

ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ES ČR 2007

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD 2008

ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ES ČR 2007

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, 2008

Všechna práva vyhrazena

OBSAH A ÚVOD

5	Úvod
6	Zásady zpracování a použité zkratky
11	ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH
95	ENERGIE
119	VÝKON
141	REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)
155	CENY
165	MAPY
177	OSTATNÍ
183	SOMETHING IN ENGLISH
	MAPA „Schéma sítí ES ČR” - 3. strana obálky

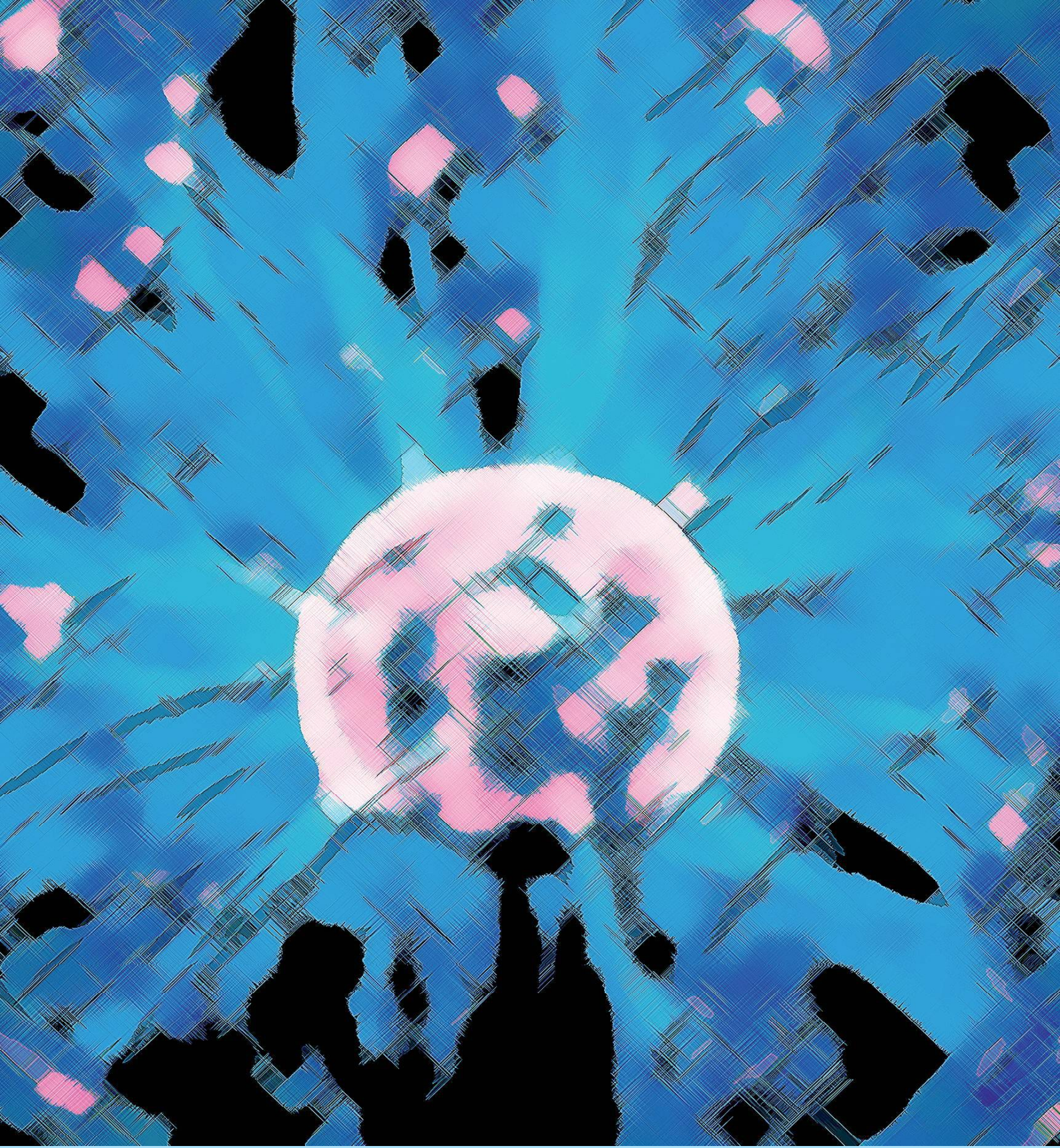
Zásady zpracování a použité zkratky

- 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

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
- PRE	Pražská energetika, a.s.
- 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.

„KTZ – ELEKTRO“ s.r.o.
Stěžery 262
503 21 Stěžery
tel.: +420 602 315 805

.A.S.A., spol. s r.o.
Ďáblická 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: elektrarenka@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.acthermcv.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

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

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

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

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

Brůha 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

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

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 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

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.

Křížkova 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

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

Duropack 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

E K O L O G I E 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 Energie, a.s.

Lannova 16/205
370 49 České Budějovice
tel.: +420 387 861 111
fax: +420 387 865 002
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, o. s.

Václavské n. 40, 110 00 Praha 1
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

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

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 Kopřivnice, a.s.

Štefánikova 1163
742 21 Kopřivnice
tel.: +420 556 491 111
fax: +420 556 494 481
e-mail: tatra@terex-tatra.com
www.terex-tatra.com

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

Energetika Vítkovice, a.s.

Výstavní 1144/103
706 02 Ostrava-Vítkovice
tel.: +420 591 114 815
fax: +420 591 114 704
e-mail: info@evias.cz
www.evias.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 EKOPROJEKT
TURNOV, s.r.o.**

5. května 1997, 511 01 Turnov
tel.: +420 481 319 011
fax: +420 481 319 069
e-mail: eet@eet.cz
www.eet.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

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**
 Vídeňská 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

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

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

HiTechMedia Systéme 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

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

**International Power
Opatovice, a.s.**
Opatovice n. L., 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

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 – Papírny 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

Karlovarská 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

Kladno GT, s.r.o.
Dubská 255
272 03 Kladno
tel.: +420 312 644 853
fax: +420 312 644 850
e-mail: karafiat@eckg.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

KORAMO, a.s.
Ovčárecká 314
280 26 Kolín V.
tel.: +420 321 750 111
fax: +420 321 725 505

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.zaplatilek@tiscali.cz

KRKONOŠSKÉ PAPIRNY 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

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 teplárenská 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 teplárenská 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 Packaging Paper 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: hanys@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@lihovar.com
www.lihovar.com

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

Novoměstská teplárenská 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

OKD, 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

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
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 elektrárenská
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

Příbramská teplárenská a.s.
Obecnická 269
261 01 Příbram VI
tel.: +420 306 493 100
fax: +420 306 277 767
e-mail: ptas@ptpb.cz
www.ptpb.cz

PŠVP BIO s.r.o.
Plemenná farma 305
742 91 Velké Albrechtice
tel.: +420 655 410 021
fax: +420 655 412 454
e-mail: sugal@mybox.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

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

RWE Plynoprojekt, a.s.
U Plynárny 223/42
140 21 Praha 4
tel.: +420 221 989 111
fax: +420 267 266 766
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

Seco GROUP a.s.
Pobřežní 44/362
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

**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

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

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

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

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: +420 568 837 100
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.

Objízdná 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 nást., 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 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: roviz@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

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@ecoenerg.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

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

ŽĐAS, 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.
Elektrárenská 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. Převodění 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 > 1 MW.****.A.S.A., spol. s r.o.****.A.S.A.**

Jednou z nejvýznamnějších firem, které začaly v ČR působit v oblasti odpadového hospodářství, je koncern .A.S.A. Firma .A.S.A. byla založena v Rakousku v roce 1988. V České republice působí od roku 1992 a dnes je jedním z nejvýznamnějších a nejperspektivnějších podniků v odpadovém hospodářství. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Skládka Žabičce	KGJ	(0,341) MW _e
Skládka UHY	KGJ	(0,341) MW _e
Skládka Regios	KGJ	(0,520) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 1,202 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**AGC Flat Glass Europe****AGC**
GLASS UNLIMITED

Předchůdce společnosti - GLAVUNION, a.s. se přejmenoval 1. 1. 1999 na Glaverbel Czech, a.s. a od 4. 9. 2007 se jmenuje AGC Flat Glass Europe. Subjekt je největším výrobcem plochého skla a jeho aplikací ve střední a východní Evropě. Jedná se o nelicencovaného výrobce elektřiny.

Glaverbel Teplice	dieselaagregát	(2 x 1,0) MW _e
	plynová turbína	(4 x 0,165) MW _e

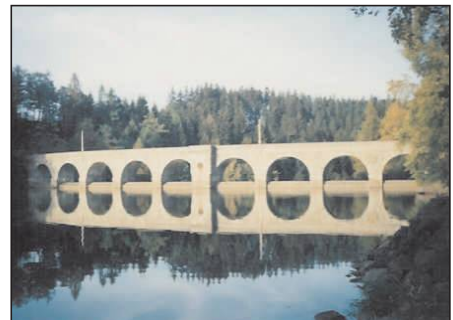
Součtový instalovaný výkon: 2,64 MW_e
Výroba elektřiny netto: nevykázal výrobu elektřiny
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních sítí 0,4 kV

**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 35 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 Kořensko	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: 22,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do distribučních sítí 10, 22 a 35 kV dle lokality výroby



A - ENERGY s. r. o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 21. 12. 1992. Její předchůdkyní byla společnost STAVEBNÍ PODNIKÁNÍ – Erich CHALUPA, s. r. o. Hlavní činností společnosti je provádění bytových a občanských staveb, prodej a výroba elektřiny (subjekt je licencovaným výrobcem).

MVE Františkov nad Ploučnicí	dvojitá Francisova turbína	(576) kW _e
MVE Benešov	Kaplanova turbína	(280) kW _e
MVE Malá Veleň	2 x Francisova turbína	(350) kW _e

Součtový instalovaný výkon: 1,556 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**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: 67,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě přenosové soustavy 220 kV

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

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

Součtový instalovaný výkon: 46,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 178,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce

**AKTIVA, a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 10. 1998. Hlavní činností společnosti je výroba organických a anorganických chemikálií, kromě jedů. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Provoz výroby elektřiny	protitlaká parní turbína	(2,1) MW _e
-------------------------	--------------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,1 MW_e
Výroba elektřiny netto: 0 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce



Aleš Kastl, dřevovýroba

Společnost byla založena 31. ledna 1992. Předmětem podnikání je pilařská výroba, výroba polotovárů ze dřeva určených k dalšímu zpracování, opracování a výroba ze dřeva a obchodní činnost spojená s touto činností. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrné elektrárny Nový Kostel (3 x 0,5; 0,315) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,815 MW_e
Výroba elektřiny netto: 0,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ 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: 4,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce



APB PLZEŇ a.s.

APB - PLZEŇ

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 Hranické Petrovice (0,85) MW_e
 Větrná elektrárna Žipotín (0,85) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 8,85 MW_e
Výroba elektřiny netto: 12,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 35 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce



AQUA ENERGIE s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 14. 4. 2003. Její předchůdkyní byla společnost FOND SUPRO s.r.o. Dále společnost nesla název Jihočeské malé vodní elektrárny F s.r.o. a Jihočeské malé vodní elektrárny. V současnosti se subjekt jmenuje AQUA ENERGIE s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje.

MVE Sokolský Ostrov Francisova turbína (2 x 0,253) MW_e
 Kaplanova turbína (0,253) MW_e
 MVE Husinec Kaplanova turbína (0,63) MW_e
 MVE Polka Francisova turbína (2 x 0,225) MW_e
 MVE Františkov Bánki turbína (0,4) MW_e
 MVE Hojsova Stráž Bánki turbína (0,05) MW_e
 MVE Hamry na Šumavě Bánki turbína (0,16) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,45 MW_e
Výroba elektřiny netto: 9,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do distribučních sítí 22 kV společností E.ON a 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: 30,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 a 35 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: 205,6 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.

15 x PE instalovaný výkon	(6524,10) 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: 12 151,88 MW_e
Výroba elektřiny netto: 60 409,1 GWh (PE 34 349,6; VE 1 435,1; JE 24 624,4)
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 odbyt elektřiny a tepla na území ČR (licencovaný výrobce).

11 x PE instalovaný výkon	(455,79) 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: 2 440,1 GWh (PE 2 435,4; PPE 4,7)
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

Součtový instalovaný výkon: 16 MW_e
Výroba elektřiny netto: 37,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 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 přebírá od jmenovaných společností výrobu a obchodování s elektřinou.

MVE Vír I	Francisova turbína	(6; 1,1) MW _e
MVE Vír 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: 55,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 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.

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: 371,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1 407,2 GWh (PE 1 401,5 GWh; PSE 5,6 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 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.

Farma VTE Kryštofovy Hamry VESTAS V 80- 2 MW (21 x 2,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 42 MW_e
Výroba elektřiny netto: 9,8 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: 51,9 GWh (PE 48,5 GWh; VE 3,4 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



Energetické centrum s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem JITKA a.s. dne 25. 3. 1991. Pod dalším názvem Jitka, a.s. byla do obchodního rejstříku zapsána 15. 6. 2000 a v současné době se nazývá Energetické centrum s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je v současné době výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce).

Teplárna Jindřichův Hradec	protitlaká turbína	(2,5) MW _e
----------------------------	--------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 0 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

Energetika Kopřivnice, a.s.



Akciová společnost TATRA byla založena Fondem národního majetku ČR 1. 4. 1992. Od srpna 2005 se společnost Energetika TATRA přejmenovala na Energetiku Kopřivnice, a.s. Hlavním předmětem činnosti je výroba motorových dopravních prostředků, silniční motorová doprava aj.

Energetika Kopřivnice	protitlaká turbína	(2 x 12,0) MW _e
-----------------------	--------------------	----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 24 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



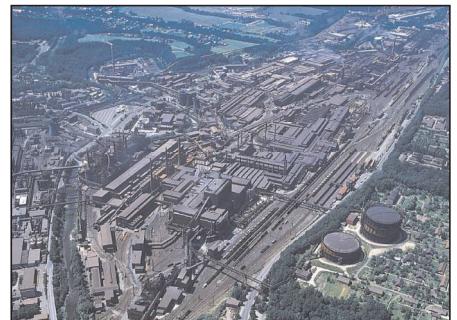
ENERGETIKA TŘINEC, a.s.



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	(14,5) MW _e
	kondenzační turbína	(20,25) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 96,75 MW_e
Výroba elektřiny netto: 632,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

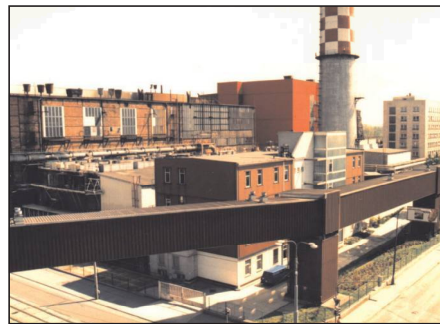


Energetika Vítkovice, a.s.

Společnost VÍTKOVICE orientuje své aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti k datu 1. 7. 1995. K 29. 12. 2000 z divize Energetika vznikla společnost EVI, a.s. Hlavním předmětem činnosti divize je výroba, nákup a distribuce energií pro potřeby společnosti i pro externí odběratele (licencovaný výrobce elektřiny).

Energetika Mohelnice	protitlaková turbína	(4,0) MW _e
Teplárna EVI	kondenzační turbína	(2 x 16,0) MW _e
	protitlaková turbína	(22,0; 25,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 83 MW_e
Výroba elektřiny netto: 295,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 kV (Mohelnice) a 22 kV (EVI) regionu Morava společnosti 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 názvu Královodvorské železářny ENERGO na současný. 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 2007 nevyroběl 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).

13 x MVE	Kaplanova turbína	(11,21) MW _e
	Francisova turbína	(18,88) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 30,09 MW_e
Výroba elektřiny netto: 79,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do distribučních sítí 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	protitlaková 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: 1 271,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

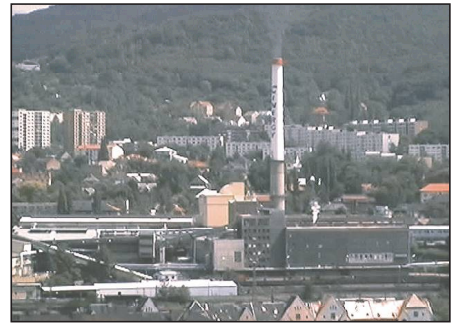


ENERGY Ústí nad Labem, a.s.

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 CINETGETIKA 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 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



ENERGZET, a.s.



Akciová společnost ENERGET 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 elektrických strojů a přístrojů.

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

Součtový instalovaný výkon: 18 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2007 nevyroběl elektřinu
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



ENIGEN, s.r.o.



Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 4. 5. 2007. Jejím předchůdcem byla společnost TEPLO Jaroměř. Hlavním předmětem podnikání společnosti je podnikání v oblasti elektroenergetiky a inženýrská činnost v investiční výstavbě.

TEPLO Jaroměř kogenerační jednotka
 KGJ Bohumín 3 kogenerační jednotky
 Nemocnice Valašské Meziříčí 2 kogenerační jednotky

Součtový instalovaný výkon: 4,59 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2007 nevyroběl elektřinu
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6,3 a 35 kV společnosti ČEZ Distribuce

FOBOS spol. s r.o.

Hlavní činností společnosti je realizace a provozování energetických zařízení tradičních i netradičních zdrojů energie. Veškerá elektrická energie společnosti je vyráběna ve vodních elektrárnách (licencovaný výrobce).

5 x MVE převážně Francisova turbína (2,12) MW_e
 kogenerační jednotka (0,2) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,32 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,5 GWh (VE 5,7 GWh; KGJ 0,8 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 35 kV regionu sever a západ 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 (3x2,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 7,58 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Green Lines, s.r.o.

Společnost Green Lines, s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsána 22. 7. 1997 a jejím hlavním předmětem činnosti je montáž a opravy vyhrazených elektrických zařízení. Zejména se zabývá dovozem větrných elektráren DeWind. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

VTE Loučná 3x DEWIND D4 0,6 MW_e (3x0,6) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 10,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



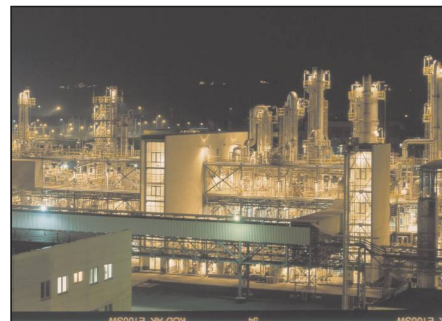
Hexion Specialty Chemicals, a.s.



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 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních distribučních sítí 6 kV



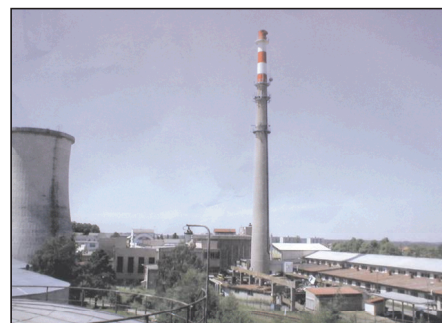
Chotěbořské strojírny služby, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 5. 1992. Její hlavní činností je nástrojařská výroba a výroba s distribucí energií v regionu bývalých Chotěbořských strojiren s.p. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Chotěboř (PSE) kogenerační jednotka (0,774) MW_e
 dieselagregát (0,320) MW_e
 Teplárna Chotěboř (PE) kondenzační turbína (3,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,594 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1,4 GWh (pouze na PSE)
Vyvedení výkonu zdrojů: do lokální distribuční sítě 6 kV



ITES spol. s r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 4. 1993. Její hlavní činnost je v oblasti služeb, montáží, oprav, revizí plynových zařízení, měřicí a regulační techniky. Také se zabývá projektovou činností v investiční výstavbě, provozem tepelného hospodářství, výrobou a rozvodem tepla a podobně. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Kotelna Stochov kogenerační jednotka (1,038) MW_e

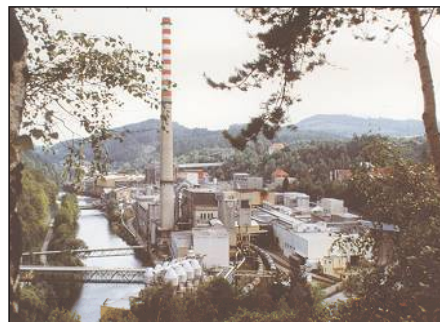
Součtový instalovaný výkon: 1,038 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**JIP - Papírny Větrní, a.s.**

Společnost byla založena Jihočeskými papíry 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: 17,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce

**JMP Net, s.r.o.**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1994. K datu 18. 12. 2006 se subjekt přejmenoval na JMP Net, s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je výroba, úprava, uskladnění, rozvod, tranzit, nákup a prodej topných plynů a prodej odpadního tepla.

Velké Němčice plynová expanzní turbína (1,184) MW_e
 kogenerační jednotka (3 x 0,544) MW_e
 RS Brno plynová expanzní turbína (1,60) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,416 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**KA Contracting ČR, s.r.o.**

Předchůdcem společnosti byla firma DAUBER, s.r.o. a od 16. 10. 1997 se přejmenovala na HARPEN ČR. 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: 55,8 GWh (PE 54,1 GWh; PSE 1,7 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 a 35 kV společnosti E.ON a ČEZ Distribuce



Karlovarská teplárenská, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepelné energie, rozvod tepelné energie, poskytování technických služeb apod. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Karlovy Vary - Bohatice plynová turbína (1,0) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 1 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

KAUČUK, a.s.



Akciová společnost je podnikem na výrobu syntetického kaučuku, plastických a od roku 1975 i pohonných hmot. Od 1. 7. 1997 byl KAUČUK, a.s., začleněn do struktury holdingu UNIPETROL. Podniková energetika produkuje elektřinu (licencovaný výrobce) a teplo pro vlastní potřebu i pro externí odběratele.

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: 220,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

KH TEBIS s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem TEPLA Města Kutná Hora 13. 1. 1994. Od 4. 1. 1996 byla společnost přejmenována na KH TEBIS s.r.o. Předmětem podnikání společnosti je výroba tepla a zajišťování jeho rozvodu ke spotřebitelům, správa a údržba objektů. Subjekt rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Kotelna Hlouška kogenerační jednotka (2 x 0,2) MW_e
 Kotelna Šipší kogenerační jednotka (4 x 0,2) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 1,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

KIPP, s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 10. 1995. Hlavní činností podnikání je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje, prodej tohoto zboží a výroba elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE Srnojedy Kaplanova turbína (2 x 0,98) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 1,96 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 35 kV regionu východ společnosti 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: 6,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

Klavarská elektrárenská v.o.s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 18. 1. 1995. Hlavním předmětem podnikání je provoz a údržba malých vodních elektráren (licencovaný výrobce elektřiny). Další činností je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje.

Klavary I Kaplanova turbína (2 x 0,315) MW_e
 Klavary II Kaplanova turbína (3 x 0,315) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,575 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 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 (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: 30,545 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2007 subjekt nevyráběl elektřinu
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV Společnosti E.ON a ČEZ Distribuce

KONOTECH, s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 10. 1996. Hlavním předmětem podnikání je výroba a konstrukce spalovacích motorů, turbín a turbodmychadel. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a provozuje šest větrných elektráren.

VTE Lysý Vrch větrné turbíny (5 x 0,5; 0,6) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3,1 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



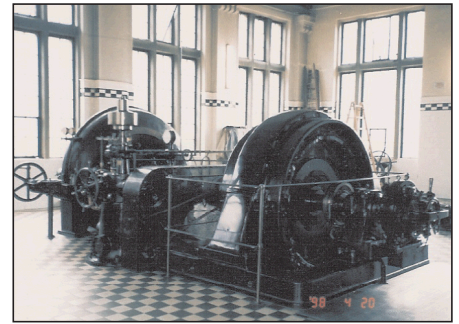
KREDIT CENTRUM s.r.o.

KREDIT CENTRUM s.r.o.
ČLEN SKUPINY HYBLER GROUP

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 11. 1993. Hlavním předmětem podnikání je činnost organizačních a ekonomických poradců, koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej tohoto zboží, výroba textilního zboží a výroba elektrické energie. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

10 x MVE	Kaplanova turbína	(2,780) MW _e
	Francisova turbína	(1,716) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 4,496 MW_e
Výroba elektřiny netto: 12,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 5,5 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Závodní elektrárna KRPA	plynová turbína	(2 x 4,5) MW _e
-------------------------	-----------------	---------------------------

Součtový instalovaný výkon: 9,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 60,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

**LobCon, s.r.o.**

Společnost byla založena k datu 23. 8. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba elektrické energie (licencovaný výrobce).

MVE Brandýs nad Labem	Kaplanova turbína	(2 x 0,99) MW _e
-----------------------	-------------------	----------------------------

Součtový instalovaný výkon: 1,98 MW_e
Výroba elektřiny netto: 11,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**MAEN, spol. s.r.o.**

Společnost byla založena k datu 7. 11. 1994. Hlavním předmětem podnikání společnosti je oprava a údržba vyhrazených elektrických zařízení a poradenství v oboru energetiky.

KGJ Mrsklesy na Moravě	kogenerační jednotka	(0,4) MW _e
Kogenerace Radim II	kogenerační jednotka	(0,6) MW _e
Kogenerace Radim I	kogenerační jednotka	(0,57) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 1,57 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV regionů střed a Morava společnosti ČEZ Distribuce



Mittal Steel Ostrava a.s.

Předchůdkyní společnosti byla NOVÁ HUŤ, a.s. Od 11. 4. 2003 byl subjekt přejmenován na ISPAT NOVÁ HUŤ a od 3. 5. 2005 je zapsán pod současným názvem. Společnost je hutním kombinátem s uzavřeným výrobním cyklem. Energetika představuje rozsáhlý energetický komplex průmyslové energetiky. Převážná část dodávek energetických médií směřuje ze závodu 4 - Energetika do ostatních závodů společnosti. Subjekt 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: 1374 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**Mondi Packaging Paper Štětí a.s.**

Předchůdce společnosti SEPAP, a.s. byl založen Fondem národního majetku ČR 28. 4. 1992. Dne 17. 11. 1997 z této společnosti vzniká AssiDomän Sepap, a.s. a 1. 9. 2000 vzniká Frantschach Pulp & Paper a.s. Od roku 2003 je společnost přejmenována na Frantschach Energo a od 31. 8. 2005 je vedena 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: 532 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**MORAVIA ENERGO, a. s.**

Společnost byla založena 15. 2. 2000 a jejím hlavním předmětem činnosti je rozvod, distribuce, obchod a výroba elektřiny a tepla. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Nemocnice Val. Meziříčí	kogenerační jednotka	(0,185) MW _e
MORAVIA ENERGO	kogenerační jednotka	(0,99) MW _e
Bohumín - Bezručova	kogenerační jednotka	(0,99) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 2,165 MW_e
Výroba elektřiny netto: 16 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6,3 a 35 kV regionu Morava 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 společnosti Lovochemie.

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

Součtový instalovaný výkon: 22,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 89,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 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 data 1. 1. 2001. Elektřinu vyrábí převážně pro svou spotřebu. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

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:	15,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON a ČEZ Distribuce

MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Lihovar Kojetín a.s. dne 8. 11. 1999. Od 10. 7. 2000 je subjekt veden pod současným názvem. Hlavní činností společnosti je výroba potravinářských výrobků a výroba a úprava kvasného lihu. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny a je licencovaným výrobcem elektřiny.

Lihovar Kojetín	protitlaká turbína	(1,50) MW _e
-----------------	--------------------	------------------------



Součtový instalovaný výkon:	1,5 MW_e
Výroba elektřiny netto:	4,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV regionu Morava společnosti E.ON Distribuce

MVE-HYDRO, spol. s r.o.

Společnost STE-HYDRO byla předchůdkyní subjektu. Do obchodního rejstříku byla zapsána 4. 12. 1998. V roce 2003 se přejmenovala na MVE-HYDRO, spol. s r.o.. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny, montáž, opravy a údržba vyhrazených elektrických zařízení. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE Nymburk	Francisova turbína	(2 x 0,320; 0,256) MW _e
	Kaplanova turbína	(0,178) MW _e
MVE Bakov	Francisova turbína	(2 x 0,2) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	1,474 MW_e
Výroba elektřiny netto:	6,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



NATUR ENERGO s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 9. 2. 2004. Hlavním předmětem podnikání je kromě výroby elektřiny velkoobchod.

VTE Stará Libavá	ENERKON E 70	(2,0) MW _e
------------------	--------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon:	2,0 MW_e
Výroba elektřiny netto:	2,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce

Novoměstská teplárenská a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 17. 4. 1997. Jejím hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektřiny a rozvod a prodej tepla. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Nové Město na Moravě kogenerační jednotka (2 x 1,0) MW_e.

Součtový instalovaný výkon: 2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Obec Jindřichovice pod Smrkem

Obec Jindřichovice pod Smrkem postavila jako první v České republice větrnou farmu, sestávající ze dvou větrných elektráren s bezpřevodkovou technologií a synchronním generátorem. Elektrárny byly postaveny v polovině května 2003. Dodavatelem byla německá firma ENERCON. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrná farma ENERCON ENERCON E-40 (2 x 0,6) MW_e.

Součtový instalovaný výkon: 1,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



OKD, DPB, a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 16. 7. 1996. Jejím hlavním předmětem podnikání je hornická činnost a provádění a projektování geologických prací. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

10 x KGJ v moravskoslezském kraji (10,845) MW_e.

Součtový instalovaný výkon: 10,845 MW_e
Výroba elektřiny netto: 27 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 a 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



Olšanské papírny a.s.

OLŠANSKÉ PAPIRNY

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

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

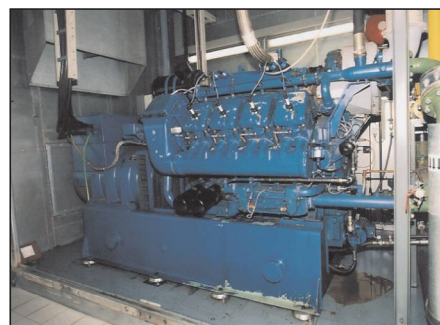
Součtový instalovaný výkon: 5,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 35,9 GWh (PE 10,2 GWh; PSE 25,7 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



OMNICON s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 19. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání jsou montáže a opravy kancelářské a reprodukční techniky. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektrické energie. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

ÚVN Praha kogenerační jednotka (3 x 0,45) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 1,35 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních sítí 0,4 kV
 Ústřední vojenské nemocnice Praha

Ostravské vodárny a kanalizace a. s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 30. 4. 1992. Hlavní výrobní činností společnosti je výroba a dodávka vody a odvádění a čištění odpadních vod. Společnost se také zabývá výrobou a rozvodem elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

OVAK spalovací plynový motor (2 x 0,657) MW_e
 MVE Vodojemy Muglínov čerpadlo (0,055) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 1,369 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV regionu Morava
 společnosti ČEZ Distribuce

Ostrovská teplárenská, a.s.

Společnost 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 dne 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektrické energie a rozvod a odbyt tepla. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Ostrov protitlaková turbína (5,0) MW_e



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

PARAMO, a.s.

Společnost vznikla dne 1. 1. 1994 (dříve Paramo, a.s.). Od 18. 8. 1997 subjekt vystupuje pod názvem PARAMO, a.s. Hlavním předmětem podnikání je zpracování ropy na rafinérské a asfaltářské výrobky a výroba a rozvod tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Výrobní PARAMO protitlaková turbína (2,60) MW_e



Součtový instalovaný výkon: 2,6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 9,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 35 kV regionu východ
 společnosti ČEZ Distribuce

Povodí Odry, státní podnik



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

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



Součtový instalovaný výkon:	5,731 MW_e
Výroba elektřiny netto:	25,8 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.

20 x MVE	(16,677) MW _e
----------	--------------------------



Součtový instalovaný výkon:	16,677 MW_e
Výroba elektřiny netto:	107,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítí 0,4 a 22 kV regionu sever a západ společnosti ČEZ Distribuce

Povodí Vltavy, státní podnik



Společnost 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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

6 x MVE	Bánki turbína	(1,875) MW _e
3 x MVE	Francisova turbína	(2,820) MW _e
8 x MVE	Kaplanova turbína	(13,686) MW _e



Součtový instalovaný výkon:	18,381 MW_e
Výroba elektřiny netto:	84,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítí vn dle sídla výroby elektřiny

POWGEN, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána ke dni 31. 7. 2007. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepelné energie.

Teplárna Jiráskova	kogenerační jednotka	(4,8) MW _e
--------------------	----------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon:	4,8 MW_e
Výroba elektřiny netto:	8,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce

Pražská teplárenská a.s.

Společnost byla založena 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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

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

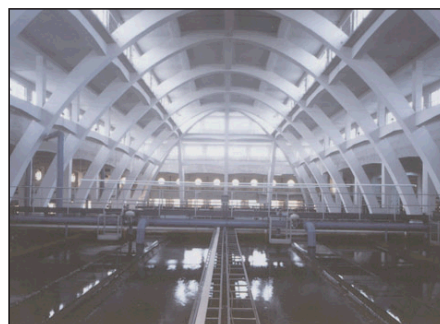
Součtový instalovaný výkon: 132,3 MW_e
Výroba elektřiny netto: 164,5 GWh (PE 158,2 GWh; PSE 6,3 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 a 110 kV společnosti PREdistribuce

**Pražská vodohospodářská společnost a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 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: 26,7 GWh (KGJ 26,3 GWh; VE 0,4 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV společnosti PREdistribuce

**PREDAX FINANCE, s.r.o.**

Predax finance s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k datu 8. 1. 1997. Hlavním předmětem podnikání subjektu je zprostředkovatelská činnost v oblasti obchodu a služeb. Další činností společnosti je výroba elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE TŘI CHALOUPKY	Kaplanova turbína	(1,0) MW _e
-------------------	-------------------	-----------------------

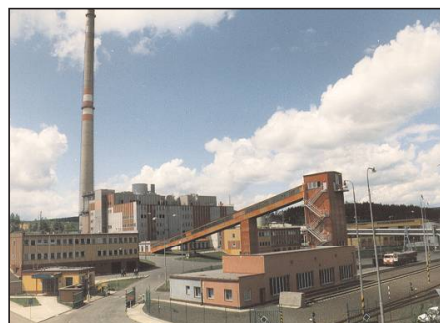
Součtový instalovaný výkon: 1 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**Příbramská teplárenská a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k datu 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba, prodej a distribuce tepla a elektřiny v Příbrami. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

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

Součtový instalovaný výkon: 44,385 MW_e
Výroba elektřiny netto: 111,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



RenoEnergie, a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 23. 2. 2004. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a velkoobchod.

MVE Bulhary	2 x Kaplanova turbína	(0,360) MW _e
MVE Libočany	2 x Kaplanova turbína	(0,336) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	1,392 MW_e
Výroba elektřiny netto:	4,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 10 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce

Rida Consulting, a.s.

Společnost zdroj na výrobu elektřiny koupila v roce 2003 od Manily s.r.o. a ta v roce 2002 od společnosti STE-HYDRO. Hlavním předmětem podnikání je pronájem bytů a nebytových prostor. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

MVE Kostelec nad Labem	Francisova turbína	(3 x 0,7) MW _e
------------------------	--------------------	---------------------------

Součtový instalovaný výkon:	2,1 MW_e
Výroba elektřiny netto:	8,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

Rýnovická energetická s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k datu 18. 1. 2000. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a obchod s elektřinou, distribuce plynu a výroba a rozvod tepelné energie. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

KG Jablonec	kogenerační jednotka	(0,9; 1,0; 0,3) MW _e
-------------	----------------------	---------------------------------

Součtový instalovaný výkon:	2,2 MW_e
Výroba elektřiny netto:	5,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 6 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

S & M CZ s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 18. 3. 2003. Hlavním předmětem podnikání je inženýrská činnost v investiční výstavbě a výroba elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

VTE Pohledy	turbína	(0,25) MW _e
VTE Žipotín	turbína	(0,60) MW _e
VTE Anenská Studánka	turbína	(0,25) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	1,1 MW_e
Výroba elektřiny netto:	1,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 6 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

Seco GROUP a.s.

Společnost vznikla 7. 8. 2002. Hlavním předmětem podnikání je výroba a opravy zemědělských a lesnických strojů, výroba elektrických rozvodných, řídicích a spínacích zařízení. Vlastní zdroj na výrobu elektřiny, ale není licencovaným výrobcem.

Agrostroj Jičín dieselgenerátory (1,45; 0,062; 4x0,016; 0,06) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,936 MW_e
Výroba elektřiny netto: výroba elektřiny nebyla vykázána
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 6 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.

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

8 x ČOV kogenerační jednotka (1,847) MW_e
 9 x MVE Bánki, Pelton a Francis (4,254) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 6,101 MW_e
Výroba elektřiny netto: 21,4 GWh (KGJ 6,1 GWh; VE 15,3 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4; 10, 22 a 35 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**SLEZAN Frýdek - Místek a.s.**

Firma patří k významným evropským producentům bavlněných a viskózních přízí. V roce 1990 byla Fondem národního majetku založena akciová společnost Slezan Frýdek-Místek, která je přímým nástupcem národního podniku. Subjekt má rovněž licenci na výrobu elektřiny.

PE Místek protitlaká turbína (0,25) MW_e
 PE Frýdlant protitlaká turbína (1,00) MW_e
 MVE Hanušovice Francisova turbína (2 x 0,16) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,57 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,5 GWh (PE 2,0 GWh; VE 1,5 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.

Společnost byla založena 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání je dobývání hnědého uhlí, úprava uhlí, výroba elektřiny a tepla a obchod s výslednými produkty. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

PE kondenzační turbína (3 x 55,0) MW_e
 protitlaká turbína (55,0) MW_e
 PPE paroplýnový cyklus (2 x 185,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 590 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3 326,4 GWh (PE 1 556,9 GWh; PPE 1 769,5 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do vlastních sítí 220 kV a do sítí 110 kV regionu západ spol. ČEZ Distribuce



SPOLANA a.s.

Společnost 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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna	protitlaká turbína	(16,8; 6,4; 2x12; 25) MW _e
	kondenzační turbína	(5,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 77,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 120,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.**

Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byl zapsán ke dni 11. 11. 1994. Hlavním předmětem podnikání je provozování vodovodů a kanalizací pro veřejnou potřebu.

ČOV Prostějov	KGJ	(0,189) MW _e
ČOV Olomouc	2 x KGJ	(0,460) MW _e
MVE Olomouc Na Luhu		(0,110) MW _e
MVE Litovel		(0,006) MW _e
MVE Olomouc Tabulový vrch		(0,018) MW _e
MVE Olomouc Řepčín		(0,011) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 1,155 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**SVEP, a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 20. 10. 2003. Hlavním předmětem činnosti je výroba elektřiny, lesnictví, těžba dřeva a poskytování služeb v myslivosti. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

VTE Petrovice I	turbína	(2,0) MW _e
VTE Petrovice II	turbína	(2,0) MW _e

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

Synthesia, a. s.

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

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: 213 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce



ŠKO-ENERGO, s.r.o.

Společnost 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna kondenzační turbína (2 x 44,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 88 MW_e
Výroba elektřiny netto: 409,8 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

20 x výroba kogenerační jednotka (5,013) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,013 MW_e
Výroba elektřiny netto: 17 GWh (PSE 10,0 GWh; AOE 7,0 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce dle lokality výroby

**TEDOM s. r. o.**

Společnost 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

14 x výroba kogenerační jednotka (10,309) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 10,309 MW_e
Výroba elektřiny netto: 40,1 GWh (PSE 26,0 GWh; AOE 14,1 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 a 22 kV dle lokality výroby

**Teplárna České Budějovice, a.s.**

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

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

Součtový instalovaný výkon: 66,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 143,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Kyjov, a.s.

Společnost 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

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:	8,7 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Liberec, a.s.



Subjekt 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

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

Součtový instalovaný výkon:	12 MW_e
Výroba elektřiny netto:	27,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 6 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Teplárna Otrokovice a.s.



Společnost byla založena 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

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

Součtový instalovaný výkon:	50 MW_e
Výroba elektřiny netto:	202 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Písek, a.s.



Společnost byla založena 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

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 byla založena 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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

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

Součtový instalovaný výkon:	30 MW_e
Výroba elektřiny netto:	125 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Tábor, a. s.



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

Základní závod	protitlaká turbína	(8,75) MW _e
----------------	--------------------	------------------------

Součtový instalovaný výkon:	8,75 MW_e
Výroba elektřiny netto:	20,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Teplárna Týnec s.r.o.



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

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

Součtový instalovaný výkon:	4,926 MW_e
Výroba elektřiny netto:	7,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

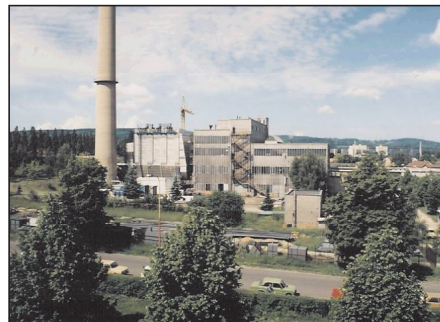


Teplárna Varnsdorf a.s.

Společnost VELVETA (předchůdce subjektu) byl zapsán do obchodního rejstříku 1. 1. 1994. Počátkem roku 2008 se subjekt přejmenoval dle současného názvu. V současné době je předním evropským výrobcem bavlnářských tkanin, především manšestrů a sametů. Hlavním předmětem podnikání je textilní a oděvní výroba. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna	protitlaká turbína	(4,0) MW _e
----------	--------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon:	4 MW_e
Výroba elektřiny netto:	6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 6 kV regionu sever 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. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Provoz Červený Mlýn	spalovací turbína	(71,0) MW _e
	protitlaká turbína	(24,0) MW _e
Provoz Špitálka	protitlaká turbína	(5; 6,6; 9; 2 x 30) MW _e
Provoz Brno Sever	protitlaká turbína	(4,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 179,6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 327,8 GWh (PPE 214,4 GWh; PE 113,4 GWh)
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 110, 22 a 6,3 kV
 společnosti E.ON Distribuce

**TERBA s.r.o.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 7. 4. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

9 x výrobná	kogenerační jednotka	(2,03) MW _e
-------------	----------------------	------------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,03 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 22 a 35 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce (dle sídla výroby)

TEREA Cheb s.r.o.

TEREA Cheb byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 7. 1995 a byla založena společenskou smlouvou dvou společníků. Hlavním předmětem podnikání je správa bytového fondu, výroba elektřiny a výroba a rozvod tepla. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

7x výrobná	kogenerační jednotka	(5,066) MW _e
------------	----------------------	-------------------------

Součtový instalovaný výkon: 5,066 MW_e
Výroba elektřiny netto: 10,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

**TERMIZO a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 19. 2. 1996. Hlavní činností je podnikání v oblasti nakládání s odpady. Společnost má rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna	protitlaká turbína	(2,5) MW _e
----------	--------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 19,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítí 0,4 a 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



TERMO Děčín a.s.

Společnost byla založena 29. 11. 1995. Jediným zakladatelem bylo město Děčín. Základním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem 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: 29,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 10 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**TTS energo s.r.o.**

Předchůdkyně společnosti TŘEBÍČSKÁ TEPELNÁ SPOLEČNOST s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsána 20. 10. 1994 a 10. 4. 2004 byla přejmenována na TTS energo s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je topenářství, rozvod a výroba tepla, výroba a rozvod elektřiny a poradenská činnost v energetice. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

13 x výroba	kogenerační jednotka	(2,219) MW _e
-------------	----------------------	-------------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,219 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 0,4 kV společnosti E.ON 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 protitlaká turbína	(3 x 25,0; 28,0) MW _e (6,0) MW _e
Teplárna 200	kondenzační turbína	(6 x 22,4; 2 x 16,0) MW _e

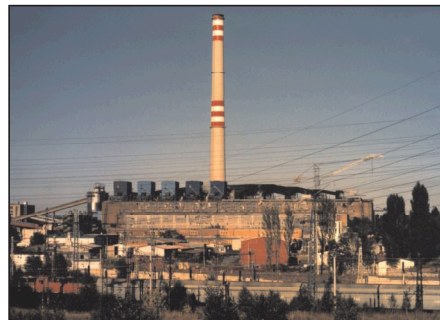
Součtový instalovaný výkon: 275,4 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1 242,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**United Energy právní nástupce, a.s.**

Společnost 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna Komořany	kondenzační turbína protitlaká turbína	(3x32,0; 20,0; 34,0) MW _e (32,0; 22,0; 35,0) MW _e
-------------------	-------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------

Součtový instalovaný výkon: 239 MW_e
Výroba elektřiny netto: 551,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



Ústav využití plynu Brno, s.r.o.

Subjekt byl do obchodního rejstříku zapsán 31. 3. 1993. Hlavním předmětem podnikání je montáž, opravy a revize plynových zařízení a činnost poradců. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Brno Černovice	kogenerační jednotka	(2 x 0,15) MW _e
TKO Březinka	kogenerační jednotka	(4 x 0,145; 2 x 0,16) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	1,2 MW_e
Výroba elektřiny netto:	6,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON a ČEZ Distribuce

VÁLCOVNY PLECHU, a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 25. 3. 1991 a patří mezi největší výrobní a opravárenské organizace v okrese Frýdek-Místek. Hlavní činností subjektu je výroba plechů a pásů z křemíkové oceli pro elektrotechniku. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektřiny, i když není licencovaným výrobcem.

Teplárna	protitlaká turbína	(4,0) MW _e
----------	--------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon:	4 MW_e
Výroba elektřiny netto:	výroba elektřiny neuvedena do vlastních sítí 22 kV
Vyvedení výkonu zdrojů:	do vlastních sítí 22 kV



VE Ostružná s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 20. 5. 2002. Hlavním předmětem podnikání je velkoobchod a výroba elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrná farma	turbína VESTAS V39	(6 x 0,5) MW _e
--------------	--------------------	---------------------------

Součtový instalovaný výkon:	3 MW_e
Výroba elektřiny netto:	2,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



VESBYT s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 30. 4. 1996. Hlavním předmětem podnikání je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej, výroba a rozvod tepla a také výroba elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Výtopna Hutník	kogenerační jednotka	(1,0) MW _e
----------------	----------------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon:	1 MW_e
Výroba elektřiny netto:	2,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce



VĚTRNÉ FARMY a.s.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána k datu 15. 1. 2005. Hlavním předmětem podnikání je kromě výroby elektřiny činnost technických poradců v energetice.

Větrná elektrárna Drahaný (2,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 10 kV
 společnosti ČEZ Distribuce

Vězeňská služba České republiky

Mimo svou hlavní činnost subjekt provozuje zdroje na výrobu elektřiny. Jedná se o výrobu se čtyřmi výrobními bloky. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Věžnice Plzeň Bory plynové motory (4 x 0,527) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,108 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,9 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu západ
 společnosti ČEZ Distribuce

**Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána ke dni 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je provoz MVE, komplexní provoz vodovodů a kanalizací a provozování vodních zdrojů.

ČOV 5 x KGJ (0,162) MW_e
 5 x MVE Kaplanova turbína (0,845) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,007 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
 společnosti E.ON Distribuce

WEB Větrná Energie s.r.o.

Do obchodního rejstříku byl subjekt zapsán dne 17. 4. 2002. Hlavním předmětem podnikání je činnost technických poradců v oblasti stavebnictví, strojírenství, hutnictví a energetiky a je rovněž držitelem licence na výrobu elektřiny.

Větrný park Lopatov - Břežany (5 x 0,85) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,25 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,9 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 Kámen u Habrů (2,0) MW_e
Větrné elektrárny Odry - Veselí (2 x 2,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,5 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

Wind invest, s.r.o.

Subjekt byl do obchodního rejstříku zapsán dne 2. 7. 2003. Hlavním předmětem podnikání je inženýrská činnost v investiční výstavbě. Je rovněž držitelem licence na výrobu elektřiny.

Větrná farma Protivanov (2 x 1,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,6 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

WIND POWER s.r.o.

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byl zapsán k datu 4. 5. 2006. Hlavním předmětem podnikání je inženýrská činnost v investiční výstavbě.

Větrná farma Pavlov (2 x 0,850) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,7 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV
společnosti E.ON Distribuce

Wind Tech s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 11. 7. 2000. Její předchůdkyní byla společnost IVO-EKO, s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je zprostředkovatelská činnost. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrná farma Nová Ves v Horách (2 x 1,5; 0,35) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3,35 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,3 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever
společnosti ČEZ Distribuce



WINDTEX s.r.o.

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

Větrná farma U tří pánů (3 x 2,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 16,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Zásobování teplem Vsetín a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 6. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání jsou služby spojené s bydlením, provoz a údržba strojního zařízení v budovách, montáž a opravy měřicí a regulační techniky, výroba a rozvod tepla, výroba a rozvod elektřiny. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

Teplárna Jiráskova plynový motor (4,8) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 32,1 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**ZEVO, spol. s r.o.**

Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a do obchodního rejstříku byla zapsána ke dni 25. 10. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepelné energie a činnost technických poradců v oblasti obnovitelných zdrojů energie.

Bioplynová stanice Velký Karlov KGJ (2 x 0,717; 0,525) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,959 MW_e
Výroba elektřiny netto: 7,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

ŽDAS, a.s.

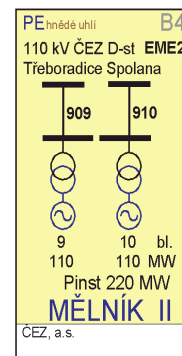
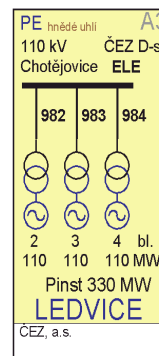
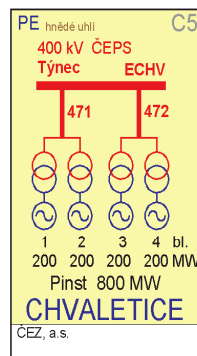
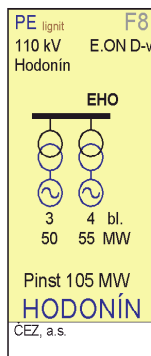
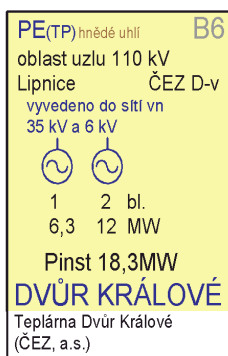
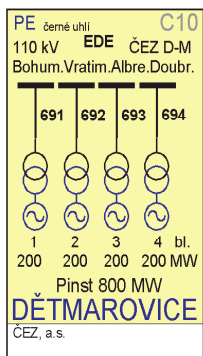
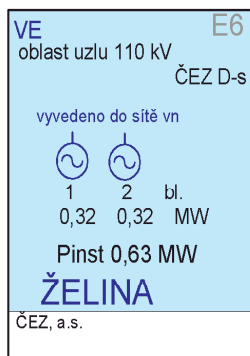
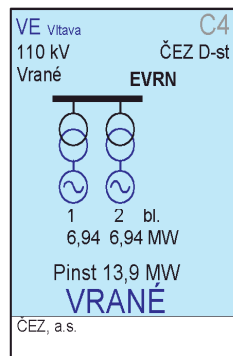
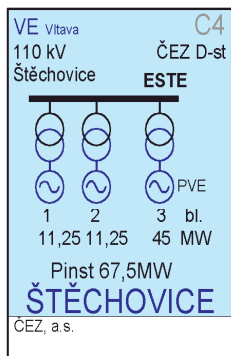
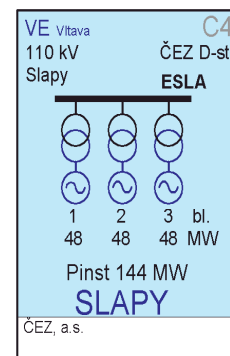
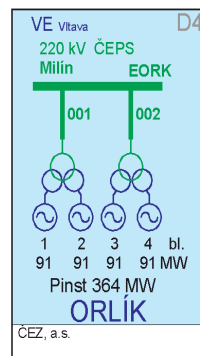
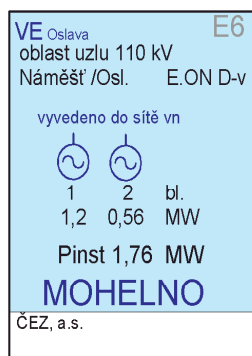
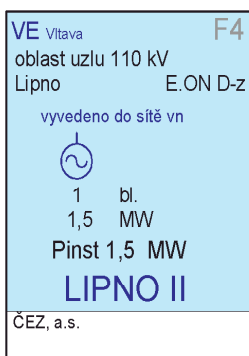
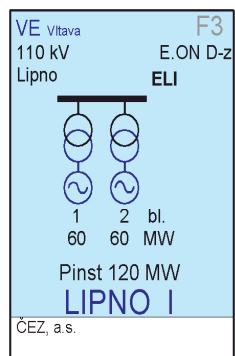
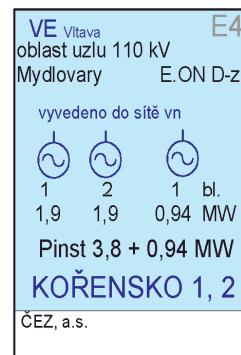
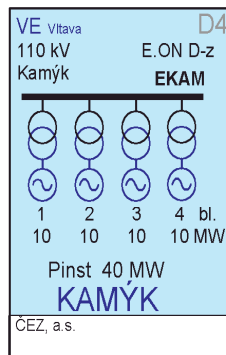
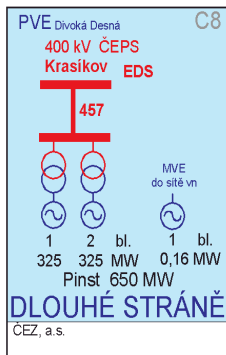
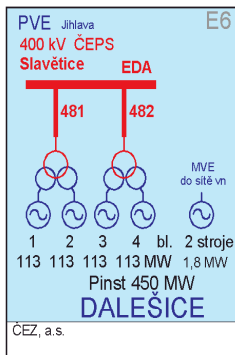
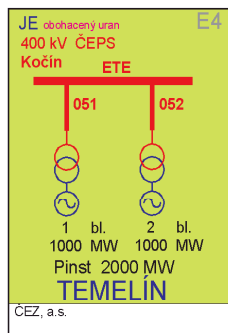
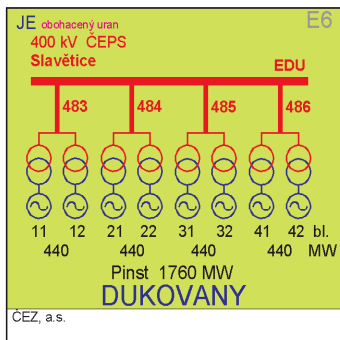
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů a výroba a odbyt elektrické a tepelné energie. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

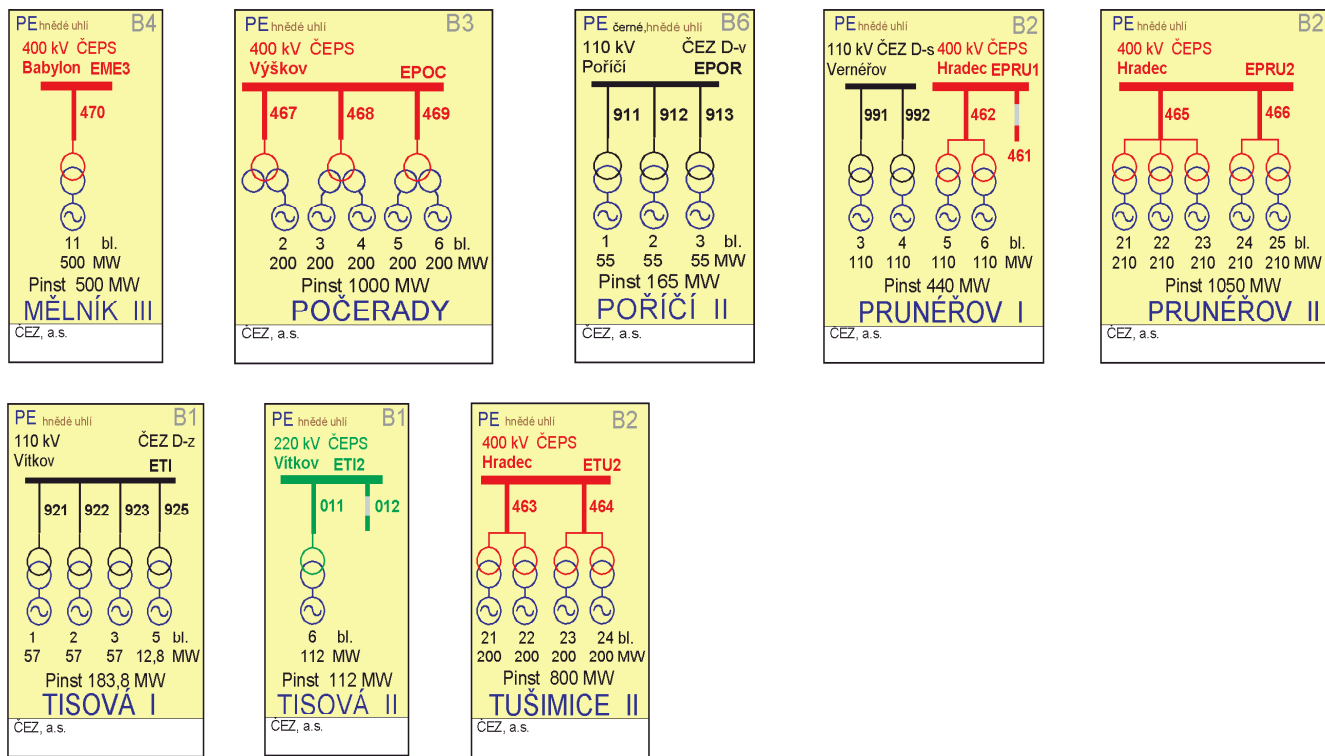
Žďár nad Sázavou protitlaká turbína (2 x 6,0; 0,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 12,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 19,2 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce

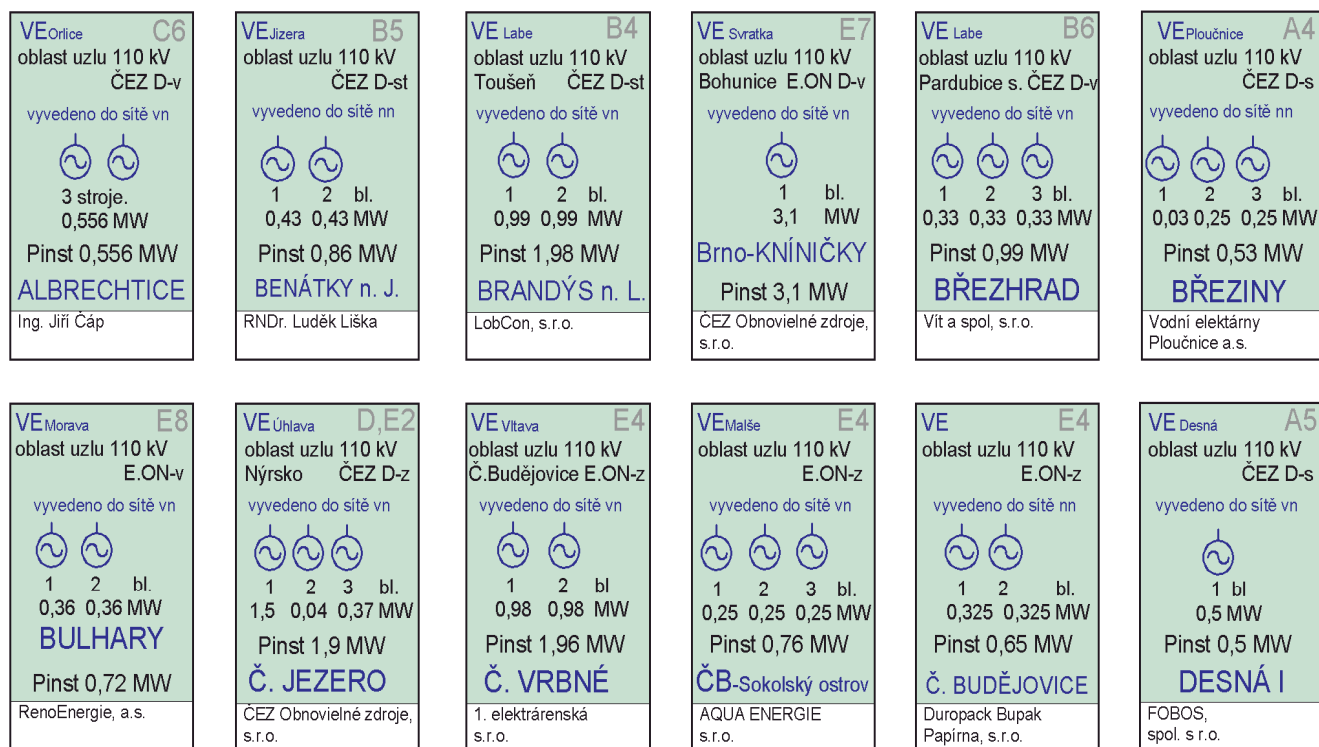





Schémata zdrojů ČEZ nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2008)































Schémat zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2008)




<p>VE_{Ohře} B4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,4 MW Pinst 0,8 MW DOKSANY Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE_{Jizera} B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,74 MW Pinst 0,74 MW DRAŽICE n. J. SP Dražice s.r.o.</p>	<p>VE B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW DŘEVOBRUS Martin Mádle a spol., s.r.o.</p>	<p>VE_{Ohře} A3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,315 MW Pinst 0,63 MW ERVĚNICE Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE_{Ploučnice} A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,58 MW Pinst 0,58 MW FRANTIŠKOV A-ENERGY s.r.o.</p>	<p>VE A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>1 2 3 bl. 0,5 0,17 0,08 MW Pinst 0,74 MW HNĚVOUSICE Energó Ekoprojekt Turnov, společnost s ručením omez.</p>
<p>VE_{Morava} E,F8 oblast uzlu 110 kV Hodonín E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,96 0,96 MW HODONÍN Pinst 1,92 MW INCOS, a.s.</p>	<p>VE_{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,25 MW Pinst 0,75 MW HR.KRÁLOVÉ ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE_{VD Přísečnice} B2 oblast uzlu 110 kV Vernéřov ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,6 1,6 MW Pinst 3,2 MW HRADIŠTĚ Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</p>	<p>VE_{Labe} B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,96 MW Pinst 1,9 MW HRADIŠTKO Energó-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE_{Mže} C2 oblast uzlu 110 kV Křimice ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,55 MW Pinst 2,55 MW HRACHOLUSKY ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE_{Bečva} D9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,63 MW Pinst 0,63 MW HRANICE n.M UNIPOL spol. s r.o.</p>
<p>VE_{Blanice} E3 oblast uzlu 110 kV E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,63 MW Pinst 0,63 MW HUSINEC AQUA ENERGIE s.r.o.</p>	<p>VE_{Nisa} A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,82 MW Pinst 0,82 MW JABLONEC n.N Brandl FOBOS, spol. s r.o.</p>	<p>VE_{Jizera} B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,3 0,3 MW Pinst 0,6 MW KAČOV-Předměříce Ing. Jana Válková</p>	<p>VE_{Ohře} B2 oblast uzlu 110 kV Vernéřov ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,28 MW Pinst 2,28 MW KADAŇ-Pokutice Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE_{Labe} C5 oblast uzlu 110 kV Kolín západ ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1-5 bl. 5 x 0,315 MW Pinst 1,58 MW KLAVARY Kolín Klavarská elektrárnská v.o.s.</p>	<p>VE_{Vltava} B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,6 MW Pinst 1,2 MW KLECANY Povodí Vltavy, s.p.</p>
<p>VE_{Labe} C5 oblast uzlu 110 kV Kolín východ ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje. celkem 1,1 MW Pinst 1,1 MW KOLÍN Elektrárna Kolín, a.s.</p>	<p>VE_{Nisa} A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn a nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,2 0,36 0,36 MW Pinst 0,92 MW KOŘENOV 1. elektrárnská s.r.o.</p>	<p>VE_{Nisa} A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>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.</p>	<p>VE_{Labe} B4 oblast uzlu 110 kV Toušev ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,7 MW Pinst 2,1 MW KOSTELEC n. L Rida Consulting, a.s.</p>	<p>VE_{Labe} B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 1,35 MW Pinst 2,7 MW KOSTOMLÁTKY Energó-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE_{Moravice} C8 oblast uzlu 110 kV Vítkov ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 4,4 MW Pinst 4,4 MW KRUŽBERK Energó-Pro Czech, s.r.o.</p>
<p>VE_{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV Poříčí ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,106 1,106 MW Pinst 2,212 MW LES KRÁLOVSTVÍ ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE_{Vltava} B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 2,39 MW Pinst 4,78 MW LIBČICE Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VE_{Ohře} B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,34 0,34 MW Pinst 0,67 MW LIBOČANY RenoEnergie, a.s.</p>	<p>VE_{Ohře} B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2 x 0,25 MW Pinst 0,5 MW LIBOCHOVICE EWA Libochovice, s.r.o.</p>	<p>VE_{Jizera} A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,4 0,4 MW Pinst 0,8 MW LÍŠNÝ-Ž. Brod TEODICEA s.r.o.</p>	<p>VE_{Labe} C7 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 bl. 0,72 MW Pinst 0,72 MW LÍTICE-Žamberk Povodí Labe, s.p.</p>

