

The image features a complex abstract design. On the left, a series of overlapping, wavy, dark lines resembling water ripples or a topographical map flow from the top left towards the bottom right. A solid vertical bar, transitioning from dark grey at the top to black at the bottom, runs along the right edge. The background is a light grey with a fine, grid-like texture. In the bottom right corner, there is a dark grey rectangular area containing white text. At the very bottom, a solid red horizontal bar spans the width of the page.

ROČNÍ
ZPRÁVA
O PROVOZU
ES ČR
2008

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD 2009

ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ES ČR 2008

Vydal: Energetický regulační úřad

Zpracoval: Ing. Jaroslav Lukáš, ERÚ - odbor regulace
tel.: 255 715 556, e-mail: jaroslav.lukas@eru.cz

Sazba a tisk: GEMI s.r.o., info@gemi-print.eu

© ERÚ, 2009

Všechna práva vyhrazena

OBSAH A ÚVOD

5	Úvod
6	Zásady zpracování a použité zkratky
9	ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH
83	ENERGIE
105	VÝKON
125	REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)
137	CENY
145	MAPY
157	OSTATNÍ
163	SOMETHING IN ENGLISH

MAPA „Schéma sítí ES ČR” - 3. strana obálky

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ) byl zřízen dnem 1. ledna 2001 zákonem č. 458/2000 Sb., ze dne 28. listopadu 2000, o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, jako správní úřad pro výkon regulace v energetice.

Úřad sídlí v Jihlavě, dislokované pracoviště je v Praze. Řídí ho předseda, kterého na dobu 5 let jmenuje a odvolává vláda. Od 1. září 2004 je jím **Ing. Josef Fiřt**.

Hlavní úkoly ERÚ:

- podpora hospodářské soutěže
- podpora využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie
- ochrana zájmů spotřebitelů v těch oblastech energetických odvětví, kde není možná konkurence

ERÚ jako organizaci tvoří úsek předsedy, sekce regulace, odbor licencí, odbor strategie a odbor kanceláře úřadu.

Počet zaměstnanců úřadu je stanoven na 100.

Kontakty:

Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava
tel.: +420 564 578 666
fax: +420 564 578 629 - Odbor kanceláře
úřadu
+420 564 578 641 - Sekce regulace
+420 564 578 642 - Odbor licencí
e-mail: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.eru.cz

Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

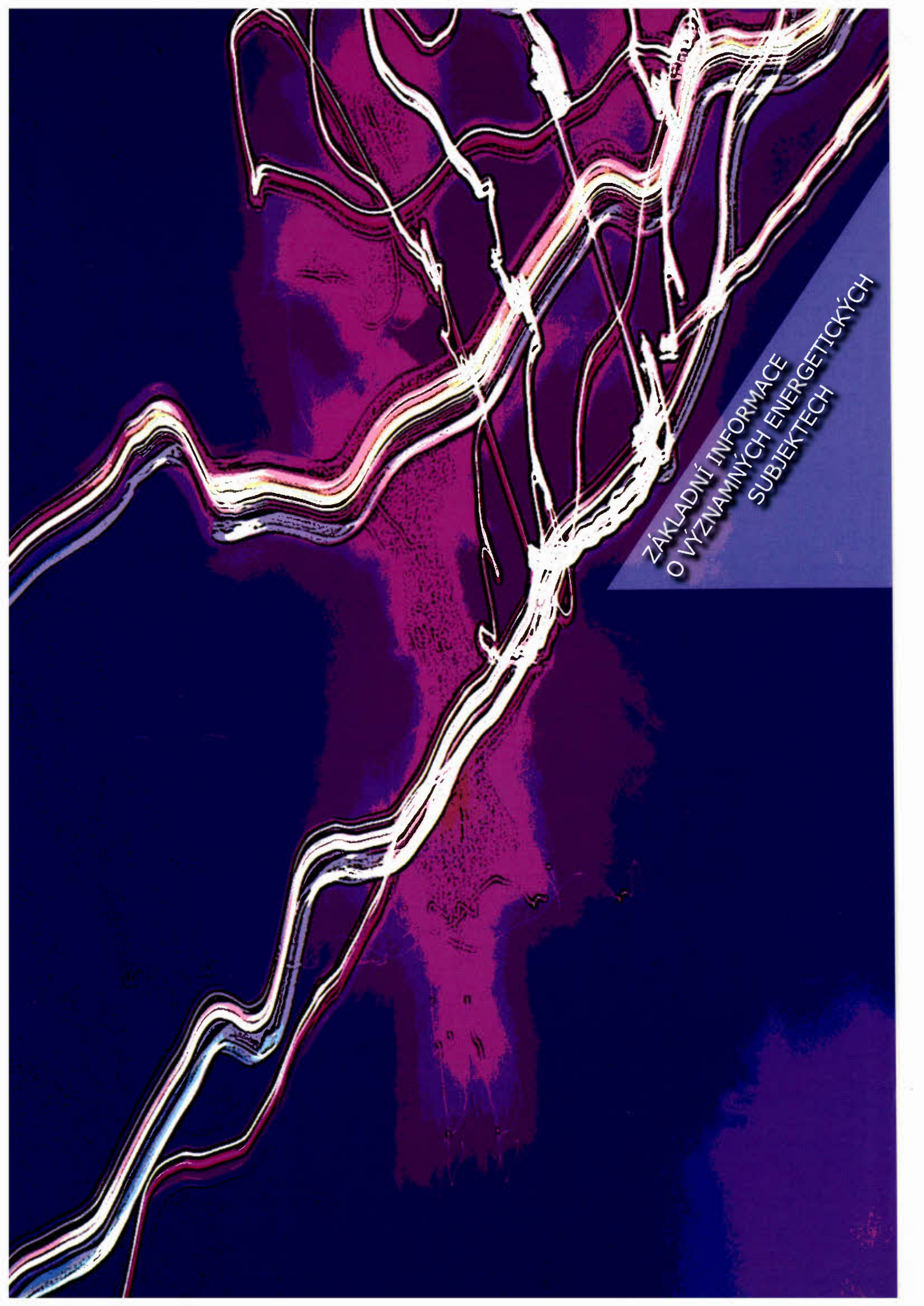
Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7
tel.: +420 255 715 555
fax: +420 255 715 520 - Odbor kanceláře
úřadu
+420 255 715 568 - Sekce regulace
+420 255 715 567 - Odbor strategie
e-mail: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.eru.cz

Zásady zpracování a použité zkratky

- všechny časové údaje použité v tomto materiálu jsou v platném čase
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za ES ČR jsou použity okamžité hodnoty
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za RPDS jsou použity hodinové průměry
- diagramy RPDS obsahují následující komponenty:
 - nákup elektřiny RPDS od ČEZ, a. s.
 - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS a mezinárodní přenosy po sítích 110 kV
 - suma nákupu elektřiny z elektráren a tepláren
 - suma nákupu elektřiny z elektráren typu „závodních elektráren“
 - suma výroby elektřiny vlastních zdrojů RPDS
 - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS po vn linkách
- diagramy spotřeby RPDS neobsahují následující komponenty:
 - spotřebu elektřiny na přečerpávání v PVE
 - účelovou spotřebu elektřiny elektráren typu „závodních elektráren“
 - vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny
 - ztráty v přenosové soustavě
- teplotní normál (normální teplota) ČR pro daný den v roce pro účely ERÚ 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 zásobovacích oblastech RPDS má stejnou formu (obsahuje datum, od kdy do kdy událost trvala a popis příčiny této události, včetně omezení dodávky elektřiny atd.)
- výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny na svorkách generátorů
- výroba elektřiny netto = výroba elektřiny brutto – vlastní spotřeba na výrobu elektřiny
- tuzemská spotřeba elektřiny netto = (výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR) – (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)
- tuzemská spotřeba elektřiny brutto = výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR
- výroba elektřiny z důlního plynu není započítávána do výroby elektřiny z bioplynu
- pro výrobu elektřiny jsou používána pouze paliva k tomuto účelu určená; s palivy určenými pro přípravu technologie pro výrobu elektřiny není počítáno
- v porovnání se Zprávou o činnosti a hospodaření Energetického regulačního úřadu za rok 2008, je v roční zprávě o provozu ES ČR k 31. 12. 2008 uváděn instalovaný výkon u solárních elektráren (SLE) o 14,79 MWe nižší. Tento rozdíl byl způsoben náročností zpracování dat v závěru roku 2008, kdy bylo uděleno několik stovek licencí na výrobu elektřiny ze SLE a byl srovnán v měsíční zprávě o měsíc později. Na výrobu elektřiny tato skutečnost neměla žádný vliv.

Použité zkratky

-AOE	alternativní elektrárna
-GOE	geotermální elektrárna
-JE	jaderná elektrárna
-PE	parní elektrárna
-PPE	paroplynová elektrárna
-PSE	plynová, spalovací elektrárna
-PVE	přečerpávací vodní elektrárna
-SLE	solární elektrárna
-VE	vodní elektrárna
-VTE	větrná elektrárna
-ZE	elektrárna typu „závodní elektrárny“
-MVE	malá vodní elektrárna
-RPDS (= REAS)	regionální provozovatel distribuční soustavy
-REAS	rozvodná energetická akciová společnost
-LDS	lokální distribuční soustava
-DS	distribuční soustava
-ES	elektrizační soustava
-PREdistribuce	dceřiná společnost Pražské energetiky, a.s., která vstoupila s účinností od 1. 1. 2006 do všech práv a povinností společnosti Pražská energetika, a.s., v oblasti zabezpečení a provozu distribuční soustavy na licencovaném území Hlavního města, Roztok u Prahy a obce Žalova. Uvedené právní nástupnictví vyplývá zejména z ustanovení § 476 odst. I a § 477 odst. I Obchodního zákoníku.
-E.ON Distribuce	od 1. 1. 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě integroval Jihočeskou energetiku, a.s. a Jihomoravskou energetiku, a.s.
-ČEZ Distribuce	od září 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě postupně integroval RPDS členy skupiny ČEZ
- nn	nízké napětí
- vn	vysoké napětí
- vvn	velmi vysoké napětí
- MO	maloodběr(atel) elektřiny
- MOP	maloodběr(atel) elektřiny – podnikatelský sektor
- MOO	maloodběr(atel) elektřiny – obyvatelstvo
- VO	velkoodběr(atel) elektřiny
- VO vvn	velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vvn
- VO vn	velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vn
- út	úterý
- pá	pátek
- ČR	Česká republika
- KVET	kombinovaná výroba elektřiny a tepla
-K	kondenzační stroj
-KO	kondenzační odběrový stroj
-PT	protitlaký stroj
-PTO	protitlaký odběrový stroj
- spal., PPC	spalovací, resp. paroplynový cyklus
- PM	plynový motor
- ČU	černé uhlí
- HU	hnědé uhlí
- L	lignit
- ZP	zemní plyn
- TTO	těžký topný olej
- LTO	lehký topný olej
- DRV	dřevní odpad a papírenské výluhy
- TP	technologický plyn
- EP	energoplyn
- OP	ostatní paliva



ZÁKLADNÍ INFORMACE
O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH
SUBJEKTECH

Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 0,5 MW_e

.A.S.A., spol. s r.o.
 Dáblická 89/791
 182 00 Praha 8
 tel.: +420 283 061 301
 fax: +420 283 911 110
 e-mail: ev@asa-cz.cz
 www.asa-cz.cz

1. elektrárenská s.r.o.
 Mánesova 56
 370 01 České Budějovice
 tel.: +420 387 312 038
 fax: +420 387 312 038
 e-mail: elektrarenska@volny.cz

A - ENERGY s.r.o.
 Pod Terebkou 1124/12
 140 00 Praha 4
 tel.: +420 221 090 151
 fax: +420 221 090 220
 e-mail: info@aenergy.cz
 www.aenergy.cz

ACTHERM, spol. s r.o.
 Počernická 524/64
 108 00 Praha 10
 tel.: +420 274 778 182
 fax: +420 274 778 182
 e-mail: info@actherm.cz
 www.actherm.cz

AES Bohemia spol. s r. o.
 Průmyslová 748
 391 02 Sezimovo Ústí
 tel.: +420 381 732 451
 fax: +420 381 732 402
 e-mail: eva.hlubocka@aes.com
 www.edb.cz/ aesbohemia

AGRA Deštná, a.s.
 Deštná 311
 378 25 Deštná
 tel.: +420 384 384 229, 258
 e-mail: info@agradestna.cz
 www.agradestna.cz

AGRO ENERGO a.s.
 Krátkého 211
 190 00 Praha 9
 tel.: +420 602 132 271
 e-mail: agroenergo@agroenergo.cz

Agro Liboměřice, a.s.
 Pohled čp. 26
 538 21 Mladoňovice
 tel.: +420 469 685 161
 fax: +420 469 685 167
 e-mail:
 agro.libomerice@worldonline.cz

AGRO - B spol. s r.o.
 Jablonského 409
 378 21 Kardašova Řečice
 tel.: +420 384 383 051
 e-mail: pramah@quick.cz

AKTIVA, a.s.
 Kaznějov 125
 331 51 Plzeň - sever
 tel.: +420 378 772 311
 fax: +420 373 332 618
 e-mail: aktiva@aktiva.cz
 www.aktiva.cz

Aleš K a s t l, dřevovýroba
 Nový Kostel 107
 351 34 Nový Kostel
 tel.: +420 354 599 856
 fax: +420 354 599 838
 e-mail: firmakastl@quick.cz

ALTENERG s.r.o.
 Tyršova stezka 190
 435 11 Lom
 tel.: +420 476 744 184
 e-mail: altenerg@tiscali.cz

AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.
 Pražská 343/20
 674 01 Třebíč
 tel.: +420 568 851 111
 fax: +420 568 851 110
 e-mail: amaprint@iol.cz
 www.amaprint.cz

APB - PLZEŇ a.s.
 Barvínkova 8/582
 326 00 Plzeň
 tel.: +420 377 917 888
 fax: +420 377 916 943
 e-mail: firma@apb-plzen.cz

AQUA ENERGIE s.r.o.
 Hamry 83
 340 22 Nýrsko
 tel.: +420 376 310 288
 fax: +420 376 310 288
 e-mail: vaclav.mandak@tiscali.cz

Atel Energetika Zlín s.r.o.
 Třída Tomáše Bati 650
 760 01 Zlín
 tel.: +420 577 524 850
 fax: +420 577 522 874
 e-mail: mote@atel-mt.cz
 www.mote.cz

BENOCO, s.r.o.
 Na Roudné 18
 301 65 Plzeň
 tel.: +420 377 439 845
 e-mail: benoco@benoco.cz
 www.benoco.cz

BIOCEL Paskov a.s.
 Zahradní 762
 739 21 Paskov
 tel.: +420 558 461 486
 fax: +420 558 461 113
 e-mail: office@biocel.cz
 www.biocel.cz

BIOGAS ENERGO a.s.
 Krátkého 211/2
 190 00 Praha 9 - Vysočany
 tel.: +420 283 893 604
 fax: +420 283 894 747
 e-mail:
 biogasenergo@biogasenergo.cz

BorsodChem MCHZ, s.r.o.
 Chemická 2039/1
 709 03 Ostrava - Mariánské Hory
 tel.: +420 597 573 700
 fax: +420 596 626 258
 e-mail: posta@bc-mchz.cz
 www.bc-mchz.cz

BP - PROFIT, spol. s r.o.
 Chotýčany 80
 373 62 Chotýčany
 tel.: +420 387 997 266
 fax: +420 387 997 266
 e-mail: agroprofit@volny.cz

Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.
 Hybešova 254/16, 657 33 Brno
 tel.: +420 543 433 111
 fax: +420 543 433 000
 e-mail: bvk@bvk.cz
 www.bvk.cz

BRODO energetická s.r.o.
 Olomoucká 45
 682 01 Vyškov
 tel.: +420 605 257 178

BRUDRA s.r.o.
 Jemnická 17/312
 140 00 Praha 4
 tel.: +420 257 910 206
 fax: +420 257 912 332
 e-mail: energo@brudra.cz
 www.brudra.cz

Brúha a syn, spol. s r.o.

Hamry nad Sázavou 367
591 01 Hamry nad Sázavou
tel.: +420 566 626 259
fax: +420 566 626 259
e-mail:
anna.meltzerova@daggercz.com

Business Park Benátky s.r.o.

Tovární 363
294 71 Benátky nad Jizerou
tel.: +420 326 766 302
fax: +420 326 766 541
e-mail: jan.merta@tyrolit.com

Caurus, s.r.o.

Hraniční 51
360 10 Karlovy Vary
tel.: +420 352 600 773
fax: +420 352 600 773
e-mail: m.horalek@quick.cz
www.vetrne-elektrarny.cz

CELIO a.s.

V Růžodolu 2
435 14 Litvínov
tel.: +420 476 000 778
fax: +420 476 103 470
e-mail: macik@celio.cz
www.celio.cz

CENTROPOL CZ, s.r.o.

Vaničkova 1
400 01 Ústí nad Labem
tel.: +420 475 259 444
fax: +420 475 210 080
e-mail: info@centropol.cz
www.centropol.cz

CRYSTALEX a.s.

B. Egermanna 634
473 13 Nový Bor
tel.: +420 487 741 111
fax: +420 487 726 250
e-mail: bor@crystalex.cz
www.crystalex.cz

Cukrovar Vrbátky a.s.

Vrbátky č.p. 65
798 13 Vrbátky
tel.: +420 582 301 111
fax: +420 582 382 441
e-mail: rehak@cukrovarvrbatky.cz

Cukrovary TTD a.s.

Palackého náměstí 1
294 41 Dobruška
tel.: +420 494 661 211
fax: +420 494 661 222
e-mail: kontakt@ttdcukrovary.cz
www.cukrovarytttd.cz

České slunce s.r.o.

Úkolky 1055
696 81 Bzenec
tel.: +420 518 389 545
fax: +420 518 389 563
e-mail: info@ceskeslunce.cz
www.ceskeslunce.cz

České teplo s.r.o.

Náhorní 1816/12
182 00 Praha 8 - Kobylisy
tel.: +420 284 693 936
fax: +420 284 693 943
e-mail: info@ceske-teplo.cz

ČES s.r.o.

Vinohradská 343/6
120 00 Praha 2
tel.: +420 221 710 168
fax: +420 221 710 186
e-mail: cupr@jtbank.cz

ČEZ Energetické služby, s.r.o.

Výstavní 1144/103
706 02 Ostrava - Vítkovice
tel.: +420 597 015 383
fax: +420 597 015 389
e-mail: cez@cez.cz
www.cez.cz

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

Křížíkova 788
500 03 Hradec Králové
tel.: +420 492 112 845
fax: +420 495 842 708
e-mail: cez@cez.cz
www.cez.cz

ČEZ, a. s.

Duhová 1444/2
140 53 Praha 4
tel.: +420 211 041 111
fax: +420 211 042 001
e-mail: cez@cez.cz
www.cez.cz

ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.

Nádražní 635
565 01 Choceň
tel.: +420 465 796 448
fax: +420 465 796 222
e-mail: ckd@ckdchlazeni.cz
www.ckdchlazeni.cz

Dalkia Česká republika, a.s.

28. října 3123/152
709 74 Ostrava
tel.: +420 596 609 111
fax: +420 596 609 300
e-mail: info@dalkia.cz
www.dalkia.cz

DEZA, a.s.

Masarykova 753
757 28 Valašské Meziříčí
tel.: +420 571 691 111
fax: +420 571 611 546
e-mail: posta@deza.cz
www.deza.cz

DROBIL-ENERGO s.r.o.

Harantova 18/516
301 32 Plzeň
tel.: +420 377 221 624
fax: +420 377 389 969
e-mail: drobil@drobil.com

Dřevařské záv. Vysoké Veselí s.r.o.

prof. Seemana 289
507 03 Vysoké Veselí
tel.: +420 493 571 132
fax: +420 493 571 133
drevarskezavody@drevarskezavody.cz
www.drevarskezavody.cz

DT výhybkárna a strojírna, a.s.

Dolní 100, 797 11 Prostějov
tel.: +420 582 318 111
fax: +420 582 343 334
e-mail: dt@dtvm.cz
www.dtvm.cz

Duopack Bupak Papírna s.r.o.

Papírenská 41
370 52 České Budějovice
tel.: +420 387 733 248
fax: +420 387 733 444
e-mail: papirna@bupak.cz
www.bupak.com

EKOLOGIE s.r.o.

Školní 418
270 61 Lány
tel.: +420 313 573 464
fax: +420 313 573 405
e-mail: odpady@ekologiesro.cz

E.ON TREND s.r.o.

Lannova 16
370 49 České Budějovice
tel.: +420 387 867 512
e-mail: info@eon.cz
www.eon.cz

ECK Generating, s.r.o.

Dubská-teplárna, PO BOX 201
272 03 Kladno 1
tel.: +420 312 644 853
fax: +420 312 644 850
e-mail: eckg@eckg.cz
www.eckg.cz

ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG, organizační složka
Václavské nám. 40, 110 00 Praha 3
tel.: +420 474 331 101
fax: +420 474 331 102
e-mail: ecoenerg.kadan@iol.cz
www.ecoenerg.cz

Elektrárna Kolín a.s.
Tovární 21
280 63 Kolín V.
tel.: +420 321 752 211
fax: +420 321 715 124
e-mail: elektrarna@elkolin.cz
www.elkolin.cz

EL-INSTA CZECH s.r.o.
Jízdárenská 227
664 62 Hrušovany u Brna
tel.: +420 547 231 243
fax: +420 547 236 311
e-mail: el-insta@el-insta.cz
www.el-insta.cz

EM Consult s.r.o.
Náměstí Jana z Dražic 318
413 01 Roudnice nad Labem
tel.: +420 416 837 675
fax: +420 416 839 125
e-mail: emc@emcon.cz
www.emcon.cz

ENERGEO s.r.o.
Husitská 344/63
130 00 Praha 3 - Žižkov
tel.: +420 773 910 800
e-mail: ph@energeo.cz

Energetické centrum s.r.o.
Otín 3
377 01 Jindřichův Hradec
tel.: +420 384 379 562
fax: +420 384 322 704
e-mail: ecjh@ecjh.cz
www.ecjh.cz

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.
Třinecké železářny a.s.
739 70 Třinec
tel.: +420 558 535 796
fax: +420 558 535 995
e-mail: et@et.trz.cz
www.etas.trz.cz

ENERGIE spol. s r.o.
Svoboda nad Úpou 81
542 24 Svoboda nad Úpou
tel.: +420 499 871 141
fax: +420 499 871 141
e-mail: pmison@seznam.cz

ENERGO KD s.r.o.
Tovární 391
267 01 Králův Dvůr
tel.: +420 311 662 520
fax: +420 311 662 396
e-mail: energokd@energokd.cz
www.energokd.cz

ENERGO PLUS CZ o.p.s.
Svoboda nad Úpou 54
542 24 Svoboda nad Úpou
tel.: +420 475 620 507
fax: +420 475 620 507
e-mail: jan.cmejla@volny.cz

ENERGO-PRO Czech, s.r.o.
Náměstí míru 39/62
568 02 Svitavy
tel.: +420 461 534 285
fax: +420 461 533 328
e-mail: info@energo-pro.com
www.energo-pro.com

Energotrans a.s.
Partyzánská 7/1
170 00 Praha 7
tel.: +420 266 753 243
fax: +420 233 378 128
e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz

ENERGY Ústí nad Labem, a.s.
Žukovova 100
400 03 Ústí nad Labem
tel.: +420 472 707 021
fax: +420 475 534 744
e-mail: zruzicka@energy-usti.cz

ENERGZET, a.s.
Jedovnická 2a
632 00 Brno
tel.: +420 544 120 061
fax: +420 544 120 023
e-mail: demivoda@energzet.cz
www.energzet.cz

ENIGEN, s.r.o.
Na Obvodu 1098/41
703 00 Ostrava - Vítkovice
tel.: +420 555 120 300
fax: +420 555 120 020
e-mail: enigen@enigen.cz
www.enigen.cz

EPS, s.r.o.
V Pastouškách 205
686 04 Kunovice
tel.: +420 572 503 019
fax: +420 572 503 019
e-mail: eps@epssro.cz
www.epssro.cz

ERDING, a.s.
Kosmákova 2195/28
615 00 Brno
tel.: +420 545 244 874
fax: +420 545 244 874
e-mail: erding@erding.cz
www.erding.cz

EURO SPRO a.s.
Rooseveltova 39/575
160 00 Praha 6 - Bubeneč
tel.: +420 266 710 713
fax: +420 281 924 786
e-mail: karasekj@volny.cz

EWA Libochovice, s.r.o.
Poděbradova 643
411 17 Libochovice
tel.: +420 416 592 020
fax: +420 416 591 163
e-mail: elektro.radovesice@iol.cz

F O B O S spol. s r.o.
Liberecká 1281/150
466 01 Jablonec nad Nisou
tel.: +420 602 425 826
fax: +420 483 722 413
e-mail: fobos-mve@seznam.cz

Fakultní nemocnice Brno
Jihlavská 20
625 00 Brno - Bohunice
tel.: +420 532 231 111
e-mail: fnbrno@fnbrno.cz
www.fnbrno.cz

Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou
Videňská 800
140 00 Praha 4
tel.: +420 234 333 610
e-mail: miloslav.marsan@ftn.cz
www.ftn.cz

Farma Trojmezí a. s.
Trojmezí 173
351 24 Hranice
tel.: +420 221 416 665
e-mail: kunc@unigranit.cz

FVE BS s.r.o.
Šedivská 838
561 51 Letohrad
tel.: +420 465 621 858
fax: +420 465 621 248
e-mail: testa@testa.cz

G - Team a.s.

Šeříková 580
334 41 Dobřany
tel.: +420 377 822 410
fax: +420 377 822 425
e-mail: gteam@g-team.cz
www.g-team.cz

Glaverbel Czech a.s.

člen skupiny Glaverbel
Sklářská 450, 416 74 Teplice
tel.: +420 417 502 111
fax: +420 417 538 975
e-mail: czech@glaverbel.com
www.glaverbel-czech.cz

Green Lines Rusová, s.r.o.

U Záběhlického zámku 46/4
106 00 Praha 10
tel.: +420 272 760 862
e-mail: info@greenlines.cz
www.greenlines.cz

Green Lines, s.r.o.

Husova 2616/62
430 03 Chomutov
tel.: +420 474 686 952
fax: +420 474 686 952
e-mail: info@green-lines.cz
www.green-lines.cz

Habuš s.r.o.

Rejskova 2168
120 00 Praha 2 - Vinohrady
tel.: +420 416 795 567
e-mail: park@habus.cz
www.habus.cz

Haná Metal Wind, s.r.o.

Stroupežnického 6/377
798 01 Prostějov - Čechovice
tel.: +420 582 345 668
fax: +420 582 334 366
e-mail: info@hanametal.cz
www.hanametal.cz

HANECO s. r. o.

Stará cesta 268
330 08 Zruč-Senec
tel.: +420 378 603 034
fax: +420 378 603 074
e-mail: info@haneco.cz
www.haneco.cz

Hexion Speciality Chemicals, a.s.

Tovární 2093
356 01 Sokolov
tel.: +420 352 614 111
fax: +420 352 614 851
e-mail: jiri.knir@hexionchem.com
www.hexionchem.com

HEX Teplice s.r.o.

28. října 1/419
415 01 Teplice
tel.: +420 608 550 586
e-mail: standa.perman@seznam.cz

HiTechMedia Systems s.r.o.

Protzkarova 51
686 01 Uherské Hradiště
tel.: +420 572 554 223
fax: +420 572 552 937
e-mail: obchod.solar@hitech.cz
www.hitechsolar.cz

Horák energo s.r.o.

Čejč 1
696 14 Čejč
tel.: +420 518 361 201
fax: +420 518 261 280
e-mail: energ.rehacek@seznam.cz

HT WIND s.r.o.

Husova 2616/112
551 01 Jaroměř
tel.: +420 491 617 313
e-mail: elektrarny@htenergo.cz

HYDROENERGO s.r.o.

Budovcova 4
295 01 Mnichovo Hradiště
tel.: +420 326 772 394
e-mail: hanzlik.mir@t-mail.cz

Chotěbořské strojírny služby, a.s.

Hermannova 520
583 14 Chotěboř
tel.: +420 569 551 111
fax: +420 569 624 663
e-mail: obchod@chss.cz
www.chss.cz

IC-PARK ENERGO, s.r.o.

Slovanská alej 24
317 00 Plzeň
tel.: +420 377 244 478
fax: +420 377 244 478
e-mail: icargo@inx.cz

INCOS a.s.

Štěpnice 2950/48
695 01 Hodonín 1
tel.: +420 518 352 703
fax: +420 518 352 703
e-mail: incos@tiscali.cz
www.incos.cz

Ing. Jan Hikele

Svitavská 522/54
568 02 Svitavy
tel.: +420 461 534 400
fax: +420 461 534 400
e-mail: hikele@jhikele.cz

Ing. Jana Válková

Kačov 12
294 74 Kačov
tel.: +420 326 313 505

Ing. Jiří Čáp

Černilov 350
503 43 Černilov
tel.: +420 495 768 213
fax: +420 495 768 223
e-mail: mve@jiricap.cz

Ing. Jiří Jehnička

Čerchovská 2037/9
120 00 Praha 2
tel.: +420 222 724 733
fax: +420 222 724 733
e-mail: jjehnicka@quick.cz

Ing. Martin Novák

Obora 4
391 75 Malšice
tel.: +420 608 447 099
e-mail: novak.obora@tiscali.cz

Ing. Vítězslav Veselý

Ve svahu 1075/17
147 00 Praha 4 - Podolí
tel.: +420 381 253 060
fax: +420 381 253 060
e-mail: vitezslav.vesely@quick.cz

International Power Opatovice, a.s.

Opatovice nad Labem
532 13 Pardubice
tel.: +420 466 841 111
fax: +420 466 843 761
e-mail: info@ipplc.cz
www.ipplc.cz

IROMEZ s.r.o.

Pod Náspem 2005
393 01 Pelhřimov
tel.: +420 565 323 439
fax: +420 565 323 439
e-mail: iromez@iromez.cz
www.iromez.cz

ITES spol. s r.o.

Jaroslava Šípka 486
273 03 Stochov
tel.: +420 312 243 530
fax: +420 312 651 337
e-mail: mail@ites-kladno.cz
www.ites-kladno.cz

JAROS 07 s.r.o.

Oblekovice 368
671 81 Znojmo
Tel.: +420 602 576 329
e-mail: nekula@agroali.cz

Jaroslav Etzler

Horní Hynčica
568 02 Svitavy
tel.: +420 461 521 007
fax: +420 461 521 587
e-mail:
petra.etzlerova@seznam.cz

Jihostroj a.s.

Budějovická 148
382 32 Svitavy
tel.: +420 380 340 511
fax: +420 380 340 612
e-mail: mbox@jihostroj.cz
www.jihostroj.cz

JIP Papírný Větrník, a. s.

Papírenská 2
382 11 Větrník
tel.: +420 380 909 111
fax: +420 380 909 249
e-mail: sales@jip.cz
www.jip.cz

JMP Net, s.r.o.

Plynárenská 499/1
657 02 Brno
tel.: +420 532 221 111
fax: +420 545 578 571
e-mail: info@rwe-jmp.cz
www.rwe-jmp.cz

KA Contracting ČR s.r.o.

Truhlářská 13/15
110 00 Praha 1
tel.: +420 221 778 211
fax: +420 221 778 234
e-mail: info@ka-contracting.cz
www.ka-contracting.cz

Karlovská teplárenská, a.s.

Na Výšině 348/26
360 04 Karlovy Vary - Bohatice
tel.: +420 353 176 141
fax: +420 353 224 535
e-mail: kvtas@kvta.cz
www.kvtas.cz

KH TEBIS s.r.o.

Puškinská 641
284 01 Kutná Hora
tel.: +420 327 513 532
fax: +420 327 515 408
e-mail: khtebis@khtebis.cz
www.khtebis.cz

KIPP, s.r.o.

Vrchlického 1006/24
150 00 Praha 5
tel.: +420 257 322 957
fax: +420 257 322 957
e-mail: zfilla@volny.cz

Klavarská elektrárenská v.o.s.

Mírové náměstí 133
562 01 Ústí nad Orlicí
tel.: +420 465 420 225
fax: +420 465 420 765
e-mail: agile@agilevm.cz

Kogenerace Radim s.r.o.

U Albrechtova vrchu 34/1154
155 00 Praha 5 - Stodůlky
tel.: +420 251 624 688
fax: +420 251 624 688
e-mail: j-prusa@volny.cz

Kogenerace Žalmanov s.r.o.

Závodu Míru 129/27
360 17 Karlovy Vary
tel.: +420 251 624 688
fax: +420 251 624 688
e-mail: j-prusa@volny.cz

KOMTERM, a.s.

Závišova 9
140 00 Praha 4
tel.: +420 234 133 374
fax: +420 234 133 801
e-mail: info@komterm.cz
www.komterm.cz

KONOTECH, s.r.o.

Italská 1800/35
120 00 Praha 2
tel.: +420 221 416 665
fax: +420 221 416 666
e-mail: kunc@unigranit.cz

KOROWATT s.r.o.

Bušanovice 13
384 22 Bušanovice
tel.: +420 388 329 552
e-mail: korowatt@seznam.cz

KREDIT CENTRUM s.r.o.

Riegrovo náměstí 15
513 01 Semily
tel.: +420 481 622 411
fax: +420 481 622 413
e-mail: ota.zaplátilek@tiscali.cz

KRPA PAPER, a.s.

Nádražní 266
543 71 Hostinné
tel.: +420 499 990 111
fax: +420 499 990 266
e-mail: krpa@krpa.cz
www.krpa.cz

Litovelská cukrovarna, a.s.

Loštická 131
784 01 Litovel
tel.: +420 585 341 351
fax: +420 585 341 161
e-mail: cukrovarni@iol.cz

LobCon, s.r.o.

Táboritká 1083/13
130 00 Praha 3
tel.: +420 724 031 177
e-mail: lobcon@seznam.cz

MAEN, spol. s r.o.

U Albrechtova vrchu 34/1154
155 00 Praha 5 - Stodůlky
tel.: +420 251 624 688
fax: +420 251 624 688
e-mail: j-prusa@volny.cz

Mandant spol. s r.o.

Purkyňova 1849
470 01 Česká Lípa
tel.: +420 222 517 055
fax: +420 222 517 060
e-mail: mudroch@hydropol.cz

Martin Mádle a spol., s. r. o.

dr. Votočka 17
543 71 Hostinné
tel.: +420 499 441 540
e-mail: jaroslava.m@razdva.cz

MEP POSTŘELMOV, a.s.

Tovární 182/2
789 69 Postřelmov
tel.: +420 583 493 111
fax: +420 583 493 525
e-mail: mep@mep.cz
www.mep.cz

Městská teplotárenská společnost a.s. Litovel

Boskovicova 780/1, 784 01 Litovel
tel.: +420 585 343 218
fax: +420 585 343 218
e-mail: mtslitovel@mtslitovel.cz
www.mtslitovel.cz

Městská teplotárenská Turnov, s.r.o.

Kosmonautů 1559
511 01 Turnov
tel.: +420 481 322 179
e-mail: technik@mtturnov.cz
www.mtturnov.cz

Městský bytový podnik Jičín

Komenského 46
506 01 Jičín
tel.: +420 493 544 560
fax: +420 493 544 580
e-mail: th@mepb.mujicin.cz

Milan Hynek

5. května 660
289 11 Pečky
tel.: +420 321 785 782

Mittal Steel Ostrava a.s.

Vratimovská 689
707 02 Ostrava - Kunčice
tel.: +420 595 682 289
fax: +420 595 682 536
e-mail: mittalsteel@mittalsteel.com
www.mittalsteelostrava.com

Mondi Štětí a.s.

Litoměřická 272
411 08 Štětí
tel.: +420 416 801 111
fax: +420 416 802 255
e-mail:
mpp.steti@mondipackaging.com

Moravská energetická a.s.

Obřanská 60
614 00 Brno
tel.: +420 541 159 447
fax: +420 541 159 447
e-mail: info@lovochemie.cz
www.lovochemie.cz

MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.

Tovární 41
772 11 Olomouc
tel.: +420 585 536 399
fax: +420 585 536 233
e-mail: hanyas@smv.cz

Moravskoslezské cukrovary, a.s.

Cukrovarská 657
671 67 Hrušovany nad Jevišovkou
tel.: +420 515 209 269
fax: +420 515 209 305
e-mail: hrusovany@cukrovar.cz
www.cukrovar.cz

MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.

Padlých hrdinů 927/865
752 33 Kojetín
tel.: +420 581 753 207
fax: +420 581 753 232
e-mail: energo@lihovalar.com
www.lihovalar.com

MVE Bukovec - Mlýn s.r.o.

Bezovka 197
330 03 Chrást
tel.: +420 377 150 025
e-mail: dvorak@fermet.cz

MVE Pátek, s.r.o.

Radovesice 169
411 17 Libochovice
tel.: +420 416 591 163
fax: +420 416 591 163
e-mail: miroslav.krivanek@tiscali.cz

MVE Šestidomí, spol. s r.o.

Huttlova 871
541 01 Trutnov
tel.: +420 499 814 114
e-mail: libor.kotek@volny.cz

MVE-HYDRO s.r.o.

Zelený pruh 1560/99
140 50 Praha 4
tel.: +420 222 517 055
fax: +420 222 517 060
e-mail: mudroch@hydropol.cz

NATUR ENERGO s.r.o.

Pod Lesem 143/21
783 51 Olomouc
tel.: +420 585 223 792
fax: +420 585 223 792
e-mail: natur.energo@iol.cz

NAVOZ Hořovice s.r.o.

Slavíkova 76
268 01 Hořovice
tel.: +420 311 514 298
fax: +420 311 514 298
e-mail: navoz@email.cz

Nemocnice Jindřichův Hradec, a.s.

U Nemocnice 380/III
377 38 Jindřichův Hradec
tel.: +420 384 376 111
fax: +420 384 321 534
e-mail: sekretariat@hospitaljh.cz
www.hospitaljh.cz

Novoměstská teplotárenská a.s.

Hornická 973
592 31 Nové Město na Moravě
tel.: +420 566 617 004
fax: +420 566 617 274
e-mail: energetik@nmp.cz
www.nmp.cz

Obec Jindřichovice pod Smrkem

Jindřichovice pod Smrkem 245
463 66 Jindřichovice pod Smrkem
tel.: +420 482 328 007
fax: +420 482 328 007
e-mail: lubos@resec.cz
www.resec.cz

Green Gas DPB, a.s.

Rudé armády 637
739 21 Paskov
tel.: +420 558 612 111
fax: +420 558 671 576
e-mail: dpb@dpb.cz
www.dpb.cz

Oldřich Hromádko

Kunčice nad Labem 1
543 61 Kunčice nad Labem
tel.: +420 603 465 363
oldrich@hromadko-hydrohrom.cz

Olšanské papírny a.s.

Lukavice 21
789 01 Zábřeh
tel.: +420 583 327 275
fax: +420 583 492 509
e-mail: olpa@olpa.cz
www.olpa.cz

OMNICON s.r.o.

V Rovínách 103
140 00 Praha 4
tel.: +420 241 441 899
fax: +420 241 441 899
e-mail: omnicon@omnicon.cz
www.omnicon.cz

ONIVON a.s.

Orlická 164
500 03 Hradec Králové
tel.: +420 495 404 388
fax: +420 495 490 328
e-mail: info@onivon.cz
www.onivon.cz

ORC group s.r.o.

Větrov 249/12
725 29 Ostrava - Petřkovice
tel.: +420 553 753 103
e-mail:
st.biler@kappapackaging.com

Ostravské vodárny a kanalizace a.s.

Nádražní 28/3114
729 71 Ostrava - Moravská Ostrava
tel.: +420 597 475 111
fax: +420 596 118 217
e-mail: info@ovak.cz
www.ovak.cz

Ostrovská teplárenská, a.s.

Mořičovská 1210
363 01 Ostrov
tel.: +420 353 610 308
fax: +420 353 610 315
e-mail: ostrovtepl@iol.cz
www.ostrovska-teplarenska.cz

PARAMO, a.s.

Přerovská 560
530 06 Pardubice
tel.: +420 466 810 111
fax: +420 466 335 019
e-mail: paramo@paramo.cz
www.paramo.cz

Plzeňská energetika, a.s.

Tylova 57
316 00 Plzeň
tel.: +420 377 732 360
fax: +420 377 733 063
e-mail: jpankova@pe.cz
www.pe.cz

Plzeňská teplárenská, a.s.

Doubravecká 2578/1
304 10 Plzeň
tel.: +420 377 180 111
fax: +420 377 235 845
e-mail: inbox@pltep.cz
www.pltep.cz

Povodí Labe, státní podnik

Víta Nejedlého 951
500 03 Hradec Králové 3
tel.: +420 495 088 111
fax: +420 495 088 733
e-mail: labe@pla.cz
www.pla.cz

Povodí Moravy, s.p.

Dřevařská 11
601 75 Brno-město
tel.: +420 541 637 111
fax: +420 541 211 403
e-mail: sekretariat@povodi.cz
www.pmo.cz

Povodí Odry, státní podnik

Varenská 49
701 26 Ostrava 1
tel.: +420 596 657 111
fax: +420 553 625 264
e-mail: info@pod.cz
www.pod.cz

Povodí Ohře, státní podnik

Bezručova 4219
430 03 Chomutov
tel.: +420 474 636 111
fax: +420 474 628 009
e-mail: poh@poh.cz
www.poh.cz

Povodí Vltavy, státní podnik

Holečkova 8
150 24 Praha 5
tel.: +420 221 401 111
fax: +420 257 322 739
e-mail: info@pvl.cz
www.pvl.cz

POWGEN a.s.

Chrudimská 2526/2a
130 00 Praha 3
tel.: +420 571 815 111
fax: +420 571 431 405
e-mail: petr.heincl@vsteppl.mvv.cz

Pražská teplárenská a.s.

Partyzánská 1/7
170 00 Praha 7
tel.: +420 266 751 111
fax: +420 266 754 463
e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz

Pražská vodohospodářská společnost a.s.

Cihelná 4/548, 118 00 Praha 1
tel.: +420 251 170 111
fax: +420 257 532 306
e-mail: pvs@pvs.cz
www.pvs.cz

PREDAX FINANCE, s.r.o.

Chotutická 503
108 00 Praha 10
tel.: +420 325 565 221
fax: +420 325 565 221
e-mail: jindra.pavel@worldonline.cz

První elektrárnská Liberec spol. s r.o.

Kořenov 917
468 49 Kořenov
tel.: +420 485 151 615
e-mail: vlachasyn@volny.cz

Přerov MVE s.r.o.

Tolstého 5/475
779 00 Olomouc
tel.: +420 685 436 227
fax: +420 685 436 227
e-mail: antonin.vochta@cbox.cz

Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.

J. Zeyera 1697
250 88 Čelákovice
tel.: +420 326 991 735
fax: +420 326 996 057
e-mail: krejcarkova@qbyt.celakovice.cz

RenoEnergie, a.s.

Rošovická 295
190 16 Praha 9 - Koloděje
tel.: +420 281 973 836
e-mail: helus@renoenergie.cz

Rida Consulting, a.s.

Jakubská 647/2
110 00 Praha 1
tel.: +420 222 517 055
fax: +420 222 517 060
e-mail: hydropol@hydropol.cz
www.hydropol.cz

RING energy s.r.o.

Radniční 3
434 01 Most
tel.: +420 476 100 044
e-mail: pavel.hanka@autodrom-most.cz

RNDr. Luděk Liška

Lišická 1549
190 16 Praha - Újezd nad Lesy
tel.: +420 281 970 504
fax: +420 281 970 504
e-mail: lukas.liska@hepp.cz

ROBSTAV, s.r.o.

Podskalská 6/408
128 00 Praha 2
tel.: +420 602 151 041
fax: +420 371 580 290
e-mail: benes@biggest.cz

RWE Plynoprojekt, a.s.

U Plynárny 223/42
140 21 Praha 4, Michle
tel.: +420 267 976 211
fax: +420 267 976 202
e-mail: info@rwe-plynoprojekt.cz
www.plynoprojekt.cz

Rýnovická energetická s.r.o.

Belgická 4887
466 05 Jablonec nad Nisou
tel.: +420 483 306 060
fax: +420 483 306 060
e-mail: ryn.energ@iol.cz

S & M CZ s.r.o.

Třebovská 809
569 43 Jevíčko
tel.: +420 495 421 945
fax: +420 461 325 062
e-mail: martin.hofman@jevicko.cz

SANERGIE a.s.

Miletínská 376
373 72 Lišov
tel.: +420 777 751 022
e-mail: sluneta@sluneta.cz

Seco GROUP a.s.

Šaldova 408/30
186 00 Praha 8
tel.: +420 493 500 111
fax: +420 493 524 900
e-mail: ags@ags.cz
www.ags.cz

**Severočeské vodovody
a kanalizace, a.s.**

Přítkovská 1689, 415 50 Teplice
tel.: +420 417 808 111
fax: +420 417 562 585
e-mail: info@scvk.cz
www.scvk.cz

**Severomoravské vodovody
a kanalizace Ostrava a.s.**

28. října 169, 709 45 Ostrava
tel.: +420 596 697 111
fax: +420 596 697 108
e-mail: smvak@smvak.cz
www.smvak.cz

SLEZAN Frýdek-Místek a. s.

Na Příkopě 1221
738 01 Frýdek-Místek
tel.: +420 558 610 111
fax: +420 558 623 538
e-mail: tdir@slezanfm.cz
www.slezanfm.cz

SLUNETA s.r.o.

Šrámkova 3379/48
400 11 Ústí nad Labem
tel.: +420 472 770 939
e-mail: sluneta@sluneta.cz
www.sluneta.cz

**Sokolovská uhelná,
právní nástupce, a. s.**

Staré náměstí 69, 356 00 Sokolov
tel.: +420 352 461 111
fax: +420 352 464 803
e-mail: info@suas.cz
www.suas.cz

SOLAR 2 s.r.o.

Počernická 272/96
108 00 Praha 10
tel.: +420 724 486 253
e-mail: jan.berny@energy21.cz

Solar Energy s.r.o.

Jarošova 1245/5
669 02 Znojmo
tel.: +420 515 222 519
fax: +420 515 241 437
e-mail: solar.energy@email.cz

SOLAR Systems Měnin s.r.o.

Hejtmánkovice 19
550 01 Hejtmánkovice
tel.: +420 491 524 319
fax: +420 491 524 320
e-mail: info@solarsystemsproducts.cz
www.solarsystems.cz

Solární Elektrárny - Blažek s.r.o.

Průmyslová 1129
272 03 Kladno
tel.: +420 312 263 396
fax: +420 312 261 323
e-mail: bj.28@centrum.cz
www.jaroslav-blazek.cz

SOLINVEST, s.r.o.

Protzkarova 51
686 01 Uherské Hradiště
e-mail: solinvest@solinvest.cz
www.solinvest.cz

SP Dražice s.r.o.

Dražice nad Jizerou 63
294 71 Benátky nad Jizerou
tel.: +420 326 373 022
e-mail: spdrazice@spdrazice.cz
www.spdrazice.cz

SP Poběžovice a.s.

Hostouňská 45
345 22 Poběžovice
tel.: +420 377 223 605
fax: +420 377 225 477
komora@spinplzen.cz

SPOLANA a.s.

Ulice Práce 657
277 11 Neratovice
tel.: +420 315 661 111
fax: +420 315 665 708
e-mail: spolana@spolana.cz
www.spolana.cz

SPOVO, a.s.

Slovenská č.p. 2071
709 00 Ostrava - Mariánské Hory
tel.: +420 596 644 901
fax: +420 596 644 914
e-mail: info@spovo.cz
www.spovo.cz

SVEP, a.s.

Bělehradská 6
400 01 Ústí nad Labem
tel.: +420 475 503 046
fax: +420 475 210 723
e-mail: svep.as@seznam.cz

Synthesia, a. s.

532 17 Pardubice Semtín
tel.: +420 466 821 111
fax: +420 466 821 020
e-mail: synthesia@synthesia.cz
www.synthesia.cz

SYNTHOS Kralupy a.s.

O. Wichterleho 810
278 52 Kralupy nad Vltavou
tel.: +420 315 711 111
fax: +420 315 723 566
e-mail: info@kaucuk.cz
www.kaucuk.cz

**Š & L DRŮBEŽÁRNA VEJPRNICE
spol. s.r.o.**

Tyršova 682, 330 27 Vejprnice
tel.: +420 377 826 228
fax: +420 377 820 017
e-mail: v.stefanek@volny.cz
www.drubezarnavejprnice.cz

ŠKO-ENERGO, s.r.o.

Třída V. Klementa 869
293 60 Mladá Boleslav
tel.: +420 326 817 477
fax: +420 326 814 777
e-mail: info@sko-energo.cz
www.sko-energo.cz

TARPO spol. s r.o.

Pražská 346
270 01 Kněžves u Rakovníka
tel.: +420 313 582 420
fax: +420 313 582 218
e-mail: tarpo@tarpo.cz

TEDOM ENERGO s.r.o.

Výčapy 195
674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 111
fax: +420 568 837 685
e-mail: tedom@tedom.cz
www.tedom.cz

TEDOM s.r.o.

Výčapy 195
674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 111
fax: +420 568 837 200
e-mail: tedom@tedom.cz
www.tedom.cz

TEODICEA s.r.o.

Lužická 1538/10
120 00 Praha 2
tel.: +420 483 392 041
fax: +420 222 517 060

**Tepelné hospodářství Města
Trhové Sviny spol. s r.o.**

Pekárenská 1010
374 01 Trhové Sviny
tel.: +420 386 322 335
fax: +420 386 321 013
e-mail: thts@seznam.cz

Teplárna České Budějovice, a.s.

Novohradská 32
372 15 České Budějovice
tel.: +420 389 003 111
fax: +420 389 003 456
e-mail: info@teplarna-cb.cz
www.teplarna-cb.cz

Teplárna Kyjov, a.s.

Havlíčková 180
697 04 Kyjov
tel.: +420 518 698 712
fax: +420 518 698 713
e-mail: tky@tky.cz

Teplárna Liberec, a.s.

Třída Dr. M. Horákové 641/34a
460 01 Liberec 4
tel.: +420 485 386 111
fax: +420 482 710 441
e-mail: tlib@tlib.cz
www.tlib.cz

Teplárna Otrokovice a.s.

Objízdna 1777
765 39 Otrokovice
tel.: +420 577 649 111
fax: +420 577 921 600
e-mail: info@tot.cz
www.tot.cz

Teplárna Písek, a.s.

U smrkovické silnice 2263
397 01 Písek
tel.: +420 382 730 111
fax: +420 382 265 959
e-mail: teplarna.pisek@tpi.cz
www.tpi.cz

Teplárna Strakonice, a.s.

Komenského 59
386 43 Strakonice
tel.: +420 383 318 111
fax: +420 383 324 651
e-mail: tst@tst.cz
www.tst.cz

Teplárna Tábor, a. s.

U Cihelny 2128
390 02 Tábor
tel.: +420 381 417 203
fax: +420 381 417 286
e-mail: info@tta.cz
www.tta.cz

Teplárna Týnec s.r.o.

K Náklí 523
257 41 Týnec nad Sázavou
tel.: +420 317 704 763
fax: +420 317 704 763
e-mail: tetynec@iol.cz

Teplárna Varnsdorf a.s.

Palackého 2760
407 49 Varnsdorf
tel.: +420 412 854 111
fax: +420 412 371 798
e-mail: velveta@velveta.cz
www.velveta.cz

Teplárny Brno, a.s.

Okružní 25
638 00 Brno-Lesná
tel.: +420 545 161 111
fax: +420 545 169 999
e-mail: mail@teplarny.cz
www.teplarny.cz

TEPLO IVANČICE, s.r.o.

mjr. Nováka 1370
664 91 Ivančice
tel.: +420 546 451 907
fax: +420 546 451 907
e-mail: teploivancice@tedom.cz
www.energetika.tedom.cz

TERBA s.r.o.

Štokánova 2805/4
150 00 Praha 5
tel.: +420 234 312 929
fax: +420 234 312 929
e-mail: meltzer@terba.com
www.terba.cz

TEREA Cheb s.r.o.

Májová 33
350 48 Cheb
tel.: +420 354 524 411
fax: +420 354 524 419
e-mail: info@terea-cheb.cz
www.terea-cheb.cz

Term Credit s.r.o.

Vlhká 194/25
602 00 Brno - Trnitá
tel.: +420 543 257 986
fax: +420 543 257 988
e-mail: termcredit@iol.cz

TERMIZO a.s.

Tř. Dr. Milady Horákové 571/56
460 06 Liberec
tel.: +420 482 428 671
fax: +420 482 737 015
e-mail: lorencova@termizo.cz
www.termizo.cz

TERMO Děčín a.s.

Oblouková 958/25
405 02 Děčín III
tel.: +420 472 743 844
fax: +420 472 743 844
e-mail: info@usti.termo.cz
www.termo.cz

TermoReal s.r.o.

U Teplárny 1300
509 01 Nová Paka
tel.: +420 493 720 511
fax: +420 493 720 512
e-mail: termoreal.sro@tiscali.cz

TON - ENERGO a.s.

Michaela Thoneta 148
768 61 Bystřice pod Hostýnem
tel.: +420 573 325 111
fax: +420 573 378 259
e-mail: info@ton.cz
www.ton.cz

TOS Svitavy, a.s.

Říční 1/1578
568 17 Svitavy
tel.: +420 461 563 111
fax: +420 461 533 224
e-mail: tos@tos.cz
www.tos.cz

TROUBKY MVE s.r.o.

Chobotov 105
751 02 Troubky nad Bečvou
tel.: +420 581 571 111
fax: +420 585 571 110
e-mail: pavel.navratil@nhn.cz

TTS cz s.r.o.

Průmyslová 163
674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 611
fax: +420 568 840 035
e-mail: info@tts.cz
www.tts.cz

TTS energo s.r.o.

Průmyslová 163
674 01 Třebíč
tel.: +420 568 837 611
fax: +420 568 840 035
e-mail: info@tts.cz
www.tts.cz

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Záluží 1
436 70 Litvínov
tel.: +420 476 161 111
fax: +420 476 709 553
e-mail: unipetrolrpa@unipetrol.cz
www.unipetrol.cz

UNIPOL spol. s r.o.

Řezníčkova 4
772 00 Olomouc
tel.: +420 585 418 171
fax: +420 585 418 171
e-mail: lubomir.ben@quick.cz

United Energy právní nástupce, a.s.

Teplárenská 2
434 03 Most - Komořany
tel.: +420 476 447 111
fax: +420 476 447 407
e-mail: info@ue.cz
www.ue.cz

Ústav využití plynu Brno, s.r.o.

Radlas 7
602 00 Brno
tel.: +420 545 321 219
fax: +420 545 211 233
e-mail: uvp@uvp.cz
www.uvp.cz

VÁLCOVNY PLECHU, a.s.

Křížíkova 1377
738 01 Frýdek-Místek
tel.: +420 558 481 111
fax: +420 558 482 309
e-mail: info@vpfm.cz
www.vpfm.cz

VE Ostružná s.r.o.

Třída Svornosti 192/23
779 00 Olomouc - Nová Ulice
tel.: +420 584 440 283
fax: +420 584 440 283
e-mail: schubert.elektro@jes.cz

VESBYT s.r.o.

Blatnická 1527
698 01 Veselí nad Moravou
tel.: +420 518 322 348
fax: +420 518 322 348
e-mail: vesbyt@iol.cz

Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.

Moravské nám. 127/3
602 00 Brno
tel.: +420 542 519 111
fax: +420 542 519 100
e-mail: jiri.cervinka@dumscala.cz

VĚTRNÉ FARMY a.s.

Olomoucká 7/9
656 66 Brno
tel.: +420 545 210 846
fax: +420 545 215 928
e-mail: info@eldaco.cz

Věžeňská služba České republiky

Soudní 1a/1672
140 67 Praha 4
tel.: +420 261 031 111
fax: +420 261 034 502
e-mail: jdusak@vez.plz.justice.cz

VÍT a SPOL, spol. s r.o.

Roudnička, Zalomená 34
500 11 Hradec Králové
tel.: +420 495 267 864
fax: +420 495 264 456
e-mail: vitaspol@tiscali.cz

Vítkovská zemědělská s.r.o.

Zámecký dvůr 61
747 47 Klokočov
tel.: +420 556 301 377
e-mail: vitkovska.bioplyn@seznam.cz

VODÁRNA PLZEŇ a.s.

Malostranská 2
317 66 Plzeň
tel.: +420 377 413 111
fax: +420 377 240 919
e-mail: mail@vodarna.cz
www.vodarna.cz

Vodní elektrárny Ploučnice a.s.

Resslova 853/26
400 01 Ústí nad Labem
tel.: +420 475 200 789
fax: +420 475 209 949
e-mail: rovix@volny.cz

Vodovody a kan. Jižní Čechy, a.s.

Boženy Němcové 12
370 80 České Budějovice
tel.: +420 389 132 111
fax: +420 389 355 529
e-mail: vakjc@vakjc.cz
www.vakjc.cz

Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.

Čechova 1151, 293 22 M. Boleslav
tel.: +420 326 376 111
fax: +420 326 721 502
e-mail: mail@vakmb.cz
www.vakmb.cz

Výroba a prodej tepla Příbram a.s.

ÚVR Mníšek pod Brdy 600
252 10 Mníšek pod Brdy
tel.: +420 318 630 789
fax: +420 261 115 568
e-mail: hrabec@ptpb.cz

WARMNIS spol. s r.o.

Ovocná 2/157
460 06 Liberec 6
tel.: +420 485 133 889
fax: +420 485 133 887
e-mail: warmnis@warmnis.cz
www.warmnis.cz

WEB Větrná Energie s.r.o.

Ríšova 21/149
641 00 Brno město
tel.: +420 543 250 737
e-mail: niko@niko-brno.cz

WIND FINANCE a.s.

Olomoucká 7/9
656 66 Brno
tel.: +420 545 210 846
fax: +420 545 215 928
e-mail: info@eldaco.cz

Wind invest, s.r.o.

U Cihelny 6 č.p. 1045
767 01 Kroměříž
tel.: +420 582 332 156
e-mail: prokes1@post.cz

WIND POWER s.r.o.

V Zahradách 435/1
798 01 Prostějov
tel.: +420 777 131 484
fax: +420 582 334 366
e-mail: info@hanametal.cz

Wind Tech s.r.o.
Moravské náměstí 3/127
602 00 Brno
tel.: +420 542 519 111
fax: +420 542 519 100
e-mail: jiri.cervinka@ekoe.cz

WINDTEX s.r.o.
V ráji 917
531 67 Pardubice
tel.: +420 602 770 648
e-mail: buchta@ecoenergo.cz

Zásobování teplem Vsetín a.s.
Jiráskova 1326
755 01 Vsetín
tel.: +420 571 815 111
fax: +420 571 631 405
e-mail: info@vsteplo.mvv.cz
www.vsteplo.cz

ZD Bohuňovice s.r.o.
V drahách 648
783 14 Bohuňovice
tel.: +420 585 389 354
fax: +420 585 389 351
e-mail: stajskal.vaclav@quick.cz

ZD Krásná Hora nad Vltavou a.s.
Krásná Hora nad Vltavou čp. 172
262 56 Krásná Hora nad Vltavou
tel.: +420 318 862 310
fax: +420 318 862 327
e-mail: zd.krasna.hora@sedlcany.cz
www.zdkh.cz

Zem. spol. BUKOVNO, s.r.o.
Bukovno 169
Mladá Boleslav 1
fax: +420 326 325 145
e-mail: zsbukovno@volny.cz

Zem. družstvo Dolní Újezd
Dolní Újezd 471
569 61 Dolní Újezd u Litomyšle
tel.: +420 461 352 111
fax: +420 461 631 128
e-mail: zd.dolni.ujezd@du.lit.cz
www.du.lit.cz

Zemědělské družstvo chovatelů a pěstitelů Litomyšl
Zahájská 369, 570 01 Litomyšl
tel.: +420 461 615 369
fax: +420 461 615 369
e-mail: zdchp@unet.cz
www.zdchp.cz

Zemědělské družstvo Kouty
Kouty 97
675 08 Kouty u Třebíče
tel.: +420 568 881 131
fax: +420 568 881 114
e-mail: zd@zdkouty.cz
www.zdkouty.cz

ZEMSPOL STUDÉNKA a.s.
Pustějov č.p. 92
742 43 Pustějov
tel.: +420 556 400 903
fax: +420 556 400 893
e-mail: zemspol.studenka@iol.cz

ZEVO, spol. s r.o.
Jevišovice 102
671 53 Jevišovice
tel.: +420 776 284 622
e-mail: euroenergo@seznam.cz

ŽĎAS, a.s.
Strojírenská 6
591 71 Žďár nad Sázavou
tel.: +420 566 642 111
fax: +420 566 642 818
e-mail: zdas@zdas.cz
www.zdas.cz

ŽDB GROUP a.s.
Bezručova 300
735 93 Bohumín
tel.: +420 596 081 111
fax: +420 596 082 841
e-mail: info@zdb.cz
www.zdb.cz

Železářny Velký Šenov s.r.o.
407 78 Velký Šenov
tel.: +420 412 354 511
fax: +420 412 354 548
e-mail: odbyt@zelezarnyvs.cz
www.zelezarnyvs.cz

Regionální distribuční společnosti, OKD a ČEPS

ČEPS, a.s.
Elektrárnská 774/ 2
101 52 Praha 10
tel.: +420 211 044 111
fax: +420 211 044 568
e-mail: ceps@ceps.cz
www.ceps.cz

ČEZ Distribuce, a.s.
Teplická 874/8
405 02 Děčín
tel.: +420 840 840 840
fax: +420 378 002 008
e-mail: cezdistribuce@cezdistribuce.cz
www.cezdistribuce.cz

E.ON Distribuce, a.s.
Lidická 36
659 44 Brno
tel.: +420 545 141 111
fax: +420 545 142 552
e-mail: info@eon.cz
www.eon.cz

PREdistribuce, a.s.
Svornosti 3199/19a
150 00 Praha 5
tel.: +420 267 051 111
e-mail: distribuce@pre.cz
www.pre.cz

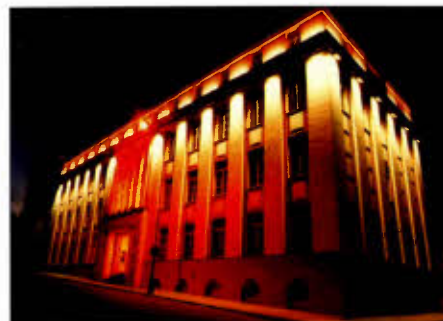
OKD, a.s., odštěpný závod Energetika
Gregorova 3
729 37 Ostrava - Moravská Ostrava
tel.: +420 596 263 229
fax: +420 596 262 189
e-mail: rostislav.holy@okd.cz
www.okd.cz

A. Regionální distribuční společnosti, OKD a ČEPS

ČEZ Distribuce, a. s.



ČEZ Distribuce je společnost, která ve smyslu energetického zákona 458/2000 Sb. představuje provozovatele distribuční soustavy, jenž je držitelem licence na distribuci elektřiny. Společnost působí na území devíti krajů, a to Plzeňského, Karlovarského, Ústeckého, Středočeského, Libereckého, Královéhradeckého, Pardubického, Olomouckého a Moravskoslezského. Hlavním posláním společnosti je distribuce elektřiny fyzickým a právnickým osobám a zvyšování kvality a spolehlivosti dodávky. Cílem společnosti je zajišťovat plně funkční roli výkonného správce aktiv distribuční soustavy v oblasti své působnosti. Společnost zahrnuje zásobovací oblasti bývalých společností Severočeská, Severomoravská, Východočeská, Západočeská energetika a Středočeská energetická a.s. Společnost začala fungovat od září 2005.



E.ON Distribuce, a.s.



Subjekt byl založen jako nástupnická společnost Jihomoravské a Jihočeské energetiky. S platností od 1. 1. 2005 přebrala od těchto společností předmět podnikání distribuce elektrické energie. Převodní distribuční činnosti do samostatné společnosti je reakcí na požadavky na unbundling kladené evropskou legislativou. Nově založená společnost se stala právním nástupcem stávajících společností a přešla na ní všechna práva a závazky související s převáděnou částí společnosti. Platné tak zůstávají všechny smlouvy. Prodej elektřiny představuje přes 90% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců, z nichž nejvýznamnější jsou lokální teplárny.



PREdistribuce, a.s.



Společnost je členem Skupiny PRE. Tato skupina je se svými cca 720 000 zákazníky třetím největším dodavatelem elektřiny v České republice. V současné době zaměstnává přibližně 1400 zaměstnanců; svým zákazníkům dodává ročně cca 6,1 TWh elektřiny. Mezi základní aktivity skupiny patří prodej, obchodování s elektřinou a její distribuce. Kromě toho zajišťuje i jiné doplňkové energetické služby.

Posláním PREdistribuce, a.s., je poskytovat spolehlivou distribuci elektřiny a souvisejících služeb při dodržení všech standardů, daných prováděcími vyhláškami. Pro podporu prosperity uživatelů distribuční sítě, akcionářů a zaměstnanců je nutné využít veškerých technologických schopností a systematicky zvyšovat kvalitu distribuce elektřiny v Hlavním městě Praze a v Roztokách u Prahy.



OKD, a. s., odštěpný závod Energetika



OKD, a. s. je největší česká těžební firma, zabývající se těžbou černého uhlí, výrobou koksu a dalšími vzájemně navazujícími výrobami, převážně na Ostravsku a Karvinsku. Nosnou činností firmy je těžba, úprava, zušlechťování a prodej černého uhlí s nízkým obsahem síry a produktů s výrobou uhlí úzce spjatých. OKD je největší důlní společností v ČR, těžící a zpracovávající černé uhlí. Nedílnou součástí je odštěpný závod Energetika, jehož hlavním předmětem činnosti je nákup, prodej a dovoz elektřiny pro potřeby OKD a prodej mimo OKD. Zařízení pro výrobu a rozvod tepla používají jednotlivé odštěpné závody společnosti. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny společnost nemá. Většina nakoupené elektřiny je určena k vlastní spotřebě.



ČEPS, a. s.

Hlavním předmětem podnikání ČEPS, a. s. je rozvod elektřiny, montáž, opravy, údržba a revize vyhrazených elektrických zařízení. ČEPS je společnost, jejímž majoritním akcionářem je od 1. 4. 2003 Fond národního majetku. Společnost vznikla 20. 8. 1998 a poskytuje svým zákazníkům kapacitu svých zařízení s cílem zajistit rovnováhu v soustavě při dodržení kvalitní a spolehlivé dodávky elektřiny. Pečuje o údržbu, obnovu a rozvoj přenosové soustavy. Zásady své působnosti zakotvila ČEPS v dokumentu Kodex přenosové soustavy. Společnost ČEPS zajišťuje bezpečný a spolehlivý přenos elektrické energie pro uživatele přenosové soustavy v ČR i v rámci mezinárodní spolupráce.

**B. Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem > 5 MW_e****1. elektrárenská s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 25. 5. 1992. Ekonomicky aktivní je od roku 1994. Předmětem činnosti je výroba elektřiny v malých vodních elektrárnách a její prodej. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE Hradec Králové II	Kaplanova turbína (0,23; 0,23) MW _e	do 10 kV
MVE Hradec Králové III	Kaplanova turbína (0,15; 0,15) MW _e	do 10 kV
	Francisova turbína (0,15) MW _e	do 10 kV
MVE Kořenov	Francisova turbína (0,2; 2 x 0,36) MW _e	do 35 kV
MVE Poděbrady	Francisova turbína (4 x 0,24) MW _e	do 22 kV
MVE České Vrbné	Kaplanova turbína (2 x 0,98) MW _e	do 22 kV
MVE Želivka	Francisova turbína (1,26; 0,35; 0,55) MW _e	do 22 kV

Součtový instalovaný výkon: 6,91 MW_e
Výroba elektřiny netto: 19,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do distribučních sítí 10, 22 a 35 kV dle lokality výroby

**ACTHERM, spol. s r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 2. 11. 1992. Od 1. 10. 1998 provozuje Actherm na základě nájemní smlouvy (jako odštěpný závod) kompletní energetické zařízení. Předmětem činnosti je provoz tepelných zařízení, rovněž je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Teplárna Na Moráni	kondenzační odběrová a protitlaká turbína	(12; 6) MW _e
--------------------	---	-------------------------

Součtový instalovaný výkon: 18 MW_e
Výroba elektřiny netto: 59,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí přenosové soustavy 220 kV

**AES Bohemia spol. s r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 26. 2. 2002. Předchůdkyní společnosti byla ECS spol. s r. o. Od 13. 2. 2002 provozuje AES Bohemia s. r. o. vodovody a kanalizace a zabývá se výrobou a rozvodem tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Výroba Sezimovo Ústí	kondenzační turbína	(46,5) MW _e
----------------------	---------------------	------------------------

Součtový instalovaný výkon: 46,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 181,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV společnosti E.ON Distribuce



ALTENERG s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena k datu 21. 8. 2006. Jejím hlavním předmětem podnikání je zprostředkování obchodu a služeb a výroba elektřiny. Výroba elektřiny byla zahájena v září 2007.

Větrná elektrárna Nová Ves	(1 x 2,0) MW _e
Větrná elektrárna Klíny – Sever	(1 x 2,0) MW _e
Větrná elektrárna Klíny – Jih	(1 x 2,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 6,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 14,0 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce

**APB - PLZEŇ a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 9. 6. 2003. Hlavním předmětem podnikání je správa a údržba nemovitostí a realitní činnost. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrné elektrárny Pavlov	2 x turbína VESTAS	(2; 2) MW _e
Větrná elektrárna Hraničné Petrovice		(0,85) MW _e
Větrná elektrárna Žipotín		(4,00) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 8,85 MW_e
Výroba elektřiny netto: 13,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 a 35 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce

**Atel Energetika Zlín s.r.o.**

Společnost vznikla 1. 7. 1991 vydělením energetických aktivit ze společnosti Svit, a. s. Od 29. 6. 1998 společnost nesla název MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a. s. a od 31. 10. 2006 vystupuje pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce tepla a elektrické energie.

Teplárna Svit	kondenzační turbína	(8,25; 6; 30) MW _e
	protitlaká turbína	(25) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 69,25 MW_e
Výroba elektřiny netto: 190,0 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV společností E.ON Distribuce

**Biocel Paskov a.s.**

Akciová společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 6. 3. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba buničiny, krmných kvasnic VITAL a finálních produktů z kvasničné biomasy. Nedílnou součástí společnosti je energetika, která zajišťuje výrobu energii převážně pro vlastní potřebu (licencovaný výrobce elektřiny).

Výrobní Paskov	protitlaká turbína	(2 x 20,8) MW _e
----------------	--------------------	----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 41,6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 116,0 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu Morava společností ČEZ Distribuce



Cukrovary TTD a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 24. 7. 2002. Její hlavní činností je nákup zemědělských výrobků a surovin pro výrobu cukru a jeho modifikací, výroba chemických a biochemických výrobků na bázi cukru. Dále firma vyrábí tepelnou a elektrickou energii (licencovaný výrobce).

Cukrovar Dobruška	protitlaká turbína	(8; 7) MW _e	do 22 kV
Cukrovar České Meziříčí	protitlaká turbína	(4,4) MW _e	do 35 kV

Součtový instalovaný výkon: 19,4 MW_e
Výroba elektřiny netto: 28,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 a 35 kV společnosti ČEZ Distribuce

**ČES s.r.o.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 26. 7. 2005. Její hlavní činností je výroba strojů a zařízení pro využití mechanické energie, projektování elektrických strojů a přístrojů a výroba elektřiny. V lokalitě VTE Pchery jsou provozovány 2 turbíny s největším instalovaným jednotkovým výkonem VTE v ČR s průměrem rotoru 100 m.

Větrná elektrárna Pchery	turbíny WinWinD - 3	(2 x 3,0) MW _e	do 22 kV
--------------------------	---------------------	---------------------------	----------

Součtový instalovaný výkon: 6,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce

**ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.**

Společnost je jednou z nových společností Skupiny ČEZ, která vznikla v procesu integrace. V roce 2007 zde byly integrovány všechny zdroje na výrobu elektřiny společnosti HYDROČEZ a všech bývalých RPDS Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

20 x MVE celkový instalovaný výkon	(63,67) MW _e	do 0,4; 22 a 35 kV
1 x PVE celkový instalovaný výkon	(1,5) MW _e	do 22 kV
1 x VTE celkový instalovaný výkon	(1,6) MW _e	do 35 kV

Součtový instalovaný výkon: 66,77 MW_e
Výroba elektřiny netto: 210,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4; 22 a 35 kV dle lokality výroby elektřiny

**ČEZ, a. s.**

Akciová společnost vznikla 6. 5. 1992 a jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce). ČEZ je z hlediska základního jmění a počtu zaměstnanců jedním z největších podniků v ČR.

16 x PE instalovaný výkon	(6603,10) MW _e	do 22,35,110,220 a 400 kV
13 x VE instalovaný výkon	(722,77) MW _e	do 22, 110 a 220 kV
3 x PVE instalovaný výkon	(1145) MW _e	do 110 a 400 kV
2 x JE instalovaný výkon	(3760) MW _e	do 400 kV
1 x SLE instalovaný výkon	(0,01) MW _e	do sítí v areálu JEDU

Součtový instalovaný výkon: 12 230,88 MW_e
Výroba elektřiny netto: 56 037,1 GWh (PE 29 692,7; VE 1 329,1; JE 25 015,3)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22, 35, 110, 220 a 400 kV dle lokality výroby elektřiny



Dalkia Česká republika, a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 7. 1. 2002. Hlavní činností organizace je výroba, přenos a obdoby elektřiny a tepla na území ČR (licencovaný výrobce).

11 x PE	instalovaný výkon	(455,945) MW _e	do 6, 22, 35 a 110 kV
2 x PPE	instalovaný výkon	(72,72) MW _e	do 22 a 110 kV
5 x PSE	instalovaný výkon	(0,762) MW _e	do 6 a 22 kV

Součtový instalovaný výkon: 529,427 MW_e.
Výroba elektřiny netto: 2 136,0 GWh (PE 2 129,3 GWh; PPE 6,7 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 6, 22, 35 a 110 kV společnosti ČEZ Distribuce

**DEZA, a.s.**

Společnost byla založena Fondem národního majetku ČR 29. 12. 1990. Hlavním předmětem podnikání je výroba základních a pomocných chemických výrobků, technických plynů aj. Součástí společnosti je divize energetiky zajišťující výrobu a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce).

Teplárna Deza protitlaká turbína (4; 12) MW_e do 110 kV

Součtový instalovaný výkon: 16 MW_e.
Výroba elektřiny netto: 39,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**E.ON Energie, a.s.**

Subjekt vznikl jako nástupnická společnost Jihomoravské a Jihočeské energetiky a Moravské elektroenergetické. S platností od 1. 1. 2005 přebrala od jmenovaných společností výrobu a obchodování s elektřinou. Zdroje na výrobu elektřiny převzal od 1. 10. 2008 subjekt E.ON Trend s.r.o., který je dále provozuje (jeho výroba za dva měsíce je přičtena k výrobě E.ONu Energie).

MVE Víř I	Francisova turbína	(6; 1,1) MW _e
MVE Víř II	Kaplanova turbína	(0,742) MW _e
MVE Vranov nad Dyjí	Francisova turbína	(3 x 6,3) MW _e
MVE Znojmo	Kaplanova turbína	(0,67; 0,68) MW _e
MVE Soběnov	Francisova turbína	(0,77; 0,46) MW _e
MVE U Nového mostu	Kaplanova turbína	(0,32) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 29,642 MW_e.
Výroba elektřiny netto: 52,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**ECK Generating, s.r.o.**

Společnost vznikla 30. 11. 1995. Hlavním předmětem podnikání společnosti je koupě zboží za účelem dalšího prodeje a prodej, výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a tepla. V roce 1997 došlo k provázání činnosti společnosti s firmou ENERGETICKÉ CENTRUM KLADNO. Od 1. 11. 2008 došlo k integraci se společností Kladno GT.

Teplárna Kladno (PE)	kondenzační turbína	(2 x 135,3; 28) MW _e
	protitlaká turbína	(6,3) MW _e
Teplárna Kladno (PSE)	spalovací cyklus	(66,9) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 414,997 MW_e.
Výroba elektřiny netto: 1 412,7 GWh (PE 1 400,8 GWh; PSE 11,9 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



Ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 21. 12. 2006. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti strojírenství, hutnictví a energetiky. Zahájení provozu bylo od října 2007.

Farma VTE Kryštofovy Hamry Enercon E- 82 (21 x 2,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 42,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 93,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Elektrárna Kolín a.s.



Společnost vznikla v roce 1992 odloučením od Teplárenských závodů Praha, o.z. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a distribuce elektrické energie a tepla a činnosti související.

