



ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU

ES ČR 2006

Energetický regulační úřad 2007

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

Obsah

5	Úvod
7	Zásady zpracování a použité zkratky
11	ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH
91	ENERGIE
115	VÝKON
137	REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)
151	CENY
161	MAPY
177	OSTATNÍ

Úvod

Na základě skutečnosti, že Energetický regulační úřad (ERÚ) je „Centrálním místem pro zpracování provozně-technických dat za oblast elektroenergetiky ČR“, má rovněž povinnosti, které z tohoto statutu plynou. Kromě jiného rovněž to, že jedenkrát ročně má vydávat roční zprávu o provozu elektrizační soustavy České republiky (ES ČR) a v měsíční periodě potom zpracovávat zprávy měsíční.

Respondenty, kteří dodávají provozně-technická data potřebná pro tvorbu uvedených výstupů, jsou převážně energetické subjekty s vystavenou licencí pro podnikání v oblasti elektroenergetiky. Jedná se cca o 1268 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MWe, 201 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným nebo větším než 0,5 MWe, 281 distributorů elektřiny, 292 obchodníků s elektřinou, 1 subjekt s licencí na přenos elektřiny a 1 subjekt s licencí vydanou na činnost operátora
Úřad je rovněž koordinátorem statistiky elektroenergetiky pro státní správu.

ERÚ se skládá z následujících útvarů: Úsek předsedy, Sekce regulace, Odbor licencí, Odbor strategie a Odbor kanceláře úřadu.

Kontakty:



Energetický regulační úřad

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



Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

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



Letecký pohled na dislokované pracoviště ERÚ - Praha



Letecký pohled na sídlo ERÚ - Jihlava

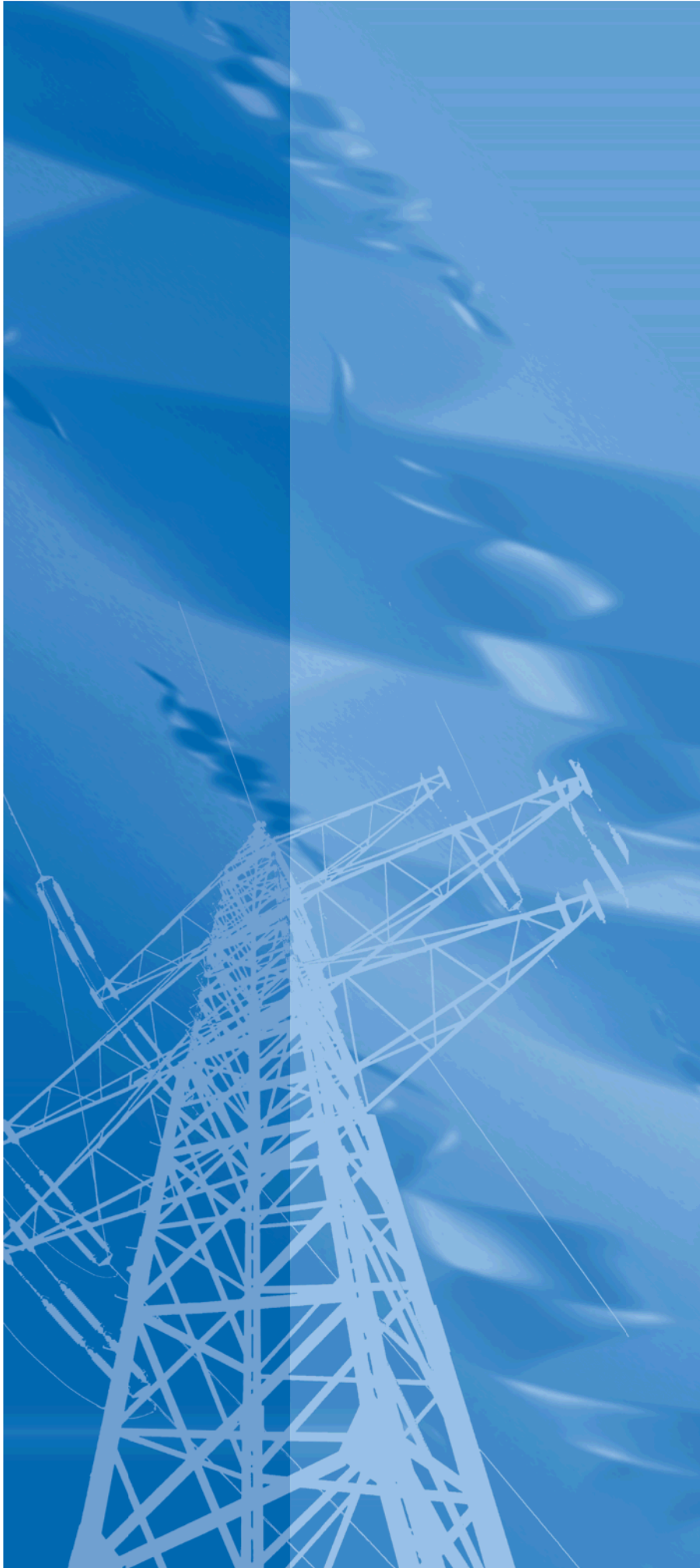
Zásady zpracování a použité zkratky


- 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	lektrizační soustava
PRE	Pražská energetika, a.s.
STE	Středočeská energetická a.s., člen Skupiny ČEZ
E.ON Distribuce	od 1. 1. 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě integroval Jihočeskou energetiku, a.s. a Jihomoravskou energetiku, a.s.
ZČE	Západočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ
SČE	Severočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ
VČE	Východočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ
SME	Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ
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	statní paliva





Základní
informace
o významných
energetických
subjektech

Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 0,5 MW_e**1. elektrárenská s.r.o.**

Mánesova 56
182 00 České Budějovice
tel.: +420 387 312 038
fax: +420 387 312 038
e-mail: elektrarenka@volny.cz

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

Đáblická 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

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 2
tel.: +420 602 432 336
fax: +420 381 732 402
e-mail: eva.hlubocka@aes.com
www.edb.cz/aesbohemia

AKTIVA, a.s.

Kaznějov 125
331 51 Plzeň - sever
tel.: +420 378 772 311
fax: +420 378 772 375
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

AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.

Pražská 343/20
674 01 Třebíč
tel.: +420 568 851 110
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.: +420 577 521 111
fax: +420 577 523 538
e-mail: mote@atel-ml.cz
www.mote.cz

BIOCEL, a.s.

Zahradní 762
739 21 Paskov
tel.: +420 558 461 111
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.: +420 596 641 111
fax: +420 596 626 258
e-mail: posta@bc-mchz.cz
www.bc-mchz.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

Caurus, s.r.o.

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

CENTROPOL CZ, s.r.o.

Vaničková 1594/1
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.: +420 326 900 200
fax: +420 326 900 103
e-mail: kontakt@ttdcukrovary.cz
www.cukrovarytttd.cz

České teplo s.r.o.

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

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

Křížkova 788
500 03 Hradec Králové
tel.: +420 492 112 821
fax: +420 492 112 708
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

DOTEP - CT, s.r.o.
Karla Čapka 373/15
741 01 Nový Jičín
tel.: +420 556 710 275
fax: +420 556 710 274
e-mail: dotep@dotep.cz
www.dotep.cz

DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o.
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.ON Energie, a.s.
Lannova 205/16
370 49 České Budějovice
tel.: +420 387 861 111
fax: +420 387 865 002
e-mail: info@eon.cz
www.eon.cz

**EASTERN SUGAR
ČESKÁ REPUBLIKA a.s.**
Masarykova 279
Němčice nad Hanou
tel.: +420 582 800 111
fax: +420 582 800 103
e-mail: info.cz@easternsugar.com
www.easternsugar.cz

ECK Generating, s.r.o.
Dubská, Teplárna, P. O. Box 201
272 03 Kladno 1
tel.: +420 312 644 853
fax: +420 312 644 850
e-mail: eckg@eckg.cz
www.eckg.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: fiedler@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.
Průmyslová 1024
739 65 Třinec
tel.: +420 558 532 078
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.: +420 597 015 510
fax: +420 597 015 519
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 05 Praha 7
tel.: +420 266 753 231
fax: +420 233 378 128
e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz

ENERGY Ústí nad Labem, a.s.
Žukovova 27/100
400 03 Ústí nad Labem
tel.: +420 472 707 021
fax: +420 475 534 744
e-mail: a.vojtiskova@energy.cz

ENERGZET, a.s.
Jedovnická 4303/2a
632 00 Brno
tel.: +420 544 120 061
fax: +420 544 120 023
e-mail: demivoda@energzet.cz
www.energzet.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.
Bubenská 242/14
170 00 Praha 7
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: elektor.radovesice@iol.cz

F O B O S spol. s r.o.
Slunná 470
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.: +420 261 083 474
 e-mail: jana.kocova@ftn.cz
www.ftn.cz

G - Team spol. s r.o.
 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.: +420 417 501 111
 fax: +420 417 502 121
 e-mail: czech@glaverbel.com
www.glaverbel-czech.cz

Green Lines, s.r.o.
 Husova 62/2616
 430 03 Chomutov
 tel.: +420 474 686 952
 fax: +420 474 686 952
 e-mail: info@greenlines.cz
www.greenlines.cz

GT 92 s.r.o.
výkrmna prasat
 742 92 Velké Albrechtice
 tel.: +420 556 412 168
 fax: +420 556 400 479
 e-mail: energ.rehacek@mybox.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

Hexion Speciality Chemicals, a.s.
 Továrni 2093
 356 01 Sokolov
 tel.: +420 352 614 111
 fax: +420 352 614 851
 e-mail: ivana.cerna@hexionchem.com
www.hexionchem.com

CHEMOPETROL, a.s.
 436 70 Litvínov -Záluží 1
 tel.: +420 476 161 111
 fax: +420 476 709 553
 e-mail: info@chemopetrol.cz
www.chemopetrol.cz

Chotěbořské strojírny služby, a.s.
 Hermannova 520
 583 14 Chotěboř
 tel.: +420 569 551 111
 fax: +420 569 624 663
 e-mail: mstehno@chss.cz
www.chss.cz

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

International Power Opatovice, a.s.
 Opatovice nad Labem
 532 13 Pardubice 2
 tel.: +420 466 843 111
 fax: +420 466 536 030
 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.: +420 312 248 787
 fax: +420 312 247 163
 e-mail: mail@ites-kladno.cz
www.ites-kladno.cz

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

Jihomoravská plynárenská, a.s.
 Plynárenská 499/1
 657 02 Brno-město
 tel.: +420 545 548 111
 fax: +420 545 578 571
 e-mail: info@rwe-jmp.cz
www.rwe-jmp.cz

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

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

Jiří Janeček
 Mikuláškovo náměstí 572/11
 625 00 Brno
 tel.: +420 532 163 622
 e-mail: medvedbrno@seznam.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 26/348
 360 04 Karlovy Vary-Bohatice
 tel.: +420 353 176 141
 fax: +420 353 224 535
 e-mail: kvtas@kvtas.cz
www.kvtas.cz

KAUČUK, 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

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 - Košíře
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@agile.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.: +420 234 133 333
fax: +420 234 133 611
e-mail: info@komterm.cz
www.komterm.cz

KONOTECH, s.r.o.

Italská 35/1800
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

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@tiscal.cz

KRKONOŠKÉ PAPIRNY a.s.

Nádražní 266
543 71 Hostinné
tel.: +420 499 990 111
fax: +420 499 990 216
e-mail: krpa@krpa.cz
www.krpa.cz

KTZ ELEKTRO s.r.o.

Stěžery 262
503 21 Stěžery
tel.: +420 602 315 805

Ladislav Lauryn

Sokolovská 872
295 01 Mnichovo Hradiště
tel.: +420 329 774 213
fax: +420 326 774 213
e-mail: kauli@vostrov.cz

Leon Staněk

Bažantí 11/4479
466 01 Jablonec nad Nisou
tel.: +420 601 280 440

LobCon, s.r.o.

Táboritá 1000/23
130 87 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

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 teplařenská společnost a.s. Litovel

Uničovská 132, 784 01 Litovel
tel.: +420 585 343 218
fax: +420 585 343 218
e-mail: mtslitovel@mtslitovel.cz
www.mtslitovel.cz

Městská teplařenská Turnov, s.r.o.

Kosmonautů 1559, 511 01 Turnov
tel.: +420 481 322 179
e-mail: teplo@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.: +420 597 331 111
fax: +420 597 334 870
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: fppczech@frantschach.com

MORAVIA ENERGO, a.s.

Průmyslová 1018
739 65 Třinec - Staré Město
tel.: +420 558 337 371
fax: +420 558 339 797
e-mail: sekretariat@moraviaenergo.cz
www.moraviaenergo.cz

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

Moravskoslezské cukrovary, a.s.

Cukrovarská 657
671 67 Hrušovany nad Jevišovkou
tel.: +420 515 209 333
fax: +420 515 229 196
e-mail: hrušovany@cukrovar.cz
www.cukrovar.cz

**MORAVSKÝ LIHOVAR
KOJETÍN a.s.**

Padlých hrdinů 865/927
752 33 Kojetín
tel.: +420 581 753 200
fax: +420 581 762 787
e-mail: kojetin@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.: +420 222 032 677
fax: +420 224 217 930
e-mail: mudroch@hydropol.cz

Novoměstská teplárenská a.s.

Hornická 973
592 31 Nové Město na Moravě
tel.: +420 566 671 004
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
e-mail: oldrich@hromadko-hydrohrom.cz

Olšanské papírny a.s.

Lukavice 21
789 01 Zábřeh
tel.: +420 583 492 111
fax: +420 583 492 302
e-mail: olpa@olpa.cz
www.olpa.cz

OMNICON s.r.o.

V Rovinách 103
140 00 Praha 4-Podolí
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-Moravská Ostrava
tel.: +420 597 475 111
fax: +420 596 118 217
e-mail: info@ovak.cz
www.ovak.cz

Ostrovská teplárenská, a.s.

Mořičovská 1210
363 38 Ostrov
tel.: +420 353 610 300
fax: +420 353 610 315
e-mail: ostrovtepl@iol.cz
www.ostrovka-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

Plynoprojekt, a.s.

Lublaňská 689/40
120 21 Praha 2 - Vinohrady
tel.: +420 221 989 111
fax: +420 221 989 555
e-mail: info@vs.pnp.cz
www.plynoprojekt.cz

Plzeňská energetika, a.s.

Tylova 57
316 00 Plzeň
tel.: +420 378 133 790
fax: +420 378 133 007
e-mail: jpankova@pe.cz
www.pe.cz

Plzeňská teplárenská, a.s.

Doubravecká 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: +420 495 407 452
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: +420 596 612 666
e-mail: info@pod.cz
www.pod.cz

Povodí Ohře, státní podnik

Bezručova 4219
430 03 Chomutov
tel.: +420 474 636 111
fax: +420 474 627 288
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

Pražská teplárenská a.s.

Partyzánská 1/7
170 00 Praha 7
tel.: +420 266 751 111
fax: +420 266 752 199
e-mail: ptas@ptas.cz
www.ptas.cz

Pražská vodohospodářská společnost a.s.

Cihelná 4/548
118 00 Praha 1 - Malá Strana
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.: +420 318 493 111
fax: +420 318 627 767
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: krejcarikova@qbyt.celakovice.cz

RenoEnergie, a.s.

Rošovická 295
190 16 Praha 9 - Koloděje
tel.: +420 377 320 213
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.liška@hepp.cz

Rýnovická energetická s.r.o.

Belgická 400
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: +420 596 624 205
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

SCHOTT CR, a.s.

Zašovská 850
757 01 Valašské Meziříčí
tel.: +420 571 686 110
fax: +420 571 686 194
e-mail: info@schott.com
www.schott.com

Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.

Staré náměstí 69
356 00 Sokolov
tel.: +420 352 461 111
fax: +420 352 621 052
e-mail: info@suas.cz
www.suas.cz

SP Dražice s.r.o.

Dražice nad Jizerou 63
294 71 Benátky nad Jizerou
tel.: +420 326 373 000
e-mail: spdrazice@spdrazice.cz
www.spdrazice.cz

SPOLANA a.s.

Ulice Práce 657
277 11 Neratovice
tel.: +420 315 661 111
fax: +420 315 682 821
e-mail: spolana@spolana.cz
www.spolana.cz

STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.

Tovární 41
772 11 Olomouc
tel.: +420 585 536 111
fax: +420 585 536 233
e-mail: smv@smv.cz
www.smv.cz

SVEP, a.s.

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

ŠKO-ENERGO, s.r.o.

Třída V. Klementa 869
293 60 Mladá Boleslav
tel.: +420 326 817 477
fax: +420 326 814 150
e-mail: info@sko-energo.cz
www.sko-energo.cz

TEDOM ENERGO 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

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.
Jana Masaryka 945/44
120 00 Praha 2
tel.: +420 602 839 940
fax: +420 222 517 060

**Tepelné hospodářství Města
Trhové Sviny spol. s r.o.**
Pekárenská 1010
374 01 Trhové Sviny
tel.: +420 386 322 335
fax: +420 386 321 013
e-mail: thts@seznam.cz

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

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

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

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

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

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

Teplárna Tábor, a. s.
U Cihelny 2128
390 02 Tábor
tel.: +420 381 417 202
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 Ústí nad Labem, a.s.
Edisonova 453
400 04 Trmice
tel.: +420 475 256 111
fax: +420 475 620 579
e-mail: info@dalkia.cz
www.dalkia.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.
Štorkánova 2805/4
150 00 Praha 5
tel.: +420 233 373 260
fax: +420 234 312 929
e-mail: obchod@csound.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.
Valouškova 12
635 00 Brno
tel.: +420 543 257 986
fax: +420 543 257 988
e-mail: termcredit@iol.cz

TERMIZO a.s.
Dr. Milady Horákové 571/56
460 06 Liberec
tel.: +420 482 428 671
fax: +420 482 428 672
e-mail: lorencova@termizo.cz
www.termizo.cz

TERMO Děčín a.s.
Oblouková 25/958
405 01 Děčín III
tel.: +420 412 518 686
fax: +420 412 518 688
e-mail: mvv@mvv.cz
www.mvv.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.
M. Thoneta 148
768 61 Bystřice pod Hostýnem
tel.: +420 573 325 111
fax: +420 573 378 261
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.: +420 581 221 198
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

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

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

**United Energy
právní nástupce, a.s.**
Teplárenská 2
434 03 Most-Komořany
tel.: +420 476 447 111
fax: +420 476 447 429
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

VÁLCOVNÝ PLECHU, a.s.
Křížíkova 1377
738 01 Frýdek-Místek
tel.: +420 558 481 111
fax: +420 558 481 111
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

VELVETA 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

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

**Vězeňská 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

VODÁRNA PLZEŇ a.s.
Malostranská 2/143
317 68 Plzeň
tel.: +420 377 413 111
fax: +420 377 413 555
e-mail: mail@vodarna.cz
www.vodarna.cz

Vodní elektrárny Ploučnice a.s.
Masarykova 1014/77
400 01 Ústí nad Labem
tel.: +420 475 200 789
fax: +420 475 200 789
e-mail: rovix@volny.cz

**Vodovody a kanalizace
Jižní Čechy, a.s.**
B. Němcové 12/2
370 80 České Budějovice
tel.: +420 389 132 111
fax: +420 389 132 395
e-mail: vakjc@vakjc.cz
www.vakjc.cz

**Vodovody a kanalizace
Mladá Boleslav, a.s.**
Čechova 1151
293 22 Mladá 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.
Rířova 21/149
641 00 Brno - město
tel.: +420 543 250 737
e-mail: niko@niko-brno.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: +420 571 431 405
e-mail: info@vsteplo.mvv.cz
www.vsteplo.cz

ŽĐAS, a.s.
Strojírenská 6
591 71 Žďár nad Sázavou
tel.: +420 566 642 111
fax: +420 566 642 836
e-mail: zdas@zdas.cz
www.zdas.cz

ŽDB a.s.
Bezručova 300
735 93 Bohumín
tel.: +420 596 081 111
fax: +420 596 082 801
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 26 Praha 10
tel.: +420 211 044 111
fax: +420 211 044 568
e-mail: ceps@ceps.cz
www.ceps.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

**OKD, a. s., Energetika,
odštěpný závod**
Gregorova 3
729 37 Ostrava-Moravská Ostrava
tel.: +420 596 263 230
fax: +420 596 262 189
e-mail: rostislav.holy@okd.cz
www.okd.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

Pražská energetika, a.s.
Na Hroudě 1492/4
100 05 Praha 10
tel.: +420 267 051 111
fax: +420 267 310 817
e-mail: preforum@pre.cz
www.pre.cz

Cílem materiálu je poskytnout ucelený soubor výsledků provozu elektrizační soustavy České republiky za rok 2006. U vybraných ukazatelů jsou k dispozici vývojové řady za několik let.

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



Pražská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v hlavním městě Praze a v Rostokách u Prahy. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, tranzit a prodej elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Prodej elektřiny představuje cca 95% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem je ČEZ, a. s., od kterého společnost opatřila cca 90% elektřiny. Zbytek nakupuje od Pražské teplárenské, a.s.



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_e****.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: 6,4 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

1. elektrárenská s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 25. 5. 1992. Ekonomicky aktivní je od roku 1994. Předmětem činnosti je výroba elektrické energie 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 Koňensko	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)	do 22 kV

Součtový instalovaný výkon: 6,91 MW_e
Výroba elektřiny netto: 24,8 GWh
Vyvedení výkonu zdrojů: do distribučních sítí 10, 22 a 35 kV

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 elektřiny).

MVE Františkov	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: 3,9 GWh
Vyvedení výkonu: 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 (12; 6) MW_e
a protitlaká turbína

Součtový instalovaný výkon: 18 MW_e
Výroba elektřiny netto: 59,147 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 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: kondenzační turbína 46,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 160,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 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 elektrické energie protitlaká parní turbína 2,1 MW_e

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

**Aleš Kastl, dřevovýroba**

Společnost byla založena 31. ledna 1992. Předmětem podnikání je pilařská výroba, výroba polotovarů 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: 0,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 kV regionu západ
společnosti ČEZ Distribuce

APB PLZEŇ a.s.

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

Větrné elektrárny Pavlov 2 x turbína VESTAS (2; 2) MW_e
 Větrná elektrárna Hraničné Petrovice 0,85 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,85 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 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: 8,9 GWh
Vyvedení výkonu: do distribučních sítí 22 kV

Atel Energetika Zlín s.r.o.

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

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

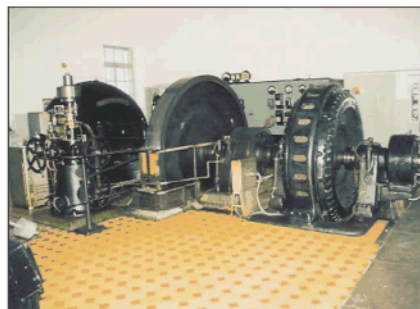
Součtový instalovaný výkon: 69,25 MW_e
Výroba elektřiny netto: 196,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV společností E.ON Distribuce

Biocel, a.s.

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

Výrobní Paskov protitlaká turbína (2 x 20,8) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 41,6 MW_e
Výroba elektřiny netto: 136,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu Morava společností ČEZ Distribuce



Cukrovary TTD a.s.

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

Cukrovar Dobrovice	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:	26,9 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 22 a 35 kV společností ČEZ Distribuce



ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.



Společnost je jednou z nových společností Skupiny ČEZ, která vznikla v procesu integrace. V roce 2006 zde byly integrovány všechny zdroje na výrobu elektřiny společnosti HYDROČEZ a všech bývalých RPDS skupiny ČEZ, s výjimkou VE Střekov. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

19 x MVE	celkový instalovaný výkon	43,416 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:	46,516 MW_e
Výroba elektřiny netto:	103,5 GWh
Vyvedení výkonu:	do distribučních sítí 0,4; 22 a 35 kV



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	1145,00 MW _e	do 110 a 400 kV
2 x JE	instalovaný výkon	3760,00 MW _e	do 400 kV
1 x VTE	instalovaný výkon	1,17 MW _e	do 22 kV
1 x SLE	instalovaný výkon	0,01 MW _e	do sítí v areálu JEDU

Součtový instalovaný výkon:	12153,045 MW_e
Výroba elektřiny netto:	Celkem 57 277,8 GWh; z toho PE = 30 534,5; VE = 2244,3; VTE = 0,2 a JE = 24 498,7 GWh
Vyvedení výkonu:	do distribučních sítí 22, 35, 110, 220 a 400 kV



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).

10 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

Součtový instalovaný výkon:	528,51 MW_e
Výroba elektřiny netto:	na PE = 2 508,5 GWh; na PPE = 23,5 GWh, celkem 2 532 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 6, 22, 35 a 110 kV společností 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: 43,3 GWh
Vyvedení výkonu: 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 přebrala 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: 68,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**EASTERN SUGAR
ČESKÁ REPUBLIKA a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 28. 11. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je nákup a zpracování zemědělských plodin, výroba a prodej potravin, výzkum, výroba a zavádění technologií a zařízení pro výrobu zemědělských plodin a potravin.

Kotelna Hrochův Týnec protitlaká turbína (2 x 6) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 12,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,8 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 35 kV regionu východ Společnosti ČEZ 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: na PE = 1 365 GWh; na PSE = 23,4 GWh, celkem 1 388,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed 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:	na PE = 36,01 GWh, na VE = 3,6 GWh, celkem 39,6 GWh
Vyvedení výkonu:	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
----------------------------	--------------------	-----------------------

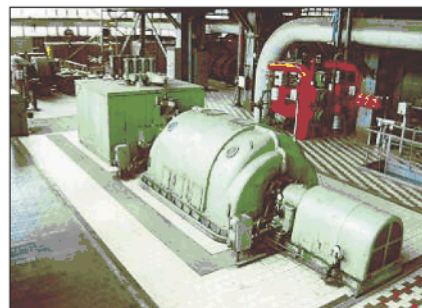
Součtový instalovaný výkon:	2,5 MW_e
Výroba elektřiny netto:	1,6 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

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:	24,0 MW_e
Výroba elektřiny netto:	10,9 GWh
Vyvedení výkonu:	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:	617,7 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 110 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



Energetika Vítkovice, a.s.

Společnost VÍTKOVICE orientuje své aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti 1. 7. 1995. 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	protitlaká turbína	(4,0) MW _e
Teplárna EVI	kondenzační turbína	(2 x 16,0) MW _e
	protitlaká turbína	(22,0; 25,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 83,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 240,9 GWh
Vyvedení výkonu: 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 Královské železářny ENERGO na současný název. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, distribuce a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce elektřiny).

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

Součtový instalovaný výkon: 10,13 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2006 nevyroběl elektřinu
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV (Teplárna KŽ) regionu střed společnosti ČEZ

**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	celkem 11,21 MW _e
	Francisova turbína	celkem 18,88 MW _e

Součtový instalovaný výkon: 30,09 MW_e
Výroba elektřiny netto: 66,8 GWh
Vyvedení výkonu: do distribučních sítí 22 a 35 kV

**Energotrans a.s.**

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

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

Součtový instalovaný výkon: 352,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1329,6 GWh
Vyvedení výkonu: 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 CINERGETIKA 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: 41,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever Společnosti ČEZ Distribuce



ENERGZET, a.s.

Akciová společnost ENERGZET 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: 18,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: subjekt v roce 2006 nevyráběl
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společností E.ON Distribuce



F O B O S 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 (celkem 2,12) MW_e
 kogenerační jednotka (0,2) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,32 MW_e
Výroba elektřiny netto: na VE = 6,6 GWh; na KGJ = 0,7 GWh, celkem 7,3 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 35 kV regionu sever a Západ společností ČEZ Distribuce

Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel



Předchůdce společnosti - GLAVUNION, a.s. se přejmenoval 1. 1. 1999 na Glaverbel Czech, a.s. a od 5. 8. 2003 nese stávající název. Subjekt je největším výrobcem plochého skla a jeho aplikací ve střední a východní Evropě (nelicencovaný výrobce elektřiny).

Glaverbel Teplice dieselagregát (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: do vlastních sítí 0,4 kV

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. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

VTE Loučná turbína (3 x 0,6) MW_e

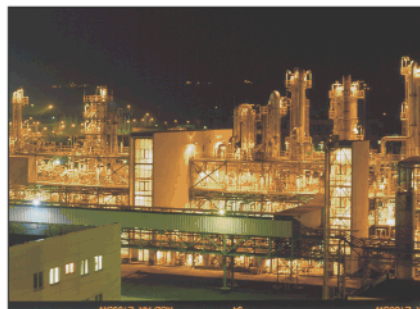
Součtový instalovaný výkon: 1,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 3,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 kV regionu sever Společnosti ČEZ Distribuce

**Hexion Specialty Chemicals, a.s.**

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

Teplárna Sokolov protitlaká turbína (6,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 6,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,9 GWh
Vyvedení výkonu: do vlastních distribučních sítí 6 kV

**CHEMOPETROL, a.s.**

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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna 700 kondenzační turbína (3 x 25,0; 28,0) MW_e
 protitlaká turbína (6,0) MW_e
 Teplárna 200 kondenzační turbína (7 x 22,4; 2 x 16,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 297,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1332,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV regionu sever Společnosti ČEZ Distribuce

**Chotěbořské strojírny služby, a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 5. 1992. Její hlavní činností je nástrojařská výroba a výroba a distribuce energií v regionu bývalých Chotěbořských strojírny s.p. (licencovaný výrobce 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: pouze na PSE = 1,4 GWh
Vyvedení výkonu: do lokální distribuční sítě 6 kV



INCOS a.s.

Předchůdkyní společnosti byla společnost INCOS s.r.o. Od 12. 11. 2003 je subjekt veden pod současným názvem. Hlavním předmětem činnosti je výroba elektrické energie. Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce elektřiny). Zdroje nakoupila společnost od Jihomoravských energetických závodů, státní podnik „v likvidaci“.

MVE Hodonín Kaplanova turbína (2 x 0,96) MW_e

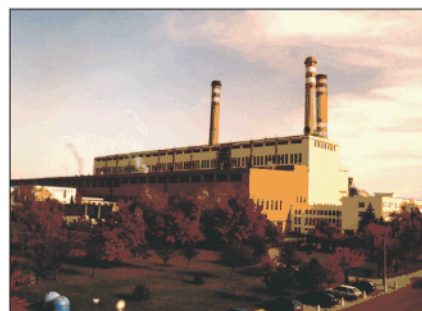
Součtový instalovaný výkon: 1,92 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON
 Distribuce

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

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

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

Součtový instalovaný výkon: 363,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2015,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu východ
 Společnosti ČEZ Distribuce

**IROMEZ s.r.o.**

Společnost je soukromá firma bez účasti státu, obce či zahraničního kapitálu a je držitelem licence na výrobu a rozvod tepla a výrobu elektřiny. Společnost byla založena 1. 1. 1992. Jejím hlavním předmětem podnikání je autoopravenství a výroba elektřiny a tepla.

Kotelna K1 protitlaká turbína (0,50) MW_e
 Kotelna K2 protitlaká turbína (0,16) MW_e
 kondenzační turbína (1,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,66 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,50 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 kV společnosti E.ON
 Distribuce

**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, měřící 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: 2,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu střed
 Společnosti ČEZ Distribuce



Jihomoravská plynárenská, a.s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba, úprava, uskladnění, rozvod, tranzit, nákup a prodej topných plynů a prodej odpadního tepla. Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce).

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: 5,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**JIP - Papírny Větrní, a.s.**

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

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

Součtový instalovaný výkon: 24,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 21,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce

**KA Contracting ČR, s.r.o.**

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

Teplárna Náchod	kondenzační turbína	(5,0) MW _e
	protitlaká turbína	(12,0) MW _e
Cukrovar Břeclav	protitlaká turbína	(0,315) MW _e
	plynová spalovací turbína	(2 x 0,26) MW _e
PŠVO Velké Albrechtice	plyn. spalovací turbína	(6 x 0,15) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 18,735 MW_e
Výroba elektřiny netto: PE = 49,4 GWh, PSE = 1,0 GWh, celkem 50,4 GWh
vyvedení výkonu: do sítě 22 a 35 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce

**Karlovarská teplárenská, a.s.**

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

Karlovy Vary Bohatice	plynová turbína	(1,0) MW _e
-----------------------	-----------------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon: 1,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1,3 GWh
Vyvedení výkonu: 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:	235,10 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 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 (licencovaný výrobce).

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:	2,2 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 0,4 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**KIPP, s.r.o.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 10. 1995. Hlavní činností podnikání společnosti je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje, prodej tohoto zboží a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

MVE Srnojedy	Kaplanova turbína	(2 x 0,98) MW _e
--------------	-------------------	----------------------------

Součtový instalovaný výkon:	1,96 MW_e
Výroba elektřiny netto:	7,40 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 35 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

**Kladno GT, s.r.o.**

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

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

Součtový instalovaný výkon:	43,197 MW_e
Výroba elektřiny netto:	6,80 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 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: 6,70 GWh
Vyvedení výkonu: 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.

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

Součtový instalovaný výkon: 6,545 MW_e
Výroba elektřiny netto: v roce 2006 byla výroba téměř nulová
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV sítí společností
 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: 4,8 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever
 společnosti ČEZ Distribuce

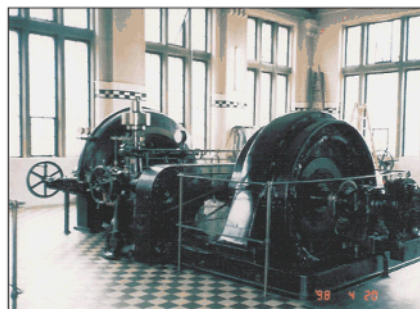
**KREDIT CENTRUM s.r.o.**

KREDIT CENTRUM s.r.o.
 ČLEN SKUPINY BYBLER 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	celkem 2,78 MW _e
	Francisova turbína	celkem 1,716 MW _e

Součtový instalovaný výkon: 4,496 MW_e
Výroba elektřiny netto: 12,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 kV 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, zušlechtěných 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: 44,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce

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

Společnost byla založena 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: 10,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

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

Společnost byla založena 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: 5,90 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionů střed a Morava společnosti ČEZ Distribuce

**Městská teplárenská společnost a.s. Litovel**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 7. 10. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepelné energie, výroba (licencovaný výrobce) a distribuce elektřiny.

Teplárna Uničovská	KGJ	(4 x 0,2) MW _e
Teplárna Vítězná	KGJ	(0,022; 0,075; 0,15) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 1,047 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1,80 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 kV regionu 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

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

Součtový instalovaný výkon: 254,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 1379,8 GWh
Vyvedení výkonu: 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna Štětí	kondenzační turbína	(2 x 9,0) MW _e
	protitlaká turbína	(2 x 32,0; 30,5) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 112,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 379,8 GWh
Vyvedení výkonu: 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 Valašské 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: 14,70 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 6,3 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: 94,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu sever
 společnosti ČEZ Distribuce

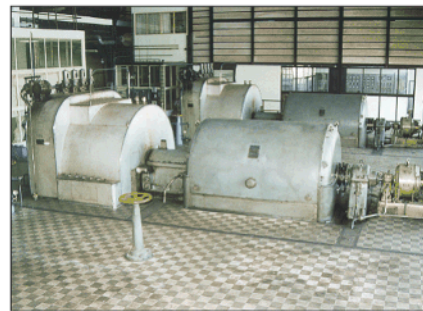


Moravskoslezské cukrovary, a.s.

Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba cukru a cukerných produktů (předchůdcem firmy byl subjekt Cukrovar Hrušovany nad Jevišovkou, a.s.). Pod novým názvem společnost vystupuje od 1. 1. 2001. Převážně pro svou spotřebu si subjekt rovněž vyrábí elektřinu.

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:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Lihovar Kojetín a.s. 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.

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

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

**MVE-HYDRO, spol. s r.o.**

Společnost STE-HYDRO byla předchůdkyní společnosti. 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

MVE Nymburk	Francisova turbína	(2 x 0,256; 2 x 0,307) MW _e
	Kaplanova turbína	(0,192) MW _e
MVE Bakov	Francisova turbína	(2 x 0,15) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	1,62 MW_e
Výroba elektřiny netto:	9,50 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**Novoměstská teplárenská a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 17. 4. 1997 a 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:	2,0 MW_e
Výroba elektřiny netto:	4,9 GWh
Vyvedení výkonu:	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 bezpřevodovkovou technologií a synchronním generátorem. Elektrárny byly postaveny v polovině května 2003. Dodavatelem byla německá firma ENERCON. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

Větrná farma ENERCON větrná turbína (2 x 0,6) MW_e

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



OKD, DPB, a.s.

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

Zdroj Chlebovce kogenerační jednotka (0,744) MW_e
 Zdroj Rychvald kogenerační jednotka (0,337) MW_e
 Zdroj Vrbice kogenerační jednotka (0,580) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,691 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,9 GWh
Vyvedení výkonu: 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.) 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: na PE = 9,8 GWh, na PSE = 6,5 GWh, celkem 16,3 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce



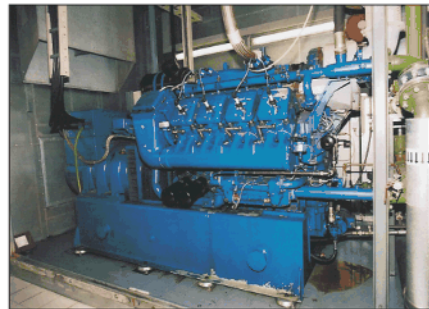
OMNICON s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 19. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání jsou montáže a opravy kancelářské a reprodukční techniky. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektrické energie (licencovaný výrobce).

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

Součtový instalovaný výkon: 1,35 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,3 GWh
Vyvedení výkonu: do vlastních sítí 0,4 kV Ústřední vojenské nemocnice v Praze



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 (licencovaný výrobce) a rozvozem 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: 3,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 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 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je výroba tepla a elektrické energie (licencovaný výrobce) a rozvod a odbyt tepla.

Teplárna Ostrov protitlaká turbína (5,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 12,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce



PARAMO, a.s.

Společnost vznikla 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Výrobní PARAMO protitlaká turbína (2,60) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,60 MW_e
Výroba elektřiny netto: 10,80 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 35 kV regionu východ společnosti ČEZ Distribuce



Plzeňská energetika a.s.



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

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

Součtový instalovaný výkon: 90,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 416,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce



Plzeňská teplárenská, a.s.

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

Teplárna Plzeň	protitlaká turbína	(55,0) MW _e
	kondenzační turbína	(50,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 105,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 515,9 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce

**Povodí Labe, státní podnik**

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

3 x MVE	Francisova turbína	celkem 0,825 MW _e
3 x MVE	Kaplanova turbína	celkem 2,895 MW _e
1 x MVE	Peltonova turbína	celkem 0,720 MW _e
3 x MVE	čerpadlo	celkem 0,061 MW _e
9 x MVE	Bánki turbína	celkem 0,716 MW _e

Součtový instalovaný výkon: 5,217 MW_e
Výroba elektřiny netto: 18,10 GWh
Vyvedení výkonu: do distribučních sítí 0,4; 10; 22 a 35 kV dle sídla MVE

**Povodí Moravy, s.p.**

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

Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

14 x MVE	turbíny Bánki, Kaplan, Francis, Pelton
----------	--

Součtový instalovaný výkon: 3,449 MW_e
Výroba elektřiny netto: 14,40 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 0,4; 6 a 22 kV dle sídla MVE

**Povodí Odry, státní podnik**

Společnost vznikla 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.

4 x MVE	Francisova turbína	celkem 4,360 MW _e
2 x MVE	Kaplanova turbína	celkem 0,298 MW _e
2 x MVE	ostatní	celkem 0,445 MW _e

Součtový instalovaný výkon: 5,103 MW_e
Výroba elektřiny netto: 20,80 GWh
Vyvedení výkonu: 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 Kaplanova, Francisova, Bánki a Peltonova turbína
o celkovém výkonu 16,677 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 16,677 MW_e
Výroba elektřiny netto: 96,10 GWh
Vyvedení výkonu: 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 celkem 1,875 MW_e
3 x MVE Francisova turbína celkem 2,820 MW_e
8 x MVE Kaplanova turbína celkem 13,686 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 18,381 MW_e
Výroba elektřiny netto: 73,10 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí vn dle sídla výroby elektřiny



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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna Michle protitlaková turbína (2 x 6,0) MW_e
Teplárna Malešice protitlaková turbína (2 x 6,0; 2 x 55,0) MW_e
Teplárna Veleslavín plynové motory (3 x 0,6) MW_e
Teplárna Holešovice protitlaková turbína (2,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 138,3 MW_e
Výroba elektřiny netto: na PE = 145,4 a PSE = 3,8 GWh, celkem 149,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 a 110 kV společnosti PRE Distribuce



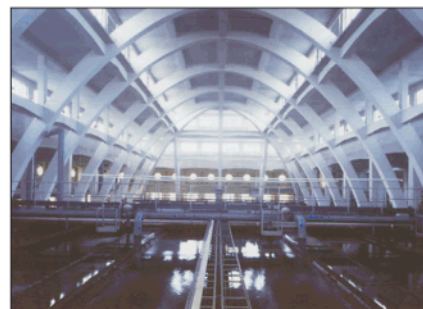
Pražská vodohospodářská společnost a.s.



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: na VE = 0,4 GWh, KGJ = 24,6 GWh, celkem 25,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 kV společnosti PRE Distribuce



PREDAX FINANCE, s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 8. 1. 1997. Hlavním předmětem podnikání subjektu je zprostředkovatelská činnost v oblasti obchodu a služeb. Další činností společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

MVE TŘI CHALOUPKY Kaplanova turbína (1,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**Příbramská teplárenská a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba, prodej a distribuce tepla a elektřiny v Příbrami (licencovaný výrobce elektřiny).

Centrální zdroj tepla kondenzační turbína (40,0; 4,385) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 44,385 MW_e
Výroba elektřiny netto: 112,80 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti 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: 9,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

Rýnovická energetická s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 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: 4,9 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 6 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

S & MCZ s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 18. 3. 2003. Hlavním předmětem podnikání je inženýrská činnost v investiční výstavbě a výroba elektřiny (licencovaný výrobce 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: 0,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 35 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; 4 x 0,016; 0,06) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,636 MW_e
Výroba elektřiny netto: výroba nebyla vykázána
Vyvedení výkonu: do sítí 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 (licencovaný výrobce).

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

Součtový instalovaný výkon: 6,101 MW_e
Výroba elektřiny netto: VE = 16,4 GWh, KGJ = 5,8 GWh, celkem 22,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 35, 22, 10 a 0,4 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**SLEZAN Frýdek - Místek a. s.**

Firma patří k významným evropským producentům bavlněných a viskózo-vých 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: PE = 1,62 GWh, VE = 12,1 GWh, celkem 2,72 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 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	paroplynový cyklus	(2 x 185,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 590,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: PE = 1482,6 GWh, PPE = 1790,5 GWh, celkem 3273,1 GWh
Vyvedení výkonu: do vlastních sítí 220 kV a 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; 2 x 12,0; 25,0) MW _e
	kondenzační turbína	(5,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon: 77,2 MW_e
Výroba elektřiny netto: 122,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 110 kV regionu střed 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	turbína	(2,0) MW _e
---------------	---------	-----------------------

Součtový instalovaný výkon: 2,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 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 trřavin. 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: 206,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna kondenzační turbína (2 x 44,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 88,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 413,3 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce

**TEDOM ENERGO s.r.o.**

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

20 x výrobná kogenerační jednotka celkem 5,089 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,089 MW_e
Výroba elektřiny netto: PSE = 5,3 GWh, AOE = 6,8 GWh, celkem 12,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce (dle sídla výrobní)

**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 (licencovaný výrobce).

13 x výrobná kogenerační jednotka celkem 9,978 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 9,978 MW_e
Výroba elektřiny netto: PSE = 25,7 GWh, AOE = 15,2 GWh, celkem 40,9 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 0,4 a 22 kV dle lokality výrobní

**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: 167,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společností 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:	30,0 MW_e
Výroba elektřiny netto:	122,6 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 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:	26,3 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 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:	7,1 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 22 kV regionu střed společnosti ČEZ Distribuce



Teplárny Brno, a.s.



Společnost, která zabezpečuje téměř třetinu spotřeby tepla v Brně, vznikla 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku ČEZ. Hlavním předmětem činnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla, výroba a prodej elektřiny (licencovaný výrobce elektřiny).

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

Součtový instalovaný výkon:	179,6 MW_e
Výroba elektřiny netto:	PPE = 241,5 GWh, PE = 122,6 GWh, celkem 364,1 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítí 110, 22 a 6,3 kV společnosti E.ON Distribuce



TERBAS.r.o.

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

9 x výrobní kogenerační jednotka celkem 2,03 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,03 MW_e
Výroba elektřiny netto: PSE = 2,2 GWh, AOE = 4,7 GWh, celkem 6,9 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 a 35 kV společností E.ON a ČEZ Distribuce (dle sídla příslušné výrobní)

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.

7 x výrobní kogenerační jednotka celkem 5,1 MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,1 MW_e
Výroba elektřiny netto: 20,5 GWh
Vyvedení výkonu: 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna protitlaková turbína (2,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 2,5 MW_e
Výroba elektřiny netto: 17,6 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 6 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 (licencovaný výrobce elektřiny).

Teplárna Děčín plynový spalovací motor (0,803; 1,942) MW_e
 Zdroj Výchov 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: 27,2 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 10 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



TON - ENERGO a.s.

Zakladatelem byla společnost TON a.s., která je rovněž jediným akcionářem. Do obchodního rejstříku byl subjekt zapsán 25. 6. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba elektřiny (licencovaný výrobce), koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej.

Bystřice pod Hostýnem	protitlaká turbína	(4,0) MW _e
Kotelna Holešov	protitlaká turbína	(0,25) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	4,25 MW_e
Výroba elektřiny netto:	2,8 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV společnosti E.ON 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 topeništvi, rozvod a výroba tepla, výroba a rozvod elektřiny a poradenská činnost v energetice. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

16 x výroba	kogenerační jednotka	celkem 2,274 MW _e
-------------	----------------------	------------------------------

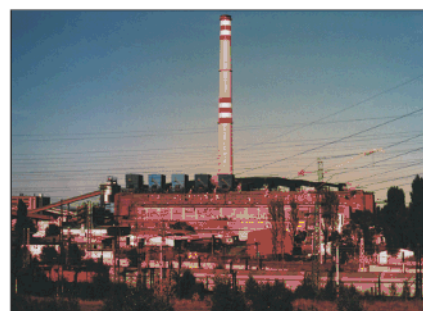
Součtový instalovaný výkon:	2,274 MW_e
Výroba elektřiny netto:	4,4 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 0,4 kV společnosti E.ON Distribuce

**United Energy, a.s.**

Společnost vznikla 1. 5. 1992 pod názvem První severozápadní teplařenská, 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	(3 x 32,0; 20,0; 34,0) MW _e
	protitlaká turbína	(32,0; 22,0; 35,0) MW _e

Součtový instalovaný výkon:	239,0 MW_e
Výroba elektřiny netto:	511,8 GWh
Vyvedení výkonu:	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. Organizace 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:	6,3 GWh
Vyvedení výkonu:	do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

VÁLCOVNY PLECHU, a.s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 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: 4,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: výroba elektřiny neuvedena
Vyvedení výkonu: do vlastních sítí 22 kV

**VE Ostružná s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 20. 5. 2002. Hlavním předmětem podnikání je velkoobchod a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

Větrná farma turbína VESTAS V39 (6 x 0,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

**VELVETA a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1994. 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: 4,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 8,4 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 6 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

**VESBYT s.r.o.**

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

Výtopna Hutník kogenerační jednotka (1,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 1,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 2,6 GWh
Vyvedení výkonu: do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce



Věžeňská služba České republiky

Mimo svou hlavní činnost subjekt provozuje zdroje na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce). Jedná se o výrobu se čtyřmi výrobními bloky.

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

Součtový instalovaný výkon: 2,108 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,0 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu západ společnosti ČEZ Distribuce



WEB Větrná Energie s.r.o.

Do obchodního rejstříku byl subjekt zapsán 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 turbína (5 x 0,85) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,25 MW_e
Výroba elektřiny netto: 4,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

Wind invest, s.r.o.

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

Větrná farma Protivanov turbína (2 x 1,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,3 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

Wind Tech s.r.o.



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

Nová Ves v Horách turbína (2 x 1,5) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 3,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 5,9 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce



WINDTEX s.r.o.

Subjekt byl zapsán do obchodního rejstříku 18. 6. 1997. Hlavním předmětem podnikání je zprostředkovatelská činnost v obchodě a stavebnictví a výroba elektřiny (licencovaný výrobce).

Farma U tří pánů turbína (3 x 2,0) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 6,0 MW_e
Výroba elektřiny netto: 6,5 GWh
Vyvedené výkonu: do sítě 22 kV regionu sever společnosti ČEZ Distribuce

Zásobování teplem Vsetín a.s.

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

Teplárna Jiráskova plynový motor (4,8) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 4,8 MW_e
Výroba elektřiny netto: 11,1 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce

**ŽDAS, a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů a výroba a odbyt elektrické a tepelné energie. 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: 19,5 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 110 kV společnosti E.ON Distribuce

**ŽDB a.s.**

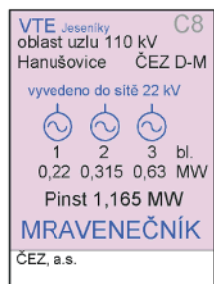
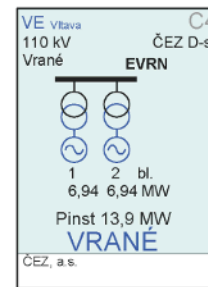
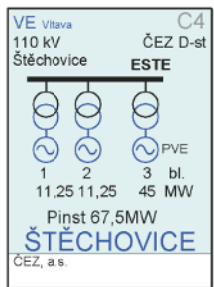
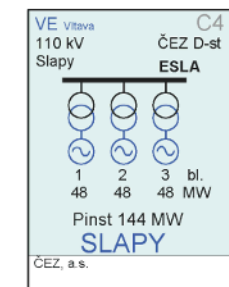
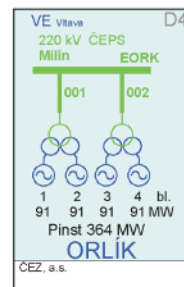
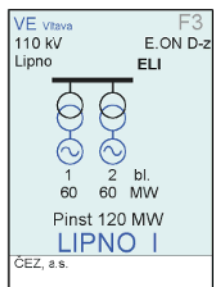
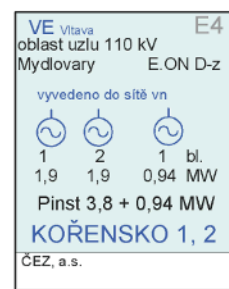
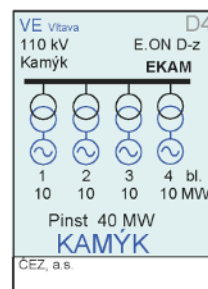
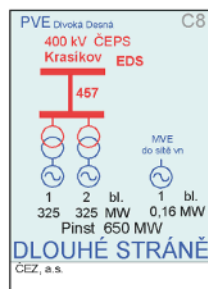
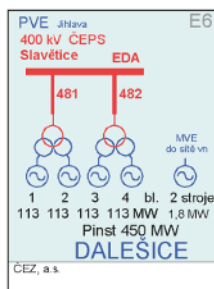
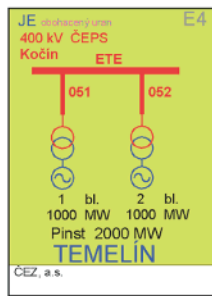
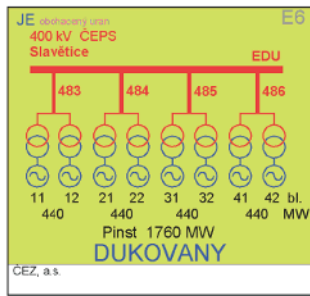
Společnost byla založena 1. 1. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba odlitků, výkovků a vylisků z oceli, litiny a neželezných kovů, kotlů a otopných těles pro ústřední vytápění včetně servisu a uvádění těchto zařízení do provozu. Také se zabývá výrobou a rozvodem tepla, elektřiny a plynu. Subjekt nevlastní licenci na výrobu elektřiny.