<p>VE Labe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 1,1 1,1 MW</p> <p>Pinst 2,2 MW</p> <p>LOBKOVICE</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VE A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,35 0,35 MW</p> <p>Pinst 0,7 MW</p> <p>MALÁ VELEŇ</p> <p>A-ENERGY s.r.o.</p>	<p>VEVD Fláje A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 3,8 3,8 MW</p> <p>Pinst 7,6 MW</p> <p>MEZIBOŘÍ</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Vltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>5 strojů 5 x 0,7 MW</p> <p>Pinst 3,5 MW</p> <p>MÍŘEJOVICE</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Vltava C4 oblast uzlu 110 kV Lhotka PREDi</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>3 stroje 3 x 0,55 MW</p> <p>Pinst 1,65 MW</p> <p>MODŘANY</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Jihlava E6 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 bl.</p> <p>Pinst 0,77 MW</p> <p>Mohelský mlýn</p> <p>AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.</p>
<p>VE Ohře B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn Chomutov Veměřov</p> <p>1 2 bl. 5,0 5,0 MW</p> <p>Pinst 10 MW</p> <p>NEHRANICE</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VESvratka F7 oblast uzlu 110 kV E.ON-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,2 2,21 MW</p> <p>Nové Mlýny, Milovice</p> <p>Pinst 2,41 MW</p> <p>Povodí Moravy, s.p.</p>	<p>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>5 strojů celkem 1,32 MW</p> <p>Pinst 1,32 MW</p> <p>NYMBURK</p> <p>MVE-HYDRO, s.r.o.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 stroje 2 x 1,68 MW</p> <p>Pinst 3,36 MW</p> <p>OBŘÍSTVÍ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe C6 oblast uzlu 110 kV Pardubice ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,96 MW</p> <p>Pinst 1,96 MW</p> <p>PARDUBICE</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VEDivoká Orlice C7 oblast uzlu 110 kV Žamberk ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 3 MW</p> <p>Pinst 3 MW</p> <p>PASTVINY I</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>
<p>VE Ohře B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW</p> <p>Pinst 0,5 MW</p> <p>PÁTEK u Loun</p> <p>MVE Pátek, s.r.o.</p>	<p>VE Mašše E4 oblast uzlu 110 kV E.ON-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 bl. 0,03 0,03 0,6 MW</p> <p>Pinst 0,63 MW</p> <p>PLAV</p> <p>Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.</p>	<p>VE Vltava C4 oblast uzlu 110 kV Holešovice PREDi</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 stroje 2 x 0,65 MW</p> <p>Pinst 1,3 MW</p> <p>PODBABA</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk ČEZ D-st</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 3 4 bl. 4 x 0,24 MW</p> <p>Pinst 0,96 MW</p> <p>PODĚBRADY</p> <p>1. elektrárenská s.r.o.</p>	<p>VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 stroje 2 x 0,304 MW</p> <p>Pinst 0,608 MW</p> <p>PONIKLÁ</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,378 0,378 MW</p> <p>Pinst 0,756 MW</p> <p>POPELNICE</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>
<p>VE Chrudimka C6 oblast uzlu 110 kV Opočíněk ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 9,75 MW</p> <p>Pinst 9,75 MW</p> <p>PŘÁČOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV Všestary ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,1 MW</p> <p>Pinst 2,1 MW</p> <p>PŘEDMĚŘICE</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VELabe C6 oblast uzlu 110 kV Opočíněk ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>4 stroje 2 x 0,68, 2 x 0,49 MW</p> <p>Pinst 2,34 MW</p> <p>PŘELOUČ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE Morava D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,5 MW</p> <p>Pinst 0,5 MW</p> <p>PŘEROV</p> <p>Přerov MVE s.r.o.</p>	<p>VELabe A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,72 MW</p> <p>Pinst 0,72 MW</p> <p>RUDOLFOV</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VE Mašše E3,4 oblast uzlu 110 kV Domoradice E.ON-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,5 0,5 MW</p> <p>Pinst 1,0 MW</p> <p>ŘÍMOV</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>
<p>VE Chrudimka C6 oblast uzlu 110 kV Opočíněk ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 3,12 MW</p> <p>Pinst 3,12 MW</p> <p>SEČ</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Jizera B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,323 0,322 MW</p> <p>Pinst 0,645 MW</p> <p>SEMILY-Řeky</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE Ohře B1 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>3 stroje celkem 0,72 MW</p> <p>Pinst 0,72 MW</p> <p>SKALKA-Cheb</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE Moravice C8 oblast uzlu 110 kV Břidličná ČEZ D-M</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 2,65 0,4 MW</p> <p>Pinst 3,05 MW</p> <p>SLEZSKÁ HARTA</p> <p>Povodí Odry, s.p.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV H. Králové ČEZ D-v</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,4 MW</p> <p>Pinst 2,4 MW</p> <p>SMIŘICE</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE Černá E3,4 oblast uzlu 110 kV Domoradice E.ON-z</p> <p>vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,77 0,46 MW</p> <p>Pinst 1,23 MW</p> <p>SOBĚNOV</p> <p>E.ON Energie, a.s.</p>

<p>VE Jizera A,B5 oblast uzlu 110 kV Semily ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2 x 1,2 MW Pinst 2,4 MW SPÁLOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE Morava E8 oblast uzlu 110 kV Uh. Hradiště E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,3 1,3 MW SPYTIHNĚV Pinst 2,6 MW</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE Labe B6 oblast uzlu 110 kV Opočinec ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,98 0,98 MW Pinst 1,96 MW SRNOJEDY</p> <p>KIPP, s.r.o.</p>	<p>VE Morava D,E8 oblast uzlu 110 kV Hulín E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,86 0,86 0,42 MW STRŽ-Kroměříž Pinst 2,14 MW</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VELabe A3 oblast uzlu 110 kV Košťov ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 6,5 6,5 6,5 MW Pinst 19,5 MW STŘEKOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE Ostravice C,D10 oblast uzlu 110 kV Frýdlant ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,2 0,83 MW Pinst 1,03 MW ŠANCE st.Hamry</p> <p>Povodí Odry, s.p.</p>
<p>VE Vltava C4 oblast uzlu 110 kV Pražacka PŘE di vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 1,89 MW Pinst 5,67 MW ŠTVANICE</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VE Kamenice A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,704 MW Pinst 0,7 MW TANVALD</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE Morava D8 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,5 0,2 MW Pinst 0,7 MW TROUBKY</p> <p>Troubky MVE s.r.o.</p>	<p>VELabe B4,5 oblast uzlu 110 kV Milovice ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,0 MW Pinst 1,0 MW Tři Chaloupky</p> <p>Predax Finance, s.r.o.</p>	<p>VELabe C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,31 0,31 MW Pinst 0,63 MW VELETOV-Kolín</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VESvratka D7 oblast uzlu 110 kV Bystrice n.P. E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 6 1,1 MW VÍR I Pinst 7,1 MW</p> <p>E.ON Energie, a.s.</p>
<p>VESvratka D7 oblast uzlu 110 kV Bystrice n. P. E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,742 MW VÍR II Pinst 0,74 MW</p> <p>E.ON Energie, a.s.</p>	<p>VE A5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,2 0,2 0,1 MW Pinst 0,5 MW VÍŠKA-Liberec</p> <p>Milan Hynek</p>	<p>VE Vltava C4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,5 MW Pinst 2,5 MW VRAŇANY</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VEDyje E6 oblast uzlu 110 kV Vranov E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 6,3 6,3 6,3 MW VRAŇOV Pinst 18,9 MW</p> <p>E.ON Energie, a.s.</p>	<p>VE Vydra E2 oblast uzlu 110 kV Vydra ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 3,2 3,2 MW Pinst 6,4 MW VYDRA</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VEDyje F6 oblast uzlu 110 kV Suchohrdly E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,67 0,68 MW ZNOJMO Pinst 1,35 MW</p> <p>E.ON Energie, a.s.</p>
<p>VE Ohře B2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2 x 0,315 MW Pinst 0,63 MW ŽELINA</p> <p>ČEZ, a.s.</p>	<p>VE VD Želivka D5 oblast uzlu 110 kV Pelhřimov E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 1,26 0,35 0,55 MW Pinst 2,16 MW ŽELIVKA</p> <p>1. elektrárnská s.r.o.</p>	<p>VE Moravice C9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,55 MW Pinst 0,55 MW ŽIMROVICE</p> <p>ORC group s.r.o.</p>			
<p>AOE C3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,716 MW Pinst 0,716 MW BABÍN N. Strašecí</p> <p>Ekologie, s.r.o.</p>	<p>AOE C2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,993 MW Pinst 0,99 MW BPS Žihle</p> <p>AGRO ENERGO, a.s.</p>	<p>AOE E7 oblast uzlu 110 kV E.ON D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje celkm 1,04 MW Pinst 1,04 MW Brno-Modřice</p> <p>Brněnské vodovody a kanalizace, a.s.</p>	<p>AOE C6 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 4x0,145 2x0,16 MW Pinst 0,9 MW Březinka</p> <p>Ústav využití plynu Brno, s.r.o.</p>	<p>AOE C9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě 22 kV</p>  <p>1 bl. 0,99 MW Pinst 0,99 MW KLOKOČOV</p> <p>Vítkovická zemědělská s.r.o.</p>	


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



1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW
LITVÍNOV

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

Středomoravská
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(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

Tepelné 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 **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) **D9**
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



6 strojů
6 x 0,15 MW
Pinst 0,9 MW
V. ALBRECHTICE

PŠVP BIO s.r.o.


AOE(TP) **D9**
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 bl.
0,15 0,15 0,15 0,15 MW
Pinst 0,6 MW
V. ALBRECHTICE

GT 92 s.r.o.


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



1 2 bl.
0,72 0,72 MW
Pinst 1,43 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 **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 **D8**
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v
vyvedeno do sítě vn



1 x 2 MW
Pinst 2 MW
DRAHANY

Větrné Farmy, a.s.


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



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

APB - Plzeň, a.s.


VTE **D8**
Oderské vrchy
oblast uzlu 110 kV
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 **A5**
Jizerské hory
oblast uzlu 110 kV
Frydlant 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 **A3**
Krušné hory
oblast uzlu 110 kV
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
ČEZ D-z
KR.HAMRY
110 kV
vyvedeno do sítě vn



8 x 2 MW
Pinst 16 MW
KRYŠ. HAMRY

ecoenerg Windkraft GmbH
& Co. KG


VTE **B2**
Krušné hory
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 **A5**
Jizerské hory
oblast uzlu 110 kV
Frydlant ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn



5x
5 strojů
5 x 0,5 MW
Pinst 2,5 MW
LYSÝ VRCH

Konotech, s.r.o.

VTE **C7**
Jeseníky
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
ČEZ D-M
Hanušovice

vyvedeno do sítě 22 kV

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

Pinst 1,165 MW

MRAVENEČNÍK

ČEZ, a.s.

VTE B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D -z

vyvedeno do sítě vn

2 x 0,66 MW

Pinst 0,66 MW

VE NEKLID

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

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

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
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
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
ČEZ D-M
Hanušovice

vyvedeno do sítě 22 kV

6 strojů
6 x 0,5 MW

Pinst 3 MW

OSTRUŽNÁ

VE Ostružná, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
2 2 MW

Pinst 4 MW

Pavlov

APB - Plzeň, a.s.

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

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2 MW

Pinst 2 MW

PETROVICE

SVEP, a.s.

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

vyvedeno do sítě vn

2 stroje
celkem 0,5 MW

Pinst 0,5 MW

POHLEDY

Jaroslav Etzler

VTE D7
oblast uzlu 110 kV
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 C8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D -M

vyvedeno do sítě vn

1 x 2 MW

Pinst 2 MW

STARÁ LIBAVÁ

Natur Energo, s.r.o.

VTE A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D -z

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.

VTE C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D -v

vyvedeno do sítě 35 kV

2 x 2 MW

Pinst 4 MW

VE ŽIPOTÍN

APB - Plzeň, a.s.

VTE C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,6 0,6 MW

Pinst 1,2 MW

Žipotín

S & M CZ, s.r.o.

SLE A3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,507 MW

Pinst 0,507 MW

HABŘINA

HABUŠ, s.r.o.

SLE E8
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v

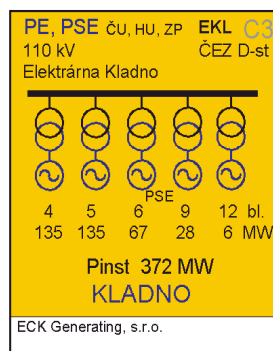
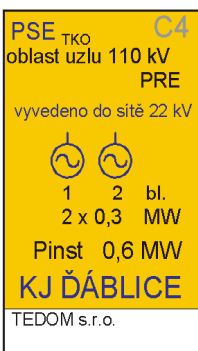
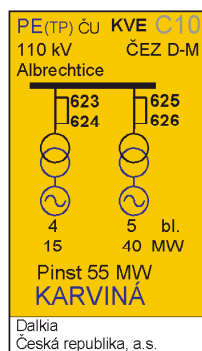
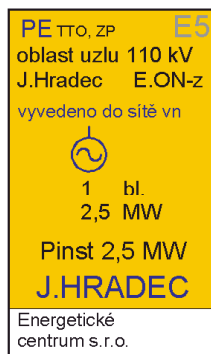
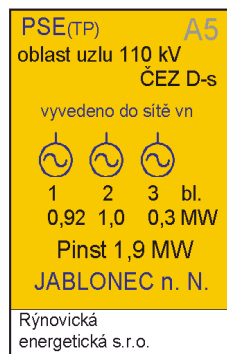
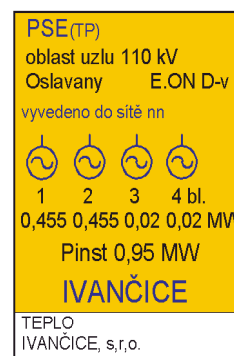
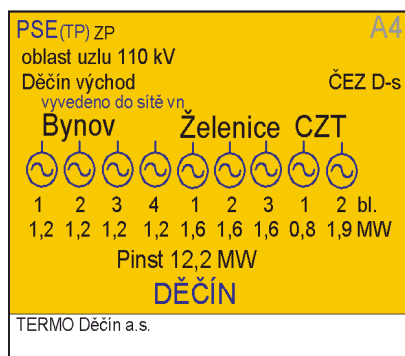
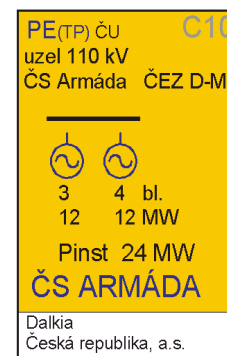
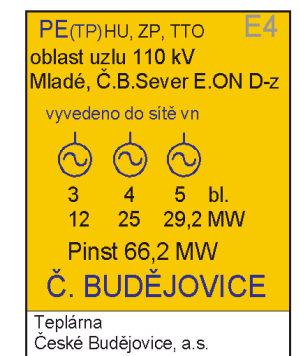
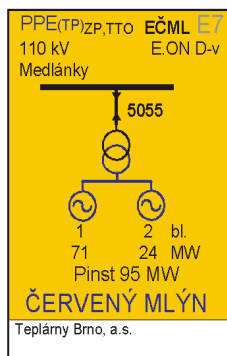
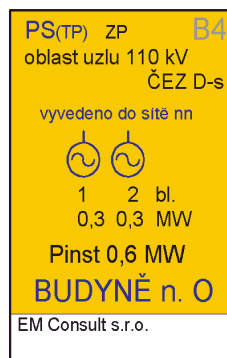
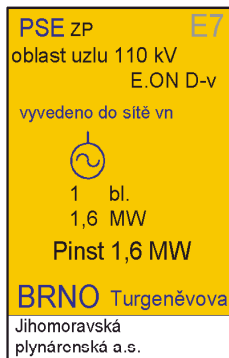
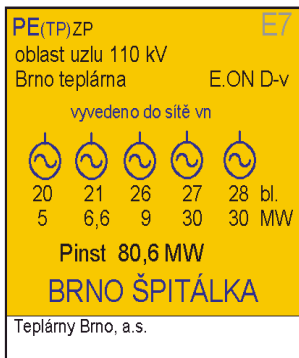
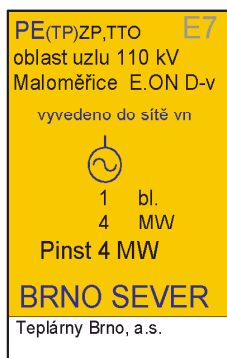
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,702 MW

Pinst 0,7 MW


Ostrožská Lhota

HiTechmedia Systems, s.r.o.

Schémata veřejných zdrojů mimo ČEZ nad 0,5 MW_e součtového výkonu (k 1. 1. 2008)

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 bl.
4,8 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.

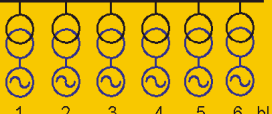
PE(TP) ITO, ZP **A5**
110 kV ČEZ D-s
Liberec TLB

1 bl.
12 MW
Pinst 12 MW
LIBEREC
Teplárna Liberec, 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.

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
E.ON 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.


PE HU **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
Energetika Vítkovice, a.s.

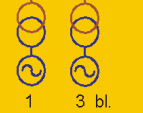
PE(TP) HU **B6**
oblast uzlu 110 kV
Náchod ČEZ D-v
vyvedeno do sítě vn

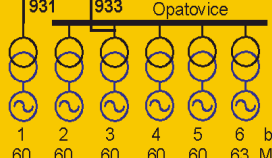
1 2 bl.
5 12 MW
Pinst 17 MW
NÁCHOD
KA Contracting ČR, a.s.

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) **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.


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

1 bl.
0,627 MW
Pinst 0,627 MW
ODRA
OKD, 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 Opatovice

1 2 3 4 5 6 bl.
60 60 60 60 63 63 MW
Pinst 363 MW
OPATOVICE
International Power Opatovice, 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.

PE(TP) ČU **OVE C10**
vn Ostrava (Přívaz)

1 bl.
12,8 MW
Pinst 13 MW
OSTRAVA-Přívaz
Dalkia Česká republika, a.s.


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

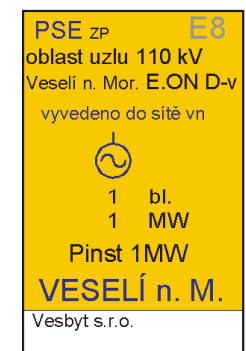
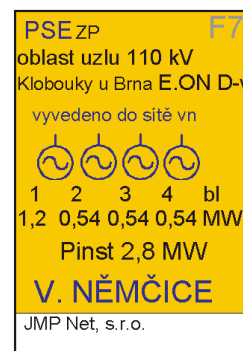
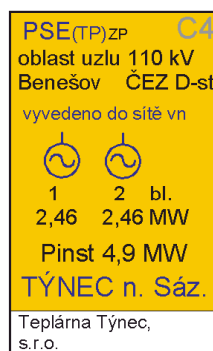
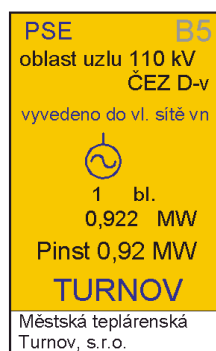
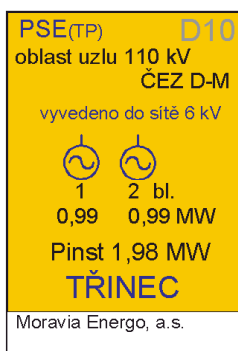
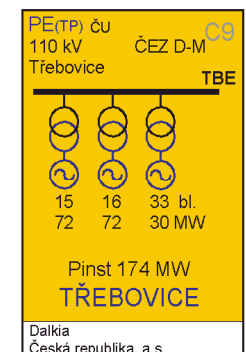
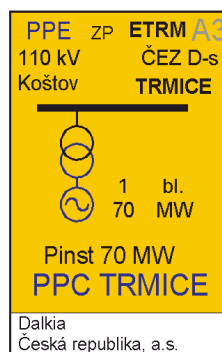
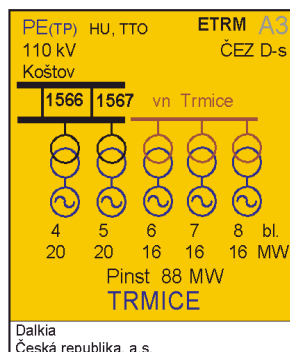
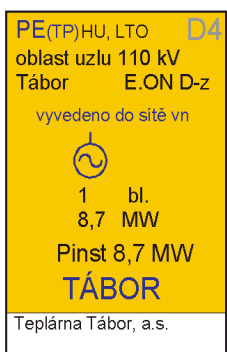
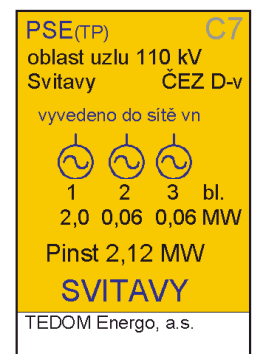
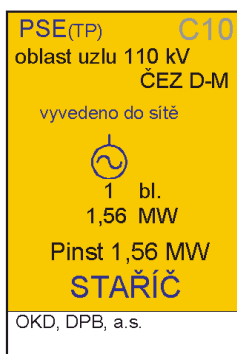
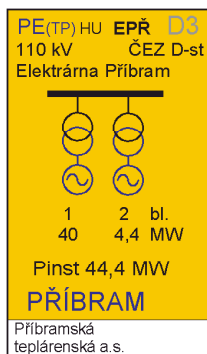
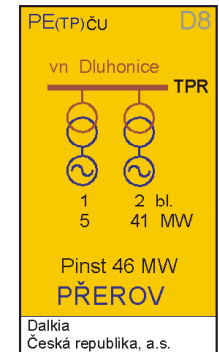
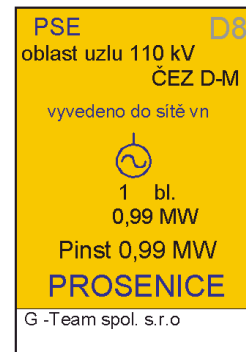
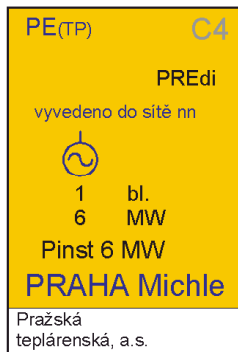
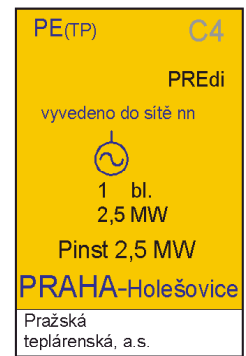
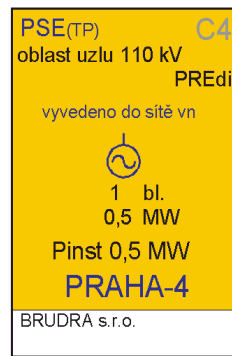
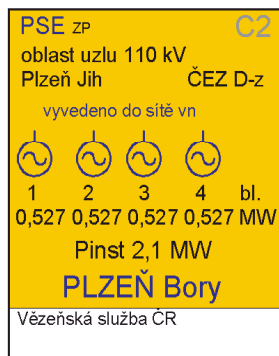
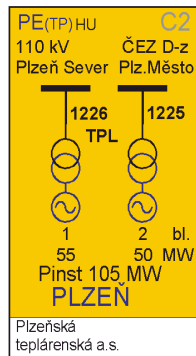
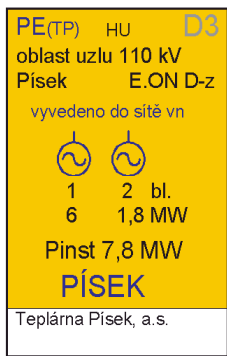
1 bl.
5 MW
Pinst 5 MW
OSTROV
Ostrovská teplárenská a.s.

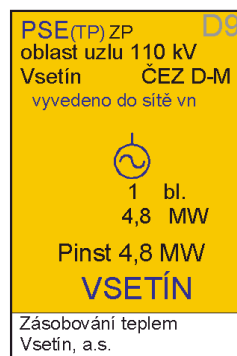
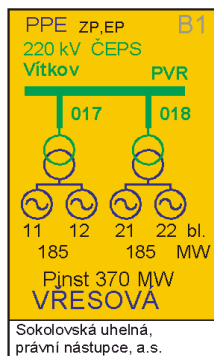
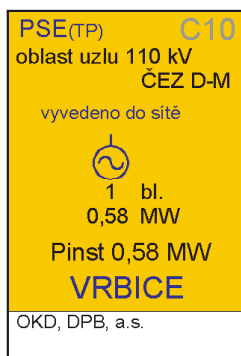
PE(TP) HU **E8**
110 kV E.ON D-v
Barum (vn) EOTP

1 2 bl.
25 25 MW
Pinst 50 MW
OTROKOVICE
Teplárna Otrokovice, a.s.

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

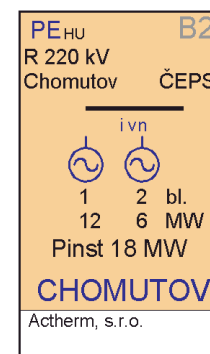
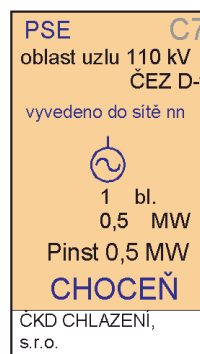
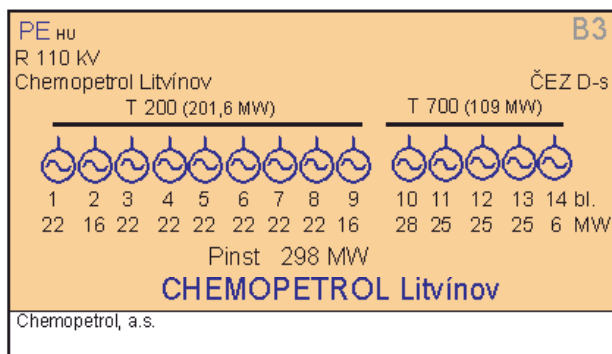
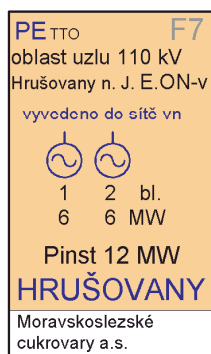
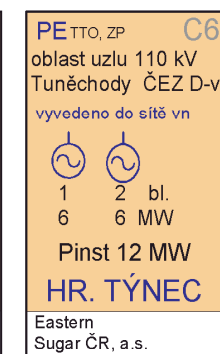
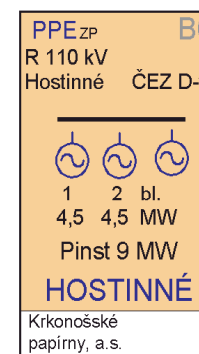
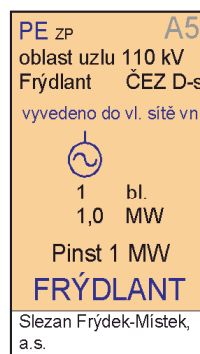
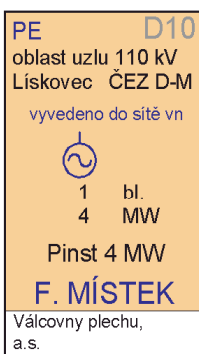
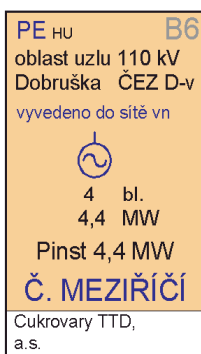
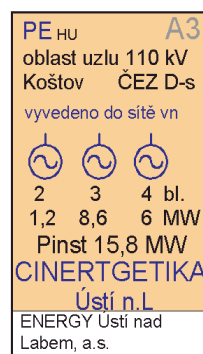
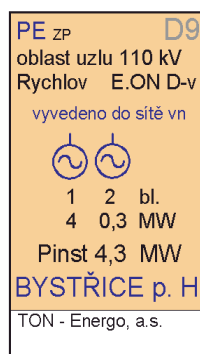
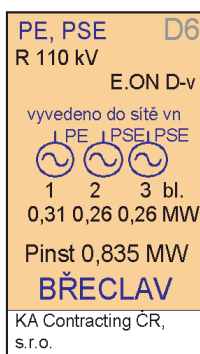
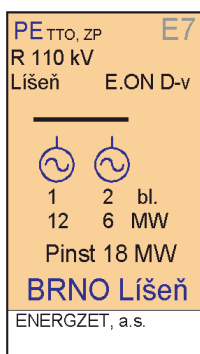
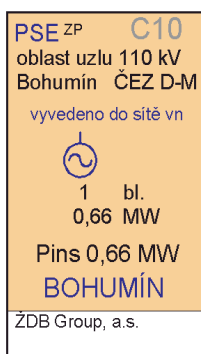
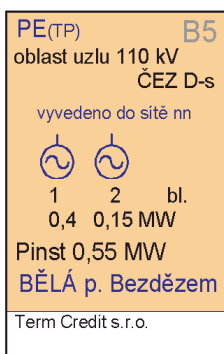
1 bl.
1,56 MW
Pinst 1,56 MW
PASKOV
OKD, DPB, a.s.

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.





Schémat zdrojů typu závodních elektráren nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2008)



<p>PE, PSE^{ZP} D6 oblast uzlu 110 kV Chotěboř ČEZ D-v vyvedeno do vl. sítě vn</p> <p>1 2 3 bl. 3,5 0,77 0,32 MW Pinst 4,6 MW CHOTĚBOŘ Chotěbořské strojirny služby, a.s.</p>	<p>PSE B6 oblast uzlu 110 kV Chvaletice ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,1 MW Pinst 1,1 MW CHVALETICE TEDOM s.r.o.</p>	<p>PSE^{ZP} B5 oblast uzlu 110 kV Staré Místo ČEZ D-v vyvedeno do vl.sítě 6 kV</p> <p>4 stroje celkem 1,94 MW Pinst 1,9 MW JIČÍN Agrostroj SECO group, a.s.</p>	<p>PE, PSE C8 oblast uzlu 110 kV Hanušovice ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 2 3,15 MW Pinst 5,15 MW JINDŘICHOV Olšanské papírny, a.s.</p>	<p>PE^{ZP} F4 R 110 kV Větrní E.ON-z</p> <p>1 2 bl. 12 12 MW Pinst 24 MW JIP Větrní JIP-Papírny Větrní, a.s.</p>	<p>PE C2 oblast uzlu 110 kV Horní Břiza ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,1 MW Pinst 2,1 MW KAZNĚJOV Aktiva a.s.</p>
<p>PSE B3 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>8 strojů celkem 0,736 MW Pinst 0,736 MW KNĚŽEVES TARPO spol. s.r.o.</p>	<p>PE^{HU} D8 oblast uzlu 110 kV Kojetín ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,5 MW Pinst 1,5 MW KOJETÍN-Seliko Moravský Lihovar Kojetín, a.s.</p>	<p>PE C5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,56 MW Pinst 0,56 MW KOLÍN V. KORAMO, a.s.</p>	<p>PE^{ČU, ZP} D9 R 110 kV Kopřivnice ČEZ D-M</p> <p>1 2 bl. 12 12 MW Pinst 24 MW KOPŘIVNICE Energetika Kopřivnice, a.s.</p>	<p>PE^{TTO, HU} B4 R 110 kV Kaučuk Kral. ČEZ D-st</p> <p>1 2 3 bl. 33 33 0,72 MW Pinst 66,7 MW KRALUPY Kaučuk, a.s.</p>	<p>PSE^{ZP} C3 oblast uzlu 110 kV Beroun ČEZ D-st vyvedeno do vn</p> <p>1 2 bl. 5 5 MW Pinst 10 MW KRÁLŮV DVŮR ENERGO KD s.r.o.</p>
<p>PE^{ZP} A5 oblast uzlu 110 kV Liberec TP ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,5 MW Pinst 2,5 MW LIBEREC TERMIZO a.s.</p>	<p>PE^{HU} F4 oblast uzlu 110 kV Lipno E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,63 MW Pinst 0,63 MW LOUČOVICE CENTROPOL, a.s.</p>	<p>PE^{HU} B3 R 110 kV Lovochemie ČEZ D-s</p> <p>1 2 3 bl. 4 12 6 MW Pinst 22 MW LOVOSICE Moravská energetická a.s.</p>	<p>PSE B5 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-st vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 2 3 bl. 0,5 0,04 0,04 MW Pinst 0,58 MW M. BOLESLAV Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.</p>	<p>PSE B3 oblast uzlu 110 kV Oldřichov ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 1,1 MW Pinst 1,1 MW MODLANY TEDOM s.r.o.</p>	<p>PSE A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě nn</p> <p>1 bl. 0,55 MW Pinst 0,55 MW NOVÝ BOR Crystalex a.s.</p>
<p>PE^{ČU, TP} C10 R 110 kV Nová Huť ČEZ D-M</p> <p>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 Kunčice Mittal Steel Ostrava a.s.</p>	<p>PSE C9 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 0,56 MW Pinst 0,56 MW N.JIČÍN-Tonak Dalkia Česká Republika, a.s.</p>	<p>PEE D8 oblast uzlu 110 kV Hodolany ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 bl. 2,7 MW Pinst 2,7 MW OLOMOUC Dalkia Setuza Česká rep., a.s.</p>	<p>PE^{TTO} C9 oblast uzlu 110 kV Hoštice ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 2,6 1,6 MW Pinst 4,2 MW OPAVA - cukr. Moravskoslezské cukrovary a.s.</p>	<p>PE, PSE C10 R 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do vl.sítě nn</p> <p>1 2 bl. 0,5 0,18 MW Pinst 0,68 MW OSTRAVA BorsodChem MCHZ, s.r.o.</p>	
<p>PSE C10 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-M vyvedeno do sítě vn a nn</p> <p>1 2 bl. 0,77 0,142 MW Pinst 0,91 MW OSTRAVA-skł. TEDOM, s.r.o.</p>	<p>PE^{ČU, ZP, TP} C10 R 110 kV Vítkovice ČEZ D-M</p> <p>7 8 9 10 bl. 16 16 22 25 MW Pinst 79 MW Ostrava Vítkovice Energetika Vítkovice, a.s.</p>	<p>PE^{ZP, TTO} C6 oblast uzlu 110 kV Opočínec ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p> <p>2 bl. 2,6 MW Pinst 2,6 MW PARDUBICE PARAMO, a.s.</p>	<p>PE^{ČU, ZP, DRV} D10 R 110 kV Paskov ČEZ D-M</p> <p>1 2 bl. 20,8 20,8 MW Pinst 41,6 MW PASKOV BIOCEL, a.s.</p>	<p>PE^{HU} B3 oblast uzlu 110 kV Písek E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 4 2,5 MW Pinst 6,5 MW Písek JITEX KOMTERM, a.s.</p>	<p>PSE C2 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-z vyvedeno do sítě vn</p> <p>1 2 bl. 0,4 0,4 MW Pinst 0,8 MW PLZEŇ VODÁRNA PLZEŇ, a.s.</p>

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 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
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.

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} A3
oblast uzlu 110 kV
Koštov ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

2 3 4 bl.
1,2 8,6 6 MW

Pinst 15,8 MW

SETUZA Ústí n.L

ENERGY Ústí nad Labem, a.s.

PE_{HU} D4
R 110 kV
Silon E.ON-z

3 bl.
46,5 MW

Pinst 46,5 MW

SILON Planá

AES Bohemia spol. s.r.o.

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

ŠKO-ENERGO, s.r.o.

PE_{HU, TTO, DRV} B4
R 110 kV
Štětí ČEZ D-s

1 2 3 4 5 bl.
9 9 30,5 32 32 MW

Pinst 112,5 MW

ŠTĚTÍ

Mondi Packaging Paper Štětí, a.s.

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 2,6 MW

TEPLICE

Glaverbel 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.

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
Podháji ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
4 MW

Pinst 4,0 MW

VARNSDORF

Velveta a.s.

PSE E4
oblast uzlu 110 kV
E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,25 0,25 MW

Pinst 0,5 MW

VELEŠÍN

Jihostroj a.s.

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_{ČU} E9
R 110 kV
Zlín E.ON D-v

VI 31 32 bl.
5,25 6,0 25 30 MW

Pinst 69,3 MW

ZLÍN

Atel Energetika Zlín s.r.o

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.

ŽĎAS, a.s.

PE_{ZP, OP} C10
R 110 kV
ŽDB ČEZ D-M

1 2 bl.
5 0,7 MW

Pinst 5,7 MW

ŽDB Bohumín

ŽDB, a.s.

Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2007)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ bloku	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto v roce 2007 [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	776,9
	2	55,0	KO							
	3	55,0	KO							
Tisová I	1	57,0	KO	183,8	1959 - 1960	ČEZ Distribuce region západ	110	Vítkov	Hnědé uhlí	990,2
	2	57,0	KO							
	3	57,0	K							
	5	12,8	PT							
Hodonín	3	50,0	KO	105,0	1951 - 1957	E.ON Distribuce region východ	110	Hodonín (ČEZ)	Hnědé uhlí Biomasa	430,5
	4	55,0	KO							
Tisová II	6	112,0	K	112,0	1961	ČEPS	220	Vítkov	Hnědé uhlí	814,7
Mělník II	9	110,0	K	220,0	1971	ČEZ Distribuce region střed	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí	1 206,7
	10	110,0	K							
Pruněřov I	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968	ČEZ Distribuce region sever	110	Verněřov	Hnědé uhlí	2 821,1
	4	110,0	K				110	Verněřov		
	5	110,0	K				400	Hradec		
	6	110,0	K				400	Hradec		
Ledvice 2	2	110,0	K	220,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	1 622,7
	3	110,0	K							
Ledvice 3	4	110,0	K	110,0	1967	ČEZ Distribuce region sever	110	Chotějovice	Hnědé uhlí	290,2
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí	3 964,8
	22	200,0	K							
	23	200,0	K							
	24	200,0	K							
Počerady	2	200,0	K	1 000,0	1970 - 1977	ČEPS	400	Výskov	Hnědé uhlí	7 011,9
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
	5	200,0	K							
	6	200,0	K							
Chvaletice	1	200,0	K	800,0	1977 - 1978	ČEPS	400	Týnec	Hnědé uhlí	4 033,0
	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)	Hnědé uhlí Černé uhlí	3 790,2
	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	7 067,3
	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	2 995,5
Dvůr Králové	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963	ČEZ Distribuce region východ	35	Lipnice	Hnědé uhlí Biomasa	15,0
	2	12,0	KO							

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2007)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ reaktoru	Celkový inst. výkon výroby [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto v roce 2007 [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	13 907,0
	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	12 264,9
	2	1 000,0	VVER 1000							

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2007)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výroby [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Palivo	Roční výroba elektřiny brutto v roce 2007 [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	144,3
Lipno II	1	1 x 1,5	průtočná	1,50	1957	E.ON Distribuce část západ	22	měničrna ČD Vyšší Brod	Vltava	5,6
Orlík	1,2,3,4	4 x 91,0	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Milín	Vltava	310,2
Slapy	1,2,3	3 x 48,0	akumulační	144,00	1954 - 1955	ČEZ Distribuce region střed	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	257,9
Dalešice	1,2,3,4	450,00	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	196,3
Dlouhé Stráně	1,2	2 x 325,0	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Krasikov	Divoká Desná	195,0
Kamýk	1,2,3,4	4 x 10,0	akumulační	40,00	1961	E.ON Distribuce část západ	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	58,5
Štěchovice I	1,2	2 x 11,25	akumulační	22,50	1943 - 1944	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	80,9
Štěchovice II	3	1 x 45,0	přečerpávací	45,00	1996	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	42,5
Vrané nad Vltavou	1,2	2 x 6,94	akumulační	13,88	1936	ČEZ Distribuce region střed	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	48,9
Hněvkovice	1,2	2 x 4,8	akumulační	9,60	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	24,8
Kořensko 1	1,2	2 x 1,9	průtočná	3,80	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	11,1
Mohelno	1,2	1,2 + 0,56	průtočná	1,76	1999	E.ON Distribuce část východ	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	5,8
Želina	1,2	2 x 0,32	průtočná	0,63	1994	ČEZ Distribuce region sever	22	Kadaň	Ohře	2,5
Kořensko 2	1	1 x 0,94	průtočná	0,94	2000	E.ON Distribuce část západ	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	1,5
Dlouhé Stráně 2	1	0,16	průtočná	0,16	2000	ČEZ Distribuce region Morava	22	přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně	Divoká Desná	0,6

Přehled vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2007)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobní provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
PREdistribuce	MVE Modřany	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3 x 0,550	6,39	22	Lhotka	Vltava
	MVE Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,648	6,39	22	Holešovice	Vltava
	MVE Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	3 x 1,890	17,91	22	Pražáčka	Vltava
ČEZ Distribuce region střed	MVE Benátky nad Jizerou	RNDr. Luděk Liška	2 x 0,430	4,52	22	Toušeň	Jizera
	MVE Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	2 x 0,990	11,20	22		Labe
	MVE Dražice nad Jizerou	SP Dražice s.r.o.	4 x 0,160	3,90	22	Nymburk	Jizera
	MVE I HNĚVOUSICE	ENERGO EKOPROJEKT TURNOV, s.r.o.	0,500	1,50	22		Jizera
	MVE Hradištko	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,960	5,98	22	Kralupy	Labe
	MVE Kačov	Ing. Jana Válková	2 x 0,300	2,87	22		Labe
	MVE Klavary I	Klavarská elektrárenská v.o.s.	2 x 0,315	2,65	22	Kralupy	Labe
	MVE Klavary II	Klavarská elektrárenská v.o.s.	3 x 0,315	4,42	22		Labe
	MVE Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,600	6,84	22	Kralupy	Vltava
	MVE Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	0,135; 2 x 0,325; 0,275	3,68	22		Kolín
	MVE Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	3 x 0,700	9,07	22	Toušeň	Labe
	MVE Kostomlátky	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,350	7,29	22	Nymburk	Labe
	MVE Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 2,390	24,42	22	Kralupy	Vltava
	MVE Lobkovice	Povodí Labe, státní podnik	2 x 1,100	8,31	22	Neratovice	Labe
	MVE Mířejovice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	5 x 0,700	15,29	22	Kralupy	Vltava
	MVE Nymburk	MVE-HYDRO, s.r.o.	(2 x 0,32) + 0,256 + 0,178	5,54	22	Nymburk	Labe
	MVE Obříství	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,679	12,59	22	Neratovice	Labe
	MVE Poděbrady	1. elektrárenská s.r.o.	4 x 0,240	3,24	22	Nymburk	Labe
	MVE Tři Chaloupky	PREDAX FINANCE, s.r.o.	1,000	7,05	22	Milovice	Labe
	MVE Veletov	Povodí Labe, státní podnik	2 x 0,315	3,53	22		Labe
MVE Vraňany	Povodí Vltavy, státní podnik	2,500	15,33	22		Vltava	
E.ON Distribuce část západ	MVE České Vrbné	1. elektrárenská s.r.o.	2 x 0,980	7,54	22	České Budějovice	Vltava
	MVE Duropack	Duropack Bupak Papírna s.r.o.	2 x 0,325	3,11	0,4		Vltava
	MVE Husinec	AQUA ENERGIE s.r.o.	0,630	1,59	22	Domoradice	Blanice
	MVE Plav	Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,63 (3 stroje)	2,35	22		Malše
	MVE Soběnov	E.ON Energie, a.s.	0,770 + 0,460	4,14	22	Domoradice	Černá
	MVE Sokolský Ostrov	AQUA ENERGIE s.r.o.	3 x 0,253	3,53	22		Malše
	MVE Římov	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,500	3,33	vn	Domoradice	Malše
ČEZ Distribuce region západ	MVE Bukovec	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,630	0,00	0,4	Nýrsko	Berounka
	PVE Černé Jezero 1	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,500	0,25	22		Úhlava
	MVE Hracholusky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,550	7,81	22	Křimice	Mže
	MVE Skalka	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,350 + 0,019	2,27	22	Cheb	Ohře
	MVE Vydra	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 3,200	34,09	110	Vydra	Vydra
ČEZ Distribuce region sever	MVE Brandl	F O B O S spol. s r.o.	2 x 0,25 + 2 x 0,16	1,88	35	Verněřov	Nisa
	MVE Březiny u Děčína	Vodní elektrárny Ploučnice a. s.	2 x 0,250 + 0,03	1,68	0,4		Ploučnice
	MVE Doksany	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,400	3,78	22	Verněřov	Ohře
	MVE Desná I	F O B O S spol. s r.o.	0,500	1,33	35		Bílá Desná
	MVE Ervěnický koridor	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,315	2,16	0,4	Verněřov	Ohře
	MVE Františkov nad Ploučnicí	A - ENERGY s.r.o.	1 x 0,576	1,25	22		Ploučnice
	MVE Hradiště	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	2 x 1,600	11,23	22	Verněřov	VD Přísečnice
	MVE Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	2,280	13,64	22		Ohře
	MVE Kořenov	1. elektrárenská s.r.o.	0,200 + 2 x 0,360	3,47	35		Nisa
	MVE Kořenov	První elektrárenská Liberec spol s r.o.	4 x 0,220	3,59	35		Nisa

Přehled vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2007)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny brutto v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
ČEZ Distribuce region sever	MVE Libočany	RenoEnergie, a.s.	2 x 0,336	3,60	10	Železný Brod Litvínov Chomutov + Vernéřov Louny Tanvald Semily Košťov Tanvald	Ohře
	MVE Libochovice	EWA Libochovice, s.r.o.	2 x 0,250	2,65	22		Ohře
	MVE Líšný	TEODICEA s.r.o.	2 x 0,400	2,93	35		Jizera
	MVE Malá Veleň	A - ENERGY s.r.o.	2 x 0,350	1,61	22		Ploučnice
	MVE Meziboří	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 3,800	7,94	22		VD Fláje
	MVE Nechanice	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 5,000	78,12	22		Ohře
	MVE Pátek u Loun	MVE Pátek, s.r.o.	2 x 0,250	3,37	0,4		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		Kamenice
	MVE Rudolfov I	Povodí Labe, státní podnik	0,720	1,23	10		Labe
	MVE Semily - Řeky	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,323		0,4		Jizera
	MVE Spálov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,200	9,89	22		Jizera
	MVE Střekov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 6,500	60,39	10		Labe
	MVE Tanvald	KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,704 (4 stroje)		5,5		Kamenice
MVE Víška	Milan Hynek	2 x 0,200 + 0,100	2,12	0,4	Směda		
ČEZ Distribuce region východ	MVE Albrechtice	Ing. Jiří Čáp	(3 stroje) 0,556	1,71	35	Pardubice Poříčí Žamberk Pardubice Žamberk Opočinec Všestary Opočinec Opočinec Hradec Králové Opočinec	Orlice
	MVE Březhrad	VÍT a SPOL, spol. s r.o.	3 x 0,330	5,61	35		Labe
	MVE Dřevobrus	Martin Mádle a spol. s r.o.	2 x 0,250	1,43	35		Labe
	MVE Hradec Králové	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 0,250	3,36	35		Labe
	MVE Les Království	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,105	9,78	35		Labe
	MVE Litice	Povodí Labe, státní podnik	0,720	3,01	35		Labe
	MVE Pardubice	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,960	7,20	35		Labe
	MVE Pastviny I	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,000	7,45	35		Divoká Orlice
	MVE Práčov	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	9,750	14,95	35		Chrudimka
	MVE Předměřice	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,100	9,11	35		Labe
	MVE Přelouč	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x (0,680 + 0,490)	8,68	35		Labe
	MVE Seč	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3,120	6,26	35		Chrudimka
	MVE Smiřice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,400	11,49	35		Labe
	MVE Srnojedy	KIPP, s.r.o.	2 x 0,980	6,58	35		Labe
E.ON Distribuce část východ	MVE Brno - Kníničky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3,100	8,00	22	Bohunice Hodonín Hustopeče Uherské Hradiště Hulín Bystřice nad Perštejnem Bystřice nad Perštejnem Vranov Suchohrdly Pelhřimov	Svratka
	MVE Bulhary	RenoEnergie, a.s.	(2 stroje) 0,720	0,82	10		Dyje
	MVE Hodonín	INCOS a.s.	2 x 0,960	7,71	22		Morava
	MVE Mohelský mlýn	AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,770 (3 stroje)	0,40	22		Jihlava
	MVE Nové Mlýny	Povodí Moravy, státní podnik	2,210 + 0,200	5,82	22		Dyje
	MVE Spytihněv	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,300	10,86	22		Morava
	MVE Strž	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,860 + 0,420	7,39	22		Morava
	MVE Vír I	E.ON Energie, a.s.	6,000 + 1,100	15,98	22		Svratka
	MVE Vír II	E.ON Energie, a.s.	1 x 0,742	2,76	22		Svratka
	MVE Vranov	E.ON Energie, a.s.	3 x 6,300	24,44	22		Dyje
	MVE Znojmo	E.ON Energie, a.s.	0,670 + 0,680	6,74	22		Dyje
	MVE Želivka	1. elektrárenská s.r.o.	1,260 + 0,350 + 0,550	4,50	22		Želivka
ČEZ Distribuce region Morava	MVE Hranice	UNIPOL spol. s r.o.	0,63	2,09	22	Vítkov Břidličná Frydlant	Bečva
	MVE Kružberk	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	4,380	10,75	22		Moravice
	MVE Přerov	Přerov MVE s.r.o.	0,500	1,66	22		Moravice
	MVE Slezská Harta	Povodí Odry, státní podnik	2,650 + 0,400	16,23	22		Moravice
	MVE Šance	Povodí Odry, státní podnik	0,200 + 0,830	5,89	22		Ostravice
	MVE Troubky	TROUBKY MVE s.r.o.	0,500 + 0,200	1,06	22		Morava
	MVE Žimrovice	ORC group s.r.o.	0,550	2,60	22		Moravice

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha 4 BRUDRA s.r.o.	1	spal.	0,500		0,500	0,000	PREdistribuce	22	ZP	dieselagregát
Praha 4 - Kunratice ERDING, a.s.	1	spal.	0,143		0,143	0,618	PREdistribuce	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	2,163	PREdistribuce	0,4	ZP	
České teplo s.r.o.										
Praha - Malešice	1 2 3 4	PT PT PT PTO	6,000 6,000 55,000 55,000	1963 1963 1971 1971	122,000	173,234	PREdistribuce	110	ČU	
Pražská teplárenská a.s.										
Praha - Michle Pražská teplárenská a.s.	1	PT	6,000	1965	6,000	3,379	PREdistribuce	22	ZP	
Praha - Veveslavín	1 2 3	PM PM PM	0,600 0,600 0,600	1996 1996 1996	1,800	7,103	PREdistribuce	22	ZP	plynové motory DORMAN
Pražská teplárenská a.s.										
Praha - Holešovice Pražská teplárenská a.s.	1	PTO	2,500	1995	2,500	0,919	PREdistribuce	22	ZP	
Různé lokality TEDOM ENERGO s.r.o.	20 vyroben	spal.	5,013		5,013	18,723	různé RPDS	0,4 22	ZP Bioplyn	kogenerační jednotky MT 140, CAT 2000, CAT 260
Čelákovice Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.	1 2	spal. spal.	0,310 0,310		0,620	0,883	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	
Kutná Hora - Kotelna Hlouška KH TEBIS s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,200 0,200		0,400	0,981	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	1,279	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Šipší (KGJ TEDOM)
Příbram Příbramská teplárenská a.s.	1 2	KO KO	40,000 4,385	1996 2005	44,385	138,676	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	centrální zdroj tepla
Rynholec, okres Rakovník E K O L O G I E s.r.o.	1 2	spal. spal.	0,624 0,092		0,716	1,370	ČEZ Distribuce region střed	22	skládkový plyn	řízená skládka tuhých odpadů Lom Babín II
Kladno ITES spol. s r.o.	1	spal.	1,038		1,038	2,488	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Kotelna Stochov TEDOM CAT 1000 SP
Kolín Elektrárna Kolín a.s.	4 6 5	PT PT KO	5,000 0,560 12,000	1968 1999	17,560	52,293	ČEZ Distribuce region střed	22	HU	
Kladno - Dubská ECK Generating, s.r.o.	9 4 5 12	KO KO KO PT	28,000 135,300 135,300 6,300	1976 1999 1999 1999	304,900	1 542,421	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU LTO	
Kladno - Dubská ECK Generating, s.r.o.	6	spal.	66,900	1998	66,900	6,371	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP, LTO	
Kladno Kladno GT, s.r.o.	1	spal.	43,197	2006	43,197	6,692	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP	

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vывedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Mělník <i>ENERGOTRANS a.s.</i>	1	PT	60,000	1994	352,000	1 469,804	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
	2	PT	60,000	1995						
	3	KO	60,000	1994						
	4	KO	60,000	1994						
	5	K	56,000	1961						
	6	K	56,000	1961						
Týnec nad Sázavou <i>Teplárna Týnec s.r.o.</i>	1	spal.	2,463	1998	4,926	7,690	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	
	2	spal.	2,463	1998						
Jindřichův Hradec - Otín <i>Energetické centrum s.r.o.</i>	2	PTO	2,500	1968	2,500	0,000	E.ON Distribuce část západ	22	LTO, ZP	dříve společnost Jitka
Trhové Sviny <i>Tepené hospodářství Města Trhové Sviny</i>	1	spal.	0,600		0,600	4,230	E.ON Distribuce část západ	22	biomasa	kogenerační jednotka
České Budějovice <i>Teplárna České Budějovice, a.s.</i>	3	PTO	12,000	1973	66,200	164,047	E.ON Distribuce část západ	22	HU ZP	
	4	PTO	25,000	1980						
	5	PT	29,200	1997						
Pelhřimov <i>IROMEZ s.r.o.</i>	1	PT	0,500		1,660	4,441	E.ON Distribuce část západ	0,4	biomasa LTO	Kotelna K1 Kotelna K2 Kotelna K2
	2	PT	0,160							
	3	PT	1,000							
Písek <i>Teplárna Písek, a.s.</i>	1	PT	6,000	1987	7,800	14,370	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
	2	PT	1,800	1997						
Strakonice <i>Teplárna Strakonice, a.s.</i>	1	PT	8,800	1997	30,000	138,480	E.ON Distribuce část západ	22	HU	
	2	KO	21,200	1999						
Tábor <i>Teplárna Tábor, a.s.</i>	1	PT	8,750	1998	8,750	21,411	E.ON Distribuce část západ	22	ostatní kapalná paliva	základní závod
Žihle <i>AGRO ENERGO a.s.</i>	1	KGJ	0,993	2006	0,993	4,840	ČEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	bioplynová stanice Žihle
Plzeň <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	1	PTO	55,000	1984	105,130	560,694	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP biomasa	
	2	KO	50,000	1999						
	3	spal.	0,130							
Ostrov <i>Ostrovská teplárenská, a.s.</i>	1	PT	5,000	1989	5,000	12,056	ČEZ Distribuce region západ	22	HU	
Plzeň - Bory <i>Věžeňská služba České republiky</i>	PM1	spal.	0,527	1995	2,108	6,110	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	plynové spalovací motory
	PM2	spal.	0,527	1995						
	PM3	spal.	0,527	1995						
	PM4	spal.	0,527	1995						
Karlovy Vary - Bohatice <i>Karlovarská teplárenská, a.s.</i>	1	spal.	1,000	1996	1,000	1,581	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	plynová spalovací turbína
Cheb - KGJ Riegrova <i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	1	spal.	0,990	1998	1,980	5,005	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Skalka <i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	1	spal.	0,990	1998	1,980	4,070	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,990	1998						
Cheb - KGJ Nemocnice <i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,392	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						
Cheb - KGJ Zlatý Vrch <i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	1	spal.	0,260	1998	0,520	1,424	ČEZ Distribuce region západ	22	ZP	pístové motory
	2	spal.	0,260	1998						

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Různé lokality TERBA s.r.o.	9 vyroben	spal.	suma 2,030		2,030	8,279	různé RPDS	22, 35	Bioplyn	
Vřesová - PPC	1	PPC	185,000	1996	370,000	1 804,426	ČEPS	220	ZP, EP	
<i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i>	2	PPC	185,000	1996						
Roudnice nad Labem	1	spal.	0,300		0,600	1,724	ČEZ Distribuce region sever	0,4	ZP	kogenerační jednotky
<i>EM Consult s.r.o.</i>	2	spal.	0,300							
Česká Lipa	1	spal.	0,920		0,920	2,043	ČEZ Distribuce region sever	22	ZP	kogenerační jednotka
<i>Mandant spol. s r.o.</i>										
Komořany	4	K	32,000	1959	239,000	628,550	ČEZ Distribuce region sever	110	HU	Teplárna Komořany
	5	K	32,000	1998						
	6	K	32,000	1997						
	7	KO	20,000	1959						
	9	PT	32,000	1978						
	10	PT	35,000	1986						
	21	PT	22,000	1994						
<i>United Energy právní nástupce, a.s.</i>	22	K	34,000	1997						
Jablonec nad Nisou	1	spal.	0,900		2,200	5,328	ČEZ Distribuce region sever	6	ZP	
	2	spal.	1,000							
<i>Rýnovická energetická s.r.o.</i>	3	spal.	0,300							
Neštěmice	PM1	spal.	0,230		0,460	0,992	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Neštěmice
<i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	PM2	spal.	0,230							
Liberec - ČOV	1	spal.	0,235		0,455	1,753	ČEZ Distribuce region sever	35	Bioplyn	ČOV Liberec
<i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	2	spal.	0,220							
Liberec	1	PT	12,000	1977	12,000	29,387	ČEZ Distribuce region sever	6	LTO Mazut	
<i>Teplárna Liberec, a.s.</i>										
Děčín - Teplárna CZT	PM1	spal.	0,803	1996	2,745	9,364	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)
<i>TERMO Děčín a.s.</i>	PM2	spal.	1,942	1996						
Děčín - Kogenerační zdroj Bynov	4 x PM	spal.	4 x 1,160	1997	4,640	9,222	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Bynov (plyn. spal. motor)
<i>TERMO Děčín a.s.</i>										
Děčín - Kogenerační zdroj Želenice	3 x PM	spal.	3 x 1,610	1997	4,830	10,863	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	Želenice (plyn. spal. motor)
<i>TERMO Děčín a.s.</i>										
Liberec - plavecký bazén	1	spal.	0,143		0,286	1,639	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	
<i>WARMNIS spol. s r.o.</i>	2	spal.	0,143							
Liberec - Aréna	1	spal.	0,299		0,598	4,335	ČEZ Distribuce region sever	10	ZP	
<i>WARMNIS spol. s r.o.</i>	2	spal.	0,299							
Náchod	1	K	5,000	1950	17,000	58,996	ČEZ Distribuce region východ	35	HU	
<i>KA Contracting ČR s.r.o.</i>	2	PT	12,000	1969						
Opatovice	1	K	60,000	1997	363,000	2 298,849	ČEZ Distribuce region východ	110	HU	
	2	K	60,000	1995						
	3	KO	60,000	1995						
	4	K	60,000	1996						
	5	PT	60,000	1987						
<i>International Power Opatovice, a.s.</i>	6	KO	63,000	1979						

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Jičín <i>Městský bytový podnik Jičín</i>	1	spal.	0,268		0,510	1,430	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	<i>Teplárna U Stadionu</i>
	2	spal.	0,150							
	3	spal.	0,045							
	4	spal.	0,022							
	5	spal.	0,022							
Turnov - Teplárna Výšinka <i>Městská teplárenská Turnov, s.r.o.</i>	1	spal.	0,922		0,922	1,880	ČEZ Distribuce region východ	35	ZP	<i>Teplárna Výšinka</i>
Nová Paka <i>TermoReal s.r.o.</i>	1	spal.	0,310		0,940	2,047	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	<i>Teplárna Studénka - Nová Paka</i>
	2	spal.	0,630							
Ivančice - Kotelna mjr. Nováka <i>TEPLO IVANČICE, s.r.o.</i>	1	spal.	0,455		0,954	3,422	E.ON Distribuce část východ	22		<i>kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,455							
	3	spal.	0,022							
	4	spal.	0,022							
Nové Město na Moravě <i>Novoměstská teplárenská a.s.</i>	1	spal.	1,000		2,000	5,998	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	
	2	spal.	1,000							
Brno - Špitálka <i>Teplárny Brno, a.s.</i>	20	PTO	5,000	1954	80,600	114,356	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						
Brno - Sever <i>Teplárny Brno, a.s.</i>	1	PT	4,000	1995	4,000	2,348	E.ON Distribuce část východ	6,3	TTO, ZP	
Brno - Červený mlýn <i>Teplárny Brno, a.s.</i>	1	spal.	71,000	1998	95,000	216,258	E.ON Distribuce část východ	110	ZP	<i>plynová spalovací turb.</i>
	2	PT	24,000							
Brno - Jihlavská <i>Fakultní nemocnice Brno</i>	1	spal.	0,140		0,280	1,424	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>pracoviště dětské medicíny kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,140							
Brno - Jihlavská <i>Fakultní nemocnice Brno</i>	1	spal.	0,140		0,280	0,580	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>pracoviště reprodukční medicíny kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,140							
Brno - Kolejní <i>ERDING, a.s.</i>	2 stroje	spal.	0,166		0,166	1,128	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>kogenerační jednotky</i>
Brno - Purkyňova <i>ERDING, a.s.</i>	1	spal.	0,100		0,100	1,252	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,100							
Třebíč <i>TTS cz s.r.o.</i>	1	PSE	0,990		0,990	2,311	E.ON Distribuce část východ	22	biomasa	<i>ORC teplárna SEVER</i>
Třebíč <i>TTS energo s.r.o.</i>	12 vyroben	spal.	2,219		2,219	4,324	E.ON Distribuce část východ	0,4	ZP	<i>kogenerační jednotky TEDOM</i>
Otrokovice <i>Teplárna Otrokovice a.s.</i>	1	PT	25,000	1976	50,000	248,808	E.ON Distribuce část východ	22	HU	
	2	PT	25,000	1999						
Kyjov <i>Teplárna Kyjov, a.s.</i>	1	spal.	7,400	1999	23,000	11,946	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>plynová spalovací turb. plynová spalovací turb.</i>
	2	spal.	7,400	1999						
	3	PT	8,200	1999						
Brno Turgeněvova <i>JMP Net, s.r.o.</i>	1	spal.	1,600	2001	1,600	0,505	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	<i>regulační stanice Brno</i>