Kolín Hydro Francisova turbína (0,135; 2 x 0,325 a 0,275) MW_e
 Elektrárna Kolín protitlaká turbína (5,0) MW_e
 kondenzační turbína (12,0; 0,56) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 18,62 MW_e
Výroba elektřiny netto: 60,2 GWh (PE 57,1 GWh; VE 3,1 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.



Společnost vznikla 3. 1. 1994 a jejím sídlem je areál Třineckých železáren. Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod elektřiny a tepla a ostatních energií (licencovaný výrobce). Subjekt zásobuje mateřskou společnost a ostatní odběratele Třince.

Teplárna E3 protitlaká turbína (12,0; 1,0) MW_e
 kondenzační turbína (32,0; 17,0) MW_e
 Teplárna E2 protitlaká turbína (14,50) MW_e
 kondenzační turbína (20,25) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 96,75 MW_e
Výroba elektřiny netto: 628,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu Morava Společnosti ČEZ Distribuce

Energetika Vítkovice, a.s.



Společnost VÍTKOVICE orientuje své aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti 1. 7. 1995. 29. 12. 2000 z divize Energetika vznikla společnost EVI, a.s. Od 1. 10. 2008 jsou zdroje subjektu součástí zdrojové základny skupiny ČEZ. Hlavním předmětem činnosti divize je výroba, nákup a distribuce energií pro potřeby společnosti i pro externí odběratele (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna EVI kondenzační turbína (2 x 16,0) MW_e
 protitlaká turbína (22,0; 25,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 79 MW_e
Výroba elektřiny netto: 164,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 kV (Mohelnice) a 22 kV (EVI) regionu Morava spol. ČEZ Distribuce

ENERGO KD s.r.o.

Společnost vznikla 17. 6. 1994 sloučením dvou do té doby samostatných závodů - KŽ, a.s. Energetika a Doprava. V únoru 2006 došlo k přejmenování společnosti z Královodvorské železářny ENERGO na současný název. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, distribuce a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna KŽ	spalovací turbína	(2 x 5,0) MW _e
Kotelna Hlinky	kogenerační jednotka	(0,13) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 10,13 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2008 nevyráběl elektřinu
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV (Teplárna KŽ) regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**ENERGO-PRO Czech, s.r.o.**

Předchůdkyně společnosti ENERGO-PRO a.s. byla zapsána do obchodního rejstříku 23. 3. 1995. Od 1. 6. 2004 došlo k přejmenování společnosti na současně platný název. Hlavním předmětem podnikání je provoz a servis malých vodních elektráren a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

11 x MVE	Kaplanova turbína	celkem (11,956) MW _e
	Francisova turbína	celkem (18,88) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 30,836 MW_e
Výroba elektřiny netto: 80,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 35 kV

**Energotrans a.s.**

Společnost Energotrans (dříve Mělník-Praha, a. s.) vznikla k 30. 9. 1992 jako dceřiná společnost Pražské teplárenské, a.s. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepla. Společnost je třetím největším výrobcem elektřiny a tepla v ČR (licencovaný výrobce elektřiny).

Elektrárna EMĚ I	protitlaká turbína	(2 x 60) MW _e
	kondenzační turbína	(2 x 60; 2 x 56) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 352,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1 289,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**ENERGY Ústí nad Labem, a.s.**

Teplárna SETUZA energetika, a.s., vznikla 5. 10. 1998. Jejím hlavním předmětem činnosti byla výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce elektřiny). 24. 2. 1999 zakoupila její akcie americká společnost Cinergy. Od jara roku 1999 se společnost jmenovala CENERGETIKA Ú/L, a.s. a od 13. 12. 2005 nese současný název.

SETUZA energetika	protitlaká turbína	(1,2; 8,6 a 6,0) MW _e
-------------------	--------------------	----------------------------------

Součtový instalovaný výkon: 15,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 40,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



ENERGZET, a.s.

Akiová společnost ENERZET byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1996 a je bývalou závodní elektrárnou strojírenského podniku ZETOR, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce elektřiny) a rozvod elektřiny a tepla, výroba, instalace a opravy el. strojů a přístrojů.

Závodní teplárna protitlaká turbína (12,0; 6,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 18 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2008 nevyroběl elektřinu
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti E.ON Distribuce

Green Gas DPB, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána dne 16. 7. 1996. Hlavním předmětem podnikání je hornická činnost a provádění geologických prací. Ke dni 20. 2. 2008 se předchůdkyně společnosti OKD DPB, a.s. přejmenovala na současný název.

18 kogeneračních jednotek v moravskoslezském kraji



Součtový instalovaný výkon: 22,167 MW_e
Výroba elektřiny netto: 105,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 a 22 kV regionu Morava
 společnosti ČEZ Distribuce

Green Lines Rusová, s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 21. 10. 2005. Kromě výroby elektřiny je jejím hlavním předmětem podnikání projektování elektrických zařízení a činnost podnikatelských, finančních, organizačních a ekonomických poradců.

VTE Rusová 3x NORDEX N80 2,5 MW_e celkem (7,5) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 7,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 11,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever
 společnosti ČEZ Distribuce

Hexion Specialty Chemicals, a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Chemické závody Sokolov, a.s. 29. 12. 1990. V roce 2001 se přejmenovala na EASTMAN SOKOLOV, a.s., 1. 1. 2005 na RSM CHEMACRYL a od 20. 3. 2006 je znám pod současným názvem. Subjekt se zabývá výrobou, zpracováním, výzkumem a vývojem chemických a konzervačních prostředků. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Sokolov protitlaká turbína (6,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 6,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních distribučních sítí 6 kV



International Power Opatovice, a.s.

Společnost je nejvýznamnější licencovaný nezávislý výrobce elektřiny v ČR. Tvoří ji především Elektrárna Opatovice, Teplárna Pardubice a primární a sekundární rozvody tepla. Od 7. 10. 2005 se subjekt Elektrárny Opatovice, a.s. přejmenoval na současný název. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, dodávka a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce elektřiny).

Elektrárna Opatovice	protitlaká turbína	(60,0) MW _e
	kondenzační turbína	(4 x 60,0; 63,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 363 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2 070,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce



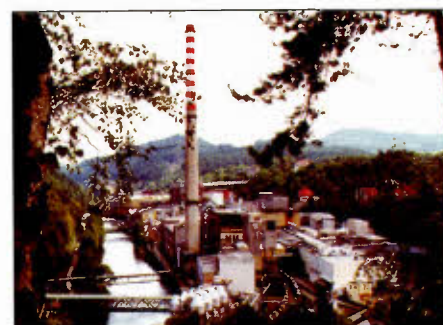
JIP - Papírny Větrní, a.s.



Společnost byla založena Jihočeskými papírnami Větrní 1. 2. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, zpracování a prodej papírenských výrobků. Subjekt není licencovaným výrobcem elektřiny.

Papírny Větrní	protitlaká turbína	(2 x 12,0) MW _e
----------------	--------------------	----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 24 MW_e
Výroba elektřiny netto: 19,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce



KA Contracting ČR, s.r.o.



Předchůdce společnosti firma DAUBER, s.r.o. se od 16. 10. 1997 přejmenoval na HARPEN ČR a od 1. 11. 2006 společnost existuje pod současným jménem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba a distribuce elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Náchod	kondenzační turbína	(5,0) MW _e
	protitlaká turbína	(12,0) MW _e
Cukrovar Břeclav	protitlaká turbína	(0,315) MW _e
	spalovací turbína	(2 x 0,26) MW _e
PŠVP Velké Albrechtice	spalovací turbína	(6 x 0,15) MW _e
PŠVP Velké Albrechtice III	spalovací turbína	(6 x 0,143) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 19,595 MW_e
Výroba elektřiny netto: 60,5 GWh (PE 50,4 GWh; PSE 10,1 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 35 kV společnosti E.ON a ČEZ Distribuce



Kladno GT, s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 29. 11. 2004. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti energetiky.

Elektrárna Kladno	plynová turbína	(43,197) MW _e
-------------------	-----------------	--------------------------

Součtový instalovaný výkon: 43,197 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



KOMTERM, a.s.

Společnost KOMTERM, a.s., se řadí mezi přední poskytovatele energetických služeb a energetického poradenství na českém a slovenském trhu. Svým zákazníkům, mezi které patří zejména průmyslové a výrobní podniky, nemocnice, školy, bytová družstva či majitelé městských zdrojů tepla, přináší optimalizaci jejich energetických potřeb. Je také licencovaným výrobcem elektřiny.

Energetika TATRA	protitlaká turbína	(6,0; 2 x 12,0) MW _e
JITEX Písek	protitlaká turbína	(4,0; 2,5) MW _e
ČSLA plynová kotelná	kogenerační jednotka	(0,045) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 36,545 MW_e
Výroba elektřiny netto: 13,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV
 společností E.ON a ČEZ Distribuce



KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána k datu 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zpracování a výroba papíru, lepenek, zušlechťených papírů a výrobků z nich. Součástí společnosti je rovněž divize energetiky, která zajišťuje výrobu energií. Od října 2008 je výroba zdrojů vykazována u subjektu KRPA PAPER, a.s.

Závodní elektrárna KRPA plynová turbína (2 x 4,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 9 MW_e
Výroba elektřiny netto: 46,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu východ
 společnosti ČEZ Distribuce



KRPA PAPER, a.s.



Společnost je pokračovatelem činnosti společnosti KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s, která ukončila činnost k datu 10. 2008. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl do obchodního rejstříku zapsán 1. 5. 2008. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zpracování a výroba papíru, lepenek, zušlechťených papírů a výrobků z nich.

Závodní elektrárna KRPA P plynová turbína (2 x 4,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 9 MW_e
Výroba elektřiny netto: 11 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu východ
 společnosti ČEZ Distribuce



Mittal Steel Ostrava a.s.



Předchůdkyní společnosti byla NOVÁ HUŤ. Od 11. 4. 2003 byl subjekt přejmenován na ISPAT NOVÁ HUŤ a od 3. 5. 2005 se jmenoval Mittal Steel Ostrava a.s. Společnost je hutním kombinátem s uzavřeným výrobním cyklem. Energetika představuje rozsáhlý energetický komplex průmyslové energetiky. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

ISPAT NH Energetika	protitlaká turbína	(5 x 25,0) MW _e
	kondenzační turbína	(2 x 17,5; 19) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 254 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1 279,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu Morava
 společnosti ČEZ Distribuce



Mondi Štětí a.s.



Předchůdce společnosti SEPAP byl založen Fondem národního majetku ČR dne 28. 4. 1992. Dne 17. 11. 1997 z této společnosti vzniká AssiDomän Sepap a dne 1. 9. 2000 Frantschach Pulp & Paper. Od roku 2003 je společnost přejmenována na Frantschach Energy, od 31. 8. 2005 na Mondi Packaging Paper Štětí a od 11. 2. 2008 je veden pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování buničiny, dřevoviny a papírů. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Štětí	kondenzační turbína	(1 x 48,5) MW _e
	protitlaká turbína	(2 x 32,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 112,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 533,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Moravská energetická a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 28. 2. 2000 a její předchůdkyně Moravská energetická akciová společnost již 12. 12. 1991. Hlavním předmětem podnikání společnosti je poradenská a konzultační činnost v oblasti energetiky a výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Od ledna 2005 si společnost pronajala zdroje na výrobu elektřiny od společnosti Lovochemie.

Areál Lovochemie	protitlaká turbína	(4,0; 12,0; 6,0) MW _e
------------------	--------------------	----------------------------------

Součtový instalovaný výkon: 22 MW_e
Výroba elektřiny netto: 91,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Moravskoslezské cukrovary, a.s.



Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba cukru a cukerných produktů (předchůdcem firmy byl subjekt Cukrovar Hrušovany nad Jevišovkou, a.s.). Pod novým názvem společnost vystupuje od 1. 1. 2001. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny, ale vyrábí ji převážně pro svou potřebu.

Hrušovany nad Jevišovkou	protitlaká turbína	(2 x 6,0) MW _e
Odštěpný závod Opava	protitlaká turbína	(2,6; 1,6) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 16,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 21,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce



Olšanské papírny a.s.

OLŠANSKÉ PAPIRNY

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem OLŠANSKÉ PAPIRNY a.s. 29. 11. 1990. Pod současným názvem byla společnost zapsána 13. 1. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování dřeviny, hadroviny, papírů a lepenek.

Papírna Velké Losiny	Francisova turbína	(0,35) MW _e
Teplárna Jindřichov	protitlaká turbína	(2,00) MW _e
Závod Jindřichov	plynová turbína	(3,15) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 5,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 21,6 GWh (PE 8,8 GWh; PSE 12,8 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



Ostrovská teplárenská, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla privatizací teplárny Ostrov ze státního podniku ZČE Plzeň. V roce 1995 vložilo město Ostrov do majetku společnosti sekundární rozvodné sítě a výměňkové stanice ve vlastnictví města. Společnost byla založena 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektrické energie a rozvod a odbyt tepla.

Teplárna Ostrov protitlaká turbína (5,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 11,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

**Plzeňská energetika a.s.**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 1. 1. 2000 (dříve Plzeňská energetika s.r.o.). Hlavním předmětem činnosti je výroba a rozvod tepla, elektřiny a vzdušného a zemního plynu.

ELU 3 kondenzační turbína (30,5; 33,0; 26,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 90 MW_e
Výroba elektřiny netto: 281 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

 Plzeňská energetika a.s.

**Plzeňská teplárenská, a.s.**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a působí na území města Plzně a vznikla 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej elektřiny a tepla. Kromě toho dále provádí poradenskou a projektovou činnost.

Teplárna Plzeň protitlaká turbína (55,0) MW_e
 kondenzační turbína (82,0) MW_e
 Skládky Chotíkov kogenerační jednotka (0,13) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 137,13 MW_e
Výroba elektřiny netto: 519,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

**Povodí Labe, státní podnik**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 23. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je správa vodohospodářsky významných vodních toků, vodohospodářských děl ve vlastnictví státu a jejich údržba a provoz.

3 x MVE Francisova turbína (celkem 0,820) MW_e
 10 x MVE Kaplanova turbína (celkem 3,895) MW_e
 1 x MVE Peltonova turbína (celkem 0,720) MW_e
 4 x MVE čerpadlo + ostatní (celkem 0,066) MW_e
 9 x MVE Bánki turbína (celkem 0,391) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,892 MW_e
Výroba elektřiny netto: 17,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4; 10, 22 a 35 kV dle sídla MVE





Povodí Moravy, s.p.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku dne 1. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je testování, měření a analýzy, přípravné práce pro stavby, realitní činnost, výkon zeměměřičských činností, zemědělská výroba a výroba elektřiny.

30 x MVE turbíny Bánki, Kaplan, Francis, Pelton

Součtový instalovaný výkon: 3,53 MW,
Výroba elektřiny netto: 14,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22, 6 a 0,4 kV
 dle sídla MVE



Povodí Odry, státní podnik

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 26. 3. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků, výroba a rozvod pitné a užitkové vody apod.

5 x MVE Francisova turbína
 5 x MVE Kaplanova turbína
 6 x MVE ostatní

Součtový instalovaný výkon: 5,731 MW,
Výroba elektřiny netto: 31,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV regionu Morava
 společnosti ČEZ Distribuce



Povodí Ohře, státní podnik

Pod tímto názvem společnost vystupuje od 1. 1. 2001 (předchůdcem byl subjekt Povodí Ohře, a.s. - do 31. 12. 2000). Hlavním předmětem podnikání společnosti je provoz malých vodních elektráren a hospodářské využití vodních ploch a vodních toků. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

37 x MVE Kaplanova, Francisova, Bánki a Peltonova turbína

Součtový instalovaný výkon: 16,949 MW,
Výroba elektřiny netto: 93,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV regionu sever a západ
 společnosti ČEZ Distribuce



Povodí Vltavy, státní podnik

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku dne 18. 1. 2001 a je nástupcem společnosti Povodí Vltavy, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa vodohospodářsky významných vodních toků.

11 x MVE Bánki turbína
 3 x MVE Francisova turbína
 13 x MVE Kaplanova turbína

Součtový instalovaný výkon: 18,381 MW,
Výroba elektřiny netto: 82,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí vn
 dle sídla výroby elektřiny





Pražská teplárenská a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem podnikání je výroba a prodej tepla a elektřiny.

Teplárna Michle	protitlaká turbína	(6,0) MW _e
Teplárna Malešice	protitlaká turbína	(2 x 6,0; 2 x 55,0) MW _e
Teplárna Veveslavín	plynové motory	(3 x 0,6) MW _e
Teplárna Holešovice	protitlaká turbína	(2,5) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 132,3 MW_e
Výroba elektřiny netto: 198 GWh (PE 190,9 GWh; PSE 7,1 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 110 kV
 společnosti PREdistribuce



Pražská vodohospodářská společnost a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 1. 4. 1998. Předmětem činnosti je oprava a montáž vodohospodářské techniky, úprava vody a péče o vodovodní síť. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE ČS Hrdlořezy	čerpadlová turbína	(2 x 0,11) MW _e
MVE Mazanka	čerpadlová turbína	(2 x 0,11) MW _e
Ústřední čistírna	5 x kogenerační jednotka	(5, 3) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 5,835 MW_e
Výroba elektřiny netto: 27 GWh (VE 0,4 GWh; KGJ 26,6 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti PREdistribuce



Příbramská teplárenská a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána dne 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, prodej a distribuce tepla a elektřiny v Příbrami. Ze společnosti Příbramská teplárenská vznikl k datu 1. 10. 2008 nový subjekt Výroba a prodej tepla Příbram a.s.

Centrální zdroj tepla	kondenzační turbína	(40,0; 4,385) MW _e
-----------------------	---------------------	-------------------------------

Součtový instalovaný výkon: 44,385 MW_e
Výroba elektřiny netto: 127,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed
 společnosti ČEZ Distribuce



Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 10. 1993. Hlavní činností společnosti je provozování vodních zdrojů a výroba a úprava vody, výroba tepla a elektřiny.

8 x ČOV	kogenerační jednotka	(celkem 1,847) MW _e
9 x MVE	turbíny Bánki, Pelton a Francis	(celkem 4,254) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 6,101 MW_e
Výroba elektřiny netto: 23,8 GWh (VE 16,5 GWh; KGJ 7,3 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 35, 22, 10 a 0,4 kV regionu sever
 společnosti ČEZ Distribuce



Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je dobývání hnědé uhlí, úprava uhlí, výroba elektřiny a tepla a obchod s výslednými produkty.

PE	kondenzační turbína	(3 x 55,0) MW _e
	protitlaká turbína	(55,0) MW _e
PPE	paroplynový cyklus	(2 x 185,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 590 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3577,2 GWh (PE 1 511,7 GWh; PPE 2 065,5 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních sítí 220 kV a do sítí 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce



SPOLANA a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 5. 1992. Jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti jsou výrobky na bázi etylénu (PVC), výroba celulózového vlákna atd.

Teplárna	protitlaká turbína	(16,8; 6,4; 2 x 12,0; 25,0) MW _e
	kondenzační turbína	(5,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 77,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 106,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



Synthesia, a. s.



Akciová společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a patří mezi největší české chemické společnosti. Výrobní program tvoří především produkce organických barviv a pigmentů a průmyslových hnojiv a trhavin.

Teplárna ZL 2	kondenzační turbína	(25,0) MW _e
	protitlaká turbína	(25,0) MW _e
Teplárna ZL 1	kondenzační turbína	(2 x 12,8) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 75,6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 217,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce



SYNTHOS Kralupy a.s.



Akciová společnost je podnikem na výrobu syntetického kaučuku, plastických a od roku 1975 i pohonných hmot. Od 1. 7. 1997 byl KAUCUK, a.s., začleněn do struktury holdingu UNIPETROL. Od 9. 1. 2008 se KAUCUK, a.s. přejmenoval na SYNTHOS Kralupy.

Závodní teplárna Kralupy	kondenzační turbína	(33,0) MW _e
	protitlaká turbína	(33,0; 0,72) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 66,72 MW_e
Výroba elektřiny netto: 245,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



ŠKO-ENERGO, s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a zahájila svou činnost 1. 7. 1995 vyčleněním z mateřské společnosti ŠKODA AUTO. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektřiny pro zásobování mateřské společnosti a města Mladá Boleslav.

Teplárna kondenzační turbína (2 x 44,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 88 MW_e
Výroba elektřiny netto: 390,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

TEDOM ENERGO s.r.o.

Předchůdcem společnosti byl subjekt Příborská tepelná společnost s.r.o., který byl do obchodního rejstříku zapsán 15. 4. 1998. Od 25. 5. 1999 byla společnost přejmenována na TEDOM ENERGO s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je prodej, výroba a rozvod tepla a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

24 x výrobná kogenerační jednotka (5,493) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 5,493 MW_e
Výroba elektřiny netto: 17,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce (dle sídla výrobní)

TEDOM s. r. o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 12. 1991 pod názvem "TEDOM", spol. s r.o. Od 10. 7. 1998 je evidována pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je vývoj, výroba a využití tepelně energetických zařízení, provoz malých energetických zdrojů a výroba tepla a elektřiny.

15 x výrobná kogenerační jednotka (10,509) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 10,509 MW_e
Výroba elektřiny netto: 33,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV dle lokality výrobní

Teplárna České Budějovice, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla. Společnost působí pouze na území Českých Budějovic.

Teplárna protitlaková turbína (12,0; 25,0; 29,2) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 66,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 132,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

Teplárna Kyjov, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 21. 1. 1997 zakladatelskou smlouvou mezi čtyřmi původními akcionáři (JME, Jihomoravská plynárenská, a.s., Moravská elektroenergetická, a.s. a Moravia Glass, a.s.). Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod elektřiny a tepla.

PPE Teplárna	kogenerační jednotka protitlaká turbína	(2 x 7,4) MW _e (8,2) MW _e
--------------	--	--



Součtový instalovaný výkon: 23 MW_e
Výroba elektřiny netto: 22,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti E.ON Distribuce

Teplárna Liberec, a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny. Byl založen společností Severočeské teplárny, a.s. a městem Liberec 13. 2. 1995. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny.

Teplárna	protitlaká turbína	(12,0) MW _e
----------	--------------------	------------------------



Součtový instalovaný výkon: 12 MW_e
Výroba elektřiny netto: 32,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 kV regionu sever
 společnosti ČEZ Distribuce

Teplárna Otrokovice a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a odbyt tepla a teplé vody a výroba a odbyt elektřiny. Společnost zásobuje teplem obyvatele na území měst Otrokovice a Napajedla.

Teplárna	protitlaká turbína	(2 x 25,0) MW _e
----------	--------------------	----------------------------



Součtový instalovaný výkon: 50 MW_e
Výroba elektřiny netto: 197,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti E.ON Distribuce

Teplárna Písek, a.s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 1. 1994. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Společnost zásobuje teplem odběratele města Písek. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba a prodej elektrické energie.

Teplárna	protitlaká turbína	(6,0; 1,8) MW _e
----------	--------------------	----------------------------



Součtový instalovaný výkon: 7,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 13,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti E.ON Distribuce

Teplárna Strakonice, a.s.



Teplárna Strakonice je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena dne 1. 1. 1994 vyčleněním z Jihočeské energetiky, s.p. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, nákup a prodej tepla a elektřiny včetně poskytování služeb souvisejících s jejich dodávkou, odběrem a používáním.

Teplárna	protitlaká turbína	(8,8) MW _e
	kondenzační turbína	(21,2) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 30 MW_e
Výroba elektřiny netto: 122,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Tábor, a. s.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla dne 1. 1. 1994. Byla založena Fondem národního majetku ČR vyčleněním z JČE, s.p. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla.

Základní závod	protitlaká turbína	(8,75) MW _e
	kondenzační turbína	(10,55) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 19,3 MW_e
Výroba elektřiny netto: 16,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Týnec s.r.o.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku dne 21. 5. 1997. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce elektřiny, obchod s elektřinou, výroba a rozvod tepelné energie.

Teplárna	kogenerační jednotka	(2 x 2,463) MW _e
----------	----------------------	-----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 4,926 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu střed
společnosti ČEZ Distribuce



Teplárny Brno, a.s.



Společnost, která zabezpečuje téměř třetinu spotřeby tepla v Brně, vznikla dne 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku ČEZ. Hlavním předmětem činnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Provoz Červený Mlýn	spalovací turbína	(71,0) MW _e
	protitlaká turbína	(24,0) MW _e
Provoz Špitálka	protitlaká turbína	(5; 6,6; 9,0; 2x30) MW _e
Provoz Brno Sever	protitlaká turbína	(4,0) MW _e
Ostatní	7 x KGH	(0,154) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 179,754 MW_e
Výroba elektřiny netto: 349 GWh (PPE 229,3 GWh; PE 119,8 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110, 22 a 6,3 kV
společnosti E.ON Distribuce



TEREA Cheb s.r.o.

Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl do obchodního rejstříku zapsán dne 11. 7. 1995 a byl založen společenskou smlouvou dvou společníků. Hlavním předmětem podnikání je správa bytového fondu, výroba elektřiny a výroba a rozvod tepla.

7 x výrobná kogenerační jednotka (5,066) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 5,066 MW_e
Výroba elektřiny netto: 9,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

TERMIZO a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 19. 2. 1996. Hlavní činností je podnikání v oblasti nakládání s odpady.

TVO Liberec protitlaká turbína (2,5) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 2,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 19 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 6 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

TERMO Děčín a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla založena 29. 11. 1995. Jediným zakladatelem bylo město Děčín. Základním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny.

Teplárna Děčín plynový spalovací motor (0,803; 1,942) MW_e
 Zdroj Bynov plynový spalovací motor (4 x 1,16) MW_e
 Zdroj Želenice plynový spalovací motor (3 x 1,61) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 12,215 MW_e
Výroba elektřiny netto: 28,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 10 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

UNIPETROL RPA, s.r.o.

Mezi rozhodující aktivity společnosti patří zejména výroba a zpracování chemických látek všeho druhu a výroba, zpracování, rozvod a dodávka energií (elektřiny, tepla aj.). Výrobou, rozvodem a dodávkou energií se zabývá Závod 03 Energetika, který je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna 700 kondenzační turbína (3 x 25,0; 28,0) MW_e
 protitlaká turbína (6,0) MW_e
 Teplárna 200 kondenzační turbína (6 x 22,4; 2 x 16,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 275,4 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1 263,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



United Energy právní nástupce, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vznikla 1. 5. 1992 pod názvem První severozápadní teplárenská, a.s. vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Během roku 2000 byla společnost přejmenována na United Energy, a.s. a od 7. 12. 2006 je vedena pod současným názvem. Hlavní činností je výroba a prodej tepla a elektřiny.

Teplárna Komořany	kondenzační turbína	(3 x 32; 20; 34) MW _e ,
	protitlaká turbína	(32; 22; 35) MW _e .

Součtový instalovaný výkon: 239 MW,
Výroba elektřiny netto: 713,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána 20. 9. 2005. Její hlavní činností je činnost technických poradců v oblasti správy nemovitostí, stavebnictví a energetiky. Od prosince 2008 provozuje větrnou farmu v lokalitě Nová Ves v Horách (níže uvedená výroba je pouze za jeden měsíc.)

VTE Nová Ves v Horách III	Repower MM92	(4 x 2,0) MW _e .
---------------------------	--------------	-----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 8 MW,
Výroba elektřiny netto: 1,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Výroba a prodej tepla Příbram a.s.



Společnost Příbramská teplárenská (předchůdce společnosti) byla do obchodního rejstříku zapsána dne 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání subjektu je výroba, prodej a distribuce tepla a elektřiny v Příbrami. Z Příbramské teplárenské vznikl 1. 10. 2008 nový subjekt Výroba a prodej tepla Příbram a.s. Výroba elektřiny je zde uváděna pouze za 4. čtvrtletí 2008.

Centrální zdroj tepla	kondenzační turbína	(40,0; 4,385) MW _e .
-----------------------	---------------------	---------------------------------

Součtový instalovaný výkon: 44,385 MW_e,
Výroba elektřiny netto: 35,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



WEB Větrná Energie s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 17. 4. 2002. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti stavebnictví, strojírenství, hutnictví a energetiky.

Bantice VE 03	VESTAS V52	(1 x 2,00) MW _e .
Větrný park Lopatov Břežany	VESTAS V52	(5 x 0,85) MW _e .

Součtový instalovaný výkon: 6,25 MW,
Výroba elektřiny netto: 7,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



WIND FINANCE a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 4. 2. 2006. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a činnost technických poradců v oblasti strojírenství, hutnictví a energetiky.

Větrná elektrárna Maletín	VESTAS V90	(2,0) MW _e
Větrná elektrárna Lipná	VESTAS V90	(2,0) MW _e
Větrná elektrárna Kámen	VESTAS V90	(2,0) MW _e
Větrné elektrárny Odry-Veselí	VESTAS V90	(2 x 2,0) MW _e



Součtový instalovaný výkon: 10 MW_e
Výroba elektřiny netto: 22,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společností E.ON a ČEZ Distribuce

WINDTEX s.r.o.

Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a byl zapsán do obchodního rejstříku dne 18. 6. 1997. Hlavním předmětem podnikání je zprostředkovatelská činnost v obchodě a stavebnictví.

Větrná farma U tří pánů Enercon E-70 (3 x 2,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 13,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever
 společností ČEZ Distribuce

ŽĐAS, a.s.**ZDAX**

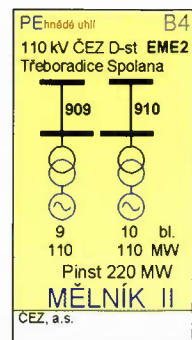
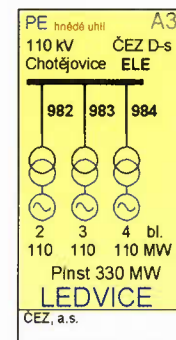
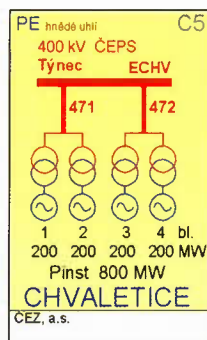
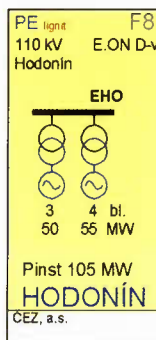
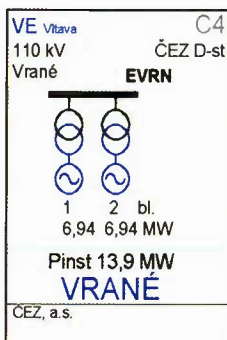
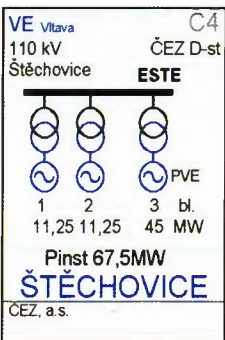
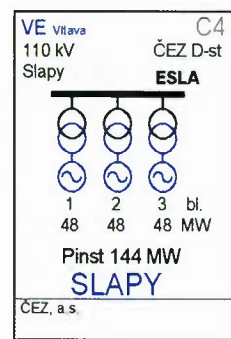
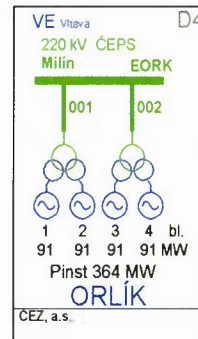
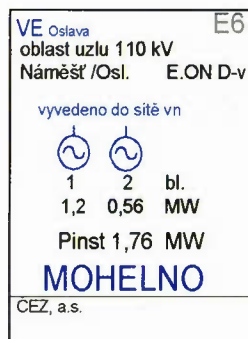
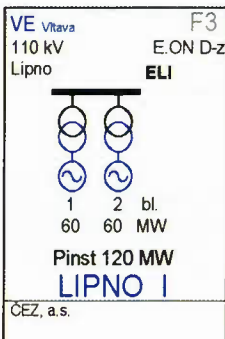
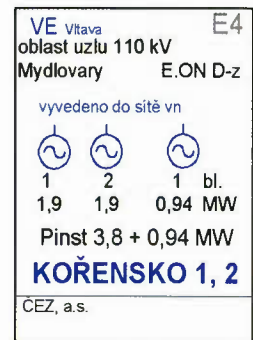
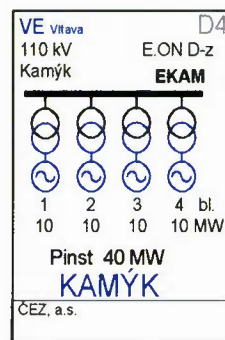
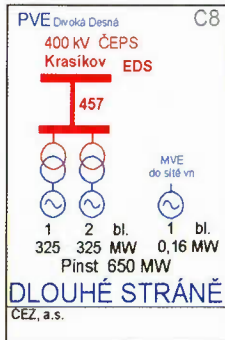
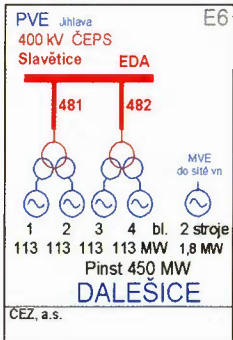
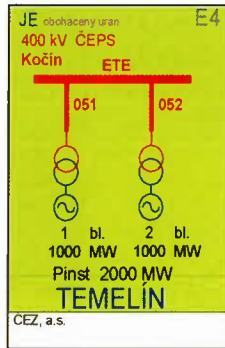
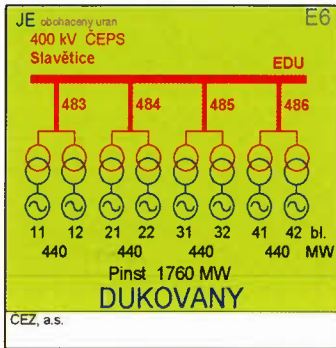
Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů a výroba a odbyt elektrické a tepelné energie.

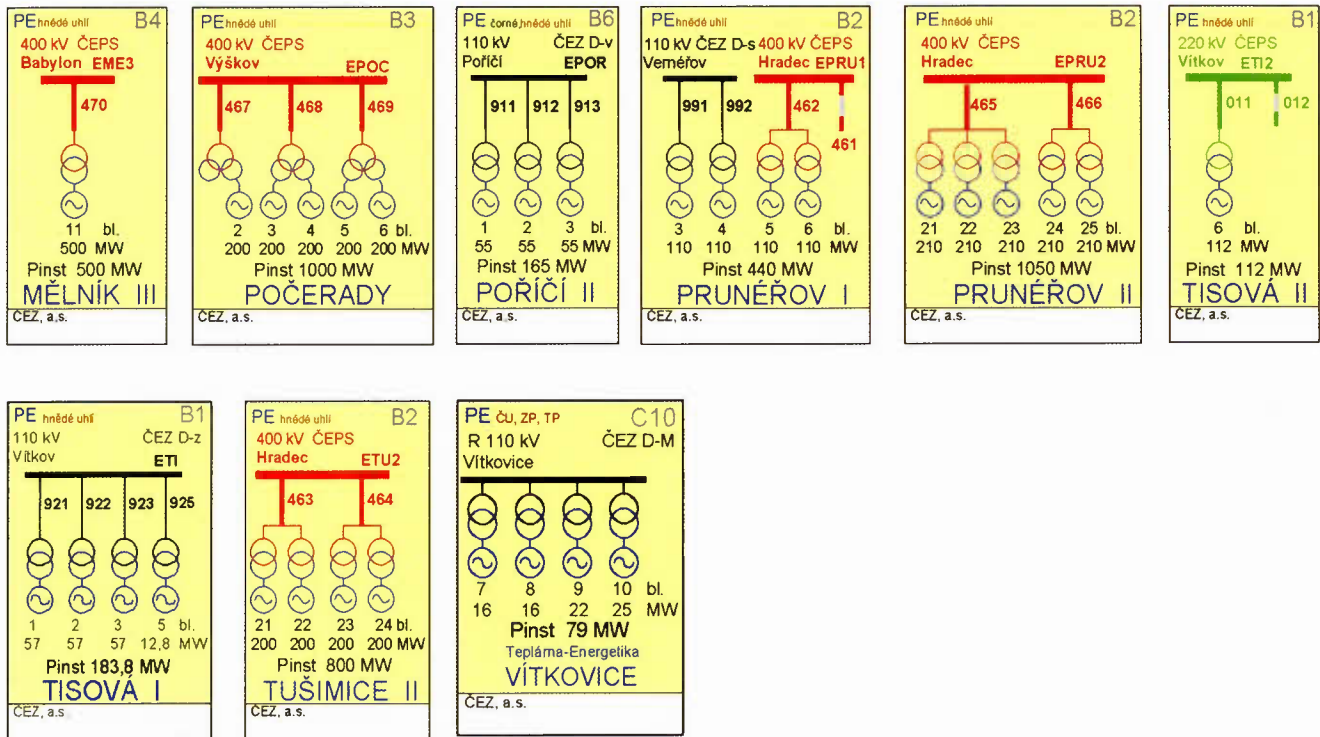
Žďár nad Sázavou protitlaká turbína (2 x 6,0; 0,5) MW_e



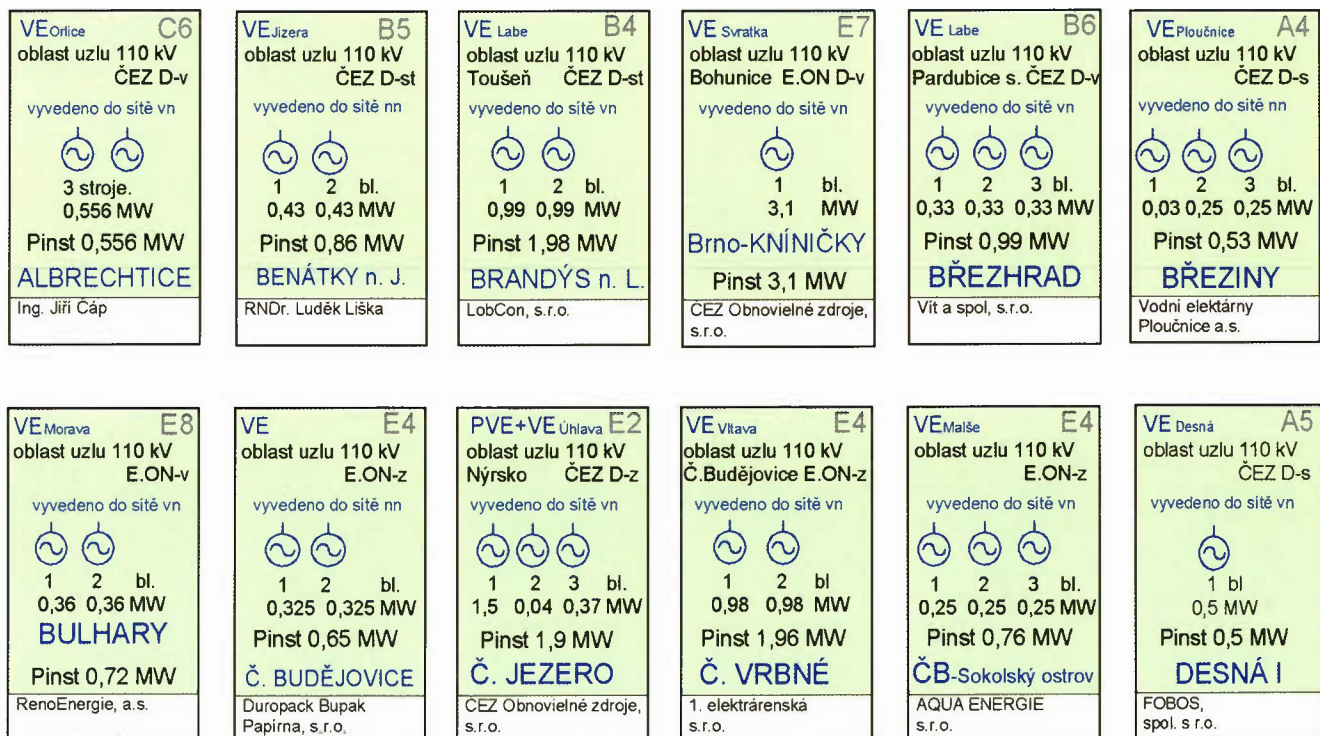
Součtový instalovaný výkon: 12,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 21,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV
 společností E.ON Distribuce

Schémata zdrojů ČEZ nad 0,5 MW, součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2009)






Schémat obnovitelných zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW, součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2009)




VE_{Ohře} B4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




2 stroje
2 x 0,4 MW
Pinst 0,8 MW
DOKSANY
Povodí Ohře, s.p.

VE_{Jizera} B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn




4 stroje
celkem 0,74 MW
Pinst 0,74 MW
DRAŽICE n. J.
SP Dražice s.r.o.

VE B6
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,25 0,25 MW
Pinst 0,5 MW
DŘEVOBRUS
Martin Mádle
a spol., s.r.o.

VE_{Ohře} A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




2 stroje
2 x 0,315 MW
Pinst 0,63 MW
ERVĚNICE
Povodí Ohře, s.p.

VE_{Ploučnice} A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,58 MW
Pinst 0,58 MW
FRANTIŠKOV
A-ENERGY s.r.o.

VE A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě 22 kV



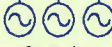
1 2 3 bl.
0,5 0,17 0,08 MW
Pinst 0,74 MW
HNĚVOUSICE
Energo Ekoprojekt Turnov,
společnost s ručením omezeným

VE_{Morava} E,F8
oblast uzlu 110 kV
Hodonín E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,96 0,96 MW
HODONÍN
Pinst 1,92 MW
INCOS, a.s.

VE_{Labe} B6
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn




3 stroje
3 x 0,25 MW
Pinst 0,75 MW
HR.KRÁLOVÉ
ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VE_{VD Přisečnice} B2
oblast uzlu 110 kV
Vernéřov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
1,6 1,6 MW
Pinst 3,2 MW
HRADIŠTĚ
Severočeské vodovody
a kanalizace, a.s.

VE_{Labe} B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn




2 stroje
2 x 0,96 MW
Pinst 1,9 MW
HRADIŠTKO
Energo-Pro
Czech, s.r.o.

VE_{Mže} C2
oblast uzlu 110 kV
Křimice ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2,55 MW
Pinst 2,55 MW
HRACHOLUSKY
ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

VE_{Bečva} D9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW
HRANICE n.M
UNIPOL
spol. s.r.o.

VE_{Blanice} E3
oblast uzlu 110 kV
E.ON-z
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW
HUSINEC
AQUA ENERGIE
s.r.o.

VE_{Nisa} A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




4 stroje
celkem 0,82 MW
Pinst 0,82 MW
JABLONEC n.N Brandl
FOBOS,
spol. s.r.o.

VE_{Jizera} B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě nn



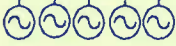
1 2 bl.
0,3 0,3 MW
Pinst 0,6 MW
KAČOV-Předměřice
Ing. Jana Válková

VE_{Ohře} B2
oblast uzlu 110 kV
Vernéřov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2,28 MW
Pinst 2,28 MW
KADAŇ-Pokutice
Povodí Ohře, s.p.

VE_{Labe} C5
oblast uzlu 110 kV
Kolín západ ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn



1-5 bl.
5 x 0,315 MW
Pinst 1,58 MW
KLAVARY Kolín
Klavarská elektrárnská
v.o.s.

VE_{Vltava} B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
2 x 0,6 MW
Pinst 1,2 MW
KLECANY
Povodí Vltavy, s.p.

VE_{Labe} C5
oblast uzlu 110 kV
Kolín východ ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn




4 stroje
celkem 1,1 MW
Pinst 1,1 MW
KOLÍN
Elektrárna Kolín,
a.s.

VE_{Nisa} A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




1 2 3 4 bl.
0,22 0,22 0,22 0,22 MW
Pinst 0,88 MW
KOŘENOV
První elektrárnská
Liberec spol s.r.o.

VE_{Nisa} A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn a
nn



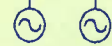
1 2 3 bl.
0,2 0,36 0,36 MW
Pinst 0,92 MW
KOŘENOV
1. elektrárnská
s.r.o.

VE_{Labe} B4
oblast uzlu 110 kV
Toušeň ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn



3 stroje
3 x 0,7 MW
Pinst 2,1 MW
KOSTELEČ n. L.
Rida Consulting,
a.s.

VE_{Labe} B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn




2 stroje
2 x 1,35 MW
Pinst 2,7 MW
KOSTOMLÁTKY
Energo-Pro
Czech, s.r.o.

VE_{Moravice} C8
oblast uzlu 110 kV
Vítkov ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
4,4 MW
Pinst 4,4 MW
KRUŽBERK
Energo-Pro
Czech, s.r.o.

VE_{Labe} B6
oblast uzlu 110 kV
Poříčí ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
1,106 1,106 MW
Pinst 2,212 MW
LES KRÁLOVSTVÍ
ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

VE_{Vltava} B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn




2 stroje
2 x 2,39 MW
Pinst 4,78 MW
LIBČICE
Povodí Vltavy, s.p.

VE_{Ohře} B3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,34 0,34 MW
Pinst 0,67 MW
LIBOČANY
RenoEnergie, a.s.

VE_{Ohře} B3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
2 x 0,25 MW
Pinst 0,5 MW
LIBOCHOVICE
EWA Libochovice,
s.r.o.

VE_{Jizera} A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,4 0,4 MW
Pinst 0,8 MW
LÍŠNÝ-Ž. Brod
TEODICEA s.r.o.

VE_{Labe} C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,72 MW
Pinst 0,72 MW
LÍTICE-Žamberk
Povodí Labe, s.p.

VE Labe B4
oblast uzlu 110 kV
Neratovice ČEZ D-st

1 2 bl.
1,1 1,1 MW
Pinst 2,2 MW
LOBKOVICE
Povodí Labe, s.p.

VE A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,35 0,35 MW
Pinst 0,7 MW
MALÁ VELEŇ
A-ENERGY s.r.o.

VEVD Fláje A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
3,8 3,8 MW
Pinst 7,6 MW
MEZIBOŘÍ
Energopro-Czech, s.r.o.

VE Vltava B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy ČEZ D-st

vyvedeno do sítě vn

5 strojů
5 x 0,7 MW
Pinst 3,5 MW
MÍŘEJOVICE
Energopro-Czech, s.r.o.

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Lhotka PREdi

vyvedeno do sítě vn

3 stroje
3 x 0,55 MW
Pinst 1,65 MW
MODŘANY
Energopro-Czech, s.r.o.

VE Jihlava E6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
Pinst 0,77 MW
Mohelský mlýn
AMAPRINT - Kemdl, s.r.o.

VE Ohře B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn
Chomutov Vernéřov

1 2 bl.
5,0 5,0 MW
Pinst 10 MW
NECHRANICE
Povodí Ohře, s.p.

VESvratka F7
oblast uzlu 110 kV
E.ON-v

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,2 2,21 MW
Nové Mlýny,
Milovice
Pinst 2,41 MW
Povodí Moravy, s.p.

VELabe B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk ČEZ D-st

vyvedeno do sítě vn

4 stroje
celkem 1,1 MW
Pinst 1,1 MW
NYMBURK
MVE-HYDRO, s.r.o.

VELabe B4
oblast uzlu 110 kV
Neratovice ČEZ D-st

vyvedeno do sítě vn

2 stroje
2 x 1,68 MW
Pinst 3,36 MW
OBŘÍSTVÍ
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VELabe C6
oblast uzlu 110 kV
Pardubice ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,96 MW
Pinst 1,96 MW
PARDUBICE
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VEDvoká Orlice C7
oblast uzlu 110 kV
Žamberk ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
3 MW
Pinst 3 MW
PASTVINY I
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Ohře B3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,25 0,25 MW
Pinst 0,5 MW
PÁTEK u Loun
MVE Pátek, s.r.o.

VE Maíše E4
oblast uzlu 110 kV
E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
0,03 0,03 0,6 MW
Pinst 0,63 MW
PLAV
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Holešovice PREdi

vyvedeno do sítě vn

2 stroje
2 x 0,65 MW
Pinst 1,3 MW
PODBABA
Povodí Vltavy, s.p.

VELabe B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk ČEZ D-st

vyvedeno do sítě vn

1 2 3 4 bl.
4 x 0,24 MW
Pinst 0,96 MW
PODEBRADY
1. elektrárnská s.r.o.

VE Jizera B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

2 stroje
2 x 0,304 MW
Pinst 0,608 MW
PONIKLÁ
KREDIT CENTRUM s.r.o.

VE B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,378 0,378 MW
Pinst 0,756 MW
POPELNICE
KREDIT CENTRUM s.r.o.

VE Chrudimka C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
9,75 MW
Pinst 9,75 MW
PŘAČOV
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VELabe B6
oblast uzlu 110 kV
Všestary ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,1 MW
Pinst 2,1 MW
PŘEDMĚŘICE
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VELabe C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

4 stroje
2 x 0,68, 2 x 0,49 MW
Pinst 2,34 MW
PŘELOUČ
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Morava D8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,5 MW
Pinst 0,5 MW
PŘEROV
Přerov MVE s.r.o.

VELabe A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,72 MW
Pinst 0,72 MW
RUDOLFOV
Povodí Labe, s.p.

VE Maíše E3,4
oblast uzlu 110 kV
Domoradice E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,5 0,5 MW
Pinst 1,0 MW
ŘÍMOV
Povodí Vltavy, s.p.

VE Chrudimka C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
3,12 MW
Pinst 3,12 MW
SEČ
Energopro-Czech, s.r.o.

VE Jizera B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,323 0,322 MW
Pinst 0,645 MW
SEMILY-Řeky
KREDIT CENTRUM s.r.o.

VE Ohře B1
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z

vyvedeno do sítě vn

3 stroje
celkem 0,72 MW
Pinst 0,72 MW
SKALKA-Cheb
Povodí Ohře, s.p.

VE Moravice C8
oblast uzlu 110 kV
Břidličná ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn

1 2
2,65 0,4 MW
Pinst 3,05 MW
SLEZSKÁ HARTA
Povodí Odry, s.p.

VELabe B6
oblast uzlu 110 kV
H. Králové ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,4 MW
Pinst 2,4 MW
SMIŘICE
Energopro-Czech, s.r.o.

VE Černá E3,4
oblast uzlu 110 kV
Domoradice E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,77 0,46 MW
Pinst 1,23 MW
SOBĚNOV
E.ON Energie, a.s.

VE Jizera A,B5
oblast uzlu 110 kV
Semily ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
2 x 1,2 MW
Pinst 2,4 MW
SPÁLOV

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Morava E8
oblast uzlu 110 kV
Uh. Hradiště E.ON-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
1,3 1,3 MW
SPYTIHNĚV
Pinst 2,6 MW

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Labe B6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,98 0,98 MW
Pinst 1,96 MW
SRNOJEDY

KIPP, s.r.o.

VE Morava D,E8
oblast uzlu 110 kV
Hulín E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
0,86 0,86 0,42 MW
STRŽ-Kroměříž
Pinst 2,14 MW

Energo-Pro Czech, s.r.o.

VELabe A3
oblast uzlu 110 kV
Koštov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
6,5 6,5 6,5 MW
Pinst 19,5 MW
STŘEKOV

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Ostravice C,D10
oblast uzlu 110 kV
Frýdlant ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,2 0,83 MW
Pinst 1,03 MW
ŠANCE St.Hamry

Povodí Odry, s.p.

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Pražčanka PŘE di
vyvedeno do sítě vn

3 stroje
3 x 1,89 MW
Pinst 5,67 MW
ŠTVANICE

Povodí Vltavy, s.p.

VE Kamenice A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

4 stroje
celkem 0,704 MW
Pinst 0,7 MW
TANVALD

KREDIT CENTRUM s.r.o.

VE Morava D8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,5 0,2 MW
Pinst 0,7 MW
TROUBKY

Troubky MVE s.r.o.

VELabe B4,5
oblast uzlu 110 kV
Milovice ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1 MW
Pinst 1 MW
Tři Chaloupky

Predax Finance, s.r.o.

VELabe C5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,31 0,31 MW
Pinst 0,63 MW
VELETOV-Kolín

Povodí Labe, s.p.

VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystřice n.P. E.ON-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
6 1,1 MW
VÍR I
Pinst 7,1 MW

E.ON Energie, a.s.

VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystřice n. P. E.ON-v
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,742 MW
VÍR II
Pinst 0,74 MW

E.ON Energie, a.s.

VE A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
0,2 0,2 0,1 MW
Pinst 0,5 MW
VÍSKA-Liberec

Milan Hynek

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,5 MW
Pinst 2,5 MW
VRAŇANY

Povodí Vltavy, s.p.

VE Dyje E6
oblast uzlu 110 kV
Vranov E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
6,3 6,3 6,3 MW
Vranov
Pinst 18,9 MW

E.ON Energie, a.s.

VE Vydra E2
oblast uzlu 110 kV
Vydra ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
3,2 3,2 MW
Pinst 6,4 MW
VYDRA

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VE Dyje F6
oblast uzlu 110 kV
Suchohrdly E.ON-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,67 0,68 MW
ZNOJMO
Pinst 1,35 MW

E.ON Energie, a.s.

VE VD Želivka D5
oblast uzlu 110 kV
Pelhřimov E.ON-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
1,26 0,35 0,55 MW
Pinst 2,16 MW
ŽELIVKA

1. elektrárnská s.r.o.

VE Moravice C9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
ŽIMROVICE

ORC group s.r.o.

AOE C3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,716 MW
Pinst 0,716 MW
BABÍN N. Strašecí

Ekologie, s.r.o.

AOE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,993 MW
Pinst 0,99 MW
BPS Žihle

AGRO ENERGO, a.s.

AOE E7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

2 stroje
celkm 1,04 MW
Pinst 1,04 MW
Brno-Modřice

Brněnské vodovody a kanalizace, a.s.

AOE C6
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
4x0,145 2x0,16 MW
Pinst 0,9 MW
Březinka

Ústav využití plynu Brno, s.r.o.

AOE C9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě 22 kV

1 bl.
0,99 MW
Pinst 0,99 MW
KLOKOČOV

Vitkovická zemědělská s.r.o.


AOE A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW
LITVÍNŮV

CELIO, a.s.


AOE A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn



1 2 3 bl.
0,23 0,23 0,14 MW
Pinst 0,6 MW
**NEŠTĚMICE a
LITOMĚŘICE**

Severočeské vodovody
a kanalizace, a.s.


AOE D8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,46 0,46 MW
Pinst 0,92 MW
OLOMOUC-ČOV

Moravská
vodárenská, a.s.


AOE(TP)ZP C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,66 0,66 MW
Pinst 1,3 MW
OSTRAVA - OVAK

Ostravské vodárny a
kanalizace, a.s.

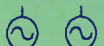
AOE C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 5 bl.
0,96 0,96 0,96 1,29 1,2 MW
Pinst 5,4 MW
PRAHA 6-ÚČOV

Pražská vodohospodář.
společnost, a.s.


AOE(TP) C5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,6 0,57 MW
Pinst 1,17 MW
RADIM u Kolína

MAEN, spol. s.r.o.


AOE C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,52 MW
Pinst 0,52 MW
REGIOS - skl.

A.S.A, spol. s.r.o.


AOE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,526 0,526 MW
Pinst 1,052 MW
SVOJŠÍN

IC-PARK Energo, s.r.o.

AOE E4
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-z
vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,6 MW
Pinst 0,6 MW
Trhové Sviny

Teplné hospodářství Města
Trhové Sviny spol. s.r.o.


AOE E6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,99 MW
Pinst 0,99 MW
TŘEBÍČ

TTS cz s.r.o.


AOE F7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě nn



1 2 3 bl.
0,72 0,72 3x0,175 MW
Pinst 1,96 MW
VEL.KARLOV

ZEVO, spol. s.r.o.


AOE(TP) C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
VYSOKÁ

TERBA, s.r.o.

AOE(TP) B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,57 MW
Pinst 0,57 MW
Žalmanov

Kogenerace
Žalmanov s.r.o.


VTE C7
oblast uzlu 110 kV
Č. Třebová ČEZ D-v
vyvedeno do sítě 22 kV



1 2 3 4 5 bl.
0,25 0,25 1,25 1,25 1,25 MW
Pinst 4,25 MW
ANENSKÁ STUDÁNKA

S & M CZ, s.r.o.


VTE D7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,6 0,6 MW
Pinst 1,2 MW
Brodek u Konice

BRODO
energetická, s.r.o.


Znojensko E7
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn



5x0,85 MW
Pinst 4,25 MW
BŘEŽANY

WEB Větrná Energie s.r.o.


VTE Drahanská vrchovina D8
oblast uzlu 110 kV
Konice E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn



1 x 2 MW
Pinst 2 MW
DRAHANY

Větrné Farmy, a.s.

VTE Oderské vrchy D8
oblast uzlu 110 kV
Šternberk ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,85 MW
Pinst 0,85 MW
Hraničné Petrovice

Haná Metal Wind, s.r.o.


VTE Oderské vrchy D8
oblast uzlu 110 kV
Šternberk ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,85 MW
Pinst 0,85 MW
Hraničné Petrovice

APB - Plzeň, a.s.


VTE Jizerské hory A5
oblast uzlu 110 kV
Frýdlant ČEZ D-s
vyvedeno do sítě 22 kV



1 2 bl.
0,6 0,6 MW
Pinst 1,2 MW
JINDŘICHOVICE

Obec Jindřichovice
pod Smrkem


VTE D5
oblast uzlu 110 kV
Světla n.S. ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2 MW
Pinst 2 MW
Kámen u Habru

WIND FINANCE, a.s.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
2 2 MW
Pinst 4 MW
KLÍNY


ALTENERG, s.r.o.

VTE B2
oblast uzlu 110 kV
Měděnec ČEZ D-z
KR.HAMRY
110 kV
21 x 2 MW
Pinst 42 MW
KRYŠ. HAMRY

ecoenerg Windkraft GmbH
& Co. KG

VTE Oděské vrchy D9
oblast uzlu 110 kV
Hranice ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2 MW

Pinst 2 MW
LIPNÁ

WIND FINANCE, a.s.

VTE Krušné hory B2
oblast uzlu 110 kV
Měděnec ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn




1 2 3 bl.
0,6 0,6 0,6 MW

Pinst 1,8 MW
LOUČNÁ

Green Lines, s.r.o.

VTE Jizerské hory A5
oblast uzlu 110 kV
Frýdlant ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn




6 strojů
5 x 0,5+0,6 MW

Pinst 3,1 MW
LYSÝ VRCH

Konotech, s.r.o.

VTE Jeseníky C7
oblast uzlu 110 kV
Ráječek ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2 MW

Pinst 2 MW
MALETÍN

WIND FINANCE, a.s.

VTE Jeseníky C7
oblast uzlu 110 kV
Šumperk ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,5 MW

Pinst 0,5 MW
MLADOŇOV

CAURUS, s.r.o.

VTE Jeseníky C8
oblast uzlu 110 kV
Hanušovice ČEZ D-M

vyvedeno do sítě 22 kV




1 2 3 bl.
0,22 0,315 0,63 MW

Pinst 1,165 MW
MRAVENEČNÍK

BENECO, s.r.o.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
1,5 1,5 MW

Pinst 3 MW
N. VES v Horách

Wind Tech, s.r.o.

VTE Svitavsko B2
oblast uzlu 110 kV
Svitavy ČEZ D-z

vyvedeno do sítě vn




2 x 0,33 MW

Pinst 0,66 MW
NEKLID Boží Dar

Beneco, s.r.o.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2 MW

Pinst 2 MW
NOVÁ VES

ALTENERG, s.r.o.

VTE Orlické hory B7
oblast uzlu 110 kV
Náchod ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn




4 stroje
4 x 0,4 MW

Pinst 1,6 MW
N. HRÁDEK

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

VTE Krušné hory B1
oblast uzlu 110 kV
Jindřichov ČEZ D-z

vyvedeno do sítě 22 kV



1 3 stroje
0,315 3 x 0,5 MW

Pinst 1,815 MW
Nový Kostel

Aleš Kastl, dřevovýroba

VTE D9
oblast uzlu 110 kV
Odry ČEZ D-M

vyvedeno do sítě 22 kV




2 x 2 MW

Pinst 4 MW
ODRY-VESELÍ

Wind Finance, a.s.

VTE Jeseníky C8
oblast uzlu 110 kV
Hanušovice ČEZ D-M

vyvedeno do sítě 22 kV




6 strojů
6 x 0,5 MW

Pinst 3 MW
OSTRUŽNÁ

VE Ostružná, s.r.o.

VTE D6
oblast uzlu 110 kV
Telč E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn




2 x 0,85 MW

Pinst 1,7 MW
PAVLOV I

Wind Power, s.r.o.

VTE Vysočina E6
oblast uzlu 110 kV
Telč E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
2 2 MW

Pinst 4 MW
PAVLOV II

APB - Plzeň, a.s.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
Ústí n.L. s. ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
2 2 MW

Pinst 4 MW
PETROVICE

SVEP, a.s.

VTE B3
oblast uzlu 110 kV
Slaný ČEZ D-st

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
3 3 MW

Pinst 6 MW
PCHERY

ČES, s.r.o.

VTE D7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn




2 (3) stroje
2(3)x0,25 MW

Pinst 0,5 MW
POHLEDY

Jaroslav Etzler

VTE Dražanská vrchovina D7
oblast uzlu 110 kV
Konice E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
1,5 1,5 MW

Pinst 3 MW
PROTIVANOV

Wind Invest, s.r.o.

VTE B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z

vyvedeno do sítě 22 kV




3 x 2,5 MW

Pinst 7,5 MW
RUSOVÁ

Green Lines Rusová, s.r.o.

VTE C6
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 x 0,6 MW

Pinst 0,6 MW
VE SOLITARY

Jiří Janeček

VTE Oděské vrchy C8
oblast uzlu 110 kV
Vítkov ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn




1 x 2 MW

Pinst 2 MW
STARÁ LIBAVÁ

Natur Energo, s.r.o.

VTE B1
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,6 0,6 MW

Pinst 1,2 MW
TROJMEZÍ

Farma Trojmezí, a.s.

VTE A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě 22 kV




3 x 2 MW

Pinst 6 MW
U TŘÍ PÁNŮ

Windtex, s.r.o.

VTE D6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v

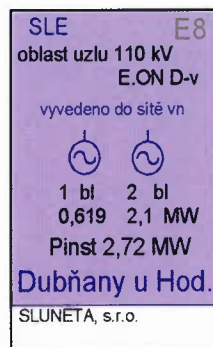
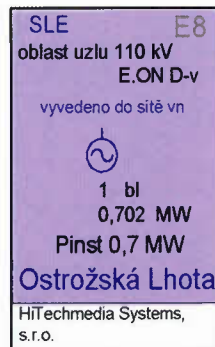
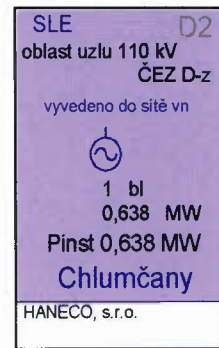
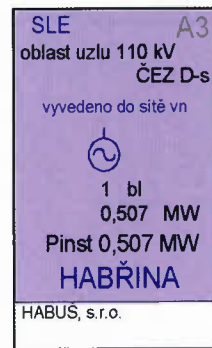
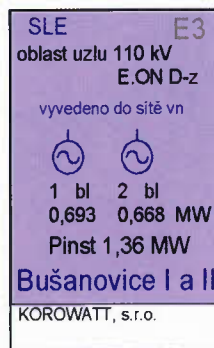
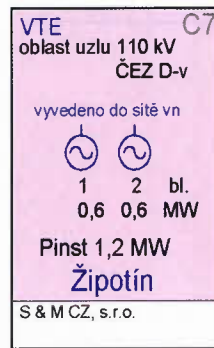
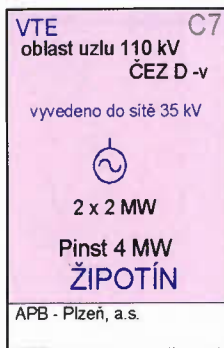
vyvedeno do sítě vn



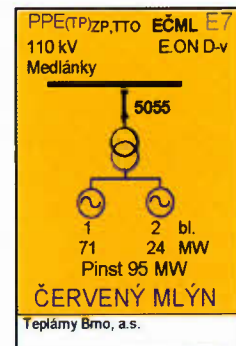
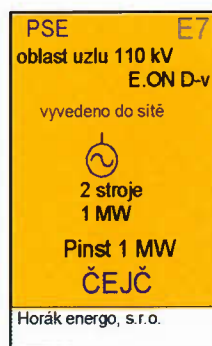
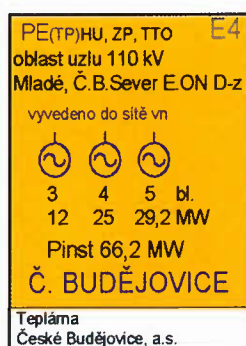
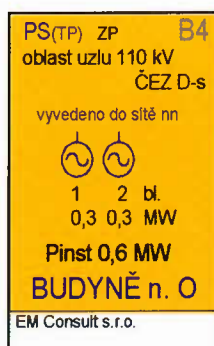
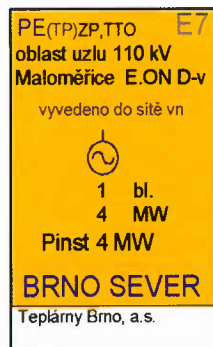
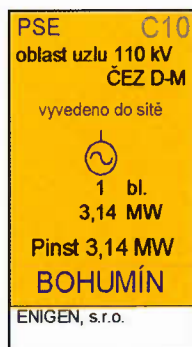
2 x 0,85 MW


Pinst 1,7 MW
VE PAVLOV


Wind Power, s.r.o.





Schémat veřejných zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW, součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2009)




PSE(TP) A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,92 MW
Pinst 0,92 MW
ČESKÁ LÍPA
Mandant, spol. s r.o.

PE(TP) ČU C10
uzel 110 kV
ČS Armáda ČEZ D-M

3 4 bl.
12 12 MW
Pinst 24 MW
ČS ARMÁDA
Dalkia
Česká republika, a.s.


PSE(TP) ZP A4
oblast uzlu 110 kV
Děčín východ ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn
Bynov Želenice CZT

1 2 3 4 1 2 3 1 2 bl.
1,2 1,2 1,2 1,2 1,6 1,6 1,6 0,8 1,9 MW
Pinst 12,2 MW
DĚČÍN
TERMO Děčín a.s.

PSE HU A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,32 0,20 MW
Pinst 0,52 MW
DUKLA Újezdeček
HEX Teplice, s.r.o.

PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
1,56 MW
Pinst 1,56 MW
DUKLA
Green Gas DPB, a.s.

PE(TP) ČU D10
oblast uzlu 110 kV
Lískovec ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn


1 bl.
3 MW
Pinst 3 MW
F. MÍSTEK
Dalkia
Česká republika, a.s.


PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
1,16 MW
Pinst 1,16 MW
FRANTIŠEK
Green Gas DPB, a.s.

PSE(TP) B1
oblast uzlu 110 kV
Jindřichov ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn
11x 
11 bloků
celkem 5,1 MW
Pinst 5,1 MW
CHEB
TEREA Cheb,
s.r.o.

PSE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě


1 bl.
0,774 MW
Pinst 0,774 MW
CHLEBOVICE
Green Gas DPB, a.s.

PSE HU D3
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,54 0,54 MW
Pinst 1,08 MW
CHROBOLY
NAVOZ Hořovice, s.r.o.

PSE(TP) Oslavany E.ON D-v
oblast uzlu 110 kV
vyvedeno do sítě nn

1 2 3 4 bl.
0,455 0,455 0,02 0,02 MW
Pinst 0,95 MW
IVANČICE
TEPLO
IVANČICE, s.r.o.

PE(TP) ZP E5
oblast uzlu 110 kV
J.Hradec E.ON-z
vyvedeno do sítě vn

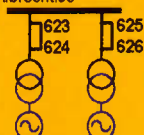
1 bl.
2,5 MW
Pinst 2,5 MW
J.HRADEC
Energetické
centrum s.r.o.


PSE(TP) A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
0,92 1,0 0,3 MW
Pinst 2,2 MW
JABLONEC n. N.
Rýnovická
energetická s.r.o.

PSE(TP) B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě nn
5x 
5 strojů
celkem 0,51 MW
Pinst 0,51 MW
JIČÍN u Stadionu
Městský bytový
podnik Jičín

PSE(TP) ZP B2
oblast uzlu 110 kV
Karlovy Vary ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn


1 bl.
1 MW
Pinst 1 MW
KARLOVY VARY
Karlovarská
teplárenská a.s.

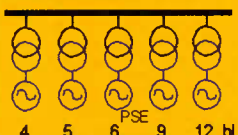
PE(TP) ČU KVE C10
110 kV ČEZ D-M
Albrechtice

4 5 bl.
15 40 MW
Pinst 55 MW
KARVINÁ
Dalkia
Česká republika, a.s.


PSE(TP) ČU C4
oblast uzlu 110 kV
PRE
vyvedeno do sítě 22 kV

1 2 bl.
2 x 0,3 MW
Pinst 0,6 MW
KJ ĎÁBLICE
TEDOM s.r.o.


PSE C4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn


1 bl.
43,2 MW
Pinst 43,2 MW
KLADNO
Kladno GT, s.r.o.

PSE(TP) ZP C3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,038 MW
Pinst 1 MW
KLADNO-Stochov
ITES, s.r.o.

PE, PSE ČU, HU, ZP EKL C3
110 kV ČEZ D-st
Elektrárna Kladno

4 5 6 9 12 bl.
135 135 67 28 6 MW
Pinst 372 MW
KLADNO
ECK Generating, s.r.o.

PE ČU, HU, ZP C5
oblast uzlu 110 kV
Kolín východ ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

4 5 6 bl.
5 12 0,56 MW
Pinst 17,6 MW
KOLÍN
Elektrárna Kolín, a.s.

PE HU, ZP EKOM B3
110 kV ČEZ D-s
Komořany vn Komořany

4 5 6 7 10 21 9 22 bl.
32 32 32 20 32 22 35 34 MW
Pinst 239 MW
KOMOŘANY
United Energy, a.s.

PE(TP) ČU C9
oblast uzlu 110 kV
Krnov ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
4,8 0,185 MW
Pinst 4,8 MW
KRNOV
Dalkia
Česká republika, a.s.

PSE ZP C5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě nn
Houška Šipší

1 2 1 2 3 4 bl.
0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 0,2 MW
Pinst 1,2 MW
KUTNÁ HORA
KH TEBIS, s.r.o.

PPE_{ZP} E8
oblast uzlu 110 kV
Kyjov E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
7,4 7,4 8,2 MW

Pinst 23 MW
KYJOV

Teplárna Kyjov, a.s.

PSE(TP) A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě 10 kV

4 stroje
celkem 0,884 MW

Pinst 0,88 MW
LIBEREC Bazén

WARMNIS,
spol. s r.o.

PE(TP)TO,ZP A5
110 kV ČEZ D-s
Liberec

1 bl.
12 MW

Pinst 12 MW
LIBEREC

Teplárna Liberec, a.s.

PSE(TP)ZP D8
oblast uzlu 110 kV
Červenka ČEZ D-M
vyvedeno do sítě nn

1 2 3 4 5 6 7 bl.
0,2 0,2 0,2 0,2 0,02 0,08 0,15 MW

Pinst 0,85 MW
LITOVEL

Městská teplárenská
společnost a.s. Litovel

PE(TP) F4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,63 MW

Pinst 0,63 MW
LOUČOVICE

CENTROPOL CZ, a.s.

PE(TP) C4
110 kV PREdi
Malešice

3 4 1 2 bl.
55 55 6 6 MW

Pinst 122 MW
MALEŠICE

Pražská teplárenská, a.s.

PEHU EME1 B4
110 kV ČEZ D-st
Mělník I

1 2 3 4 5 6 bl.
60 60 60 60 56 56 MW

Pinst 352 MW
MĚLNÍK I

ENERGOTRANS, a.s.

PSE(TP) C8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě 6 kV

1 bl.
4 MW

Pinst 4 MW
MOHELNICE

ČEZ Energetické
služby, a.s.

PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
1,16 MW

Pinst 1,16 MW
MUGLINOV

Green Gas DPB, a.s.

PSE(TP) D6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
1 1 MW

Pinst 2 MW
N. MĚSTO n. M.

Novoměstská
teplárenská a.s.

PE(TP) HU B6
oblast uzlu 110 kV
Náchod ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
5 12 MW

Pinst 17 MW
NÁCHOD

KA Contracting CR,
a.s.

PSE D3
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,266 0,266 MW

Pinst 0,532 MW
Nemocnice J.Hradec

Nemocnice Jindřichův
Hradec, a.s.

PE(TP) B6
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě nn

1 2 bl.
0,31 0,63 MW

Pinst 0,94 MW
NOVÁ PAKA

TermoReal s.r.o.

PSE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
0,627 MW

Pinst 0,627 MW
ODRA

Green Gas DPB, a.s.

PE(TP)HU D8
vn Hodolany TOL

1 3 bl.
6,3 41 MW

Pinst 47,3 MW
OLOMOUC

Dalkia
Česká republika, a.s.

PE(TP)HU EOP C6
110 kV ČEZ D-v
Opočinek

931 933 Opatovice

1 2 3 4 5 6 bl.
60 60 60 60 60 63 MW

Pinst 363 MW
OPATOVICE

International Power Opatovice, a.s.

PE C9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě 22 kV

1 2 bl.
2,6 1,6 MW

Pinst 4,2 MW
OPAVA

Moravskoslezské
cukrovary, a.s.

PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
0,77 MW

Pinst 0,77 MW
ORLOVÁ

Green Gas DPB, a.s.

PE(TP)ČU OVE C10
vn Ostrava
(Přívoz)

1 bl.
12,8 MW

Pinst 12,8 MW
OSTRAVA-Přívoz

Dalkia
Česká republika, a.s.

PE(TP)HU,ZP B2
oblast uzlu 110 kV
Ostrov ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
5 MW

Pinst 5 MW
OSTROV

Ostrovská
teplárenská a.s.

PE(TP)HU E8
110 kV E.ON D-v
Barum (vn)

1 2 bl.
25 25 MW

Pinst 50 MW
OTROKOVICE

Teplárna Otrokovice, a.s.

PE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,7 MW

Pinst 0,7 MW
OVA-MAR.HORY

Dalkia
Česká republika, a.s.

PSE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
1,56 MW

Pinst 1,56 MW
PASKOV

Green Gas DPB, a.s.

PE(TP) D5
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

K1 K2
0,5 0,16 1,0 MW

Pinst 1,66 MW
PELHŘIMOV

IROMEZ, s.r.o.

PE(TP) HU D3
oblast uzlu 110 kV
Písek E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
6 1,8 MW

Pinst 7,8 MW
PÍSEK

Teplárna Písek, a.s.

PSE ZP C2
oblast uzlu 110 kV
Plzeň Jih ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 4 bl.
0,527 0,527 0,527 0,527 MW

Pinst 2,1 MW
PLZEŇ Bory

Vézeňská služba ČR

PE(TP)HU C2
110 kV ČEZ D-z
Plzeň Sever Plz.Město

1226 TPL 1225

1 2 bl.
55 50 MW

Pinst 105 MW
PLZEŇ

Pižeňská
teplárenská a.s.

PPE ZP ETRM A3
110 kV ČEZ D-s
Koštov TRMICE

1 bl.
70 MW

Pinst 70 MW
PPC TRMICE

Dalkia
Česká republika, a.s.

PSE(TP) C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,5 MW

Pinst 0,5 MW
PRAHA-4

BRUDRA s.r.o.

PE(TP) C4
PREdi
vyvedeno do sítě nn

1 bl.
2,5 MW

Pinst 2,5 MW
PRAHA-Holešovice

Pražská
teplárenská, a.s.

PE(TP) C4
PREdi
vyvedeno do sítě nn

1 bl.
6 MW

Pinst 6 MW
PRAHA Michle

Pražská
teplárenská, a.s.

PSE(TP) C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 4 bl.
0,2 0,2 0,2 0,2 MW

Pinst 0,8 MW
PRAHA-Strahov

České teplo, s.r.o.

PSE(TP) C4
oblast uzlu 110 kV
Praha Západ PREdi
vyvedeno do sítě vn

3 stroje
3 x 0,6 MW

Pinst 1,8 MW
PRAHA-Veleslavín

Pražská
teplárenská, a.s.

PSE D8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,99 MW

Pinst 0,99 MW
PROSENICE

G-Team spol. s.r.o.

PE(TP) ču D8
vn Dluhonice
TPR

1 2 bl.
5 41 MW

Pinst 46 MW
PŘEROV

Dalkia
Česká republika, a.s.

PE(TP)HU EPŘ D3
110 kV ČEZ D-st
Elektrárna Příbram

1 2 bl.
40 4,4 MW

Pinst 44,4 MW
PŘÍBRAM

Příbramská
teplárenská a.s.

PSE D9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

4 stroje
0,68 MW

Pinst 1,56 MW
PUSTĚJOV

ZEMSPOL
STUDĚNKA, a.s.

PE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
0,63 MW

Pinst 0,63 MW
SPOVO Ostrava

SPOVO, a.s.

