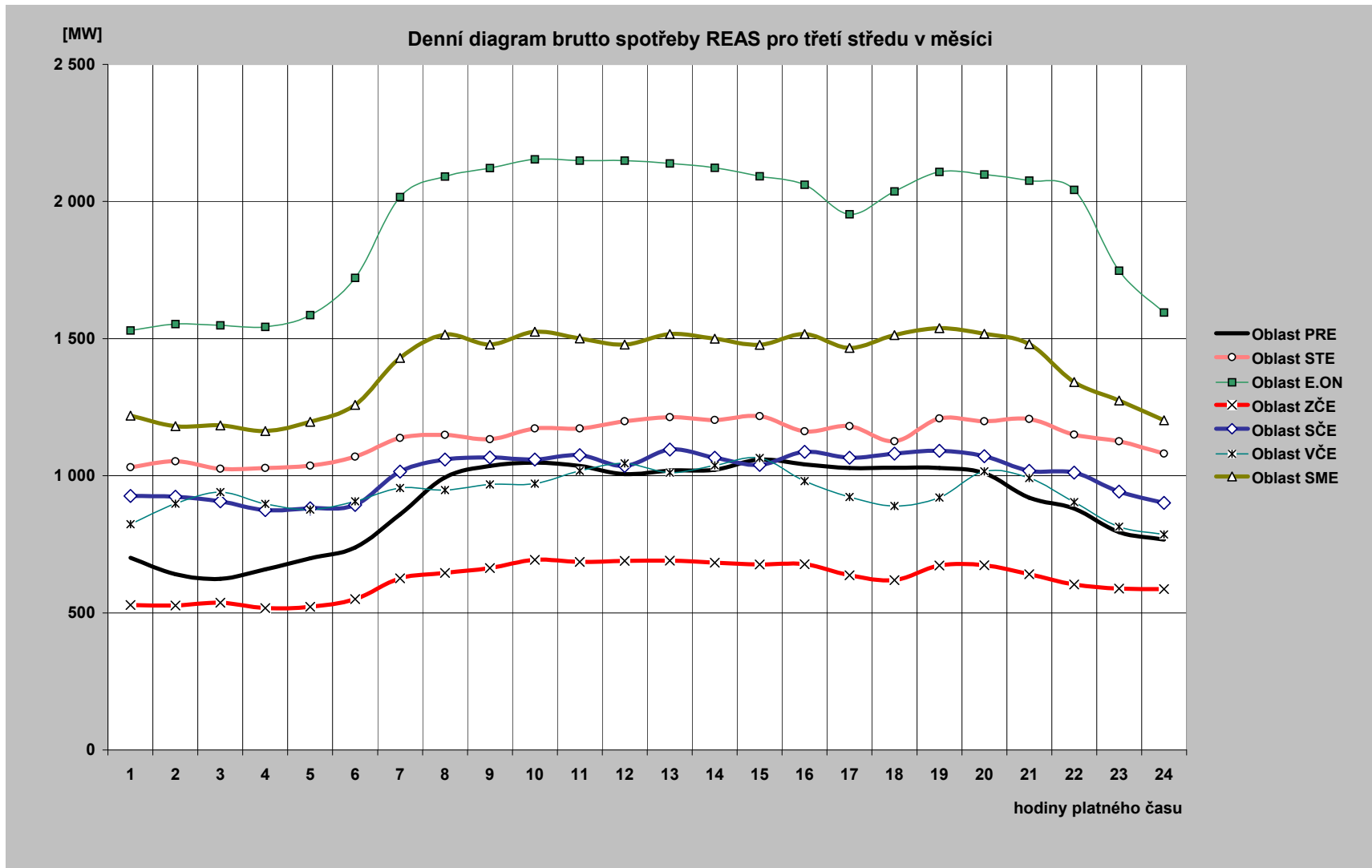
28) Týdenní netto spotřeba elektriny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

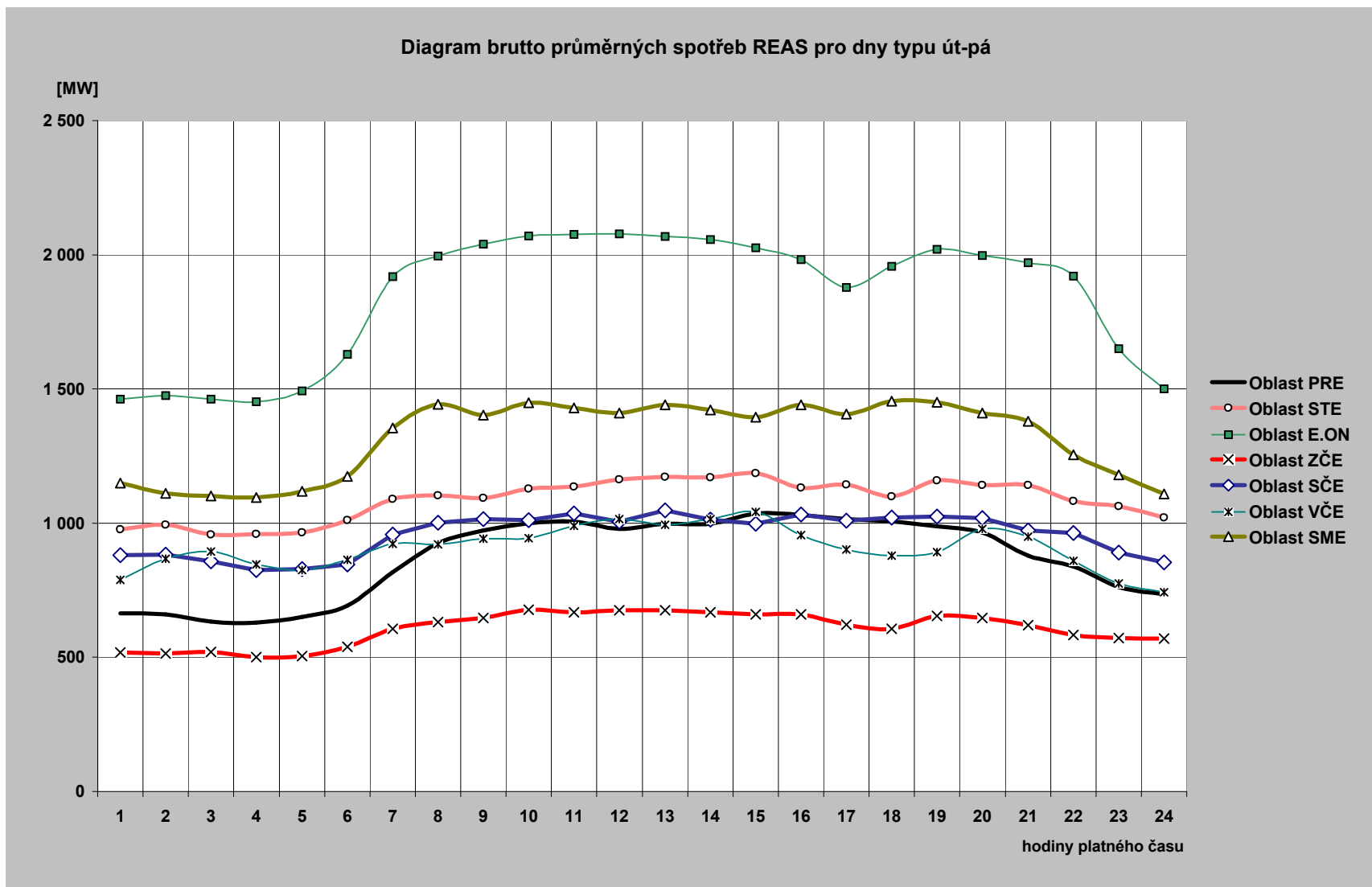
týden	1989	2006	2007	2008	2009	2009/2008
1	123	147	1259	1102	627	56,9
2	1135	1295	1322	1396	1307	93,6
3	1150	1348	1307	1387	1351	97,4
4	1151	1348	1326	1360	1318	96,9
5	1153	1395	1318	1349	1300	96,4
6	1148	1360	1298	1343	1291	96,2
7	1144	1343	1302	1358	1279	94,2
8	1136	1307	1291	1365	1275	93,4
9	1141	1293	1298	1328		
10	1116	1269	1288	1320		
11	1129	1248	1254	1302		
12	1099	1228	1205	1262		
13	1088	1194	1216	1212		
14	1020	1185	1206	1231		
15	1040	1120	1177	1227		
16	1026	1129	1182	1196		
17	1012	1095	1172	1185		
18	1005	1087	1066	1093		
19	972	1026	1056	1067		
20	898	1014	1095	1089		
21	954	1029	1110	1074		
22	951	1017	1065	1068		
23	940	998	1072	1059		
24	942	1006	1055	1039		
25	940	1011	1045	1047		
26	935	1019	1023	1052		
27	930	1015	947	1023		
28	915	947	1011	1020		
29	889	1023	1031	1011		
30	824	1018	981	985		
31	802	1002	933	975		
32	882	960	972	977		
33	916	973	1030	1015		
34	926	1013	1050	1038		
35	939	1017	1028	1053		
36	953	1024	1047	1062		
37	964	1051	1058	1066		
38	980	1072	1084	1051		
39	988	1092	1064	1102		
40	1006	1068	1116	1123		
41	1016	1097	1130	1153		
42	1052	1118	1161	1172		
43	1072	1147	1208	1198		
44	1076	1206	1232	1161		
45	1110	1220	1271	1234		
46	1118	1270	1305	1234		
47	1138	1245	1335	1229		
48	1154	1278	1359	1297		
49	1165	1303	1367	1301		
50	1170	1319	1371	1305		
51	1176	1318	1336	1247		
52	1141	1248	1115	1030		
53	977	1085	158	473		
rok	53 628	59 641	60 704	61 045	9 748	



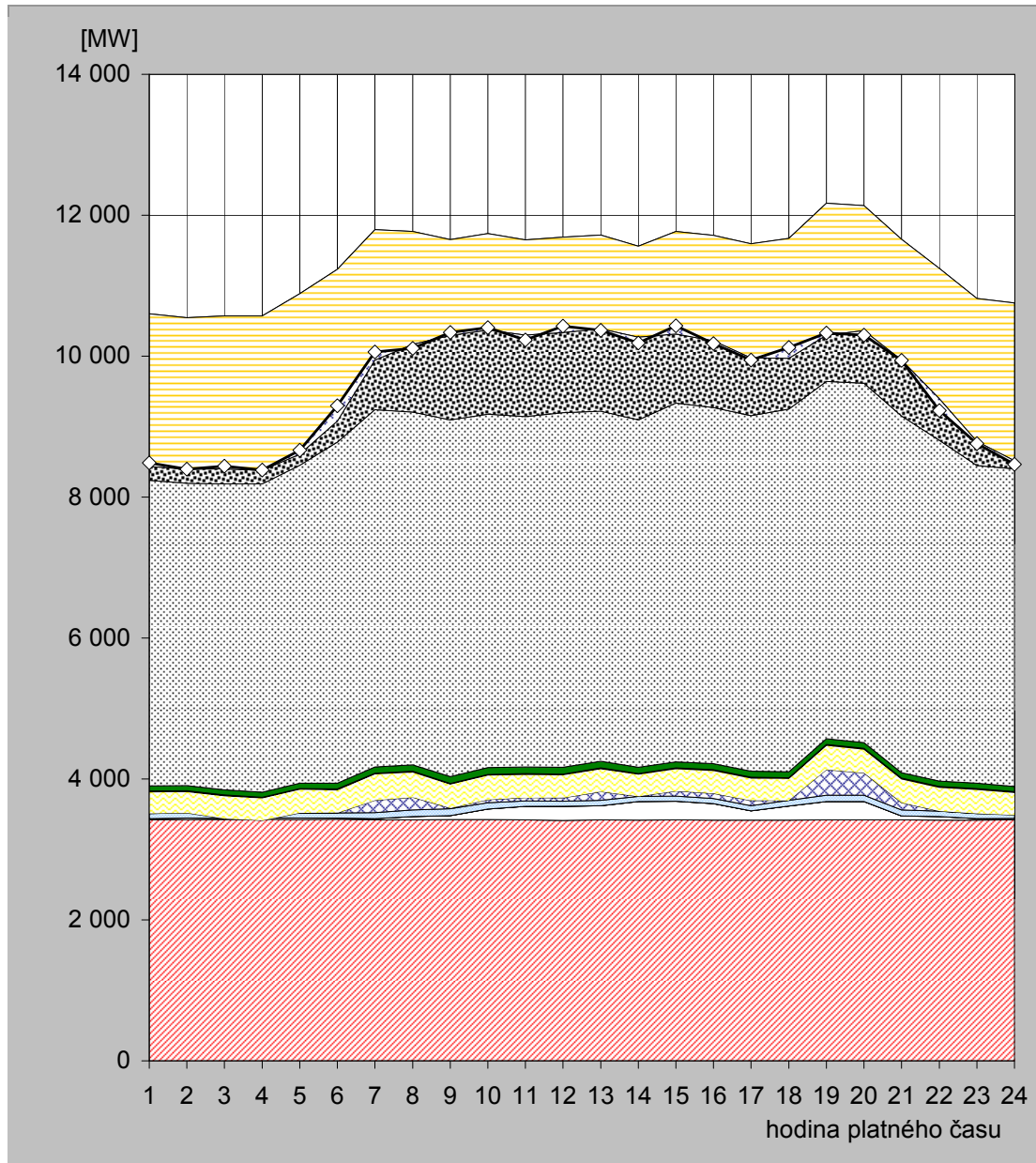
29) Diagram spotřeb REAS pro třetí střed v měsíci - 18. 2. 2009 (hodnoty z hodinových průměrů)



30) Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů)



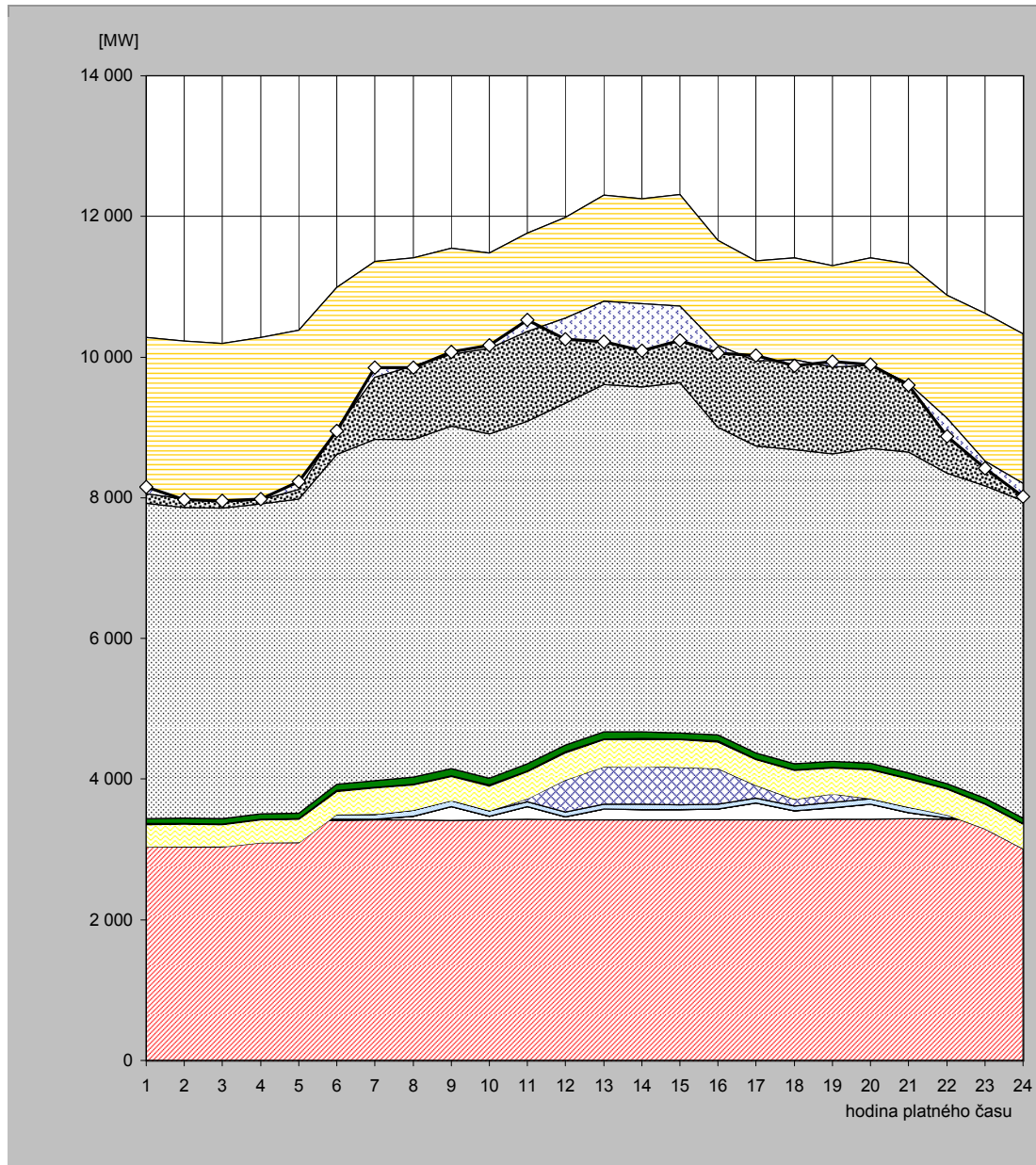
31) Průběh spotřeby třetí středu v měsíci (18. 2. 2009)



hodina	JE	VE			PVE		PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci				
1	3 418,0	20,0	0,0	73,5	0,0	305,3	9,9	1,5	72,7	4 338,0	2 110,5	250,5	-2 163,0	49,2	8 486,0	
2	3 426,0	19,0	0,0	73,9	0,0	301,9	9,8	1,5	72,5	4 291,0	2 097,8	253,8	-2 152,0	1,9	8 397,0	
3	3 423,0	19,0	0,0	73,6	-79,0	324,0	9,9	1,5	72,5	4 342,0	2 131,8	251,5	-2 168,0	37,2	8 439,0	
4	3 429,0	19,0	0,0	74,5	-111,0	318,7	9,9	1,5	72,7	4 375,0	2 127,4	255,0	-2 192,0	4,3	8 384,0	
5	3 425,0	19,0	0,0	74,9	0,0	335,4	9,9	1,5	72,8	4 514,0	2 174,6	258,9	-2 275,0	56,0	8 667,0	
6	3 427,0	18,0	0,0	74,7	0,0	327,2	10,0	1,5	82,6	4 838,0	2 186,2	269,0	-2 156,0	216,8	9 295,0	
7	3 421,0	18,0	0,0	83,7	173,0	375,3	10,1	1,5	88,5	5 068,0	2 282,9	271,4	-1 850,0	115,7	10 059,0	
8	3 418,0	50,0	0,0	93,8	179,0	358,9	9,9	1,6	91,1	5 006,0	2 289,2	272,5	-1 603,0	-55,0	10 112,0	
9	3 425,0	55,0	0,0	99,4	7,0	340,2	9,8	1,6	95,3	5 061,0	2 290,4	270,4	-1 362,0	43,0	10 336,0	
10	3 423,0	151,0	0,0	88,1	45,0	346,6	9,7	1,6	96,7	5 017,0	2 303,1	260,0	-1 372,0	34,3	10 404,0	
11	3 418,0	193,0	0,0	78,0	45,0	331,5	9,7	1,6	95,0	4 969,0	2 254,4	256,9	-1 352,0	-69,1	10 231,0	
12	3 412,0	199,0	0,0	74,6	45,0	327,2	9,8	1,6	95,1	5 033,0	2 232,4	258,2	-1 353,0	90,1	10 425,0	
13	3 422,0	199,0	0,0	76,5	124,0	324,1	9,7	1,6	96,4	4 966,0	2 240,4	258,6	-1 332,0	-21,2	10 365,0	
14	3 414,0	267,0	0,0	72,2	0,0	313,8	9,6	1,6	88,4	4 929,0	2 208,5	256,5	-1 294,0	-79,6	10 187,0	
15	3 418,0	266,0	0,0	71,9	74,0	316,7	9,7	1,6	86,5	5 089,0	2 185,0	251,7	-1 453,0	114,0	10 431,0	
16	3 416,0	234,0	0,0	71,4	74,0	325,9	9,8	1,6	84,9	5 055,0	2 190,8	252,0	-1 500,0	-38,5	10 177,0	
17	3 417,0	133,0	0,0	69,6	74,0	321,0	9,7	1,6	84,8	5 045,0	2 181,8	258,5	-1 623,0	-30,0	9 943,0	
18	3 415,0	201,0	0,0	81,7	0,0	310,1	9,8	1,6	84,9	5 146,0	2 164,7	257,3	-1 701,0	151,9	10 123,0	
19	3 418,0	261,0	0,0	92,2	362,0	345,5	9,8	1,6	80,3	5 071,0	2 262,4	267,4	-1 873,0	31,9	10 330,0	
20	3 419,0	261,0	0,0	89,9	314,0	339,8	9,7	2,1	79,7	5 100,0	2 263,5	258,6	-1 776,0	-63,4	10 298,0	
21	3 422,0	53,0	0,0	87,8	101,0	337,6	10,5	1,6	75,2	5 064,0	2 251,5	253,0	-1 711,0	-4,1	9 942,0	
22	3 416,0	53,0	0,0	74,7	0,0	338,1	10,5	1,6	74,5	4 839,0	2 188,9	249,3	-1 852,0	-165,6	9 228,0	
23	3 417,0	21,0	0,0	73,5	0,0	341,1	9,9	1,6	74,2	4 510,0	2 123,4	246,1	-2 028,0	-29,8	8 760,0	
24	3 421,0	20,0	0,0	73,2	-26,0	319,5	9,9	1,6	73,8	4 509,0	2 104,1	248,7	-2 239,0	-52,7	8 463,0	

Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

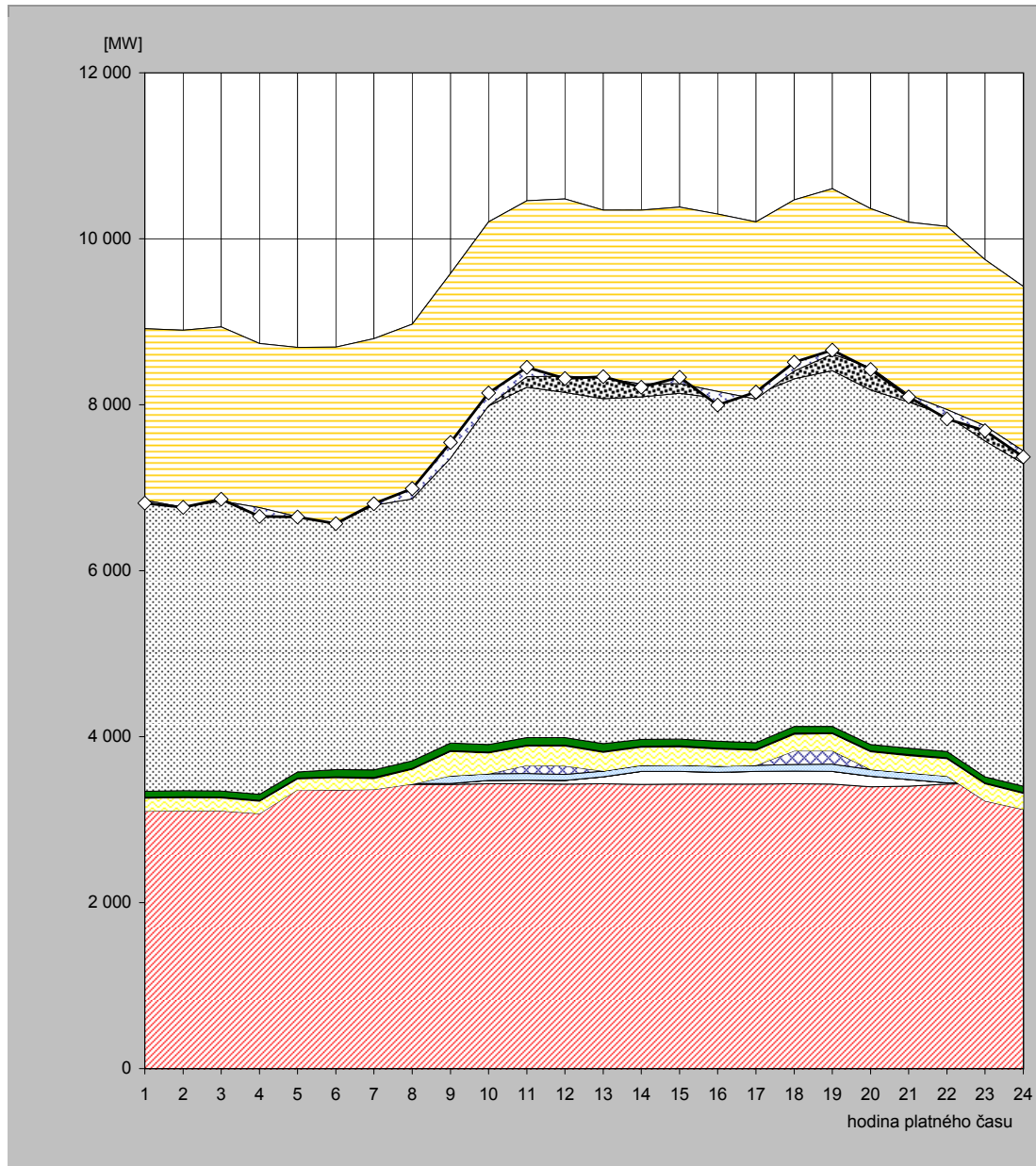
32) Průběh spotřeby ve dni maxima (4. 2. 2009)



hodina	JE	VE			PVE		PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci				
1	3 424.0	10.0	0.0	66.8	-467.0	320.7	9.5	1.6	73.4	4 480.0	2 138.9	217.1	-2 219.0	98.0	8 154.0	
2	3 425.0	10.0	0.0	67.0	-464.0	322.6	9.5	1.6	73.2	4 413.0	2 150.6	215.4	-2 245.0	-4.8	7 974.0	
3	3 420.0	10.0	0.0	69.3	-462.0	313.5	9.4	1.6	73.2	4 414.0	2 130.1	216.6	-2 253.0	16.3	7 959.0	
4	3 426.0	10.0	0.0	71.7	-410.0	322.1	9.6	1.6	73.6	4 409.0	2 139.7	223.8	-2 305.0	8.9	7 981.0	
5	3 416.0	10.0	0.0	76.5	-407.0	330.3	9.6	1.6	73.8	4 474.0	2 167.1	229.8	-2 259.0	105.4	8 228.0	
6	3 416.0	10.0	0.0	71.4	0.0	329.3	9.6	1.6	85.9	4 694.0	2 138.9	233.8	-2 008.0	-29.5	8 953.0	
7	3 417.0	10.0	0.0	70.2	0.0	377.2	9.4	1.6	92.0	4 854.0	2 281.8	246.5	-1 649.0	140.3	9 851.0	
8	3 420.0	53.0	0.0	82.8	0.0	363.4	9.6	1.6	95.1	4 805.0	2 317.6	261.2	-1 535.0	-23.1	9 851.0	
9	3 414.0	193.0	0.0	85.2	0.0	347.6	9.3	1.6	98.7	4 868.0	2 271.4	261.6	-1 510.0	36.7	10 077.0	
10	3 421.0	52.0	0.0	79.1	0.0	352.9	9.3	1.6	99.8	4 894.0	2 309.8	257.8	-1 348.0	34.8	10 164.0	
11	3 426.0	185.0	0.0	69.5	41.0	384.6	9.3	1.6	101.2	4 866.0	2 409.4	266.6	-1 391.0	159.8	10 529.0	
12	3 419.0	47.0	0.0	69.9	450.0	388.5	9.3	1.6	100.8	4 857.0	2 390.0	255.5	-1 431.0	-304.5	10 253.0	
13	3 424.0	148.0	0.0	73.8	528.0	386.4	9.3	1.6	98.9	4 938.0	2 423.6	267.4	-1 502.0	-578.0	10 219.0	
14	3 421.0	147.0	0.0	73.5	544.0	377.3	9.4	1.6	99.6	4 900.0	2 409.6	266.0	-1 491.0	-668.0	10 090.0	
15	3 418.0	149.0	0.0	66.4	537.0	387.9	9.3	1.6	87.7	4 976.0	2 415.9	264.1	-1 590.0	-487.8	10 235.0	
16	3 424.0	151.0	0.0	67.6	511.0	375.9	9.3	1.6	86.3	4 374.0	2 394.7	264.3	-1 491.0	-115.7	10 053.0	
17	3 420.0	238.0	0.0	69.3	179.0	368.0	9.3	1.6	86.2	4 361.0	2 378.6	261.3	-1 428.0	75.7	10 020.0	
18	3 422.0	129.0	0.0	70.7	94.0	406.9	9.4	1.6	86.3	4 467.0	2 458.0	262.2	-1 446.0	-84.0	9 877.0	
19	3 429.0	161.0	0.0	75.9	122.0	368.1	9.4	1.6	81.6	4 380.0	2 403.2	265.4	-1 437.0	78.8	9 939.0	
20	3 427.0	219.0	0.0	77.5	0.0	408.1	9.4	2.1	81.2	4 480.0	2 443.6	264.1	-1 526.0	6.0	9 892.0	
21	3 439.0	84.0	0.0	79.7	0.0	400.6	9.3	1.6	72.2	4 568.0	2 419.9	253.9	-1 699.0	-26.2	9 603.0	
22	3 430.0	14.0	0.0	70.0	-23.0	363.5	9.4	1.6	73.3	4 408.0	2 283.6	250.6	-1 751.0	-253.0	8 877.0	
23	3 433.0	14.0	0.0	68.6	-222.0	348.7	9.4	1.6	75.3	4 445.0	2 214.7	234.1	-2 100.0	-102.4	8 420.0	
24	3 429.0	14.0	0.0	68.3	-500.0	349.1	9.6	1.6	74.8	4 507.0	2 155.1	225.6	-2 131.0	-188.1	8 015.0	

Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

33) Průběh spotřeby ve dni minima (8. 2. 2009)

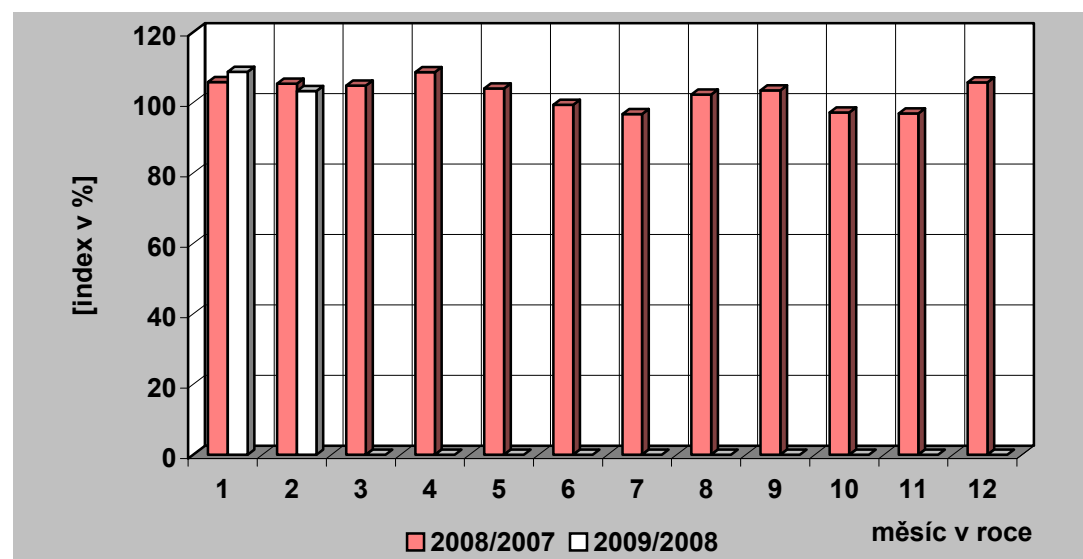
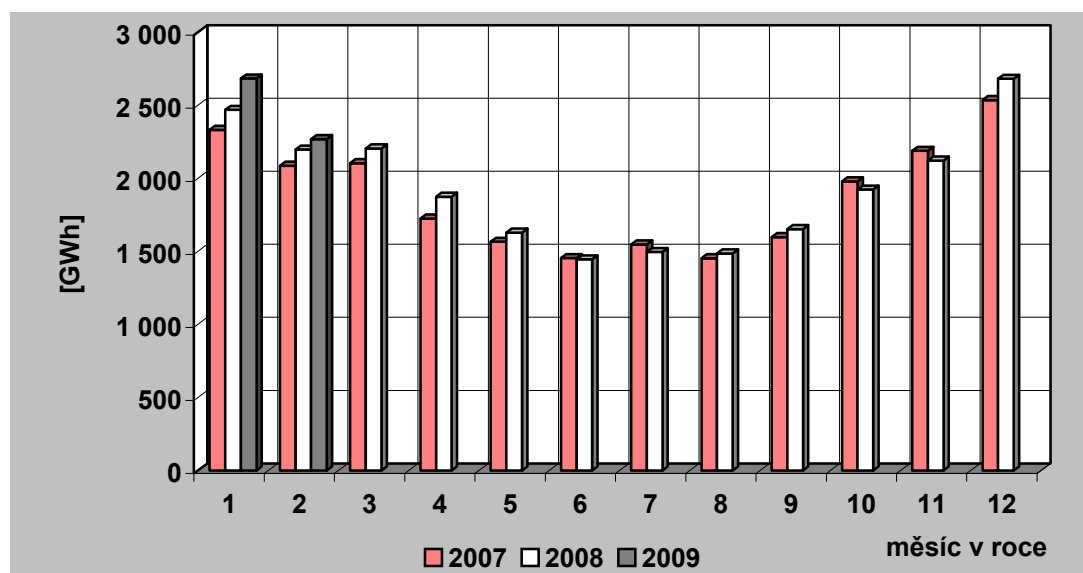