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka	
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Velké Němčice <i>JMP Net, s.r.o.</i>	1	spal.	1,184	2001	2,816	3,837	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							
Veselí nad Moravou <i>VESBYT s.r.o.</i>	1	spal.	1,000		1,000	2,661	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Výtopna Hutník	
Mohelnice - energetické hospodářství <i>ČEZ Energetické služby, s.r.o.</i>	1	PT	4,000	1987	4,000	1,626	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	Energetické hospodářství Mohelnice	
Litovel - Teplárna Uničovská <i>Městská teplárenská společnost a.s. Litovel</i>	1	spal.	suma 0,600		0,600	1,556	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	Teplárna Uničovská	
	2	spal.									
	3	spal.									
	4	spal.									
Litovel - Teplárna Vítězná <i>Městská teplárenská společnost a.s. Litovel</i>	1	spal.	0,022		0,247	0,601	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	Teplárna Vítězná	
	2	spal.	0,075								
	3	spal.	0,150								
Třinec <i>Moravia Energo, a.s.</i>	1	spal.	0,990		0,990	7,834	ČEZ Distribuce region Morava	6,3	OP	KGJ Moravia Energo	
Bohumín - Bezručova <i>Moravia Energo, a.s.</i>	1	spal.	0,990		0,990	8,656	ČEZ Distribuce region Morava	6,3	OP	KGJ Bohumín - Bezručova	
Valašské Meziříčí <i>Moravia Energo, a.s.</i>	1	spal.			0,185	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	6,3	ZP	nemocnice Valašské Meziříčí	
	2										
Vsetín <i>Zásobování teplem Vsetín a.s.</i>	1	spal.	4,800		4,800	33,319	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova	
Paskov <i>OKD, DPB, a. s.</i>	1	spal.	0,580		10,845	28,416	ČEZ Distribuce region Morava	22, 6	hutní plyn	zdroj Vrbice	
	2	spal.	0,774								motorgenerátor Rychvald
	3	spal.	0,774								KGJ Chlebovice
	4	spal.	0,770								KGJ Sviadnov
	5	spal.	0,627								KGJ Odra
	6	spal.	1,560								KGJ Paskov
	7	spal.	1,560								KGJ Staříč
	8	spal.	0,774								KGJ Orlová
	9	spal.	1,166								KGJ Muglínov
	10	spal.	1,558								KGJ Dukla
	11	spal.	1,166								KGJ František
Teplárna ČS armády <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	3	PT	12,000	1966	24,000	84,152	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, ZP Biomasa	Teplárna ČS. ARMÁDY	
	4	PT	12,000	1968							
Teplárna Karviná <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	4	KO	15,000	1958	55,000	284,980	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, EP Biomasa	Teplárna Karviná	
	5	KO	40,000	1998							

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Třebovice	33	KO	30,000	1961	174,000	1 108,139	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU LTO	<i>Elektrárna Třebovice</i>
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	15	KO	72,000	1998						
Ostrava - Přívoz	1	PT	12,800	1994	12,800	65,410	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU OP	<i>Teplárna Přívoz</i>
Přerov	2	KO	41,000	1995	46,000	269,891	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, LTO	<i>Teplárna Přerov</i>
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	K	5,000	2001						
Olomouc	1	PT	6,300	1954	47,300	252,464	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU, ČU Biomasa	<i>Teplárna Olomouc</i>
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	3	PT	41,000	1998						
Krnov	4	PT	4,800	1997	4,985	28,870	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, HU biomasa	<i>Teplárna Krnov</i>
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>			0,185							
Frydek - Místek	1	PT	3,000	1998	3,000	15,680	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	<i>Teplárna Frydek - Místek</i>
Výtopna Mariánské Hory	1	PT	0,700		0,700	5,754	ČEZ Distribuce region Morava	22	OP	<i>Výtopna Mariánské Hory</i>
Nový Jičín - Bazén	2 stroje	KGJ	0,162		0,162	0,572	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Nový Jičín - Bulharská	1	KGJ	0,009		0,009	0,011	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Nový Jičín - Loučka	1	KGJ	0,022		0,022	0,075	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Nový Jičín - Trlicova	1	KGJ	0,009		0,009	0,012	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	
Trmice	6	PT	16,000	1987	88,000	537,452	ČEZ Distribuce region sever	35	HU, LTO	<i>Teplárna Trmice</i>
	7	PT	16,000	1975						
	8	PT	16,000	1981						
	4	K	20,000	1997						
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	5	K	20,000	1997						
Trmice - PPC	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	2,854	ČEZ Distribuce region sever	110	ZP	<i>Paroplynový cyklus</i>
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>										

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
<i>Praha 4 - Krč Fakultní Thomayerova nem. s poliklinikou</i>	1	spal.	0,770	2006	0,770	0,911	PREdistribuce	0,4	ZP	KGJ Videňská
<i>Praha 4 OMNICON s.r.o.</i>	1 2 3	spal. spal. spal.	0,450 0,450 0,450		1,350	8,450	PREdistribuce	0,4	ZP	kogenerační jednotky MWM Deutz Ústřední vojenská nemocnice
<i>Praha 6 - Ústřední čistírna odpadních vod Pražská vodohospodářská společnost a.s.</i>	1 2 3 4 5	spal. spal. spal. spal. spal.	0,960 0,960 0,960 1,290 1,290		5,400	27,631	PREdistribuce	22	Bioplyn	
<i>Dobruška Cukrovary TTD a.s.</i>	1 2	PT PT	8,000 7,000	1993	15,000	23,788	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Cukrovar Dobruška
<i>Krásná Lhota ENERGO KD s.r.o.</i>	1 2	spal. spal.	5,000 5,000	1997 1997	10,000	0,000	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Teplárna KŽ
<i>Krásná Lhota ENERGO KD s.r.o.</i>	1	spal.	0,130		0,130	0,000	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Hlinky
<i>Kralupy KAUČUK, a.s.</i>	1 2 3	KO PT PT	33,000 33,000 0,720	1962 1963	66,720	225,769	ČEZ Distribuce region střed	110	LTO, ZP Ostatní plyny	
<i>Kolín KORAMO, a.s.</i>	1	PT	0,560		0,560	0,000	ČEZ Distribuce region střed	6		údaje o výrobě nedodány nelicencovaný výrobce elektriny
<i>Neratovice Spolana a.s.</i>	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	129,730	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
<i>Mladá Boleslav ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	3 4	KO KO	44,000 44,000	1999 1999	88,000	474,877	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU biomasa	teplárna hlavní závod
<i>Kněžves u Rakovníka TARPO spol. s r.o.</i>	8 strojů	spal.	suma 0,736		0,736	0,010	ČEZ Distribuce region střed	6	bioplyn	ELTOP Tarpo Kněžves
<i>Rečkov - Malá Bělá Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.</i>	1	spal.	0,500		0,500		ČEZ Distribuce region střed	0,4	nafta	dieselagregát nelicencovaný výrobce elektriny
<i>Planá nad Lužnicí AES Bohemia spol. s r.o.</i>	2	KO	46,500	1999	46,500	194,941	E.ON Distribuce část západ	110	HU Biomasa	
<i>Loučovice - Vltavský mlýn CENTROPOL CZ, s.r.o.</i>	2	PT	0,630	1991	0,630	2,803	E.ON Distribuce část západ	6	HU	dříve CENERGY
<i>Velešín Jihostroj a.s.</i>	1 2	spal. spal.	0,250 0,250		0,500	1,478	E.ON Distribuce část západ	0,4	ZP	kogenerační jednotky
<i>Větrní JIP - Papírny Větrní, a.s.</i>	1 2	PT PT	12,000 12,000	1961 1965	24,000	17,590	E.ON Distribuce část západ	110	ZP	
<i>Písek - JITEX KOMTERM, a.s.</i>	I II	PT KO	4,000 2,500	1967 1955	6,500	0,000	E.ON Distribuce část západ	22	HU	dříve zdroje JITEXu Písek
<i>Chroboly, okres Prachatice NAVOZ Hořovice s.r.o.</i>	1	spal.	0,537		0,537	2,285	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	bioplynová stanice

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Kaznějov AKTIVA, a.s.	4	PT	2,100	1957	2,100	0,000	ČEZ Distribuce region západ	22	HU, ZP	
Sokolov - CHEMIE Hexion Specialty Chemicals, a.s.	2	PT	6,000	1969	6,000	4,340	ČEZ Distribuce region západ	6	HU	dříve EASTMAN Sokolov
Plzeň Plzeňská energetika a.s.	8	KO	30,500	1984	90,000	480,264	ČEZ Distribuce region západ	110	HU	ELU3
	9	KO	33,000	1997						
	10	KO	26,500	1960						
Vřesová (teplárna) Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.	1	KO	55,000	1967	220,000	1 688,748	ČEZ Distribuce region západ	110	HU	
	2	KO	55,000	1967						
	3	PT	55,000	1969						
	4	KO	55,000	1971						
Plzeň VODÁRNA PLZEŇ a.s.	1	spal.	0,400		0,800	6,866	ČEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	
	2	spal.	0,400							
Různé lokality TEDOM s. r. o.	14 vyroben	spal.	10,309		10,309	42,791	různé RPDS	0,4 22	ZP, Bioplyn Sklád. plyn	kogenerační jednotky: Quanto, Jembacher, Dagger, Cat, MT 130
Chomutov Atherm, spol. s r.o.	1	KO	12,000	1964	18,000	76,661	ČEPS	220	HU	Teplárna Na Moráni
	2	PT	6,000	1966						
Nový Bor CRYSTALEX a.s.	1	spal.	0,550		0,550		ČEZ Distribuce region sever	0,4		data o výrobě elektriny nedodána nelicencovaný výrobce elektriny
Ústí nad Labem ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	II	PT	1,200	1986	15,800	43,533	ČEZ Distribuce region sever	22	HU, ZP	dříve CENERGETIKA Ú/L, a.s. (SETUZA energetika)
	III	PT	8,600	1969						
	IV	PT	6,000	1999						
Teplice Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	1	spal.	1,000		2,640	0,000	ČEZ Distribuce region sever	0,4	ZP	dieselagregát dieselagregát 4 x plynová turbína data o výrobě el. nepředána nelicencovaný výrobce elektriny
	2	spal.	1,000							
	3	spal.	0,165							
	4	spal.	0,165							
	5	spal.	0,165							
	6	spal.	0,165							
Litvínov - T 200 UNIPETROL RPA, s.r.o.	1	K	16,000	1948	166,400	550,966	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						
Litvínov - T 700 UNIPETROL RPA, s.r.o.	10	KO	28,000	1992	109,000	794,875	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						

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Mondí Packaging Paper Štětí a.s.	1	KO	9,000	1957	112,500	538,817	ČEZ Distribuce region sever	110	HU 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						
Lovosice Moravská energetická a.s.	1	PT	4,000	1996	22,000	92,032	ČEZ Distribuce region sever	110	HU	dříve Lovochemie
	2	PT	6,000							
	5	PT	12,000	1989						
Bělá pod Bezdězem Term Credit s.r.o.	1	PT	0,400		0,550	1,875	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	Papírny Bělá
	2	PT	0,150							
Liberec TERMIZO a.s.	1	PT	2,500		2,500	19,151	ČEZ Distribuce region sever	6	OP	
Varnsdorf Teplárna Varnsdorf a.s.	1	PT	4,000	1974	4,000	6,467	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	teplárna
Velký Šenov Železářny Velký Šenov, s.r.o.	1	PM	0,960		0,960	3,757	ČEZ Distribuce region sever	35	ZP	
České Meziříčí - cukrovar Cukrovary TTD a.s.	4	PT	4,400		4,400	7,755	ČEZ Distribuce region východ	35	HU	
Choceň ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	1	spal.	0,500		0,500	0,770	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	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	kotelna Hrochův Týnec k datu 10.7.2007 byla licence zrušena
	2	PT	6,000	1969						
Chotěboř Chotěbořské strojírny služby, a.s.	1	spal.	0,774	2000	1,094	1,492	lokální distribuční sítě	6	ZP	kogenerační jednotka dieselagregát
	2	spal.	0,320	2000						
Chotěboř Chotěbořské strojírny služby, a.s.	3	KO	2,500	1968	3,500	0,000	lokální distribuční sítě	6	ZP	
Hostinné KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.	GT1	spal.	4,500	1997	9,000	62,337	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	13,763	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	
Jičín Seco GROUP a.s.	1	spal.	1,450		1,936	0,000	vlastní distrib. sítě ČEZ Distribuce region východ	6		bývalý Agrostroj Jičín dieselagregáty údaje o výrobě elektřiny neposkytnuty nelicencovaný výrobce elektřiny
	2	spal.	0,062							
	3	spal.	4 x 0,016							
	4	spal.	0,060							
Semtín SYNTHESIA, a.s.	11	KO	12,800	1952	25,600	234,314	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						
Svitavy TOS Svitavy, a.s.	1	spal.	0,260		0,520	0,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	
	2	spal.	0,260							

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Zlín <i>Atel Energetika Zlín s.r.o.</i>	VI 31 32 I	K PTO K K	6,000 25,000 30,000 8,250	1960 1996	69,250	215,834	E.ON Distribuce část východ	110	ČU, HU	bývalá teplárna Svit
Prostějov <i>DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o.</i>	1	spal.	0,594		0,594	0,458	E.ON Distribuce část východ	0,4	ZP	kogenerační jednotka
Brno - Lišeň <i>ENERGZET, a.s.</i>	1 2	PTO PT	12,000 6,000	1972 1987	18,000	0,000	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	závodní teplárna
Břeclav <i>KA Contracting ČR s.r.o.</i>	1 2 3	spal. spal. PT	0,260 0,260 0,315		0,835	0,000	E.ON Distribuce část východ	22 22 22	ZP	Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav
Hrušovany nad Jevišovkou <i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	1 2	PT PT	6,000 6,000	1970 1970	12,000	9,136	E.ON Distribuce část východ	22	TTO nafta	
Bystřice pod Hostýnem <i>TON - ENERGO a.s.</i>	1 2	PT PT	0,630 0,250	1999	0,880	2,558	E.ON Distribuce část východ	22	HU Biomasa	Bystřice pod Hostýnem Kotelna Holešov
Žďár nad Sázavou <i>ŽĐAS, a.s.</i>	1 2 3	PT PT PT	6,000 6,000 0,500	1960 1960 2002	12,500	20,046	E.ON Distribuce část východ	110	HU	
Paskov <i>BIOCEL, a.s.</i>	1 2	PT PT	20,800 20,800	1983 1983	41,600	156,03	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU biomasa	
Ostrava - Mariánské Hory <i>BorsodChem MCHZ, s.r.o.</i>	1 2	PT spal.	0,500 0,180		0,680	2,257	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	
Cukrovar Prosenice <i>G- Team a.s.</i>	1	spal.	0,990		0,990	2,082	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	areál cukrovaru kogenerační jednotka
Olomouc - Setuza <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	PPE	2,720		2,720	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Nový Jičín - Tonak <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	3 stroje	spal.	0,560		0,560	1,225	ČEZ Distribuce region Morava	6	ZP	provozovna TONAK kogenerační jednotky
Valašské Meziříčí <i>DEZA, akciová společnost</i>	1 2	PT PT	4,000 12,000	1963 1970	16,000	38,041	ČEZ Distribuce region Morava	110	ZP	Teplárna DEZA
Kopřivnice <i>Energetika Kopřivnice, a.s.</i>	3 4	PTO PTO	12,000 12,000	1983 1983	24,000	8,887	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, ZP	dříve Energetika TATRA, a.s.
Třinec <i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i>	1 3	KO PT	20,250 14,500	1979 1989	34,750	683,011	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E2
Třinec <i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i>	11 12	PT KO	12,000 32,000	1991 1994	62,000		ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E3
<i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i>	14	PT	1,000							
Velké Albrechtice <i>KA Contracting ČR s.r.o.</i>	1 až 6	spal.	0,900		0,900	1,745	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	plemenná farma
Ostrava - Vítkovice <i>Energetika Vítkovice, a.s.</i>	7 8 9 10	KO KO PT PT	16,000 16,000 22,000 25,000	1983 1993 1995 1984	79,000	323,982	ČEZ Distribuce region Morava	110 110 110 110	ČU, TP	teplárna EVI
Postřelmov <i>MEP POSTŘELMOV, a.s.</i>	1	spal.	0,920		0,920	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		data o výrobě el. nebyla poskytnuta nelicencovaný výrobce elektriny

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Ostrava - Kunčice <i>Mittal Steel Ostrava a.s.</i>	1	PT	25,000	1986	254,000	1 450,840	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU <i>hutní plyn</i>	<i>dříve ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s.</i>
	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							
Opava <i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	1	PT	2,600		4,200	8,188	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	
	2	PT	1,600							
Kojetín <i>MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.</i>	1	PT	1,500		1,500	5,615	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU	
Jindřichov <i>Olšanské papírny a.s.</i>	1	spal.	3,150		5,150	25,928	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	<i>plynová turbína</i>
	2	PT	2,000					22	teplárna	
Ostrava <i>Ostravské vodárny a kanalizace a.s.</i>	1	spal.	0,657		1,314	2,094	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	<i>kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,657							
Velké Albrechtice - Nový Jičín <i>PŠVP BIO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,150	2006	0,900	4,061	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	<i>PŠVO BIO</i>
	2	KGJ	0,150							
	3	KGJ	0,150							
	4	KGJ	0,150							
	5	KGJ	0,150							
	6	KGJ	0,150							
Frýdek - Místek <i>SLEZAN Frýdek - Místek a.s.</i>	1	PT	1,000		1,250	1,957	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	<i>lokality Frýdlant (závod 03)</i>
	2	PT	0,250							<i>lokality Místek (závod 04)</i>
Valašské Meziříčí <i>STV Glass a.s.</i>	1	spal.	0,500		1,000	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	0,4		<i>data o výrobě el. nebyla dodána nelicencovaný výrobce elektřiny</i>
	2	spal.	0,500							
Bohumín <i>ŽDB GROUP a.s.</i>	1	PT	0,660		0,660	2,219	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	<i>Teplárna Bohumín radiální protitlaké turbína</i>
Frýdek-Místek (Lískovec) <i>VÁLCOVNY PLECHU, a.s.</i>	1	PT	4,000		4,000	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	<i>data nebyla poskytnuta nelicencovaný výrobce elektřiny</i>

Přehled větrných elektráren k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Nový Kostel - Skalná <i>Aleš K a s t l, dřevovýroba</i>	1	Vítkovice VE 315	0,315	2004	1,815	0,841	ČEZ Distribuce region západ	22		VTE Nový Kostel
	2	Tacke TW 500	0,500	2006						
	3	Tacke TW 500	0,500	2006						
	4	Tacke TW 500	0,500	2006						
Nová Ves, Klíny <i>ALTENERG s.r.o.</i>	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	6,000	4,802	ČEZ Distribuce region sever	22		větrná elektrárna Nová Ves větrná elektrárna Klíny - Sever větrná elektrárna Klíny - Jih
	2	ENERCON E - 70	2,000	2007						
	3	ENERCON E - 70	2,000	2007						
Žipotín <i>APB - PLZEŇ a.s.</i>	1	Vestas V 90	2,000	2007	4,000	0,457	ČEZ Distribuce část východ	35		VTE Žipotín
	2	Vestas V 90	2,000	2007						
Pavlov <i>APB - PLZEŇ a.s.</i>	1	Vestas V 90	2,000	2006	4,000	10,231	E.ON Distribuce část východ	22		VTE Pavlov
	2	Vestas V 90	2,000	2006						
Hraničné Petrovice <i>APB - PLZEŇ a.s.</i>	1	Vestas V52	0,850	2006	0,850	1,561	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Hraničné Petrovice
Jáchymov - Neklid <i>BENOCO, s.r.o.</i>	1	ENERCON E - 33	0,330	2007	0,660	1,553	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná farma Bílovice Licence na výrobu el. udělena 6. 9. 06
	2	ENERCON E - 33	0,330	2007						
Loučná nad Desnou - Mravenečník <i>BENOCO, s.r.o.</i>	1	Wind World V-2500	0,220	1993	1,165	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		Větrná farma Mravenečník nakoupeno od společnosti ČEZ, a.s.
	2	Energovars EWT 315 kW	0,315	1995						
	3	Energovars EWT 630 kW	0,630	1996						
Mladoňov <i>Caurus, s.r.o.</i>	1	Tacke TW 500	0,500	2004	0,500	0,346	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Mladoňov
Nový Hrádek - okres Náchod <i>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</i>	1	EKOV E 400	0,400	1995	1,600	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						
Měděnec <i>ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG</i>	21 turbín	21 x ENERCON E - 70	21 x 2,000	2007	42,000	9,817	ČEZ Distribuce region sever	110		farma větrných elektráren Kryštofovy Hamry
Kryštofovy Hamry <i>Green Lines Rusová, s.r.o.</i>	1	ENERCON E - 70	2,500	2007	7,500	7,858	ČEZ Distribuce region sever	22		Větrné elektrárny Rusová
	2	ENERCON E - 70	2,500	2007						
	3	ENERCON E - 70	2,500	2007						
Loučná <i>Green Lines, s.r.o.</i>	1	DeWind D4	0,600	2004	1,800	10,266	ČEZ Distribuce region sever	22		v provozu od 11. 2004 VTE Loučná
	2	DeWind D4	0,600	2004						
	3	DeWind D4	0,600	2004						
Hraničné Petrovice <i>Haná Metal Wind, s.r.o.</i>	1	Nordex N54	0,850	2005	0,850	1,577	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Hraničné Petrovice
Solitary <i>Ing. Jan Hikele</i>	1	De Wind D4	0,600	2006	0,600	0,187	ČEZ Distribuce region východ	6		VTE Žipotín licence byla udělena v říjnu 2007
Pohledy, Horní Hynčiča <i>Jaroslav Etzler</i>	1	Fuhrländer FL 250	0,250	2004 - 2006	0,500	0,522	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE POHLEDY II - III
	2	Fuhrländer FL 250	0,250							
Lysý Vrch - Heřmanice <i>KONOTECH, s.r.o.</i>	1	Tacke TW 500	0,500	2004	3,100	4,734	ČEZ Distribuce region sever	22		v provozu od 11. 2004 VTE Lysý Vrch - Heřmanice
	2	Tacke TW 500	0,500	2004						
	3	Tacke TW 500	0,500	2004						
	4	Tacke TW 500	0,500	2004						
	5	Tacke TW 500	0,500	2004						
	6	VTE	0,600	2004						

Přehled větrných elektráren k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Norberčany, Stará Libavá NATUR ENERGO s.r.o.	1	VTE	2,00	2007	2,00	2,424	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Stará Libavá
Jindřichovice Obec Jindřichovice pod Smrkem	1 2	ENERCON E - 40 ENERCON E - 40	0,600 0,600	2003 2003	1,200	1,420	ČEZ Distribuce region sever	22		Větrná farma ENERCON E-40
Anenská Studánka S & M CZ s.r.o.	1	Fuhrländer FL 250	0,250	2006	0,250	0,259	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Anenská Studánka
Pohledy S & M CZ s.r.o.	1	Fuhrländer FL 250	0,250	2006	0,250	0,298	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Pohledy - Horní Hynčice
Žipotín S & M CZ s.r.o.	1	De Wind D4	0,600	2006	0,600	0,716	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Žipotín
Petrovice SVEP, a.s.	1	ENERCON E - 70	2,000	2005	2,000	5,587	ČEZ Distribuce region sever	22		VTE Petrovice
Petrovice II SVEP, a.s.	1	ENERCON E - 70	2,000	2007	2,000	0,433	ČEZ Distribuce region sever	22		VTE Petrovice II
Ostružná VE Ostružná s.r.o.	1 2 3 4 5 6	VESTAS V39 500 kW VESTAS V39 500 kW VESTAS V39 500 kW VESTAS V39 500 kW VESTAS V39 500 kW VESTAS V39 500 kW	0,500 0,500 0,500 0,500 0,500 0,500	1994 1994 1994 1994 1994 1994	3,000	2,452	ČEZ Distribuce region Morava	22		6 x VESTAS V39 500 kW Větrná farma Ostružná
Drahany VĚTRNÉ FARMY a.s.	1	Vestas V90	2,000	2006	2,000	6,292	ČEZ Distribuce region Morava	10		Větrná elektrárna Drahany
Břežany- Lopatov WEB Větrná Energie s.r.o.	1 2 3 4 5	Vestas V52 Vestas V52 Vestas V52 Vestas V52 Vestas V52	0,850 0,850 0,850 0,850 0,850	2006 2006 2006 2006 2006	4,250	5,936	E.ON Distribuce část východ	22		Větrný park Lopatov - Břežany
Odry - Veselí WIND FINANCE a.s.	1 2	Vestas V90 Vestas V90	2,000 2,000	2006 2006	2,000 2,000	8,483 0,000	ČEZ Distribuce E.ON Distribuce	22 22		Větrné elektrárny Odry - Veselí Větrná elektrárna Kámen u Habrů
Protivanov Wind invest, s.r.o.	1 2	Repower MD 77 Repower MD 77	1,500 1,500	2005 2005	3,000	7,613	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná farma Protivanov
Pavlov WIND POWER s.r.o.	1 2	Vestas V52 Vestas V52	0,850 0,850	2006 2006	1,700	2,032	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná elektrárna Pavlov licence na výrobu el. udělena 02. 2007
Nová Ves v Horách Wind Tech s.r.o.	1 2 3	Repower MD 77 Repower MD 77 VTE	1,500 1,500 0,350	2003 2004 2002	3,350	7,345	ČEZ Distribuce region sever	22 22 22		RE POWER SYSTEMS VTE Nová Ves v Horách
Nové Město - Vrch Tří pánů WINDTEX s.r.o.	1 2 3	ENERCON E - 70 ENERCON E - 70 ENERCON E - 70	2,000 2,000 2,000	2006 2006 2006	6,000	16,249	ČEZ Distribuce region sever	22 22 22		Větrná farma U Tří pánů

Přehled solárních elektráren k 31. 12. 2007

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektriny brutto v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Úštěk <i>Habuš s.r.o.</i>	1	solární panely	0,507	2007	0,507	0,160	ČEZ Distribuce region sever	0,4		<i>FVE Habřina - Úštěk</i>
Uherské Hradiště <i>HiTechMedia Systems s.r.o.</i>	1	solární panely	0,002	2006	0,002	0,001	E.ON Distribuce část východ	22		
Opatov v Čechách <i>HiTechMedia Systems s.r.o.</i>	1	solární panely	0,060	2007	0,060	0,018	ČEZ Distribuce region východ	22		<i>solární elektrárna Opatov</i>
Ostrožská Lhota <i>HiTechMedia Systems s.r.o.</i>	1	solární panely	0,702	2007	0,702	0,205	E.ON Distribuce část východ	22		<i>solární elektrárna HiTech 600</i>
Bušanovice, okres Prachatice <i>KOROWATT s.r.o.</i>	1	solární panely	0,693	2006	0,693	0,781	E.ON Distribuce část západ	22		<i>solární elektrárna Bušanovice I</i>

Přehled subjektů spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Uhohčky Praha západ - Skládky Regios .A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,520	2004	0,520	5,713	ČEZ Distribuce region střed	22	skládkový plyn	Skládka Regios a.s. spaluje pouze skládkový plyn
Uhy - okres Kladno - Skládky UHY .A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,341	2004	0,341		ČEZ Distribuce region střed	22	skládkový plyn	Skládka UHY spol. s r.o. spaluje pouze skládkový plyn
Žabčice .A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,341	2005	0,341		E.ON Distribuce část východ	22	skládkový plyn	Skládka Žabčice spaluje pouze skládkový plyn
Planá nad Lužnicí AES Bohemia spol. s r.o.	1	KO	46,500	1999	46,500	194,941	E.ON Distribuce část západ	110	HU biomasa	SPOLUSPALOVÁNÍ! spaluje většinou HU
Žihle - okres Plzeň AGRO ENERGO a.s.	1	spal.	0,993	2006	0,993	4,840	ČEZ Distribuce region západ	22	bioplyn	
Paskov - Zahradní BIOCEL, a.s.	1 2	PT PT	20,800 20,800	1983 1983	41,600	156,030	ČEZ Distribuce region Morava	110	biomasa ČU	SPOLUSPALOVÁNÍ! spaluje převážně biomasu
Brno - Modřice Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	2 stroje	spal.	1,040	2007	1,040	4,368	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	Elektrárna - ČOV Brno - Modřice
Nasavrky - Skládky Chrudim Brůha a syn, spol. s r.o.	1	spal.	0,270	2005	0,270	0,880	ČEZ Distribuce region východ	35	skládkový plyn	Plynová KGJ Nasavrky
Ronov nad Sázavou Brůha a syn, spol. s r.o.	1	spal.	0,270	2005	0,270		E.ON Distribuce část západ	22	skládkový plyn	Plynová kogenerační jednotka Ronov nad Sázavou
Vrbíčka Brůha a syn, spol. s r.o.	1	spal.	0,200	2007	0,200		ČEZ Distribuce region sever	22	skládkový plyn	Plynová kogenerační jednotka Vrbíčka
Litvínov CELIO a.s.	1	KGJ	0,630	2003	0,630	1,264	ČEZ Distribuce region sever	0,4	Bioplyn	Litvínov - V Růžodolu
Tisová ČEZ, a. s.	1 2 3 4	K KO KO PT	57,000 57,000 57,000 12,800	1959 - 1960	183,800	2 212,596	ČEZ Distribuce region západ	110	Biomasa HU	Tisová I SPOLUSPALOVÁNÍ!
Trutnov ČEZ, a. s.	1 2 3	KO KO KO	55,000 55,000 55,000	1957	165,000		ČEZ Distribuce region východ	110	Biomasa	Poříčí SPOLUSPALOVÁNÍ!
Dvůr Králové ČEZ, a. s.	1 2	PT K	6,300 12,000	1955 1963	18,300		ČEZ Distribuce region východ	35	Biomasa	Teplárna Dvůr Králové SPOLUSPALOVÁNÍ!
Hodonín ČEZ, a. s.	1 2	K K	50,000 55,000	1951 - 1957	105,000		E.ON Distribuce část východ	110	Biomasa	SPOLUSPALOVÁNÍ!
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	1 2	PT PT	15,000 40,000		24,000		ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Čs. Armády SPOLUSPALOVÁNÍ!
Olomouc Dalkia Česká republika, a.s.	1 2	PT PT	6,300 41,000	1954 1998	47,300		ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Olomouc SPOLUSPALOVÁNÍ!
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	1 2	KO KO	15,000 40,000	1958 1998	55,000		ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Karviná SPOLUSPALOVÁNÍ!
Krnov Dalkia Česká republika, a.s.	1 2	PT PT	4,800 0,185	1997	4,985		ČEZ Distribuce region Morava	6	Biomasa	Teplárna Krnov SPOLUSPALOVÁNÍ!
Frydek - Mistek Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	3,000	1998	3,000		ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa ČU	Teplárna Frydek - Mistek SPOLUSPALOVÁNÍ!

*) V tabulce jsou uváděna kompletní data výroby elektřiny a instalovaného výkonu subjektu za všechna paliva - nejedná se o data ze spalování paliv uvedených v hlavičce tabulky

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Rynholec <i>EKOLOGIE s.r.o.</i>	1	spal.	suma 0,716	2004	0,716	1,370	ČEZ Distribuce region střed	22	skládkový plyn	Řízená skládka tuhých odpadů
	2	spal.								
Chodov - Sokolov <i>FOBOS spol. s r.o.</i>	1	spal.	0,200	2004	0,200	0,884	ČEZ Distribuce region západ	35	skládkový plyn	Skládka Sater - Chodov
Svojšíň <i>IC-PARK ENERGO, a.s.</i>	2 stroje	spal.	suma 1,052	2007	1,052	1,810	ČEZ Distribuce region západ	6	bioplyn	Bioplynová stanice Svojšíň
Pelhřimov <i>IROMEZ s.r.o.</i>	1	PT	0,160	2005	1,160	4,291	E.ON Distribuce část východ	0,4	biomasa	Kotelna K2
	2	KO	1,000							
Velké Albrechtice <i>KA Contacting ČR s.r.o.</i>	1	PM	0,150	2007	0,900	1,745	E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	PŠVO Velké Albrechtice
	2	PM	0,150							
	3	PM	0,150							
	4	PM	0,150							
	5	PM	0,150							
	6	PM	0,150							
Lišov - České Budějovice <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	spal.	0,330	2005	0,330	4,828	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	KGJ Lišov
Tušimice - Chomutov <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	spal.	0,330	2005	0,330		ČEZ Distribuce region sever	22	skládkový plyn	Skládka Tušimice
Němčice nad Hanou - Prostějov <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	spal.	0,330	2005	0,330		ČEZ Distribuce region Morava	22	skládkový plyn	Skládka Němčice
Stružná Žalmanov <i>Kogenerace Žalmanov s.r.o.</i>	1	KGJ	0,570	2004	0,570	9,169	ČEZ Distribuce region západ	22	bioplyn	Podnikatelský areál Žalmanov
Radim u Kolína <i>MAEN, spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,570	2005	0,570		ČEZ Distribuce region střed	22	bioplyn	Kogenerace Radim I.
Radim u Kolína <i>MAEN, spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,600	2005	0,600		ČEZ Distribuce region střed	22	bioplyn	Kogenerace Radim II.
Mrsklesy - Olomouc <i>MAEN, spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,400	2006	0,400		ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	Skládka Mrsklesy na Moravě
Štětí <i>Mondí Packaging Paper Štětí a.s.</i>	1	K	9,000	2001	112,500	538,817	ČEZ Distribuce region sever	110	biomasa HU	Teplárna Štětí SPULUSPALOVÁNÍ!
	2	K	9,000							
	3	PT	30,500							
	4	PT	32,000							
	5		32,000							
Olomouc <i>STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.</i>	1	KGJ	0,460	2005	0,920	2,017	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	Čistírna odpadních vod Olomouc
	2	KGJ	0,460							
Chroboly - okres Prachatice <i>NAVOZ Hořovice s.r.o.</i>	1	spal.	0,537	2007	1,073	2,285	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	Bioplynová stanice Chroboly
	2	spal.	0,500	2007						
Ostrava - Přívoz <i>Ostravské vodárny a kanalizace a. s.</i>	1	spal.	0,657	2002	1,314	2,094	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	kogenerační jednotky
	2	spal.	0,657							
Plzeň <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	1	PT	55,000	2002	105,000	560,694	ČEZ Distribuce region západ	110	biomasa, skl. plyn HU, ZP	Teplárna Plzeň
	2	PT	50,000							
Chotíkov <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	1	spal.	0,130	2007	0,130		ČEZ Distribuce region západ	22	skládkový plyn	Skládka odpadu Chotíkov

*) V tabulce jsou uváděna kompletní data výroby elektriny a instalovaného výkonu subjektu za všechna paliva - nejedná se o data ze spalování paliv uvedených v hlavičce tabulky

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha <i>Pražská vodohospodářská společnost a.s.</i>	1	KGJ		2002	5,395	27,631	PREdistribuce	22	bioplyn	Ústřední čistírna odpadních vod Praha
	2	KGJ		2002						
	3	KGJ		2002						
	4	KGJ		2002						
	5	KGJ		2002						
Velké Albrechtice <i>PŠVP BIO s.r.o.</i>	1	spal.	0,150	2002	0,900	4,061	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	Velké Albrechtice - výkrmna prasat
	2	spal.	0,150							
	3	spal.	0,150							
	4	spal.	0,150							
	5	spal.	0,150							
	6	spal.	0,150							
Česká Lípa <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,140	2005	0,140	6,100	ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Česká Lípa
	1	spal.	0,140	2004						
Most - Chánov <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,140	2005	0,140	380,981	ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Most - Chánov
Děčín - Boletice <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,190	2005	0,190		ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Děčín - Boletice
Bystřany <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,140	2005	0,280		ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Bystřany
	2	spal.	0,140							
Liberec <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,235	2005	0,455		ČEZ Distribuce region sever	35	bioplyn	ČOV Liberec
	2	spal.	0,220							
Neštěmice <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,230	2004	0,460		ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Neštěmice
	2	spal.	0,230							
Turnov <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	spal.	0,042		0,042		ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	ČOV Turnov
Frydek-Místek <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,235		0,235		ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	ČOV Frydek-Místek
Opava <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,235		0,235	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	ČOV Opava	
Nový Jičín <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,081		0,081	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	bioplyn	ČOV Nový Jičín	
Haviřov <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,320		0,320	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	ČOV Haviřov	
Karviná <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,140		0,140	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	ČOV Karviná	
Orlová <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,075		0,075	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	bioplyn	ČOV Orlová	
Třinec <i>Severomoravské vod. a kan. Ostrava a.s.</i>	1	spal.	0,042		0,042	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	bioplyn	ČOV Třinec	
Mladá Boleslav <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	1	KO	44,000	2002	88,000	474,877	ČEZ Distribuce region střed	110	biomasa ČU, HU, ZP	Teplárna hlavní závod SPOLUSPALOVÁNÍ!
	2	KO	44,000							

*) V tabulce jsou uváděna kompletní data výroby elektřiny a instalovaného výkonu subjektu za všechna paliva - nejedná se o data ze spalování paliv uvedených v hlavičce tabulky

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2007

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektrárny brutto v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Kněžves u Rakovníka <i>TARPO spol. s r.o.</i>	8 strojů	spal.	0,736	2007	0,736	0,010	ČEZ Distribuce region střed	6	bioplyn	ELTOP Tarpo Kněžves
Různé lokality <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	12 provozoven	spal.	1,648		1,648	7,800	dle sídla provozovny	0,4	skládkový plyn	skládky TKO
Různé lokality <i>TEDOM s.r.o.</i>	5 provozoven	KGJ	celkem 8,664	2002	8,664	39,592	dle sídla provozovny	22	skládkový plyn	Skládka TKO Dáblice
Trhové Sviny - České Budějovice <i>Tepelné hospodářství města Trhové Sviny</i>	1	spal.	0,600	2005	0,600	4,230	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	Centrální kotel
Otrokovice <i>Teplárna Otrokovice a.s.</i>	1	PT	25,000	1976	50,000	248,808	E.ON Distribuce část východ	22	biomasa	Teplárna Otrokovice SPOLUSPALOVÁNÍ !
Písek <i>Teplárna Písek</i>	1	PT	6,000	2002	7,800	14,370	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn HU	SPOLUSPALOVÁNÍ !
Lednice - České Budějovice <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	spal.	0,120	2005	0,120	8,279	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	Kogenerace SOO Růžov
Černošín - Tachov <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	spal.	0,120	2004	0,120		ČEZ Distribuce region západ	22	bioplyn	Kogenerace Černošín
Dobřany - Plzeň jih <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	spal.	0,550	2005	0,550		ČEZ Distribuce region západ	22	bioplyn	Kogenerace Vysoká
Šluknov - Děčín <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,200	2006	0,200		ČEZ Distribuce region sever	22	bioplyn	Kogenerace SOO Rožany
Košťálov - Semily <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,300	2005	0,300		ČEZ Distribuce region sever	35	bioplyn	Kogenerace Košťálov
Dolní Braná - Trutnov <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,120	2005	0,120		ČEZ Distribuce region východ	35	bioplyn	Kogenerace Dolní Braná
Trutnov - Hradec Králové <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,120	2005	0,120		ČEZ Distribuce region východ	35	bioplyn	Kogenerace SOO Kryblice II
České Libchavy - Ústí nad Orlicí <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,200	2005	0,200		ČEZ Distribuce region východ	35	bioplyn	Kogenerace SOO EKOLA České Libchavy
Kvítkovice u Otrokovic <i>TERBA s.r.o.</i>	1	spal.	0,300	2004	0,300		E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	Kogenerace Kvítkovice
Bystřice pod Hostýnem <i>TON - ENERGO a.s.</i>	1	PT	0,630	1999	0,630		E.ON Distribuce část východ	22	biomasa HU	SPOLUSPALOVÁNÍ !
Holešov <i>TON - ENERGO a.s.</i>	1	PT	0,250		0,250		E.ON Distribuce část východ	22	biomasa HU	Teplárna Holešov SPOLUSPALOVÁNÍ !
Třebíč <i>TTS cz s.r.o.</i>	1	spal.	0,990	2005	0,990		E.ON Distribuce část východ	22	biomasa	ORC teplárna SEVER
Březinka	1	spal.	0,145	2006	0,900		6,003	ČEZ Distribuce region východ	22	bioplyn
	2	spal.	0,145							
	3	spal.	0,145							
	4	spal.	0,145							
	5	spal.	0,160							
	6	spal.	0,160							
<i>Ústav využití plynu Brno, s.r.o.</i>										
Brno - Černovice <i>Ústav využití plynu Brno, s.r.o.</i>	1	spal.	0,150	2006	0,300	1,099	E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	
	2	spal.	0,150							

*) V tabulce jsou uváděna kompletní data výroby elektřiny a instalovaného výkonu subjektu za všechna paliva - nejedná se o data ze spalování paliv uvedených v hlavičce tabulky

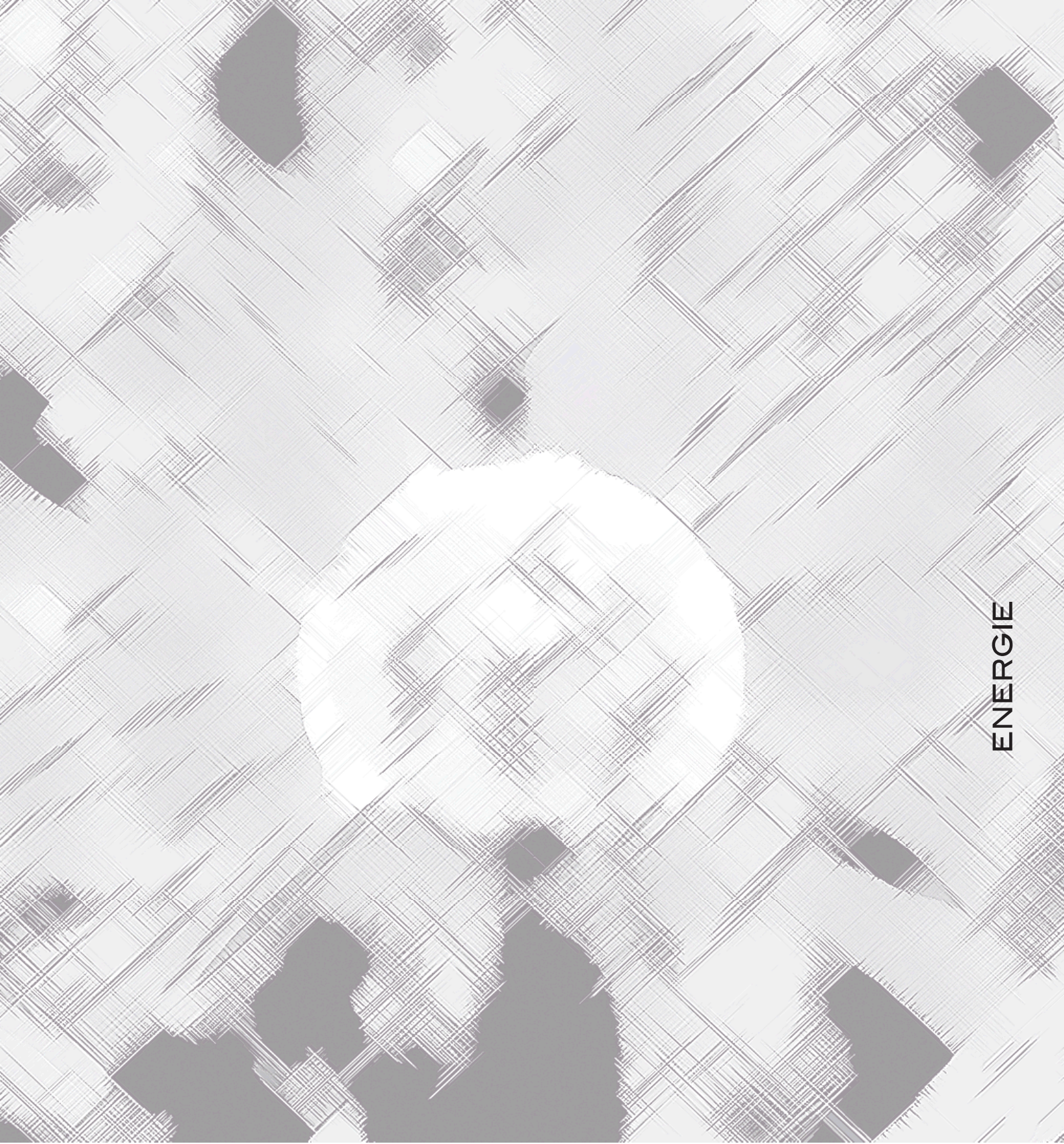
Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn k 31. 12. 2007

(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 v roce 2007 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Klokočov - Opava Vitkovská zemědělská s.r.o.	1	spal.		2006	0,986	1,355	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	KGJ Klokočov
	2	spal.								
	3	spal.								
	4	spal.								
Plzeň VODÁRNA PLZEŇ a.s.	1	spal.	0,400	2001	0,800	6,866	ČEZ Distribuce region západ	22	bioplyn	ČOV Plzeň
	2	spal.	0,400							
Tábor Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	3 stroje	spal.	suma 0,120		0,120	0,190	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	ČOV Tábor
Prachatice Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	1	spal.	0,021		0,042	0,033	E.ON Distribuce část západ	22	bioplyn	ČOV Prachatice
	2	spal.	0,021							
Pustějov ZEMSPOL STUDÉNKA a.s.	4 stroje	spal.	suma 0,680	2007	0,680	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	bioplyn	Bioplynová stanice Pustějov
Velký Karlov I ZEVO, spol. s r.o.	1	spal.	0,717	2006	0,717	7,848	E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	Bioplynová stanice Velký Karlov I
Velký Karlov II ZEVO, spol. s r.o.	1	spal.	0,717	2006	0,717	1,135	E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	Bioplynová stanice Velký Karlov II
Velký Karlov III ZEVO, spol. s r.o.	1	spal.	0,525	2006	0,525		E.ON Distribuce část východ	22	bioplyn	Bioplynová stanice Velký Karlov III

*) V tabulce jsou uváděna kompletní data výroby elektriny a instalovaného výkonu subjektu za všechna paliva - nejedná se o data ze spalování paliv uvedených v hlavičce tabulky





ENERGIE

Vývoj bilance elektřiny od roku 1987

[GWh]	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Výroba elektřiny brutto	62 197	64 335	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882
Výroba elektřiny netto ¹⁾	57 705	59 822	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976
Saldo zahr. výměn ²⁾	-1 340	-2 817	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104
Zdroje celkem ³⁾	56 365	57 005	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872
VO	29 831	30 204	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809
MO	14 573	14 759	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354
Ostatní ⁴⁾	16 453	16 555	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615
Brutto spotřeba ⁵⁾	60 857	61 518	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 492	4 513	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906
Přečerpání v PVE	435	466	437	400	326	326	314
Ztráty v sítích	4 109	4 062	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793
Netto spotřeba ⁶⁾	51 821	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765

[GWh]	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Výroba elektřiny brutto	58 705	60 847	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466
Výroba elektřiny netto ¹⁾	54 853	56 880	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741
Saldo zahr. výměn ²⁾	-445	418	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017
Zdroje celkem ³⁾	54 408	57 298	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724
VO	23 394	24 261	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062
MO	19 188	21 339	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917
Ostatní ⁴⁾	15 678	15 665	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471
Brutto spotřeba ⁵⁾	58 260	61 265	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	3 852	3 967	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725
Přečerpání v PVE	436	375	596	517	654	715	749
Ztráty v sítích	4 660	4 768	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683
Netto spotřeba ⁶⁾	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292

[GWh]	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Výroba elektřiny brutto	74 647	76 259	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198
Výroba elektřiny netto ¹⁾	68 780	70 304	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413
Saldo zahr. výměn ²⁾	-9 539	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153
Zdroje celkem ³⁾	59 241	58 917	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260
VO	23 387	30 036	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710
MO	21 572	21 573	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564
Ostatní ⁴⁾	20 149	13 263	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771
Brutto spotřeba ⁵⁾	65 108	64 872	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	5 868	5 955	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786
Přečerpání v PVE	556	479	552	730	867	946	592
Ztráty v sítích	4 910	4 858	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915
Netto spotřeba ⁶⁾	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753

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	2007 [GWh]	2006 [GWh]	2007 / 2006 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	88 198,3	84 360,9	104,549
2	z toho: PE		56 728,2	52 395,4	108,269
3	PPE+PSE		2 472,9	2 480,0	99,714
4	VE		2 523,7	3 257,3	77,478
5	JE		26 172,1	26 046,5	100,482
6	VTE		125,1	49,4	
7	SLE		1,8	0,2	
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		174,6	132,1	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 785,7	6 476,8	104,769
11	z toho: PE		5 163,0	4 855,6	106,331
12	PPE+PSE		55,3	53,5	103,364
13	VE		11,4	14,2	80,282
14	JE		1 547,6	1 547,8	99,987
15	VTE		0,4	0,3	
16	SLE		0,0	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		7,9	5,4	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	81 412,7	77 884,1	104,531
20	z toho: PE		51 565,2	47 539,9	108,467
21	PPE+PSE		2 417,6	2 426,5	99,633
22	VE		2 512,3	3 243,1	77,466
23	z toho PVE		431,5	703,0	61,380
24	JE		24 624,4	24 498,7	100,513
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		293,1	175,9	
26	dovoz elektřiny celkem ^{*)}		10 203,7	11 465,6	88,994
27	vývoz elektřiny celkem ^{**)}		26 356,8	24 097,0	109,378
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-16 153,1	-12 631,4	127,881
29	spotřeba na přečerpání v PVE		592,4	946,3	62,602
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	64 667,1	64 306,3	100,561
31	ztráty v sítích		4 914,5	4 885,3	100,598
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	59 752,6	59 421,0	100,558
33	ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)}		2 070,6	2 512,7	82,405
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	35 710,1	34 594,5	103,225
35	z toho: z úrovně vvn		9 517,2	7 663,2	124,194
36	z úrovně vn		23 234,3	22 511,6	103,210
37	účelová spotřeba		2 958,6	4 419,7	
38	MO celkem	= ř. (39+40)	22 564,4	23 260,1	97,009
39	z toho: podnikatelé		7 918,7	8 062,3	98,219
40	domácnosti		14 645,8	15 197,8	96,368
41	tuzemská spotřeba elektřiny netto	= ř. (34+38+33-29)	59 752,7	59 421,0	100,558
42	tuzemská spotřeba elektřiny brutto	= ř. (41+29+31+10)	72 045,2	71 729,5	100,440

^{*)} 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)

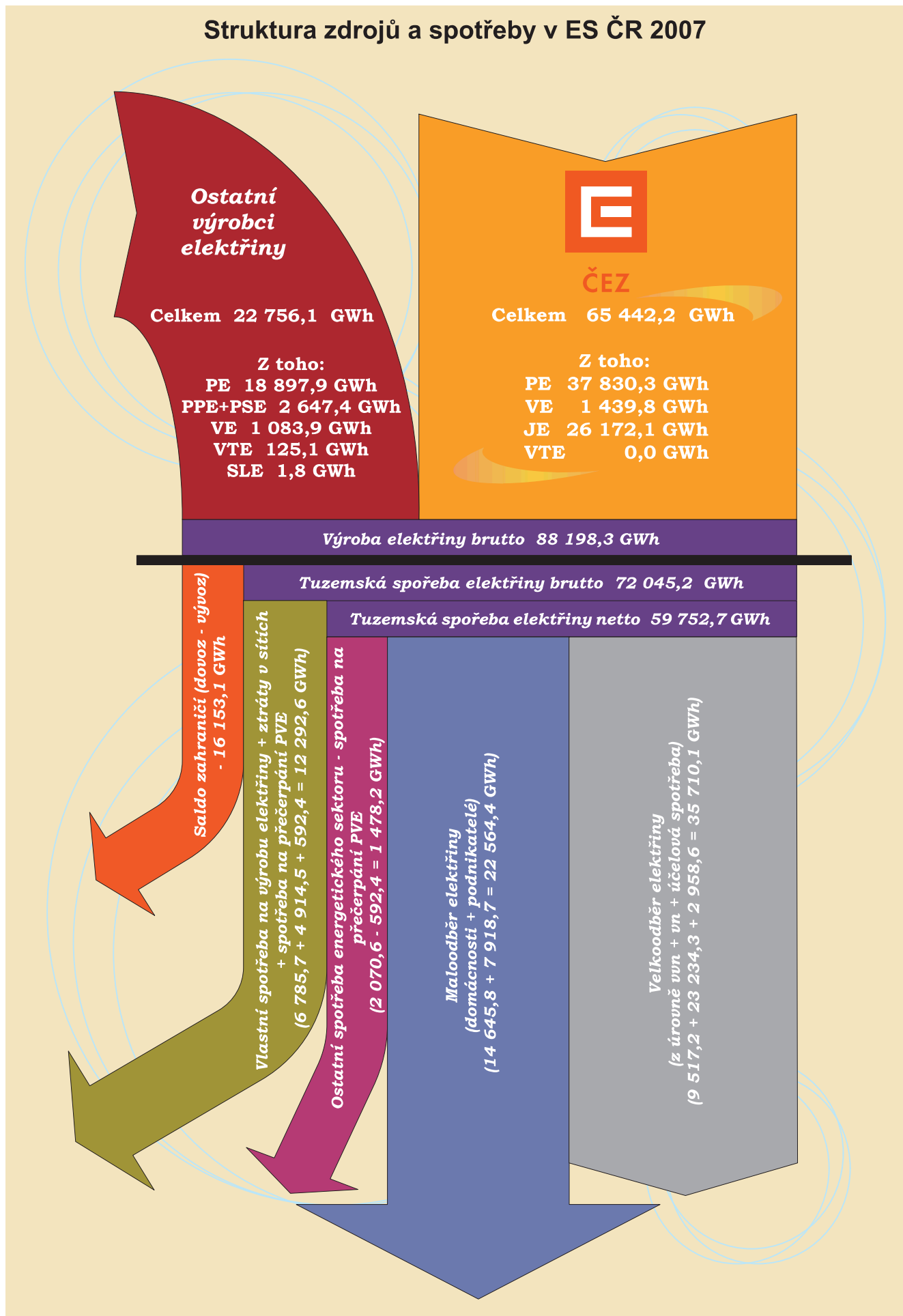
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

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 2007



Bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec [GWh]

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	Celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	8 376,3	7 320,1	7 866,7	7 289,6	7 053,0	6 304,9	6 609,3	6 894,6	6 624,4	7 660,8	8 058,6	8 139,9	88 198,3
2	z toho: PE		5 263,9	5 210,0	5 417,5	4 784,6	4 538,4	4 052,1	3 905,6	4 491,6	4 353,0	4 759,9	4 974,2	4 977,3	56 728,2
3	PPE+PSE		269,6	239,7	247,7	215,5	183,3	115,3	78,0	127,5	221,8	226,5	265,4	282,7	2 472,9
4	VE		245,7	268,8	292,4	239,6	183,7	136,4	113,7	117,2	174,1	167,1	254,8	330,2	2 523,7
5	JE		2 567,1	1 579,3	1 883,1	2 028,4	2 124,5	1 981,5	2 489,2	2 139,1	1 848,6	2 482,3	2 528,8	2 520,2	26 172,1
6	VTE		15,7	8,7	11,3	7,9	8,2	5,8	8,8	4,7	12,3	8,2	18,9	14,6	125,1
7	SLE		0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	1,8
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		14,2	13,5	14,6	13,5	14,8	13,8	13,9	14,1	14,4	16,7	16,3	14,9	174,6
10	výroba elektřiny KVET		900,8	871,0	875,7	579,8	479,5	398,6	306,3	379,3	519,3	749,4	1 005,2	1 122,9	8 187,7
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	618,7	550,6	589,5	565,6	554,3	516,9	537,3	561,6	527,7	586,3	586,5	590,8	6 785,7
12	z toho: PE		465,9	452,1	472,7	435,6	419,2	389,1	378,4	428,6	408,4	440,3	432,9	439,7	5 163,0
13	PPE+PSE		4,9	4,2	5,1	4,7	4,3	3,1	3,0	3,7	4,9	5,4	5,8	6,1	55,3
14	VE		1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,7	0,5	0,6	0,7	0,8	1,1	1,3	11,4
15	JE		145,9	92,4	109,7	123,6	129,3	123,3	154,7	128,0	112,9	139,1	145,8	143,0	1 547,6
16	VTE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
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		0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	7,9
20	vlastní spotřeba na výrobu el. KVET		65,9	70,2	88,4	53,2	44,5	40,1	32,9	42,0	64,7	62,3	82,3	87,5	733,9
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	7 757,6	6 769,5	7 277,2	6 724,0	6 498,8	5 788,0	6 072,0	6 333,0	6 096,8	7 074,5	7 472,1	7 549,1	81 412,7
22	z toho: PE		4 798,0	4 758,0	4 944,8	4 349,0	4 119,2	3 663,0	3 527,3	4 062,9	3 944,6	4 319,6	4 541,3	4 537,5	51 565,2
23	PPE+PSE		264,7	235,5	242,7	210,8	179,0	112,2	74,9	123,8	216,9	221,1	259,6	276,6	2 417,6
24	VE		244,5	267,6	291,2	238,5	182,8	135,7	113,2	116,6	173,3	166,3	253,7	328,9	2 512,3
25	z toho PVE		68,5	61,2	42,7	43,6	58,0	35,5	5,7	16,0	20,7	21,4	25,8	32,4	431,5
26	JE		2 421,2	1 486,8	1 773,4	1 904,8	1 995,2	1 858,1	2 334,4	2 011,2	1 735,8	2 343,2	2 383,0	2 377,2	24 624,4
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		29,3	21,6	25,3	20,9	22,5	19,0	22,3	18,4	26,2	24,4	34,5	28,8	293,1
28	výroba elektřiny netto na KVET		834,9	800,7	787,4	526,6	435,0	358,5	273,5	337,3	454,6	687,2	922,9	1 035,4	7 453,9
29	dovoz elektřiny celkem		1 131,8	1 044,0	971,2	722,3	726,0	589,2	776,0	618,8	789,5	944,7	901,0	989,3	10 203,7
30	vývoz elektřiny celkem		2 741,8	2 195,5	2 305,4	2 316,5	2 138,9	1 553,3	2 168,4	2 139,0	1 923,9	2 352,9	2 210,8	2 310,4	26 356,8
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-1 610,0	-1 151,5	-1 334,3	-1 594,2	-1 412,9	-964,1	-1 392,4	-1 520,3	-1 134,4	-1 408,2	-1 309,8	-1 321,1	-16 153,1
32	spotřeba na přečerpání v PVE		92,6	84,2	58,1	58,6	76,8	46,2	8,0	24,2	29,4	29,5	38,9	46,0	592,4
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	6 055,1	5 533,9	5 884,9	5 071,2	5 009,1	4 777,7	4 671,7	4 788,5	4 933,0	5 636,8	6 123,4	6 181,9	64 667,1
34	ztráty v sítích		515,7	446,9	456,5	367,8	338,4	321,1	331,9	352,5	361,3	433,3	477,1	512,1	4 914,5
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 539,4	5 087,0	5 428,4	4 703,4	4 670,7	4 456,6	4 339,8	4 436,0	4 571,7	5 203,5	5 646,3	5 669,8	59 752,6
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		246,7	241,2	189,8	178,7	158,2	150,7	95,0	114,2	132,2	147,2	180,3	236,3	2 070,6
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	3 053,3	2 844,6	3 193,5	2 859,0	3 023,8	2 897,7	2 706,1	2 892,2	2 871,8	3 107,3	3 316,8	2 944,1	35 710,1
38	z toho: z úrovně vvn		799,5	736,1	827,8	806,8	836,7	759,8	668,8	820,9	799,6	819,5	815,1	826,5	9 517,2
39	z úrovně vn		2 019,2	1 884,1	2 097,3	1 817,9	1 924,5	1 848,1	1 840,2	1 844,5	1 901,9	2 111,2	2 118,8	1 826,4	23 234,3
40	úcelová spotřeba		234,5	224,4	268,4	234,2	262,6	289,8	197,0	226,8	170,2	176,5	382,9	291,2	2 958,6
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 332,0	2 085,4	2 103,2	1 724,3	1 565,5	1 454,4	1 546,7	1 453,8	1 597,2	1 978,5	2 188,1	2 535,3	22 564,4
42	z toho: podnikatelé		772,7	686,7	697,7	600,0	578,1	548,3	572,7	550,3	594,8	727,3	780,6	809,7	7 918,7
43	domácností		1 559,3	1 398,7	1 405,5	1 124,3	987,4	906,0	974,1	903,6	1 002,4	1 251,3	1 407,5	1 725,7	14 645,8
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 539,4	5 087,0	5 428,4	4 703,4	4 670,7	4 456,6	4 339,8	4 436,0	4 571,7	5 203,5	5 646,4	5 669,8	59 752,7
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 766,3	6 168,6	6 532,5	5 695,4	5 640,1	5 340,8	5 217,0	5 374,3	5 490,1	6 252,6	6 748,8	6 818,8	72 045,2

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Výroba elektřiny za leden až prosinec - zdrojová část - podrobně [GWh]