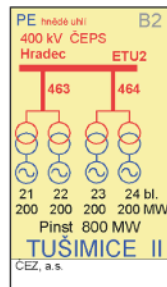
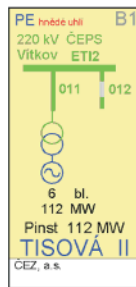
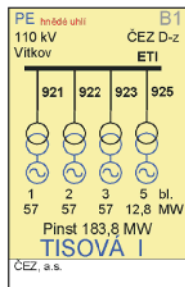
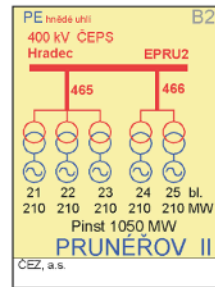
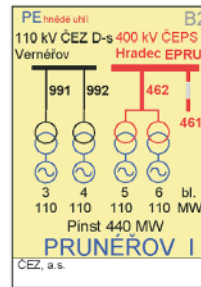
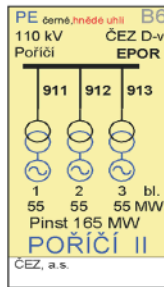
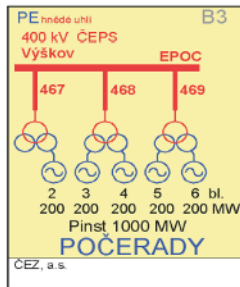
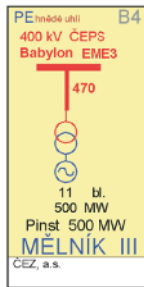
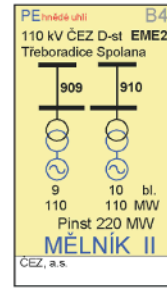
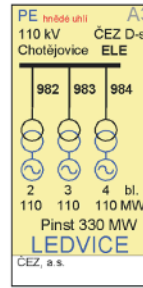
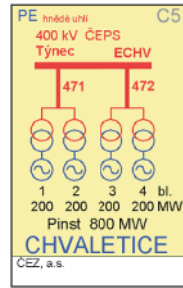
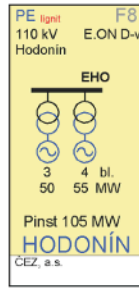
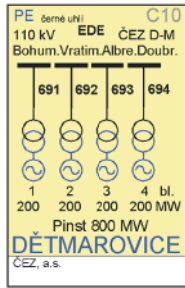
Teplárna Bohumín protitlaká turbína (5,0; 0,66) MW_e

Součtový instalovaný výkon: 5,66 MW_e
Výroba elektřiny netto: 10,7 GWh
Vyvedení výkonu: do sítě 22 kV regionu Morava společnosti ČEZ Distribuce

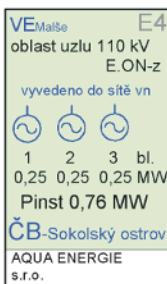
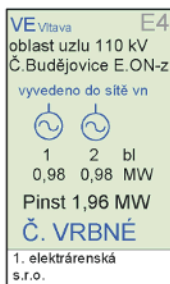
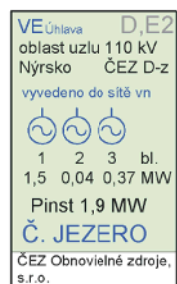
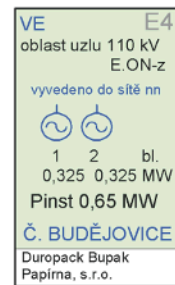
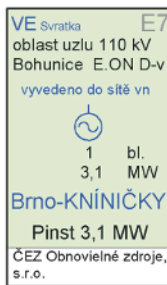
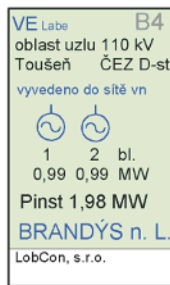
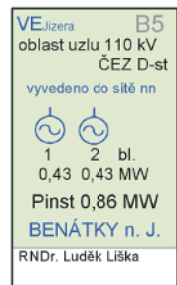


Schémat zdrojů ČEZ nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2007)





Schémat zdrojů mimo ČEZ nad 1 MW, součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2007)



<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_{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 Přisečnice} 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 Energopro 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 Brandt FOBOŠ, 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-Předměřice 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 Kolin západ ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1-5 bl. 5 x 0,315 MW Pinst 1,58 MW KLAVARY_{Kolin} 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 Kolin východ ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje. celkem 1,1 MW Pinst 1,1 MW KOLÍN Elektrárna Kolin, 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 Toušeň ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,7 MW Pinst 2,1 MW KOSTELEČ 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 Energopro 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 Energopro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE_{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV Poříčí ČEZ D-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 1,06 MW Pinst 2,12 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 110 kV</p>  <p>1 2 bl. 1,1 1,1 MW Pinst 2,2 MW LOBKOVICE Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VE A4 oblast uzlu 110 kV ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,35 0,35 MW Pinst 0,7 MW MALÁ VELEŇ A-ENERGY s.r.o.</p>	<p>VE_{VD Fláje} A3 oblast uzlu 110 kV Litvinov ČEZ D-s vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 3,8 3,8 MW Pinst 7,6 MW MEZIBOŘÍ Energopro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE_{Vltava} B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy ČEZ D-st vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5 strojů 5 x 0,7 MW Pinst 3,5 MW MIŘEJOVICE Energopro Czech, s.r.o.</p>

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Lhotka PREdi
vyvedeno do sítě vn



3 stroje
3 x 0,55 MW
Pinst 1,65 MW

MODŘANY

Energo-Pro
Czech, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



1 2 3 bl.

Pinst 0,77 MW

Mohelský mlýn

AMAPRINT - Kerndl,
s.r.o.

VE Ohře B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn
Chmutov, Verněřov



1 2 bl.
5,0 5,0 MW


Pinst 10 MW

NECHRANICE

Povodí Ohře, s.p.

VE Morava C8
oblast uzlu 110 kV
Zábřeh ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,5 0,15 MW

Pinst 0,65 MW

NOVÉ MLÝNY

MHM EKO s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



5 strojů
celkem 1,32 MW

Pinst 1,32 MW

NYMBURK

MVE-HYDRO,
s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
2 x 1,68 MW

Pinst 3,36 MW

OBŘÍSTVÍ

ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

VE Labe C6
oblast uzlu 110 kV
Pardubice ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
1,96 MW

Pinst 1,96 MW

PARDUBICE

ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

VE Divoká Orlice C7
oblast uzlu 110 kV
Žamberk ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 3 bl.
3 MW


Pinst 3 MW

PASTVINY I

ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VE Ohře B3
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě nn



1 2 bl.
0,25 0,25 MW

Pinst 0,5 MW

PÁTEK u Loun

MVE Pátek, s.r.o.

VE Maíše E4
oblast uzlu 110 kV
E.ON-z

vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 bl.
0,03 0,03 0,03 0,6 MW

Pinst 0,69 MW

PLAV

Vodovody a kanalizace
Jižní Čechy, a.s.

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Holešovice PREdi

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
2 x 0,65 MW


Pinst 1,3 MW

PODBABA

Povodí Vltavy, s.p.

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

vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 bl.
4 x 0,22 MW

Pinst 0,96 MW

PODĚBRADY

1. elektrárnská
s.r.o.

VE Jizera B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
2 x 0,304 MW


Pinst 0,608 MW

PONIKLÁ

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,378 0,378 MW

Pinst 0,756 MW

POPELNICE

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
9,75 MW

Pinst 9,75 MW

PRAČOV

ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VE Labe B6
oblast uzlu 110 kV
Všestary ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2,1 MW

Pinst 2,1 MW

PŘEDMĚŘICE

ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



4 stroje
2 x 0,68, 2 x 0,49 MW


Pinst 2,34 MW

PŘELOUČ

ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VE Morava D8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,5 MW

Pinst 0,5 MW

PŘEROV

Přerov MVE s.r.o.

VE Labe A5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,72 MW


Pinst 0,72 MW

RUDOLFOV

Povodí Labe, s.p.

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

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,5 0,5 MW

Pinst 1,0 MW

ŘÍMOV

Povodí Vltavy, s.p.

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

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
3,12 MW

Pinst 3,12 MW

SEČ

Energo-Pro
Czech, s.r.o.

VE Jizera B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,323 0,322 MW

Pinst 0,645 MW

SEMILY-Řeky

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE Ohře B1
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z

vyvedeno do sítě vn



3 stroje
celkem 0,72 MW

Pinst 0,72 MW

SKALKA-Cheb

Povodí Ohře, s.p.

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

vyvedeno do sítě vn



1 2
2,65 0,4 MW

Pinst 3,05 MW

SLEZSKÁ HARTA

Povodí Odry, s.p.

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

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2,4 MW


Pinst 2,4 MW

SMÍŘICE

Energo-Pro
Czech, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,77 0,46 MW


Pinst 1,23 MW

SOBĚNOV

E.ON
Distribuce, a.s.

VE Jizera A,B5
oblast uzlu 110 kV
Semily ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
2 x 1,2 MW

Pinst 2,4 MW

SPÁLOV

ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VE Morava E8
oblast uzlu 110 kV
Uh. Hradiště E.ON-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
1,3 1,3 MW


Pinst 2,6 MW

SPYTIHNĚV

ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

VE Labe B6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,98 0,98 MW


Pinst 1,96 MW

SRNOJEDY

KIPP, s.r.o.

VE Morava D,E8
oblast uzlu 110 kV
Hulín E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn



1 2 3 bl.
0,86 0,86 0,42 MW

Pinst 2,14 MW

STRŽ-Kroměříž

Energo-Pro
Czech, s.r.o.

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

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

VEOstravice C,D10
oblast uzlu 110 kV
Frydlant ČEZ D-M
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,2 0,83 MW
Pinst 1,03 MW
ŠANCE St.Hamry
Povodí Odry, s.p.

VEVltava C4
oblast uzlu 110 kV
Pražacka PREdi
vyvedeno do sítě vn

3 stroje
3 x 1,89 MW
Pinst 5,67 MW
ŠTVANICE
Povodí Vltavy, s.p.

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

4 stroje
celkem 0,704 MW
Pinst 0,7 MW
TANVALD
KREDIT
CENTRUM s.r.o.

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

1 2 bl.
0,5 0,2 MW
Pinst 0,7 MW
TROUBKY
Troubky MVE
s.r.o.

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

1 bl.
1,0 MW
Pinst 1,0 MW
Tři Chaloupky
Predax Finance,
s.r.o.

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

1 2 bl.
0,31 0,31 MW
Pinst 0,63 MW
VELETOV-Kolín
Povodí Labe, s.p.

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

1 2 bl.
6 1,1 MW
VÍR I
Pinst 7,1 MW
E.ON
Distribuce, a.s.

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

1 bl.
0,742 MW
VÍR II
Pinst 0,74 MW
E.ON
Distribuce, a.s.

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

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

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

1 2 3 bl.
6,3 6,3 6,3 MW
VRANOV
Pinst 18,9 MW
E.ON
Distribuce, a.s.

VEVydra E2
oblast uzlu 110 kV
Vydra ČEZ D-z
vyvedeno do sítě nn

1 2 bl.
3,2 3,2 MW
Pinst 6,4 MW
VYDRA
ČEZ Obnovitelné zdroje,
s.r.o.

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

1 2 bl.
0,67 0,68 MW
ZNOJMO
Pinst 1,35 MW
E.ON
Distribuce, a.s.

VEOhře B2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
2 x 0,315 MW
Pinst 0,63 MW
ŽELINA
ČEZ, a.s.

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

1 2 3 bl.
1,26 0,35 0,55 MW
Pinst 2,16 MW
ŽELIVKA
1. elektrárenská
s.r.o.

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

1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
ŽIMROVICE
ORC group s.r.o.

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

1 2 bl.
4x0,145 2x0,16 MW
Pinst 0,9 MW
Březinka
Ústav využití plynu Brno,
s.r.o.

AOE 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
Středo moravská
vodárenská, a.s.

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

1 2 bl.
0,66 0,66 MW
Pinst 1,3 MW
OSTRAVA - OVaK
Ostravské vodárny a
kanalizace, a.s.

AOE(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 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 s.r.o.

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(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
BŘEZANY

WEB Větrná Energie s.r.o.

VTE Oderské vrchy D8
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 Oderské vrchy D8
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 Jizerské hory A5
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 Krušné hory B2
oblast uzlu 110 kV
Měděnec ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn


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

Pinst 1,8 MW
LOUČNÁ

Green Lines, s.r.o.

VTE Jizerské hory A5
oblast uzlu 110 kV
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 Jeseníky C7
oblast uzlu 110 kV
Šumperk ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,5 MW

Pinst 0,5 MW
MLADOŇOV

CAURUS, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn



4 stroje
4 x 0,4 MW

Pinst 1,6 MW
N. HRÁDEK

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
1,5 1,5 MW

Pinst 3 MW
N. VES v Horách

Wind Tech, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě 22 kV






6 strojů
6 x 0,5 MW

Pinst 3 MW
OSTRUŽNÁ

VE Ostružná, s.r.o.

VTE 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
Ústí n.L. s. ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2 MW

Pinst 2 MW
PETROVICE

SVEP, a.s.

VTE D7

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 C7
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

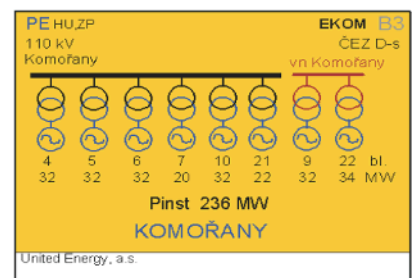
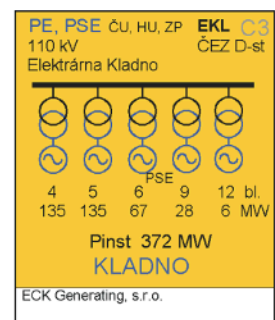
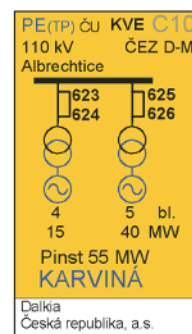
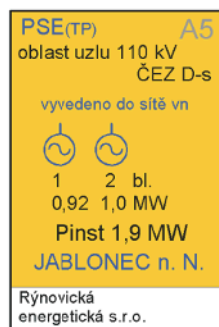
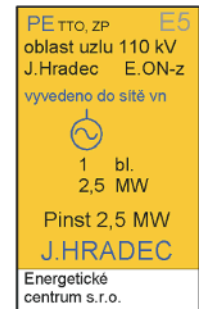
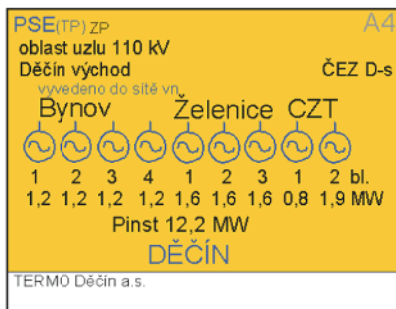
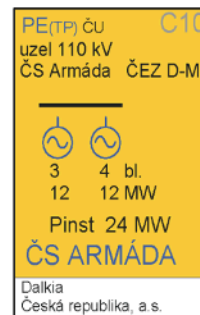
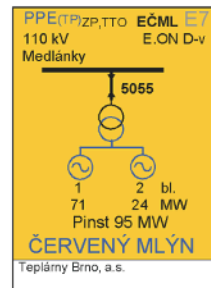
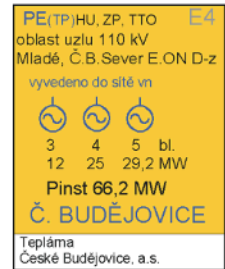
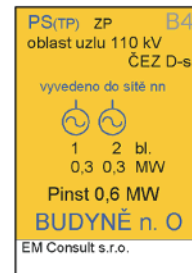



1 2 bl.
0,6 0,6 MW

Pinst 1,2 MW
Žipotín

S & M CZ, s.r.o.

Schémat veřejných zdrojů mimo ČEZ nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2007)



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)TTO.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
Cervenka 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 1 MW
LITOVEL

Městská tepleárenská
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

Pinst 122 MW
3 4 1 2 bl.
55 55 6 6 MW
MALEŠICE

Pražská tepleárenská, a.s.

PEHU EME1 B4
110 kV ČEZ D-st
Mělník I

1 2 3 4 5 6 bl.
60 60 60 60 56 56 MW
Pinst 352 MW
MĚLNÍK I

ENERGOTRANS, a.s.

PSE(TP) C8
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do sítě 6 kV

1 bl.
4 MW
Pinst 4 MW
MOHELNICE

Energetika
Vítkovice, a.s.

PSE(TP) D6
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-v

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
1 1 MW
Pinst 2 MW
N. MĚSTO n. M.

Novoměstská
tepleárenská 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

Harpen ČR, a.s.

PSE(TP) 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 vodvody
a kanalizace, 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.

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 60 63 MW
Pinst 363 MW
OPATOVICE

International Power Opatovice, a.s.

PE(TP)ČU OVE C10
vn Ostrava (Přívovz)

1 bl.
12,8 MW
Pinst 13 MW
OSTRAVA-Přívovz

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
tepleárenská 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.

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) D5
oblast uzlu 110 kV
E.ON D-z

vyvedeno do sítě vn

K1 K2
0,5 0,16 1,0 MW
Pinst 1,66 MW
PELHŘIMOV

IROMEZ, s.r.o.

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

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
6 1,8 MW
Pinst 7,8 MW
PÍSEK

Teplárna Písek, a.s.

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

1226 TPL 1225
1 2 bl.
55 50 MW
Pinst 105 MW
PLZEŇ

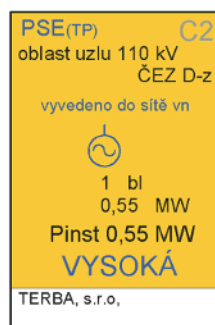
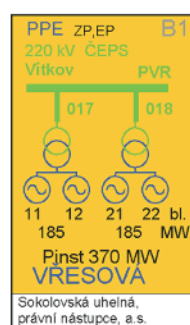
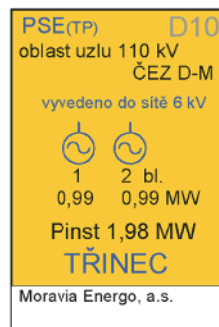
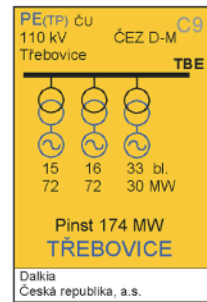
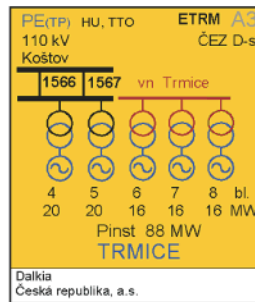
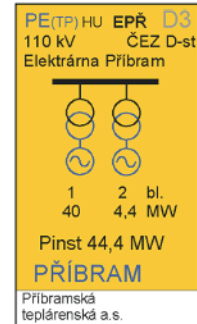
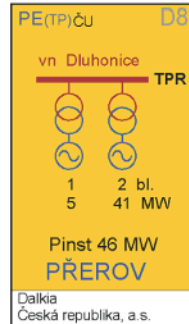
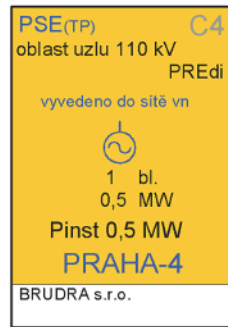
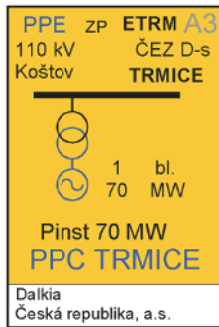
Plzeňská
tepleárenská a.s.

PSE ZP C2
oblast uzlu 110 kV
Plzeň Jih ČEZ D-z

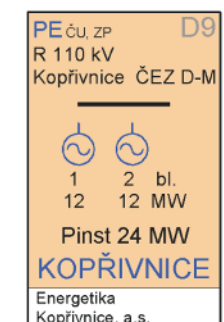
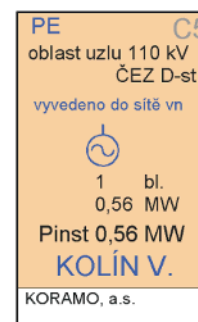
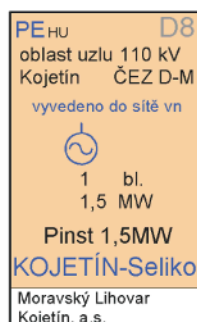
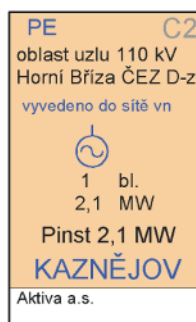
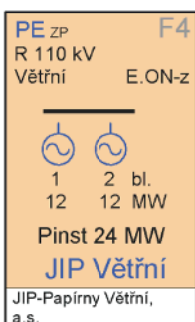
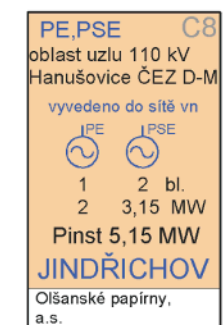
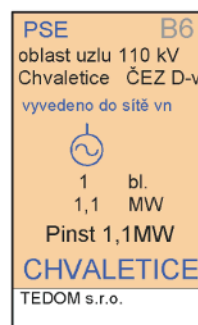
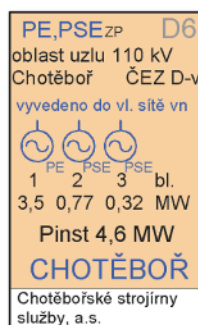
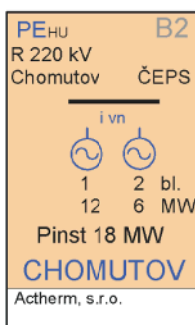
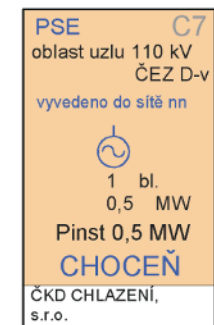
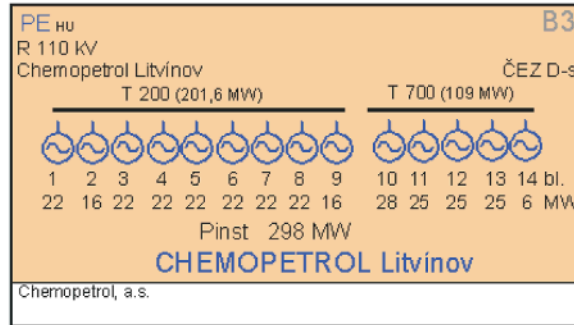
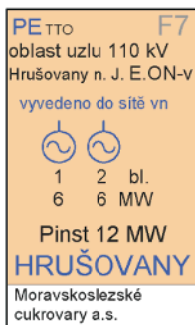
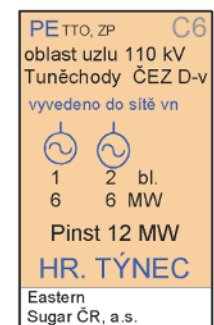
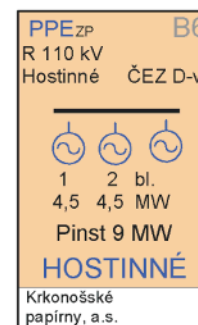
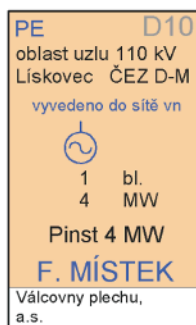
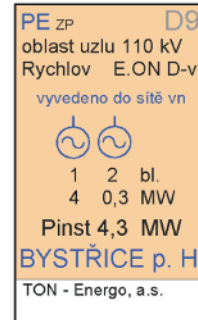
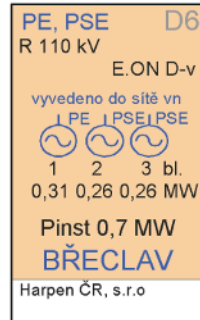
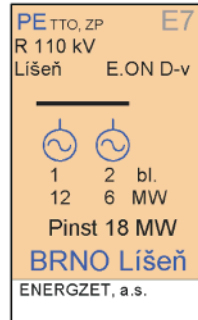
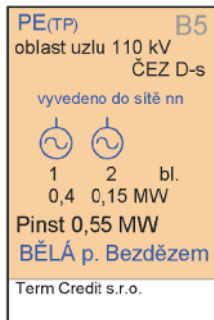
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 4 bl.
0,527 0,527 0,527 0,527 MW
Pinst 2,1 MW
PLZEŇ Bory

Věžeňská služba ČR



Schémat zdrojů typu závodních elektráren nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2007)



PE_{TTO, HU} B4
R 110 kV
Kaučuk Kral. ČEZ D-st

1 2 3 bl.
33 33 0,72 MW

Pinst 66,7 MW
KRALUPY

Kaučuk, a.s.

PSE_{ZP} C3
oblast uzlu 110 kV
Beroun ČEZ D-st

vyvedeno do vn

1 2 bl.
5 5 MW

Pinst 10 MW
KRÁLŮV DVŮR

ENERGO KD s.r.o.

PE_{ZP} A5
oblast uzlu 110 kV
Liberec TP ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,5 MW

Pinst 2,5 MW
LIBEREC

TERMIZO a.s.

PE_{HU} F4
oblast uzlu 110 kV
Lipno E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,63 MW

Pinst 0,63 MW
LOUČOVICE

CENTROPOL, a.s.

PE_{HU} B3
R 110 kV
Lovochemie ČEZ D-s

1 2 3 bl.
4 12 6 MW

Pinst 22 MW
LOVOSICE

Moravská energetická a.s.

PSE B5
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-st

vyvedeno do sítě nn

1 2 3 bl.
0,5 0,04 0,04 MW

Pinst 0,58 MW
M. BOLESLAV

Vodovody a kanalizace
Mladá Boleslav, a.s.

PSE B3
oblast uzlu 110 kV
Oldřichov ČEZ D-s

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
1,1 MW

Pinst 1,1 MW
MODLANY

TEDOM s.r.o.

PSE C9
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,56 MW

Pinst 0,56 MW
N.JIČÍN-Tonak

DOTEP-CT, s.r.o.

PE_{ČU, TP} C10
R 110 kV
Nová Huť ČEZ D-M

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 bl.
25 25 25 18 25 25 18 25 25 19 25 MW

Pinst 254 MW
NOVÁ HUŤ - OSTRAVA Kunčice

Mittal Steel Ostrava a.s.

PSE A4
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-s

vyvedeno do sítě nn

1 bl.
0,55 MW

Pinst 0,55 MW
NOVÝ BOR

Crystalex a.s.

PEE D8
oblast uzlu 110 kV
Hodolany ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2,7 MW

Pinst 2,7 MW
OLOMOUC

Dalkia Setuza
Česká rep., a.s.

PE_{TTO} C9
oblast uzlu 110 kV
Hoštice ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
2,6 1,6 MW

Pinst 4,2 MW
OPAVA - cukr.

Moravskoslezské
cukrovary a.s.

PSE C10
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do sítě vn a nn

1 2 bl.
0,77 0,142 MW

Pinst 0,91 MW
OSTRAVA-skl.

TEDOM, s.r.o.

PE_{ČU, ZP, TP} C10
R 110 kV
Vítkovice ČEZ D-M

7 8 9 10 bl.
16 16 22 25 MW

Pinst 79 MW
Ostrava Vítkovice

Energetika
Vítkovice, a.s.

PE, PSE C10
R 110 kV
ČEZ D-M

vyvedeno do vl.sítě nn

1 2 bl.
0,5 0,18 MW

Pinst 0,68 MW
OSTRAVA

BorsodChem
MCHZ, s.r.o.

PE_{ZP, TTO} C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec ČEZ D-v

vyvedeno do sítě vn

2 bl.
2,6 MW

Pinst 2,6 MW
PARDUBICE

PARAMO, a.s.

PE_{ČU, ZP, DRV} D10
R 110 kV
Paskov ČEZ D-M

1 2 bl.
20,8 20,8 MW

Pinst 41,6 MW
PASKOV

BIOCEL, a.s.

PE_{HU} B3
oblast uzlu 110 kV
Písek E.ON-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
4 2,5 MW

Pinst 6,5 MW
Písek JITEX

KOMTERM, a.s.

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

3 bl.
46,5 MW

Pinst 46,5 MW
PLANÁ n. Luž.

AES Bohemia
spol. s.r.o.

PE_{HU, ZP} C2
R 110 kV
Plzeň Škoda ČEZ D-z

8 9 10 bl.
30,5 33 26,5 MW

Pinst 90 MW
Plzeň ŠKODA

Plzeňská energetika,
a.s.

PSE C2
oblast uzlu 110 kV
ČEZ D-z

vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,4 0,4 MW

Pinst 0,8 MW
PLZEŇ

VODÁRNA
PLZEŇ, a.s.

PSE C8
vyvedeno do vlastní
sítě vn, zdroj nemá
autorizaci

1 bl.
0,92 MW

Pinst 0,92 MW
POSTŘELMOV

MEP Postřelmov,
a.s.

PSE(TP) ZP C4
oblast uzlu 110 kV
Letňany PREdi

vyvedeno do vlastní sítě vn

1 bl.
0,77 MW

Pinst 1,9 MW
PRAHA 4 - Krč

Fakultní Thomayerova
nemocnice s poliklinikou

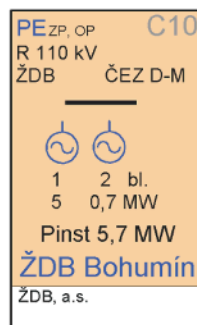
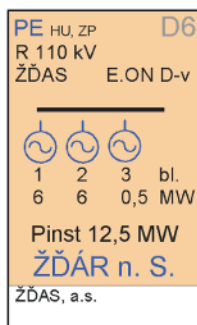
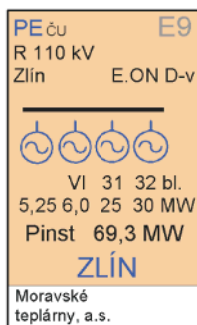
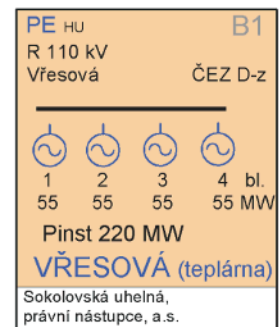
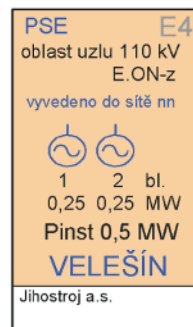
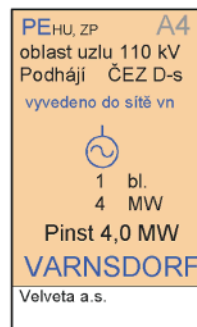
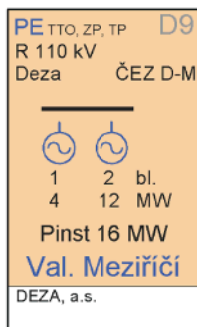
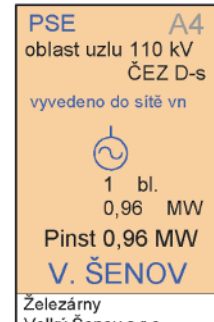
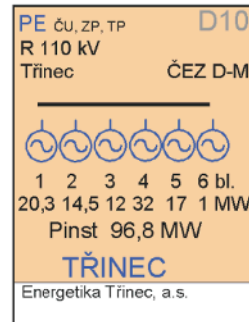
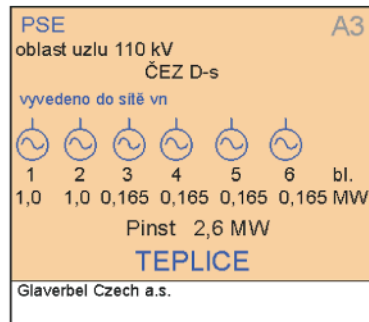
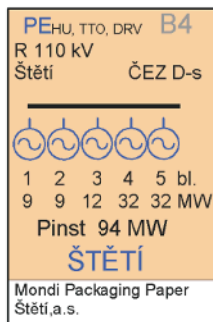
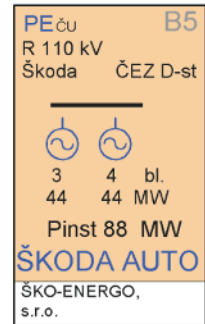
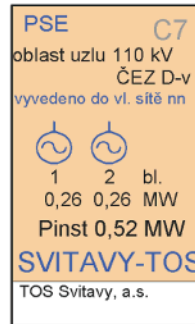
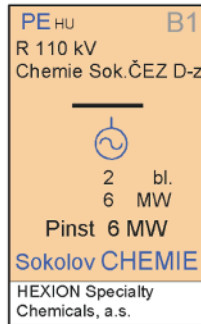
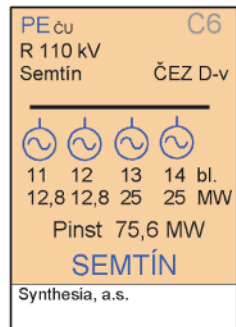
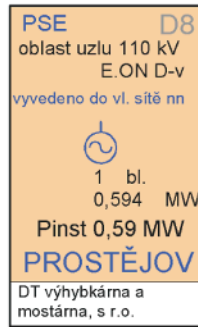
PSE(TP) C4
oblast uzlu 110 kV
PREdi

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.



Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2006)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ bloku	Celkový inst. výkon výroby [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Poříčí II	1	55,0	KO	165,0	1957	ČEZ Distribuce region východ	110	Poříčí	Hnědé uhlí (Most) Biomasa Černé uhlí	573,4
	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 (Sokolov) Biomasa	763,1
	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	302,7
	4	55,0	KO							
Tisová II	6	112,0	K	112,0	1961	ČEPS	220	Vítkov	Hnědé uhlí (Sokolov)	665,1
Mělník II	9	110,0	K	220,0	1971	ČEZ Distribuce region střed	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí (smíšené)	912,2
	10	110,0	K							
Pruněřov I	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968	ČEZ Distribuce region střed	110	Vernéřov Vernéřov Hradec Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	1 890,8
	4	110,0	K				110			
	5	110,0	K				400			
	6	110,0	K				400			
Ledvice 2	2	110,0	K	220,0	1967	ČEZ Distribuce region střed	110	Chotějovice	Hnědé uhlí (Chomutov)	1 288,9
	3	110,0	K							
Ledvice 3	4	110,0	K	110,0	1967	ČEZ Distribuce region střed	110	Chotějovice	Hnědé uhlí (Chomutov)	604,5
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	4 758,1
	22	200,0	K							
	23	200,0	K							
	24	200,0	K							
Počeradý	2	200,0	K	1000,0	1970 - 1977	ČEPS	400	Výškov	Hnědé uhlí (Most)	6 189,1
	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 (smíšené)	2 387,8
	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 (Ostravsko, Polsko)	2 501,7
	2	200,0	K							
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
Pruněřov II	21	210,0	K	1050,0	1981 - 1982	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	5 977,1
	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 (smíšené)	1 698,0
Dvůr Králové	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963	ČEZ Distribuce region východ	22	Lipnice	Hnědé uhlí (Chomutov) Biomasa	22,1
	2	12,0	KO							

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2006)

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 netto v roce 2006 [GWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
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	13 122,0
	2	440,0	VVER 440							
	3	440,0	VVER 440							
	4	440,0	VVER 440							
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	11 376,7
	2	1 000,0	VVER 1000							

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2006)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výroby [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 [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	182,3
Lipno II	1	1 x 1,5	průtočná	1,50	1957	E.ON Distribuce část západ	22	měnírna ČD Vyšší Brod	Vltava	4,5
Orlík	1,2,3,4	4 x 91,0	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Milín	Vltava	556,0
Slapy	1,2,3	3 x 48,0	akumulační	144,00	1954 - 1955	ČEZ Distribuce region střed	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	421,1
Dalešice	1,2,3,4	450,00	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	297,5
Dlouhé Stráně	1,2	2 x 325,0	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Krasíkov	Divoká Desná	347,8
Kamýk	1,2,3,4	4 x 10,0	akumulační	40,00	1961	E.ON Distribuce část západ	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	100,4
Štěchovice I	1,2	2 x 11,25	akumulační	22,50	1943 - 1944	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	101,4
Štěchovice II	3	1 x 45,0	přečerpávací	45,00	1996	ČEZ Distribuce region střed	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	57,5
Vrané nad Vltavou	1,2	2 x 6,94	akumulační	13,88	1936	ČEZ Distribuce region střed	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	43,6
Hněvkovice	1,2	2 x 4,8	akumulační	9,60	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	33,0
Kořensko 1	1,2	2 x 1,9	průtočná	3,80	1992	E.ON Distribuce část západ	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	10,9
Mohelno	1,2	1,2 + 0,56	průtočná	1,76	1999	E.ON Distribuce část východ	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	7,3
Želina	1,2	2 x 0,32	průtočná	0,63	1994	ČEZ Distribuce region sever	22	Kadaň	Ohře	2,0
Kořensko 2	1	1 x 0,94	průtočná	0,94	2000	E.ON Distribuce část západ	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	2,1
Dlouhé Stráně 2	1	0,16	průtočná	0,16	2000	ČEZ Distribuce region Morava	22	přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně	Divoká Desná	0,4

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

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2006)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobnu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
PRE Distribuce	MVE Modřany	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3 x 0,550	6,218	22	Lhotka	Vltava
	MVE Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,648	5,202	22	Holešovice	Vltava
	MVE Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	3 x 1,890	16,143	22	Pražáčka	Vltava
ČEZ Distribuce region střed	MVE Benátky nad Jizerou	RNDr. Luděk Liška	2 x 0,430	3,325	22	Toušeň	Jizera
	MVE Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	2 x 0,990	10,739	22		Labe
	MVE Dražice nad Jizerou	SP Dražice s.r.o.	4 x 0,160	3,000	22		Jizera
	MVE Hradištko	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,960	6,631	22	Nymburk	Labe
	MVE Kačov	Ing. Jana Válková	2 x 0,300	2,560	22		Jizera
	MVE Klavary I	Klavarská elektrárenská v.o.s.	2 x 0,315	2,493	22	Labe	
	MVE Klavary II	Klavarská elektrárenská v.o.s.	3 x 0,315	4,183	22	Labe	
	MVE Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,600	6,100	22	Kralupy	Vltava
	MVE Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	0,135; 2 x 0,325; 0,275	3,566	22		Labe
	MVE Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	3 x 0,700	9,092	22	Toušeň	Labe
	MVE Kostomlátky	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 1,350	8,748	22	Nymburk	Labe
	MVE Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 2,390	25,814	22	Kralupy	Vltava
	MVE Lobkovice	Povodí Labe, státní podnik	2 x 1,100	8,322	22	Neratovice	Labe
	MVE Miřejovice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	5 x 0,700	10,306	22	Kralupy	Vltava
	MVE Nymburk	MVE-HYDRO, s.r.o.	2 x (0,256 + 0,307) + 0,192	4,543	22	Nymburk	Labe
	MVE Obříství	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,679	11,137	22	Neratovice	Labe
	MVE Poděbrady	1. elektrárenská s.r.o.	4 x 0,240	4,286	22	Nymburk	Labe
MVE Tři Chaloupky	PREDAX FINANCE s.r.o.	1 x 1,000	6,204	22	Milovice	Labe	
MVE Veleťov	Povodí Labe, státní podnik	2 x 0,315	3,366	22	Labe		
E.ON Distribuce část západ	MVE České Vrbné	1. elektrárenská s.r.o.	2 x 0,980	8,362	22	České Budějovice	Vltava
	MVE Duropack	Duropack Bupak Papírna s.r.o.	2 x 0,325	3,104	0,4		Vltava
	MVE Husinec	AQUA ENERGIE s.r.o.	1 x 0,63	1,639	22	Blanice	
	MVE Plav	Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.	0,63 (3 stroje)	2,544	22	Domoradice	Malše
	MVE Soběnov	E.ON Energie, a.s.	0,770 + 0,460	5,293	22		Černá
	MVE Sokolský Ostrov	AQUA ENERGIE s.r.o.	3 x 0,253	3,507	22		Malše
	MVE Řimov	Povodí Vltavy, státní podnik	2 x 0,500	2,771	vn	Domoradice	Malše
MVE Želivka	1. elektrárenská s.r.o.	1,260 + 0,350 + 0,550	5,580	22	Pelhřimov	Želivka	
ČEZ Distribuce region západ	PVE Černé Jezero 1	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,500	0,100	22	Nýrsko	Uhlava
	MVE Hracholusky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2,550	3,229	22	Křimice	Mže
	MVE Libočany	RenoEnergie, a.s.	2 x 0,336	1,282	10	Cheb	Ohře
	MVE Skalka	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,350 + 0,019	2,25	22		Ohře
	MVE Vydra	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 3,200	10,173	110		Vydra
ČEZ Distribuce region sever	MVE Brandl	F O B O S spol. s r.o.	2 x 0,25 + 2 x 0,16	2,100	35	Vernéřov	Nisa
	MVE Březiny u Děčína	Vodní elektrárny Ploučnice a. s.	2 x 0,250 + 0,03	1,204	0,4		Ploučnice
	MVE Doksany	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,400	3,402	22		Ohře
	MVE Ervěnický koridor	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 0,315		0,4		Ohře
	MVE Františkov nad Ploučnicí	A - ENERGY s.r.o.	1 x 0,576	1,644	22		Ploučnice
	MVE Hradištko	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	2 x 1,600	11,944	22		VD Přísečnice
	MVE Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	1 x 2,280	11,447	22		Ohře
	MVE Kořenov	1. elektrárenská s.r.o.	0,200 + 2 x 0,360	2,937	35		Nisa
MVE Kořenov	První elektrárenská Liberec spol. s r.o.	4 x 0,220	3,028	35	Nisa		

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

(nad 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2006)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 [GWh]	Vyvedení výkonu [kV]	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
ČEZ Distribuce region sever	MVE Libochovice	EWA Libochovice, s.r.o.	2 x 0,250	2,689	22	Železný Brod Litvínov Chomutov + Verněřov Louny Tanvald Košťov Tanvald	Ohře
	MVE Lišný	TEODICEA s.r.o.	2 x 0,400	2,585	35		Jizera
	MVE Malá Veleň	A - ENERGY s.r.o.	2 x 0,350	1,587	22		Ploučnice
	MVE Meziboří	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 3,800	7,668	22		VD Fláje
	MVE Nechranice	Povodí Ohře, státní podnik	2 x 5,000	68,783	22		Ohře
	MVE Pátek u Loun	MVE Pátek, s.r.o.	2 x 0,250	2,362	0,4		Ohře
	MVE Popelnice	KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,378		5,5		Kamenice
	MVE Rudolfov	Povodí Labe, státní podnik	1 x 0,720	1,474	10		Labe
	MVE Střekov	Severočeská energetika, a.s.	3 x 6,500	73,434	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	2,268	0,4		Směda
	ČEZ Distribuce region východ	MVE Březhrad	VÍT a SPOL. spol. s r.o.	3 x 0,330	5,11		35
MVE Dřevobrus		Martin Mádle a spol. s r.o.	2 x 0,250	0,92	35	Labe	
MVE Hradec Králové		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	3 x 0,250	2,562	35	Labe	
MVE Les Království		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,060	6,601	35	Labe	
MVE Lítice		Povodí Labe, státní podnik	1 x 0,720	3,301	35	Labe	
MVE Pardubice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1 x 1,960	6,252	35	Labe	
MVE Pastviny I		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1 x 3,000	4,943	35	Divoká Orlice	
MVE Poniklá		KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,304		0,4	Jizera	
MVE Práčov		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1 x 9,750	15,185	35	Chrudimka	
MVE Předměřice		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1 x 2,100	6,262	35	Labe	
MVE Přelouč		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x (0,680 + 0,490)	8,256	35	Labe	
MVE Seč		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	1 x 3,120	5,165	35	Chrudimka	
MVE Semily - Řeky		KREDIT CENTRUM s.r.o.	2 x 0,323		0,4	Jizera	
MVE Smiřice		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	1 x 2,400	8,590	35	Labe	
MVE Spálov		ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,200	8,955	35	Jizera	
MVE Smojedy		KIPP, s.r.o.	2 x 0,980	7,401	35	Labe	
E.ON Distribuce část východ		MVE Brno - Kníničky	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1 x 3,100	7,788	22	Bohunice Hodonín Hustopeče Uherské Hradiště Hulín Bystřice nad Perštejnem Bystřice nad Perštejnem Vranov Suchohrdly
	MVE Hodonín	INCOS a.s.	2 x 0,960	6,524	22	Morava	
	MVE Mohelský mlýn	AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,770 (3 stroje)	0,300	22	Jihlava	
	MVE Nové Mlýny	Povodí Moravy, státní podnik	2,210 + 0,200	11,509	22	Dyje	
	MVE Sptihněv	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	2 x 1,300	9,547	22	Morava	
	MVE Strž	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2 x 0,860 + 0,420	4,378	22	Morava	
	MVE Vír I	E.ON Energie, a.s.	6,000 + 1,100	18,379	22	Svratka	
	MVE Vír II	E.ON Energie, a.s.	1 x 0,742	2,687	22	Svratka	
	MVE Vranov	E.ON Energie, a.s.	3 x 6,300	36,019	22	Dyje	
	MVE Znojmo	E.ON Energie, a.s.	0,670 + 0,680	4,121	22	Dyje	
	ČEZ Distribuce region Morava	MVE Hranice	UNIPOL spol. s r.o.	1 x 0,630	1,108	22	
MVE Kružberk		ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	1 x 4,380	7,134	22	Moravice	
MVE Přerov		Přerov MVE s.r.o.	1 x 0,500	1,237	22	Morava	
MVE Slezská Harta		Povodí Odry, státní podnik	2,650 + 0,400	12,099	22	Moravice	
MVE Šance		Povodí Odry, státní podnik	0,200 + 0,830	4,489	22	Ostravice	
MVE Troubky		TROUBKY MVE s.r.o.	0,500 + 0,200	0,800	22	Morava	
MVE Žimrovice		ORC group s.r.o.	1 x 0,550	1,022	22	Moravice	

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2006

(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 netto v roce 2006 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha 4 <i>BRUDRA s.r.o.</i>	1	spal.	0,500		0,500	0,000	PRE Distribuce	22	ZP	<i>dieselagregát</i>
Praha - Strahov	1	spal.	0,200		0,800	3,080	PRE Distribuce	0,4	ZP	
	2	spal.	0,200							
	3	spal.	0,200							
<i>České teplo s.r.o.</i>	4	spal.	0,200							
Praha - Malešice	1	PT	6,000	1963	122,000	140,717	PRE Distribuce	110	ČU	
	2	PT	6,000	1963						
	3	PT	55,000	1971						
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>	4	PTO	55,000	1971						
Praha - Michle	1	PT	6,000	1965	12,000	4,671	PRE Distribuce	22	ZP	
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>	2	PT	6,000	1966						
Praha - Veveslavín	1	PM	0,600	1996	1,800	3,775	PRE Distribuce	22	ZP	<i>plynové motory DORMAN</i>
	2	PM	0,600	1996						
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>	3	PM	0,600	1996						
Praha - Holešovice	1	PTO	2,500	1995	2,500		PRE Distribuce	22	ZP	
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>										
Různé lokality	18 vyroben	spal.	5,225		5,225	12,023	různé RPDS	0,4 22	ZP Bioplyn	<i>kogenerační jednotky MT 140, CAT 2000, CAT 260</i>
<i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>										
Čelákovice	1	spal.	0,310		0,620	0,723	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	
<i>Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.</i>	2	spal.	0,310							
Kutná Hora - Kotelna Hlouška	1	spal.	0,200		0,400	0,776	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	<i>Kotelna Hlouška (KGJ TEDOM)</i>
<i>KH TEBIS s.r.o.</i>	2	spal.	0,200							
Kutná Hora - Kotelna Šipší	1	spal.	0,200		0,800	1,426	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	<i>Kotelna Šipší (KGJ TEDOM)</i>
	2	spal.	0,200							
	3	spal.	0,200							
<i>KH TEBIS s.r.o.</i>	4	spal.	0,200							
Příbram	1	KO	40,000	1996	44,385	112,843	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	<i>centrální zdroj tepla</i>
<i>Příbramská teplárenská a.s.</i>	2	KO	4,385	2005						
Kladno	1	spal.	1,038		1,038	2,061	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	<i>Kotelna Stochov TEDOM CAT 1000 SP</i>
<i>ITES spol. s r.o.</i>										
Kolín	4	PT	5,000	1968	17,560	36,01	ČEZ Distribuce region střed	22	HU	
	6	PT	0,560							
<i>Elektrárna Kolín a.s.</i>	5	KO	12,000	1999						
Kladno - Dubská	9	KO	28,000	1976	304,900	1 366,000	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU LTO	
	4	KO	135,300	1999						
	5	KO	135,300	1999						
<i>ECK Generating, s.r.o.</i>	12	PT	6,300	1999						
Kladno - Dubská	6	spal.	66,900	1998	66,900	23,417	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP, LTO	
<i>ECK Generating, s.r.o.</i>										
Kladno	1	spal.	43,197	2006	43,197	6,754	ČEZ Distribuce region střed	110	ZP	
<i>Kladno GT, s.r.o.</i>										

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2006

(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 elektřiny netto v roce 2006 [GWh]	Vывedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Mělník <i>ENERGOTRANS a.s.</i>	1	PT	60,000	1994	352,000	1 329,609	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	7,072	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	
	2	spal.	2,463	1998						
Loučovice <i>CENTROPOL CZ, a.s.</i>	1	PT	0,630		0,630	3,542	E.ON Distribuce část západ	6	HU	
Jindřichův Hradec - Otín <i>Energetické centrum s.r.o.</i>	2	PTO	2,500	1968	2,500	1,590	E.ON Distribuce část západ	22	LTO, ZP	
České Budějovice <i>Teplárna České Budějovice, a.s.</i>	3	PTO	12,000	1973	66,200	167,353	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	4,495	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	14,519	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	122,647	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	26,302	E.ON Distribuce část západ	22	ostatní kapalná paliva	základní závod
Plzeň <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	1	PTO	55,000	1984	105,000	515,85	ČEZ Distribuce region západ	110	HU, ZP Biomasa	
	2	KO	50,000	1999						
Ostrov <i>Ostrovská teplárenská, a.s.</i>	1	PT	5,000	1989	5,000	12,448	ČEZ Distribuce region západ	22	HU	
Plzeň - Bory <i>Věžeňská služba České republiky</i>	PM1	spal.	0,527	1995	2,108	5,008	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	1,300	1,299	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	7,729	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	8,051	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	2,052	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	2,429	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. 2006

(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 elektřiny netto v roce 2006 [GWh]	Vývedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Různé lokality <i>TERBA s.r.o.</i>	9 vyroben	spal.	suma 2,030		2,030	6,879	různé RPDS	22, 35	<i>Bioplyn</i>	
Vřesová - PPC <i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i>	1	PPC	185,000	1996	370,000	1 790,524	ČEPS	220	<i>ZP, EP</i>	
Roudnice nad Labem <i>EM Consult s.r.o.</i>	1	spal.	0,300		0,600	1,460	ČEZ Distribuce region sever	0,4	<i>ZP</i>	<i>kogenerační jednotky</i>
Česká Lípa <i>Mandant spol. s r.o.</i>	1	spal.	0,920		0,920	2,025	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>ZP</i>	<i>kogenerační jednotka</i>
Komořany <i>United Energy, a.s.</i>	4 5 6 7 9 10 21 22	K K K KO PT PT PT K	32,000 32,000 32,000 20,000 32,000 35,000 22,000 34,000	1959 1998 1997 1959 1978 1986 1994 1997	239,000	511,808	ČEZ Distribuce region sever	110	<i>HU</i>	<i>Teplárna Komořany</i>
Jablonec nad Nisou <i>Rýnovická energetická s.r.o.</i>	1 2 3	spal. spal. spal.	0,900 1,000 0,300		2,200	4,919	ČEZ Distribuce region sever	6	<i>ZP</i>	
Neštěmice <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	PM1 PM2	spal. spal.	0,230 0,230		0,460	0,947	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Neštěmice</i>
Liberec - ČOV <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1 2	spal. spal.	0,235 0,220		0,455	1,878	ČEZ Distribuce region sever	35	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Liberec</i>
Liberec <i>Teplárna Liberec, a.s.</i>	1	PT	12,000	1977	12,000	30,131	ČEZ Distribuce region sever	6	<i>LTO Mazut</i>	
Děčín - Teplárna CZT <i>TERMO Děčín a.s.</i>	PM1 PM2	spal. spal.	0,803 1,942	1996 1996	2,745	9,088	ČEZ Distribuce region sever	10	<i>ZP</i>	<i>Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)</i>
Děčín - Kogenerační zdroj Bynov <i>TERMO Děčín a.s.</i>	4 x PM	spal.	4 x 1,160	1997	4,640	8,706	ČEZ Distribuce region sever	10	<i>ZP</i>	<i>Bynov (plyn. spal. motor)</i>
Děčín - Kogenerační zdroj Želenice <i>TERMO Děčín a.s.</i>	3 x PM	spal.	3 x 1,610	1997	4,830	9,385	ČEZ Distribuce region sever	10	<i>ZP</i>	<i>Želenice (plyn. spal. motor)</i>
Liberec - plavecký bazén <i>WARMNIS spol. s r.o.</i>	1 2	spal. spal.	0,143 0,143		0,286	1,700	ČEZ Distribuce region sever	10	<i>ZP</i>	
Liberec - Aréna <i>WARMNIS spol. s r.o.</i>	1 2	spal. spal.	0,299 0,299		0,598	3,976	ČEZ Distribuce region sever	10	<i>ZP</i>	
Náchod <i>KA Contracting ČR s.r.o.</i>	1 2	K PT	5,000 12,000	1950 1969	17,000	49,368	ČEZ Distribuce region východ	35	<i>HU</i>	
Opatovice <i>International Power Opatovice, a.s.</i>	1 2 3 4 5 6	K K KO K PT KO	60,000 60,000 60,000 60,000 60,000 63,000	1997 1995 1995 1996 1987 1979	363,000	2 015,703	ČEZ Distribuce region východ	110	<i>HU</i>	