PSE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
1,56 MW

Pinst 1,56 MW
STAŘIČ

Green Gas DPB, a.s.

PE(TP) HU D3
oblast uzlu 110 kV
Strakonice E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
8,8 21,2 MW

Pinst 30 MW
STRAKONICE

Teplárna
Strakonice, a.s.

PSE(TP) C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě

1 bl.
0,77 MW

Pinst 0,77 MW
SVIADNOV

Green Gas DPB, a.s.

PSE(TP) C7
oblast uzlu 110 kV
Svitavy ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
2,0 0,06 0,06 MW

Pinst 2,12 MW
SVITAVY

TEDOM Energo, a.s.

PE(TP)HU, LTO D4
oblast uzlu 110 kV
Tábor E.ON D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
8,75 10,55 MW

Pinst 19,3 MW
TÁBOR

Teplárna Tábor, a.s.

PE(TP) HU, TTO ETRM A3
110 kV ČEZ D-s
Koštov

1566 1567 vn Trmice

4 5 6 7 8 bl.
20 20 16 16 16 MW

Pinst 88 MW
TRMICE

Dalkia
Česká republika, a.s.

PSE(TP)ZP E6
oblast uzlu 110 kV
Třebíč E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn

26 jednotek
celkem 2,2 MW

Pinst 2,2 MW
TŘEBÍČ

TTS energo s.r.o.

PE(TP) ču C9
110 kV ČEZ D-M
Třebovice TBE

15 16 33 bl.
72 72 30 MW

Pinst 174 MW
TŘEBOVICE

Dalkia
Česká republika, a.s.

PSE(TP) D10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě 6 kV

1 2 bl.
0,99 0,99 MW

Pinst 1,98 MW
TŘINEC

Moravia Energo, a.s.

PSE B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do vl. sítě vn

1 bl.
0,922 MW

Pinst 0,92 MW
TURNOV

Městská teplárenská
Turnov, s.r.o.

PSE(TP)ZP C4
oblast uzlu 110 kV
Benešov ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
2,46 2,46 MW

Pinst 4,9 MW
TÝNEC n. Sáz.

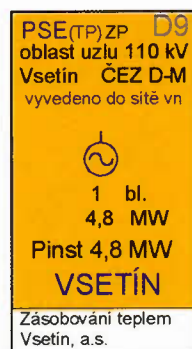
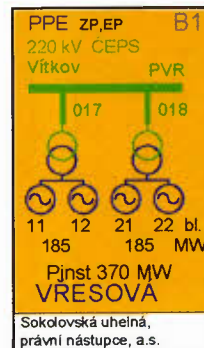
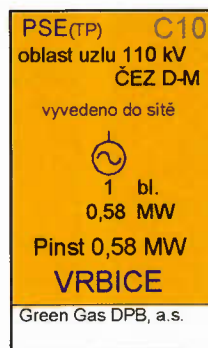
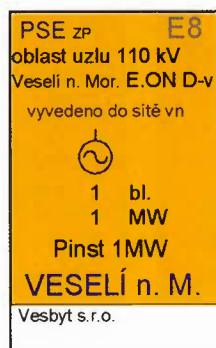
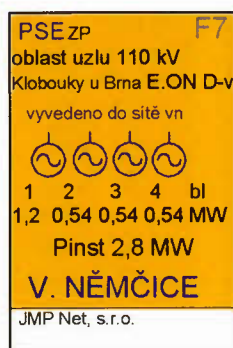
Teplárna Týnec,
s.r.o.

PSE D9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

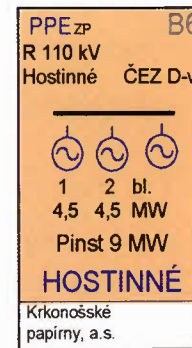
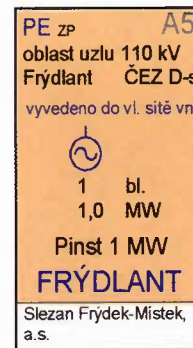
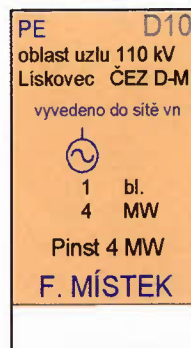
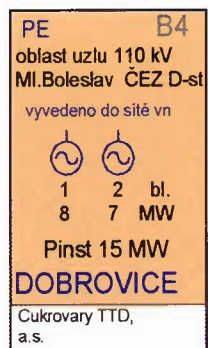
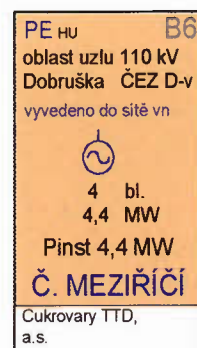
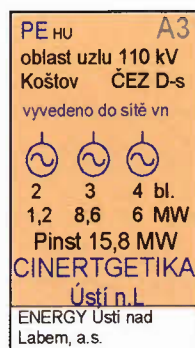
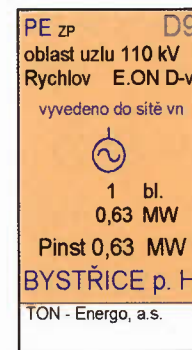
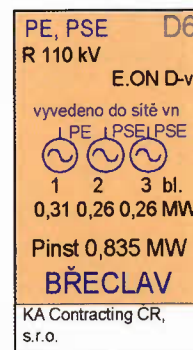
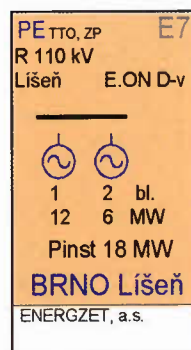
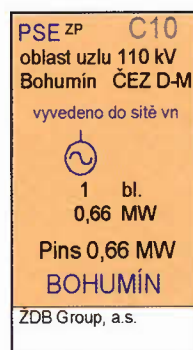
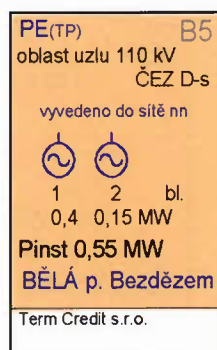
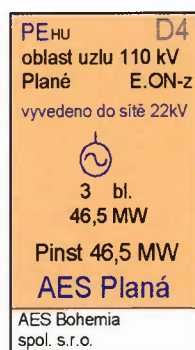
6 strojů
0,86 MW

Pinst 0,86 MW
V. ALBRECHTICE

KA Contracting, s.r.o.



Schématu zdrojů typu závodních elektráren nad 0,5 MW, součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2009)



PSE C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do sítě nn

1 bl.
0,5 MW
Pinst 0,5 MW
CHOCEŇ
CKD CHLAZENÍ,
s.r.o.

PE_{HU} B2
R 220 kV
Chomutov ČEPS

1 2 bl.
12 6 MW
Pinst 18 MW
CHOMUTOV
Atherm, s.r.o.

PE,PSE_{ZP} D6
oblast uzlu 110 kV
Chotěboř ČEZ D-v
vyvedeno do vl. sítě vn

1 PE 2 PSE 3 PSE bl.
3,5 0,77 0,32 MW
Pinst 4,6 MW
CHOTĚBOŘ
Chotěbořské strojirny
služby, a.s.

PSE B6
oblast uzlu 110 kV
Chvaletice ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,1 MW
Pinst 1,1 MW
CHVALETICE
TEDOM s.r.o.

PSE_{ZP} B5
oblast uzlu 110 kV
Staré Místo ČEZ D-v
vyvedeno do vl. sítě 6 kV

4 stroje
celkem 1,94 MW
Pinst 1,9 MW
JIČÍN Agrostroj
SECO group, a.s.

PE,PSE C8
oblast uzlu 110 kV
Hanušovice ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 PE 2 PSE bl.
2 3,15 MW
Pinst 5,15 MW
JINDŘICHOV
Olšanské papírny,
a.s.

PE_{ZP} F4
R 110 kV
Větrní E.ON-z

1 2 bl.
12 12 MW
Pinst 24 MW
JIP Větrní
JIP-Papírny Větrní,
a.s.

PE C2
oblast uzlu 110 kV
Horní Břiza ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,1 MW
Pinst 2,1 MW
KAZNĚJOV
Aktiva a.s.

PSE B3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

8 strojů
celkem 0,736 MW
Pinst 0,736 MW
KNĚŽEVES
TARPO spol. s.r.o.

PE_{HU} D8
oblast uzlu 110 kV
Kojetín ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,5 MW
Pinst 1,5 MW
KOJETÍN-Seliko
Moravský Lihovar
Kojetín, a.s.

PE C5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,56 MW
Pinst 0,56 MW
KOLÍN V.
KORAMO, a.s.

PE_{ČU,ZP} D9
R 110 kV
Kopřivnice ČEZ D-M

1 2 bl.
12 12 MW
Pinst 24 MW
KOPŘIVNICE
Komterm, a.s.

PSE_{ZP} C3
oblast uzlu 110 kV
Beroun ČEZ D-st
vyvedeno do vn

1 2 bl.
5 5 MW
Pinst 10 MW
KRÁLŮV DVŮR
ENERGO KD s.r.o.

PE_{TTO,HU} B4
R 110 kV
Synthos Kral.ČEZ D-st

1 2 3 bl.
33 33 0,72 MW
Pinst 66,7 MW
KRALUPY
SYNTHOS Kralupy, a.s.

PE_{ZP} A5
oblast uzlu 110 kV
Liberec TP ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,5 MW
Pinst 2,5 MW
LIBEREC
TERMIZO a.s.

PE_{HU} B3
R 110 kV
Lovochemie ČEZ D-s

1 2 3 bl.
4 12 6 MW
Pinst 22 MW
LOVOSICE
Moravská
energetická a.s.

PSE B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st
vyvedeno do sítě nn

1 2 3 bl.
0,5 0,04 0,04 MW
Pinst 0,58 MW
M. BOLESLAV
Vodovody a kanalizace
Mladá Boleslav, a.s.

PSE B3
oblast uzlu 110 kV
Oldřichov ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,1 MW
Pinst 1,1 MW
MODLANY
TEDOM s.r.o.

PE_{HU, TTO, DRV} B4
R 110 kV
Štětí ČEZ D-s

1 2 3 bl.
32 32 48,5 MW
Pinst 112,5 MW
MONDI Štětí
Mondi Štětí, a.s.

PSE C9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,56 MW
Pinst 0,56 MW
N.JIČÍN-Tonak
Dalkia Česká
Republika, a.s.

PE_{ČU, TP} C10
R 110 kV
Nová Huť ČEZ D-M

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 bl.
25 25 25 18 25 25 18 25 25 19 25 MW
Pinst 254 MW
NOVÁ HUŤ Ostrava
ArcelorMittal Ostrava, a.s.

PSE A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě nn

1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
NOVÝ BOR
Crystalex a.s.

PEE D8
oblast uzlu 110 kV
Hodolany ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,7 MW
Pinst 2,7 MW
OLOMOUC
Dalkia Setuza
Česká rep., a.s.

PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn a nn

1 2 bl.
0,77 0,142 MW
Pinst 0,91 MW
OSTRAVA-skł.
TEDOM, s.r.o.

PE, PSE C10
R 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do vl. sítě vn

1 PE 2 PSE bl.
0,5 0,18 MW
Pinst 0,68 MW
OSTRAVA
BorsodChem
MCHZ, s.r.o.

PE_{ZP, TTO} C6
oblast uzlu 110 kV
Opočíněk ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

2 bl.
2,6 MW
Pinst 2,6 MW
PARDUBICE
PARAMO, a.s.

PE_{ČU, ZP, DRV} D10
R 110 kV
Paskov ČEZ D-M

1 2 bl.
20,8 20,8 MW
Pinst 41,6 MW
PASKOV
BIOCEL, a.s.

PE_{HU} B3
oblast uzlu 110 kV
Písek E.ON-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
4 2,5 MW
Pinst 6,5 MW
Písek JITEX
KOMTERM, a.s.

PE_{HU, ZP} C2
R 110 kV
Plzeň Škoda ČEZ D-z

8 9 10 bl.
30,5 33 26,5 MW
Pinst 90 MW
Plzeň ŠKODA
Plzeňská energetika,
a.s.

PSE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,4 0,4 MW
Pinst 0,8 MW
PLZEŇ

VODÁRNA
PLZEŇ, a.s.

PSE C8
vyvedeno do vlastní
sítě vn, zdroj nemá
autorizaci

1 bl.
0,92 MW
Pinst 0,92 MW
POSTŘELMOV

MEP Postřelmov,
a.s.

PSE(TP) ZP C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do vlastní sítě nn

1 bl.
0,77 MW
Pinst 0,77 MW
PRAHA 4 - Krč

Fakultní Thomayerova
nemocnice s poliklinikou

PSE(TP) C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi
vyvedeno do vlastní sítě nn

1 2 3 bl.
0,45 0,45 0,45 MW
Pinst 1,4 MW
PRAHA 4 - ÚVN

OMNICON, s.r.o.

PSE C4
oblast uzlu 110 kV
Letňany PREdi
vyvedeno do sítě vn

5 strojů
celkem 4,95 MW
Pinst 4,95 MW
PRAHA-Daewoo

TEDOM, s.r.o.

PSE D8
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do vl. sítě nn

1 bl.
0,594 MW
Pinst 0,59 MW
PROSTĚJOV

DT výhybkárna a
mostárna, s.r.o.

PE ču C6
R 110 kV
Semtín ČEZ D-v

11 12 13 14 bl.
12,8 12,8 25 25 MW
Pinst 75,6 MW
SEMTÍN

Synthesia, a.s.

PE HU B1
R 110 kV
Chemie Sok.ČEZ D-z

2 bl.
6 MW
Pinst 6 MW
Sokolov CHEMIE

HEXION Specialty
Chemicals, a.s.

PE HU B4
R 110 kV
Spolana Neratovice ČEZ D-st

1 2 3 4 5 6 bl.
16,8 6,4 5 12 12 25 MW
Pinst 77,2 MW
SPOLANA NERATOVICE

Spolana, a.s.

PSE C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v
vyvedeno do vl. sítě nn

1 2 bl.
0,26 0,26 MW
Pinst 0,52 MW
SVITAVY-TOS

TOS Svitavy, a.s.

PE ču B5
R 110 kV
Škoda ČEZ D-st

3 4 bl.
44 44 MW
Pinst 88 MW
ŠKODA AUTO

SKO-ENERGO,
s.r.o.

PSE A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 4 5 6 bl.
1,0 1,0 0,165 0,165 0,165 0,165 MW
Pinst 2,66 MW
TEPLICE

AGC Glass Czech, a.s.

PE ču, ZP, TP D10
R 110 kV
Třinec ČEZ D-M

1 2 3 4 5 6 bl.
20,3 14,5 12 32 17 1 MW
Pinst 96,8 MW
TŘINEC

Energetika Třinec, a.s.

PE HU B3
R 110 kV
ČEZ D-s
T 700 (109 MW)

1 2 3 4 5 bl.
28 25 25 25 6 MW
Pinst 109 MW
UNIPETROL RPA

UNIPETROL RPA, s.r.o.

PSE A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,96 MW
Pinst 0,96 MW
V. ŠENOV

Železářny
Velký Šenov s.r.o.

PSE_{nafta} D9
oblast uzlu 110 kV
Val.Meziříčí ČEZ D-M
vyvedeno do vl.sítě nn

1 2 bl.
0,5 0,5 MW
Pinst 1 MW
Val. Meziříčí

STV Glass, a.s.

PE TTO, ZP, TP D9
R 110 kV
Deza ČEZ D-M

1 2 bl.
4 12 MW
Pinst 16 MW
Val. Meziříčí

DEZA, a.s.

PE HU, ZP A4
oblast uzlu 110 kV
Podhájí ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
4 MW
Pinst 4,0 MW
VARNSDORF

Teplárna Varnsdorf,
a.s.

PSE E4
oblast uzlu 110 kV
E.ON-z
vyvedeno do sítě nn

1 2 bl.
0,25 0,25 MW
Pinst 0,5 MW
VELEŠÍN

Jihostroj a.s.

PE ču E9
R 110 kV
Zlín E.ON D-v

VI 31 32 bl.
8,25 6,0 25 30 MW
Pinst 69,3 MW
ZLÍN

Atel Energetika Zlín
s.r.o.

PE HU B1
R 110 kV
Vřesová ČEZ D-z

1 2 3 4 bl.
55 55 55 55 MW
Pinst 220 MW
VŘESOVÁ (teplárna)

Sokolovská uhelná,
právní nástupce, a.s.

PE HU, ZP D6
R 110 kV
ŽďAS E.ON D-v

1 2 3 bl.
6 6 0,5 MW
Pinst 12,5 MW
ŽĎÁR n. S.

ZDAS, a.s.

Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2008)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ bloku	Celkový inst. výkon výroby [MW _e]	Uvedení do provozu	Vývedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektriny brutto / netto [GWh]		
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]					
Poříčí	1	55,0	KO	165,0	1957	ČEZ Distribuce region východ	110	Poříčí	Hnědé uhlí Biomasa Černé uhlí	838,3 / 743,8		
	2	55,0	KO									
	3	55,0	KO									
Tisová I	1	57,0	K	183,8	1959 - 1960	ČEZ Distribuce region západ	110	Vitkov	Hnědé uhlí Biomasa	920,6 / 774,3		
	2	57,0	KO									
	3	57,0	KO									
	5	12,8	PT									
	6	5,0	KO									
Hodonín	3	50,0	KO	105,0	1951 - 1957	E.ON Distribuce region východ	110	Hodonín (ČEZ)	Hnědé uhlí Biomasa	473,8 / 418,6		
	4	55,0	KO									
Tisová II	6	112,0	K	112,0	1961	ČEPS	220	Vitkov	Hnědé uhlí	790,1 / 716,4		
Mělník II	9	110,0	K	220,0	1971	ČEZ Distribuce region střed	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí	1159,2 / 1 028,8		
	10	110,0	K									
Pruněřov I	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968	ČEZ Distribuce region sever	110	Vernéřov	Hnědé uhlí	2609,8 / 2 282,4		
	4	110,0	K									
	5	110,0	K									
	6	110,0	K									
											400	Hradec
											400	Hradec
Ledvice 2	2	110,0	K	220,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	1509,5 / 1 338,3		
	3	110,0	K									
Ledvice 3	3	110,0	K	110,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	770,8 / 676,7		
	4	110,0	K									
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí	2611,7 / 2 385,4		
	22	200,0	K									
	23	200,0	K									
	24	200,0	K									
											400	Vyškov
Počerady	2	200,0	K	1 000,0	1970 - 1977	ČEPS	400	Vyškov	Hnědé uhlí	6456,7 / 5 979,9		
	3	200,0	K									
	4	200,0	K									
	5	200,0	K									
	6	200,0	K									
											400	Týnec
Chvalčovice	1	200,0	K	800,0	1977 - 1978	ČEPS	400	Týnec	Hnědé uhlí	3099,2 / 2 824,7		
	2	200,0	K									
	3	200,0	K									
	4	200,0	K									
Dětmarovice	1	200,0	K	800,0	1975 - 1976	ČEZ Distribuce region Morava	110	Dětmarovice (ČEZ)	Černé uhlí	2252,5 / 2 083,3		
	2	200,0	K									
	3	200,0	K									
	4	200,0	K									
Pruněřov II	21	210,0	K	1 050,0	1981 - 1982	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí	6430 / 5 724,2		
	22	210,0	K									
	23	210,0	K									
	24	210,0	K									
	25	210,0	K									
Mělník III	11	500,0	K	500,0	1981	ČEPS	400	Babylon	Hnědé uhlí	2829,9 / 2 630,9		
Dvůr Králové	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963	ČEZ Distribuce region východ	35	Lipnice	Hnědé uhlí Biomasa	13,5 / 12,7		
	2	12,0	KO									
Teplárna - Energetika Vitkovice	7	16,0	KO	79,0	1983 1993 1995 1984	ČEZ Distribuce region Morava	110	Vitkovice	Černé uhlí	od 1. 10. 08 - 78,2 / 72,5 (pod ČEZ, a. s.) do 30. 9. 08 - 193,7 / 164,8 (jako samostatný subjekt)		
	8	16,0	KO									
	9	22,0	PT									
	10	25,0	PT									

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2008)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ reaktoru	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vývedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
JE Dukovany	1	440,0	VVER 440	1 760,0	1985 - 1988	ČEPS	400	Slavětice	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	14447,5 / 13 513,2
	2	440,0	VVER 440							
	3	440,0	VVER 440							
	4	440,0	VVER 440							
JE Temelín	1	1 000,0	VVER 1000	2 000,0	2002	ČEPS	400	Kočín	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	12103,4 / 11 502,2
	2	1 000,0	VVER 1000							

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2008)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vývedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Lipno I	1,2	2 x 60,0	akumulační	120,00	1959	E.ON Distribuce část západ	110	Lipno (ČEZ)	Vltava	148,1 / 148,0
Lipno II	1	1 x 1,5	průtočná	1,50	1957	E.ON Distribuce část západ	22	měhna ČD Vyšší Brod	Vltava	5,4 / 5,3
Orlík	1,2,3,4	4 x 91,0	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Mlín	Vltava	299,5 / 299,3
Slapy	1,2,3	3 x 48,0	akumulační	144,00	1954 - 1955	ČEZ Distribuce region střed	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	248,1 / 247,7
Dalešice	1,2,3,4	450,00	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	170,2 / 168,9
Dlouhá Stráně	1,2	2 x 325,0	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Krasíkov	Divoká Desná	151,9 / 151,3
Kamýk	1,2,3,4	4 x 10,0	akumulační	40,00	1961	E.ON Distribuce část západ	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	56,8 / 56,7
Štěchovice I	1,2	2 x 11,25	akumulační	22,50	1943 - 1944	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	77,4 / 77,0
Štěchovice II	3	1 x 45,0	přečerpávací	45,00	1996	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	29,8 / 29,6
Vrané nad Vltavou	1,2	2 x 6,94	akumulační	13,88	1936	ČEZ Distribuce region střed	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	54,8 / 54,6
Hněvkovice	1,2	2 x 4,8	akumulační	9,60	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	25 / 24,6
Kořensko 1	1,2	2 x 1,9	průtočná	3,80	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	9,9 / 9,8
Mohelno	1,2	1,2 + 0,56	průtočná	1,76	1999	E.ON Distribuce část východ	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	5,4 / 5,3
Želina	1,2	2 x 0,32	průtočná	0,63	1994	ČEZ Distribuce region sever	22	Kadaň	Ohře	2,2 / 2,1
Kořensko 2	1	1 x 0,94	průtočná	0,94	2000	E.ON Distribuce část západ	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	1,7 / 1,7
Dlouhá Stráně 2	1	0,16	průtočná	0,16	2000	ČEZ Distribuce region Morava	22	přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně	Divoká Desná	0,5 / 0,5

Výběr vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2008)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu [kW]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	
PŘEDistribuce	MVE Modřany	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3 x 0,550	6,880 / 6,743	22	Lhotka	Vltava	
	MVE Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,648	8,425 / 8,425	22	Holešovice	Vltava	
	MVE Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	3 x 1,890	17,174 / 17,174	22	Praha	Vltava	
	ČEZ Distribuce region střed	MVE Benátky nad Jizerou	RNDr. Luděk Liška	2 x 0,430	4,013 / 4,013	22	Toušeh	Jizera
		MVE Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	2 x 0,990	11,186 / 11,155	22		Labe
		MVE Dražice nad Jizerou	SP Dražice s.r.o.	0,740	3,315 / 3,311	22		Jizera
		MVE I HNEVOUSICE	HYDROENERGO s.r.o.	0,500	2,602 / 2,602	22		Jizera
		MVE Hradištko	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,003	6,063 / 5,944	22	Nymburk	Labe
		MVE Kačov	Ing. Jana Váilková	2 x 0,300	2,743 / 2,744	22		Jizera
		MVE Klavary I	Klavarská elektrárnská v.o.s.	2 x 0,315	3,038 / 3,038	22		Labe
		MVE Klavary II	Klavarská elektrárnská v.o.s.	3 x 0,315	2,788 / 2,788	22		Labe
		MVE Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,600	7,009 / 7,009	22		Vltava
		MVE Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	0,135; 2 x 0,325; 0,275	3,344 / 3,344	22	Kralupy	Labe
MVE Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	3 x 0,700	6,718 / 6,718	22	Kolín	Labe		
E.ON Distribuce část západ	MVE Kostomlátky	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,350	4,697 / 4,697	22	Toušeh	Labe	
	MVE Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 2,390	25,993 / 25,993	22	Nymburk	Vltava	
	MVE Lobkovice	Povodí Labe, státní podnik	2 x 1,100	7,978 / 7,978	22	Neratovice	Labe	
	MVE Mírejkovice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	5 x 0,700	16,174 / 16,174	22	Kralupy	Vltava	
	MVE Nymburk	MVE-HYDRO, s.r.o.	(2 x 0,32) + 0,256 + 0,178	3,639 / 3,639	22	Nymburk	Labe	
	MVE Obříství	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,679	13,994 / 13,994	22	Neratovice	Labe	
	MVE Poděbrady	1. elektrárnská s.r.o.	4 x 0,240	3,135 / 3,135	22	Nymburk	Labe	
	MVE Tři Chaloupky	PREDEX FINANCE s.r.o.	1,000	5,734 / 5,734	22	Milovice	Labe	
	MVE Veletov	Povodí Labe, státní podnik	2 x 0,315	3,459 / 3,459	22		Labe	
	MVE Vraňany	Povodí Vltavy, státní podnik	2,500	11,283 / 11,283	22		Vltava	
	ČEZ Distribuce region západ	MVE České Vrbné	1. elektrárnská s.r.o.	2 x 0,980	8,615 / 8,615	22	České Budějovice	Vltava
		MVE Duropack	Duropack Bupak Papírna s.r.o.	2 x 0,325	2,934 / 2,934	0,4		Vltava
		MVE Husinec	AQUA ENERGIE s.r.o.	0,630	1,638 / 1,638	22		Blatnice
MVE Plav		Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,63 (3 stroje)	2,568 / 2,568	22		Mašice	
MVE Soběnov		E.ON Trend s.r.o.	0,770 + 0,460	4,344 / 4,344	22	Domoradice	Černá	
MVE Sokolský Ostrov		AQUA ENERGIE s.r.o.	3 x 0,253	3,936 / 3,936	22		Mašice	
MVE Rimov		Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,500	3,177 / 3,177	vn	Domoradice	Mašice	
MVE Bukovec		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,630	0,000 / 0,000	0,4		Berounka	
MVE Černé Jezero 1		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,500	0,065 / 0,065	22	Nyrsko	Uhřetov	
MVE Bukovec - Mlýn		MVE Bukovec - Mlýn s.r.o.	0,540	0,000 / 0,000	22		Berounka	
ČEZ Distribuce region sever	MVE Hracholusky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,550	9,292 / 9,292	22	Křimice	Mže	
	MVE Skalka	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,350 + 0,019	1,850 / 1,850	22	Chab	Ohře	
	MVE Vydra	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 3,200	29,597 / 29,597	110	Vydra	Ohře	
	MVE Brandl	F O B O S spol. s r.o.	2 x 0,25 + 2 x 0,16	1,643 / 1,643	35		Nisa	
	MVE Brziny u Děčína	Vodní elektrárny Ploučnice a.s.	2 x 0,250 + 0,03	1,804 / 1,804	0,4		Ploučnice	
	MVE Doksany	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,400	2,492 / 2,492	22		Ohře	
	MVE Desná I	F O B O S spol. s r.o.	0,500	1,301 / 1,301	35		Blíží Desná	
	MVE Ervénický koridor	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,315	2,169 / 2,169	0,4		Ohře	
	MVE Františkov nad Ploučnicí	A - ENERGY s.r.o.	1 x 0,576	2,011 / 2,011	22		Ploučnice	
	MVE Hradištko	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	2 x 1,600	12,690 / 12,690	22	Verneřov	VD Přísečnice	
MVE Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	2,280	10,807 / 10,807	22	Verneřov	Ohře		
MVE Kořenov	1. elektrárnská s.r.o.	0,200 + 2 x 0,360	2,652 / 2,652	35		Nisa		
MVE Kořenov	První elektrárnská Liberec spol. s r.o.	4 x 0,220	3,122 / 3,122	35		Nisa		

Výběr vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2008)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	
ČEZ Distribuce region sever	MVE Libočany	RenoEnergie, a.s.	2 x 0,336	3,348 / 3,348	10		Ohře	
	MVE Libochovice	EWA Libochovice, s.r.o.	2 x 0,250	2,260 / 2,256	22		Ohře	
	MVE Lišný	TEODICEA s.r.o.	2 x 0,400	2,648 / 2,585	35	Železný Brod	Jizera	
	MVE Malá Veleň	A - ENERGY s.r.o.	2 x 0,350	1,320 / 1,324	22		Ploučnice	
	MVE Meziboří	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 3,800	7,260 / 7,125	22	Litvínov	VD Fláje	
	MVE Nechrantice	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 5,000	69,126 / 69,126	22	Chomutov + Veměřov	Ohře	
	MVE Pátek u Loun	MVE Pátek, s.r.o.	2 x 0,250	2,310 / 2,310	0,4	Louny	Ohře	
	MVE Poniklá	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,304		0,4		Jizera	
	MVE Popelnice	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,378		5,5	Tanvald	Kamenice	
	MVE Rudolfov I	Povodí Labe, státní podnik	0,720	1,022 / 1,022	10		Labe	
	MVE Semiliv - Reky	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,323		0,4		Jizera	
	MVE Spálov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,200	10,270 / 10,071	22	Semily	Jizera	
	MVE Stříteč	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 6,500	80,590 / 80,592	10	Košov	Labe	
	MVE Tanvald	KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,704 (4 stroje)		5,5	Tanvald	Kamenice	
	MVE Víska	Milan Hynek	2 x 0,200 + 0,100	2,100 / 2,100	0,4		Směda	
	ČEZ Distribuce region východ	MVE Albrechtice	Ing. Jiří Čáp	3 (3 stroje) 0,556	1,588 / 1,520	35		Orlice
		MVE Brežhrad	VIT a SPOJ, spol. s r.o.	3 x 0,330	5,231 / 5,231	35		Labe
		MVE Dřevobrus	Marín Mádle a spol. s r.o.	2 x 0,250	1,189 / 1,189	35		Labe
		MVE Hradec Králové	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 0,250	3,254 / 3,248	35		Labe
MVE Les Království		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,105	8,707 / 8,538	35	Poříčí	Labe	
MVE Litice		Povodí Labe, státní podnik	0,720	2,688 / 2,688	35	Žamberk	Labe	
MVE Rozkoš		Povodí Labe, státní podnik	0,675	0,267 / 0,267	35		Labe	
MVE Pardubice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,960	5,980 / 5,853	35	Pardubice	Labe	
MVE Pastviny I		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,000	5,536 / 5,502	35	Zámbek	Labe	
MVE Práčov		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	9,750	11,284 / 11,112	35	Opočinec	Divoká Orlice	
MVE Předměřice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,100	6,518 / 6,464	35	Opočinec	Chrudimka	
MVE Přelouč		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x (0,680 + 0,490)	8,749 / 8,566	35	Opočinec	Labe	
MVE Seč		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3,120	4,342 / 4,259	35	Hradec Králové	Chrudimka	
MVE Smiřice		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,400	10,925 / 10,719	35		Labe	
MVE Smolady		KIPP s.r.o.	2 x 0,980	8,159 / 7,885	35	Opočinec	Labe	
E.ON Distribuce část východ		MVE Brno - Kníničky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,100	6,841 / 6,841	22	Bohunice	Svratka
		MVE Bulhary	RenoEnergie, a.s.	(2 stroje) 0,720	3,504 / 3,504	10		Dyje
		MVE Hodonín	INCOS a.s.	2 x 0,960	7,616 / 7,527	22	Hodonín	Morava
		MVE Mohelický mlýn	AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,770 (3 stroje)	0,336 / 0,326	22		Jihlava
	MVE Nové Mlýny	Povodí Moravy, státní podnik	2,210 + 0,200	11,123 / 11,123	22		Dyje	
	MVE Spýřehův	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,300	7,616 / 7,602	22	Hustopeče	Morava	
	MVE Strž	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,900 + 1,000	6,820 / 6,689	22	Uherské Hradiště	Morava	
	MVE Vír I	E.ON Trend s.r.o.	6,000 + 1,100	14,657 / 14,564	22	Hulín	Morava	
	MVE Vír II	E.ON Trend s.r.o.	1 x 0,742	2,534 / 2,499	22		Svratka	
	MVE Vranov	E.ON Trend s.r.o.	3 x 6,300	23,040 / 22,904	22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka	
	MVE Znojmo	E.ON Trend s.r.o.	0,670 + 0,680	6,233 / 6,116	22	Vranov	Dyje	
	MVE Želivka	1. elektřárnská s.r.o.	1,260 + 0,350 + 0,550	3,543 / 3,491	22	Suchohrdly	Dyje	
	ČEZ Distribuce region Morava	MVE Hranice	UNIPOL spol. s r.o.	0,63	1,904 / 1,904	22	Pelhřimov	Želivka
		MVE Kružberk	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	4,380	16,328 / 16,030	22	Vitkov	Bečva
		MVE Přerov	Přerov MVE s.r.o.	0,500	1,492 / 1,492	22		Moravice
		MVE Slezská Harta	Povodí Odry, státní podnik	2,650 + 0,400	20,372 / 20,143	22	Břidličná	Moravice
		MVE Sance	Povodí Odry, státní podnik	0,200 + 0,830	5,266 / 4,825	22	Frydlant	Ostravice
		MVE Lhotka	Povodí Odry, státní podnik	0,628	1,828 / 1,753	22		Odra
		MVE Troubky	TROUBKY MVE s.r.o.	0,500 + 0,200	0,608 / 0,608	22		Morava
MVE Žimrovice		ORC group s.r.o.	0,550	3,738 / 3,738	22		Moravice	

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto/ netto [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Praha 4 BRUDRA s.r.o.	1	spal.	0,500		0,500	0,000 / 0,000	PRE Distribuce	22	ZP	dieselagregát
Praha 4 - Kunratice ERDING, a.s.	1	spal.	0,143		0,143	0,666 / 0,639	PRE Distribuce	22	ZP	centrální teplárna kogenerační jednotka
Praha - Strahov	1 2 3 4	spal. spal. spal. spal.	0,200 0,200 0,200 0,200		0,800	0,524 / 0,518	PRE Distribuce	0,4	ZP	
České teplo s.r.o.										
Praha - Malesice	1 2 3 4	PT PT PT PTO	6,000 6,000 55,000 55,000	1963 1963 1971 1971	122,000	195,846 / 186,519	PRE Distribuce	110	ČU	
Pražská teplárenská a.s.	1	PT	6,000	1965	6,000	3,664 / 3,634	PRE Distribuce	22	ZP	
Pražská teplárenská a.s.	1	PT	6,000	1966	1,800	7,123 / 7,063	PRE Distribuce	22	ZP	plynové motory DORMAN
Pražská teplárenská a.s.	2	PM	0,600	1996						
Pražská teplárenská a.s.	3	PM	0,600	1996						
Praha - Holesovice	1	PTO	2,500	1995	2,500	0,787 / 0,757	PRE Distribuce	22	ZP	
Pražská teplárenská a.s.										
Různé lokality TEDOM ENERGO s.r.o.	25 vyroben	spal.	5,353		5,353	18,890 / 17,174	různé RPDS	0,4 22	ZP Bioplyn	kogenerační jednotky MT 140, CAT 2000, CAT 260
Čelákovice	1	spal.	0,310		0,620	0,792 / 0,790	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	
Q - BYT Čelákovice spol. s.r.o.	2	spal.	0,310							
Kutná Hora - Kotelna Hlouška KH TEBIS s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,200 0,200		0,400	1,015 / 0,960	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Hlouška (KGJ TEDOM)
Kutná Hora - Kotelna Šipší KH TEBIS s.r.o.	1 2 3 4	spal. spal. spal. spal.	0,200 0,200 0,200 0,200		0,800	1,156 / 1,079	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Šipší (KGJ TEDOM)
KH TEBIS s.r.o.										
Příbram	1	KO	40,000	1996	44,385	157,921 / 127,527	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	centrální zdroj tepla
Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	2	KO	4,385	2005						
Rybníček, okres Rakovník - Lom Babin II. EKOLOGIE s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,624 0,092		0,716	4,670 / 4,499	ČEZ Distribuce region střed	22	skládkový plyn	řízená skládka tuhých odpadů Lom Babin II
Kladno ITES spol. s.r.o.	1	spal.	1,038		1,038	2,411 / 2,411	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Kotelna Stochov TEDOM CAT 1000 SP
Kolin	4 6 5	PT PT KO	5,000 0,560 12,000	1968 1999	17,560	61,685 / 57,104	ČEZ Distribuce region střed	22	HU	
Elektrárna Kolin a.s.										
Kladno - Dubská	9 4 5	KO KO KO	28,000 135,300 135,300	1976 1999 1999	304,900	1542,085 / 1400,848	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU LTO biomasa	
ECK Generating, s.r.o.										
Kladno - Dubská ECK Generating, s.r.o.	12 6	PT spal.	6,300 66,900	1999 1998	66,900	11,791 / 10,463	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP, LTO	
Kladno II. ECK Generating, s.r.o.	1	spal.	43,197	2006	43,197	7,308 / 7,166	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP	
Mělník										
ENERGOTRANS a.s.	1	PT	60,000	1994	352,000	1486,876 / 1289,564	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
Týnec nad Sázavou Teplárna Týnec s.r.o.	2 1 2	PT KO K K spal. spal.	60,000 60,000 56,000 56,000 2,463 2,463	1995 1994 1994 1961 1961 1998 1998	4,926	4,750 / 4,603	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Jindřichův Hradec - Otín Energetické centrum s.r.o.	2	PTO	2,500	1968	2,500	7,255 / 5,969	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	dříve společnost Jitka
Trnové Sviny Tepelné hospodářství Města Trnové Sviny České Budějovice	1	spal.	0,600		0,600	3,522 / 3,522	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	kogenerační jednotka
	3	PTO	12,000	1973	66,200	163,447 / 132,523	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
	4	PTO	25,000	1980			E.ON Distribuce část západ	22	ZP	
	5	PT	29,200	1997			E.ON Distribuce část západ	22		
Teplárna České Budějovice, a. s. Pelhřimov	1	PT	0,500		1,710	3,825 / 3,757	E.ON Distribuce část západ	0,4	Biomasa LTO	Kotelna K1 Kotelna K2 Kotelna K2
	2	PT	0,210							
	3	PT	1,000							
	1	spal.	0,526		0,526	1,210 / 1,087	E.ON Distribuce část západ	0,4	Bioplyn	Bioplynová stanice Chotýčany
Chotýčany BP - PROFIT, spol. s r.o.	1	spal.	0,499		0,998	2,120 / 1,926	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Kardašova Řečice
	2	spal.	0,499				E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Kardašova Řečice
Kardašova Řečice AGRO-B spol. s r.o.	1	spal.	0,536		0,536	0,969 / 0,832	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice
Deštná AGRA Deštná, a. s.	1	spal.	0,250		0,500	1,084 / 1,084	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Obora
	2	spal.	0,250							
Ing. Martin Novák	1	PT	6,000	1987	7,800	14,403 / 13,747	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
Písek	1	PT	1,800	1997			E.ON Distribuce část západ	22	Biomas	
Teplárna Písek, a. s.	2	PT	8,000	1997	30,000	135,410 / 122,455	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
Strakonice	1	PT	8,000	1999			E.ON Distribuce část západ	22		
Teplárna Strakonice, a. s.	2	KO	21,200	1999			E.ON Distribuce část západ	22		
Tábor	1	PT	8,750	1998	19,300	17,564 / 16,709	E.ON Distribuce část západ	22	HU, ostatní kapalná paliva	základní závod
Teplárna Tábor, a. s.	2	K	10,550						Bioplyn	bioplynová stanice Žihle
Žihle AGRO ENERGO a. s.	1	KGJ	0,993	2006	1,519	4,855 / 4,455	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	
	2	KGJ	0,526		0,526	1,635 / 1,539	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	BPS Veiká Černá Hať
Mladotice - okres Pízeň - sever BIOGAS ENERGO a. s.	1	KGJ	0,526		1,052	2,871 / 2,401	CEZ Distribuce region západ	6	Bioplyn	BPS Svojišín
Svojišín - okres Tachov IC-PARK ENERGO, a. s.	1	KGJ	0,526		0,536	0,113 / 0,104	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	BPS Poběžovice
Poběžovice - okres Domažlice SP Poběžovice a. s.	2	KGJ	0,536		0,530	0,004 / 0,004	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	BPS Vejprnice
Vejprnice - okres Pízeň - sever S & L DRUBEZARNA VEJPRNICE s.r.o.	1	KGJ	0,530		137,130	577,619 / 519,284	CEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP Biomasa	
Pízeň	1	PTO	55,000	1984						
	2	KO	82,000	2008						
	3	spal.	0,130		5,000	11,917 / 11,388	CEZ Distribuce region západ	22	HU	
Pízeňská teplárenská, a. s. Ostrov	1	PT	5,000	1989			CEZ Distribuce region západ	22	ZP	plynové spalovací motory
Ostrovská teplárenská, a. s. Pízeň - Bory	PM1	spal.	0,527	1995	2,108	5,431 / 5,194	CEZ Distribuce region západ	22		
	PM2	spal.	0,527	1995						
	PM3	spal.	0,527	1995						
	PM4	spal.	0,527	1995						
Vézeňská služba České republiky Karlovy Vary - Bohatice	1	spal.	1,000	1996	1,000	1,395 / 1,378	CEZ Distribuce region západ	22	ZP	plynová spalovací turbína
Karlovy Vary Karlovenská teplárenská, a. s.	1	spal.	0,570		0,570	0,967 / 0,903	CEZ Distribuce region západ	22	Skádkový plyn	
Kogenerace Zaimanov s.r.o. Cheb - KGJ Riegrova	1	spal.	0,990	1998	1,980	4,401 / 3,899	CEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Skalka TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,990	1998	1,980	4,013 / 3,440	CEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Nemocnice TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,235 / 0,842	CEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						
Cheb - KGJ Zlatý Vrch TEREA Cheb s.r.o.	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,047 / 0,858	CEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Různé lokality TERBA s.r.o.	10 vyroben	spal.	suma 2.330		2.330	8,542 / 7,818	různé RPDS	22, 35	Bioplyn	
Vřesová - PPC Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.	1	PPC	185.000	1996	370.000	2109,503 / 2065,476	ČEPS	220	ZP, EP	
Roudnice nad Labem EM Consult s.r.o.	2	spal.	185.000	1996	0,600	0,924 / 0,918	ČEZ Distribuce region sever	0,4	ZP	kogenerační jednotky
Česká Lipa Mandantí spol. s r.o.	2	spal.	0,300		0,920	2,352 / 2,308	ČEZ Distribuce region sever	22	ZP	kogenerační jednotka nemocnice s poliklinikou Č. Lipa
Komořany	1	spal.	0,920		239.000	805,538 / 713,630	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, ZP	Teplárna Komořany
United Energy právní nástupce, a. s.	4	K	32.000	1959						
Jablonec nad Nisou	5	K	32.000	1998	2,200	5,128 / 5,128	ČEZ Distribuce region sever	6	ZP	
Rýnovická energetická s.r.o.	6	K	32.000	1997						
Neštěmice Severočeské vodovody a kanalizace, a. s.	7	KO	20.000	1959	0,460	1,370 / 1,370	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Neštěmice
Liberec - ČOV Severočeské vodovody a kanalizace, a. s.	9	PT	32.000	1978	0,455	1,923 / 1,923	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Liberec
Varnsdorf Teplárna Varnsdorf a. s.	10	PT	35.000	1986	4,000	5,159 / 4,760	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	teplárna
Liberec Teplárna Liberec, a. s.	21	PT	22.000	1994	12.000	32,767 / 32,124	ČEZ Distribuce region sever	6	LTO	
Turnov - Teplárna Výšinka Městská teplárenská Turnov, s.r.o.	22	K	34.000	1997	0,922	2,042 / 2,024	ČEZ Distribuce region sever	35	Mazut	Teplárna Výšinka
Děčín - Teplárna CZT TERMO Děčín a. s.	1	spal.	0,922	1977	0,922	9,027 / 8,975	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)
Děčín - Kogenerační zdroj Bynov TERMO Děčín a. s.	PM1	spal.	0,803	1996	2,745	8,929 / 8,874	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Bynov (plyn. spal. motor)
Děčín - Kogenerační zdroj Želenice TERMO Děčín a. s.	PM2	spal.	1,942	1996	4,640	10,885 / 10,848	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Želenice (plyn. spal. motor)
Liberec - plavecký bazén WARMNIS spol. s r.o.	4 x PM	spal.	4 x 1,160	1997	4,830	1,934 / 1,863	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	
Česká Lipa - sportareál WARMNIS spol. s r.o.	3 x PM	spal.	3 x 1,610	1997	0,286	0,865 / 0,822	ČEZ Distribuce region sever	22	ZP	
Liberec - multifunkční komplex Aréna Liberec WARMNIS spol. s r.o.	1	spal.	0,143		0,299	4,355 / 4,239	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	plynový motor
Náchod KA Contracting ČR s.r.o.	2	spal.	0,143		0,598	54,728 / 50,354	ČEZ Distribuce region sever	35	HU, ZP	plynový motor
Opatovice International Power Opatovice, a. s.	2	PT	12.000	1969	17.000	2240,616 / 2070,347	ČEZ Distribuce region východ	110	HU	
	1	K	5,000	1950	363.000					
	2	PT	12.000	1997						
	3	K	60.000	1995						
	4	KO	60.000	1995						
	5	K	60.000	1996						
	6	PT	60.000	1987						
	6	KO	63.000	1979						

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vyuvedení výkonu		Palivo	Poznámka						
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]								
Jičín	1	spal.	0,268		0,510	1,395 / 1,395	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	Teplárna U Stadionu						
	2	spal.	0,150													
	3	spal.	0,045													
	4	spal.	0,022													
	5	spal.	0,022													
Městský bytový podnik Jičín	1	spal.	0,310		0,940	1,908 / 1,845	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	Teplárna Studénka - Nová Paka						
	2	spal.	0,630													
Nová Paka TermoReal s.r.o.	1	spal.	0,455		0,954	3,625 / 3,455	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	kogenerační jednotky						
	2	spal.	0,455													
	3	spal.	0,022													
	4	spal.	0,022													
TEPLO IVANČICE, s.r.o.	1	spal.	1,000		2,000	3,288 / 3,087	E.ON Distribuce část východ	22	ZP							
	2	spal.	1,000													
Nové Město na Moravě Novoměstská teplotárská a.s. Brno - Špitálka	20	PTO	5,000	1954	80,600	117,427 / 114,090	E.ON Distribuce část východ	22	ZP							
	21	K	6,600	1960												
	26	PT	9,000	1966												
	27	PT	30,000	1984												
	28	PT	30,000	1985												
	1	PT	4,000	1995												
	1	spal.	71,000	1998							95,000	231,421 / 229,182	E.ON Distribuce část východ	110	ZP	plynová spalovací turbína
	2	PT	24,000													
Brno - Jihlavská Fakultní nemocnice Brno	1	spal.	0,140		0,280	1,368 / 1,365	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	pracoviště dětské medicíny kogenerační jednotky						
	2	spal.	0,140													
Brno - Jihlavská Fakultní nemocnice Brno	1	spal.	0,140		0,280	0,595 / 0,592	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	pracoviště reprodukční medicíny kogenerační jednotky						
	2	spal.	0,140													
Brno - Kolejní ERDING, a.s.	2 stroje	spal.	0,166		0,166	1,171 / 1,132	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	kogenerační jednotky						
	1	spal.	0,100								0,200	1,336 / 1,281	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	kogenerační jednotky
Brno - Purkyňova ERDING, a.s.	2	spal.	0,100		0,990	2,499 / 2,339	E.ON Distribuce část východ	22	Biomasa	ORC teplárna SEVER						
	1	PSE	0,990													
Třebíč TTS cz s.r.o.	17 vyroben	spal.	2,028		2,028	4,765 / 4,765	E.ON Distribuce část východ	0,4	ZP	kogenerační jednotky TEDOM						
Třebíč TTS energo s.r.o.	1	PT	25,000	1976							50,000	245,609 / 197,781	E.ON Distribuce část východ	22	HU Biomasa	
Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s.	2	PT	25,000	1999	23,000	26,537 / 22,611	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	plynová spalovací turbína plynová spalovací turbína						
Kyjov	1	spal.	7,400	1999												
	2	spal.	7,400	1999												
Teplárna Kyjov, a.s.	3	PT	8,200	1999	1,600	0,924 / 0,906	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	regulační stanice Brno						
Brno Turgenevova JMP Neř, s.r.o.	1	spal.	1,600	2001												

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Velké Němčice	1	spal.	1,184	2001	2,816	1,546 / 1,522	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice
	2	spal.	0,544	2001						
	3	spal.	0,544	2001						
	4	spal.	0,544	2001						
JMP Neř, s.r.o.	1	spal.	1,000		1,000	2,221 / 2,209	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Výtopna Hutník
Veselí nad Moravou VESBYT s.r.o.	1	PT	4,000	1987	4,000	1,817 / 1,817	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	Energetické hospodářství Moheřnice
Moheřnice - energetické hospodářství ČEZ Energetické služby, s.r.o.	1	spal.	suma 0,600		0,600	2,305 / 2,305	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	Teplárna Uničovská
Litovel - Teplárna Uničovská	2	spal.								
3	spal.									
4	spal.									
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	1	spal.	0,022		0,247	0,677 / 0,677	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	Teplárna Vítězná
Litovel - Teplárna Vítězná	2	spal.	0,075							
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	3	spal.	0,150							
Vsetín POWGEN a.s.	1	spal.	4,800		4,800	23,507 / 23,488	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova
Vsetín Zásobování teplem Vsetín a.s.	1	spal.	4,800		4,800	24,401 / 23,425	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova
Pasíkov Green Gas DPB, a. s.	18 provozoven	spal.	22,167		22,167	110,745 / 105,342	ČEZ Distribuce region Morava	22,6	hutní plyn	
Teplárna ČS armády Dalkia Česká republika, a.s.	3	PT	12,000	1966	24,000	73,938 / 71,736	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, ZP Biomasa	Teplárna ČS. ARMÁDY
4	PT	12,000	1968							
Teplárna Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	4	KO	15,000	1958	55,000	303,760 / 280,390	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, EP Biomasa	Teplárna Karviná
5	KO	40,000	1998							
Třebovice Dalkia Česká republika, a.s.	33	KO	30,000	1961	174,000	991,704 / 925,220	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU LTO	Elektrárna Třebovice
15	KO	72,000	1998							
Ostrava - Přívoz Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	12,800	1994	12,800	63,817 / 62,278	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU OP	Teplárna Přívoz

Výběr veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Přerov Dalkia Česká republika, a.s.	2 1	KO K	41,000 5,000	1995 2001	46,000	269,342 / 239,052	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, LTO	Teplárna Přerov
Olomouc Dalkia Česká republika, a.s.	1 3	PT PT	6,300 41,000	1954 1998	47,300	180,484 / 167,702	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU, ČU Biomasa	Teplárna Olomouc
Krnov Dalkia Česká republika, a.s.	4	PT	4,800 0,185	1997	4,985	28,948 / 27,302	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, HU Biomasa	Teplárna Krnov
Frydek - Místek Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	3,000	1998	3,000	10,320 / 10,153	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU Biomasa	Teplárna Frydek - Místek
Výtopna Mariánské Hory Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	0,700		0,700	5,379 / 5,339	ČEZ Distribuce region Morava	22	OP	Výtopna Mariánské Hory
Nový Jičín - Bazén Dalkia Česká republika, a.s.	2 stroje	KGJ	0,162		0,162	0,533 / 0,533	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Nový Jičín - Bulharská Dalkia Česká republika, a.s.	1	KGJ	0,009		0,009	0,007 / 0,007	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Nový Jičín - Loučka Dalkia Česká republika, a.s.	1	KGJ	0,022		0,022	0,074 / 0,074	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Nový Jičín - Trčicova Dalkia Česká republika, a.s.	1	KGJ	0,009		0,009	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Trmice Dalkia Česká republika, a.s.	6 7 8 4 5	PT PT PT K K	16,000 16,000 16,000 20,000 20,000	1987 1975 1981 1997 1997	88,000	388,005 / 339,576	ČEZ Distribuce region sever	35	HU, LTO	Teplárna Trmice
Trmice - PPC Dalkia Česká republika, a.s.	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	5,321 / 5,319	ČEZ Distribuce region sever	110	ZP	Paroplynový cyklus

Výběr z energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Praha 4 - Krč Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou	1	spal.	0,770	2006	0,770	0,259 / 0,259	PRE Distribuce	0,4	ZP	KGJ Vídeňská
Praha 4 OMNICON s.r.o.	1 2 3	spal. spal. spal.	0,450 0,450 0,450		1,350	10,208 / 9,827	PRE Distribuce	0,4	ZP	kogenerační jednotky MMW Deutz Ústřední vojenská nemocnice
Praha 6 - Ústřední čistírna odpadních vod	1 2 3 4 5	spal. spal. spal. spal. spal.	0,960 0,960 0,960 1,290 1,290		5,395	27,863 / 26,577	PRE Distribuce	22	Bioplyn	
Pražská vodohospodářská společnost a.s.										
Dobruška Cukrovary TTD a.s.	1 2	PT PT	8,000 7,000	1993	15,000	24,035 / 21,722	CEZ Distribuce region střed	22	ZP	Cukrovar Dobruška
Králov Dvůr ENERGO KD s.r.o.	1 2	spal. spal.	5,000 5,000	1997 1997	10,000	0,000 / 0,000	CEZ Distribuce region střed	22	ZP	Teplárna KZ
Králov Dvůr ENERGO KD s.r.o.	1	spal.	0,130		0,130	0,000 / 0,000	CEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Hlínky
Kralupy SYNTHOS Kralupy a.s.	1 2 3	KO PT PT	33,000 33,000 0,720	1962 1963	66,720	250,446 / 245,577	CEZ Distribuce region střed	110	LTO, ZP Ostatní plymy	
Kolín KORAMO a.s.	1	PT	0,560		0,560	0,000 / 0,000	CEZ Distribuce region střed	6		údaje o výrobě nedodány nelicencovaný výrobce elektřiny
Neratovice Spolana a.s.	1 2 3 4 5 6	PTO PT K PTO PTO PTO	16,800 6,400 5,000 12,000 12,000 25,000	1992 1946 1947 1956 1957 1967	77,200	114,288 / 106,560	CEZ Distribuce region střed	110	HU	
Mladá Boleslav SKO-ENERGO, s.r.o.	3 4	KO KO	44,000 44,000	1999 1999	88,000	439,185 / 390,587	CEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU, ZP LTO, biomasa	teplárna hlavní závod
Kněžves u Rakovníka TARPO spol. s r.o.	8 strojů	spal.	suma 0,736		0,736	0,012 / 0,011	CEZ Distribuce region střed	6	bioplyn	ELTOP Tarpo Kněžves
Rečkov - Malá Bělá Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.	1	spal.	0,500		0,500	0,000 / 0,000	CEZ Distribuce region střed	0,4	nafta	dieselagregát nelicencovaný výrobce elektřiny
Bělá pod Bezdězem Term Credit s.r.o.	1 2	PT PT	0,400 0,150		0,550	1,450 / 1,450	CEZ Distribuce region střed	6	HU	
Planá nad Lužnicí AES Bohemia spol. s r.o.	2	KO	46,500	1999	46,500	197,785 / 181,069	E.ON Distribuce část západ	110	HU Biomasa	
Loučovice - Vitavský mlýn CENTROPOL CZ, s.r.o.	2	PT	0,630	1991	0,630	2,819 / 2,816	E.ON Distribuce část západ	6	HU	dříve CENERGY
Velešín Jihstroj a.s.	1 2	spal. spal.	0,250 0,250		0,500	1,376 / 1,314	E.ON Distribuce část západ	0,4	ZP	kogenerační jednotky
Větrní JIP - Papírny Větrní, a.s.	1 2	PT PT	12,000 12,000	1961 1965	24,000	19,480 / 19,455	E.ON Distribuce část západ	110	ZP	
Písek - JITEX KOMTERM, a.s.	I II	PT KO	4,000 2,500	1967 1955	6,500	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část západ	22	HU	dříve zdroje JITEXu Písek
Chroboly, okres Prácheň NAVOZ Hrobovice s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,537 0,537		1,073	5,709 / 5,310	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	bioplynová stanice
Jindřichův Hradec Nemocnice Jindřichův Hradec, a.s.	1 2	spal. spal.	0,266 0,266		0,532	0,255 / 0,199	E.ON Distribuce část západ	0,4	ZP	kotelna nemocnice

Výběr z energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Kaznějov AKTIVA, a.s.	4	PT	2,100	1957	2,100	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region západ	22	HU, ZP	
Sokolov - CHEMIE Hexion Specialty Chemicals, a.s.	2	PT	6,000	1969	6,000	4,782 / 4,368	ČEZ Distribuce region západ	6	HU	dříve EASTMAN Sokolov
Pízeň	8	KO	30,500	1984	90,000	349,147 / 281,024	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP LTO	ELU3
Pízeňská energetika a.s.	9	KO	33,000	1997						
	10	KO	26,500	1960						
Vřesová (teplárna)	1	KO	55,000	1967	220,000	1642,633 / 1511,740	ČEZ Distribuce region západ	110	HU	
	2	KO	55,000	1967					Ostat. pevná paliva	
	3	PT	55,000	1969						
	4	KO	55,000	1971						
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.										
Pízeň	1	spal.	0,400		0,800	7,019 / 6,615	ČEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	
VODÁRNA PLZEŇ a.s.	2	spal.	0,400							
Různé lokality TEDOM s. r. o.	15 vyroben	spal.	10,309		10,309	35,980 / 33,115	různé RPDS	0,4	ZP, Bioplyn	kogenerační jednotky: Quanto, Jembacher, Dagger, Cat, MT 130
Chomutov Aetherm, spol. s r.o.	1	spal.	0,550	1966	0,550	66,717 / 59,246	ČEPS	220	HU	Teplárna Na Moráni
Nový Bor CRYSTALEX a.s.	2	PT	6,000	1966	18,000					
Ústí nad Labem	1	spal.	12,000	1964	15,800	45,597 / 40,418	ČEZ Distribuce region sever	0,4		data o výrobě elektřiny nedodána nelicencovaný výrobce elektřiny
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	II	PT	1,200	1986						
	III	PT	8,600	1969						
	IV	PT	6,000	1999						
Teplíce	1	spal.	1,000		2,640	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region sever	0,4	ZP	dieselagregát dieselagregát 4 x plynová turbína
	2	spal.	1,000							
	3	spal.	0,165							
	4	spal.	0,165							
	5	spal.	0,165							
	6	spal.	0,165							
AGC Flat Glass Europe										
Litvínov - T 200	1	K	16,000	1948	166,400	487,082 / 444,389	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	
	2	KO	22,400	1942						
	3	KO	22,400	1942						
	4	KO	22,400	1943						
	5	KO	22,400	1942						
	6	KO	22,400	1943						
	7	KO	22,400	1944						
	8	K	16,000	1955						
UNIPETROL RPA, s.r.o.										
Litvínov - T 700	10	KO	28,000	1992	109,000	876,715 / 818,748	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	
	11	KO	25,000	1992						
	12	KO	25,000	1993						
	13	KO	25,000	1995						
	14	PT	6,000	1963						
UNIPETROL RPA, s.r.o.										

Výběr z energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Štětí	1	KO	9,000	1957	112,500	541,448 / 533,707	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, LTO Biomasa	dříve Frantschach Energo a.s.
	2	KO	9,000	1958						
	3	PTO	30,500	2006						
	4	PTO	32,000	1973						
	5	PTO	32,000	1988						
Mondí Packaging Paper Štětí a.s.										
Lovosice	1	PT	4,000	1996	22,000	94,372 / 91,585	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	dříve Lovochemie
	2	PT	6,000							
	5	PT	12,000	1989						
Moravská energetická a.s.										
Bělá pod Bezdězem Term. Credit s.r.o.	1	PT	0,400		0,550	1,450 / 1,450	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	Papírný Bělá
	2	PT	0,150							
Liberec TERMIZO a.s.	1	PT	2,500		2,500	19,100 / 19,026	ČEZ Distribuce region sever	6	ostatní pevná paliva	
Frydek - Místek SLEZAN Frydek - Místek a.s.	1	PT	1,000		1,000	0,876 / 0,876	ČEZ Distribuce region sever	0,4	HU	lokality Frydlant (závod 03) lokality Místek (závod 04)
Velký Šenov Železárny Velký Šenov, s.r.o.	1	PM	0,960		0,960	3,325 / 3,325	ČEZ Distribuce region sever	35	ZP	
České Meziříčí - cukrovar Cukrovarny TTD a.s.	4	PT	4,400		4,400	7,745 / 7,081	ČEZ Distribuce region východ	35	HU	
Choceň ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	1	spal.	0,500		0,500	0,837 / 0,816	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	kogenerační jednotka
Hrochův Týnec EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s.	1	PT	6,000	1969	12,000	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	kotelna Hrochův Týnec k 15. 4. 2008 byla licence zrušena
	2	PT	6,000	1969						
Chotěboř Chotěbořské strojirny služby, a.s.	1	spal.	0,774	2000	1,094	1,345 / 1,286	lokální distribuční síť	6	ZP	kogenerační jednotka dieselagregát
	2	spal.	0,320	2000						
	3	KO	2,500	1968						
Chotěbořské strojirny služby, a.s.					2,500	0,000 / 0,000	lokální distribuční síť	6	ZP	
Hostimě KRPA PAPER, a.s.	GT1	spal.	4,500	1997	9,000	58,925 / 57,103	ČEZ Distribuce region východ	110	ZP	závodní elektrárna
	GT2	spal.	4,500	1997						
Pardubice - PARAMO PARAMO a.s.	2	PTO	2,600	1956	2,600	15,215 / 9,791	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	
Jičín	1	spal.	1,450		1,936	0,000 / 0,000	vlastní distrib. síť	6		bývalý Agrostroj Jičín dieselagregáty údaje o výrobě el. neposkytnuty nelicencovaný výrobce elektřiny
	2	spal.	0,062							
	3	spal.	4 x 0,016							
	4	spal.	0,060							
Seco GROUP a.s. Semtín	11	KO	12,800	1952	25,600	239,490 / 217,309	ČEZ Distribuce region východ	110	ČU	Teplárna ZL 1 ALIACHEM
	12	KO	12,800	1952						
	13	KO	25,000	1963						
	14	PT	25,000	1975						
SYNTHESIA, a.s. Svitavy TOS Svitavy, a.s.	1	spal.	0,260		0,520	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	
	2	spal.	0,260							

Výběr z energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Zlín	VI 31 32 I	K PTO K K	6,000 25,000 30,000 8,250	1960 1996	69,250	214,368 / 189,990	E.ON Distribuce část východ	110	ČU, HU skladkový plyn	bývalá teplárna Svít
Atel Energetika Zlín s.r.o.										
Brno - Lišeň ENERGZET, a.s.	1 2	PTO PT	12,000 6,000	1972 1987	18,000	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	závodní teplárna
Břeclav	1 2 3	spal. spal. PT	0,260 0,260 0,315		0,835	1,186 / 1,186	E.ON Distribuce část východ	22 22 22	ZP	Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav
KA Contracting ČR s.r.o.										
Hrušovany nad Jevišovkou Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	1 2	PT PT	6,000 6,000	1970 1970	12,000	14,652 / 13,088	E.ON Distribuce část východ	22	TTO nafta	
Bystřice pod Hostýnem TON - ENERGO a.s.	1 2	PT PT	0,630 0,250	1999	0,880	2,232 / 2,232	E.ON Distribuce část východ	22	HU Biomasa	Bystřice pod Hostýnem Kotelna Holešov
Žďár nad Sázavou	1 2 3	PT PT PT	6,000 6,000 0,500	1960 1960 2002	12,500	22,075 / 21,061	E.ON Distribuce část východ	110	HU, ZP	
ŽDAS, a.s.										
Prostějov DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o.	1	spal.	0,594		0,594	0,498 / 0,488	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	kogenerační jednotka
Paskov BIOCEL, a.s.	1 2	PT PT	20,800 20,800	1983 1983	41,600	143,035 / 115,973	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, ZP biomasa	
Ostrava - Mariánské Hory BorsodChem MCHZ, s.r.o.	1 2	PT spal.	0,500 0,180		0,680	1,292 / 1,292	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	
Cukrovar Prosenice G-Team a.s.	1	spal.	0,990		0,990	1,518 / 1,518	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	areál cukrovaru kogenerační jednotka
Olomouc - Setuza Dalkia Česká republika, a.s.	1	PPE	2,720		2,720	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Nový Jičín - Tonak Dalkia Česká republika, a.s.	3 stroje	spal.	0,560		0,560	0,811 / 0,811	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	provozovna TONAK kogenerační jednotky Teplárna DEZA
Vlašské Meziříčí DEZA, akciová společnost	1 2	PT PT	4,000 12,000	1963 1970	16,000	40,051 / 39,558	ČEZ Distribuce region Morava	110	ZP	
Kopřivnice KOMTERM, a.s.	2 3 4	PTO PTO PTO	6,000 12,000 12,000	1983 1983 1983	30,000	20,892 / 13,208	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, ZP	dříve Energetika TATRA, a.s. a Energetika Kopřivnice, a.s.
Trinec ENERGETIKA TRINEC, a.s.	1 3	KO PT	20,250 14,500	1979 1989	34,750	682,523 / 628,881	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E2
Trinec	11 12 13 14	PT KO PT KO	12,000 32,000 1,000 17,000	1991 1994	62,000		ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E3
ENERGETIKA TRINEC, a.s.										
Velké Albrechtice KA Contracting ČR s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,900 0,860		1,760	9,297 / 8,930	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	plemenná farma
Postřelmov MEP.POSTRELMOV, a.s.	1	spal.	0,922		0,922	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		

Výběr z energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Ostrava - Kuncice	1	PT	25,000	1986	254,000	1356,787 / 1279,665	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU hutní plyn	dříve ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s. a Mittal Steel Ostrava a.s.
	2	PT	25,000	1987						
	3	KO	25,000	1997						
	4	KO	17,500	1958						
	5	PT	25,000	1999						
	6	PT	25,000	1994						
	7	KO	17,500	1957						
	8	PT	25,000	1966						
	9	KO	25,000	1966						
	9N	KO	19,000	2000						
10	KO	25,000	1997							
MittalSteel Ostrava a.s.										
ENIGEN, s.r.o.	1	spal.	1,160		4,300	29,951 / 28,834	ČEZ Distribuce region Morava	22	ostatní plyny	
	2	spal.	3,140					22	ostatní plyny	
Opava Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	1	PT	2,600		4,200	8,692 / 8,081	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	
	2	PT	1,600					22	Biomasa	
Kojetín	1	PT	1,500		1,500	5,171 / 3,823	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU	
MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.										
Jindřichov Olšanské papírny a.s.	1	spal.	3,150		5,150	12,920 / 12,763	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	plynová turbína
	2	PT	2,000			9,682 / 8,830	ČEZ Distribuce region Morava	22		teplárna
Ostrava Ostravské vodárny a kanalizace a.s.	1	spal.	0,657		1,314	2,132 / 1,980	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	kogenerační jednotky
	2	spal.	0,657							
Frydek - Místek SLEZAN Frydek - Místek a.s.	1	PT	0,250		0,250	0,684 / 0,684	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ČU	lokality Frydlant (závod 03)
Bohumín ŽDB GROUP a.s.	1	PT	0,660		0,660	2,600 / 2,540	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU ostatní plyny	Teplárna Bohumín radiální protitlaké turbína

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Pavlov APB - PLZEŇ a.s. Břežany - Lopatov	1	Vestas V90	2,000	2006	4,000	9,183 / 9,146	E.ON Distribuce část východ	22	VTE Pavlov
	2	Vestas V90	2,000	2006				22	
	1	Vestas V52	0,850	2006	4,250	6,156 / 6,156	E.ON Distribuce část východ	22	Větrný park Lopatov - Břežany
	3	Vestas V52	0,850	2006				22	
	4	Vestas V52	0,850	2006				22	
WEB Větrná Energie s.r.o. Bantice, okres Znojmo WEB Větrná Energie s.r.o.	5	Vestas V52	0,850	2006	2,000	1,615 / 1,615	E.ON Distribuce část východ	22	VTE Bantice VE 03
	1	Vestas V90	2,000	2008				22	
	1	Vestas V90	2,000	2007	2,000	5,792 / 5,756	E.ON Distribuce část východ	22	VTE Kámen u Habří
	1	Vestas V52	0,850	2006	1,700	2,496 / 2,496	E.ON Distribuce část východ	22	Větrná elektrárna Pavlov licence na výrobu el. udělena 02. 2007
	2	Vestas V52	0,850	2006				22	VTE Nový Kostel
Nový Kostel - Skalná	1	Vitkovice VE 315	0,315	2004	1,815	0,919 / 0,884	ČEZ Distribuce region západ	22	
	2	Tacke TW 500	0,500	2006				22	
	3	Tacke TW 500	0,500	2006				22	
	4	Tacke TW 500	0,500	2006				22	
Aleš K a s.t., dřevovýroba	1	ENERCON E - 33	0,330	2007	0,660	1,384 / 1,384	ČEZ Distribuce region západ	22	Větrná farma Bílovice licence na výrobu el. udělena 6. 9. 06
	2	ENERCON E - 33	0,330	2007				22	
Trojmezí u Aše	1	Vestas V52	0,600	2008	2,700	1,367 / 1,323	ČEZ Distribuce region západ	22	Větrný park Trojmezí
	2	Vestas V47	0,600	2008				22	
	3	Tacke TW 600	1,500	2008				22	
Farma Trojmezí a.s. Lysý Vrch u Albrechtic	1	Tacke TW 500	0,500	2004	3,100	5,298 / 5,281	ČEZ Distribuce region sever	22	v provozu od 11. 2004
	2	Tacke TW 500	0,500	2004				22	VTE Lysý Vrch - Heřmanice
	3	Tacke TW 500	0,500	2004				22	
	4	Tacke TW 500	0,500	2004				22	
	5	Tacke TW 500	0,500	2004				22	
	6	Tacke TW 500	0,600	2004				22	
KONOTECH, s.r.o. Jindřichovice Obec Jindřichovice pod Smrkem	1	ENERCON E - 40	0,600	2003	1,200	1,334 / 1,334	ČEZ Distribuce region sever	22	Větrná farma ENERCON E-40
	2	ENERCON E - 40	0,600	2003				22	
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,583 / 4,581	ČEZ Distribuce region sever	22	větrná elektrárna Nová Ves
Klínky ATENERG s.r.o.	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,666 / 4,666	ČEZ Distribuce region sever	22	větrná elektrárna Klínky - Sever
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,760 / 4,760	ČEZ Distribuce region sever	22	větrná elektrárna Klínky - Jih
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,760 / 4,760	ČEZ Distribuce region sever	22	větrná elektrárna Klínky - Jih
Měděnec econoenerg Windkraft GmbH & Co. KG Kryštofov Hamr, Rusová	21 turbín	21 x ENERCON E - 82	21 x 2,000	2007	42,000	93,205 / 93,172	ČEZ Distribuce region sever	110	farma větrných elektráren Kryštofov Hamr
	1	Nordex N80	2,500	2007	7,500	11,896 / 11,895	ČEZ Distribuce region sever	22	Větrné elektrárny Rusová
	2	Nordex N80	2,500	2007				22	
Green Lines Rusová, s.r.o. Loučná	3	Nordex N80	2,500	2007	1,800	2,893 / 2,893	ČEZ Distribuce region sever	22	v provozu od 11. 2004
	1	DeWind D4	0,600	2004				22	VTE Loučná
	2	DeWind D4	0,600	2004				22	
Green Lines, s.r.o. Petrovice SVEP, a.s.	3	DeWind D4	0,600	2004	2,000	5,243 / 5,178	ČEZ Distribuce region sever	22	VTE Petrovice I
	1	ENERCON E - 70	2,000	2005				22	
	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	4,116 / 4,060	ČEZ Distribuce region sever	22	VTE Petrovice II

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	
Nová Ves v Horách	1	Repower MM92	2,000	2008	8,000	1,486 / 1,486	ČEZ Distribuce region sever	22	v provozu od 12. 2008
	2	Repower MM92	2,000	2008					
	3	Repower MM92	2,000	2008					
	4	Repower MM92	2,000	2008					
Větrné elektrárny Strážný vrch, a.s.	1	ENERCON E - 70	2,000	2006	6,000	13,319 / 13,302	ČEZ Distribuce region sever	22	Větrná farma U Tří pánů
	2	ENERCON E - 70	2,000	2006					
	3	ENERCON E - 70	2,000	2006					
WINDTEX s.r.o.									
Nová Ves v Horách	1	Repower MD 77	1,500	2003	3,350	5,912 / 5,882	ČEZ Distribuce region sever	22	RE POWER SYSTEMS VTE Nová Ves v Horách
	2	Repower MD 77	1,500	2004					
	3	West Medit. 320	0,350	2002					
Nový Hrádek - okres Náchod	1	EKOV E 400	0,400	1995	1,600	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region východ	35	EKOV VTE Nový Hrádek
	2	EKOV E 400	0,400	1995					
	3	EKOV E 400	0,400	1995					
	4	EKOV E 400	0,400	1995					
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.									
Anenská Studánka HT WIND s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2008	1,250	0,361 / 0,361	ČEZ Distribuce část východ	22	VTE D6 Anenská Studánka licence na výrobu el. udělena 7. 5. 2008
	1	De Wind D4	0,600	2006					
Solitary Ing. Jan Hlkele									
Pohledy, Horní Hynčička Jaroslav Eitzler	1	Fuhränder FL250	0,250	2004	0,500	0,467 / 0,449	ČEZ Distribuce region východ	0,4	VTE POHLEDY II - III
	2	Fuhränder FL250	0,250	2006					
Anenská Studánka S & M CZ s.r.o.	1	Fuhränder FL 250	0,250	2006	0,250	0,232 / 0,221	ČEZ Distribuce region východ	0,4	VTE Anenská Studánka
	1	Fuhränder FL 250	0,250	2006					
Pohledy S & M CZ s.r.o.	1	DeWind D4	0,600	2006	0,600	0,592 / 0,568	ČEZ Distribuce region východ	22	VTE Pohledy - Horní Hynčička
	1	DeWind D4	0,600	2006					
Anenská Studánka D6 S & M CZ s.r.o.	1	DeWind D6	1,250	2008	3,750	1,916 / 1,880	ČEZ Distribuce region východ	22	VTE D6 Anenská Studánka
	2	DeWind D6	1,250	2008					
	3	DeWind D6	1,250	2008					
Pchery ČES s.r.o.	1	WinWind WWD-3	3,000	2008	6,000	3,937 / 3,937	ČEZ Distribuce region střed	22	VTE Pchery
	2		3,000						
Žipotín APB - PLZEŇ a.s.	1	DeWind D8	2,000	2007	4,000	2,851 / 2,791	ČEZ Distribuce region Morava	22	VTE Žipotín
	2	DeWind D8	2,000	2007					
Hraničné Petrovice APB - PLZEŇ a.s.	1	Vestas V52	0,850	2006	0,850	1,619 / 1,619	ČEZ Distribuce region Morava	22	VTE Hraničné Petrovice
	1	Wind World V-2500	0,220	1993					
Loučná nad Desnou - Mravenečník BENOCO, s.r.o.	1	Energovars EWT 315 kW	0,315	1995	1,165	0,449 / 0,449	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná farma Mravenečník nakoupeno od společnosti ČEZ, a.s.
	2	Energovars EWT 630 kW	0,630	1996					
	3	Energovars EWT 630 kW	0,630	1996					
BRODO energetická s.r.o.	1	DeWind D4	0,600	2007	1,200	1,595 / 1,595	ČEZ Distribuce region Morava	22	
	2	DeWind D4	0,600	2007					
Mladoňov Caurus, s.r.o.	1	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500	0,290 / 0,290	ČEZ Distribuce region Morava	22	VTE Mladoňov
	1	Nordex N54	0,850	2005					
Hraničné Petrovice Haná Metal Wind, s.r.o.	1	Nordex N54	0,850	2005	0,850	1,374 / 1,374	ČEZ Distribuce region Morava	22	VTE Hraničné Petrovice