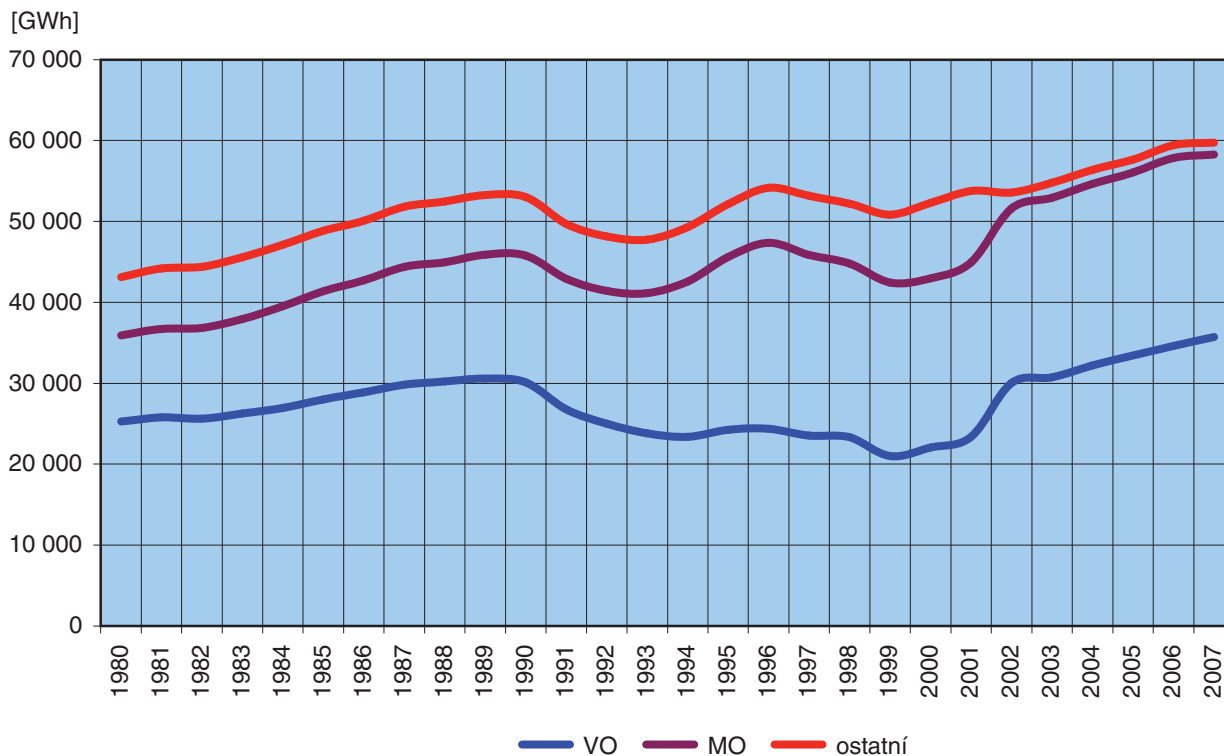
číslo	položka	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	8 376,3	7 320,1	7 866,7	7 289,6	7 053,0	6 304,9	6 609,3	6 894,6	6 624,4	7 660,8	8 058,6	8 139,9	88 198,3
2	z toho: PE	5 263,9	5 210,0	5 417,5	4 784,6	4 538,4	4 052,1	3 905,6	4 491,6	4 353,0	4 759,9	4 974,2	4 977,3	56 728,2
3	spalováním ČU	758,2	701,7	695,5	643,0	672,3	585,3	418,9	570,4	606,7	750,5	725,4	718,4	7 846,3
4	spalováním HU	4 307,2	4 293,5	4 489,6	3 926,5	3 650,5	3 264,2	3 282,2	3 699,5	3 526,7	3 782,8	3 986,4	3 991,7	46 200,8
5	spalováním cíleně pěstované biomasy	2,4	2,1	1,3	1,2	1,2	0,8	1,4	2,0	2,6	5,1	4,2	2,4	26,7
6	spalováním hnědé (lesní) biomasy	35,2	51,0	65,9	62,8	69,4	66,4	66,0	77,4	71,8	40,6	40,9	31,8	679,2
7	spalováním bílé a odpadní biomasy	4,7	11,5	13,3	14,8	15,2	13,7	15,9	17,1	20,2	38,7	54,9	59,4	279,3
8	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	15,6	13,7	16,8	15,1	10,1	12,4	11,4	9,6	11,6	14,9	19,9	23,5	174,5
9	spalováním ZP	40,7	41,3	32,4	19,4	18,5	14,3	11,2	12,2	20,9	34,5	40,7	51,9	337,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,9
12	spalováním ostatních plynů	92,2	88,6	97,0	98,0	98,6	91,8	96,2	99,5	88,3	85,2	92,8	91,9	1 119,8
13	spalováním ostatních pevných paliv	2,9	2,3	1,6	2,0	2,4	3,0	2,0	3,5	3,9	4,1	4,2	3,3	35,3
14	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	4,3	3,8	3,6	1,3	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	2,7	4,0	2,1	22,1
15	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,7	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,3	0,1	0,1	0,5	0,8	0,8	5,4
16	PPE + PSE	269,6	239,7	247,7	215,5	183,3	115,3	78,0	127,5	221,8	226,5	265,4	282,7	2 472,9
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 cíleně 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	0,0
20	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
21	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
22	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,8
23	spalováním ZP	87,6	80,7	72,1	27,1	26,8	21,3	40,4	20,6	24,3	41,1	78,3	92,7	613,0
24	spalováním bioplynu	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	6,9
25	spalováním skládkového plynu	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	24,7
26	spalováním ostatních plynů	173,7	151,2	167,4	181,6	149,5	87,8	31,3	100,5	190,4	177,1	178,6	181,0	1 770,2
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 bez specifikace paliva	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	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	5,5	5,2	5,5	4,4	4,2	3,8	3,6	3,8	4,5	5,1	5,6	6,1	57,3
30	výroba elektřiny na KVET	900,8	871,0	875,7	579,8	479,5	398,6	306,3	379,3	519,3	749,4	1 005,2	1 122,9	8 187,7
31	VE	245,7	268,8	292,4	239,6	183,7	136,4	113,7	117,2	174,1	167,1	254,8	330,2	2 523,7
32	JE	2 567,1	1 579,3	1 883,1	2 028,4	2 124,5	1 981,5	2 489,2	2 139,1	1 848,6	2 482,3	2 528,8	2 520,2	26 172,1
33	VTE	15,7	8,7	11,3	7,9	8,2	5,8	8,8	4,7	12,3	8,2	18,9	14,6	125,1
34	SLE	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	1,8
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	14,2	13,5	14,6	13,5	14,8	13,8	13,9	14,1	14,4	16,7	16,3	14,9	174,6
37	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	618,7	550,6	589,5	565,6	554,3	516,9	537,3	561,6	527,7	586,3	586,5	590,8	6 785,7
38	z toho: PE	465,9	452,1	472,7	435,6	419,2	389,1	378,4	428,6	408,4	440,3	432,9	439,7	5 163,0
39	spalováním ČU	73,6	50,0	47,1	51,4	51,4	46,5	34,8	46,7	45,4	54,1	47,7	45,7	594,5
40	spalováním HU	380,5	390,5	414,1	372,7	356,1	331,8	331,8	369,4	350,9	374,1	372,4	381,7	4 426,0
41	spalováním cíleně pěstované biomasy	2,6	2,6	3,3	1,8	0,5	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	12,2
42	spalováním hnědé (lesní) biomasy	1,1	0,9	1,4	2,8	3,8	0,6	1,7	1,9	2,0	1,7	2,0	1,5	21,4
43	spalováním bílé a odpadní biomasy	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	2,3	2,4	2,6	2,9	2,4	3,2	3,1	19,6
44	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,4	0,4	0,7	1,0	0,7	0,8	0,7	0,7	1,0	1,5	1,7	1,2	10,8
45	spalováním ZP	2,3	2,3	0,9	0,6	0,8	1,0	0,6	0,7	0,8	1,1	1,1	1,9	14,2
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	5,1	5,1	4,9	4,9	5,5	6,0	6,2	5,1	4,7	4,3	4,2	4,2	62,2
49	spalováním ostatních pevných paliv	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	1,3
50	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,7
51	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	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
52	PPE + PSE	4,9	4,2	5,1	4,7	4,3	3,1	3,0	3,7	4,9	5,4	5,8	6,1	55,3
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 cíleně 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	0,0
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	0,1
59	spalováním ZP	2,0	1,6	1,5	0,8	0,9	0,7	1,4	0,7	0,7	1,1	1,7	2,0	15,1
60	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	0,4
61	spalováním skládkového plynu	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4
62	spalováním ostatních plynů	2,6	2,3	3,4	3,8	3,2	2,2	1,4	2,8	3,9	4,0	3,9	3,8	37,4
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 bez specifikace paliva	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	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8
66	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	65,9	70,2	88,4	53,2	44,5	40,1	32,9	42,0	64,7	62,3	82,3	87,5	733,9
67	VE	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,7	0,5	0,6	0,7	0,8	1,1	1,3	11,4
68	JE	145,9	92,4	109,7	123,6	129,3	123,3	154,7	128,0	112,9	139,1	145,8	143,0	1 547,6
69	VTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
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	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	7,9
73	Výroba elektřiny netto celkem	7 757,6	6 769,5	7 277,2	6 724,0	6 498,8	5 788,0	6 072,0	6 333,0	6 096,8	7 074,5	7 472,1	7 549,1	81 412,7
74	z toho: PE	4 798,0	4 758,0	4 944,8	4 349,0	4 119,2	3 663,0	3 527,3	4 062,9	3 944,6	4 319,6	4 541,3	4 537,5	51 565,2
75	spalováním ČU	684,6	651,7	648,4	591,6	620,8	538,8	384,1	523,7	561,4	696,4	677,6	672,7	7 251,8
76	spalováním HU	3 926,7	3 903,0	4 075,5	3 553,7	3 294,3	2 932,4	2 950,3	3 330,1	3 175,9	3 408,7	3 614,1	3 610,0	41 774,8
77	spalováním cíleně pěstované biomasy	-0,2	-0,4	-2,0	-0,6									

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)	88 198,4	0,0	56 175,2	31 953,1	70,1
2	z toho: PE		56 728,2	0,0	27 418,4	29 309,8	0,0
3	PPE+PSE		2 472,9	0,0	1 804,4	668,5	0,0
4	VE		2 523,7	0,0	780,4	1 673,3	70,1
5	JE		26 172,1	0,0	26 172,1	0,0	0,0
6	VTE		125,1	0,0	0,0	125,1	0,0
7	SLE		1,8	0,0	0,0	1,8	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		174,6	0,0	0,0	174,6	0,0
10	výroba elektřiny KVET		8 187,7	0,0	304,9	7 882,8	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	6 785,7	0,0	3 977,9	2 807,1	0,7
12	z toho: PE		5 163,0	0,0	2 392,3	2 770,7	0,0
13	PPE+PSE		55,3	0,0	35,0	20,3	0,0
14	VE		11,4	0,0	3,0	7,7	0,7
15	JE		1 547,6	0,0	1 547,6	0,0	0,0
16	VTE		0,4	0,0	0,0	0,4	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		7,9	0,0	0,0	7,9	0,0
20	vlastní spotřeba na výrobu el. KVET		733,9	0,0	26,6	707,3	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	81 412,7	0,0	52 197,4	29 146,0	69,3
22	z toho: PE		51 565,2	0,0	25 026,1	26 539,1	0,0
23	PPE+PSE		2 417,6	0,0	1 769,5	648,2	0,0
24	VE		2 512,3	0,0	777,4	1 665,6	69,3
25	z toho PVE		431,5	0,0	389,0	42,5	0,0
26	JE		24 624,4	0,0	24 624,4	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		293,2	0,0	0,0	293,2	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		7 453,9	0,0	278,3	7 175,5	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		10 203,7	8 915,2	0,0	217,3	1 071,2
30	vývoz elektřiny celkem		26 356,8	25 556,8	0,0	0,5	799,5
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-16 153,1	-16 641,6	0,0	216,8	271,7
32	spotřeba na přečerpání v PVE		592,4	0,0	536,6	55,8	0,0
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	64 667,2	-16 641,6	51 660,7	29 307,1	341,0
34	ztráty v sítích		4 914,5	844,7	1,6	131,2	3 937,0
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	59 752,7	-17 486,3	51 659,1	29 175,8	-3 596,0
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		2 070,6	0,0	748,8	1 246,9	74,9
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	35 710,1	0,0	3,1	2 956,3	32 750,7
38	z toho: z úrovně vvn		9 517,2	0,0	0,0	0,0	9 517,2
39	z úrovně vn		23 234,3	0,0	0,0	0,8	23 233,5
40	účelová spotřeba		2 958,6	0,0	3,1	2 955,5	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	22 564,4	0,0	0,0	1,5	22 562,9
42	z toho: podnikatelé		7 918,7	0,0	0,0	0,1	7 918,6
43	domácnosti		14 645,8	0,0	0,0	1,4	14 644,3
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41-36-32)	59 752,7	0,0	215,3	4 148,9	55 388,5
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	72 045,3	844,7	4 731,4	7 143,0	59 326,2

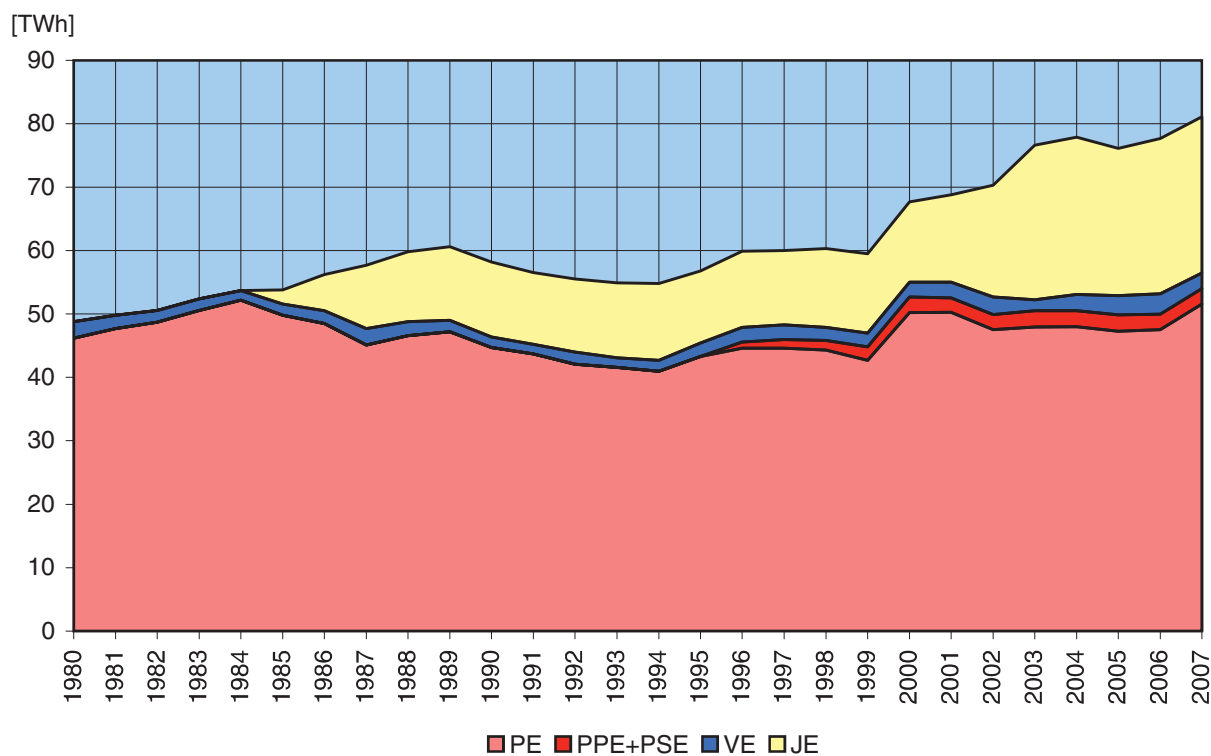
¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny



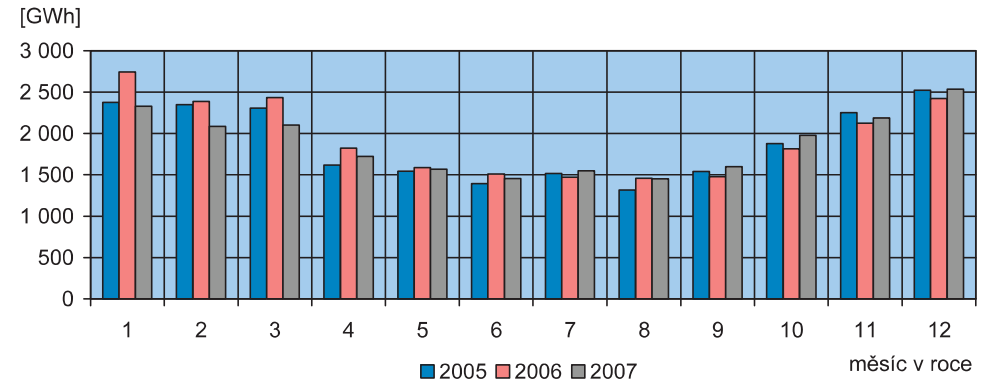
Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO
Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



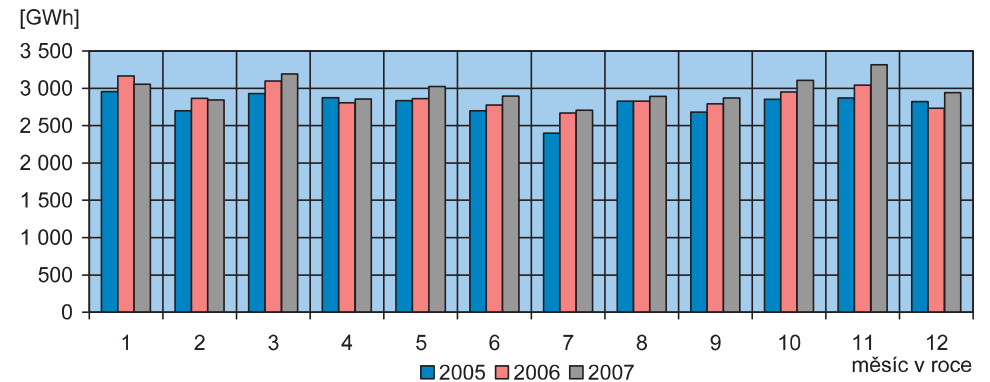
Vývoj dodávky maloobtěratelům

Měsíc	2003 [GWh]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]
1	2 512,6	2 574,1	102,4	2 377,6	92,4	2 743,4	115,4	2 332,0	85,0
2	2 248,4	2 208,7	98,2	2 350,4	106,4	2 388,4	101,6	2 085,4	87,3
3	2 123,7	2 200,0	103,6	2 307,3	104,9	2 435,6	105,6	2 103,2	86,4
4	1 785,7	1 750,2	98,0	1 619,5	92,5	1 823,9	112,6	1 724,3	94,5
5	1 436,9	1 571,5	109,4	1 543,7	98,2	1 587,9	102,9	1 565,5	98,6
6	1 327,2	1 363,2	102,7	1 391,9	102,1	1 511,3	108,6	1 454,4	96,2
7	1 385,9	1 402,3	101,2	1 516,1	108,1	1 469,9	97,0	1 546,7	105,2
8	1 382,8	1 423,0	102,9	1 315,8	92,5	1 460,8	111,0	1 453,8	99,5
9	1 464,5	1 497,9	102,3	1 541,0	102,9	1 479,7	96,0	1 597,2	107,9
10	1 959,8	1 858,5	94,8	1 876,1	100,9	1 814,6	96,7	1 978,5	109,0
11	2 088,0	2 112,3	101,2	2 254,0	106,7	2 123,3	94,2	2 188,1	103,1
12	2 491,4	2 490,9	100,0	2 524,1	101,3	2 421,3	95,9	2 535,3	104,7
Celkem	22 206,8	22 452,4	101,1	22 617,5	100,7	23 260,1	102,8	22 564,4	97,0



Vývoj dodávky velkoobtěratelům

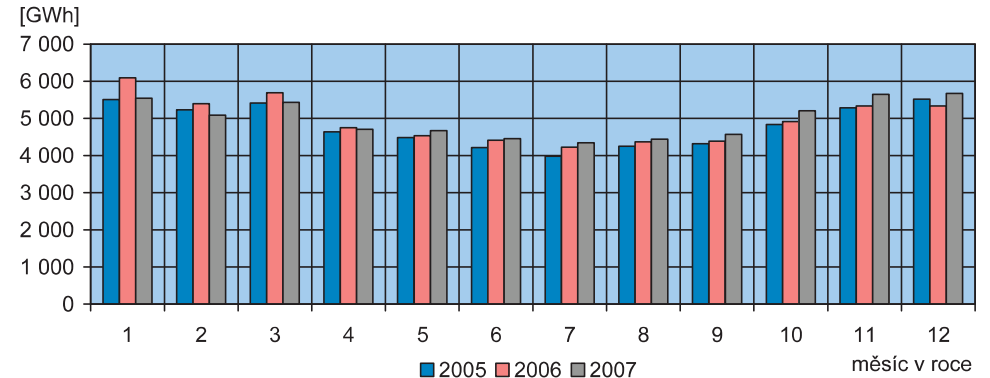
Měsíc	2003 [GWh]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]
1	2 737,5	2 788,9	101,9	2 954,9	106,0	3 167,7	107,2	3 053,3	96,4
2	2 595,6	2 682,8	103,4	2 700,4	100,7	2 867,7	106,2	2 844,6	99,2
3	2 654,3	2 891,1	108,9	2 931,6	101,4	3 096,3	105,6	3 193,5	103,1
4	2 580,8	2 617,4	101,4	2 874,5	109,8	2 806,4	97,6	2 859,0	101,9
5	2 459,2	2 664,7	108,4	2 834,4	106,4	2 860,3	100,9	3 023,8	105,7
6	2 425,9	2 588,2	106,7	2 697,5	104,2	2 777,0	102,9	2 897,7	104,3
7	2 373,4	2 421,8	102,0	2 397,9	99,0	2 670,5	111,4	2 706,1	101,3
8	2 400,9	2 525,6	105,2	2 826,3	111,9	2 829,0	100,1	2 892,2	102,2
9	2 508,4	2 620,9	104,5	2 681,4	102,3	2 794,4	104,2	2 871,8	102,8
10	2 742,9	2 784,6	101,5	2 854,8	102,5	2 951,2	103,4	3 107,3	105,3
11	2 707,8	2 873,3	106,1	2 869,8	99,9	3 040,8	106,0	3 316,8	109,1
12	2 537,3	2 727,7	107,5	2 821,8	103,4	2 731,9	96,8	2 944,1	107,8
Celkem	30 724,0	32 187,0	104,8	33 445,2	103,9	34 593,1	103,4	35 710,1	103,2



Pozn.: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metodiky).

Tuzemská spotřeba elektřiny netto

Měsíc	2003 [GWh]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]	2007 [GWh]	07/06 [%]
1	5 472,6	5 559,8	101,7	5 507,6	101,6	6 089,5	110,6	5 539,4	91,0
2	5 033,4	5 072,2	100,8	5 234,6	103,2	5 395,4	103,1	5 087,0	94,3
3	4 965,6	5 287,2	106,5	5 414,3	102,4	5 689,6	105,1	5 428,4	95,4
4	4 526,2	4 514,9	99,8	4 634,4	102,6	4 744,3	102,4	4 703,4	99,1
5	4 018,7	4 359,5	108,5	4 482,3	102,8	4 530,3	101,1	4 670,7	103,1
6	3 874,0	4 064,0	104,9	4 211,3	103,6	4 409,0	104,7	4 456,6	101,1
7	3 850,6	3 914,4	101,7	3 986,9	101,9	4 227,1	106,0	4 339,8	102,7
8	3 888,4	4 040,8	103,9	4 248,3	105,1	4 366,5	102,8	4 436,0	101,6
9	4 096,3	4 238,7	103,5	4 317,5	101,9	4 391,9	101,7	4 571,7	104,1
10	4 856,3	4 795,5	98,7	4 839,1	100,9	4 912,5	101,5	5 203,5	105,9
11	4 969,7	5 146,2	103,6	5 284,7	102,7	5 331,9	100,9	5 646,4	105,9
12	5 229,5	5 397,9	103,2	5 512,8	102,1	5 331,9	96,7	5 669,8	106,3
Celkem	54 781,3	56 391,1	102,9	57 673,8	102,3	59 419,6	103,0	59 752,7	100,6



Vývoj VO a MO elektřiny v České republice [GWh]

	Měsíc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Rok	I – XII
VO	2006	3 167,70	2 867,68	3 096,26	2 806,43	2 860,28	2 776,99	2 670,48	2 829,04	2 794,39	2 951,15	3 040,82	2 731,86	34 593,09	34 593,09
	2007	3 053,27	2 844,62	3 193,50	2 858,99	3 023,81	2 897,70	2 706,06	2 892,16	2 871,75	3 107,27	3 316,79	2 944,15		35 710,06
	2007/2006	96,39	99,20	103,14	101,87	105,72	104,35	101,33	102,23	102,77	105,29	109,08	107,77		103,23
VO z vvn	2006	622,70	614,47	637,56	556,94	610,82	614,82	577,63	683,54	674,25	689,54	711,83	669,13	7 663,22	7 663,22
	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
	2007/2006	128,40	119,80	129,84	144,87	136,98	123,58	115,79	120,09	118,60	118,85	114,50	123,52		124,19
VO z vn	2006	2 050,96	1 836,81	2 034,55	1 814,67	1 857,00	1 831,51	1 751,14	1 883,82	1 782,87	1 943,90	1 970,31	1 753,00	22 510,54	22 510,54
	2007	2 019,20	1 884,11	2 097,33	1 817,93	1 924,52	1 848,14	1 840,18	1 844,50	1 901,92	2 111,23	2 118,82	1 826,41		23 234,28
	2007/2006	98,45	102,58	103,09	100,18	103,64	100,91	105,08	97,91	106,68	108,61	107,54	104,19		103,22
účelová spotřeba	2006	494,04	416,40	424,15	434,82	392,46	330,66	341,72	261,68	337,28	317,71	358,67	309,74	4 419,33	4 419,33
	2007	234,53	224,37	268,35	234,22	262,61	289,77	197,04	226,78	170,20	176,52	382,92	291,24		2 958,57
	2007/2006	47,47	53,88	63,27	53,87	66,91	87,63	57,66	86,66	50,46	55,56	106,76	94,03		66,95
MO	2006	2 743,41	2 388,37	2 435,63	1 823,88	1 587,91	1 511,28	1 469,88	1 460,84	1 479,73	1 814,59	2 123,29	2 421,33	23 260,14	23 260,14
	2007	2 331,99	2 085,41	2 103,17	1 724,31	1 565,45	1 454,37	1 546,72	1 453,83	1 597,20	1 978,55	2 188,08	2 535,34		22 564,43
	2007/2006	85,00	87,32	86,35	94,54	98,59	96,23	105,23	99,52	107,94	109,04	103,05	104,71		97,01
MO podnikatelé	2006	901,52	794,34	808,89	610,96	580,82	580,49	561,89	559,22	551,89	649,74	728,65	733,87	8 062,30	8 062,30
	2007	772,68	686,70	697,69	599,97	578,06	548,34	572,66	550,27	594,75	727,28	780,57	809,69		7 918,67
	2007/2006	85,71	86,45	86,25	98,20	99,53	94,46	101,92	98,40	107,77	111,93	107,12	110,33		98,22
MO domácností	2006	1 841,88	1 594,03	1 626,74	1 212,92	1 007,09	930,79	907,99	901,62	927,84	1 164,85	1 394,63	1 687,46	15 197,85	15 197,85
	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
	2007/2006	84,66	87,75	86,40	92,70	98,04	97,34	107,28	100,22	108,04	107,42	100,92	102,26		96,37

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		Průmysl [GWh]	Energetika [GWh]	Doprava [GWh]	Stavebnictví [GWh]	Zemědělství [GWh]	Domácnosti [GWh]	Služby [GWh]	Ostatní [GWh]	Celkem [GWh]
značení	OBLAST kraj									
CZ01	PRAHA	623,3	448,9	1 052,9	120,4	11,6	1 481,6	1 987,1	525,0	6 250,8
CZ011	Hlavní město Praha	623,3	448,9	1 052,9	120,4	11,6	1 481,6	1 987,1	525,0	6 250,8
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	3 982,7	1 275,2	255,7	28,9	137,6	2 442,4	643,6	1 592,6	10 358,7
CZ021	Středočeský kraj	3 982,7	1 275,2	255,7	28,9	137,6	2 442,4	643,6	1 592,6	10 358,7
CZ03	JIHOZÁPAD	2 881,3	1 089,9	276,5	42,5	188,8	2 067,5	665,6	651,3	7 863,4
CZ031	Jihočeský kraj	1 540,1	871,7	143,5	20,3	115,0	1 205,7	357,9	0,0	4 254,2
CZ032	Plzeňský kraj	1 341,2	218,2	133,0	22,2	73,8	861,8	307,7	651,3	3 609,2
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 013,5	3 269,3	207,4	14,1	53,1	1 315,4	402,9	1 251,9	10 527,6
CZ041	Karlovarský kraj	1 937,5	530,8	9,8	1,3	9,6	372,8	105,9	341,7	3 309,4
CZ042	Ústecký kraj	2 076,0	2 738,5	197,6	12,8	43,5	942,6	297,0	910,2	7 218,2
CZ05	SEVEROVÝCHOD	3 014,2	1 056,7	255,5	29,4	154,7	2 435,8	636,8	1 853,7	9 436,8
CZ051	Liberecký kraj	987,9	101,0	14,9	10,5	12,9	716,8	203,2	568,9	2 616,1
CZ052	Královéhradecký kraj	1 053,9	226,3	218,2	8,0	77,1	997,6	265,0	738,0	3 584,1
CZ053	Pardubický kraj	972,4	729,4	22,4	10,9	64,7	721,4	168,6	546,8	3 236,6
CZ06	JIHOVÝCHOD	3 479,6	2 783,3	472,8	121,9	474,9	1 993,7	946,2	117,2	10 389,6
CZ061	Kraj Vysočina	1 420,6	1 541,4	45,7	9,4	213,3	728,5	174,4	116,9	4 250,1
CZ062	Jihomoravský kraj	2 059,1	1 241,9	427,1	112,5	261,6	1 265,1	771,8	0,3	6 139,4
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	2 334,4	838,8	71,1	24,0	266,5	1 721,1	603,3	624,5	6 483,7
CZ071	Olomoucký kraj	1 343,6	475,4	28,0	13,0	113,3	827,8	342,6	488,5	3 632,2
CZ072	Zlínský kraj	990,8	363,4	43,1	11,0	153,2	893,3	260,7	136,0	2 851,5
CZ08	OSTRAVSKO	5 016,0	2 178,0	347,5	33,9	48,7	1 299,4	702,9	1 108,3	10 734,7
CZ081	Moravskoslezský kraj	5 016,0	2 178,0	347,5	33,9	48,7	1 299,4	702,9	1 108,3	10 734,7
CZ	Česká republika	25 345,0	12 940,1	2 939,4	415,0	1 335,8	14 756,9	6 588,5	7 724,5	72 045,2

Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR v krajském uspořádání

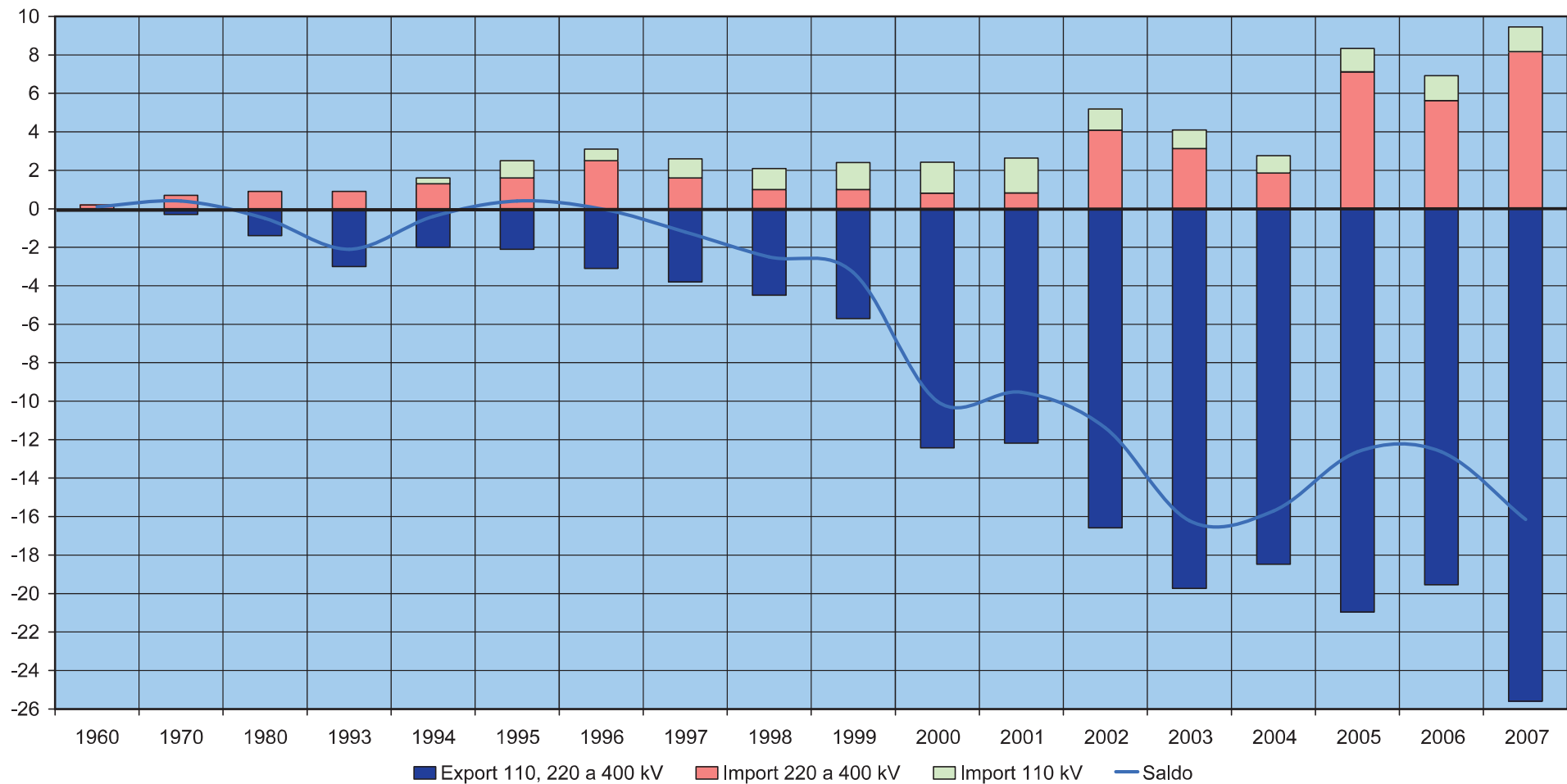
KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE [GWh]	PPE [GWh]	VE [GWh]	PSE [GWh]	JE [GWh]	VTE [GWh]	SLE [GWh]	GOE [GWh]	AOE [GWh]	Celkem [GWh]
značení	OBLAST kraj										
CZ01	PRAHA	177,5	0,0	36,0	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	289,6
CZ011	Hlavní město Praha	177,5	0,0	36,0	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	289,6
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	8 261,5	0,0	998,7	33,5	0,0	0,0	0,1	0,0	17,1	9 310,8
CZ021	Středočeský kraj	8 261,5	0,0	998,7	33,5	0,0	0,0	0,1	0,0	17,1	9 310,8
CZ03	JIHOZÁPAD	1 596,6	0,0	316,5	22,0	12 264,9	0,0	1,0	0,0	26,3	14 227,3
CZ031	Jihočeský kraj	554,1	0,0	244,5	6,6	12 264,9	0,0	0,9	0,0	13,1	13 084,1
CZ032	Plzeňský kraj	1 042,5	0,0	71,9	15,4	0,0	0,0	0,1	0,0	13,2	1 143,2
CZ04	SEVEROZÁPAD	29 557,6	1 807,3	255,7	57,7	0,0	65,2	0,2	0,0	14,0	31 757,6
CZ041	Karlovarský kraj	3 510,1	1 804,4	25,3	16,0	0,0	2,8	0,0	0,0	2,7	5 361,3
CZ042	Ústecký kraj	26 047,5	2,9	230,4	41,7	0,0	62,4	0,2	0,0	11,3	26 396,3
CZ05	SEVEROVÝCHOD	7 488,9	62,3	231,0	36,2	0,0	9,6	0,1	0,0	27,9	7 856,0
CZ051	Liberecký kraj	49,7	0,0	60,3	18,7	0,0	6,2	0,1	0,0	5,8	140,7
CZ052	Královéhradecký kraj	859,2	62,3	98,6	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1 033,3
CZ053	Pardubický kraj	6 580,0	0,0	72,1	10,0	0,0	3,5	0,0	0,0	16,4	6 682,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	580,9	228,2	364,5	40,7	13 907,1	18,5	0,1	0,0	27,8	15 167,8
CZ061	Kraj Vysočina	24,5	0,0	293,1	19,7	13 907,1	12,3	0,0	0,0	8,5	14 265,2
CZ062	Jihomoravský kraj	556,4	228,2	71,4	21,0	0,0	6,3	0,1	0,0	19,3	902,6
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	793,4	0,0	252,5	81,1	0,0	23,2	0,3	0,0	12,3	1 162,8
CZ071	Olomoucký kraj	288,2	0,0	232,5	34,6	0,0	15,5	0,0	0,0	10,1	580,9
CZ072	Zlínský kraj	505,2	0,0	20,0	46,5	0,0	7,7	0,2	0,0	2,2	581,8
CZ08	OSTRAVSKO	8 271,8	0,0	68,9	55,5	0,0	8,5	0,0	0,0	21,6	8 426,4
CZ081	Moravskoslezský kraj	8 271,8	0,0	68,9	55,5	0,0	8,5	0,0	0,0	21,6	8 426,4
CZ	Česká republika	56 728,2	2 097,8	2 523,7	375,1	26 172,1	125,1	1,8	0,0	174,6	88 198,3

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
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
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
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
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

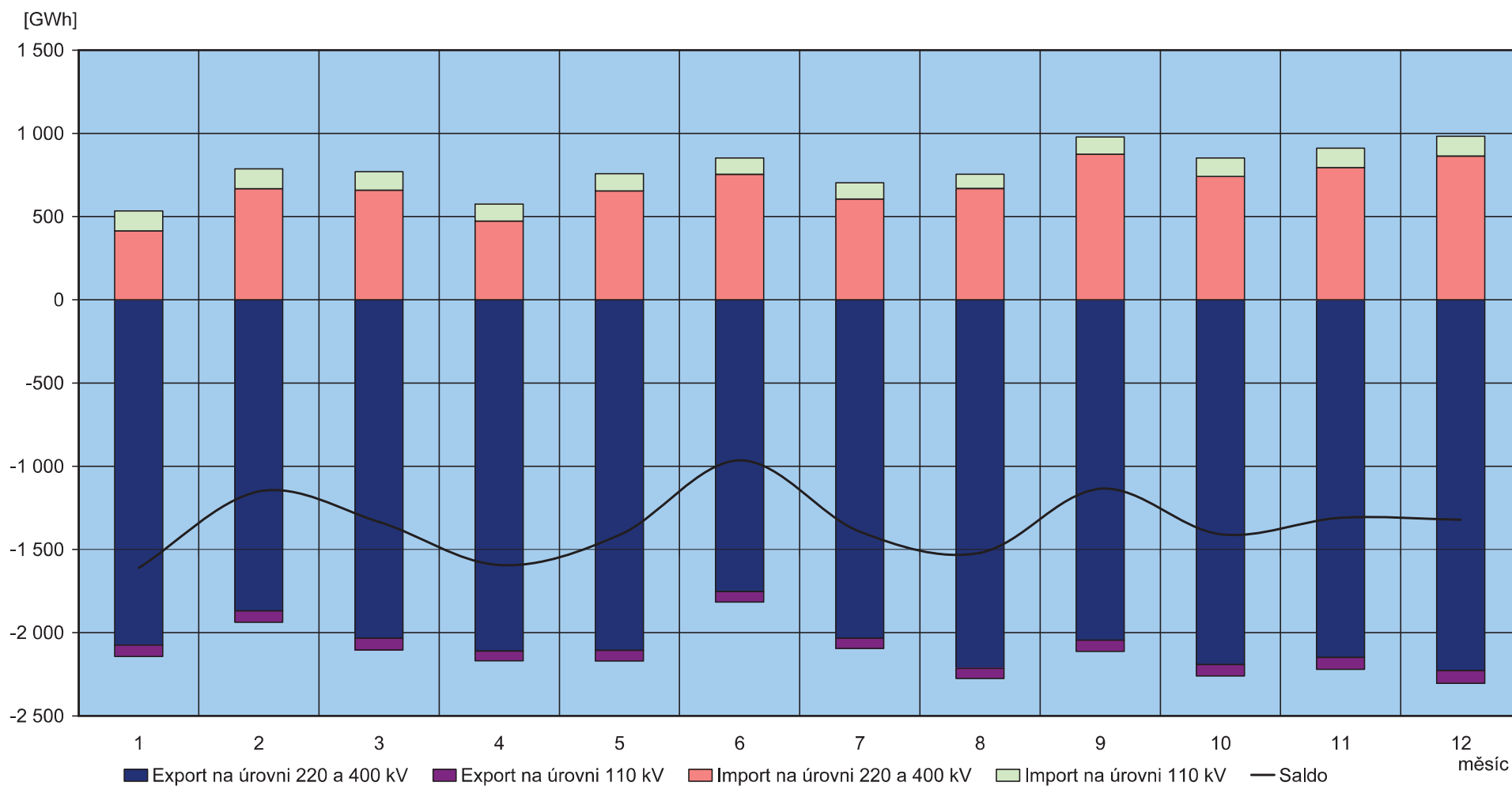
[TWh]



Export a import elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

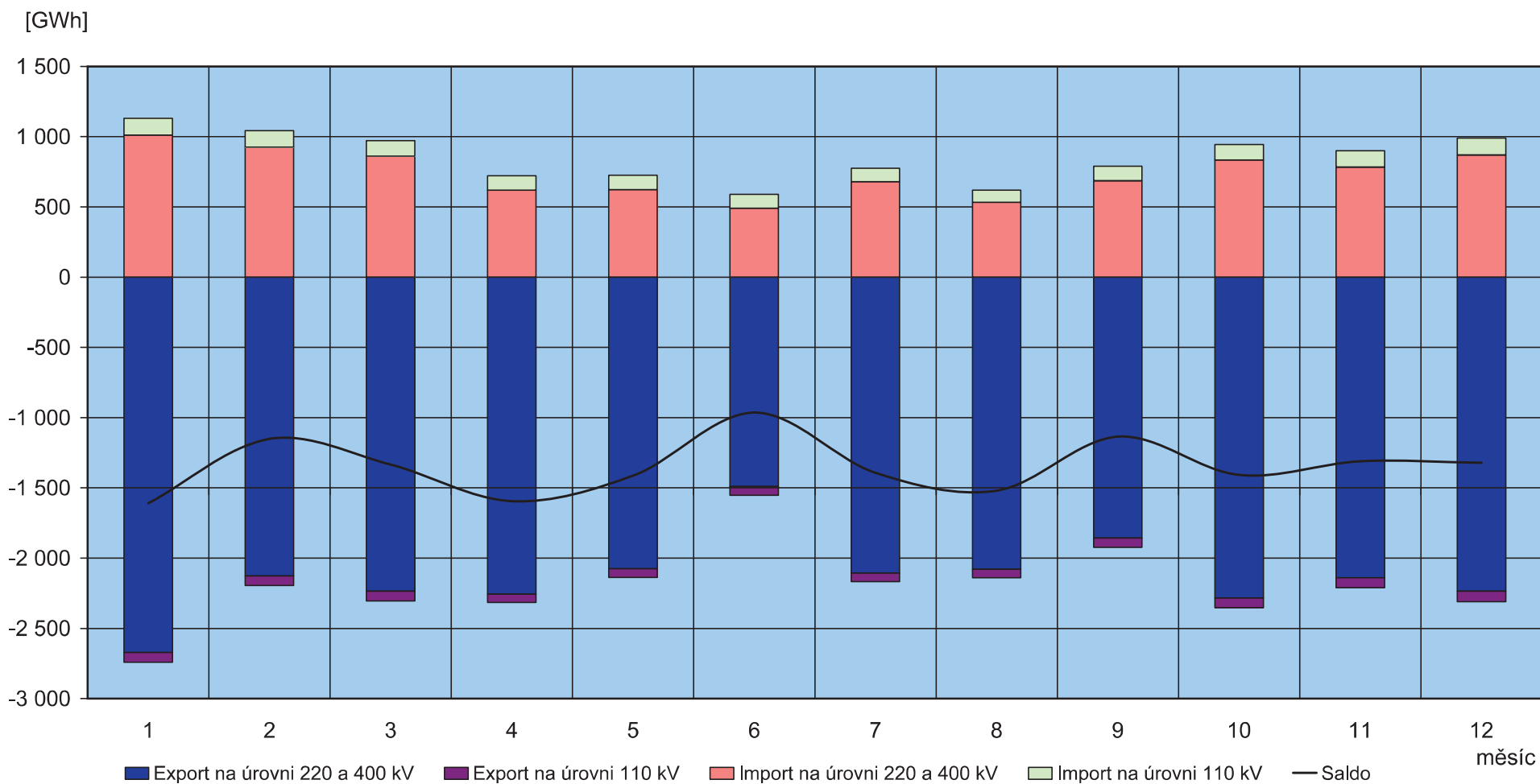
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 073,6	-1 868,9	-2 032,7	-2 110,5	-2 106,1	-1 753,3	-2 032,7	-2 213,9	-2 045,2	-2 192,0	-2 149,5	-2 228,1	-24 806,4
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-68,4	-71,1	-58,8	-64,1	-63,0	-61,7	-60,8	-66,7	-67,7	-71,8	-76,0	-800,0
Import na úrovni 220 a 400 kV	413,4	666,9	658,9	472,3	653,9	753,4	605,6	668,6	874,2	740,5	793,9	863,2	8 164,8
Import na úrovni 110 kV	119,9	118,9	110,6	102,8	103,4	98,7	96,4	85,9	103,4	111,0	117,6	119,9	1 288,5
Saldo	-1 610,0	-1 151,5	-1 334,3	-1 594,2	-1 412,9	-964,1	-1 392,4	-1 520,3	-1 134,4	-1 408,2	-1 309,8	-1 321,1	-16 153,1



Export a import elektřiny [GWh]

(naměřené hodnoty)

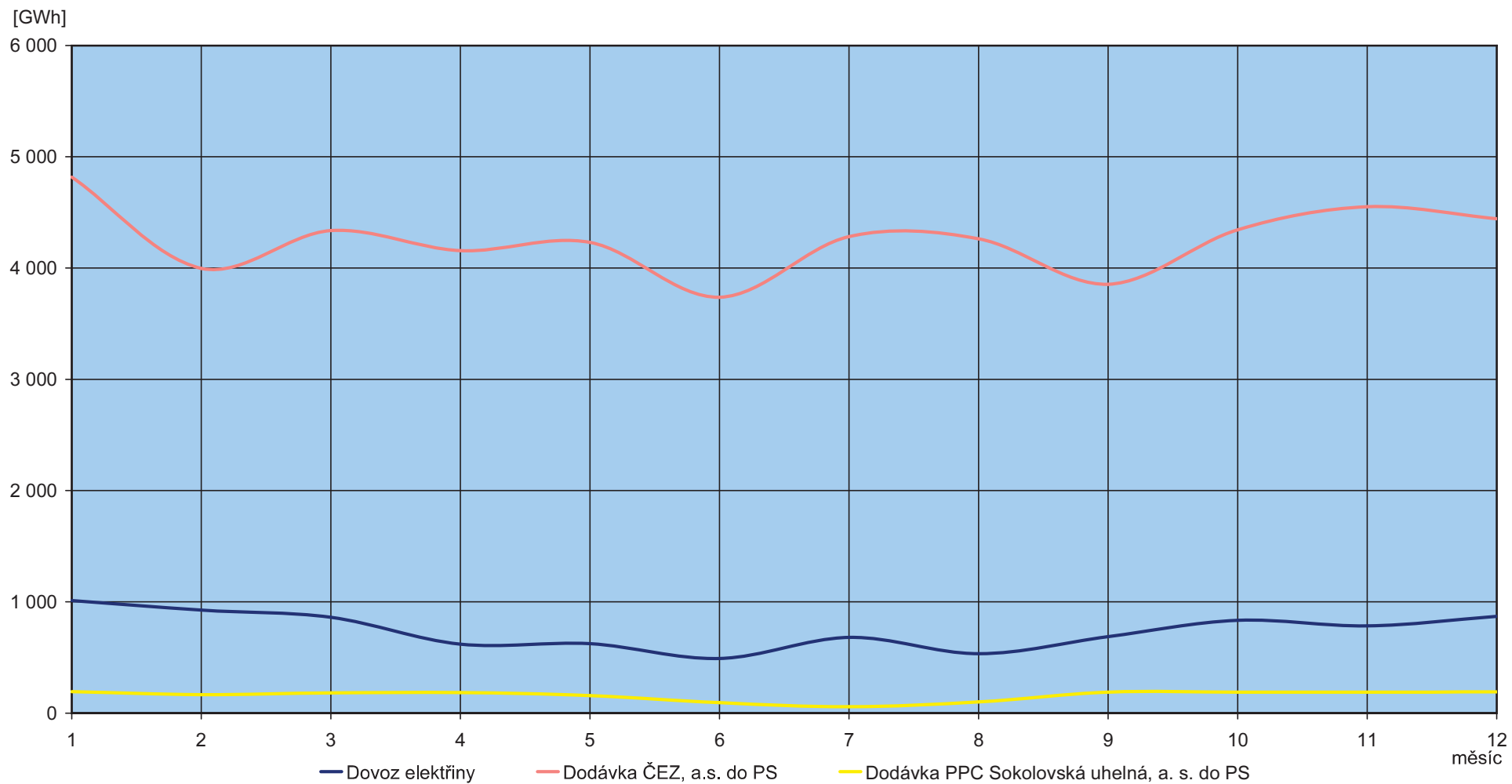
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 672,1	-2 127,0	-2 234,3	-2 257,6	-2 074,8	-1 490,3	-2 106,7	-2 078,2	-1 857,2	-2 285,2	-2 139,0	-2 234,4	-25 556,8
Export na úrovni 110 kV	-69,7	-68,4	-71,1	-58,8	-64,1	-63,0	-61,7	-60,8	-66,7	-67,7	-71,8	-76,0	-800,0
Import na úrovni 220 a 400 kV	1 011,9	925,0	860,6	619,4	622,6	490,5	679,6	532,9	686,1	833,7	783,4	869,4	8 915,2
Import na úrovni 110 kV	119,9	118,9	110,6	102,8	103,4	98,7	96,4	85,9	103,4	111,0	117,6	119,9	1 288,5
Saldo	-1 610,0	-1 151,5	-1 334,3	-1 594,2	-1 412,9	-964,1	-1 392,4	-1 520,3	-1 134,4	-1 408,2	-1 309,8	-1 321,1	-16 153,1



Elektřina protéká přes PS v roce 2007 [GWh]

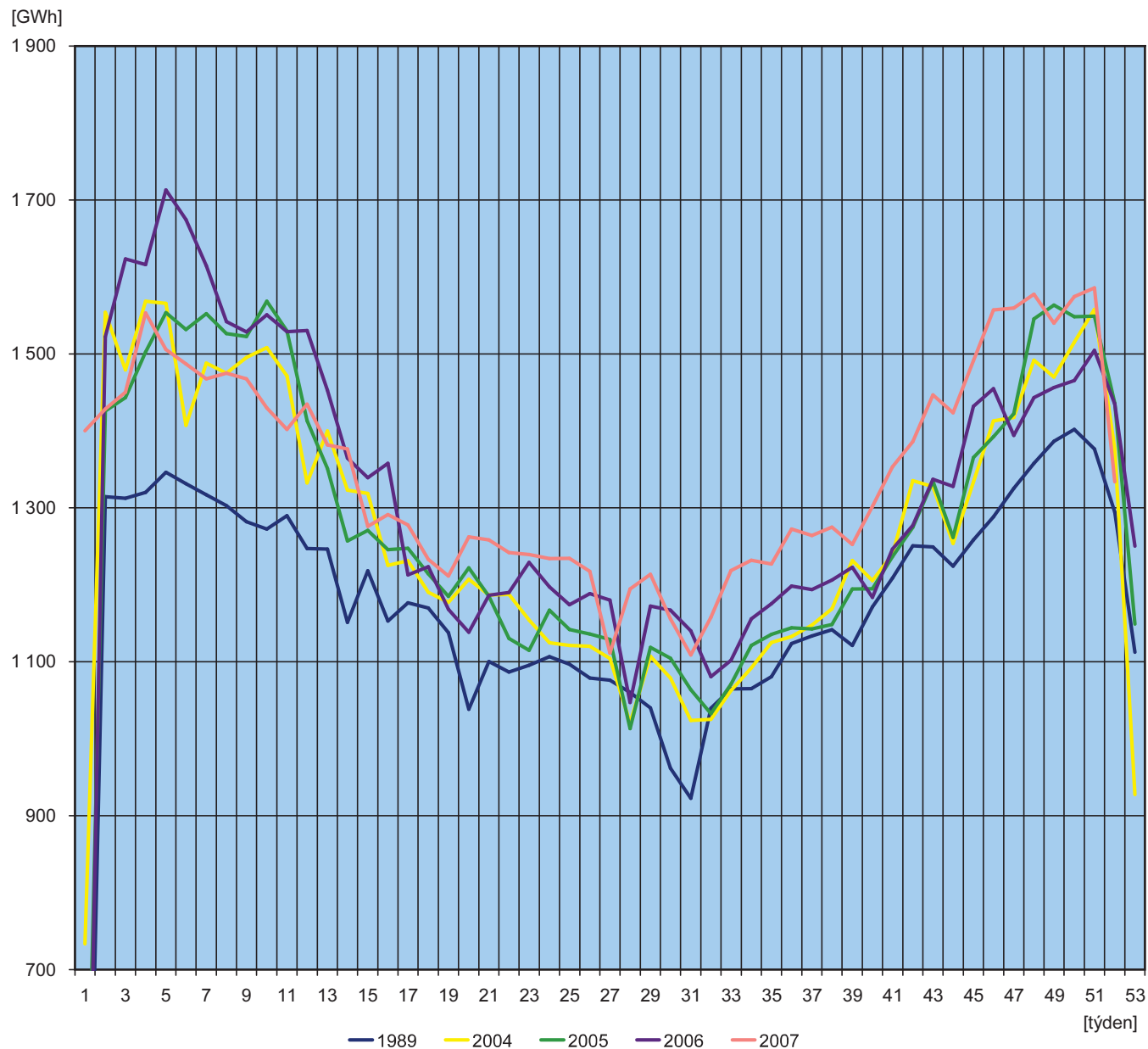
(naměřené hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	1 011,9	925,0	860,6	619,4	622,6	490,5	679,6	532,9	686,1	833,7	783,4	869,4	8 915,2
Dodávka ČEZ, a.s. do PS	4 816,7	3 996,4	4 336,1	4 155,9	4 229,4	3 735,6	4 282,9	4 263,3	3 854,0	4 343,5	4 550,7	4 442,0	51 006,4
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	191,6	165,8	181,0	184,3	157,8	92,9	56,3	99,7	189,0	187,9	188,6	190,1	1 885,0
Suma	6 020,2	5 087,3	5 377,7	4 959,6	5 009,8	4 319,0	5 018,8	4 895,8	4 729,1	5 365,0	5 522,6	5 501,5	61 806,6



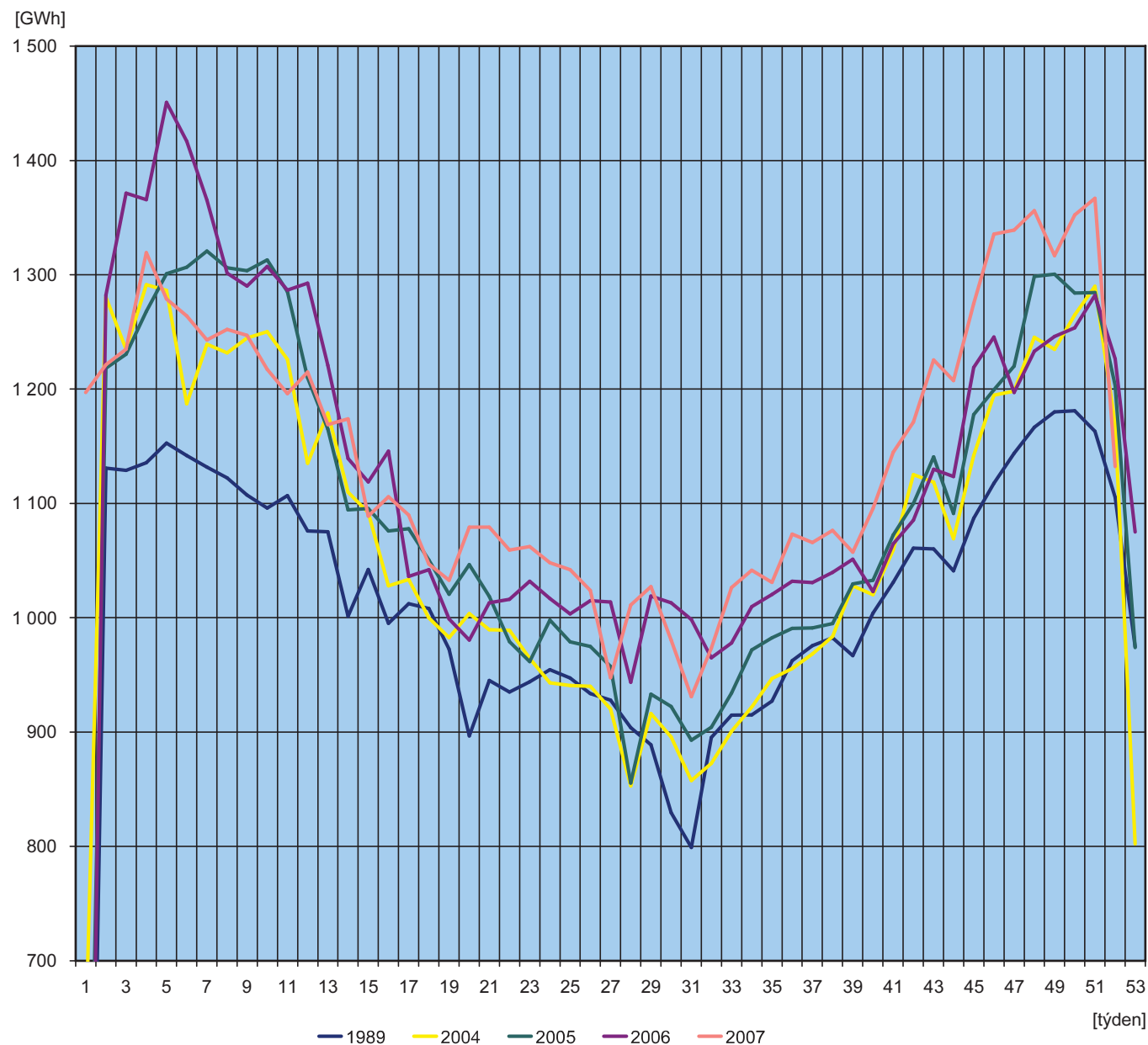
Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR

týden	1989	2004	2005	2006	2007	2007/2006
1	135	733	329	172	1400	
2	1314	1554	1426	1522	1428	93,8
3	1312	1479	1443	1623	1450	89,3
4	1320	1568	1502	1616	1553	96,1
5	1346	1565	1554	1713	1505	87,9
6	1331	1407	1532	1675	1487	88,8
7	1317	1488	1552	1614	1468	90,9
8	1303	1475	1526	1542	1475	95,6
9	1282	1495	1523	1528	1467	96,0
10	1272	1508	1568	1551	1430	92,2
11	1289	1471	1530	1529	1402	91,7
12	1247	1332	1413	1530	1435	93,8
13	1246	1400	1351	1453	1382	95,1
14	1151	1323	1257	1364	1377	100,9
15	1218	1318	1271	1339	1276	95,3
16	1153	1225	1245	1358	1291	95,1
17	1176	1231	1247	1213	1278	105,4
18	1170	1190	1214	1223	1233	100,8
19	1138	1177	1185	1168	1212	103,7
20	1038	1207	1222	1138	1262	110,9
21	1100	1186	1185	1186	1258	106,1
22	1086	1187	1130	1190	1242	104,3
23	1095	1154	1115	1229	1239	100,8
24	1107	1125	1167	1197	1234	103,1
25	1097	1121	1142	1174	1234	105,1
26	1079	1120	1136	1188	1217	102,4
27	1076	1104	1129	1180	1111	94,2
28	1060	1021	1013	1047	1194	114,1
29	1040	1107	1119	1172	1213	103,5
30	962	1079	1104	1167	1156	99,0
31	922	1024	1063	1140	1109	97,3
32	1040	1025	1033	1081	1158	107,1
33	1064	1063	1070	1102	1219	110,6
34	1065	1092	1121	1156	1232	106,6
35	1081	1125	1136	1175	1227	104,4
36	1124	1133	1144	1198	1272	106,2
37	1133	1148	1143	1194	1264	105,9
38	1141	1169	1148	1206	1275	105,7
39	1121	1232	1194	1223	1252	102,4
40	1171	1205	1195	1184	1301	110,0
41	1208	1239	1236	1246	1353	108,6
42	1251	1335	1274	1277	1386	108,5
43	1249	1327	1334	1337	1447	108,2
44	1224	1254	1261	1328	1423	107,2
45	1258	1333	1365	1432	1491	104,1
46	1288	1413	1392	1455	1557	107,0
47	1325	1417	1422	1394	1559	111,8
48	1358	1492	1545	1443	1577	109,3
49	1386	1470	1563	1456	1540	105,7
50	1402	1515	1548	1465	1574	107,4
51	1376	1558	1549	1504	1585	105,4
52	1294	1376	1436	1435	1334	93,0
53	1112	927	1149	1250		
rok	62 055	67 224	67 453	69 285	70 044	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)