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2006

(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 netto v roce 2006 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Jičín Městský bytový podnik Jičín	1	spal.	0,268		0,510	1,533	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	Teplárna U Stadionu
	2	spal.	0,150							
	3	spal.	0,045							
	4	spal.	0,022							
	5	spal.	0,022							
Turnov - Teplárna Výšinka Městská teplárenská Turnov, s.r.o.	1	spal.	0,922		0,922	1,965	ČEZ Distribuce region východ	35	ZP	Teplárna Výšinka
Nová Paka TermoReal s.r.o.	1	spal.	0,310		0,940	2,053	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	Teplárna Studénka - Nová Paka
	2	spal.	0,630							
Ivančice - Kotelna mjr. Nováka TEPLO IVANČICE, s.r.o.	1	spal.	0,455		0,954	2,697	E.ON Distribuce část východ	22		Kogenerační jednotky
	2	spal.	0,455							
	3	spal.	0,022							
	4	spal.	0,022							
Nové Město na Moravě Novoměstská teplárenská a.s.	1	spal.	1,000		2,000	4,858	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	
	2	spal.	1,000							
Brno - Špitálka Teplárny Brno, a.s.	20	PTO	5,000	1954	80,600	115,31	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 Teplárny Brno, a.s.	1	PT	4,000	1995	4,000	7,281	E.ON Distribuce část východ	6,3	TTO, ZP	
Brno - Červený mlýn Teplárny Brno, a.s.	1	spal.	71,000	1998	95,000	241,504	E.ON Distribuce část východ	110	ZP	plynová spalovací turb.
	2	PT	24,000							
Třebíč TTS energo s.r.o.	15 vyroben	spal.	2,274		2,274	4,377	E.ON Distribuce část východ	0,4	ZP	kogenerační jednotky TEDOM
Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s.	1	PT	25,000	1976	50,000	170,492	E.ON Distribuce část východ	22	HU	
	2	PT	25,000	1999						
Kyjov Teplárna Kyjov, a.s.	1	spal.	7,400	1999	23,000	20,787	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	plynová spalovací turb. plynová spalovací turb.
	2	spal.	7,400	1999						
	3	PT	8,200	1999						
Brno Turgeněvova Jihomoravská plynárenská, a.s.	1	spal.	1,600	2001	1,600	0,207	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Reg. stanice Brno
Velké Němčice Jihomoravská plynárenská, a.s.	1	spal.	1,184	2001	2,816	4,813	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 VESBYT s.r.o.	1	spal.	1,000		1,000	2,639	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Výtopna Hutník
Mohelnice - energetické hospodářství Energetika Vítkovice, a.s.	1	PT	4,000	1987	4,000	2,982	ČEZ Distribuce region Morava	4	ZP	Energetické hospodářství Mohelnice

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2006

(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 elektřiny netto v roce 2006 [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Litovel - Teplárna Uničovská <i>Městská teplárenská společnost a.s. Litovel</i>	1	spal.	0,200		0,800	1,251	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	Teplárna Uničovská
	2	spal.	0,200							
	3	spal.	0,200							
	4	spal.	0,200							
Litovel - Teplárna Vítězná <i>Městská teplárenská společnost a.s. Litovel</i>	1	spal.	0,022		0,247	0,539	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	7,041	ČEZ Distribuce region Morava	6,3	OP	KGJ Moravia Energo
Bohumín - Bezručova <i>Moravia Energo, a.s.</i>	1	spal.	0,990		0,990	7,635	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	11,099	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Teplárna Jiráskova
Vrbice <i>OKD, DPB, a. s.</i>	1	spal.	0,580		0,580	3,949	ČEZ Distribuce region Morava	22	hutní plyn	Zdroj Vrbice
Prosenice <i>G - Team spol. s r.o.</i>	1	spal.	0,990		0,990	1,112	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	Cukrovar Prosenice
Teplárna ČS armády <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	3	PT	12,000	1966	24,000	71,195	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	297,989	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, EP Biomasa	Teplárna Karviná
	5	KO	40,000	1998						
Třebovice <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	33	KO	30,000	1961	174,000	1 057,465	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU LTO	Elektrárna Třebovice
	15	KO	72,000	1998						
Ostrava - Přívoz <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	PT	12,800	1994	12,800	64,986	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU OP	Teplárna Přívoz
Přerov <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	2	KO	41,000	1995	46,000	285,161	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, LTO	Teplárna Přerov
	1	K	5,000	2001						
Olomouc <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	PT	6,300	1954	47,300	212,603	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU, ČU Biomasa	Teplárna Olomouc
	3	PT	41,000	1998						
Krnov <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	4	PT	4,800	1997	4,800	30,631	ČEZ Distribuce region Morava	6	ČU, HU biomasa	Teplárna Krnov
Frydek - Místek <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	PT	3,000	1998	3,000	14,632	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	Teplárna Frydek - Místek
Výtopna Mariánské Hory <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	PT	0,700		0,700	5,011	ČEZ Distribuce region Morava	22	OP	Výtopna Mariánské Hory
Trmice <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	6	PT	16,000	1987	88,000	468,83	ČEZ Distribuce region sever	35	HU, LTO	Teplárna Trmice
	7	PT	16,000	1975						
	8	PT	16,000	1981						
	4	K	20,000	1997						
	5	K	20,000	1997						
Trmice - PPC <i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	23,479	ČEZ Distribuce region sever	110	ZP	Paroplynový cyklus

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2006 (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 netto v roce 2006 (celkem za společnost) [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	1,083	PRE Distribuce	0,4	ZP	KGJ Videňská
Praha 4 <i>OMNICON s.r.o.</i>	1 2 3	spal. spal. spal.	0,450 0,450 0,450		1,350	8,289	PRE Distribuce	0,4	ZP	kogenerační jednotky MWM Deutz Ústřední vojenská nemocnice
Praha 6 - Ústřední čistírna odpadních vod <i>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	24,583	PRE Distribuce	22	Bioplyn	
Dobrovice <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	1 2	PT PT	8,000 7,000	1993	15,000	19,467	ČEZ Distribuce region střed	22	ZP	Cukrovar Dobrovice
Králuv Dvůr <i>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 KZ
Králuv Dvůr <i>ENERGO KD s.r.o.</i>	1	spal.	0,130		0,130	0,000	ČEZ Distribuce region střed	0,4	ZP	Kotelna Hlinky
Kralupy <i>KAUČUK, a.s.</i>	1 2 3	KO PT PT	33,000 33,000 0,720	1962 1963	66,720	235,073	ČEZ Distribuce region střed	110	LTO, ZP Ostatní plyny	
Kolín <i>KORAMO, a.s.</i>	1	PT	0,560		0,560	0,000	ČEZ Distribuce region střed	6		údaje o výrobě nedodány nelicencovaný výrobce elektřiny
Neratovice <i>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	122,018	ČEZ Distribuce region střed	110	HU	
Mladá Boleslav <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	3 4	KO KO	44,000 44,000	1999 1999	88,000	413,253	ČEZ Distribuce region střed	110	ČU, HU Biomasa	teplárna hlavní závod
Rečkov - Malá Bělá <i>Vodovody a kan. Mladá Boleslav, a.s.</i>	1	spal.	0,500		0,500		ČEZ Distribuce region střed	0,4	nafta	dieselagregát
Planá nad Lužnicí <i>AES Bohemia spol. s r.o.</i>	2	KO	46,500	1999	46,500	160,489	E.ON Distribuce část západ	110	HU Biomasa	
Loučovice - Vltavský mlýn <i>CENTROPOL CZ, s.r.o.</i>	2	PT	0,630	1991	0,630	3,542	E.ON Distribuce část západ	6	HU	dříve CENERGY
Velešín <i>Jihostroj a.s.</i>	1 2	spal. spal.	0,250 0,250		0,500		E.ON Distribuce část západ	0,4	ZP	kogenerační jednotky
Větrní <i>JIP - Papírny Větrní, a.s.</i>	1 2	PT PT	12,000 12,000	1961 1965	24,000	21,542	E.ON Distribuce část západ	110	ZP	
Písek - JITEX <i>KOMTERM, a.s.</i>	I II	PT KO	4,000 2,500	1967 1955	6,500	0,410	E.ON Distribuce část západ	22	HU	Dříve zdroje JITEXu Písek

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2006

(nad 0,5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbiny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [GWh]	Vyuvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň 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	4,935	ČEZ Distribuce region západ	6	HU	dříve EASTMAN Sokolov
Plzeň Plzeňská energetika a.s.	8 9 10	KO KO KO	30,500 33,000 26,500	1984 1997 1960	90,000	416,385	ČEZ Distribuce region západ	110	HU	ELU3
Vřesová (teplárna) Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.	1 2 3 4	KO KO PT KO	55,000 55,000 55,000 55,000	1967 1967 1969 1971	220,000	1 482,595	ČEZ Distribuce region západ	110	HU Ostat. plyn	
Plzeň VODÁRNA PLZEŇ a.s.	1 2	spal. spal.	0,400 0,400		0,800		ČEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	
Různé lokality TEDOM s. r. o.	13 vyroben	spal.	9,978		9,978	40,932	různé RPDS	0,4 22	ZP, Bioplyn Sklád. plyn	kogenerační jednotky: Quanto, Jembacher, Dagger, Cat, MT 130
Chomutov Atherm, spol. s r.o.	1 2	KO PT	12,000 6,000	1964 1966	18,000	59,147	ČEPS	220	HU	Teplárna Na Moráni
Nový Bor CRYSTALEX a.s.	1	spal.	0,550		0,550	0,000	ČEZ Distribuce region sever	0,4		data o výrobě elektřiny nedodána nelicencovaný výrobce elektřiny
Ústí nad Labem ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	II III IV	PT PT PT	1,200 8,600 6,000	1986 1969 1999	15,800	41,423	ČEZ Distribuce region sever	22	HU, ZP	dříve CINERGETIKA Ú/L, a.s. (SETUZA energetika)
Teplíce Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaver	1 2 3 4 5 6	spal. spal. spal. spal. spal. spal.	1,000 1,000 0,165 0,165 0,165 0,165		2,640	0,000	ČEZ Distribuce region sever	0,4	ZP	dieselagregát dieselagregát 4 x plynová turbína data p výrobě el. nepředána nelicencovaný výrobce elektřiny
Litvínov - T 200 CHEMOPETROL, a.s.	1 2 3 4 5 6 7 8 9	KO K KO KO KO KO KO KO K	22,400 16,000 22,400 22,400 22,400 22,400 22,400 22,400 16,000	1942 1948 1942 1942 1943 1942 1943 1944 1955	189,000	561,545	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	
Litvínov - T 700 CHEMOPETROL, a.s.	10 11 12 13 14	KO KO KO KO PT	28,000 25,000 25,000 25,000 6,000	1992 1992 1993 1995 1963	109,000	770,662	ČEZ Distribuce region sever	110	HU, OP	

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2006

(nad 1 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 netto v roce 2006 (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	1	KO	9,000	1957	112,500	379,836	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						
Moravská energetická a.s.	1	PT	4,000	1996	22,000	94,740	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	2,320	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	Papírny Bělá
	2	PT	0,150							
Liberec TERMIZO a.s.	1	PT	2,500		2,500	17,638	ČEZ Distribuce region sever	6	OP	
Varnsdorf Velveta a.s.	1	PT	4,000	1974	4,000	8,433	ČEZ Distribuce region sever	6	HU	teplárna
Velký Šenov Železářny Velký Šenov, s.r.o.	1	PM	0,960		0,960	3,099	ČEZ Distribuce region sever	35	ZP	
České Meziříčí - cukrovar Cukrovary TTD a.s.	4	PT	4,400		4,400	7,432	ČEZ Distribuce region východ	35	HU	
Choceň ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	1	spal.	0,500		0,500	0,676	ČEZ Distribuce region východ	0,4	ZP	kogenerační jednotka
Hrochův Týnec EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA,	1	PT	6,000	1969	12,000	6,818	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	kotelna Hrochův Týnec
	2	PT	6,000	1969						
Chotěboř Chotěbořské strojírny služby, a.s.	1	spal.	0,774	2000	1,094	1,356	lokální distribuční síť	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 síť	6	ZP	
Hostinné KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.	GT1	spal.	4,500	1997	9,000	44,497	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	10,818	ČEZ Distribuce region východ	35	LTO	
Jičín Seco GROUP a.s.	1	spal.	1,450		1,936	0,000	vlastní distrib. síť	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	206,247	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. 2006

(nad 1 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 netto v roce 2006 (celkem za společnost) [GWh]	Vyuvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Zlín Atel Energetika Zlín s.r.o.	VI	K	6,000	1960	69,250	196,095	E.ON Distribuce část východ	110	ČU, HU	bývalá teplárna Svit
	31	PTO	25,000	1996						
	32	K	30,000							
	I	K	8,250							
Prostějov DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o.	1	spal.	0,594		0,594	0,667	E.ON Distribuce část východ	0,4	ZP	
Brno - Líšeň ENERGZET, a.s.	1	PTO	12,000	1972	18,000	0,000	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	závodní teplárna
	2	PT	6,000	1987						
Břeclav KA Contracting ČR s.r.o.	1	spal.	0,260		0,835	0,000	E.ON Distribuce část východ	22	ZP	Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav
	2	spal.	0,260							
	3	PT	0,315							
Hrušovany nad Jevišovkou Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	1	PT	6,000	1970	12,000	9,524	E.ON Distribuce část východ	22	TTO nafta	
	2	PT	6,000	1970						
Bystřice pod Hostýnem TON - ENERGO a.s.	1	PT	4,000	1999	4,250	2,773	E.ON Distribuce část východ	22	HU Biomasa	Bystřice pod Hostýnem Kotelna Holešov
	2	PT	0,250							
Zďár nad Sázavou ŽĐAS, a.s.	1	PT	6,000	1960	12,500	19,452	E.ON Distribuce část východ	110	HU	
	2	PT	6,000	1960						
	3	PT	0,500	2002						
Paskov BIOCEL, a.s.	1	PT	20,800	1983	41,600	136,533	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU biomasa	
	2	PT	20,800	1983						
Ostrava - Mariánské Hory BorsodChem MCHZ, s.r.o.	1	PT	0,500		0,680	1,482	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	
	2	spal.	0,180							
Olomouc - Setuza Dalkia Česká republika, a.s.	1	PPE	2,720		2,720	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Valašské Meziříčí DEZA, akciová společnost	1	PT	4,000	1963	16,000	43,304	ČEZ Distribuce region Morava	110	ZP	Teplárna DEZA
	2	PT	12,000	1970						
Nový Jičín DOTEK - CT, s.r.o.	7 provozoven	spal.	0,924		0,924	2,445	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	
Kopřivnice Energetika Kopřivnice, a.s.	3	PTO	12,000	1983	24,000	10,947	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU, ZP	dříve Energetika TATRA, a.s.
	4	PTO	12,000	1983						
Třinec ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	1	KO	20,250	1979	34,750	617,688	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E2
	3	PT	14,500	1989						
Třinec ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	11	PT	12,000	1991	62,000		ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	Teplárna E3
	12	KO	32,000	1994						
	14	PT	1,000							
Ostrava - Vítkovice Energetika Vítkovice, a.s.	7	KO	16,000	1983	79,000	237,869	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU, TP	teplárna EVI
	8	KO	16,000	1993						
	9	PT	22,000	1995						
	10	PT	25,000	1984						
Postřelmov MEP POSTŘELMOV, a.s.	1	spal.	0,920		0,920	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		data o výrobě el. nebyla poskytnuta nelicencovaný výrobce elektřiny

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2006

(nad 1 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 netto v roce 2006 (celkem za společnost) [GWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Ostrava - Kunčice <i>Mittal Steel Ostrava a.s.</i>	1	PT	25,000	1986	254,000	1 379,813	ČEZ Distribuce region Morava	110	ČU hutní plyn	dříve ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s.
	2	PT	25,000	1987						
	3	KO	25,000	1997						
	4	KO	17,500	1958						
	5	PT	25,000	1999						
	6	PT	25,000	1994						
	7	KO	17,500	1957						
	8	PT	25,000	1966						
	9	KO	25,000	1966						
	9N	KO	19,000	2000						
10	KO	25,000	1997							
Opava <i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	1	PT	2,600		4,200	6,389	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	
	2	PT	1,600							
Kojetín <i>MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.</i>	1	PT	1,500		1,500	5,385	ČEZ Distribuce region Morava	22	HU	
Jindřichov <i>Olšanské papírny a.s.</i>	1	spal.	3,150		5,150	6,526	ČEZ Distribuce region Morava	22	ZP	<i>plynová turbína</i>
	2	PT	2,000			9,808				
Ostrava <i>Ostravské vodárny a kanalizace a.s.</i>	1	spal.	0,657		1,314	3,425	ČEZ Distribuce region Morava	22	Bioplyn	<i>kogenerační jednotky</i>
	2	spal.	0,657							
Frydek - Místek <i>SLEZAN Frydek - Místek a.s.</i>	1	PT	1,000		1,250	1,620	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	ZP	<i>lokality Frýdlant (závod 03) lokality Místek (závod 04)</i>
	2	PT	0,250							
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 a.s.</i>	1	PT	5,000		5,660	10,679	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	<i>Teplárna Bohumín radiální protitlaké turbíny</i>
	2	PT	0,660							
Frydek-Místek (Lískovec) <i>VÁLCOVNÝ PLECHU, a.s.</i>	1	PT	4,000		4,000	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	ČU	<i>data nebyla pokrytna</i>

Přehled větrných elektráren k 28. 2. 2007

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Dobříč <i>Formatech spol. s r.o.</i>	1	VTE	0,008		0,008	0,000	ČEZ Distribuce region střed	0,4		VTE Dobříč - Praha západ
Praha - východ <i>Karel Bubeník</i>	1	VTE	0,037	2002	0,037	2,476	ČEZ Distribuce region střed	0,4		VTE Zvánovice Licence na výrobu el. udělena 1. 1. 02
Malá Hraštica <i>Michal Dosoudil</i>	1	VTE	0,004	2005	0,004	0,000	ČEZ Distribuce region střed	0,4		VTE Malá Hraštica Licence na výrobu el. udělena 10. 2005
Sýkořice - Rakovník <i>Miroslav Karas</i>	1	VTE	0,007		0,007	0,000	ČEZ Distribuce region střed	0,4		VTE Sýkořice
Malšice <i>Bc. Martina Toufarová</i>	1	VTE	0,010	2006	0,010	0,000	E.ON Distribuce část západ	0,4		Licence na výrobu el. udělena 1. 11. 06 VTE Malšice
Nový Kostel - Skalná <i>Aleš K a s t l, dřevovýroba</i>	1 2 3 4	VTE VTE VTE VTE	0,315 0,500 0,500 0,500	2005	1,815	673,000	ČEZ Distribuce region západ	22		VTE Nový Kostel
Boží Dar <i>Ing. Vladimír Česenek</i>	1	VTE	0,315		0,315	120,000	ČEZ Distribuce region západ	0,4		VTE Boží Dar - Na Výsluní
Loučná <i>Green Lines, s.r.o.</i>	1 2 3	VTE VTE VTE	0,600 0,600 0,600	2004	1,800	3 423,100	ČEZ Distribuce region sever	22		v provozu od 11. 2004 VTE Loučná
Lysý Vrch - Heřmanice <i>KONOTECH, s.r.o.</i>	1 2 3 4 5 6	VTE VTE VTE VTE VTE VTE	0,500 0,500 0,500 0,500 0,500 0,600	2004	3,100	4 762,000	ČEZ Distribuce region sever	22		v provozu od 11. 2004 VTE Lysý Vrch - Heřmanice
Jindřichovice <i>Obec Jindřichovice pod Smrkem</i>	1 2	VTE VTE	0,600 0,600	2003	1,200	1 095,000	ČEZ Distribuce region sever	22		Větrná farma ENERCON E-40
Petrovice <i>SVEP, a.s.</i>	1	VTE	2,000	2005	2,000	5 404,900	ČEZ Distribuce region sever	22		VTE Petrovice
Nová Ves v Horách <i>Wind Tech s.r.o.</i>	1 2	VTE VTE	1,500 1,500	2004	3,000	5 937,100	ČEZ Distribuce region sever	22		RE POWER SYSTEMS VTE Nová Ves v Horách
Moldava <i>WINDTEX s.r.o.</i>	1 2 3	VTE VTE VTE	2,000 2,000 2,000	2006	6,000	6 526,500	ČEZ Distribuce region sever	22		Větrná farma U Tří pánů licence na výrobu el. udělena 7. 2006
Mladoňovice <i>B V K v.o.s.</i>	1	VTE	0,015		0,015	0,000	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Mladoňovice
Bystré <i>Bohumil Tomek</i>	1	VTE	0,010		0,010	0,000	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Bystré u Stárkova
Police nad Metují <i>Čtibor Frencl - F M C</i>	1	VTE	0,007		0,007	1,088	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE Police nad Metují

Přehled větrných elektráren k 28. 2. 2007

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Nový Hrádek - okres Náchod ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1	VTE	0,400		1,600	0,000	ČEZ Distribuce region východ	35		EKOV VTE Nový Hrádek
	2	VTE	0,400							
	3	VTE	0,400							
	4	VTE	0,400							
Srch HASTEX & HASPR s.r.o.	1	VTE	0,007	2006	0,021	0,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4		Větrná farma Srch Licence na výrobu el. udělena 19. 6. 06
	2	VTE	0,007							
	3	VTE	0,007							
Anenská Studánka HT ENERGO s.r.o.	1	VTE	0,250	2006	0,250	0,000	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Anenská Studánka Licence na výrobu el. udělena 18. 9. 06
Vysoké Mýto Jan Štěpánek	1	VTE	0,050	2002	0,050	10,153	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE Čáповna
Králíky Jaromír Vrbický	1	VTE	0,010	2005	0,010	0,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4		Větrná elektrárna Králíky
Horní Hynčiča Jaroslav Etzler	1	VTE	0,250 0,250	2006	0,500	126,400	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE POHLEDY II - III
Solitary Jiří Janeček	1	VTE	0,600	2006	0,600	0,000	ČEZ Distribuce region východ	6		VTE Solitary Licence na výrobu el. udělena 31. 10. 2006
Králíky Jiří Moravec	1	VTE	0,010	2005	0,010	1,078	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Králíky
Lanškroun Miroslav Chaloupek	1	VTE	0,015		0,015	0,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE Lanškroun
Nový Bydžov Pavel Šmidrkal - MALINA	1	VTE	0,010		0,020	1,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4		VTE Nový Bydžov
	2	VTE	0,010							
Anenská Studánka S & M CZ s.r.o.	1	VTE	0,250	2006	0,250	54,900	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Anenská Studánka
Pohledy S & M CZ s.r.o.	1	VTE	0,250	2006	0,250	95,100	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Pohledy - Horní Hynčiča
Žipotín S & M CZ s.r.o.	1	VTE	0,600	2006	0,600	531,600	ČEZ Distribuce region východ	35		VTE Žipotín
Pavlov APB - PLZEŇ a.s.	1	VTE	2,000	2006	4,000	3 634,500	E.ON Distribuce část východ	22		VTE Pavlov
	2	VTE	2,000	2006						
Neklid BENOCO, s.r.o.	1	VTE	0,330	2006	0,660	0,000	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná farma Bílovice Licence na výrobu el. udělena 6. 9. 06
	2	VTE	0,330							
Bílovice Dušan Šimek	1	VTE	0,050	2006	0,050	0,000	E.ON Distribuce část východ	10		
Větrný Jeníkov Jaroslava Bašťová - QUIDO	1	VTE	0,010	2003	0,010	2,131	E.ON Distribuce část východ	0,4		QUIDO - Větrný Jeníkov
Příbor Josef Jahn	1	VTE	0,007		0,007	0,263	E.ON Distribuce část východ	0,4		VTE Příbor - Nový Jičín
Žďár nad Sázavou JUDr. Josef Krkoška	1	VTE	0,005	2004	0,005	0,000	E.ON Distribuce část východ	0,4		Licence na výrobu el. udělena 30. 11. 04 větrná el. Cikháj - Žďár nad Sázavou
Bystřice pod Hostýnem Matice svatohostýnská	1	VTE	0,225	2002	0,225	272,574	E.ON Distribuce část východ	0,4		VTE Hostýn Licence na výrobu el. udělena 10. 5. 2002

Přehled větrných elektráren (k 28. 2. 2007)

Jméno elektrárny	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyuvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Podnik										
Seborov - Zdár nad Sázavou <i>MUDr. Jarmila Fučíková</i>	1	VTE	0,010	2005	0,010	2,574	E.ON Distribuce část východ	0,4		Větrná elektrárna Seborov Licence na výrobu el. udělena 02. 2002.
Břežany	1	VTE	0,850	2006	4,250	4 452,800	E.ON Distribuce část východ	22		Větrný park Lopatov - Břežany Licence na výrobu el. udělena 12. 2005
	2	VTE	0,850							
	3	VTE	0,850							
	4	VTE	0,850							
<i>WEB Větrná Energie s.r.o.</i>	5	VTE	0,850							
Protivanov <i>Wind invest. s.r.o.</i>	1	VTE	1,500	2006	3,000	5 320,000	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná farma Protivanov licence na výrobu el. udělena 12. 2005
	2	VTE	1,500							
Pavlov <i>WIND POWER s.r.o.</i>	1	VTE	0,850	2007	1,700	0,000	E.ON Distribuce část východ	22		Větrná elektrárna Pavlov licence na výrobu el. udělena 02. 2007
	2	VTE	0,850							
Hraničné Petrovice <i>APB - PLZENĚ a.s.</i>	1	VTE	0,850	2005	0,850	1 366,900	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Hraničné Petrovice
Mladoňov <i>Caurus. s.r.o.</i>	1	VTE	0,500	2004	0,500	208,200	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Mladoňov
Mravenečník - Jeseníky	1	VTE	0,220	1998	1,165	176,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		Větrná farma Mravenečník
	2	VTE	0,315	1998						
<i>ČEZ, a. s.</i>	3	VTE	0,630	1998						
Hraničné <i>Haná Metal Wind, s.r.o.</i>	1	VTE	0,850	2005	0,850	869,200	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Hraničné licence na výrobu el. od 12. 2005
Dolany - Olomouc <i>Jana Bláhová</i>	1	VTE	0,007	2004	0,007	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	0,4		VTE Dolany
Vsetín <i>Karel Javorka</i>	1	VTE	0,007		0,007		ČEZ Distribuce region Morava	0,4		VTE Vsetín
Rychvald - Karviná <i>Martin Holubčík</i>	1	VTE	0,007	2004	0,007	0,379	ČEZ Distribuce region Morava	6		VTE Rychvald Licence na výrobu el. udělena 09. 2004
Protivanov <i>Miroslav Švec</i>	1	VTE	0,010		0,010	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	0,4		VTE Protivanov
Velká Kraš - Jeseník <i>Obec Velká Kraš</i>	1	VTE	0,225		0,225	183,209	ČEZ Distribuce region Morava	22		Obec Velká Kraš
Vilémov u Litovle <i>Pravoslavná Akademie Vilémov</i>	1	VTE	0,100	2003	0,100	95,501	ČEZ Distribuce region Morava	0,4		VTE Protivanov Licence na výrobu el. udělena 8. 4. 2003.
Lipina <i>RNDr. Olga Kučová</i>	1	VTE	0,007		0,007	0,693	ČEZ Distribuce region Morava	0,4		VTE Lipina
Kyžlířov <i>Václav Vachník - VAPOL</i>	1	VTE	0,150	2005	0,300	377,157	ČEZ Distribuce region Morava	22		VTE Kyžlířov Licence na výrobu el. udělena 04. 2005.
	2	VTE	0,150							
Ostružná	1	VTE	0,500		3,000	2 032,200	ČEZ Distribuce region Morava	22		6 x VESTAS V39 500 kW Větrná farma Ostružná
	2	VTE	0,500							
	3	VTE	0,500							
	4	VTE	0,500							
	5	VTE	0,500							
<i>VE Ostružná s.r.o.</i>	6	VTE	0,500							
Drahany <i>VĚTRNÉ FARMY a.s.</i>	1	VTE	2,000	2006	2,000	608,000	ČEZ Distribuce region Morava	10		Větrná elektrárna Drahany licence na výrobu el. udělena 12. 2006
Odry - Veselí <i>WIND FINANCE a.s.</i>	1	VTE	2,000	2007	4,000	0,000	ČEZ Distribuce region Morava	22		Větrné elektrárny Odry - Veselí licence na výrobu el. udělena 01.2007
	2	VTE	2,000							

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]		
Praha <i>Pražská vodohospodářská společnost a.s.</i>	1 2 3 4 5	KGJ KGJ KGJ KGJ KGJ		2002	5,395	24 583,000	PRE Distribuce	22	Bioplyn	Ústřední čistírna odpadních vod
Praha - Dáblice <i>TEDOM s.r.o.</i>	1 2	KGJ KGJ	0,300 0,300	2002	0,600	112,000	PRE Distribuce	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Dáblice
Praha <i>TEDOM s.r.o.</i>	1 - 5	KGJ	4,952	2002	4,952	23 171,000	PRE Distribuce	22	Skládkový plyn	Areál Daewoo - Avia
Uhohličky Praha západ - Skládka Regios <i>.A.S.A., spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,520	2004	0,520	2 284,300	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Skládka Regios a.s.
Uhy - okres Kladno - Skládka UHY <i>.A.S.A., spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,341	2004	0,341	1 887,500	ČEZ Distribuce region střed	22	Skládkový plyn	Skládka UHY spol. s r.o.
Kněžice u Městce Králové <i>Energetika Kněžice, s.r.o.</i>	1	KGJ	0,330	2006	0,330	460,100	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	Bioplynová stanice
Radim u Kolína <i>MAEN, spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,570	2005	0,570	2 210,000	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	3 613,200	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	Kogenerace Radim II.
Trhový Štěpánov <i>RABBIT Trhový Štěpánov a.s.</i>	1 2	KGJ KGJ	0,125 0,190	2002	0,315	828,300	ČEZ Distribuce region střed	22	Bioplyn	KGJ Trhový Štěpánov
Mladá Boleslav <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	1 2	KO KO	44,000 44,000	2002	88,000	1 946,000	ČEZ Distribuce region střed	110	Biomasa	Teplárna hlavní závod
Chrást - Příbram <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,142	2005	0,142	639,300	ČEZ Distribuce region střed	0,4	Skládkový plyn	KGJ TKO Chrást
Líšov - České Budějovice <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	KGJ	0,330	2005	0,330	1 056,300	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	KGJ Líšov
Český Rudolec <i>Lesy Český Rudolec a.s.</i>	1		0,390		0,390	345,000	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	
Vodňany <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,142	2005	0,142	820,700	E.ON Distribuce část západ	0,4	Skládkový plyn	KGJ TKO Vodňany
Želeč - Tábor <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,142	2005	0,142	571,500	E.ON Distribuce část západ	0,4	Skládkový plyn	KGJ TKO Želeč
Trhové Sviny - České Budějovice <i>Teplné hospodářství města Trhové Sviny</i>	1		0,600	2005	0,600	1 063,000	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	Centrální kotel
Písek <i>Teplárna Písek</i>	1 2	PT PT	6,000 1,800	2002	7,800	447,000	E.ON Distribuce část západ	22	Biomasa	
Ledenice - České Budějovice <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	KGJ	0,120	2005	0,120	378,000	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	Kogenerace SOO Růžov
Pelhřimov <i>VODAK Humpolec, s.r.o.</i>	1	KGJ	0,071	2004	0,071	169,000	E.ON Distribuce část západ	22	Bioplyn	ČOV Pelhřimov
Dýšina - Plzeň sever <i>BioGas CZ s.r.o.</i>	1	KGJ	0,160	2004	0,160	35,300	ČEZ Distribuce region západ	22	Bioplyn	KGJ Dýšina

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Tisová <i>ČEZ, a. s.</i>	1	K	57,000	1959 - 1960	183,800	26 730,000	ČEZ Distribuce region západ	110	<i>Biomasa</i>	<i>Tisová 1</i>
	2	KO	57,000							
	3	KO	57,000							
	4	PT	12,800							
Chodov - Sokolov <i>F O B O S spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,200	2004	0,200	710,000	ČEZ Distribuce region západ	35	<i>Bioplyn</i>	<i>Skládka Safer - Chodov</i>
Cheb <i>CHEVAK Cheb, a.s.</i>	1	KGJ	0,123	2004	0,123	838,000	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Cheb</i>
Mariánské Lázně <i>CHEVAK Cheb, a.s.</i>	1	KGJ	0,034	2005	0,034	168,600	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Chotěnov - Mariánské Lázně</i>
Kladruby <i>I N T E G R O a.s.</i>	1	KGJ	0,150		0,150	514,400	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>KGJ I N T E G R O KLADRUBY</i>
Stružná Žalmanov <i>Kogenerace Žalmanov s.r.o.</i>	1	KGJ	0,570	2004	0,570	443,000	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Podnikatelský areál Žalmanov</i>
Klatovy <i>Šumavské vodovody a kanalizace a.s.</i>	1	KGJ	0,257	2002	0,257	1 218,300	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Pod Borem Kog. jed. Motorgas TBG 260</i>
Plzeň <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	1	PT	55,000	2002	105,000	34 455,000	ČEZ Distribuce region západ	110	<i>Biomasa</i>	<i>Teplárna Plzeň</i>
	2	PT	50,000							
Černošín - Tachov <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	KGJ	0,120	2004	0,120	297,000	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Kogenerace Černošín</i>
Dobřany - Plzeň jih <i>TERBA, s.r.o.</i>	1	KGJ	0,550	2005	0,550	1 476,000	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Kogenerace Vysoká</i>
Plzeň <i>VODÁRNA PLZEŇ a.s.</i>	1	KGJ	0,400	2001	0,800	6 285,000	ČEZ Distribuce region západ	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Plzeň</i>
	2	KGJ	0,400							
Litvínov <i>CELIO a.s.</i>	1	KGJ	0,150	2003	0,150	1 155,000	ČEZ Distribuce region sever	0,4	<i>Bioplyn</i>	<i>Litvínov - V Růžodolu</i>
Ledvice <i>ČEZ, a. s.</i>	1	K	110,000	1967	110,000	7 734,000	ČEZ Distribuce region sever	110	<i>Biomasa</i>	<i>Ledvice 3</i>
Tušimice - Chomutov <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	KGJ	0,330	2005	0,330	8 000,000	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>Skládka Tušimice</i>
Štětí <i>Mondi Packaging Paper Štětí a.s.</i>	1	K	9,000	2001	112,500	278 046,000	ČEZ Distribuce region sever	110	<i>Biomasa</i>	<i>Teplárna Štětí</i>
	2	K	9,000							
	3	PT	30,500							
	4	PT	32,000							
	5	PT	32,000							
Jirkov - Chomutov <i>Podnik služeb Jirkov s.r.o.</i>	1	KGJ	0,075	2004	0,075	46,615	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>Skládka odpadů Jirkov kogenerace skládkového plynu</i>
Česká Lípa <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	KGJ	0,140	2005	0,140	813,000	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Česká Lípa</i>
Litoměřice <i>Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	KGJ	0,140	2004	0,140	567,000	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Litoměřice</i>
Most - Chánov <i>Sveročeské vodovody a kanalizace, a.s.</i>	1	KGJ	0,140	2005	0,140	512,000	ČEZ Distribuce region sever	22	<i>Bioplyn</i>	<i>ČOV Most - Chánov</i>

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Děčín - Boletice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1	KGJ	0,190	2005	0,190	339,000	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Děčín - Boletice
Bystřany Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1 2	KGJ KGJ	0,140 0,140	2005	0,280	784,400	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Bystřany
Liberec Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1 2	KGJ KGJ	0,235 0,220	2005	0,280	1 878,000	ČEZ Distribuce region sever	35	Bioplyn	ČOV Liberec
Neštětice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1 2	KGJ KGJ	0,230 0,230	2004	0,460	947,000	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	ČOV Neštětice
Modlany - Teplice TEDOM s.r.o.	1	KGJ	1,100	2005	1,100	3 395,000	ČEZ Distribuce region sever	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Modlany
Šluknov - Děčín TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,200	2006	0,200	131,000	ČEZ Distribuce region sever	22	Bioplyn	Kogenerace SOO Rožany
Košťálov - Semily TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,300	2005	0,300	1 160,000	ČEZ Distribuce region sever	35	Bioplyn	Kogenerace Košťálov
Mimoň - Česká Lípa VIA spol. s r.o.	1 2	KGJ KGJ	0,200 0,100	2004	0,300	698,300	ČEZ Distribuce region sever	35	Bioplyn	ČOV Mimoň
Letohrad - Ústí nad Orlicí BOCUS, a.s.	1 2 3	KGJ KGJ KGJ	0,022 0,022 0,026	2004	0,070	311,800	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	KGJ BOCUS
Louka - Hodonín BOOS engineering, spol. s r.o.	1	KGJ	0,090	2006	0,090	33,400	ČEZ Distribuce region východ	6	Bioplyn	E blok Louka
Hradec Králové Královéhradecká provozní, a.s.	1 2	KGJ KGJ	0,191 0,191	2006	0,382	1 036,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	ČOV Hradec Králové
Nasavrky - Skládkva Chrudim Brůha a syn, spol. s r.o.	1	KGJ	0,270	2005	0,270	861,400	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Plynová KGJ Nasavrky
Trutnov ČEZ, a. s.	1 2 3	KO KO KO	55,000 55,000 55,000	1957	165,000	49 500,000	ČEZ Distribuce region východ	110	Biomasa	Pořičí 2
Dvůr Králové ČEZ, a. s.	1 2	PT K	6,300 12,000	1955 1963	18,300	630,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Biomasa	Teplárna Dvůr Králové
Chvaletice - Pardubice ČEZ, a. s.	1 2	K K	200,000 200,000	1977 - 1978	400,000	980,000	ČEZ Distribuce region východ	400	Biomasa	Chvaletice
Dobruška - Rychonov nad Kněžnou TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,270	2005	0,270	1 013,800	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	KJ TKO Křovice
Chvaletice - Pardubice TEDOM s.r.o.	1	KGJ	1,100	2003	1,100	5 193,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	Skládka TKO Chvaletice
Ústí nad Orlicí TEPVOS, spol. s r.o.	1	KGJ	0,071	2005	0,071	162,000	ČEZ Distribuce region východ	0,4	Bioplyn	Čistírna odpadních vod
Dolní Braná - Trutnov TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,120	2005	0,120	414,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Kogenerace Dolní Braná
Trutnov - Hradec Králové TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,120	2005	0,120	524,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Kogenerace SOO Kryblice

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

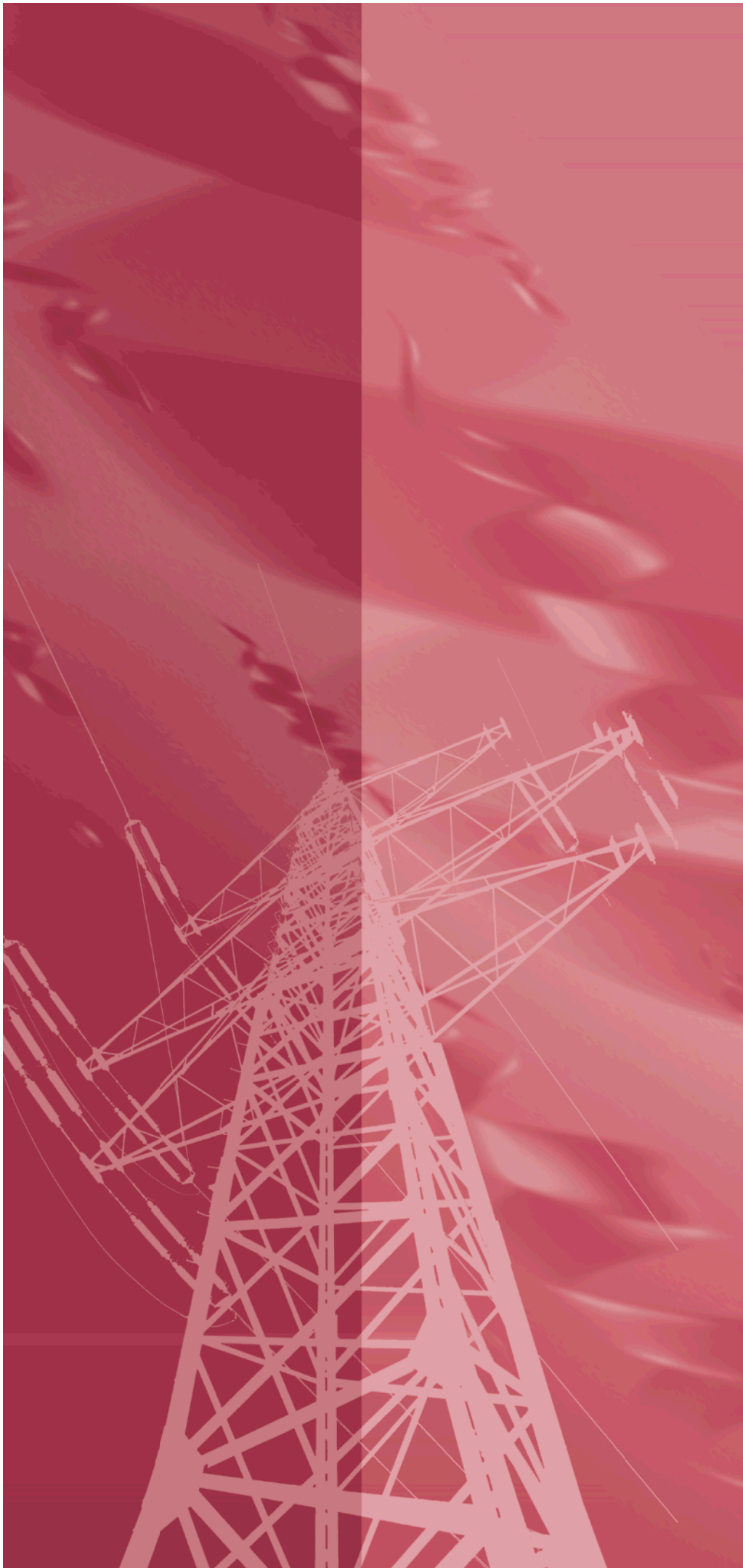
Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
České Libchavy - Ústí nad Orlicí TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,200	2005	0,200	598,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	Kogenerace SOO EKOLA
Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	1	KGJ	0,145	2006	0,900	5 580,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Skládkový plyn	TKO Březinka
	2	KGJ	0,145							
	3	KGJ	0,145							
	4	KGJ	0,145							
	5	KGJ	0,160							
	6	KGJ	0,160							
Chrudim Vodárenská společnost Chrudim, a.s.	1	KGJ	0,150	2006	0,150	884,500	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	ČOV Chrudim - Májov
Náchod Vodovody a kanalizace Náchod, a.s.	1	KGJ	0,128	2005	0,256	358,700	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	ČOV Náchod
Bohuslavice nad Úpou - Trutnov Vodovody a kanalizace Trutnov, a.s.	1	KGJ	0,071	2006	0,071	121,000	ČEZ Distribuce region východ	35	Bioplyn	ČOV Bohuslavice
Žabčice .A.S.A., spol. s r.o.	1	KGJ	0,341	2005	0,341	2 180,900	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	Skládka Žabčice
Hodonín ČEZ, a. s.	1	K	50,000	1951 - 1957	105,000	54 000,000	E.ON Distribuce část východ	110	Biomasa	
	2	K	55,000							
Smiřice - Hradec Králové FORE s.r.o.	1	KGJ	0,150	2006	0,150	425,700	E.ON Distribuce část východ	6	Bioplyn	ČOV Smiřice
Pelhřimov IROMEZ s.r.o.	1	PT	0,160	2005	1,160	3 742,000	E.ON Distribuce část východ	0,4	Biomasa	Kotelna K2
	2	KO	1,000							
Velké Albrechtice KA Contacting ČR s.r.o.	1	PM	0,150	2007	0,900	997,400	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							
Třeboň R.A.B. spol. s r.o.	1	KGJ	0,120	2004	0,120	519,200	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	ČOV Třeboň
Petrůvky - Třebíč SAX Real s.r.o.	1	KGJ	0,290	2004	0,290	716,400	E.ON Distribuce část východ	22	Skládkový plyn	Skládka TKO Petrůvky
Kroměříž Správa majetku města Kroměříže	1	KGJ	0,022	2002	0,022	62,800	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	Plynová kotelna PK-5
Pelhřimov SPV spol. s r.o.		KGJ			0,284	2 153,000	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	
Vladislav - Třebíč TANEX Vladislav, a.s.	1	KGJ	0,150	2006	0,300	1 221,400	E.ON Distribuce část východ	0,4	Bioplyn	Energocentrum BPS
	2	KGJ	0,150							
Velké Pavlovice - Břeclav TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	130,100	E.ON Distribuce část východ	0,4	Skládkový plyn	KJ TKO Hantály
Mutěnice - Hodonín TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	616,200	E.ON Distribuce část východ	0,4	Skládkový plyn	KJ TKO Mutěnice
Těmice - Hodonín TEDOM ENERGO s.r.o.	1	KGJ	0,150	2005	0,150	367,300	E.ON Distribuce část východ	0,4	Skládkový plyn	KJ TKO Těmice

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

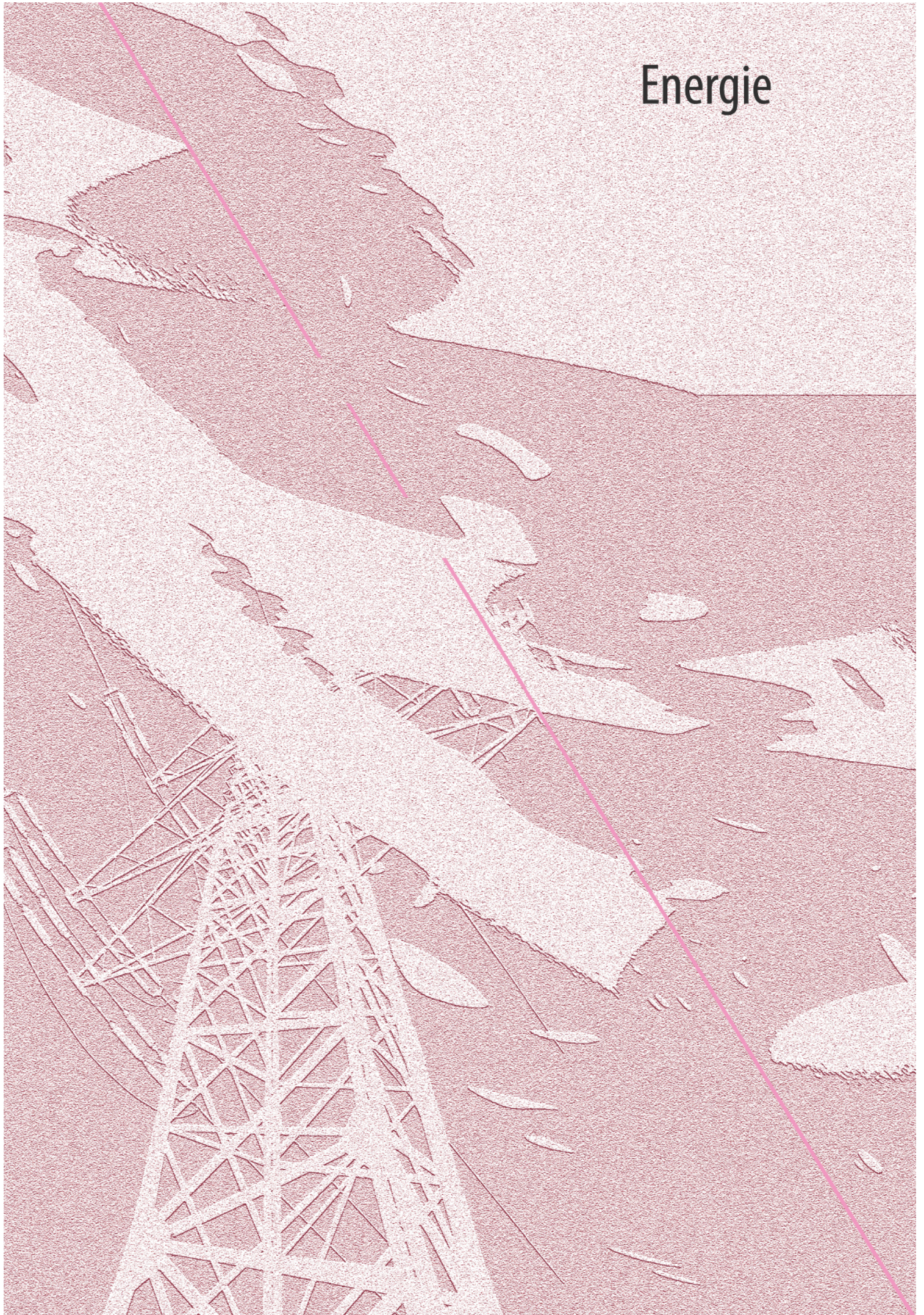
Jméno elektrárny Podnik	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s.	1	PT	25,000	1976	50,000	20 079,000	E.ON Distribuce část východ	22	Biomasa	Teplárna Otrokovice
	2	PT	25,000	1999						
Kvítkovice u Otrokovic TERBA s.r.o.	1	KGJ	0,300	2004	0,300	1 928,000	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	Kogenerace Kvítkovice
Bystřice pod Hostýnem TON - ENERGO a.s.	1	PT	4,000	1999	4,000	338,000	E.ON Distribuce část východ	22	Biomasa	
Holešov TON - ENERGO a.s.	1	PT	0,250		0,250	2,000	E.ON Distribuce část východ	22	Biomasa	Teplárna Holešov
Třebíč TTS cz s.r.o.	1	KGJ	0,990	2005	0,990	2 750,200	E.ON Distribuce část východ	22	Biomasa	ORC teplárna SEVER
Brno - Černovice Ústav využití plynu Brno, s.r.o.	1	KGJ	0,150	2006	0,300	758,600	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	
	2	KGJ	0,150							
Perná - Břeclav Vladan Krč AL-EN	1	KGJ	0,030	2004	0,030	2,946	E.ON Distribuce část východ	22		Areál bývalého JZD Perná
Dobšice VODÁRENSKÁ AKCIOVÁ SPOL., a.s.	1	KGJ	0,140	2006	0,140	605,200	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	ČOV Dobšice
Žďár nad Sázavou VODÁRENSKÁ AKCIOVÁ SPOL., a.s.	1	KGJ	0,075	2006	0,075	170,400	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	ČOV Žďár nad Sázavou
Havlíčkův Brod Vodovody a kanalizace Havlíčkův Brod, a.s.	1	KGJ	0,150	2005	0,320	589,500	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	ČOV Perknov
	2	KGJ	0,170							
Kroměříž Vodovody a kanalizace Kroměříž, a.s.	1	KGJ	0,142	2006	0,152	224,900	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	ČOV Kroměříž
Hodonín ZZN POMORAVÍ a.s.	1	KGJ	0,200		0,200	78,000	E.ON Distribuce část východ	22	Bioplyn	VNS Rohatec
Životice u Nového Jičína ASOMPO, a.s.	1	KGJ	0,150	2004	0,150	1 123,300	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Skládka Životice
Paskov BIOCEL, a.s.	1	PT	20,800	1983	41,600	115 206,000	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Paskov Zahradní
	2	PT	20,800	1983						
Rapotín - Šumperk DAGGER a.s.	1	KGJ	0,270	2005	0,270	47,600	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	KGJ SKO Rapotín
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	12,000	1966	24,000	2 657,000	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Čs. Armády
	2	PT	12,000	1968						
Olomouc Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	6,300	1954	47,300	34 197,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	Biomasa	Teplárna Olomouc
	2	PT	41,000	1998						
Karviná Dalkia Česká republika, a.s.	1	KO	15,000	1958	55,000	8 626,000	ČEZ Distribuce region Morava	110	Biomasa	Teplárna Karviná
	2	KO	40,000	1998						
Krnov Dalkia Česká republika, a.s.	1	PT	4,800	1997	4,985	29 863,000	ČEZ Distribuce region Morava	6	Biomasa	Teplárna Krnov
	2	PT	0,185							
Horní Suchá - Karviná Depos Horní Suchá, a.s.	1	KGJ	0,249	2001	0,249	244,100	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Skládka Horní Suchá
Frydek - Místek Frydecká skládka, a.s.	1	KGJ	0,200	2006	0,200	64,500	ČEZ Distribuce region Morava	22	Skládkový plyn	Kontejnerová KGJ ČKD Hořovice

Přehled výroben spalujících biomasu, bioplyn a skládkový plyn (k 28. 2. 2007)

Jméno elektrárny <i>Podnik</i>	Číslo výrobní jednotky	Typ turbíny	Instalovaný výkon [MW _e]	Uvedení do provozu	Instalovaný výkon celkem [MW _e]	Roční výroba elektřiny netto v roce 2006 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámky
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Velké Albrechtice <i>GT 92 s.r.o.</i>	1	KGJ	0,150	2002	0,600	4 297,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Velké Albrechtice - výkrmna prasat</i>
	2	KGJ	0,150							
	3	KGJ	0,150							
	4	KGJ	0,150							
Němčice nad Hanou - Prostějov <i>Kogenerace Radim s.r.o.</i>	1	KGJ	0,330	2005	0,330	644,200	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>Skládka Němčice</i>
Mrsklesy - Olomouc <i>MAEN, spol. s r.o.</i>	1	KGJ	0,400	2006	0,400	105,400	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>Skládka Mrsklesy na Moravě</i>
Ostrava - Přívoz <i>Ostravské vodárny a kanalizace a. s.</i>	1	KGJ	0,657	2002	1,314	3 395,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	
	2	KGJ	0,657							
Velké Albrechtice - Nový Jičín <i>PŠVP BIO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,150	2006	0,900	2560,800	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>PŠVO BIO</i>
	2	KGJ	0,150							
	3	KGJ	0,150							
	4	KGJ	0,150							
	5	KGJ	0,150							
	6	KGJ	0,150							
Zlaté Hory - Jeseník <i>Služby města Zlatých Hor</i>	1	KGJ	0,150	2003	0,150	54,600	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Centrální vytápna</i>
Olomouc <i>STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.</i>	1	KGJ	0,460	2005	0,920	1 915,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>Čistírna odpadních vod</i>
	2	KGJ	0,460							
Zábřeh <i>Šumperská provozní vodohospodářská spol., a.s.</i>	1	KGJ	0,100	2002	0,100	257,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>KGJ ČOV Zábřeh</i>
Šumperk <i>Šumperská provozní vodohospodářská spol., a.s.</i>	1	KGJ	0,140	2003	0,140	300,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Bioplyn</i>	<i>KGJ ČOV Šumperk</i>
Ludčeřovice - Opava <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,142	2005	0,142	639,800	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	<i>Skládkový plyn</i>	<i>KJ TKO Markvartovice</i>
Holasovice - Opava <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	1	KGJ	0,142	2005	0,284	1 934,500	ČEZ Distribuce region Morava	0,4	<i>Skládkový plyn</i>	<i>KJ TKO Holasovice</i>
	2	KGJ	0,142							
Ostrava <i>TEDOM s.r.o.</i>	1	KGJ		2005	0,912	6 658,000	ČEZ Distribuce region Morava	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>Skládka TKO Ostrava</i>
	2	KGJ								
Klokočov - Opava <i>Vitkovská zemědělská s.r.o.</i>	1	KGJ		2006	0,986	1 722,000	region Morava	22	<i>Skládkový plyn</i>	<i>KGJ Klokočov</i>
	2	KGJ								
	3	KGJ								
	4	KGJ								