Výběr větrných elektráren k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ neto (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]	
Norberčany, Stará Libavá NATUR ENERGO s.r.o.	1	VTE	2,00	2007	2,00	4,160 / 4,160	ČEZ Distribuce region Morava	22	VTE Stará Libavá
	1	VESTAS V39	0,500	1994	3,000	2,699 / 2,699	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná farma Ostružná
	2	VESTAS V39	0,500	1994					
	3	VESTAS V39	0,500	1994					
	4	VESTAS V39	0,500	1994					
	5	VESTAS V39	0,500	1994					
6	VESTAS V39	0,500	1994						
VE Ostružná s.r.o.									
Drahany VĚTRNÉ FARMY a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	2,000	6,349 / 6,349	ČEZ Distribuce region Morava	10	Větrná elektrárna Drahany
Odry - Veselí WIND FINANCE a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	4,000	9,992 / 9,992	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrné elektrárny Odry - Veselí Větrná elektrárna Kámen u Habrů
	2	Vestas V90	2,000	2006					
	1	Vestas V90	2,000	2008					
Potštát, Lipná WIND FINANCE a.s.					2,000	4,203 / 4,203	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná elektrárna Lipná
Maletín WIND FINANCE a.s.					2,000	2,900 / 2,900	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná elektrárna Maletín
Protivanov Wind invest, s.r.o.	1	Repower MD77	1,500	2005	3,000	5,193 / 5,193	ČEZ Distribuce region Morava	22	Větrná farma Protivanov
	2	Repower MD77	1,500	2005					

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Benátky nad Jizerou Business Park Benátky s.r.o.	1	solární panely	0,664	2008	0,664	0,009 / 0,009	ČEZ Distribuce region střed	0,4	Fotovoltaická elektrárna v areálu výrobního závodu CARBORUNDUM ELECTRITE a.s.
Cvřčovice, okres Kladno Solární Elektrárny - Blažek s.r.o.	1	solární panely	0,756	2008	0,756	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region střed	22	solární elektrárna Cvřčovice u Kladna datum zahájení činnosti 30. 12. 2008
Lenora BS Solar s.r.o.	1	solární panely	0,504	2008	0,504	0,035 / 0,035	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Lenora datum zahájení činnosti 12. 12. 2008
Hrušovany u Brna EL-INSTA CZECH s.r.o.	1	solární panely	0,680	2008	0,680	0,032 / 0,032	E.ON Distribuce část západ	0,4	solární elektrárna Hrušovany u Brna datum zahájení činnosti 11. 12. 2008
Sudoměřice, okres Hodonín EMERGE s.r.o.	1	solární panely	2,950	2008	2,950	0,052 / 0,052	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Sudoměřice datum zahájení činnosti 19. 11. 2008
Jaroslavice, okres Znojmo JAROS 07 s.r.o.	1	solární panely	0,810	2008	0,810	0,340 / 0,338	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Jaroslavice datum zahájení činnosti 23. 5. 2008
Bušanovice, okres Prachatice KOROWATT s.r.o.	1	solární panely	0,693	2006	0,693	0,734 / 0,734	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Bušanovice I datum zahájení činnosti 27. 1. 2007
Bušanovice, okres Prachatice KOROWATT s.r.o.	1	solární panely	0,668	2008	0,668	0,560 / 0,560	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Bušanovice II datum zahájení činnosti 29. 7. 2008
Rodvínov, okres Jindřichův Hradec Rodvínov Solar Energy, a.s.	1	solární panely	1,478	2008	1,478	0,013 / 0,013	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Rodvínov datum zahájení činnosti 16. 1. 2009
Dubňany, okres Hodonín SANERGIE a.s.	1	solární panely	1,993	2008	1,993	0,254 / 0,254	E.ON Distribuce část západ	0,4	solární elektrárna Sanergie Dubňany datum zahájení činnosti 25. 9. 2008
Dubňany, okres Hodonín SLUNET s.r.o.	1	solární panely	0,619	2007	0,619	0,665 / 0,667	E.ON Distribuce část západ	0,4	solární elektrárna SLUNET Dubňany datum zahájení činnosti 16. 4. 2007
Hrádek u Znojma SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	1,082	2008	1,082	0,107 / 0,107	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Hrádek u Znojma datum zahájení činnosti 2. 6. 2008
Vojkovice, okres Brno-venkov SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	0,562	2008	0,562	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Vojkovice datum zahájení činnosti 16. 12. 2008
Jaroslavice, okres Znojmo SOLAR 2 s.r.o.	1	solární panely	0,900	2008	0,900	1,253 / 1,253	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Jaroslavice datum zahájení činnosti 10. 1. 2008
Dyjkovice, okres Znojmo Solar Energy s.r.o.	1	solární panely	0,343	2008	0,343	0,043 / 0,043	E.ON Distribuce část západ	0,4	solární elektrárna Dyjkovice datum zahájení činnosti 1. 9. 2008
Únavov, okres Znojmo Solar Energy s.r.o.	1	solární panely	1,500	2008	1,500	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Únavov datum zahájení činnosti 22. 12. 2008
Měnin, okres Brno-venkov SOLAR Systems Měnin s.r.o.	1	solární panely	1,500	2008	1,500	0,003 / 0,001	E.ON Distribuce část západ	22	solární elektrárna Měnin datum zahájení činnosti 23. 12. 2008
Holíšov, okres Domažlice FVE Holíšov I s.r.o.	1	solární panely	1,250	2008	1,250	0,001 / 0,001	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Holíšov datum zahájení činnosti 18. 12. 2008

Výběr solárních elektráren k 31. 12. 2008

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]	
Chlumčany, okres Píseň-jih HANECO s. r. o.	1	solární panely	0,638	2008	0,638	0,451 / 0,451	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna HANECO Chlumčany datum zahájení činnosti 6. 5. 2008
Česká Kubice, okres Domažlice ROBSTAV, s.r.o.	1	solární panely	0,469	2008	0,469	0,014 / 0,014	ČEZ Distribuce region západ	22	solární elektrárna Foimava I datum zahájení činnosti 19. 12. 2008
Mýto, okres Rokycany ROBSTAV, s.r.o.	1	solární panely	0,040	2005	0,040	0,002 / 0,002	ČEZ Distribuce region západ	0,4	solární elektrárna Mýto I datum zahájení činnosti 1. 10. 2008
Ústěck Habuš s.r.o.	1	solární panely	0,507	2007	0,507	0,528 / 0,527	ČEZ Distribuce region sever	22	solární elektrárna Habřina - Ústěck datum zahájení činnosti 7. 8. 2007
Most RING energy s.r.o.	1	solární panely	2,112	2008	2,112	0,002 / 0,002	ČEZ Distribuce region sever	22	solární elektrárna RING energy s.r.o. datum zahájení činnosti 6. 12. 2008
Vysoké Veselí, okres Jičín Dřevařské závody Vysoké Veselí s.r.o.	1	solární panely	0,328	2007	0,328	0,095 / 0,094	ČEZ Distribuce region východ	22	solární elektrárna Vysoké Veselí datum zahájení činnosti 7. 8. 2008
Vysoké Veselí II, okres Jičín Dřevařské závody Vysoké Veselí s.r.o.	1	solární panely	0,191	2007	0,191	0,000 / 0,000	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Vysoké Veselí II datum zahájení činnosti 19. 11. 2008
Lukavice, okres Ústí nad Orlicí FVE BS s.r.o.	1	solární panely	1,600	2008	1,600	0,009 / 0,009	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Lukavice datum zahájení činnosti 5. 12. 2008
Opatov v Čechách HiTechMedia Systems s.r.o.	1	solární panely	0,060	2006	0,060	0,063 / 0,063	ČEZ Distribuce region východ	35	solární elektrárna Opatov datum zahájení činnosti 21. 6. 2006
Ostrožská Lhota HiTechMedia Systems s.r.o.	1	solární panely	0,702	2007	0,702	0,721 / 0,721	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna HiTech 600 datum zahájení činnosti 1. 9. 2007
Uherské Hradiště HiTechMedia Systems s.r.o.	1	solární panely	0,002	2006	0,002	0,003 / 0,003	E.ON Distribuce část východ	22	sol. elektrárna HiTechMedia systems s.r.o. datum zahájení činnosti 6. 4. 2006
Ostrožská Lhota, okres Uherské Hradiště SOLINVEST, s.r.o.	1	solární panely	0,900	2008	1,540	0,723 / 0,723	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna SLE 900 datum zahájení činnosti 13. 6. 2008
Ostrožská Lhota, okres Uherské Hradiště SOLINVEST, s.r.o.	1	solární panely	0,640	2008	0,640	0,000 / 0,000	E.ON Distribuce část východ	22	solární elektrárna SLE 640 datum zahájení činnosti 22. 12. 2008

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto / neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Praha	1	KGJ		2002	5,395	27,863 / 26,577	PRE Distribuce	22	Bioplyn	Úspěšná čistírna odpadních vod Praha datum zahájení činnosti 1. 2. 2002
	2	KGJ		2002						
	3	KGJ		2002						
	4	KGJ		2002						
	5	KGJ		2002						
Pražská vodohospodářská společnost a.s.										
Praha - Dáblice TEDOM s.r.o.	1	KGJ	0,300	2006	0,600	1,500 / 1,334	PRE Distribuce	22	Skládkový plyn	skládky TKO Dáblvice datum zahájení činnosti 1. 10. 2006
	2	KGJ	0,300	2006						kogenerační teplárna v areálu AVIA datum zahájení činnosti 15. 6. 2007
Praha - Letňany TEDOM s.r.o.	5 x	KGJ	4,952	2007	4,952	20,464 / 19,222	PRE Distribuce	22	Skládkový plyn	
Planá nad Lužnicí AES Bohemia spol. s r.o.	1	KO	46,500	1999	46,500	1,868 / -----	E.ON Distribuce část západ	110	Biomasa	SPOLUSPALOVANÍ!
Deštná, okres Jindřichův Hradec AGRA Deštná, a. s.	1	KGJ	0,536	2008	0,536	0,970 / 0,832	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice datum zahájení činnosti 30. 9. 2008
Kardašova Řečice AGRO-B spol. s r.o.	1 2	KGJ KGJ	0,499 0,499	2008 2008	0,998	2,120 / 1,926	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Kardašova Řečice datum zahájení činnosti 15. 8. 2008
Choťčany, okres České Budějovice BP - PROFIT, spol. s r.o.	1	KGJ	0,526	2008	0,526	1,210 / 1,087	E.ON Distribuce část západ	0,4	Bioplyn	Bioplynová stanice Choťčany datum zahájení činnosti 28. 8. 2008
Jindřichův Hradec Energetické centrum s.r.o.	1	PT	2,500	2003	2,500	7,255 / 5,969	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	teplárna datum zahájení činnosti 2. 6. 2003
Majšice, okres Tábor Ing. Martin Novák	1 2	KGJ KGJ	0,500 0,500	2008 2007	0,500	1,084 / 1,084	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Obora datum zahájení činnosti 17. 4. 2008
Lišov, okres České Budějovice Kogenerace Radim s.r.o.	1	KGJ	0,330	2005	0,330	0,723 / 0,679	E.ON Distribuce část západ	22	Skládkový plyn	Skládka ASA Lišov datum zahájení činnosti 15. 7. 2005
Chroboly, okres Prachatice NAVOZ Hořovice s.r.o.	1 2	KGJ KGJ	0,537 0,500	2007 2007	1,073	5,709 / 5,310	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Chroboly datum zahájení činnosti 9. 6. 2007
Dačice TEDOM ENERGO s.r.o.	1 2	KGJ KGJ	0,022 0,022	2007 2005	0,044	0,068 / 0,049	E.ON Distribuce část západ	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Dačice datum zahájení činnosti 22. 1. 2007
Vodňany TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,142	2005	0,142	0,561 / 0,521	E.ON Distribuce část západ	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Vodňany datum zahájení činnosti 6. 9. 2005
Želeč TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,142	2005	0,142	0,311 / 0,283	E.ON Distribuce část západ	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Želeč datum zahájení činnosti 6. 9. 2005
Trhové Sviny, okres České Budějovice Teplé hospodářství města Trhové Sviny	1	spal.	0,600	2005	0,600	3,522 / 3,522	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	Centrální kotelna datum zahájení činnosti 17. 12. 2005
Písek Teplárna Písek	1 2	PT PT	6,000 1,800	2002	7,800	2,861 / -----	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	SPOLUSPALOVANÍ!
Ledenice, okres České Budějovice TERBA, s.r.o.	1	spal.	0,120	2005	0,120	0,755 / 0,681	E.ON Distribuce část západ	22	Skládkový plyn	Kogenerace SOO Růžov datum zahájení činnosti 15. 12. 2005
Tábor Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	3 stroje	spal.	suma 0,120	2007	0,120	0,653 / 0,653	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	ČOV Tábor datum zahájení činnosti 9. 3. 2007
Prachatice Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	1 2	spal. spal.	0,021 0,021	2006	0,042	0,217 / 0,217	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	ČOV Prachatice datum zahájení činnosti 10. 5. 2006

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Paliwo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Březová, okres Sokolov A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,300	2008	0,300	0,059 / 0,057	CEZ Distribuce region západ	22	Skládkový plyn	Skládka Tisová datum zahájení činnosti 17. 9. 2008
Tisová I.	1 2 3 4	K KO KO PT	57,000 57,000 57,000 12,800	1959 - 1960	183,800	44,407 / ----	CEZ Distribuce region západ	110	Biomasa	Tisová I SPOLUSPALOVANÍ! datum zahájení činnosti 1959
ČEZ, a. s.	1	spal.	0,200	2004	0,200	0,997 / 0,951	CEZ Distribuce region západ	35	Skládkový plyn	Skládka Sateř - Chodov datum zahájení činnosti 4. 3. 2004
Chodov, okres Sokolov F O B O spol. s r.o.	1	KGJ	0,570	2004	0,570	0,967 / 0,903	CEZ Distribuce region západ	22	Skládkový plyn	Podnikatelský areál Zaimanov datum zahájení činnosti 1. 1. 2004
Stružná Zaimanov	1	KGJ	0,993	2007	0,993	4,855 / 4,455	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	Bioplynná stanice Zihle datum zahájení činnosti 17. 1. 2007
Koenergence Zaimanov s.r.o.	1	KGJ	0,526	2008	0,526	0,000 / 0,000	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	Areál Zihelského stádku datum zahájení činnosti 29. 4. 2008
Zihle, okres Pízeň sever AGRO ENERGO a.s.	1	KGJ	0,526	2008	0,526	1,635 / 1,539	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	Bioplynná stanice Velká Černá Hat datum zahájení činnosti 9. 5. 2008
Zihle II, okres Pízeň sever AGRO ENERGO a.s.	1	KGJ	0,526	2008	0,526	2,871 / 2,401	CEZ Distribuce region západ	6	Bioplyn	Bioplynná stanice Svojišín datum zahájení činnosti 21. 3. 2007
Mladotice, okres Pízeň-sever BIOGAS ENERGO a.s.	1 2	KGJ KGJ	0,526 0,526	2007	1,052	2,871 / 2,401	CEZ Distribuce region západ	110	Biomasa	Teplárna Pízeň - SPOLUSPALOVANÍ! datum zahájení činnosti 1. 1. 2002
Svojišín, okres Tachov IC-PARK ENERGO, a.s.	1 2	PT PT	55,000 82,000	2002	137,000	0,737 / 0,676	CEZ Distribuce region západ	22	Skládkový plyn	Skládka odpadu Chotířkov datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Pízeň Pízeňská teplárenská, a.s.	1	spal.	0,130	2007	0,130	0,113 / 0,104	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	Bioplynná stanice Poběžovice datum zahájení činnosti 25. 10. 2008
Chotířkov, okres Pízeň-sever Pízeňská teplárenská, a.s.	1	KGJ	0,536	2008	0,536	0,004 / 0,004	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	Bioplynná stanice Vejpřnice datum zahájení činnosti 2. 12. 2008
Poběžovice, okres Domažlice SP Poběžovice a.s.	1	KGJ	0,120	2004	0,120	0,172 / 0,146	CEZ Distribuce region západ	22	Skládkový plyn	Koenergence Cernošín datum zahájení činnosti 15. 5. 2004
Vejpřnice, okres Pízeň-sever S & L DRUBEŽARNA VEJPRNICE s.r.o.	1	KGJ	0,530	2008	0,530	1,745 / 1,557	CEZ Distribuce region západ	22	Skládkový plyn	Koenergence Vysoká datum zahájení činnosti 3. 2. 2005
Cernošín, okres Tachov TERBA, s.r.o.	1	spal.	0,550	2005	0,550	7,019 / 6,615	CEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	COV Pízeň datum zahájení činnosti 15. 11. 2001
Dobřany, okres Pízeň-jih TERBA, s.r.o.	1	spal.	0,400	2001	0,400	0,994 / 0,994	CEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	COV Česká Lipa datum zahájení činnosti 1. 6. 2005
Pízeň VODARNA PÍZEŇ a.s.	1 2	spal. spal.	0,400 0,400	2005	0,140	1,923 / 1,923	CEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	COV Liberec datum zahájení činnosti 1. 3. 2005
Česká Lipa Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,140	2006	0,142	0,215 / 0,215	CEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	COV Turnov datum zahájení činnosti 1. 7. 2006
Liberec Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1 2	spal. spal.	0,235 0,220	2005	0,455	1,941 / 1,824	CEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Košťálov datum zahájení činnosti 17. 12. 2003
Turnov Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,142	2006	0,142	0,333 / 0,300	CEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Plynná koenergační jednotka VRBÍČKA datum zahájení činnosti 29. 10. 2007
Košťálov, okres Semily TERBA s.r.o.	1	spal.	0,300	2003	0,300	1,159 / 1,040	CEZ Distribuce region sever	0,4	Skládkový plyn	Litvinov - V Růžodolu datum zahájení činnosti 5. 12. 2003
Vrbíčka Brůha a syn. spol. s r.o.	1	spal.	0,200	2007	0,200	6,177 / ----	CEZ Distribuce region sever	22	Biomasa	Teplárna Trmice datum zahájení činnosti SPOLUSPALOVANÍ!
Litvinov CELIO a.s.	1	KGJ	0,630	2003	0,630					
Trmice	1 2 3 4 5	KO KO KO KO KO	20,000 20,000 16,000 16,000 16,000		88,000					

Dalkia Česká republika, a.s.

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto / neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Újezděček, okres Teplice HEX Teplice spol. s r.o.	1	KGJ	0,320	2008	0,520	0,205 / 0,205	ČEZ Distribuce region sever	0,4	Biomasa	Areál Dukla datum zahájení činnosti 3. 5. 2008
	2	KGJ	0,200	2008						
Tušimice - Chomutov Kogenerace Radim s.r.o.	1	KGJ	0,330	2005	0,660	2,455 / 2,319	ČEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Skládka Tušimice datum zahájení činnosti 1. 6. 2005
	2	KGJ	0,330	2005						
	3	PT	32,000	2001	112,500	485,095 / ----	ČEZ Distribuce region sever	110	Biomasa	Teplárna Štětí SPULUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 2001
Štětí Mondí Štětí a.s.	1	K	48,500	2008						
Bystřany Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,140	2005	0,280	1,079 / 1,079	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Bystřany datum zahájení činnosti 1. 3. 2005
	2	spal.	0,140	2005						
Děčín - Boletice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,190	2005	0,190	0,399 / 0,399	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Děčín - Boletice datum zahájení činnosti 1. 3. 2005
	1	spal.	0,140	2004	0,140	0,639 / 0,639	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Litoměřice datum zahájení činnosti 13. 4. 2004
Litoměřice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,140	2005	0,140	0,724 / 0,724	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Most - Chánov datum zahájení činnosti 1. 5. 2005
	1	spal.	0,140	2005						
Neštěmice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	spal.	0,230	2004	0,460	1,370 / 1,370	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Neštěmice datum zahájení činnosti 2004
	2	spal.	0,230	2004						
Modlany, okres Teplice TEDOM s.r.o.	1	KGJ	1,100	2008	1,100	0,912 / 0,854	ČEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Modlany datum zahájení činnosti 1. 8. 2008
	1	KGJ	0,200	2005	0,200	0,240 / 0,197	ČEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Kogenerace SOO Rožany datum zahájení činnosti 15. 12. 2005
Jaroměř, okres Náchod AGRO CS a.s.	1	KGJ	0,716	2008	0,716	0,810 / 0,810	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Bioplynová stanice Jaroměř I datum zahájení činnosti 20. 5. 2008
	1	KGJ	0,716	2008	0,716	0,722 / 0,722	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Bioplynová stanice Jaroměř II datum zahájení činnosti 20. 5. 2008
Trutnov ČEZ, a.s.	1	KO	55,000	1957	165,000	120,250 / ----	ČEZ Distribuce region východ	110	Biomasa	Elektrárna Poříčí - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1957
	2	KO	55,000	1955						
	3	KO	55,000	1963						
Dvůr Králové ČEZ, a.s.	1	PT	6,300	1955	18,300	13,021 / ----	ČEZ Distribuce region východ	35	Biomasa	Teplárna Dvůr Králové - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1955
	2	K	12,000	1963						
Dobruška, okres Rychnov nad Kněžnou TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,142	2005	0,142	0,840 / 0,790	ČEZ Distribuce region východ	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Křovice datum zahájení činnosti 6. 9. 2005
	1	KGJ	0,120	2005	0,120	0,475 / 0,436	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Kogenerace Dolní Braná datum zahájení činnosti 20. 9. 2005
Trutnov TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,120	2005	0,120	0,809 / 0,747	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Kogenerace SOO Křibovice II datum zahájení činnosti 15. 12. 2005
	1	KGJ	0,586	2008	0,586	0,749 / 0,703	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Bioplynová stanice Nové Lhovice datum zahájení činnosti 1. 9. 2008
Nasavrky, okres Chrudim Brůha a syn, spol. s r.o.	1	KGJ	0,270	2005	0,270	1,045 / 0,979	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Plynová KGJ Nasavrky datum zahájení činnosti 21. 7. 2005
	1	KGJ	1,100	2003	1,100	5,575 / 5,295	ČEZ Distribuce region východ	22	Skládkový plyn	SKLADKA TKO CHVALETICE datum zahájení činnosti 17. 1. 2003

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Paliivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
České Libchavy, okres Ústí nad Orlicí TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,200	2005	0,200	0,564 / 0,506	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Kogenerace SOO EKOLA České Libchavy datum zahájení činnosti 15. 12. 2005
Březinka, okres Svitavy	1 2 3 4 5 6	KGJ	0,145 0,145 0,145 0,145 0,160 0,160	2005 2005 2005 2005 2005 2005	0,900	5,907 / 5,581	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	TKO Březinka datum zahájení činnosti 17. 10. 2005
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.										
Vidláta Seč, okres Svitavy	1 2 3 4	KGJ	0,300 0,300 0,300 0,300	2008 2008 2008 2008	1,200	3,346 / 3,279	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Bioplynová stanice Vidláta Seč datum zahájení činnosti 15. 4. 2008
Zemědělské družstvo Dolní Újezd										
Litomyšl	1 2 3	KGJ	0,250 0,250 0,250	2008 2008 2008	0,750	0,599 / 0,585	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Bioplynová stanice Litomyšl datum zahájení činnosti 6. 10. 2008
Zemědělské družstvo chovatelů a pěšičů Litomyšl										
Uhoněčky, okr. Praha-západ, Skl. Regios A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,520	2004	0,520	1,939 / 1,931	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Skládka Regios a.s. datum zahájení činnosti 14. 1. 2004
Uhý, okres Kladno - Skládka UHY A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,341	2005	0,341	1,252 / 1,244	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Skládka UHY spol. s r.o. datum zahájení činnosti 1. 3. 2005
Dobruvice, okres Mladá Boleslav Cukrovary TTD a.s.	1 2	PT PT	8,000 7,000	2004 2004	15,000	0,014 / ----	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	Cukrovár Dobruvice - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 24. 8. 2004
Rynholec, okres Rakovník E.K.O.L.O.G.I.E. s.r.o.	1 2	KGJ KGJ	0,624 0,092	2004	0,716	4,670 / 4,499	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Řízená skládka tuhých odpadů - Lom Babin II datum zahájení činnosti 1. 5. 2004
Kladno	1 2 3 4	KO KO KO PT	28,000 135,300 135,300 6,300	1976 1999 1999 1999	304,900	21,431 / ----	ČEZ Distribuce region střed	110	Biomasa	Elektrárna Kladno - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1. 9. 2001
ECK Generating, s.r.o.										
Radim u Kolína MAEN, spol. s r.o.	1	KGJ	0,570	2005	0,570	3,321 / 3,078	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Kogenerace Radim I. datum zahájení činnosti 1. 3. 2005
Radim u Kolína MAEN, spol. s r.o.	1	KGJ	0,600	2005	0,600	3,219 / 3,023	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Kogenerace Radim II. datum zahájení činnosti 1. 10. 2005
Mladá Boleslav ŠKO-ENERGO, s.r.o.	1 2	KO KO	44,000 44,000	2002	88,000	22,378 / ----	ČEZ Distribuce region střed	110	Biomasa	Teplárna hlavní závod - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1. 1. 2002
Kněžves u Rakovníka TARPO spol. s r.o.	8 strojů	KGJ	0,736	2007	0,736	0,012 / 0,011	ČEZ Distribuce region střed	6	Bioplyn	ELTOP Tarpo Kněžves datum zahájení činnosti 21. 2. 2007
Chrást, okres Příbram TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,142	2002	0,142	0,813 / 0,722	ČEZ Distribuce region střed	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Chrást datum zahájení činnosti 1. 1. 2002
Drahobudice, okres Kolin ZAS Bečváry a.s.	1	KGJ	0,526	2009	0,526	0,011 / 0,011	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Drahobudice datum zahájení činnosti 22. 1. 2009
Krásná Hora nad Vltavou, okres Příbram ZD Krásná Hora nad Vltavou a.s.	1	KGJ	0,526	2008	0,526	1,143 / 1,032	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Krásná Hora nad Vltavou datum zahájení činnosti 28. 7. 2008
Olomouc Dalkia Česká republika, a.s.	1 2	PT PT	6,300 41,000	1954 1998	47,300	27,304 / ----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Olomouc - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1954

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Paliivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Němčice nad Hanou, okres Prostějov Kogenerace Radim s.r.o.	1	spal.	0,330	2005	0,330	1,465 / 1,369	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Skládka Němčice datum zahájení činnosti 1. 7. 2005
Mrsklesy, okres Olomouc MAEN, spol. s.r.o.	1	KGJ	0,400	2006	0,400	2,833 / 2,635	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Skládka Mrsklesy na Moravě datum zahájení činnosti 20. 9. 2006
Olomouc MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	1	KGJ	0,460	2005	0,920	1,793 / 1,793	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	Čistírna odpadních vod Olomouc datum zahájení činnosti 11. 1. 2005
Prostějov MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	2	KGJ	0,460	2006	0,189	0,116 / 0,116	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	Čistírna odpadních vod Prostějov datum zahájení činnosti 1. 3. 2006
Rapotín, okres Šumperk TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,300	2008	0,300	0,072 / 0,066	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Kogenerace Rapotín datum zahájení činnosti 1. 9. 2008
Medlov Ústav využití plynu Bmo, s.r.o.	1	KGJ	0,150	2008	0,300	0,275 / 0,255	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	Medlov skládka TKO datum zahájení činnosti 25. 6. 2008
Bohuňovice, okres Olomouc ZD Bohuňovice s.r.o.	2	KGJ	0,150	2008	0,500	3,638 / 3,467	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Bohuňovice datum zahájení činnosti 24. 1. 2008
Paskov - Zahradní BIOCEL, a.s.	1	PT	20,800	1983	41,600	137,125 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1983
Frydek - Místek Dalkia Česká republika, a.s.	2	PT	20,800	1983	3,000	2,989 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Frydek - Místek - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1998
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	1	KO	15,000	1958	55,000	3,771 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Karviná - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1958
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	2	KO	40,000	1998	24,000	1,856 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Cs. Armády - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1966
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	3	PT	15,000	1966	4,985	24,010 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Krmov - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1977
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	4	PT	40,000	1968	12,800	2,137 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Přívov - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1994
Krnov Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	4,800	1997	0,900	4,976 / 4,777	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	PSVP Velké Albrechtice datum zahájení činnosti 1. 1. 2007
Krnov Dalkia Česká republika, a.s.	2	PT	0,185	1994	0,860	4,321 / 4,153	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	PSVP Velké Albrechtice III datum zahájení činnosti 1. 3. 2008
Ostrava Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	12,800	2007	30,000	2,295 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Energetika Koprivnice - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1. 11. 2008
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	1	PM	0,150	2007	4,200	6,663 / -----	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Odstěpný závod Opava - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	2	PM	0,150	2007						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	3	PM	0,150	2007						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	4	PM	0,150	2007						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	5	PM	0,150	2007						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	6	PM	0,150	2007						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	1	PM	0,140	2008						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	2	PM	0,140	2008						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	3	PM	0,140	2008						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	4	PM	0,140	2008						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	5	PM	0,150	2008						
Velké Albrechtice, okres Nový Jičín KA Contracting ČR s.r.o.	6	PM	0,150	2008						
Koprivnice KOMTERM, a.s.	1	PT	12,000	2008						
Koprivnice KOMTERM, a.s.	2	PT	12,000	2008						
Koprivnice KOMTERM, a.s.	3	PT	6,000	2008						
Opava Moravskoslezské cukrovary, a.s.	1	PT	2,600							
Opava Moravskoslezské cukrovary, a.s.	2	PT	1,600							

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Ostrava - Přívoz Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	1	KGJ	0,657	2003	1,314	2,132 / 1,977	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	kogenerační jednotky datum zahájení činnosti 1. 1. 2003
	2	KGJ	0,657							COV Český Těšín
Český Těšín Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,023	2008	0,023	0,016 / 0,016	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	datum zahájení činnosti 1. 2. 2008
Frydek-Místek Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,235	2007	0,235	0,689 / 0,689	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	COV Frydek-Místek datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Opava Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,235	2007	0,235	1,041 / 1,041	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	COV Opava datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Nový Jičín Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,081	2007	0,081	0,188 / 0,188	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Bioplyn	COV Nový Jičín datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Havířov Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,320	2007	0,320	0,594 / 0,594	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	COV Havířov datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Karviná Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,140	2007	0,140	0,708 / 0,708	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	COV Karviná datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Orlova Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,075	2007	0,075	0,025 / 0,025	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Bioplyn	COV Orlova datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Třinec Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.	1	KGJ	0,042	2007	0,042	0,201 / 0,201	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Bioplyn	COV Třinec datum zahájení činnosti 1. 5. 2007
Bohumín TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,100	2007	0,100	0,022 / 0,018	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Bohumín datum zahájení činnosti 13. 12. 2007
Holasovice TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,142	2005	0,284	2,088 / 1,962	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Holasovice datum zahájení činnosti 6. 9. 2005
Markvartovice TEDOM ENERGO s.r.o.	2	KGJ	0,142	2005	0,142	0,904 / 0,790	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	Skládkový plyn	Skládka TKO Markvartovice datum zahájení činnosti 6. 9. 2005
Ostrava TEDOM ENERGO s.r.o.	1	SM	0,912	2003	0,912	3,947 / 3,678	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Ostrava datum zahájení činnosti 19. 3. 2003
Pustějov A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,170	2007	0,680	3,526 / 3,365	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Pustějov datum zahájení činnosti 6. 11. 2007
	2	KGJ	0,170					22		
	3	KGJ	0,170					22		
	4	KGJ	0,170					22		
ZEMSPOL-STUDÉNKA a.s. Žabčice A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,341	2005	0,341	1,857 / 1,847	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	Skládka Žabčice datum zahájení činnosti 16. 12. 2005
Břmo - Modřice Břmenské vodárny a kanalizace, a.s.	1	KGJ	0,520	2007	1,040	6,097 / 6,082	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Elektrárna - COV Břmo - Modřice datum zahájení činnosti 19. 5. 2007
	2	KGJ	0,520							
Hodonín ČEZ, a. s.	1	K	50,000	1951 - 1957	105,000	149,232 / ----	E.ON Distribuce část východ	110	Biomasa	SPOLUSPALOVANÍ datum zahájení činnosti 1951
	2	K	55,000							
Cejič, okres Hodonín Horák energo s.r.o.	1	KGJ	0,499	2008	0,998	5,853 / 5,596	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Cejič datum zahájení činnosti 1. 2. 2008
	2	KGJ	0,499							
Velké Pavlovice, okres Břeclav TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	0,171 / 0,137	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	KJ - skládka TKO Hantáň datum zahájení činnosti 20. 12. 2005
Kozlany, okres Vyškov TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,160	2007	0,160	0,813 / 0,684	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	KJ - skládka TKO Kozlany datum zahájení činnosti 22. 1. 2007
Mutěnice, okres Hodonín TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	0,805 / 0,690	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	KJ - skládka TKO Mutěnice datum zahájení činnosti 20. 12. 2005
Těmice, okres Hodonín TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	0,203 / 0,133	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	KJ - skládka TKO Těmice datum zahájení činnosti 20. 12. 2005

Výběr subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2008)

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto/ neto (celkem za společnost) [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Brno Ústlav využití plynu Brno, s.r.o.	1	KGJ	0,150	2004	0,300	1,079 / 0,991	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	datum zahájení činnosti 7. 1. 2004
	2	KGJ	0,150				část východ			Bioplynová stanice Velký Karlov I datum zahájení činnosti 22. 6. 2006
Hrádek, okres Znojmo ZEVO, spol. s r.o.	1	KGJ	0,717	2006	0,717	3,248 / 2,589	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Velký Karlov II datum zahájení činnosti 13. 10. 2006
Hrádek, okres Znojmo ZEVO, spol. s r.o.	1	KGJ	0,717	2006	0,717	3,929 / 3,183	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	Bioplynová stanice Velký Karlov III datum zahájení činnosti 27. 2. 2008
Hrádek, okres Znojmo ZEVO, spol. s r.o.	1	KGJ	0,525	2008	0,525	2,276 / 1,821	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	datum zahájení činnosti 29. 6. 2007
Ronov nad Sázavou Brůha a syn, spol. s r.o.	1	KGJ	0,270	2007	0,270	0,982 / 0,899	E.ON Distribuce	22	Skládkový plyn	Kotelna K2 datum zahájení činnosti 12. 2. 2005
Pelhřimov IROMEZ s.r.o.	1	PT	0,210	2005	1,160	3,661 / 3,661	E.ON Distribuce	22	Biomasa	ORC teplárna SEVER datum zahájení činnosti 1. 12. 2005
Třebíč TTS cz s.r.o.	2	KO	1,000				část východ			
Třebíč TTS cz s.r.o.	1	KGJ	0,990	2005	0,990	2,499 / 2,339	E.ON Distribuce	22	Biomasa	Bioplynová stanice Kouty datum zahájení činnosti 31. 7. 2008
Kouty, okres Třebíč Zemědělské družstvo Kouty	1	KGJ	0,250	2008	0,500	1,553 / 1,490	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	Bývalá teplárna Svít datum zahájení činnosti 1960
Zlín	2	PTO	6,000	1960	69,250	1,032 / ----	E.ON Distribuce	110	Skládkový plyn	SPOLUSPALOVÁNÍ!
	3	K	25,000	1996		1,335 / ----	část východ		Biomasa	
	4	K	30,000							
Kunovice, okres Uherské Hradiště EPS, s.r.o.	1	KGJ	0,537	2008	0,537	1,112 / 1,009	E.ON Distribuce	22	Bioplyn	Bioplynová stanice EPS - Nový Dvůr datum zahájení činnosti 10. 7. 2008
Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s.	1	PT	25,000	1976	50,000	3,895 / ----	E.ON Distribuce	22	Biomasa	Teplárna Otrokovice - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti 1976
Kvitkovice u Otrokovic TERBA s.r.o.	2	PT	25,000	1999	0,300	1,769 / 1,658	E.ON Distribuce	22	Skládkový plyn	Kogenerace Kvitkovice datum zahájení činnosti 17. 12. 2003
Bystřice pod Hostýnem TON - ENERGO a.s.	1	KGJ	0,300	2003	0,300	0,318 / ----	E.ON Distribuce	22	Biomasa	Teplárna Bystřice pod H. - SPOLUSPALOVÁNÍ! datum zahájení činnosti

The image is an abstract graphic design. It features a background of various shades of red, from deep maroon to bright magenta. Overlaid on this background are several thick, wavy, white lines that resemble liquid or energy flows. These lines are layered, creating a sense of depth and movement. In the upper right quadrant, there is a semi-transparent, light-colored triangular shape. Inside this triangle, the word "ENERGIE" is written in a bold, white, sans-serif font, oriented diagonally from the bottom-left towards the top-right of the triangle.

ENERGIE

Vývoj bilance elektřiny od roku 1988

[GWh]	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Výroba elektřiny brutto	64 335	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705
Výroba elektřiny netto ¹⁾	59 822	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853
Saldo zahr. výměn ²⁾	-2 817	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445
Zdroje celkem ³⁾	57 005	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872	54 408
VO	30 204	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394
MO	14 759	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188
Ostatní ⁴⁾	16 555	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678
Brutto spotřeba ⁵⁾	61 518	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778	58 260
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 513	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852
Přečerpání v PVE	466	437	400	326	326	314	436
Ztráty v sítích	4 062	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660
Netto spotřeba ⁶⁾	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765	49 312

[GWh]	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Výroba elektřiny brutto	60 847	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647
Výroba elektřiny netto ¹⁾	56 880	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780
Saldo zahr. výměn ²⁾	418	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539
Zdroje celkem ³⁾	57 298	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724	59 241
VO	24 261	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387
MO	21 339	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572
Ostatní ⁴⁾	15 665	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149
Brutto spotřeba ⁵⁾	61 265	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450	65 108
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	3 967	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868
Přečerpání v PVE	375	596	517	654	715	749	556
Ztráty v sítích	4 768	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910
Netto spotřeba ⁶⁾	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775

[GWh]	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Výroba elektřiny brutto	76 259	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198	83 518
Výroba elektřiny netto ¹⁾	70 304	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413	77 085
Saldo zahr. výměn ²⁾	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153	-11 469
Zdroje celkem ³⁾	58 917	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260	65 616
VO	30 036	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710	35 768
MO	21 573	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564	23 173
Ostatní ⁴⁾	13 263	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771	13 108
Brutto spotřeba ⁵⁾	64 872	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045	72 049
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	5 955	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786	6 433
Přečerpání v PVE	479	552	730	867	946	592	477
Ztráty v sítích	4 858	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915	4 662
Netto spotřeba ⁶⁾	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478

¹⁾ výroba elektřiny brutto - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny

²⁾ import - export

³⁾ výroba elektřiny netto + saldo

⁴⁾ brutto spotřeba - VO - MO

⁵⁾ VO + MO + ostatní

⁶⁾ brutto spotřeba - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny - spotřeba na přečerpání v PVE - ztráty v sítích

Roční bilance elektřiny

	položka	vzorec	2008 [GWh]	2007 [GWh]	2008/ 2007 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	83 517,9	88 198,3	94,693
2	z toho: PE		51 218,8	56 728,2	90,288
3	PPE+PSE		3 112,7	2 472,9	125,872
4	VE		2 376,3	2 523,7	94,159
5	JE		26 551,0	26 172,1	101,448
6	VTE		244,7	125,1	
7	SLE		12,9	1,8	
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		1,5	174,6	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 433,3	6 785,7	94,807
11	z toho: PE		4 802,1	5 163,0	93,010
12	PPE+PSE		83,4	55,3	150,814
13	VE		11,2	11,4	98,246
14	JE		1 535,6	1 547,6	99,225
15	VTE		0,9	0,4	
16	SLE		0,0	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		0,1	7,9	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	77 084,6	81 412,7	94,684
20	z toho: PE		46 416,6	51 565,2	90,015
21	PPE+PSE		3 029,3	2 417,6	125,302
22	VE		2 365,1	2 512,3	94,141
23	z toho PVE		349,8	431,5	81,066
24	JE		25 015,3	24 624,4	101,587
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		258,2	293,1	
26	dovoz elektřiny celkem ^{*)}		8 520,5	10 203,7	83,504
27	vývoz elektřiny celkem ^{**)}		19 989,1	26 356,8	75,840
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-11 468,6	-16 153,1	70,999
29	spotřeba na přečerpání v PVE		476,5	592,4	80,436
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	65 139,5	64 667,1	100,731
31	ztráty v sítích		4 661,8	4 914,5	94,858
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	60 477,8	59 752,6	101,214
33	ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)}		2 013,0	2 070,6	97,218
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	35 768,1	35 710,1	100,162
35	z toho: z úrovně vvn		8 677,3	9 517,2	91,175
36	z úrovně vn		23 479,6	23 234,3	101,056
37	účelová spotřeba		3 611,2	2 958,6	
38	MO celkem	= ř. (39+40)	23 173,1	22 564,4	102,698
39	z toho: podnikatelé		8 470,2	7 918,7	106,965
40	domácnosti		14 702,9	14 645,8	100,390
41	tuzemská spotřeba elektřiny netto	= ř. (34+38+33-29)	60 477,7	59 752,7	101,213
42	tuzemská spotřeba elektřiny brutto	= ř. (41+29+31+10)	72 049,3	72 045,2	100,006

^{*)} spotřeba elektřiny v zařízeních výrobců a distributorů (včetně spotřeby na přečerpání v PVE)

^{**)} u dovozu a vývozu elektřiny jsou brány naměřené hodnoty (fakturované hodnoty + tranzity elektřiny)

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 - jiná alternativní elektrárna

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)

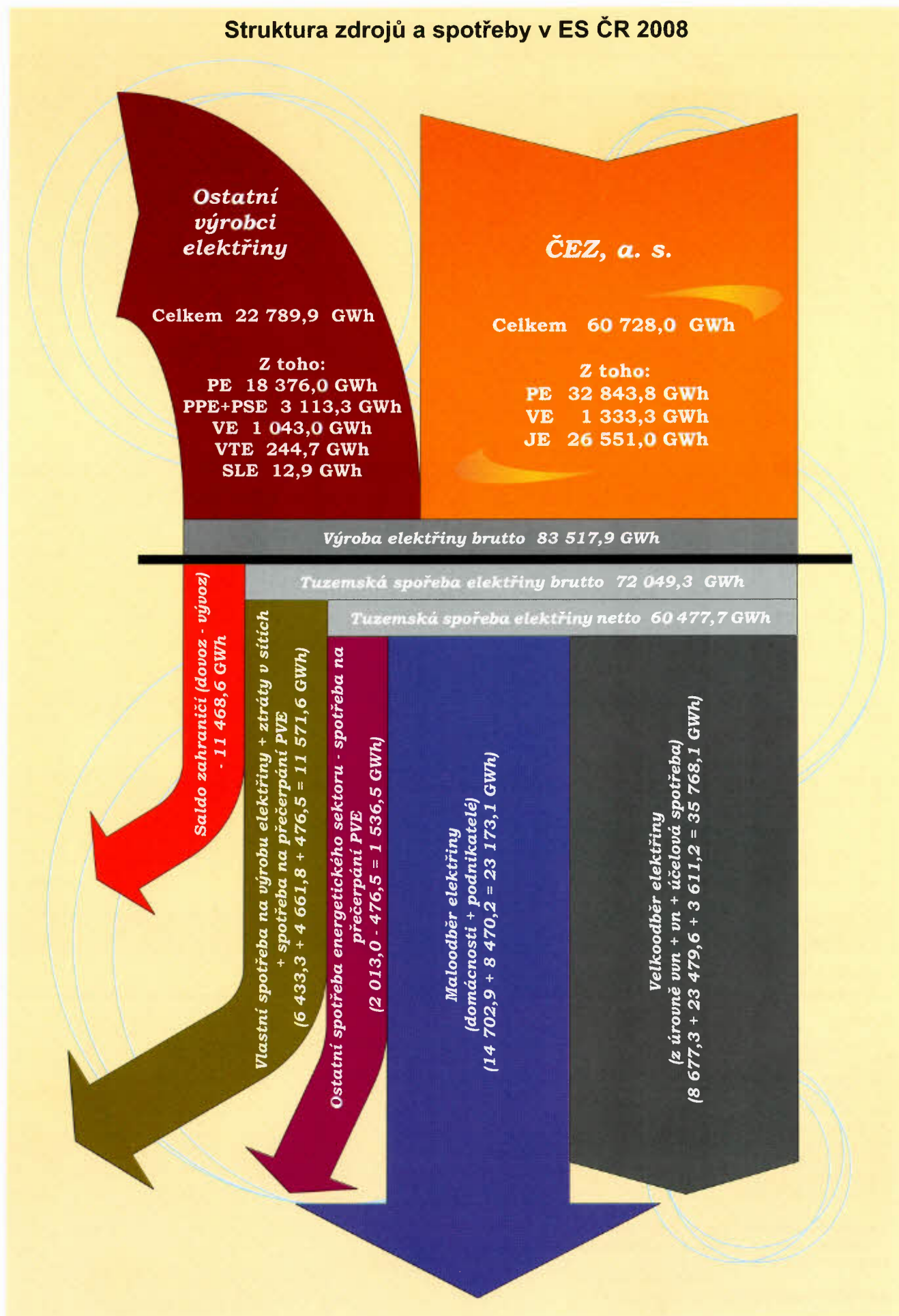
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

výroba elektřiny netto = hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny

tuzemská spotřeba elektřiny netto = (výroba elektřiny + saldo) - (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)

tuzemská spotřeba elektřiny brutto = výroba elektřiny + saldo

Struktura zdrojů a spotřeby v ES ČR 2008



Bilance elektriny ES CR za leden az prosinec [GWh]

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	Celkem
1	výroba elektriny brutto celkem		8 488,5	7 763,1	7 826,5	7 396,1	6 403,7	6 176,1	6 349,4	6 154,4	6 130,4	6 680,3	6 795,5	7 353,9	83 517,9
2	z toho: PE	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	5 117,2	4 787,0	4 849,6	4 396,1	3 794,8	3 716,6	3 422,8	3 682,8	3 704,8	4 383,6	4 588,7	4 435,7	51 218,8
3	PPE+PSE		291,4	291,8	298,0	246,4	262,2	214,0	155,6	229,2	245,5	278,9	289,1	310,6	3 112,7
4	VE		234,7	250,7	377,0	279,4	221,0	160,8	128,9	122,3	109,7	162,8	168,7	168,7	2 376,3
5	JE		2 820,3	2 409,4	2 270,9	2 117,9	2 112,5	2 072,3	2 623,0	2 099,9	2 054,4	1 837,2	1 725,3	2 407,7	26 551,0
6	VTE		24,5	23,4	30,3	15,9	11,5	11,1	17,4	18,7	13,4	19,0	28,9	30,5	244,7
7	SLE		0,1	0,3	0,4	0,7	1,7	1,4	1,7	1,8	2,5	1,2	0,6	0,6	12,9
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
10	výroba elektriny KVET		1 096,8	1 001,5	959,6	743,8	517,0	366,0	331,0	342,0	535,4	753,3	923,8	1 092,2	8 662,4
11	vlastní spotřeba na výrobu ei. celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	622,4	568,0	578,0	566,6	506,1	514,0	511,2	498,7	485,7	525,1	522,3	545,1	6 433,3
12	z toho: PE		454,3	425,8	440,6	430,9	372,8	376,4	354,3	367,6	359,4	408,3	415,9	395,8	4 802,1
13	PPE+PSE		7,1	6,8	6,9	6,4	6,6	6,2	5,1	7,0	6,8	7,5	7,2	9,8	83,4
14	VE		1,2	1,2	1,4	1,2	0,9	0,7	0,7	0,7	0,6	0,9	0,8	1,0	11,2
15	JE		159,7	134,2	129,0	118,0	125,7	130,7	151,1	123,3	118,8	108,4	98,3	138,4	1 535,6
16	VTE		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	AOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
20	vlastní spotřeba na výrobu ei. KVET		90,0	84,8	85,0	68,5	51,6	38,4	35,6	39,7	53,5	69,3	77,3	91,2	785,0
21	výroba elektriny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	7 866,1	7 195,0	7 248,5	6 899,5	5 897,6	5 662,1	5 838,2	5 655,7	5 644,7	6 155,2	6 273,2	6 808,8	77 084,6
22	z toho: PE		4 662,8	4 361,3	4 409,1	4 304,6	3 422,0	3 340,2	3 068,5	3 314,8	3 345,3	3 975,3	4 172,8	4 039,9	46 416,6
23	PPE+PSE		284,3	285,0	291,0	239,9	255,6	207,8	150,4	222,2	238,8	271,4	281,9	300,9	3 029,3
24	VE		233,5	249,5	375,5	278,1	220,1	160,0	128,3	121,6	109,1	159,5	162,0	167,8	2 365,1
25	z toho PVE		41,3	26,9	35,7	31,3	11,4	18,2	23,0	21,5	14,9	33,9	48,6	43,3	349,8
26	JE		2 660,5	2 275,3	2 141,9	1 999,8	1 986,9	1 941,6	2 471,9	1 976,7	1 935,6	1 728,8	1 627,0	2 269,3	25 015,3
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		24,9	24,0	31,0	16,9	13,0	12,4	19,0	20,4	15,9	20,1	29,5	30,9	258,2
28	výroba elektriny netto na KVET		1 006,8	916,6	874,6	675,3	465,4	327,6	295,4	302,3	481,9	684,0	846,5	1 001,0	7 877,4
29	dovoz elektriny celkem		1 064,5	865,2	707,7	569,1	507,4	545,1	750,8	591,6	483,4	771,6	894,6	769,6	8 520,5
30	vývoz elektriny celkem		2 532,4	2 149,0	1 894,4	1 867,8	1 279,8	1 396,2	1 737,6	1 458,7	1 027,8	1 346,8	1 466,4	1 832,2	19 989,1
31	saldo ES CR celkem	= ř. (29-30)	-1 467,9	-1 283,7	-1 186,8	-1 298,7	-772,4	-851,1	-986,8	-867,1	-544,4	-575,2	-571,8	-1 062,6	-11 468,6
32	spotřeba na přečerpání v PVE		56,4	36,7	47,5	41,6	15,6	27,3	31,6	28,4	19,9	47,5	65,5	58,4	476,5
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	6 341,7	5 874,6	6 014,2	5 499,1	5 109,6	4 783,7	4 819,8	4 760,2	5 080,5	5 532,5	5 635,9	5 687,7	65 139,5
34	ztráty v sítích		523,2	468,5	456,4	400,6	345,0	311,6	323,8	316,0	347,7	432,8	437,0	299,2	4 661,8
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 818,5	5 406,1	5 557,8	5 098,6	4 764,6	4 472,1	4 496,0	4 444,2	4 732,8	5 099,6	5 198,9	5 388,5	60 477,8
36	ostatní spotřeba energetického sektoru		208,2	186,1	204,7	174,5	119,1	119,0	105,5	149,0	139,5	151,4	230,0	226,0	2 013,0
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	3 199,0	3 059,7	3 196,6	3 092,0	3 032,8	2 935,5	2 926,1	2 837,6	2 961,1	3 073,1	2 913,9	2 540,6	35 768,1
38	z toho: z úrovně vvn		730,0	714,8	776,6	769,1	760,8	707,7	686,5	709,2	726,6	717,2	712,2	666,4	8 677,3
39	z úrovně vn		2 111,5	2 018,7	2 057,7	2 019,8	1 940,7	1 952,6	1 911,9	1 814,8	2 028,6	2 032,1	1 910,5	1 680,8	23 479,6
40	účelová spotřeba		357,5	326,3	362,3	303,1	331,4	275,2	327,7	313,6	206,0	323,8	291,2	193,3	3 611,2
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 467,7	2 197,0	2 203,9	1 873,7	1 628,3	1 444,9	1 495,9	1 486,0	1 652,1	1 922,7	1 920,6	2 680,4	23 173,1
42	z toho: podnikatelé		838,8	763,5	757,3	703,1	614,8	558,9	592,2	584,0	643,9	706,6	759,7	947,6	8 470,2
43	domácnosti		1 628,9	1 433,4	1 446,7	1 170,6	1 013,5	886,0	903,8	902,1	1 008,2	1 216,2	1 360,9	1 732,8	14 702,9
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 818,5	5 406,1	5 557,8	5 098,6	4 764,6	4 472,1	4 496,0	4 444,2	4 732,8	5 099,7	5 198,9	5 388,5	60 477,7
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	7 020,6	6 479,3	6 639,8	6 097,3	5 631,3	5 325,0	5 362,6	5 287,3	5 586,0	6 105,1	6 223,7	6 291,2	72 049,3

*) včetně spotřeba na přečerpání v PVE

Výroba elektřiny za leden až prosinec - zdrojová část - podrobně [GWh]

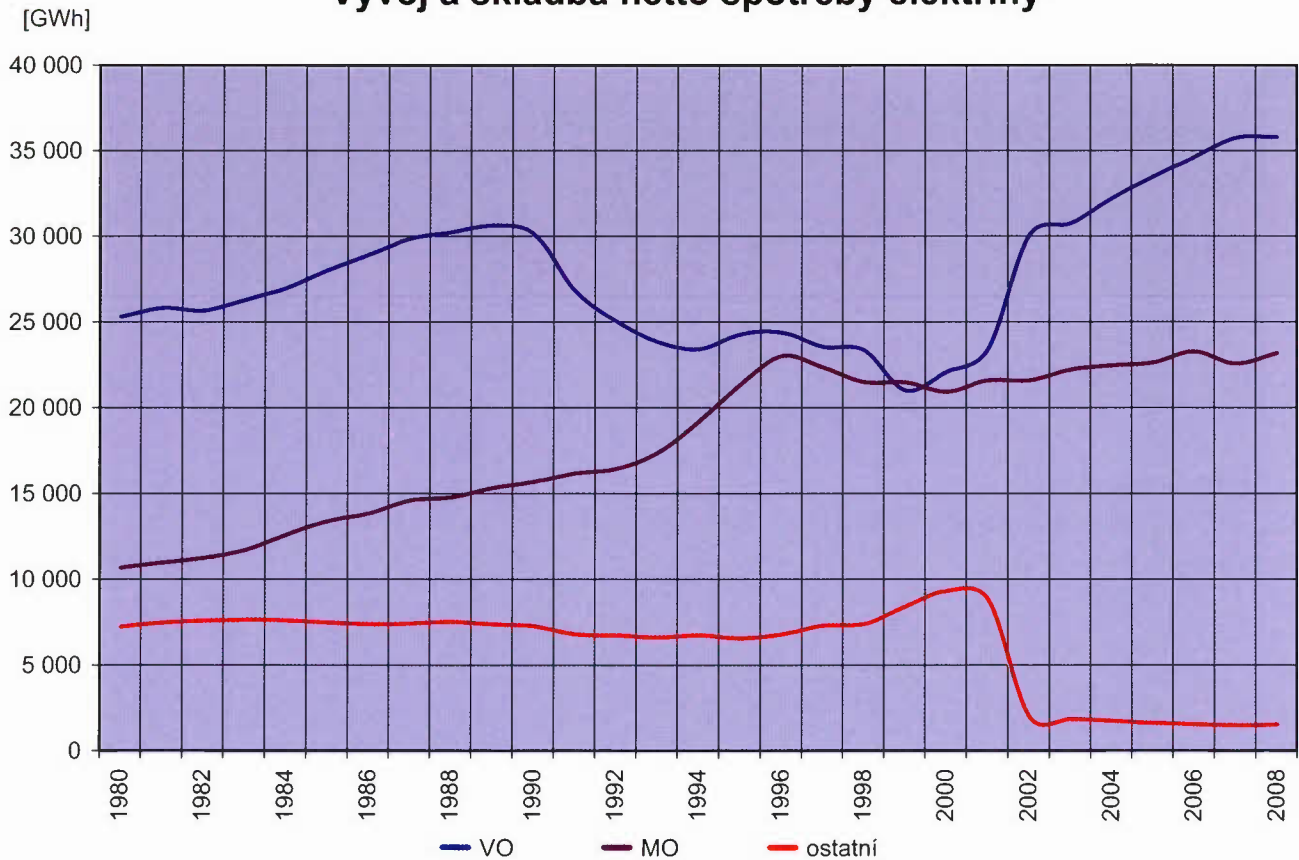
číslo	položka	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	8 488,5	7 763,1	7 825,5	7 396,1	6 403,7	6 176,1	6 349,4	6 154,4	6 130,4	6 680,3	6 795,5	7 353,9	83 517,9
2	z toho: PE	5 117,2	4 787,0	4 849,6	4 735,5	3 794,8	3 716,6	3 422,8	3 682,4	3 704,8	4 383,6	4 588,7	4 433,7	51 218,8
3	spalováním ČU	740,8	667,2	615,9	545,1	367,8	390,4	324,2	361,3	447,7	553,8	576,0	520,6	6 110,9
4	spalováním HU	4 107,4	3 862,0	3 968,5	3 947,8	3 188,8	3 120,2	2 878,6	3 098,1	3 051,3	3 581,0	3 752,5	3 655,8	42 210,0
5	spalováním cílené pěstované biomasy	3,8	4,0	4,1	4,0	2,9	2,3	4,2	3,6	7,4	6,7	9,6	9,3	61,9
6	spalováním hnědé (lesní) biomasy	49,5	57,2	52,5	34,7	43,7	36,2	36,8	37,4	39,7	59,6	66,5	60,6	574,5
7	spalováním bílé a odpadní biomasy	50,1	47,6	52,3	55,6	56,8	47,7	50,3	53,6	19,2	47,3	50,2	58,9	589,6
8	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	17,3	16,5	18,7	14,2	9,1	9,8	9,8	10,8	16,3	17,3	24,2	23,5	187,5
9	spalováním ZP	50,6	42,6	35,2	34,9	20,9	15,8	17,8	17,0	23,3	37,4	35,4	43,4	374,5
10	spalováním bioplynu	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	spalováním skládkového plynu	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
12	spalováním ostatních plynů	92,6	85,0	98,7	96,5	101,4	91,1	98,6	97,9	96,2	76,8	71,6	60,8	1 067,2
13	spalováním ostatních pevných paliv	3,0	2,3	2,1	2,0	2,9	2,5	2,3	2,3	3,3	3,3	2,4	2,4	30,7
14	spalováním ostatních kapalných paliv	1,3	2,0	1,1	0,0	0,1	0,2	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	5,4
15	bez specifikace paliva	0,6	0,5	0,4	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	3,4
16	PPE + PSE	291,4	291,8	298,0	246,4	262,2	214,0	155,6	229,2	245,5	278,9	289,1	310,6	3 112,7
17	spalováním ČU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	spalováním HU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	spalováním cílené pěstované biomasy	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,2	0,4	0,5	3,3
20	spalováním hnědé (lesní) biomasy	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
21	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
22	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,4
23	spalováním ZP	89,3	87,8	85,3	34,6	30,6	25,9	22,0	23,5	30,4	34,5	80,6	75,1	619,4
24	spalováním bioplynu	8,4	9,3	9,7	10,1	10,0	9,6	10,9	10,6	11,4	12,7	13,7	15,2	131,7
25	spalováním skládkového plynu	7,0	6,8	6,9	6,6	6,8	6,3	6,5	6,4	6,6	7,2	6,8	7,0	80,7
26	spalováním ostatních plynů	178,6	180,0	188,0	187,4	207,7	165,5	109,6	182,1	190,0	214,9	178,2	202,9	2 185,0
27	spalováním ostatních pevných paliv	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	bez specifikace paliva	7,7	7,3	7,6	7,1	6,6	6,3	6,2	6,2	6,8	9,3	9,2	9,9	90,2
30	výroba elektřiny na KVET	1 096,8	1 001,5	959,6	743,8	517,0	366,0	331,0	342,0	535,4	753,3	923,8	1 092,2	8 662,4
31	VE	234,7	250,7	377,0	279,4	221,0	160,8	128,9	122,3	109,7	160,3	162,8	168,7	2 376,3
32	JE	2 820,3	2 409,4	2 270,9	2 117,9	2 112,5	2 072,3	2 623,0	2 099,9	2 054,4	1 837,2	1 725,3	2 407,7	26 551,0
33	VTE	24,5	23,4	30,3	15,9	11,5	11,1	17,4	18,7	13,4	19,0	28,9	30,5	244,7
34	SLE	0,1	0,3	0,4	0,7	1,7	1,4	1,7	1,8	2,5	1,2	0,6	0,6	12,9
35	GOE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	AOE	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
37	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	622,4	568,0	578,0	556,6	506,1	514,0	511,2	498,7	485,7	525,1	522,3	545,1	6 433,3
38	z toho: PE	454,3	425,8	440,6	430,9	372,8	376,4	354,3	367,6	359,4	408,3	415,9	395,8	4 802,1
39	spalováním ČU	49,9	45,6	43,8	40,4	30,9	34,9	30,0	33,8	35,9	41,1	40,5	35,2	462,1
40	spalováním HU	392,6	368,9	383,1	378,2	327,7	329,4	309,5	319,9	308,7	353,4	360,0	347,0	4 178,3
41	spalováním cílené pěstované biomasy	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,8	0,6	1,0	1,0	6,3
42	spalováním hnědé (lesní) biomasy	1,9	2,1	2,4	0,9	2,5	1,8	2,7	2,7	2,4	3,3	3,7	3,8	30,2
43	spalováním bílé a odpadní biomasy	2,5	2,3	3,3	3,3	3,4	2,3	2,8	2,5	3,0	1,3	2,9	2,4	32,1
44	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	1,1	1,5	1,5	1,4	11,6
45	spalováním ZP	1,6	1,4	1,5	1,5	1,1	0,9	1,1	1,2	1,4	1,9	1,8	1,6	17,0
46	spalováním bioplynu	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	spalováním skládkového plynu	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	spalováním ostatních plynů	4,5	4,2	5,2	5,4	6,2	5,9	6,7	6,4	5,9	5,1	4,4	3,2	63,1
49	spalováním ostatních pevných paliv	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9
50	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4
51	bez specifikace paliva	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
52	PPE + PSE	7,1	6,8	6,9	6,4	6,6	6,2	5,1	7,0	6,8	7,5	7,2	9,8	83,4
53	spalováním ČU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	spalováním HU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55	spalováním cílené pěstované biomasy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
56	spalováním hnědé (lesní) biomasy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	spalováním ZP	2,0	1,7	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,9	1,1	1,2	1,6	1,3	15,9
60	spalováním bioplynu	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	1,0	7,5
61	spalováním skládkového plynu	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	5,0
62	spalováním ostatních plynů	4,2	4,1	4,3	4,0	4,4	4,0	3,0	4,6	4,5	4,8	4,1	4,9	50,7
63	spalováním ostatních pevných paliv	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	spalováním ostatních kapalných paliv	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	bez specifikace paliva	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,6	0,2	0,2	0,3	2,0	4,0
66	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	90,0	84,8	85,0	68,5	51,6	38,4	35,6	39,7	53,5	69,3	77,3	91,2	785,0
67	VE	1,2	1,2	1,4	1,2	0,9	0,7	0,7	0,7	0,6	0,9	0,8	1,0	11,2
68	JE	159,7	134,2	129,0	118,0	125,7	130,7	151,1	123,3	118,8	108,4	98,3	138,4	1 535,6
69	VTE	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9
70	SLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	GOE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
72	AOE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
73	Výroba elektřiny netto celkem	7 866,1	7 195,0	7 248,5	6 839,5	5 897,6	5 662,1	5 838,2	5 655,7	5 644,7	6 155,2	6 273,2	6 808,8	77 084,6
74	z toho: PE	4 662,8	4 361,3	4 409,1	4 304,6	3 422,0	3 340,2	3 068,5	3 314,8	3 345,3	3 975,3	4 172,8	4 039,9	46 416,6
75	spalováním ČU	690,9	621,6	572,2	504,7	336,9	355,4	294,2	327,5	411,8	512,7	535,5	485,5	5 648,8
76	spalováním HU	3 714,8	3 493,2	3 585,4	3 569,7	2 861,1	2 790,8	2 569,1	2 778,2	2 742,6	3 227,5	3 392,5	3 308,8	38 033,6
77	spalováním cílené pěstované biomasy	3,5	3,6	3,7	3,7	2,6	2,0	3,7	3,2	6,6	6,1	8,6	8,3	55,6
78	spalováním hnědé (lesní) biomasy	47,6	55,1	50,2										

Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec [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)	83 517,9	0,0	52 899,3	30 618,6	0,0
2	z toho: PE		51 218,8	0,0	23 545,1	27 673,6	0,0
3	PPE+PSE		3 112,7	0,0	2 109,5	1 003,2	0,0
4	VE		2 376,3	0,0	693,7	1 682,6	0,0
5	JE		26 551,0	0,0	26 551,0	0,0	0,0
6	VTE		244,7	0,0	0,0	244,7	0,0
7	SLE		12,9	0,0	0,0	12,9	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		1,5	0,0	0,0	1,5	0,0
10	výroba elektřiny na KVET		8 662,4	0,0	264,5	8 397,9	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	6 433,3	0,0	3 703,1	2 730,2	0,0
12	z toho: PE		4 802,1	0,0	2 120,9	2 681,2	0,0
13	PPE+PSE		83,4	0,0	44,0	39,3	0,0
14	VE		11,2	0,0	2,6	8,6	0,0
15	JE		1 535,6	0,0	1 535,6	0,0	0,0
16	VTE		0,9	0,0	0,0	0,9	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		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu el. na KVET		785,0	0,0	26,2	758,8	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	77 084,6	0,0	49 196,2	27 888,4	0,0
22	z toho: PE		46 416,6	0,0	21 424,2	24 992,4	0,0
23	PPE+PSE		3 029,3	0,0	2 065,5	963,8	0,0
24	VE		2 365,1	0,0	691,2	1 674,0	0,0
25	z toho PVE		349,8	0,0	320,2	29,7	0,0
26	JE		25 015,3	0,0	25 015,3	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		258,2	0,0	0,0	258,2	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		7 877,4	0,0	238,3	7 639,1	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		8 520,5	7 500,2	0,0	209,2	811,1
30	vývoz elektřiny celkem		19 989,1	19 165,7	0,0	0,0	823,4
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-11 468,6	-11 665,5	0,0	209,2	-12,3
32	spotřeba na přečerpání v PVE		476,5	0,0	437,4	39,1	0,0
33	dodávka bez přečerpání		65 139,5	-11 665,5	48 758,8	28 058,5	-12,3
34	ztráty v sítích		4 661,8	730,8	0,0	120,6	3 810,3
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	60 477,8	-12 396,3	48 758,8	27 937,8	-3 822,6
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		2 013,0	0,0	640,7	1 290,1	82,1
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	35 768,1	0,0	0,0	3 611,2	32 156,9
38	z toho: z úrovně vvn		8 677,3	0,0	0,0	0,0	8 677,3
39	z úrovně vn		23 479,6	0,0	0,0	0,0	23 479,6
40	účelová spotřeba		3 611,2	0,0	0,0	3 611,2	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	23 173,1	0,0	0,0	1,5	23 171,6
42	z toho : podnikatelé		8 470,2	0,0	0,0	0,0	8 470,2
43	domácnosti		14 702,9	0,0	0,0	1,5	14 701,5
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	60 477,7	0,0	203,3	4 863,7	55 410,7
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	72 049,3	730,8	4 343,8	7 753,7	59 221,0

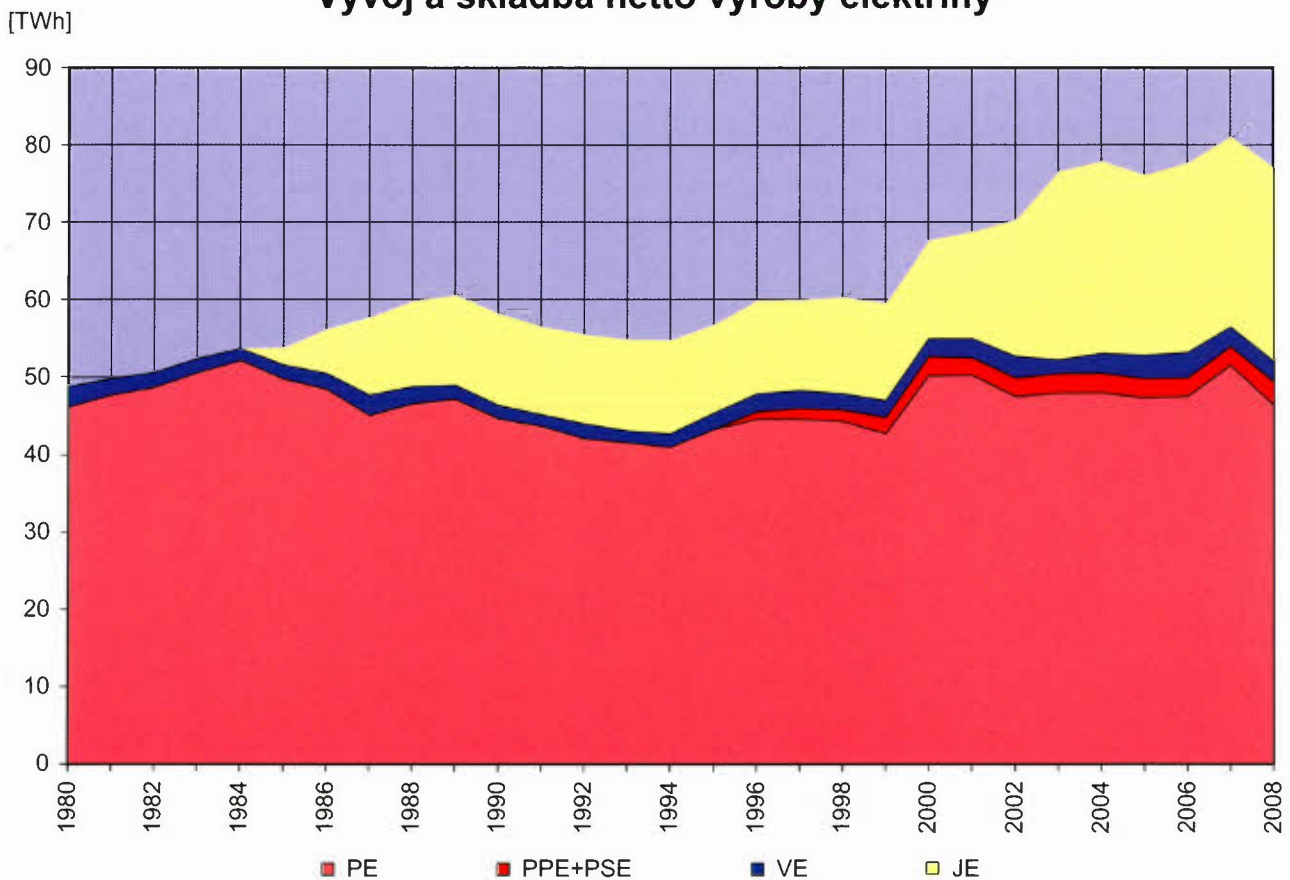
¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny



Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO
 Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



Vývoj dodávky malooběratelům

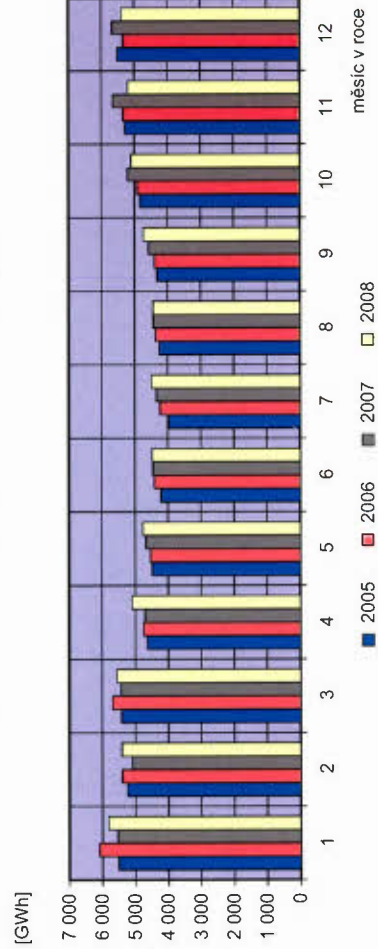
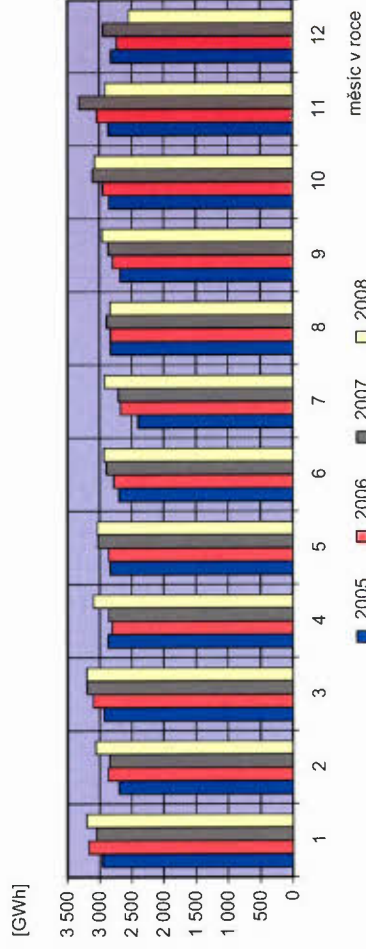
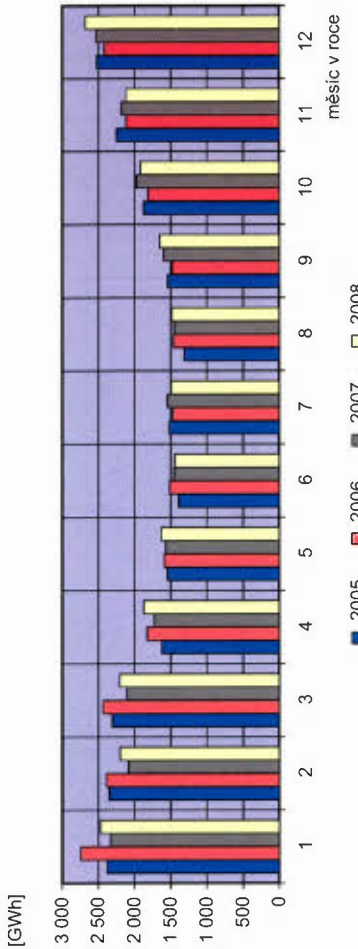
Měsíc	2004 [GWh]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]
1	2 574,1	2 377,6	92,4	2 743,4	115,4	2 332,0	85,0	2 467,7	105,8
2	2 208,7	2 350,4	106,4	2 388,4	101,6	2 085,4	87,3	2 197,0	105,4
3	2 200,0	2 307,3	104,9	2 435,6	105,6	2 103,2	86,4	2 203,9	104,8
4	1 750,2	1 619,5	92,5	1 823,9	112,6	1 724,3	94,5	1 873,7	108,7
5	1 571,5	1 543,7	98,2	1 587,9	102,9	1 565,5	98,6	1 628,3	104,0
6	1 363,2	1 391,9	102,1	1 511,3	108,6	1 454,4	96,2	1 444,9	99,3
7	1 402,3	1 516,1	108,1	1 469,9	97,0	1 546,7	105,2	1 495,9	96,7
8	1 423,0	1 315,8	92,5	1 460,8	111,0	1 452,9	99,5	1 486,0	102,3
9	1 497,9	1 541,0	102,9	1 479,7	96,0	1 597,2	107,9	1 652,1	103,4
10	1 858,5	1 876,1	100,9	1 814,6	96,7	1 978,5	109,0	1 922,7	97,2
11	2 112,3	2 254,0	106,7	2 123,3	94,2	2 188,1	103,1	2 120,6	96,9
12	2 490,9	2 524,1	101,3	2 421,3	95,9	2 535,3	104,7	2 680,4	105,7
Celkem	22 452,4	22 617,5	100,7	23 260,1	102,8	22 563,5	97,0	23 173,1	102,7

Vývoj dodávky velkooběratelům

Měsíc	2004 [GWh]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]
1	2 788,9	2 954,9	106,0	3 167,7	107,2	3 053,1	96,4	3 199,0	104,8
2	2 682,8	2 700,4	100,7	2 867,7	106,2	2 845,0	99,2	3 059,7	107,5
3	2 891,1	2 931,6	101,4	3 096,0	105,6	3 193,5	103,1	3 196,6	100,1
4	2 617,4	2 874,5	109,8	2 806,4	97,6	2 858,8	101,9	3 092,0	108,2
5	2 684,7	2 834,4	106,4	2 860,3	100,9	3 023,3	105,7	3 032,8	100,3
6	2 588,2	2 697,5	104,2	2 777,0	102,9	2 897,3	104,3	2 935,5	101,3
7	2 421,8	2 397,9	99,0	2 670,5	111,4	2 705,6	101,3	2 826,1	108,1
8	2 525,6	2 826,3	111,9	2 829,0	100,1	2 892,5	102,2	2 837,6	98,1
9	2 620,9	2 881,4	102,3	2 794,4	104,2	2 871,0	102,7	2 961,1	103,1
10	2 784,6	2 854,8	102,5	2 951,2	103,4	3 107,1	105,3	3 073,1	98,9
11	2 873,3	2 869,8	99,9	3 040,8	106,0	3 317,0	109,1	2 913,9	87,8
12	2 727,7	2 821,8	103,4	2 731,9	96,8	2 944,6	107,8	2 540,6	86,3
Celkem	32 187,0	33 445,2	103,9	34 592,8	103,4	35 708,8	103,2	35 768,1	100,2

Tuzemská spotřeba elektřiny netto

Měsíc	2004 [GWh]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]	2008 [GWh]	08/07 [%]
1	5 559,8	5 507,6	101,6	6 089,5	110,6	5 539,3	91,0	5 818,5	105,0
2	5 072,2	5 234,6	103,2	5 395,4	103,1	5 087,4	94,3	5 406,1	106,3
3	5 287,2	5 414,3	102,4	5 689,3	105,1	5 428,4	95,4	5 557,8	102,4
4	4 514,9	4 634,4	102,6	4 744,3	102,4	4 703,1	99,1	5 098,6	108,4
5	4 359,5	4 482,3	102,8	4 530,3	101,1	4 670,2	103,1	4 764,6	102,0
6	4 064,0	4 211,3	103,6	4 409,0	104,7	4 456,2	101,1	4 472,1	100,4
7	3 914,4	3 986,9	101,9	4 227,1	106,0	4 339,4	102,7	4 496,0	103,6
8	4 040,8	4 248,3	105,1	4 366,5	102,8	4 435,4	101,6	4 444,2	100,2
9	4 238,7	4 317,5	101,9	4 391,9	101,7	4 570,9	104,1	4 732,8	103,5
10	4 795,5	4 839,1	100,9	4 912,5	101,5	5 203,3	105,9	5 099,7	98,0
11	5 146,2	5 284,7	102,7	5 331,6	100,9	5 646,5	105,9	5 198,9	92,1
12	5 397,9	5 512,8	102,1	5 331,9	96,7	5 670,3	106,3	5 388,5	95,0
Celkem	56 391,1	57 673,8	102,3	59 419,4	103,0	59 750,5	100,6	60 477,7	101,2



Pozn.: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metodiky).