hodina	JE	VE			PVE		PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	CEZ	velcí výrobci	malí výrobci				
1	3 423,0	11,0	0,0	71,5	-405,0	156,7	8,9	1,6	75,8	3 654,0	1 714,7	204,2	-2 065,0	-36,3	6 815,0	
2	3 425,0	10,0	0,0	71,4	-402,0	159,9	8,8	1,6	72,8	3 606,0	1 738,1	207,2	-2 136,0	-0,8	6 762,0	
3	3 424,0	10,0	0,0	71,4	-400,0	157,2	8,7	1,6	72,8	3 664,0	1 743,6	185,2	-2 099,0	21,6	6 861,0	
4	3 433,0	10,0	0,0	71,5	-443,0	150,1	8,8	1,6	73,4	3 489,0	1 725,4	217,0	-1 978,0	-102,7	6 656,0	
5	3 431,0	10,0	0,0	71,8	-154,0	132,7	8,8	1,6	73,6	3 233,0	1 659,3	223,6	-2 042,0	-1,4	6 648,0	
6	3 429,0	10,0	0,0	71,2	-153,0	147,8	9,8	1,6	85,6	3 160,0	1 702,9	230,7	-2 133,0	4,4	6 567,0	
7	3 425,0	10,0	0,0	81,7	-153,0	132,6	9,8	1,6	91,2	3 340,0	1 637,9	218,0	-2 007,0	20,2	6 808,0	
8	3 425,0	10,0	0,0	93,9	-100,0	177,1	9,9	1,6	93,3	3 390,0	1 646,9	221,8	-2 103,0	123,5	6 990,0	
9	3 426,0	10,0	0,0	91,0	0,0	293,2	9,8	1,6	92,8	3 562,0	1 869,2	227,0	-2 228,0	189,4	7 544,0	
10	3 431,0	41,0	0,0	81,4	0,0	249,2	9,5	1,6	93,2	4 079,0	1 994,3	223,5	-2 215,0	153,3	8 142,0	
11	3 431,0	45,0	0,0	79,1	100,0	231,1	9,5	1,6	92,2	4 222,0	2 018,1	227,0	-2 118,0	111,4	8 450,0	
12	3 428,0	45,0	0,0	73,7	99,0	241,2	9,7	1,6	92,2	4 160,0	2 101,0	229,6	-2 135,0	-28,9	8 317,0	
13	3 433,0	82,0	0,0	71,2	0,0	224,9	9,7	1,5	93,2	4 158,0	2 041,6	230,5	-2 026,0	17,3	8 337,0	
14	3 426,0	154,0	0,0	75,6	0,0	218,2	9,8	1,5	84,0	4 125,0	2 021,0	229,6	-2 094,0	-39,7	8 211,0	
15	3 428,0	154,0	0,0	77,0	0,0	218,9	10,0	1,5	82,8	4 166,0	2 012,4	231,2	-2 127,0	76,3	8 331,0	
16	3 430,0	140,0	0,0	73,6	0,0	208,4	10,0	1,5	81,5	4 136,0	1 987,8	230,9	-2 138,0	-163,6	7 998,0	
17	3 429,0	154,0	0,0	71,3	0,0	180,6	10,0	1,5	81,4	4 197,0	1 846,5	232,1	-2 133,0	83,6	8 154,0	
18	3 431,0	155,0	0,0	80,6	161,0	202,9	10,0	1,5	81,5	4 191,0	1 923,8	230,4	-2 062,0	104,4	8 511,0	
19	3 428,0	155,0	0,0	86,6	160,0	205,0	10,0	1,5	76,8	4 288,0	1 965,6	225,8	-1 991,0	45,7	8 657,0	
20	3 397,0	126,0	0,0	81,6	0,0	212,7	10,0	2,0	76,7	4 271,0	1 960,8	225,0	-1 915,0	-22,7	8 425,0	
21	3 403,0	80,0	0,0	81,7	0,0	207,8	10,1	1,5	76,3	4 172,0	1 943,4	224,6	-2 079,0	-26,3	8 095,0	
22	3 428,0	15,0	0,0	83,9	-2,0	209,1	10,1	1,5	75,3	4 050,0	1 966,2	311,2	-2 208,0	-112,2	7 828,0	
23	3 438,0	11,0	0,0	78,8	-302,0	205,5	10,3	1,5	75,0	4 047,0	1 969,1	213,1	-2 002,0	-56,3	7 689,0	
24	3 433,0	11,0	0,0	78,7	-400,0	194,4	10,3	1,5	74,9	3 887,0	1 925,4	208,9	-1 980,0	-74,0	7 371,0	

Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

34) Vývoj dodávky maloodběratelům v ES ČR

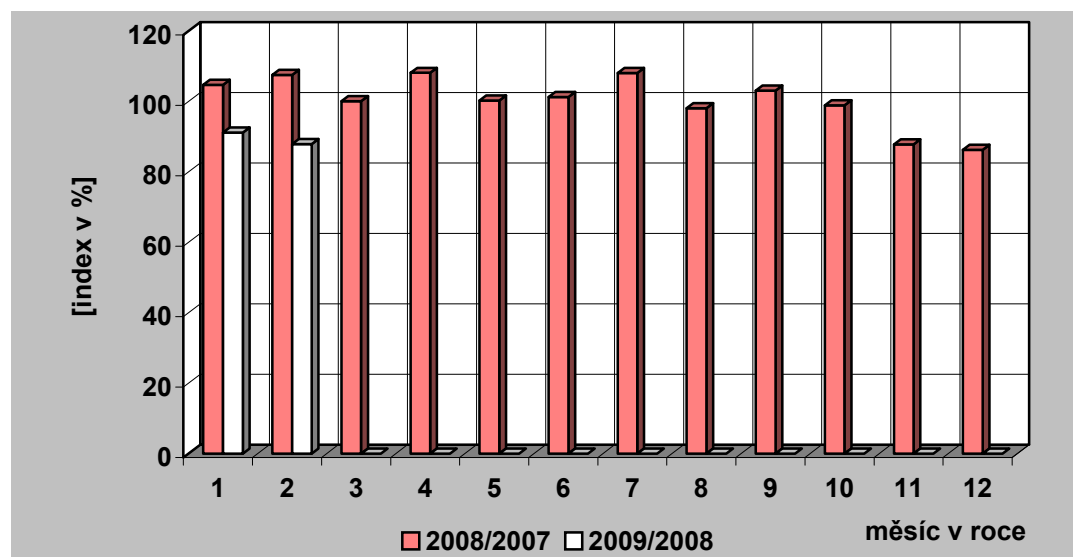
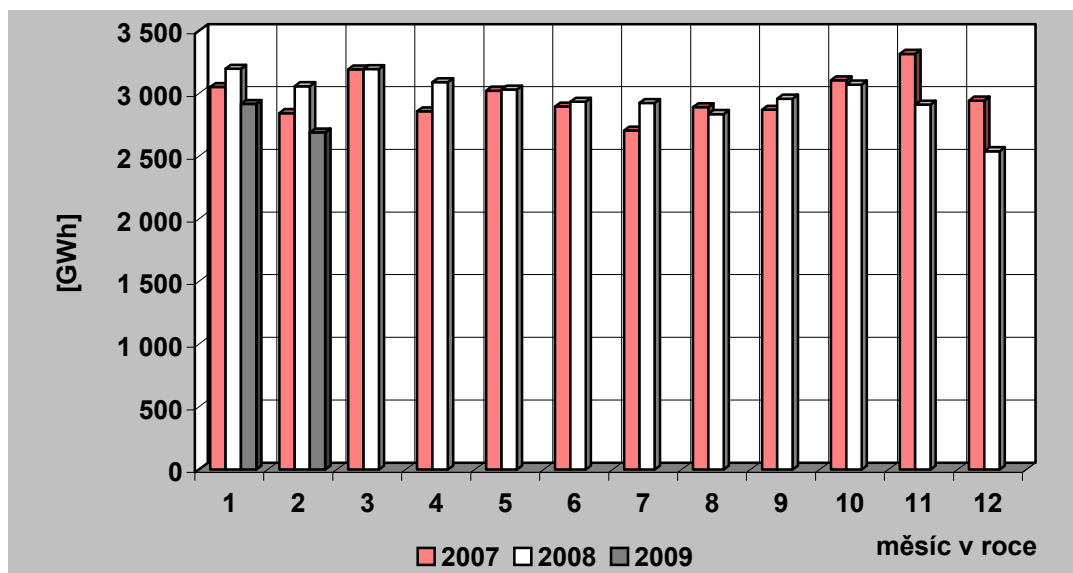
měsíc	2005	2006	2007	2008	2009	2008/2007	2009/2008
1	2 377,6	2 743,4	2 332,0	2 467,9	2 682,7	105,8	108,7
2	2 350,4	2 388,4	2 085,4	2 197,0	2 268,1	105,4	103,2
3	2 307,3	2 435,6	2 103,2	2 203,9		104,8	
4	1 619,5	1 823,9	1 724,3	1 873,7		108,7	
5	1 543,7	1 587,9	1 565,5	1 628,3		104,0	
6	1 391,9	1 511,3	1 454,4	1 444,9		99,3	
7	1 516,1	1 469,9	1 546,7	1 495,9		96,7	
8	1 315,8	1 460,8	1 452,9	1 486,0		102,3	
9	1 541,0	1 479,7	1 597,2	1 652,1		103,4	
10	1 876,1	1 814,6	1 978,5	1 922,7		97,2	
11	2 254,0	2 123,3	2 188,1	2 120,6		96,9	
12	2 524,1	2 421,3	2 535,3	2 680,4		105,7	
celkem	22 617,5	23 260,1	22 563,5	23 173,3	4 950,7	102,7	21,4

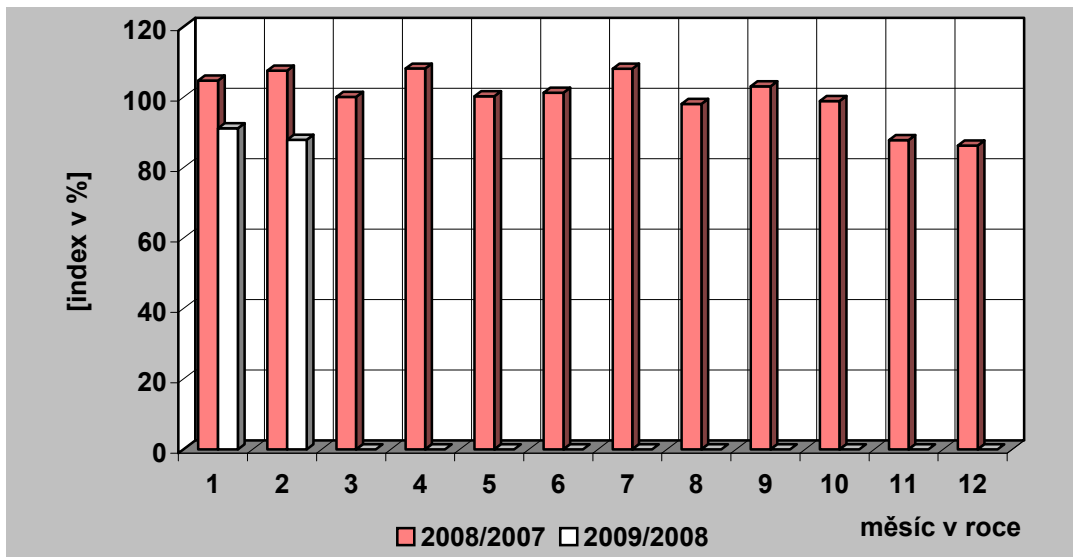


35) Vývoj dodávky velkoobdobitelům v ES ČR

měsíc	2005	2006	2007	2008	2009	2008/2007	2009/2008
1	2 954,9	3 167,7	3 053,1	3 198,5	2 917,2	104,8	91,2
2	2 700,4	2 867,7	2 845,0	3 059,3	2 690,2	107,5	87,9
3	2 931,6	3 096,0	3 193,5	3 196,3		100,1	
4	2 874,5	2 806,4	2 858,8	3 091,3		108,1	
5	2 834,4	2 860,3	3 023,3	3 032,2		100,3	
6	2 697,5	2 777,0	2 897,3	2 935,2		101,3	
7	2 397,9	2 670,5	2 705,6	2 925,3		108,1	
8	2 826,3	2 829,0	2 892,5	2 836,9		98,1	
9	2 681,4	2 794,4	2 871,0	2 959,8		103,1	
10	2 854,8	2 951,2	3 107,1	3 071,9		98,9	
11	2 869,8	3 040,8	3 317,0	2 913,0		87,8	
12	2 821,8	2 731,9	2 944,6	2 540,4		86,3	
celkem	33 445,2	34 592,8	35 708,8	35 759,9	5 607,3	100,1	15,7