Energie



Vývoj bilance elektřiny od roku 1986

[GWh]	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992
Výroba elektřiny brutto	60 606	62 197	64 335	65 132	62 558	60 528	59 293
Výroba elektřiny netto ¹⁾	56 212	57 705	59 822	60 566	58 112	56 375	55 370
Saldo zahr. výměn ²⁾	-1 819	-1 340	-2 817	-2 783	-692	-2 530	-3 036
Zdroje celkem ³⁾	54 393	56 365	57 005	57 783	57 420	53 845	52 334
VO	28 895	29 831	30 204	30 598	30 104	26 780	25 007
MO	13 825	14 573	14 759	15 307	15 671	16 147	16 418
Ostatní ⁴⁾	16 067	16 453	16 555	16 444	16 091	15 071	14 832
Brutto spotřeba ⁵⁾	58 787	60 857	61 518	62 349	61 866	57 998	56 257
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 394	4 492	4 513	4 566	4 446	4 153	3 923
Přečerpání v PVE	372	435	466	437	400	326	326
Ztráty v sítích	3 942	4 109	4 062	4 075	3 996	3 811	3 860
Netto spotřeba ⁶⁾	50 079	51 821	52 477	53 271	53 024	49 708	48 148

[GWh]	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Výroba elektřiny brutto	58 882	58 705	60 847	64 257	64 598	65 112	64 368
Výroba elektřiny netto ¹⁾	54 976	54 853	56 880	59 899	59 956	60 264	59 474
Saldo zahr. výměn ²⁾	-2 104	-445	418	-3	-1 188	-2 461	-3 277
Zdroje celkem ³⁾	52 872	54 408	57 298	59 896	58 768	57 803	56 197
VO	23 809	23 394	24 261	24 365	23 532	23 324	20 987
MO	17 354	19 188	21 339	23 000	22 330	21 482	21 462
Ostatní ⁴⁾	15 615	15 678	15 665	16 889	17 548	17 845	18 643
Brutto spotřeba ⁵⁾	56 778	58 260	61 265	64 254	63 410	62 651	61 092
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	3 906	3 852	3 967	4 358	4 642	4 848	4 895
Přečerpání v PVE	314	436	375	596	517	654	715
Ztráty v sítích	4 793	4 660	4 768	5 154	5 088	4 953	4 627
Netto spotřeba ⁶⁾	47 765	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196	50 855

[GWh]	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Výroba elektřiny brutto	73 466	74 647	76 259	83 205	84 333	82 579	84 361
Výroba elektřiny netto ¹⁾	67 741	68 780	70 304	76 633	77 919	76 192	77 884
Saldo zahr. výměn ²⁾	-10 017	-9 539	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634	-12 631
Zdroje celkem ³⁾	57 724	59 241	58 917	60 420	62 202	63 558	65 253
VO	22 062	23 387	30 036	30 724	32 183	33 435	34 595
MO	20 917	21 572	21 573	22 207	22 452	22 618	23 260
Ostatní ⁴⁾	20 471	20 149	13 263	14 061	13 980	13 892	13 875
Brutto spotřeba ⁵⁾	63 450	65 108	64 872	66 992	68 616	69 945	71 730
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	5 725	5 868	5 955	6 572	6 414	6 387	6 477
Přečerpání v PVE	749	556	479	552	730	867	946
Ztráty v sítích	4 683	4 910	4 858	5 087	5 084	5 027	4 885
Netto spotřeba ⁶⁾	52 292	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664	59 421

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

V roce 2002 a 2003 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

Roční bilance elektřiny

	položka	vzorec	2006 [GWh]	2005 [GWh]	2006/ 2005 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	84 360,9	82 578,5	102,158
2	z toho: PE		52 395,4	52 137,2	100,495
3	PPE+PSE		2 480,0	2 622,5	94,566
4	VE		3 257,3	3 027,0	107,608
5	JE		26 046,5	24 727,6	105,334
6	VTE		49,4	21,3	
7	SLE		0,2	0,1	
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		132,1	42,9	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 476,8	6 386,8	101,409
11	z toho: PE		4 855,6	4 826,6	100,601
12	PPE+PSE		53,5	73,2	73,087
13	VE		14,2	13,1	108,397
14	JE		1 547,8	1 472,6	105,107
15	VTE		0,3	0,1	
16	SLE		0,0	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		5,4	1,1	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	77 884,1	76 191,7	102,221
20	z toho: PE		47 539,9	47 310,6	100,485
21	PPE+PSE		2 426,5	2 549,2	95,187
22	VE		3 243,1	3 013,9	107,605
23	z toho PVE		703,0	643,6	109,229
24	JE		24 498,7	23 255,0	105,348
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		175,9	63,0	
26	dovoz elektřiny celkem ^{*)}		11 465,6	12 350,7	92,834
27	vývoz elektřiny celkem ^{*)}		24 097,0	24 984,7	96,447
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-12 631,4	-12 634,0	99,979
29	spotřeba na přečerpání v PVE		946,3	867,1	109,134
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	64 306,3	62 690,6	102,577
31	ztráty v sítích		4 885,3	5 026,6	97,189
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	59 421,0	57 664,0	103,047
33	ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)}		2 512,7	2 478,1	101,396
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	34 594,5	33 435,4	103,467
35	z toho: z úrovně vvn		7 663,2	7 428,2	103,164
36	z úrovně vn		22 511,6	23 468,2	95,924
37	účelová spotřeba		4 419,7	2 539,1	
38	MO celkem	= ř. (39+40)	23 260,1	22 617,5	102,841
39	z toho: podnikatelé		8 062,3	7 899,0	102,067
40	domácností		15 197,8	14 718,6	103,256
41	tuzemská spotřeba elektřiny netto	= ř. (34+38+33-29)	59 421,0	57 664,0	103,047
42	tuzemská spotřeba elektřiny brutto	= ř. (41+29+31+10)	71 729,5	69 944,5	102,552

^{*)} spotřeba elektřiny v zařízení 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)

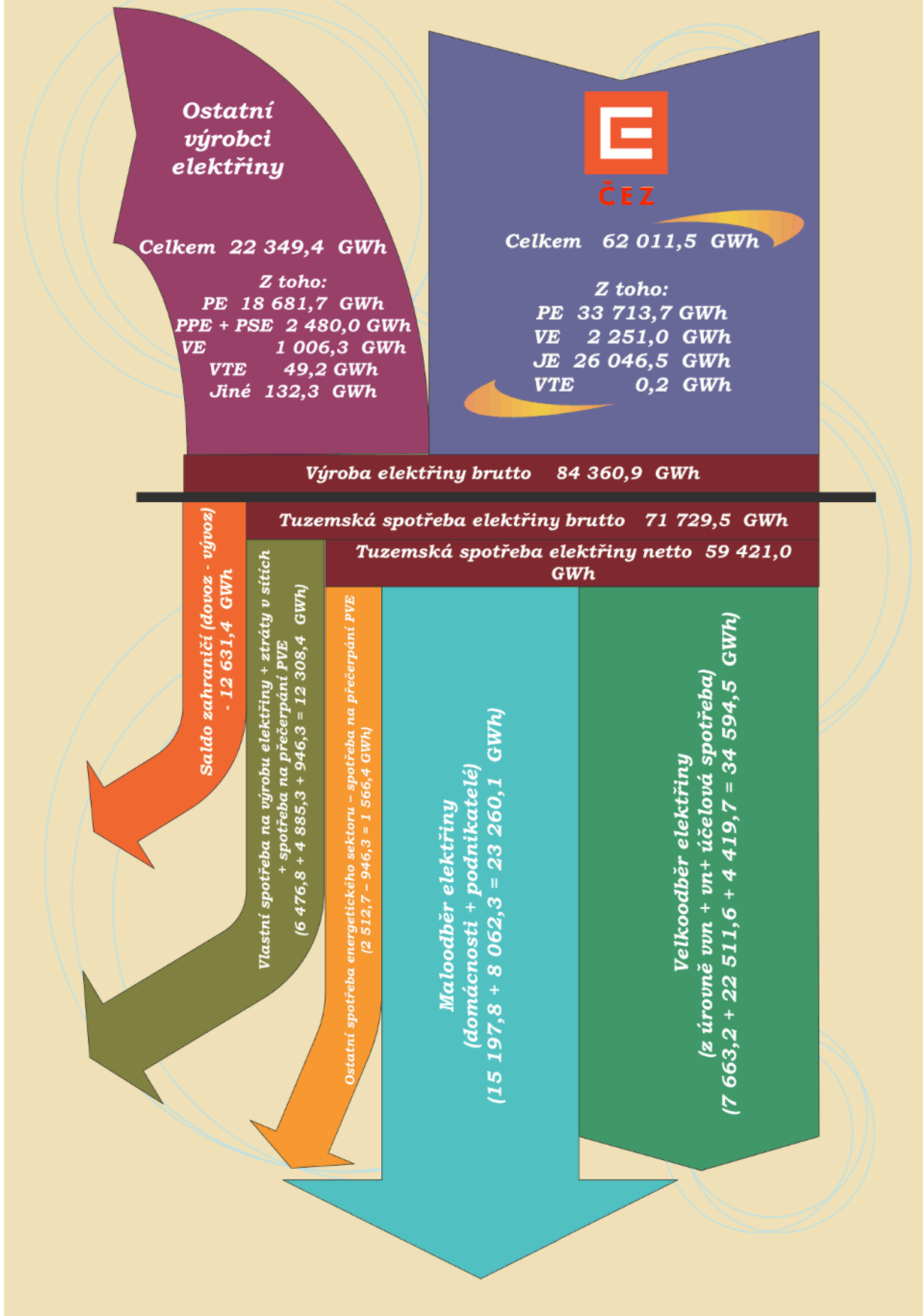
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

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



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)	8 099,6	7 269,4	7 794,4	6 548,9	6 478,6	6 395,3	6 450,9	6 483,6	6 481,7	7 050,0	7 528,1	7 780,4	84 360,9
2	z toho: PE		5 443,5	4 390,5	4 710,3	3 380,3	3 484,5	3 999,7	4 141,5	3 870,9	4 214,4	4 915,5	4 987,7	4 856,6	52 395,4
3	PPE+PSE		292,3	240,9	275,9	205,8	139,0	116,5	101,4	129,1	205,1	232,3	274,6	267,1	2 480,0
4	VE		242,9	185,4	271,0	496,7	342,3	265,0	298,1	300,8	196,1	205,2	231,0	222,9	3 257,3
5	JE		2 107,4	2 440,9	2 523,0	2 452,6	2 498,1	2 001,6	1 898,6	2 168,2	1 848,7	1 679,7	2 014,1	2 413,6	26 046,5
6	VTE		2,5	2,3	3,2	2,3	3,0	1,9	1,6	4,2	6,3	6,4	8,6	7,0	49,4
7	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	0,2
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		10,9	9,4	10,9	11,1	11,7	10,6	9,7	10,4	11,1	10,8	12,1	13,3	132,1
10	výroba elektřiny KVET		747,9	835,2	766,8	562,3	398,6	339,9	266,2	281,7	314,3	512,6	770,8	853,7	6 650,0
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15+16+17+18+19)	598,5	532,0	562,2	475,5	499,4	512,5	526,6	525,4	526,9	558,3	578,6	580,7	6 476,8
12	z toho: PE		468,9	386,2	414,9	329,5	351,1	388,0	403,6	376,3	403,9	450,4	444,8	437,9	4 856,6
13	PPE+PSE		5,4	4,8	5,5	4,9	3,7	3,3	3,0	3,9	4,7	4,4	4,6	5,3	53,5
14	VE		1,3	1,1	1,3	1,5	1,3	1,0	1,0	1,2	0,9	1,0	1,3	1,2	14,2
15	JE		122,6	139,5	140,0	139,2	142,6	119,7	118,6	143,6	116,9	102,1	127,4	135,7	1 547,8
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	0,3
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		0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	5,4
20	vlastní spotřeba na výrobu el. KVET		36,4	43,9	47,3	38,8	31,1	26,1	19,9	21,4	25,0	35,8	51,5	56,2	433,4
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27)	7 501,1	6 737,4	7 232,2	6 073,4	5 979,2	5 882,8	5 924,2	5 958,2	5 954,8	6 491,7	6 949,4	7 199,7	77 884,1
22	z toho: PE		4 974,7	4 004,2	4 295,4	3 050,8	3 133,4	3 611,7	3 737,9	3 494,6	3 810,5	4 465,0	4 542,9	4 418,7	47 539,9
23	PPE+PSE		286,9	236,1	270,4	201,0	135,3	113,1	98,4	125,3	200,3	228,0	270,0	261,8	2 426,5
24	VE		241,6	184,3	269,7	495,1	341,0	263,9	297,0	299,6	195,2	204,2	229,7	221,6	3 243,1
25	z toho PVE		71,9	59,1	55,6	43,0	43,3	23,1	62,7	62,5	60,6	67,6	80,3	73,1	703,0
26	JE		1 984,8	2 301,4	2 383,0	2 313,4	2 355,4	1 881,9	1 780,0	2 024,7	1 731,8	1 577,6	1 886,7	2 277,9	24 498,7
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		13,1	11,3	13,7	13,0	14,2	12,0	10,9	14,1	16,9	16,8	20,1	19,7	175,9
28	výroba elektřiny netto na KVET		711,6	791,3	719,5	523,5	367,5	313,8	246,3	260,3	289,3	476,8	719,3	797,5	6 216,6
29	dovoz elektřiny celkem		1 391,9	1 210,4	1 131,0	896,9	862,2	633,8	601,5	581,1	711,8	992,3	1 179,2	1 273,5	11 465,6
30	vývoz elektřiny celkem		2 155,4	1 986,0	2 097,3	1 791,2	1 912,1	1 758,4	1 900,4	1 768,0	1 861,1	2 067,3	2 245,9	2 553,9	24 097,0
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-763,5	-775,6	-966,4	-894,3	-1 049,9	-1 124,5	-1 298,9	-1 186,9	-1 149,3	-1 075,0	-1 066,8	-1 280,4	-12 631,4
32	spotřeba na přečerpání v PVE		96,8	79,8	75,8	56,3	57,0	34,1	83,5	84,0	81,6	91,3	108,2	98,0	946,3
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	6 640,8	5 882,0	6 190,0	5 122,7	4 872,4	4 724,1	4 541,8	4 687,3	4 723,9	5 325,4	5 774,5	5 821,3	64 306,3
34	ztráty v sítích		551,3	486,6	499,0	378,4	342,1	315,1	314,7	320,8	332,0	413,0	442,9	489,4	4 885,3
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	6 089,5	5 395,4	5 691,0	4 744,3	4 530,3	4 409,0	4 227,1	4 366,5	4 391,9	4 912,5	5 331,6	5 331,9	59 421,0
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		275,2	219,1	233,6	170,4	139,1	154,8	170,3	160,6	199,3	238,0	275,6	276,7	2 512,7
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	3 167,7	2 867,7	3 097,6	2 806,4	2 860,3	2 777,0	2 670,5	2 829,0	2 794,4	2 951,2	3 040,8	2 731,9	34 594,5
38	z toho: z úrovně vv		622,7	614,5	637,6	556,9	610,8	614,8	577,6	683,5	674,2	689,5	711,8	669,1	7 663,2
39	z úrovně vn		2 051,0	1 836,8	2 035,9	1 814,3	1 857,0	1 831,5	1 751,1	1 883,8	1 782,9	1 943,9	1 970,3	1 753,0	22 511,6
40	účelová spotřeba		494,0	416,4	424,2	435,1	392,5	330,7	341,7	261,7	337,3	317,7	358,7	309,7	4 419,7
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 743,4	2 388,4	2 435,6	1 823,9	1 587,9	1 511,3	1 469,9	1 460,8	1 479,7	1 814,6	2 123,3	2 421,3	23 260,1
42	z toho: podnikatelé		901,5	794,3	808,9	611,0	580,8	580,5	561,9	559,2	551,9	649,7	728,7	733,9	8 062,3
43	domácnosti		1 841,9	1 594,0	1 626,7	1 212,9	1 007,1	930,8	908,0	901,6	927,8	1 164,9	1 394,6	1 687,5	15 197,8
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	6 089,5	5 395,4	5 691,0	4 744,3	4 530,3	4 409,0	4 227,1	4 366,5	4 391,9	4 912,5	5 331,6	5 331,9	59 421,0
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	7 336,1	6 493,9	6 828,0	5 654,6	5 428,7	5 270,8	5 152,0	5 296,7	5 332,4	5 975,1	6 461,3	6 500,1	71 729,5

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

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

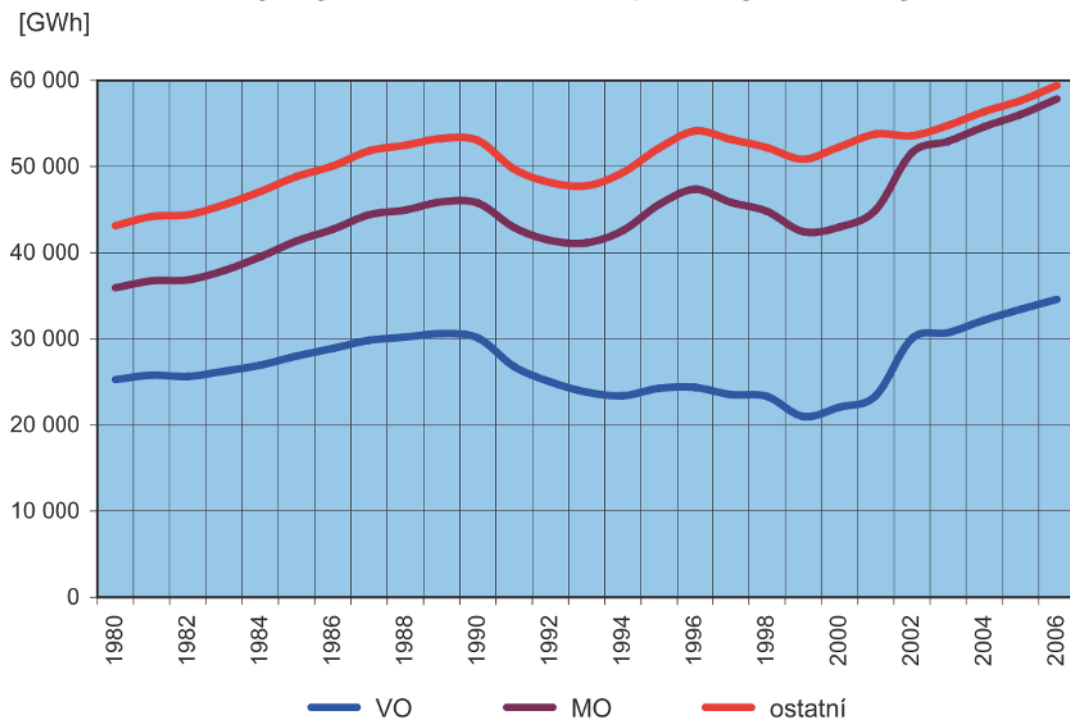
číslo	položka	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	8 099,6	7 269,4	7 794,4	6 548,9	6 478,6	6 395,3	6 450,9	6 483,6	6 481,7	7 050,0	7 528,1	7 780,4	84 360,9
2	z toho: PE	5 443,5	4 390,5	4 710,3	3 380,3	3 484,5	3 999,7	4 141,5	3 870,9	4 214,4	4 915,5	4 987,7	4 856,6	52 395,4
3	spalováním ČU	845,4	648,3	672,5	458,5	363,3	547,5	464,1	437,0	521,0	583,2	652,0	627,2	6 820,1
4	spalováním HU	4 369,4	3 534,3	3 809,1	2 737,4	2 940,0	3 278,6	3 505,6	3 258,1	3 506,6	4 108,7	4 088,3	3 998,5	43 134,6
5	spalováním biomasy	53,6	53,0	66,6	55,3	64,3	60,2	53,0	57,7	54,1	66,7	71,1	73,0	728,5
6	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	22,2	20,0	17,6	14,6	13,8	13,6	13,1	12,7	15,5	20,3	27,1	20,8	211,2
7	spalováním ZP	49,8	43,8	46,0	27,8	15,7	12,8	9,5	12,9	12,9	29,4	40,2	41,4	342,2
8	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
9	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
10	spalováním ostatních plynů	84,6	74,8	83,7	81,3	83,8	83,2	94,1	88,6	99,4	100,6	100,8	88,0	1 063,0
11	spalováním ostatních pevných paliv	3,7	3,0	2,6	2,5	3,1	3,7	2,0	3,7	4,7	4,8	4,1	3,0	40,7
12	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	14,1	12,6	11,4	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,5	4,2	50,1
13		0,8	0,6	0,6	0,5	0,2	0,2	0,1	0,3	0,2	0,3	0,6	0,6	5,0
14	PPE + PSE	292,3	240,9	275,9	205,8	139,0	116,5	101,4	129,1	205,1	232,3	274,6	267,1	2 480,0
15	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
16	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
17	spalováním 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
18	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	1,5	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,3	0,0	0,1	0,5	0,7	0,2	3,7
19	spalováním ZP	96,0	69,0	88,2	31,3	20,7	22,4	28,4	20,1	27,2	41,0	89,2	95,7	629,0
20	spalováním bioplynu	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,6	0,8	6,8
21	spalováním skládkového plynu	1,9	1,9	2,1	2,1	2,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,2	2,1	2,1	24,4
22	spalováním ostatních plynů	186,1	163,6	178,6	166,4	110,7	87,3	67,0	103,1	171,7	184,1	177,8	163,7	1 760,0
23	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
24	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	6,3	5,9	6,3	5,5	4,7	4,3	3,1	3,4	3,6	4,1	4,3	4,5	56,1
26	výroba elektřiny na KVET	745,6	833,1	765,0	560,1	395,4	336,6	263,3	278,2	309,9	508,3	766,6	849,2	6 611,4
27	VE	242,9	185,4	271,0	496,7	342,3	285,0	298,1	300,8	196,1	205,2	231,0	222,9	3 257,3
28	JE	2 107,4	2 440,9	2 523,0	2 452,6	2 498,1	2 001,6	1 898,6	2 168,2	1 848,7	1 679,7	2 014,1	2 413,6	26 046,5
29	VTE	2,5	2,3	3,2	2,3	3,0	1,9	1,6	4,2	6,3	6,4	8,6	7,0	49,4
30	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	0,2
31	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
32	AOE	10,9	9,4	10,9	11,1	11,7	10,6	9,7	10,4	11,1	10,8	12,1	13,3	132,1
33	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	598,5	532,0	562,2	475,5	499,4	512,5	526,6	525,4	526,9	558,3	578,6	580,7	6 476,8
34	z toho: PE	468,9	386,2	414,9	329,5	351,1	388,0	403,6	376,3	403,9	450,4	444,8	437,9	4 855,6
35	spalováním ČU	55,6	46,5	47,3	38,2	33,2	44,9	41,3	38,8	46,1	47,9	50,1	45,5	535,4
36	spalováním HU	396,5	329,3	352,8	281,5	306,2	330,7	349,4	325,2	344,0	388,3	380,3	379,7	4 163,8
37	spalováním biomasy	3,3	2,7	3,6	3,2	4,6	4,5	4,1	4,0	4,5	3,9	4,1	3,9	46,6
38	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,9	0,9	0,8	0,7	0,8	0,7	0,8	0,7	0,9	1,2	1,6	1,2	11,3
39	spalováním ZP	7,9	2,7	5,5	1,0	1,1	1,1	1,0	1,2	1,2	2,4	2,6	2,5	30,3
40	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
41	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
42	spalováním ostatních plynů	4,3	3,8	4,5	4,7	5,2	5,9	6,8	6,2	6,9	6,4	5,8	4,9	65,4
43	spalováním ostatních pevných paliv	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	1,9
44	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,9
45		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
46	PPE + PSE	5,4	4,8	5,5	4,9	3,7	3,3	3,0	3,9	4,7	4,4	4,6	5,3	53,5
47	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
48	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
49	spalováním 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
50	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
51	spalováním ZP	2,2	1,7	2,1	1,5	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,4	2,0	2,3	18,9
52	spalováním bioplynu	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4
53	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
54	spalováním ostatních plynů	2,9	3,0	3,2	3,3	2,6	2,1	1,7	2,6	3,5	2,8	2,4	2,8	32,9
55	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
56	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	1,1
58	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	36,3	43,8	47,2	38,7	30,9	26,0	19,8	21,2	24,8	35,6	51,3	56,0	431,5
59	VE	1,3	1,1	1,3	1,5	1,3	1,0	1,0	1,2	0,9	1,0	1,3	1,2	14,2
60	JE	122,6	139,5	140,0	139,2	142,6	119,7	118,6	143,6	116,9	102,1	127,4	135,7	1 547,8
61	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	0,3
62	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
63	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
64	AOE	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	5,4
65	Výroba elektřiny netto celkem	7 501,1	6 737,4	7 232,2	6 073,4	5 979,2	5 882,8	5 924,2	5 958,2	5 954,8	6 491,7	6 949,4	7 199,7	77 884,1
66	z toho: PE	4 974,7	4 004,2	4 295,4	3 050,8	3 133,4	3 611,7	3 737,9	3 494,6	3 810,5	4 465,0	4 542,9	4 418,7	47 539,9
67	spalováním ČU	789,8	601,8	625,2	420,3	330,0	502,7	422,8	398,2	474,9	535,3	601,9	581,7	6 284,6
68	spalováním HU	3 972,9	3 205,0	3 456,3	2 455,9	2 633,8	2 947,9	3 156,2	2 932,9	3 162,6	3 720,4	3 708,0	3 618,8	38 970,8
69	spalováním biomasy	50,3	50,3	63,0	52,0	59,7	55,6	48,9	53,6	49,6	62,8	67,0	69,0	681,9
70	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	21,2	19,1	16,8	13,9	13,1	12,8	12,2	12,0	14,6	19,1	25,5	19,6	199,9
71	spalováním ZP	41,9	41,0	40,5	26,8	14,6	11,7	8,5	11,7	11,7	27,0	37,6	38,9	311,9
72	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
73	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
74	spalováním ostatních plynů	80,3	71,0	79,3	76,6	78,7	77,3	87,3	82,4	92,5	94,2	95,0	83,1	997,7
75	spalováním ostatních pevných paliv	3,5	2,9	2,5	2,4	2,9	3,5	1,9	3,5	4,4	4,5	3,9	2,8	38,8
76	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	13,9	12,4	11,3	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,				

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	84 360,9	0,0	53 942,7	30 274,9	143,3
2	z toho: PE	+7+8+9)	52 395,4	0,0	24 758,8	27 636,6	0,0
3	PPE+PSE		2 480,0	0,0	1 821,8	658,2	0,0
4	VE		3 257,3	0,0	1 315,5	1 798,5	143,3
5	JE		26 046,5	0,0	26 046,5	0,0	0,0
6	VTE		49,4	0,0	0,0	49,4	0,0
7	SLE		0,2	0,0	0,0	0,2	0,0
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	AOE		132,1	0,0	0,0	132,1	0,0
10	výroba elektřiny na KVET		6 650,0	0,0	323,1	6 327,0	0,0
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15	6 476,8	0,0	3 766,1	2 709,1	1,6
12	z toho: PE	+15+16+17+18+19)	4 855,6	0,0	2 183,2	2 672,4	0,0
13	PPE+PSE		53,5	0,0	30,9	22,6	0,0
14	VE		14,2	0,0	4,2	8,4	1,6
15	JE		1 547,8	0,0	1 547,8	0,0	0,0
16	VTE		0,3	0,0	0,0	0,3	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		5,4	0,0	0,0	5,4	0,0
20	vlastní spotř. na výrobu el. na KVET		433,4	0,0	0,5	432,9	0,0
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22	77 884,1	0,0	50 176,6	27 565,8	141,6
22	z toho: PE	+23+24+26+27)	47 539,9	0,0	22 575,7	24 964,2	0,0
23	PPE+PSE		2 426,5	0,0	1 790,9	635,6	0,0
24	VE		3 243,1	0,0	1 311,3	1 790,1	141,6
25	z toho PVE		703,0	0,0	645,3	57,7	0,0
26	JE		24 498,7	0,0	24 498,7	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		175,9	0,0	0,0	175,9	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		6 216,6	0,0	322,6	5 894,0	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		11 465,6	10 170,4	0,0	226,6	1 068,5
30	vývoz elektřiny celkem		24 097,0	23 412,6	0,0	0,0	684,4
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-12 631,4	-13 242,1	0,0	226,6	384,0
32	spotřeba na přečerpání v PVE		946,3	0,0	870,4	75,9	0,0
33	dodávka bez přečerpání		64 306,3	-13 242,1	49 306,2	27 716,5	525,7
34	ztráty v sítích		4 885,3	854,3	2,0	143,5	3 885,6
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	59 421,0	-14 096,4	49 304,2	27 573,0	-3 359,9
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		2 512,7	0,0	1 088,9	1 344,6	79,3
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	34 594,5	0,0	3,6	4 416,0	30 174,8
38	z toho: z úrovně vvn		7 663,2	0,0	0,0	0,0	7 663,2
39	z úrovně vn		22 511,6	0,0	0,0	0,0	22 511,6
40	úcelová spotřeba		4 419,7	0,0	3,6	4 416,0	0,0
41	MO celkem	= ř. (42+43)	23 260,1	0,0	0,0	3,7	23 256,4
42	z toho: podnikatelé		8 062,3	0,0	0,0	0,0	8 062,3
43	domácnosti		15 197,8	0,0	0,0	3,7	15 194,2
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	59 421,0	0,0	222,1	5 688,4	53 510,5
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	71 729,5	854,3	4 860,5	8 616,9	57 397,8

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny

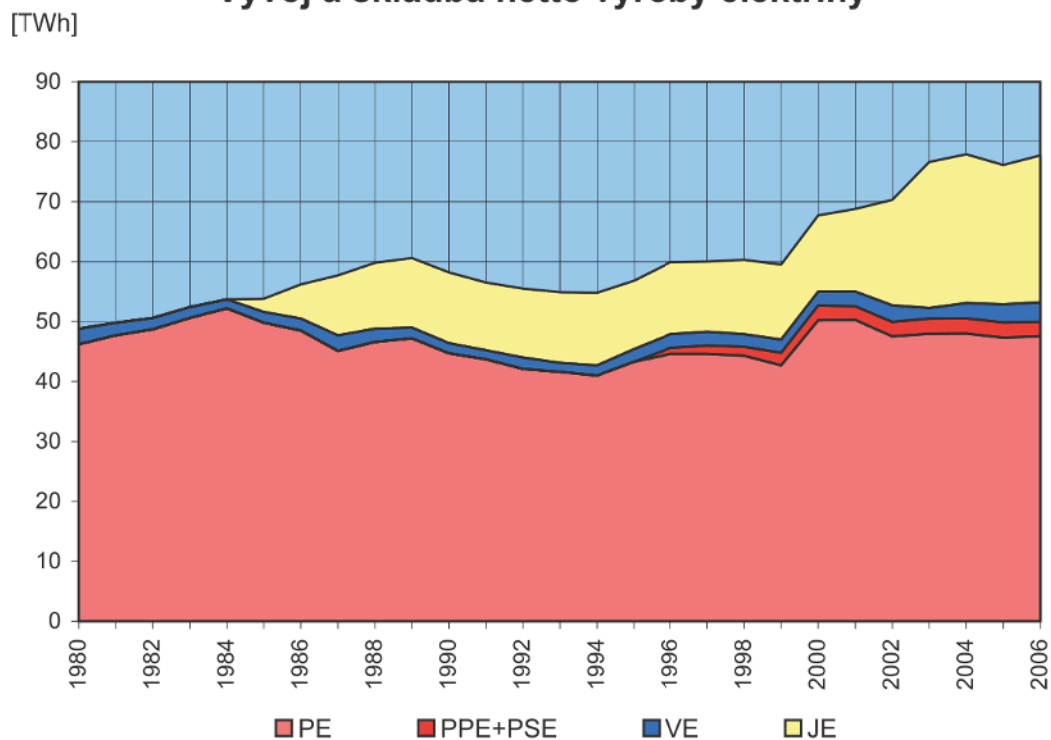


Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO

Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

V roce 2002, 2003 a 2004 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

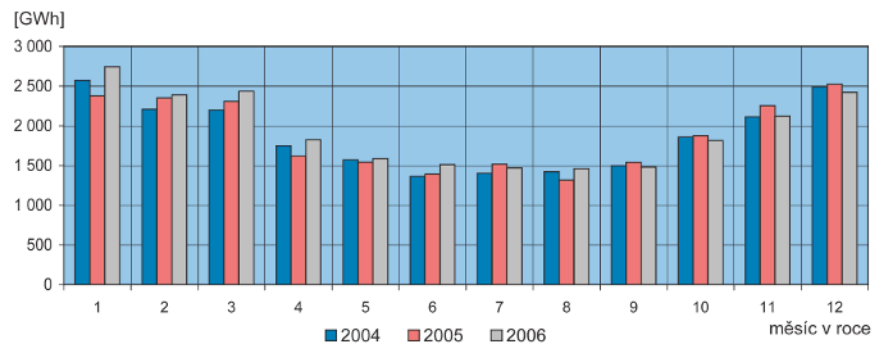
Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



Poznámka: V roce 2002, 2003 a 2004 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

Vývoj dodávky malooběratelům

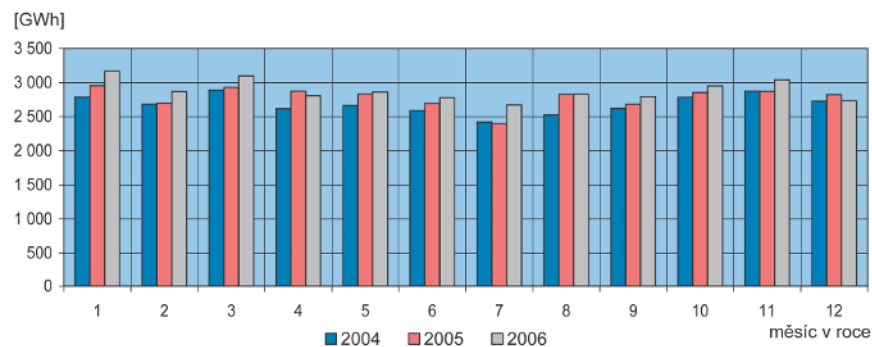
Měsíc	2002 [GWh]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]
1	2 449,7	2 512,6	102,6	2 574,1	102,4	2 377,6	92,4	2 743,4	115,4
2	1 964,9	2 248,4	114,4	2 208,7	98,2	2 350,4	106,4	2 388,4	101,6
3	2 091,1	2 123,7	101,6	2 200,0	103,6	2 307,3	104,9	2 435,6	105,6
4	1 772,6	1 785,7	100,7	1 750,2	98,0	1 619,5	92,5	1 823,9	112,6
5	1 410,6	1 436,9	101,9	1 571,5	109,4	1 543,7	98,2	1 587,9	102,9
6	1 343,4	1 327,2	98,8	1 363,2	102,7	1 391,9	102,1	1 511,3	108,6
7	1 322,6	1 385,9	104,8	1 402,3	101,2	1 516,1	108,1	1 469,9	97,0
8	1 374,0	1 382,8	100,6	1 423,0	102,9	1 315,8	92,5	1 460,8	111,0
9	1 476,2	1 464,5	99,2	1 497,9	102,3	1 541,0	102,9	1 479,7	96,0
10	1 871,2	1 959,8	104,7	1 858,5	94,8	1 876,1	100,9	1 814,6	96,7
11	2 046,9	2 088,0	102,0	2 112,3	101,2	2 254,0	106,7	2 123,3	94,2
12	2 449,6	2 491,4	101,7	2 490,9	100,0	2 524,1	101,3	2 421,3	95,9
Celkem	21 572,7	22 206,8	102,9	22 452,4	101,1	22 617,5	100,7	23 260,1	102,8



Vývoj dodávky velkooběratelům

Měsíc	2002 [GWh]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]
1	2 723,8	2 737,5	100,5	2 788,9	101,9	2 954,9	106,0	3 167,7	107,2
2	2 395,7	2 595,6	108,3	2 682,8	103,4	2 700,4	100,7	2 867,7	106,2
3	2 631,5	2 854,3	100,9	2 891,1	108,9	2 931,6	101,4	3 097,6	105,7
4	2 512,8	2 580,8	102,7	2 617,4	101,4	2 874,5	109,8	2 806,4	97,6
5	2 482,5	2 459,2	99,1	2 664,7	108,4	2 834,4	106,4	2 860,3	100,9
6	2 360,3	2 425,9	102,8	2 588,2	106,7	2 697,5	104,2	2 777,0	102,9
7	2 343,3	2 373,4	101,3	2 421,8	102,0	2 397,9	99,0	2 670,5	111,4
8	2 301,5	2 400,9	104,3	2 525,6	105,2	2 826,3	111,9	2 829,0	100,1
9	2 477,7	2 508,4	101,2	2 620,9	104,5	2 681,4	102,3	2 794,4	104,2
10	2 644,5	2 742,9	103,7	2 784,6	101,5	2 854,8	102,5	2 951,2	103,4
11	2 642,9	2 707,8	102,5	2 873,3	106,1	2 869,8	99,9	3 040,8	106,0
12	2 519,4	2 537,3	100,7	2 727,7	107,5	2 821,8	103,4	2 731,9	96,8
Celkem	30 035,9	30 724,0	102,3	32 187,0	104,8	33 445,2	103,9	34 594,5	103,4

Poznámka: V roce 2002, 2003 a 2004 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

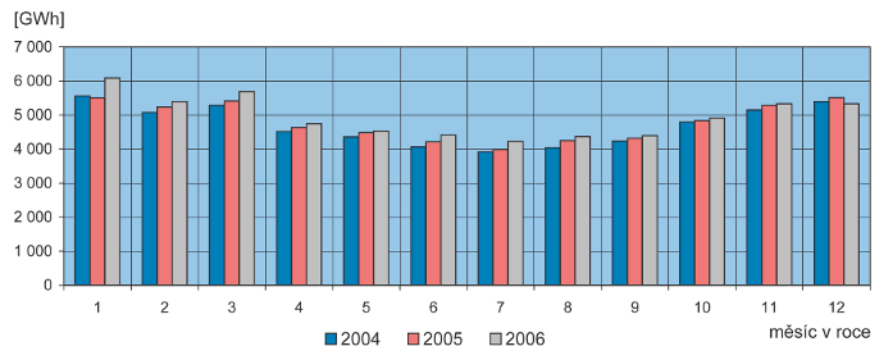


Pozn.: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metodiky).

Tuzemská spotřeba elektřiny netto

Měsíc	2002 [GWh]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]	2006 [GWh]	06/05 [%]
1	5 383,8	5 472,6	101,7	5 559,8	101,6	5 507,6	99,1	6 089,5	110,6
2	4 556,3	5 033,4	110,5	5 072,2	100,8	5 234,6	103,2	5 395,4	103,1
3	4 869,6	4 965,6	102,0	5 287,2	106,5	5 414,3	102,4	5 691,0	105,1
4	4 437,6	4 526,2	102,0	4 514,9	99,8	4 634,4	102,6	4 744,3	102,4
5	4 017,5	4 018,7	100,0	4 359,5	108,5	4 482,3	102,8	4 530,3	101,1
6	3 833,2	3 874,0	101,1	4 064,0	104,9	4 211,3	103,6	4 409,0	104,7
7	3 781,3	3 850,6	101,8	3 914,4	101,7	3 986,9	101,9	4 227,1	106,0
8	3 800,2	3 888,4	102,3	4 040,8	103,9	4 248,3	105,1	4 366,5	102,8
9	4 073,3	4 096,3	100,6	4 238,7	103,5	4 317,5	101,9	4 391,9	101,7
10	4 715,1	4 856,3	103,0	4 795,5	98,7	4 839,1	100,9	4 912,5	101,5
11	4 888,6	4 969,7	101,7	5 146,2	103,6	5 284,7	102,7	5 331,6	100,9
12	5 224,0	5 229,5	100,1	5 397,9	103,2	5 512,8	102,1	5 331,9	96,7
Celkem	53 580,6	54 781,3	102,2	56 391,1	102,9	57 673,8	102,3	59 421,0	103,0

Poznámka: V roce 2002 a 2003 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.



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	2005	2 954,90	2 700,37	2 931,58	2 874,53	2 834,42	2 697,51	2 397,86	2 826,30	2 681,38	2 854,79	2 869,80	2 821,78	33 445,22	33 445,22
	2006	3 167,70	2 867,68	3 097,62	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		34 594,46
	2006/2005	107,20	106,20	105,66	97,63	100,91	102,95	111,37	100,10	104,21	103,38	105,96	96,81		103,44
VO z vvn	2005	576,72	572,29	651,14	659,58	636,15	620,51	537,88	682,14	624,99	555,97	645,40	665,41	7 428,19	7 428,19
	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
	2006/2005	107,97	107,37	97,91	84,44	96,02	99,08	107,39	100,20	107,88	124,02	110,29	100,56		103,16
VO z vn	2005	2 129,20	1 912,73	2 058,45	2 026,90	2 016,62	1 907,18	1 698,74	2 036,72	1 867,15	2 088,88	1 904,40	1 831,00	23 477,96	23 477,96
	2006	2 050,96	1 836,81	2 035,91	1 814,35	1 857,00	1 831,51	1 751,14	1 883,82	1 782,87	1 943,90	1 970,31	1 753,00		22 511,58
	2006/2005	96,33	96,03	98,91	89,51	92,08	96,03	103,08	92,49	95,49	93,06	103,46	95,74		95,88
účelová spotřeba	2005	248,97	215,36	221,98	188,06	181,65	169,82	161,24	107,44	189,24	209,94	319,99	325,37	2 539,07	2 539,07
	2006	494,04	416,40	424,15	435,14	392,46	330,66	341,72	261,68	337,28	317,71	358,67	309,74		4 419,66
	2006/2005	198,43	193,35	191,07	231,39	216,05	194,71	211,93	243,56	178,23	151,33	112,09	95,20		174,07
MO	2005	2 377,63	2 350,42	2 307,26	1 619,49	1 543,65	1 391,93	1 516,12	1 315,84	1 541,01	1 876,10	2 253,99	2 524,10	22 617,55	22 617,55
	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
	2006/2005	115,38	101,61	105,56	112,62	102,87	108,57	96,95	111,02	96,02	96,72	94,20	95,93		102,84
MO podnikatelé	2005	817,91	789,99	785,05	589,70	555,60	507,01	555,07	509,92	559,62	699,34	724,48	805,30	7 898,98	7 898,98
	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
	2006/2005	110,22	100,55	103,04	103,61	104,54	114,49	101,23	109,67	98,62	92,91	100,58	91,13		102,07
MO domácnosti	2005	1 559,72	1 560,44	1 522,21	1 029,79	988,06	884,93	961,06	805,92	981,39	1 176,76	1 529,51	1 718,80	14 718,57	14 718,57
	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
	2006/2005	118,09	102,15	106,87	117,78	101,93	105,18	94,48	111,88	94,54	98,99	91,18	98,18		103,26

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	575,2	523,1	979,2	124,0	9,3	1 493,1	2 014,2	499,2	6 217,3
CZ011	Hlavní město Praha	575,2	523,1	979,2	124,0	9,3	1 493,1	2 014,2	499,2	6 217,3
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	3 869,5	1 314,5	261,5	29,6	144,3	2 386,8	680,4	1 625,2	10 311,8
CZ021	Středočeský kraj	3 869,5	1 314,5	261,5	29,6	144,3	2 386,8	680,4	1 625,2	10 311,8
CZ03	JIHOZÁPAD	2 914,9	1 073,6	271,5	34,7	189,7	2 253,0	691,0	704,4	8 132,8
CZ031	Jihočeský kraj	1 509,8	854,0	139,5	19,7	111,8	1 297,8	348,0	0,0	4 280,6
CZ032	Plzeňský kraj	1 405,1	219,6	132,0	15,0	77,9	955,2	343,0	704,4	3 852,2
CZ04	SEVEROZÁPAD	5 536,4	1 642,0	187,9	18,4	58,2	1 280,2	356,0	1 252,5	10 331,6
CZ041	Karlovarský kraj	1 699,0	506,8	10,3	0,6	9,2	266,4	55,7	313,2	2 861,2
CZ042	Ústecký kraj	3 837,4	1 135,2	177,6	17,8	49,0	1 013,8	300,3	939,3	7 470,4
CZ05	SEVEROVÝCHOD	2 945,6	889,2	254,8	30,6	160,3	2 565,8	648,5	2 040,6	9 535,4
CZ051	Liberecký kraj	934,8	154,9	18,1	10,1	12,9	812,0	208,3	657,0	2 808,1
CZ052	Královéhradecký kraj	1 152,2	137,8	213,3	9,9	79,6	953,8	258,7	856,3	3 661,6
CZ053	Pardubický kraj	858,6	596,5	23,4	10,6	67,8	800,0	181,5	527,3	3 065,7
CZ06	JIHOVÝCHOD	3 387,4	2 684,0	460,1	118,1	461,6	2 166,9	919,7	116,8	10 314,5
CZ061	Kraj Vysočina	1 383,6	1 659,7	44,7	8,7	207,1	805,2	169,8	116,5	4 395,3
CZ062	Jihomoravský kraj	2 003,8	1 024,3	415,4	109,4	254,5	1 361,7	749,9	0,3	5 919,2
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	2 278,3	1 017,9	72,8	22,8	265,4	1 762,9	590,4	731,1	6 741,7
CZ071	Olomoucký kraj	1 348,5	664,4	31,0	11,9	116,4	858,1	343,3	604,1	3 977,8
CZ072	Zlínský kraj	929,8	353,6	41,8	10,9	149,0	904,9	247,1	127,0	2 764,0
CZ08	OSTRAVSKO	4 480,3	2 155,2	338,2	20,3	52,9	1 335,4	704,0	1 058,0	10 144,3
CZ081	Moravskoslezský kraj	4 480,3	2 155,2	338,2	20,3	52,9	1 335,4	704,0	1 058,0	10 144,3
CZ	Česká republika	25 987,7	11 299,5	2 826,1	398,6	1 341,7	15 244,1	6 604,2	8 027,8	71 729,5

Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR v krajském uspořádání

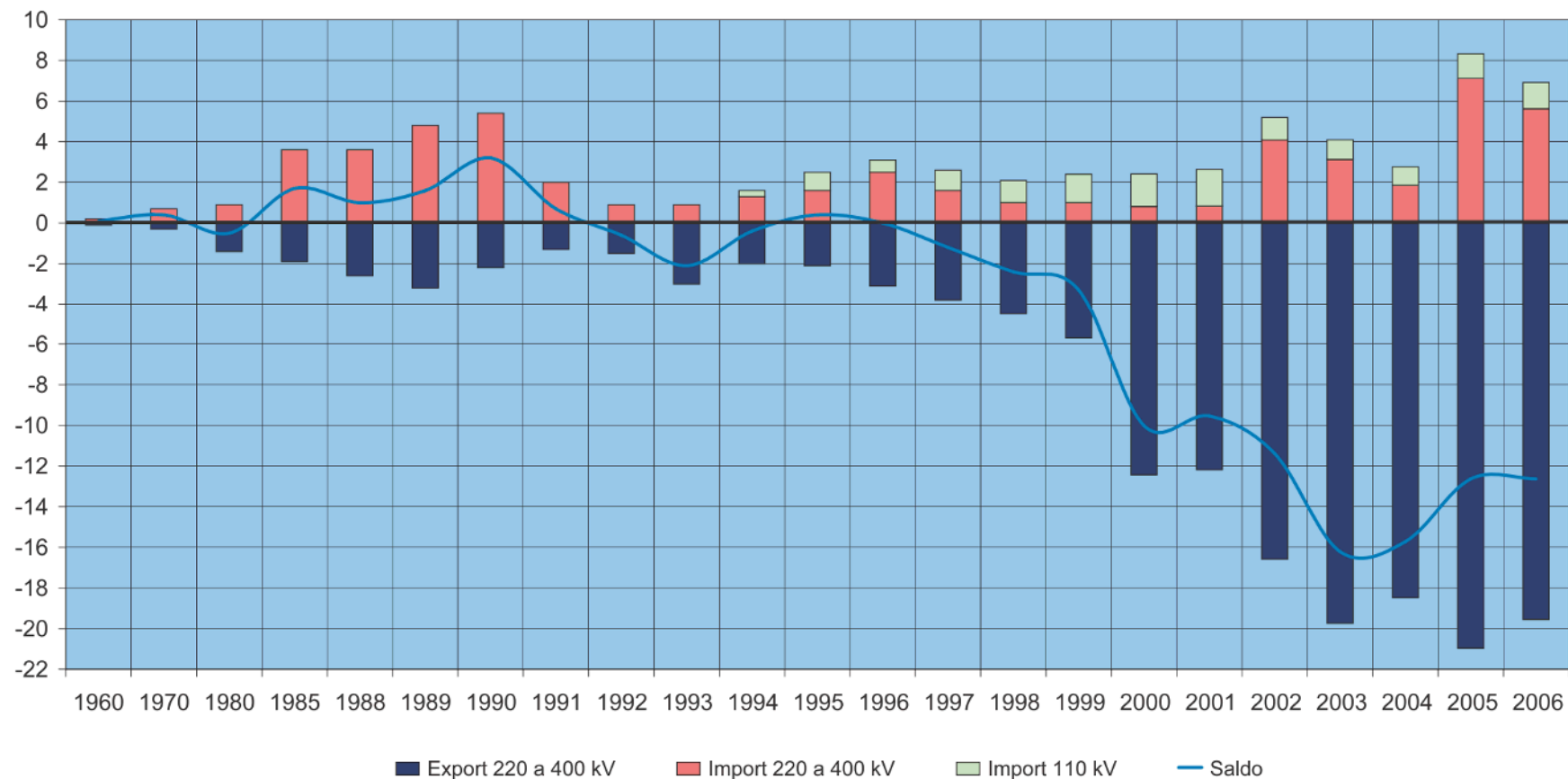
KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE [GWh]	PPE [GWh]	VE [GWh]	PSE [GWh]	JE [GWh]	VTE [GWh]	SLE [GWh]	GOE [GWh]	AOE [GWh]	Celkem [GWh]
značení	OBLAST / kraj										
CZ01	PRAHA	206,2	0,0	31,9	49,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	316,8
CZ011	Hlavní město Praha	206,2	0,0	31,9	49,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	316,8
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	6 948,1	0,0	1 469,9	49,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	8 483,0
CZ021	Středočeský kraj	6 948,1	0,0	1 469,9	49,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	8 483,0
CZ03	JIHOZÁPAD	1 627,0	0,0	354,5	21,5	12 021,1	0,0	0,0	0,0	9,1	14 033,3
CZ031	Jihočeský kraj	555,2	0,0	291,2	6,4	12 021,1	0,0	0,0	0,0	5,8	12 879,8
CZ032	Plzeňský kraj	1 071,8	0,0	63,3	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1 153,6
CZ04	SEVEROZÁPAD	29 301,9	1 844,9	236,2	65,6	0,0	22,4	0,0	0,0	13,4	31 484,3
CZ041	Karlovarský kraj	3 268,7	1 821,4	22,9	26,2	0,0	0,9	0,0	0,0	2,3	5 142,4
CZ042	Ústecký kraj	26 033,2	23,5	213,3	39,4	0,0	21,4	0,0	0,0	11,1	26 341,9
CZ05	SEVEROVÝCHOD	5 809,4	46,2	212,9	34,5	0,0	7,2	0,1	0,0	23,1	6 133,5
CZ051	Liberecký kraj	49,6	0,0	67,8	20,6	0,0	5,9	0,1	0,0	4,9	148,9
CZ052	Královéhradecký kraj	728,3	46,2	75,6	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	862,8
CZ053	Pardubický kraj	5 031,5	0,0	69,5	4,9	0,0	1,3	0,0	0,0	14,5	5 121,8
CZ06	JIHOVÝCHOD	506,7	267,8	509,4	41,8	14 025,4	8,4	0,0	0,0	12,6	15 372,1
CZ061	Kraj Vysočina	25,0	0,0	402,6	19,0	14 025,4	3,6	0,0	0,0	8,7	14 484,3
CZ062	Jihomoravský kraj	481,7	267,8	106,8	22,9	0,0	4,7	0,0	0,0	3,9	887,8
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	823,1	0,0	397,2	28,4	0,0	11,4	0,0	0,0	5,8	1 265,9
CZ071	Olomoucký kraj	341,2	0,0	381,3	13,0	0,0	6,0	0,0	0,0	3,3	744,8
CZ072	Zlínský kraj	482,0	0,0	15,9	15,4	0,0	5,4	0,0	0,0	2,5	521,1
CZ08	OSTRAVSKO	7 173,1	0,0	45,2	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	7 272,0
CZ081	Moravskoslezský kraj	7 173,1	0,0	45,2	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	7 272,0
CZ	Česká republika	52 395,4	2 158,8	3 257,3	321,2	26 046,5	49,4	0,2	0,0	132,1	84 360,9

Vývoj exportu a importu elektřiny [TWh]

(fakturované hodnoty)

	1960	1970	1980	1985	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Export 220 a 400 kV	-0,1	-0,3	-1,4	-1,9	-2,6	-3,2	-2,2	-1,3	-1,5	-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
Import 220 a 400 kV	0,2	0,7	0,9	3,6	3,6	4,8	5,4	2,0	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
Import 110 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Saldo	0,1	0,4	-0,5	1,7	1,0	1,6	3,2	0,7	-0,6	-2,1	-0,4	0,4	0,0	-1,2	-2,4	-3,3	-10,0	-9,5	-11,4	-16,2	-15,7	-12,6	-12,6