Vývoj VO a MO elektriny v České republice [GWh]

		Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Rok	I - XII
VO	2007	3 053,15	2 845,00	3 193,52	2 858,78	3 023,33	2 897,25	2 705,64	2 892,49	2 870,97	3 107,06	3 316,96	2 944,62	35 708,77	35 708,77	
	2008	3 199,04	3 059,72	3 196,64	3 092,00	3 032,84	2 935,54	2 926,10	2 837,56	2 961,11	3 073,10	2 913,88	2 540,58	35 768,10		
	2008/2007	104,78	107,55	100,10	108,16	100,31	101,32	108,15	98,10	103,14	98,91	87,85	86,28	100,17		
VO z vn	2007	799,54	736,13	827,82	806,84	836,67	759,79	668,84	820,88	799,63	819,52	815,05	826,49	9 517,21	9 517,21	
	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		
	2008/2007	91,31	97,10	93,81	95,32	90,93	93,15	102,64	86,39	90,86	87,52	87,38	80,63	91,17		
VO z vn	2007	2 019,08	1 884,49	2 097,35	1 817,71	1 924,05	1 847,69	1 839,76	1 837,00	1 901,13	2 111,02	2 118,98	1 826,89	23 225,15	23 225,15	
	2008	2 111,50	2 018,66	2 057,69	2 019,76	1 940,68	1 952,64	1 911,89	1 814,78	2 028,58	2 032,12	1 910,46	1 680,84	23 479,59		
	2008/2007	104,58	107,12	98,11	111,12	100,86	105,68	103,92	98,79	106,70	96,26	90,16	92,01	101,10		
účelová spotřeba	2007	234,53	224,37	268,35	234,22	262,61	289,77	197,04	234,61	170,20	176,52	382,92	291,24	2 966,40	2 966,40	
	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	3 611,22		
	2008/2007	152,43	145,41	135,03	129,42	126,18	94,96	166,31	133,66	121,00	183,41	76,05	66,37	121,74		
MO	2007	2 331,99	2 085,41	2 103,17	1 724,31	1 565,45	1 454,37	1 546,72	1 452,91	1 597,20	1 978,55	2 188,08	2 535,34	22 563,51	22 563,51	
	2008	2 467,67	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	23 173,14		
	2008/2007	105,82	105,35	104,79	108,66	104,02	99,35	96,72	102,28	103,44	97,18	96,92	105,72	102,70		
MO podnikatelé	2007	772,68	686,70	697,69	599,97	578,06	548,34	572,66	549,34	594,75	727,28	780,57	809,69	7 917,74	7 917,74	
	2008	838,79	763,54	757,28	703,07	614,76	558,90	592,18	583,99	643,87	706,56	759,69	947,56	8 470,20		
	2008/2007	108,56	111,19	108,54	117,18	106,35	101,93	103,41	106,31	108,26	97,15	97,33	117,03	106,98		
MO domácnosti	2007	1 559,31	1 398,70	1 405,48	1 124,34	987,39	906,04	974,06	903,56	1 002,45	1 251,27	1 407,52	1 725,65	14 645,77	14 645,77	
	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		
	2008/2007	104,46	102,48	102,93	104,12	102,65	97,78	92,78	99,83	100,57	97,19	96,69	100,41	100,39		

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

KODIFIKACE V REGIONECH ČR značení	OBLAST kraj	Průmysl [GWh]	Energetika [GWh]	Doprava [GWh]	Stavebnictví [GWh]	Zemědělství [GWh]	Domácnosti [GWh]	Služby [GWh]	Ostatní [GWh]	Celkem [GWh]
CZ01	PRAHA	882,9	443,8	965,8	134,3	19,5	1 535,1	1 893,4	568,7	6 443,5
CZ011	Hlavní město Praha	882,9	443,8	965,8	134,3	19,5	1 535,1	1 893,4	568,7	6 443,5
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	4 036,2	1 233,0	292,1	30,8	135,7	2 459,0	667,2	1 686,3	10 540,3
CZ021	Středočeský kraj	4 036,2	1 233,0	292,1	30,8	135,7	2 459,0	667,2	1 686,3	10 540,3
CZ03	JIHOZÁPAD	2 771,3	1 077,1	272,3	44,8	190,4	2 033,0	649,7	683,5	7 722,1
CZ031	Jihočeský kraj	1 522,0	866,3	148,2	20,9	118,8	1 193,5	369,2	0,0	4 238,9
CZ032	Pízeňský kraj	1 249,3	210,8	124,1	23,9	71,6	839,5	280,5	683,5	3 483,2
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 243,0	3 209,0	206,6	17,7	47,1	1 356,2	463,7	1 478,9	11 022,2
CZ041	Karlovarský kraj	1 822,2	516,2	12,4	3,6	8,7	363,2	157,7	533,8	3 417,8
CZ042	Ústecký kraj	2 420,8	2 692,8	194,2	14,1	38,4	993,0	306,0	945,1	7 604,4
CZ05	SEVEROVÝCHOD	2 815,6	1 023,8	253,0	30,4	149,2	2 423,2	658,3	1 936,3	9 289,8
CZ051	Liberecký kraj	887,0	105,3	15,6	10,8	12,2	728,4	220,4	568,7	2 548,4
CZ052	Královéhradecký kraj	1 008,2	233,2	214,5	7,5	72,1	965,8	264,8	763,5	3 529,6
CZ053	Pardubický kraj	920,4	685,3	22,9	12,1	64,9	729,0	173,1	604,1	3 211,8
CZ06	JIHOVÝCHOD	3 576,7	2 801,7	487,8	125,8	488,4	1 972,0	977,3	124,4	10 554,2
CZ061	Kraj Vysočina	1 448,5	1 492,0	46,5	9,6	218,1	719,7	179,8	124,1	4 238,3
CZ062	Jihomoravský kraj	2 128,3	1 309,8	441,2	116,2	270,3	1 252,3	797,6	0,3	6 315,9
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	2 328,2	778,3	71,7	24,5	270,7	1 666,7	641,7	665,5	6 447,4
CZ071	Olomoucký kraj	1 304,2	405,2	27,5	13,4	112,2	788,1	369,2	523,5	3 543,3
CZ072	Zlínský kraj	1 023,9	373,2	44,2	11,1	158,5	878,6	272,5	142,0	2 904,0
CZ08	OSTRAVSKO	4 529,8	1 853,7	358,7	45,4	43,3	1 257,5	764,2	1 177,3	10 029,9
CZ081	Moravskoslezský kraj	4 529,8	1 853,7	358,7	45,4	43,3	1 257,5	764,2	1 177,3	10 029,9
CZ	Česká republika	25 183,7	12 420,5	2 908,0	453,8	1 344,3	14 702,7	6 715,5	8 320,9	72 049,3

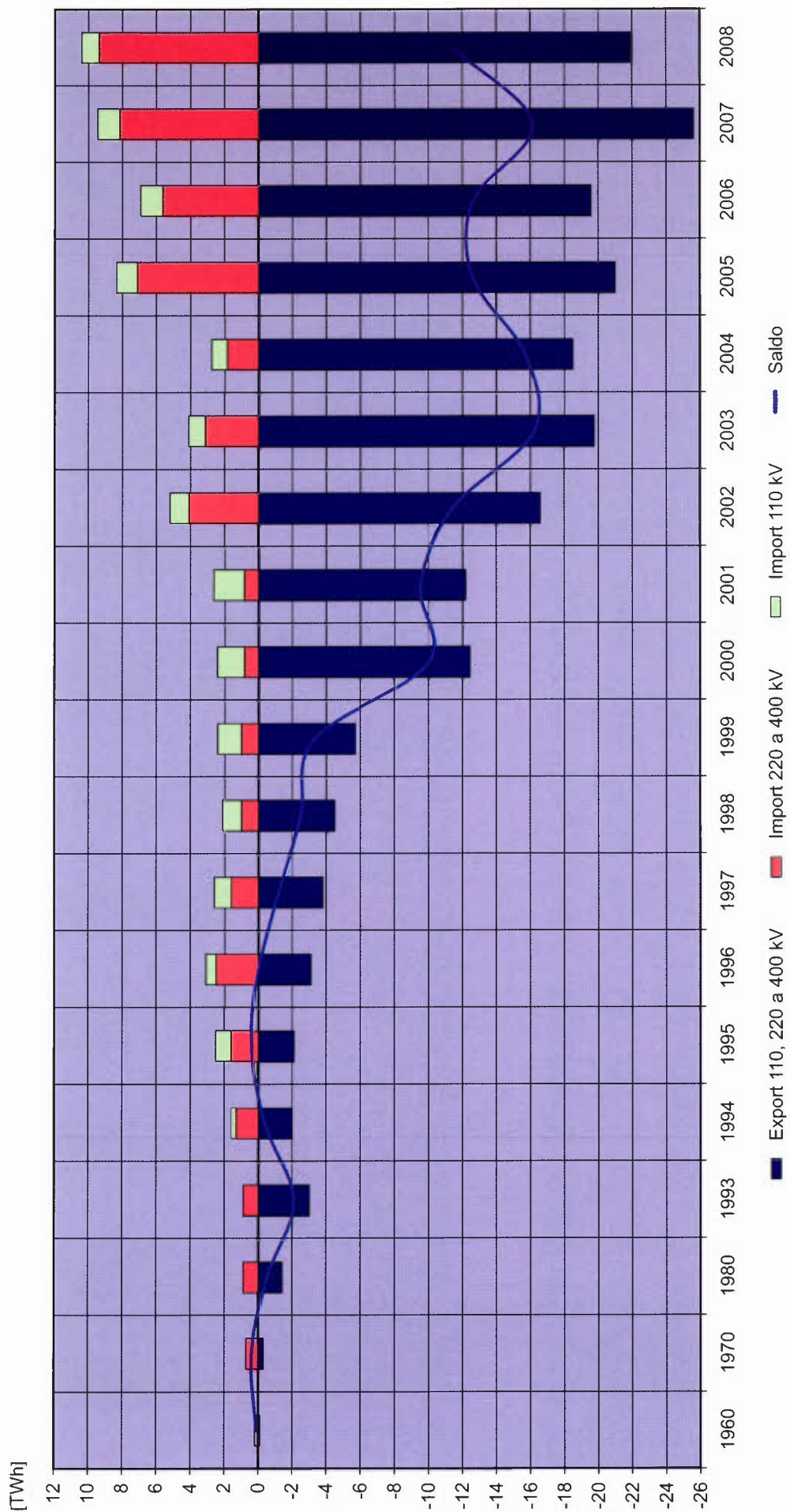
Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR v krajském uspořádání

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	200,3	0,0	34,7	72,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	307,5
CZ011	Hlavní město Praha	200,3	0,0	34,7	72,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	307,5
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	8 067,2	0,0	950,3	58,8	0,0	4,0	1,2	0,0	0,0	9 081,5
CZ021	Středočeský kraj	8 067,2	0,0	950,3	58,8	0,0	4,0	1,2	0,0	0,0	9 081,5
CZ03	JIHOZÁPAD	1 489,8	0,0	320,1	60,1	12 103,4	0,0	4,3	0,0	0,0	13 977,8
CZ031	Jihočeský kraj	562,5	0,0	251,0	26,2	12 103,4	0,0	1,8	0,0	0,0	12 944,8
CZ032	Plzeňský kraj	927,3	0,0	69,2	33,9	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	1 032,9
CZ04	SEVEROZÁPAD	27 069,6	2 114,8	247,2	68,5	0,0	157,2	0,9	0,0	0,0	29 658,2
CZ041	Karlovarský kraj	3 370,5	2 109,5	23,0	18,5	0,0	5,1	0,1	0,0	0,0	5 526,6
CZ042	Ústecký kraj	23 699,1	5,3	224,2	49,9	0,0	152,1	0,8	0,0	0,0	24 131,5
CZ05	SEVEROVÝCHOD	6 562,2	58,9	213,5	72,3	0,0	14,8	0,7	0,0	0,0	6 922,3
CZ051	Liberecký kraj	52,7	0,0	65,1	28,0	0,0	6,6	0,2	0,0	0,0	152,6
CZ052	Královéhradecký kraj	914,8	58,9	85,1	13,5	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	1 072,7
CZ053	Pardubický kraj	5 594,6	0,0	63,3	30,8	0,0	8,1	0,3	0,0	0,0	5 697,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	637,6	258,0	336,1	79,1	14 447,5	25,3	3,3	0,0	0,0	15 786,9
CZ061	Kraj Vysočina	25,9	0,0	260,1	29,1	14 447,5	17,5	0,1	0,0	0,0	14 780,2
CZ062	Jihomoravský kraj	611,7	258,0	76,0	50,0	0,0	7,8	3,2	0,0	0,0	1 006,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	971,2	0,0	207,3	92,4	0,0	33,4	2,2	0,0	0,0	1 306,6
CZ071	Olomoucký kraj	468,9	0,0	191,1	36,2	0,0	32,9	0,4	0,0	0,0	729,6
CZ072	Zlínský kraj	502,3	0,0	16,2	56,1	0,0	0,6	1,8	0,0	0,0	577,0
CZ08	OSTRAVSKO	6 220,8	0,0	67,2	177,3	0,0	10,0	0,2	0,0	1,5	6 477,1
CZ081	Moravskoslezský kraj	6 220,8	0,0	67,2	177,3	0,0	10,0	0,2	0,0	1,5	6 477,1
CZ	Česká republika	51 218,8	2 431,7	2 376,3	681,0	26 551,0	244,7	12,9	0,0	1,5	83 517,9

Vývoj exportu a importu elektřiny [TWh]

(fakturované hodnoty)

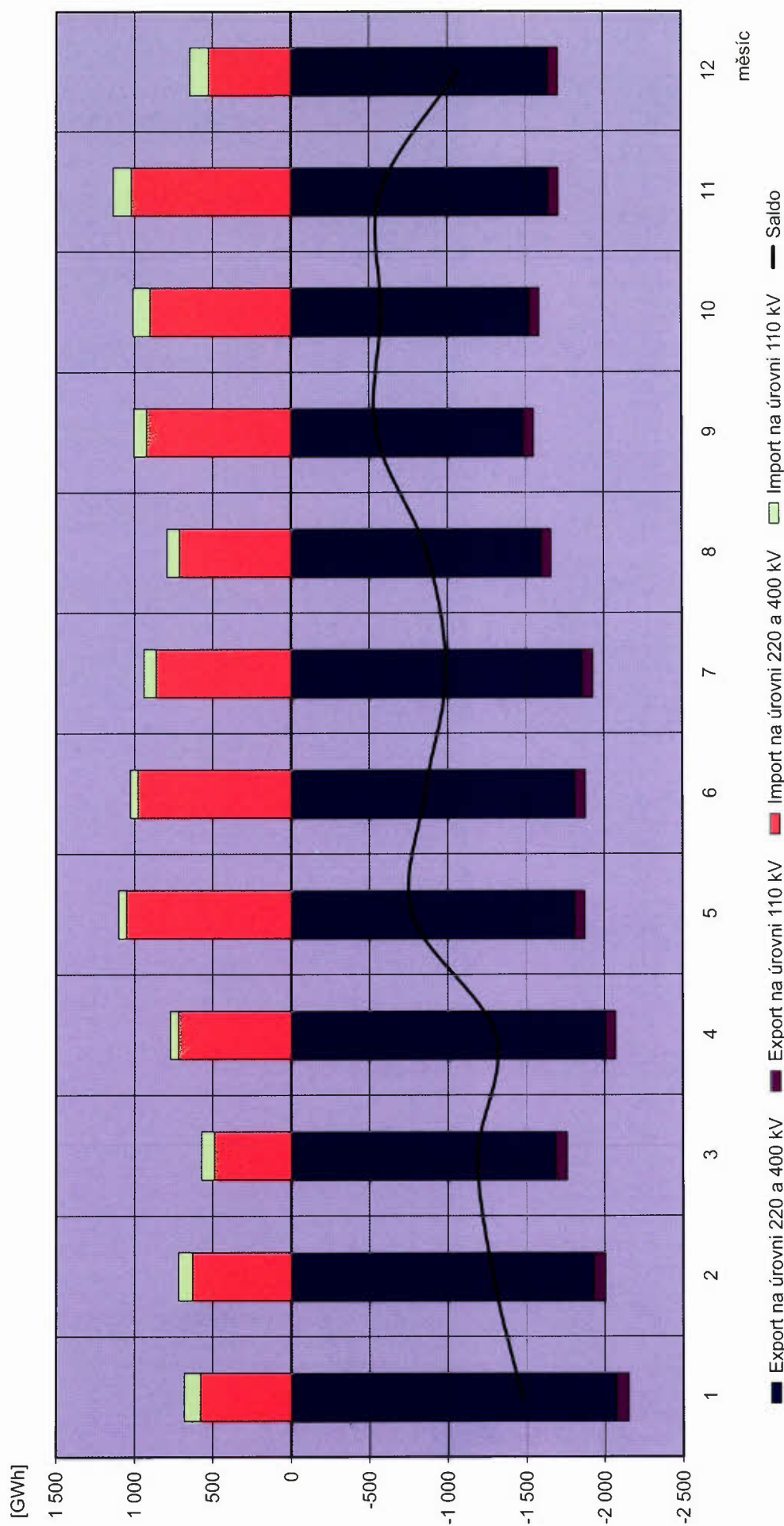
	1960	1970	1980	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Export 110, 220 a 400 kV	-0,1	-0,3	-1,4	-3,0	-2,0	-2,1	-3,1	-3,8	-4,5	-5,7	-12,4	-12,2	-16,6	-19,7	-18,5	-21,0	-19,5	-25,6	-21,9
Import 220 a 400 kV	0,2	0,7	0,9	0,9	1,3	1,6	2,5	1,6	1,0	1,0	0,8	0,8	4,1	3,1	1,9	7,1	5,6	8,2	9,4
Import 110 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,6	1,0	1,1	1,4	1,6	1,8	1,1	1,0	0,9	1,2	1,3	1,3	1,0
Saldo	0,1	0,4	-0,5	-2,1	-0,4	0,4	0,0	-1,2	-2,5	-3,3	-10,0	-9,5	-11,4	-16,2	-15,7	-12,6	-12,6	-16,2	-11,5



Export a import elektriny [GWh]

(fakturované hodnoty)

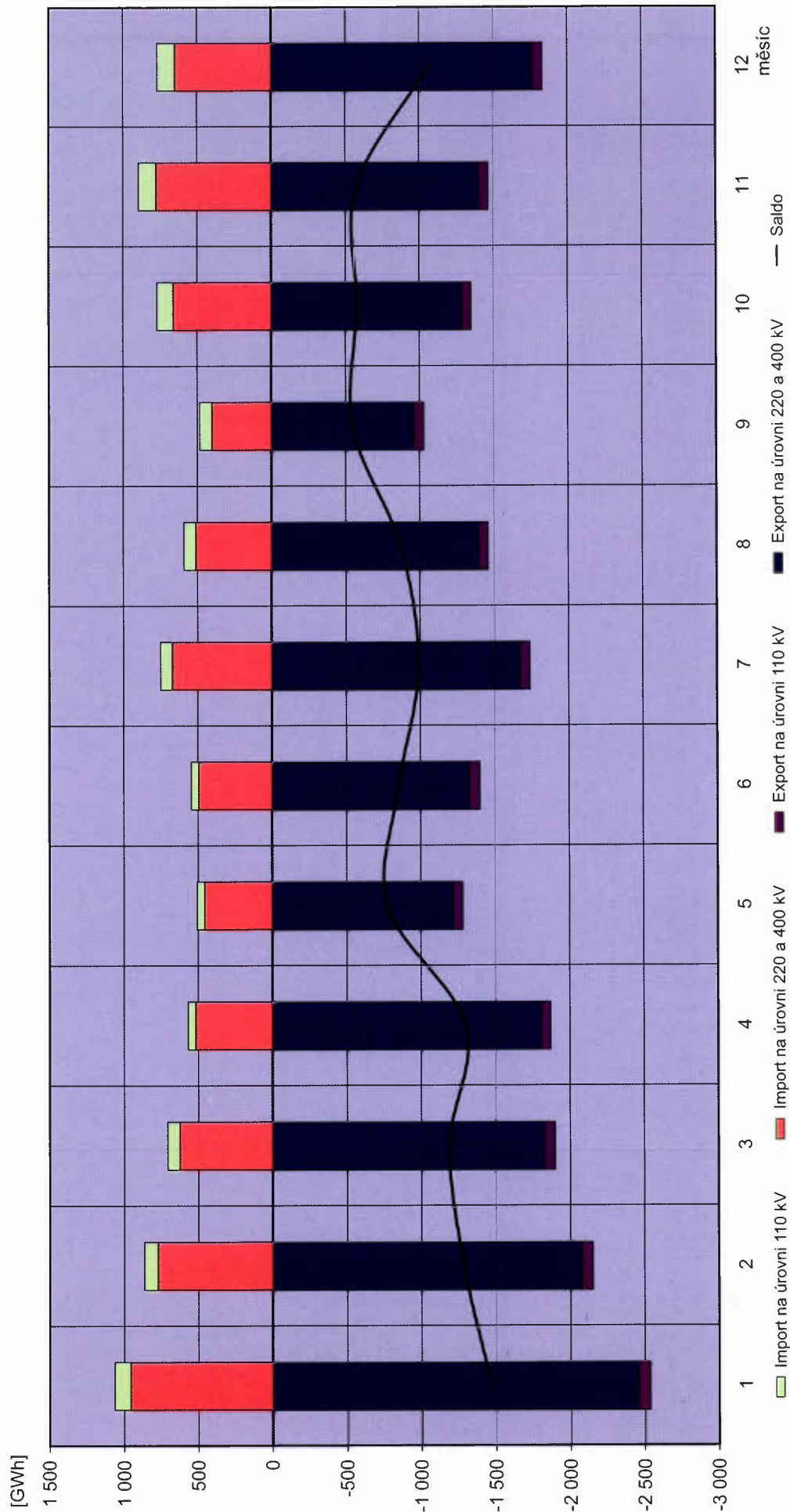
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 070,5	-1 927,0	-1 684,6	-2 004,5	-1 807,9	-1 809,9	-1 856,9	-1 596,1	-1 480,3	-1 521,5	-1 645,7	-1 640,9	-21 045,9
Export na úrovni 110 kV	-79,6	-75,9	-72,0	-64,4	-65,8	-67,9	-70,1	-63,7	-68,4	-63,5	-64,4	-67,7	-823,4
Import na úrovni 220 a 400 kV	576,1	628,0	488,0	719,1	1 050,7	976,7	860,9	712,4	922,0	900,5	1 020,4	525,7	9 380,4
Import na úrovni 110 kV	106,1	91,1	81,8	51,1	50,6	50,0	79,3	80,4	82,4	109,3	117,9	120,2	1 020,3
Saldo	-1 467,9	-1 283,7	-1 186,8	-1 298,7	-772,4	-851,1	-986,8	-867,1	-544,4	-575,2	-571,8	-1 062,6	-11 468,6



Export a import elektriny [GWh]

(naměřené hodnoty)

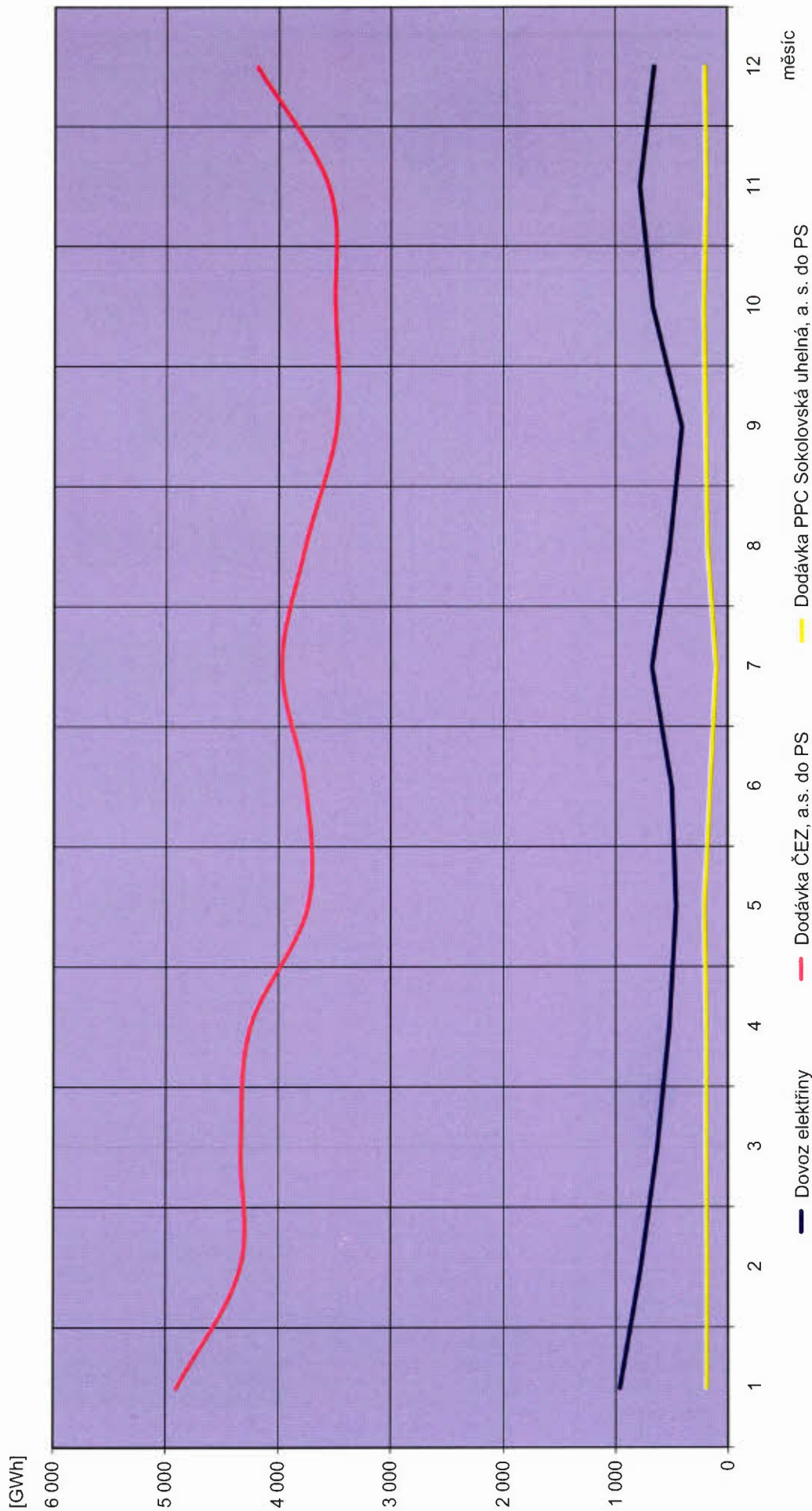
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 452,8	-2 073,1	-1 822,4	-1 803,4	-1 214,0	-1 328,3	-1 667,5	-1 395,0	-959,4	-1 283,3	-1 402,0	-1 764,6	-19 165,7
Export na úrovni 110 kV	-79,6	-75,9	-72,0	-64,4	-65,8	-67,9	-70,1	-63,7	-68,4	-63,5	-64,4	-67,7	-823,4
Import na úrovni 220 a 400 kV	958,4	774,1	625,8	518,0	456,8	495,1	671,5	511,2	401,0	662,3	776,7	649,4	7 500,2
Import na úrovni 110 kV	106,1	91,1	81,8	51,1	50,6	50,0	79,3	80,4	82,4	109,3	117,9	120,2	1 020,3
Saldo	-1 467,9	-1 283,7	-1 186,8	-1 298,7	-772,4	-851,1	-986,8	-867,1	-544,4	-575,2	-571,8	-1 062,6	-11 468,6



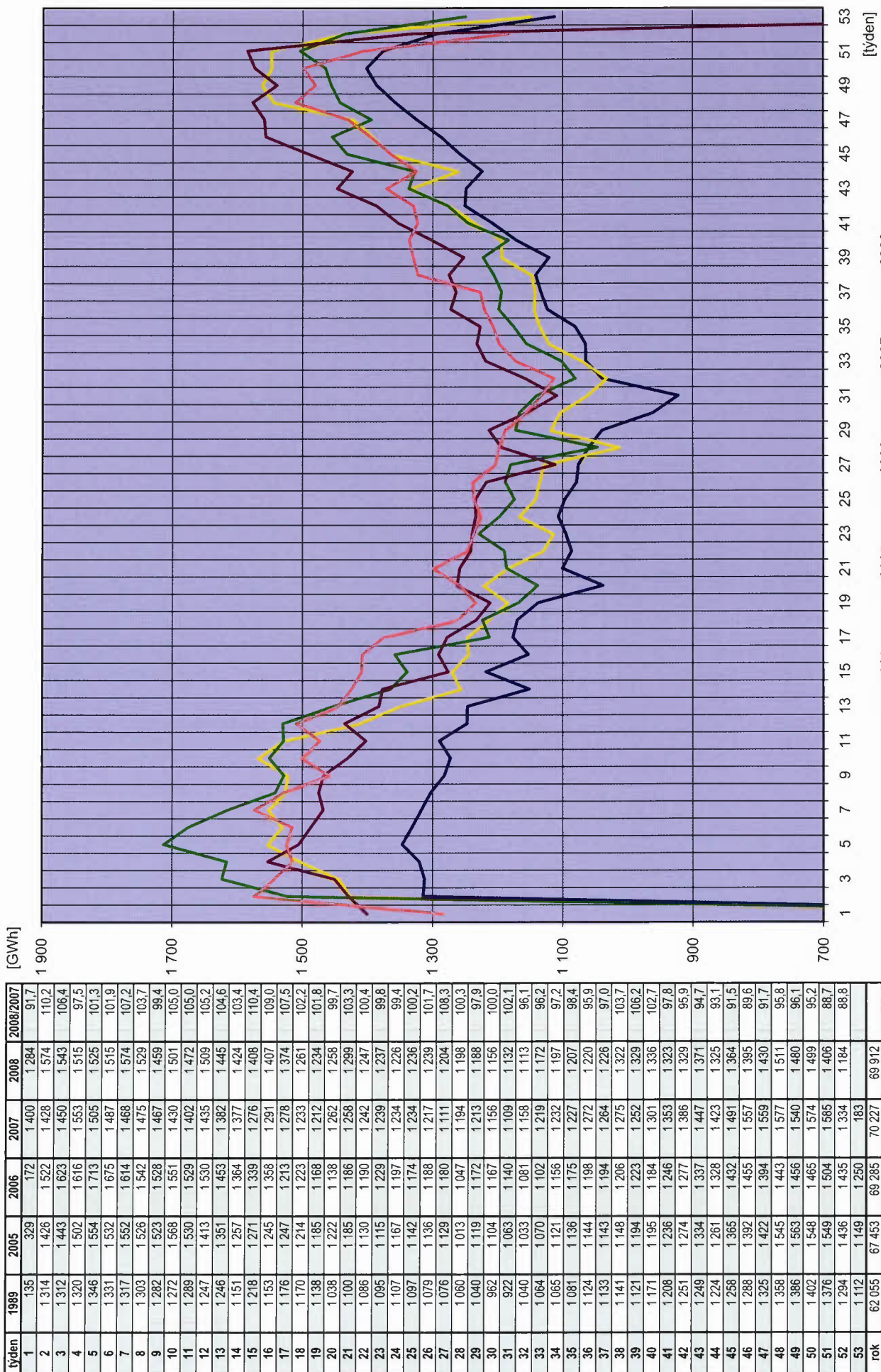
Elektrina protéká přes PS [GWh]

(naměřené hodnoty)

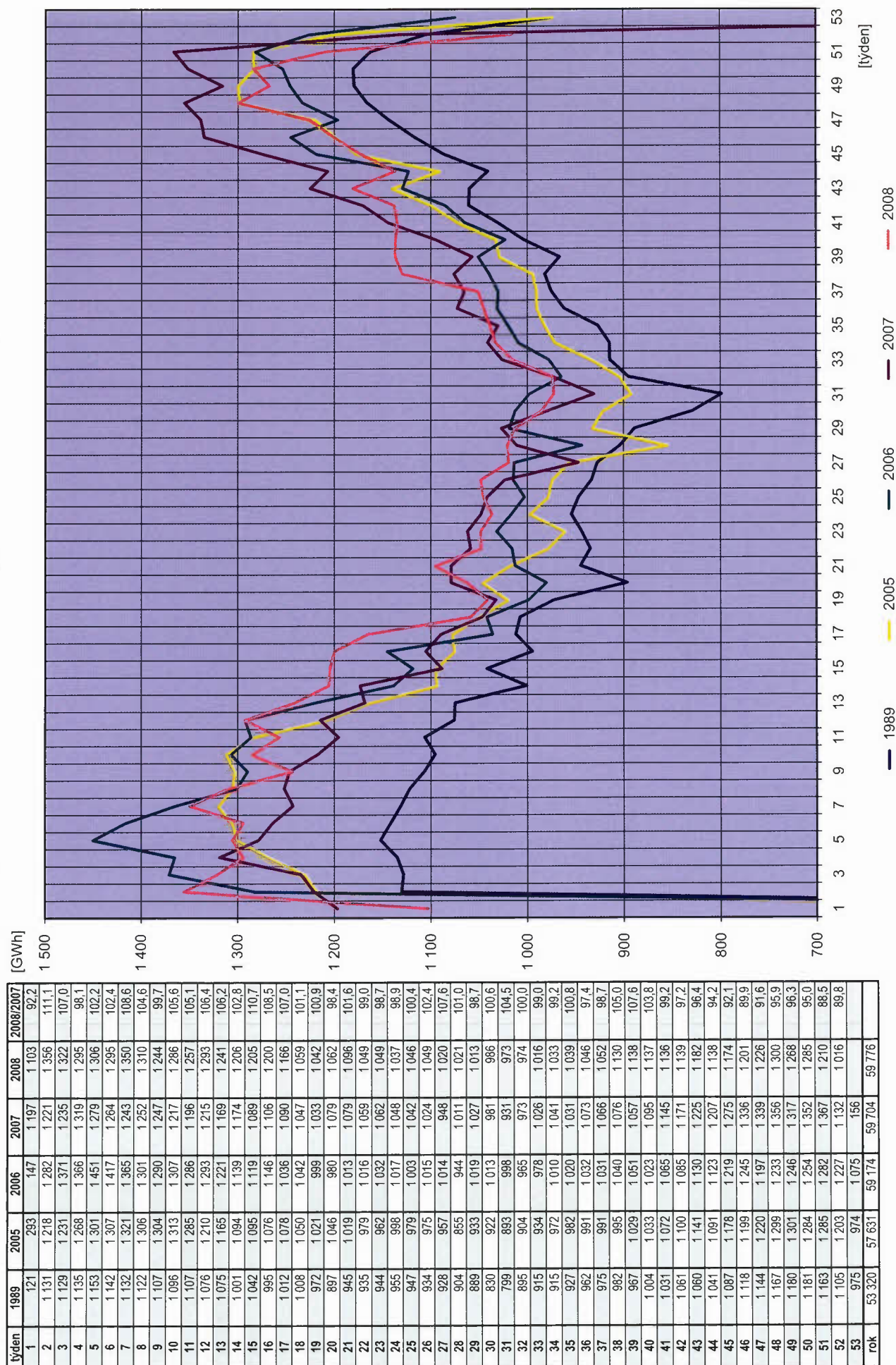
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	958,4	774,1	625,8	518,0	456,8	495,1	671,5	511,2	401,0	662,3	776,7	649,4	7 500,2
Dodávka ČEZ, a.s. do PS	4 900,9	4 336,4	4 329,9	4 248,4	3 737,0	3 754,2	3 969,8	3 760,5	3 479,5	3 493,7	3 549,7	4 187,8	47 747,7
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	190,8	188,1	192,7	191,6	207,8	156,8	100,5	177,3	193,7	207,4	186,4	198,2	2 191,2
Suma	6 050,1	5 298,5	5 148,4	4 957,9	4 401,5	4 406,0	4 741,8	4 449,0	4 074,2	4 363,3	4 512,8	5 035,5	57 439,1



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

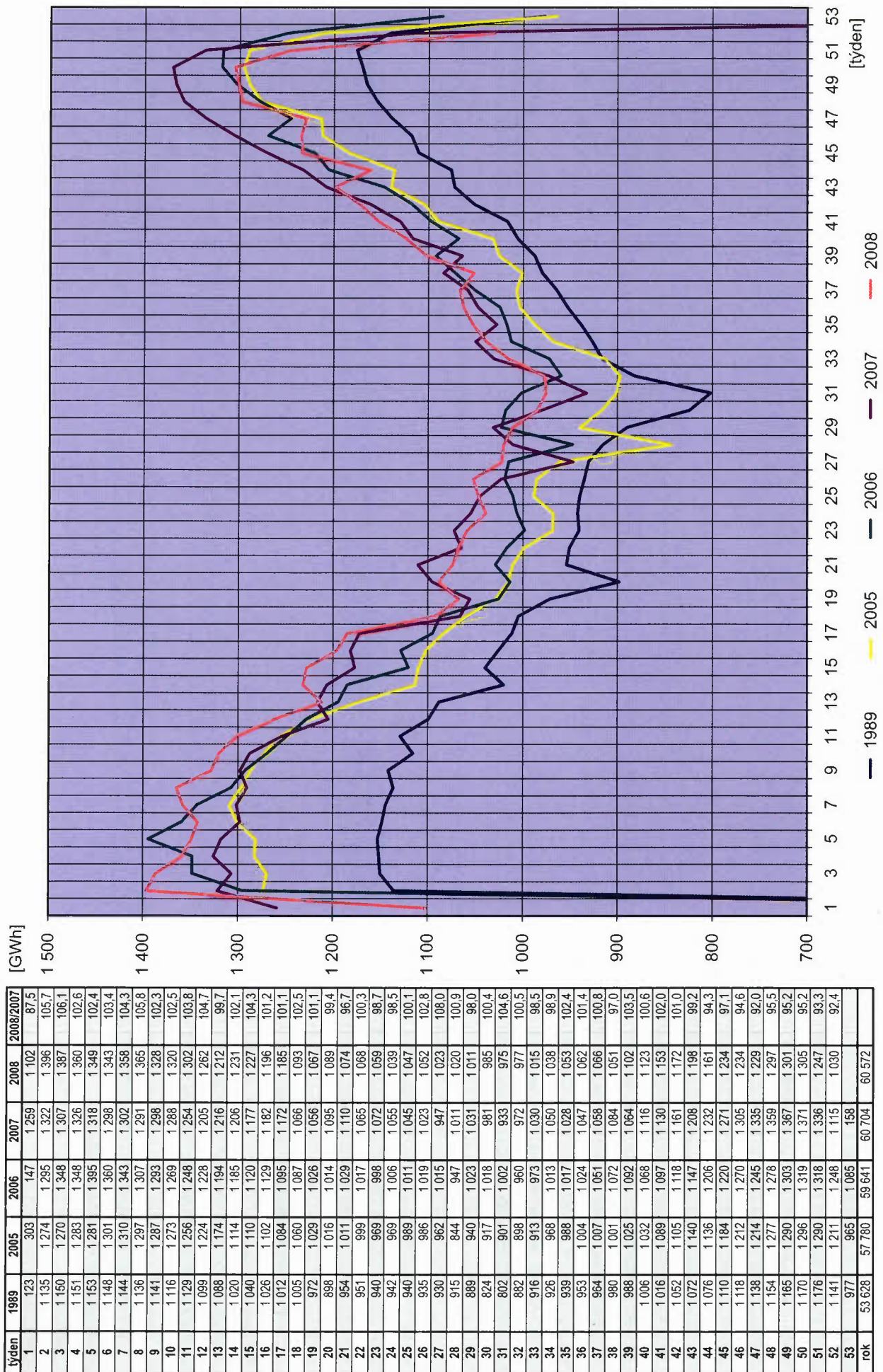


Týdenní netto spotřeba elektriny v ES ČR (naměřené hodnoty)



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)



Vývoj normalizované spotřeby [GWh]

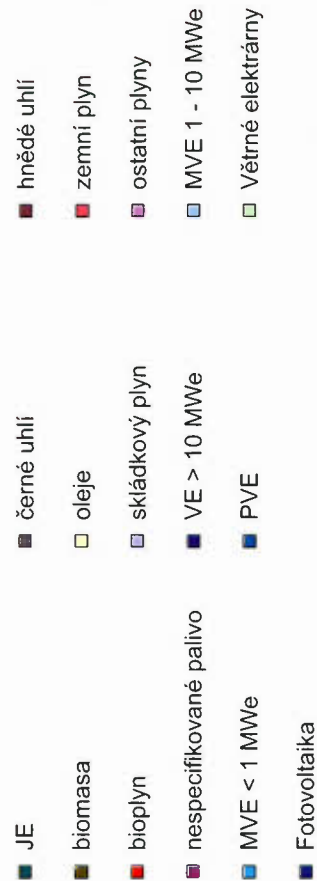
Spotřeba ES ČR	leden		únor		březen		duben		květen		červen	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
VO z úrovně VVN	796,64	727,39	742,66	694,83	827,82	787,39	809,90	761,15	835,35	764,88	762,06	709,85
VO z úrovně VN	2 064,29	2 157,22	1 930,58	2 003,75	2 126,66	2 096,12	1 871,91	2 002,20	1 946,59	1 944,95	1 853,70	1 956,99
VO účelová spotřeba	258,46	382,12	241,87	337,26	281,32	373,24	248,87	305,88	264,92	336,67	290,71	275,31
MO podnikatelé	833,83	883,70	730,25	779,42	724,41	777,56	630,12	706,65	581,94	623,30	550,09	559,48
MO domácnosti	1 724,48	1 745,30	1 511,23	1 484,97	1 475,78	1 490,95	1 197,00	1 181,96	996,43	1 030,18	908,98	886,36
OSES *)	153,58	151,27	158,39	145,27	131,75	159,39	120,51	131,50	81,32	104,05	104,86	91,93
Tuzemská spotřeba netto	5 831,27	6 047,00	5 314,97	5 445,49	5 567,74	5 684,65	4 878,30	5 089,34	4 706,56	4 804,03	4 470,39	4 479,91
ES ČR												

Spotřeba ES ČR	červenec		srpen		září		říjen		listopad		prosinec	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
VO z úrovně VVN	671,67	675,35	816,58	715,21	809,01	719,57	811,16	714,77	807,99	721,29	837,43	665,88
VO z úrovně VN	1 838,98	1 883,22	1 834,65	1 831,51	1 918,46	1 997,67	2 085,31	2 030,94	2 093,46	1 957,25	1 855,85	1 692,24
VO účelová spotřeba	197,11	321,94	225,23	315,77	170,51	200,17	174,34	327,38	376,14	306,06	297,92	199,61
MO podnikatelé	573,32	581,94	546,68	588,24	597,00	628,14	718,63	712,38	768,13	792,48	826,68	972,00
MO domácnosti	974,31	887,85	897,34	908,31	1 003,93	979,30	1 235,76	1 230,36	1 382,15	1 432,18	1 765,80	1 791,40
OSES *)	87,41	72,76	89,49	121,59	103,98	118,45	116,50	103,49	140,26	166,53	192,81	167,46
Tuzemská spotřeba netto	4 342,80	4 423,06	4 409,97	4 480,63	4 602,89	4 643,29	5 141,70	5 119,32	5 568,13	5 375,79	5 776,51	5 488,59
ES ČR												

* Osatní spotřeba energetického sektoru

Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Instalovaný výkon [MW _e]
PE		
spalováním černého uhlí	6 110,9	
spalováním hnědého uhlí	42 212,0	
spalováním biomasy	1 226,0	
spalováním olejů	187,5	
spalováním zemního plynu	374,5	
spalováním skládkového plynu	1,2	
spalováním ostatních plynů	1 067,2	
ostatní	39,5	
Celkem PE	51 218,8	10 685,2
PPE + PSE		
spalováním biomasy	5,2	
spalováním olejů	0,4	
spalováním zemního plynu	619,4	
spalováním bioplynu	133,2	
spalováním skládkového plynu	80,7	
spalováním ostatních plynů	2 185,0	
ostatní	90,2	
Celkem PPE + PSE	3 114,2	897,7
VE		
VE < 1 MW _e	492,3	150,8
VE (1 - 10 MW _e)	474,6	141,7
VE > 10 MW _e	1 057,5	752,8
PVE	352,0	1 146,5
Celkem VE	2 376,3	2 191,8
JE	26 551,0	3 760,0
VTE	244,7	150,0
SLE	12,9	39,5
Celkem	83 517,9	17 724,2



Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR

(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

IČO	Podnik	Sídlo
	AGC Flat Glass Europe	Teplice
45788235	Barum Continental spol. s r.o.	Otrokovice
26420317	BIOCEL Paskov a.s.	Paskov
26019388	BorsodChem MCHZ, s.r.o.	Ostrava
62741772	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov
70994226	České dráhy, a.s.	Praha 1
26209578	Českomoravský cement, a.s., nástupnická společnost	Beroun
45274649	ČEZ, a. s.	Praha 4
45193410	Dalkia Česká republika, a.s	Ostrava
00002739	DIAMO, státní podnik	Stráž pod Ralskem
00005886	Dopravní podnik hl.m. Prahy, akciová společnost	Praha 9
47675896	ENERGETIKA TŘINEC, a.s	Třinec
47115726	Energotrans, a.s.	Praha 7
27801454	EVRAZ VÍTKOVICE STEEL, a.s.	Ostrava
45022526	JIP - Papírny Větrní, a.s.	Větrní
48361321	Karlovarský porcelán a.s.	Karlovy Vary
00011754	Linde Gas a.s.	Praha 4
45193088	LINDE VÍTKOVICE a. s.	Ostrava
46577220	MG Odra Gas, spol. s r.o.	Vratimov
45193258	Mittal Steel Ostrava a.s.	Ostrava
25428799	Mostecká uhelná společnost a.s., právní nástupce	Most
48288497	Mondi Štětí a.s.	Štětí
00002593	OKD, a.s.	Ostrava
45273600	Pražská teplárenská a.s.	Praha 7
25656112	Pražská vodohospodářská společnost a.s.	Praha 1
49901982	Severočeské doly a.s.	Chomutov
00012653	SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s.	Sázava
26348349	Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	Sokolov
00011789	Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem
45147787	SPOLANA a.s.	Neratovice
60108916	Synthesia a.s.	Pardubice
25053272	SYNTHOS Kralupy a.s.	Kralupy nad Vltavou
00177041	ŠKODA AUTO a.s.	Mladá Boleslav
60193336	Telefónica O2 Czech Republic, a.s.	Praha 3
18050646	TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a. s.	Třinec
27597075	UNIPETROL RPA, s.r.o.	Litvínov
45193070	VÍTKOVICE, a.s.	Ostrava
47672412	ŽDB GROUP a.s.	Bohumín

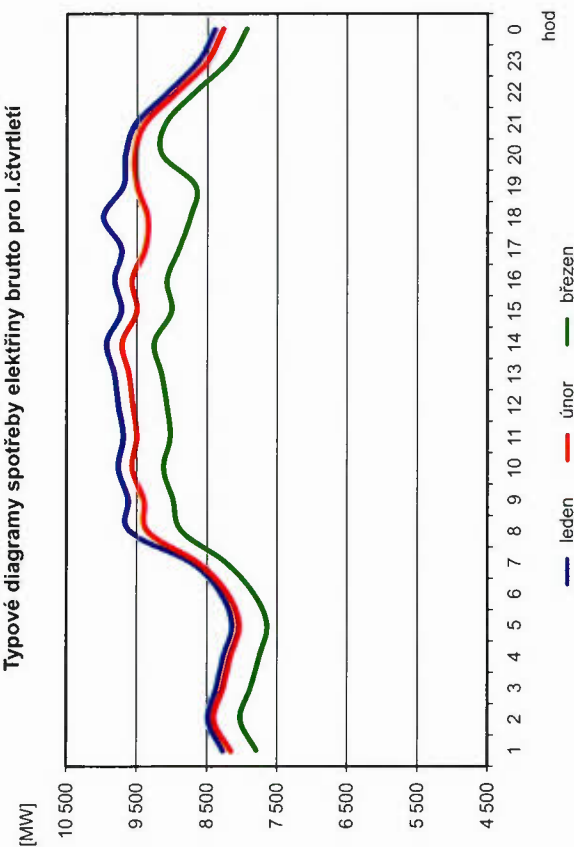
Pozn. : na základě údajů ČSÚ 2008



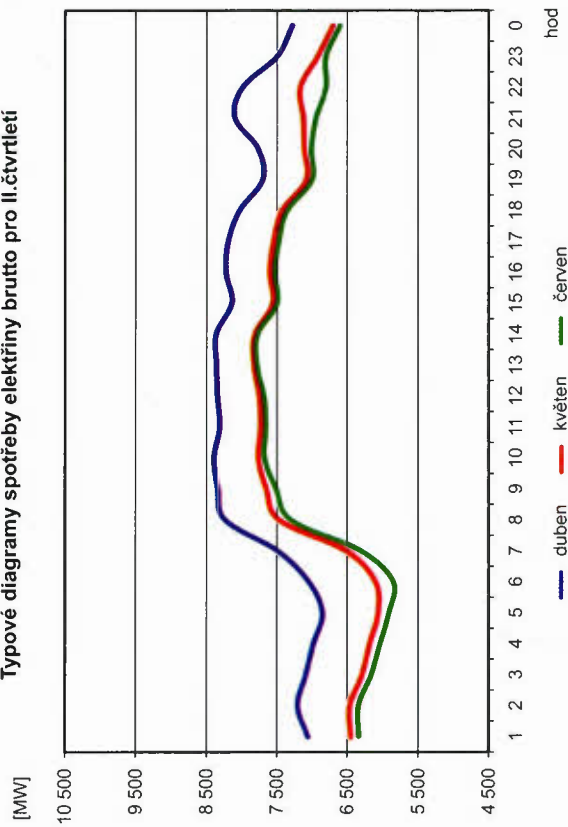
LYKON

Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro jednotlivé měsíce roku

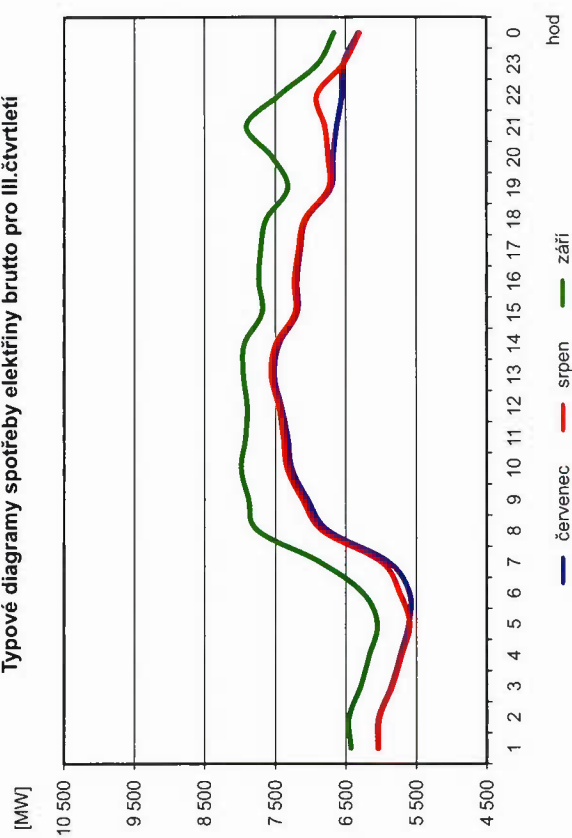
Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro I.čtvrtletí



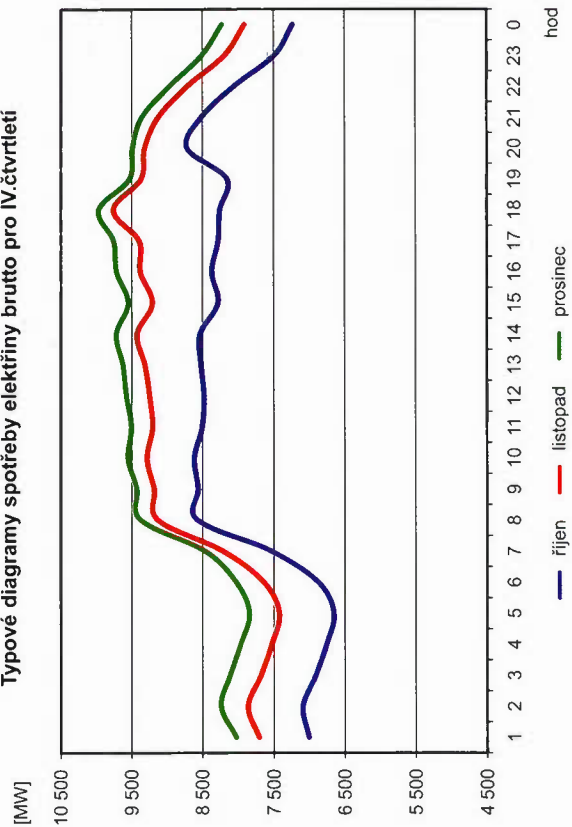
Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro II.čtvrtletí



Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro III.čtvrtletí



Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro IV.čtvrtletí



Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maximálního zatížení ES ČR [MW_e]

(průměr dnů typu út-pá)

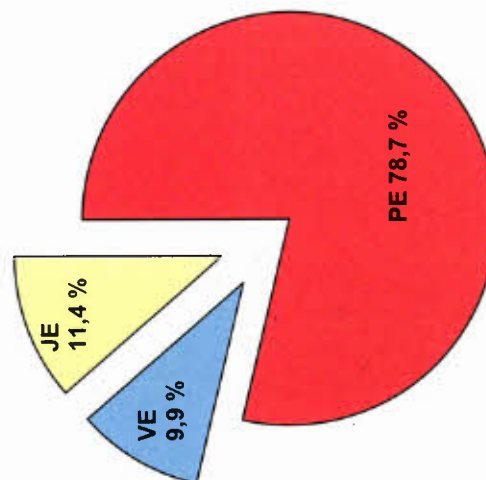
číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
PARNÍ ELEKTRÁRNY														
1	dosažitelný výkon		9 456	9 460	9 372	9 383	9 258	9 182	9 018	9 083	9 702	9 428	9 424	9 501
2	pohotový výkon		8 324	8 723	8 258	8 016	7 281	7 319	6 740	6 864	6 397	6 886	7 461	8 077
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		840	673	641	636	522	536	483	518	546	572	605	610
4	výkon na svorkách generátorů		7 038	7 801	7 456	7 366	6 230	6 499	5 637	5 843	5 930	6 458	6 922	7 172
5	výkonová rezerva		656	1 075	964	816	1 362	1 218	1 299	1 308	737	642	764	1 095
PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY														
6	dosažitelný výkon		550	551	551	557	554	507	378	542	557	561	552	542
7	pohotový výkon		451	455	452	392	389	344	218	371	396	397	447	448
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		5	6	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5
9	výkon na svorkách generátorů		329	357	348	290	294	268	163	270	308	303	356	332
10	výkonová rezerva		128	100	108	102	95	76	54	101	88	94	98	116
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ, a. s. + PPE Vřesová)		127	98	106	100	94	75	53	101	87	93	98	112
PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY														
12	dosažitelný výkon		170	174	171	163	161	162	148	162	167	173	191	191
13	pohotový výkon		163	163	160	152	150	148	137	149	151	160	170	168
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		7	7	7	8	15	13	15	22	8	13	14	9
15	výkon na svorkách generátorů		47	51	46	46	56	54	44	48	44	57	78	56
16	výkonová rezerva		120	118	118	109	97	98	97	106	112	109	97	117
VODNÍ ELEKTRÁRNY														
17	dosažitelný výkon		879	886	856	885	883	872	867	867	864	864	868	866
18	pohotový výkon		852	860	805	788	740	739	708	736	774	740	837	838
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		3	3	5	3	3	4	2	2	1	1	1	2
20	výkon na svorkách generátorů		270	321	478	334	308	273	226	220	165	163	127	183
21	výkonová rezerva		583	540	328	454	433	466	483	517	610	580	711	655
PREČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY														
22	dosažitelný výkon		1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147
23	pohotový výkon		1 115	1 096	1 004	606	605	816	771	750	638	813	1 119	1 143
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2	2	2	1	0	1	1	1	0	2	1	2
25	výkon na svorkách generátorů		135	94	156	71	44	95	153	129	46	127	111	149
26	výkonová rezerva		980	1 002	848	535	561	721	618	621	592	686	1 008	994
JADERNÉ ELEKTRÁRNY														
27	dosažitelný výkon		3 834	3 834	3 834	3 834	3 848	3 850	3 850	3 850	3 850	3 850	3 850	3 850
28	pohotový výkon		3 848	3 519	2 829	2 959	2 910	2 813	3 575	2 816	2 854	2 460	2 371	2 963
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		269	246	219	206	202	196	250	198	199	171	165	207
30	výkon na svorkách generátorů		3 842	3 515	3 134	2 941	2 890	2 813	3 575	2 816	2 845	2 454	2 367	2 947
31	použitelná výkonová rezerva		6	4	22	18	28	0	0	0	9	6	4	6
32	saldo zahraničí ČEZ, a. s. celkem		-683	-682	-669	-664	-656	-416	-315	-492	-244	-148	-134	-489
33	saldo zahraničí mimo ČEZ, a. s.		15	9	-11	-44	-44	-52	-58	-51	-45	30	72	75
34	saldo zahraničí ES ČR celkem		-668	-673	-680	-708	-700	-468	-373	-543	-289	-119	-62	-414
35	opatřeno celkem	= ř. (32+33)	12 285	12 393	11 435	11 008	10 193	10 354	10 528	9 803	9 525	9 879	10 442	11 336
36	naměřené brutto zatížení ES ČR	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	10 490	10 278	10 202	9 477	8 801	8 685	8 393	8 319	8 871	8 289	9 985	10 063
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	1 796	2 115	1 233	1 530	1 392	1 669	2 136	1 484	655	590	458	1 273
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (14+31)	133	103	128	118	122	75	53	101	96	99	101	118
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	12 285	12 393	11 435	11 008	10 193	10 354	10 528	9 803	9 525	9 879	10 442	11 336
40		= ř. (38-37)	-1 663	-2 012	-1 104	-1 412	-1 270	-1 594	-2 083	-1 383	-558	-491	-356	-1 155

Struktura instalovaného výkonu [%]

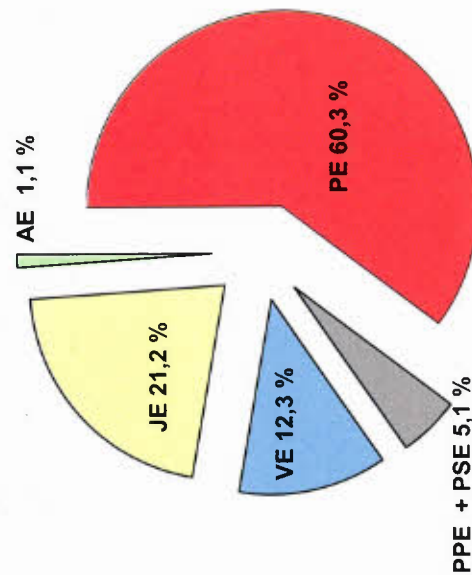
(k 31. 12. příslušného roku)

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
PE	78,7	78,8	78,1	77,6	77,3	76,6	76,5	71,8	72,1	71,6	69,9	70,5	70,2	65,3	61,4	61,4	61,2	61,1	60,6	60,3
PPE + PSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	3,2	4,4	4,3	4,5	4,7	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	5,1
VE	9,9	9,7	10,1	10,3	10,4	10,7	10,7	14,0	13,8	13,7	14,1	13,7	13,9	13,1	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
JE	11,4	11,5	11,8	12,1	12,3	12,7	12,8	11,8	11,7	11,5	11,6	11,5	11,4	16,9	21,7	21,6	21,6	21,5	21,4	21,2
AE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4	1,0	1,1
Suma ČR z toho ČEZ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Instalovaný výkon [MW _e]	14 483,0	15 238,0	14 957,0	14 489,0	14 227,0	13 826,0	13 793,6	14 937,0	15 073,0	15 260,2	15 216,4	15 323,8	15 443,4	16 310,5	17 344,0	17 434,1	17 412,2	17 507,6	17 561,0	17 724,2

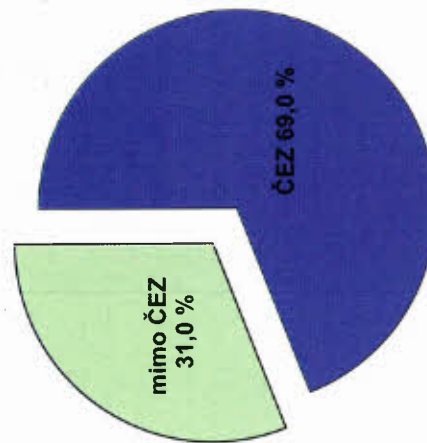
1989



2008

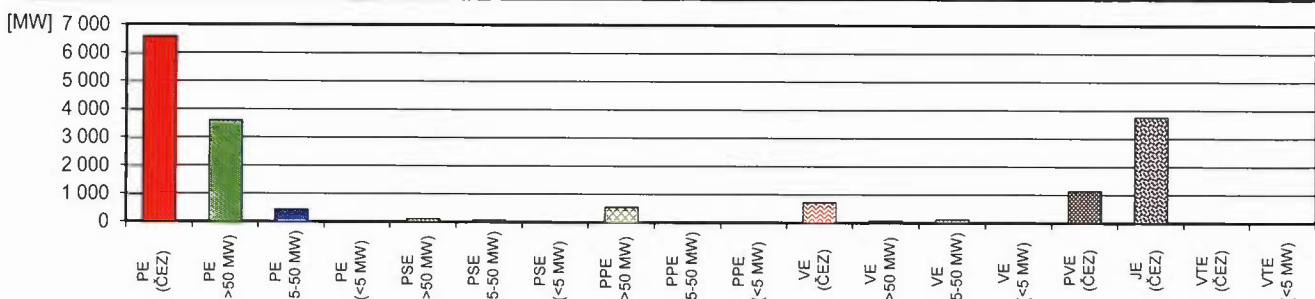


2008



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2008)

	XII. 2008								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	Celkem
Celkem ČR	10 685,16	569,72	1 045,33	1 146,50	327,94	3 760,00	150,02	39,51	17 724,19
CEZ, a. s.	6 603,10	0,00	722,77	1 145,00	0,00	3 760,00	0,00	0,01	12 230,88
Nad 50 MW	3 608,57	537,72	63,67	1,50	112,94	0,00	1,60	0,00	4 326,00
ArcelorMittal Ostrava a.s.	254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,00
Atel Energetika Zlín s.r.o.	69,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,25
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,00	0,00	63,67	1,50	0,00	0,00	1,60	0,00	66,77
Dalkia Česká republika, a.s.	455,95	72,72	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	529,43
ECK Generating, s.r.o.	304,90	0,00	0,00	0,00	110,10	0,00	0,00	0,00	415,00
ENERGETIKA TRINEC, a.s.	96,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,75
Energotrans, a.s.	352,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,00
International Power Opatovice, a.s.	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	363,00
Mondi Stěti a.s.	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,50
Pižeňská energetika a.s.	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
Pižeňská teplárenská, a.s.	137,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	137,13
Pražská teplárenská a.s.	130,50	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	132,30
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	220,00	370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00
SPOLANA a.s.	77,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,20
Synthesia, a. s.	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,60
SYNTHOS Kralupy a.s. (28214790)	66,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,72
SKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,20
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
Teplárny Brno, a.s.	84,60	95,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	179,75
UNIPETROL RPA, s.r.o.	275,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,40
United Energy právní nástupce, a.s.	239,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,00
Od 5 MW do 50 MW	435,55	32,00	120,45	0,00	78,37	0,00	100,60	0,00	766,96
1. elektrárnská s.r.o.	0,00	0,00	6,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,91
ACTHERM, spol. s r.o.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00
AES Bohemia spol. s r.o.	46,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,50
ALTENERG s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
APB - PLZEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,85	0,00	8,85
Biocel Paskov a.s.	41,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,60
Cukrovary TTD a.s.	19,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,40
ČES s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
E.ON Trend s.r.o.	0,00	0,00	29,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64
ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	0,00	42,00
Elektrárna Kolin a.s.	17,56	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,62
ENERGO KD s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,13	0,00	0,00	0,00	10,13
ENERGO-PRO Czech, s.r.o.	0,00	0,00	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,84
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	15,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,80
ENERGZET, a.s.	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00
Green Gas DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,00	0,00	0,00	22,17
Green Lines Rusová, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50	0,00	7,50
Hexion Specialty Chemicals, a.s.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00
JIP - Papírny Větrný, a.s.	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
KA Contracting ČR s.r.o.	17,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	19,60
KOMTERM, a.s.	36,50	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	36,55
KRPA PAPER, a.s.	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00
Moravská energetická a.s.	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00
Moravskoslezské cukrovary, a.s.	16,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20
Olšanské papírny a.s.	2,00	0,00	0,35	0,00	3,15	0,00	0,00	0,00	5,50
Ostrovská teplárenská, a.s.	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Povodí Labe, státní podnik	0,00	0,00	5,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,89
Povodí Odry, státní podnik	0,00	0,00	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73
Povodí Ohře, státní podnik	0,00	0,00	16,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,95
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	18,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,38
Pražská vodoхозяйská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	5,84
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	6,20
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35	0,00	0,00	0,00	5,35
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,31	0,00	0,00	0,00	10,31
Teplárna Kyjov, a.s.	0,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80
Teplárna Strakonice, a.s.	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00
Teplárna Tábor, a.s.	19,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,30
TEREA Cheb s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,07	0,00	0,00	0,00	5,07
TERMO Děčín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,22	0,00	0,00	0,00	12,22
Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	8,00
Výroba a prodej tepla Příbram a.s.	44,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,39
WEB Větrná energie s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	6,25
WIND FINANCE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00
WINDTEX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
ZDAS, a.s.	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2008)

	XII. 2008								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	Celkem
Od 1 MW do 5 MW	30,66	0,00	28,93	0,00	68,26	0,00	43,29	18,63	189,77
A.S.A., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50
A - ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
ABGS iuns. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
AGC Flat Glass Czech a.s., člen AGC Group	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	0,00	0,00	0,00	2,64
AGRO CS a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00	0,00	1,43
AGRO ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	1,52
AKTIVA, a.s.	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Aleš Kastl, dřevovýroba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	1,82
AQUA ENERGIE s.r.o.	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45
ArcelorMittal Frýdek-Místek a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
BENOCO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	1,83
Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,21	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,25
BRODO energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
DROBIL-ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	0,00	4,50
ENERGEO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	2,95
Energetické centrum s.r.o.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
ENIGEN, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	0,00	0,00	0,00	4,91
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,00	2,12	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	2,32
Farma Trojmezí a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	2,70
FVE BS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60
Green Lines, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
HT WIND s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	3,50	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,00	0,00	4,59
IC-PARK ENERGO, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	1,05
INCOS a.s.	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92
IROMEZ s.r.o.	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71
ITES spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	1,04
JMP Net, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00	0,00	4,42
Karlovarská teplárenská, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
KH TEBIS s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
KIPP, s.r.o.	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
Klavarská elektrárnská v.o.s.	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
Kogenerace Radim s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	1,32
KONOTECH, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	3,10
KOROWATT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,36	1,36
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
Litavská cukrovarna, a.s.	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
LobCon, s.r.o.	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98
MAEN spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	0,00	0,00	0,00	1,57
MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,00	0,05	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	1,16
MORAVSKÝ LIHOVÁR KOJETÍN a.s.	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50
MVE-HYDRO s.r.o.	0,00	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47
NATUR ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
NAVOZ Hořovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07
Novoměstská teplárenská a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00
Obec Jindřichovice pod Smrkem	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	1,20
OMNICON s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	1,35
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,00	0,00	0,06	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	1,37
PARAMO, a.s.	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60
Povodí Moravy, s.p.	0,00	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53
POWGEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
PREDAX FINANCE, s.r.o.	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
RenoEnergie, a.s.	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39
Rida Consulting, a.s.	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
RING energy s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	2,11
Rodvinov Solar Energy, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48
Rynovická energetická s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20
S & M CZ s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,85	0,00	4,85
SANERGIE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	1,99
Seco GROUP a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	1,94
Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava a.s.	0,00	0,00	0,74	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,89
SCHOTT CR, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57
SOLAR 2 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	2,54
Solar Energy s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84
SOLAR Systems Měnin s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
SVEP, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
Teplárna Týnec s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
Teplárna Varnsdorf a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
TERBA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,33	0,00	0,00	0,00	2,33
TERMIZO a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
TTS energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	0,00	0,00	0,00	2,03
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	1,80
VE Ostružná s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
VEŠBYT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
VÉTRNE FARMY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Vézeňská služba České republiky	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	2,11
WARMNIS spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18
Wind invest.s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
WIND POWER s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70
Wind Tech s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,35	0,00	3,35
Zásobování teplem Vsetín a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	4,80
Zem. spol. BUKOVNO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	1,06
Zemědělské družstvo Dolní Újezd	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20
ZEVO, spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	1,96
Od 0,5 do 1 MW	7,29	0,00	109,52	0,00	68,37	0,00	4,53	20,87	210,58
"KITZ - ELEKTRO"spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
AGRA Deštná, a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54
AGRO Liboměřice a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,59
AGRO-B spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
AMAPRINT - Kerndl s.r.o.	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77
BIODAM s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,97
BIOGAS ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
BP - PROFIT, spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
BRUDRA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Brůha a syn, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74
BS Solar s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
Business Park Benátky s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,66
Caurus, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50
CELIO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,63
CENTROPOL CZ, a.s.	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63

Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2008)

	XII. 2008								Celkem
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	SLE	
CRYSTALEX a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,55
Cukrovar Vrbátky a.s.	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
ČEPS, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
České slunce s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
České teplo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80
ČEZ Distribuce, a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Dřevařské závody Vysoké Veselí s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52
DT - Vyhýbkáma a strojírna, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,59
Duropack Bupak Papírna s.r.o.	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
E K O L O G I E s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,72
E.ON Distribuce, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E.ON Distribuce, a.s. (28085400)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E.ON Energie, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EL-INSTA CZECH s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
EM Consult s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,60
ENERGIE spol. s r.o.	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
ENERGO EKOPROJEKT TURNOV, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERGO PLUS CZ o.p.s.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
EPS, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52
ERDING, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,51
EURO SPRO a.s.	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59
EWA Libochovice, s.r.o.	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
Fakultní nemocnice Brno	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,56
Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,77
G - Team a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,99
Habuš s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,51
Haná Metal Wind, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,85
HANEKO s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,64
HEX Teplice spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52
HiTechMedia Systems s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,76
Horák energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
HYDROENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74
Ing. Jan Hikele	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,60
Ing. Jana Válková	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
Ing. Jiří Čáp	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
Ing. Jiří Jehnička	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78
Ing. Martin Novák	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Ing. Vítězslav Veselý	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53
JAROS 07 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
Jaroslav Etzler	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,50
Jihostroj a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Kogenerace Žalmanov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,57
KORAMO, a.s.	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
KRKONOSKÉ PAPIŘNÝ a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LINEA leasing s. r. o.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
Mandant spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Martin Mádl a spol., s. r. o.	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
MEP POŠTŘELMOV, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,85
Městská teplárenská Turnov, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Městský bytový podnik Jičín	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,51
Milan Hynek	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
MVE Bukovec - Mlyn s.r.o.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
MVE Pátek, s.r.o.	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
MVE Šestidomí, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53
Nemocnice Jindřichův Hradec, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
OKD, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Oldřich Hromádka	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
ONIVON a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,97
ORC group s.r.o.	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55
Pražská energetika, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
První elektrárnská Liberec spol. s r.o.	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
Přerov MVE s.r.o.	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
Příbramská teplárenská a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,62
RNDR. Luděk Liška	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
ROBSTAV, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,51
RWE Plynoprojekt, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74
SLUNETA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,62
Solární Elektrárny - Blažek s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,76
SOLINVEST, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,90
SP Dražice s.r.o.	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74
SP Pobežovice a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54
SPOVO, a.s.	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63
SYNTHOS Kralupy a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Š & L DRUBEŽÁRNA VEJPRNICE spol. s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
TARPO spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74
TEODICEA s.r.o.	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Tepelné hospodářství Města Trhové Sviny spol. s r.o.	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
TEPLO IVANČICE, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,95
Term Credit s.r.o.	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55
TermoReal s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,94
TON - ENERGO a.s.	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
TOS Svítavy, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52
TROUBKY MVE s.r.o.	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
TTS cz.s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,99
UNIPOL spol. s r.o., německy: UNIPOL Gesel m.b.H.	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
VIT a SPOL, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Vitkovská zemědělská s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,99
VODARNA PLZEN a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80
Vodní elektrárny Ploučnice a.s.	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,00	0,00	0,79	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,95
Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58
ZAS Bečváry a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
ZD Bohuňovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
ZD Krásná Hora nad Vltavou a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
Zemědělské družstvo chovatelů a pěstitelů Litomyšl	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,75
Zemědělské družstvo Kouty	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
ZEMSPOL STUDÉNKA a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68
ZDB GROUP a.s.	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
Železářny Velký Šenov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,96
Ostatní	1,58	0,00	90,40	0,00	32,99	0,00	2,08	12,43	139,49

Instalovaný výkon ČEZ, a. s. (k 31. 12. 2008)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW _e]		
		XII. 2007	XII. 2008	rozdíl
PE				
Teplárna - Energetika Vítkovice	hnědé uhlí	0,00	79,00	79,00
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 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		6 524,10	6 603,10	79,00
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
PVE - 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
Sluneční elektrárna				
Dukovany		0,01	0,01	0,00
Celkem ČEZ, a. s.		12 151,88	12 230,88	79,00

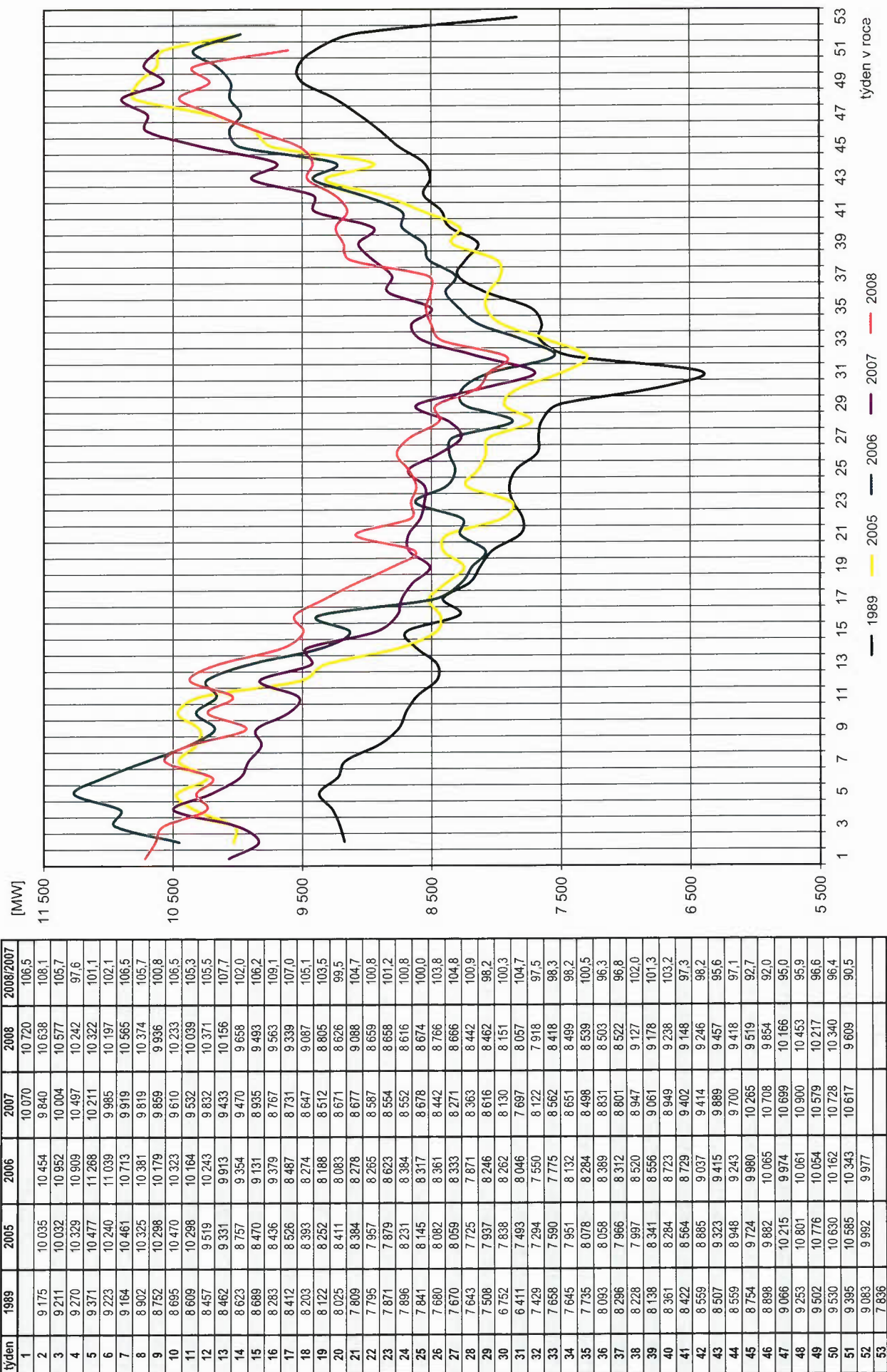
Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (k 31. 12. 2008)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR značení	OBLAST kraj	PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem [MW]
		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	
CZ01	PRAHA	130,5	0,0	9,4	17,9	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	158,1
CZ011	Hlavní město Praha	130,5	0,0	9,4	17,9	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	158,1
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 686,9	0,0	673,8	138,6	0,0	6,1	3,3	0,0	0,0	2 508,6
CZ021	Středočeský kraj	1 686,9	0,0	673,8	138,6	0,0	6,1	3,3	0,0	0,0	2 508,6
CZ03	JIHOZÁPAD	434,2	0,0	173,4	19,4	2 000,0	0,0	9,9	0,0	0,0	2 636,9
CZ031	Jihočeský kraj	204,6	0,0	153,5	8,7	2 000,0	0,0	4,3	0,0	0,0	2 371,1
CZ032	Pízeňský kraj	229,6	0,0	20,0	10,7	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	265,9
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 909,6	440,0	62,0	31,2	0,0	89,0	3,5	0,0	0,0	5 535,2
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	7,1	8,2	0,0	5,8	0,1	0,0	0,0	918,1
CZ042	Ústecký kraj	4 382,7	70,0	54,8	23,0	0,0	83,2	3,4	0,0	0,0	4 617,1
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 461,6	9,0	74,4	28,4	0,0	17,5	3,2	0,0	0,0	1 594,2
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	21,1	8,6	0,0	4,3	0,3	0,0	0,0	49,8
CZ052	Královéhradecký kraj	204,9	9,0	25,2	7,7	0,0	1,6	0,8	0,0	0,0	249,3
CZ053	Pardubický kraj	1 241,2	0,0	28,1	12,1	0,0	11,6	2,1	0,0	0,0	1 295,1
CZ06	JIHOVÝCHOD	237,4	118,0	500,6	29,0	1 760,0	14,0	15,5	0,0	0,0	2 674,4
CZ061	Kraj Vysočina	17,7	0,0	467,6	12,2	1 760,0	7,7	0,3	0,0	0,0	2 265,5
CZ062	Jihomoravský kraj	219,7	118,0	32,9	16,8	0,0	6,3	15,2	0,0	0,0	408,9
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	238,8	2,7	682,9	25,5	0,0	19,5	3,2	0,0	0,0	972,6
CZ071	Olomoucký kraj	102,7	2,7	676,8	11,9	0,0	19,2	0,9	0,0	0,0	814,2
CZ072	Zlínský kraj	136,1	0,0	6,1	13,6	0,0	0,3	2,3	0,0	0,0	158,4
CZ08	OSTRAVSKO	1 586,2	0,0	15,3	37,9	0,0	4,0	0,7	0,0	0,0	1 644,2
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 586,2	0,0	15,3	37,9	0,0	4,0	0,7	0,0	0,0	1 644,2
CZ	Česká republika	10 685,2	569,7	2 191,8	327,9	3 760,0	150,0	39,5	0,0	0,0	17 724,2

Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s inst. výkonem menším než 0,5 MW (k 31. 12. 2008)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR značení	OBLAST kraj	PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem [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	6,6	3,2	0,0	0,1	1,8	0,0	0,0	11,8
CZ021	Středočeský kraj	0,0	0,0	6,6	3,2	0,0	0,1	1,8	0,0	0,0	11,8
CZ03	JIHOZÁPAD	1,0	0,0	14,9	5,5	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	25,7
CZ031	Jihočeský kraj	0,5	0,0	8,3	2,9	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	12,7
CZ032	Plzeňský kraj	0,5	0,0	6,6	2,7	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	13,0
CZ04	SEVEROZÁPAD	0,1	0,0	9,6	3,1	0,0	0,6	0,9	0,0	0,0	14,3
CZ041	Karlovarský kraj	0,1	0,0	4,7	1,1	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	6,6
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	4,9	2,1	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	7,7
CZ05	SEVEROVÝCHOD	0,2	0,0	23,6	5,6	0,0	0,4	1,0	0,0	0,0	30,8
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	7,6	1,8	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	9,7
CZ052	Královéhradecký kraj	0,2	0,0	11,0	2,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	13,7
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	4,9	1,6	0,0	0,4	0,5	0,0	0,0	7,3
CZ06	JIHOVÝCHOD	0,1	0,0	7,6	7,5	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	17,2
CZ061	Kraj Vysočina	0,0	0,0	4,3	4,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	8,8
CZ062	Jihomoravský kraj	0,1	0,0	3,3	3,3	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	8,4
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	0,2	0,0	23,9	4,1	0,0	0,9	1,6	0,0	0,0	30,7
CZ071	Olomoucký kraj	0,2	0,0	23,5	2,1	0,0	0,6	0,9	0,0	0,0	27,3
CZ072	Zlínský kraj	0,0	0,0	0,4	2,0	0,0	0,3	0,7	0,0	0,0	3,4
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	1,6	0,0	90,4	33,0	0,0	2,1	12,4	0,0	0,0	139,5

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



Roční maximum

Roční maximum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2008 ve výši 10 880 MW bylo naměřeno dne 14. 2. v 15:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 49,99 Hz.