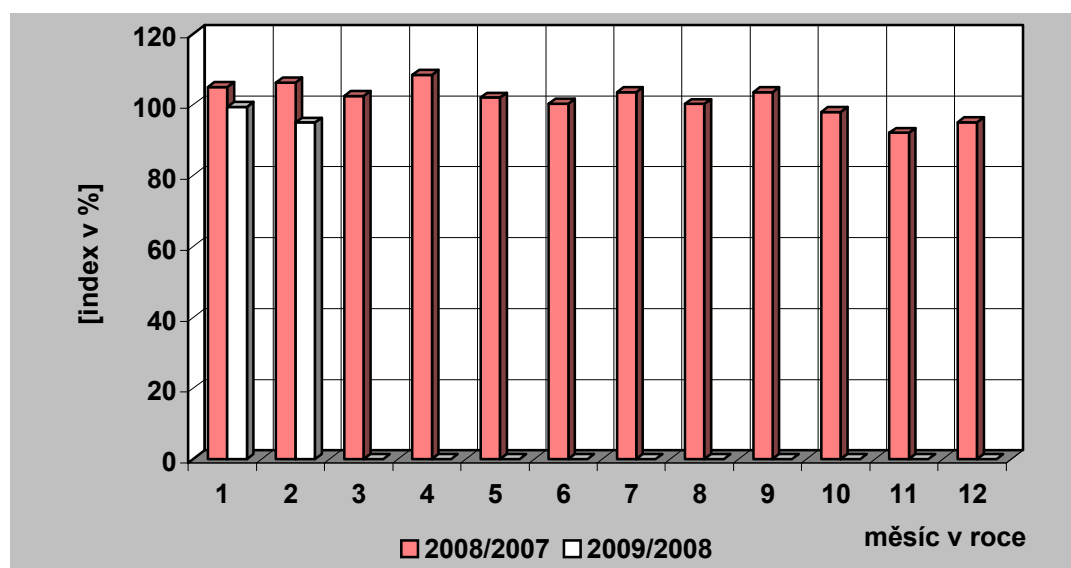
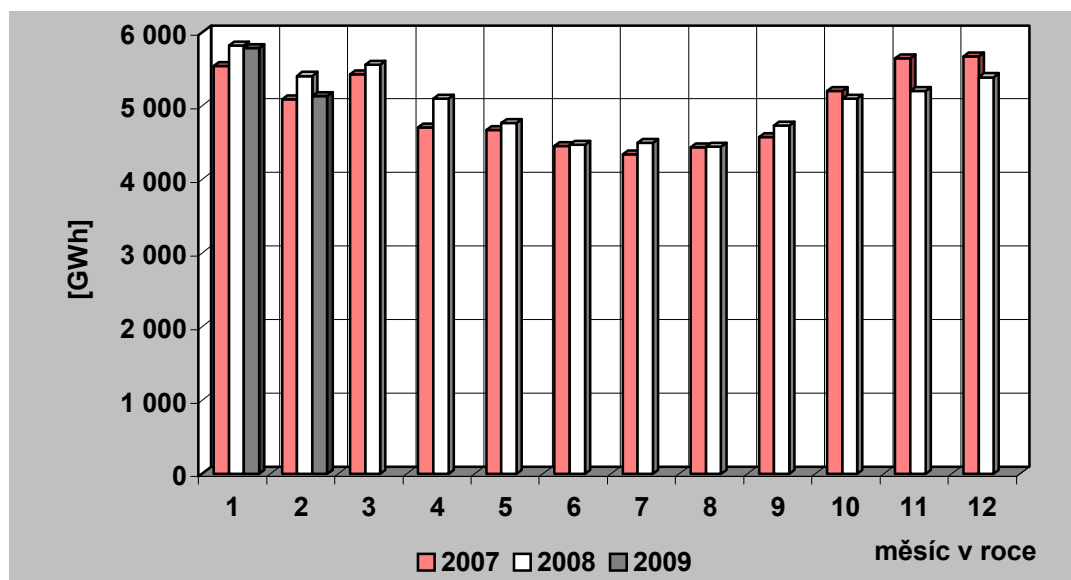
Pozn.: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, od roku 2001 je započtena.





36) Tuzemská spotřeba (netto) elektřiny v ES ČR

měsíc	2005	2006	2007	2008	2009	2008/2007	2009/2008
1	5 507,6	6 089,5	5 539,3	5 818,1	5 783,2	105,0	99,4
2	5 234,6	5 395,4	5 087,4	5 405,7	5 132,6	106,3	94,9
3	5 414,3	5 689,3	5 428,4	5 557,5		102,4	
4	4 634,4	4 744,3	4 703,1	5 097,8		108,4	
5	4 482,3	4 530,3	4 670,2	4 764,0		102,0	
6	4 211,3	4 409,0	4 456,2	4 471,8		100,3	
7	3 986,9	4 227,1	4 339,4	4 495,2		103,6	
8	4 248,3	4 366,5	4 435,4	4 443,5		100,2	
9	4 317,5	4 391,9	4 570,9	4 731,5		103,5	
10	4 839,1	4 912,5	5 203,3	5 098,4		98,0	
11	5 284,7	5 331,6	5 646,5	5 198,0		92,1	
12	5 512,8	5 331,9	5 670,3	5 388,3		95,0	
celkem	57 673,8	59 419,4	59 750,5	60 469,8	10 915,8	101,2	18,1



37) Vývoj VO a MO elektřiny v České republice [GWh]

Měsíc		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Rok	I – II
VO	2008	3 198,45	3 059,28	3 196,31	3 091,28	3 032,16	2 935,24	2 925,33	2 836,88	2 959,78	3 071,87	2 912,97	2 540,35	35 759,92	6 257,74
	2009	2 917,20	2 690,15												5 607,35
	2009/2008	91,21	87,93												89,61
VO z vvn	2008	730,04	714,81	776,61	769,11	760,81	707,74	686,51	709,20	726,58	717,22	712,22	666,44	8 677,28	1 444,85
	2009	657,65	677,42												1 335,07
	2009/2008	90,08	94,77												92,40
VO z vn	2008	2 110,91	2 018,23	2 057,36	2 019,03	1 940,00	1 952,34	1 911,12	1 814,11	2 027,26	2 030,89	1 909,55	1 680,61	23 471,41	4 129,14
	2009	1 998,78	1 831,86												3 830,65
	2009/2008	94,69	90,77												92,77
účelová spotřeba	2008	357,50	326,25	362,35	303,14	331,35	275,16	327,69	313,58	205,95	323,76	291,20	193,30	3 611,23	683,75
	2009	260,76	180,86												441,63
	2009/2008	72,94	55,44												64,59
MO	2008	2 467,86	2 196,98	2 203,95	1 873,68	1 628,31	1 444,86	1 495,93	1 486,04	1 652,08	1 922,71	2 120,58	2 680,35	23 173,33	4 664,84
	2009	2 682,65	2 268,09												4 950,74
	2009/2008	108,70	103,24												106,13
MO podnikatelé	2008	838,98	763,54	757,28	703,07	614,76	558,90	592,18	583,99	643,87	706,56	759,69	947,56	8 470,39	1 602,53
	2009	908,29	764,36												1 672,64
	2009/2008	108,26	100,11												104,38
MO domácnosti	2008	1 628,88	1 433,44	1 446,67	1 170,61	1 013,54	885,96	903,76	902,05	1 008,20	1 216,15	1 360,89	1 732,79	14 702,94	3 062,31
	2009	1 774,36	1 503,73												3 278,09
	2009/2008	108,93	104,90												107,05

38) Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maxim zatížení ES ČR

(průměr dnů typu út-pá)

číslo	položka	vzorec	2009 [MW]
PARNÍ ELEKTRÁRNY			
1	dosažitelný výkon		9 510
2	pohotový výkon		8 105
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		637
4	výkon na svorkách generátorů		7 477
5	výkonová rezerva		783
PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY			
6	dosažitelný výkon		550
7	pohotový výkon		456
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		5
9	výkon na svorkách generátorů		344
10	výkonová rezerva		113
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ + PPE Vřesová)		111
PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY			
12	dosažitelný výkon		195
13	pohotový výkon		167
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		13
15	výkon na svorkách generátorů		55
16	výkonová rezerva		118
VODNÍ ELEKTRÁRNY			
17	dosažitelný výkon		873
18	pohotový výkon		846
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		3
20	výkon na svorkách generátorů		249
21	výkonová rezerva		597
PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY			
22	dosažitelný výkon		1 147
23	pohotový výkon		1 147
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2
25	výkon na svorkách generátorů		140
26	výkonová rezerva		1 007
JADERNÉ ELEKTRÁRNY			
27	dosažitelný výkon		3 850
28	pohotový výkon		3 425
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		240
30	výkon na svorkách generátorů		3 424
31	použitelná výkonová rezerva		1
32	saldo zahraničí ČEZ celkem		-548
33	saldo zahraničí mimo ČEZ		68
34	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (32+33)	-480
35	opatřeno celkem	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	11 838
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 145
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	1 693
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (11+31)	112
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	11 838
40		= ř. (38-37)	-1 581

**39) Měsíční brutto bilance výkonu ES ČR pro 11,00 hod
třetí středu v měsíci (18. 2. 2009)**

číslo	položka	vzorec	2009 [MW]
	PARNÍ ELEKTRÁRNY		
1	dosažitelný výkon		9 533
2	pohotový výkon		8 328
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		667
4	výkon na svorkách generátorů		7 685
5	výkonová rezerva		811
	PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY		
6	dosažitelný výkon		551
7	pohotový výkon		456
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		5
9	výkon na svorkách generátorů		341
10	výkonová rezerva		116
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ + PPE Vřesová)		115
	PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY		
12	dosažitelný výkon		168
13	pohotový výkon		164
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		8
15	výkon na svorkách generátorů		54
16	výkonová rezerva		116
	VODNÍ ELEKTRÁRNY		
17	dosažitelný výkon		863
18	pohotový výkon		858
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		3
20	výkon na svorkách generátorů		238
21	výkonová rezerva		620
	PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY		
22	dosažitelný výkon		1 147
23	pohotový výkon		1 147
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		0
25	výkon na svorkách generátorů		45
26	výkonová rezerva		1 102
	JADERNÉ ELEKTRÁRNY		
27	dosažitelný výkon		3 850
28	pohotový výkon		3 418
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		239
30	výkon na svorkách generátorů		3 418
31	použitelná výkonová rezerva		0
32	saldo zahraničí ČEZ celkem		-475
33	saldo zahraničí mimo ČEZ		92
34	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (32+33)	-383
35	opatřeno celkem	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	12 040
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 231
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	1 809
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (11+31)	115
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	12 040
40		= ř. (38-37)	-1 694

**40) Měsíční netto bilance výkonu ES ČR pro 11,00 hod
třetí středu v měsíci (18. 3. 2009)**

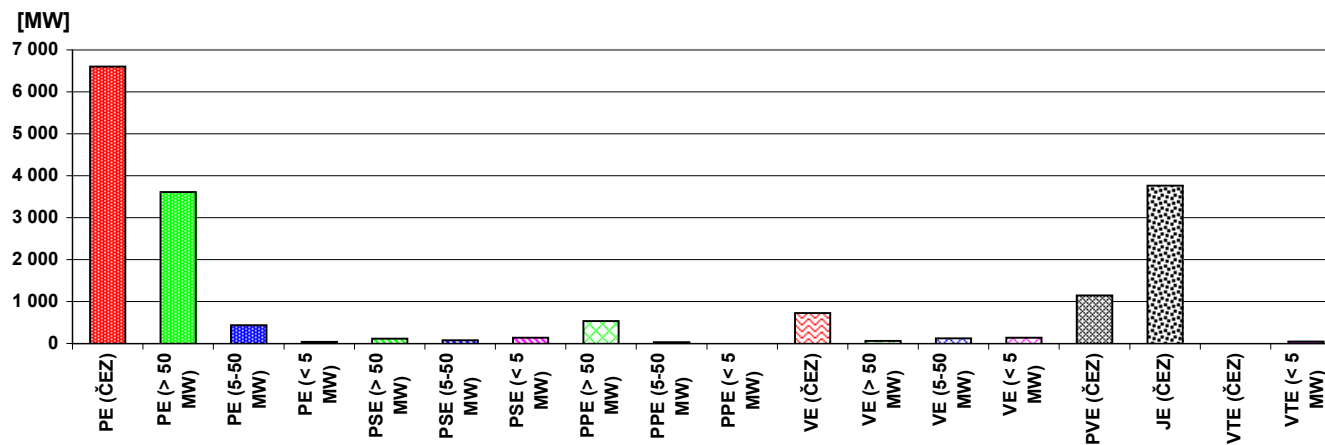
číslo	položka	vzorec	2009 [MW]
	PARNÍ ELEKTRÁRNY		
1	pohotový výkon netto		7 596
2	výkon na svorkách generátorů netto		7 010
3	výkonová rezerva		738
	PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY		
4	pohotový výkon netto		447
5	výkon na svorkách generátorů netto		334
6	výkonová rezerva		113
7	použitelná výkonová rezerva (ČEZ + PPE Vřesová)		113
	PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY		
8	pohotový výkon netto		91
9	výkon na svorkách generátorů netto		48
10	výkonová rezerva		48
	VODNÍ ELEKTRÁRNY		
11	pohotový výkon netto		855
12	výkon na svorkách generátorů netto		237
13	výkonová rezerva		618
	PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY		
14	pohotový výkon netto		1 139
15	výkon na svorkách generátorů netto		45
16	výkonová rezerva		1 094
	JADERNÉ ELEKTRÁRNY		
17	pohotový výkon netto		3 232
18	výkon na svorkách generátorů netto		3 232
19	použitelná výkonová rezerva		0
20	saldo zahraničí ČEZ celkem		-475
21	saldo zahraničí mimo ČEZ		92
22	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (20+21)	-383
23	opatřeno celkem	= ř. (1+5+9+12+15+17+22)	11 110
24	netto zatížení ES ČR		9 300
25	kontrola bilance	= ř. (23-24)	1 809
26	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (7+19)	113
27	potřeba celkem	= ř. (24+25)	11 110
28		= ř. (23-27)	0