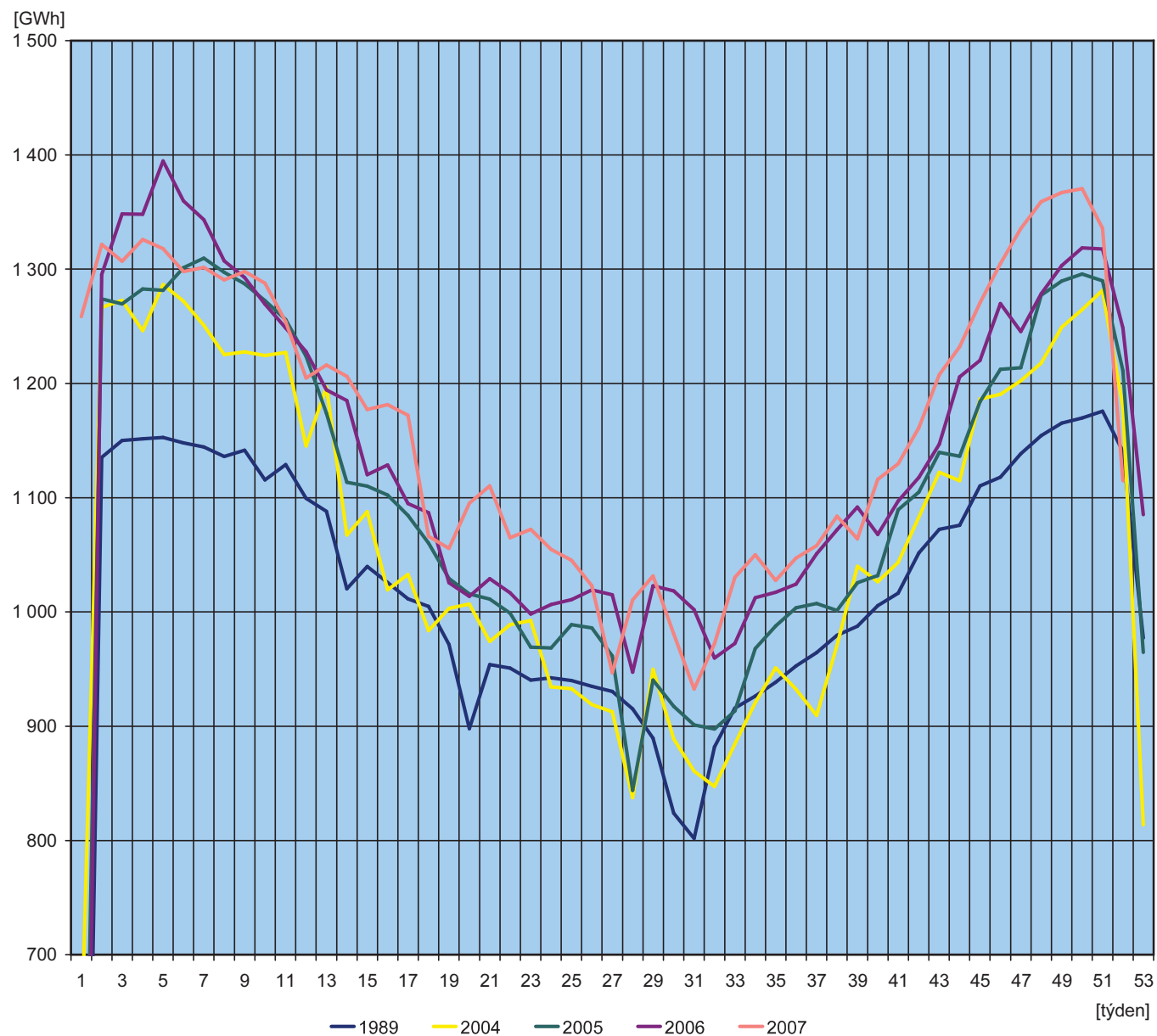
týden	1989	2004	2005	2006	2007	2007/2006
1	121	632	293	147	1 197	
2	1 131	1 280	1 218	1 282	1 221	95,3
3	1 129	1 235	1 231	1 371	1 235	90,1
4	1 135	1 291	1 268	1 366	1 319	96,6
5	1 153	1 286	1 301	1 451	1 279	88,1
6	1 142	1 187	1 307	1 417	1 264	89,2
7	1 132	1 239	1 321	1 365	1 243	91,0
8	1 122	1 232	1 306	1 301	1 252	96,2
9	1 107	1 245	1 304	1 290	1 247	96,7
10	1 096	1 250	1 313	1 307	1 217	93,1
11	1 107	1 226	1 285	1 286	1 196	93,0
12	1 076	1 135	1 210	1 293	1 215	94,0
13	1 075	1 179	1 165	1 221	1 169	95,7
14	1 001	1 110	1 094	1 139	1 174	103,0
15	1 042	1 092	1 095	1 119	1 089	97,3
16	995	1 028	1 076	1 146	1 106	96,5
17	1 012	1 034	1 078	1 036	1 090	105,2
18	1 008	1 000	1 050	1 042	1 047	100,5
19	972	983	1 021	999	1 033	103,4
20	897	1 004	1 046	980	1 079	110,1
21	945	989	1 019	1 013	1 079	106,5
22	935	989	979	1 016	1 059	104,2
23	944	965	962	1 032	1 062	102,9
24	955	943	998	1 017	1 048	103,1
25	947	941	979	1 003	1 042	103,8
26	934	940	975	1 015	1 024	100,9
27	928	920	957	1 014	948	93,5
28	904	853	855	944	1 011	107,2
29	889	916	933	1 019	1 027	100,8
30	830	896	922	1 013	981	96,8
31	799	857	893	998	931	93,3
32	895	873	904	965	973	100,9
33	915	901	934	978	1 026	105,0
34	915	922	972	1 010	1 041	103,1
35	927	947	982	1 020	1 031	101,1
36	962	955	991	1 032	1 073	104,0
37	975	968	991	1 031	1 066	103,4
38	982	984	995	1 040	1 076	103,5
39	967	1 028	1 029	1 051	1 057	100,6
40	1 004	1 020	1 033	1 023	1 095	107,1
41	1 031	1 059	1 072	1 065	1 145	107,5
42	1 061	1 125	1 100	1 085	1 171	107,9
43	1 060	1 119	1 141	1 130	1 225	108,5
44	1 041	1 069	1 091	1 123	1 207	107,5
45	1 087	1 142	1 178	1 219	1 275	104,6
46	1 118	1 195	1 199	1 245	1 336	107,2
47	1 144	1 198	1 220	1 197	1 339	111,9
48	1 167	1 245	1 299	1 233	1 356	110,0
49	1 180	1 235	1 301	1 246	1 317	105,7
50	1 181	1 265	1 284	1 254	1 352	107,9
51	1 163	1 290	1 285	1 282	1 367	106,6
52	1 105	1 169	1 203	1 227	1 132	92,3
53	975	802	974	1 075		
rok	53 320	56 387	57 631	59 174	59 548	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

týden	1989	2004	2005	2006	2007	2007/2006
1	123	619	303	147	1 259	
2	1 135	1 267	1 274	1 295	1 322	102,0
3	1 150	1 273	1 270	1 348	1 307	96,9
4	1 151	1 246	1 283	1 348	1 326	98,4
5	1 153	1 287	1 281	1 395	1 318	94,5
6	1 148	1 272	1 301	1 360	1 298	95,5
7	1 144	1 251	1 310	1 343	1 302	96,9
8	1 136	1 225	1 297	1 307	1 291	98,7
9	1 141	1 228	1 287	1 293	1 298	100,4
10	1 116	1 224	1 273	1 269	1 288	101,4
11	1 129	1 227	1 256	1 248	1 254	100,4
12	1 099	1 145	1 224	1 228	1 205	98,1
13	1 088	1 197	1 174	1 194	1 216	101,8
14	1 020	1 067	1 114	1 185	1 206	101,8
15	1 040	1 088	1 110	1 120	1 177	105,1
16	1 026	1 019	1 102	1 129	1 182	104,7
17	1 012	1 033	1 084	1 095	1 172	107,1
18	1 005	984	1 060	1 087	1 066	98,1
19	972	1 003	1 029	1 026	1 056	102,9
20	898	1 007	1 016	1 014	1 095	108,1
21	954	974	1 011	1 029	1 110	107,9
22	951	989	999	1 017	1 065	104,7
23	940	992	969	998	1 072	107,4
24	942	934	969	1 006	1 055	104,8
25	940	933	989	1 011	1 045	103,4
26	935	919	986	1 019	1 023	100,3
27	930	913	962	1 015	947	93,3
28	915	837	844	947	1 011	106,7
29	889	950	940	1 023	1 031	100,8
30	824	889	917	1 018	981	96,3
31	802	861	901	1 002	933	93,1
32	882	847	898	960	972	101,3
33	916	885	913	973	1 030	105,9
34	926	921	968	1 013	1 050	103,7
35	939	951	988	1 017	1 028	101,0
36	953	932	1 004	1 024	1 047	102,2
37	964	909	1 007	1 051	1 058	100,7
38	980	971	1 001	1 072	1 084	101,1
39	988	1 040	1 025	1 092	1 064	97,4
40	1 006	1 027	1 032	1 068	1 116	104,5
41	1 016	1 043	1 089	1 097	1 130	103,0
42	1 052	1 083	1 105	1 118	1 161	103,9
43	1 072	1 122	1 140	1 147	1 208	105,3
44	1 076	1 115	1 136	1 206	1 232	102,2
45	1 110	1 187	1 184	1 220	1 271	104,1
46	1 118	1 191	1 212	1 270	1 305	102,8
47	1 138	1 202	1 214	1 245	1 335	107,2
48	1 154	1 218	1 277	1 278	1 359	106,3
49	1 165	1 249	1 290	1 303	1 367	104,9
50	1 170	1 265	1 296	1 319	1 371	103,9
51	1 176	1 281	1 290	1 318	1 336	101,4
52	1 141	1 179	1 211	1 248	1 115	89,3
53	977	814	965	1 085		
rok	53 628	56 285	57 780	59 641	60 547	



Vývoj normalizované spotřeby [GWh]

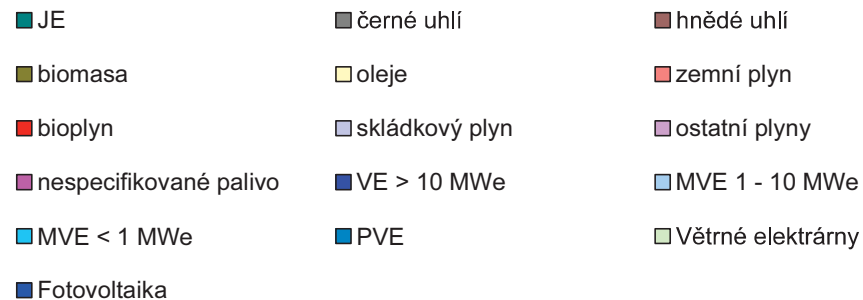
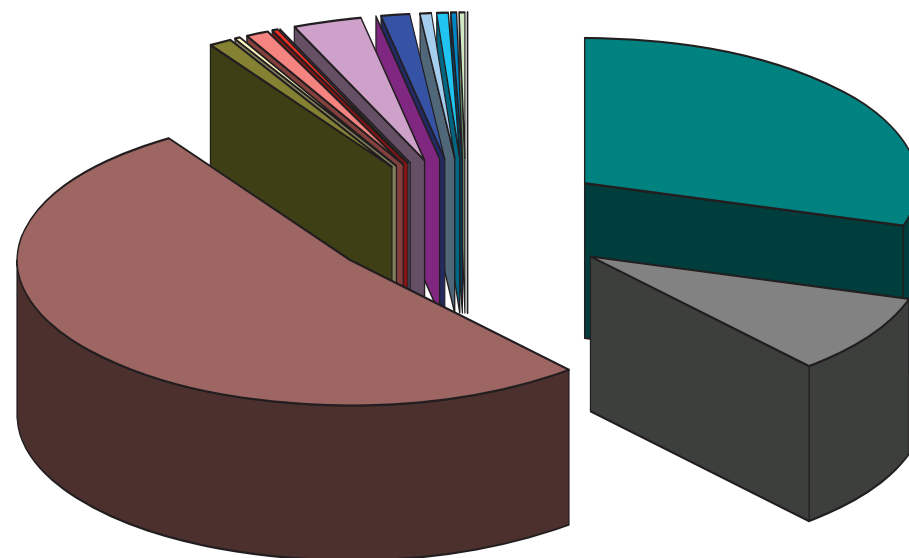
Spotřeba ES ČR	leden		únor		březen		duben		květen		červen	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007
ES ČR												
VO z úrovně VVN	620,44	796,64	619,92	742,66	633,22	827,82	563,07	809,90	609,85	835,35	612,31	762,06
VO z úrovně VN	2 043,52	2 064,29	1 850,25	1 930,58	2 005,66	2 126,66	1 846,20	1 871,91	1 861,41	1 946,59	1 815,92	1 853,70
VO účelová spotřeba	485,13	258,46	414,25	241,87	410,04	281,32	451,26	248,87	396,42	264,92	324,21	290,71
MO podnikatelé	887,79	833,83	792,55	730,25	786,16	724,41	630,28	630,12	585,56	581,94	571,28	550,09
MO domácnosti	1 807,70	1 724,48	1 585,32	1 511,23	1 571,21	1 475,78	1 258,77	1 197,00	1 018,21	996,43	912,88	908,98
OSES *)	177,76	153,58	140,59	158,39	156,65	131,75	115,29	120,51	82,01	81,32	120,24	104,86
Tuzemská spotřeba netto	6 022,34	5 831,27	5 402,88	5 314,97	5 562,94	5 567,74	4 864,85	4 878,30	4 553,47	4 706,56	4 356,85	4 470,39

Spotřeba ES ČR	červenec		srpen		září		říjen		listopad		prosinec	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007
ES ČR												
VO z úrovně VVN	584,13	671,67	679,96	816,58	677,28	809,01	687,18	811,16	710,67	807,99	673,24	837,43
VO z úrovně VN	1 780,61	1 838,98	1 873,94	1 834,65	1 806,17	1 918,46	1 943,30	2 085,31	1 962,03	2 093,46	1 764,25	1 855,85
VO účelová spotřeba	345,54	197,11	258,72	225,23	348,74	170,51	330,23	174,34	378,21	376,14	329,64	297,92
MO podnikatelé	568,22	573,32	553,56	546,68	567,33	597,00	669,59	718,63	759,80	768,13	772,10	826,68
MO domácnosti	918,21	974,31	891,23	897,34	960,33	1 003,93	1 212,50	1 235,76	1 473,34	1 382,15	1 799,33	1 765,80
OSES *)	87,73	87,41	76,19	89,49	118,31	103,98	146,21	116,50	167,20	140,26	179,79	192,81
Tuzemská spotřeba netto	4 284,45	4 342,80	4 333,60	4 409,97	4 478,16	4 602,89	4 989,01	5 141,70	5 451,25	5 568,13	5 518,35	5 776,51

Poznámka: *) Osatní spotřeba energetického sektoru

Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Instalovaný výkon [MW _e]
PE		
spalováním černého uhlí	7 846,3	
spalováním hnědého uhlí	46 200,8	
spalováním biomasy	993,4	
spalováním olejů	174,5	
spalováním zemního plynu	337,9	
spalováním skládkového plynu	0,9	
spalováním ostatních plynů	1 119,8	
ostatní	63,4	
Celkem PE	56 737,0	10 648,1
PPE + PSE		
spalování olejů	0,8	
spalováním zemního plynu	613,0	
spalováním bioplynu	143,5	
spalováním skládkového plynu	53,8	
spalováním ostatních plynů	1 770,2	
ostatní	57,3	
Celkem PPE + PSE	2 638,6	860,9
VE		
VE < 1 MW _e	520,5	124,2
VE (1 - 10 MW _e)	491,6	152,0
VE > 10 MW _e	1 077,5	752,8
PVE	434,1	1 146,5
Celkem VE	2 523,7	2 175,5
JE	26 172,1	3 760,0
VTE	125,1	113,8
SLE	1,8	2,7
Celkem	88 198,3	17 561,0

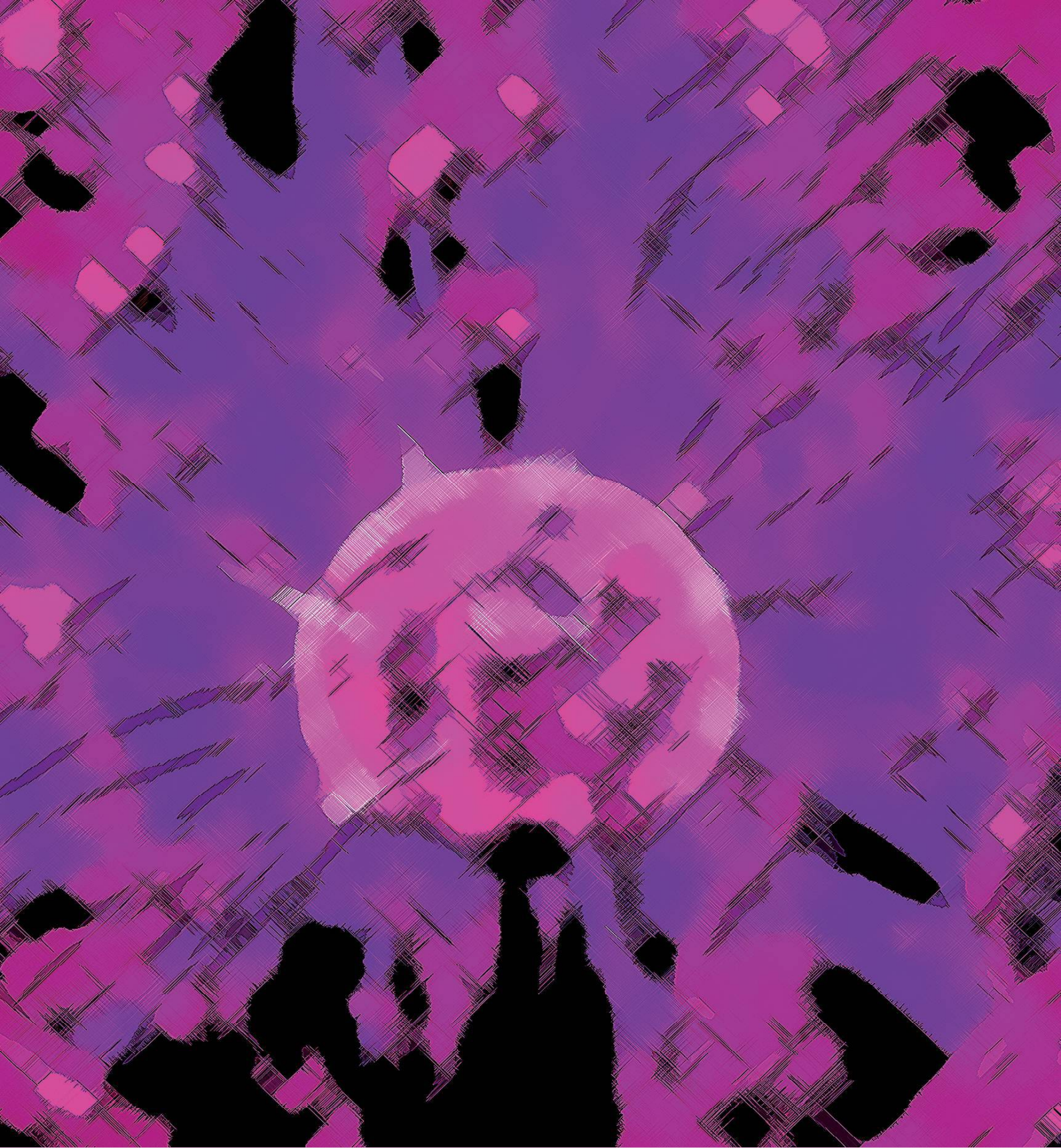


Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2007

(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

IČO	Podnik	Sídlo
	AGC Flat Glass Europe	Teplice
45193258	ArcelorMittal Ostrava a.s.	Ostrava
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 Packaging Paper 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 2007

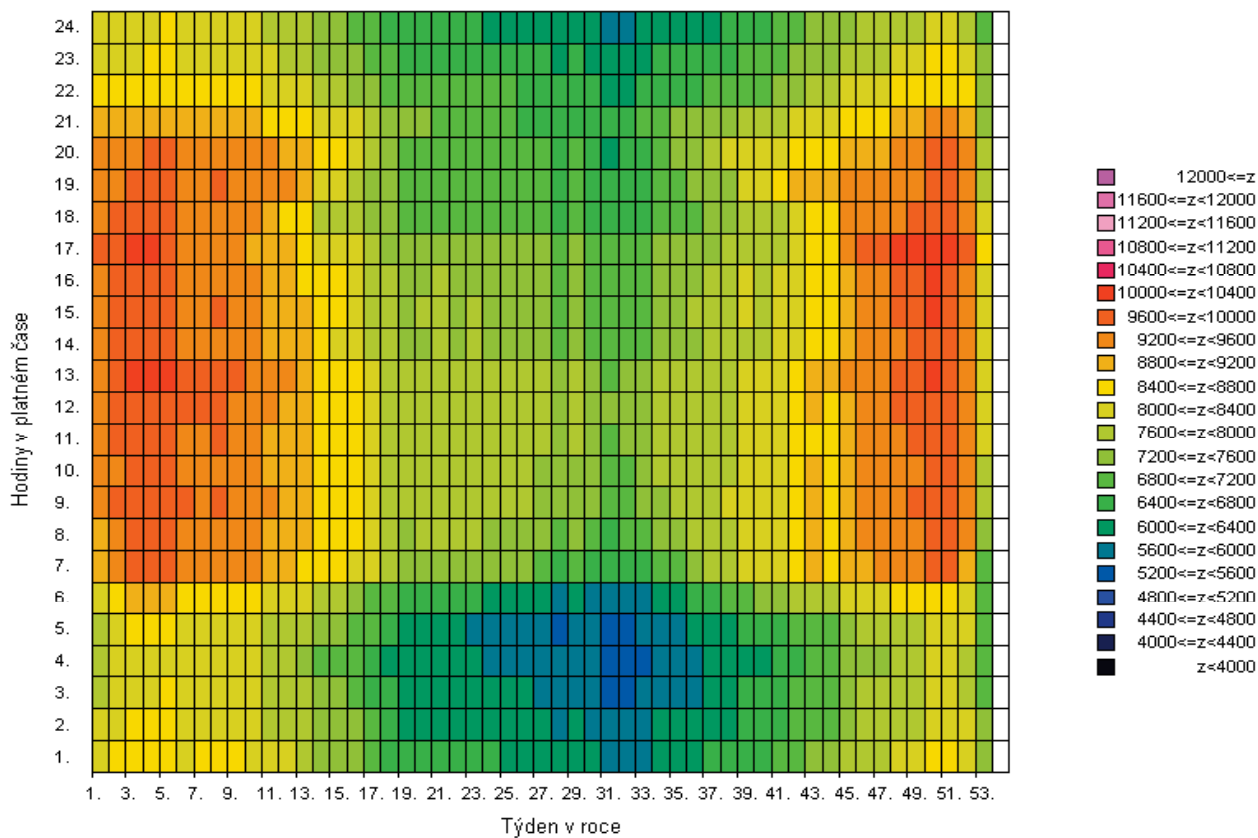




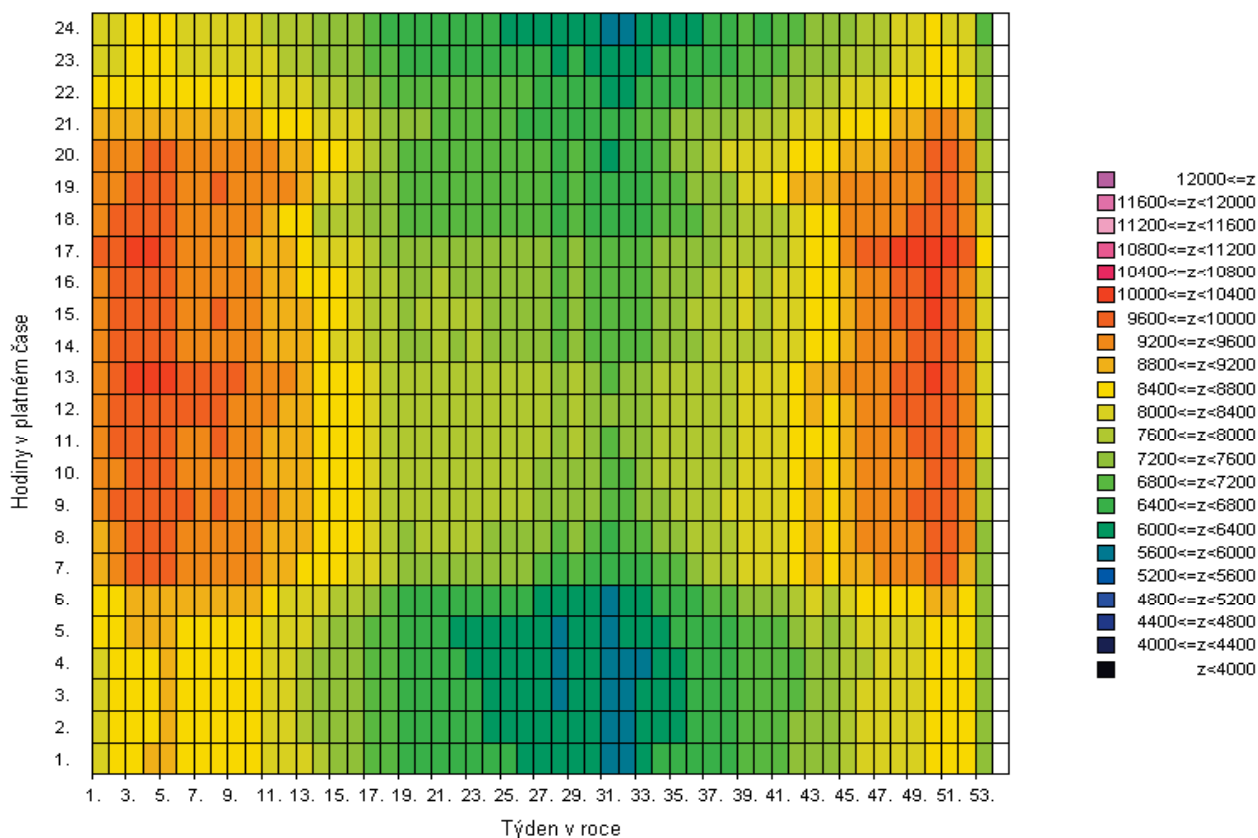
VÝKON

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

Spotřeba

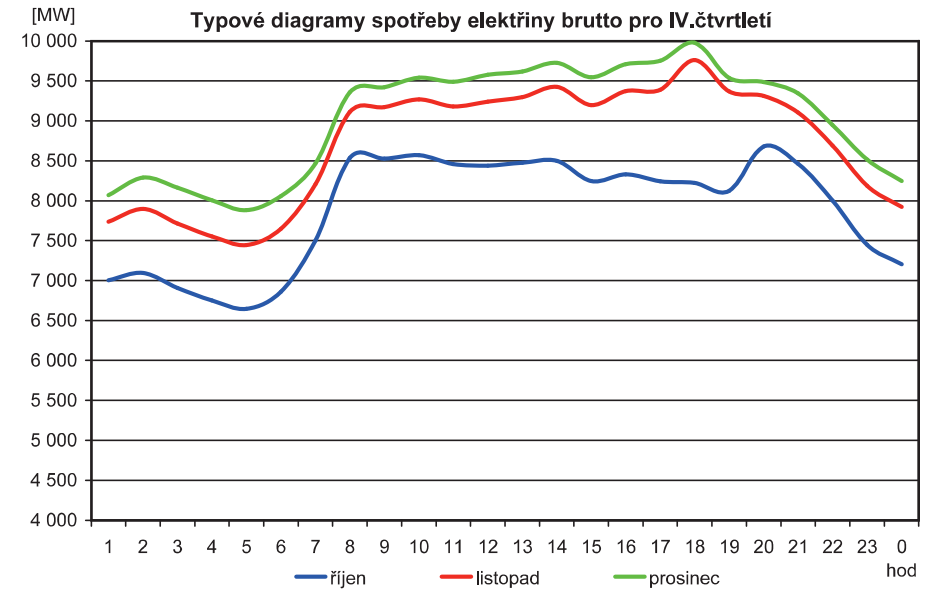
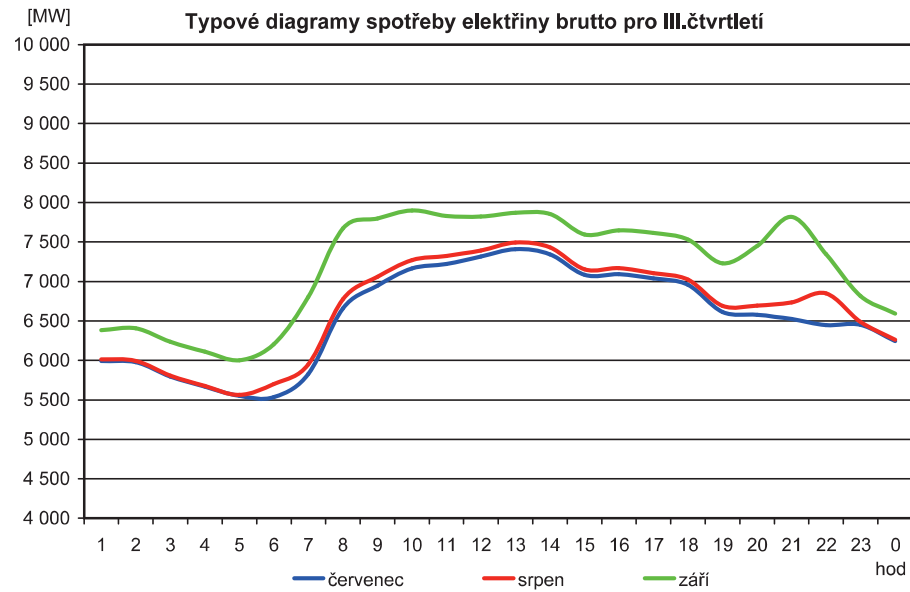
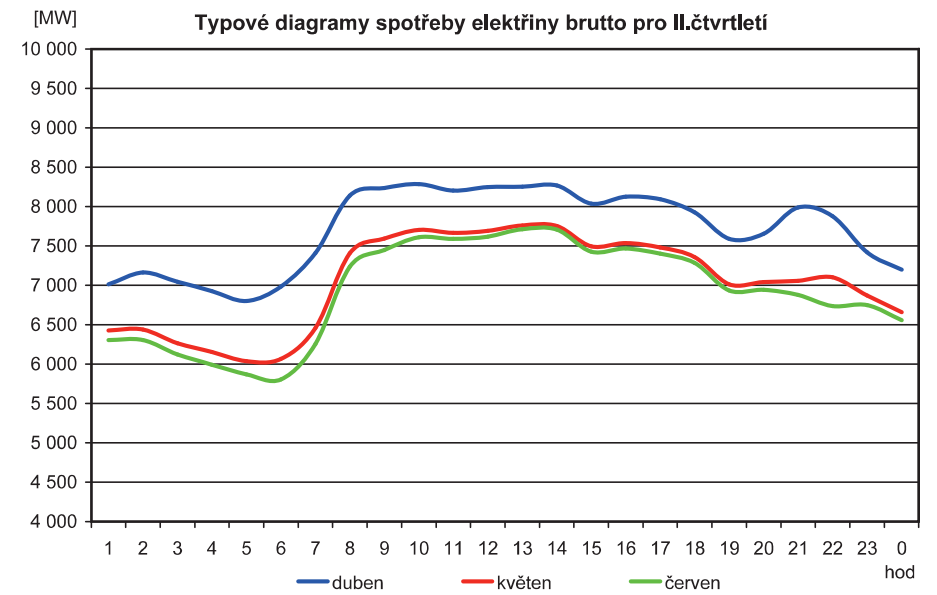
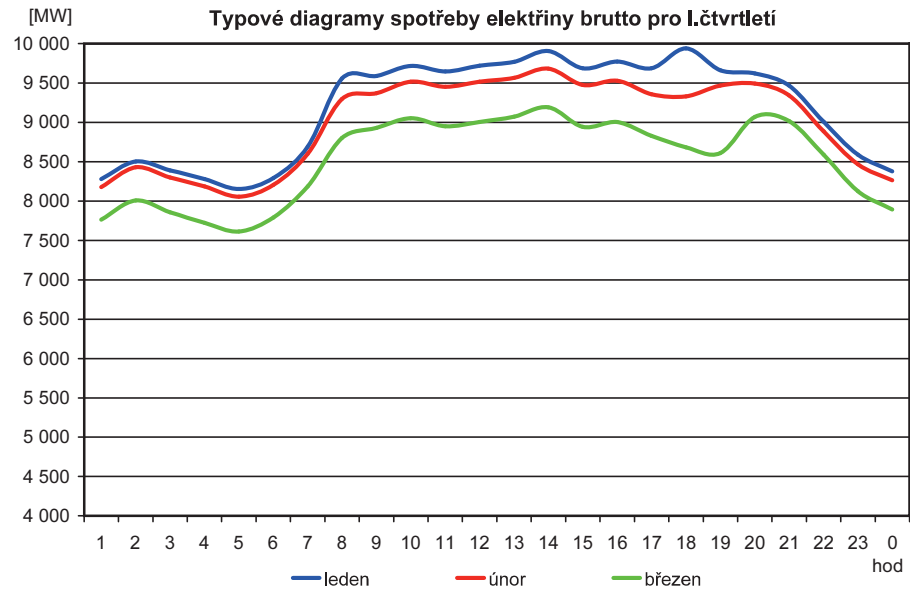


Zatížení



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

Typové diagramy spotřeby elektřiny brutto pro jednotlivé měsíce roku



Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maxim zatížení ES ČR [MW_e]

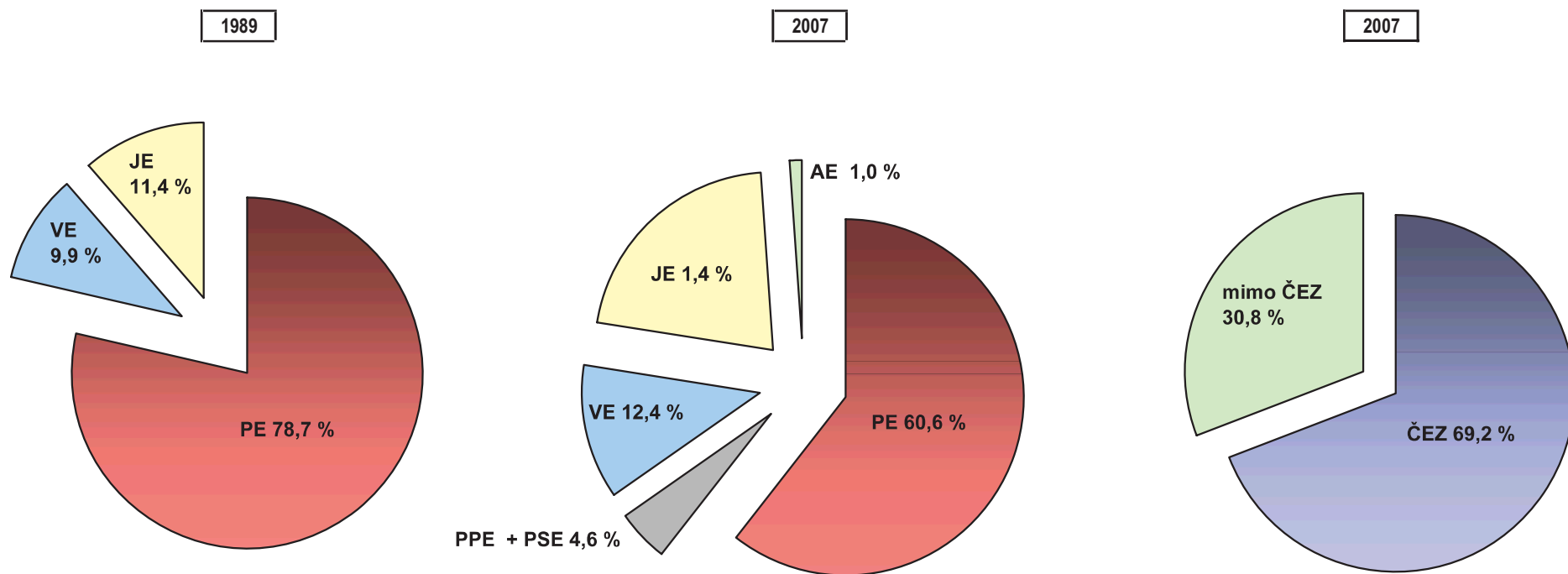
(průměr dnů typu út-pá)

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
	PARNÍ ELEKTRÁRNY													
1	dosažitelný výkon		9 937	9 919	9 836	9 851	9 749	9 665	9 396	9 642	9 689	9 831	9 904	9 859
2	pohotový výkon		8 630	9 184	8 830	8 555	7 651	7 167	6 975	7 542	7 737	7 805	8 294	8 452
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		681	694	643	637	566	537	507	544	596	625	642	641
4	výkon na svorkách generátorů		8 112	8 362	7 969	7 591	6 810	6 440	6 055	6 615	7 074	7 152	7 639	7 670
5	výkonová rezerva		683	988	978	1 172	1 061	928	1 103	1 121	866	806	781	943
	PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY													
6	dosažitelný výkon		545	545	550	546	466	359	288	374	546	551	552	552
7	pohotový výkon		446	445	437	380	298	194	121	213	381	385	435	457
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		7	6	6	6	5	3	2	4	5	5	5	5
9	výkon na svorkách generátorů		326	317	310	268	204	122	76	142	286	278	345	332
10	výkonová rezerva		125	132	132	113	94	71	45	71	96	107	112	128
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ, a. s. + PPE Vřesová)		125	132	131	110	92	71	44	70	94	105	111	125
	PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY													
12	dosažitelný výkon		167	166	164	158	158	157	152	153	158	163	175	170
13	pohotový výkon		164	164	163	155	154	151	148	151	155	102	168	164
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		9	7	11	8	10	6	6	18	10	12	17	19
15	výkon na svorkách generátorů		47	49	49	54	54	48	46	49	50	46	59	56
16	výkonová rezerva		120	118	118	108	104	110	106	107	110	59	112	111
	VODNÍ ELEKTRÁRNY													
17	dosažitelný výkon		871	874	887	883	870	859	867	837	842	843	873	880
18	pohotový výkon		850	856	862	753	790	758	755	756	802	747	848	857
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		6	8	12	9	5	7	6	9	6	4	14	16
20	výkon na svorkách generátorů		262	305	368	304	189	231	225	261	229	159	398	494
21	výkonová rezerva		594	552	495	451	602	530	532	496	573	589	450	363
	PŘEČERPÁVACÍ 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		1 029	993	1 034	976	987	661	392	633	792	690	815	826
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2	1	1	1	2	1	0	1	4	1	1	2
25	výkon na svorkách generátorů		215	159	153	137	220	104	0	73	68	63	132	172
26	výkonová rezerva		814	834	881	839	767	557	392	560	724	627	683	654
	JADERNÉ ELEKTRÁRNY													
27	dosažitelný výkon		3 762	3 767	3 767	3 767	3 767	3 767	3 782	3 787	3 787	3 832	3 843	3 848
28	pohotový výkon		3 555	2 415	2 546	2 697	2 921	2 765	3 505	2 941	2 527	3 392	3 509	3 389
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		148	85	86	96	96	87	138	99	88	155	153	155
30	výkon na svorkách generátorů		3 553	2 415	2 546	2 697	2 916	2 762	3 503	2 929	2 522	3 392	3 507	3 386
31	použitelná výkonová rezerva		6	0	0	0	5	3	2	12	5	0	2	3
32	saldo zahraničí ČEZ, a. s. celkem		-1 190	-732	-968	-1 164	-1 170	-880	-1 051	-1 045	-905	-1 100	-1 342	-1 312
33	saldo zahraničí mimo ČEZ, a. s.		70	64	72	58	43	42	40	29	63	49	68	58
34	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (32+33)	-1 120	-668	-896	-1 106	-1 127	-838	-1 011	-1 016	-842	-1 051	-1 274	-1 254
35	opatřeno celkem	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	11 916	11 762	11 360	10 909	10 113	9 600	9 816	9 991	10 054	10 692	11 465	11 642
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 132	9 941	9 626	8 986	8 658	8 550	8 322	8 344	8 905	9 463	10 528	10 645
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	1 784	1 821	1 734	1 922	1 455	1 050	1 494	1 647	1 150	1 229	937	996
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (11+31)	131	132	131	110	97	74	46	82	99	105	113	128
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	11 916	11 762	11 360	10 909	10 113	9 600	9 816	9 991	10 054	10 692	11 465	11 642
40		= ř. (38-37)	-1 653	-1 689	-1 603	-1 812	-1 358	-976	-1 448	-1 565	-1 051	-1 124	-824	-868

Struktura instalovaného výkonu [%]

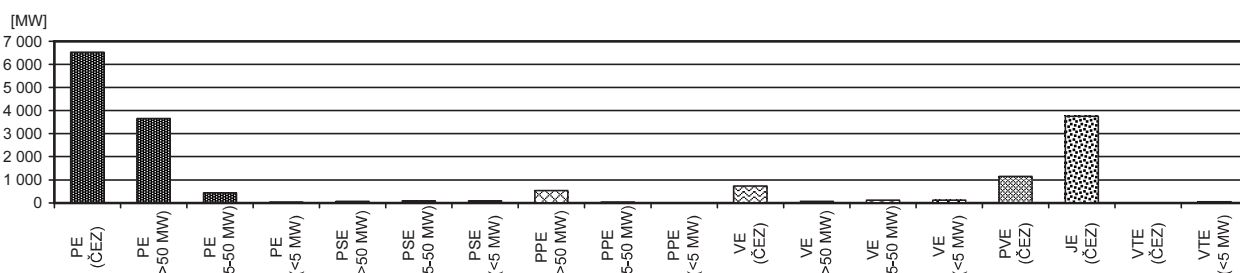
(k 31. 12. příslušného roku)

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
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
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
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
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
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
Suma ČR	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
z toho ČEZ						74,0	73,9	73,6	73,0	71,4	66,7	66,2	65,7	68,3	70,1	69,7	69,8	69,4	69,2
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



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2007)

	XII. 2007								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	AE	Celkem
Celkem ČR	10 648,11	569,72	1 028,97	1 146,50	245,24	3 760,00	113,75	49,36	17 561,65
ČEZ, a. s.	6 524,10	0,00	722,77	1 145,00	0,00	3 760,00	0,00	0,01	12 151,88
Nad 50 MW	3 659,41	537,72	63,64	1,50	69,46	0,00	1,60	0,13	4 333,45
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	63,64	1,50	0,00	0,00	1,60	0,00	66,74
Dalkia Česká republika, a.s.	455,79	72,72	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	529,27
ECK Generating, s.r.o.	304,90	0,00	0,00	0,00	66,90	0,00	0,00	0,00	371,80
ENERGETIKA TRINEC, a.s.	96,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,75
Energetika Vítkovice, a.s.	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,00
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
KAUČUK, a.s.	66,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,72
Mittal Steel Ostrava a.s.	254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,00
Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,50
Plzeňská energetika a.s.	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
Plzeňská teplárenská, a.s.	105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	105,13
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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	179,60
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	431,00	32,00	118,12	0,00	90,74	0,00	70,35	11,25	753,46
1. elektrárenská 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.	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00
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 - PLZEŇ 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
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
E.ON Distribuce, a.s.	0,00	0,00	29,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64
ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG, or. složka	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
Energetika Kopřivnice, a.s.	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
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	30,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,09
ENERGY Ustí 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 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	0,84	0,00	0,00	0,90	18,74
Kladno GT, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	43,20	0,00	0,00	0,00	43,20
KOMTERM, a.s.	6,50	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	6,55
KRKOŇSKÉ PAPIRNY 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
OKD, DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,91	0,00	0,00	0,00	8,91
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	5,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22
Povodí Odry, státní podnik	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10
Povodí Ohře, státní podnik	0,00	0,00	16,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,68
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	18,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,38
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	5,84
Příbramská teplárenská a.s.	44,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,39
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	6,10
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	0,00	0,00	3,11	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.	8,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75
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
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. 2007)

	XII. 2007								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	AE	Celkem
Od 1 MW do 5 MW	29,86	0,00	29,64	0,00	45,16	0,00	36,32	15,08	156,05
.A.S.A., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
A - ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
AKTIVA, a.s.	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Aleš K a s t l, 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
Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,25
Energetické centrum s.r.o.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	2,32
Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	0,00	0,00	0,00	2,64
Green Lines, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
Chotěbofské strojirny služby, a.s.	3,50	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,00	0,00	4,59
IC-PARK ENERGO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	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.	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66
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 elektrárenská v.o.s.	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58
KONOTECH, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	3,10
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
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	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57
MORAVIA ENERGO, a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00	0,00	2,17
MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,16
MORAVSKÝ LIHOVAR 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
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	0,00	0,00	0,00	1,30	1,36
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
Rýnovická 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	1,10	0,00	1,10
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 kan. Ostrava a.s.	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,74
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57
STV Glass a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
SVEP, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	0,00	0,00	1,65	4,91
Teplárna Týnec s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
TERBA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	2,03
TERMIZO a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
TON - ENERGO a.s.	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25
TTS energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	2,22
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
V Á L C O V N Ý P L E C H U, a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
VE Ostružná s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
VELVETA a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
VESBYT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
VĚTRNÉ FARMY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Vězeňská služba České republiky	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	2,11
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	1,01
WEB Větrná Energie s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	0,00	4,25
WIND FINANCE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
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
ZEVO, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	1,43
Od 0,5 do 1 MW	3,75	0,00	94,80	0,00	39,88	0,00	5,49	22,89	166,81
"KTZ - ELEKTRO", s.r.o.	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73
AGRO ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77
BENOCO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,66
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,50	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,68
BRUDRA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Brúha a syn, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74
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	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63

Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2007)

	XII. 2007								
	PE	PPE	VE	PVE	PSE	JE	VTE	AE	Celkem
Od 0,5 do 1 MW (pokračování)									
CENTROPOL CZ, a.s.	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63
CRYSTALEX a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,55
ČEPS, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
DT - Výhybkárna a strojárna, 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	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72
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	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93
ENERGO PLUS CZ o.p.s.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
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	0,00	0,51	0,51
Haná Metal Wind, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85
HiTechMedia Systems s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76
Ing. Jan Hikele	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	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
Jaroslav Etzler	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	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
Jiří Janeček	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,60
Kogenerace Radim s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
Kogenerace Žalmanov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57
KORAMO, a.s.	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
KOROWATT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69
Ladislav Lauryn	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mandant spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Martin Mádle a spol., s. r. o.	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
MEP POSTŘELMOV, 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 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
NAVOZ Hořovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54
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
ORC group s.r.o.	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55
Plynoprojekt, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,44
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
PŠVP BIO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90
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
SP Dražice s.r.o.	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74
Spalovna průmyslových odpadů, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	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
Tl. plynárna Ústí nad Labem a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOS Svitavy, 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	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
UNIPOL spol. s r.o.	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87
VÍT a SPOL., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Vítkovská zemědělská s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
VODÁRNA PLZEŇ 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 Mladá Boleslav, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58
WARMNIS spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,89
ZEMSPOL STUDÉNKA a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
ŽDB 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	0,85	0,00	77,18	0,00	21,27	0,00	1,78	11,60	112,68

Instalovaný výkon ČEZ (k 31. 12. 2007)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW _e]		
		XII. 2006	XII. 2007	rozdíl
PE				
Mělník II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Mělník III	hnědé uhlí	500,00	500,00	0,00
Tisová I	hnědé uhlí	183,80	183,80	0,00
Tisová II	hnědé uhlí	112,00	112,00	0,00
Poříčí II	černé a hnědé uhlí	165,00	165,00	0,00
Teplárna Náchod	hnědé uhlí	0,00	0,00	0,00
Teplárna Dvůr Králové	hnědé uhlí	18,30	18,30	0,00
Dětmovice	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
Prunéřov I	hnědé uhlí	440,00	440,00	0,00
Prunéřov II	hnědé uhlí	1 050,00	1 050,00	0,00
Celkem PE		6 524,10	6 524,10	0,00
VE - akumulační, průtočné a MVE				
Lipno I		120,00	120,00	0,00
Lipno II		1,50	1,50	0,00
Hněvkovice		9,60	9,60	0,00
Kořensko I		3,80	3,80	0,00
Orlík		364,00	364,00	0,00
Kamýk		40,00	40,00	0,00
Slapy		144,00	144,00	0,00
Štěchovice I		22,50	22,50	0,00
Vrané		13,88	13,88	0,00
Mohelno		1,76	1,76	0,00
Dlouhé stráně II		0,16	0,16	0,00
Kořensko II		0,94	0,94	0,00
Želina		0,63	0,63	0,00
Celkem VE		722,77	722,77	0,00
VE - přečerpávací vodní elektrárny				
Štěchovice II		45,00	45,00	0,00
Dalešice		450,00	450,00	0,00
Dlouhé stráně I		650,00	650,00	0,00
Celkem PVE		1 145,00	1 145,00	0,00
Celkem VE		1 867,77	1 867,77	0,00
JE				
Dukovany		1 760,00	1 760,00	0,00
Temelín		2 000,00	2 000,00	0,00
Celkem JE		3 760,00	3 760,00	0,00
Větrné elektrárny				
Mravenečník (Jeseníky)		1,17	0,00	-1,17
Sluneční elektrárny				
Dukovany		0,01	0,01	0,00
Celkem ČEZ, a. s.		12 153,05	12 151,88	-1,17

Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (k 31. 12. 2007)

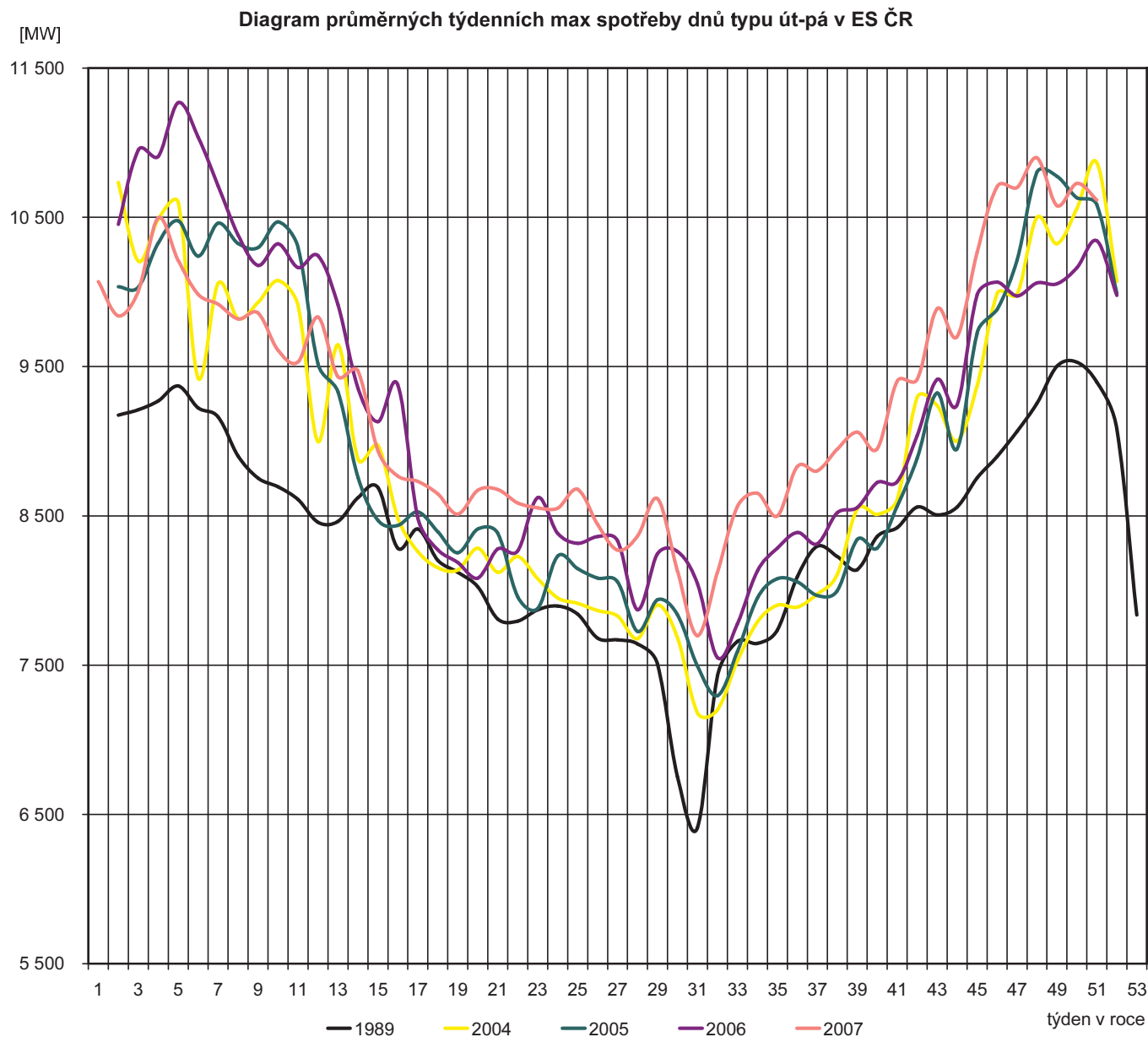
KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE [MW]	PPE [MW]	VE [MW]	PSE [MW]	JE [MW]	VTE [MW]	SLE [MW]	GOE [MW]	AOE [MW]	Celkem [MW]
značení	OBLAST kraj										
CZ01	PRAHA	130,5	0,0	10,5	12,3	0,0	0,0	0,1	0,0	5,4	158,8
CZ011	Hlavní město Praha	130,5	0,0	10,5	12,3	0,0	0,0	0,1	0,0	5,4	158,8
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 686,9	0,0	674,6	132,0	0,0	0,1	0,2	0,0	3,9	2 497,7
CZ021	Středočeský kraj	1 686,9	0,0	674,6	132,0	0,0	0,1	0,2	0,0	3,9	2 497,7
CZ03	JIHOZÁPAD	390,5	0,0	170,9	6,2	2 000,0	0,0	1,2	0,0	7,4	2 576,2
CZ031	Jihočeský kraj	193,0	0,0	152,7	2,4	2 000,0	0,0	0,9	0,0	3,3	2 352,2
CZ032	Plzeňský kraj	197,5	0,0	18,2	3,8	0,0	0,0	0,3	0,0	4,1	223,9
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 921,6	440,0	61,8	25,1	0,0	73,4	0,6	0,0	5,1	5 527,7
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	6,9	6,7	0,0	2,8	0,0	0,0	0,9	914,2
CZ042	Ústecký kraj	4 394,7	70,0	54,9	18,4	0,0	70,7	0,6	0,0	4,2	4 613,5
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 461,6	9,0	72,8	15,2	0,0	13,1	0,3	0,0	5,7	1 577,6
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	18,4	6,7	0,0	4,3	0,1	0,0	1,2	46,3
CZ052	Královéhradecký kraj	204,9	9,0	25,9	4,3	0,0	1,6	0,0	0,0	1,4	247,1
CZ053	Pardubický kraj	1 241,2	0,0	28,6	4,2	0,0	7,2	0,1	0,0	3,0	1 284,3
CZ06	JIHOVÝCHOD	237,3	118,0	500,2	19,2	1 760,0	10,2	0,1	0,0	6,9	2 651,9
CZ061	Kraj Vysočina	17,7	0,0	467,2	8,6	1 760,0	5,7	0,0	0,0	2,6	2 261,8
CZ062	Jihomoravský kraj	219,6	118,0	33,0	10,6	0,0	4,5	0,1	0,0	4,2	390,1
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	193,0	2,7	666,5	20,4	0,0	12,9	0,9	0,0	3,7	900,1
CZ071	Olomoucký kraj	53,5	2,7	661,1	7,9	0,0	9,8	0,1	0,0	3,2	738,4
CZ072	Zlínský kraj	139,5	0,0	5,4	12,5	0,0	3,1	0,8	0,0	0,5	161,7
CZ08	OSTRAVSKO	1 626,7	0,0	18,1	14,8	0,0	4,0	0,1	0,0	8,0	1 671,7
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 626,7	0,0	18,1	14,8	0,0	4,0	0,1	0,0	8,0	1 671,7
CZ	Česká republika	10 648,1	569,7	2 175,5	245,2	3 760,0	113,8	3,4	0,0	46,0	17 561,7

Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s inst. výkonem menším než 0,5 MW (k 31. 12. 2007)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE [MW]	PPE [MW]	VE [MW]	PSE [MW]	JE [MW]	VTE [MW]	SLE [MW]	GOE [MW]	AOE [MW]	Celkem [MW]
značení	OBLAST kraj										
CZ01	PRAHA	0,0	0,0	1,4	1,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,4
CZ011	Hlavní město Praha	0,0	0,0	1,4	1,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	2,4
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	0,0	0,0	7,0	1,6	0,0	0,1	0,2	0,0	1,0	9,9
CZ021	Středočeský kraj	0,0	0,0	7,0	1,6	0,0	0,1	0,2	0,0	1,0	9,9
CZ03	JIHOZÁPAD	0,5	0,0	13,9	2,6	0,0	0,0	0,5	0,0	2,5	20,0
CZ031	Jihočeský kraj	0,1	0,0	8,0	1,6	0,0	0,0	0,2	0,0	1,2	11,1
CZ032	Plzeňský kraj	0,4	0,0	6,0	0,9	0,0	0,0	0,3	0,0	1,2	8,8
CZ04	SEVEROZÁPAD	0,1	0,0	9,7	2,7	0,0	0,3	0,1	0,0	0,7	13,6
CZ041	Karlovarský kraj	0,1	0,0	4,7	0,6	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	6,0
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	5,0	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,5	7,6
CZ05	SEVEROVÝCHOD	0,2	0,0	24,6	3,0	0,0	0,4	0,2	0,0	1,9	30,3
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	7,3	1,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	9,0
CZ052	Královéhradecký kraj	0,2	0,0	12,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	14,3
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	5,1	0,8	0,0	0,4	0,1	0,0	0,6	7,0
CZ06	JIHOVÝCHOD	0,0	0,0	7,3	4,7	0,0	0,3	0,1	0,0	1,9	14,3
CZ061	Kraj Vysočina	0,0	0,0	3,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,5
CZ062	Jihomoravský kraj	0,0	0,0	3,4	2,5	0,0	0,2	0,1	0,0	0,5	6,8
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	0,0	0,0	8,2	3,1	0,0	0,7	0,1	0,0	1,5	13,7
CZ071	Olomoucký kraj	0,0	0,0	7,8	1,4	0,0	0,6	0,1	0,0	1,4	11,4
CZ072	Zlínský kraj	0,0	0,0	0,4	1,7	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2	2,3
CZ08	OSTRAVSKO	0,0	0,0	5,0	2,7	0,0	0,0	0,1	0,0	0,7	8,5
CZ081	Moravskoslezský kraj	0,0	0,0	5,0	2,7	0,0	0,0	0,1	0,0	0,7	8,5
CZ	Česká republika	0,9	0,0	77,2	21,3	0,0	1,8	1,4	0,0	10,2	112,7

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

týden	1989	2004	2005	2006	2007	2007/2006
1					10 070	
2	9 175	10 734	10 035	10 454	9 840	94,1
3	9 211	10 206	10 032	10 952	10 004	91,3
4	9 270	10 488	10 329	10 909	10 497	96,2
5	9 371	10 598	10 477	11 268	10 211	90,6
6	9 223	9 423	10 240	11 039	9 985	90,4
7	9 164	10 057	10 461	10 713	9 919	92,6
8	8 902	9 822	10 325	10 381	9 819	94,6
9	8 752	9 931	10 298	10 179	9 859	96,9
10	8 695	10 077	10 470	10 323	9 610	93,1
11	8 609	9 909	10 298	10 164	9 532	93,8
12	8 457	8 997	9 519	10 243	9 832	96,0
13	8 462	9 646	9 331	9 913	9 433	95,1
14	8 623	8 879	8 757	9 354	9 470	101,2
15	8 689	8 973	8 470	9 131	8 935	97,9
16	8 283	8 486	8 436	9 379	8 767	93,5
17	8 412	8 261	8 526	8 487	8 731	102,9
18	8 203	8 153	8 393	8 274	8 647	104,5
19	8 122	8 138	8 252	8 188	8 512	103,9
20	8 025	8 283	8 411	8 083	8 671	107,3
21	7 809	8 122	8 384	8 278	8 677	104,8
22	7 795	8 228	7 957	8 265	8 587	103,9
23	7 871	8 079	7 879	8 623	8 554	99,2
24	7 896	7 949	8 231	8 384	8 552	102,0
25	7 841	7 914	8 145	8 317	8 678	104,3
26	7 680	7 865	8 082	8 361	8 442	101,0
27	7 670	7 829	8 059	8 333	8 271	99,2
28	7 643	7 676	7 725	7 871	8 363	106,3
29	7 508	7 903	7 937	8 246	8 616	104,5
30	6 752	7 684	7 838	8 262	8 130	98,4
31	6 411	7 179	7 493	8 046	7 697	95,7
32	7 429	7 201	7 294	7 550	8 122	107,6
33	7 658	7 528	7 590	7 775	8 562	110,1
34	7 645	7 789	7 951	8 132	8 651	106,4
35	7 735	7 900	8 078	8 284	8 498	102,6
36	8 093	7 889	8 058	8 389	8 831	105,3
37	8 296	7 975	7 966	8 312	8 801	105,9
38	8 228	8 105	7 997	8 520	8 947	105,0
39	8 138	8 546	8 341	8 556	9 061	105,9
40	8 361	8 510	8 284	8 723	8 949	102,6
41	8 422	8 607	8 564	8 729	9 402	107,7
42	8 559	9 295	8 885	9 037	9 414	104,2
43	8 507	9 240	9 323	9 415	9 889	105,0
44	8 559	9 002	8 948	9 243	9 700	104,9
45	8 754	9 371	9 724	9 980	10 265	102,9
46	8 898	9 989	9 882	10 065	10 708	106,4
47	9 066	9 984	10 215	9 974	10 699	107,3
48	9 253	10 499	10 801	10 061	10 900	108,3
49	9 502	10 323	10 776	10 054	10 579	105,2
50	9 530	10 559	10 630	10 162	10 728	105,6
51	9 395	10 867	10 585	10 343	10 617	102,7
52	9 083	10 071	9 992	9 977		
53	7 836					



Roční maximum

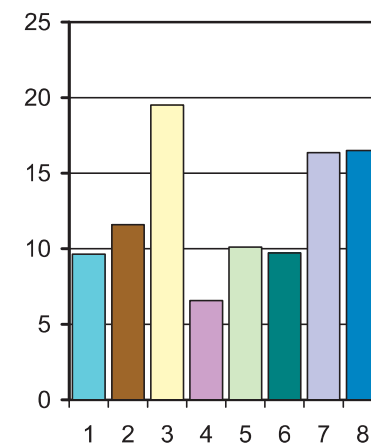
Roční maximum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2007 ve výši **11 059 MW** bylo naměřeno dne 29. 11. v 17:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 49,99 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatížení

	29.11.2007 [MW]	25.1.2006 [MW]	07/06 [%]
PE	7 868,1	8 262,9	95,2
PPE + PSE	417,9	628,3	66,5
JE	3 397,0	2 745,0	123,8
VE	741,0	506,8	146,2
Saldo zahraničí	-1 365,0	-746,0	183,0
Tuzemská spotřeba brutto	11 059,0	11 397,0	97,0

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximu zatížení [%]

1	PRE Distribuce	9,6
2	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast STE	11,6
3	E.ON Distribuce	19,5
4	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SČE	10,1
6	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast VČE	9,7
7	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SME	16,3
8	Zbytek ⁾	16,5
Celkem		100,0



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

Roční minimum

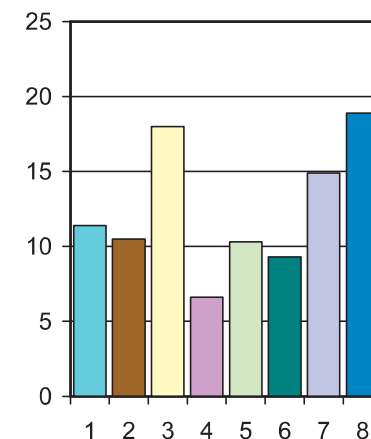
Roční minimum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2007 ve výši **4 881 MW** bylo naměřeno dne 5. 8. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,02 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatížení

	5.8.2007 [MW]	6.8.2006 [MW]	07/06 [%]
PE	4 243,4	3 907,7	108,6
PPE + PSE	165,9	137,9	120,3
JE	2 838,0	2 554,0	111,1
VE	60,7	110,4	55,0
Saldo zahraničí	-2 427,0	-1 572,0	154,4
Čerpání v PVE	0,0	-456,0	0,0
Tuzemská spotřeba brutto	4 881,0	4 682,0	104,3

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimu zatížení [%]

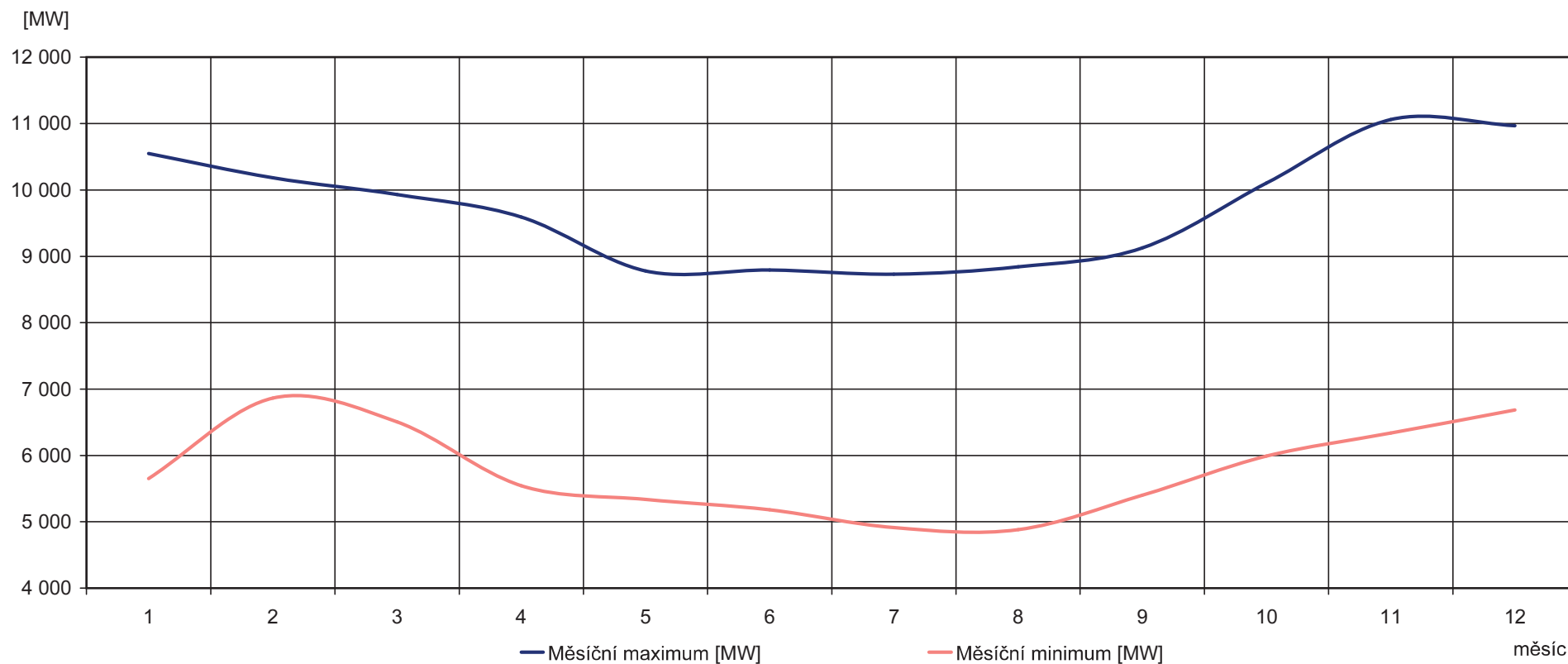
1	PRE Distribuce	11,4
2	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast STE	10,5
3	E.ON Distribuce	18,0
4	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SČE	10,3
6	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast VČE	9,3
7	ČEZ Distribuce - zásobovací oblast SME	14,9
8	Zbytek ⁾	18,9
Celkem		100,0