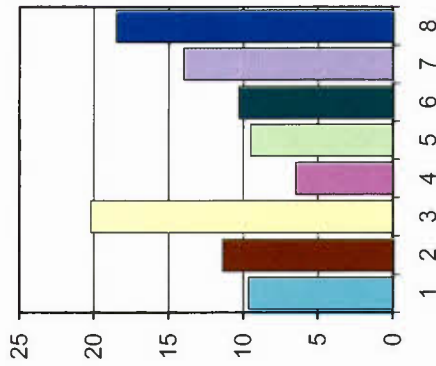
Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatižení

	14.2.2008 [MW]	29.11.2007 [MW]	2008 / 2007 [%]
PE	8 316,4	7 868,1	105,7
PPE + PSE	441,5	417,9	105,6
JE	3 392,0	3 397,0	99,9
VE	535,1	741,0	72,2
Saldo zahraničí	-1 805,0	-1 365,0	132,2
Tuzemská spotřeba brutto	10 880,0	11 059,0	98,4

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximu zatižení [%]

1	PRE Distribuce	9,6
2	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast STE	11,4
3	E.ON Distribuce	20,2
4	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast ZČE	6,5
5	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SČE	9,5
6	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast VČE	10,3
7	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SME	14,0
8	Zbytek ¹⁾	18,5
Celkem		100,0

¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS



Roční minimum

Roční minimum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2008 ve výši 4 716 MW bylo naměřeno dne 3. 8. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,02 Hz.

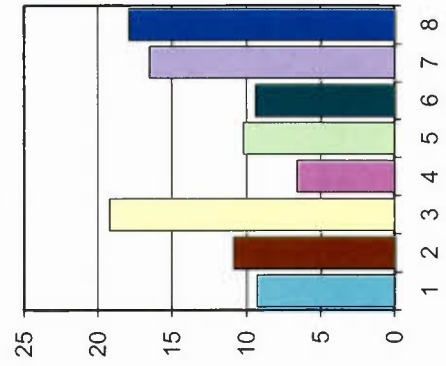
Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatižení

	3.8.2008 [MW]	5.8.2007 [MW]	2008 / 2007 [%]
PE	3 680,5	4 243,4	86,7
PPE + PSE	162,5	165,9	98,0
JE	2 814,0	2 838,0	99,2
VE	62,0	60,7	102,1
Saldo zahraničí	-1 882,0	-2 427,0	65,2
Čerpání v PVE	-421,0	0,0	
Tuzemská spotřeba brutto	4 716,0	4 881,0	96,6

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimu zatižení [%]

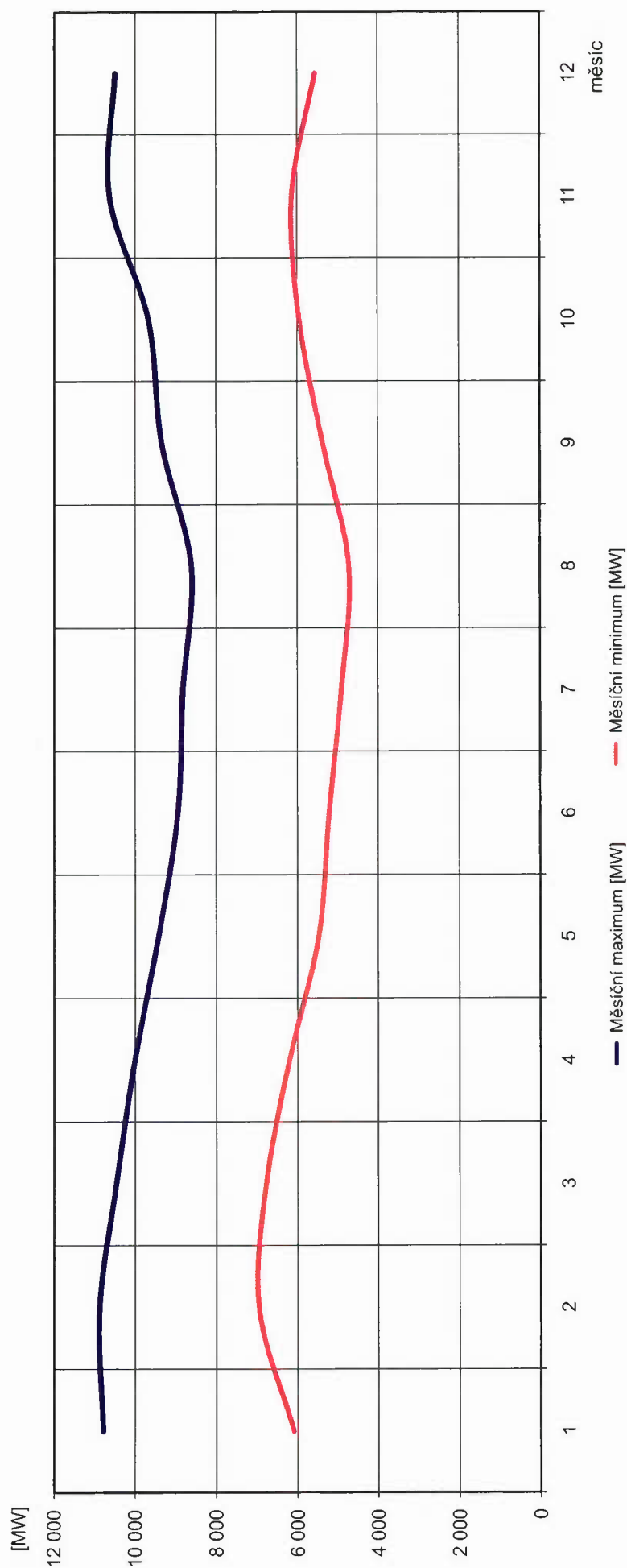
1	PRE Distribuce	9,3
2	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast STE	10,9
3	E.ON Distribuce	19,2
4	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SČE	10,2
6	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast VČE	9,4
7	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SME	16,5
8	Zbytek ¹⁾	17,9
Celkem		100,0

¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS



Měsíční maxima a minima spotřeby

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Měsíční maximum [MW]	10 788	10 880	10 467	10 011	9 428	8 947	8 819	8 610	9 342	9 670	10 633	10 498
Den	4.1.	14.2.	21.3.	7.4.	21.5.	25.6.	2.7.	27.8.	30.9.	29.10.	25.11.	10.12.
Hodina platného času	12:00	15:00	12:00	12:00	12:00	12:00	12:00	12:00	19:00	13:00	17:00	16:00
Kmitočet [Hz]	49,99	49,99	50,01	50,04	50,04	50,01	50,03	50,03	49,99	50,00	49,99	50,04
Měsíční minimum [MW]	6 097	6 957	6 780	6 204	5 475	5 212	4 904	4 716	5 361	5 942	6 129	5 550
Den	1.1.	24.2.	16.3.	27.4.	18.5.	1.6.	27.7.	3.8.	7.9.	12.10.	9.11.	25.12.
Hodina platného času	8:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	4:00	4:00	4:00
Kmitočet [Hz]	50,03	50,03	50,02	50,01	50,00	49,99	50,03	50,02	50,03	49,99	50,02	50,01



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

hodina	9.1.2003 [MW]	16.12.2004 [MW]	28.11.2005 [MW]	25.1.2006 [MW]	29.11.2007 [MW]	14.2.2008 [MW]
1	9 362	8 855	8 369	9 953	8 826	8 605
2	9 299	8 822	8 215	9 997	8 760	8 514
3	9 430	8 727	8 239	9 997	8 672	8 504
4	9 246	8 618	8 272	9 946	8 663	8 431
5	9 283	8 737	8 516	10 212	8 912	8 636
6	9 698	9 314	9 160	10 252	9 517	9 128
7	10 644	10 120	10 097	11 101	10 499	10 209
8	10 439	10 218	10 153	11 053	10 286	10 211
9	10 722	10 282	10 263	11 262	10 585	10 563
10	10 462	10 390	10 088	11 252	10 637	10 603
11	10 370	10 475	10 154	11 384	10 647	10 594
12	10 666	10 435	10 209	11 363	10 774	10 818
13	10 557	10 738	10 361	11 336	10 538	10 721
14	10 426	10 398	10 085	11 233	10 560	10 646
15	10 450	10 615	10 291	11 397	10 867	10 880
16	10 384	10 622	10 447	11 250	10 829	10 454
17	11 163	11 040	10 881	11 306	11 059	10 426
18	10 798	10 385	10 160	11 087	10 597	10 363
19	10 599	10 469	10 261	11 183	10 573	10 454
20	10 504	10 247	10 070	11 082	10 624	10 465
21	9 635	9 667	9 713	10 732	10 243	9 954
22	9 382	9 196	8 930	10 179	9 595	9 326
23	9 124	8 849	8 696	9 705	9 153	9 024
24	9 213	8 699	8 484	9 612	8 891	8 549

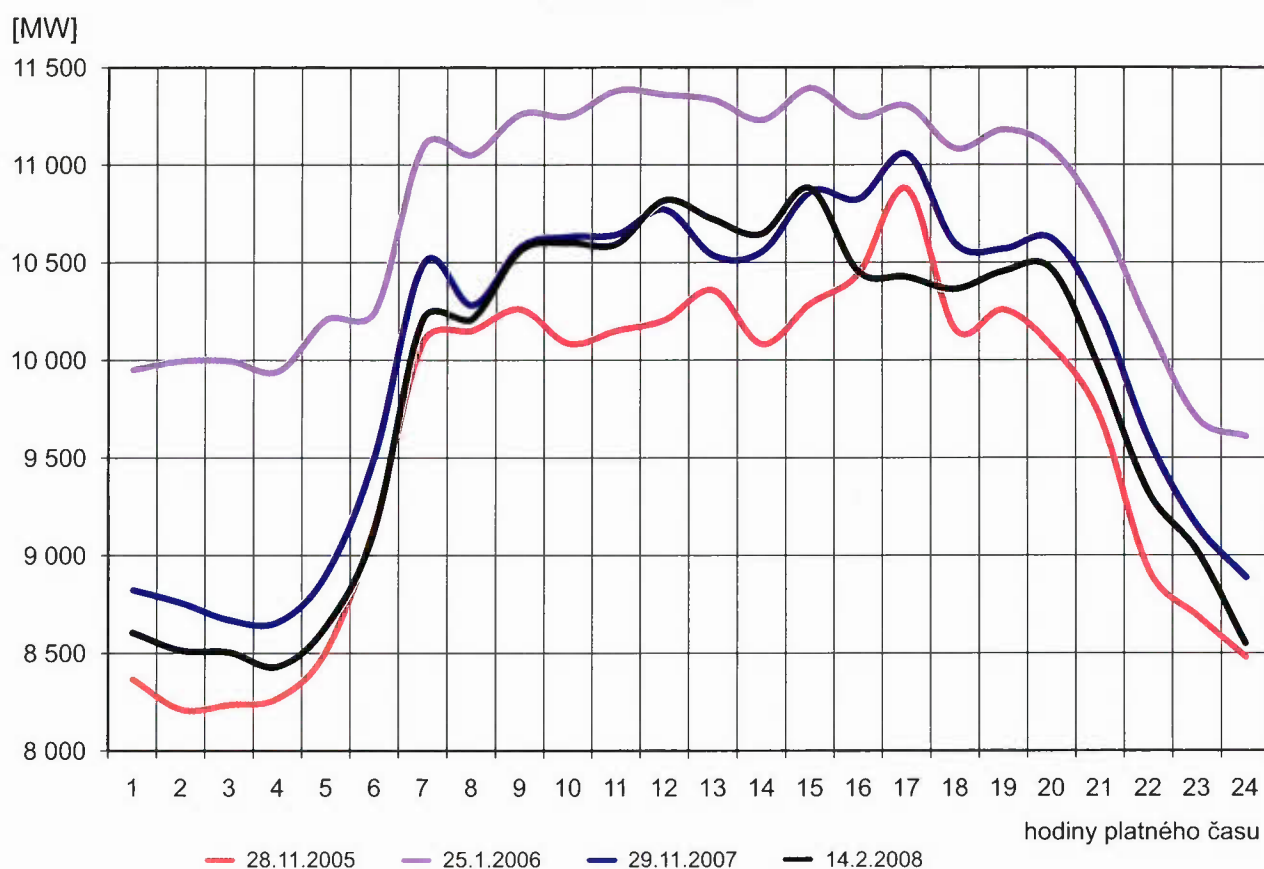
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)

hodina	6.7.2003 [MW]	15.8.2004 [MW]	7.8.2005 [MW]	6.8.2006 [MW]	5.8.2007 [MW]	3.8.2008 [MW]
1	5 053	5 220	4 835	5 071	5 374	5 363
2	4 923	5 027	4 768	5 025	5 276	5 254
3	4 894	4 986	4 799	5 121	5 406	5 313
4	4 765	4 800	4 710	4 916	5 213	5 195
5	4 595	4 933	4 804	4 955	5 214	5 195
6	4 532	4 475	4 544	4 682	4 881	4 716
7	4 696	4 699	4 773	4 944	5 186	5 198
8	5 047	5 130	5 092	5 285	5 569	5 561
9	5 458	5 583	5 555	5 724	6 015	6 002
10	5 817	5 975	5 924	6 162	6 457	6 365
11	6 039	6 222	6 150	6 441	6 677	6 659
12	5 881	6 075	6 021	6 234	6 561	6 532
13	5 542	5 926	5 815	6 100	6 339	6 394
14	5 525	5 879	5 718	6 048	6 362	6 358
15	5 515	5 839	5 660	5 999	6 292	6 318
16	5 645	5 723	5 660	5 843	6 248	6 203
17	5 646	5 646	5 665	5 902	6 086	6 142
18	5 437	5 563	5 436	5 837	6 060	6 007
19	5 373	5 558	5 583	5 983	6 061	6 095
20	5 586	5 737	5 712	5 999	6 338	6 132
21	5 443	6 142	5 947	6 225	6 479	6 345
22	5 845	6 004	5 843	6 142	6 481	6 381
23	5 640	5 824	5 601	5 829	6 221	6 063
24	5 434	5 564	5 311	5 519	5 839	5 714

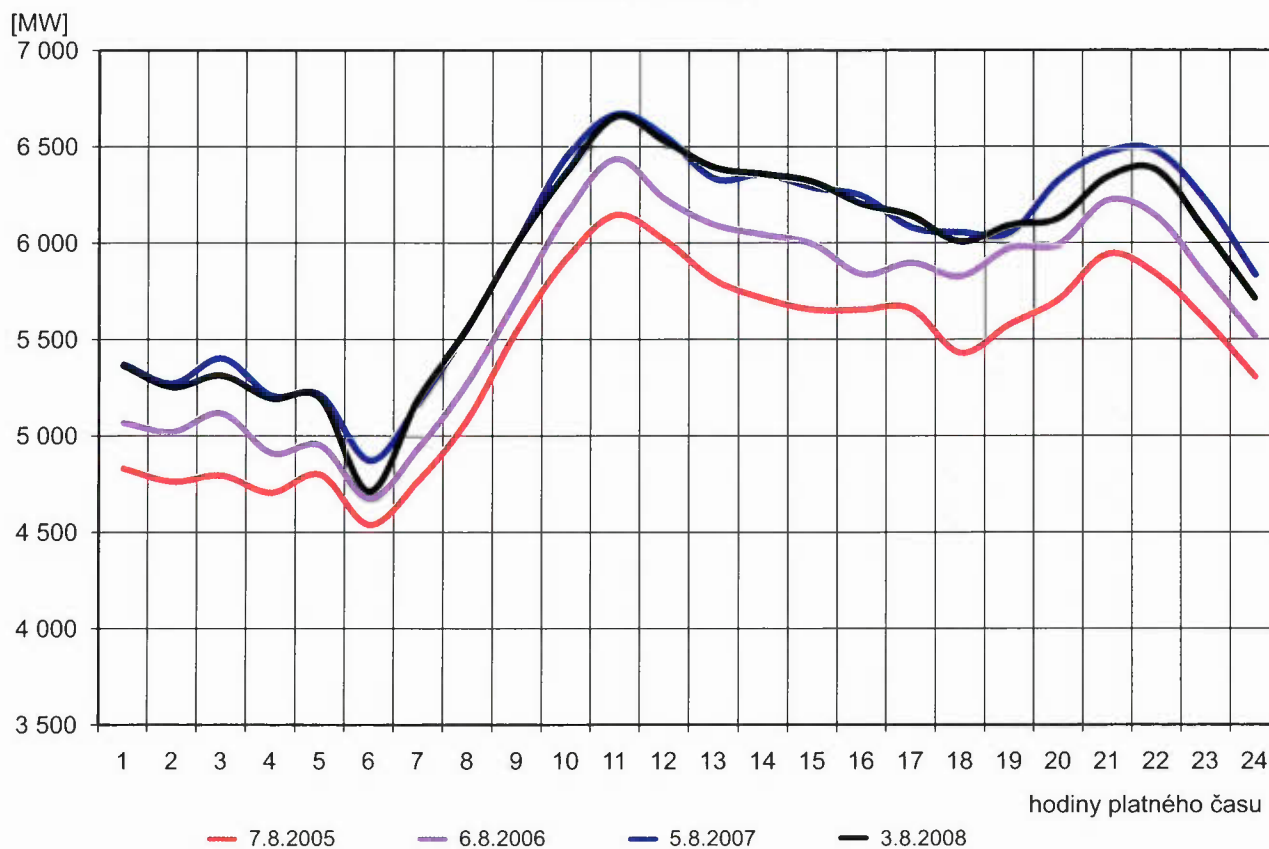
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

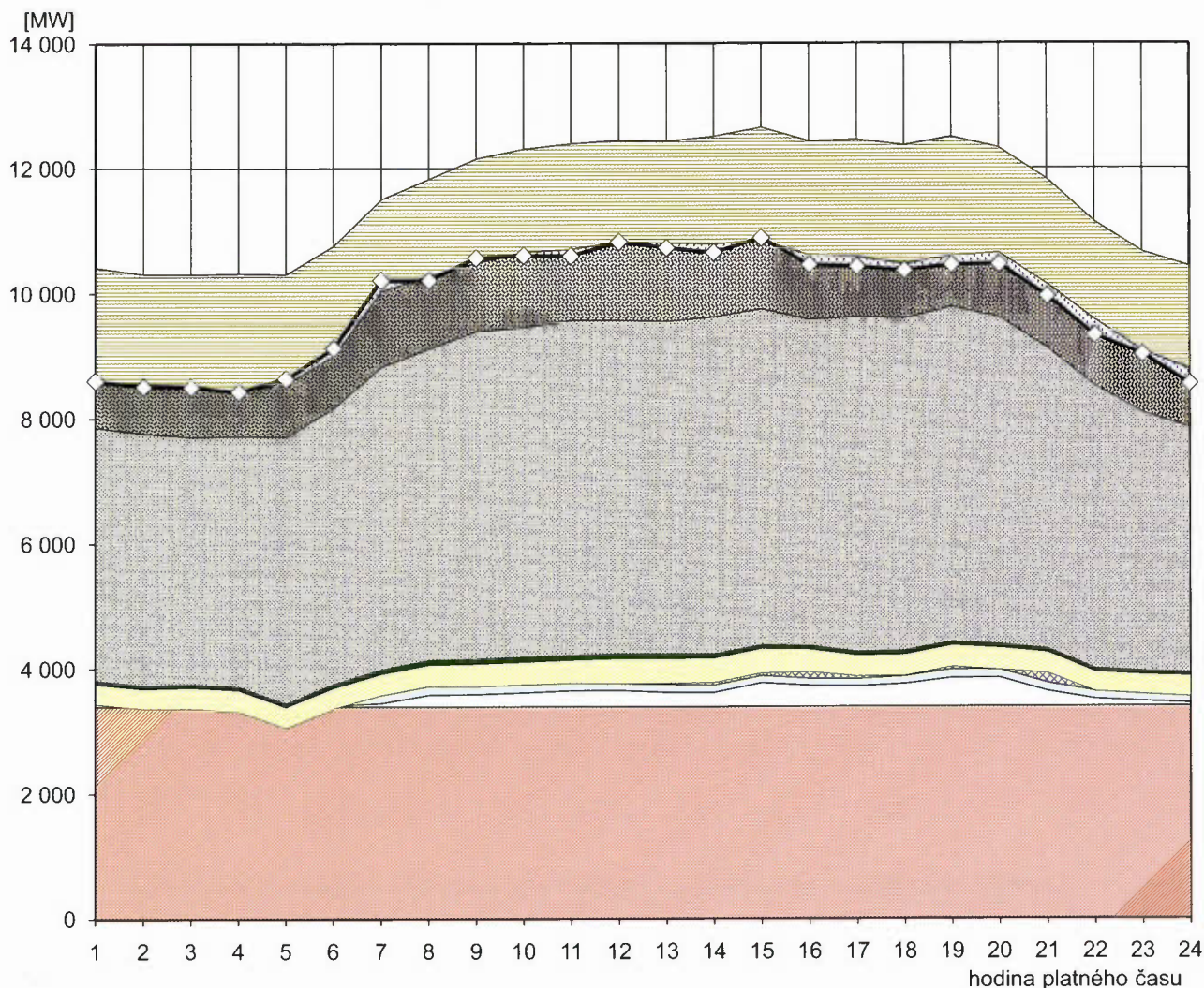


Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)



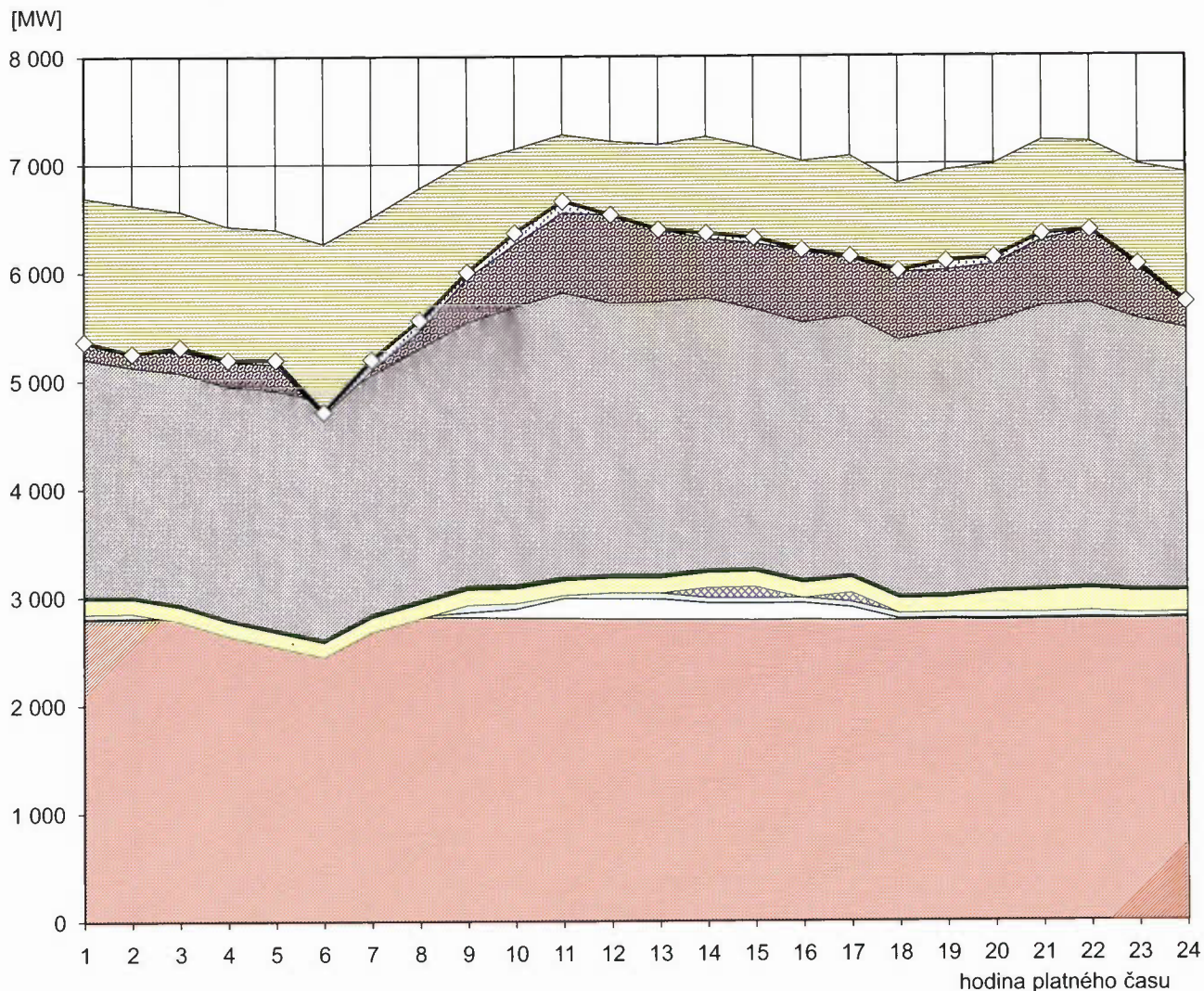
Průběh spotřeby ve dni ročního maxima (14. 2. 2008)



hodina	JE	VE			PVE			PPE			PSE			PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci				
1	3 394,0	46,0	0,0	109,8	-110,0	318,9	10,0	1,4	36,9	4 051,0	2 333,8	223,4	-1 828,0	17,8	8 605,0				
2	3 394,0	19,0	0,0	115,2	-163,0	315,9	10,3	1,4	36,9	4 033,0	2 311,8	231,3	-1 739,0	-52,8	8 514,0				
3	3 396,0	19,0	0,0	110,2	-161,0	337,8	9,6	1,4	36,7	3 956,0	2 359,0	234,5	-1 758,0	-37,2	8 504,0				
4	3 390,0	19,0	0,0	109,8	-194,0	337,0	9,9	1,4	36,9	4 009,0	2 363,6	233,1	-1 877,0	-7,7	8 431,0				
5	3 393,0	19,0	0,0	110,1	-456,0	324,4	10,6	1,4	37,0	4 271,0	2 353,2	238,1	-1 742,0	76,2	8 636,0				
6	3 392,0	18,0	0,0	117,6	-160,0	328,9	9,8	1,4	45,3	4 421,0	2 336,4	245,8	-1 752,0	123,8	9 128,0				
7	3 396,0	51,0	0,0	132,6	0,0	339,1	9,8	1,4	55,2	4 848,0	2 413,6	256,4	-1 463,0	168,9	10 209,0				
8	3 391,0	187,0	0,0	142,6	0,0	342,4	9,8	1,4	59,5	4 988,0	2 457,9	246,0	-1 537,0	-77,5	10 211,0				
9	3 393,0	194,0	0,0	130,9	0,0	361,8	10,2	1,4	60,5	5 246,0	2 505,3	249,0	-1 670,0	80,8	10 563,0				
10	3 390,0	224,0	0,0	131,5	0,0	362,2	10,4	1,4	60,5	5 283,0	2 591,4	252,1	-1 648,0	-55,5	10 603,0				
11	3 390,0	255,0	0,0	124,2	0,0	369,7	10,5	1,4	59,6	5 356,0	2 576,7	248,4	-1 691,0	-106,6	10 594,0				
12	3 391,0	257,0	0,0	111,4	0,0	401,9	9,9	1,4	59,5	5 333,0	2 618,0	259,8	-1 621,0	-3,9	10 818,0				
13	3 390,0	227,0	0,0	127,8	22,0	391,2	9,3	1,4	59,4	5 318,0	2 620,9	259,5	-1 630,0	-75,5	10 721,0				
14	3 385,0	228,0	0,0	117,9	46,0	388,8	6,0	1,4	52,9	5 389,0	2 636,0	255,9	-1 722,0	-138,8	10 646,0				
15	3 392,0	375,0	0,0	112,6	46,0	391,9	5,8	1,4	42,4	5 376,0	2 649,1	255,4	-1 805,0	37,4	10 880,0				
16	3 394,0	331,0	0,0	111,8	110,0	359,6	6,3	1,4	43,7	5 217,0	2 597,2	259,7	-1 825,0	-152,7	10 454,0				
17	3 390,0	323,0	0,0	116,5	46,0	333,0	8,6	1,4	42,9	5 357,0	2 569,0	265,2	-1 874,0	-152,6	10 426,0				
18	3 387,0	364,0	0,0	122,2	10,0	340,3	10,1	1,4	43,4	5 320,0	2 507,9	254,8	-1 894,0	-104,1	10 363,0				
19	3 388,0	456,0	0,0	136,3	46,0	342,3	9,9	1,4	40,9	5 360,0	2 463,6	253,5	-1 906,0	-137,9	10 454,0				
20	3 390,0	457,0	0,0	130,8	0,0	350,9	10,4	1,4	40,1	5 235,0	2 458,2	250,1	-1 682,0	-176,9	10 465,0				
21	3 391,0	240,0	0,0	130,1	160,0	334,3	10,4	1,4	39,3	4 821,0	2 432,0	263,8	-1 679,0	-190,3	9 954,0				
22	3 391,0	116,0	0,0	123,1	0,0	311,3	9,8	1,4	38,0	4 532,0	2 371,1	246,5	-1 567,0	-247,2	9 326,0				
23	3 391,0	80,0	0,0	115,4	0,0	312,5	9,4	1,4	38,1	4 141,0	2 343,0	228,4	-1 582,0	-54,3	9 024,0				
24	3 392,0	48,0	0,0	110,2	0,0	326,6	9,6	1,4	38,2	3 924,0	2 349,6	225,2	-1 646,0	-229,8	8 549,0				

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

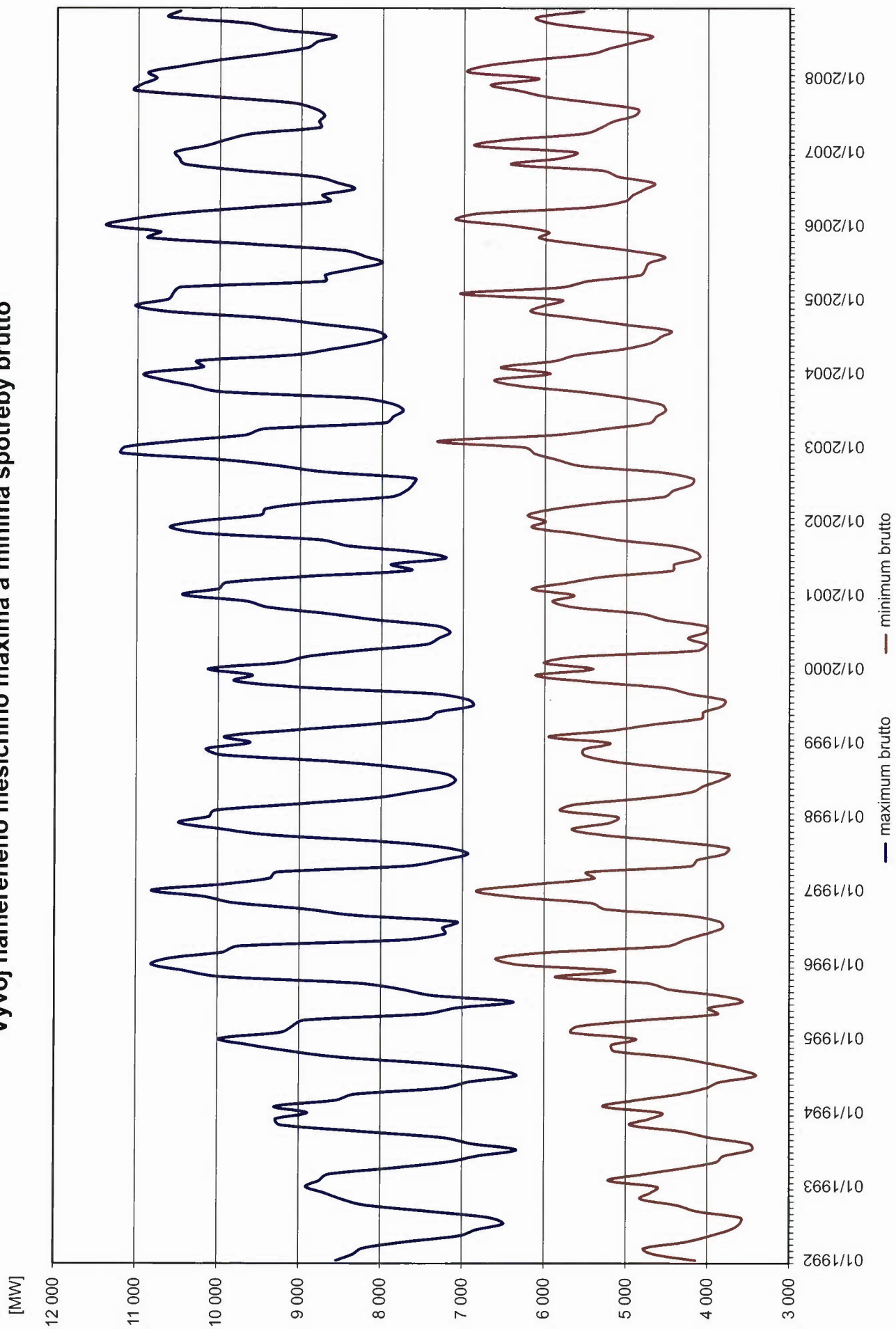
Průběh spotřeby ve dni ročního minima (3. 8. 2008)



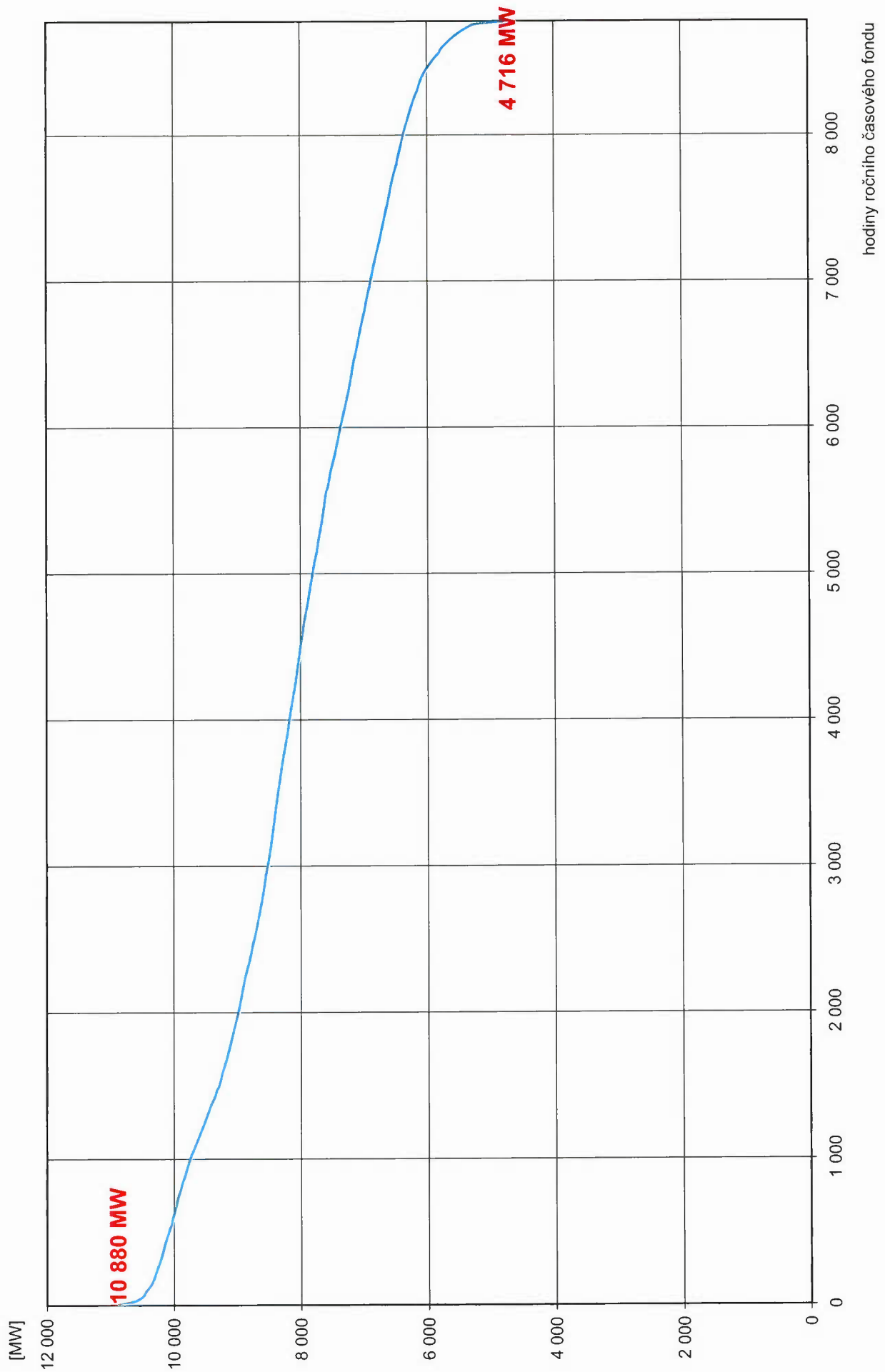
hodina	JE	VE			PVE			PPE			PSE			PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci			
1	2 796,0	10,0	0,0	43,6	0,0	136,8	1,1	0,8	24,9	2 192,0	1 400,2	90,0	-1 314,0	-18,4	5 363,0				
2	2 801,0	10,0	0,0	44,6	0,0	132,1	1,3	0,8	24,9	2 112,0	1 409,8	90,4	-1 368,0	-4,9	5 254,0				
3	2 808,0	10,0	0,0	46,6	-83,0	129,8	1,3	0,8	24,9	2 139,0	1 405,2	85,4	-1 288,0	33,0	5 313,0				
4	2 809,0	10,0	0,0	43,5	-216,0	130,5	1,3	0,8	24,9	2 149,0	1 389,6	85,9	-1 248,0	14,5	5 195,0				
5	2 814,0	10,0	0,0	44,3	-320,0	130,6	1,3	0,8	25,5	2 207,0	1 398,5	88,8	-1 249,0	43,2	5 195,0				
6	2 814,0	11,0	0,0	49,8	-421,0	130,1	1,3	0,8	30,3	2 195,0	1 367,7	88,1	-1 582,0	30,9	4 716,0				
7	2 814,0	11,0	0,0	63,9	-204,0	128,3	1,3	0,8	33,7	2 204,0	1 370,6	88,7	-1 411,0	96,7	5 198,0				
8	2 814,0	10,0	0,0	81,1	-99,0	135,6	1,3	0,8	33,6	2 323,0	1 392,8	86,0	-1 316,0	97,8	5 561,0				
9	2 812,0	46,0	0,0	72,0	0,0	139,1	1,3	0,8	36,2	2 434,0	1 408,9	79,9	-1 084,0	55,8	6 002,0				
10	2 806,0	82,0	0,0	55,0	0,0	134,9	1,3	0,8	35,1	2 568,0	1 376,6	83,0	-884,0	106,3	6 365,0				
11	2 801,0	185,0	0,0	46,2	-15,0	134,8	1,2	0,8	33,3	2 623,0	1 381,8	83,1	-726,0	109,8	6 659,0				
12	2 795,0	186,0	0,0	57,3	0,0	137,0	1,1	0,8	33,2	2 503,0	1 414,1	83,3	-681,0	2,2	6 532,0				
13	2 792,0	186,0	0,0	57,4	0,0	136,7	1,1	0,8	33,2	2 518,0	1 372,9	83,2	-786,0	-1,3	6 394,0				
14	2 787,0	154,0	0,0	47,1	95,0	137,2	1,1	0,8	30,7	2 504,0	1 411,7	83,1	-946,0	52,3	6 358,0				
15	2 783,0	154,0	0,0	47,0	107,0	139,5	1,3	0,8	29,3	2 395,0	1 416,4	83,0	-892,0	53,7	6 318,0				
16	2 785,0	153,0	0,0	49,3	0,0	138,1	1,3	0,8	29,0	2 374,0	1 404,8	88,9	-832,0	10,8	6 203,0				
17	2 780,0	118,0	0,0	49,0	88,0	137,3	1,4	0,8	28,0	2 383,0	1 400,0	87,0	-949,0	18,5	6 142,0				
18	2 778,0	12,0	0,0	53,2	0,0	133,7	1,4	0,8	28,2	2 360,0	1 365,1	87,5	-830,0	17,1	6 007,0				
19	2 785,0	12,0	0,0	54,3	0,0	132,8	1,4	0,8	27,6	2 430,0	1 412,0	80,3	-926,0	84,8	6 095,0				
20	2 778,0	14,0	0,0	60,7	0,0	178,8	1,4	0,8	27,1	2 474,0	1 379,3	80,6	-930,0	67,3	6 132,0				
21	2 784,0	14,0	0,0	51,0	0,0	196,1	1,4	0,8	26,1	2 606,0	1 452,6	80,9	-925,0	57,1	6 345,0				
22	2 788,0	12,0	0,0	62,4	0,0	200,4	1,4	0,8	25,7	2 611,0	1 418,6	79,4	-820,0	1,3	6 381,0				
23	2 786,0	10,0	0,0	44,0	0,0	195,1	1,4	0,8	25,8	2 493,0	1 356,3	76,7	-954,0	27,9	6 063,0				
24	2 794,0	10,0	0,0	43,7	0,0	191,0	1,4	0,8	25,5	2 402,0	1 367,0	76,7	-1 222,0	23,9	5 714,0				

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

Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



Čára trvání zatížení brutto



The image features a teal background with a complex, abstract pattern of white and yellow wavy lines that resemble a network or a stylized map. The lines are thick and have a slightly blurred, hand-drawn appearance. In the upper right quadrant, there is a semi-transparent grey rectangular area containing white text.

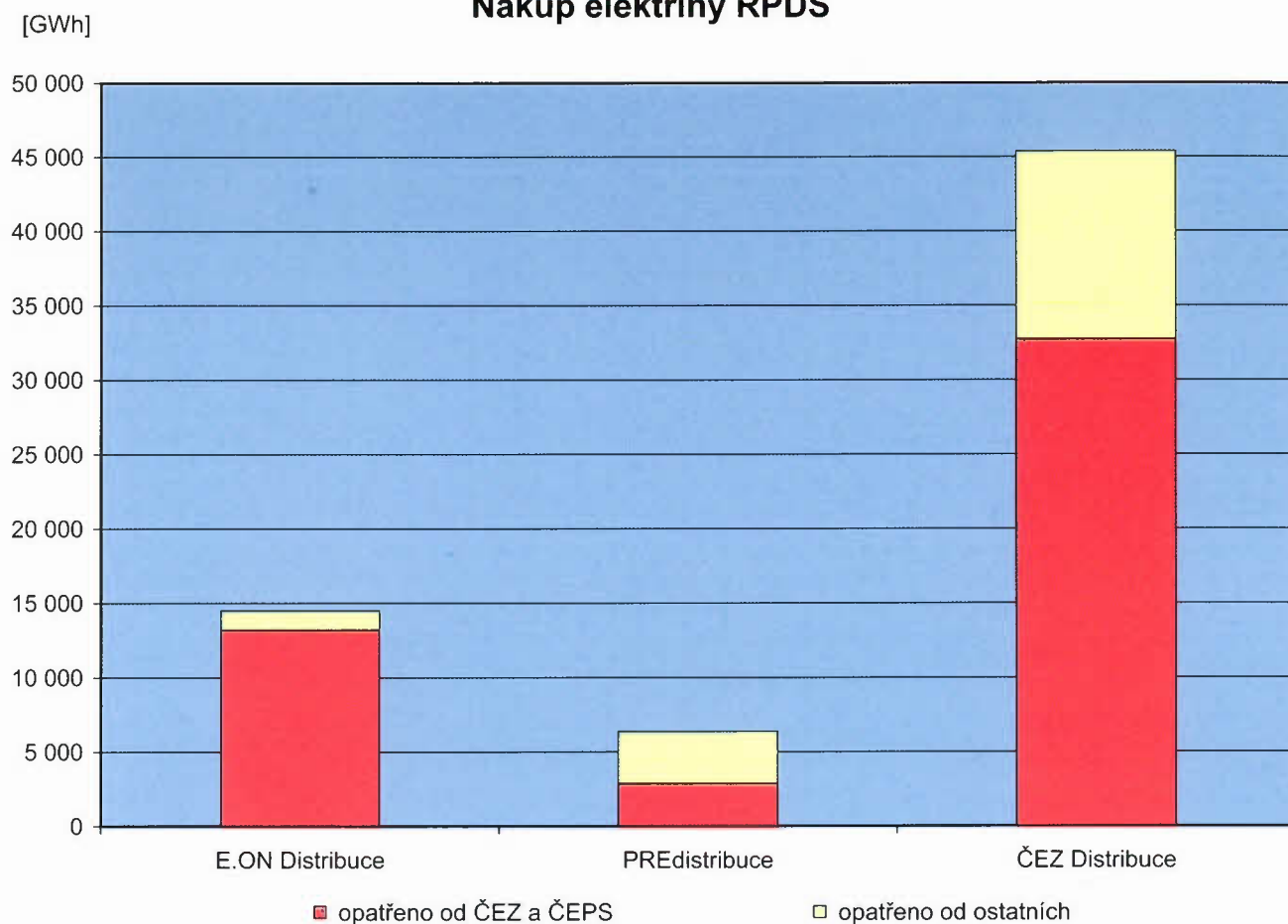
REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ
DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV
(RPDS)

Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

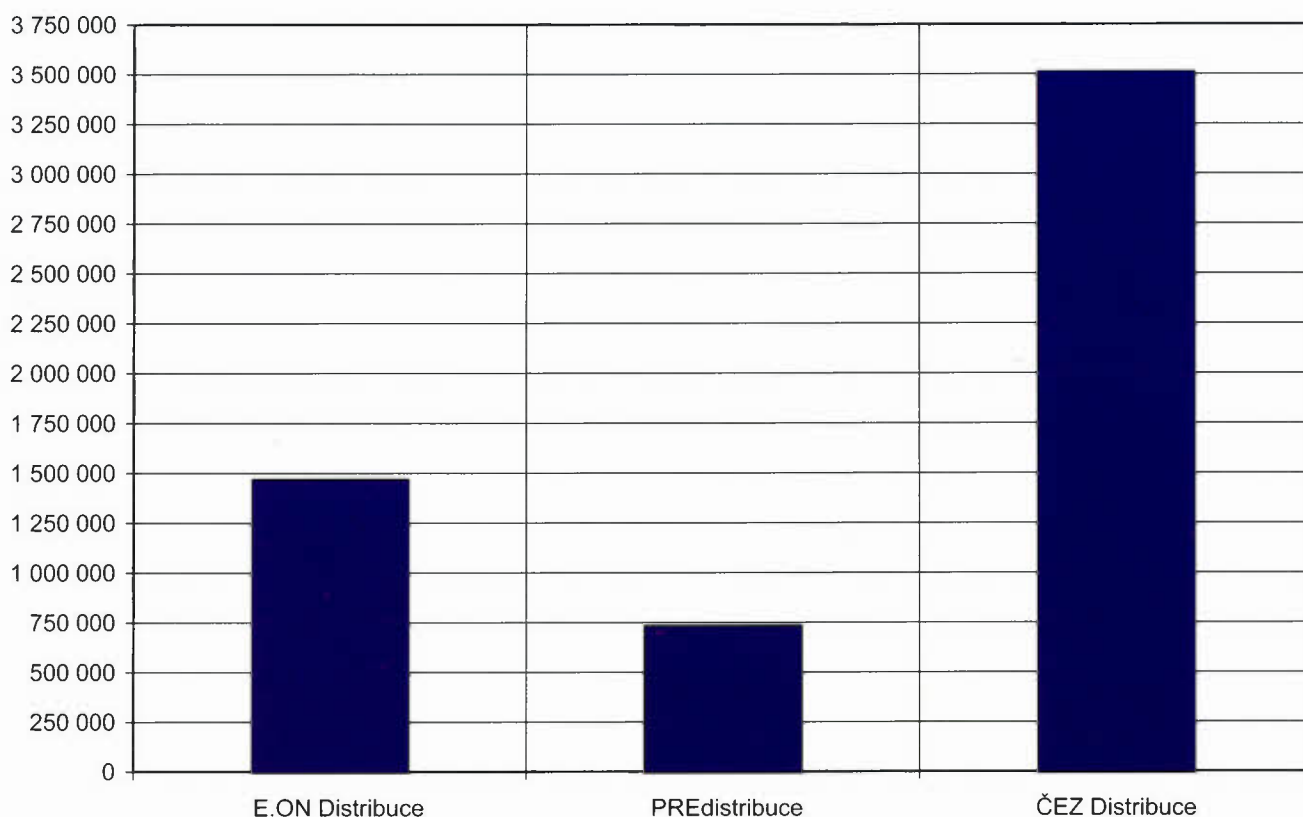
	Jednotka	E.ON Distribuce	PREdistribuce, a.s.	ČEZ Distribuce	Celkem
Hlavní akcionáři		E.ON Czech Holding VwGmbH	Pražská energetika, a.s.	ČEZ, a.s.	
Zásobovací oblast	[km ²]	26 499	505	52 697	79 701
Počet obyvatel	-	2 746 855	1 234 258	6 846 872	10 827 985
Hustota obyvatel na km ²		104	2 444	130	
Plošná hustota zatížení	[kW/km ²]	85,3	2 271,3	108,2	
Opatřená elektrická celkem	[GWh]	14 502,09	6 373,51	45 374,00	66 249,61
z toho od ČEZ a ČEPS	[GWh]	13 214,71	2 878,58	32 740,44	
ostatní	[GWh]	1 287,38	3 494,93	12 633,56	
Dodávka elektriny celkem	[GWh]	13 239,67	6 041,44	31 883,99	51 165,11
VO	[GWh]	7 288,62	3 345,58	17 550,75	28 184,95
MO obyvatelstvo	[GWh]	3 849,57	1 534,97	9 316,92	14 701,46
MO podnikatelé	[GWh]	2 101,49	1 160,9	5 016,32	8 278,70
Počet odběratelů		1 473 494	735 779	3 517 304	5 726 577
VO ze sítí vn		7 672	1 925	13 622	23 219
VO ze sítí vn		24	4	85	113
MO obyvatelstvo		1 271 072	597 761	3 039 554	4 908 387
MO podnikatelé		194 726	136 089	464 043	794 858
Dosažené hodinové maximum	[MW]	2 261,00	1 147	5 700	
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		32	513	1 164	1 709

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2008)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběrných míst RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2008)

Opatřená elektrická energie pro potřeby RPDS [%]

(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	90,2	99,5	89,8	93,4	93,9	93,4
Oblast STE	100,0	100,0	100,0	91,7	97,8	88,3	94,1	109,3	85,8
Oblast E.ON	100,0	100,0	100,0	92,7	98,4	91,7	93,8	112,5	90,4
Oblast ZČE	100,0	100,0	100,0	94,0	98,6	89,3	96,6	101,1	92,2
Oblast SČE	100,0	100,0	100,0	92,6	100,8	84,2	95,7	96,9	94,4
Oblast VČE	100,0	100,0	100,0	93,8	100,3	90,3	98,5	99,7	97,9
Oblast SME	100,0	100,0	100,0	93,1	89,1	96,8	92,0	82,5	100,9
celkem	100,0	100,0	100,0	92,6	96,8	90,4	94,6	98,1	92,8
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			92,2			94,5	

	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	88,5	59,4	90,0	82,9	43,0	85,0	79,8	13,5	83,3
Oblast STE	85,7	93,7	81,4	74,9	68,2	78,5	68,6	58,6	74,1
Oblast E.ON	85,1	72,2	87,5	78,9	61,6	82,1	75,3	46,6	80,6
Oblast ZČE	92,5	92,1	92,9	81,7	65,1	98,4	79,4	62,6	96,5
Oblast SČE	88,0	88,9	87,0	81,2	87,8	74,4	76,6	80,7	72,3
Oblast VČE	92,3	95,3	90,6	80,3	69,8	86,1	74,4	58,7	83,0
Oblast SME	81,9	75,7	87,7	76,9	51,1	101,1	74,3	53,4	93,7
celkem	86,9	85,8	87,4	78,9	66,7	85,0	74,7	60,3	81,9
brutto spotřeba elektřiny ČR		86,7			80,1			75,9	

	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	81,6	11,5	85,3	78,5	11,1	82,0	85,0	34,4	87,7
Oblast STE	73,9	62,7	80,0	69,4	64,4	72,1	76,6	62,7	84,2
Oblast E.ON	75,5	45,1	81,0	73,8	37,6	80,4	79,5	44,7	85,9
Oblast ZČE	76,3	63,3	89,4	75,7	66,8	84,7	81,3	67,7	95,1
Oblast SČE	74,3	76,5	71,9	73,8	58,0	90,2	81,1	87,8	74,1
Oblast VČE	69,8	74,8	67,1	69,3	78,6	64,3	76,5	89,4	69,5
Oblast SME	73,5	44,3	100,6	72,9	48,4	95,7	81,0	64,6	96,4
celkem	74,6	60,1	81,9	72,8	57,9	80,3	79,7	70,2	84,5
brutto spotřeba elektřiny ČR		76,4			75,4			79,6	

	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	91,0	53,6	92,9	99,7	99,9	99,7	103,9	80,1	105,2
Oblast STE	85,7	95,7	80,2	93,4	97,0	91,3	98,4	90,8	102,6
Oblast E.ON	87,3	54,7	93,2	87,7	78,9	89,3	88,2	88,9	88,1
Oblast ZČE	91,5	94,0	88,9	92,0	98,5	85,4	89,8	92,1	87,5
Oblast SČE	87,6	104,6	70,1	90,1	106,8	72,8	89,7	98,8	80,3
Oblast VČE	84,3	98,4	76,6	87,9	94,2	84,4	86,7	93,6	82,9
Oblast SME	86,1	79,0	92,8	83,7	79,9	87,3	84,3	72,1	95,7
celkem	87,1	88,9	86,2	89,9	92,8	88,5	91,1	88,0	92,7
brutto spotřeba elektřiny ČR		87,0			88,7			89,6	

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS proti roku 2007 [%] - pohled distributora

Oblast PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	75,3	136,3	123,4	106,5	100,0	98,9	97,7	96,0	95,3	98,9	90,4	91,1	99,4
VO z vn	104,9	107,7	101,3	117,3	92,7	101,7	106,5	102,9	108,0	101,3	98,2	102,5	103,6
MOP	107,4	107,6	103,0	102,6	117,3	103,2	101,4	100,8	103,1	99,6	94,8	97,1	102,9
MOD	107,4	107,6	112,2	102,6	117,3	103,2	101,4	100,8	103,1	99,6	94,8	97,2	103,6
suma	105,4	108,1	105,1	110,7	103,0	102,2	104,3	101,9	105,5	100,5	96,3	99,5	103,4

Oblast STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	89,4	106,0	101,6	118,3	107,8	109,3	103,9	110,8	130,7	114,6	85,7	104,3	106,4
VO z vn	103,8	106,6	101,0	108,3	99,3	104,6	104,6	97,7	103,7	94,5	90,8	90,8	100,3
MOP	127,7	131,4	132,9	139,0	118,1	116,7	111,6	115,2	118,3	109,5	102,1	143,4	122,1
MOD	104,6	103,7	106,6	114,3	102,0	93,4	89,1	97,0	98,9	99,7	91,7	101,1	100,7
suma	105,0	108,1	106,7	115,4	103,8	103,9	101,0	102,3	108,2	100,9	91,9	103,7	104,0

Oblast E.ON	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	115,6	126,7	120,9	125,3	118,7	109,7	192,9	89,5	113,8	117,5	106,4	105,1	117,2
VO z vn	104,5	108,8	101,2	104,9	104,0	102,6	104,4	97,8	104,9	95,0	89,9	84,1	100,0
MOP	98,9	103,1	107,3	122,3	100,7	94,9	104,1	117,8	108,1	92,6	90,4	103,4	102,9
MOD	109,4	106,7	107,0	98,8	96,6	103,8	93,1	107,4	101,7	98,6	98,8	99,5	101,9
suma	105,9	108,4	105,7	107,8	103,0	102,6	106,6	101,9	105,3	97,6	94,0	94,8	102,6

Oblast VČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	109,0	95,7	90,1	91,3	102,2	96,4	89,7	91,9	105,0	94,8	95,1	87,0	95,4
VO z vn	103,3	103,8	97,2	107,7	94,5	97,9	103,4	95,7	102,0	90,7	85,8	85,8	97,2
MOP	112,6	117,4	113,5	117,5	106,1	107,7	100,6	100,8	100,9	98,7	91,4	121,4	107,3
MOD	102,1	101,8	102,4	104,4	103,2	99,7	90,3	98,0	93,9	96,3	88,3	95,5	98,0
suma	104,7	104,5	100,8	106,6	99,4	99,8	98,0	96,8	99,8	94,1	88,3	95,8	98,9

Oblast ZČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	77,1	156,8	98,7	97,6	96,9	102,0	91,9	89,0	92,8	94,9	84,4	80,4	94,6
VO z vn	107,1	114,5	102,9	111,5	102,4	103,7	105,6	98,0	103,5	94,7	91,3	92,0	102,0
MOP	120,6	104,6	111,6	117,5	106,5	109,4	106,9	104,1	103,2	99,5	95,1	115,9	107,8
MOD	109,1	91,7	100,5	105,5	101,2	96,9	91,6	97,1	93,4	96,0	91,6	94,7	97,4
suma	106,3	107,7	103,2	109,4	102,2	102,8	100,9	97,8	99,8	95,9	91,4	96,4	101,0

Oblast SČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	115,4	102,2	115,8	112,2	98,7	104,6	98,3	90,3	108,6	99,4	106,6	79,0	101,9
VO z vn	98,3	103,9	95,5	105,1	99,7	99,2	103,8	98,1	103,3	90,0	89,0	92,5	98,0
MOP	103,7	107,7	90,8	110,8	105,9	89,6	101,0	91,2	125,0	91,1	143,9	147,0	108,6
MOD	100,3	101,5	88,3	107,0	109,2	86,7	94,0	91,8	120,9	94,5	147,0	124,8	105,0
suma	104,7	103,2	99,8	108,6	101,5	97,8	99,6	93,1	110,5	94,1	111,4	101,7	102,1

Oblast SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	79,3	89,8	77,5	81,5	82,4	84,0	91,7	79,9	79,1	73,3	75,0	75,0	80,5
VO z vn	120,3	125,2	118,5	127,1	119,4	119,8	127,2	113,3	125,4	115,2	107,1	109,3	118,8
MOP	111,8	115,7	111,4	114,7	108,0	111,3	109,7	109,7	109,2	99,0	93,5	122,7	109,6
MOD	97,5	98,5	98,2	100,5	100,7	94,6	92,2	97,4	97,0	93,8	87,4	95,2	96,0
suma	103,3	108,7	102,0	106,5	103,3	103,3	107,8	99,8	104,0	97,4	92,6	99,0	102,1

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

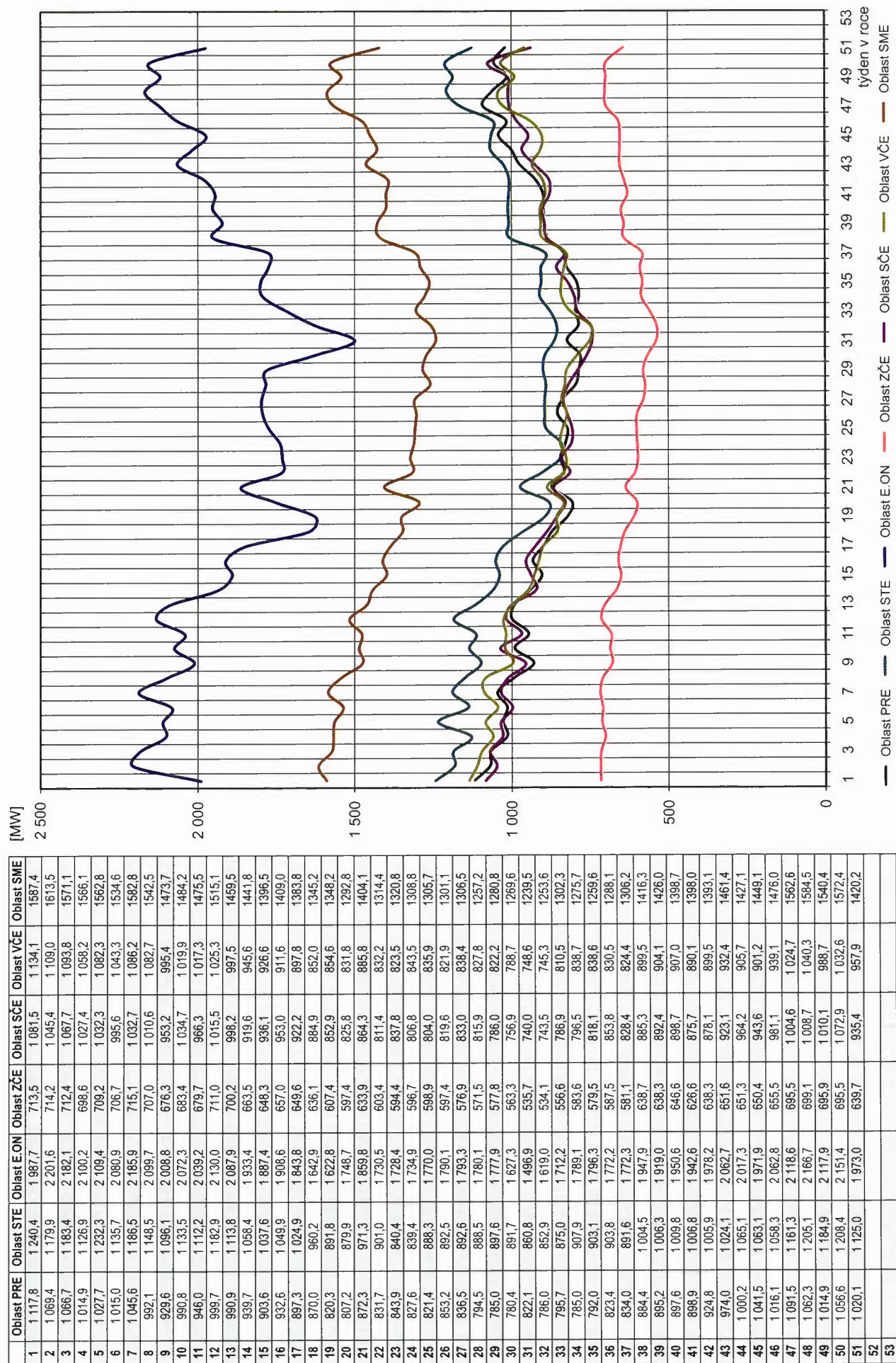


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - únor
 (v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

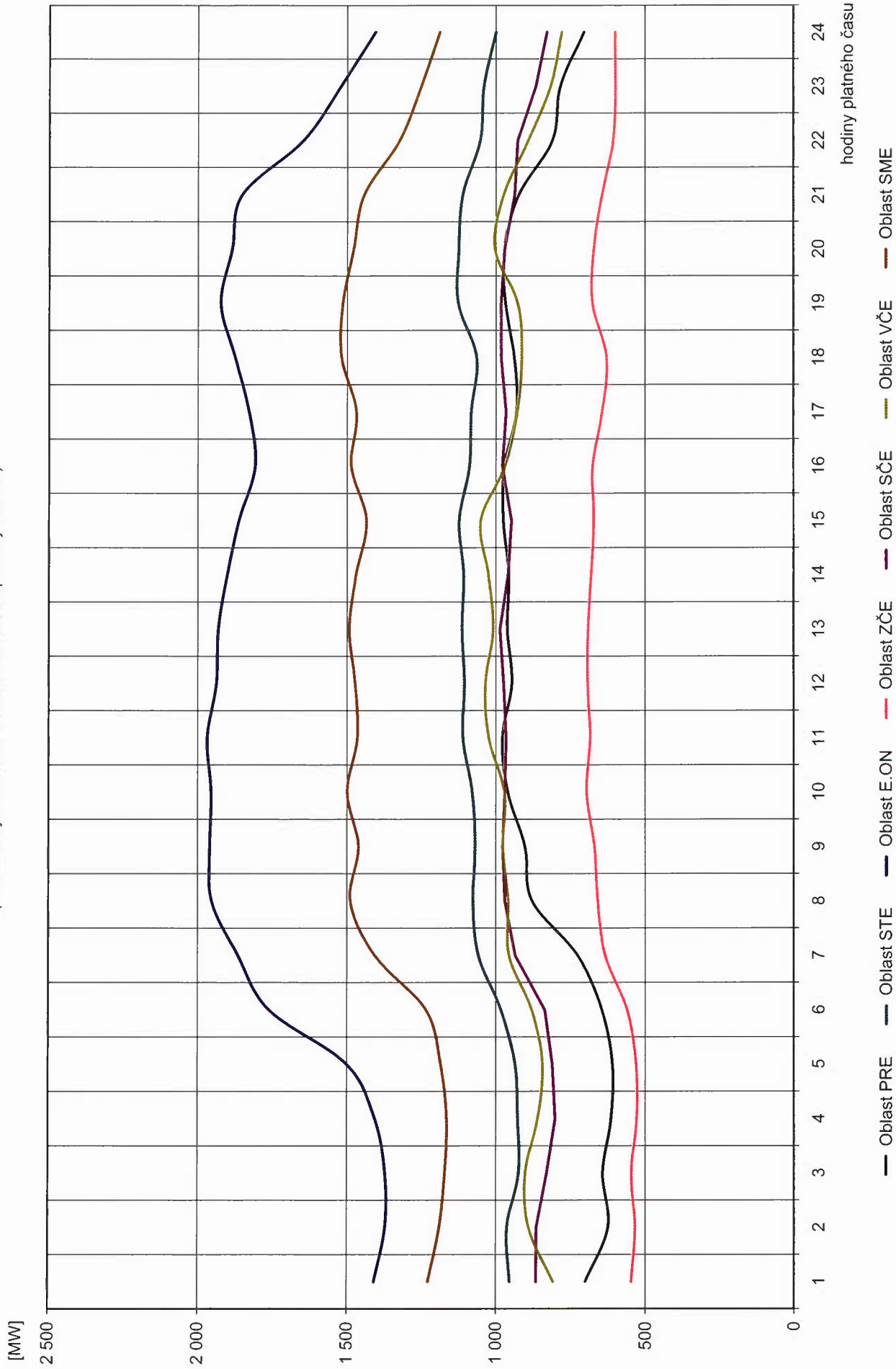
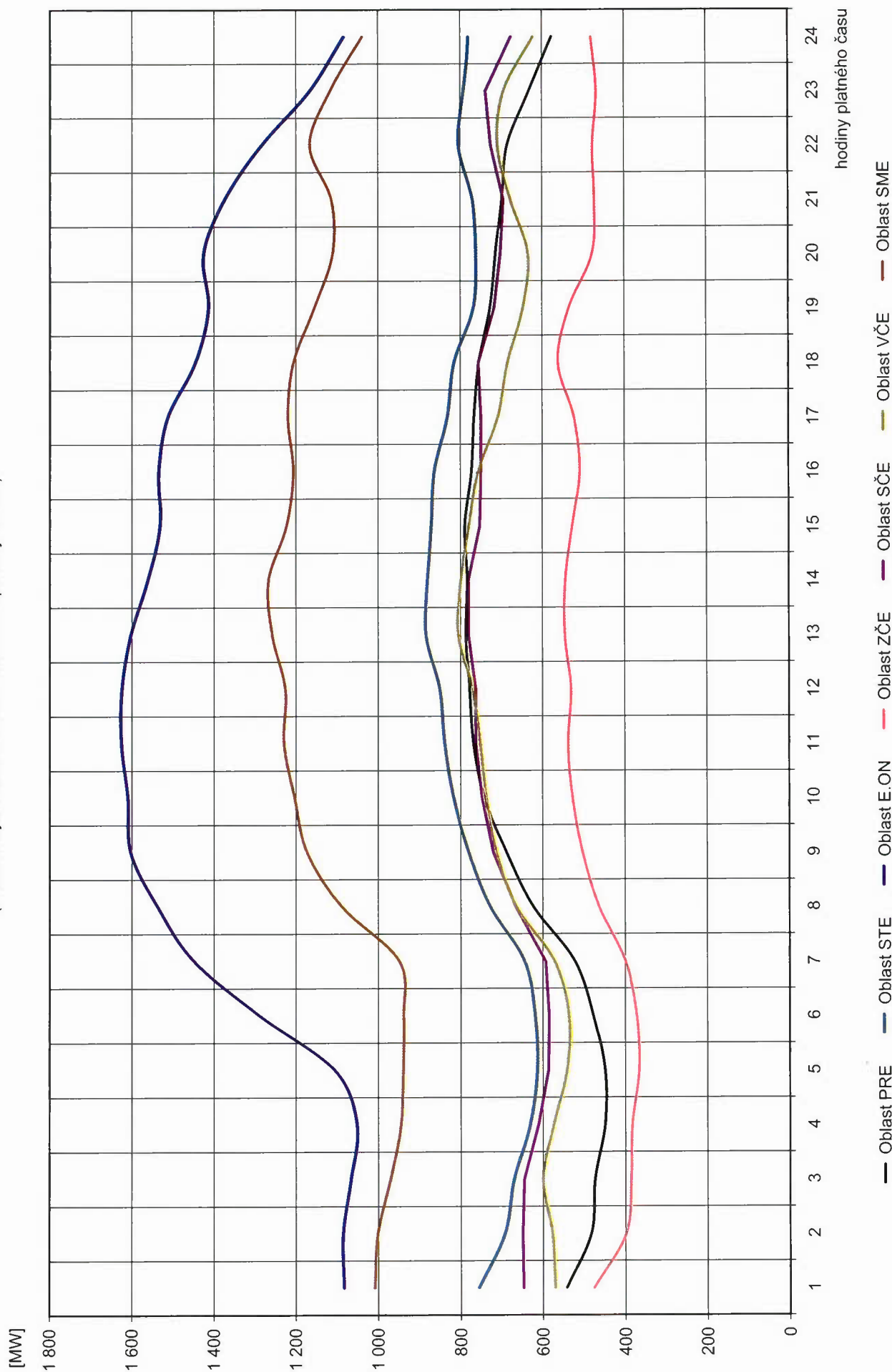


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen

(v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2007

VO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]		Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		celkem	celkem				
VO - vvn	113		8 057 829,18	26,38	1 508 577 219,00	71 308,22	187,22
VO - vn	22 787		22 491 856,28	73,62	8 830 636 739,00	987,05	392,61
VO - celkem	22 900		30 549 785,46	100,00	10 339 213 959,00	1 334,05	338,44

MOP

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
C01d	307 754	241 679,62		241 679,62	660 085,49	785,30	2 731,24	
C02d	278 613	1 803 808,60		1 803 808,60	4 021 681,62	6 474,24	2 229,55	
C03d	9 533	623 165,48		623 165,48	1 075 970,63	65 369,29	1 726,62	
C25d	127 748	1 250 474,62	919 520,13	2 169 994,75	3 085 690,99	16 986,53	1 421,98	
C26d	9 370	756 273,02	341 095,02	1 097 368,04	1 297 097,39	117 115,05	1 182,01	
C35d	1 980	41 014,91	87 986,50	129 001,41	113 988,22	65 152,23	883,62	
C45d	41 634	129 341,92	855 446,53	984 788,44	747 228,91	23 653,47	758,77	
C55d	491	1 136,35	19 758,29	20 894,64	4 925,52	42 555,27	235,73	
C56d	332	455,10	7 009,80	7 464,90	7 873,57	22 484,63	1 054,75	
C60d	10 113				1 832,48			
C62d	34 201	614 958,15		614 958,15	399 677,45	17 980,71	649,93	
Celkem	821 769	5 462 307,76	2 230 816,27	7 693 124,03	11 416 052,27	9 361,66	1 483,93	

MOO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
D01d	673 109	302 216,77		302 216,77	786 815,88	448,99	2 603,48	
D02d	2 699 749	5 096 207,41		5 096 207,41	10 778 061,72	1 887,66	2 114,92	
D25d	1 061 090	2 191 339,32	2 654 790,16	4 846 129,48	5 755 997,99	4 567,12	1 187,75	
D26d	79 346	179 230,74	590 735,20	769 965,95	468 749,45	9 703,90	608,79	
D35d	11 798	19 134,29	82 630,28	101 764,56	49 665,86	8 625,58	488,05	
D45d	327 534	204 815,53	3 167 635,29	3 372 450,82	1 559 657,53	10 296,49	462,47	
D55d	6 061	5 163,56	103 553,90	108 717,46	26 413,28	17 937,22	242,95	
D56d	4 510	2 311,16	39 510,31	41 821,47	21 738,73	9 273,05	519,80	
D61d	5 748	1 252,12	3 747,75	4 999,87	6 838,97	869,85	1 367,83	
Celkem	4 868 945	8 001 670,90	6 642 602,90	14 644 273,80	19 453 939,40	3 007,69	1 328,43	

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2009

E.ON						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	3x25 A	46,7%	46 226 859	-	46 226 859	14,88%
	1x25 A	14,6%	11 275 469	-	11 275 469	14,88%
	Průměr za sazbu		416	-	416	15,82%
D02	3x25 A	40,5%	687 225 473	-	687 225 473	15,33%
	1x25 A	24,2%	273 119 774	-	273 119 774	15,33%
	Průměr za sazbu		2 039	-	2 039	15,46%
D25	3x25 A	75,2%	495 378 413	577 040 725	1 072 419 138	16,51%
	3x20 A	7,0%	37 107 501	50 000 288	87 107 789	16,59%
	Průměr za sazbu		2 081	2 472	4 553	16,32%
D35	3x25 A	58,9%	2 691 902	11 401 723	14 093 625	19,11%
	3x32 A	14,5%	848 807	4 382 530	5 231 337	19,12%
	Průměr za sazbu		1 649	7 451	9 100	18,30%
D45	3x25 A	59,1%	23 149 442	407 101 137	430 250 580	20,32%
	3x32 A	21,1%	10 288 138	212 058 796	222 346 934	20,31%
	3x40 A	10,0%	6 021 719	115 771 651	121 793 370	20,31%
	Průměr za sazbu		520	9 586	10 105	19,30%
D55	3x25 A	49,3%	387 539	8 946 898	9 334 437	20,32%
	3x32 A	29,2%	288 942	7 201 546	7 490 489	20,31%
	Průměr za sazbu		723	16 301	17 024	21,17%

PRE						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	1x16 A	29,3%	7 408 350	-	7 408 350	7,63%
	1x25 A	27,5%	7 533 204	-	7 533 204	7,63%
	3x25 A	14,2%	4 162 734	-	4 162 734	7,63%
	Průměr za sazbu		735	-	735	8,91%
D02	1x16 A	16,8%	114 705 827	-	114 705 827	8,76%
	1x25 A	31,0%	259 706 115	-	259 706 115	8,76%
	3x25 A	29,8%	303 560 750	-	303 560 750	8,76%
	Průměr za sazbu		1 942	-	1 942	8,85%
D25	3x25 A	43,6%	77 202 984	86 668 491	163 871 475	11,03%
	1x25 A	26,9%	20 594 052	26 539 160	47 133 212	11,23%
	Průměr za sazbu		1 955	2 306	4 261	10,75%
D35	3x25 A	36,4%	2 173 104	6 442 402	8 615 506	12,89%
	1x25 A	30,5%	1 228 640	2 491 177	3 719 817	13,02%
	Průměr za sazbu		1 896	5 205	7 101	14,60%
D45	3x25 A	55,0%	8 193 715	104 000 666	112 194 381	16,23%
	3x32 A	18,5%	4 718 711	63 371 664	68 090 374	16,23%
	Průměr za sazbu		766	9 704	10 470	14,30%
D55	3x25 A	28,4%	108 493	1 900 807	2 009 300	13,61%
	3x32 A	34,5%	174 243	3 388 545	3 562 788	13,59%
	3x40 A	17,0%	127 916	2 157 160	2 285 076	13,63%
	Průměr za sazbu		1 181	20 784	21 965	17,53%

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2009

ČEZ						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	
		[%]				[%]
D01	3x25 A	42,1%	101 402 061	-	101 402 061	9,61%
	1x16 A	12,9%	19 345 493	-	19 345 493	9,61%
	1x25 A	11,1%	18 084 033	-	18 084 033	9,61%
	Průměr za sazbu		456	-	456	7,61%
D02	3x25 A	31,0%	1 189 568 868	-	1 189 568 868	9,97%
	1x25 A	28,9%	761 335 782	-	761 335 782	9,97%
	Průměr za sazbu		1 881	-	1 881	9,19%
D25	3x25 A	74,6%	1 149 970 327	1 386 173 433	2 536 143 760	10,69%
	1x25 A	7,3%	70 091 757	98 801 488	168 893 245	10,74%
	Průměr za sazbu		2 129	2 607	4 736	10,12%
D35	3x25 A	59,1%	5 150 607	23 887 989	29 038 596	12,31%
	3x32 A	15,4%	1 717 064	9 658 807	11 375 871	12,30%
	3x20 A	7,4%	555 168	2 399 454	2 954 622	12,31%
	Průměr za sazbu		1 565	7 941	9 506	11,44%
D45	3x25 A	55,2%	66 991 798	971 872 700	1 038 864 498	12,37%
	3x32 A	25,2%	42 081 155	655 372 498	697 453 653	12,36%
	3x40 A	10,0%	19 644 760	311 547 119	331 191 879	12,36%
	Průměr za sazbu		668	9 968	10 635	11,49%
D55	3x25 A	44,1%	1 094 437	23 172 474	24 266 911	12,43%
	3x32 A	33,5%	1 111 674	23 251 580	24 363 253	12,43%
	3x40A	11,0%	499 543	9 847 559	10 347 102	12,43%
	Průměr za sazbu		880	17 381	18 262	13,21%

Poznámka:

Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2007 v příslušném regionu.