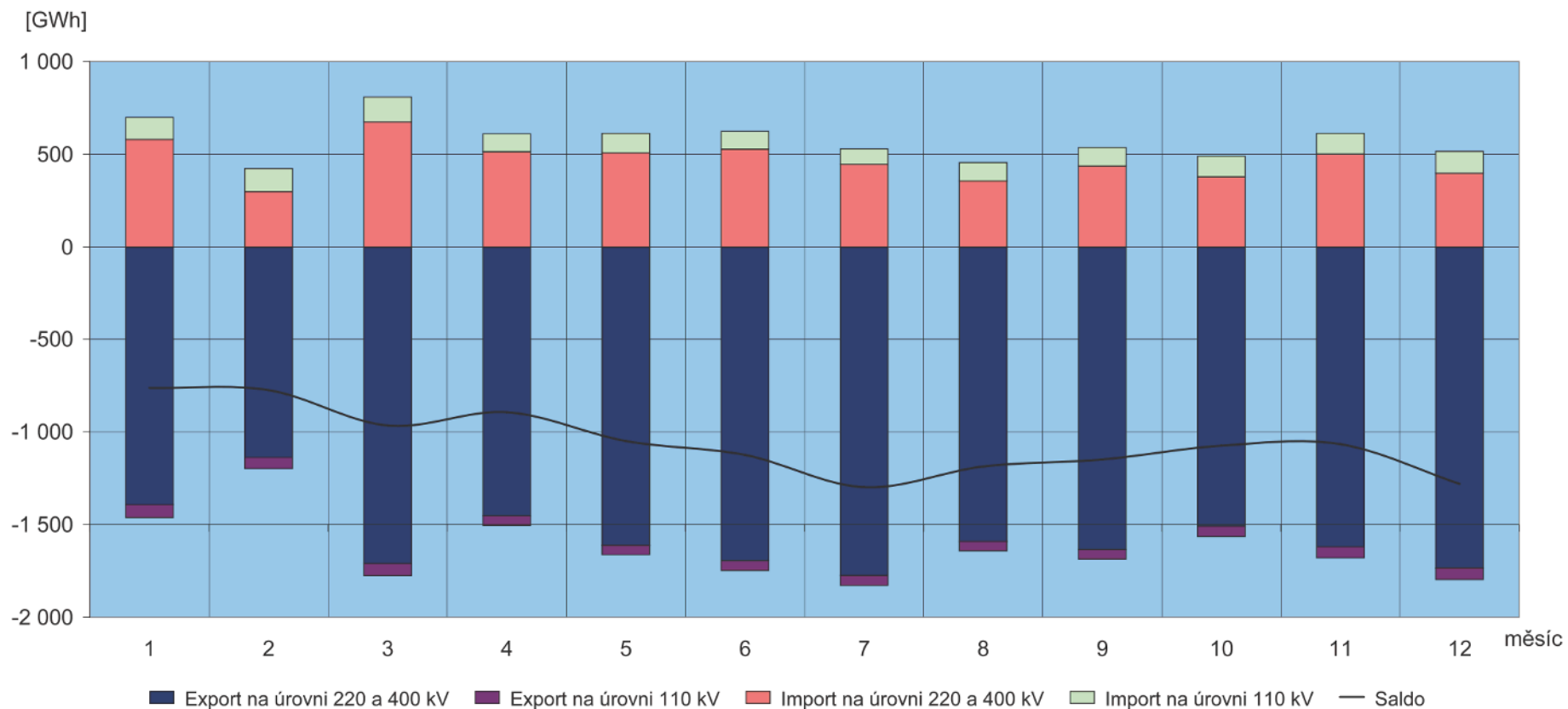
[TWh]



Export a import elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

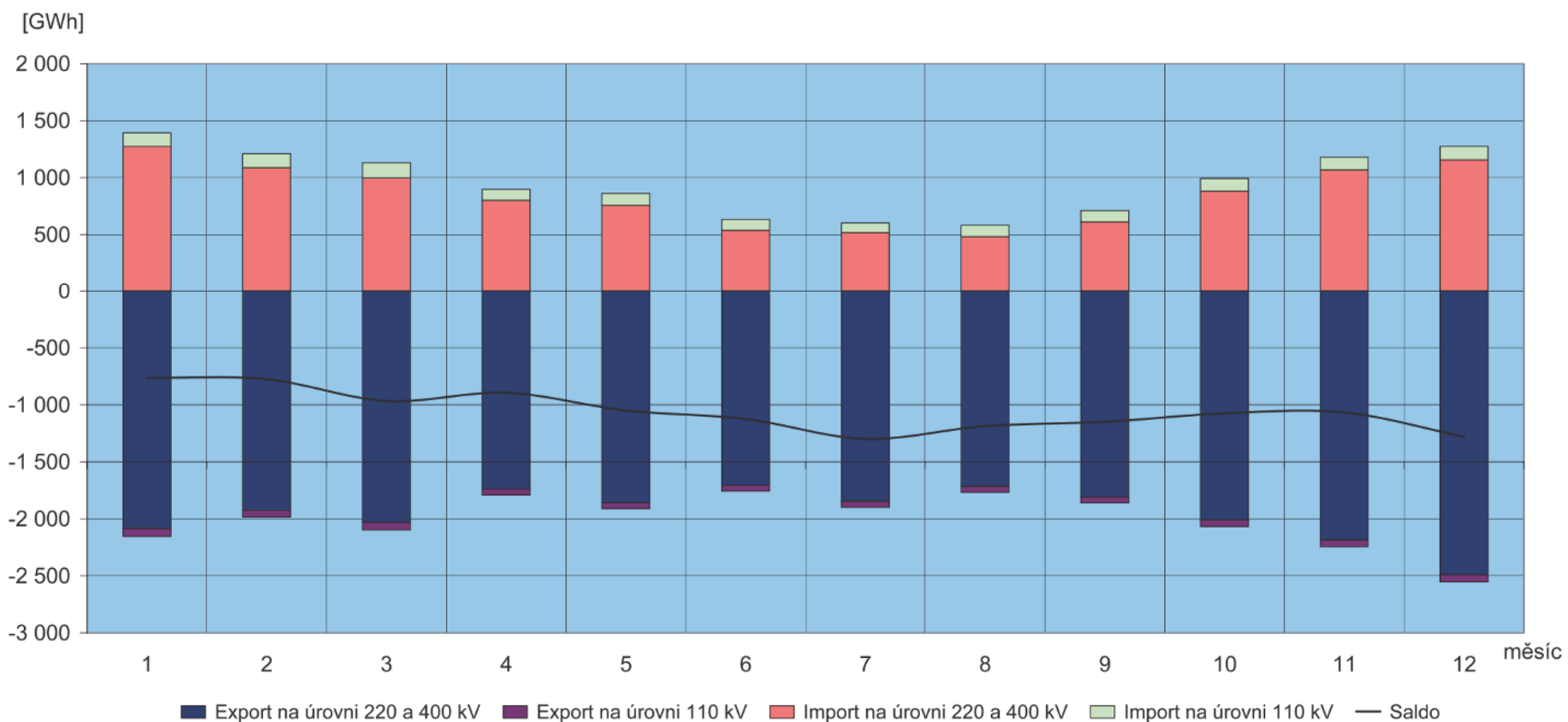
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 392,8	-1 138,0	-1 710,3	-1 453,2	-1 611,9	-1 695,4	-1 774,6	-1 591,1	-1 635,5	-1 508,0	-1 620,0	-1 733,8	-18 864,7
Export na úrovni 110 kV	-69,4	-60,6	-65,0	-51,7	-50,8	-52,6	-53,7	-50,9	-50,5	-56,8	-59,9	-62,3	-684,4
Import na úrovni 220 a 400 kV	580,1	299,5	674,7	514,2	508,0	528,0	446,6	356,3	437,1	378,8	501,4	397,9	5 622,6
Import na úrovni 110 kV	118,7	123,6	134,3	96,4	104,8	95,4	82,8	98,8	99,6	111,1	111,7	117,9	1 295,1
Saldo	-763,5	-775,6	-966,4	-894,3	-1 049,9	-1 124,5	-1 298,9	-1 186,9	-1 149,3	-1 075,0	-1 066,8	-1 280,4	-12 631,4



Export a import elektřiny [GWh]

(naměřené hodnoty)

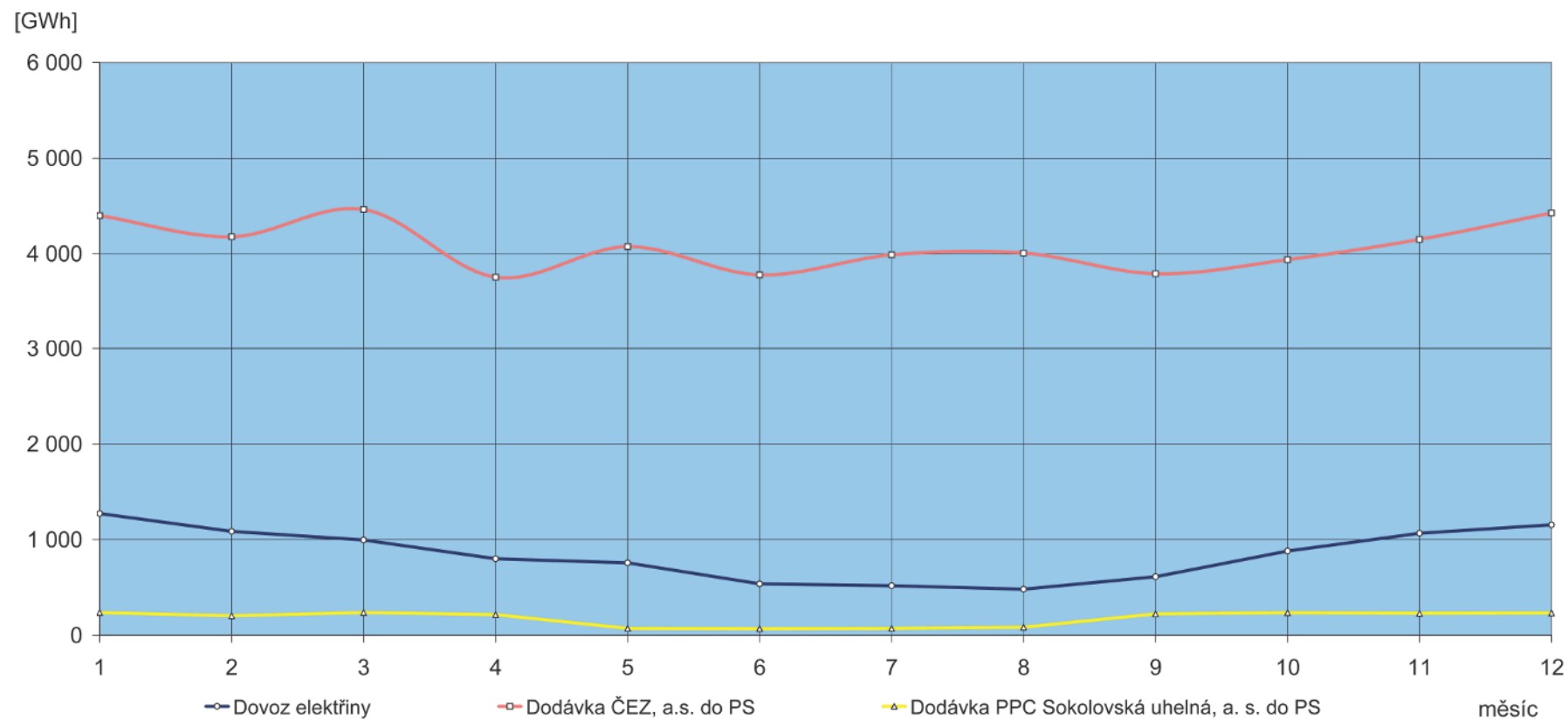
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 086,0	-1 925,4	-2 032,3	-1 739,6	-1 861,3	-1 705,8	-1 846,7	-1 717,1	-1 810,5	-2 010,4	-2 186,1	-2 491,5	-23 412,6
Export na úrovni 110 kV	-69,4	-60,6	-65,0	-51,7	-50,8	-52,6	-53,7	-50,9	-50,5	-56,8	-59,9	-62,3	-684,4
Import na úrovni 220 a 400 kV	1 273,2	1 086,8	996,7	800,5	757,4	538,4	518,6	482,3	612,2	881,2	1 067,4	1 155,6	10 170,4
Import na úrovni 110 kV	118,7	123,6	134,3	96,4	104,8	95,4	82,8	98,8	99,6	111,1	111,7	117,9	1 295,1
Saldo	-763,5	-775,6	-966,4	-894,3	-1 049,9	-1 124,5	-1 298,9	-1 186,9	-1 149,3	-1 075,0	-1 066,8	-1 280,4	-12 631,4



Elektrina protelá ptes PS v roce 2006 [GWh]

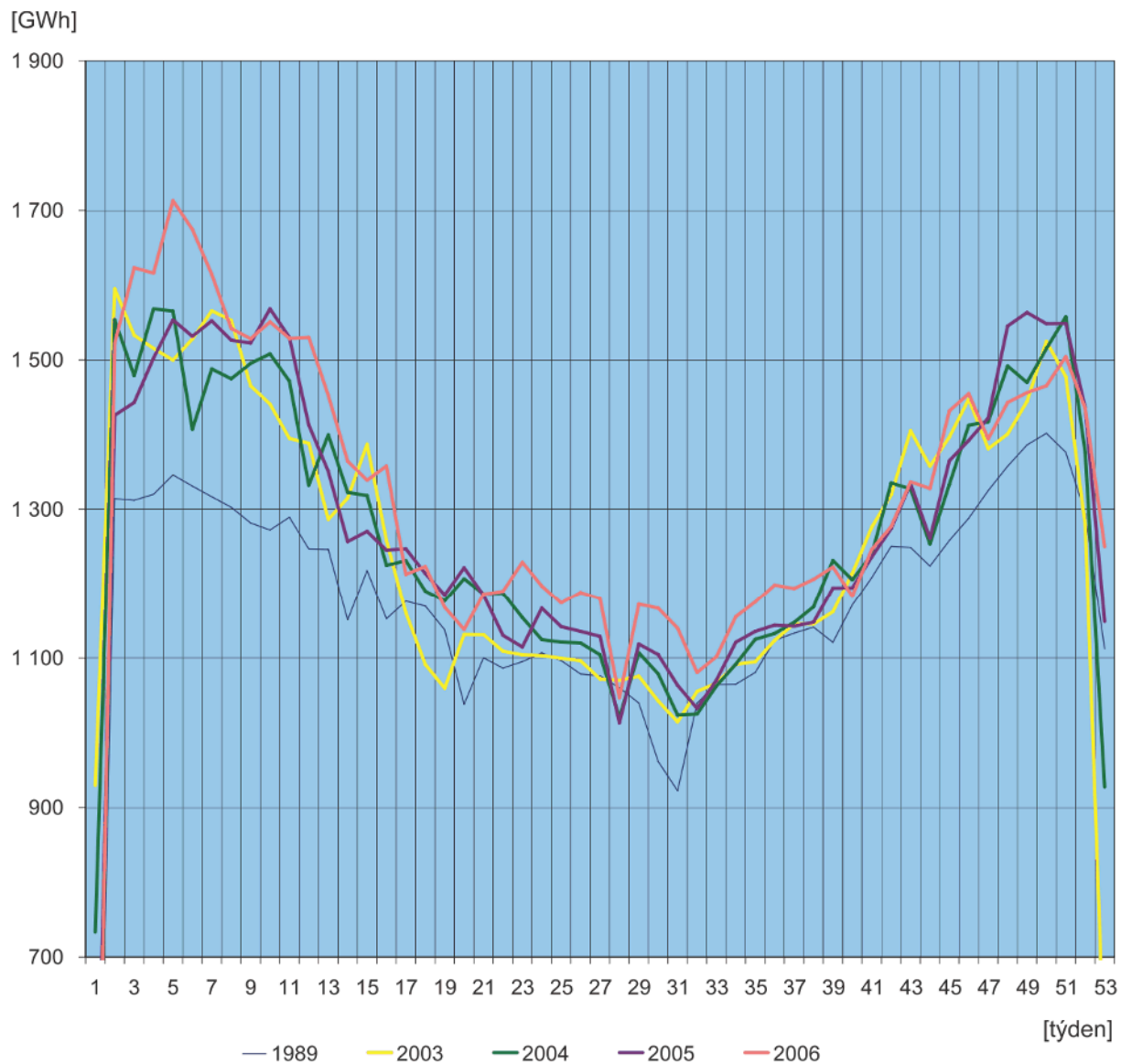
(naměžené hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	1 273,2	1 086,8	996,7	800,5	757,4	538,4	518,6	482,3	612,2	881,2	1 067,4	1 155,6	10 170,4
Dodávka ČEZ, a.s. do PS	4 399,2	4 177,5	4 464,4	3 754,3	4 074,1	3 778,5	3 988,2	4 007,5	3 790,8	3 937,9	4 149,7	4 426,4	48 948,6
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	237,1	204,1	238,0	216,4	72,1	69,5	72,4	84,2	223,6	235,6	229,6	232,6	2 115,4
Suma	5 909,5	5 468,5	5 699,1	4 771,3	4 903,7	4 386,4	4 579,3	4 574,0	4 626,6	5 054,7	5 446,8	5 814,7	61 234,5



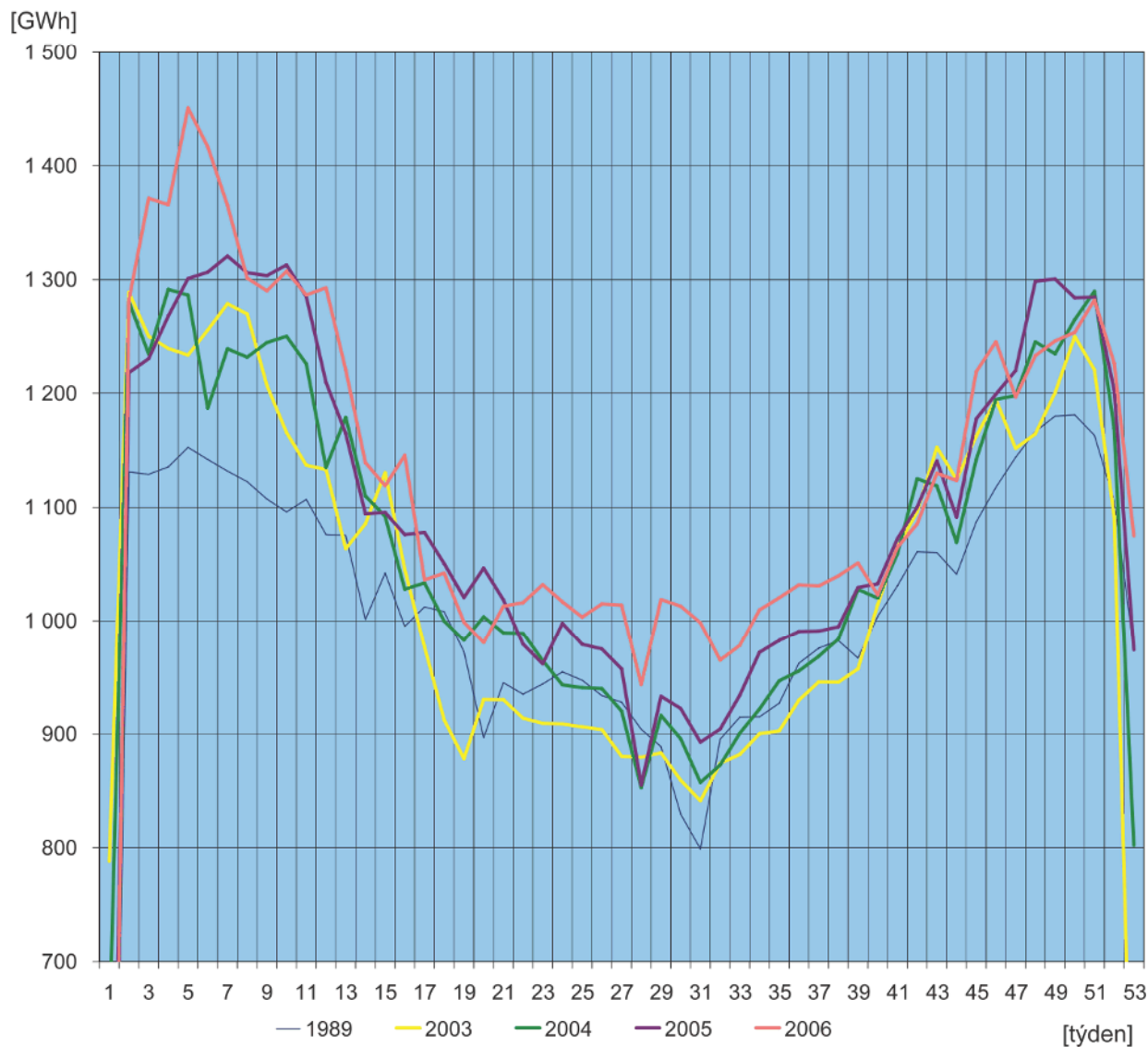
Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR

týden	1989	2003	2004	2005	2006	06/05
1	135	929	733	329	172	52,4
2	1314	1595	1554	1426	1522	106,8
3	1312	1533	1479	1443	1623	112,5
4	1320	1515	1568	1502	1616	107,6
5	1346	1500	1565	1554	1713	110,3
6	1331	1528	1407	1532	1675	109,3
7	1317	1566	1488	1552	1614	104,0
8	1303	1553	1475	1526	1542	101,0
9	1282	1465	1495	1523	1528	100,4
10	1272	1441	1441	1508	1551	98,9
11	1289	1395	1471	1530	1529	99,9
12	1247	1389	1332	1413	1530	108,3
13	1246	1287	1400	1351	1453	107,5
14	1151	1315	1323	1257	1364	108,5
15	1218	1387	1318	1271	1339	105,4
16	1153	1259	1225	1245	1358	109,0
17	1176	1161	1231	1247	1213	97,2
18	1170	1091	1190	1214	1223	100,8
19	1138	1060	1177	1185	1188	98,6
20	1038	1132	1207	1222	1138	93,2
21	1100	1131	1186	1185	1186	100,1
22	1086	1109	1187	1130	1190	105,3
23	1095	1104	1154	1115	1229	110,3
24	1107	1103	1125	1167	1197	102,6
25	1097	1100	1121	1142	1174	102,8
26	1079	1096	1120	1136	1188	104,6
27	1076	1072	1104	1129	1180	104,5
28	1060	1070	1021	1013	1047	103,3
29	1040	1076	1107	1119	1172	104,8
30	962	1043	1079	1104	1167	105,7
31	922	1014	1024	1063	1140	107,2
32	1040	1055	1025	1033	1081	104,7
33	1064	1067	1063	1070	1102	102,9
34	1065	1092	1092	1121	1156	103,1
35	1081	1095	1125	1136	1175	103,5
36	1124	1124	1133	1144	1198	104,8
37	1133	1146	1148	1143	1194	104,5
38	1141	1146	1169	1148	1206	105,1
39	1121	1162	1232	1194	1223	102,4
40	1171	1214	1205	1195	1184	99,1
41	1208	1276	1239	1236	1246	100,8
42	1251	1319	1335	1274	1277	100,2
43	1249	1405	1327	1334	1337	100,2
44	1224	1358	1254	1261	1328	105,3
45	1258	1397	1333	1365	1432	104,9
46	1288	1448	1413	1392	1455	104,5
47	1325	1381	1417	1422	1394	98,0
48	1358	1401	1492	1545	1443	93,4
49	1386	1444	1470	1563	1456	93,1
50	1402	1525	1515	1548	1465	94,6
51	1376	1478	1558	1549	1504	97,1
52	1294	1279	1376	1436	1435	99,9
53	1112	551	927	1149	1250	108,8
rok	62 055	66 380	67 224	67 453	69 285	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)

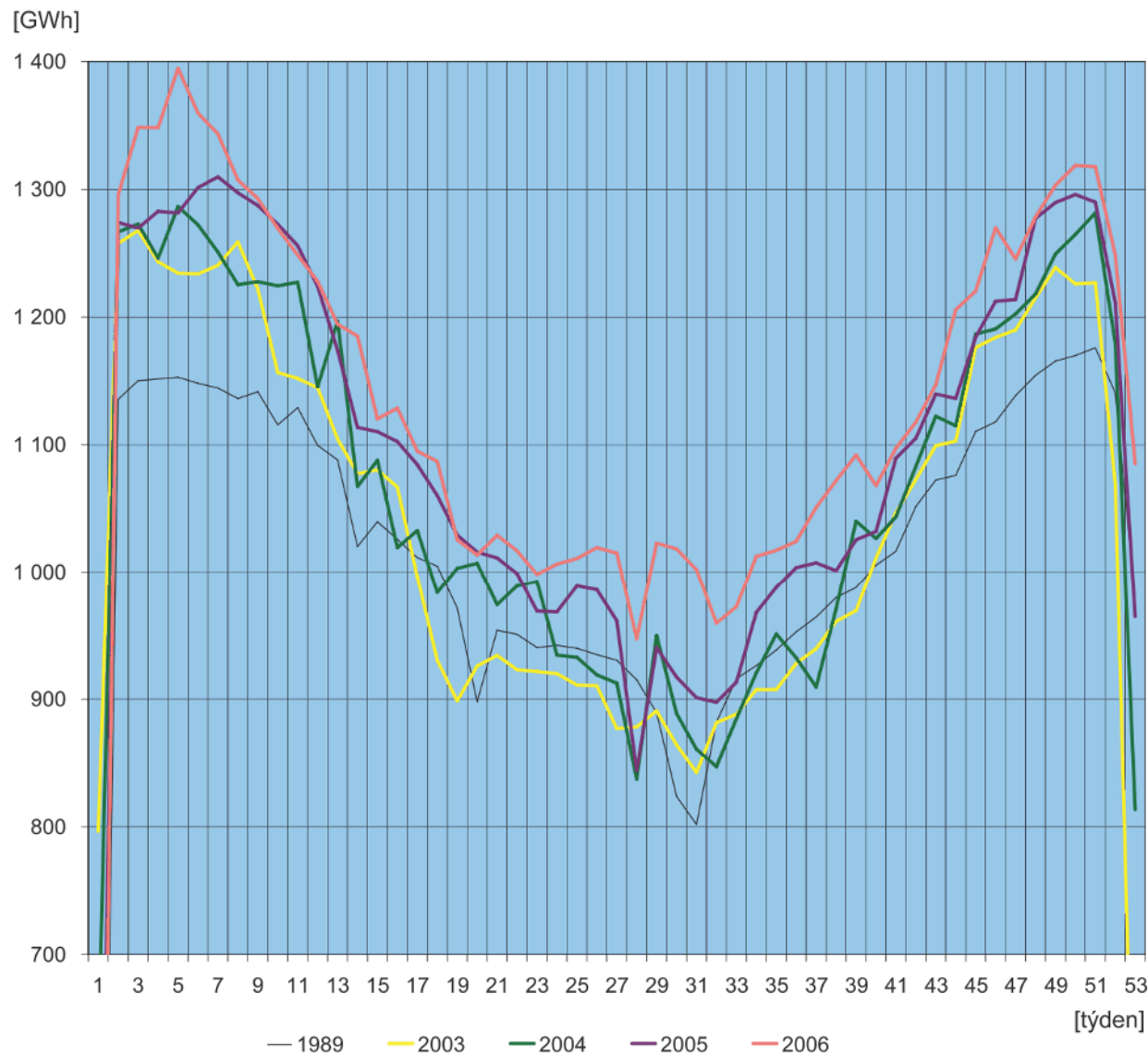
týden	1989	2003	2004	2005	2006	06/05
1	121	788	632	293	147	50,0
2	1 131	1 289	1 280	1 218	1 282	105,2
3	1 129	1 250	1 235	1 231	1 371	111,4
4	1 135	1 240	1 291	1 268	1 366	107,7
5	1 153	1 234	1 286	1 301	1 451	111,5
6	1 142	1 256	1 187	1 307	1 417	108,4
7	1 132	1 279	1 239	1 321	1 365	103,4
8	1 122	1 270	1 232	1 306	1 301	99,6
9	1 107	1 207	1 245	1 304	1 290	99,0
10	1 096	1 166	1 250	1 313	1 307	99,6
11	1 107	1 137	1 226	1 285	1 286	100,1
12	1 076	1 133	1 135	1 210	1 293	106,9
13	1 075	1 064	1 179	1 165	1 221	104,8
14	1 001	1 085	1 110	1 094	1 139	104,1
15	1 042	1 130	1 092	1 095	1 119	102,1
16	995	1 045	1 028	1 076	1 146	106,5
17	1 012	977	1 034	1 078	1 036	96,1
18	1 008	912	1 000	1 050	1 042	99,2
19	972	878	983	1 021	999	97,9
20	897	930	1 004	1 046	980	93,7
21	945	930	989	1 019	1 013	99,4
22	935	914	989	979	1 016	103,8
23	944	909	965	962	1 032	107,3
24	955	909	943	998	1 017	101,9
25	947	906	941	979	1 003	102,5
26	934	904	940	975	1 015	104,1
27	928	880	920	957	1 014	105,9
28	904	880	853	855	944	110,3
29	889	883	916	933	1 019	109,2
30	830	859	896	922	1 013	109,8
31	799	841	857	893	998	111,8
32	895	874	873	904	965	106,7
33	915	882	901	934	978	104,7
34	915	900	922	972	1 010	103,9
35	927	903	947	982	1 020	103,9
36	962	930	955	991	1 032	104,2
37	975	946	968	991	1 031	104,0
38	982	946	984	995	1 040	104,5
39	967	957	1 028	1 029	1 051	102,1
40	1 004	1 014	1 020	1 033	1 023	99,1
41	1 031	1 065	1 059	1 072	1 065	99,3
42	1 061	1 096	1 125	1 100	1 085	98,7
43	1 060	1 153	1 119	1 141	1 130	99,0
44	1 041	1 124	1 069	1 091	1 123	103,0
45	1 087	1 162	1 142	1 178	1 219	103,5
46	1 118	1 195	1 195	1 199	1 245	103,8
47	1 144	1 152	1 198	1 220	1 197	98,1
48	1 167	1 164	1 245	1 299	1 233	95,0
49	1 180	1 201	1 235	1 301	1 246	95,8
50	1 181	1 250	1 265	1 284	1 254	97,6
51	1 163	1 221	1 290	1 285	1 282	99,8
52	1 105	1 092	1 169	1 203	1 227	102,0
53	975	470	802	974	1 075	110,4
rok	53 320	54 783	56 387	57 631	59 174	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

týden	1989	2003	2004	2005	2006	2006/2005
1	123	797	619	303	147	48,6
2	1 135	1 258	1 267	1 274	1 295	101,7
3	1 150	1 268	1 273	1 270	1 348	106,2
4	1 151	1 243	1 246	1 283	1 348	105,1
5	1 153	1 234	1 287	1 281	1 395	108,8
6	1 148	1 234	1 272	1 301	1 360	104,5
7	1 144	1 240	1 251	1 310	1 343	102,6
8	1 136	1 259	1 225	1 297	1 307	100,8
9	1 141	1 222	1 228	1 287	1 293	100,4
10	1 116	1 156	1 224	1 273	1 269	99,7
11	1 129	1 152	1 227	1 256	1 248	99,4
12	1 099	1 144	1 145	1 224	1 228	100,3
13	1 088	1 104	1 197	1 174	1 194	101,8
14	1 020	1 077	1 067	1 114	1 185	106,4
15	1 040	1 080	1 088	1 110	1 120	100,9
16	1 026	1 067	1 019	1 102	1 129	102,4
17	1 012	996	1 033	1 084	1 095	101,0
18	1 005	931	984	1 060	1 087	102,5
19	972	899	1 003	1 029	1 026	99,6
20	898	926	1 007	1 016	1 014	99,8
21	954	934	974	1 011	1 029	101,8
22	951	923	989	999	1 017	101,8
23	940	922	992	969	998	103,0
24	942	920	934	969	1 006	103,9
25	940	911	933	989	1 011	102,2
26	935	910	919	986	1 019	103,4
27	930	877	913	962	1 015	105,6
28	915	878	837	844	947	112,3
29	889	891	950	940	1 023	108,8
30	824	864	889	917	1 018	111,0
31	802	843	861	901	1 002	111,2
32	882	882	847	898	960	106,9
33	916	888	885	913	973	106,5
34	926	907	921	968	1 013	104,6
35	939	908	951	988	1 017	103,0
36	953	928	932	1 004	1 024	102,1
37	964	940	909	1 007	1 051	104,3
38	980	961	971	1 001	1 072	107,1
39	988	969	1 040	1 025	1 092	106,5
40	1 006	1 011	1 027	1 032	1 068	103,5
41	1 016	1 047	1 043	1 089	1 097	100,7
42	1 052	1 073	1 083	1 105	1 118	101,1
43	1 072	1 099	1 122	1 140	1 147	100,6
44	1 076	1 103	1 115	1 136	1 206	106,1
45	1 110	1 176	1 187	1 184	1 220	103,0
46	1 118	1 184	1 191	1 212	1 270	104,7
47	1 138	1 190	1 202	1 214	1 245	102,6
48	1 154	1 215	1 218	1 277	1 278	100,1
49	1 165	1 239	1 249	1 290	1 303	101,1
50	1 170	1 226	1 265	1 296	1 319	101,8
51	1 176	1 227	1 281	1 290	1 318	102,2
52	1 141	1 069	1 179	1 211	1 248	103,1
53	977	483	814	965	1 085	112,5
rok	53 628	54 885	56 285	57 780	59 641	



Vývoj normalizované spotřeby [GWh]

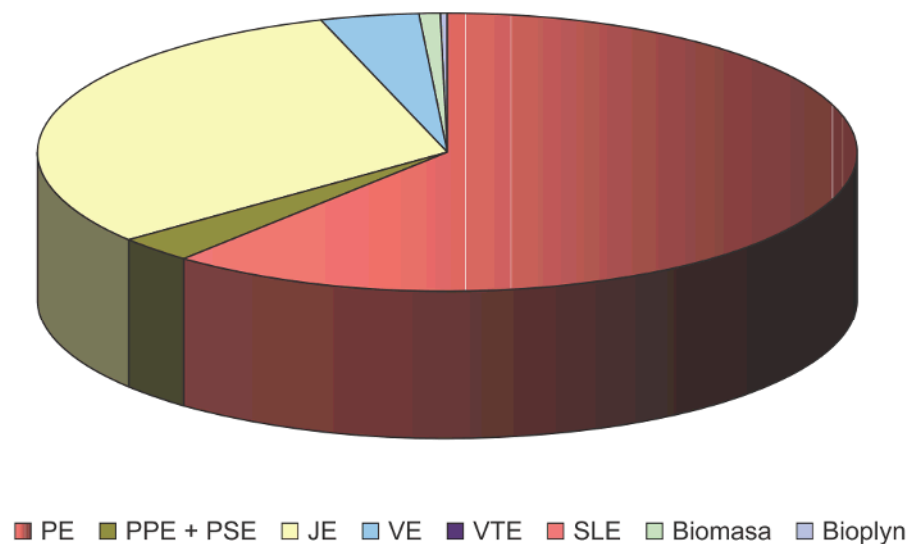
Spotřeba ES ČR	leden		únor		březen		duben		květen		červen	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
VO z úrovně VVN	578,59	620,44	577,36	619,92	651,14	633,22	657,38	563,07	630,79	609,85	617,97	612,31
VO z úrovně VN	2 162,34	2 043,52	1 924,80	1 850,25	2 053,67	2 005,66	2 040,34	1 846,20	1 991,90	1 861,41	1 891,62	1 815,92
VO účelová spotřeba	262,60	485,13	213,13	414,25	220,44	410,04	194,67	451,26	179,30	396,42	167,00	324,21
MO podnikatelé	853,91	887,79	784,79	792,55	780,67	786,16	605,76	630,28	548,91	585,56	499,84	571,28
MO domácnosti	1 647,92	1 807,70	1 543,29	1 585,32	1 511,25	1 571,21	1 067,40	1 258,77	975,13	1 018,21	869,86	912,88
OSES *)	175,64	177,76	185,42	140,59	175,46	156,65	139,93	115,29	103,39	82,01	121,40	120,24
Tuzemská spotřeba netto	5 681,02	6 022,34	5 228,80	5 402,88	5 392,63	5 562,94	4 705,47	4 864,85	4 429,43	4 553,47	4 167,70	4 356,85

Spotřeba ES ČR	červenec		srpen		září		říjen		listopad		prosinec	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
VO z úrovně VVN	543,94	584,13	678,57	679,96	623,35	677,28	561,76	687,18	644,35	710,67	660,27	673,24
VO z úrovně VN	1 708,38	1 780,61	2 010,55	1 873,94	1 866,45	1 806,17	2 134,44	1 943,30	1 917,04	1 962,03	1 818,43	1 764,25
VO účelová spotřeba	162,60	345,54	106,37	258,72	190,41	348,74	217,93	330,23	319,62	378,21	324,18	329,64
MO podnikatelé	560,06	568,22	505,31	553,56	562,09	567,33	722,01	669,59	723,57	759,80	801,70	772,10
MO domácnosti	969,06	918,21	797,73	891,23	987,75	960,33	1 222,65	1 212,50	1 527,77	1 473,34	1 712,75	1 799,33
OSES *)	73,77	87,73	105,64	76,19	94,82	118,31	109,31	146,21	160,64	167,20	165,58	179,79
Tuzemská spotřeba netto	4 017,80	4 284,45	4 204,16	4 333,60	4 324,86	4 478,16	4 968,10	4 989,01	5 293,01	5 451,25	5 482,91	5 518,35

Poznámka: *) Ostatní spotřeba energetického sektoru

Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Instalovaný výkon [MW _e]
PE		
<i>spalováním černého uhlí</i>	6 820,1	
<i>spalováním hnědého uhlí</i>	43 134,6	
<i>spalováním biomasy</i>	728,5	
<i>spalováním olejů</i>	211,2	
<i>spalováním zemního plynu</i>	342,2	
<i>spalováním ostatních plynů</i>	1 063,0	
<i>ostatní</i>	95,8	
Celkem PE	52 395,4	10 690,7
PPE + PSE		
<i>spalováním olejů</i>	3,7	
<i>spalováním zemního plynu</i>	629,0	
<i>spalováním bioplynu + skládkového plynu</i>	163,3	
<i>spalováním ostatních plynů</i>	1 760,0	
<i>ostatní</i>	56,1	
Celkem PPE + PSE	2 612,1	837,7
VE		
<i>VE < 1 MW_e</i>	333,0	106,4
<i>VE (1 - 10 MW_e)</i>	631,4	169,3
<i>VE > 10 MW_e</i>	1 586,3	752,8
<i>PVE</i>	706,6	1 146,5
Celkem VE	3 257,3	2 175,0
JE	26 046,5	3 760,0
VTE	49,4	43,5
SLE	0,2	0,2
Celkem	84 360,9	17 507,0



Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2006

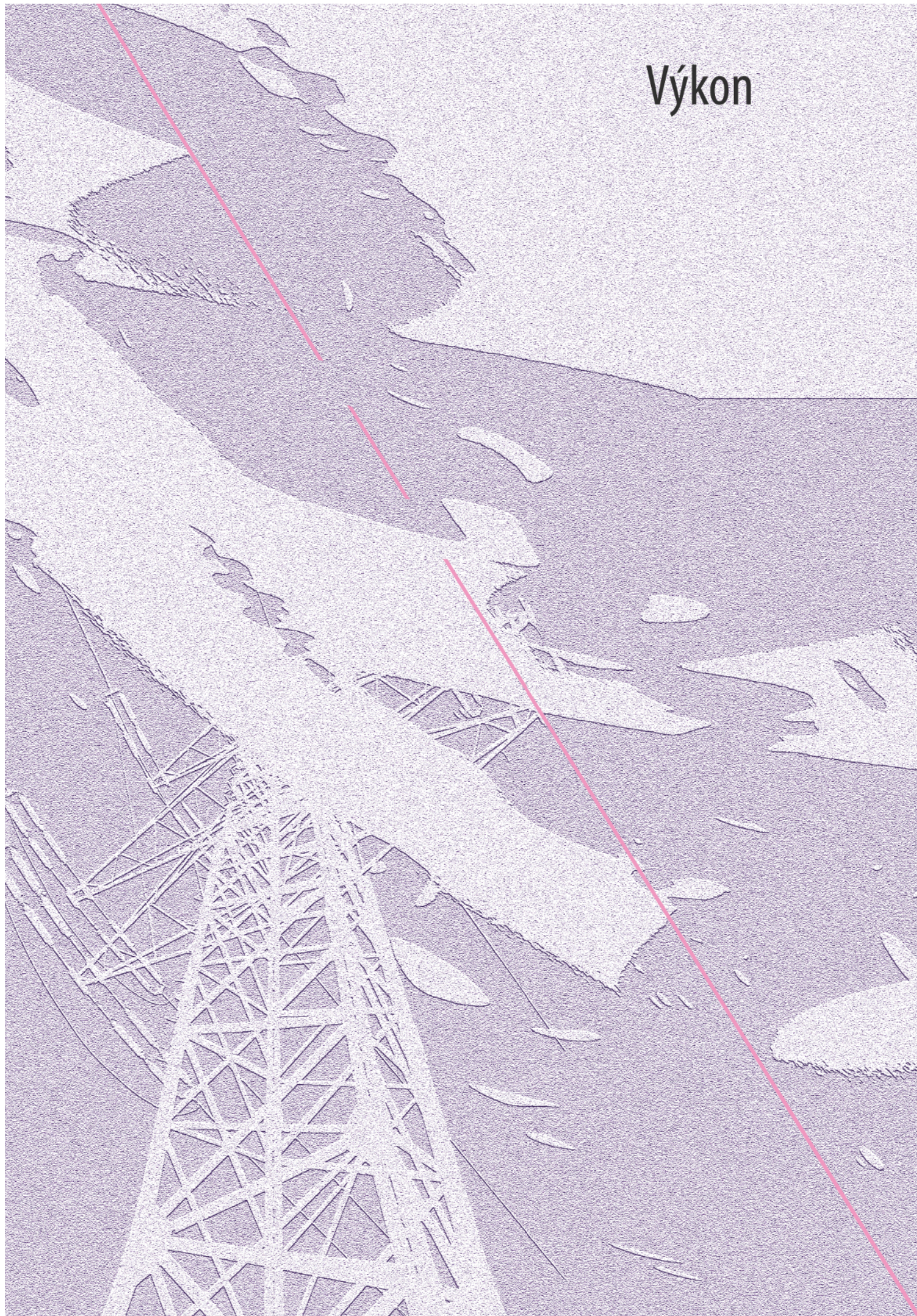
(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

IČO	Podnik	Sídlo
60108916	Synthesia a.s.	Pardubice
45788235	Barum Continental spol. s r.o.	Otrokovice
26420317	BIOCEL a.s.	Paskov
26019388	BorsodChem MCHZ, s.r.o.	Ostrava
62741772	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov
70994226	České dráhy, a.s.	Praha 1
46356215	Českomoravské doly, a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s.	Stonava
60193336	ČESKÝ TELECOM, a.s.	Praha 3
45274649	ČEZ, a. s.	Praha 4
26209578	Českomoravský cement, a.s., nástupnická společnost	Beroun
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
14864576	Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	Teplice
25003887	CHEMOPETROL, a.s.	Litvínov
45193258	Mittal Steel Ostrava a.s.	Ostrava
45022526	JIP - Papírny Větrní, a. s.	Větrní
48361321	Karlovarský porcelán a.s.	Karlovy Vary
25053272	KAUČUK, a.s.	Kralupy nad Vltavou
00011754	LINDE TECHNOPLYN a.s.	Praha 4
45193088	LINDE VÍTKOVICE a. s.	Ostrava
46577220	MG Odra Gas, spol. s r.o.	Vratimov
25428799	Mostecká uhelná společnost, a.s., právní nástupce	Most
48288497	Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	Štětí
00002593	OKD, a. s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s.	Ostrava
45273600	Pražská teplárenská a.s.	Praha 7
25656635	Pražská vodohospodářská společnost a.s.	Praha 1
00012653	SKLÁRNY KAVALIER, a.s.	Sázava
49790072	Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	Sokolov
00011789	Spolek pro chemickou a hutní výrobu, akciová společnost	Ústí nad Labem
45147787	SPOLANA a.s.	Neratovice
49901982	Severočeské doly a.s.	Chomutov
00177041	ŠKODA AUTO a.s.	Mladá Boleslav
18050646	TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a. s.	Třinec
45193070	VÍTKOVICE, a.s.	Ostrava
25874942	VÍTKOVICE STEEL, a.s.	Ostrava
25352954	VYSOKÉ PECE Ostrava, a.s.	Ostrava
47672412	ŽDB a.s.	Bohumín

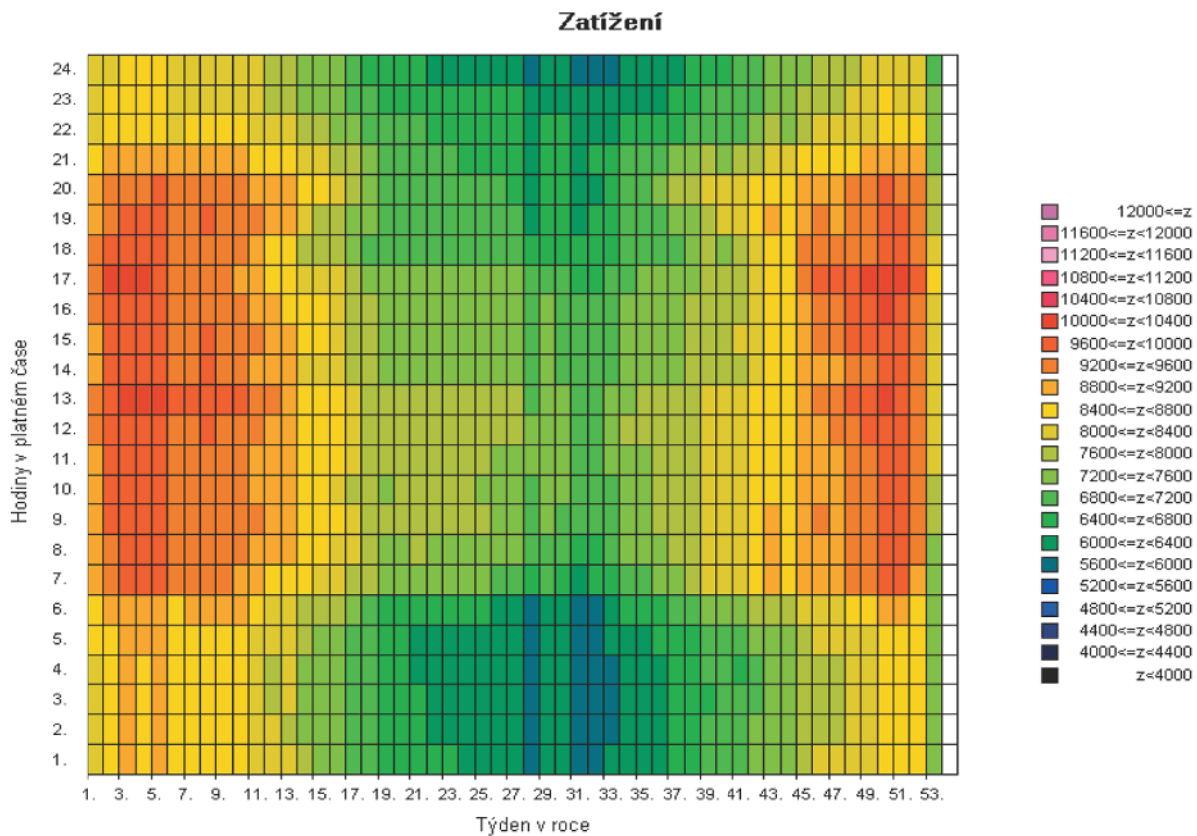
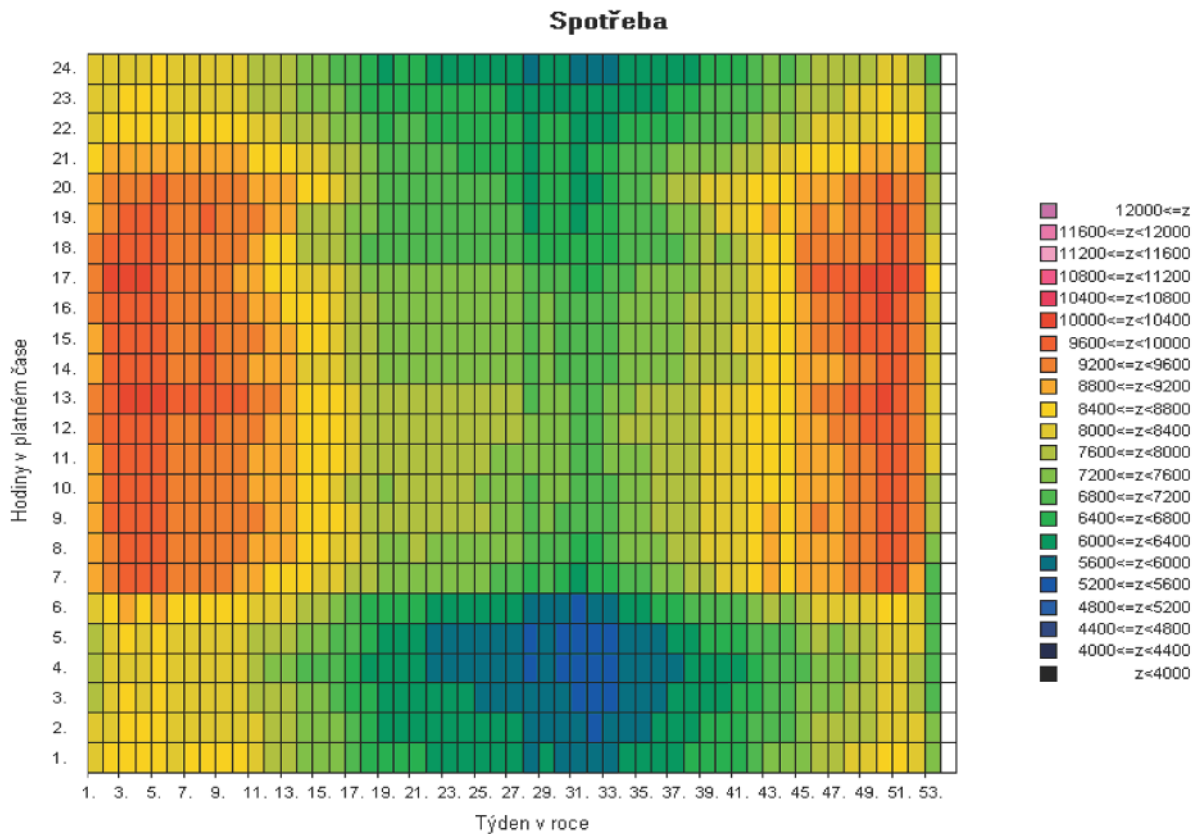
Pozn. : na základě údajů ČSÚ 2006