⁾ 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]	10 549	10 181	9 931	9 593	8 780	8 795	8 730	8 841	9 127	10 103	11 059	10 970
Den	23.1.	1.2.	1.3.	4.4.	25.5.	20.6.	17.7.	23.8.	6.9.	23.10.	29.11.	17.12.
Hodina platného času	17:00	12:00	15:00	11:00	12:00	13:00	12:00	12:00	12:00	12:00	17:00	17:00
Kmitočet [Hz]	50,03	50,02	49,99	49,98	50,04	50,00	50,02	50,01	50,02	50,05	49,99	49,98
Měsíční minimum [MW]	5 651	6 863	6 504	5 545	5 337	5 182	4 912	4 881	5 400	5 989	6 337	6 683
Den	1.1.	25.2.	18.3.	29.4.	13.5.	24.6.	7.7.	5.8.	2.9.	7.10.	4.11.	25.12.
Hodina platného času	8:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	4:00	4:00
Kmitočet [Hz]	50,01	49,97	50,04	50,04	50,04	50,00	50,04	50,02	50,04	49,99	49,98	50,02



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

hodina	12.12.2002 [MW]	9.1.2003 [MW]	16.12.2004 [MW]	28.11.2005 [MW]	25.1.2006 [MW]	29.11.2007 [MW]
1	9 150	9 362	8 855	8 369	9 953	8 826
2	9 130	9 299	8 822	8 215	9 997	8 760
3	9 200	9 430	8 727	8 239	9 997	8 672
4	9 086	9 246	8 618	8 272	9 946	8 663
5	9 266	9 283	8 737	8 516	10 212	8 912
6	9 537	9 698	9 314	9 160	10 252	9 517
7	10 533	10 644	10 120	10 097	11 101	10 499
8	10 415	10 439	10 218	10 153	11 053	10 286
9	10 642	10 722	10 282	10 263	11 262	10 585
10	10 430	10 462	10 390	10 088	11 252	10 637
11	10 400	10 370	10 475	10 154	11 384	10 647
12	10 712	10 666	10 435	10 209	11 363	10 774
13	10 652	10 557	10 738	10 361	11 336	10 538
14	10 526	10 426	10 398	10 085	11 233	10 560
15	10 600	10 450	10 615	10 291	11 397	10 867
16	10 661	10 384	10 622	10 447	11 250	10 829
17	11 205	11 163	11 040	10 881	11 306	11 059
18	10 751	10 798	10 385	10 160	11 087	10 597
19	10 555	10 599	10 469	10 261	11 183	10 573
20	10 447	10 504	10 247	10 070	11 082	10 624
21	9 615	9 635	9 667	9 713	10 732	10 243
22	9 206	9 382	9 196	8 930	10 179	9 595
23	9 004	9 124	8 849	8 696	9 705	9 153
24	9 009	9 213	8 699	8 484	9 612	8 891

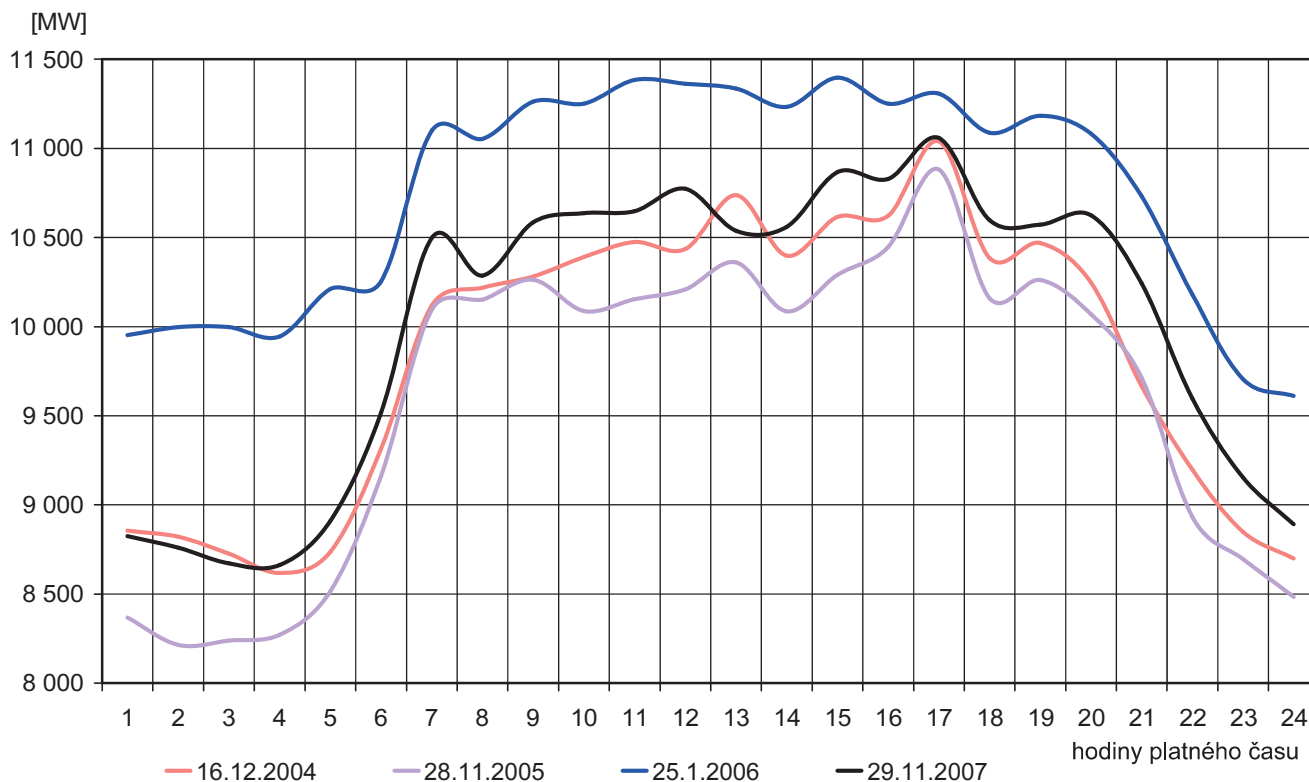
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)

hodina	18.8.2002 [MW]	6.7.2003 [MW]	15.8.2004 [MW]	7.8.2005 [MW]	6.8.2006 [MW]	5.8.2007 [MW]
1	4 929	5 053	5 220	4 835	5 071	5 374
2	4 808	4 923	5 027	4 768	5 025	5 276
3	4 603	4 894	4 986	4 799	5 121	5 406
4	4 529	4 765	4 800	4 710	4 916	5 213
5	4 561	4 595	4 933	4 804	4 955	5 214
6	4 196	4 532	4 475	4 544	4 682	4 881
7	4 423	4 696	4 699	4 773	4 944	5 186
8	4 775	5 047	5 130	5 092	5 285	5 569
9	5 165	5 458	5 583	5 555	5 724	6 015
10	5 508	5 817	5 975	5 924	6 162	6 457
11	5 894	6 039	6 222	6 150	6 441	6 677
12	5 705	5 881	6 075	6 021	6 234	6 561
13	5 476	5 542	5 926	5 815	6 100	6 339
14	5 351	5 525	5 879	5 718	6 048	6 362
15	5 381	5 515	5 839	5 660	5 999	6 292
16	5 420	5 645	5 723	5 660	5 843	6 248
17	5 205	5 646	5 646	5 665	5 902	6 086
18	5 069	5 437	5 563	5 436	5 837	6 060
19	5 106	5 373	5 558	5 583	5 983	6 061
20	5 264	5 586	5 737	5 712	5 999	6 338
21	5 782	5 443	6 142	5 947	6 225	6 479
22	5 588	5 845	6 004	5 843	6 142	6 481
23	5 484	5 640	5 824	5 601	5 829	6 221
24	5 292	5 434	5 564	5 311	5 519	5 839

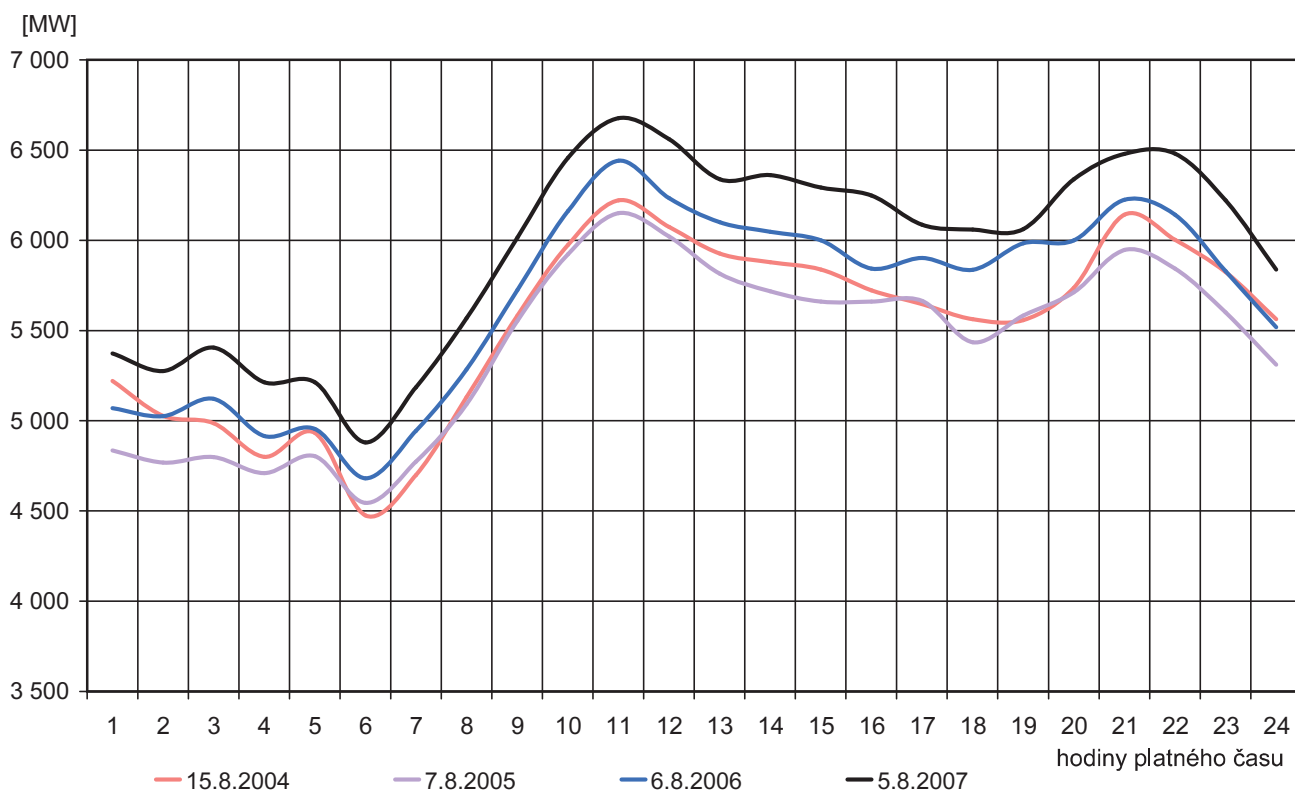
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

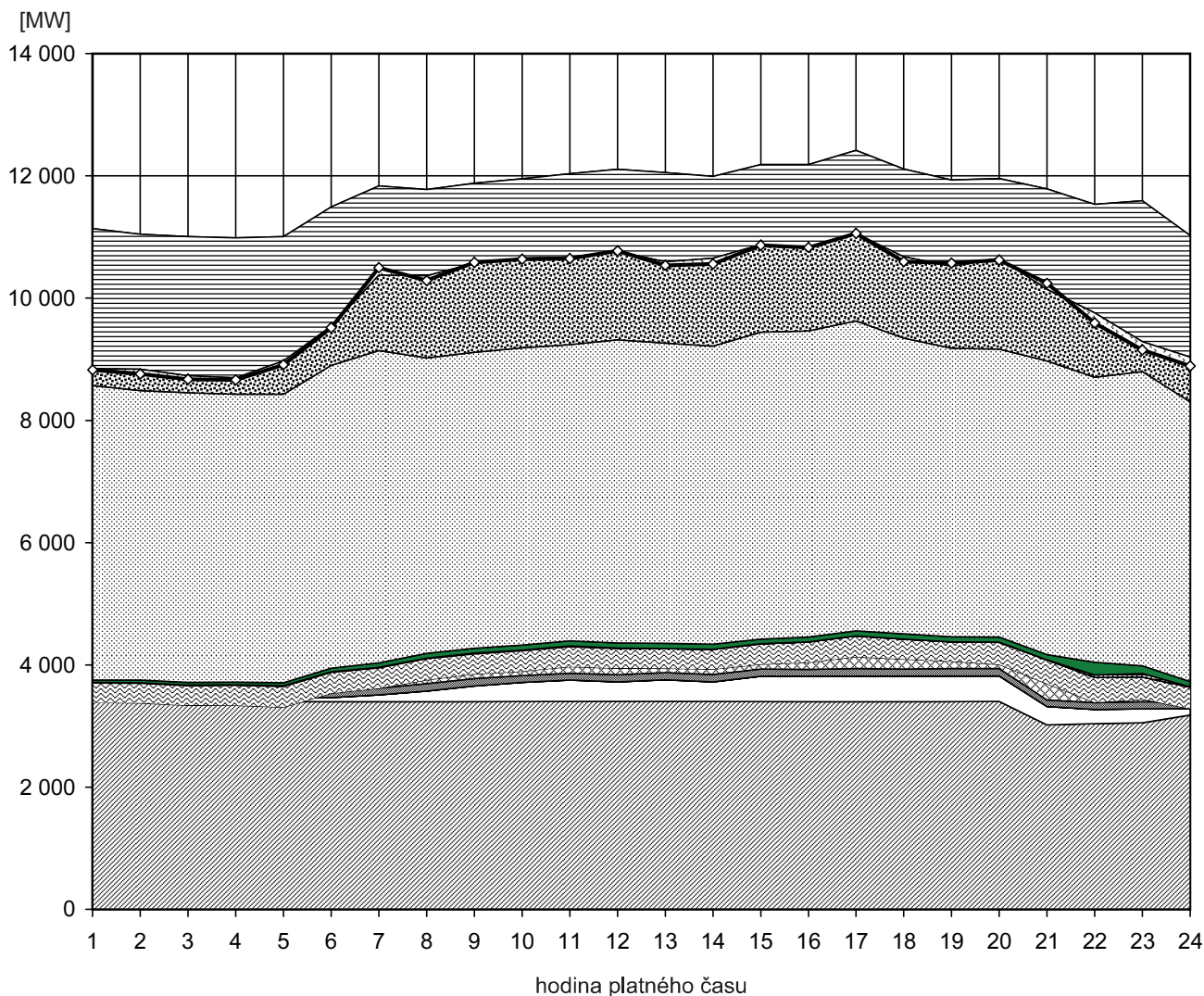


Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)



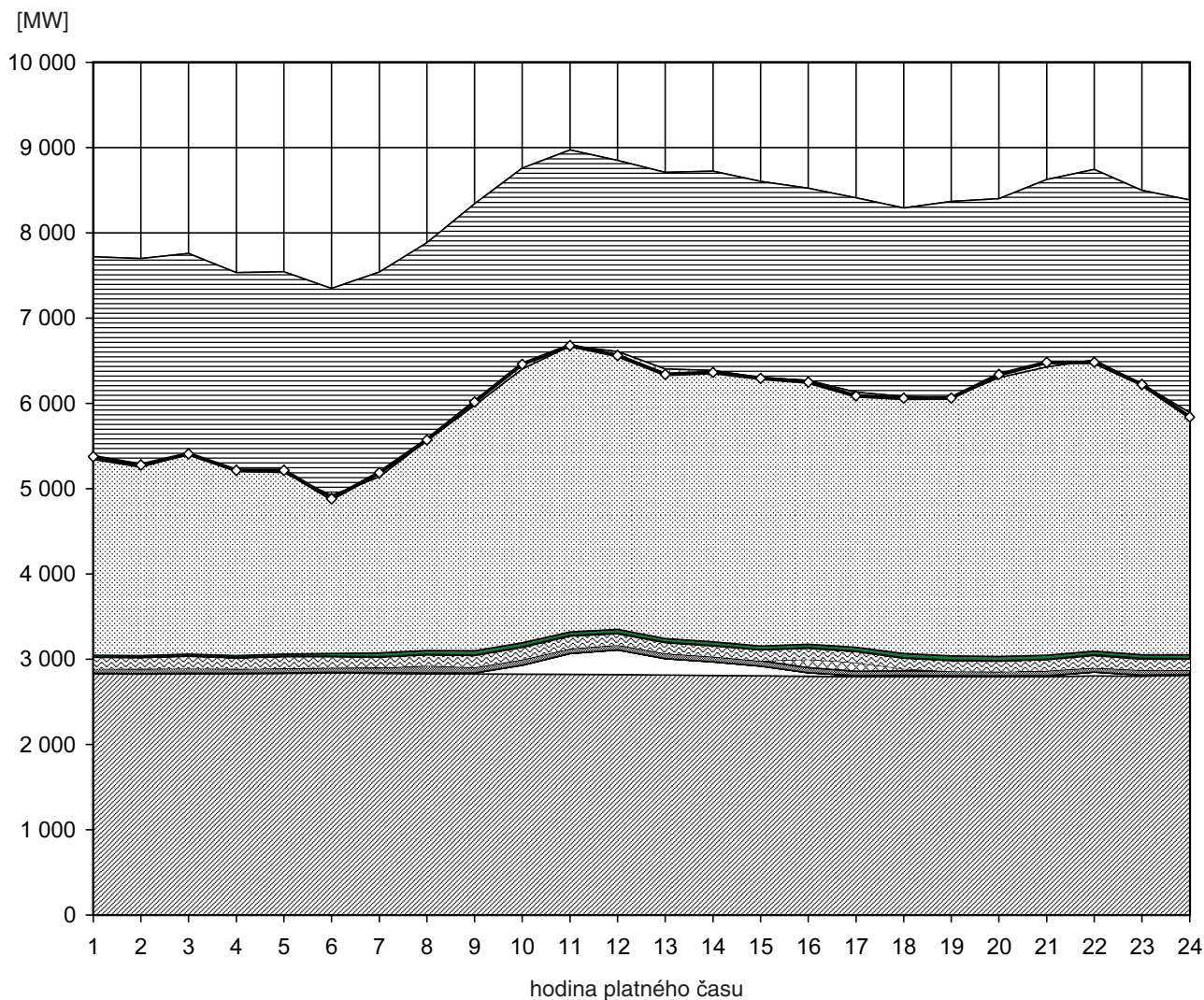
Průběh spotřeby ve dni ročního maxima (29. 11. 2007)



hodina	JE	VE			PVE			PPE			PSE			PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci					
1	3 400,0	102,0	0,0	99,7	-213,0	313,2	10,2	1,5	39,8	4 817,0	2 360,1	205,2	-2 287,0	-22,7	8 826,0				
2	3 401,0	102,0	0,0	109,7	-235,0	321,1	9,1	1,5	41,4	4 736,0	2 348,6	211,6	-2 210,0	-77,0	8 760,0				
3	3 401,0	102,0	0,0	99,5	-263,0	320,5	9,9	1,5	43,7	4 739,0	2 339,4	211,9	-2 276,0	-57,4	8 672,0				
4	3 398,0	102,0	0,0	99,5	-262,0	326,8	9,9	1,5	42,6	4 710,0	2 335,4	224,3	-2 289,0	-36,0	8 663,0				
5	3 397,0	68,0	0,0	99,4	-254,0	336,5	10,2	1,5	48,8	4 721,0	2 343,5	235,6	-2 034,0	-61,5	8 912,0				
6	3 399,0	68,0	0,0	121,2	-51,0	339,3	9,3	1,5	58,9	4 955,0	2 346,3	246,2	-1 955,0	-21,7	9 517,0				
7	3 394,0	114,0	0,0	112,4	0,0	330,6	9,9	1,5	72,4	5 110,0	2 431,5	261,6	-1 458,0	119,1	10 499,0				
8	3 396,0	178,0	0,0	117,5	65,0	345,2	10,4	1,5	75,6	4 834,0	2 492,7	263,5	-1 415,0	-78,4	10 286,0				
9	3 400,0	257,0	0,0	117,1	82,0	324,6	10,6	1,5	79,0	4 841,0	2 502,8	266,3	-1 311,0	14,1	10 585,0				
10	3 401,0	311,0	0,0	114,0	72,0	332,3	10,4	1,5	82,7	4 861,0	2 500,8	263,9	-1 296,0	-17,6	10 637,0				
11	3 401,0	352,0	0,0	112,8	110,0	321,4	10,3	1,5	82,8	4 851,0	2 536,1	254,5	-1 363,0	-23,4	10 647,0				
12	3 402,0	323,0	0,0	113,0	106,0	323,7	6,0	1,5	83,7	4 960,0	2 535,2	254,8	-1 345,0	10,1	10 774,0				
13	3 402,0	354,0	0,0	118,5	70,0	320,3	0,8	1,5	88,4	4 910,0	2 538,9	248,4	-1 459,0	-55,8	10 538,0				
14	3 401,0	323,0	0,0	122,2	86,0	321,7	0,8	1,5	84,4	4 877,0	2 524,6	249,2	-1 338,0	-93,4	10 560,0				
15	3 398,0	415,0	0,0	117,3	84,0	330,4	0,8	1,5	75,6	5 020,0	2 491,5	250,4	-1 310,0	-7,5	10 867,0				
16	3 398,0	415,0	0,0	113,0	117,0	332,1	0,8	1,5	77,8	5 006,0	2 485,3	241,3	-1 366,0	7,2	10 829,0				
17	3 397,0	423,0	0,0	121,8	196,0	336,1	0,8	1,5	79,5	5 072,0	2 551,0	239,5	-1 365,0	5,8	11 059,0				
18	3 398,0	423,0	0,0	111,7	164,0	324,2	0,8	1,5	83,1	4 841,0	2 525,6	240,0	-1 436,0	-79,9	10 597,0				
19	3 394,0	423,0	0,0	122,3	122,0	315,4	0,8	1,5	81,4	4 724,0	2 507,0	241,2	-1 413,0	53,4	10 573,0				
20	3 401,0	421,0	0,0	120,3	65,0	361,8	0,8	1,5	82,8	4 714,0	2 548,0	243,6	-1 308,0	-27,8	10 624,0				
21	3 018,0	300,0	0,0	110,5	264,0	388,7	0,8	1,5	85,4	4 807,0	2 579,2	232,0	-1 640,0	95,9	10 243,0				
22	3 038,0	234,0	0,0	110,6	8,0	402,7	0,8	39,8	207,3	4 665,0	2 602,1	227,5	-1 775,0	-165,8	9 595,0				
23	3 052,0	231,0	0,0	112,8	47,0	355,6	0,8	59,7	125,4	4 814,0	2 589,4	205,7	-2 304,0	-136,4	9 153,0				
24	3 181,0	107,0	0,0	102,7	-102,0	347,5	0,8	2,7	86,3	4 578,0	2 515,4	205,8	-1 990,0	-144,2	8 891,0				

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

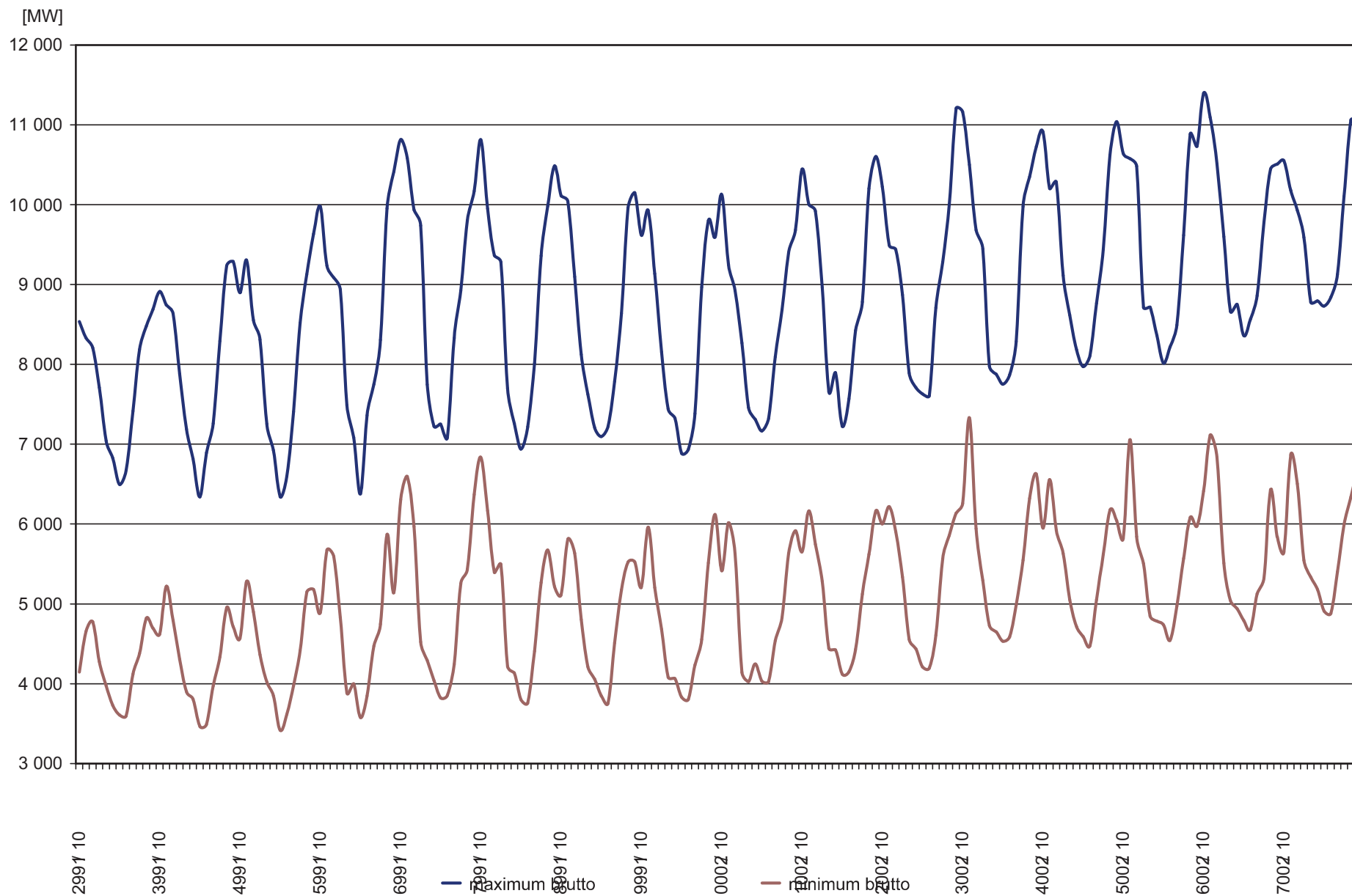
Průběh spotřeby ve dni ročního minima (5. 8. 2007)



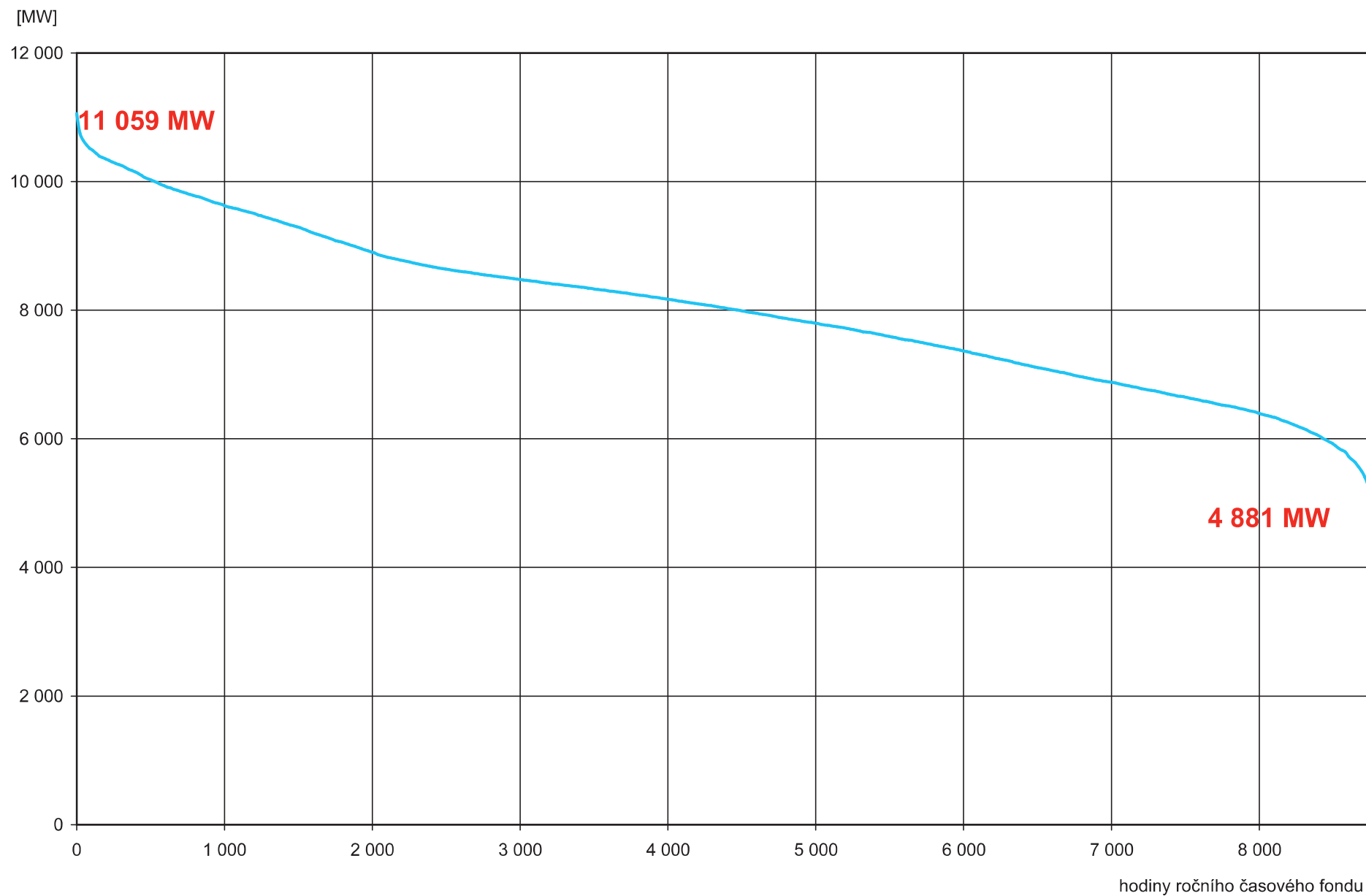
hodina	JE	VE			PVE	PPE			PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci				
1	2 826,0	8,0	0,0	55,2	0,0	130,2	4,9	0,8	18,8	3 109,0	1 491,5	73,7	-2 375,0	30,9	5 374,0	
2	2 822,0	8,0	0,0	55,2	0,0	131,9	4,9	0,8	19,8	3 062,0	1 518,5	73,5	-2 444,0	23,4	5 276,0	
3	2 827,0	8,0	0,0	59,3	0,0	138,4	4,8	0,8	20,8	3 096,0	1 527,2	73,3	-2 351,0	1,4	5 406,0	
4	2 826,0	7,0	0,0	54,8	0,0	124,8	5,2	0,8	21,9	2 932,0	1 487,1	71,8	-2 330,0	11,6	5 213,0	
5	2 831,0	7,0	0,0	54,8	0,0	135,4	5,4	0,8	24,5	2 884,0	1 529,7	72,1	-2 357,0	26,3	5 214,0	
6	2 838,0	7,0	0,0	55,2	0,0	127,9	5,3	0,8	31,9	2 712,0	1 494,4	73,8	-2 427,0	-38,3	4 881,0	
7	2 833,0	8,0	0,0	61,5	0,0	119,7	5,3	0,8	44,5	2 916,0	1 474,6	75,0	-2 399,0	46,6	5 186,0	
8	2 828,0	8,0	0,0	87,6	0,0	125,1	5,3	0,8	46,7	3 212,0	1 495,8	75,1	-2 321,0	5,6	5 569,0	
9	2 825,0	12,0	0,0	67,4	0,0	138,0	5,3	0,8	49,2	3 628,0	1 539,1	75,2	-2 365,0	40,0	6 015,0	
10	2 823,0	107,0	0,0	66,1	0,0	140,2	5,3	0,8	48,9	3 955,0	1 536,6	75,6	-2 357,0	55,5	6 457,0	
11	2 821,0	243,0	0,0	62,7	0,0	141,8	5,3	0,8	44,1	4 019,0	1 559,2	75,5	-2 300,0	4,6	6 677,0	
12	2 819,0	287,0	0,0	62,5	0,0	130,1	5,3	0,8	45,0	3 879,0	1 543,4	76,7	-2 241,0	-46,8	6 561,0	
13	2 813,0	192,0	0,0	62,8	0,0	124,0	5,3	0,8	44,6	3 845,0	1 542,5	77,4	-2 306,0	-62,4	6 339,0	
14	2 808,0	160,0	0,0	61,1	0,0	124,8	5,3	0,8	42,9	3 888,0	1 554,5	76,8	-2 337,0	-23,2	6 362,0	
15	2 805,0	115,0	0,0	59,9	0,0	126,0	5,3	0,8	39,8	3 839,0	1 536,1	75,1	-2 302,0	-8,0	6 292,0	
16	2 799,0	43,0	0,0	56,9	100,0	126,5	6,4	0,8	40,8	3 737,0	1 536,0	75,5	-2 254,0	-19,9	6 248,0	
17	2 793,0	14,0	0,0	52,4	100,0	125,8	6,6	0,7	46,0	3 664,0	1 529,6	76,9	-2 281,0	-42,0	6 086,0	
18	2 798,0	10,0	0,0	55,5	25,0	121,1	6,7	0,8	47,3	3 643,0	1 509,7	75,1	-2 214,0	-18,2	6 060,0	
19	2 797,0	10,0	0,0	53,0	0,0	122,3	5,1	0,8	47,8	3 725,0	1 530,0	75,4	-2 299,0	-6,4	6 061,0	
20	2 794,0	9,0	0,0	53,5	0,0	119,1	6,4	0,8	47,8	3 782,0	1 513,8	73,9	-2 100,0	37,7	6 338,0	
21	2 794,0	13,0	0,0	58,0	0,0	127,5	6,8	0,8	44,7	3 945,0	1 558,0	76,6	-2 199,0	53,6	6 479,0	
22	2 804,0	43,0	0,0	53,8	0,0	141,8	7,0	0,8	42,9	3 982,0	1 591,2	75,4	-2 233,0	-27,9	6 481,0	
23	2 800,0	13,0	0,0	58,1	0,0	129,1	7,1	0,8	44,1	3 790,0	1 579,2	75,5	-2 273,0	-2,9	6 221,0	
24	2 808,0	13,0	0,0	53,4	0,0	125,6	7,1	0,8	44,9	3 689,0	1 566,2	75,9	-2 494,0	-50,9	5 839,0	

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







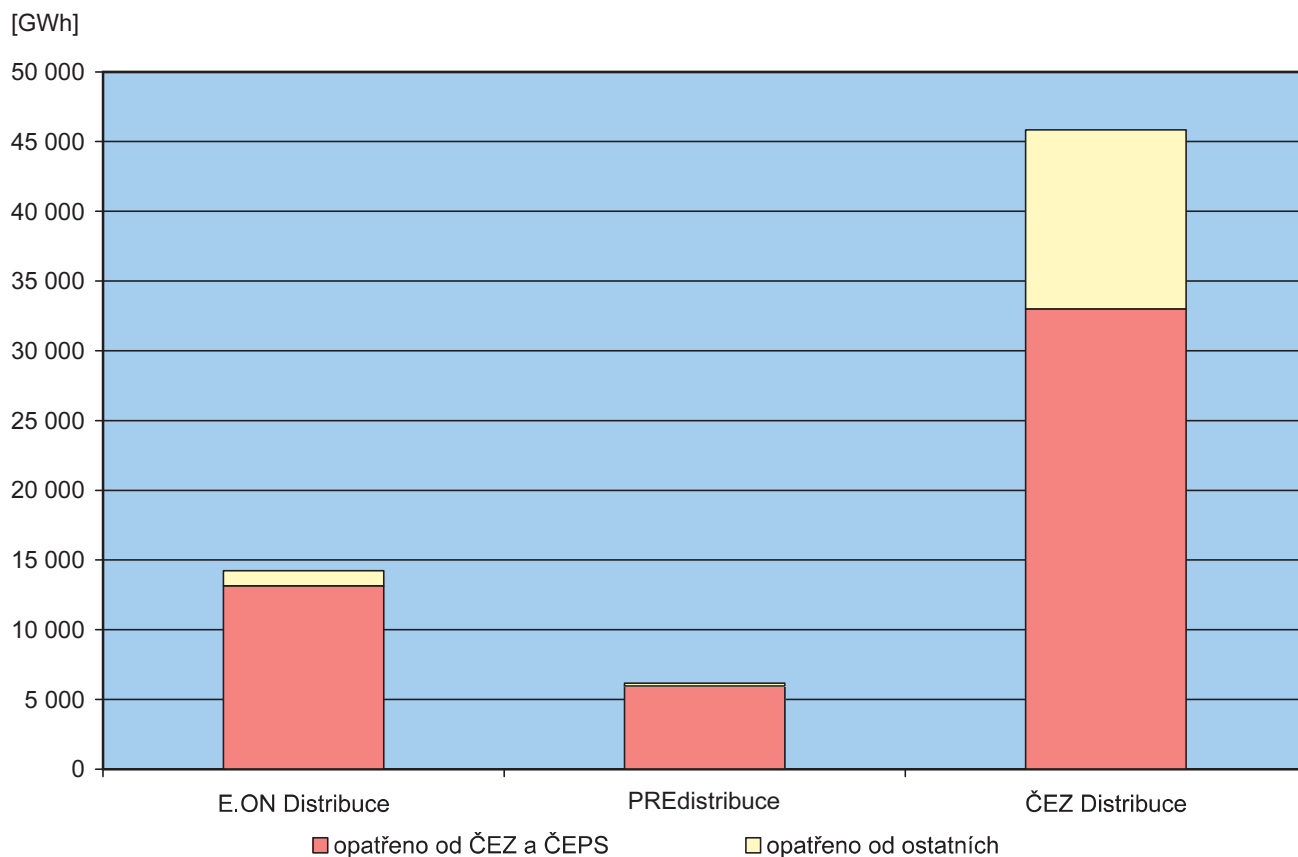
REGIONÁLNÍ
PROVOZOVATELÉ
DISTRIBUČNÍCH
SOUSTAV
(RPDS)

Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

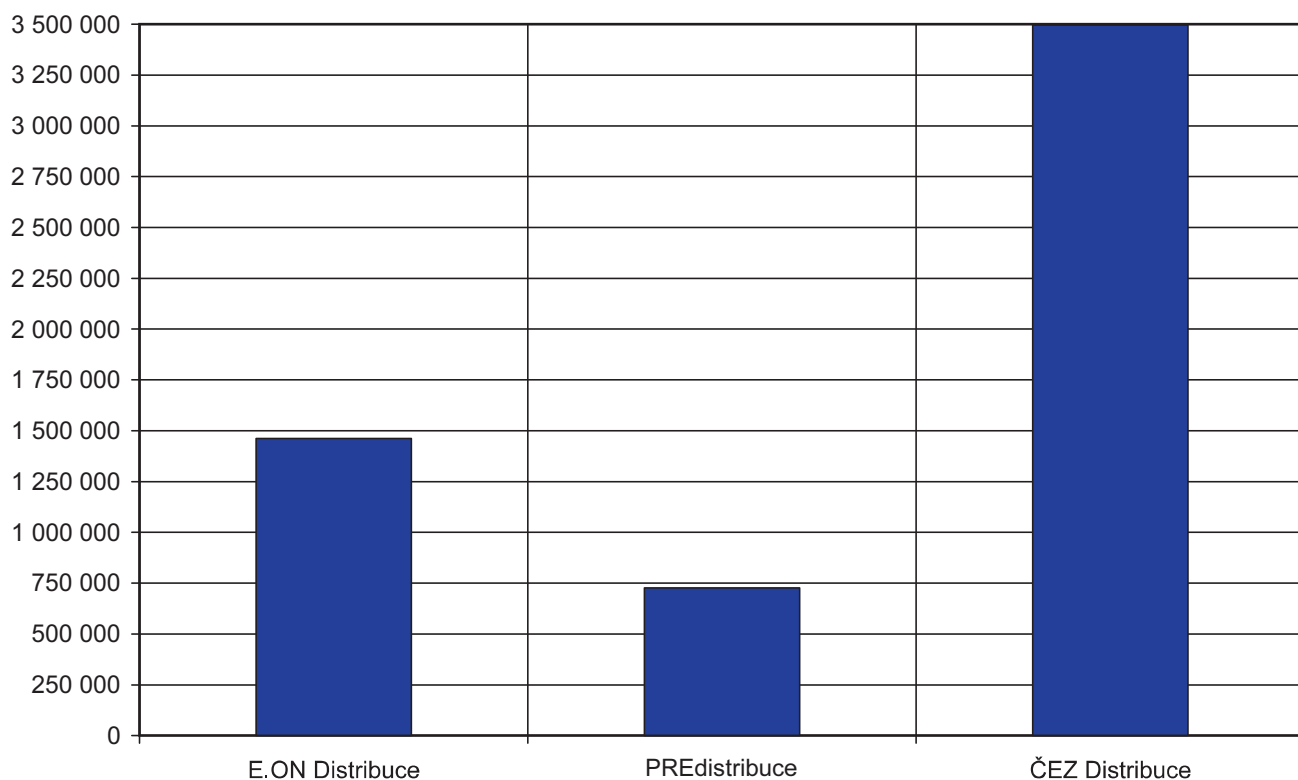
	Jednotka	E.ON Distribuce	PREdistribuce, a.s.	ČEZ Distribuce	Celkem
Hlavní akcionáři		E.ON Czech Holding VwGmbH	Pražská energetika, a.s.	ČEZ, a. s.	
Zásobovací oblast	[km ²]	26 499	505	52 697	79 701
Počet obyvatel	-	2 746 855	1 211 677	6 427 692	10 386 224
Hustota obyvatel na km ²		104	2 399	122	
Plošná hustota zatížení	[kW/km ²]	84,4	2 259,4	114,0	
Opatřená elektřina celkem	[GWh]	14 223,69	6 172,10	45 829,90	66 225,69
z toho od ČEZ a ČEPS	[GWh]	13 141,34	5 956,60	33 009,10	
ostatní	[GWh]	1 082,35	215,5	12 820,80	
Dodávka elektřiny celkem	[GWh]	12 982,39	5 845,20	30 923,20	49 750,79
VO	[GWh]	7 162,42	3 235,50	17 015,40	27 413,32
MO obyvatelstvo	[GWh]	3 778,52	1 481,30	9 384,50	14 644,32
MO podnikatelé	[GWh]	2 041,45	1 128,4	4 523,30	7 693,15
Počet odběratelů		1 462 259	726 366	3 495 103	5 683 728
VO ze sítí vn		7 565	1 850	13 358	22 773
VO ze sítí vvn		25	4	84	113
MO obyvatelstvo		1 261 612	588 192	2 998 602	4 848 406
MO podnikatelé		193 057	136 320	483 059	812 436
Dosažené hodinové maximum	[MW]	2 237,00	1 141	6 012	
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		30	555	1 157	1 742

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2007)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběrných míst RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2007)

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	88,9	100,6	88,4	92,0	102,5	91,5
Oblast STE	100,0	100,0	100,0	89,6	95,3	86,3	91,3	99,5	86,6
Oblast E.ON	100,0	100,0	100,0	90,7	95,8	89,9	95,0	98,3	94,5
Oblast ZČE	100,0	100,0	100,0	89,6	86,3	93,4	100,8	106,7	94,2
Oblast SČE	100,0	100,0	100,0	95,0	99,6	89,9	98,7	98,1	99,3
Oblast VČE	100,0	100,0	100,0	91,5	98,7	87,4	97,0	101,5	94,3
Oblast SME	100,0	100,0	100,0	90,4	88,6	92,5	96,0	89,7	103,1
celkem	100,0	100,0	100,0	90,8	94,0	89,2	95,3	97,6	94,1
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			91,1			96,4	

	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	78,5	44,5	80,1	79,1	45,3	80,6	76,7	13,2	79,5
Oblast STE	76,6	88,9	69,6	76,0	68,9	80,1	71,7	67,3	74,3
Oblast E.ON	83,0	69,0	85,1	81,8	53,0	86,0	78,8	49,4	83,1
Oblast ZČE	89,7	95,1	83,8	83,0	70,2	97,4	79,5	68,6	91,8
Oblast SČE	84,7	83,7	85,9	84,2	81,5	87,2	80,8	74,8	87,5
Oblast VČE	82,5	94,2	75,7	82,9	70,6	90,1	79,7	72,3	83,9
Oblast SME	87,3	88,8	85,6	88,5	91,8	84,7	83,4	76,6	91,2
celkem	82,7	87,2	80,4	82,1	76,3	85,2	78,5	70,0	82,9
brutto spotřeba elektřiny ČR		84,1			83,4			79,0	

	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	75,0	12,2	77,8	77,5	14,1	80,3	79,7	17,6	82,4
Oblast STE	72,0	57,4	80,4	73,8	57,5	83,2	74,7	56,1	85,4
Oblast E.ON	77,4	41,4	82,7	80,2	47,6	85,0	83,6	48,1	88,8
Oblast ZČE	75,5	63,0	89,5	78,8	84,0	73,0	92,4	97,9	86,2
Oblast SČE	79,0	66,3	93,2	79,8	63,4	98,0	84,2	74,9	94,5
Oblast VČE	73,1	76,7	71,0	75,3	81,6	71,6	82,0	83,0	81,4
Oblast SME	77,5	52,3	106,0	86,8	78,8	95,8	87,0	85,2	89,0
celkem	75,7	59,3	84,2	79,0	69,2	84,2	82,6	74,6	86,7
brutto spotřeba elektřiny ČR		77,2			79,6			81,2	

	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	90,6	60,7	91,9	98,8	131,1	97,4	100,5	119,3	99,6
Oblast STE	88,9	91,3	87,5	97,6	104,1	93,8	99,8	113,9	91,7
Oblast E.ON	96,0	69,3	99,9	102,5	108,7	101,5	101,5	138,6	96,1
Oblast ZČE	104,8	117,0	91,1	98,4	93,5	104,0	101,8	111,9	90,5
Oblast SČE	93,1	87,3	99,6	99,9	99,6	100,3	101,3	104,6	97,6
Oblast VČE	93,0	102,0	87,8	100,7	100,2	101,0	99,5	99,8	99,4
Oblast SME	99,2	98,0	100,6	99,7	90,8	109,8	98,7	90,2	108,3
celkem	94,5	94,5	94,5	99,8	98,7	100,4	100,3	105,6	97,6
brutto spotřeba elektřiny ČR		92,5			99,8			100,8	

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS proti roku 2006 [%] - pohled distributora

Oblast PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	90,3	83,8	86,2	104,7	108,6	107,5	108,7	111,1	111,3	103,5	106,2	115,2	103,3
VO z vn	99,3	100,1	99,8	104,4	107,4	104,9	100,5	107,3	102,9	106,5	106,4	105,4	103,7
MOP	86,7	90,1	91,3	97,7	101,1	100,5	103,5	104,5	113,0	112,5	107,1	105,9	100,4
MOD	86,7	90,1	91,3	90,7	101,6	97,8	103,5	104,5	113,0	112,5	107,1	105,8	99,4
suma	92,6	94,7	95,3	99,6	104,9	102,6	101,9	106,3	107,3	109,1	106,7	105,9	101,9

Oblast STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	88,0	89,3	96,2	95,7	94,3	86,5	78,4	91,4	65,3	124,9	91,9	85,9	89,1
VO z vn	97,1	98,5	99,3	99,5	105,6	106,4	99,4	104,0	101,2	104,4	103,9	101,7	101,7
MOP	81,3	81,6	79,1	90,6	96,9	87,6	117,3	95,3	121,2	112,3	117,5	115,4	98,2
MOD	91,8	87,7	87,1	95,0	102,0	95,4	122,9	106,4	121,3	110,5	115,5	117,7	102,3
suma	91,6	90,7	91,5	96,3	101,3	97,1	101,9	100,7	100,3	109,9	107,8	107,6	99,3

Oblast E.ON	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	98,2	98,1	107,2	103,8	122,6	112,9	74,4	133,7	117,4	111,7	117,5	107,6	109,0
VO z vn	100,5	101,0	99,7	104,2	105,3	103,8	106,2	104,4	103,6	107,9	106,3	102,6	103,7
MOP	88,4	87,7	93,3	114,3	107,5	93,2	95,5	93,6	105,9	119,4	122,6	140,5	104,1
MOD	76,9	83,6	81,0	86,8	95,1	95,1	107,7	84,7	105,4	104,9	96,6	94,9	91,3
suma	89,4	92,2	92,6	99,6	104,1	100,7	102,1	99,5	105,7	109,1	106,5	105,1	100,1

Oblast VČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	137,8	95,7	107,8	119,1	114,8	115,3	93,0	119,7	105,7	111,0	99,6	105,3	109,0
VO z vn	99,2	97,4	99,4	102,9	106,2	105,1	112,1	102,7	104,3	107,6	107,4	103,1	103,7
MOP	76,6	83,9	80,3	89,6	95,1	87,9	101,3	95,4	107,2	107,4	109,3	109,4	94,3
MOD	80,6	88,6	86,4	92,9	99,0	93,9	105,1	104,0	107,3	106,1	107,9	111,0	96,9
suma	88,8	91,8	92,0	98,6	103,0	99,9	106,0	103,1	105,7	107,4	107,2	107,4	100,3

Oblast ZČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	146,2	74,4	113,1	106,5	109,2	104,1	99,2	135,9	93,0	97,5	119,6	97,4	107,3
VO z vn	99,5	97,8	101,3	102,8	105,4	104,8	109,0	101,8	102,6	109,9	108,6	106,8	104,2
MOP	76,2	94,3	86,6	89,3	105,6	92,6	101,3	94,4	116,4	107,8	112,6	108,3	97,7
MOD	83,0	98,6	92,1	92,3	109,7	98,8	105,1	102,9	116,5	106,6	111,3	109,7	101,1
suma	93,0	95,5	96,7	97,7	106,9	101,1	105,6	103,6	106,9	107,4	111,0	107,2	102,4

Oblast SČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	132,3	128,7	146,7	159,3	162,0	137,8	159,8	106,7	135,5	98,7	91,6	125,5	128,0
VO z vn	104,1	100,4	99,7	105,2	99,2	101,4	102,3	100,6	99,1	106,4	101,3	99,1	101,6
MOP	98,3	82,1	81,7	102,7	77,4	99,3	94,8	120,5	84,7	103,2	62,1	74,6	87,9
MOD	100,0	85,9	87,0	106,2	80,5	106,1	98,3	131,5	84,8	102,0	61,3	75,5	89,9
suma	109,0	101,2	104,1	119,5	108,7	112,9	116,1	109,4	105,1	102,5	83,0	95,7	104,5

Oblast SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	128,8	124,0	126,4	128,4	118,6	106,7	117,0	116,8	112,8	114,7	123,5	123,4	119,7
VO z vn	97,6	100,0	97,9	103,3	100,8	99,7	99,4	102,0	100,2	104,7	103,9	102,2	101,0
MOP	87,5	83,9	82,7	91,0	99,7	91,7	101,3	93,0	111,2	112,8	110,3	108,3	96,9
MOD	84,0	88,2	88,8	94,5	104,4	99,4	105,9	103,4	111,2	111,4	108,9	109,8	99,4
suma	97,6	98,7	99,1	105,6	106,2	100,7	105,4	105,3	107,1	109,6	110,3	109,6	104,4

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

	Oblast PRE	Oblast STE	Oblast E.ON	Oblast ZČE	Oblast SČE	Oblast VČE	Oblast SME
1	1 001,3	1 144,9	2 011,3	663,9	976,4	1 061,9	1 474,3
2	962,0	1 088,8	1 978,8	651,0	957,6	1 001,9	1 434,8
3	972,3	1 082,4	2 057,6	657,5	991,5	1 028,7	1 455,5
4	1 026,5	1 180,9	2 142,4	705,8	1 039,6	1 118,6	1 506,3
5	977,3	1 130,2	2 079,2	687,5	993,1	1 107,0	1 460,8
6	966,8	1 139,9	2 041,1	690,7	1 002,3	1 085,6	1 448,1
7	930,8	1 090,2	2 008,4	672,6	977,3	1 062,4	1 419,0
8	935,4	1 088,5	2 017,1	671,3	987,3	992,2	1 432,6
9	937,8	1 081,5	2 010,1	671,5	967,6	1 044,7	1 420,3
10	904,7	1 021,0	1 952,8	656,6	944,4	985,8	1 401,4
11	888,4	1 025,2	1 907,4	630,9	912,8	885,4	1 368,3
12	936,6	1 106,4	2 022,9	672,4	976,8	996,8	1 444,7
13	818,4	1 003,7	1 934,8	629,0	919,0	928,1	1 345,6
14	779,2	962,5	1 892,6	626,5	906,6	935,6	1 352,3
15	817,9	883,5	1 772,7	589,6	862,7	859,7	1 296,3
16	805,8	860,4	1 768,8	600,6	859,3	848,8	1 275,1
17	802,6	839,6	1 763,2	588,4	836,7	847,3	1 244,9
18	790,3	845,6	1 681,8	581,2	867,4	849,2	1 243,9
19	804,3	822,1	1 695,6	591,5	866,7	860,7	1 235,0
20	788,6	839,9	1 763,1	608,6	886,0	860,8	1 263,2
21	834,3	833,0	1 753,5	600,7	846,4	842,9	1 259,3
22	784,0	832,1	1 745,0	588,2	827,5	845,2	1 243,1
23	820,2	837,9	1 760,4	583,0	822,4	837,6	1 247,4
24	842,4	824,5	1 777,3	586,6	846,5	851,5	1 252,4
25	839,0	843,1	1 763,5	582,2	851,7	848,4	1 262,8
26	784,4	860,5	1 719,9	593,6	823,3	860,4	1 206,7
27	745,0	850,2	1 508,7	555,7	803,1	812,0	1 191,1
28	770,7	873,3	1 706,4	573,4	799,1	839,8	1 212,4
29	843,2	908,6	1 792,2	583,6	798,1	831,7	1 248,6
30	783,0	876,4	1 663,3	541,7	760,4	767,9	1 174,8
31	833,4	825,3	1 574,4	539,5	716,2	724,8	1 090,2
32	856,6	849,8	1 628,9	540,0	749,0	770,4	1 195,7
33	782,7	875,7	1 742,4	561,2	818,2	831,0	1 261,9
34	768,4	889,1	1 764,4	574,8	811,1	852,6	1 283,7
35	746,1	872,6	1 722,6	571,2	819,7	836,3	1 227,9
36	818,8	925,6	1 829,7	615,6	846,7	864,3	1 381,3
37	809,7	935,5	1 834,5	608,4	839,4	862,8	1 348,0
38	823,4	934,3	1 826,3	610,6	852,4	869,5	1 332,9
39	862,0	936,1	1 818,9	638,7	870,7	875,7	1 344,2
40	846,4	924,0	1 869,1	617,7	881,7	874,0	1 355,6
41	872,2	1 004,8	1 926,0	640,0	895,0	934,5	1 410,3
42	883,4	1 014,2	1 962,5	647,0	912,8	943,4	1 390,4
43	959,6	1 113,3	2 107,8	696,2	962,6	1 015,4	1 496,2
44	944,9	1 083,0	2 007,8	674,0	946,1	960,4	1 536,3
45	995,8	1 140,9	2 104,5	701,1	989,9	1 027,5	1 713,9
46	1 052,8	1 192,7	2 135,9	722,8	1 043,0	1 069,0	1 757,0
47	1 071,6	1 236,4	2 167,8	723,7	1 062,9	1 102,8	1 765,3
48	1 075,2	1 245,5	2 145,1	729,8	1 084,6	1 103,1	1 783,9
49	1 042,8	1 182,9	2 190,5	712,3	1 051,6	1 080,4	1 739,8
50	1 071,4	1 221,6	2 109,9	730,6	1 070,8	1 097,6	1 774,0
51	1 110,6	1 250,7	1 979,2	699,0	1 074,6	1 088,0	1 727,4
52							
53							

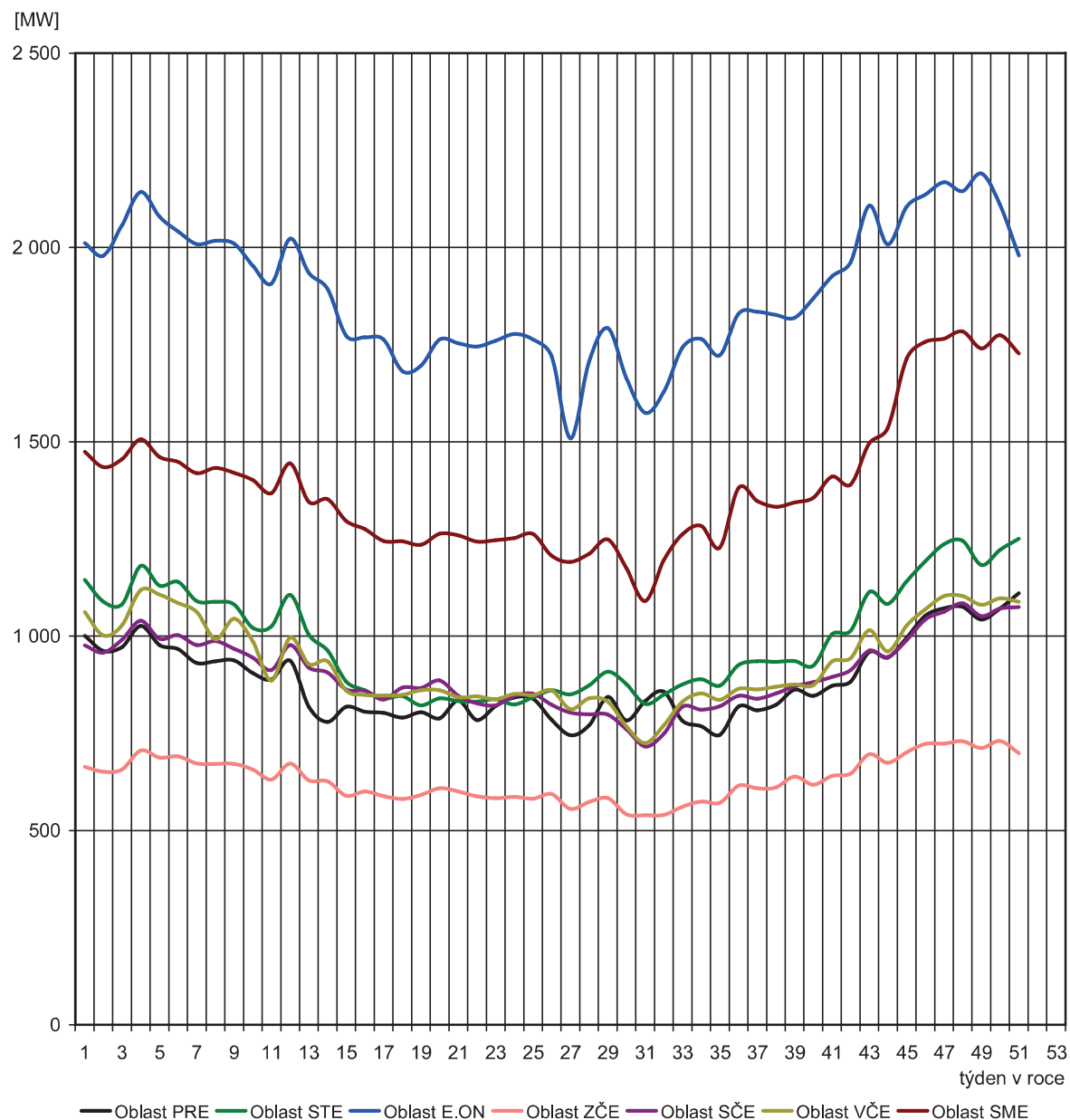


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - listopad 2007

(v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

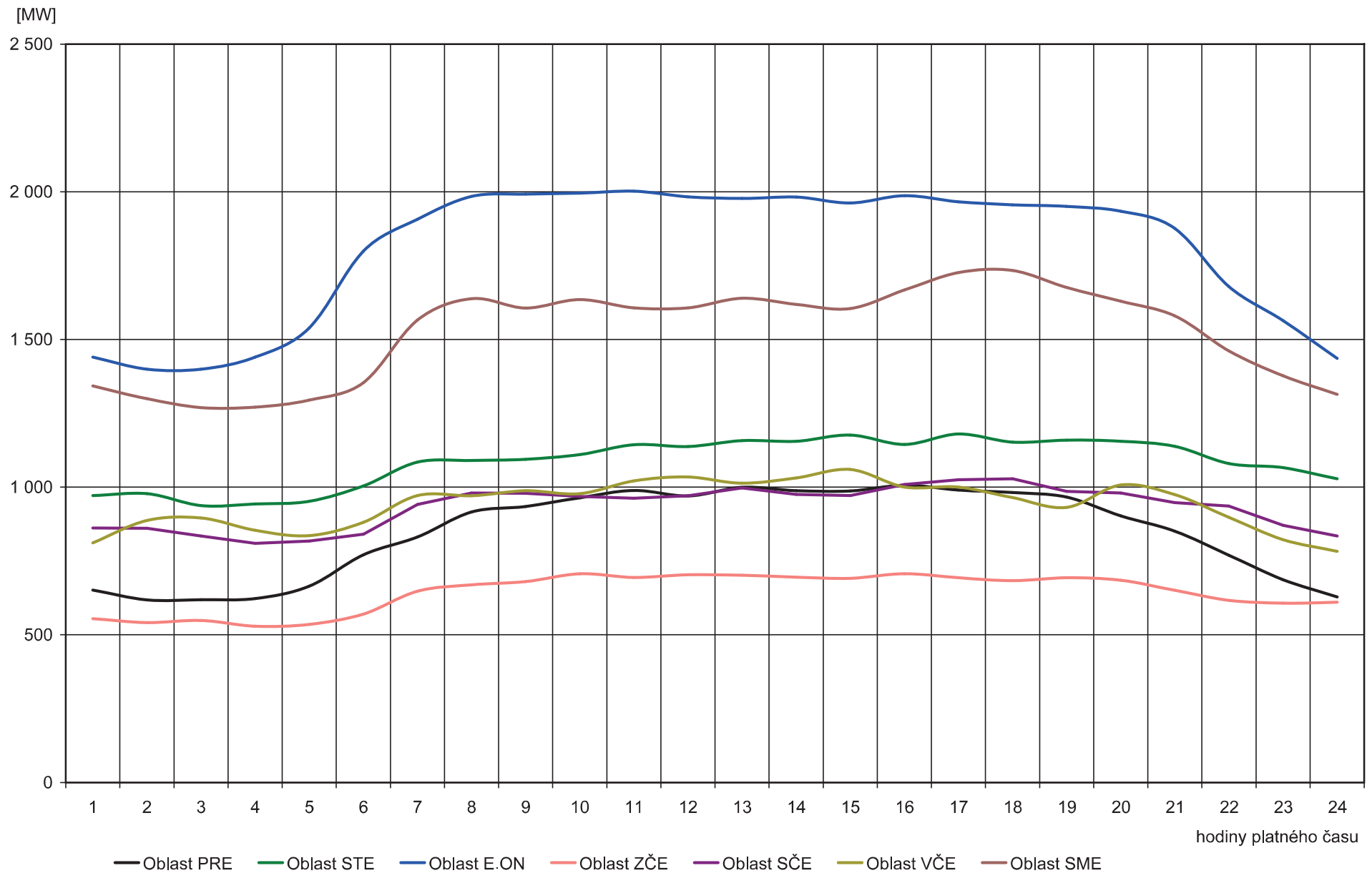
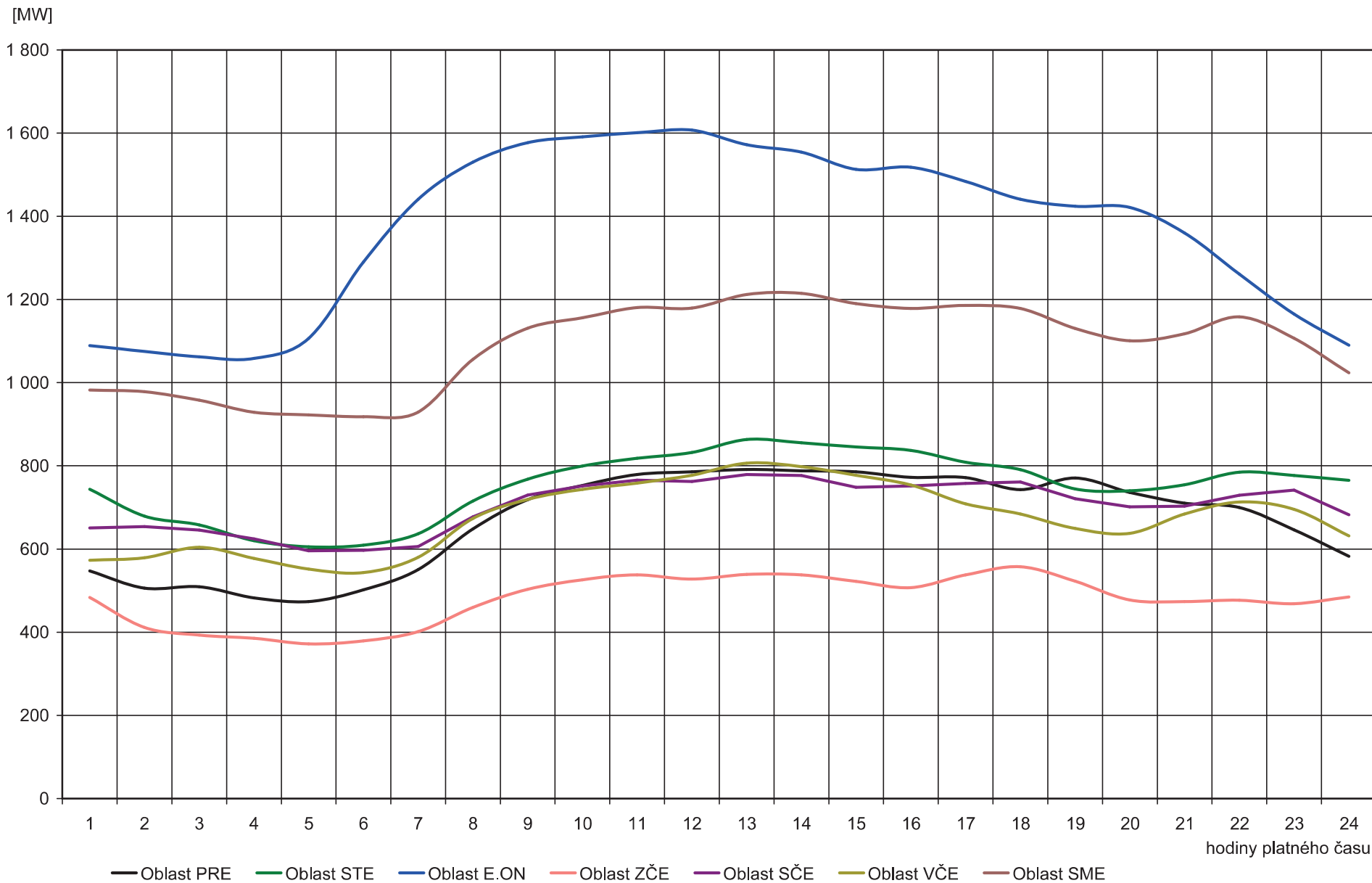


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen 2007

(v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2006

VO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH !

Kategorie KZ	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]				Podíl z celkového vývoje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [MWh/odběr. místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		ŠT	VT	NT	celkem				
VO - vvn	114	7 381 850,49	148 905,11	0,00	7 530 755,61	25,65	2 493 361	66 059,26	141,92
VO - vn	22 627	18 337 597,67	3 179 274,99	309 781,77	21 826 654,43	74,35	12 338 422	964,63	376,12
VO - celkem	22 741	25 719 448,16	3 328 180,10	309 781,77	29 357 410,03	100,00	14 831 782	1 290,95	316,04

MOP

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH !

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového vývoje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
C01d	306 795	241 782,24		241 782,24	2,99	645 523	788,09	2 669,85
C02d	269 960	1 886 291,20		1 886 291,20	23,35	4 081 674	6 987,30	2 163,86
C03d	8 617	634 547,96		634 547,96	7,85	1 047 318	73 639,08	1 650,49
C25d	126 617	1 329 533,21	1 076 217,23	2 405 750,45	29,78	3 191 013	19 000,22	1 326,41
C26d	9 123	785 329,41	371 518,52	1 156 847,94	14,32	1 318 633	126 805,65	1 139,85
C35d	1 918	34 361,85	78 533,06	112 894,91	1,40	102 651	58 860,75	909,26
C45d	38 914	120 927,07	923 659,29	1 044 586,36	12,93	704 514	26 843,46	674,44
C55d	486	1 104,80	23 135,43	24 240,22	0,30	5 542	49 877,00	228,62
C56d	215	128,16	2 290,15	2 418,31	0,03	4 227	11 247,94	1 747,80
C60d	9 969					1 759		
C62d	33 907	569 411,68	x	569 411,68	7,05	374 652	16 793,34	657,96
Celkem	806 521	5 603 417,58	2 475 353,68	8 078 771,26	100,00	11 477 505	10 016,81	1 420,70

MOO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH !

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového vývoje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
D01d	668 940	293 242,22	x	293 242,22	1,91	760 285	438,37	2 592,68
D02d	2 671 824	5 037 691,52	x	5 037 691,52	32,88	10 544 940	1 885,49	2 093,21
D25d	1 052 197	2 208 306,21	2 809 858,93	5 018 165,13	32,75	5 777 334	4 769,23	1 151,28
D26d	78 571	159 308,81	708 277,10	867 585,91	5,66	487 639	11 042,06	562,06
D35d	11 455	16 335,83	80 348,74	96 684,57	0,63	48 163	8 440,38	498,15
D45d	313 024	190 474,94	3 678 929,16	3 869 404,09	25,25	1 619 864	12 361,37	418,63
D55d	6 060	5 312,37	115 283,79	120 596,15	0,79	28 473	19 900,36	236,10
D56d	2 489	685,68	13 190,89	13 876,58	0,09	10 426	5 575,16	751,37
D61d	5 509	1 175,48	3 551,51	4 726,99	0,03	6 477	858,05	1 370,26
Celkem	4 810 069	7 912 533,06	7 409 440,11	15 321 973,17	100,00	19 283 601	3 185,40	1 258,56

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2008

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	45,6%	41 661 945	-	41 661 945	8,76%
	1x25 A	16,1%	12 467 482	-	12 467 482	8,76%
	Průměr za sazbu		413	-	413	6,87%
D02	3x25 A	38,7%	695 709 794	-	695 709 794	9,95%
	1x25 A	25,3%	289 006 139	-	289 006 139	9,95%
	Průměr za sazbu		2 143	-	2 143	9,06%
D25	3x25 A	74,8%	518 779 032	629 839 922	1 148 618 954	13,35%
	3x20 A	6,8%	38 613 818	54 571 486	93 185 304	13,47%
	Průměr za sazbu		2 234	2 766	4 999	11,45%
D35	3x25 A	48,2%	1 516 013	8 302 078	9 818 091	19,62%
	3x32 A	17,8%	348 587	2 635 004	2 983 591	18,89%
	Průměr za sazbu		995	5 770	6 765	13,87%
D45	3x25 A	57,7%	20 684 143	462 470 094	483 154 237	20,92%
	3x32 A	21,6%	9 242 085	246 481 398	255 723 483	20,87%
	3x40 A	11,7%	5 975 675	148 835 008	154 810 683	20,89%
	Průměr za sazbu		490	11 599	12 089	16,45%
D55	3x25 A	49,4%	371 767	8 679 599	9 051 366	20,95%
	3x32 A	27,5%	265 042	6 847 466	7 112 508	20,91%
	Průměr za sazbu		664	15 356	16 020	18,52%

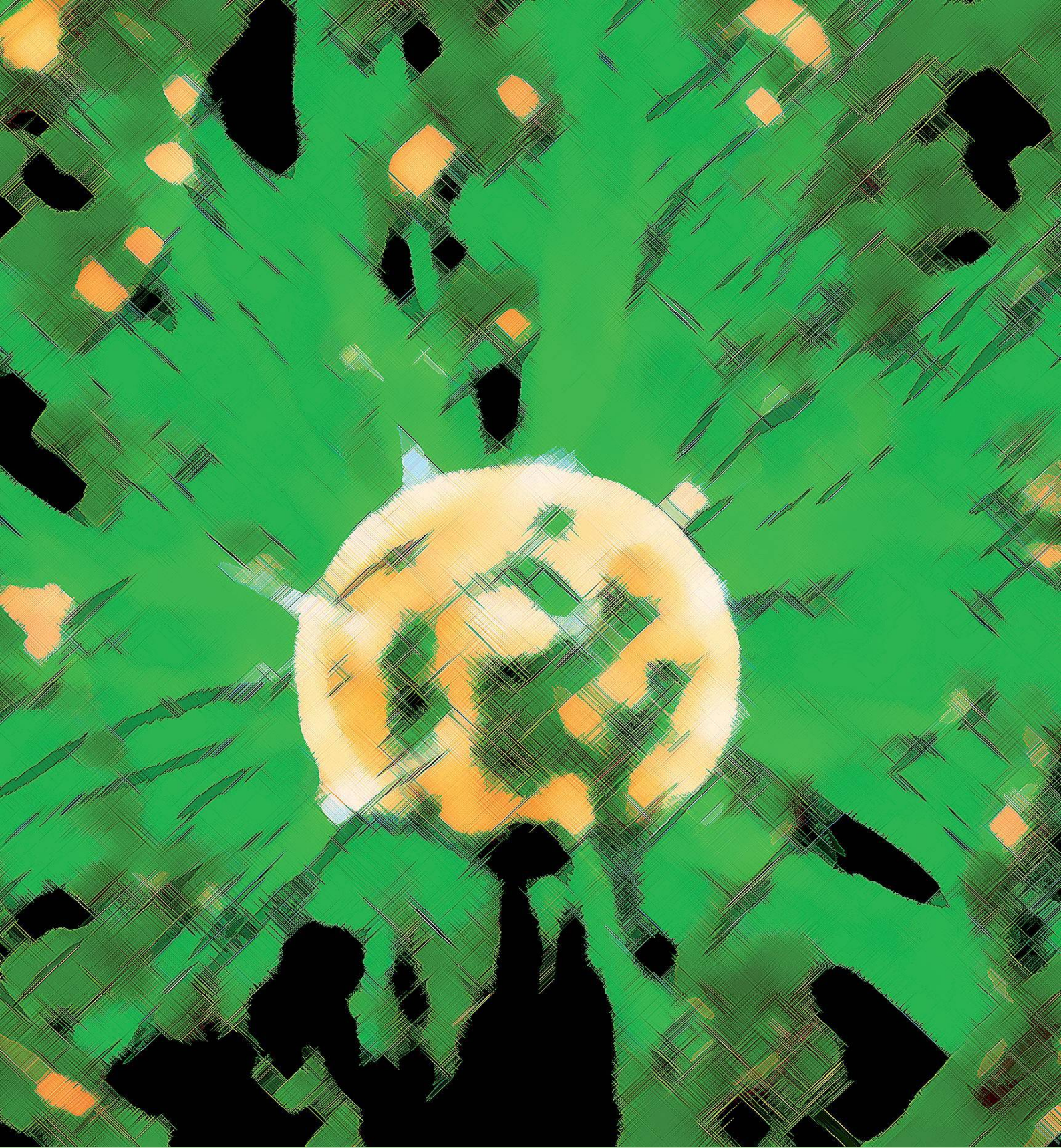
PRE						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	Celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	1x16 A	29,5%	7 405 017	-	7 405 017	9,08%
	1x25 A	30,4%	7 634 025	-	7 634 025	9,08%
	3x25 A	12,5%	3 897 962	-	3 897 962	9,08%
	Průměr za sazbu		719	-	719	8,56%
D02	1x16 A	17,4%	110 594 665	-	110 594 665	10,34%
	1x25 A	32,0%	248 298 571	-	248 298 571	10,34%
	3x25 A	28,2%	274 558 686	-	274 558 686	10,34%
	Průměr za sazbu		1 855	-	1 855	9,07%
D25	3x25 A	43,7%	74 935 496	91 895 570	166 831 067	13,08%
	1x25 A	26,6%	24 998 044	33 318 872	58 316 916	13,25%
	Průměr za sazbu		1 891	2 394	4 285	10,76%
D35	3x25 A	36,2%	2 177 160	6 640 373	8 817 534	19,76%
	1x25 A	31,1%	1 256 120	2 524 001	3 780 120	19,71%
	Průměr za sazbu		1 896	5 286	7 182	14,72%
D45	3x25 A	55,5%	6 991 058	117 905 753	124 896 810	19,66%
	3x32 A	18,8%	3 885 007	70 596 622	74 481 629	19,66%
	Průměr za sazbu		679	11 369	12 048	15,15%
D55	3x25 A	28,5%	94 329	2 021 324	2 115 652	19,83%
	3x32 A	34,6%	146 158	3 651 158	3 797 316	19,83%
	3x40 A	17,2%	114 407	2 419 036	2 533 443	19,82%
	Průměr za sazbu		1 049	22 393	23 442	17,21%

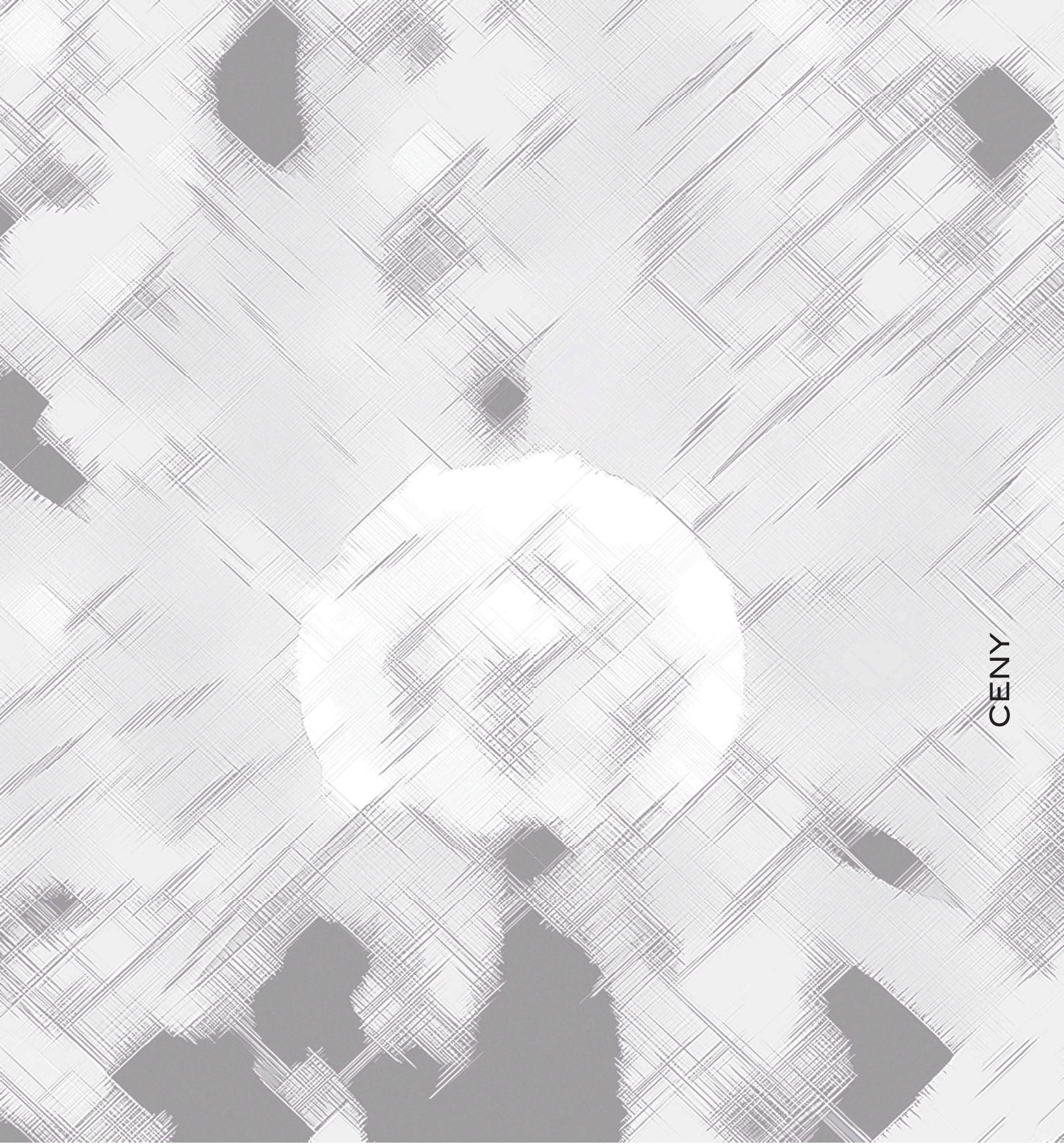
Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2008

ČEZ						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách [%]	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení [%]
			VT [kWh/rok]	NT [kWh/rok]	Celkem [kWh/rok]	
D01	3x25 A	41,8%	95 988 307	-	95 988 307	6,14%
	1x16 A	13,0%	19 222 431	-	19 222 431	6,14%
	1x25 A	11,3%	17 614 649	-	17 614 649	6,14%
	Průměr za sazbu		436	-	436	5,11%
D02	3x25 A	30,6%	1 143 006 860	-	1 143 006 860	7,41%
	1x25 A	29,0%	738 328 866	-	738 328 866	7,41%
	Průměr za sazbu		1 834	-	1 834	6,14%
D25	3x25 A	74,6%	1 126 842 480	1 428 534 336	2 555 376 816	9,36%
	1x25 A	7,4%	70 531 248	103 396 450	173 927 697	9,38%
	Průměr za sazbu		2 104	2 709	4 813	7,98%
D35	3x25 A	58,9%	4 452 527	23 699 392	28 151 919	15,88%
	3x32 A	15,3%	1 430 117	10 110 010	11 540 128	15,18%
	3x20 A	7,5%	473 973	2 467 077	2 941 049	15,94%
	Průměr za sazbu		1 425	8 574	9 999	11,49%
D45	3x25 A	55,0%	61 552 606	1 103 359 063	1 164 911 670	16,05%
	3x32 A	25,0%	38 917 337	744 896 314	783 813 651	15,99%
	3x40 A	10,4%	19 004 319	372 686 266	391 690 585	15,97%
	Průměr za sazbu		653	12 034	12 688	12,12%
D55	3x25 A	44,1%	1 163 990	26 877 920	28 041 910	16,03%
	3x32 A	33,4%	1 180 397	27 086 694	28 267 091	16,03%
	3x40A	10,9%	525 573	11 102 089	11 627 662	16,08%
	Průměr za sazbu		939	20 106	21 045	13,89%

Poznámka:

Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2006 v příslušném regionu.





CENY

Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(údaje v Kč/ kWh)

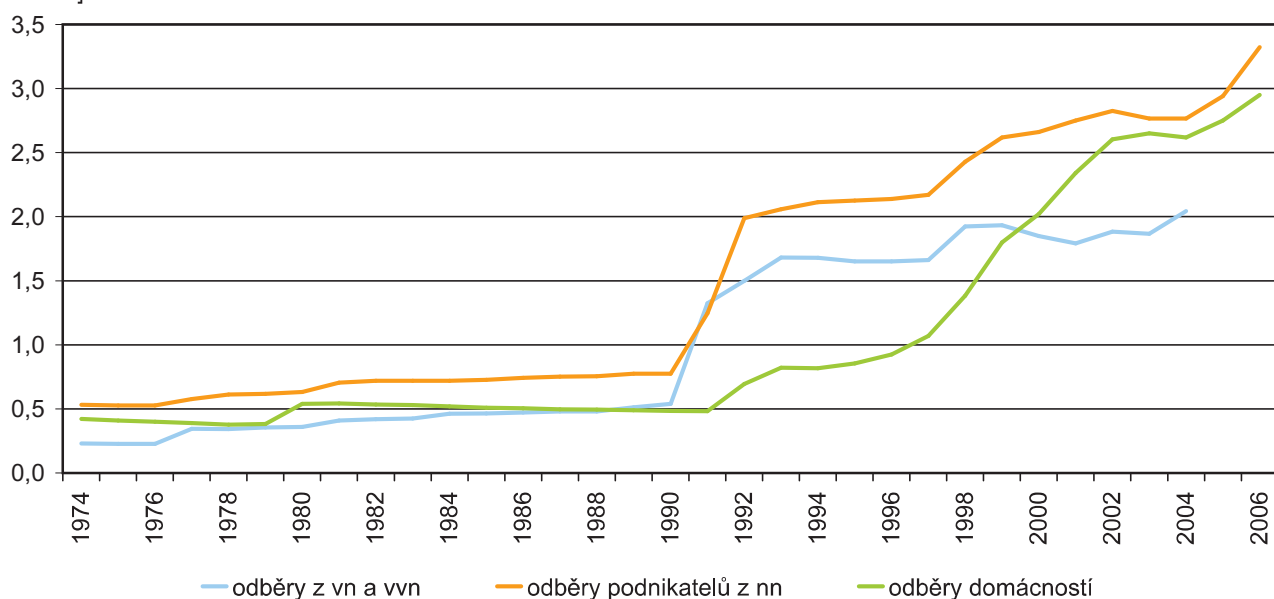
Rok	Odběry z vn a vn	Odběry z nn			Odběry celkem
		Podnikatelé	Domácnosti	Celkem	
	1	2	3	4	5
1974	0,230	0,534	0,422	0,478	
1975	0,229	0,529	0,411	0,469	
1976	0,228	0,528	0,399	0,462	
1977	0,345	0,578	0,392	0,476	
1978	0,343	0,612	0,379	0,483	
1979	0,357	0,619	0,383	0,482	
1980	0,360	0,633	0,541	0,580	
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	1,378	2,940	2,750		
2006	0,376	3,321	2,951		

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).

[Kč/ kWh]

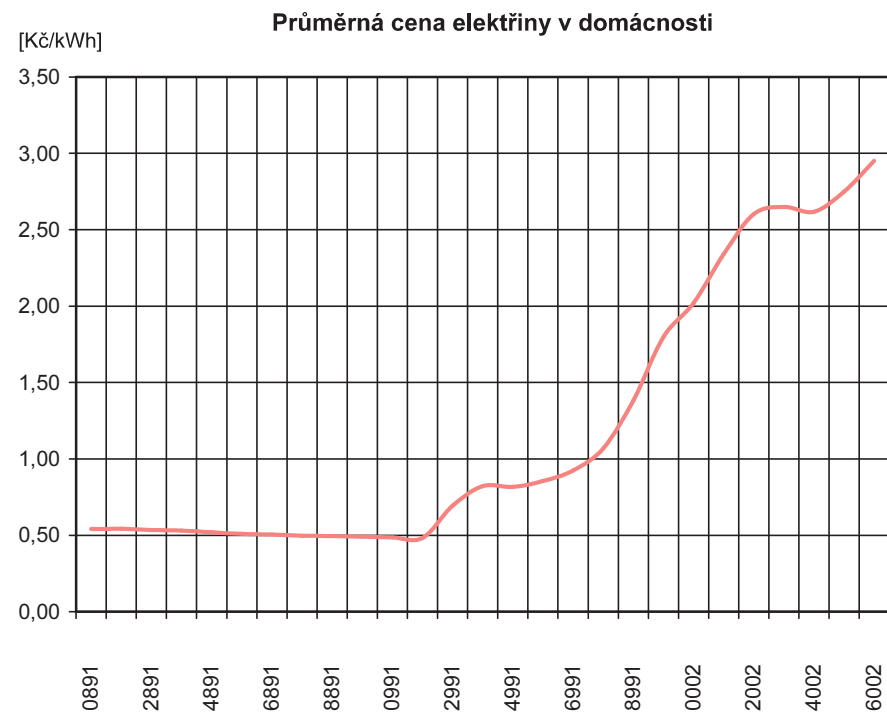
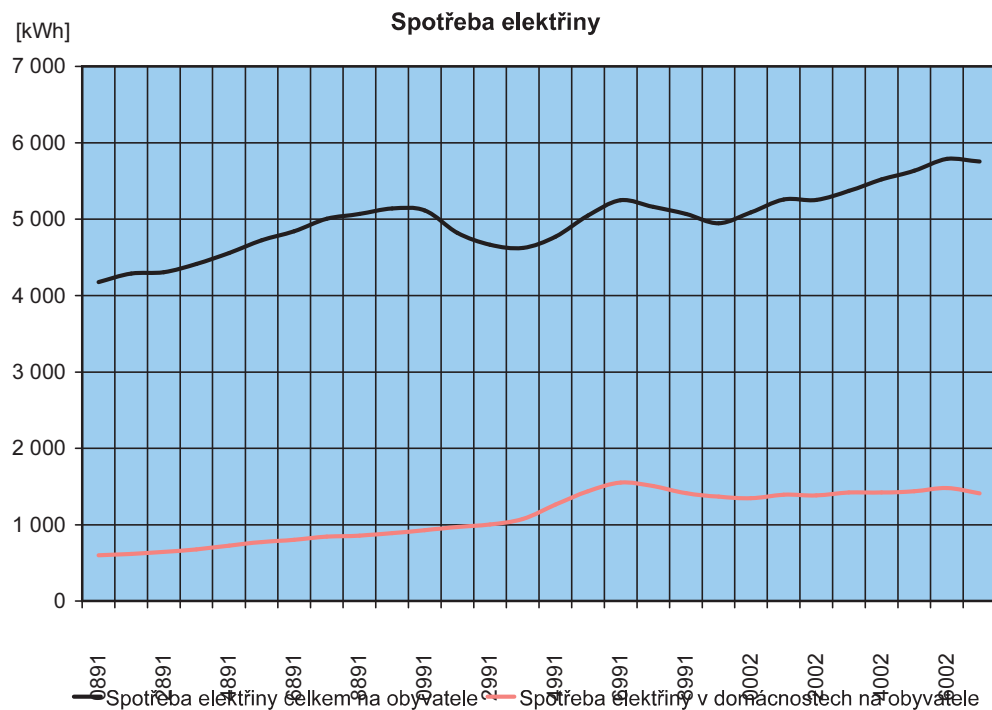


Od roku 2005 jsou uváděny za MO údaje zahrnující předpokládanou výši průměrné ceny elektrické energie pro uvedené kategorie pro příslušný rok. Údaje o průměrné ceně elektřiny vychází z tarifních statistik odběrů a jsou stanoveny za předpokladu odběru elektřiny odběratelů od 3 největších obchodníků v rámci vertikálně integrovaných podniků. Uvedené údaje nezohledňují uskutečněné změny dodavatele elektřiny

Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

	Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
1	Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR	[GWh]	-	48 148	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
2	MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	10 343	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
3	Počet obyvatel (střední stav)	[-]	-	10 317 807	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	10 381 130
4	Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 * 10^6$	4 666	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	5 756
5	Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 * 10^6$	1 002	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	1 411
6	Průměrná cena elektřiny v domácnostech	[Kč/ kWh]		0,694	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	

Pozn: Od roku 2006 je uveden MOP a MOO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny).



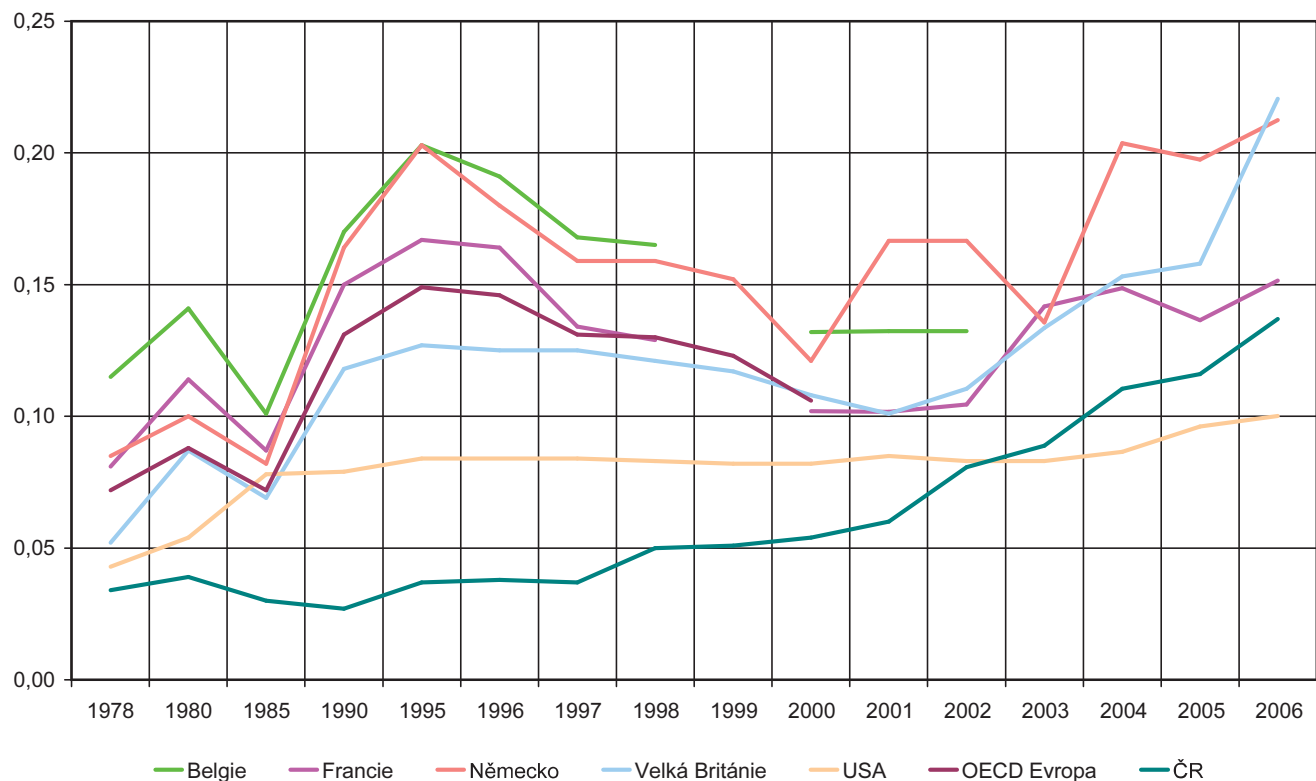
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
Slovensko													0,140	0,130	0,173
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
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
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
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
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 - 2007

[USD/ kWh]



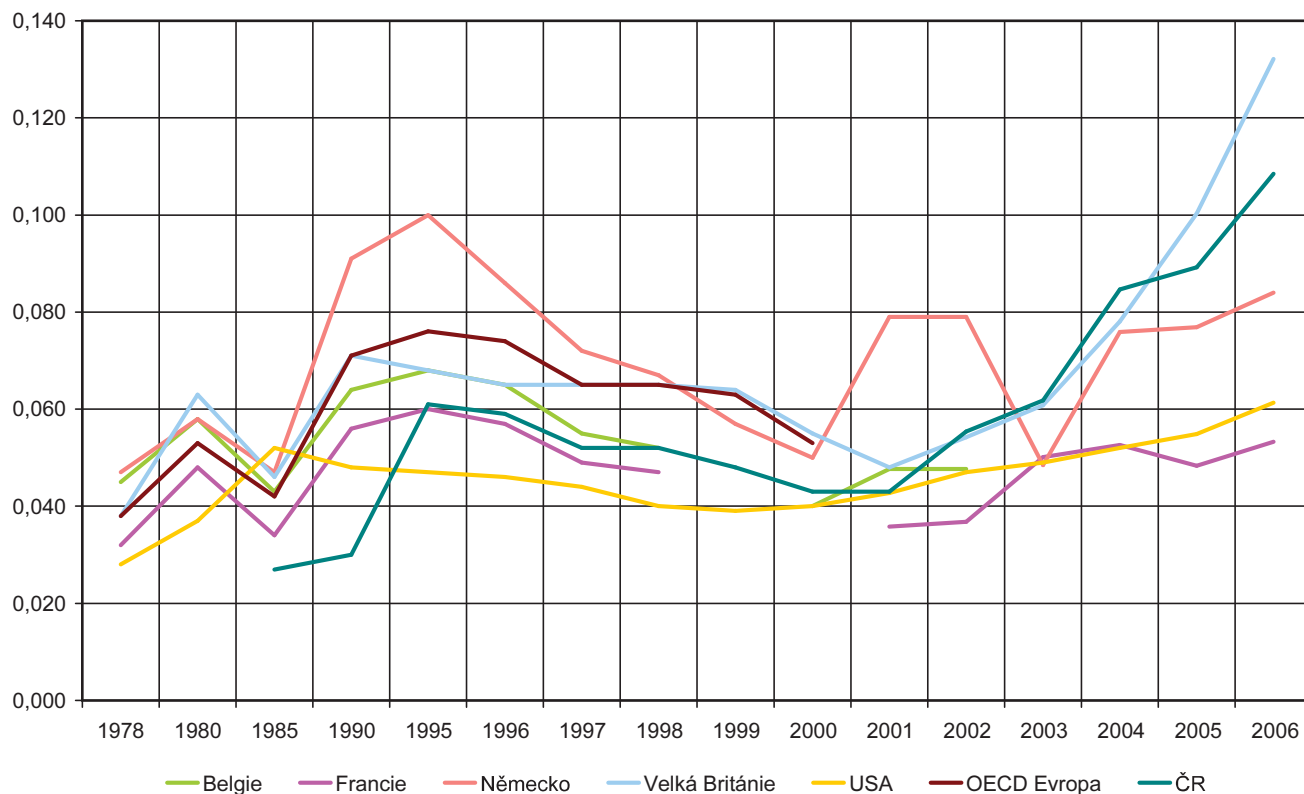
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
Slovensko													0,094	0,080	0,128
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
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
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
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
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 - 2007

[USD/kWh]

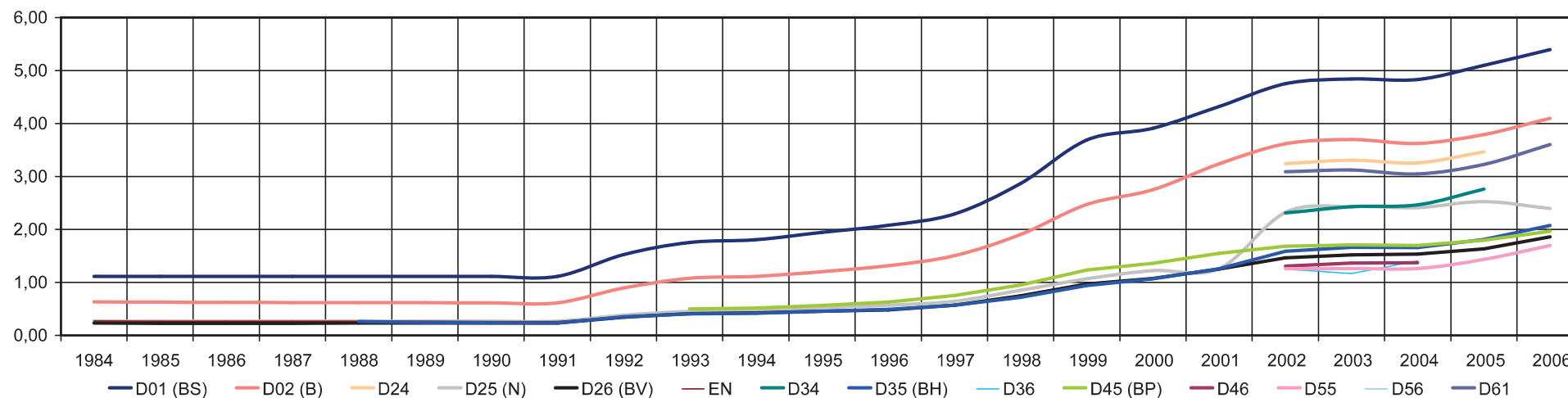


Vývoj průměrných cen elektřiny pro maloodběratele - MOO [Kč/kWh]

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

	D01 (BS)	D02 (B)	D24	D25 (N)	D26 (BV)	EN	D34	D35 (BH)	D36	D45 (BP)	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	1,589	1,252	1,683	1,304	1,254		3,088
2003	4,841	3,694	3,307	2,431	1,521		2,427	1,664	1,166	1,707	1,363	1,261		3,120
2004	4,831	3,623	3,256	2,411	1,535		2,462	1,657	1,405	1,695	1,372	1,263		3,046
2005	5,097	3,792	3,465	2,524	1,634		2,758	1,813		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

[Kč/kWh]



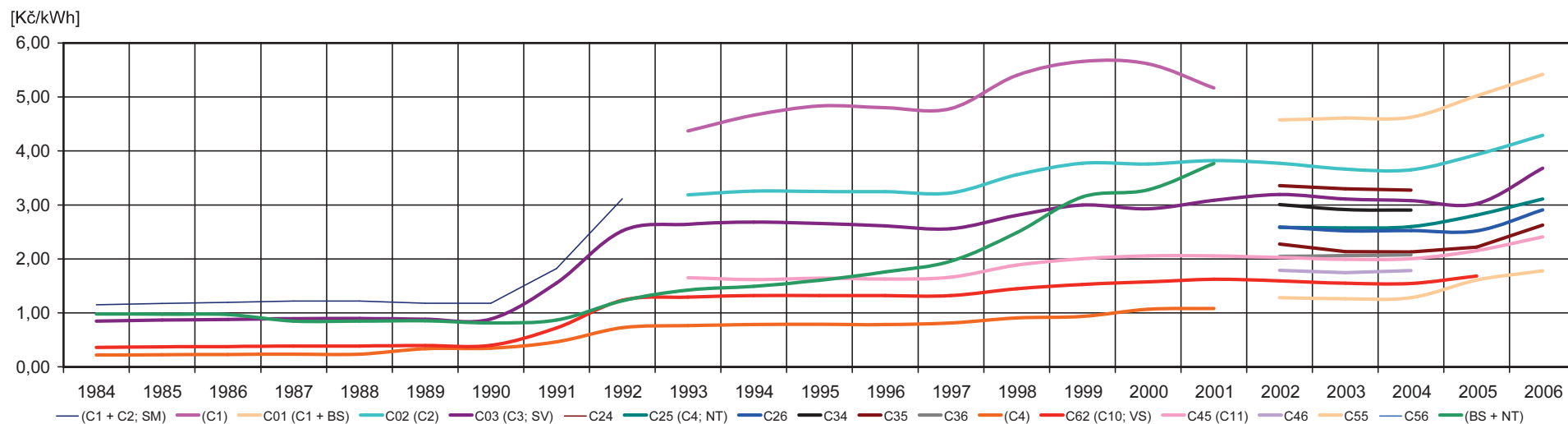
Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR).

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 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 maloodběratele - 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			1,681	2,154		1,609	4,603	
2006			5,419	4,290	3,677		3,110	2,908		2,629				2,409		1,781		



Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb. Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby. Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR).

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.

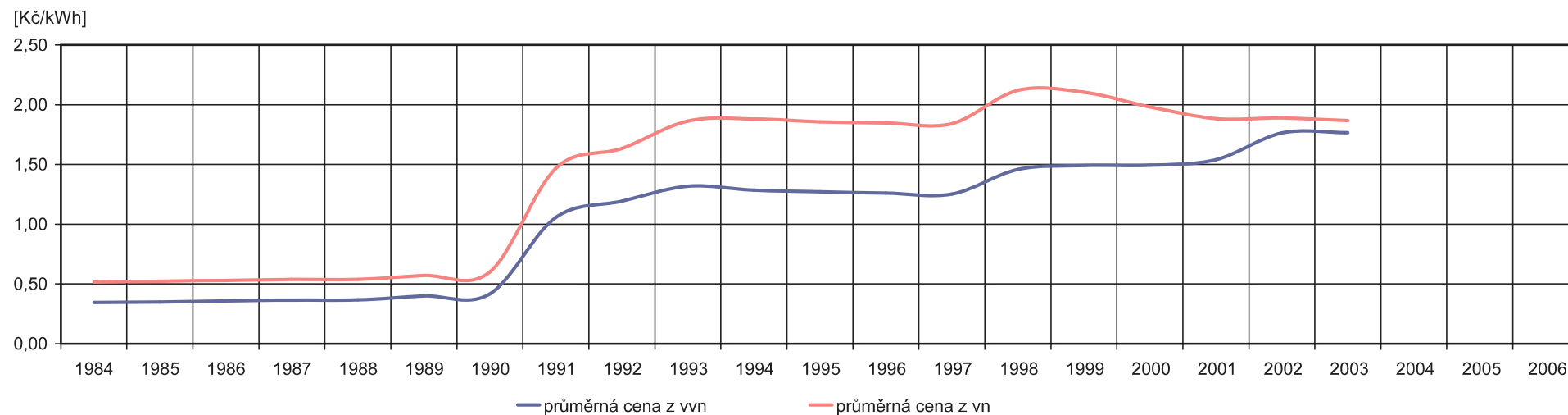
Vývoj průměrných cen elektřiny pro velkooběratele - VO z vvn a VO z vn [Kč/kWh]

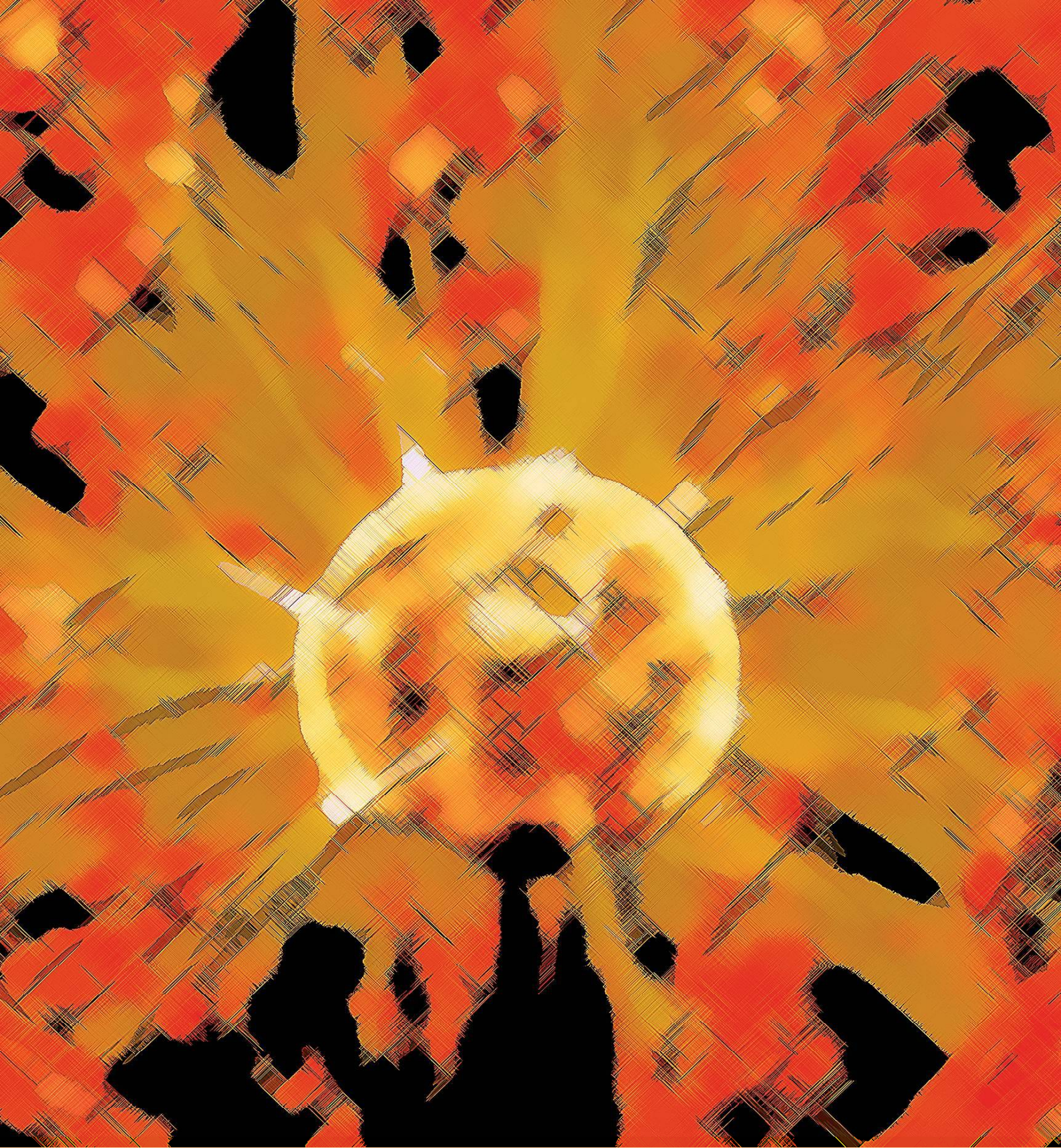
Sazba	A1	A2	A3	Celkem z vvn	A4	A5	A6	B1	B2	Celkem z vn	Celkem za vvn + vn
1984	0,397	0,337	0,296	0,345	0,505	0,396	0,377	0,764	0,574	0,516	0,450
1985	0,401	0,343	0,301	0,350	0,514	0,401	0,384	0,766	0,548	0,524	0,454
1986	0,407	0,350	0,308	0,357	0,521	0,408	0,392	0,767	0,531	0,530	0,459
1987	0,414	0,358	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	2,062	2,119		1,532	1,458	3,917	2,043	2,043
2005														1,632	1,378
2006														0,376	0,316

Poznámka: Hodnoty v závorce reprezentují přiřazení starých sazeb. Od roku 2005 jsou za VO publikovány pouze průměrné ceny za regulované služby (bez silové elektřiny).

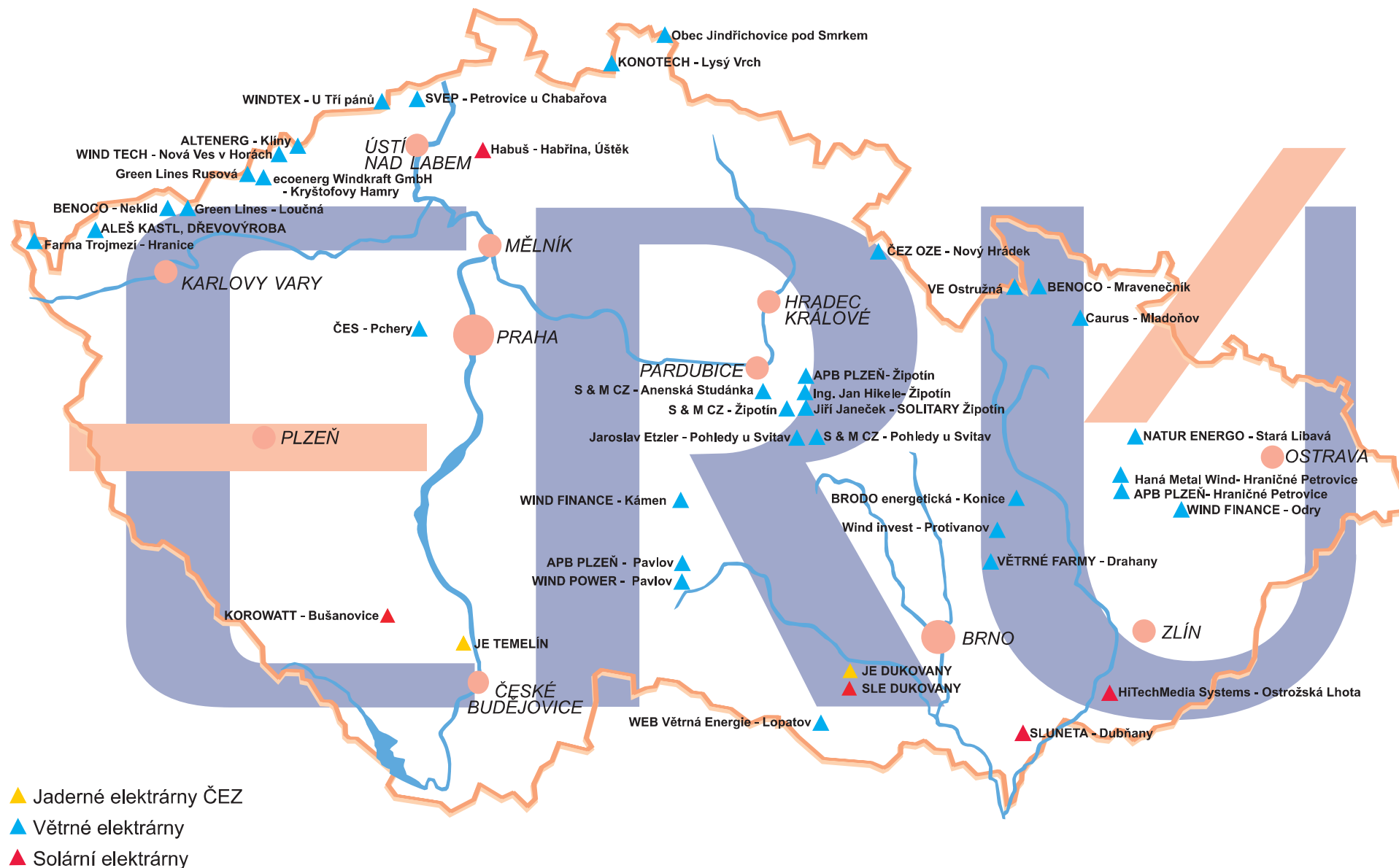




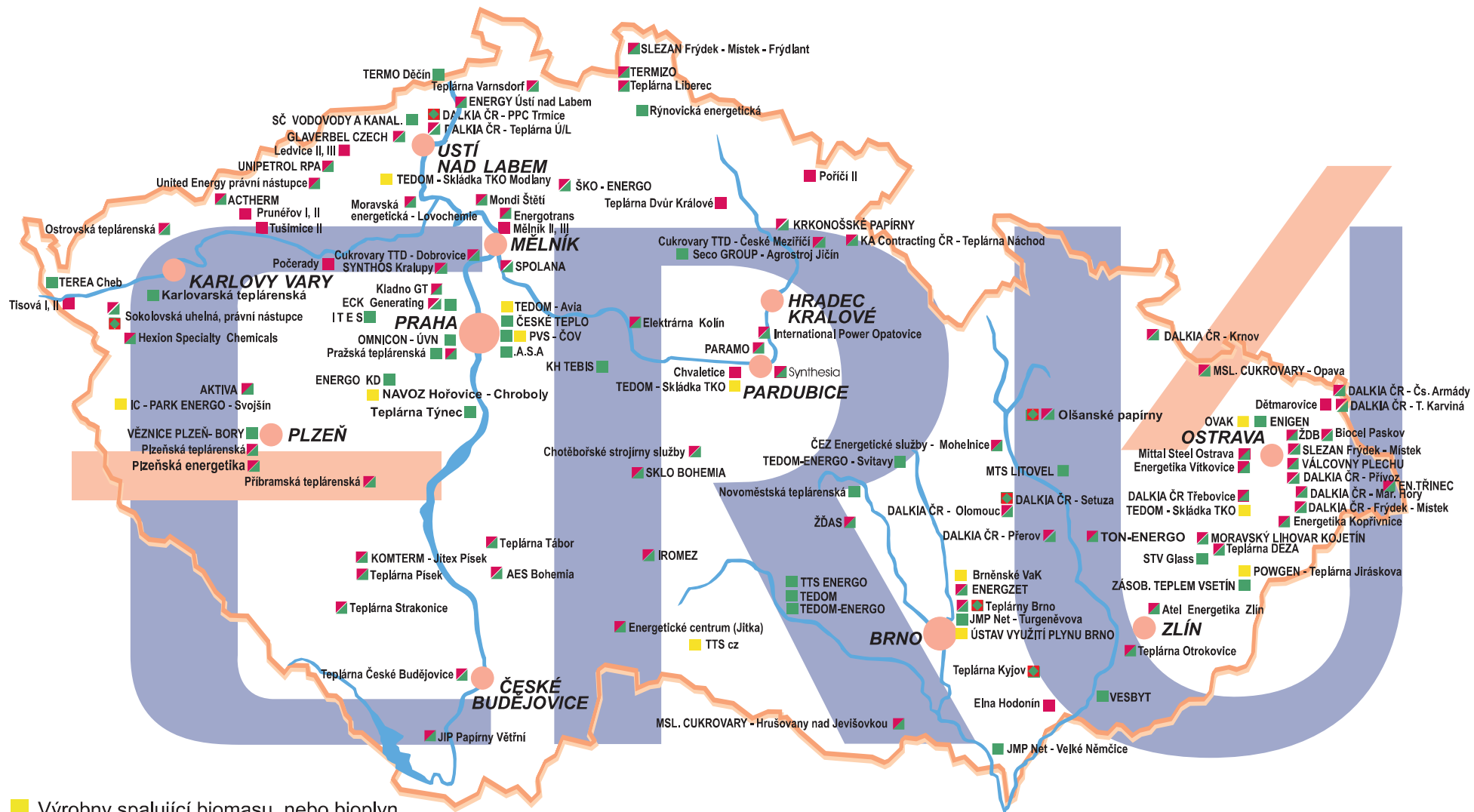


MAPY

ZDROJE JE, VTE a fotovoltaické v ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2007)

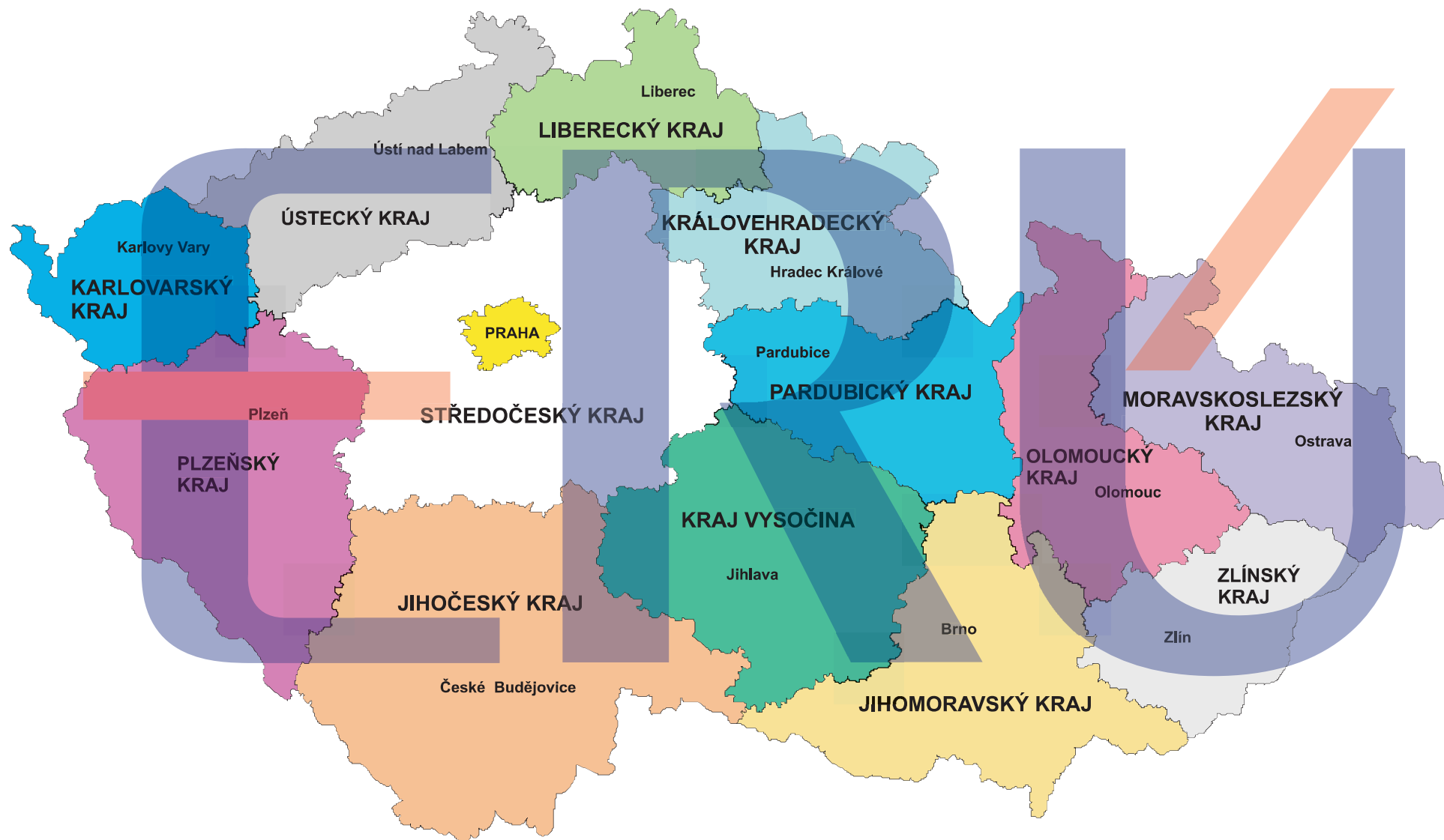


ZDROJE PE, PPE a PSE ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2007)

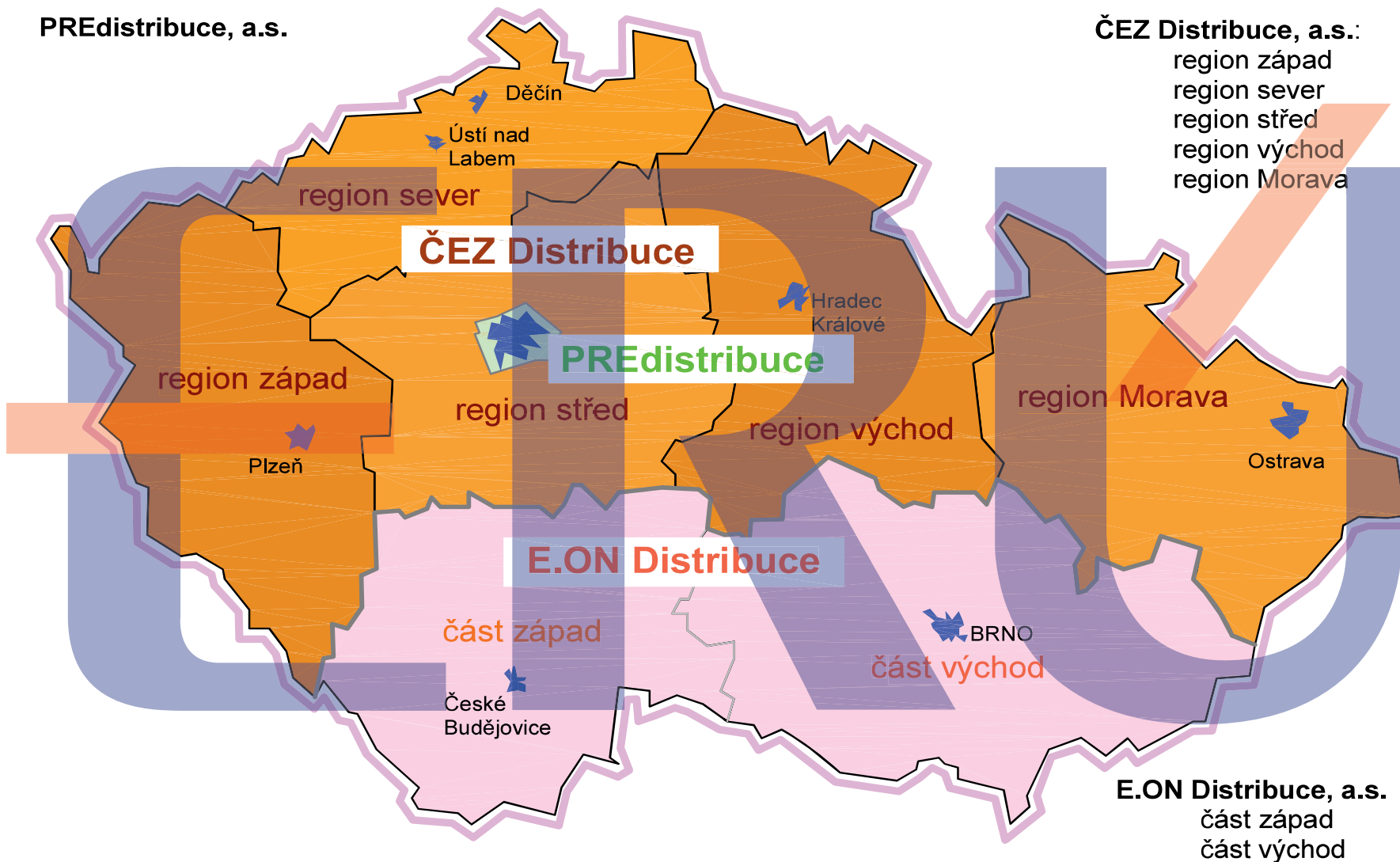


- Výrobní spalující biomasu, nebo bioplyn
- Parní elektrárny ČEZ
- Parní elektrárny nezávislí výrobci
- Paroplynové elektrárny nezávislí výrobci
- Plynové a spalovací elektrárny - nezávislí výrobci

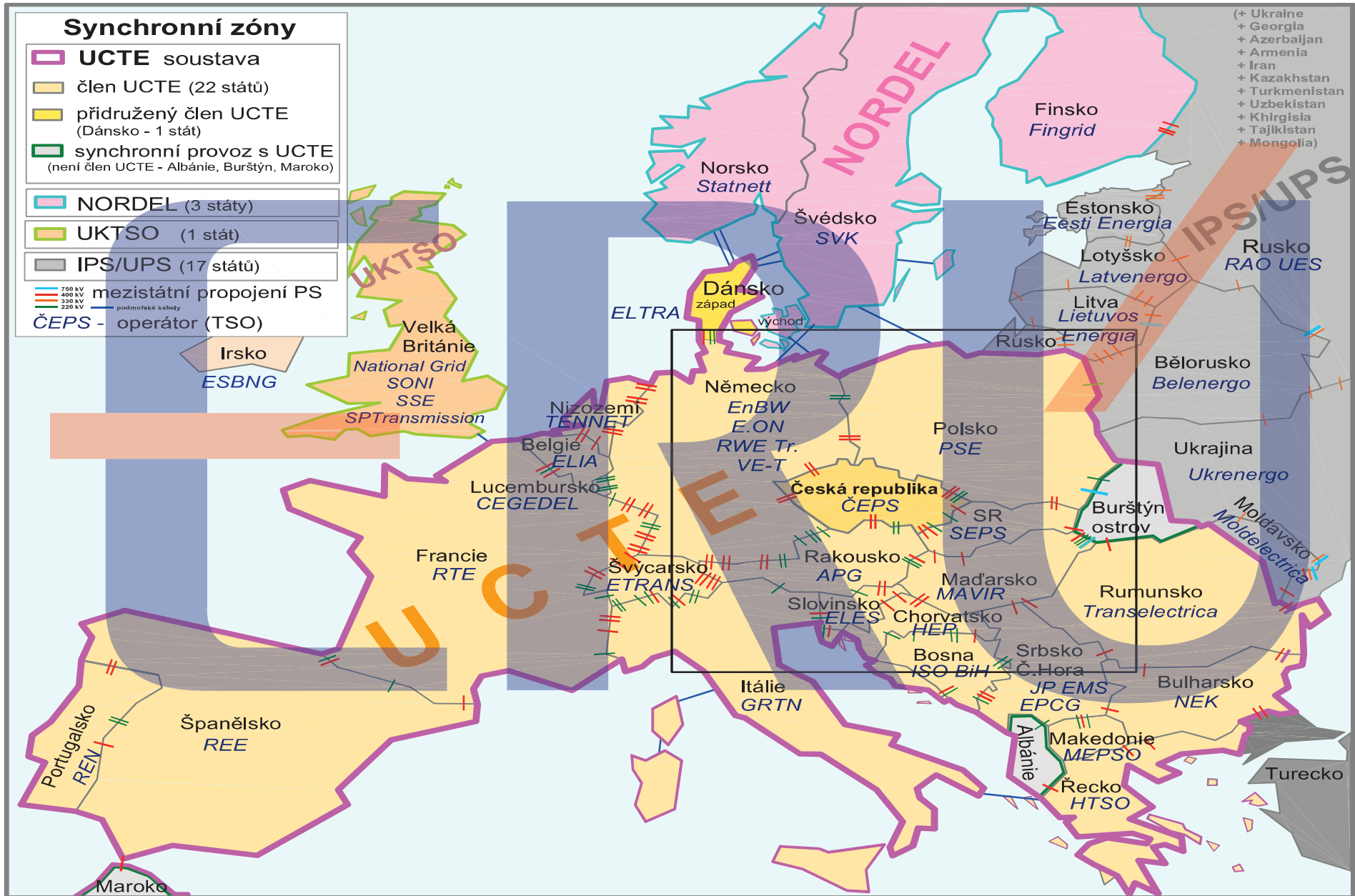
Česká republika - kraje



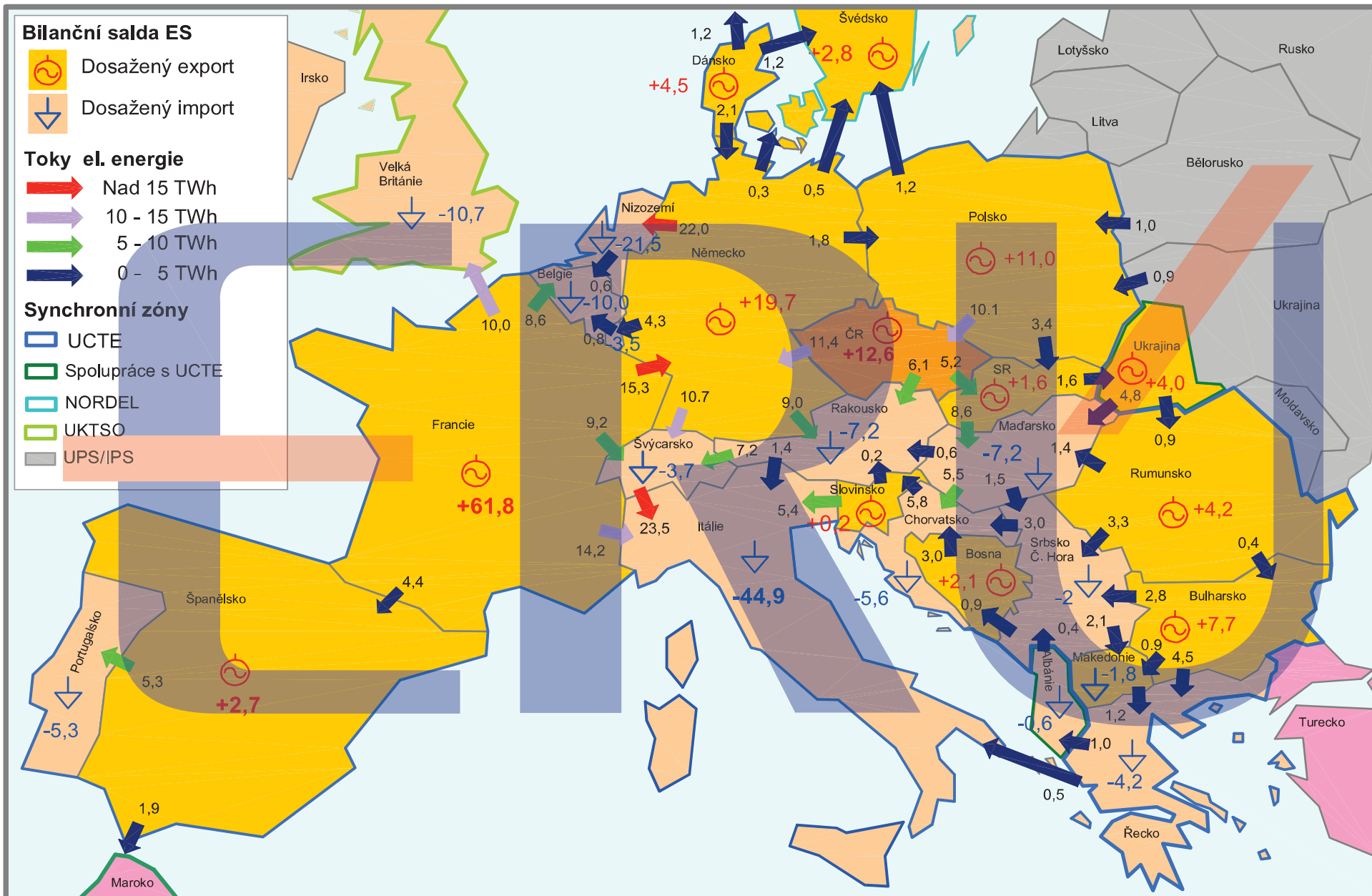
Vyznačení územní působnosti distribučních společností



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2007



Dosažené hodnoty výměn elektřiny za rok 2006



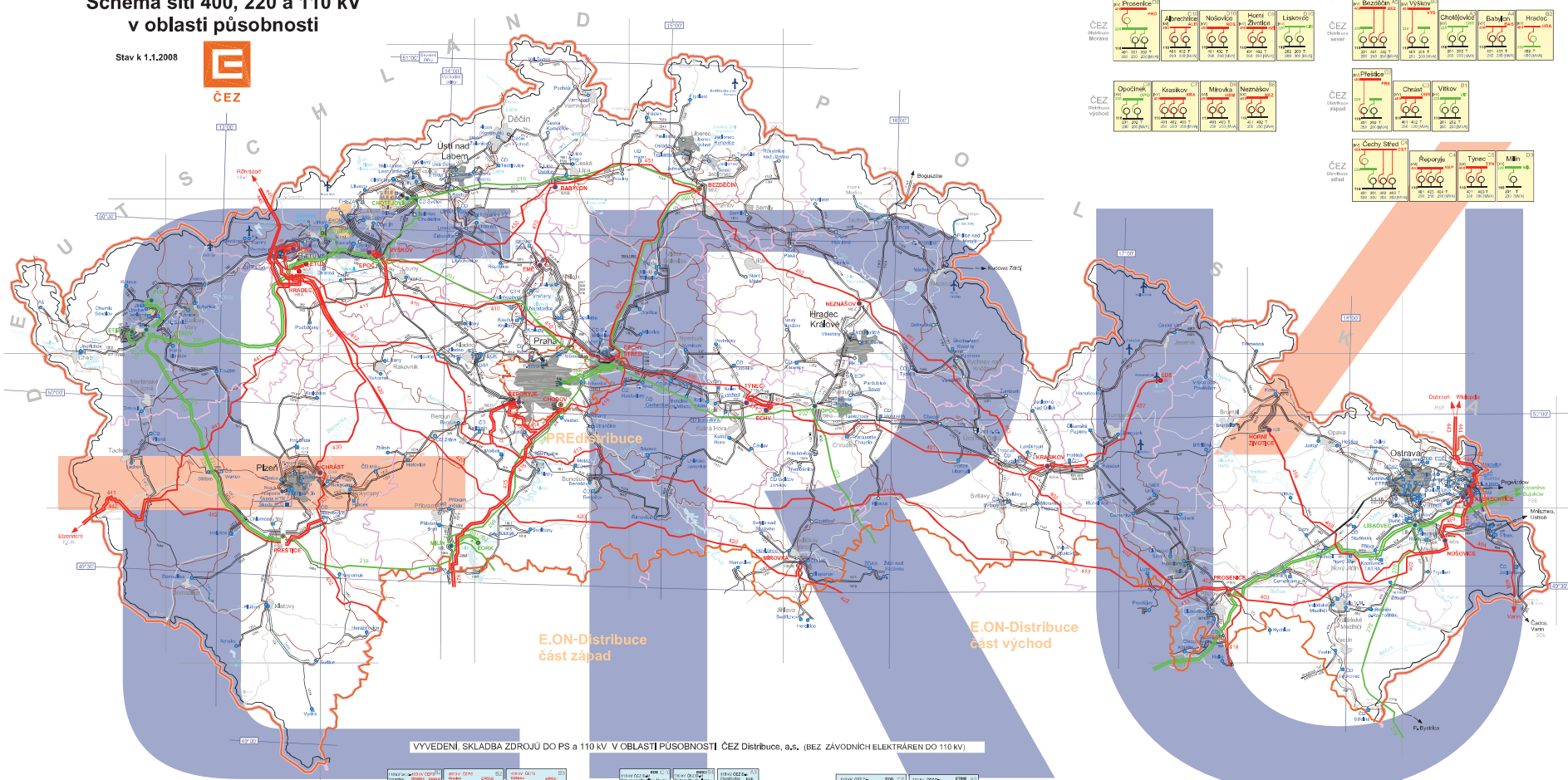
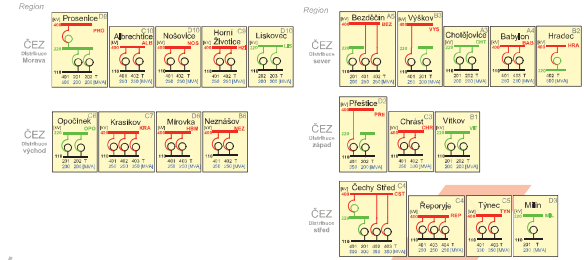
ČEZ Distribuce, a.s.