CENY

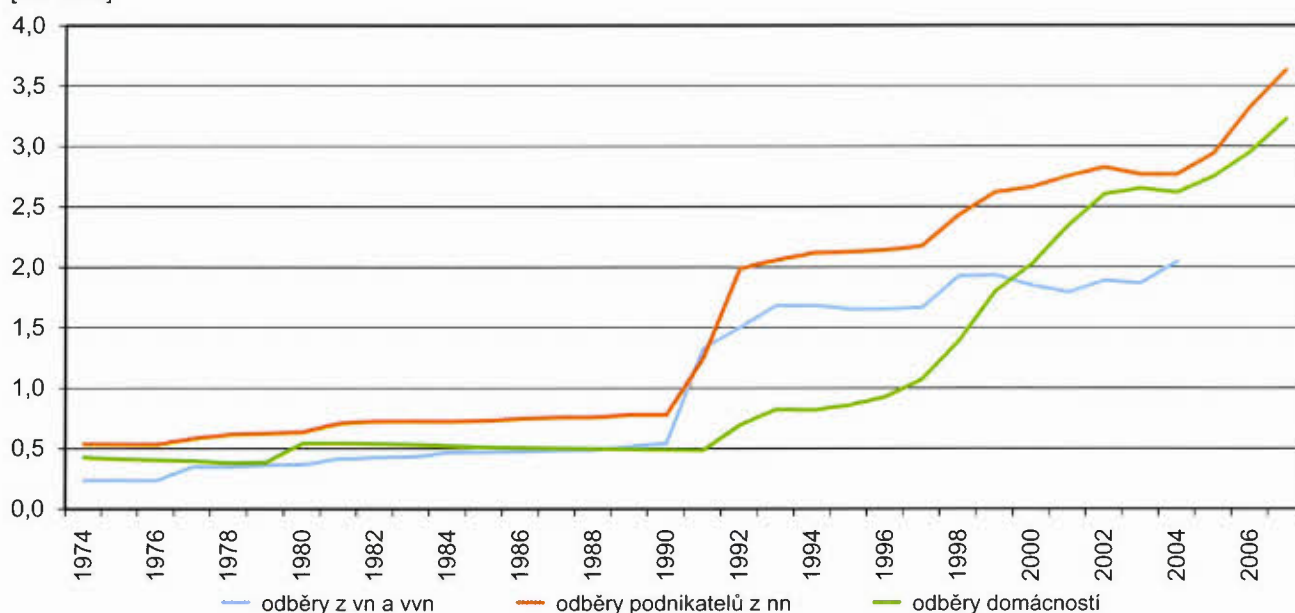
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(údaje v Kč/ kWh)

Rok	Odběry z vvn a vn 1	Odběry z nn			Odběry celkem 5
		Podnikatelé 2	Domácnosti 3	Celkem 4	
1974	0,230	0,534	0,422	0,478	
1975	0,229	0,529	0,411	0,469	
1976	0,228	0,528	0,399	0,462	
1977	0,345	0,578	0,392	0,476	
1978	0,343	0,612	0,379	0,483	
1979	0,357	0,619	0,383	0,482	
1980	0,360	0,633	0,541	0,580	
1981	0,410	0,704	0,543	0,610	
1982	0,420	0,720	0,536	0,610	
1983	0,425	0,721	0,531	0,608	
1984	0,462	0,720	0,520	0,602	
1985	0,467	0,728	0,510	0,599	0,509
1986	0,472	0,743	0,505	0,600	0,513
1987	0,479	0,753	0,498	0,600	0,518
1988	0,480	0,756	0,495	0,599	0,519
1989	0,514	0,775	0,491	0,602	0,543
1990	0,540	0,774	0,486	0,597	0,559
1991	1,325	1,246	0,483	0,773	1,118
1992	1,499	1,988	0,694	1,151	1,366
1993	1,681	2,058	0,823	1,267	1,508
1994	1,680	2,114	0,817	1,232	1,483
1995	1,652	2,126	0,855	1,255	1,473
1996	1,651	2,138	0,925	1,296	1,480
1997	1,661	2,172	1,070	1,417	1,540
1998	1,924	2,427	1,384	1,714	1,823
1999	1,932	2,617	1,798	2,075	2,003
2000	1,848	2,660	2,022	2,232	2,030
2001	1,791	2,751	2,340	2,478	2,108
2002	1,885	2,825	2,603	2,679	2,332
2003	1,867	2,766	2,650	2,689	2,399
2004	2,043	2,766	2,617	2,668	2,587
2005		2,940	2,750		
2006		3,321	2,951		
2007		3,628	3,225		

Poznámka: Od roku 1993 ceny včetně DPH. K datu 1. 1. 1998 byla DPH zvýšena z 5 % na 22 %. Od 1. 5. 2004 byla snížena DPH na 19 %.
Od roku 2005 je uveden VO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny). Zdroj: EGU Brno a.s.

[Kč/ kWh]

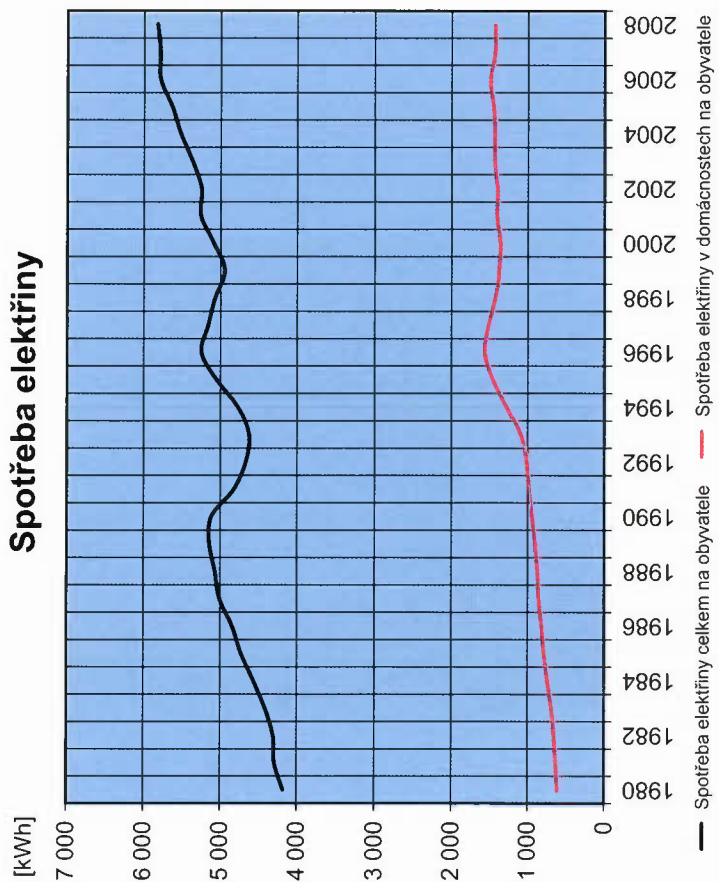


Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou výši průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběrů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny odběratelů od 3 největších obchodníků v rámci vertikálně integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny

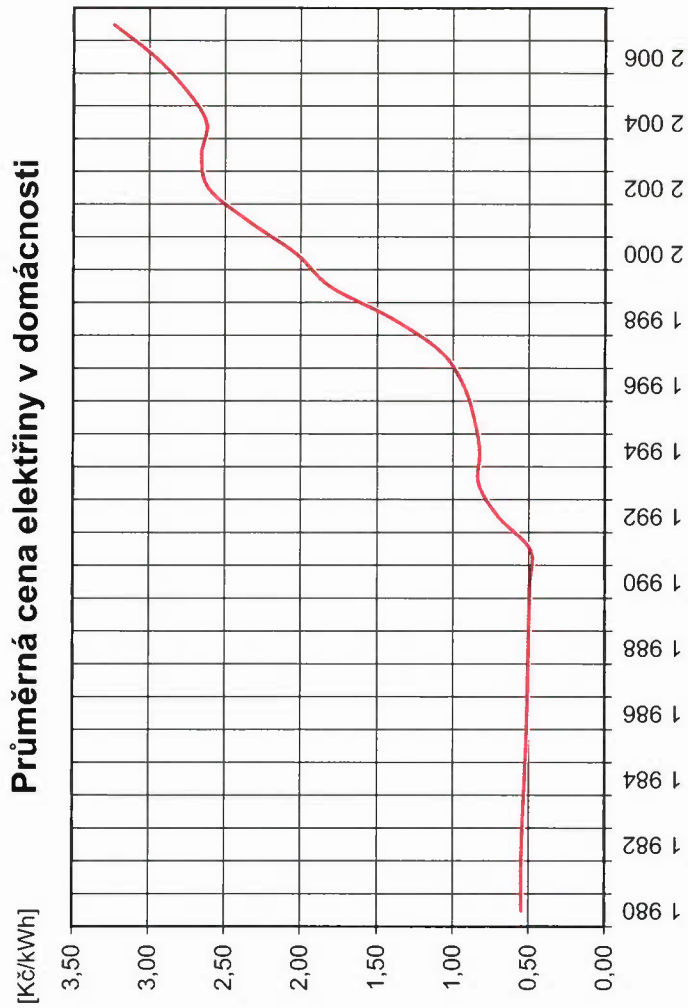
Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
1 Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR	[GWh]	-	47 765	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478
2 MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	11 107	13 048	14 847	16 011	15 503	14 546	14 048	13 822	14 239	14 122	14 508	14 525	14 719	15 198	14 646	14 703
3 Počet obyvatel (střední stav)	[-]	-	10 330 607	10 336 162	10 330 759	10 315 353	10 303 642	10 294 943	10 282 784	10 272 503	10 224 192	10 200 774	10 202 000	10 215 575	10 234 092	10 266 646	10 322 689	10 381 130
4 Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 * 10^6$	4 624	4 771	5 049	5 249	5 160	5 070	4 946	5 090	5 260	5 253	5 370	5 520	5 635	5 788	5 789	5 826
5 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 * 10^6$	1 075	1 262	1 437	1 552	1 505	1 413	1 366	1 346	1 393	1 384	1 422	1 422	1 438	1 480	1 419	1 416
6 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[Kč/ kWh]		0,823	0,817	0,855	0,925	1,070	1,384	1,798	2,021	2,340	2,603	2,650	2,617	2,750	2,951	3,225	

Spotřeba elektřiny



Průměrná cena elektřiny v domácnosti



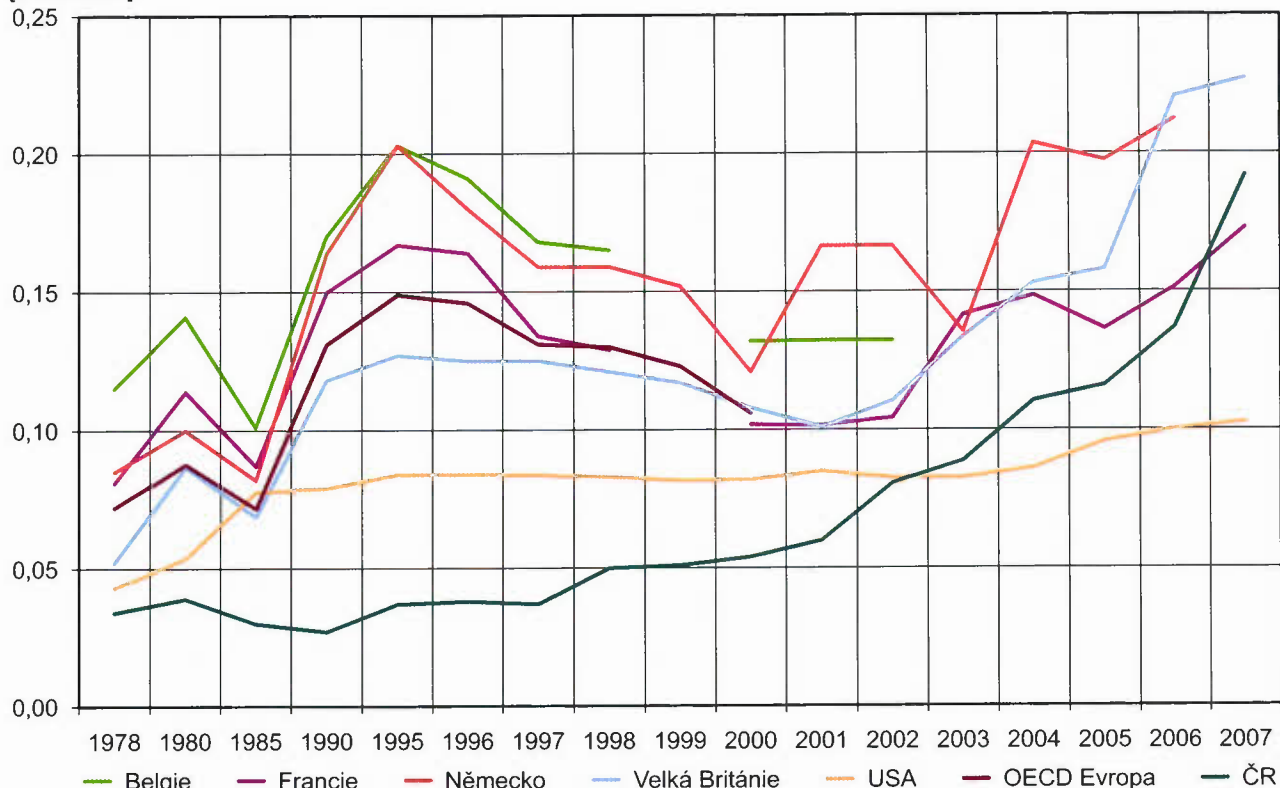
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Rakousko	0,101	0,085	0,156	0,192	0,194	0,169	0,168	0,134	0,121	0,121	0,136	0,177	0,187	0,161	0,203	0,226
Belgie	0,141	0,101	0,170	0,203	0,191	0,168	0,165		0,132	0,132	0,132					
Kanada	0,028	0,037	0,054						0,050	0,060	0,060		0,070		0,068	
ČR	0,039	0,030	0,027	0,037	0,038	0,037	0,050	0,051	0,054	0,060	0,081	0,089	0,111	0,116	0,137	0,192
Dánsko	0,102	0,086	0,164	0,209	0,215	0,195	0,213	0,207	0,197	0,195	0,222	0,286	0,304	0,294	0,324	0,382
Finsko	0,069	0,052	0,103	0,109	0,111	0,100	0,098	0,091	0,078	0,077	0,091	0,126	0,128	0,120	0,140	0,171
Francie	0,114	0,087	0,150	0,167	0,164	0,134	0,129		0,102	0,102	0,105	0,142	0,149	0,137	0,152	0,173
Německo	0,100	0,082	0,164	0,203	0,180	0,159	0,159	0,152	0,121	0,167	0,167	0,136	0,204	0,198	0,212	
Řecko	0,075	0,062	0,118	0,114	0,114	0,103	0,099	0,090	0,071	0,078	0,083	0,110	0,117	0,114	0,114	
Maďarsko	0,032	0,023	0,039	0,058	0,060	0,068	0,070	0,073	0,065	0,068	0,086	0,131	0,153	0,127	0,174	0,256
Irsko	0,077	0,089	0,131	0,132	0,135	0,131	0,123	0,117	0,101	0,096	0,111	0,163	0,189	0,184	0,226	0,246
Itálie	0,077	0,088	0,157	0,169	0,178	0,159	0,159	0,147	0,135	0,134	0,134	0,200	0,202	0,200	0,253	0,272
Japonsko	0,117	0,126	0,177	0,269	0,230	0,207	0,187	0,213	0,214	0,214	0,214	0,174	0,206	0,196	0,189	
Lucembursko	0,085	0,067	0,124	0,146	0,142	0,124	0,123	0,118	0,099	0,098	0,112	0,112	0,165	0,187	0,183	0,231
Nizozemsko	0,115	0,087	0,117	0,135	0,148	0,130	0,128	0,132	0,131	0,161	0,167	0,222	0,249	0,244	0,273	0,242
Norsko	0,035	0,038	0,073	0,078	0,081	0,078	0,067	0,064	0,057	0,071	0,086	0,070	0,067	0,086	0,121	0,175
Polsko	0,023	0,014	0,010	0,062	0,065	0,062	0,067	0,064	0,065	0,079	0,090	0,097	0,124	0,125	0,134	0,179
Portugalsko	0,071	0,077	0,147	0,181	0,176	0,156	0,154	0,141	0,120	0,118	0,135	0,176	0,189	0,176	0,204	0,233
Slovensko													0,140	0,130	0,173	0,201
Španělsko	0,080	0,086	0,190	0,195	0,190	0,163	0,154	0,143	0,120	0,143	0,109	0,114	0,159	0,154	0,165	0,187
Švédsko	0,059	0,039	0,088	0,094	0,110	0,101			0,080	0,103	0,103					
Švýcarsko	0,073	0,059	0,111	0,165	0,159	0,136	0,135	0,131	0,111	0,109	0,124	0,142	0,147	0,128	0,133	0,156
Velká Británie	0,087	0,069	0,118	0,127	0,125	0,125	0,121	0,117	0,107	0,101	0,111	0,134	0,153	0,158	0,221	0,227
USA	0,054	0,078	0,079	0,084	0,084	0,084	0,083	0,082	0,082	0,085	0,083	0,083	0,087	0,096	0,100	0,103
OECD Evropa	0,088	0,072	0,131	0,149	0,146	0,131	0,130	0,123	0,106							
OECD	0,068	0,076	0,103	0,127	0,121	0,113	0,109	0,109	0,105							

Zdroj: Electricity information IEA - 2008

[USD/ kWh]



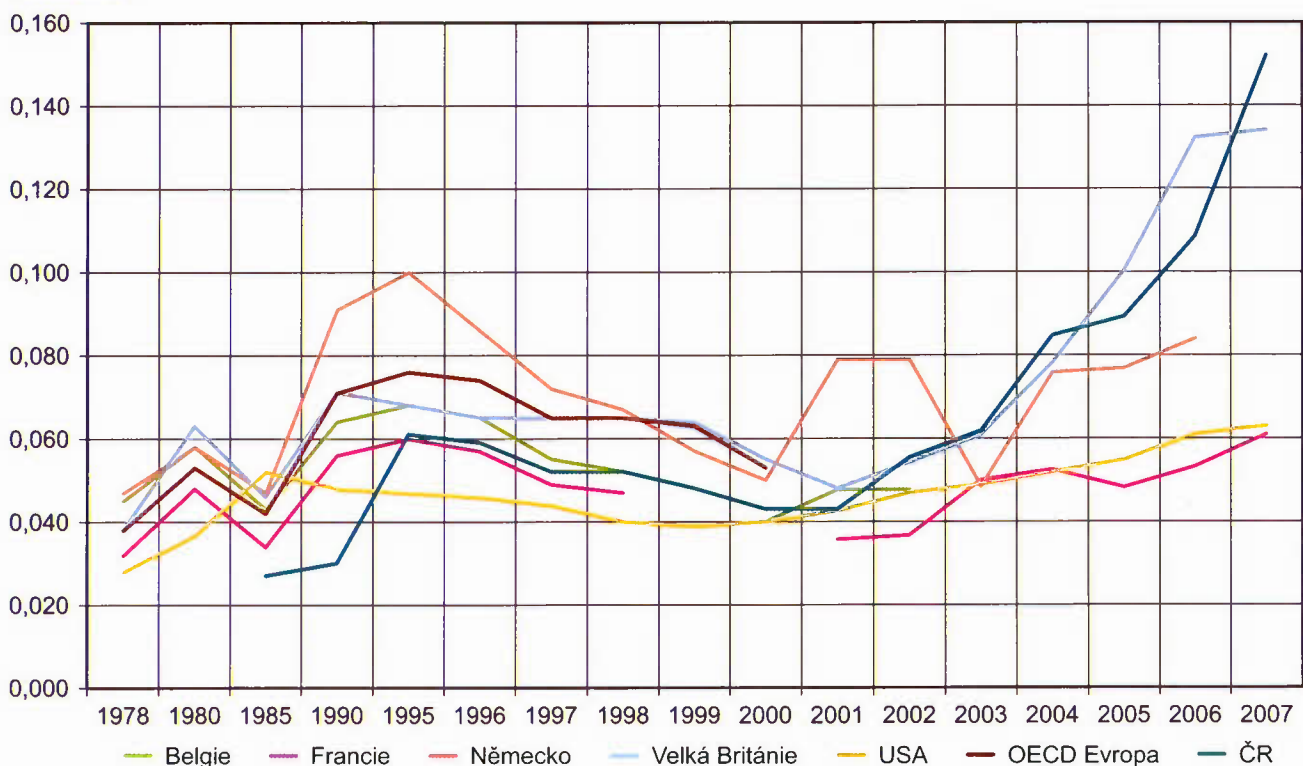
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Rakousko	0,051	0,039	0,065	0,081	0,081	0,081	0,078		0,070	0,092	0,092	0,096	0,101	0,106	0,126	0,141
Belgie	0,058	0,043	0,064	0,068	0,065	0,055	0,052		0,040	0,048	0,048					
Kanada	0,020	0,026	0,036						0,030	0,039	0,039		0,056		0,049	
ČR		0,027	0,030	0,061	0,059	0,052	0,052	0,048	0,043	0,043	0,055	0,062	0,085	0,089	0,109	0,152
Dánsko	0,050	0,046	0,062	0,069	0,073	0,064	0,068	0,066	0,058	0,060	0,074	0,095	0,095	0,076	0,076	
Finsko	0,055	0,041	0,063	0,060	0,062	0,052	0,050	0,046	0,039	0,039	0,046	0,074	0,075	0,070	0,080	0,095
Francie	0,048	0,034	0,056	0,060	0,057	0,049	0,047			0,036	0,037	0,050	0,053	0,048	0,053	0,061
Německo	0,058	0,047	0,091	0,100	0,086	0,072	0,067	0,057	0,050	0,079	0,079	0,049	0,076	0,077	0,084	
Řecko	0,043	0,044	0,065	0,062	0,059	0,054	0,050	0,049		0,043	0,049	0,064	0,070	0,067	0,069	
Maďarsko		0,041	0,074	0,045	0,048	0,054	0,056	0,055	0,049	0,051	0,064	0,090	0,104	0,107	0,128	0,159
Irsko	0,051	0,057	0,068	0,066	0,066	0,063	0,059	0,057	0,049	0,046	0,077	0,110	0,104	0,107	0,150	0,181
Itálie	0,065	0,062	0,098	0,093	0,101	0,094	0,095	0,086	0,089	0,093	0,093	0,148	0,170	0,168	0,236	0,255
Japonsko	0,086	0,095	0,122	0,185	0,157	0,146	0,128	0,143	0,160	0,143	0,143	0,115	0,135	0,127	0,121	
Lucembursko	0,047	0,042														
Nizozemsko	0,059	0,040	0,052	0,075	0,071	0,063	0,062	0,061	0,057	0,059	0,058					
Norsko	0,018	0,020	0,035							0,034	0,035	0,044	0,043	0,052	0,057	0,065
Polsko		0,020	0,025	0,040	0,040	0,036	0,037	0,037	0,037	0,045	0,053	0,060	0,075	0,074	0,079	0,115
Portugalsko	0,045	0,060	0,098	0,118	0,108	0,094	0,090	0,078	0,067	0,066	0,073	0,093	0,102	0,107	0,123	0,141
Slovensko													0,094	0,080	0,128	0,171
Španělsko	0,044	0,046	0,097	0,081	0,080	0,064	0,059	0,056	0,050	0,056	0,041	0,048	0,062	0,083	0,091	0,090
Švédsko	0,040	0,028	0,050	0,039	0,045	0,034			0,034	0,034	0,034					
Švýcarsko	0,056	0,047	0,089	0,125	0,120	0,102	0,101	0,096	0,083	0,069	0,078	0,085	0,088	0,081	0,082	0,094
Velká Británie	0,063	0,046	0,071	0,068	0,065	0,065	0,065	0,064	0,055	0,048	0,054	0,061	0,078	0,100	0,132	0,134
USA	0,037	0,052	0,048	0,047	0,046	0,044	0,040	0,039	0,040	0,043	0,047	0,049	0,052	0,055	0,061	0,063
OECD Evropa	0,053	0,042	0,071	0,076	0,074	0,065	0,065	0,063	0,053							
OECD	0,050	0,051	0,067	0,079	0,074	0,068	0,063	0,064	0,047							

Zdroj: Electricity information IEA - 2008

[USD/kWh]

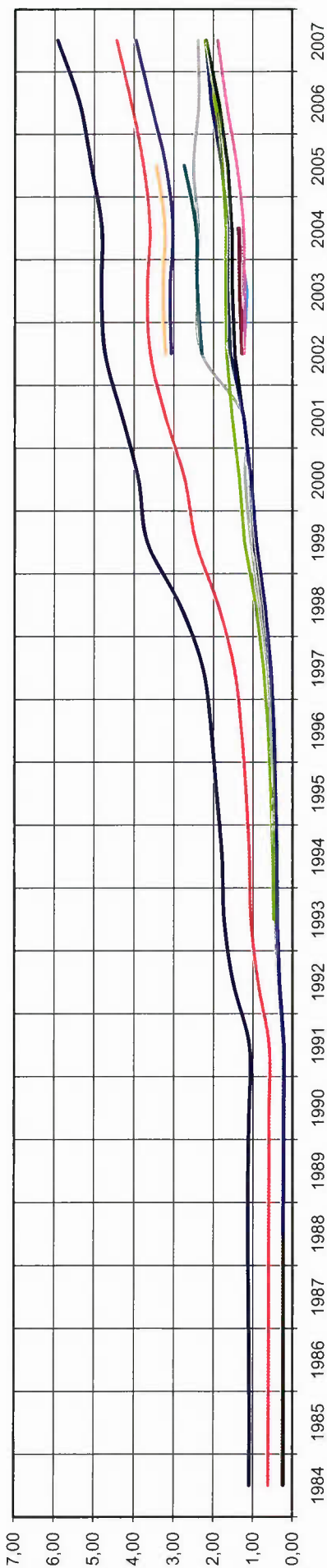


Vývoj průměrných cen elektřiny pro maloobdobě - MOO [Kč/kWh]

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

	D01 (BS)	D02 (B)	D24	D25 (N)	D26 (BV)	EN	D34	D35 (BH)	D36	D45 (BF)	D46	D55	D56	D61
1984	1,112	0,632		0,270	0,230	0,270								
1985	1,111	0,626		0,268	0,227	0,267								
1986	1,112	0,623		0,267	0,228	0,266								
1987	1,112	0,619		0,266	0,229	0,264								
1988	1,113	0,619		0,266	0,232	0,265		0,259						
1989	1,113	0,616		0,266	0,232	0,264		0,240						
1990	1,112	0,612		0,266	0,232	0,263		0,237						
1991	1,112	0,613		0,267	0,230	0,261		0,234						
1992	1,524	0,894		0,379	0,339	0,348		0,349						
1993	1,752	1,077		0,451	0,409			0,407	0,498					
1994	1,805	1,115		0,466	0,424			0,417	0,513					
1995	1,943	1,200		0,526	0,454			0,453	0,563					
1996	2,076	1,316		0,570	0,477			0,487	0,629					
1997	2,291	1,502		0,643	0,569			0,568	0,751					
1998	2,866	1,905		0,851	0,747			0,719	0,948					
1999	3,685	2,469		1,066	0,968			0,937	1,233					
2000	3,909	2,751		1,220	1,072			1,069	1,361					
2001	4,319	3,237		1,254	1,250			1,258	1,547					
2002	4,748	3,616	3,241	2,320	1,462	2,309	2,309	1,589	1,252	1,304	1,254			3,088
2003	4,841	3,694	3,307	2,431	1,521	2,427	2,427	1,664	1,166	1,363	1,261			3,120
2004	4,831	3,623	3,256	2,411	1,535	2,462	2,462	1,657	1,405	1,372	1,263			3,046
2005	5,097	3,792	3,465	2,524	1,634	2,758	2,758	1,813	1,405	1,794	1,433	5,535		3,228
2006	5,394	4,097		2,393	1,861			2,075		1,964	1,697			3,601
2007	5,946	4,464		2,412	2,180			2,211		2,226	1,916			3,977

[Kč/kWh]



Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přířazené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR). Zdroj: EGU Brno a. s.

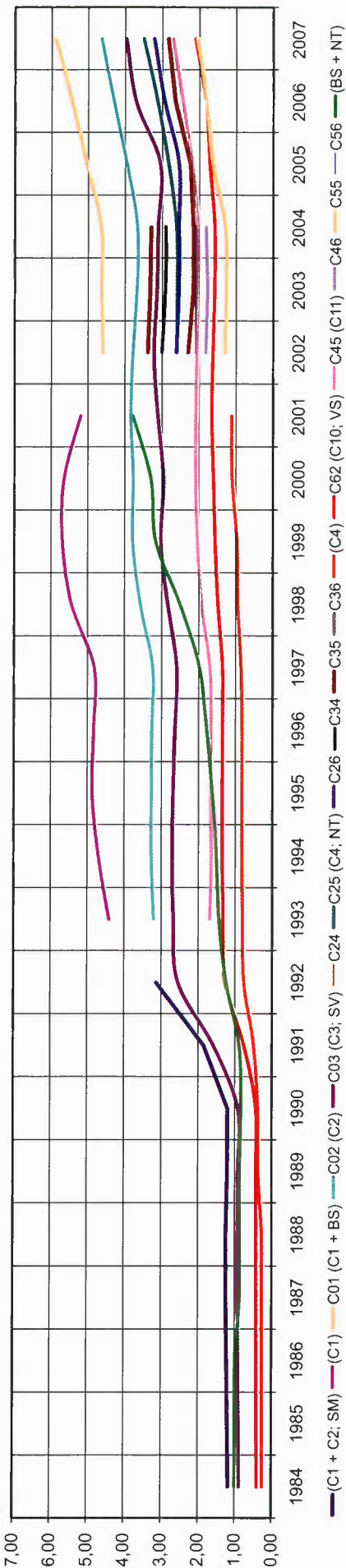
Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou výši průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie odběratelů pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběratelů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny od 3 největších integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny.

Vývoj průměrných cen elektřiny pro moloodběratele - MOP [Kč/kWh]

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

	(C1 + C2; SM)	(C1)	C01 (C1 + BS)	C02 (C2)	C03 (C3; SV)	C24	C25 (C4; NT)	C26	C34	C35	C36	(C4)	C62 (C10; VS)	C45 (C11)	C46	C55	C56	(BS + NT)
1984	1,153				0,851							0,220	0,364					0,984
1985	1,176				0,868							0,227	0,374					0,974
1986	1,196				0,881							0,232	0,379					0,971
1987	1,218				0,895							0,237	0,389					0,850
1988	1,219				0,898							0,237	0,388					0,849
1989	1,183				0,886							0,341	0,399					0,856
1990	1,179				0,889							0,350	0,400					0,818
1991	1,824				1,558							0,463	0,722					0,869
1992	3,114				2,520							0,728	1,236					1,224
1993		4,372		3,188	2,643							0,766	1,292	1,654				1,424
1994		4,662		3,256	2,682							0,785	1,320	1,617				1,492
1995		4,834		3,248	2,656							0,791	1,320	1,646				1,606
1996		4,799		3,245	2,611							0,785	1,320	1,629				1,761
1997		4,783		3,223	2,561							0,816	1,320	1,661				1,958
1998		5,401		3,557	2,806							0,909	1,449	1,885				2,487
1999		5,656		3,770	2,997							0,936	1,529	2,003				3,148
2000		5,613		3,758	2,927							1,069	1,575	2,058				3,278
2001		5,163		3,822	3,086							1,084	1,622	2,057				3,768
2002		4,574		3,770	3,190	3,359	2,583	2,593	3,008	2,275	2,046	1,594	2,028	1,792	1,285			
2003		4,608		3,662	3,111	3,301	2,575	2,522	2,913	2,134	2,063	1,550	1,992	1,745	1,262			
2004		4,625		3,651	3,082	3,276	2,597	2,524	2,904	2,133	2,076	1,548	2,005	1,784	1,282			
2005		5,022		3,932	3,023		2,815	2,522	2,217	2,217		1,681	2,154	1,609	4,603			
2006		5,419		4,290	3,677		3,110	2,908	2,629	2,629		1,784	2,409	1,781				
2007		5,871		4,615	3,939		3,480	3,192	2,813	2,813		2,071	2,666	2,029				

[Kč/kWh]



Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přířazené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR). Zdroj: EGU Brno a.s.

Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou vyšší průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie odběratelů pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběrů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny od 3 největších obchodníků v rámci vertikálně integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny.

Vývoj průměrných cen elektřiny pro velkooběratele - VO z vvn a VO z vn [Kč/kWh]

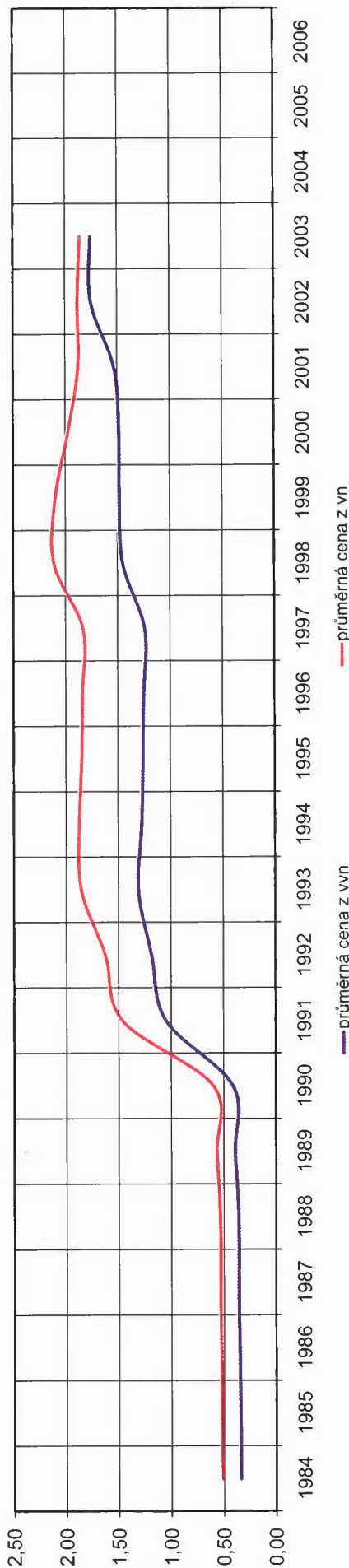
Sazba	A1	A2	A3	Celkem z vvn	A4	A5	A6	B1	B2	Celkem z vn	Celkem za vvn + vn
1984	0,397	0,337	0,296	0,345	0,505	0,396	0,377	0,764	0,574	0,516	0,450
1985	0,401	0,343	0,301	0,350	0,514	0,401	0,384	0,766	0,548	0,524	0,454
1986	0,407	0,350	0,308	0,357	0,521	0,408	0,392	0,767	0,531	0,530	0,459
1987	0,414	0,358	0,314	0,365	0,529	0,415	0,400	0,759	0,534	0,537	0,467
1988	0,417	0,360	0,313	0,366	0,531	0,417	0,400	0,757	0,531	0,539	0,468
1989	0,450	0,388	0,350	0,399	0,570	0,456	0,380	0,754	0,540	0,571	0,500
1990	0,474	0,404	0,380	0,418	0,600	0,478	0,398	0,791	0,594	0,601	0,525
1991		1,061	1,015	1,056	1,527	1,182	1,048	1,624	1,039	1,469	1,325
1992		1,200	1,141	1,193	1,723	1,310	1,200	1,844	1,217	1,634	1,499

Poznámka: Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb za ČR + SR, ale cena za odběry vvn + vn je uváděna pouze za ČR.

Sazba	A1	A2	A 10 (A3)	Celkem z vvn	B1	B2	B3	B4	B5 (+B6)	B10	B11	B12	B13	Celkem z vn	Celkem za vvn + vn
1993	1,318	1,419	1,232	1,318	1,671	1,797	2,017	2,141	1,997	1,534	1,459	1,325	2,541	1,864	1,681
1994	1,274	1,453	1,200	1,285	1,654	1,823	2,004	2,122	2,243	1,546	1,500	1,330	2,664	1,882	1,680
1995	1,258	1,496	1,172	1,272	1,633	1,817	1,970	2,101	2,181	1,530	1,556	1,309	2,710	1,857	1,662
1996	1,251	1,509	1,167	1,262	1,638	1,800	1,949	2,085	2,142	1,532	1,551	1,259	2,743	1,847	1,661
1997	1,231	1,778	1,175	1,252	1,640	1,759	1,941	2,057	2,154	1,545	1,650	1,256	2,768	1,842	1,661
1998	1,438	2,172	1,364	1,460	1,892	1,997	2,242	2,366	2,518	1,786	1,846	1,509	3,276	2,120	1,924
1999	1,473	2,255	1,382	1,492	1,876	1,985	2,221	2,324	2,508	1,802	1,849	1,510	3,438	2,106	1,932
2000	1,465	1,631	1,507	1,494	1,847	1,953	2,047	2,157	2,244	1,868	1,517	1,461	5,182	1,983	1,848
2001	1,488	1,693	1,751	1,541	1,704	1,817	2,004	2,118	2,217	1,923	1,472	1,426	4,932	1,885	1,791
2002	1,703	1,863	1,965	1,764	1,711	1,819	1,990	2,094	2,200	2,540	1,493	1,426	4,301	1,890	1,885
2003	1,841	1,766		1,767	1,729	1,780	1,881	1,973	2,089	2,907	1,434	1,365	2,985	1,867	1,867
2004						1,941	1,941	2,062	2,119		1,532	1,458	3,917	2,043	2,043
2005														1,632	1,378
2006														0,376	0,316
2007														0,393	0,338

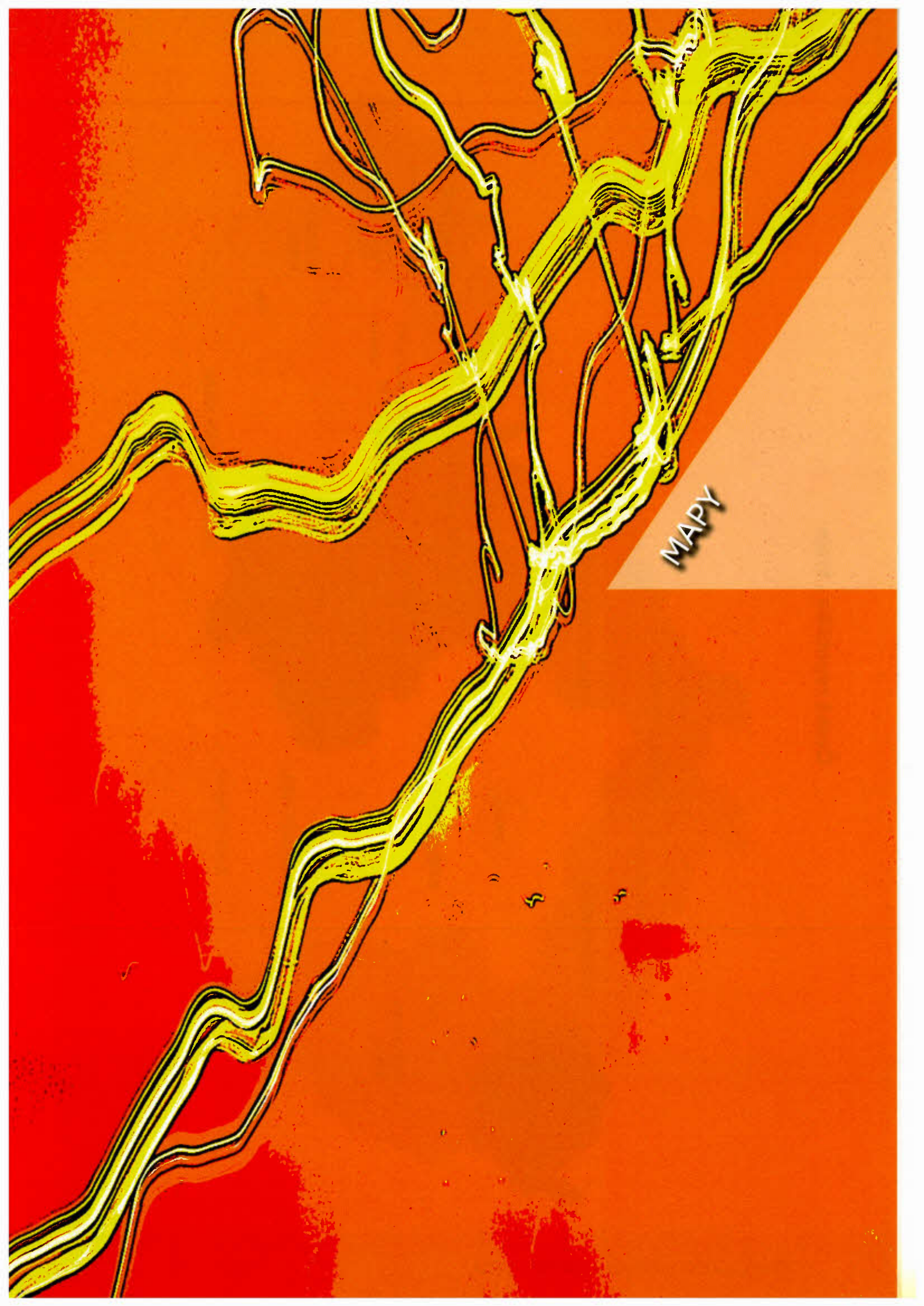
Poznámka: Hodnoty v závorce reprezentují přířazení starých sazeb. Od roku 2005 jsou za VO publikovány pouze průměrné ceny za regulované služby (bez silové elektřiny).

[Kč/kWh]



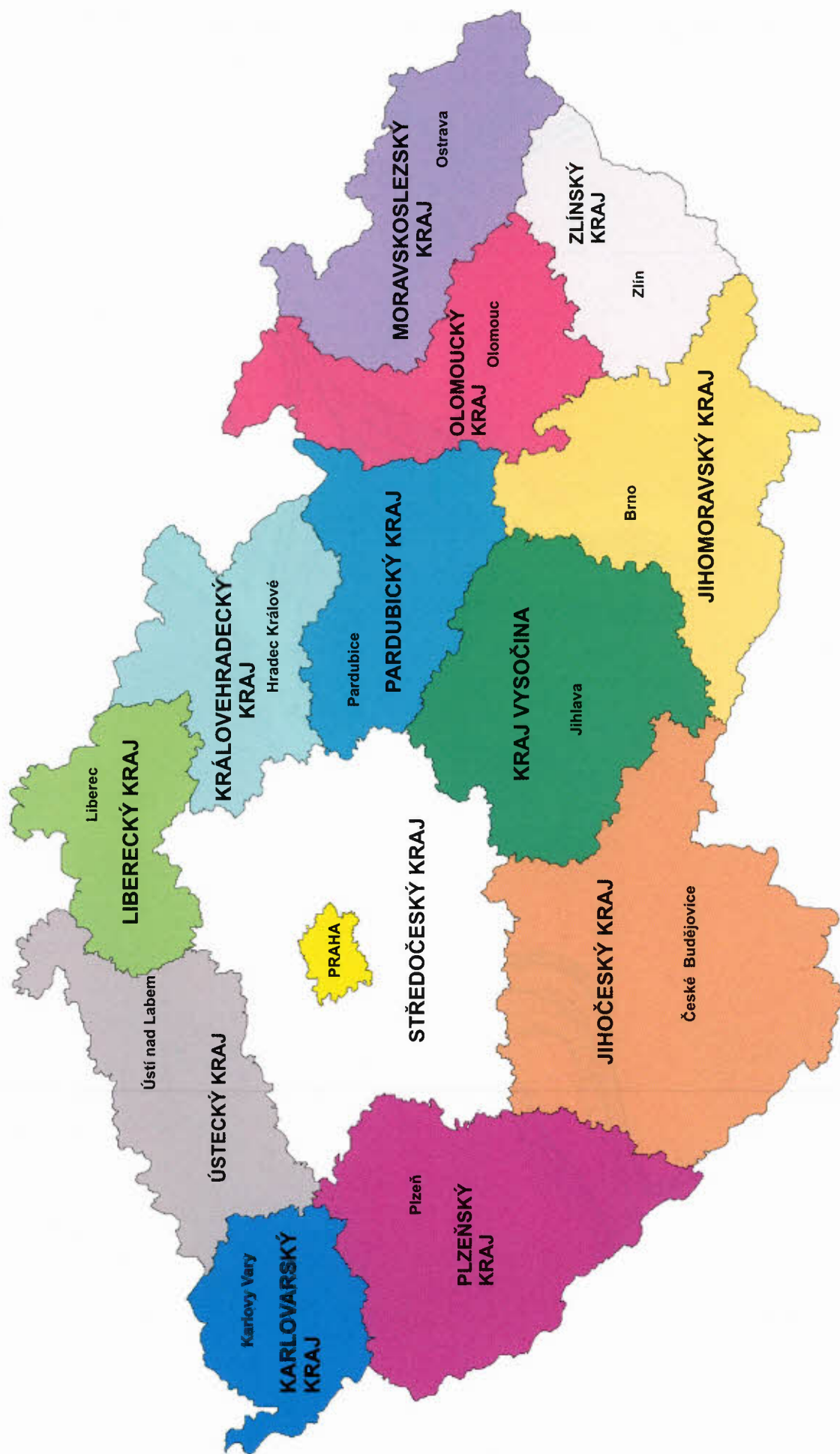
— průměrná cena z vvn

— průměrná cena z vn

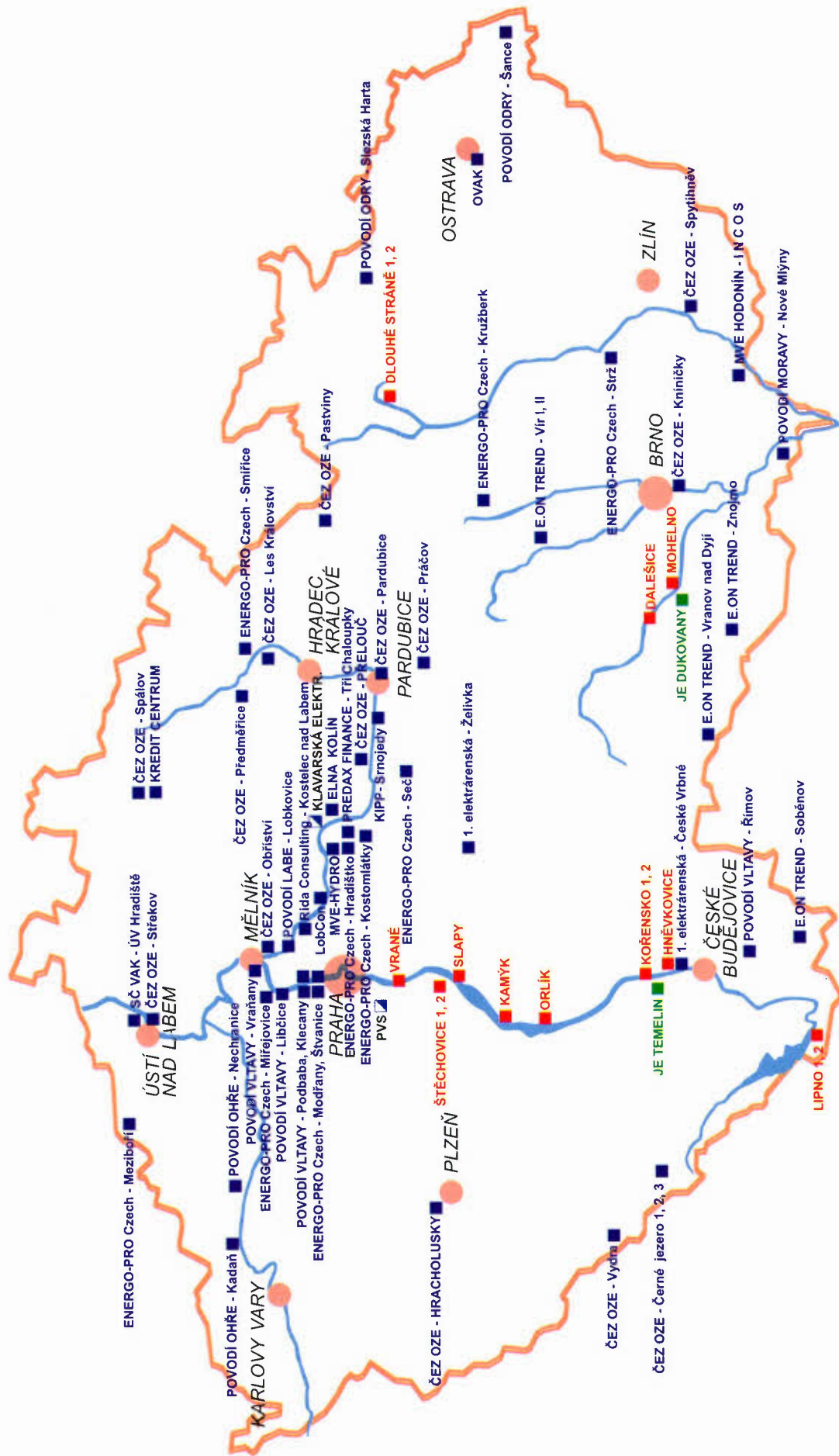


MARY

Česká republika - kraje

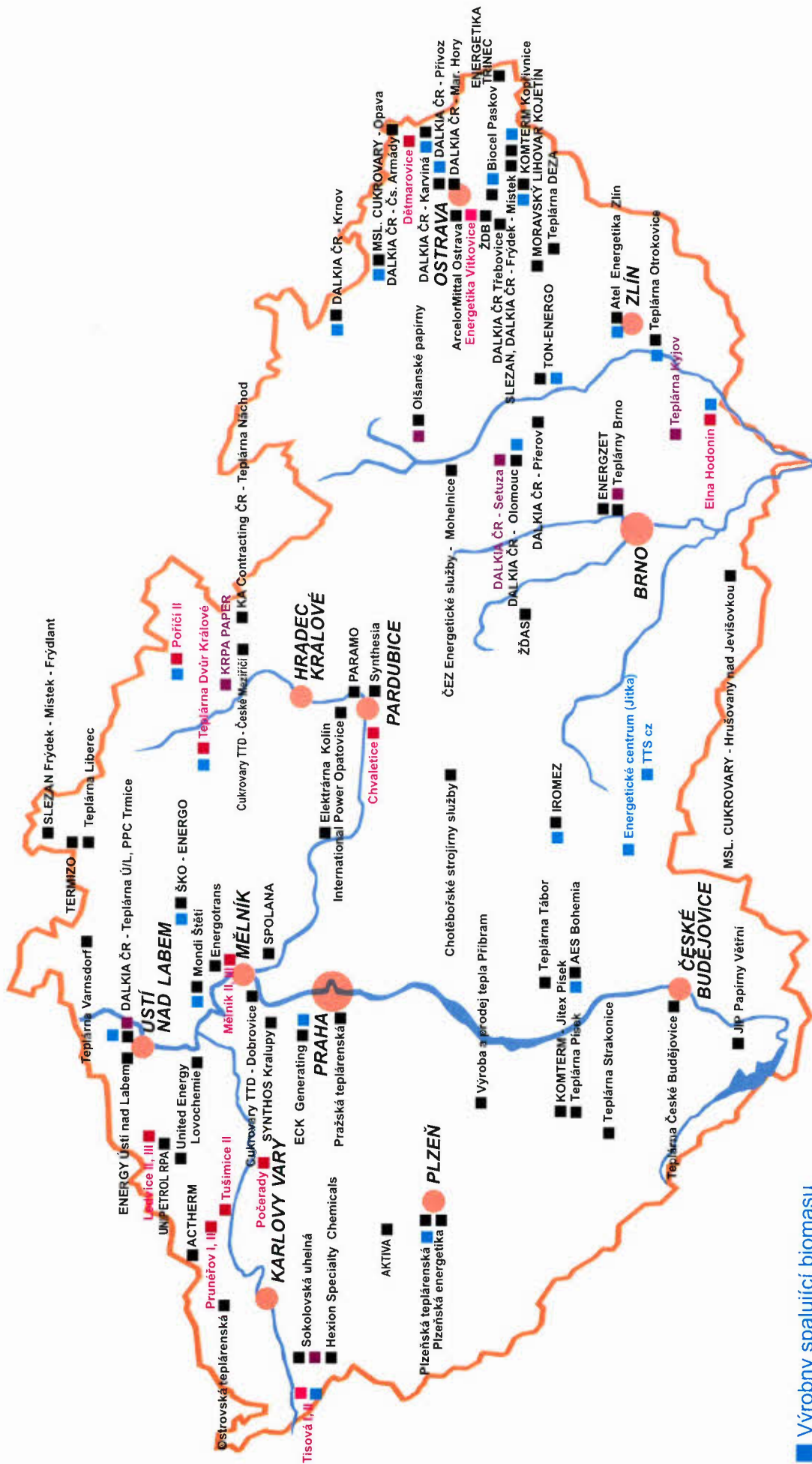


Jaderné a vodní elektrárny ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2008)

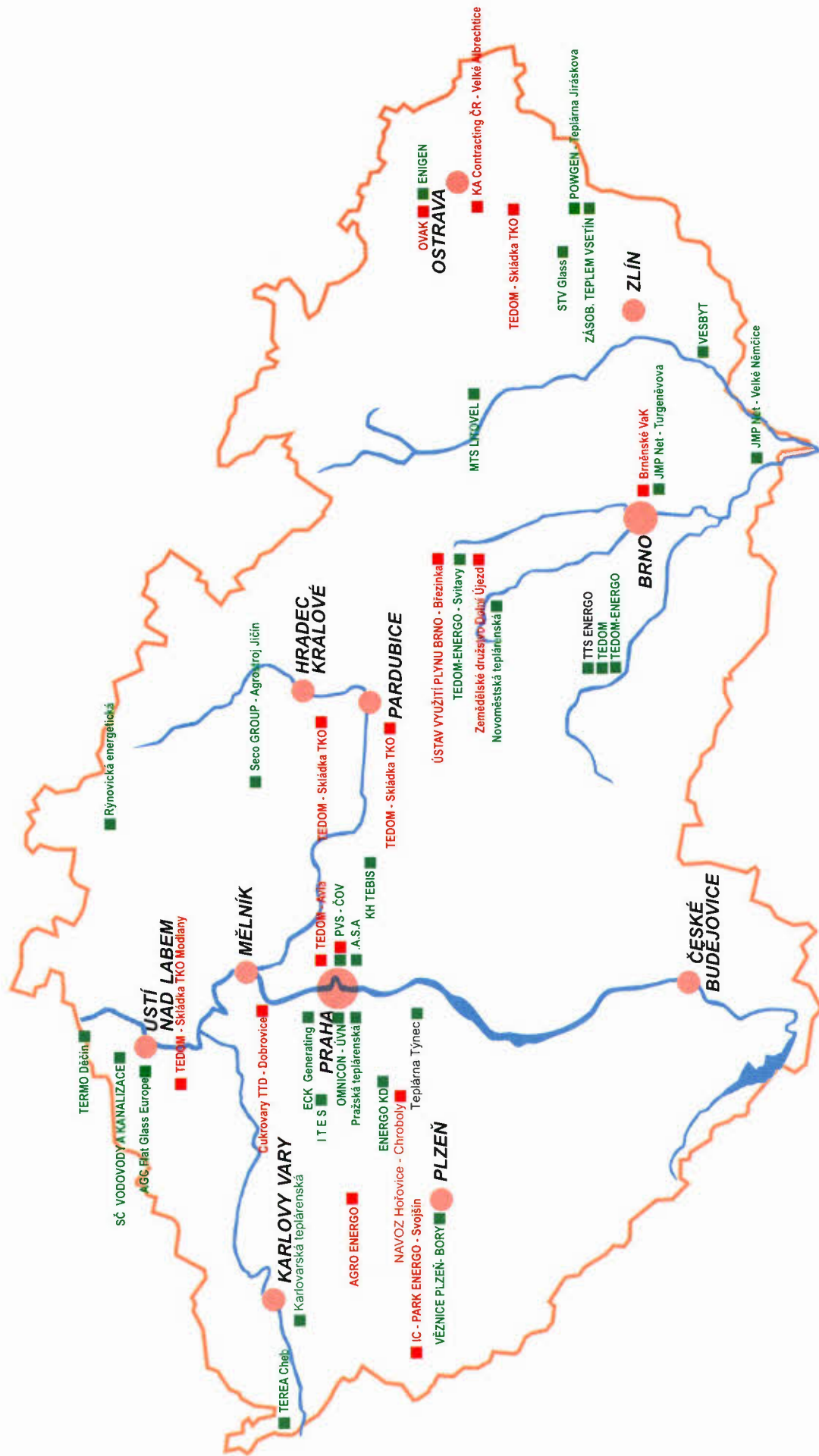


- Vodní elektrárny společnosti ČEZ, a. s.
- Vodní elektrárny nezávislých výrobců elektřiny
- Jaderné elektrárny společnosti ČEZ, a. s.

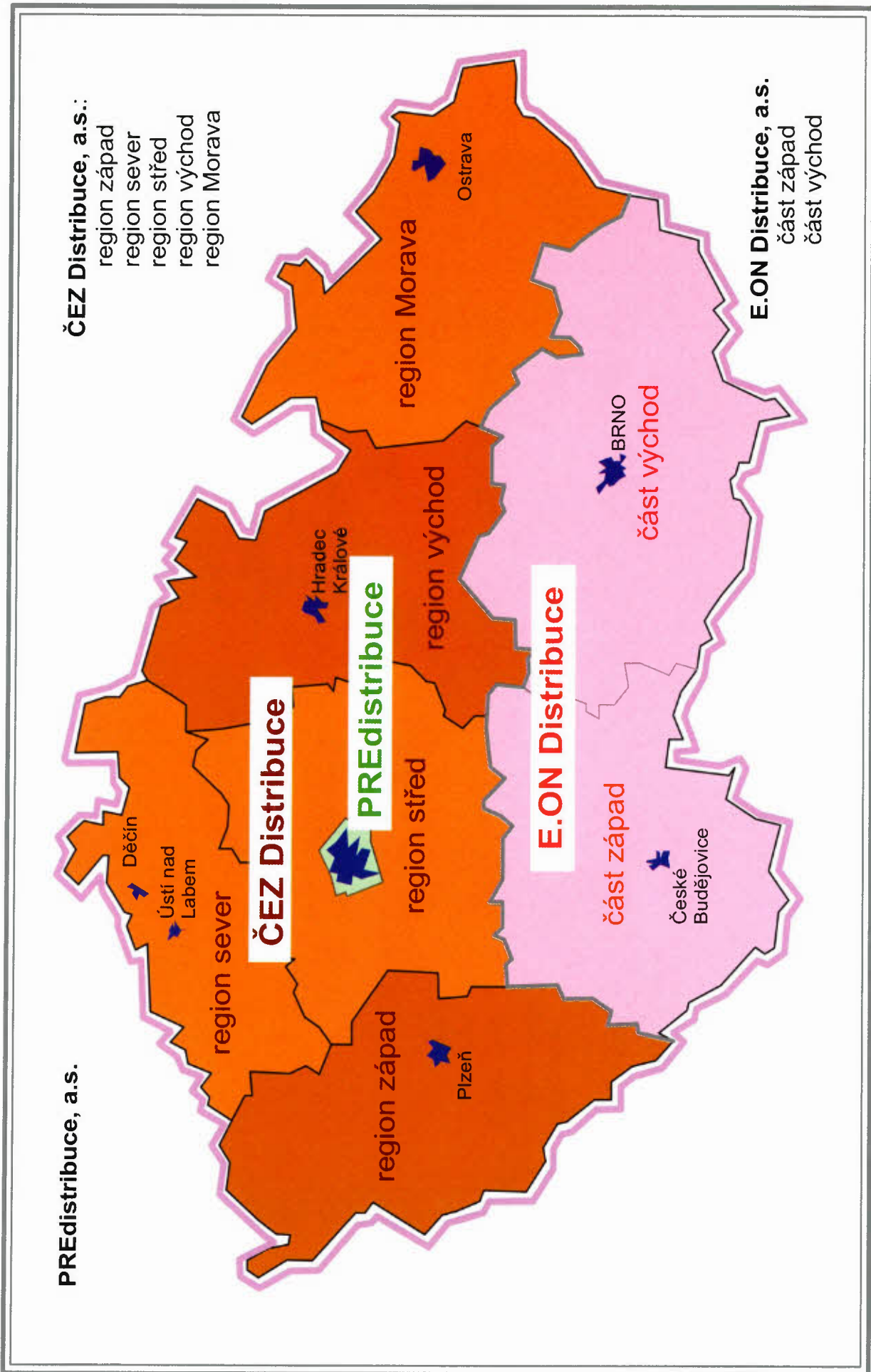
Zdroje PE, PPE a biomasa ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2008)



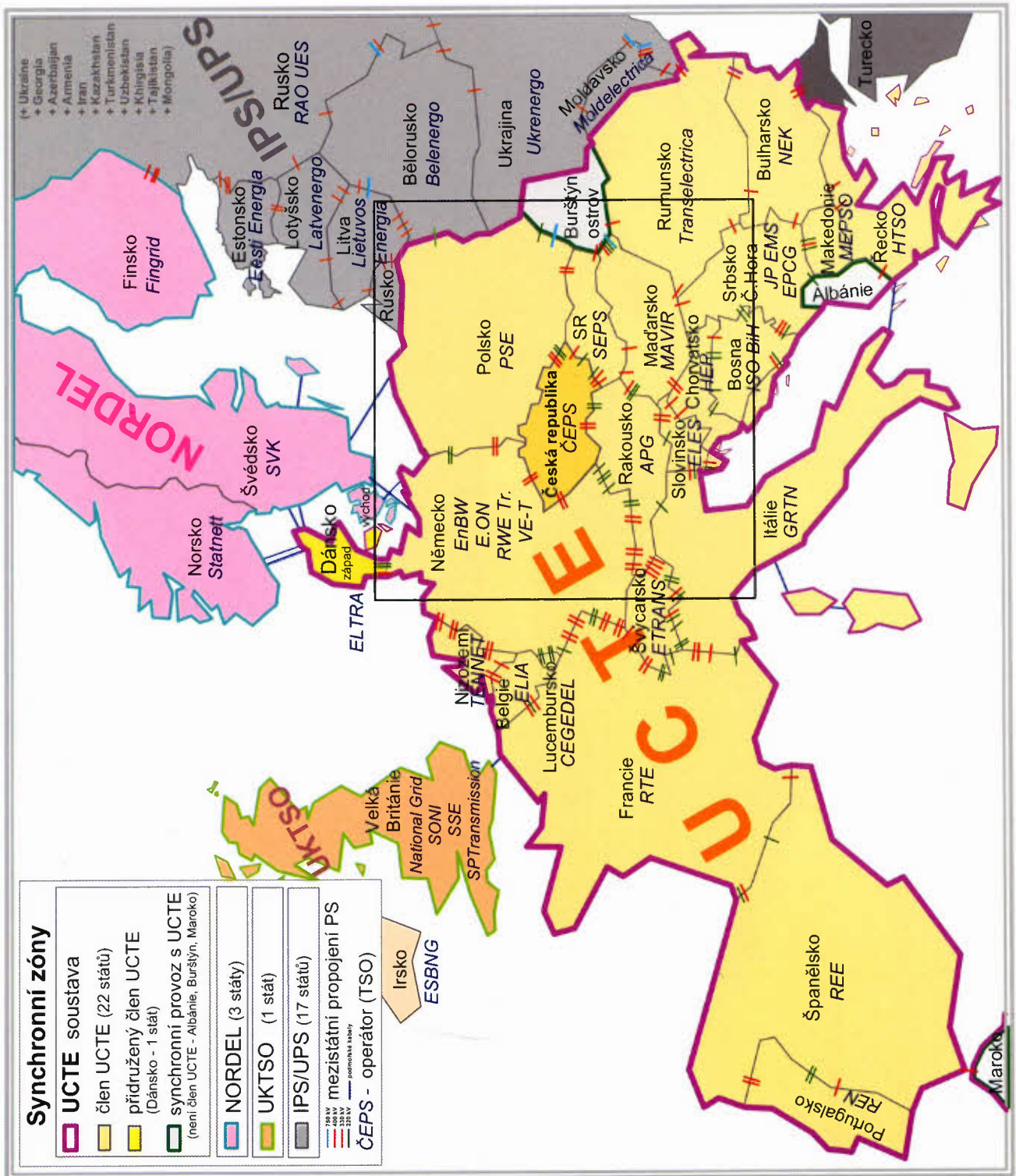
Zdroje PSE a bioplyn ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2008)



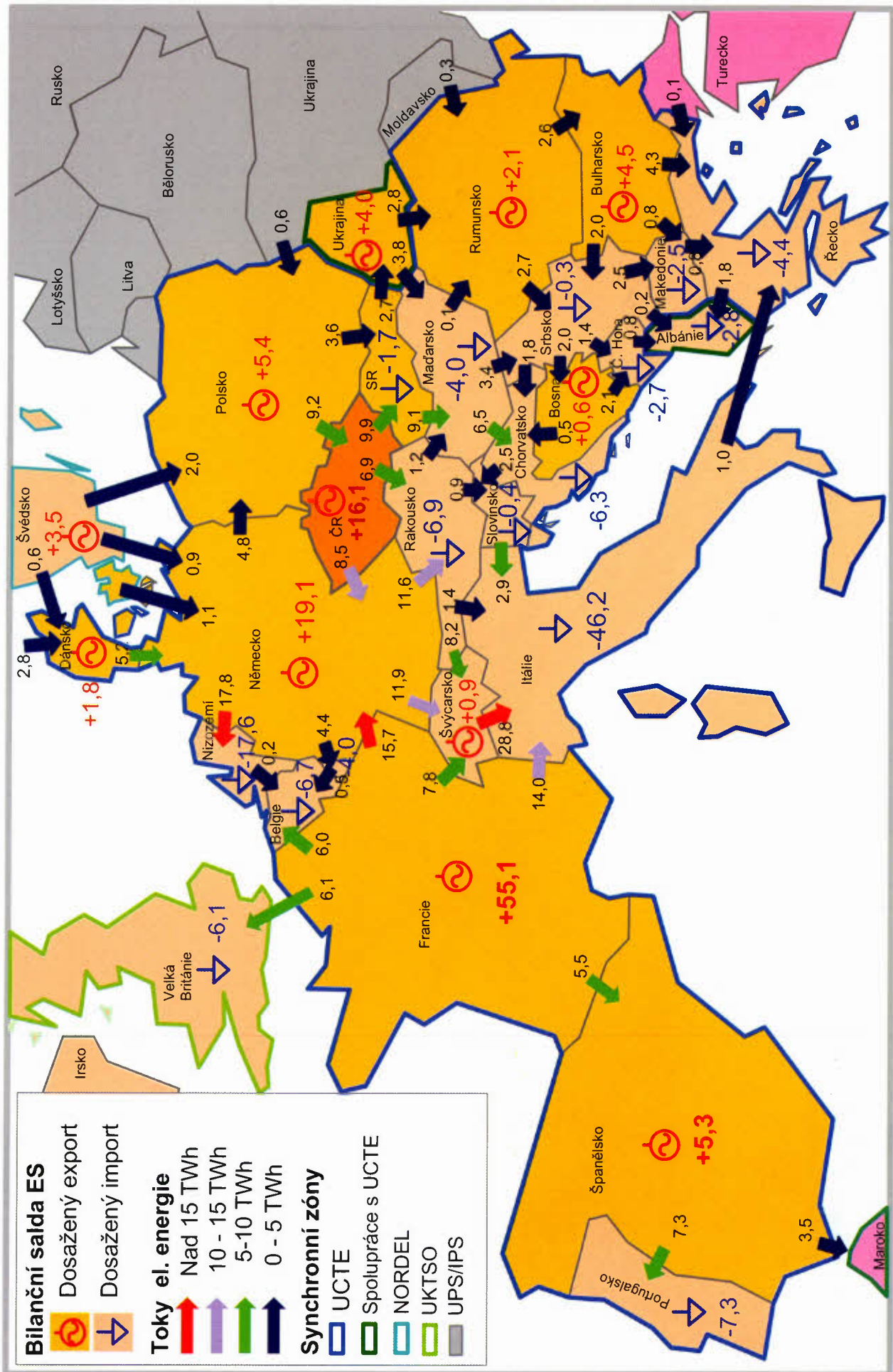
Vyznačení územní působnosti distribučních společností



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2008



Dosažené hodnoty výměn elektřiny za rok 2007



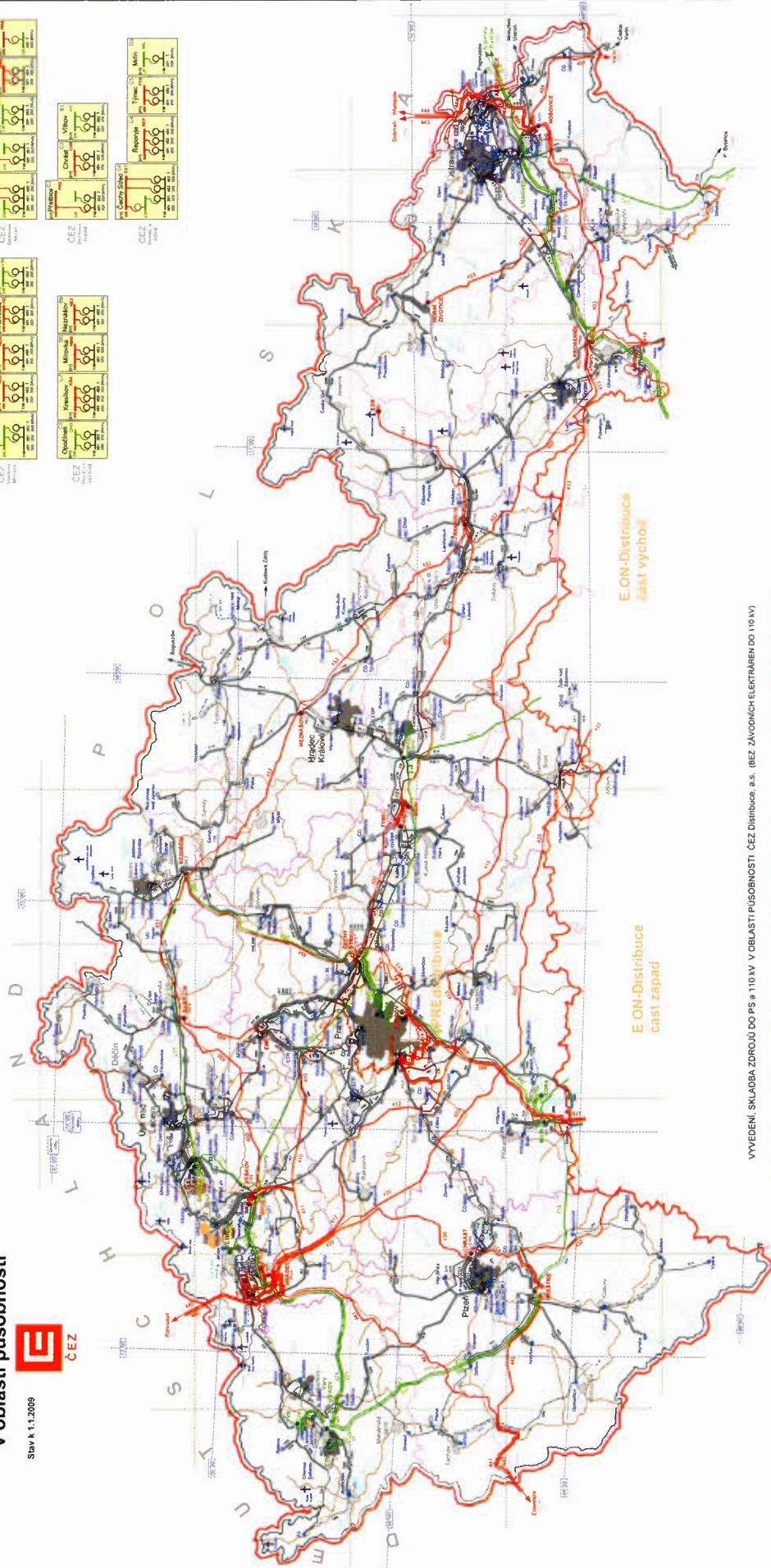
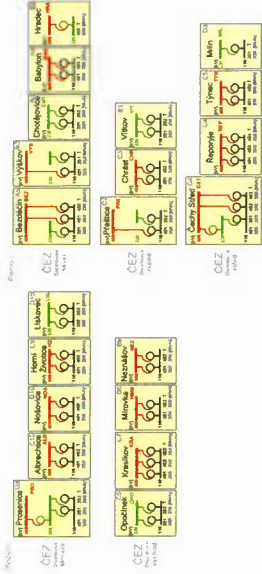
ČEZ Distribuce, a.s.