Výkon

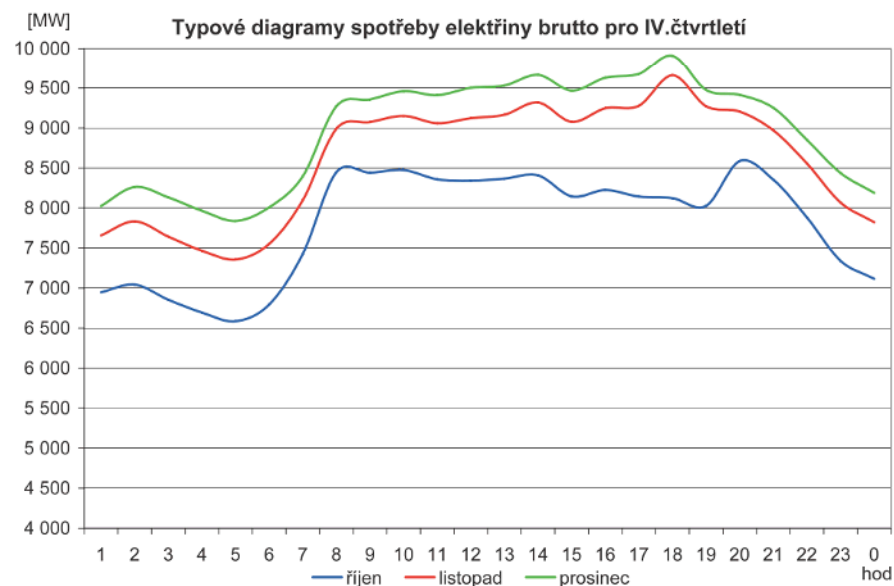
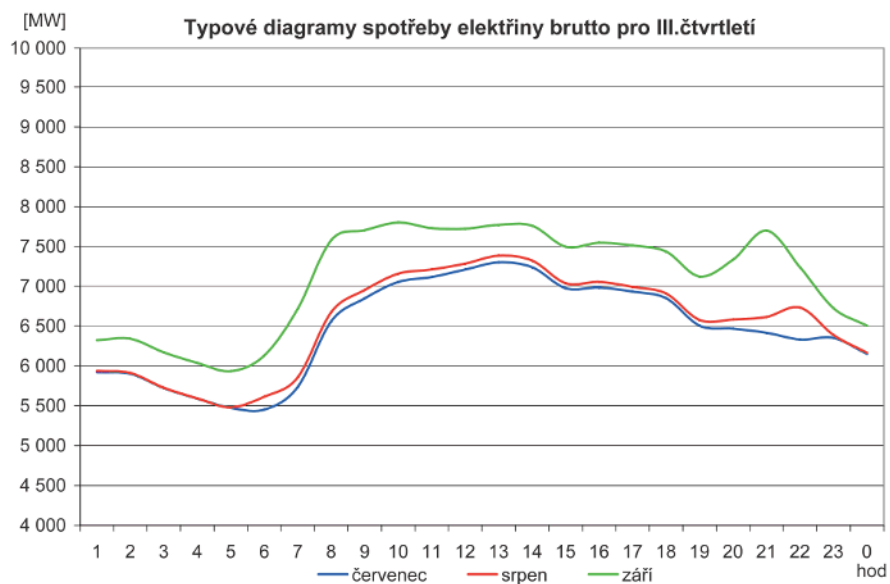
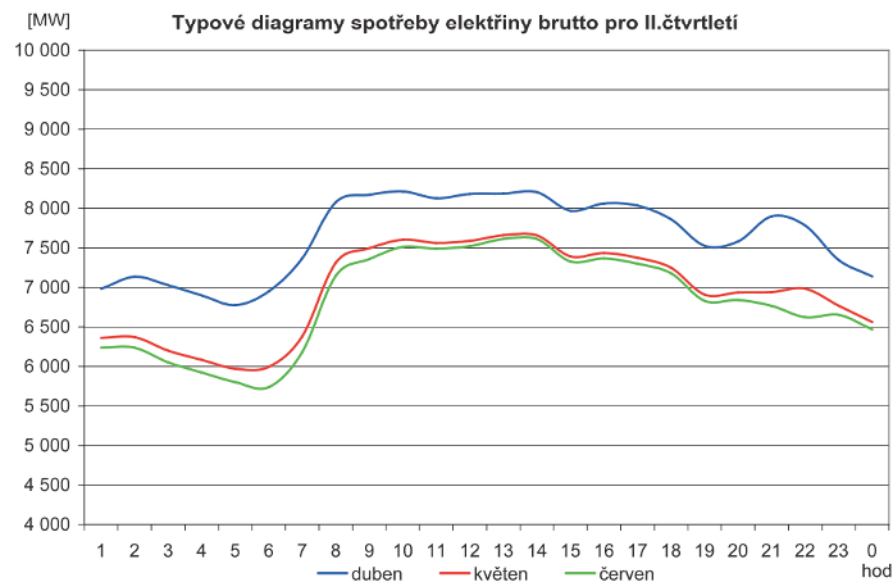
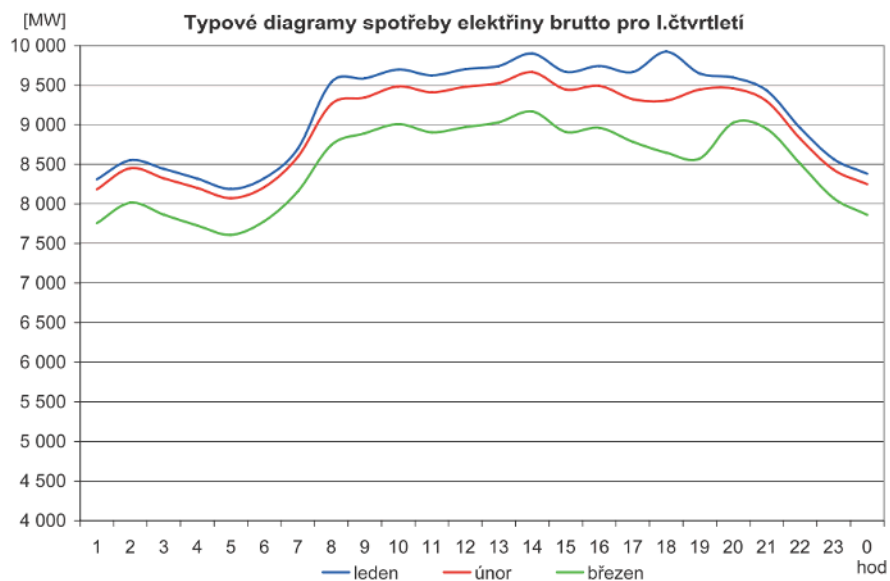


Mapa průměrné spotřeby (zatížení) brutto pro pracovní dny typu út - pá po týdnech [MW]



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]

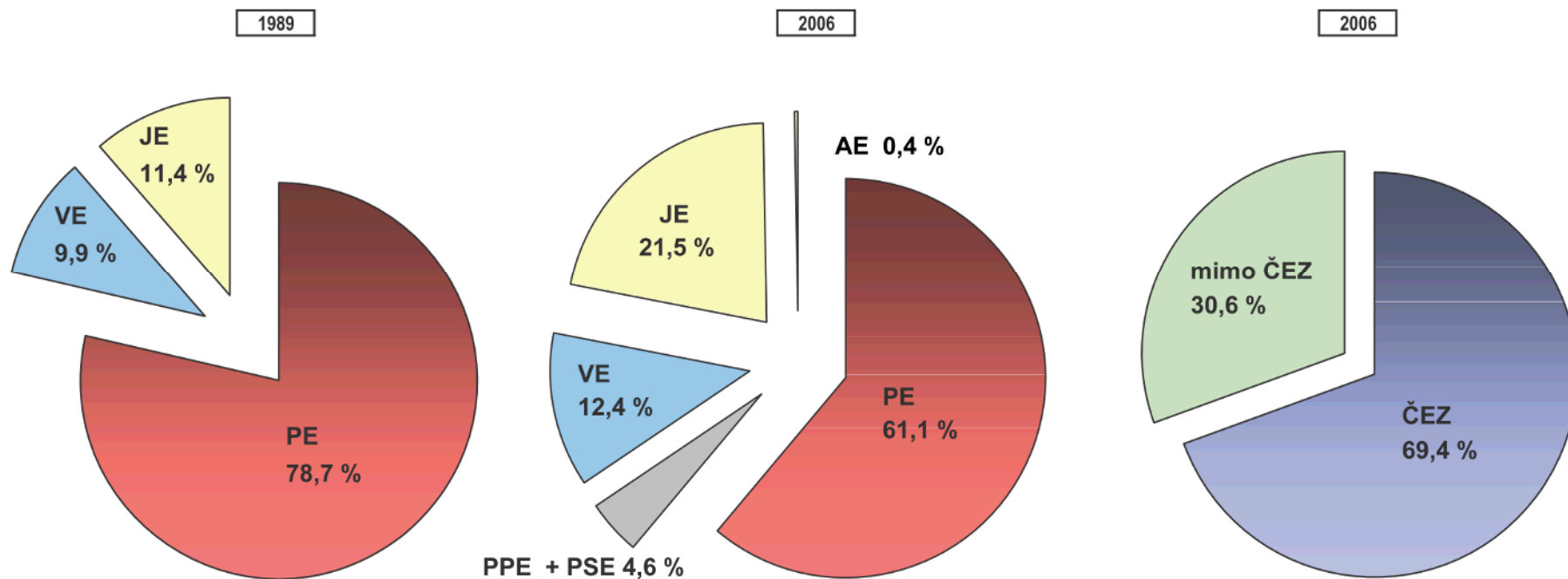
(průměr dnů typu út-pá)

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
PARNÍ ELEKTRÁRNÝ														
1	dosažitelný výkon		9 937	9 889	9 950	9 831	9 704	9 569	9 413	9 556	9 744	9 857	9 942	9 938
2	pohotový výkon		8 850	8 669	8 367	7 710	7 884	7 501	7 342	6 998	7 562	8 239	8 404	8 966
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		712	646	623	514	521	574	571	524	586	628	670	681
4	výkon na svorkách generátorů		8 317	7 444	7 186	5 693	5 862	6 691	6 767	6 242	6 966	7 564	7 812	8 064
5	výkonová rezerva		667	1 364	1 315	2 173	2 162	951	708	1 015	792	847	726	1 025
PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNÝ														
6	dosažitelný výkon		546	546	546	533	440	358	335	364	543	544	550	550
7	pohotový výkon		523	450	449	374	277	195	186	203	382	389	433	455
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		6	6	7	6	5	4	4	4	6	6	6	7
9	výkon na svorkách generátorů		376	348	350	266	181	140	159	153	293	287	345	325
10	výkonová rezerva		147	106	99	108	96	55	27	51	90	102	102	130
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ+PPE Vřesová)		83	106	96	100	94	54	17	47	87	99	102	126
PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNÝ														
12	dosažitelný výkon		121	116	123	116	109	107	99	105	114	120	125	119
13	pohotový výkon		115	115	121	114	107	105	98	103	110	117	121	118
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		6	4	5	12	8	9	9	6	7	9	14	5
15	výkon na svorkách generátorů		57	43	49	50	48	44	52	40	52	51	50	43
16	výkonová rezerva		61	74	75	67	62	65	51	66	62	70	76	78
VODNÍ ELEKTRÁRNÝ														
17	dosažitelný výkon		904	872	874	849	880	868	866	874	866	865	866	859
18	pohotový výkon		836	770	717	735	730	714	681	804	690	689	835	849
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		10	9	12	20	14	15	13	16	4	6	5	5
20	výkon na svorkách generátorů		337	217	355	556	394	415	347	401	191	221	231	220
21	výkonová rezerva		509	564	372	180	345	308	344	406	503	471	608	632
PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNÝ														
22	dosažitelný výkon		1 146	1 146	1 146	1 146	1 146	1 146	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147
23	pohotový výkon		1 145	1 138	1 098	1 094	834	638	1 118	1 037	977	981	1 027	1 034
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2	3	3	2	1	0	4	2	2	4	4	0
25	výkon na svorkách generátorů		252	267	258	238	178	71	413	274	233	366	372	100
26	výkonová rezerva		893	871	840	856	656	567	705	763	744	615	655	934
JADERNÉ ELEKTRÁRNÝ														
27	dosažitelný výkon		3 581	3 708	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726	3 726
28	pohotový výkon		2 828	3 673	3 418	3 464	3 466	2 815	2 425	2 966	2 634	2 330	3 152	3 331
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		1 875	148	149	152	152	90	68	101	83	81	111	152
30	výkon na svorkách generátorů		2 827	3 636	3 412	3 456	3 466	2 798	2 422	2 949	2 632	2 319	2 933	3 331
31	použitelná výkonová rezerva		1	37	6	8	0	17	3	17	2	11	219	0
32	saldo zahraničí ČEZ celkem		-1 223	-1 326	-1 345	-1 281	-1 337	-1 542	-1 488	-1 524	-1 436	-856	-844	-1 180
33	saldo zahraničí mimo ČEZ		63	91	89	53	67	63	32	62	70	79	70	86
34	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (32+33)	-1 160	-1 235	-1 256	-1 228	-1 270	-1 479	-1 456	-1 462	-1 366	-777	-774	-1 094
35	opatřeno celkem	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	11 540	11 982	11 541	11 055	10 881	9 508	9 281	9 370	9 600	10 717	11 780	11 892
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 917	10 529	9 997	8 841	8 271	8 380	8 168	8 017	8 488	9 147	10 054	9 927
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	624	1 453	1 544	2 214	2 610	1 128	1 113	1 353	1 111	1 570	1 726	1 965
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (11+31)	84	143	102	108	94	71	20	64	89	110	321	126
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	11 540	11 982	11 541	11 055	10 881	9 508	9 281	9 370	9 600	10 717	11 780	11 892
40		= ř. (38-37)	-540	-1 311	-1 442	-2 106	-2 516	-1 057	-1 093	-1 289	-1 023	-1 460	-1 405	-1 839

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
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
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
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
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
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
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
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
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



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31.12.2006)

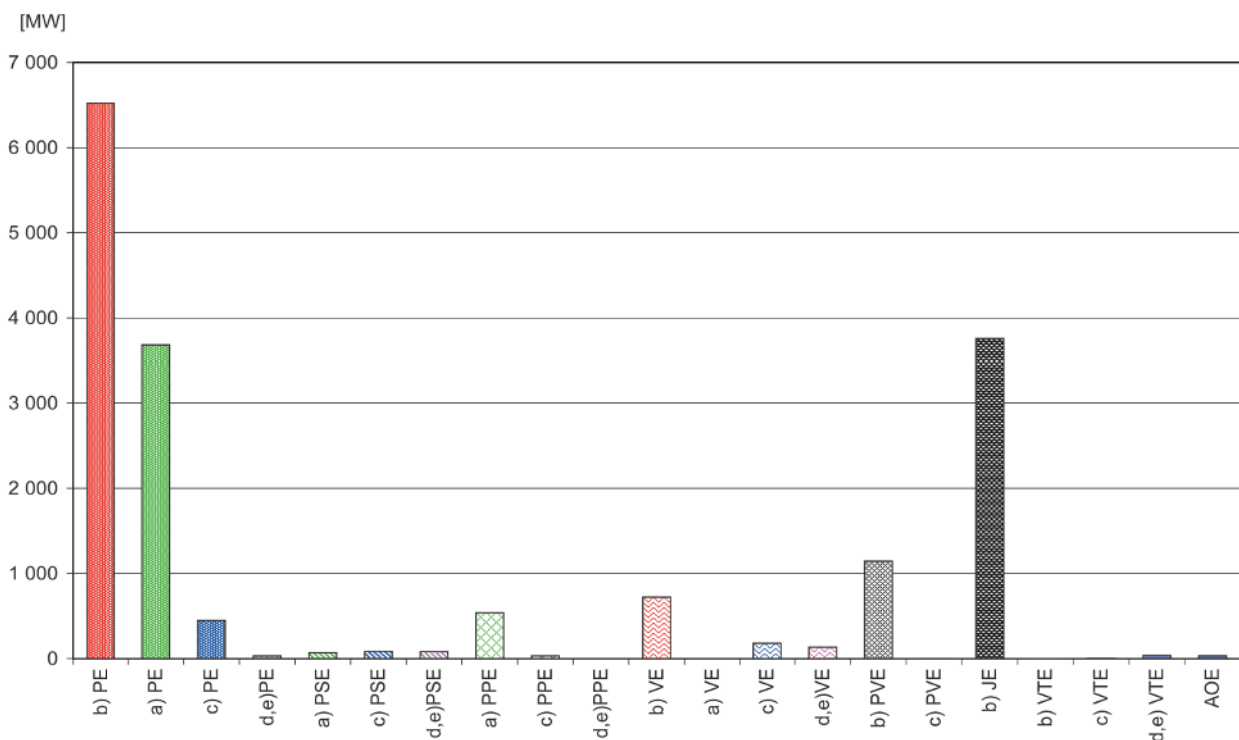
ČESKÁ REPUBLIKA CELKEM	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE	10 663,76	10 690,97	27,21
PPE	573,72	569,72	-4,00
PSE	206,23	234,34	28,11
VE	1 019,47	1 028,48	9,01
PVE	1 146,50	1 146,50	0,00
JE	3 760,00	3 760,00	0,00
AE	42,52	77,60	35,08
CELKEM	17 412,20	17 507,59	95,39

b) nezávislí výrobci - nad 50 MW_e součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE			
Atel Energetika Zlín s.r.o.	69,25	69,25	0,00
Dalkia Česká republika, a.s.	367,60	455,60	88,00
ECK Generating, s.r.o.	304,90	304,90	0,00
Energetika Třinec, a.s.	96,75	96,75	0,00
Energetika Vítkovice, a.s.	83,00	83,00	0,00
Energotrans a.s.	352,00	352,00	0,00
Chemopetrol, a.s.	298,00	298,00	0,00
International Power Opatovice, a.s.	363,00	363,00	0,00
Kaučuk, a.s.	63,00	66,72	3,72
Mittal Steel Ostrava a.s.	254,00	254,00	0,00
Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	82,00	112,50	30,50
Pižeňská energetika a.s.	90,00	90,00	0,00
Pižeňská teplárenská, a.s.	105,00	105,00	0,00
Pražská teplárenská, a.s.	136,50	136,50	0,00
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	220,00	220,00	0,00
SPOLANA a.s.	77,20	77,20	0,00
Synthesia, a. s.	75,60	75,60	0,00
ŠKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	88,00	0,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	66,20	0,00
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	50,00	0,00
Teplárna Ústí nad Labem, a.s.	88,00	0,00	-88,00
Teplárny Bmo, a.s.	84,60	84,60	0,00
United Energy, a.s.	236,00	236,00	0,00
Celkem PE	3 650,60	3 684,82	34,22
PSE			
ECK GENERATING, s.r.o.	66,90	66,90	0,00
Pražská teplárenská, a.s.	1,80	1,80	0,00
Celkem PSE	68,70	68,70	0,00
PPE			
Dalkia Česká republika, a.s.	2,72	72,72	70,00
PPC Trmice a.s.	70,00	0,00	-70,00
Sokolovská uhelná, a.s.	370,00	370,00	0,00
Teplárny Bmo, a.s.	95,00	95,00	0,00
Celkem PPE	537,72	537,72	0,00
VE			
SPOLANA a.s.	0,00	0,00	0,00
Celkem VE	0,00	0,00	0,00
Celkem a)	4 257,02	4 291,24	34,22

a) ČEZ, a. s.

Druh výroby	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE	6 524,10	6 524,10	0,00
VE	722,77	722,77	0,00
PVE	1 145,00	1 145,00	0,00
JE	3 760,00	3 760,00	0,00
VTE	1,17	1,17	0,00
Celkem ČEZ, a. s.	12 153,05	12 153,05	0,00



c) nezávislí výrobci - nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu (do 50 MW_e)

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE			
ACTHERM, spol. s r.o., o. z. Chomutov	18,00	18,00	0,00
AES Bohemia spol. s r.o.	46,50	46,50	0,00
BIOCEL, a.s.	41,60	41,60	0,00
Cukrovary TTD a.s.	19,40	19,40	0,00
DEZA, a.s.	16,00	16,00	0,00
EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s.	12,00	12,00	0,00
Elektrárna Kolín a.s.	17,56	17,56	0,00
Energetika Kopřivnice, a.s.	24,00	24,00	0,00
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	15,80	15,80	0,00
ENERGZET, a.s.	18,00	18,00	0,00
Harpen ČR	17,32	0,00	-17,32
Hexion Specialty Chemicals, a.s.	0,00	6,00	6,00
JIP - Papírny Větrný, a.s.	24,00	24,00	0,00
JITEX Písek a.s.	6,50	0,00	-6,50
KA Contracting ČR s.r.o.	0,00	17,32	17,32
KOMTERM, a.s.	0,00	6,50	6,50
Moravská energetická a.s.	22,00	22,00	0,00
Moravskoslezské Cukrovary, a.s.	16,20	16,20	0,00
Olšanské papírny a.s.	2,00	2,00	0,00
Ostrovská teplárenská, a.s.	5,00	5,00	0,00
Příbramská teplárenská a.s.	44,39	44,39	0,00
RSM CHEMACRYL, a.s.	6,00	0,00	-6,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	12,00	0,00
Teplárna Písek, a.s.	7,80	7,80	0,00
Teplárna Strakonice, a.s.	30,00	30,00	0,00
Teplárna Tábor, a.s.	8,75	8,75	0,00
ŽDAS, a.s.	12,50	12,50	0,00
ŽDB a.s.	5,66	5,66	0,00
Celkem PE	448,98	448,98	0,00
PSE			
Harpen ČR	0,52	0,00	-0,52
Královská železářny ENERGO, s.r.o.	10,13	0,00	-10,13
ENERGO KD s.r.o.	0,00	10,13	10,13
KA Contracting ČR s.r.o.	0,00	0,52	0,52
Kladno GT, s.r.o.	0,00	43,20	43,20
KOMTERM, a.s.	0,00	0,05	0,05
Olšanské papírny a.s.	3,15	3,15	0,00
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	5,40	0,00	-5,40
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	0,00	0,00
TEDOM ENERGO s.r.o.	3,20	3,64	0,44
TEDOM s. r. o.	6,08	6,59	0,51
TEREA Cheb s.r.o.	5,07	5,07	0,00
TERMO Děčín a.s.	12,22	12,22	0,00
Celkem PSE	45,77	84,55	38,80
PPE			
KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.	13,00	9,00	-4,00
Teplárna Kyjov a.s.	23,00	23,00	0,00
Celkem PPE	36,00	32,00	-4,00
VE			
1. elektrárnská s.r.o.	6,91	6,91	0,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	18,24	43,42	25,18
E.ON Energie, a.s.	29,64	29,64	0,00
Elektrárna Kolín a.s.	1,06	1,06	0,00
ENERGO-PRO Czech, s.r.o.	26,60	30,09	3,49
HYDROČEZ, a.s.	14,80	0,00	-14,80
Olšanské papírny a.s.	0,35	0,35	0,00
Povodí Labe, státní podnik	4,88	5,22	0,34
Povodí Odry, státní podnik	4,99	5,10	0,11
Povodí Ohře, státní podnik	16,68	16,68	0,00
Povodí Vltavy, státní podnik	15,87	18,38	2,51
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,44	0,44	0,00
Jihočeská energetika, a.s.	0,00	0,00	0,00
Jihomoravská energetika, a.s.	0,00	0,00	0,00
Severočeská energetika, a.s.	19,50	19,50	0,00
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	4,25	4,25	0,00
Žápadočeská energetika, a.s.	9,46	0,00	-9,46
Celkem VE	173,67	181,04	7,38
PVE			
Žápadočeská energetika, a.s.	1,50	0,00	-1,50
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,00	1,50	1,50
Celkem PVE	1,50	1,50	0,00
VTE			
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,60	1,60	0,00
WINDTEX s.r.o.	0,00	6,00	6,00
Celkem VTE	1,60	7,60	6,00
AOE			
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	5,40	5,40
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1,81	1,85	0,04
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	1,59	1,59
TEDOM s. r. o.	3,11	3,41	0,30
Celkem AOE	4,92	12,25	7,33
Celkem c)	712,44	767,92	55,51

d) nezávislí výrobci - pod 5 MW_e součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE			
AKTIVA, a.s.	2,10	2,10	0,00
Energetické centrum s.r.o.	2,50	2,50	0,00
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	2,50	3,50	1,00
IROMEZ s.r.o.	1,66	1,66	0,00
MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.	1,50	1,50	0,00
PARAMO a.s.	2,60	2,60	0,00
Sklo Bohemia, a.s.	1,00	0,00	-1,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,25	1,25	0,00
TERMIZO a.s.	2,50	2,50	0,00
TON - ENERGO a.s.	4,25	4,25	0,00
VÁLCOVNY PLECHU, a.s.	4,00	4,00	0,00
Velveta, a.s.	4,00	4,00	0,00
Celkem PE	29,86	29,86	0,00
PSE			
ESMO Mohelnice, s.r.o.	4,60	0,00	-4,60
F T N SERVIS s.r.o.	2,08	0,00	-2,08
Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	2,64	2,64	0,00
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	1,11	1,09	-0,02
IT E S spol. s r.o.	1,04	1,04	0,00
IKEM - služby, spol. s r.o.	1,39	0,00	-1,39
Jihomoravská plynárenská, a.s.	4,42	4,42	0,00
Karlovarská teplárenská, a.s.	1,30	1,00	-0,30
KH TEBIS s.r.o.	1,20	1,20	0,00
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	1,05	1,05	0,00
MORAVIA ENERGO, a. s.	0,99	2,17	1,18
Novoměstská teplárenská a.s.	2,00	2,00	0,00
OKD, DPB, a.s.	0,58	1,69	1,11
OMNICON s.r.o.	1,35	1,35	0,00
Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	4,20	0,00	-4,20
Rýnovická energetická s.r.o.	1,90	2,20	0,30
Seco GROUP a.s.	1,94	1,94	0,00
STV Glass a.s.	1,00	1,00	0,00
Teplárna Týnec s.r.o.	4,93	4,93	0,00
TERBA s.r.o.	0,42	0,42	0,00
TTS energo s.r.o.	2,27	2,27	0,00
VESBYT s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Věžeňská služba České republiky	2,10	2,11	0,01
Zásobování teplem Vsetín a.s.	9,60	4,80	-4,80
Celkem PSE	55,10	40,32	-14,78
VE			
A - ENERGY s.r.o.	1,56	1,56	0,00
AQUA ENERGIE s.r.o.	2,45	2,45	0,00
F O B O S spol. s r.o.	1,62	2,12	0,50
INCOS, a.s.	1,92	1,92	0,00
KIPP s.r.o.	1,96	1,96	0,00
Klavarská elektrárnská v.o.s.	1,58	1,58	0,00
KREDIT CENTRUM s.r.o.	4,50	4,50	0,00
LobCon, s.r.o.	1,98	1,98	0,00
MVE-HYDRO s.r.o.	5,12	1,62	-3,50
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,06	0,06	0,00
Povodí Moravy, s.p.	3,68	3,61	-0,07
Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	0,40	0,00	-0,40
PREDAX FINANCE s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Rida Consulting, a.s.	2,10	2,10	0,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	0,00	0,32	0,32
Celkem VE	29,93	26,78	-3,15
VTE			
Aleš K a s t l, dřevovýroba	1,82	1,82	0,00
APB - PLZEN a.s.	0,85	4,85	4,00
Green Lines, s.r.o.	1,80	1,80	0,00
KONOTECH, s.r.o.	2,50	2,50	0,00
Obec Jindřichovice pod Smrkem	1,20	1,20	0,00
S & M CZ s.r.o.	0,00	1,10	1,10
SVEP, a.s.	2,00	2,00	0,00
VE Ostružná s.r.o.	3,00	3,00	0,00
VĚTRNÉ FARMY a.s.	0,00	2,00	2,00
WEB Větrná Energie s.r.o.	0,00	4,25	4,25
Wind Tech s.r.o.	3,00	3,00	0,00
Wind invest, s.r.o.	0,00	3,00	3,00
Celkem VTE	16,17	30,52	14,35
AOE			
A.S.A., spol. s r.o.	1,20	1,20	0,00
F O B O S spol. s r.o.	0,00	0,20	0,20
MAEN, spol. s r.o.	1,17	1,57	0,40
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	1,30	1,30	0,00
TERBA s.r.o.	0,97	1,61	0,64
Ustav pro využití plynu Brno, s.r.o.	1,20	1,20	0,00
Celkem AOE	5,84	7,08	1,24
Celkem d)	136,90	134,56	-2,34

e) nezávislí výrobci - pod 1 MW_e součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
PE			
BorsodChem MCHZ, s.r.o	0,50	0,50	0,00
CENTROPOL CZ, s.r.o.	6,63	0,63	-6,00
Term Credit s.r.o.	0,55	0,55	0,00
Ostatní	2,00	0,98	-1,02
Celkem PE	9,68	2,66	-7,02
PSE			
BorsodChem MCHZ, s.r.o	0,18	0,18	0,00
BRUDRA s.r.o.	0,50	0,50	0,00
CRYSTALEX a.s.	0,55	0,55	0,00
České teplo s.r.o.	0,80	0,80	0,00
ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
DOTEP - CT, s.r.o.	0,92	0,92	0,00
DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o.	0,59	0,59	0,00
EM Consult s.r.o.	0,60	0,60	0,00
ERDING, a.s.	0,00	0,51	0,51
Fakultní nemocnice Brno	0,00	0,56	0,56
Fakultní Thomayerova nemocnice s poliklinikou	0,00	0,77	0,77
G - Team spol. s r.o.	0,00	0,99	0,99
Jihostroj a.s.	0,50	0,50	0,00
Mandant spol s r.o.	0,92	0,92	0,00
MEP POSTŘELMOV, a.s.	0,92	0,92	0,00
Městská teplárenská Turnov, s.r.o.	0,92	0,92	0,00
Městský bytový podnik Jičín	0,51	0,51	0,00
Plynoprojekt, a.s.	0,57	0,44	-0,13
Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.	0,62	0,62	0,00
SATT a.s.	0,63	0,00	-0,63
TEPLO IVANČICE, s.r.o.	0,97	0,95	-0,02
TermoReal s.r.o.	0,94	0,94	0,00
TOS Svítavy,a.s.	0,52	0,52	0,00
VODÁRNA PLZEŇ a.s.	0,80	0,80	0,00
Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s.	0,58	0,58	0,00
WARMNIS spol s r.o.	0,88	0,88	0,00
Železárny Velký Šenov s.r.o.	0,96	0,96	0,00
Ostatní	20,80	22,83	2,03
Celkem PSE	36,68	40,76	4,08
VE			
AMAPRINT - Kerndl, s.r.o.	0,00	0,77	0,77
Duropack Bupak Papírna s.r.o.	0,65	0,65	0,00
ENERGIE spol. s r.o.	0,61	0,61	0,00
ENERGO EKOPROJEKT TURNOV, společnost	0,60	0,60	0,01
ENERGO PLUS CZ o.p.s.	0,54	0,54	0,00
EURO SPRŮ a.s.	0,89	0,78	-0,11
EWA Libochovice, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
Ing. Jana Válková	0,60	0,60	0,00
Ing. Jiří Čáp	0,53	0,53	0,00
Ing. Jiří Jehnička	0,78	0,78	0,00
Kappa Packaging Czech, s.r.o.	0,55	0,00	-0,55
KTZ - ELEKTRO společnost s ručením omezeným	0,73	0,73	0,00
Ladislav Lauryn	0,61	0,61	0,00
Leon Staněk	0,63	0,63	0,00
Martin Mádle a spol., s. r. o.	0,76	0,76	0,00
MHM EKO s.r.o.	0,65	0,00	-0,65
Milan Hynek	0,50	0,50	0,00
MVE Pátek, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
MVE Šestidomí, spol. s r.o.	0,00	0,53	0,53
Oldřich Hromádka	0,61	0,61	0,01
ORC group s.r.o.	0,00	0,55	0,55
První elektrárnská Liberec spol. s r.o.	0,88	0,88	0,00
Přerov MVE s.r.o.	0,50	0,50	0,00
RenoEnergie, a.s.	0,00	0,85	0,85
RNDr. Luděk Liška	0,89	0,89	0,00
Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava	0,61	0,61	0,00
SP Dražice s.r.o.	0,74	0,74	0,00
STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,05	0,05	0,00
TEODICEA s.r.o.	0,80	0,80	0,00
TROUBKY MVE s.r.o.	0,70	0,70	0,00
UNIPOL spol. s r.o.	0,87	0,87	0,00
VÍT a SPOL, spol. s r.o.	0,99	0,99	0,00
Vodní elektrárny Ploučnice a.s.	0,53	0,53	0,00
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy,a.s.	0,85	0,85	0,00
Ostatní	72,70	76,92	4,22
Celkem VE	92,33	97,96	5,63

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2005	XII. 2006	rozdíl
AOE			
CELIO a.s.	0,15	0,15	0,00
GT 92 s.r.o.	0,60	0,60	0,00
Kogenerace Radim s.r.o.	0,99	0,99	0,00
Kogenerace Žalmanov s.r.o.	0,57	0,57	0,00
PDI a.s.	0,60	0,00	-0,60
PŠVP BIO s.r.o.	0,00	0,90	0,90
STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,92	0,92	0,00
Tepelné hospodářství Měsra Trhové Sviny spol	0,60	0,60	0,00
TTS cz s.r.o.	0,00	0,99	0,99
Vitkovská zemědělská s.r.o.	0,00	0,99	0,99
Vodovody a kanalizace Jižní Čechy,a.s.	0,00	0,04	0,04
Ostatní	4,00	7,77	3,77
Celkem AOE	8,43	14,52	6,09
VTE			
Caurus, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
Haná Metal Wind, s.r.o.	0,85	0,85	0,00
Jaroslav Etzler	0,00	0,50	0,50
Jiří Janeček	0,00	0,60	0,60
Ostatní	1,70	2,01	0,31
Celkem VTE	3,05	4,46	1,41
Celkem e)	150,17	160,36	10,19

Instalovaný výkon ČEZ (k 31. 12. 2006)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW _e]		
		XII. 2005	XII. 2006	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
Tepláma Náchod	hnědé uhlí	0,00	0,00	0,00
Tepláma Dvůr Králové	hnědé uhlí	18,30	18,30	0,00
Dětmárovice	černé uhlí	800,00	800,00	0,00
Chvaletice	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Ledvice II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Ledvice III	hnědé uhlí	110,00	110,00	0,00
Tušimice II	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Počerady	hnědé uhlí	1 000,00	1 000,00	0,00
Hodonín	lignit	105,00	105,00	0,00
Pruněřov I	hnědé uhlí	440,00	440,00	0,00
Pruněřov II	hnědé uhlí	1 050,00	1 050,00	0,00
Celkem PE		6 524,10	6 524,10	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	1,17	0,00
Sluneční elektrárna				
Dukovany		0,01	0,01	0,00
Celkem ČEZ, a. s.		12 153,05	12 153,05	0,00

Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (k 31. 12. 2006)

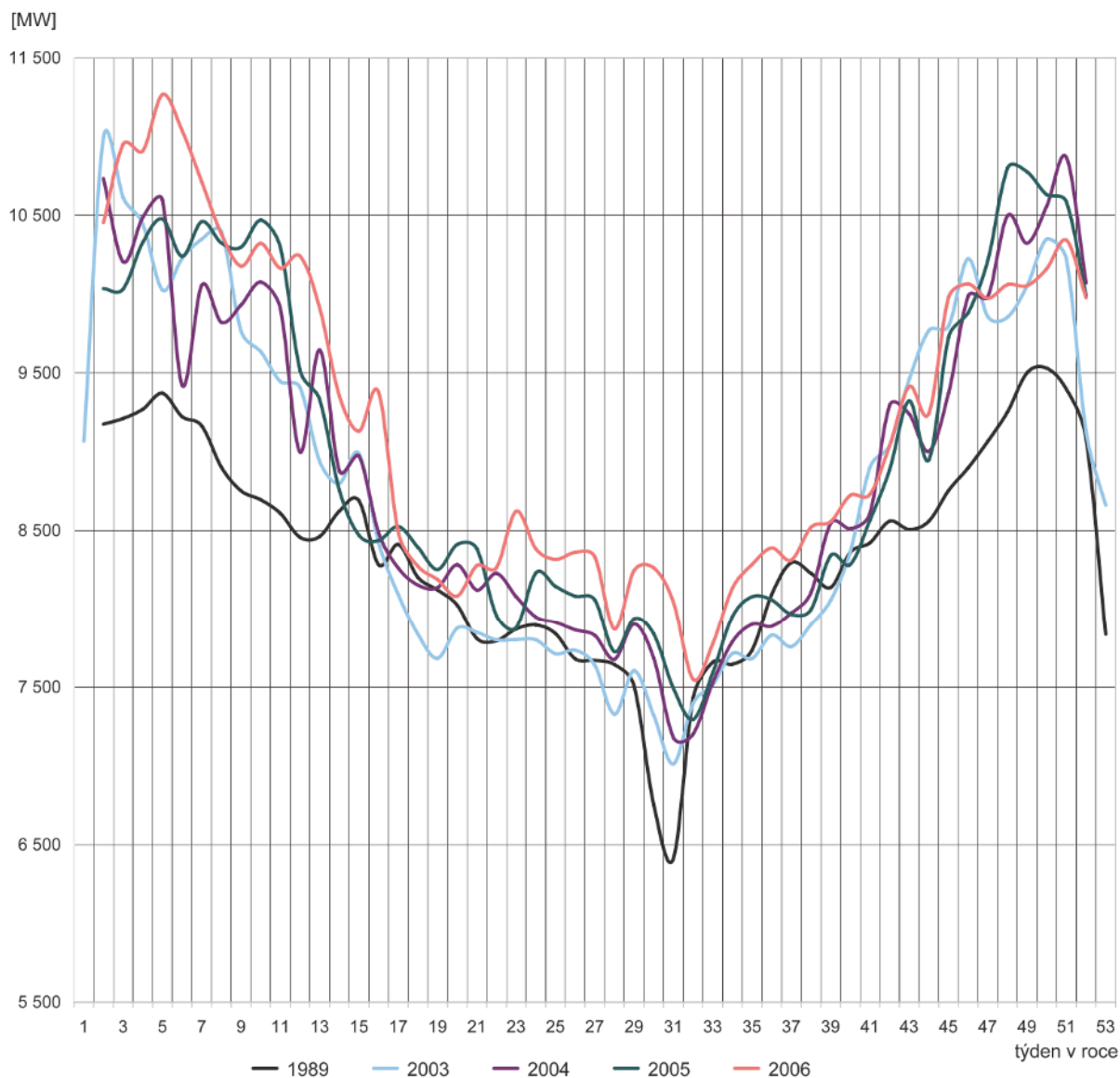
KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	136,5	0,0	10,6	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	165,5
CZ011	Hlavní město Praha	136,5	0,0	10,6	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	165,5
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 687,0	0,0	674,7	131,5	0,0	0,1	0,0	0,0	3,4	2 496,7
CZ021	Středočeský kraj	1 687,0	0,0	674,7	131,5	0,0	0,1	0,0	0,0	3,4	2 496,7
CZ03	JIHOZÁPAD	390,5	0,0	170,6	6,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	3,2	2 570,4
CZ031	Jihočeský kraj	193,0	0,0	152,8	1,7	2 000,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2 349,5
CZ032	Plzeňský kraj	197,5	0,0	17,8	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	220,8
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 941,2	440,0	61,1	25,2	0,0	14,9	0,0	0,0	4,6	5 487,1
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	6,8	6,7	0,0	2,1	0,0	0,0	0,9	913,4
CZ042	Ústecký kraj	4 414,3	70,0	54,4	18,5	0,0	12,8	0,0	0,0	3,6	4 573,6
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 473,4	9,0	76,3	16,2	0,0	8,2	0,1	0,0	5,1	1 588,3
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	22,3	7,5	0,0	3,7	0,1	0,0	1,2	50,2
CZ052	Královéhradecký kraj	204,7	9,0	25,0	4,7	0,0	1,6	0,0	0,0	1,1	246,2
CZ053	Pardubický kraj	1 253,2	0,0	29,0	4,0	0,0	2,8	0,0	0,0	2,8	1 291,9
CZ06	JIHOVÝCHOD	237,3	118,0	499,5	19,3	1 760,0	8,5	0,0	0,0	4,1	2 646,7
CZ061	Kraj Vysočina	17,7	0,0	466,7	8,2	1 760,0	4,0	0,0	0,0	2,4	2 259,1
CZ062	Jihomoravský kraj	219,6	118,0	32,8	11,0	0,0	4,5	0,0	0,0	1,7	387,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	193,2	2,7	667,0	15,6	0,0	11,8	0,0	0,0	2,6	892,9
CZ071	Olomoucký kraj	53,7	2,7	661,0	7,9	0,0	8,7	0,0	0,0	2,2	736,3
CZ072	Zlínský kraj	139,5	0,0	6,0	7,6	0,0	3,1	0,0	0,0	0,5	156,7
CZ08	OSTRAVSKO	1 631,6	0,0	15,2	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1 659,5
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 631,6	0,0	15,2	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1 659,5
CZ	Česká republika	10 690,7	569,7	2 175,0	233,4	3 760,0	43,5	0,2	0,0	34,6	17 507,0

Měsíční tabulka zdrojů s instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e (k 31. 12. 2006)

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	0,0	0,0	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2
CZ011	Hlavní město Praha	0,0	0,0	1,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	0,2	0,0	6,8	1,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,8	9,4
CZ021	Středočeský kraj	0,2	0,0	6,8	1,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,8	9,4
CZ03	JIHOZÁPAD	0,5	0,0	14,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	18,6
CZ031	Jihočeský kraj	0,1	0,0	8,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	10,1
CZ032	Plzeňský kraj	0,4	0,0	6,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	8,5
CZ04	SEVEROZÁPAD	0,1	0,0	9,0	2,8	0,0	0,3	0,0	0,0	0,5	12,7
CZ041	Karlovarský kraj	0,1	0,0	4,6	0,6	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	5,8
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	4,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,9
CZ05	SEVEROVÝCHOD	0,0	0,0	24,7	4,0	0,0	0,7	0,1	0,0	1,6	31,1
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	7,8	2,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	10,1
CZ052	Královéhradecký kraj	0,0	0,0	11,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	13,4
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	5,6	0,7	0,0	0,6	0,0	0,0	0,6	7,5
CZ06	JIHOVÝCHOD	0,0	0,0	7,2	5,8	0,0	0,3	0,0	0,0	1,9	15,1
CZ061	Kraj Vysočina	0,0	0,0	3,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,5
CZ062	Jihomoravský kraj	0,0	0,0	3,6	3,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	7,7
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	0,2	0,0	8,8	3,1	0,0	0,4	0,0	0,0	0,7	13,1
CZ071	Olomoucký kraj	0,2	0,0	7,8	1,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,5	10,1
CZ072	Zlínský kraj	0,0	0,0	1,0	1,8	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	3,1
CZ08	OSTRAVSKO	0,0	0,0	4,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,7
CZ081	Moravskoslezský kraj	0,0	0,0	4,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,7
CZ	Česká republika	1,0	0,0	76,9	22,5	0,0	1,7	0,2	0,0	7,6	110,0

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

týden	1989	2003	2004	2005	2006	06 / 05
1		9 067				
2	9 175	10 994	10 734	10 035	10 454	104,2
3	9 211	10 614	10 206	10 032	10 952	109,2
4	9 270	10 444	10 488	10 329	10 909	105,6
5	9 371	10 027	10 598	10 477	11 268	107,5
6	9 223	10 226	9 423	10 240	11 039	107,8
7	9 164	10 349	10 057	10 461	10 713	102,4
8	8 902	10 398	9 822	10 325	10 381	100,5
9	8 752	9 767	9 931	10 298	10 179	98,8
10	8 695	9 636	10 077	10 470	10 323	98,6
11	8 609	9 445	9 909	10 298	10 164	98,7
12	8 457	9 409	8 997	9 519	10 243	107,6
13	8 462	8 938	9 646	9 331	9 913	106,2
14	8 623	8 798	8 879	8 757	9 354	106,8
15	8 689	8 988	8 973	8 470	9 131	107,8
16	8 283	8 424	8 486	8 436	9 379	111,2
17	8 412	8 093	8 261	8 526	8 487	99,5
18	8 203	7 837	8 153	8 393	8 274	98,6
19	8 122	7 683	8 138	8 252	8 188	99,2
20	8 025	7 876	8 283	8 411	8 083	96,1
21	7 809	7 849	8 122	8 384	8 278	98,7
22	7 795	7 801	8 228	7 957	8 265	103,9
23	7 871	7 802	8 079	7 879	8 623	109,4
24	7 896	7 801	7 949	8 231	8 384	101,9
25	7 841	7 712	7 914	8 145	8 317	102,1
26	7 680	7 734	7 865	8 082	8 361	103,5
27	7 670	7 639	7 829	8 059	8 333	103,4
28	7 643	7 327	7 676	7 725	7 871	101,9
29	7 508	7 604	7 903	7 937	8 246	103,9
30	6 752	7 321	7 684	7 838	8 262	105,4
31	6 411	7 012	7 179	7 493	8 046	107,4
32	7 429	7 396	7 201	7 294	7 550	103,5
33	7 658	7 514	7 528	7 590	7 775	102,4
34	7 645	7 714	7 789	7 951	8 132	102,3
35	7 735	7 681	7 900	8 078	8 284	102,5
36	8 093	7 831	7 889	8 058	8 389	104,1
37	8 296	7 758	7 975	7 966	8 312	104,3
38	8 228	7 898	8 105	7 997	8 520	106,5
39	8 138	8 057	8 546	8 341	8 556	102,6
40	8 361	8 366	8 510	8 284	8 723	105,3
41	8 422	8 900	8 607	8 564	8 729	101,9
42	8 559	9 041	9 295	8 885	9 037	101,7
43	8 507	9 461	9 240	9 323	9 415	101,0
44	8 559	9 770	9 002	8 948	9 243	103,3
45	8 754	9 798	9 371	9 724	9 980	102,6
46	8 898	10 225	9 989	9 882	10 065	101,9
47	9 066	9 858	9 984	10 215	9 974	97,6
48	9 253	9 854	10 499	10 801	10 061	93,1
49	9 502	10 054	10 323	10 776	10 054	93,3
50	9 530	10 351	10 559	10 630	10 162	95,6
51	9 395	10 221	10 867	10 585	10 343	97,7
52	9 083	9 129	10 071	9 992	9 977	99,9
53	7 836	8 661				



Roční maximum

Roční maximum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2006 ve výši 11 397 MW bylo naměřeno dne 25. 1. v 15:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 50,00 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatížení

	25.1.2006 [MW]	28.11.2005 [MW]	06/05 [%]
PE	8 262,9	7 796,6	106,0
PPE + PSE	628,3	484,7	129,6
JE	2 745,0	3 163,0	86,8
VE	506,8	648,7	78,1
Saldo zahraničí	-746,0	-1 212,0	61,6
Tuzemská spotřeba brutto	11 397,0	10 881,0	104,7

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximu zatížení [%]

1	Oblast PRE	8,9
2	Oblast STE	11,8
3	Oblast E.ON	20,2
4	Oblast ZČE	6,5
5	Oblast SČE	10,0
6	Oblast VČE	11,1
7	Oblast SME	13,9
8	Zbytek ¹⁾	17,6
Celkem		100,0

¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS

Roční minimum

Roční minimum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2006 ve výši 4 682 MW bylo naměřeno dne 6. 8. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,01 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatížení

	6.8.2006 [MW]	7.8.2005 [MW]	05/04 [%]
PE	3 907,7	4 039,7	96,7
PPE + PSE	137,9	33,9	406,8
JE	2 554,0	2 605,0	98,0
VE	110,4	89,4	123,5
Saldo zahraničí	-1 572,0	-1 809,0	86,9
Čerpání v PVE	-456,0	-415,0	109,9
Tuzemská spotřeba brutto	4 682,0	4 544,0	103,0

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimu zatížení [%]

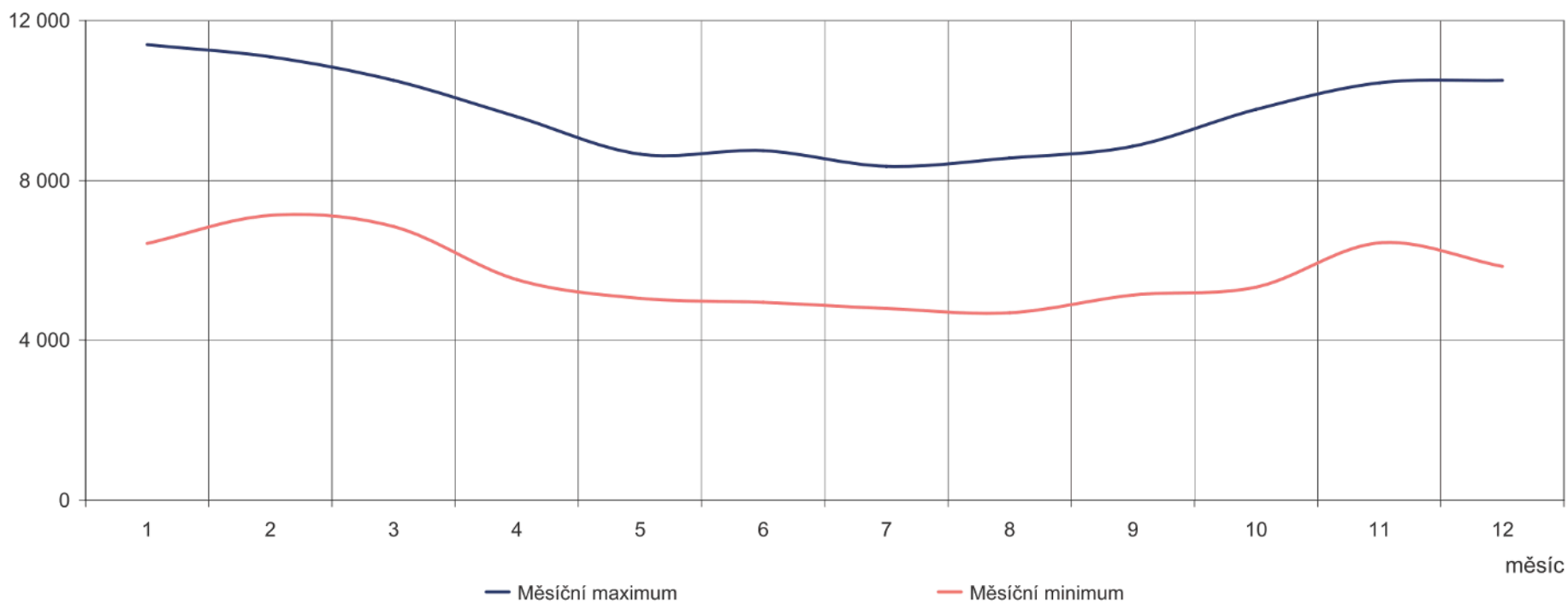
1	Oblast PRE	8,5
2	Oblast STE	10,4
3	Oblast E.ON	19,0
4	Oblast ZČE	6,6
5	Oblast SČE	11,9
6	Oblast VČE	9,2
7	Oblast SME	14,5
8	Zbytek ¹⁾	19,7
Celkem		100,0

¹⁾ čerpání + účelová spotřeba ZE + vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty PS

Měsíční maxima a minima spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
Měsíční maximum [MW]	11 397	11 093	10 508	9 599	8 664	8 752	8 360	8 567	8 860	9 781	10 444	10 508
Den	25.1.	7.2.	1.3.	11.4.	30.5.	1.6.	20.7.	31.8.	26.9.	31.10.	13.11.	11.12.
Hodina platného času	15:00	15:00	13:00	13:00	13:00	12:00	12:00	11:00	20:00	17:00	17:00	17:00
Kmitočet [Hz]	50,00	50,00	49,99	50,01	50,01	50,01	50,03	50,02	50,02	50,00	50,02	49,99
Měsíční minimum [MW]	6 413	7 114	6 835	5 509	5 043	4 941	4 790	4 682	5 125	5 322	6 428	5 839
Den	1.1.	19.2.	26.3.	23.4.	14.5.	18.6.	6.7.	6.8.	3.9.	1.10.	19.11.	25.12.
Hodina platného času	8:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	4:00	6:00	4:00
Kmitočet [Hz]	50,00	50,00	49,98	50,00	50,05	50,01	50,02	50,01	50,04	50,01	50,03	49,99

[MW]



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

hodina	13.12.2001 [MW]	12.12.2002 [MW]	9.1.2003 [MW]	16.12.2004 [MW]	28.11.2005 [MW]	25.1.2006 [MW]
1	8 787	9 150	9 362	8 855	8 369	9 953
2	8 693	9 130	9 299	8 822	8 215	9 997
3	8 353	9 200	9 430	8 727	8 239	9 997
4	8 169	9 086	9 246	8 618	8 272	9 946
5	8 391	9 266	9 283	8 737	8 516	10 212
6	8 523	9 537	9 698	9 314	9 160	10 252
7	9 316	10 533	10 644	10 120	10 097	11 101
8	9 884	10 415	10 439	10 218	10 153	11 053
9	9 663	10 642	10 722	10 282	10 263	11 262
10	9 863	10 430	10 462	10 390	10 088	11 252
11	10 188	10 400	10 370	10 475	10 154	11 384
12	10 173	10 712	10 666	10 435	10 209	11 363
13	10 604	10 652	10 557	10 738	10 361	11 336
14	10 294	10 526	10 426	10 398	10 085	11 233
15	10 465	10 600	10 450	10 615	10 291	11 397
16	10 427	10 661	10 384	10 622	10 447	11 250
17	10 278	11 205	11 163	11 040	10 881	11 306
18	9 942	10 751	10 798	10 385	10 160	11 087
19	9 869	10 555	10 599	10 469	10 261	11 183
20	9 709	10 447	10 504	10 247	10 070	11 082
21	9 570	9 615	9 635	9 667	9 713	10 732
22	9 299	9 206	9 382	9 196	8 930	10 179
23	9 063	9 004	9 124	8 849	8 696	9 705
24	9 024	9 009	9 213	8 699	8 484	9 612

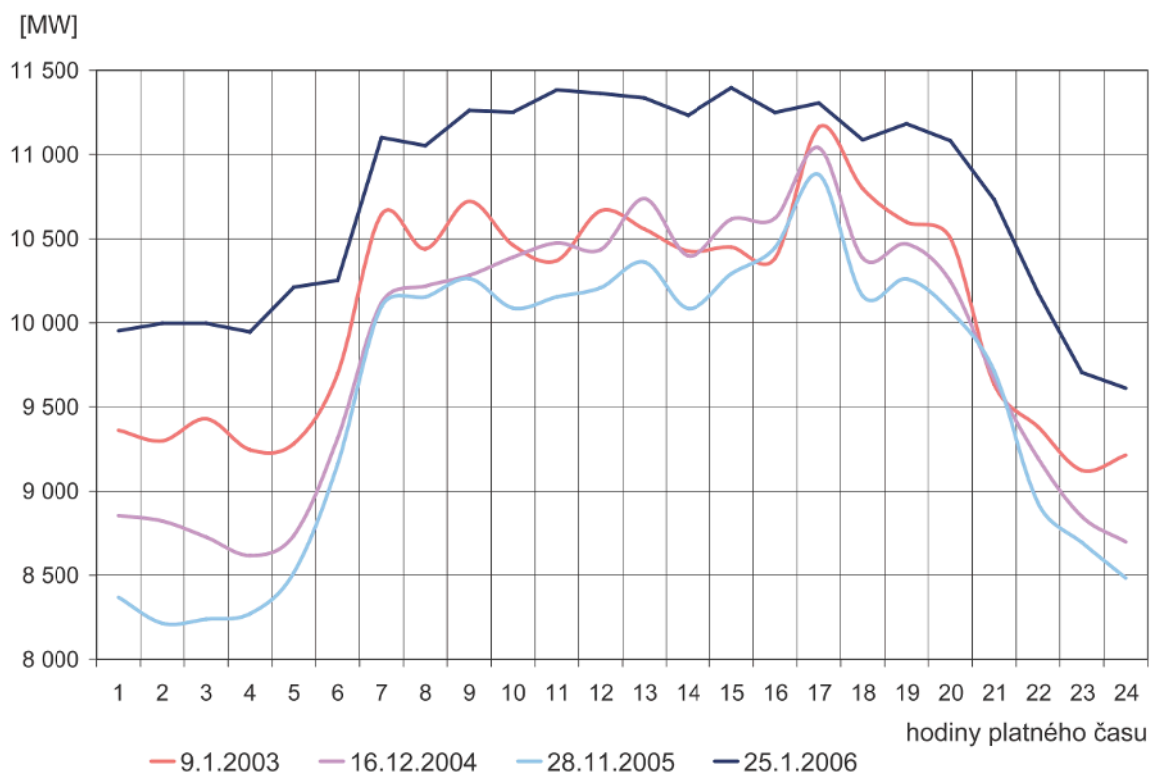
Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)

hodina	8.7.2001 [MW]	18.8.2002 [MW]	6.7.2003 [MW]	15.8.2004 [MW]	7.8.2005 [MW]	6.8.2006 [MW]
1	4 916	4 929	5 053	5 220	4 835	5 071
2	4 722	4 808	4 923	5 027	4 768	5 025
3	4 522	4 603	4 894	4 986	4 799	5 121
4	4 443	4 529	4 765	4 800	4 710	4 916
5	4 300	4 561	4 595	4 933	4 804	4 955
6	4 120	4 196	4 532	4 475	4 544	4 682
7	4 260	4 423	4 696	4 699	4 773	4 944
8	4 621	4 775	5 047	5 130	5 092	5 285
9	5 026	5 165	5 458	5 583	5 555	5 724
10	5 405	5 508	5 817	5 975	5 924	6 162
11	5 737	5 894	6 039	6 222	6 150	6 441
12	5 547	5 705	5 881	6 075	6 021	6 234
13	5 356	5 476	5 542	5 926	5 815	6 100
14	5 265	5 351	5 525	5 879	5 718	6 048
15	5 480	5 381	5 515	5 839	5 660	5 999
16	5 372	5 420	5 645	5 723	5 660	5 843
17	5 231	5 205	5 646	5 646	5 665	5 902
18	5 071	5 069	5 437	5 563	5 436	5 837
19	5 130	5 106	5 373	5 558	5 583	5 983
20	5 208	5 264	5 586	5 737	5 712	5 999
21	5 227	5 782	5 443	6 142	5 947	6 225
22	5 604	5 588	5 845	6 004	5 843	6 142
23	5 532	5 484	5 640	5 824	5 601	5 829
24	5 430	5 292	5 434	5 564	5 311	5 519