Schéma sítí 400, 220 a 110 kV
v oblasti působnosti

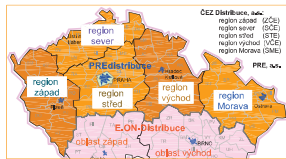
Stav k 1.1.2008



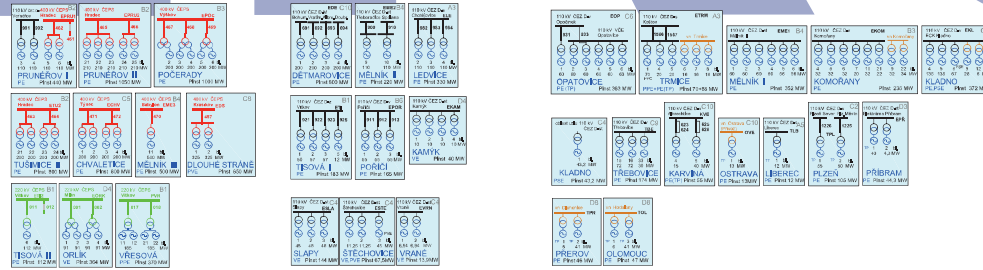
TRANSFORMACE 400/220, 400/110 a 220/110 kV (ČEPS, a.s.)



VYVEDENÍ, SKLADBA ZDROJŮ NA PS 110 kV V OBLASTI PŮSOBNOSTI ČEZ Distribuce, a.s. (BEZ ZÁVADNÍCH ELEKTRAREN DO 110 kV)



Vyznačení územní působnosti



ZDROJE ČEZ

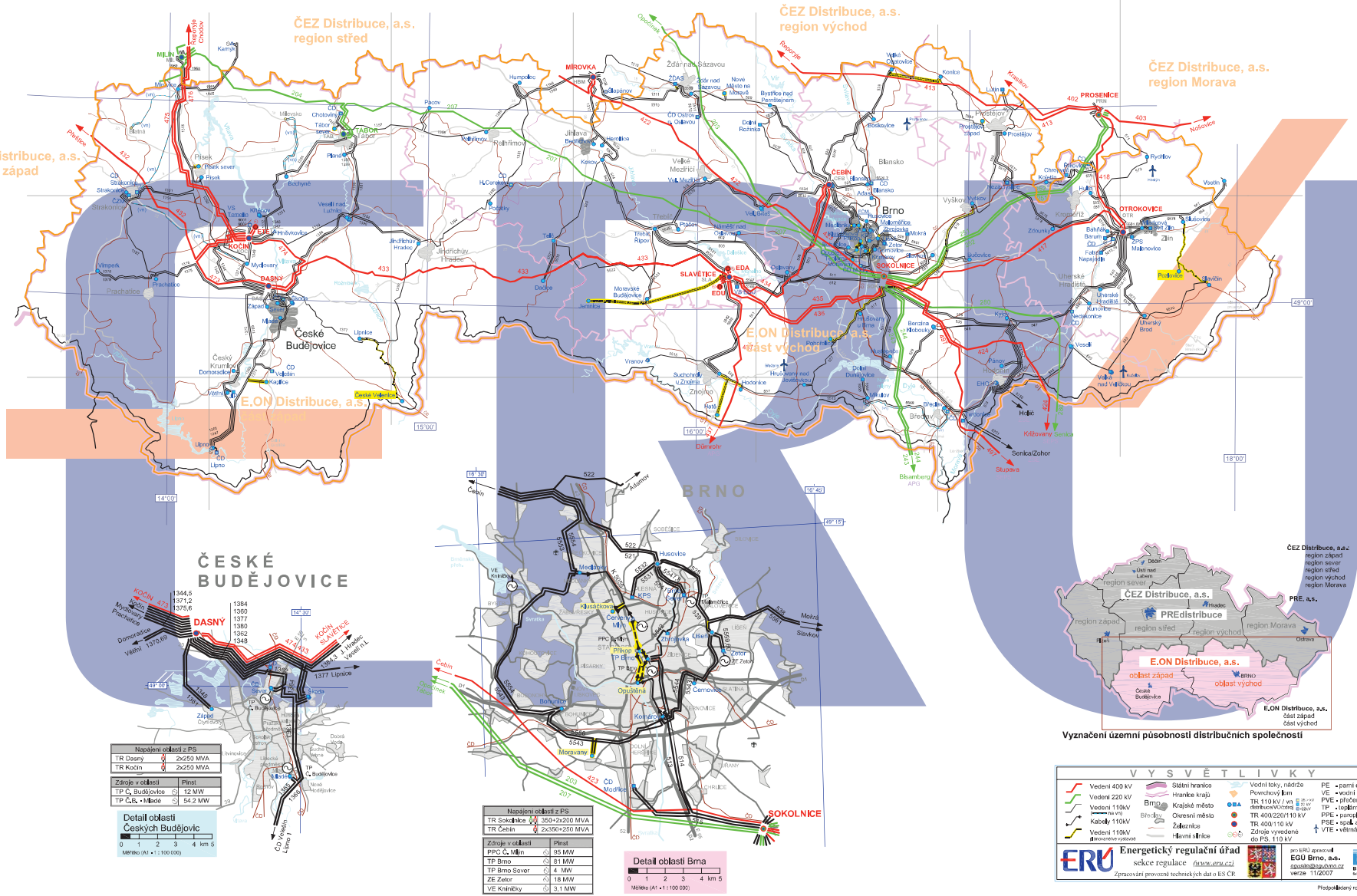
ZDROJE OSTATNÍCH VÝROBCŮ



e-on Distribuce, a.s.

Schéma sítí 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

Stav k 1.1.2008



Napájení oblastí z PS

TR Dasný	2x250 MVA
TR Kocín	2x250 MVA

Záloge v odstavě

TP Č. Budějovice	12 MW
TP Č.É. + Mladé	54,2 MW

Detail oblasti Českých Budějovic

Měřítko (A) : 1:100 (25)

Napájení oblastí z PS

TR Sokolnice	350+2x200 MVA
TR Cetán	2x350+250 MVA

Záloge v odstavě

PPC Č. Mlýn	18,5 MW
TP Brno	81 MW
TP Brno Sever	4 MW
ZE Znojmo	18 MW
VE Komárov	3,1 MW

Detail oblasti Brno

Měřítko (A) : 1:100 (20)

VYSVĚTLIVKY

Vedení 400 kV	Vedení 220 kV	Vedení 110 kV	Kabele 110 kV	Vedení 110 kV (obvody)	Státní hranice	Hranice kraje	Brno	Čestná města	Železnice	Hlavní ulice	Vodní toky, nádrže	Plynová kotlárna	PE - paměťová kotlárna
Kabele 400 kV	Kabele 220 kV	Kabele 110 kV	Vedení 110 kV (obvody)	Vedení 110 kV (obvody)	Hranice kraje	Brno	Čestná města	Železnice	Hlavní ulice	Vodní toky, nádrže	Plynová kotlárna	PE - paměťová kotlárna	VE - vodní elektrárna

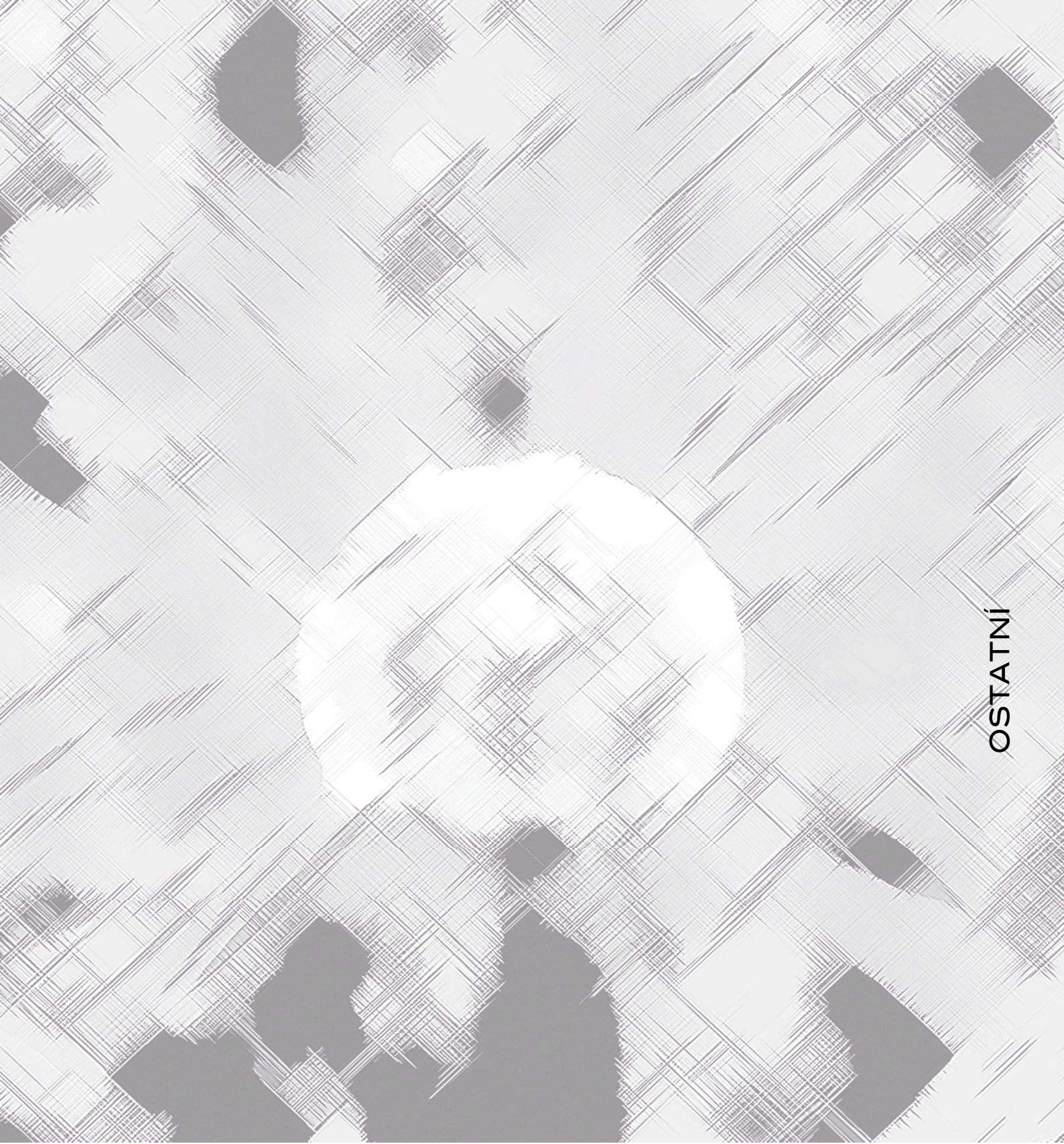
ERÚ Energetický regulační úřad
sektore regulace www.eru.cz
Zpracování provozních technických dat a ES ČR

EGÚ E.ON Distribuce, a.s.
Soutěžní řízení č. 02
verze 11/2007

EGÚ E.ON Distribuce, a.s.
Soutěžní řízení č. 02
verze 11/2007

Průběh sítě vyznačen je: 11/2007

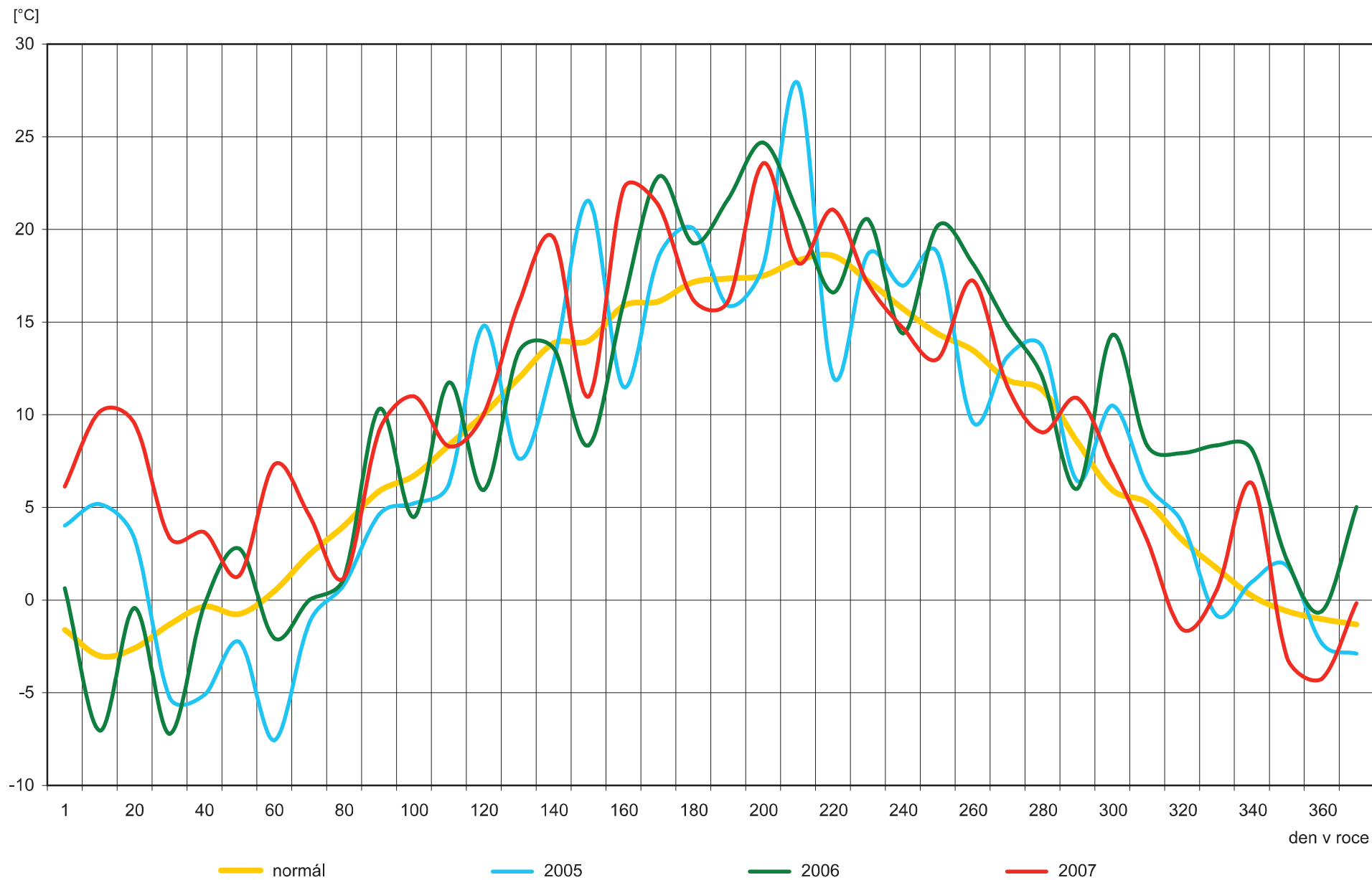




OSTATNI

Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"

2006



	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	19	20	21	22	22	23	24	25	26		
pondělí		2	9	16	23	30		6	13	20	27		6	13	20	27		3	10	17	24		1	8	15	22	29		5	12	19	26
úterý	3	10	17	24	31	7	14	21	28	7	14	21	28	4	11	18	25	2	9	16	23	30	3	10	17	24	31	6	13	20	27	
středa	4	11	18	25	1	8	15	22	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	4	11	18	25	7	14	21	28		
čtvrtek	5	12	19	26	2	9	16	23	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	5	12	19	26	1	8	15	22	29		
pátek	6	13	20	27	3	10	17	24	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	6	13	20	27	2	9	16	23	30		
sobota	7	14	21	28	4	11	18	25	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	7	14	21	28	3	10	17	24			
neděle	1	8	15	22	29	5	12	19	26	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	4	11	18	25	3	10	17	24		
út-pá	17					16					19					15					16					18						

	ČERVENEC					SRPEN					ZÁŘÍ					ŘÍJEN					LISTOPAD					PROSINEC						
	26	27	28	29	30	31	31	32	33	34	35	35	36	37	38	39	39	40	41	42	43	44	44	45	46	47	48	48	49	50	51	52
pondělí		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
úterý	4	11	18	25	1	8	15	22	29	5	12	19	26	3	10	17	24	31	7	14	21	28	1	8	15	22	29	5	12	19	26	
středa	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27	4	11	18	25	5	12	19	26	2	9	16	23	30	6	13	20	27		
čtvrtek	6	13	20	27	3	10	17	24	31	7	14	21	28	5	12	19	26	3	10	17	24	1	8	15	22	29	7	14	21	28		
pátek	7	14	21	28	4	11	18	25	1	8	15	22	29	6	13	20	27	4	11	18	25	2	9	16	23	30	3	10	17	24		
sobota	1	8	15	22	29	5	12	19	26	2	9	16	23	30	7	14	21	28	5	12	19	26	4	11	18	25	1	8	15	22	29	
neděle	2	9	16	23	30	6	13	20	27	3	10	17	24	1	8	15	22	29	6	13	20	27	3	10	17	24	31	2	9	16	23	30
út-pá	13					19					15					17					17					13						

V roce 2006 je 195 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 52, 2. = 49, 3. = 47 a 4. = 47.

Bilanční energetický kalendář "úterý - 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	4 11 18 25
úterý	2 9 16 23 30	6 13 20 27	6 13 20 27	3 10 17 24	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	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	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	1 8 15 22 29
sobota	6 13 20 27	3 10 17 24	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
neděle	7 14 21 28	4 11 18 25	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24
út-pá	17	16	18	15	15	17
	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
úterý	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	6 13 20 27
pátek	6 13 20 27	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28
sobota	7 14 21 28	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	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	2 9 16 23 30
út-pá	15	19	15	18	18	12

V roce 2006 je 195 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý 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	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	7 14 21 28	4 11 18 25	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
úterý	1 8 15 22 29	5 12 19 26	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24
středa	2 9 16 23 30	6 13 20 27	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25
čtvrtek	3 10 17 24 31	7 14 21 28	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29	5 12 19 26
pátek	4 11 18 25	1 8 15 22 29	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30	6 13 20 27
sobota	5 12 19 26	2 9 16 23	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31	7 14 21 28
neděle	6 13 20 27	3 10 17 24	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29
út-pá	17	17	15	18	14	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	7 14 21 28	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29
úterý	1 8 15 22 29	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30
středa	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 31
čtvrtek	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
pátek	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
sobota	5 12 19 26	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27
neděle	6 13 20 27	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28
út-pá	19	17	17	17	15	12

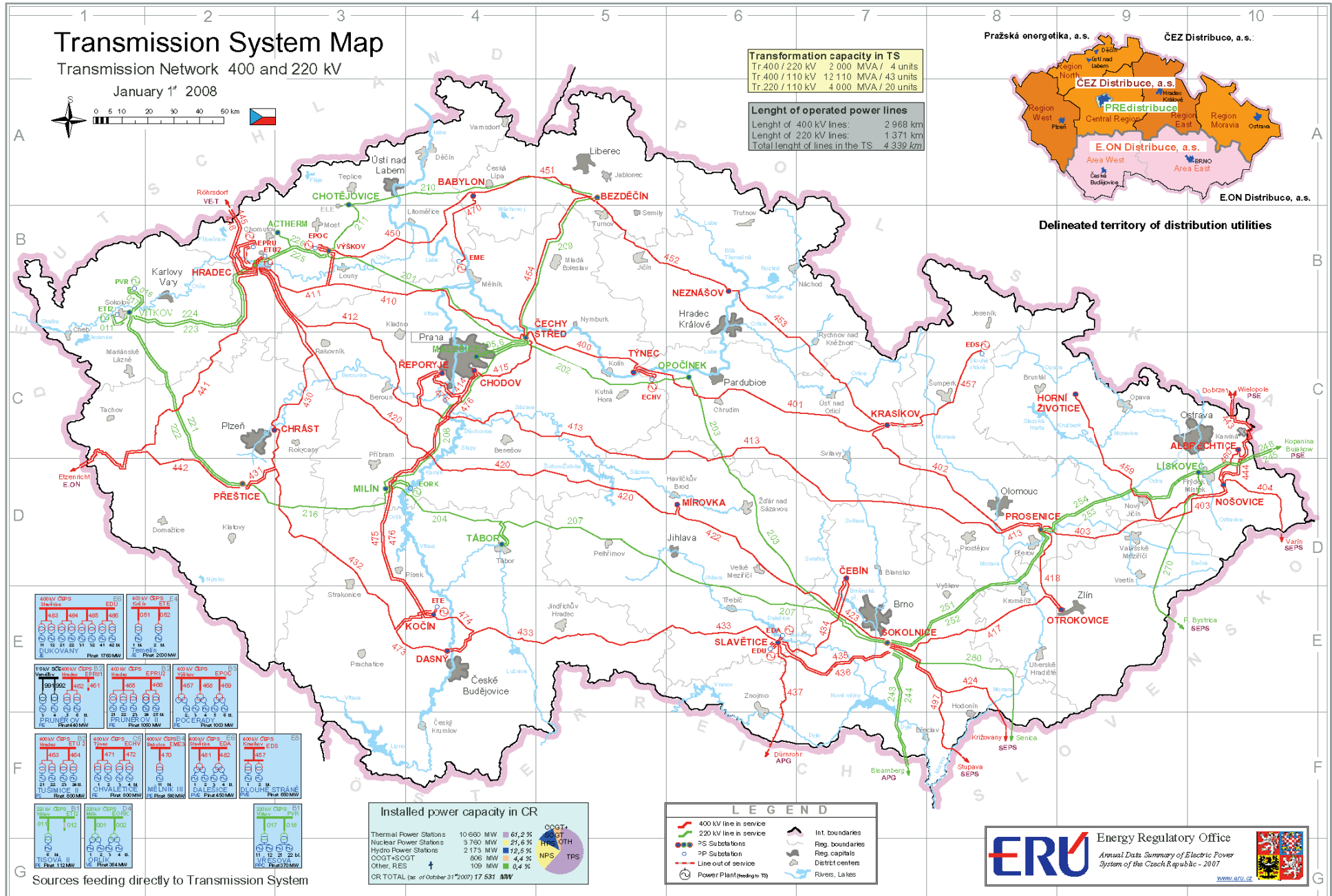
V roce 2008 je 195 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 49, 2. = 48, 3. = 53 a 4. = 44.

Kabeláž a počty transformátorů

(stav k 31. 12. 2007)

	položka	Jednotka	ČEZ	ČEPS	REAS	Ostatní
1	transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	MVA	0	14 110	500	65
2	transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	MVA	0	4 000	400	558
3	transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	MVA	0	0	7 546	8 120
4	trasy venkovních vedení 400 kV	km	0	2 968	0	0
5	trasy kabelových vedení 400 kV	km	0	0	0	4
6	celkové trasy vedení 400 kV	km	0	2 968	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	1	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	15 301	277
19	trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	58	110
20	celkové trasy vedení 110 kV	km	30	56	15 359	387
21	z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	17	1 942	179
22	z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	6	39	13 296	164
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	42
25	trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	10 468	2 542
26	trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	840	112
27	celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	11 308	2 653
28	trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	50 061	517
29	trasy kabelových vedení 22 kV	km	8	0	13 094	4 682
30	celkové trasy vedení 22 kV	km	19	0	63 155	5 200
31	trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	163	32
32	trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	1 627	61
33	celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	1 790	93
34	trasy venkovních vedení 6 kV	km	0	0	0	175
35	trasy kabelových vedení 6 kV	km	2	0	376	3 770
36	celkové trasy vedení 6 kV	km	2	0	376	3 946
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	0	4
45	celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	0	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	305
51	celkové trasy vedení 0,5 kV	km	0	0	3	305
52	trasy venkovních vedení 0,4 kV	km	0	0	72 907	892
53	trasy kabelových vedení 0,4 kV	km	0	0	67 613	28 067
54	celkové trasy vedení 0,4 kV	km	0	0	140 520	28 959
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	606	202

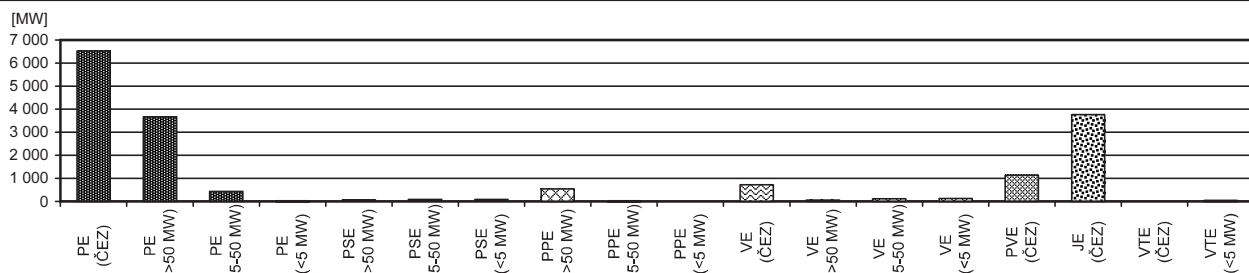
Something in English



Installed power capacity in CR

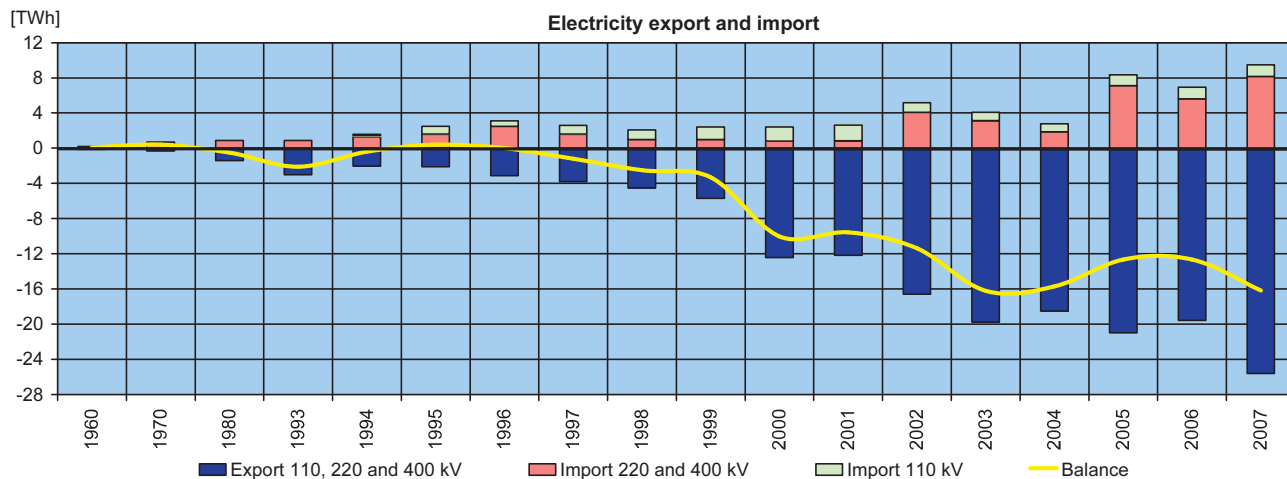
(31.12.2007)

	XII. 2007								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	APS	Totally
CR TOTALLY	10 648,11	569,72	1 028,97	1 146,50	245,24	3 760,00	113,75	49,36	17 561,65
ČEZ, a. s.	6 524,10	0,00	722,77	1 145,00	0,00	3 760,00	0,00	0,01	12 151,88
PP more than 50 MW	3 659,41	537,72	63,64	1,50	69,46	0,00	1,60	0,13	4 333,45
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	63,64	1,50	0,00	0,00	1,60	0,00	66,74
Dalkia Česká republika, a.s.	455,79	72,72	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	529,27
ECK Generating, s.r.o.	304,90	0,00	0,00	0,00	66,90	0,00	0,00	0,00	371,80
ENERGETIKA TRINEC, a.s.	96,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,75
Energetika Vítkovice, a.s.	83,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,00
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
KAUČUK, a.s.	66,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,72
Mittal Steel Ostrava a.s.	254,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,00
Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	112,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,50
Plzeňská energetika a.s.	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,00
Plzeňská teplárenská, a.s.	105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	105,13
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
Synthesis, a. s.	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,60
ŠKO-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	0,00	0,00	0,00	0,00	179,60
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
PP more than 5 MW (< 50 MW)	431,00	32,00	118,12	0,00	90,74	0,00	70,35	11,25	753,46
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.	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00
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
DEZA, a.s.	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00
E.ON Distribuce, a.s.	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
Energetika Koprivnice, a.s.	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00
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	30,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,09
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 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	0,84	0,00	0,00	0,90	18,74
Kladno GT, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	43,20	0,00	0,00	0,00	43,20
KOMTERM, a.s.	6,50	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	6,55
KRKONOŠSKÉ PAPIRNY 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
OKD, DPB, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,91	0,00	0,00	0,00	8,91
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	5,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22
Povodí Odry, státní podnik	0,00	0,00	5,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,10
Povodí Ohře, státní podnik	0,00	0,00	16,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,68
Povodí Vltavy, státní podnik	0,00	0,00	18,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,38
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	5,84
Příbramská teplárenská a.s.	44,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,39
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	6,10
TEDOM s. r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	0,00	0,00	3,11	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.	8,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75
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
WINDTEX s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	6,00
ŽDAS, a.s.	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50



	XII. 2007								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	APS	Totally
PP more than 1 MW (< 5 MW)	29,86	0,00	29,64	0,00	45,16	0,00	36,32	15,08	156,05
.A.S.A., spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
A - ENERGY s.r.o.	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56
AKTIVA, a.s.	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
Aleš K a s t l, 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
Brněnské vodárny a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,25
Energetické centrum s.r.o.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	2,32
Glaverbel Czech a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	0,00	0,00	0,00	2,64
Green Lines, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	1,80
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, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	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.	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66
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
KONOTECH, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	0,00	3,10
KREDIT CENTRUM s.r.o.	0,00	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50
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	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57
MORAVIA ENERGO, a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00	0,00	2,17
MORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,16
MORAVSKÝ LIHOVAR 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
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	0,00	0,00	0,00	1,30	1,36
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
Rýnovická 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	1,10	0,00	1,10
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	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,74
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57
STV Glass a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
SVEP, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	0,00	0,00	1,65	4,91
Teplárna Týnec s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
TERBA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	2,03
TERMIZO a.s.	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50
TON - ENERGO a.s.	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25
TTS energo s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	2,22
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
V Á L C O V N Y P L E C H U, a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
VE Ostružná s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	3,00
VELVETA a.s.	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
VESBYT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00
VĚTRNÉ FARMY a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00
Věžeňská služba České republiky	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	0,00	0,00	2,11
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	1,01
WEB Větrná Energie s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	0,00	4,25
WIND FINANCE a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	4,00
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
ZEVO, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	1,43
PP more than 0,5 MW (< 1 MW)	3,75	0,00	94,80	0,00	39,88	0,00	5,49	22,89	166,81
"KTZ - ELEKTRO" s r.o.	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73
AGRO ENERGO a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77
BENOCO, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,66
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,50	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,68
BRUDRA s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50
Brúha a syn, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74
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	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63
CENTROPOL CZ, a.s.	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63
CRYSTALEX a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,55
ČEPS, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
DT - Výhybkárna a strojárna, 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	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72
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

	XII. 2007								
	TPS	CCGT	HPS	PSPS	SCGT	NPS	WPS	APS	Totally
ENERGO EKOPROJEKT TURNOV, s.r.o.	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93
ENERGO PLUS CZ o.p.s.	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
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	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	0,00	0,51	0,51
Haná Metal Wind, s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85
HiTechMedia Systems s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76
Ing. Jan Hikele	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	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
Jaroslav Etzler	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	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
Jiří Janeček	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,60
Kogenerace Radim s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
Kogenerace Zalmánov s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57
KORAMO, a.s.	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
KOROWATT s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69
Ladislav Lauryn	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mandant spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Martin Mádle a spol., s. r. o.	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
MEP POSTRELMOV, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92
Městská teplárenská spol. 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 Pátek, s.r.o.	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
MVE Sestidomí, spol. s r.o.	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53
NAVOZ Hořovice s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54
OKD, a. s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Oldřich Hromádko	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
ORC group s.r.o.	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55
Plynoprojekt, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,44
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
PŠVP BIO s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90
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
SP Dražice s.r.o.	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74
Spalovna průmyslových odpadů, a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	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
Tl. plynárna Ústí nad Labem a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOS Svitavy 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	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
UNIPOL spol. s r. o.	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87
VÍT a SPOL, spol. s r. o.	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Vítkovská zemědělská s.r.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99
VODÁRNA 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 Mladá Boleslav	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58
WARMNIS spol. s r. o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,89
ZEMSPOL STUĐENKA a.s.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
ŽDB 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	0,85	0,00	77,18	0,00	21,27	0,00	1,78	11,60	112,68



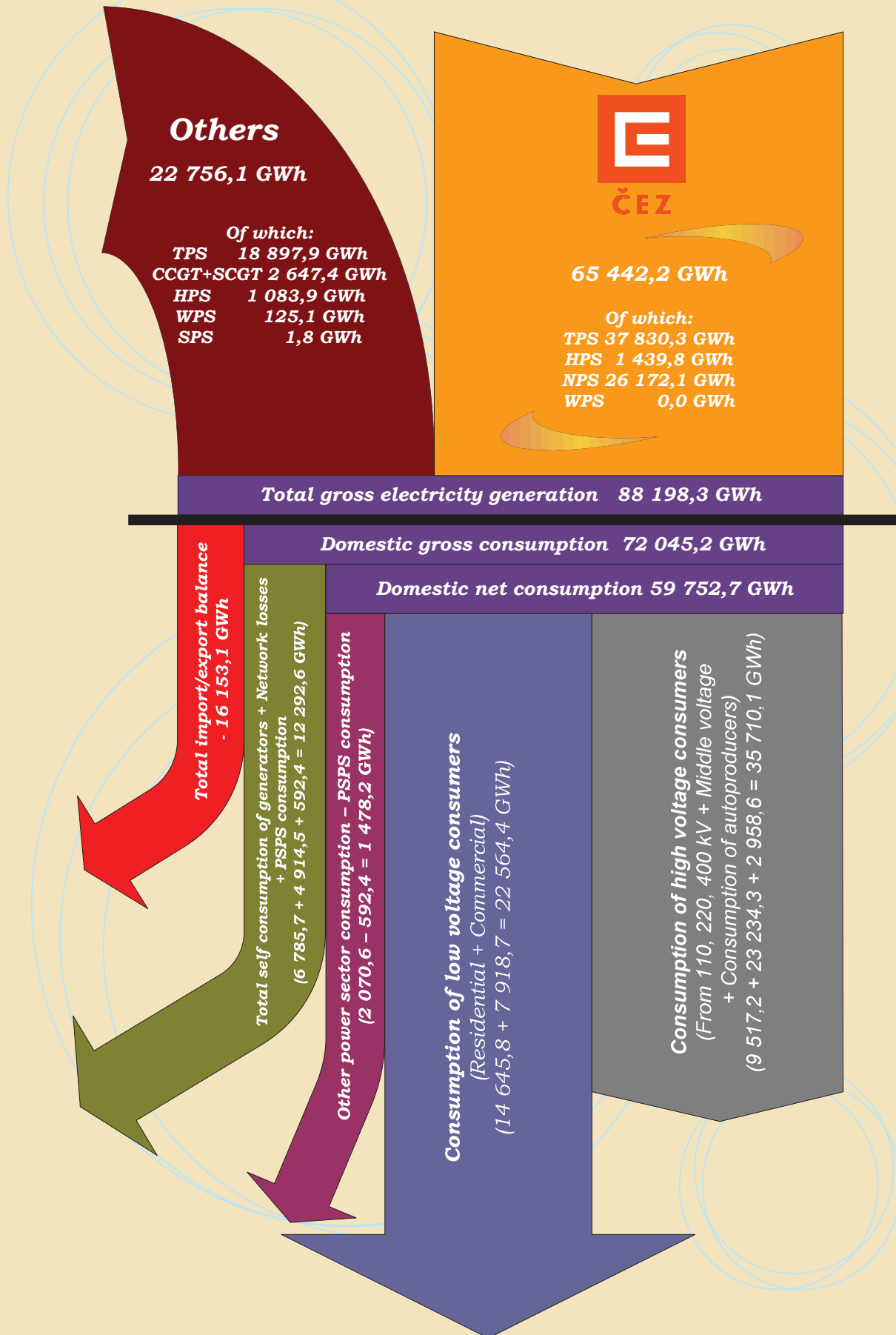
Electricity balance 2007 [GWh]

Equipment	2007	2006	2007 / 2006
Total gross electricity generation	88 198,3	84 360,9	104,549
of which: Thermal PS	56 728,2	52 395,4	108,269
CCGT + SCGT	2 472,9	2 480,0	99,714
Hydro PS	2 523,7	3 257,3	77,478
Nuclear PS	26 172,1	26 046,5	100,482
Wind PS	125,1	49,4	
Solar PS	1,8	0,2	
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	174,6	132,1	
Total self consumption of generators	6 785,7	6 476,8	104,769
of which: Thermal PS	5 163,0	4 855,6	106,331
CCGT + SCGT	55,3	53,5	103,364
Hydro PS	11,4	14,2	80,282
Nuclear PS	1 547,6	1 547,8	99,987
Wind PS	0,4	0,3	
Solar PS	0,0	0,0	
Geothermal PS	0,0	0,0	
Alternative PS	7,9	5,4	
Total net electricity generation	81 412,7	77 884,1	104,531
of which: Thermal PS	51 565,2	47 539,9	108,467
CCGT + SCGT	2 417,6	2 426,5	99,633
Hydro PS	2 512,3	3 243,1	77,466
including PSPS	431,5	703,0	61,380
Nuclear PS	24 624,4	24 498,7	100,513
Others	293,1	175,9	
Total electricity import	10 203,7	11 465,6	88,994
Total electricity export	26 356,8	24 097,0	109,378
Total CR import/ export balance	-16 153,1	-12 631,4	127,881
PSPS consumption	592,4	946,3	62,602
Supply without PSPS consumption	64 667,1	64 306,3	100,561
Network losses	4 914,5	4 885,3	100,598
Domestic net supply	59 752,6	59 421,0	100,558
Other power sector consumption	2 070,6	2 512,7	82,405
Consumption of high voltage consumers	35 710,1	34 594,5	103,225
of which: from 110, 220, 400 kV	9 517,2	7 663,2	124,194
from middle voltage	23 234,3	22 511,6	103,210
Consumption of autoproducers	2 958,6	4 419,7	
Consumption of low voltage consumers	22 564,4	23 260,1	97,009
of which: commercial	7 918,7	8 062,3	98,219
residential	14 645,8	15 197,8	96,368
Domestic net consumption	59 752,7	59 421,0	100,558
Domestic gross consumption	72 045,2	71 729,5	100,440

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 2007

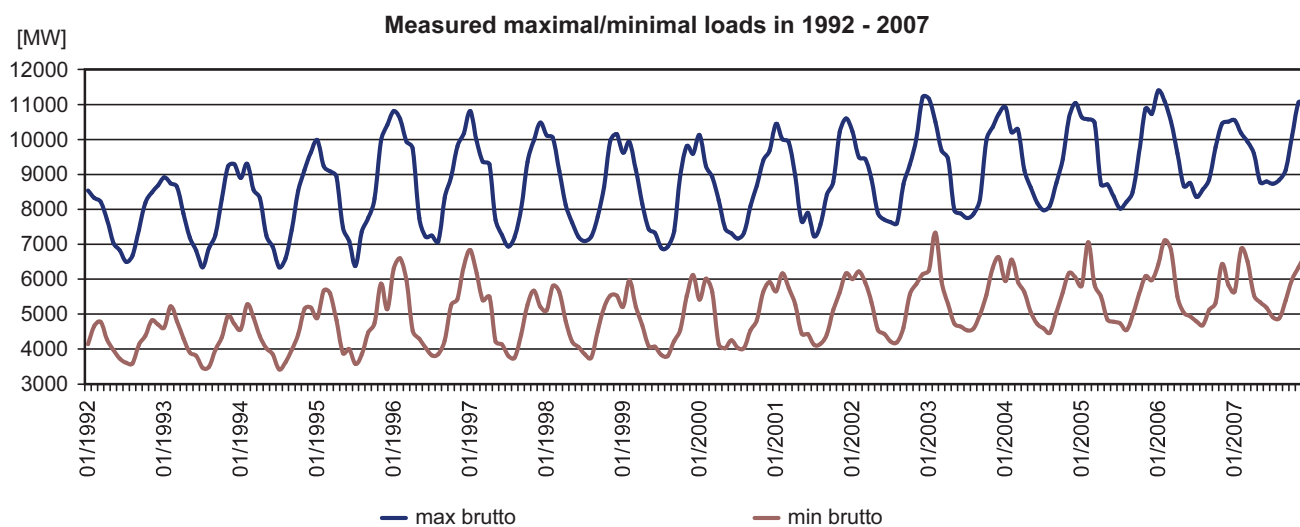


Electric energy balance 1987 - 2007

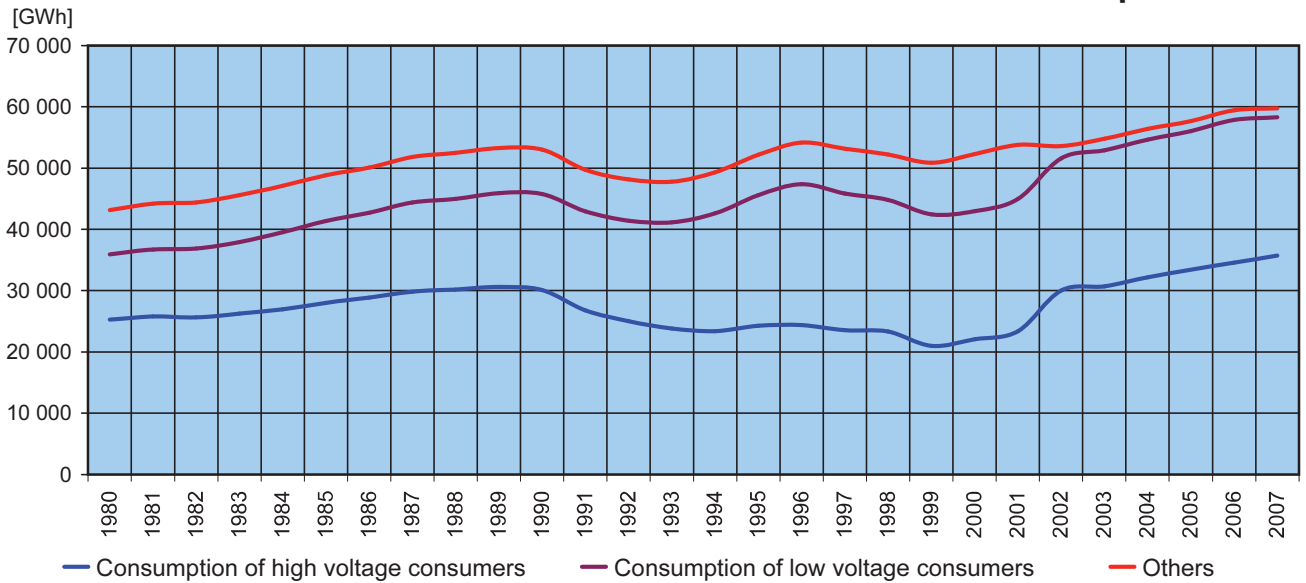
[GWh]	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Total gross electricity generation	62 197	64 335	65 132	62 558	60 528	59 293	58 882
Total net electricity generation	57 705	59 822	60 566	58 112	56 375	55 370	54 976
Total CR import/ export balance	-1 340	-2 817	-2 783	-692	-2 530	-3 036	-2 104
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	56 365	57 005	57 783	57 420	53 845	52 334	52 872
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	29 831	30 204	30 598	30 104	26 780	25 007	23 809
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	14 573	14 759	15 307	15 671	16 147	16 418	17 354
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	16 453	16 555	16 444	16 091	15 071	14 832	15 615
Domestic gross consumption	60 857	61 518	62 349	61 866	57 998	56 257	56 778
Total self consumption of generators	4 492	4 513	4 566	4 446	4 153	3 923	3 906
PSPS consumption	435	466	437	400	326	326	314
Network losses	4 109	4 062	4 075	3 996	3 811	3 860	4 793
Domestic net consumption	51 821	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148	47 765

[GWh]	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Total gross electricity generation	58 705	60 847	64 257	64 598	65 112	64 368	73 466
Total net electricity generation	54 853	56 880	59 899	59 956	60 264	59 474	67 741
Total CR import/ export balance	-445	418	-3	-1 188	-2 461	-3 277	-10 017
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	54 408	57 298	59 896	58 768	57 803	56 197	57 724
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	23 394	24 261	24 365	23 532	23 324	20 987	22 062
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	19 188	21 339	23 000	22 330	21 482	21 462	20 917
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	15 678	15 665	16 889	17 548	17 845	18 643	20 471
Domestic gross consumption	58 260	61 265	64 254	63 410	62 651	61 092	63 450
Total self consumption of generators	3 852	3 967	4 358	4 642	4 848	4 895	5 725
PSPS consumption	436	375	596	517	654	715	749
Network losses	4 660	4 768	5 154	5 088	4 953	4 627	4 683
Domestic net consumption	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855	52 292

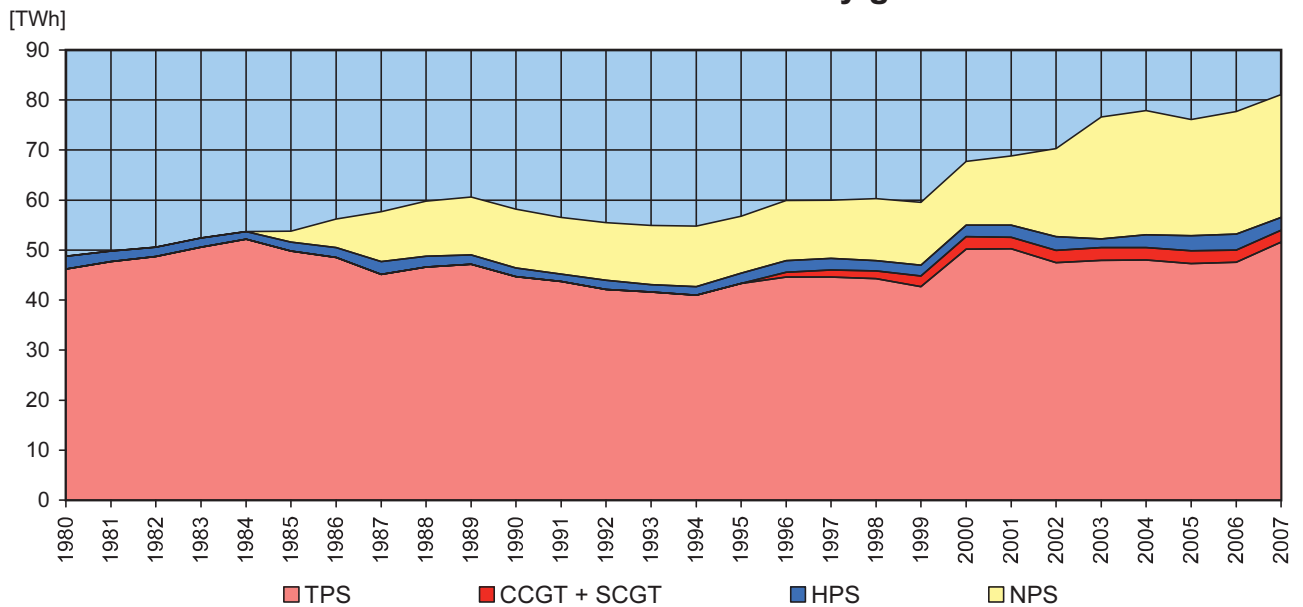
[GWh]	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Total gross electricity generation	74 647	76 259	83 205	84 333	82 579	84 361	88 198
Total net electricity generation	68 780	70 304	76 633	77 919	76 192	77 884	81 413
Total CR import/ export balance	-9 539	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631	-16 153
Total net electricity generation + Total CR import/ export balance	59 241	58 917	60 420	62 202	63 558	65 253	65 260
Consumption of high voltage consumers (CHVC)	23 387	30 036	30 724	32 183	33 435	34 595	35 710
Consumption of low voltage consumers (CLVC)	21 572	21 573	22 207	22 452	22 618	23 260	22 564
Domestic gross consumption - (CHVC + CLVC)	20 149	13 263	14 061	13 980	13 892	13 875	13 771
Domestic gross consumption	65 108	64 872	66 992	68 616	69 945	71 730	72 045
Total self consumption of generators	5 868	5 955	6 572	6 414	6 387	6 477	6 786
PSPS consumption	556	479	552	730	867	946	592
Network losses	4 910	4 858	5 087	5 084	5 027	4 885	4 915
Domestic net consumption	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421	59 753



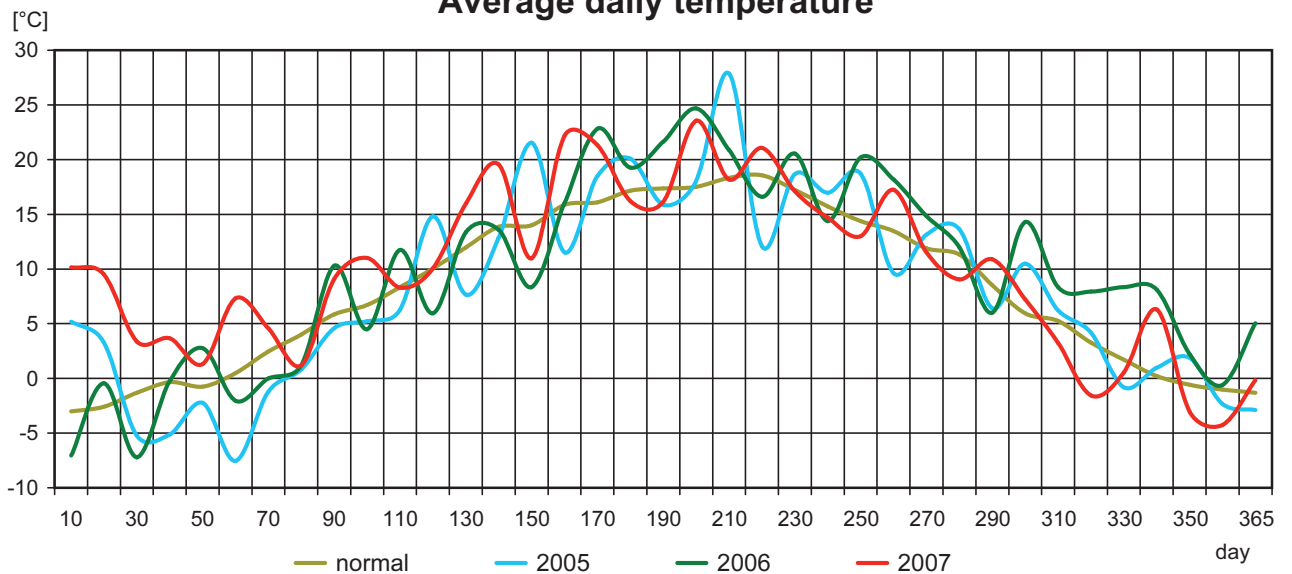
Trend and structure of domestic net electric consumption



Trend and structure of electricity generation



Average daily temperature



Year load maximum

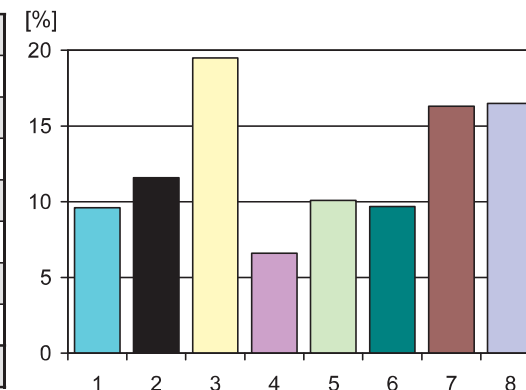
Year load maximum in electric power system of the Czech Republic was measured 29. 11. 2007 at 17:00 with the rate of **11 059 MW** with frequency **49,99 Hz**.

Share of separate resources on year load maximum

	29.11.2007 [MW]	25.1.2006 [MW]	07 / 06 [%]
Thermal	7 868,1	8 262,9	95,2
CCGT + SCGT	417,9	628,3	66,5
Nuclear	3 397,0	2 745,0	123,8
Hydro	741,0	506,8	146,2
Balance export/ import	-1 365,0	-746,0	183,0
Total gross domestic consumption	11 059,0	11 397,0	97,0

Share of separate distributors on measured year load maximum [%]

1	PRE Distribuce	9,6
2	ČEZ Distribuce - STE	11,6
3	E.ON Distribuce	19,5
4	ČEZ Distribuce - ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - SČE	10,1
6	ČEZ Distribuce - VČE	9,7
7	ČEZ Distribuce - SME	16,3
8	Rest *)	16,5
Totally		100,0



*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses

Year load minimum

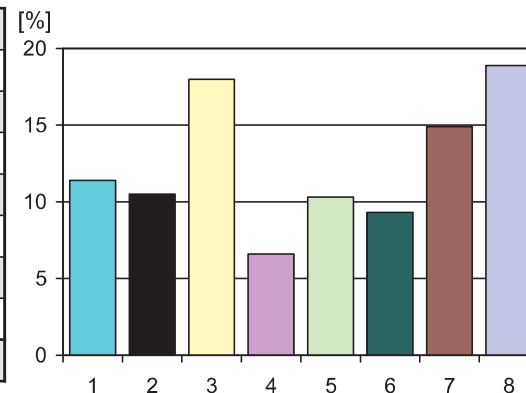
Year load minimum in electric power system of the Czech Republic was measured 5. 8. 2007 at 6:00 with the rate of **4 881 MW** with frequency **50,02 Hz**.

Share of separate resources on year load minimum

	5.8.2007 [MW]	6.8.2006 [MW]	07 / 06 [%]
Thermal	4 243,4	3 907,7	108,6
CCGT + SCGT	165,9	137,9	120,3
Nuclear	2 838,0	2 554,0	111,1
Hydro	60,7	110,4	55,0
Balance export/ import	-2 427,0	-1 572,0	154,4
Pumping PSPS	0,0	-456,0	0,0
Total gross domestic consumption	4 881,0	4 682,0	104,3

Share of separate distributors on measured year load minimum [%]

1	PRE Distribuce	11,4
2	ČEZ Distribuce - STE	10,5
3	E.ON Distribuce	18,0
4	ČEZ Distribuce - ZČE	6,6
5	ČEZ Distribuce - SČE	10,3
6	ČEZ Distribuce - VČE	9,3
7	ČEZ Distribuce - SME	14,9
8	Rest *)	18,9
Totally		100,0



*) Pumping + Autoproducers consumption + Generators consumption + Transmission network losses