41) Instalovaný výkon ČEZ, a. s. (k 28. 2. 2009)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW]		
		I. 2009	II. 2009	rozdíl
PE				
Teplárna - Energetika Vítkovice	hnědé uhlí	79,00	79,00	0,00
Mělník II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Mělník III	hnědé uhlí	500,00	500,00	0,00
Tisová I	hnědé uhlí	183,80	183,80	0,00
Tisová II	hnědé uhlí	112,00	112,00	0,00
Poříčí II	černé a hnědé uhlí	165,00	165,00	0,00
Teplárna Náchod ⁾	hnědé uhlí	0,00	0,00	0,00
Teplárna Dvůr Králové ⁾	hnědé uhlí	18,30	18,30	0,00
Dětmarovice	černé uhlí	800,00	800,00	0,00
Chvaletice	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Ledvice II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Ledvice III	hnědé uhlí	110,00	110,00	0,00
Tušimice II	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Počerady	hnědé uhlí	1 000,00	1 000,00	0,00
Hodonín	lignit	105,00	105,00	0,00
Pruněřov I	hnědé uhlí	440,00	440,00	0,00
Pruněřov II	hnědé uhlí	1 050,00	1 050,00	0,00
Celkem PE		6 603,10	6 603,10	0,00
VE - akumulační, průtočné a MVE				
Lipno I		120,00	120,00	0,00
Lipno II		1,50	1,50	0,00
Hněvkovice		9,60	9,60	0,00
Kořensko I		3,80	3,80	0,00
Orlík		364,00	364,00	0,00
Kamýk		40,00	40,00	0,00
Slapy		144,00	144,00	0,00
Štěchovice I		22,50	22,50	0,00
Vrané		13,88	13,88	0,00
Mohelno		1,76	1,76	0,00
Dlouhé stráně II		0,16	0,16	0,00
Kořensko II		0,94	0,94	0,00
Želina		0,63	0,63	0,00
Celkem VE		722,77	722,77	0,00
VE - přečerpávací vodní elektrárny				
Štěchovice II		45,00	45,00	0,00
Dalešice		450,00	450,00	0,00
Dlouhé stráně I		650,00	650,00	0,00
Celkem PVE		1 145,00	1 145,00	0,00
Celkem VE		1 867,77	1 867,77	0,00
JE				
Dukovany (v provozu)		1 760,00	1 760,00	0,00
Temelín		2 000,00	2 000,00	0,00
Celkem JE		3 760,00	3 760,00	0,00
Větrné elektrárny				
Mravenečník (Jeseníky)		0,00	0,00	0,00
Sluneční elektrárna				
Dukovany		0,01	0,01	0,00
Celkem ČEZ, a. s.		12 230,88	12 230,88	0,00

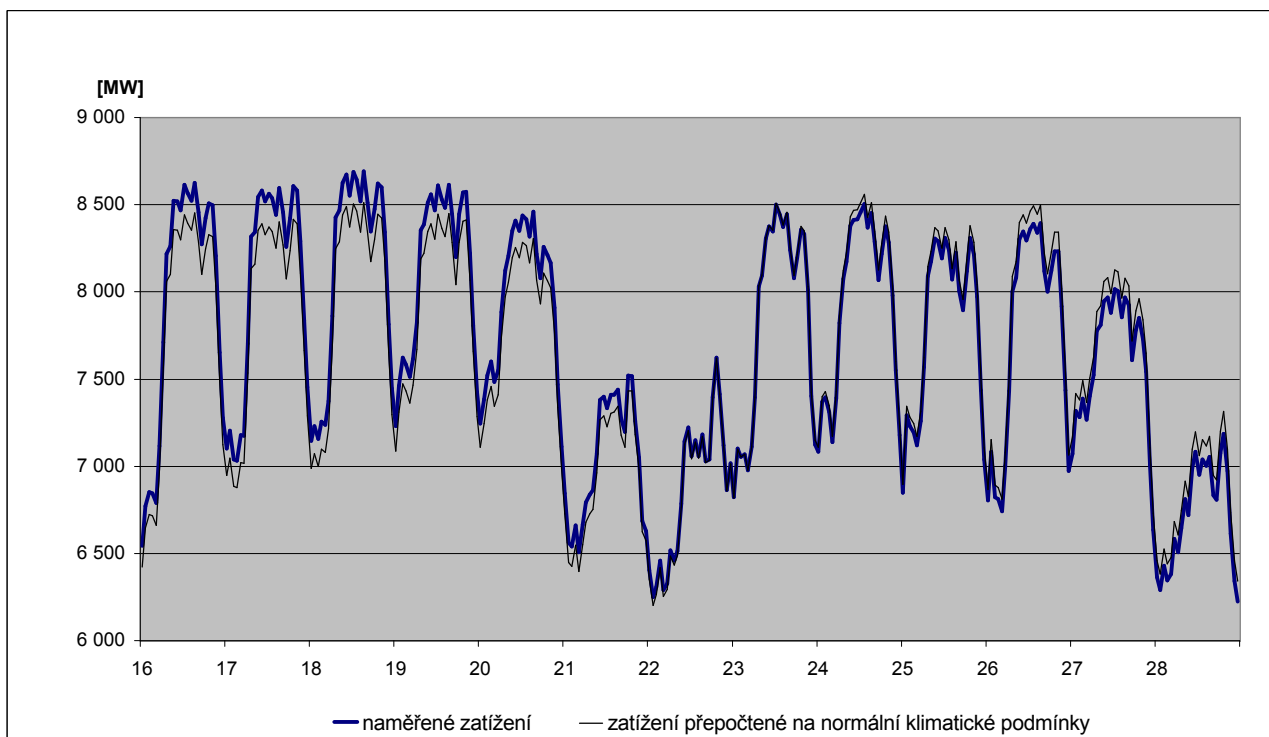
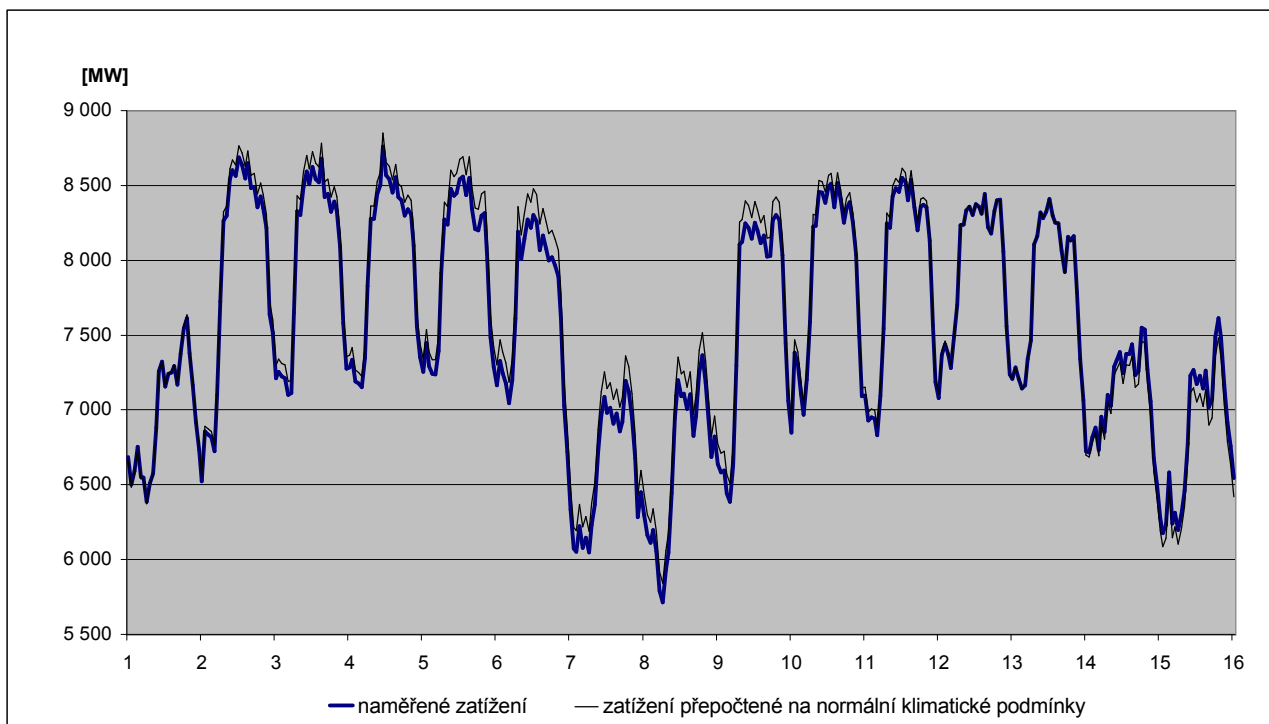
42) Instalovaný výkon v ES ČR (k 28. 2. 2009)

	II. 2009										Změna proti minulému měsíci							
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	AE	Celkem	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	AE	Celkem
Ostatní	1,68	0,00	87,35	0,00	32,91	0,00	2,08	14,98	139,00	0,00	0,00	-0,36	0,00	+0,17	0,00	0,00	+0,25	+0,06