Schéma sítě 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

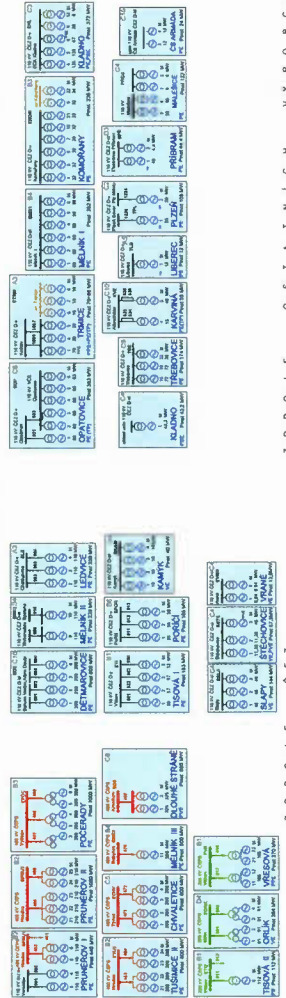
Stav k 1.1.2009



TRANSFORMACE 400/220, 400/110 a 220/110 kV (ČEPS, a.s.)



VYVEDENÍ SKLADBA ZDROJŮ DO PS a 110 kV V OBLASTI PŮSOBNOSTI ČEZ Distribuce, a.s. (BEZ ZÁVODNÍCH ELEKTRÁREN DO 110 kV)



Vyměření územní působnosti

V S V E T L Y

Mapa sítě, která je součástí této publikace, je určena k použití pouze v rámci územní působnosti ČEZ Distribuce, a.s. Pro další informace kontaktujte oddělení mapových služeb ČEZ Distribuce, a.s. (tel. 222 000 000, e-mail: mapy@cez.cz).

ERU Energetický regulační úřad
ERU Brno, s.r.o. IČO: 252 20 123
www.eru.cz

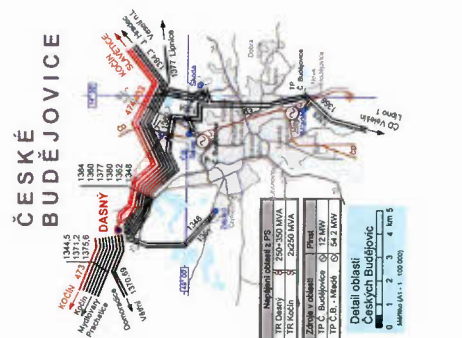
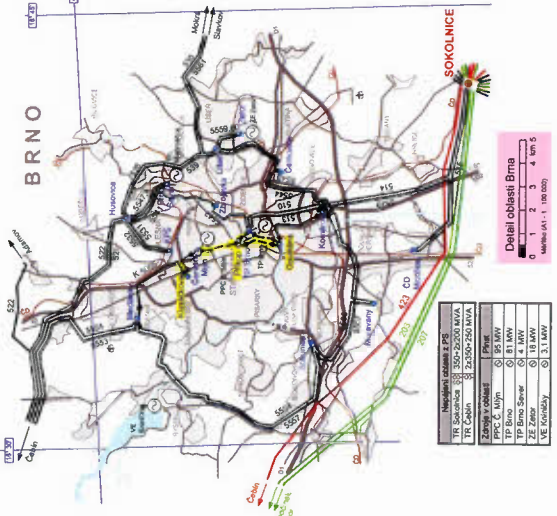
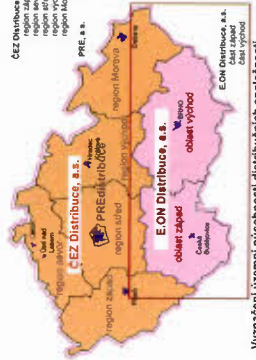
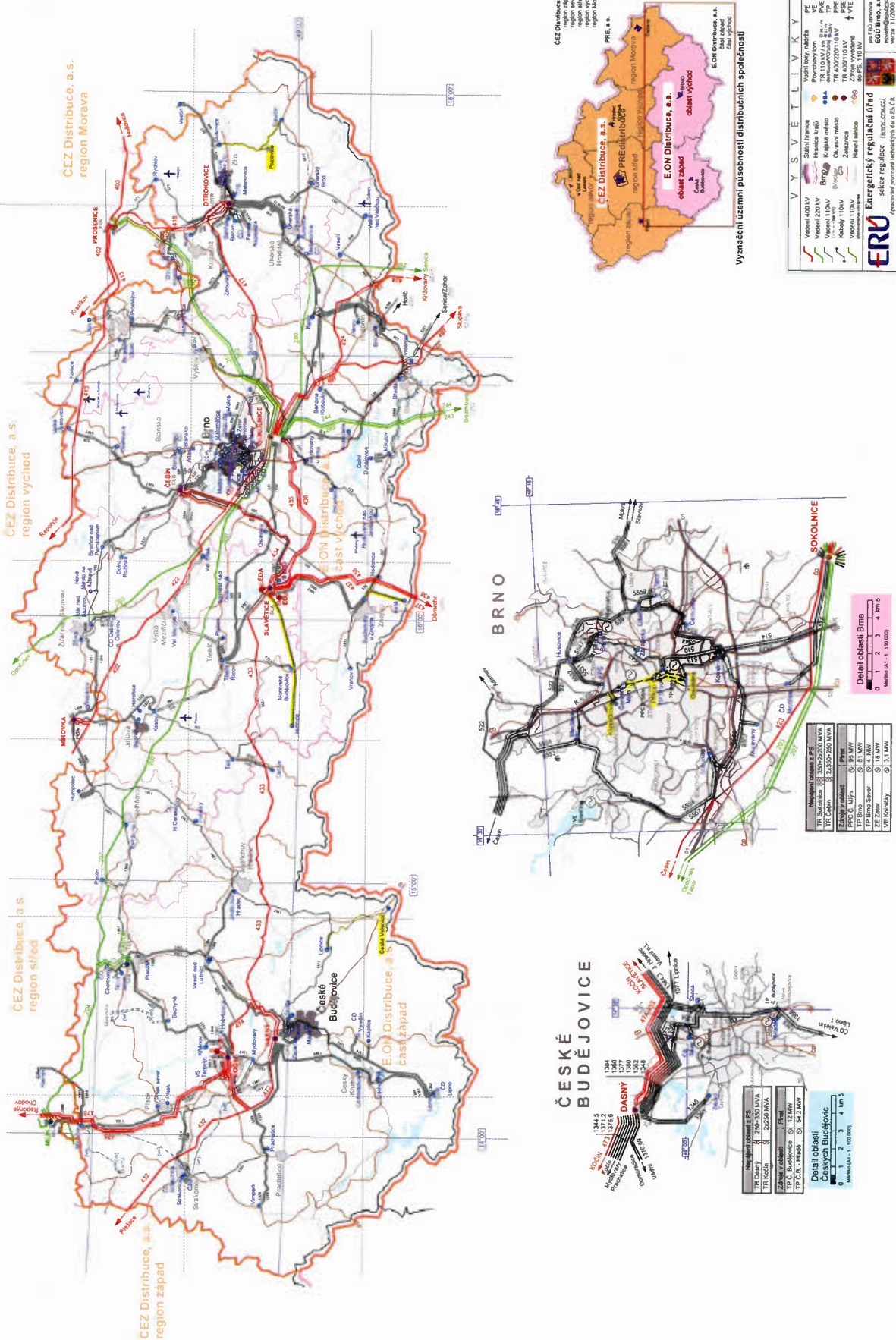
Z D R O J E O S T A T N I C H V Y R O B C Ů

Z D R O J E Č E Z

e-on Distribuce, a.s.

Schéma sítě 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

Stav k 1.1.2009



V Y S V Ě T L I V K Y

- Vodní 400 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 220 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 110 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 35 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 10 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,4 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,1 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,05 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,02 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,01 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,005 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,002 kV: ČEZ, E.ON
- Vodní 0,001 kV: ČEZ, E.ON

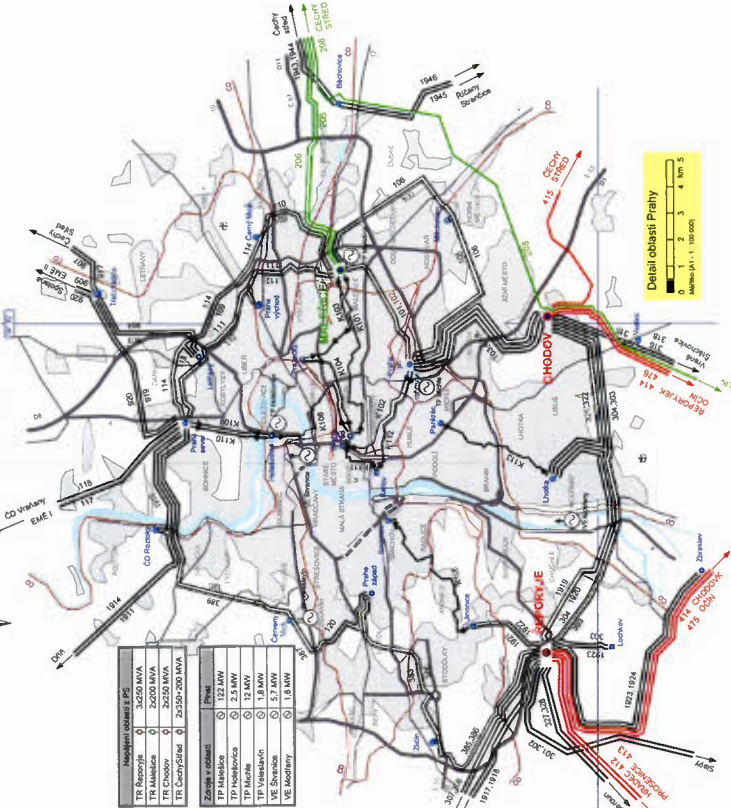
ERU Energetický regulační úřad
 sekce regulace | Hradčanská 15
 128 00 Praha 2 | IČO: 252 252 252
 www.eru.cz | tel: 222 311 111

Schéma sítě 110 kV Pražská energetika, a.s. PREdistribuce

Slav k 1. 1. 2009



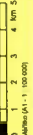
PRAHA



Název	Typ	Instalovaný výkon (MW)
TR Reporyje	TR	2400 MVA
TR Chrást	TR	2400 MVA
TR Čerčovice	TR	2400 MVA
TR Čerčovice	TR	2400 MVA

Zdroje energie	Typ	Instalovaný výkon (MW)
TP Hněvkovice	TP	122 MW
TP Hněvkovice	TP	25 MW
TP Větrná	TP	18 MW
TP Větrná	TP	18 MW
VE Strakonice	VE	5,7 MW
VE Mladá	VE	18 MW

Detail oblasti Prahy



Zdroje v oblasti PREdistribuce nad 0,5 MW instalovaného výkonu
Slav k 31.10.2008

VEREJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



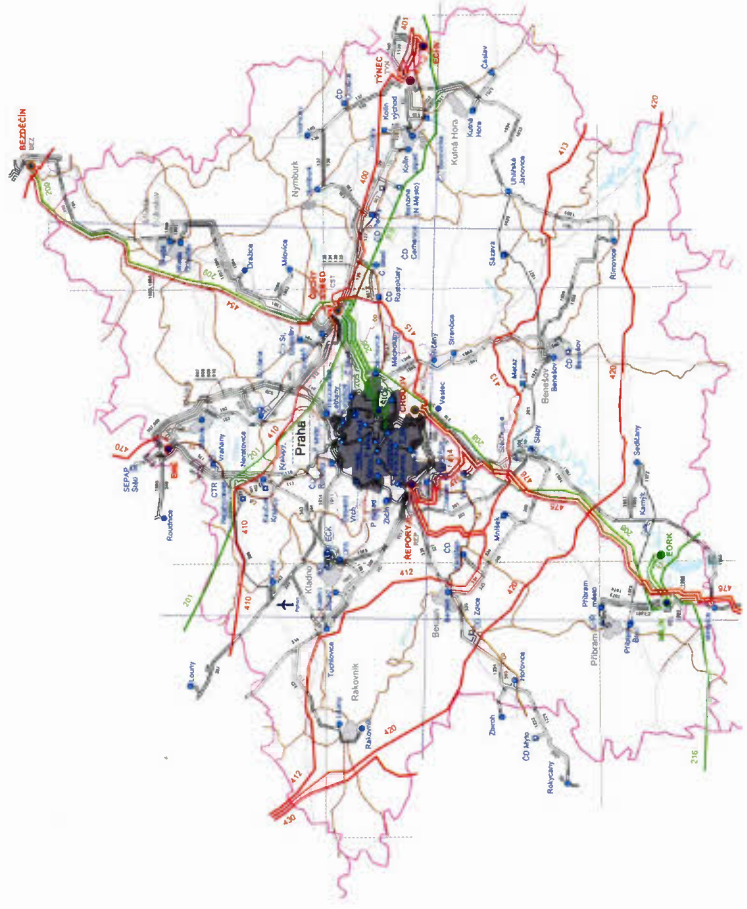
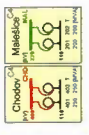
ALTERNATIVNÍ ZDROJE



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



TRANSFORMACE 400/110 A 220/110 KV



V	V	S	V	E	T	L	I	V	K	Y
110 kV	220 kV	400 kV	500 kV	600 kV	700 kV	800 kV	900 kV	1000 kV	1100 kV	1200 kV
110 kV	220 kV	400 kV	500 kV	600 kV	700 kV	800 kV	900 kV	1000 kV	1100 kV	1200 kV

ERU Energetický regulační úřad
sídlo: Praha, Ústřední náměstí 10, 120 00 Praha 2, ČR
ERU Břno, s. r. o.
ERU Olomouc, s. r. o.
ERU Brno, s. r. o.
ERU Plzeň, s. r. o.
ERU Tábor, s. r. o.
ERU Vyškov, s. r. o.
ERU Znojmo, s. r. o.
ERU Blatná, s. r. o.
ERU Písek, s. r. o.
ERU Hradec Králové, s. r. o.
ERU Pardubice, s. r. o.
ERU Středočeský územní úřad, s. r. o.
ERU Jihočeský územní úřad, s. r. o.
ERU Moravský územní úřad, s. r. o.
ERU Slezský územní úřad, s. r. o.

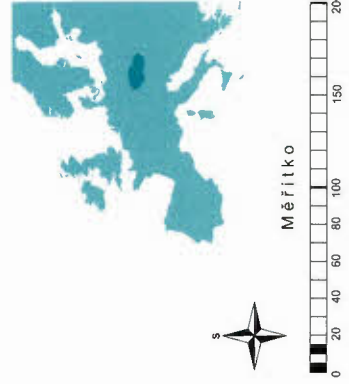
Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



Přenosové síť ES střední Evropy

Napětové hladiny 750, 400, 330, 220 kV

stav k 1.1.2009



Česká republika	
Síťková zátěž	10 031 MW
Inst. výkon zdrojů	17 412 MW
Výroba za 2007	81,4 TWh
Export za 2007	26,3 TWh
Import za 2007	10,2 TWh
Rozloha	78 866 km ²
Podíl obyvatel	10,364 mil.

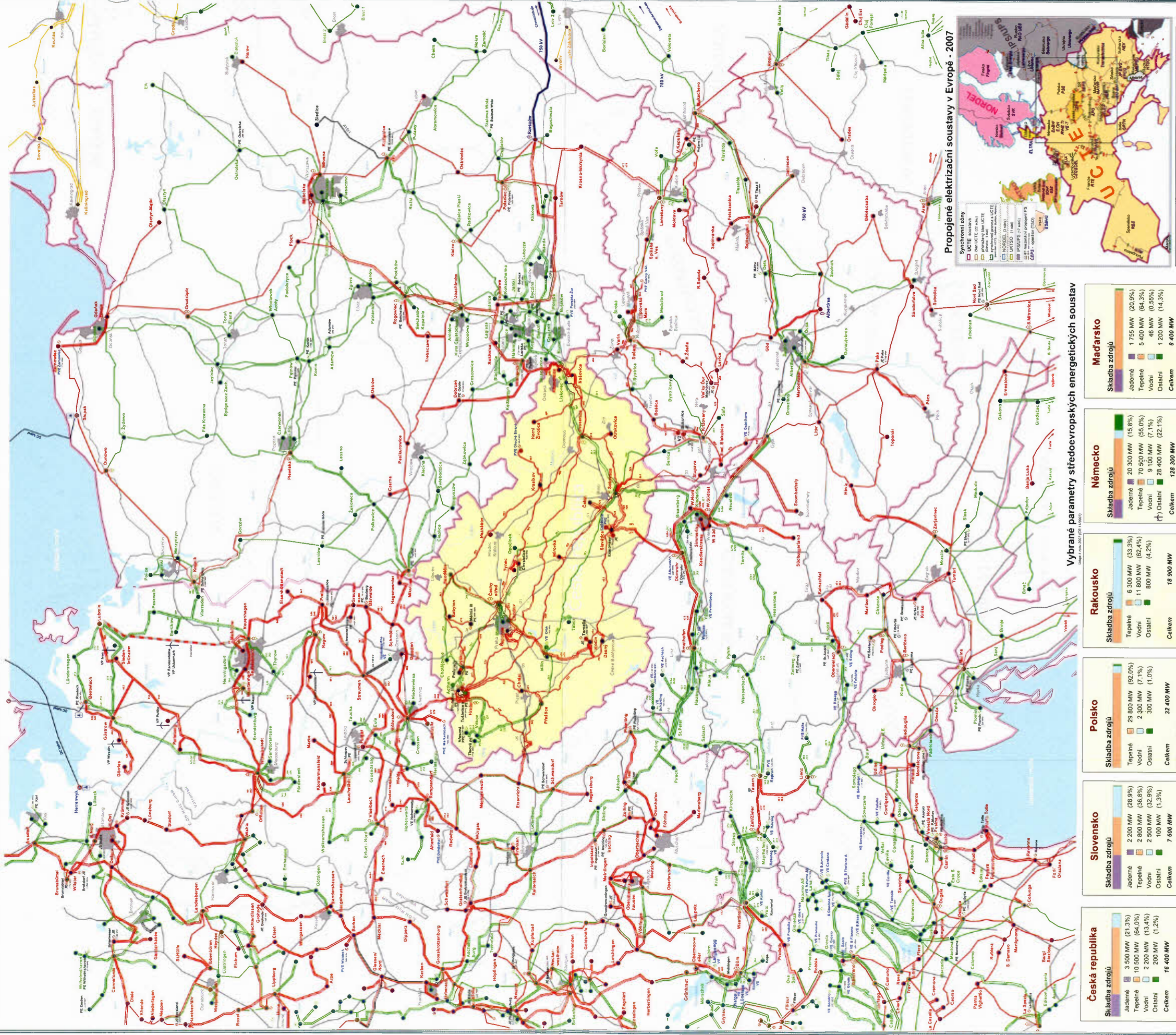
Slovensko	
Síťková zátěž	4 418 MW
Inst. výkon zdrojů	8 068 MW
Výroba za 2007	26,1 TWh
Export za 2007	11,9 TWh
Import za 2007	13,6 TWh
Rozloha	48 842 km ²
Podíl obyvatel	5,414 mil.

Polsko	
Síťková zátěž	32 601 MW
Inst. výkon zdrojů	51 936 MW
Výroba za 2007	148,4 TWh
Export za 2007	13,1 TWh
Import za 2007	7,8 TWh
Rozloha	312 682 km ²
Podíl obyvatel	38,633 mil.

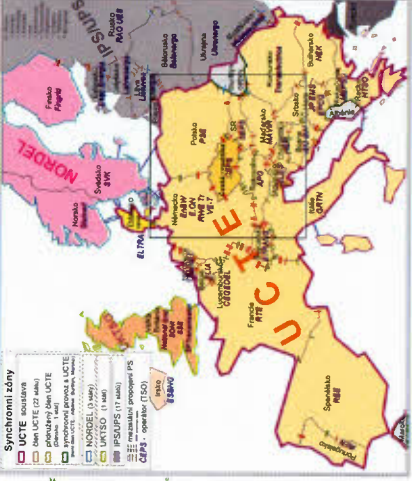
Rakousko	
Síťková zátěž	9 955 MW
Inst. výkon zdrojů	19 600 MW
Výroba za 2007	63,8 TWh
Export za 2007	17,1 TWh
Import za 2007	24,0 TWh
Rozloha	83 858 km ²
Podíl obyvatel	8,190 mil.

Německo	
Síťková zátěž	89 787 MW
Inst. výkon zdrojů	114 080 MW
Výroba za 2007	584,0 TWh
Export za 2007	63,4 TWh
Import za 2007	44,3 TWh
Rozloha	357 021 km ²
Podíl obyvatel	83,029 mil.

Maďarsko	
Síťková zátěž	6 646 MW
Inst. výkon zdrojů	9 276 MW
Výroba za 2007	37,3 TWh
Export za 2007	10,7 TWh
Import za 2007	14,7 TWh
Rozloha	93 030 km ²
Podíl obyvatel	10,106 mil.



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2007



Vybrané parametry středoevropských energetických soustav

Česká republika	
Skladba zdrojů	
Jaderné	3 500 MW (21,3%)
Teplebné	10 500 MW (64,0%)
Vodní	2 000 MW (13,4%)
Ostatní	2 000 MW (12,3%)
Celkem	16 400 MW
Délky vedení	
750 kV	3 436 km
400 kV	1 509 km
220 kV	1 509 km
Vybrané zdroje	
JE Temelín	2 000 MW
TE Pruněvov	1 490 MW
TE Onušeň	880 MW
VE Gabčíkovo	356 MW
PVE Štánek	650 MW

Slovensko	
Skladba zdrojů	
Jaderné	2 200 MW (28,9%)
Teplebné	2 800 MW (36,8%)
Vodní	2 500 MW (32,9%)
Ostatní	100 MW (1,3%)
Celkem	7 600 MW
Délky vedení	
750 kV	1 752 km
400 kV	982 km
220 kV	982 km
Vybrané zdroje	
JE Mochovce	880 MW
TE Vojny I, II	880 MW
VE Gabčíkovo	720 MW
PVE Č. Váh	734 MW

Polsko	
Skladba zdrojů	
Teplebné	29 800 MW (92,0%)
Vodní	2 300 MW (7,1%)
Ostatní	300 MW (1,0%)
Celkem	32 400 MW
Délky vedení	
750 kV	114 km
400 kV	5 173 km
220 kV	7 919 km
Vybrané zdroje	
TE Bełchatów	4 320 MW
TE Włodawek	162 MW
PVE Żarnowiec	716 MW

Rakousko	
Skladba zdrojů	
Teplebné	6 300 MW (33,3%)
Vodní	1 800 MW (92,4%)
Ostatní	800 MW (4,2%)
Celkem	18 900 MW
Délky vedení	
750 kV	2 475 km
400 kV	3 765 km
220 kV	3 765 km
Vybrané zdroje	
TE Dürnrohr	405 MW
TE Jänischwalde	850 MW
PVE Innsbrunn	330 MW

Německo	
Skladba zdrojů	
Jaderné	20 300 MW (15,9%)
Teplebné	70 500 MW (55,0%)
Vodní	9 100 MW (7,1%)
Ostatní	28 400 MW (22,1%)
Celkem	128 300 MW
Délky vedení	
750 kV	19 700 km
400 kV	15 900 km
220 kV	15 900 km
Vybrané zdroje	
JE Jülich	2 275 MW
VE Jämschwalde	3 000 MW
VE Waidfeld	600 MW
PVE Goldisthal	1 050 MW

Maďarsko	
Skladba zdrojů	
Jaderné	1 755 MW (20,9%)
Teplebné	5 400 MW (64,3%)
Vodní	46 MW (0,55%)
Ostatní	1 200 MW (14,3%)
Celkem	8 400 MW
Délky vedení	
750 kV	288 km
400 kV	1 188 km
220 kV	1 188 km
Vybrané zdroje	
JE Paks	1 760 MW
TE Dunaújváros	1 840 MW

VYBĚŽLIVKY

Vodní 750 kV	Starty trasek
Vodní 400 kV	ZE - jednovodičková
Vodní 330 kV	ZE - dvouvodičková
Vodní 220 kV	VE - vysoký napětí
Vodní 110 kV	VE - střední napětí
DC	PVE - přehradní nádraží
DC	Tranzistorová v. PS
DC	Tranzistorová v. PS

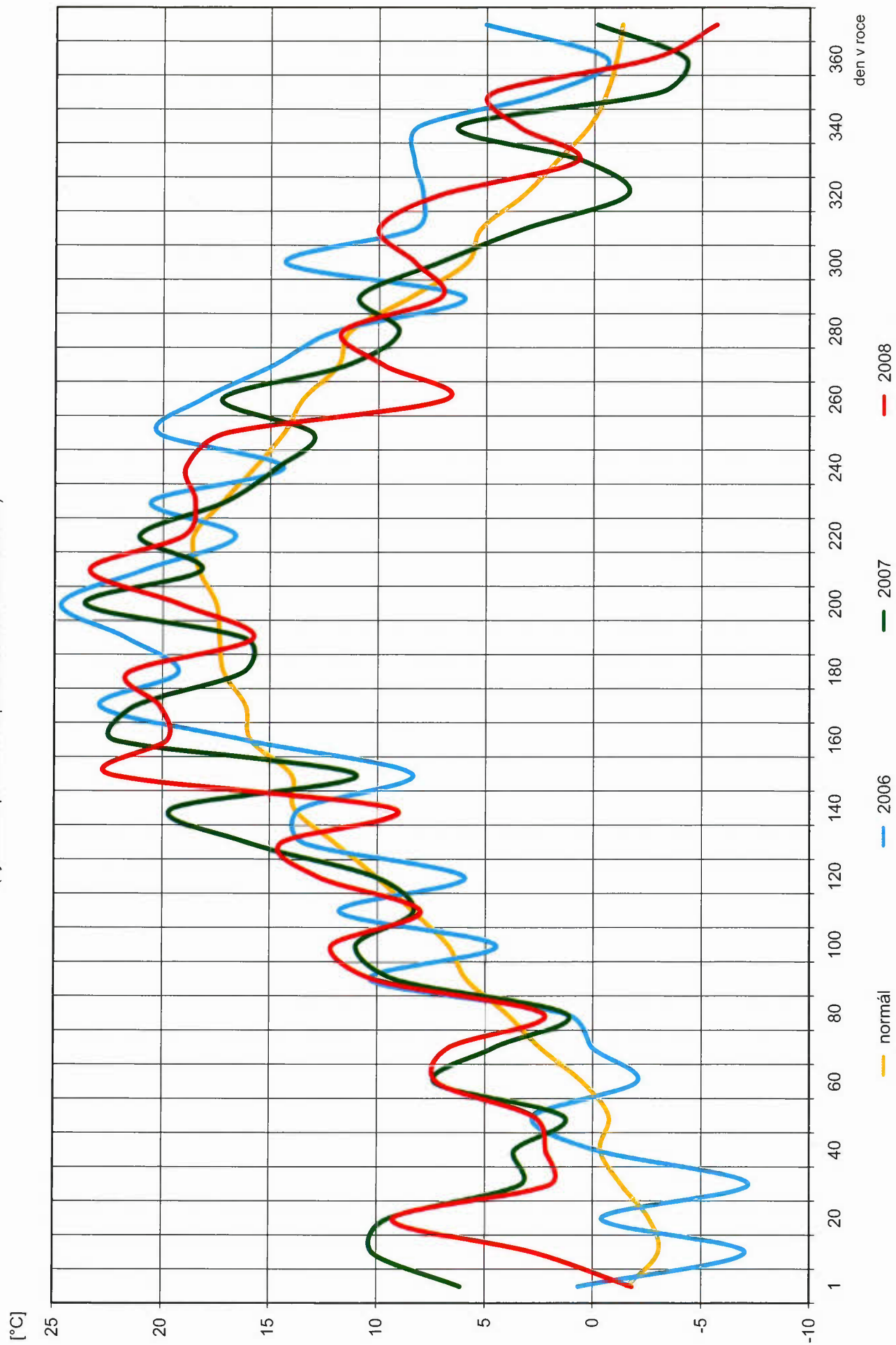
ERU Energetický regulační úřad
ERU Energy Regulator
ERU Energy Regulator



OSTATNI

Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)





Bilanční energetický kalendář "útery - pátek" 2007

	LEDEN							ÚNOR							BŘEZEN							DUBEN							KVĚTEN							ČERVEN						
	1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	13	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	22	23	24	25	26											
pondělí	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	7	14	21	28	4	11	18	25												
útery	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	1	8	15	22	29	5	12	19	26											
středa	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30	6	13	20	27											
čtvrtek	4	11	18	25	1	8	15	22	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	3	10	17	24	31	7	14	21	28											
pátek	5	12	19	26	2	9	16	23	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29								
sobota	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24	31	7	14	21	28	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30						
neděle	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	6	13	20	27	3	10	17	24									
út-pá	17					16					18					15					15					17																

	ČERVENEC							SRPEN							ZÁŘÍ							ŘÍJEN							LISTOPAD							PROSINEC						
	26	27	28	29	30	31	31	32	33	34	35	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52											
pondělí	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24																
útery	3	10	17	24	31	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25																
středa	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26																
čtvrtek	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	1	8	15	22	29	1	8	15	22	29															
pátek	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30															
sobota	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24	1	8	15	22	29												
neděle	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	2	9	16	23	30											
út-pá	15					19					15					18					18					12																

V roce 2007 je 195 dnů bilancovaných jako dny typu "útery až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 51, 2. = 47, 3. = 49 a 4. = 48.

Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"

2008

	LEDEN							ÚNOR							BŘEZEN							DUBEN							KVĚTEN							ČERVEN															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	22	23	24	25	26	27															
pondělí																																																			
úterý	1	8	15	22	29	4	11	18	25	3	10	17	24	31	7	14	21	28	1	8	15	22	29	5	12	19	26	6	13	20	27	2	9	16	23	30	3	10	17	24											
středa	2	9	16	23	30	5	12	19	26	4	11	18	25	1	8	15	22	29	2	9	16	23	30	6	13	20	27	7	14	21	28	7	14	21	28	3	10	17	24	4	11	18	25								
čtvrtek	3	10	17	24	31	6	13	20	27	5	12	19	26	2	9	16	23	30	3	10	17	24	3	10	17	24	1	8	15	22	29	8	15	22	29	8	15	22	29	4	11	18	25	5	12	19	26				
pátek	4	11	18	25	7	14	21	28	6	13	20	27	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	6	13	20	27	6	13	20	27		
sobota	5	12	19	26	2	9	16	23	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	5	12	19	26	3	10	17	24	31	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	7	14	21	28	7	14	21	28
neděle	6	13	20	27	3	10	17	24	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	6	13	20	27	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29	1	8	15	22	29
út-pá	17					17				15				18				18				14				14				16					16																

	ČERVENEC							SRPEN							ZÁŘÍ							ŘÍJEN							LISTOPAD							PROSINEC						
	27	28	29	30	31	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	50	51	52	1												
pondělí																																										
úterý	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24	1	8	15	22	29								
středa	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	2	9	16	23	30							
čtvrtek	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	3	10	17	24	31						
pátek	3	10	17	24	31	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	2	9	16	23	30	6	13	20	27	6	13	20	27	4	11	18	25							
sobota	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	5	12	19	26							
neděle	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	6	13	20	27				
út-pá	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	7	14	21	28								
út-pá	19					17				17				17				17				15				15					12											

V roce 2008 je 195 dnů bilançovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 49, 2. = 48, 3. = 53 a 4. = 44.

Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek" 2009



	ÚNOR							BŘEZEN							DUBEN							KVĚTEN							ČERVEN						
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
pondělí																																			
úterý																																			
středa																																			
čtvrtek																																			
pátek																																			
sobota																																			
neděle																																			
út-pá																																			

	SRPEN							ZÁŘÍ							ŘÍJEN							LISTOPAD							PROSINEC						
	27	28	29	30	31	31	32	33	34	35	36	36	37	38	39	40	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	49	49	50	51	52	53			
pondělí																																			
úterý																																			
středa																																			
čtvrtek																																			
pátek																																			
sobota																																			
neděle																																			
út-pá																																			

V roce 2009 je 191 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 49, 2. = 49, 3. = 51 a 4. = 42.

Kabeláž a počty transformátorů

(stav k 31. 12. 2008)

	Položka	Jednotka	ČEZ, a.s.	ČEPS, a.s.	REAS	Ostatní
1	transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	MVA	0	14 330	500	65
2	transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	MVA	0	4 000	400	558
3	transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	MVA	0	0	25 108	8 998
4	trasy venkovních vedení 400 kV	km	0	2 967	0	0
5	trasy kabelových vedení 400 kV	km	0	0	0	4
6	celkové trasy vedení 400 kV	km	0	2 967	0	4
7	z toho trasy jednoduchých vedení 400 kV	km	0	2 406	0	4
8	z toho trasy dvojitých vedení 400 kV	km	0	560	0	0
9	z toho trasy trojitých vedení 400 kV	km	0	1	0	0
10	z toho trasy čtyřnásobných vedení 400 kV	km	0	0	0	0
11	trasy venkovních vedení 220 kV	km	0	1 371	0	21
12	trasy kabelových vedení 220 kV	km	0	0	0	0
13	celkové trasy vedení 220 kV	km	0	1 371	0	21
14	z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV	km	0	894	0	0
15	z toho trasy dvojitých vedení 220 kV	km	0	477	0	21
16	z toho trasy trojitých vedení 220 kV	km	0	0	0	0
17	z toho trasy čtyřnásobných vedení 220 kV	km	0	0	0	0
18	trasy venkovních vedení 110 kV	km	30	56	15 317	397
19	trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	68	121
20	celkové trasy vedení 110 kV	km	30	56	15 385	518
21	z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	17	1 952	172
22	z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	6	39	13 312	301
23	z toho trasy trojitých vedení 110 kV	km	24	0	2	2
24	z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV	km	0	0	119	43
25	trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	10 468	2 512
26	trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	840	62
27	celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	11 308	2 574
28	trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	49 895	498
29	trasy kabelových vedení 22 kV	km	8	0	12 879	4 649
30	celkové trasy vedení 22 kV	km	19	0	62 050	5 147
31	trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	163	32
32	trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	1 627	59
33	celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	1 790	91
34	trasy venkovních vedení 6 kV	km	0	0	0	175
35	trasy kabelových vedení 6 kV	km	2	0	370	3 683
36	celkové trasy vedení 6 kV	km	2	0	370	3 858
37	trasy venkovních vedení 5 kV	km	0	0	0	0
38	trasy kabelových vedení 5 kV	km	0	0	32	15
39	celkové trasy vedení 5 kV	km	0	0	32	15
40	trasy venkovních vedení 4 kV	km	0	0	0	0
41	trasy kabelových vedení 4 kV	km	0	0	0	11
42	celkové trasy vedení 4 kV	km	0	0	0	11
43	trasy venkovních vedení 3 kV	km	0	0	0	1 564
44	trasy kabelových vedení 3 kV	km	0	0	1	4
45	celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	1	1 568
46	trasy venkovních vedení 1 kV	km	0	0	0	66
47	trasy kabelových vedení 1 kV	km	0	0	0	31
48	celkové trasy vedení 1 kV	km	0	0	0	97
49	trasy venkovních vedení 0,5 kV	km	0	0	0	0
50	trasy kabelových vedení 0,5 kV	km	0	0	3	300
51	celkové trasy vedení 0,5 kV	km	0	0	3	300
52	trasy venkovních vedení 0,4 kV	km	0	0	70 932	888
53	trasy kabelových vedení 0,4 kV	km	0	1	70 157	28 259
54	celkové trasy vedení 0,4 kV	km	0	1	141 089	29 147
55	počet transformátorů 400/ 220 kV	ks	0	4	0	0
56	počet transformátorů 400/ 110 kV	ks	0	43	2	2
57	počet transformátorů 220/ 110 kV	ks	0	20	2	4
58	počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS	ks	0	0	609	206

Poznámka: Nárůst transformačního výkonu transformátorů 110/ .. kV byl způsoben absencí této hodnoty po vzniku subjektu ČEZ Distribuce, a. s.

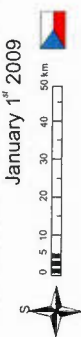
An abstract graphic design featuring a central silhouette of a human face. The face is rendered in a dark, textured purple color. Overlaid on the face and extending across the entire image are numerous wavy, multi-colored lines in shades of red, orange, yellow, and white. These lines create a sense of movement and depth, resembling liquid or smoke. The background is a gradient of dark purple and black. In the bottom right corner, there is a dark purple rectangular area containing the text "SOMETHING IN ENGLISH" in white, uppercase letters, rotated 45 degrees counter-clockwise.

SOMETHING IN ENGLISH

Transmission System Map

Transmission Network 400 and 220 kV

January 1st 2009

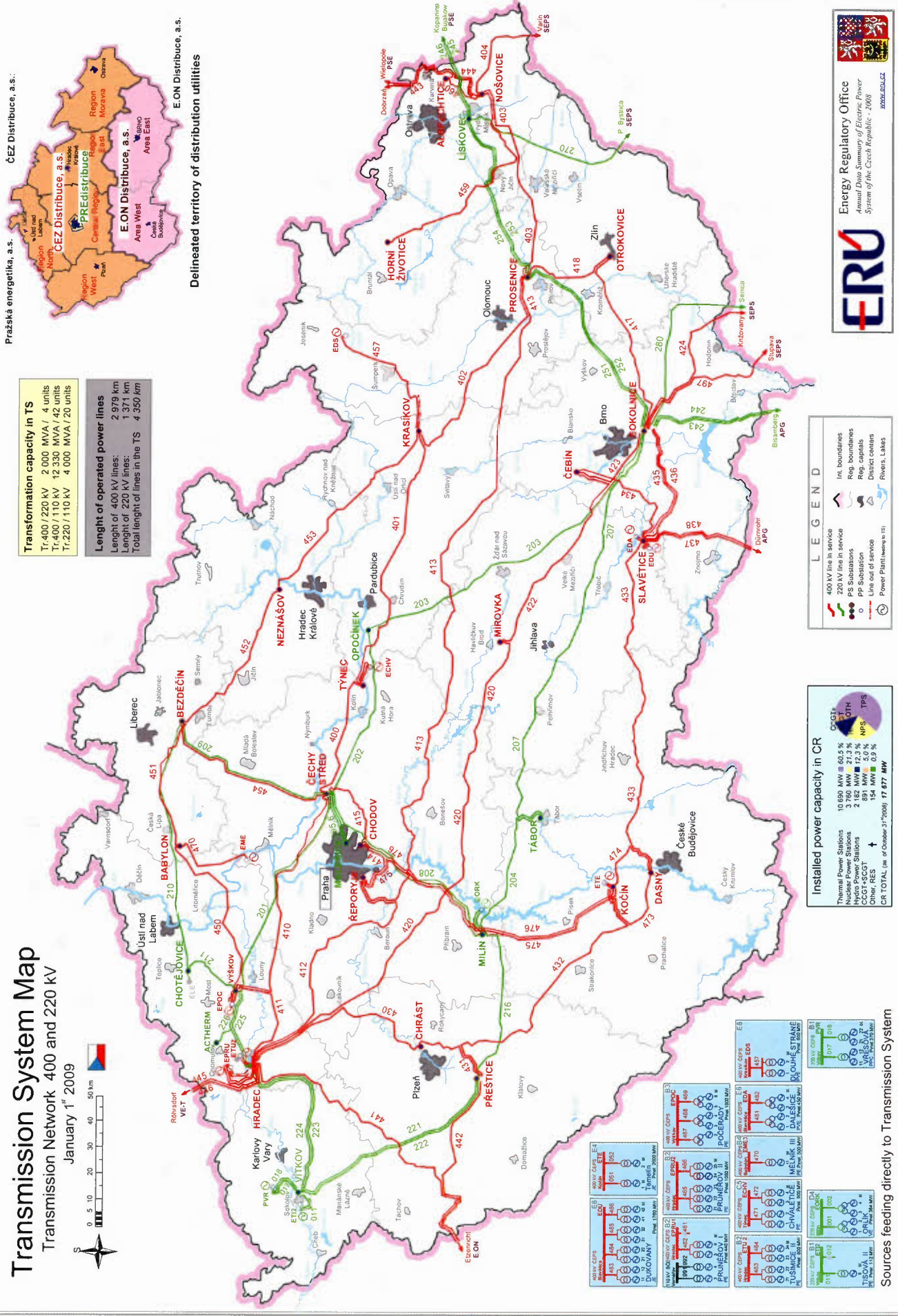


Prázká energetika, a.s.
ČEZ Distribuce, a.s.

Transformation capacity in TS	
T ₁ : 400 / 220 kV	2 000 MVA / 4 units
T ₂ : 400 / 110 kV	12 330 MVA / 42 units
T ₃ : 220 / 110 kV	4 000 MVA / 20 units

Length of operated power lines	
Length of 400 kV lines:	2 979 km
Length of 220 kV lines:	1 371 km
Total length of lines in the TS	4 350 km

E.ON Distribuce, a.s.
Delineated territory of distribution utilities



LEGEND

- 400 kV line in service
- 220 kV line in service
- PS Substations
- PP Substations
- Reg. centres
- District centres
- Rivers, Lakes
- Int. boundaries
- Reg. boundaries
- Reg. capitals
- District capitals
- Power Plant (see p. 15)

Installed power capacity in CR

Thermal Power Stations	10 690 MW	60.5 %
Nuclear Power Stations	3 760 MW	21.3 %
Hydro Power Stations	2 182 MW	12.3 %
Wind Power Stations	154 MW	0.9 %
Other, RES	154 MW	0.9 %
CR TOTAL (as of October 31st 2008)	17 877 MW	

Sources feeding directly to Transmission System

LUKOVANY 1000 MW E.ON	FRUNŠTAYN 1000 MW E.ON	ČESKÉ BUDĚJOVICE 1000 MW E.ON	ČESKÝ BROUMČOV 1000 MW E.ON
ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON
ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON	ETP 1000 MW E.ON

Energy Regulatory Office
Annual Data Summary of Electric Power System of the Czech Republic - 2009
www.ero.cz

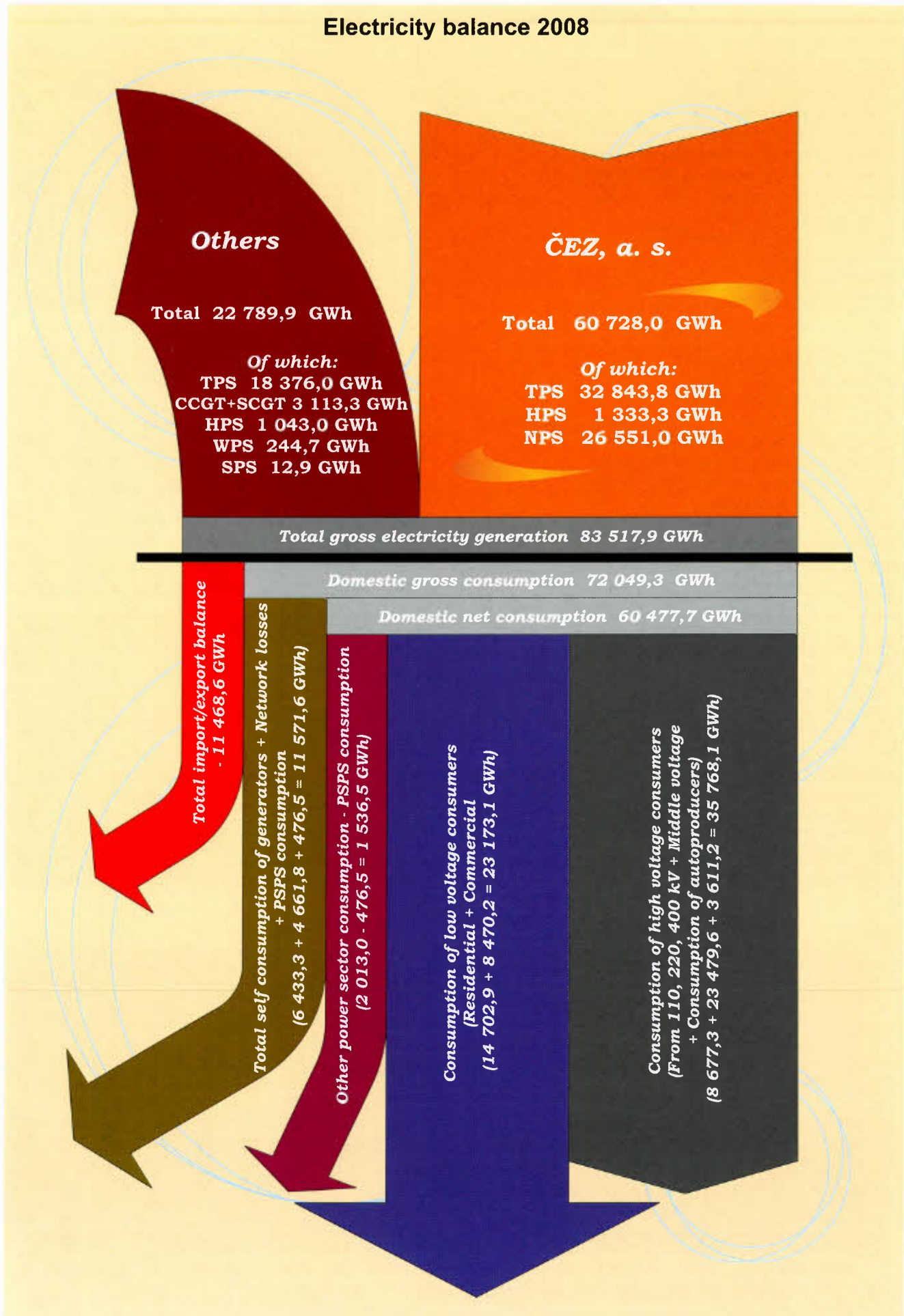
Electricity balance 2008 [GWh]

Equipment	2008	2007	2008 / 2007
Total gross electricity generation	83 517,9	88 198,3	94,693
of which: Thermal PS	51 218,8	56 728,2	90,288
CCGT + SCGT	3 112,7	2 472,9	125,872
Hydro PS	2 376,3	2 523,7	94,159
Nuclear PS	26 551,0	26 172,1	101,448
Wind PS	244,7	125,1	
Solar PS	12,9	1,8	
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	1,5	174,6	
Total self consumption of generators	6 433,3	6 785,7	94,807
of which: Thermal PS	4 802,1	5 163,0	93,010
CCGT + SCGT	83,4	55,3	150,814
Hydro PS	11,2	11,4	98,246
Nuclear PS	1 535,6	1 547,6	99,225
Wind PS	0,9	0,4	
Solar PS	0,0	0,0	
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	0,1	7,9	
Total net electricity generation	77 084,6	81 412,7	94,684
of which: Thermal PS	46 416,6	51 565,2	90,015
CCGT + SCGT	3 029,3	2 417,6	125,302
Hydro PS	2 365,1	2 512,3	94,141
including PSPS	349,8	431,5	81,066
Nuclear PS	25 015,3	24 624,4	101,587
Others	258,2	293,1	
Total electricity import	8 520,5	10 203,7	83,504
Total electricity export	19 989,1	26 356,8	75,840
Total CR import/ export balance	-11 468,6	-16 153,1	70,999
PSPS consumption	476,5	592,4	80,436
Supply without PSPS consumption	65 139,5	64 667,1	100,731
Network losses	4 661,8	4 914,5	94,858
Domestic net supply	60 477,8	59 752,6	101,214
Other power sector consumption	2 013,0	2 070,6	97,218
Consumption of high voltage consumers	35 768,1	35 710,1	100,162
of which: from 110, 220, 400 kV	8 677,3	9 517,2	91,175
from middle voltage	23 479,6	23 234,3	101,056
Consumption of autoproducers	3 611,2	2 958,6	
Consumption of low voltage consumers	23 173,1	22 564,4	102,698
of which: commercial	8 470,2	7 918,7	106,965
residential	14 702,9	14 645,8	100,390
Domestic net consumption	60 477,7	59 752,7	101,213
Domestic gross consumption	72 049,3	72 045,2	100,006

Abbreviations:

APS - Alternative Power Station
 CCGT - Power Station with Combine Cycle Gas Turbine
 CR - Czech Republic
 GPS - Geothermal Power Station
 HPS - Hydro Power Station
 IP - Installed Power Capacity
 IPP - Independent Power Producer
 NPS - Nuclear Power Station
 PS - Power Station
 PSPS - Hydro Pumped Storage Power Station
 RDC - Regional Distribution Companies
 SCGT - Simple Cycle Gas Turbine
 SPS - Solar Power Station
 TPS - Thermal Power Station
 WPS - Wind Power Station

Electricity balance 2008



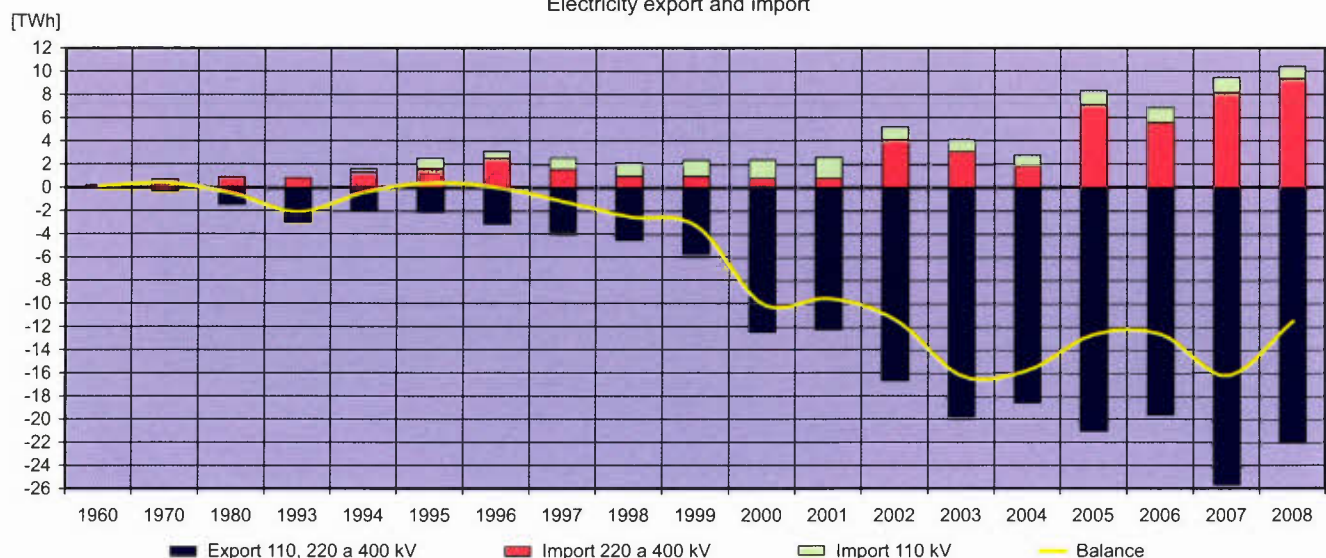
Electric energy balance 1987 - 2008

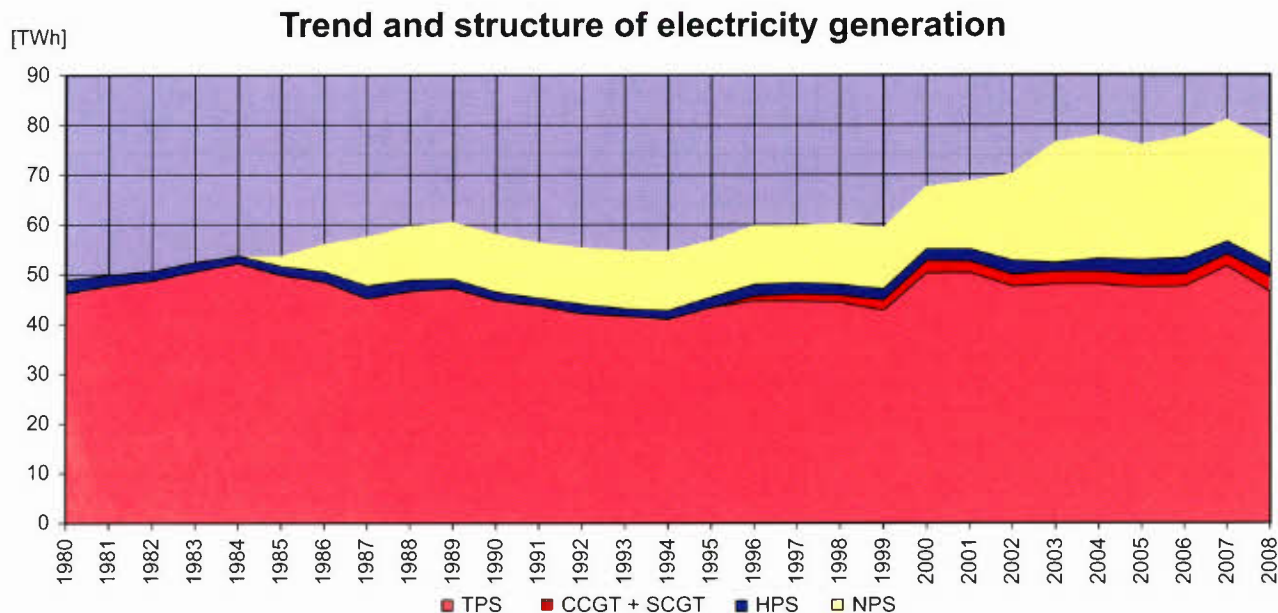
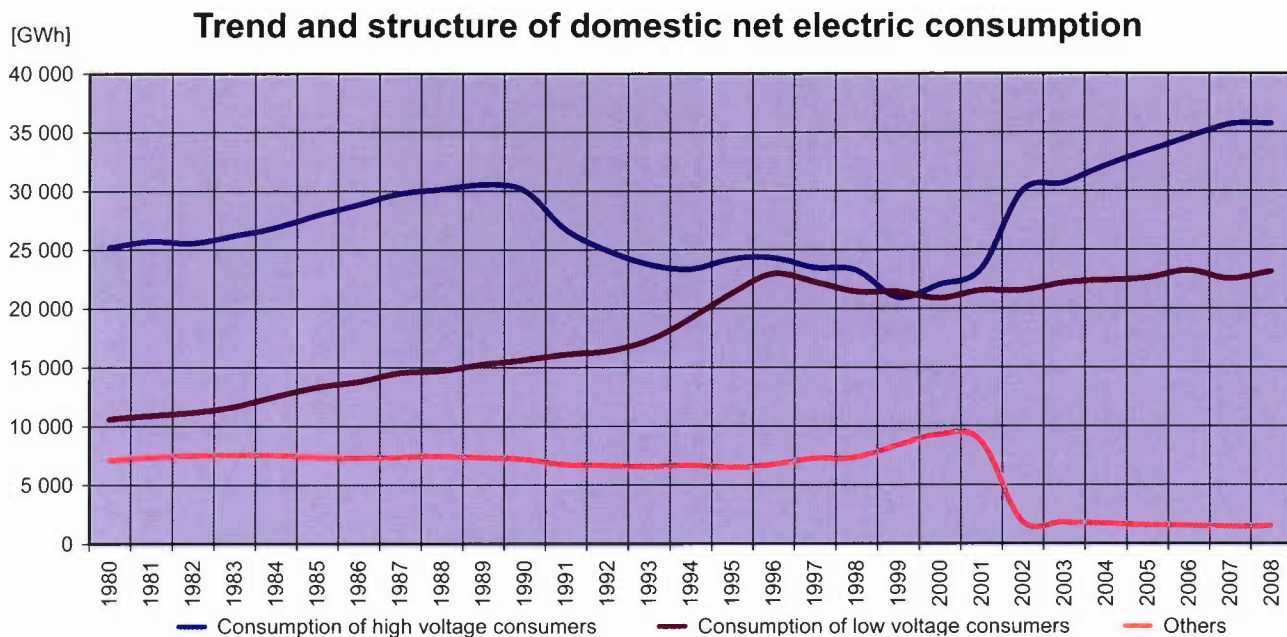
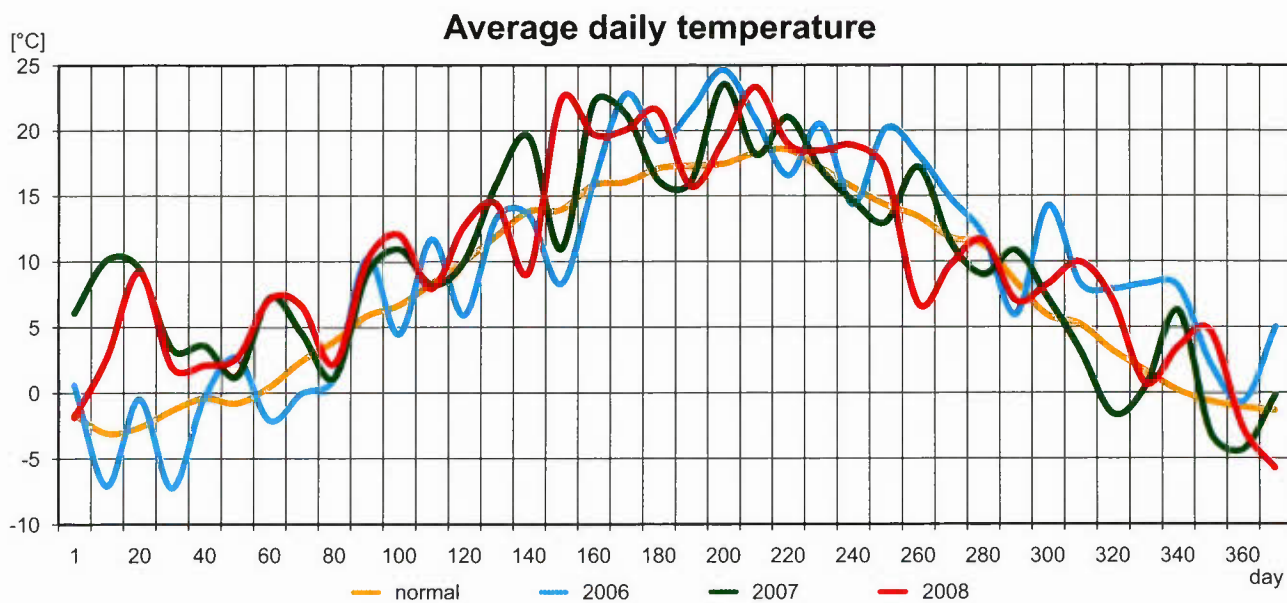
[GWh]	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Total gross electricity generation	64 335	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882	58 705
Total net electricity generation	59 822	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976	54 853
Total CR import/ export balance	-2 817	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104	-445
Total net electricity generation + Total CR import / export balance	57 005	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872	54 408
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	30 204	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809	23 394
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	14 759	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354	19 188
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	16 555	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615	15 678
Domestic gross consumption	61 518	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778	58 260
Total self consumption of generators	4 513	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906	3 852
PSPS consumption	466	437	400	326	326	314	436
Network losses	4 062	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793	4 660
Domestic net consumption	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765	49 312

[GWh]	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Total gross electricity generation	60 847	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466	74 647
Total net electricity generation	56 880	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741	68 780
Total CR import/ export balance	418	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017	-9 539
Total net electricity generation + Total CR import / export balance	57 298	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724	59 241
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	24 261	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062	23 387
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	21 339	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917	21 572
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	15 665	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471	20 149
Domestic gross consumption	61 265	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450	65 108
Total self consumption of generators	3 967	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725	5 868
PSPS consumption	375	596	517	654	715	749	556
Network losses	4 768	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683	4 910
Domestic net consumption	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292	53 775

[GWh]	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total gross electricity generation	76 259	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198	83 518
Total net electricity generation	70 304	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413	77 085
Total CR import/ export balance	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153	-11 469
Total net electricity generation + Total CR import / export balance	58 917	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260	65 616
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	30 036	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710	35 768
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	21 573	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564	23 173
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	13 263	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771	13 108
Domestic gross consumption	64 872	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045	72 049
Total self consumption of generators	5 955	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786	6 433
PSPS consumption	479	552	730	867	946	592	477
Network losses	4 858	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915	4 662
Domestic net consumption	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753	60 478

Electricity export and import





Year load maximum

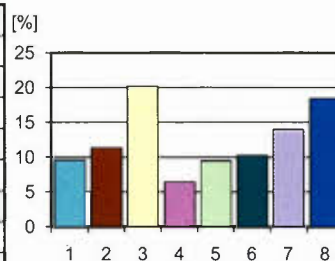
Year load maximum in electric power system of the Czech Republic was measured **14. 2. 2008** at 15:00 with the rate of **10 880 MW** with frequency **49,99 Hz**.

Share of separate resources on year load maximum

	14.2.2008 [MW]	29.11.2007 [MW]	2008 / 2007 [%]
Thermal	8 316,4	7 868,1	105,7
CCGT + SCGT	441,5	417,9	105,6
Nuclear	3 392,0	3 397,0	99,9
Hydro	535,1	741,0	72,2
Balance export/ import	-1 805,0	-1 365,0	132,2
Total gross domestic consumption	10 880,0	11 059,0	98,4

Share of separate distributors on measured year load maximum [%]

1	PRE Distribuce	9,6
2	ČEZ Distribuce- STE	11,4
3	E.ON Distribuce	20,2
4	ČEZ Distribuce- ZČE	6,5
5	ČEZ Distribuce- SČE	9,5
6	ČEZ Distribuce- VČE	10,3
7	ČEZ Distribuce- SME	14,0
8	Rest *)	18,5
Totally		100,0



*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses

Year load minimum

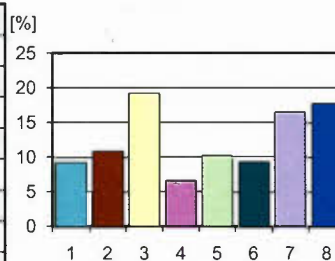
Year load minimum in electric power system of the Czech Republic was measured **3. 8. 2008** at 6:00 with the rate of **4 716 MW** with frequency **50,02 Hz**.

Share of separate resources on year load minimum

	3.8.2008 [MW]	5.8.2007 [MW]	2008 / 2007 [%]
Thermal	3 680,5	4 243,4	86,7
CCGT + SCGT	162,5	165,9	98,0
Nuclear	2 814,0	2 838,0	99,2
Hydro	62,0	60,7	102,1
Balance export/ import	-1 582,0	-2 427,0	65,2
Pumping PSPS	-421,0	0,0	
Total gross domestic consumption	4 716,0	4 881,0	96,6

Share of separate distributors on measured year load minimum [%]

1	PRE Distribuce	9,3
2	ČEZ Distribuce - STE	10,9
3	E.ON Distribuce	19,2
4	ČEZ Distribuce - ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - SČE	10,2
6	ČEZ Distribuce - VČE	9,4
7	ČEZ Distribuce - SME	16,5
8	Rest *)	17,8
Totally		100,0



*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses

Measured maximal / minimal loads in 1992 - 2008

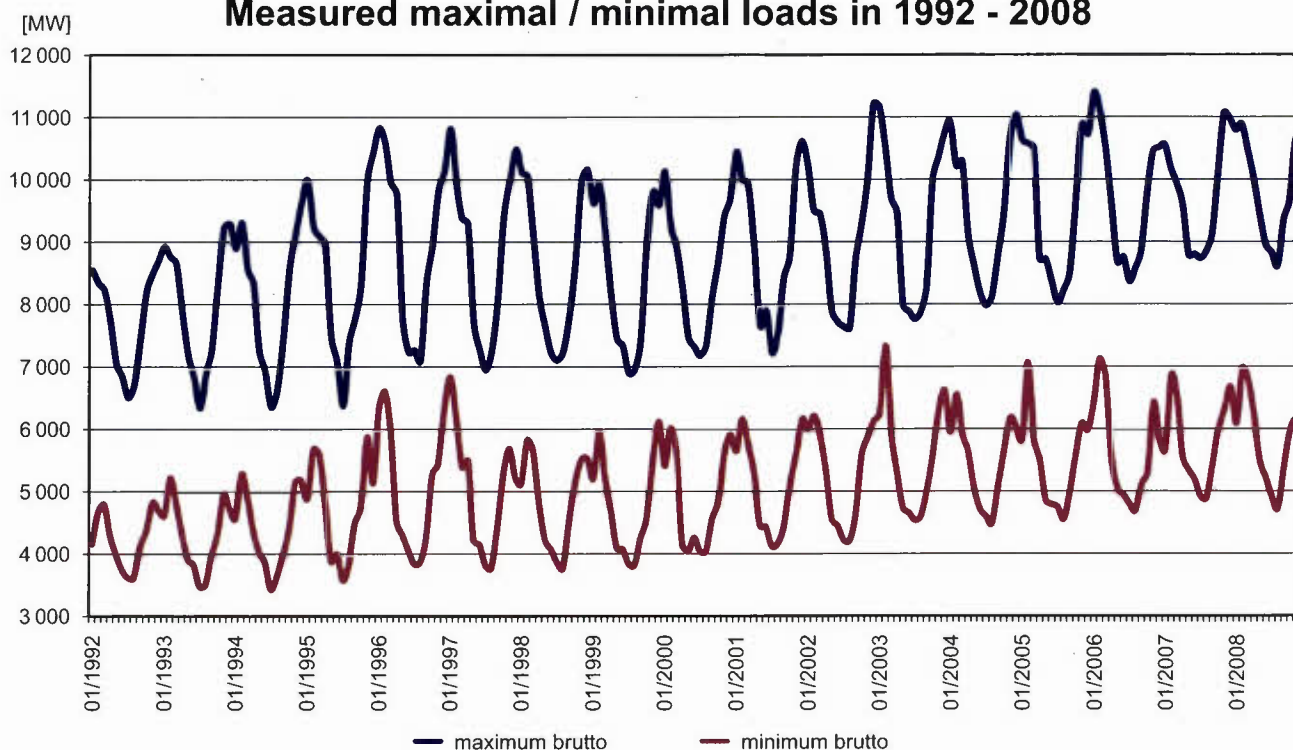
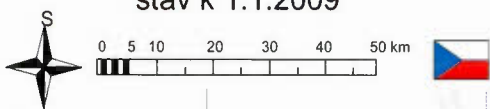


Schéma sítí ES ČR

Přenosová síť 400 a 220 kV

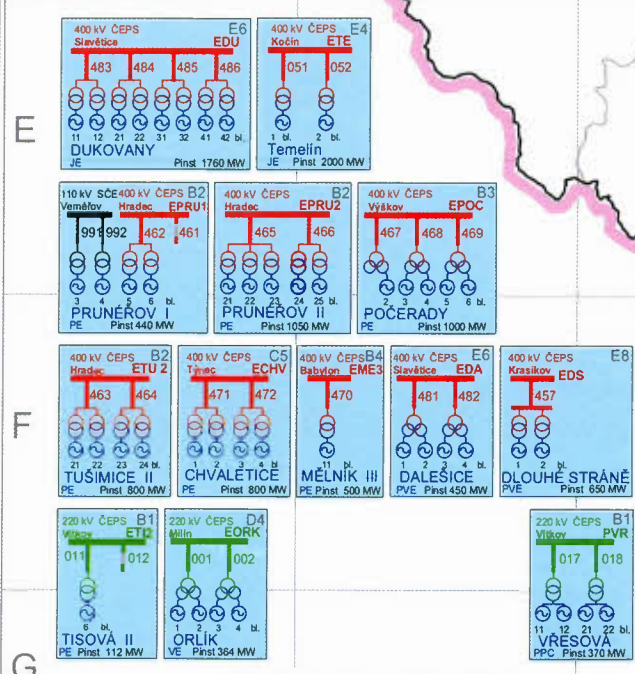
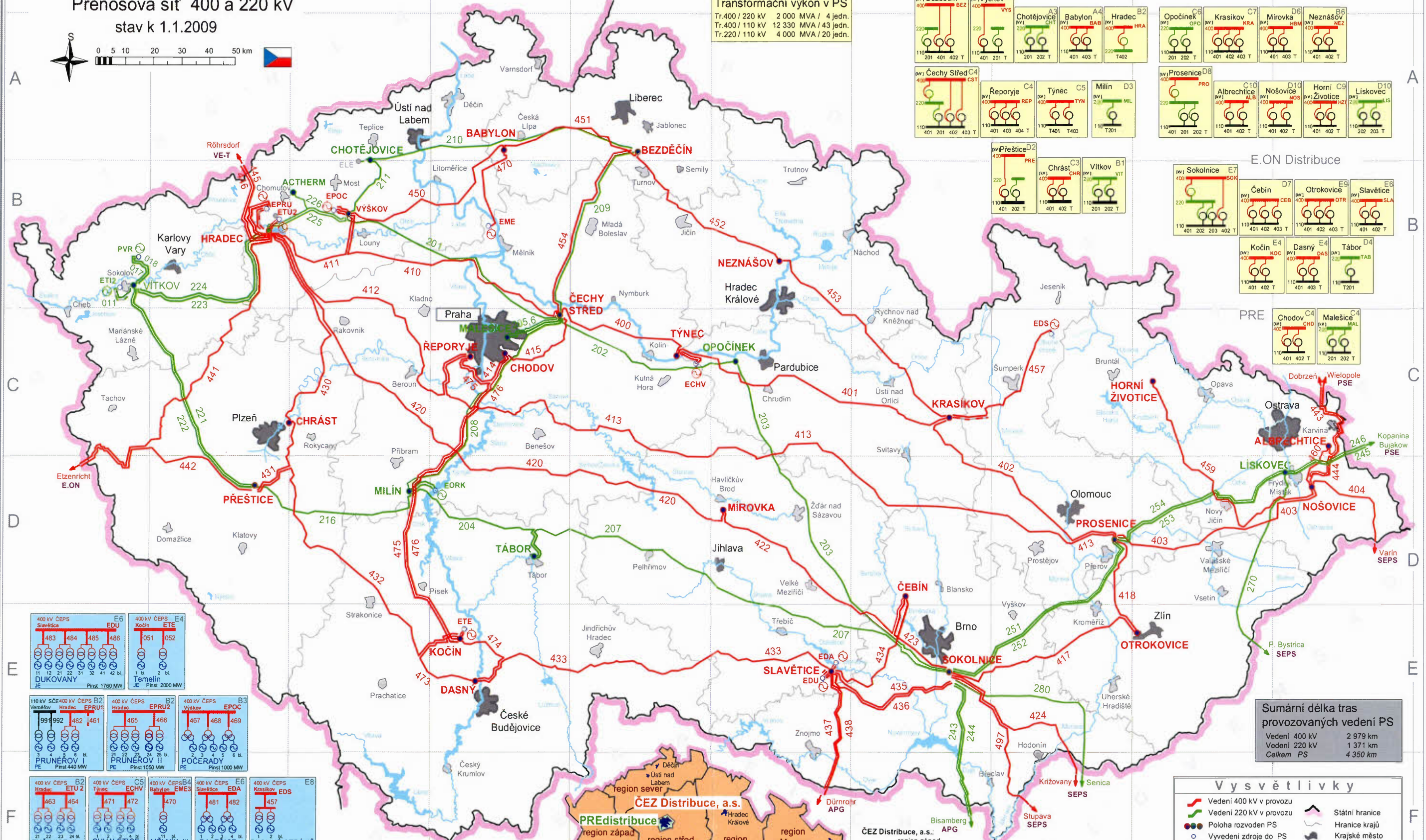
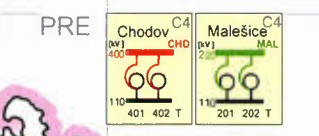
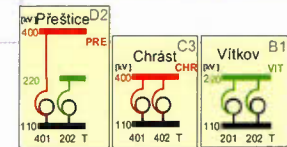
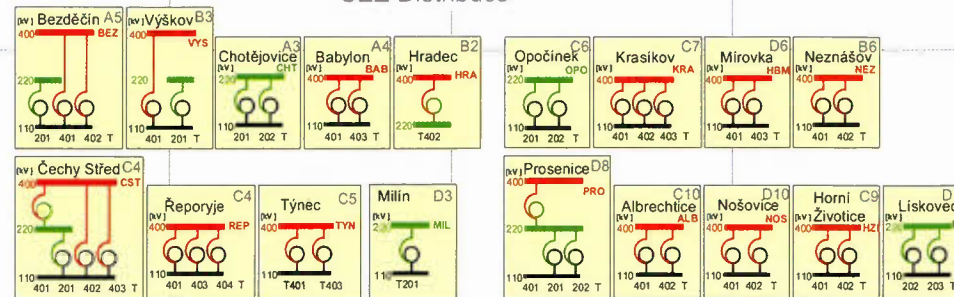
stav k 1.1.2009



Transformace PS 400/220, 400/110 a 220/110 kV

ČEZ Distribuce

Transformační výkon v PS
 Tr. 400 / 220 kV 2 000 MVA / 4 jedn.
 Tr. 400 / 110 kV 12 330 MVA / 43 jedn.
 Tr. 220 / 110 kV 4 000 MVA / 20 jedn.



Sumární délka tras provozovaných vedení PS

Vedení 400 kV	2 979 km
Vedení 220 kV	1 371 km
Celkem PS	4 350 km

- Vysvětlivky**
- Vedení 400 kV v provozu
 - Vedení 220 kV v provozu
 - Poloha rozvodn PS
 - Vyvedení zdroje do PS
 - Vedení mimo provoz
 - Lokalita zdroje do PS
 - Státní hranice
 - Hranice krajů
 - Krajské město
 - Okresní město
 - Vodní toky, nádrže



ERU Energetický regulační úřad
 zpracování provozně technických dat o ES ČR
 Roční zpráva o provozu ES ČR - 2008 www.eru.cz