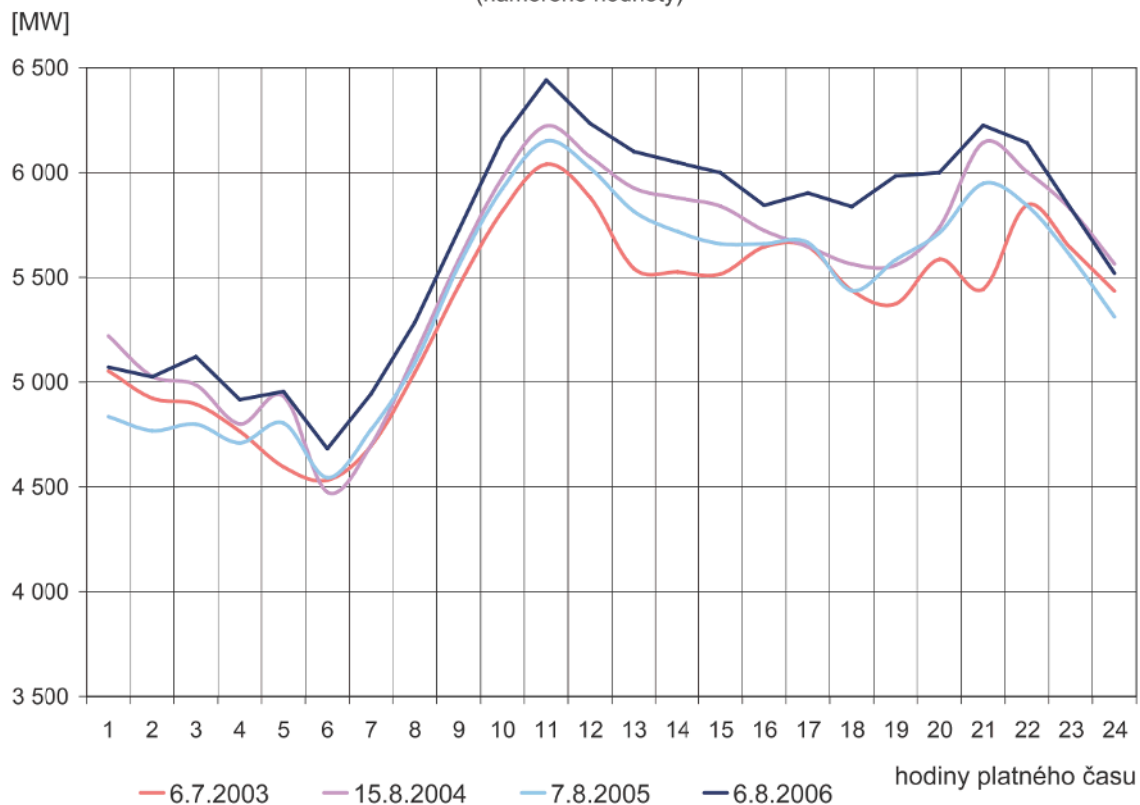
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

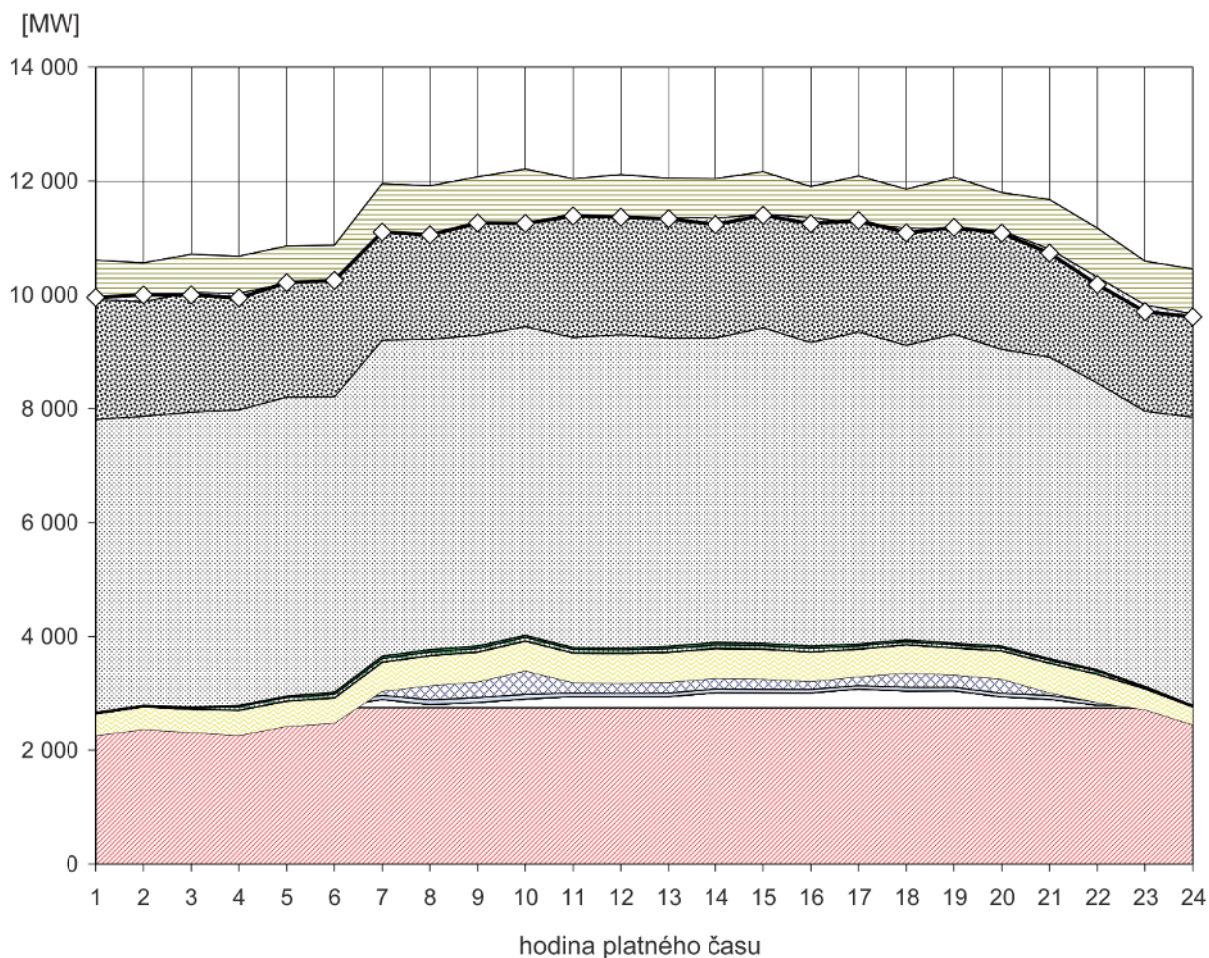


Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)



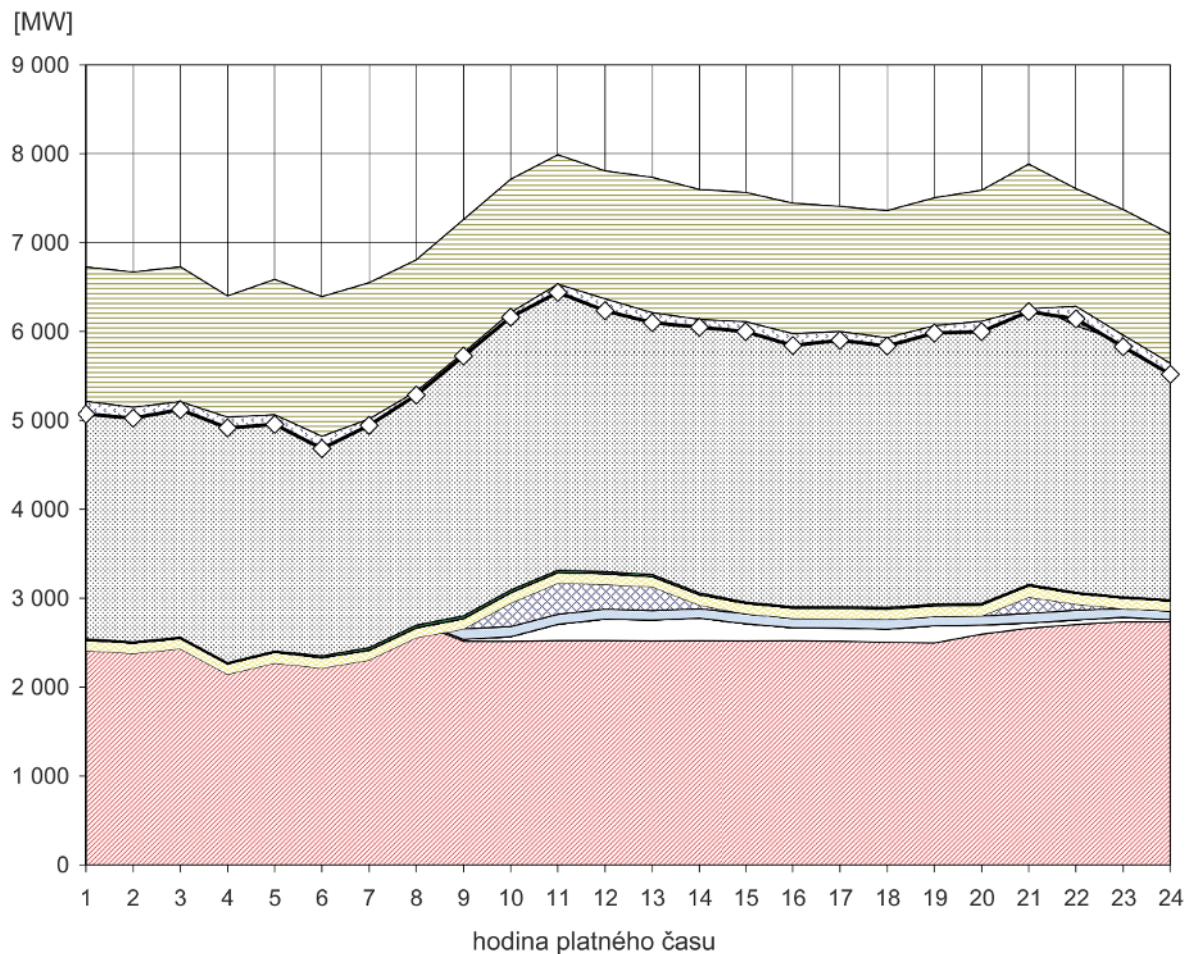
Průběh spotřeby ve dni ročního maxima (25. 1. 2006)



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	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	malí výrobci				
1	2 752,0	23,0	0,0	58,5	-572,0	373,2	5,8	1,2	24,4	5 144,0	2 541,3	253,9	-691,0	38,7	9 953,0		
2	2 751,0	23,0	0,0	58,3	-469,0	396,2	5,8	1,2	24,1	5 075,0	2 443,2	250,7	-679,0	116,5	9 997,0		
3	2 752,0	22,0	0,0	58,1	-519,0	402,3	5,8	15,9	23,9	5 176,0	2 524,8	248,6	-668,0	-45,4	9 997,0		
4	2 752,0	22,0	0,0	57,9	-569,0	434,3	6,3	61,6	23,9	5 189,0	2 441,3	257,1	-652,0	-78,4	9 946,0		
5	2 751,0	22,0	0,0	59,9	-413,0	438,8	7,2	61,6	24,7	5 251,0	2 399,0	254,9	-654,0	8,9	10 212,0		
6	2 746,0	21,0	0,0	61,4	-351,0	437,0	6,7	61,5	39,0	5 186,0	2 406,7	255,3	-610,0	-7,6	10 252,0		
7	2 749,0	142,0	0,0	73,0	73,0	504,6	6,7	61,6	42,7	5 551,0	2 487,6	260,6	-856,0	5,2	11 101,0		
8	2 746,0	56,0	0,0	83,8	250,0	520,9	6,4	61,5	44,2	5 449,0	2 434,6	260,4	-877,0	17,2	11 053,0		
9	2 747,0	91,0	0,0	85,9	279,0	515,9	6,5	61,6	45,9	5 456,0	2 519,8	261,8	-820,0	11,6	11 262,0		
10	2 744,0	155,0	0,0	82,5	414,0	518,2	6,7	61,6	38,2	5 420,0	2 501,1	265,9	-963,0	7,8	11 252,0		
11	2 748,0	194,0	0,0	63,1	184,0	514,8	6,1	61,5	34,2	5 445,0	2 523,9	262,1	-613,0	-39,7	11 384,0		
12	2 742,0	195,0	0,0	61,1	181,0	516,4	5,8	61,6	32,6	5 504,0	2 550,2	260,3	-770,0	23,0	11 363,0		
13	2 746,0	196,0	0,0	61,8	192,0	520,2	6,7	61,6	41,6	5 415,0	2 546,9	259,1	-683,0	-27,9	11 336,0		
14	2 748,0	263,0	0,0	66,4	188,0	516,0	7,6	61,5	46,8	5 345,0	2 540,0	257,7	-696,0	-111,0	11 233,0		
15	2 745,0	264,0	0,0	61,5	182,0	518,5	6,4	61,6	41,8	5 539,0	2 483,9	256,8	-746,0	-17,5	11 397,0		
16	2 742,0	265,0	0,0	62,2	139,0	512,0	5,9	61,5	42,2	5 332,0	2 479,7	259,0	-543,0	-107,5	11 250,0		
17	2 741,0	335,0	0,0	57,5	160,0	477,6	5,9	55,8	35,7	5 478,0	2 483,1	255,9	-842,0	62,5	11 306,0		
18	2 743,0	296,0	0,0	66,0	253,0	492,3	5,8	51,5	34,3	5 170,0	2 486,6	256,0	-681,0	-86,5	11 087,0		
19	2 746,0	297,0	0,0	62,1	219,0	469,4	5,6	51,6	33,3	5 424,0	2 502,2	253,9	-929,0	47,9	11 183,0		
20	2 745,0	192,0	0,0	63,8	250,0	489,2	5,6	51,6	33,0	5 211,0	2 504,8	248,0	-674,0	-38,0	11 082,0		
21	2 745,0	149,0	0,0	68,0	47,0	515,4	5,6	51,5	28,5	5 296,0	2 517,8	247,7	-867,0	-72,5	10 732,0		
22	2 744,0	47,0	0,0	58,5	-9,0	490,8	5,7	51,6	25,2	5 038,0	2 471,8	248,2	-863,0	-129,8	10 179,0		
23	2 742,0	56,0	0,0	58,1	-143,0	361,3	6,3	16,6	25,1	4 833,0	2 403,6	231,0	-769,0	-116,0	9 705,0		
24	2 743,0	56,0	0,0	58,0	-409,0	310,0	6,1	1,2	23,8	5 062,0	2 376,4	226,3	-791,0	-50,8	9 612,0		

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

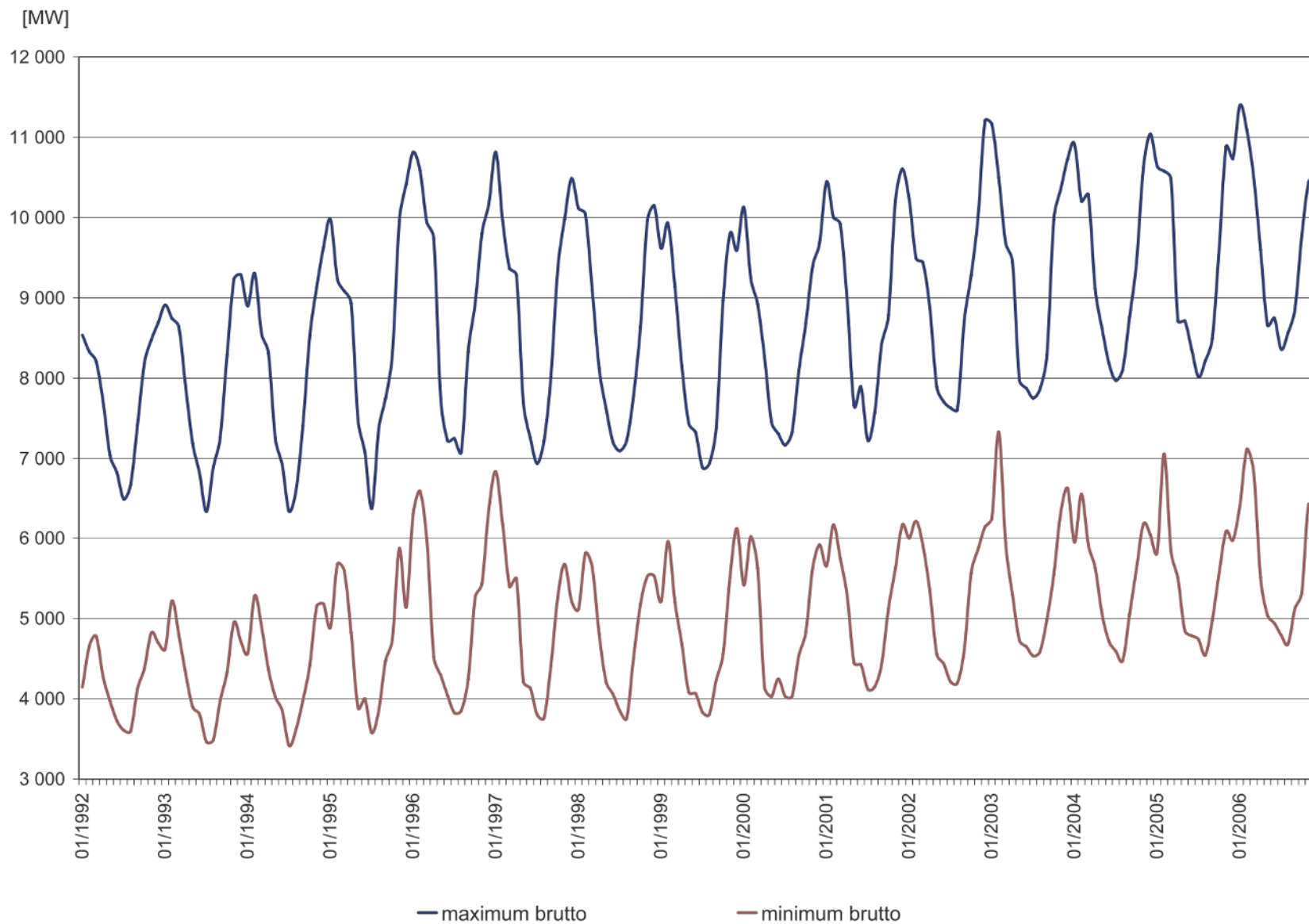
Průběh spotřeby ve dni ročního minima (6. 8. 2006)



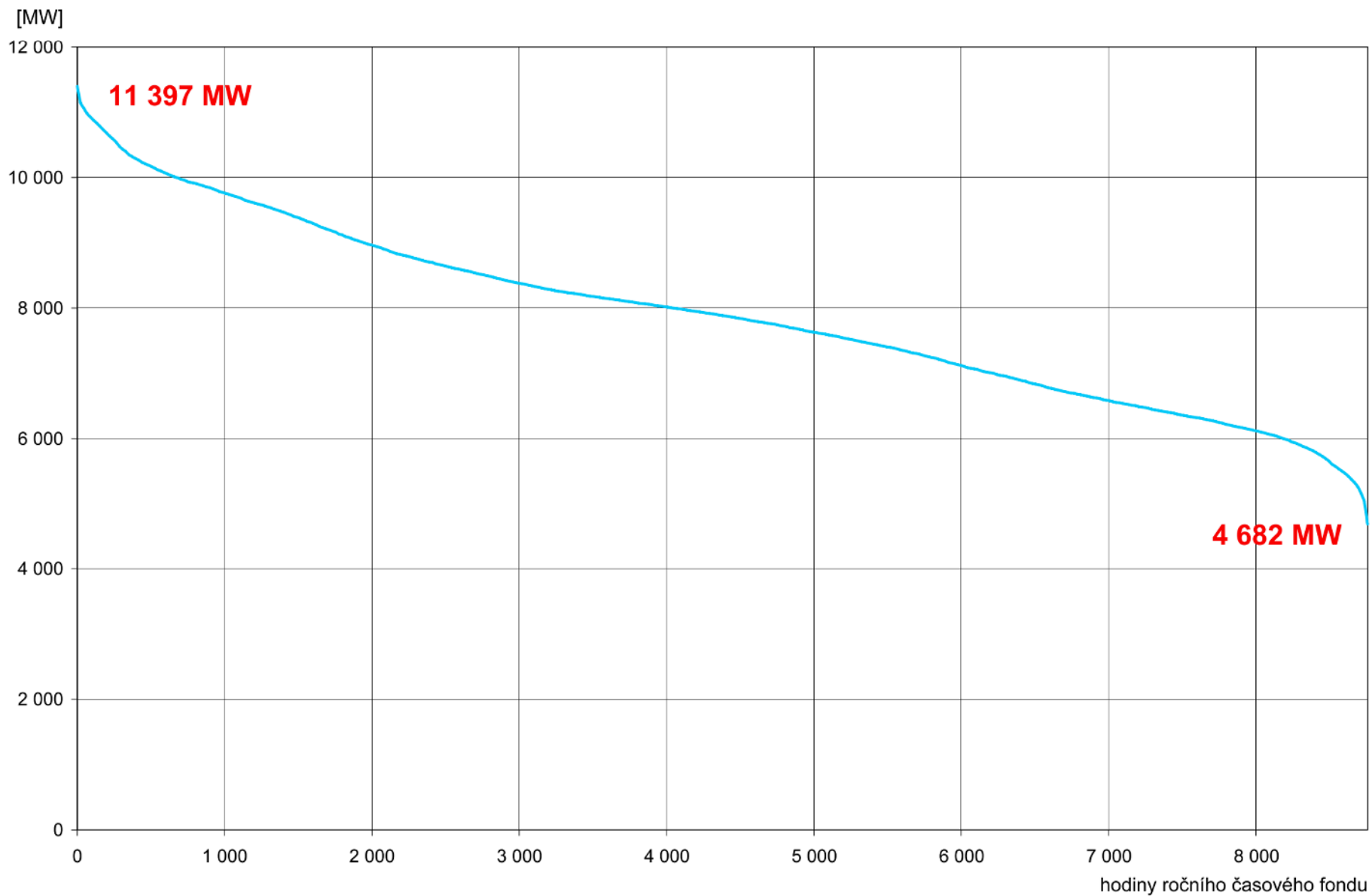
hodina	JE	VE			PVE			PPE			PSE			PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci	ČEZ	velcí výrobci	malí výrobci				
1	2 511,0	21,0	0,0	96,3	-218,0	116,0	1,5	0,6	14,7	2 804,0	1 313,8	65,8	-1 513,0	-142,7	5 071,0				
2	2 524,0	20,0	0,0	102,0	-268,0	114,6	1,5	0,6	14,7	2 791,0	1 302,7	66,0	-1 522,0	-122,1	5 025,0				
3	2 528,0	20,0	0,0	97,5	-215,0	114,8	1,4	0,6	14,5	2 794,0	1 307,0	65,5	-1 518,0	-89,3	5 121,0				
4	2 524,0	20,0	0,0	97,6	-498,0	115,1	1,5	0,6	13,9	2 755,0	1 305,1	65,5	-1 365,0	-119,3	4 916,0				
5	2 506,0	19,0	0,0	97,3	-352,0	120,3	1,5	0,6	14,1	2 791,0	1 320,9	67,0	-1 522,0	-108,7	4 955,0				
6	2 554,0	19,0	0,0	96,9	-456,0	114,6	1,5	0,6	21,2	2 674,0	1 296,2	70,4	-1 572,0	-138,4	4 682,0				
7	2 635,0	20,0	0,0	103,2	-454,0	107,8	1,4	0,6	30,4	2 745,0	1 284,0	75,6	-1 534,0	-71,0	4 944,0				
8	2 727,0	20,0	0,0	105,9	-297,0	108,2	1,4	0,6	31,5	2 722,0	1 306,5	80,0	-1 480,0	-41,1	5 285,0				
9	2 516,0	21,0	0,0	118,9	-3,0	114,4	1,4	0,6	32,5	3 015,0	1 359,3	82,4	-1 498,0	-36,5	5 724,0				
10	2 515,0	51,0	0,0	113,9	265,0	113,9	1,4	0,6	31,7	3 162,0	1 371,7	86,3	-1 499,0	-51,5	6 162,0				
11	2 523,0	183,0	0,0	112,6	352,0	116,1	1,4	0,6	26,6	3 203,0	1 385,5	84,7	-1 456,0	-91,5	6 441,0				
12	2 523,0	241,0	0,0	112,6	279,0	118,1	1,4	0,6	24,1	3 040,0	1 386,5	81,5	-1 440,0	-133,8	6 234,0				
13	2 520,0	234,0	0,0	106,4	268,0	112,6	1,5	0,6	24,3	3 000,0	1 386,0	80,4	-1 522,0	-111,8	6 100,0				
14	2 521,0	254,0	0,0	106,4	41,0	115,0	1,3	0,6	21,6	3 066,0	1 389,8	81,7	-1 463,0	-87,4	6 048,0				
15	2 520,0	192,0	0,0	112,8	0,0	115,5	1,4	0,6	15,2	3 128,0	1 397,3	81,7	-1 454,0	-111,5	5 999,0				
16	2 521,0	146,0	0,0	107,5	0,0	113,5	1,6	0,6	15,4	3 062,0	1 394,5	81,4	-1 468,0	-132,5	5 843,0				
17	2 517,0	148,0	0,0	107,0	0,0	113,1	1,8	0,6	18,2	3 038,0	1 383,7	80,1	-1 408,0	-97,5	5 902,0				
18	2 503,0	149,0	0,0	109,6	0,0	115,6	1,8	0,6	17,9	2 989,0	1 393,8	79,5	-1 430,0	-92,8	5 837,0				
19	2 496,0	193,0	0,0	104,6	0,0	116,9	4,6	0,6	18,7	3 081,0	1 404,8	84,3	-1 440,0	-81,5	5 983,0				
20	2 595,0	103,0	0,0	101,5	0,0	123,3	1,5	0,6	18,1	3 106,0	1 454,7	85,0	-1 473,0	-116,7	5 999,0				
21	2 662,0	59,0	0,0	108,0	183,0	125,4	1,5	0,6	16,8	3 167,0	1 477,4	83,1	-1 629,0	-29,8	6 225,0				
22	2 704,0	51,0	0,0	109,1	69,0	118,5	1,4	0,6	13,7	2 998,0	1 460,3	81,2	-1 323,0	-141,8	6 142,0				
23	2 735,0	51,0	0,0	97,7	0,0	116,5	1,4	0,6	13,1	2 871,0	1 405,1	81,7	-1 414,0	-130,1	5 829,0				
24	2 736,0	22,0	0,0	97,6	0,0	112,0	1,5	0,6	13,5	2 668,0	1 365,4	80,6	-1 454,0	-124,2	5 519,0				

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

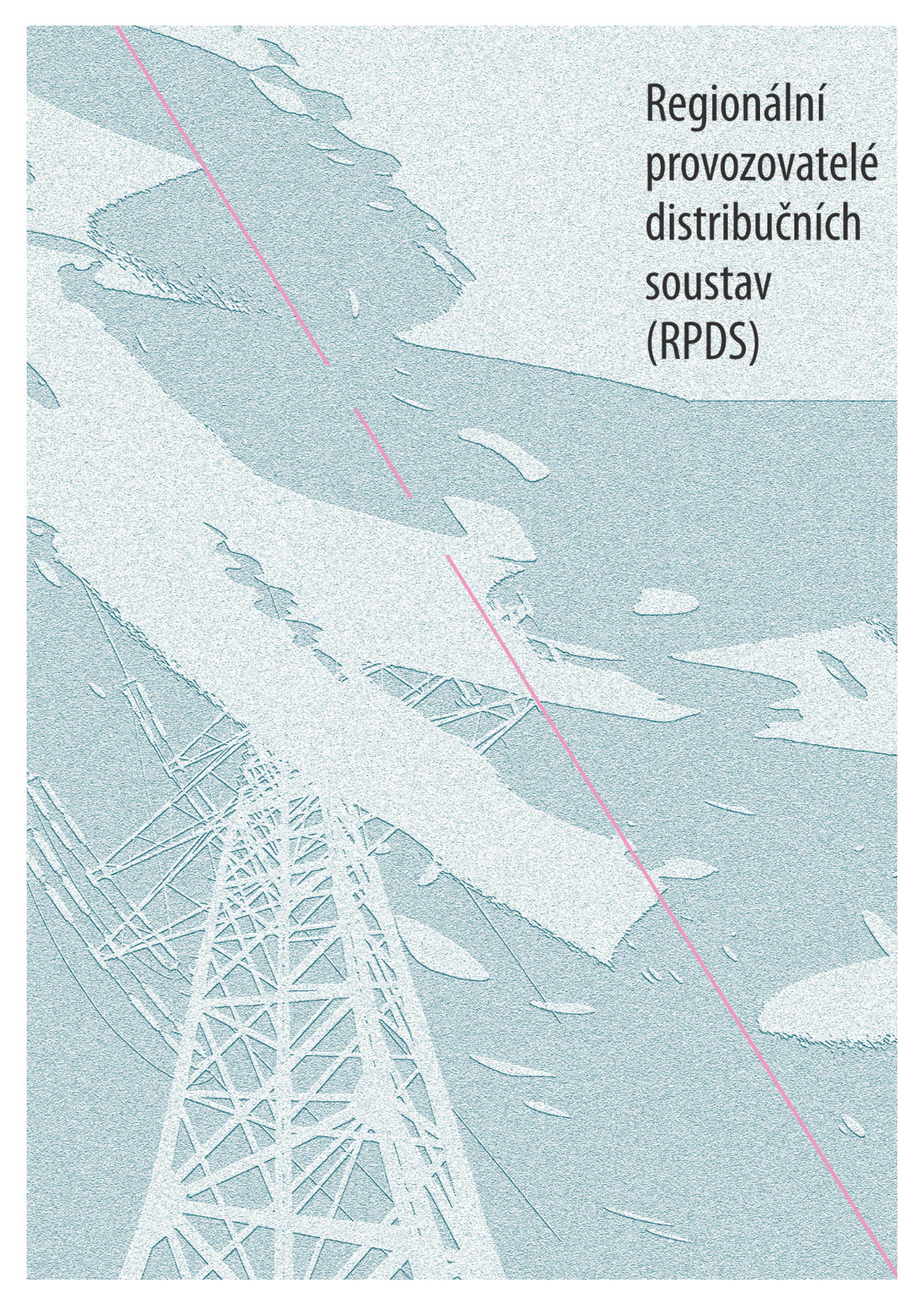
Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



Čára trvání zatížení brutto





An aerial photograph of a mountainous region with a power transmission tower in the foreground. Three red lines are drawn across the landscape, likely representing the boundaries of regional distribution systems. The text 'Regionální provozovatelé distribučních soustav (RPDS)' is positioned in the upper right corner.

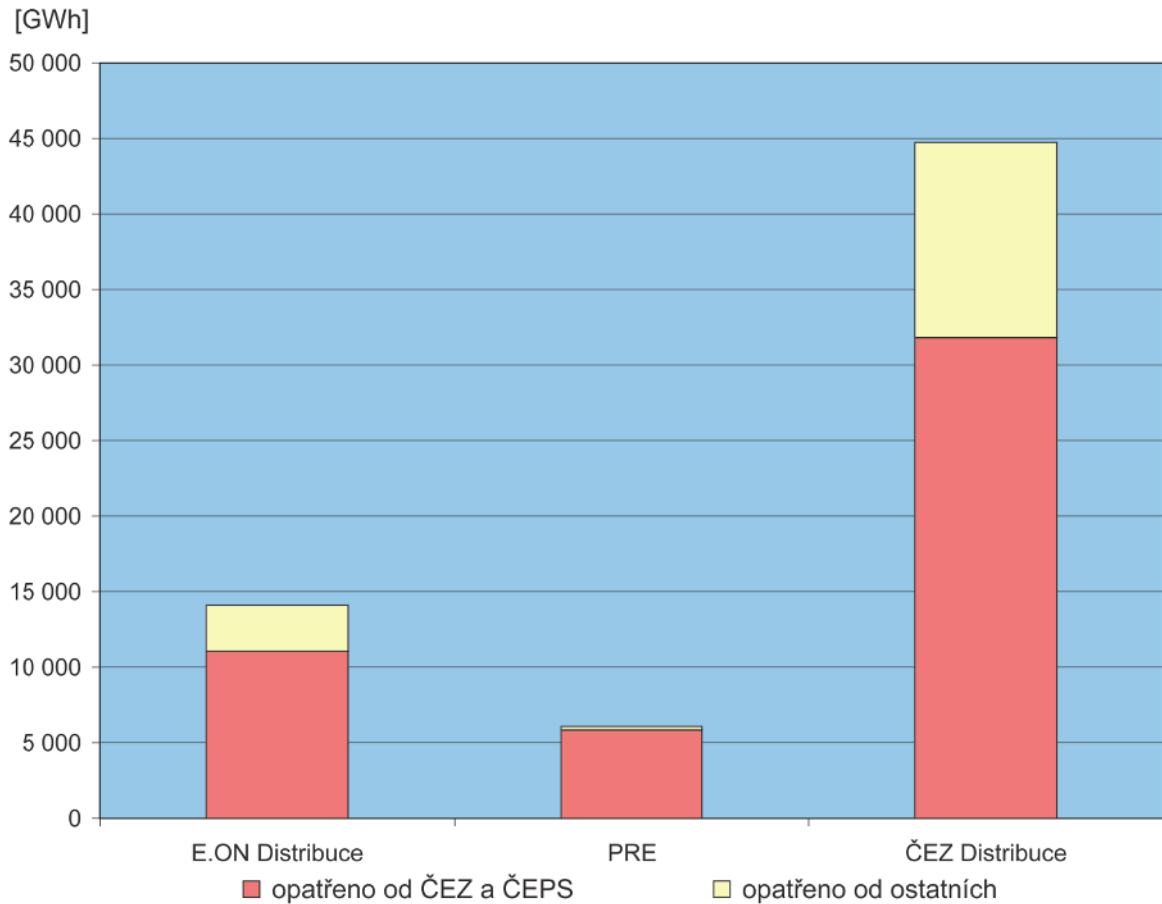
Regionální provozovatelé distribučních soustav (RPDS)

Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

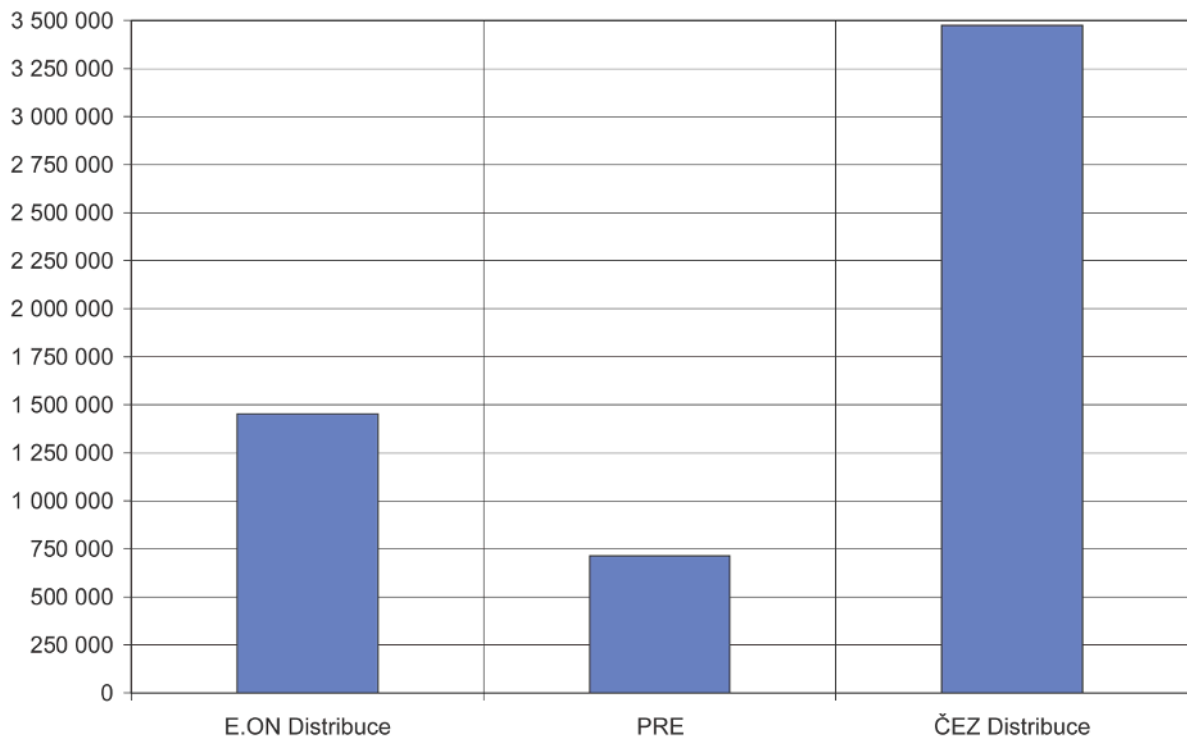
	E.ON Distribuce	PRE	ČEZ Distribuce	Celkem
Hlavní akcionáři	E.ON Czech Holding VwGmbH	Pražská energetika Holding Honor Invest ČR MPSV	ČEZ, a. s.	
Zásobovací oblast	26 499 km ²	505 km ²	52 697 km ²	79 701 km ²
Počet obyvatel	2 733 100	1 194 739	6 427 692	10 355 531
Hustota obyvatel	103/km ²	2 366/km ²	122/km ²	
Plošná hustota zatížení	88,6 kW/km ²	2 231,7 kW/km ²	115,0 kW/km ²	
Opatřená elektřina celkem	14 098,4 GWh	6 084,7 GWh	44 727,7 GWh	64 910,8 GWh
z toho od ČEZ a ČEPS	11 051,3 GWh	5 848,7 GWh	31 818,9 GWh	
ostatní	3 047,1 GWh	236,0 GWh	12 908,8 GWh	
Dodávka elektřiny celkem	12 983,6 GWh	5 736,5 GWh	31 289,1 GWh	50 009,2 GWh
VO	6 882,2 GWh	3 121,3 GWh	16 954,6 GWh	26 958,1 GWh
MO obyvatelstvo	4 140,7 GWh	1 490,8 GWh	9 562,7 GWh	15 194,2 GWh
MO podnikatelé	1 960,7 GWh	1 124,4 GWh	4 771,8 GWh	7 856,9 GWh
Počet odběratelů	1 452 081	713 474	3 475 044	5 640 599
VO ze sítí vn	7 397	1 912	13 304	22 613
VO ze sítí vvn	29	4	81	114
MO obyvatelstvo	1 253 207	579 235	2 979 725	4 812 167
MO podnikatelé	191 448	132 323	481 934	805 705
Dosažené hodinové maximum	2 347,7 MW	1 127,0 MW	6 074,0 MW	
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců	30	583	1 125	1 738

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2006)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběrných míst RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2006)

Opatřená elektrická energie pro potřeby REAS [%]

(všechny indexy opatřené energie jsou vztaženy k lednovým hodnotám)

	leden			únor			březen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE	100,0	100,0	100,0	87,2	82,0	87,5	90,9	85,5	91,2
Oblast STE	100,0	100,0	100,0	88,3	82,4	91,7	89,4	96,2	85,5
Oblast E.ON	100,0	100,0	100,0	88,1	85,0	88,6	92,7	93,5	92,6
Oblast ZČE	100,0	100,0	100,0	88,9	85,1	92,9	95,6	99,0	91,9
Oblast SČE	100,0	100,0	100,0	96,8	97,6	96,1	95,3	75,9	111,8
Oblast VČE	100,0	100,0	100,0	86,6	82,4	88,4	90,3	94,5	88,5
Oblast SME	100,0	100,0	100,0	82,4	76,7	88,9	88,9	81,5	97,2
celkem	100,0	100,0	100,0	88,1	84,1	90,0	91,4	88,3	93,0
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			88,5			93,0	

	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	73,9	48,6	75,4	69,5	31,8	71,8	68,8	11,9	72,2
Oblast STE	73,1	91,7	62,4	67,6	72,1	65,1	64,8	72,0	60,7
Oblast E.ON	75,6	60,2	78,1	73,3	47,8	77,5	71,4	43,5	75,9
Oblast ZČE	80,0	73,9	86,5	71,9	54,2	91,0	72,7	69,1	76,5
Oblast SČE	76,8	69,4	83,1	78,0	79,8	76,5	77,3	96,0	61,3
Oblast VČE	73,7	81,6	70,1	69,8	63,2	72,7	68,1	56,5	73,3
Oblast SME	74,3	54,1	97,0	71,0	44,9	100,3	75,1	73,1	77,3
celkem	74,9	71,0	76,8	71,5	60,3	76,9	70,8	70,7	70,9
brutto spotřeba elektřiny ČR		76,8			73,8			71,7	

	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	68,7	11,0	72,2	69,4	12,2	72,8	66,9	14,5	70,0
Oblast STE	63,8	62,1	64,7	65,1	55,6	70,5	63,3	51,1	70,2
Oblast E.ON	68,1	42,8	72,2	70,8	43,3	75,2	71,0	35,8	76,7
Oblast ZČE	69,3	54,9	84,8	74,1	70,9	77,4	79,3	90,4	67,4
Oblast SČE	81,6	99,8	66,1	71,4	70,3	72,3	75,4	89,1	63,8
Oblast VČE	64,3	68,3	62,6	67,3	81,4	61,0	68,8	85,8	61,1
Oblast SME	70,3	62,6	78,9	70,5	56,8	85,8	73,5	70,9	76,4
celkem	69,0	66,4	70,2	69,3	61,6	73,1	70,3	69,8	70,6
brutto spotřeba elektřiny ČR		70,2			72,0			72,6	

	říjen			listopad			prosinec		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE	76,2	48,7	77,8	84,6	59,0	86,2	89,0	73,3	90,0
Oblast STE	74,8	80,2	71,7	83,6	82,0	84,6	86,5	84,8	87,4
Oblast E.ON	80,9	41,9	87,2	86,6	70,1	89,3	87,5	82,3	88,4
Oblast ZČE	91,3	106,2	75,2	92,5	103,2	80,9	93,4	104,0	82,1
Oblast SČE	87,4	107,3	70,5	94,7	124,5	69,3	98,2	126,0	74,6
Oblast VČE	79,2	96,4	71,5	83,7	102,9	75,0	81,9	100,1	73,7
Oblast SME	78,7	73,3	84,8	84,6	79,8	90,0	81,6	76,7	87,1
celkem	80,2	84,1	78,2	86,5	92,4	83,6	87,5	93,5	84,5
brutto spotřeba elektřiny ČR		81,4			87,9			88,4	

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS proti roku 2005 [%] - pohled distributora

Oblast PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	118,4	91,7	113,6	100,8	101,3	96,5	95,6	96,0	95,8	100,3	98,2	101,2	100,7
VO z vn	111,5	105,7	109,4	105,9	104,9	109,8	115,0	108,8	106,2	109,0	104,4	100,6	107,5
MOP	107,6	100,2	103,7	101,7	97,8	105,3	104,1	102,3	97,5	97,8	101,8	97,0	101,4
MOD	115,8	100,2	103,7	101,7	97,8	105,3	104,1	102,3	97,5	97,8	96,9	97,0	101,7
suma	112,1	102,5	106,7	103,8	101,7	107,5	109,9	105,7	102,2	103,6	101,5	98,8	104,6

Oblast STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	125,8	131,1	125,3	109,6	129,5	118,8	129,8	194,9	103,4	94,8	115,2	97,3	120,6
VO z vn	111,5	108,4	109,5	107,8	106,3	119,8	118,5	88,4	104,0	122,0	106,7	99,2	107,9
MOP	98,0	89,1	127,4	101,7	113,5	131,0	97,6	117,4	100,5	75,6	92,1	90,4	100,2
MOD	114,6	108,6	103,4	105,5	92,8	91,7	88,9	112,0	117,8	89,5	89,9	91,2	100,1
suma	112,5	108,1	110,8	106,5	106,5	111,5	109,7	111,2	106,6	98,8	99,3	94,4	106,0

Oblast E.ON	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	130,3	102,3	80,5	79,5	83,7	78,4	92,7	66,3	121,9	199,9	96,4	61,0	90,6
VO z vn	133,7	109,2	114,5	95,8	106,7	106,4	105,0	109,7	101,3	114,1	98,7	99,8	107,4
MOP	142,2	109,4	98,4	111,8	127,4	124,9	91,1	150,2	97,1	85,4	97,7	81,8	106,4
MOD	128,1	98,7	113,9	193,6	116,9	123,7	83,4	166,7	74,5	104,3	92,7	115,7	111,6
suma	132,8	104,8	108,1	116,4	109,6	109,4	94,5	119,6	92,5	109,5	96,3	98,2	107,0

Oblast VČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	96,0	142,3	124,4	105,3	108,1	109,0	126,5	99,8	98,5	105,9	115,8	103,6	110,9
VO z vn	112,3	114,4	107,9	99,2	100,9	101,4	102,8	102,6	100,2	104,5	101,4	96,6	103,7
MOP	105,9	80,3	94,3	115,1	107,9	160,6	135,1	123,0	104,7	102,3	94,3	90,0	104,9
MOD	120,8	104,8	108,9	100,4	91,5	87,0	83,6	87,0	102,8	100,0	91,8	90,8	98,7
suma	113,6	105,1	106,6	102,4	99,7	104,6	103,1	100,9	101,5	102,9	97,8	93,6	102,7

Oblast ZČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	104,9	98,4	103,5	99,9	103,1	109,0	136,7	98,7	124,4	108,5	97,3	104,2	106,7
VO z vn	107,9	112,7	98,8	102,4	103,7	106,2	103,8	108,1	109,0	109,8	109,9	99,1	105,8
MOP	105,5	102,8	100,0	101,4	81,4	95,5	97,9	92,7	81,6	98,5	90,0	92,2	95,2
MOD	113,2	101,9	102,6	108,9	99,5	111,0	113,7	104,6	97,0	95,4	87,4	90,4	101,2
suma	108,9	105,9	100,5	103,8	98,2	105,5	107,8	103,2	102,2	103,5	97,7	95,1	102,5

Oblast SČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	102,7	107,8	89,6	82,9	88,6	96,4	86,1	122,7	102,3	130,1	101,8	135,1	104,0
VO z vn	103,6	104,5	108,0	98,5	101,1	101,9	95,0	119,0	101,8	103,4	105,5	109,9	104,1
MOP	92,6	127,1	110,9	90,0	107,2	97,4	101,5	79,3	110,1	112,1	138,6	105,0	105,9
MOD	107,7	95,8	104,5	91,3	108,9	105,4	111,5	77,3	108,2	114,4	129,8	101,1	104,6
suma	102,6	105,5	102,7	91,1	99,7	100,2	96,4	107,0	104,2	114,8	113,2	112,2	104,4

Oblast SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	104,2	97,7	101,6	96,7	108,0	119,0	138,2	73,9	99,3	110,6	142,5	99,8	104,7
VO z vn	105,8	100,5	104,8	98,1	102,0	105,8	115,1	106,4	97,8	106,2	111,1	97,6	104,1
MOP	102,6	99,3	102,7	99,8	91,9	102,1	99,4	97,2	103,9	92,5	99,8	87,5	98,1
MOD	114,9	105,5	103,5	103,1	96,5	105,8	108,7	100,4	109,2	92,7	70,1	88,6	98,3
suma	107,7	101,2	103,5	99,2	101,0	108,7	116,4	93,3	101,0	102,2	99,9	93,8	102,0

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	0,0	0,0		0,0	988,7	1 106,8	1 475,2
2	1 014,4	1 165,4	2 070,3	685,3	1 034,3	1 142,1	1 560,7
3	1 036,2	1 227,2	2 210,2	715,0	1 012,9	1 179,7	1 569,7
4	1 028,4	1 229,6	2 194,8	703,7	1 087,0	1 236,3	1 652,3
5	1 054,0	1 315,3	2 319,1	745,5	1 037,4	1 208,7	1 571,0
6	1 024,7	1 262,1	2 266,6	734,7	999,1	1 193,5	1 571,0
7	981,5	1 229,2	2 164,5	718,8	974,3	1 139,2	1 556,3
8	944,3	1 188,1	2 111,4	702,9	963,9	1 093,8	1 504,1
9	952,3	1 147,6	2 038,4	685,8	974,0	1 119,4	1 483,1
10	942,9	1 163,8	1 973,8	691,5	953,2	1 101,2	1 523,9
11	935,6	1 141,2	2 077,2	684,3	974,4	1 113,1	1 505,9
12	962,1	1 167,0	2 091,3	687,4	920,3	1 042,3	1 513,4
13	910,0	1 088,1	1 992,7	655,2	847,2	989,2	1 454,6
14	868,7	994,8	1 953,7	630,9	927,1	926,8	1 365,6
15	871,6	982,6	1 891,3	643,9	933,7	967,6	1 380,3
16	887,1	1 054,4	1 946,2	656,4	974,2	838,3	1 251,5
17	795,8	879,2	1 751,6	592,6	877,9	798,4	1 194,3
18	774,5	836,8	1 732,4	576,6	839,4	809,9	1 187,2
19	759,8	810,9	1 766,3	545,4	837,2	809,9	1 223,6
20	746,5	794,0	1 710,2	532,7	844,2	796,7	1 192,5
21	762,5	806,4	1 722,0	540,5	852,1	814,0	1 232,2
22	760,1	821,3	1 738,6	552,9	874,6	815,0	1 230,5
23	801,9	884,8	1 765,4	572,7	895,6	833,1	1 248,4
24	778,7	839,6	1 736,9	527,0	865,0	809,9	1 243,6
25	759,7	805,8	1 698,3	541,6	846,1	822,3	1 269,4
26	815,8	820,4	1 723,9	552,9	856,5	815,0	1 252,5
27	803,6	801,5	1 718,4	550,4	840,3	815,0	1 118,5
28	749,9	782,6	1 596,8	533,6	828,9	776,5	1 231,3
29	793,9	843,3	1 691,0	534,1	830,1	835,2	1 210,6
30	785,6	845,7	1 725,9	538,3	817,9	817,2	1 186,6
31	786,0	836,3	1 653,3	478,9	805,8	773,3	1 155,7
32	719,1	778,1	1 626,4	457,1	754,3	740,3	1 124,7
33	712,8	776,8	1 637,7	482,2	803,5	778,2	1 165,9
34	744,5	822,7	1 760,6	495,4	827,0	826,4	1 215,1
35	733,7	841,3	1 803,3	514,3	855,2	847,1	1 244,3
36	757,2	861,5	1 786,5	520,6	913,8	860,3	1 268,8
37	777,2	826,5	1 733,6	509,6	844,7	818,0	1 255,3
38	792,5	831,0	1 734,3	518,4	876,7	822,2	1 293,2
39	795,7	841,4	1 768,0	561,5	849,7	826,5	1 280,6
40	819,0	841,8	1 648,0	572,2	884,9	880,2	1 235,0
41	842,9	899,5	1 826,7	577,1	884,6	905,5	1 298,0
42	850,4	927,4	1 846,0	566,4	908,9	936,0	1 404,0
43	898,9	1 013,7	1 935,8	592,5	920,4	920,4	1 366,0
44	845,0	979,3	1 903,5	616,7	891,6	1 000,7	1 476,0
45	938,3	1 156,4	2 027,0	691,9	993,8	1 000,8	1 494,8
46	951,2	1 100,6	1 981,6	689,4	1 000,4	1 003,2	1 484,3
47	901,3	1 037,1	1 860,1	653,2	966,0	946,8	1 426,0
48	983,5	1 095,0	2 005,1	654,5	1 003,5	997,5	1 483,1
49	971,6	1 103,5	2 009,6	661,0	988,4	1 008,4	1 455,6
50	956,0	1 087,8	2 028,2	655,5	985,7	1 003,4	1 493,1
51	998,1	1 130,1	2 076,4	677,2	1 003,5	1 048,4	1 520,8
52	1 000,3	1 104,9	1 989,6	660,9	988,7	1 022,2	1 436,3
53	0,0	0,0	1 620,4	0,0	0,0	0,0	0,0