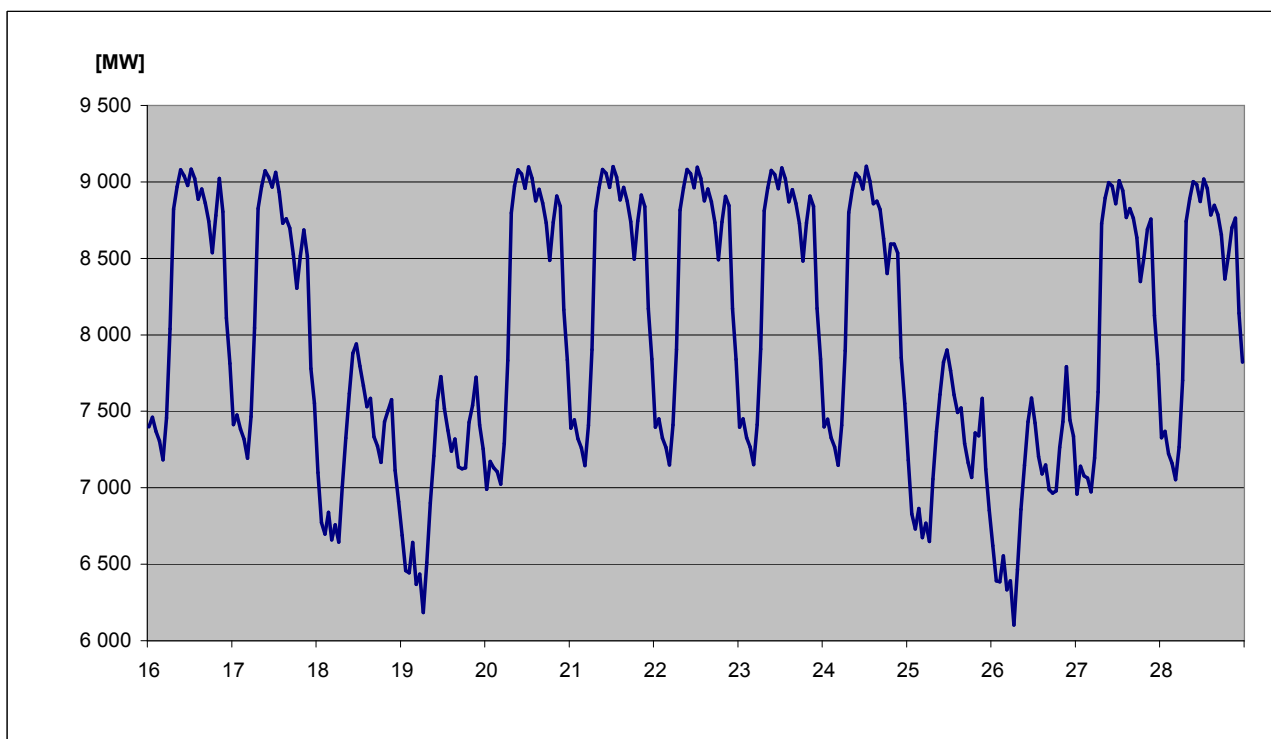
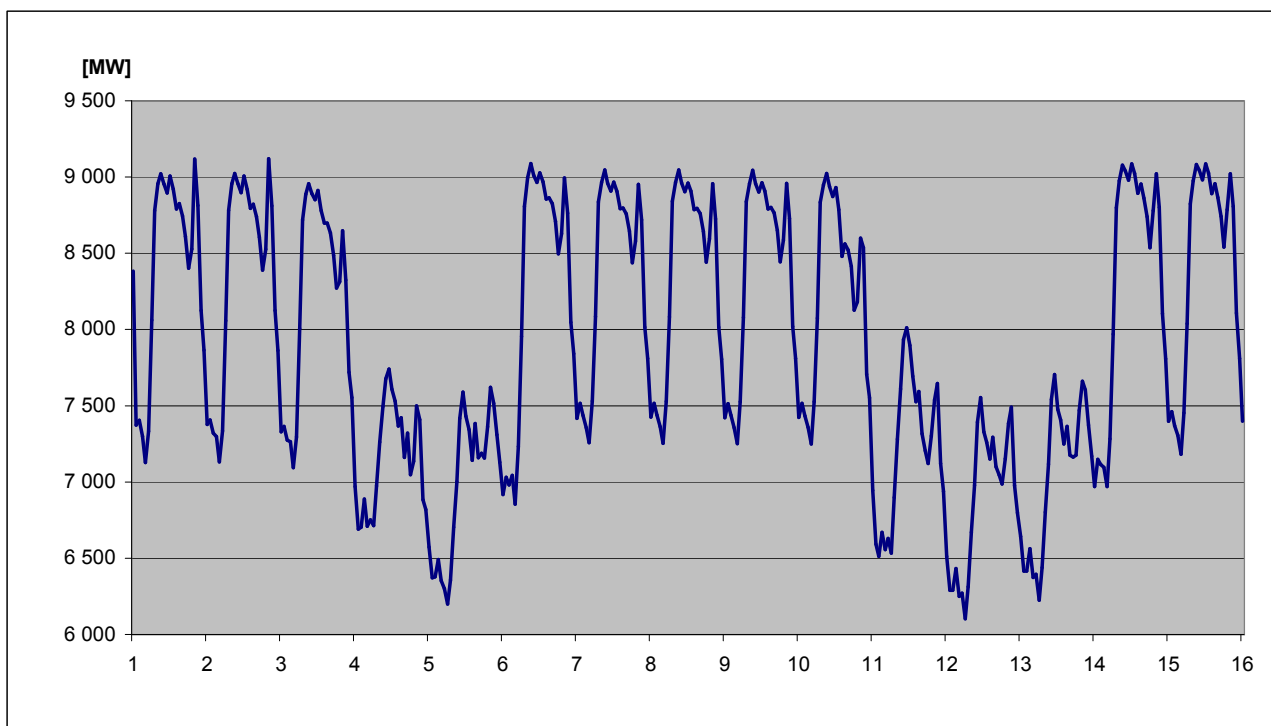


43) Průběh netto zatížení ES ČR v únoru 2009

(hodnoty naměřené a hodnoty přepočtené na normální klimatické podmínky)



44) Predikce spotřeby ES ČR na duben 2009



45) Spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR v aktuálním měsíci

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		Průmysl [GWh]	Energetika [GWh]	Doprava [GWh]	Stavebnictví [GWh]	Zemědělství [GWh]	Domácnosti [GWh]	Služby [GWh]	Ostatní [GWh]	Celkem [GWh]
značení	OBLAST / kraj									
CZ01	PRAHA	72,9	42,6	90,7	10,4	0,6	155,0	147,8	51,0	571,0
CZ011	Hlavní město Praha	72,9	42,6	90,7	10,4	0,6	155,0	147,8	51,0	571,0
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	296,0	109,3	37,4	2,5	11,7	270,2	57,8	153,8	938,7
CZ021	Středočeský kraj	296,0	109,3	37,4	2,5	11,7	270,2	57,8	153,8	938,7
CZ03	JIHOZÁPAD	209,9	101,5	24,1	3,5	15,5	197,0	52,1	60,2	663,8
CZ031	Jihočeský kraj	117,5	82,3	11,6	1,6	9,3	116,8	28,8	0,0	367,9
CZ032	Plzeňský kraj	92,4	19,2	12,5	1,9	6,2	80,2	23,3	60,2	295,9
CZ04	SEVEROZÁPAD	334,1	290,0	19,7	1,9	3,3	141,9	38,7	123,6	953,2
CZ041	Karlovarský kraj	159,7	46,8	1,3	0,4	0,9	34,7	12,9	32,6	289,3
CZ042	Ústecký kraj	174,4	243,2	18,4	1,5	2,4	107,2	25,8	91,0	663,9
CZ05	SEVEROVÝCHOD	187,7	93,5	23,8	2,4	13,1	257,7	60,9	176,0	815,1
CZ051	Liberecký kraj	59,4	8,5	2,0	0,9	1,0	78,3	21,0	53,9	225,0
CZ052	Královéhradecký kraj	71,2	21,0	18,9	0,6	6,5	102,2	24,6	67,6	312,6
CZ053	Pardubický kraj	57,1	64,0	2,9	0,9	5,6	77,2	15,3	54,5	277,5
CZ06	JIHOVÝCHOD	274,9	234,1	38,2	9,8	38,2	194,2	76,5	10,9	876,9
CZ061	Kraj Vysočina	110,4	107,4	3,8	0,8	17,2	71,6	14,3	10,9	336,3
CZ062	Jihomoravský kraj	164,5	126,7	34,4	9,1	21,1	122,6	62,2	0,0	540,5
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	163,9	81,0	6,7	2,0	21,9	163,8	52,4	60,4	552,1
CZ071	Olomoucký kraj	87,6	51,7	3,1	1,2	9,5	77,6	30,4	47,5	308,6
CZ072	Zlínský kraj	76,3	29,3	3,6	0,8	12,4	86,1	22,0	12,9	243,5
CZ08	OSTRAVSKO	315,6	155,7	28,6	3,5	3,5	124,0	57,7	111,0	799,6
CZ081	Moravskoslezský kraj	315,6	155,7	28,6	3,5	3,5	124,0	57,7	111,0	799,6
CZ	Česká republika	1 855,0	1 107,7	269,2	36,1	107,8	1 503,7	543,9	746,9	6 170,3

46) Spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR v aktuálním roce

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství	Domácnosti	Služby	Ostatní	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
CZ01	PRAHA	165,0	92,1	186,6	21,4	1,3	334,9	316,1	104,4	1 221,8
CZ011	Hlavní město Praha	165,0	92,1	186,6	21,4	1,3	334,9	316,1	104,4	1 221,8
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	584,3	223,9	46,7	5,2	26,1	622,5	122,4	342,3	1 973,4
CZ021	Středočeský kraj	584,3	223,9	46,7	5,2	26,1	622,5	122,4	342,3	1 973,4
CZ03	JIHOZÁPAD	426,5	218,3	51,4	7,4	32,9	428,4	111,8	132,4	1 409,1
CZ031	Jihočeský kraj	248,6	176,3	24,6	3,5	19,7	249,0	61,5	0,0	783,2
CZ032	Plzeňský kraj	177,9	42,0	26,8	3,9	13,2	179,4	50,3	132,4	625,9
CZ04	SEVEROZÁPAD	711,1	662,0	41,6	4,0	7,0	308,4	81,9	264,8	2 080,8
CZ041	Karlovarský kraj	332,8	100,8	2,8	0,9	1,9	77,6	27,1	71,8	615,7
CZ042	Ústecký kraj	378,3	561,2	38,8	3,1	5,1	230,8	54,8	193,0	1 465,1
CZ05	SEVEROVÝCHOD	389,5	192,8	48,5	5,0	27,8	566,8	127,4	379,8	1 737,6
CZ051	Liberecký kraj	120,3	17,9	4,3	2,0	2,1	169,6	42,8	114,6	473,6
CZ052	Královéhradecký kraj	142,3	43,0	38,2	1,2	13,7	226,3	51,9	146,4	663,0
CZ053	Pardubický kraj	126,9	131,9	6,0	1,8	12,0	170,9	32,7	118,8	601,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	583,2	504,7	81,4	20,9	81,4	415,3	163,3	23,7	1 874,0
CZ061	Kraj Vysočina	232,7	236,3	8,1	1,6	36,5	154,1	30,5	23,6	723,3
CZ062	Jihomoravský kraj	350,6	268,4	73,3	19,3	44,9	261,3	132,8	0,1	1 150,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	340,4	169,5	14,5	4,2	46,9	344,4	111,0	126,7	1 157,7
CZ071	Olomoucký kraj	181,7	106,4	6,8	2,4	20,4	161,8	64,5	99,7	643,7
CZ072	Zlínský kraj	158,7	63,1	7,7	1,9	26,4	182,6	46,5	27,0	514,0
CZ08	OSTRAVSKO	649,3	313,0	61,5	7,2	7,6	257,2	122,9	233,1	1 651,8
CZ081	Moravskoslezský kraj	649,3	313,0	61,5	7,2	7,6	257,2	122,9	233,1	1 651,8
CZ	Česká republika	3 849,3	2 376,3	532,2	75,3	231,1	3 277,9	1 156,9	1 607,2	13 106,2

47a) Měsíční tabulka výroby elektřiny brutto v ES ČR v aktuálním měsíci

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
CZ01	PRAHA	32 950,0	0,0	2 497,5	6 133,0	0,0	0,0	12,1	0,0	0,0	41 592,6
CZ011	Hlavní město Praha	32 950,0	0,0	2 497,5	6 133,0	0,0	0,0	12,1	0,0	0,0	41 592,6
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	711 083,9	0,0	77 209,7	5 769,3	0,0	918,0	95,0	0,0	0,0	795 075,9
CZ021	Středočeský kraj	711 083,9	0,0	77 209,7	5 769,3	0,0	918,0	95,0	0,0	0,0	795 075,9
CZ03	JIHOZÁPAD	141 414,6	0,0	19 538,0	8 639,6	1 363 414,0	2,2	421,2	0,0	0,0	1 533 429,6
CZ031	Jihočeský kraj	57 445,6	0,0	15 286,3	4 023,9	1 363 414,0	2,2	283,1	0,0	0,0	1 440 455,3
CZ032	Plzeňský kraj	83 968,9	0,0	4 251,7	4 615,6	0,0	0,0	138,1	0,0	0,0	92 974,3
CZ04	SEVEROZÁPAD	2 391 804,9	166 725,0	18 983,2	6 983,0	0,0	19 702,6	45,6	0,0	0,0	2 604 244,3
CZ041	Karlovarský kraj	280 712,1	166 725,0	1 495,7	2 090,1	0,0	414,2	4,2	0,0	0,0	451 441,3
CZ042	Ústecký kraj	2 111 092,8	0,0	17 487,4	4 892,9	0,0	19 288,4	41,5	0,0	0,0	2 152 803,0
CZ05	SEVEROVÝCHOD	615 736,1	5 683,0	14 978,0	9 462,8	0,0	1 432,6	83,6	0,0	0,0	647 376,2
CZ051	Liberecký kraj	7 674,0	0,0	4 914,6	3 216,2	0,0	400,5	10,0	0,0	0,0	16 215,3
CZ052	Královéhradecký kraj	65 768,1	5 683,0	5 195,1	2 328,6	0,0	6,6	27,5	0,0	0,0	79 009,0
CZ053	Pardubický kraj	542 294,0	0,0	4 868,3	3 918,0	0,0	1 025,6	46,0	0,0	0,0	552 151,9
CZ06	JIHOVÝCHOD	66 289,1	44 780,1	26 163,8	9 355,0	940 998,0	3 146,1	466,8	0,0	109,0	1 091 308,0
CZ061	Kraj Vysočina	3 669,0	0,0	20 034,2	3 984,7	940 998,0	1 928,4	7,8	0,0	0,0	970 622,0
CZ062	Jihomoravský kraj	62 620,1	44 780,1	6 129,6	5 370,3	0,0	1 217,8	459,0	0,0	109,0	120 685,9
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	94 948,2	0,0	30 004,1	9 730,5	0,0	3 319,0	125,6	0,0	0,0	138 127,4
CZ071	Olomoucký kraj	39 873,7	0,0	28 945,9	2 586,8	0,0	3 232,5	24,0	0,0	0,0	74 662,8
CZ072	Zlínský kraj	55 074,5	0,0	1 058,2	7 143,8	0,0	86,5	101,7	0,0	0,0	63 464,6
CZ08	OSTRAVSKO	545 937,2	0,0	5 961,2	18 857,1	0,0	660,9	16,0	0,0	0,0	571 432,4
CZ081	Moravskoslezský kraj	545 937,2	0,0	5 961,2	18 857,1	0,0	660,9	16,0	0,0	0,0	571 432,4
CZ	Česká republika	4 600 164,1	217 188,1	195 335,5	74 930,3	2 304 412,0	29 181,5	1 266,0	0,0	109,0	7 422 586,5

Vysvětlivky:

PE	parní elektrárna	VTE	větrná elektrárna
PPE	paroplynová elektrárna	SLE	solární elektrárna
VE	vodní elektrárna	GOE	geotermální elektrárna
PSE	plynová a spalovací elektrárna	AOE	ostatní alternativní elektrárna
JE	jaderná elektrárna		

48a) Tabulka výroby elektřiny brutto v ES ČR v aktuálním roce

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
CZ01	PRAHA	71,7	0,0	4,4	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,6
CZ011	Hlavní město Praha	71,7	0,0	4,4	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,6
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 519,8	0,0	128,0	13,1	0,0	1,3	0,2	0,0	0,0	1 662,4
CZ021	Středočeský kraj	1 519,8	0,0	128,0	13,1	0,0	1,3	0,2	0,0	0,0	1 662,4
CZ03	JIHOZÁPAD	297,4	0,0	39,1	17,6	2 841,4	0,0	0,7	0,0	0,0	3 196,3
CZ031	Jihočeský kraj	119,5	0,0	30,4	8,1	2 841,4	0,0	0,5	0,0	0,0	2 999,9
CZ032	Plzeňský kraj	177,9	0,0	8,7	9,5	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	196,4
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 813,5	357,1	38,0	14,5	0,0	29,3	0,1	0,0	0,0	5 252,5
CZ041	Karlovarský kraj	617,2	356,2	3,1	4,3	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	981,6
CZ042	Ústecký kraj	4 196,3	0,8	34,9	10,3	0,0	28,5	0,1	0,0	0,0	4 270,8
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 266,8	11,0	28,1	19,6	0,0	2,1	0,1	0,0	0,0	1 327,8
CZ051	Liberecký kraj	17,0	0,0	10,0	6,5	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	34,4
CZ052	Královéhradecký kraj	132,2	11,0	9,5	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,6
CZ053	Pardubický kraj	1 117,6	0,0	8,6	8,2	0,0	1,3	0,1	0,0	0,0	1 135,7
CZ06	JIHOVÝCHOD	136,7	95,8	52,4	18,9	2 075,7	4,7	0,7	0,0	0,2	2 385,1
CZ061	Kraj Vysočina	8,0	0,0	42,3	8,2	2 075,7	2,9	0,0	0,0	0,0	2 137,1
CZ062	Jihomoravský kraj	128,7	95,8	10,1	10,8	0,0	1,8	0,7	0,0	0,2	248,0
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	203,8	0,0	59,1	19,4	0,0	5,8	0,2	0,0	0,0	288,2
CZ071	Olomoucký kraj	85,2	0,0	57,3	4,9	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	153,0
CZ072	Zlínský kraj	118,6	0,0	1,8	14,5	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	135,2
CZ08	OSTRAVSKO	1 105,0	0,0	10,6	39,4	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	1 156,8
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 105,0	0,0	10,6	39,4	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	1 156,8
CZ	Česká republika	9 414,7	463,9	359,7	155,1	4 917,1	44,9	2,1	0,0	0,2	15 357,6

Vysvětlivky:

PE parní elektrárna
PPE paroplynová elektrárna
VE vodní elektrárna
PSE plynová a spalovací elektrárna
JE jaderná elektrárna

VTE větrná elektrárna
SLE solární elektrárna
GOE geotermální elektrárna
AOE ostatní alternativní elektrárna

49a) Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (ke konci měsíce)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	130,5	0,0	9,4	17,7	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	157,9
CZ011	Hlavní město Praha	130,5	0,0	9,4	17,7	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	157,9
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 686,9	0,0	673,0	138,7	0,0	6,1	3,5	0,0	0,0	2 508,2
CZ021	Středočeský kraj	1 686,9	0,0	673,0	138,7	0,0	6,1	3,5	0,0	0,0	2 508,2
CZ03	JIHOZÁPAD	434,2	0,0	172,6	19,6	2 000,0	0,0	20,6	0,0	0,0	2 647,0
CZ031	Jihočeský kraj	204,6	0,0	153,3	8,6	2 000,0	0,0	14,2	0,0	0,0	2 380,8
CZ032	Plzeňský kraj	229,6	0,0	19,2	10,9	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	266,2
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 909,6	440,0	61,9	30,6	0,0	89,0	3,8	0,0	0,0	5 534,8
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	7,0	8,2	0,0	5,8	0,1	0,0	0,0	918,1
CZ042	Ústecký kraj	4 382,7	70,0	54,8	22,4	0,0	83,2	3,6	0,0	0,0	4 616,7
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 461,6	9,0	74,6	28,9	0,0	17,5	4,4	0,0	0,0	1 596,0
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	21,2	8,7	0,0	4,3	0,4	0,0	0,0	50,2
CZ052	Královéhradecký kraj	204,9	9,0	25,4	8,0	0,0	1,6	1,7	0,0	0,0	250,6
CZ053	Pardubický kraj	1 241,2	0,0	28,0	12,1	0,0	11,6	2,3	0,0	0,0	1 295,2
CZ06	JIHOVÝCHOD	237,4	118,0	500,1	28,8	1 760,0	14,0	17,5	0,0	1,6	2 677,4
CZ061	Kraj Vysočina	17,7	0,0	467,2	12,9	1 760,0	7,7	0,3	0,0	0,0	2 265,8
CZ062	Jihomoravský kraj	219,7	118,0	32,9	15,9	0,0	6,3	17,2	0,0	1,6	411,6
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	238,8	2,7	682,0	26,8	0,0	19,5	5,5	0,0	0,0	975,3
CZ071	Olomoucký kraj	102,7	2,7	675,9	12,4	0,0	19,2	1,0	0,0	0,0	813,9
CZ072	Zlínský kraj	136,1	0,0	6,1	14,4	0,0	0,3	4,5	0,0	0,0	161,4
CZ08	OSTRAVSKO	1 586,2	0,0	15,2	38,0	0,0	4,0	0,7	0,0	0,0	1 644,2
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 586,2	0,0	15,2	38,0	0,0	4,0	0,7	0,0	0,0	1 644,2
CZ	Česká republika	10 685,3	569,7	2 188,9	329,1	3 760,0	150,0	56,2	0,0	1,6	17 740,9

Vysvětlivky:

PE	parní elektrárna	VTE	větrná elektrárna
PPE	paroplynová elektrárna	SLE	solární elektrárna
VE	vodní elektrárna	GOE	geotermální elektrárna
PSE	plynová a spalovací elektrárna	AOE	ostatní alternativní elektrárna
JE	jaderná elektrárna		

49b) Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s inst. výkonem menším než 0,5 MW (ke konci měsíce)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	0,0	0,0	0,4	1,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,6
CZ011	Hlavní město Praha	0,0	0,0	0,4	1,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	1,6
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	0,0	0,0	5,8	3,3	0,0	0,1	2,1	0,0	0,0	11,4
CZ021	Středočeský kraj	0,0	0,0	5,8	3,3	0,0	0,1	2,1	0,0	0,0	11,4
CZ03	JIHOZÁPAD	1,1	0,0	14,6	5,1	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	25,9
CZ031	Jihočeský kraj	0,6	0,0	8,2	2,8	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	12,6
CZ032	Plzeňský kraj	0,5	0,0	6,4	2,3	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	13,3
CZ04	SEVEROZÁPAD	0,1	0,0	9,0	3,1	0,0	0,6	1,2	0,0	0,0	14,0
CZ041	Karlovarský kraj	0,1	0,0	4,6	1,1	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	6,6
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	4,4	2,1	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	7,4
CZ05	SEVEROVÝCHOD	0,2	0,0	23,6	5,5	0,0	0,4	1,4	0,0	0,0	31,2
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	7,7	1,8	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	10,0
CZ052	Královéhradecký kraj	0,2	0,0	11,1	2,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	13,7
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	4,8	1,7	0,0	0,4	0,6	0,0	0,0	7,5
CZ06	JIHOVÝCHOD	0,1	0,0	7,1	7,7	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	17,4
CZ061	Kraj Vysočina	0,0	0,0	3,9	4,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	8,5
CZ062	Jihomoravský kraj	0,1	0,0	3,2	3,5	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	8,9
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	0,2	0,0	23,0	4,1	0,0	0,9	1,8	0,0	0,0	30,0
CZ071	Olomoucký kraj	0,2	0,0	22,6	2,1	0,0	0,6	1,0	0,0	0,0	26,5
CZ072	Zlínský kraj	0,0	0,0	0,4	2,0	0,0	0,3	0,9	0,0	0,0	3,5
CZ08	OSTRAVSKO	0,0	0,0	3,8	3,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	7,5
CZ081	Moravskoslezský kraj	0,0	0,0	3,8	3,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	7,5
CZ	Česká republika	1,7	0,0	87,3	32,9	0,0	2,1	15,0	0,0	0,0	139,0

Vysvětlivky:

PE parní elektrárna
PPE paroplynová elektrárna
VE vodní elektrárna
PSE plynová a spalovací elektrárna
JE jaderná elektrárna

VTE větrná elektrárna
SLE solární elektrárna
GOE geotermální elektrárna
AOE ostatní alternativní elektrárna

50) Čára trvání zatížení brutto