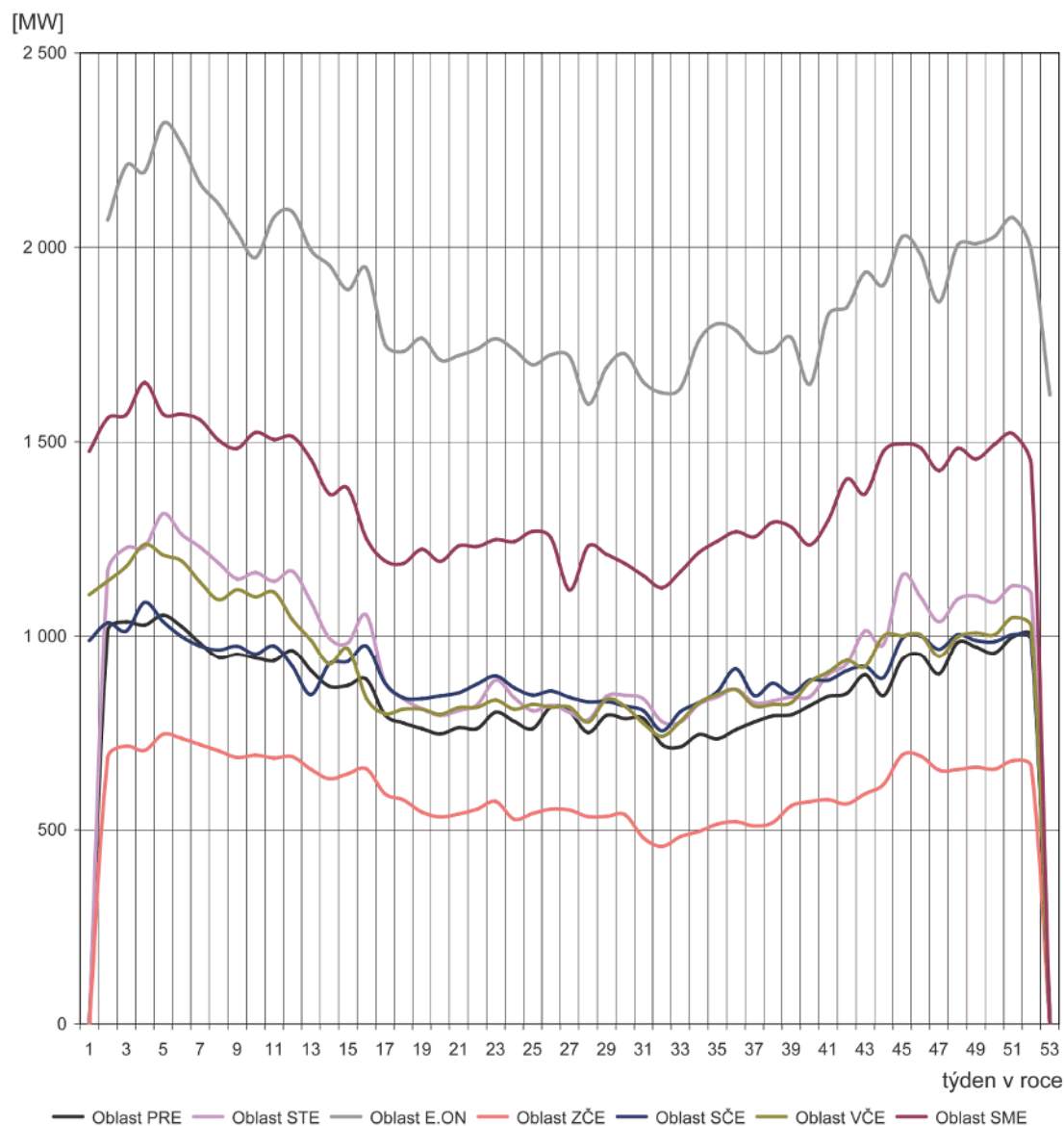


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - leden 2006

(v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

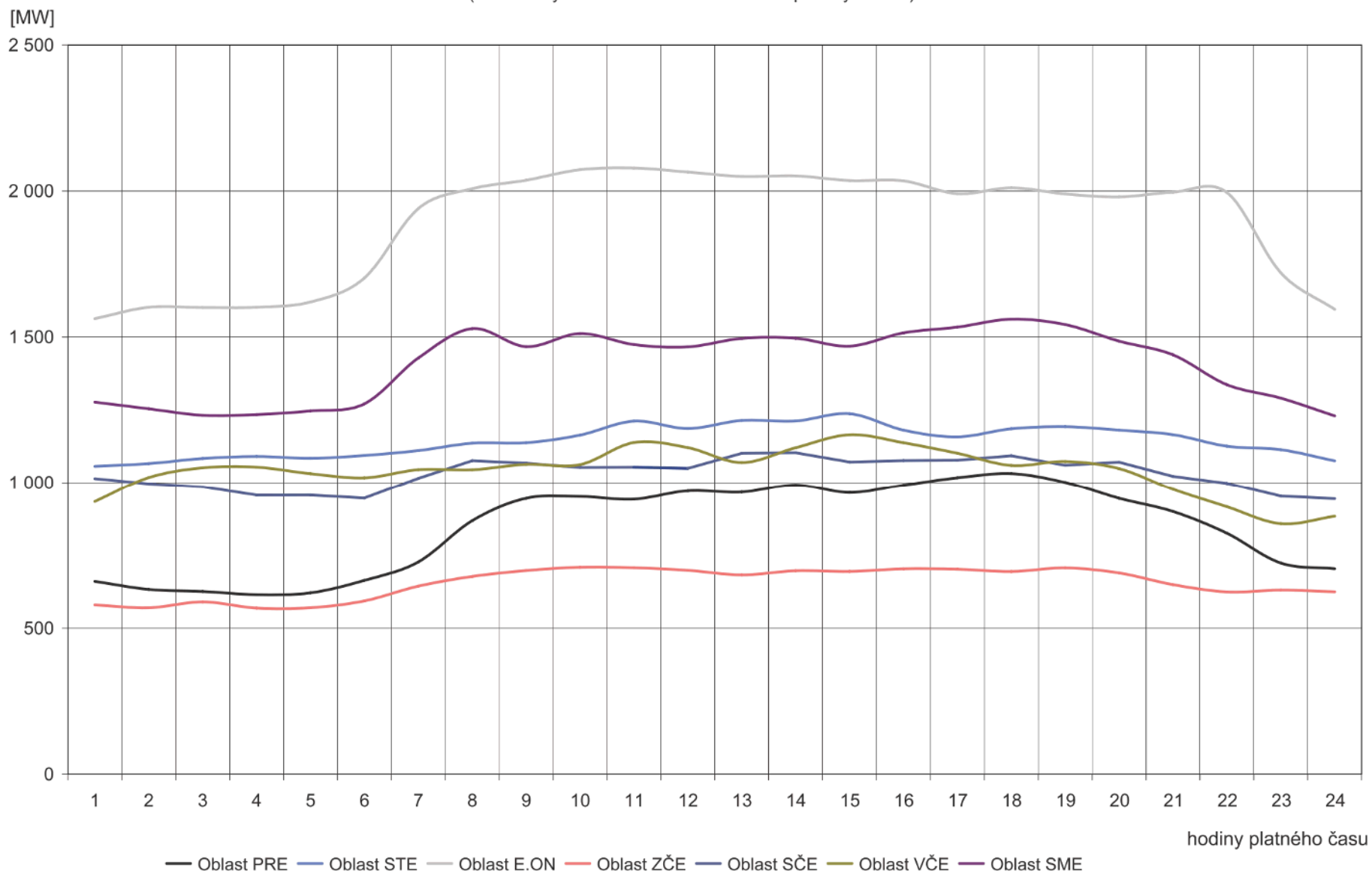
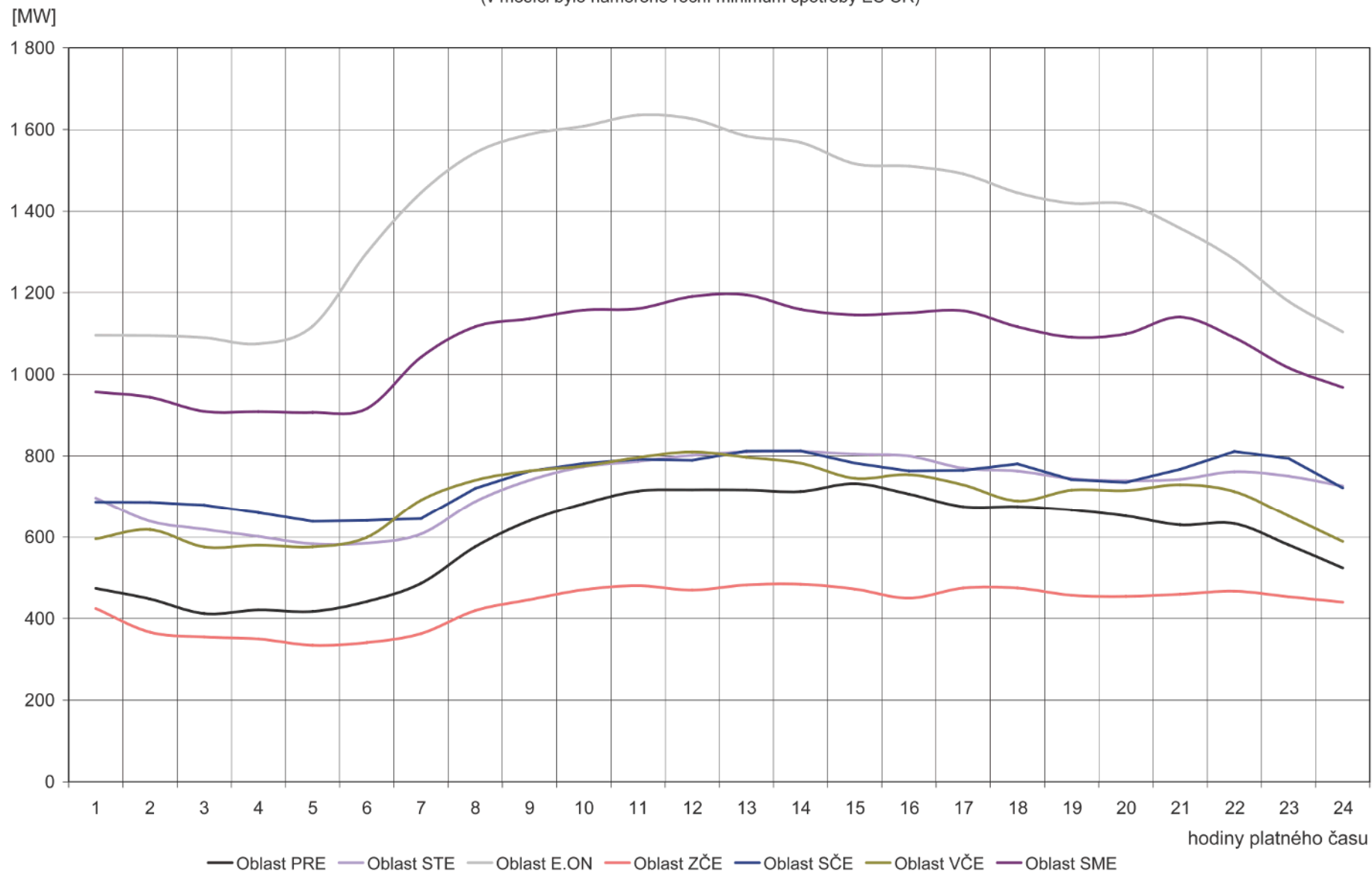


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen 2006

(v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2005

VO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Kategorie KZ	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]				Podíl z celkového vého prodeje [%]	Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [MWh/ odběr. místo]	Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh]
		ŠT	VT	NT	celkem				
VO - vvn	104	1 004 263,40	5 097 993,65	1 853 226,46	7 955 483,51	28,24	5 835 812	76 495,03	733,56
VO - vn	22 486	3 073 271,60	10 148 466,35	6 996 917,63	20 218 655,58	71,76	32 987 435	899,17	1 631,53
VO - celkem	22 590	4 077 535,00	15 246 460,00	8 850 144,09	28 174 139,09	100,00	38 823 247	1 247,20	1 377,97

MOP

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
C01d	307 923	240 170,25		240 170,25	3,09	1 206 027	779,97	5 021,55
C02d	265 961	1 800 018,90		1 800 018,90	23,13	7 077 808	6 767,98	3 932,07
C03d	7 280	560 463,86		560 463,86	7,20	1 694 519	76 986,79	3 023,42
C25d	129 126	1 310 557,08	1 118 655,38	2 429 212,46	31,22	6 838 966	18 812,73	2 815,30
C26d	8 525	755 904,31	366 379,71	1 122 284,02	14,42	2 830 311	131 646,22	2 521,92
C35d	1 498	26 781,24	61 954,89	88 736,13	1,14	196 740	59 236,40	2 217,13
C45d	35 154	100 539,45	829 009,42	929 548,87	11,95	2 002 472	26 442,19	2 154,24
C55d	422	981,98	16 585,23	17 567,21	0,23	28 267	41 628,45	1 609,05
C56d	21	3,92	84,85	88,77	0,00	409	4 226,88	4 603,07
C60d	10 534					2 031		
C62d	32 762	593 550,76		593 550,76	7,63	997 949	18 117,05	1 681,32
Celkem	799 206	5 388 971,74	2 392 669,48	7 781 641,22	100,00	22 875 499	9 736,72	2 939,68

MOO

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]
		VT	NT	celkem				
D01	682 675	275 159,74		275 159,74	1,86	1 402 489	403,06	5 097,00
D02	2 643 010	4 905 919,91		4 905 919,91	33,08	18 603 232	1 856,19	3 792,00
D24	769	1 624,45	1 286,96	2 911,41	0,02	10 089	3 785,97	3 465,31
D25	1 053 251	2 099 805,25	2 844 003,34	4 943 808,59	33,33	12 479 184	4 693,86	2 524,20
D26	71 084	147 734,99	735 450,84	883 185,83	5,95	1 443 260	12 424,54	1 634,15
D34	3 829	6 712,54	16 281,78	22 994,32	0,16	63 430	6 005,31	2 758,49
D35	5 248	5 887,92	48 397,28	54 285,20	0,37	98 432	10 343,98	1 813,25
D45	290 940	138 347,28	3 515 247,96	3 653 595,24	24,63	6 555 315	12 557,90	1 794,21
D55	5 550	3 667,88	82 513,96	86 181,84	0,58	123 505	15 528,26	1 433,08
D56	106	9,95	167,59	177,54	0,00	983	1 674,83	5 535,16
D61	4 799	756,75	2 897,74	3 654,49	0,02	11 796	761,51	3 227,93
Celkem	4 761 261	7 585 626,66	7 246 247,45	14 831 874,11	100,00	40 791 715	3 115,11	2 750,27

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2005

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	44,9	430	-	430	8,3
	1x25 A	16,0	360	-	360	8,7
	Průměr za sazbu	-	380	-	380	8,6
D02	3x25 A	39,0	2 602	-	2 602	7,5
	1x25 A	25,0	1 687	-	1 687	8,0
	Průměr za sazbu	-	2 055	-	2 055	7,7
D25	3x25 A	74,7	2 230	2 708	4 938	8,7
	3x20 A	6,9	1 788	2 526	4 314	9,0
	Průměr za sazbu	-	2 106	2 608	4 714	8,8
D35	3x25 A	59,1	1 343	7 355	8 698	10,8
	3x32 A	12,0	1 517	11 468	12 985	11,1
	Průměr za sazbu	-	1 398	8 108	9 506	10,9
D45	3x25 A	58,1	440	9 835	10 275	11,0
	3x32 A	21,2	540	14 392	14 932	11,2
	3x40 A	11,2	656	16 348	17 004	11,1
	Průměr za sazbu	-	492	11 655	12 148	11,1
D55	3x25 A	49,9	519	12 128	12 647	12,3
	3x32 A	29,1	633	16 364	16 998	8,8
	Průměr za sazbu	-	679	15 703	16 382	12,3

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	30,3	736	-	736	6,9
	1x25 A	30,7	716	-	716	6,9
	3x25 A	11,9	1 042	-	1 042	7,1
	Průměr za sazbu	-	729	-	729	7,0
D02	1x16 A	18,2	1 430	-	1 430	7,8
	1x25 A	32,3	1 772	-	1 772	8,3
	3x25 A	26,7	2 248	-	2 248	8,1
	Průměr za sazbu	-	1 847	-	1 847	8,1
D25	3x25 A	43,6	2 404	3 015	5 419	7,4
	1x25 A	26,2	1 285	1 765	3 049	7,3
	Průměr za sazbu	-	1 888	2 451	4 339	7,3
D35	3x25 A	34,6	1 901	6 024	7 925	4,1
	1x25 A	31,6	1 166	2 519	3 686	4,7
	Průměr za sazbu	-	1 684	4 932	6 616	4,3
D45	3x25 A	55,5	532	9 259	9 791	7,4
	3x32 A	18,8	847	16 639	17 486	7,7
	Průměr za sazbu	-	651	11 519	12 170	7,5
D55	3x25 A	28,4	650	13 162	13 813	9,8
	3x32 A	34,6	750	19 704	20 453	9,9
	3x40 A	17,0	1 134	24 639	25 773	9,9
	Průměr za sazbu	-	940	21 151	22 091	9,9

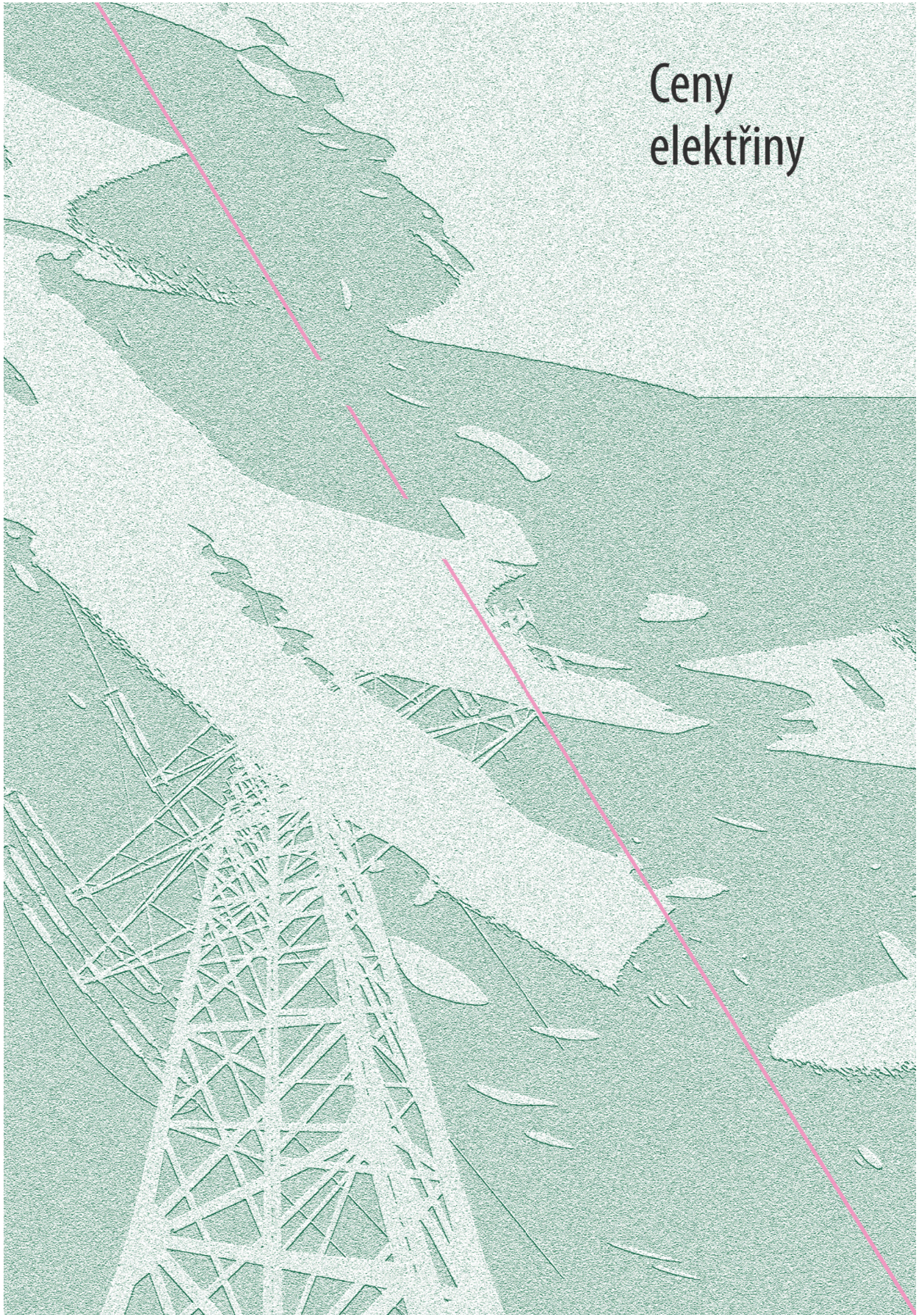
ČEZ						
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba			Meziroční zvýšení
			VT	NT	celkem	
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[%]
D01	3x25 A	41,7	466	-	466	9,4
	1x16 A	13,3	306	-	306	11,6
	1x25 A	11,4	477	-	477	9,8
	Průměr za sazbu	-	410	-	410	10,1
D02	3x25 A	29,9	2 424	-	2 424	6,7
	1x25 A	29,0	2 042	-	2 042	7,3
	Průměr za sazbu	-	1 884	-	1 884	7,1
D25	3x25 A	74,4	2 165	3 014	5 179	7,3
	1x25 A	7,5	1 546	2 476	4 022	8,2
	Průměr za sazbu	-	1 917	2 679	4 596	7,4
D35	3x25 A	57,1	1 185	6 691	7 876	6,8
	3x32 A	14,9	1 355	11 223	12 578	6,5
	3x20 A	7,5	1 012	5 248	6 260	7,1
	Průměr za sazbu	-	1 284	8 616	9 900	6,8
D45	3x25 A	54,4	391	10 229	10 619	8,0
	3x32 A	24,6	529	15 431	15 960	8,0
	3x40 A	11,3	627	18 583	19 210	8,0
	Průměr za sazbu	-	475	13 011	13 486	8,0
D55	3x25 A	44,2	514	10 763	11 277	10,8
	3x32 A	33,5	594	14 535	15 129	10,7
	3x40A	10,8	783	17 525	18 307	10,7
	Průměr za sazbu	-	651	14 479	15 130	10,7

Poznámka:

Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2005 v příslušném regionu.



Ceny elektriny



Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(údaje v Kč/ kWh)

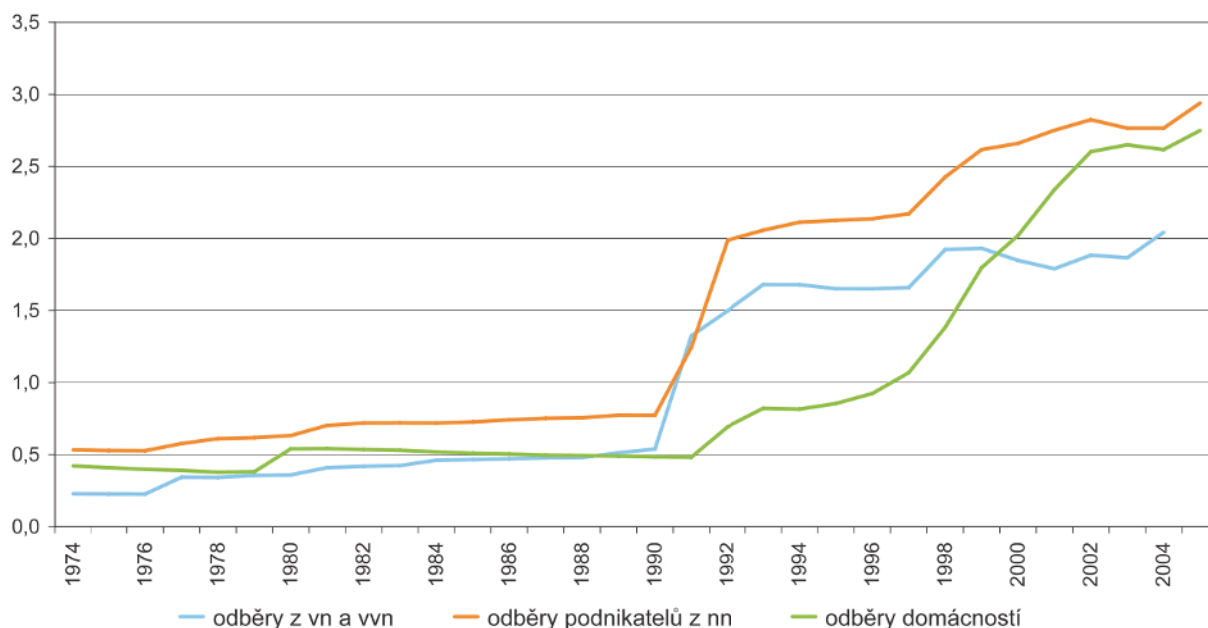
Rok	Odběry z vvn a vn	Odběry z nn			Odběry celkem
		Podnikatelé	Domácnosti	Celkem	
	1	2	3	4	5
1974	0,230	0,534	0,422	0,478	
1975	0,229	0,529	0,411	0,469	
1976	0,228	0,528	0,399	0,462	
1977	0,345	0,578	0,392	0,476	
1978	0,343	0,612	0,379	0,483	
1979	0,357	0,619	0,383	0,482	
1980	0,360	0,633	0,541	0,580	
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	2,815	

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 uvedeno VO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny).

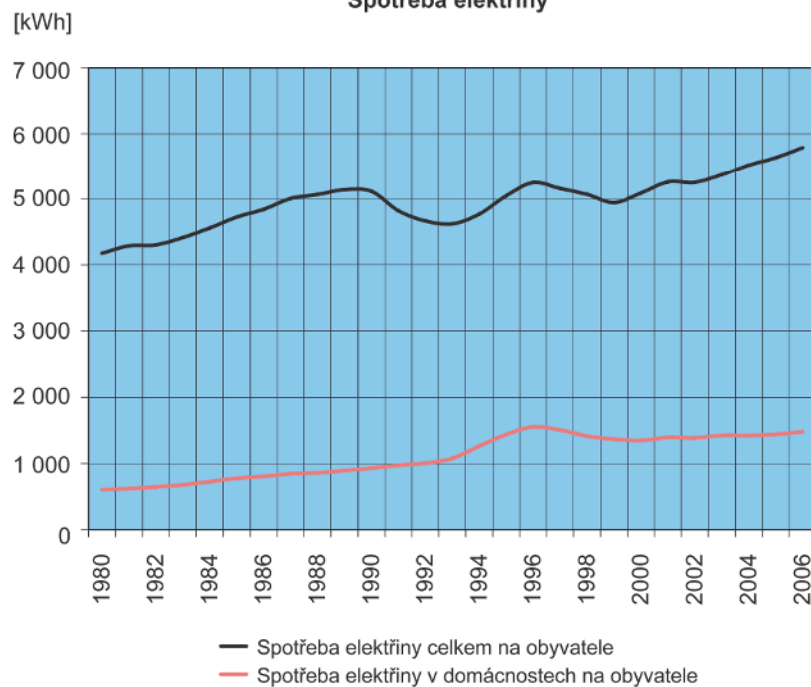
[Kč/ kWh]



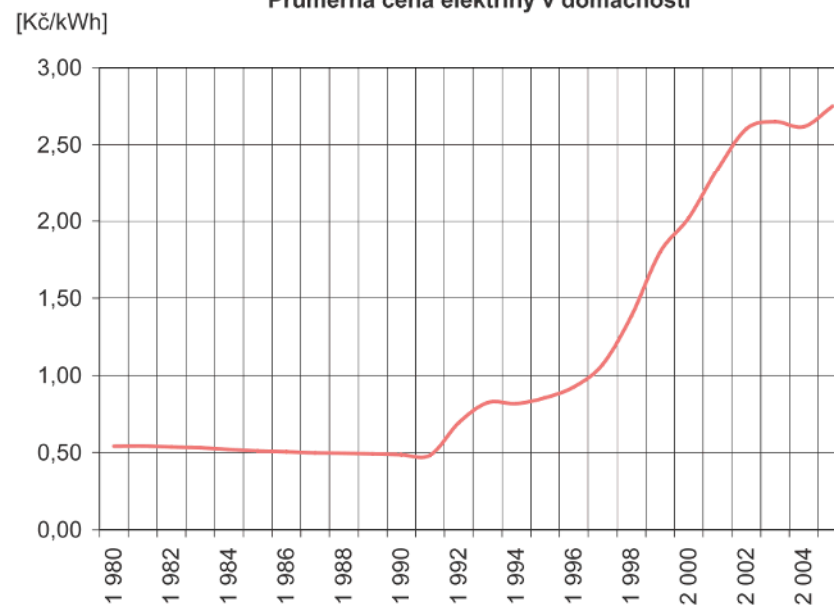
Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

	Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
1	Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR	[GWh]	-	49 708	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
2	MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	10 011	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
3	Počet obyvatel (střední stav)	[-]	-	10 308 682	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
4	Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 \times 10^6$	4 822	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	Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 \times 10^6$	971	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
6	Průměrná cena elektřiny v domácnostech	[Kč/kWh]		0,483	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	

Spotřeba elektřiny



Průměrná cena elektřiny v domácnosti



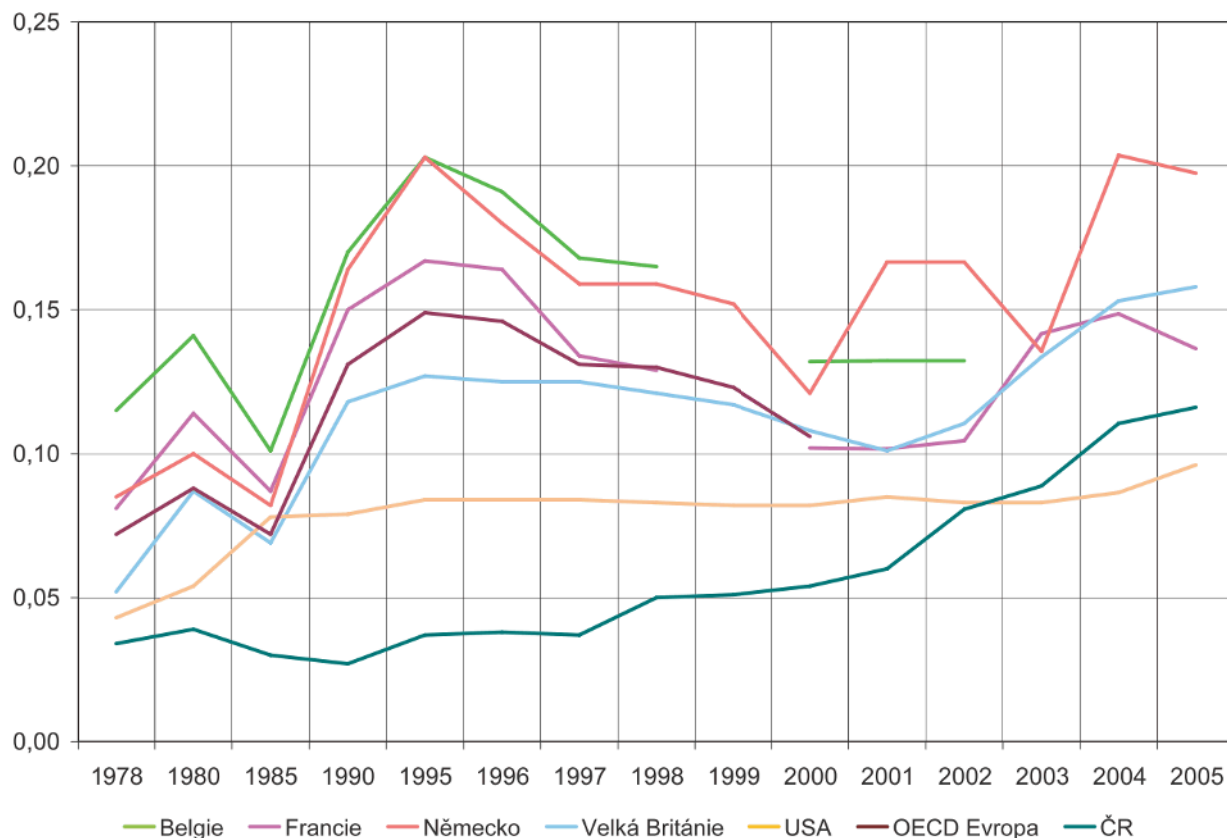
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

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

[USD/ kWh]



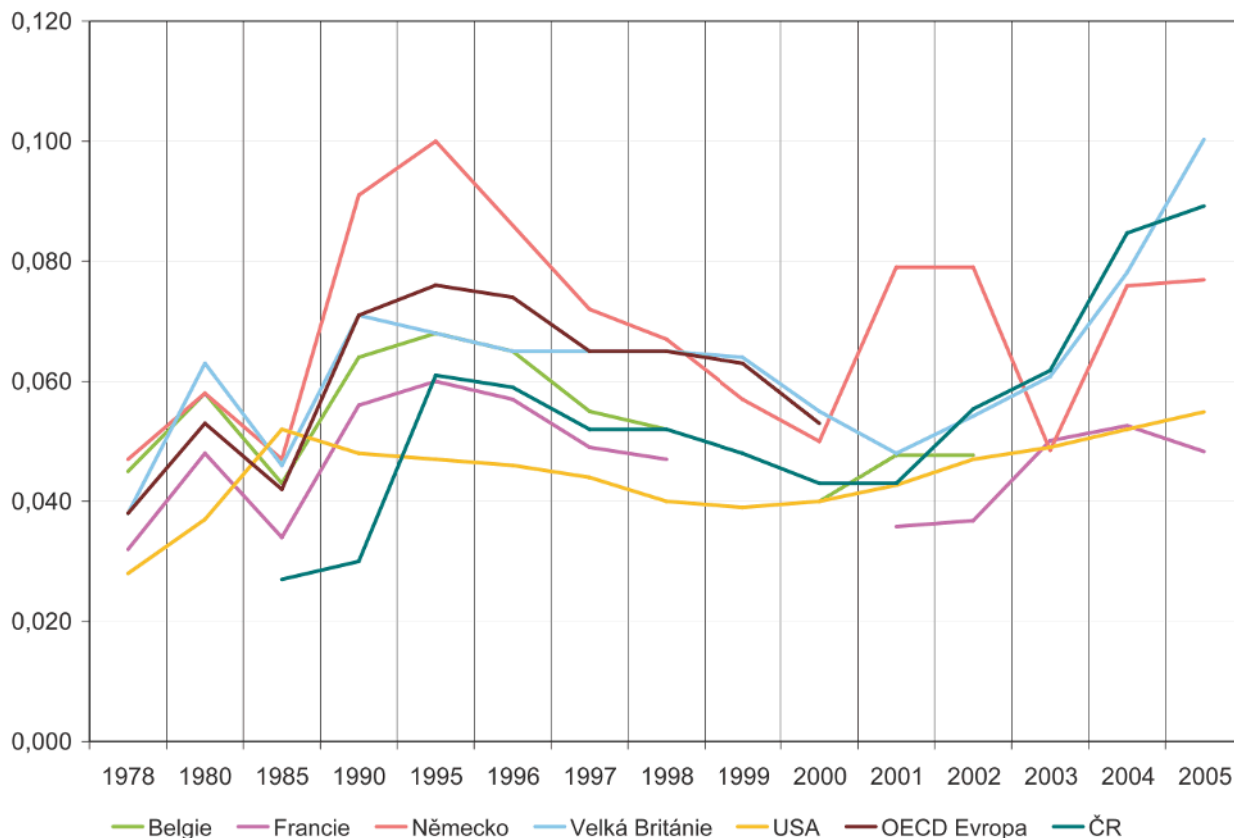
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

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

[USD/kWh]



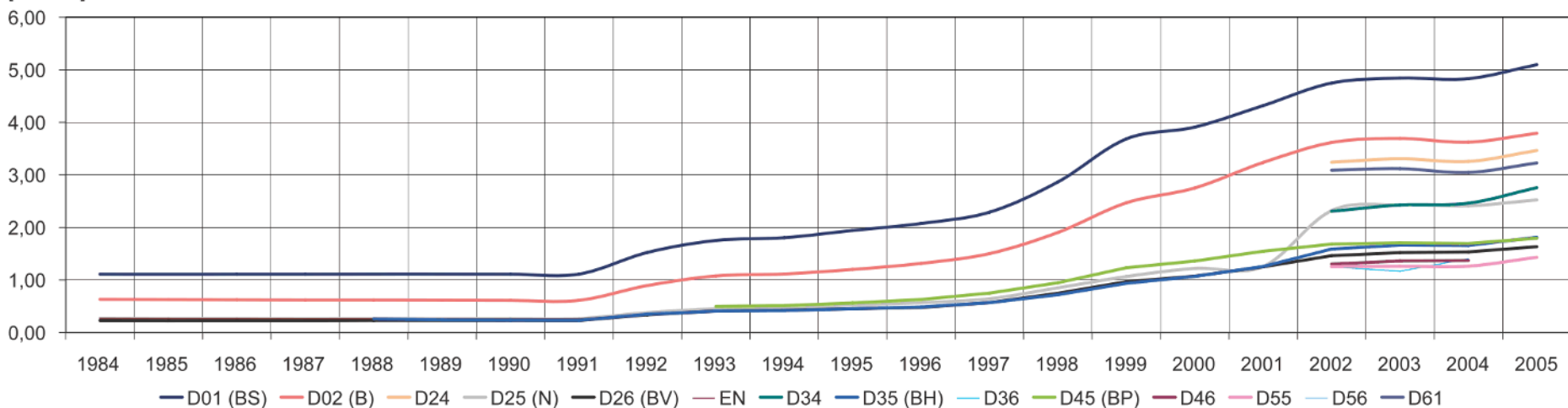
Vývoj průměrných cen elektřiny pro maloodběratele - MOO [Kč/kWh]

	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

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). Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Zdroj: Tarifní statistiky REAS

[Kč/kWh]



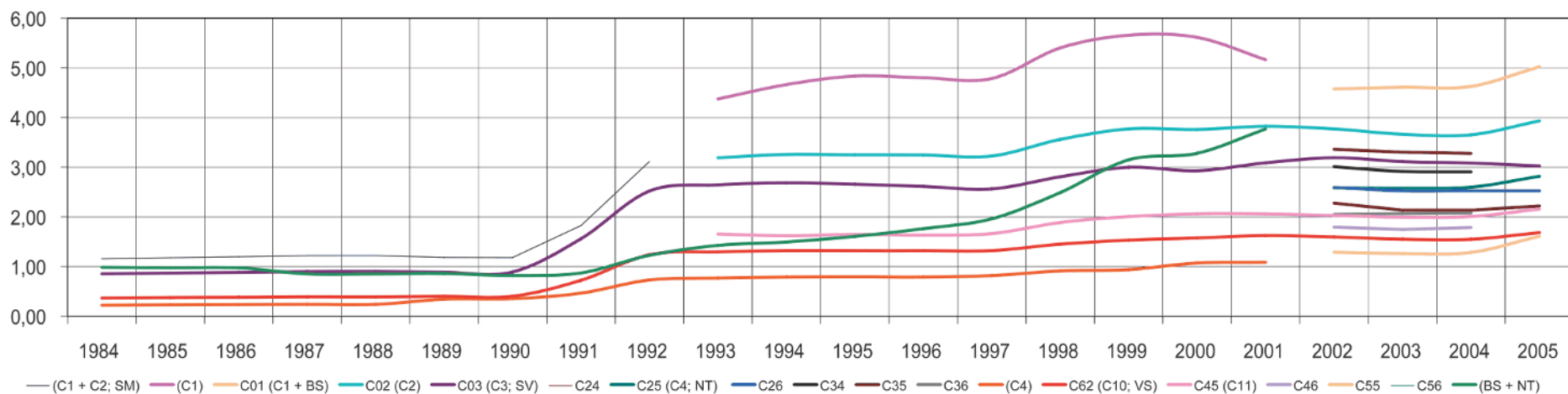
Vývoj průměrných cen elektřiny pro moloodběratele - MOP [Kč/kWh]

	(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	

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). Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Zdroj: Tarifní statistiky REAS

[Kč/kWh]



Vývoj průměrných cen elektřiny pro velkoodběratele - 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

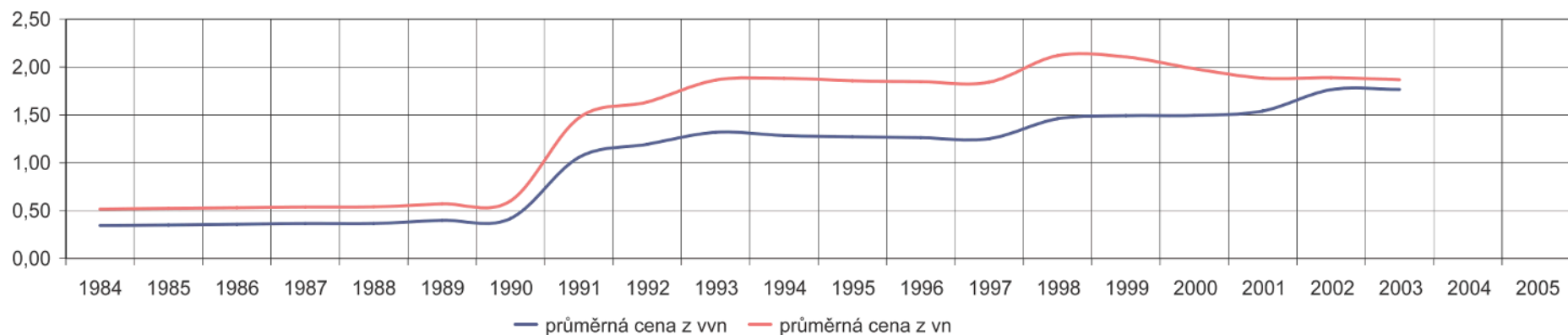
Poznámka: Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb za ČR + SR, ale cena za odběry vvn + vn je uváděna pouze za ČR.

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
2005														1,632	1,378

Poznámka: Hodnoty v závorce - přiřazení starých sazeb. Od roku 2005 je VO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny).

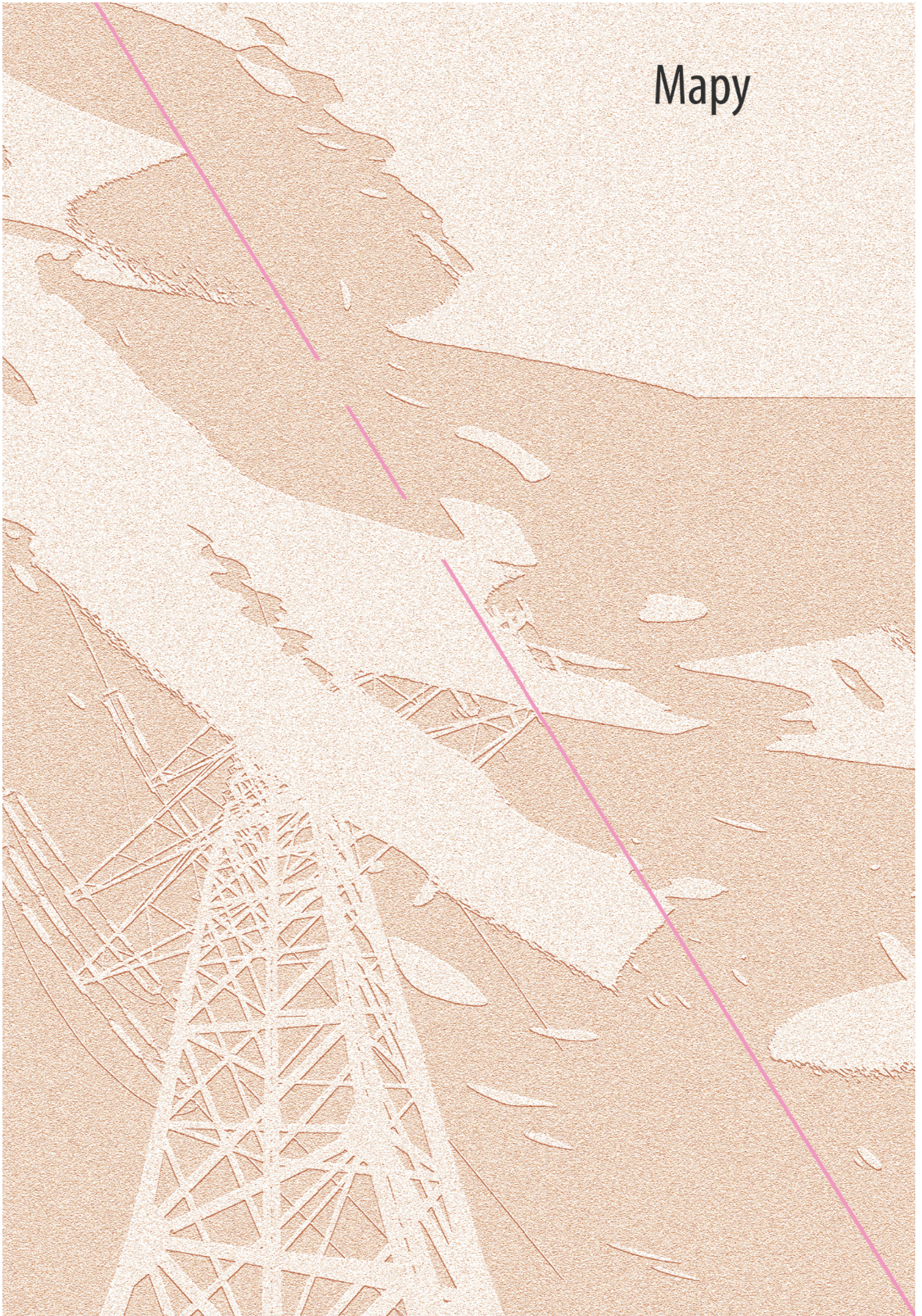
Zdroj: Tarifní statistiky REAS

[Kč/kWh]





Mapy



Zdroje JE a VTE ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)



Zdroje PE, PPE a PSE ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)



Vodní elektrárny ES ČR - nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)



■ Vodní elektrárny společnosti ČEZ

▣ Vodní elektrárny nezávislých výrobců elektřiny

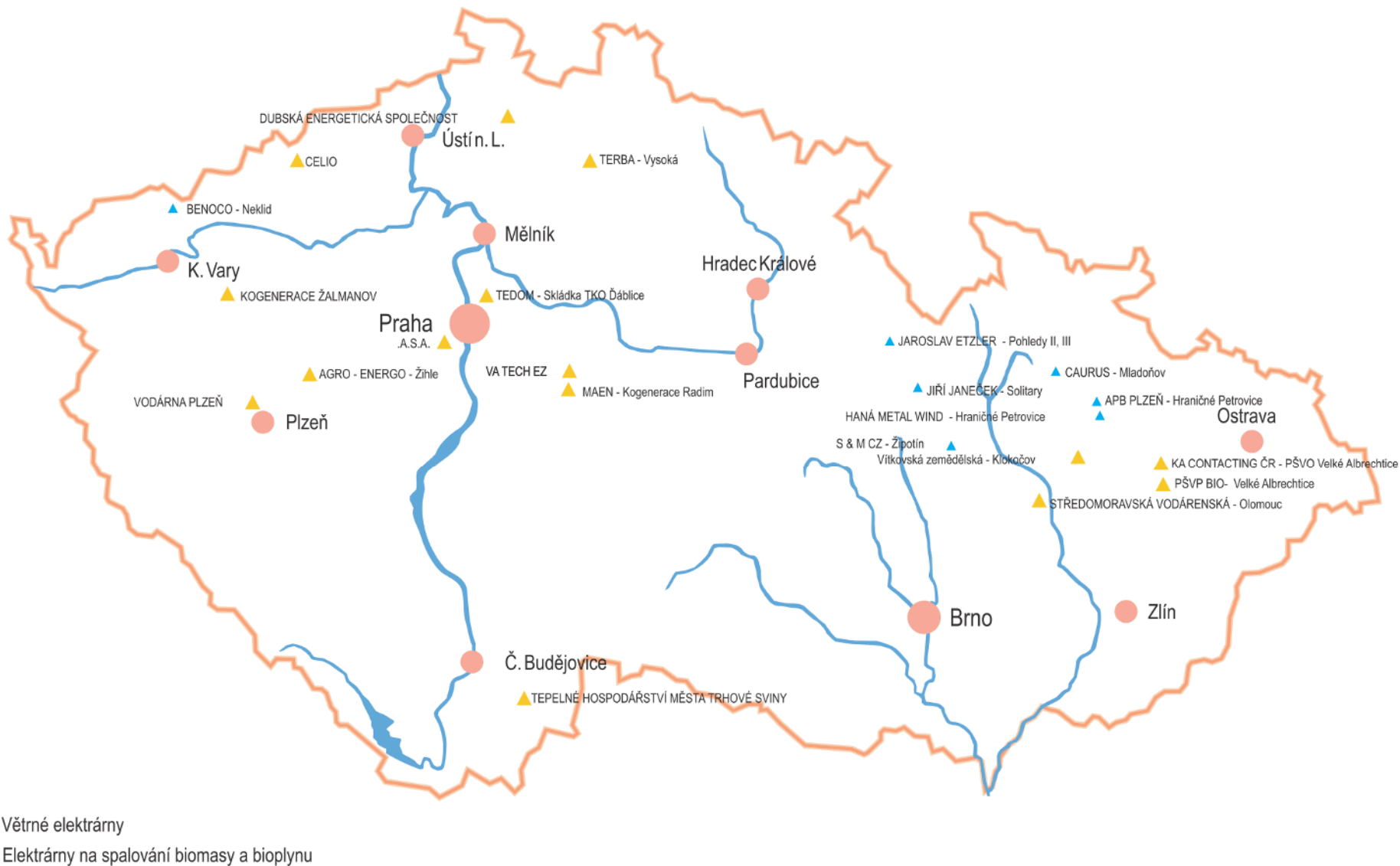
Zdroje ES ČR - MVE od 0,5 do 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)



Zdroje ES ČR - PE, PPE a PSE od 0,5 do 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)

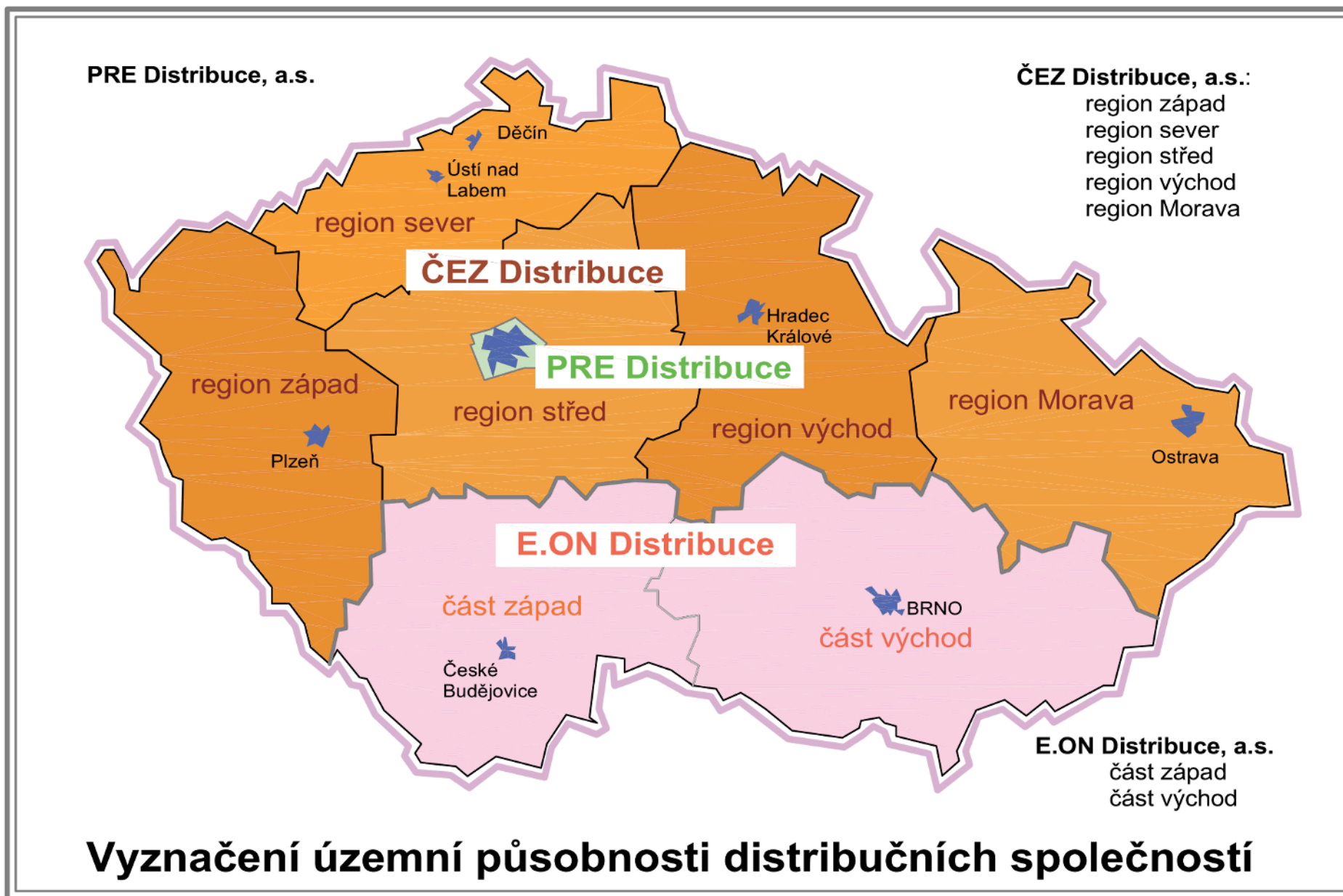


Zdroje ES ČR - VTE a AOE na spalování biomasy a bioplynu od 0,5 do 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2006)

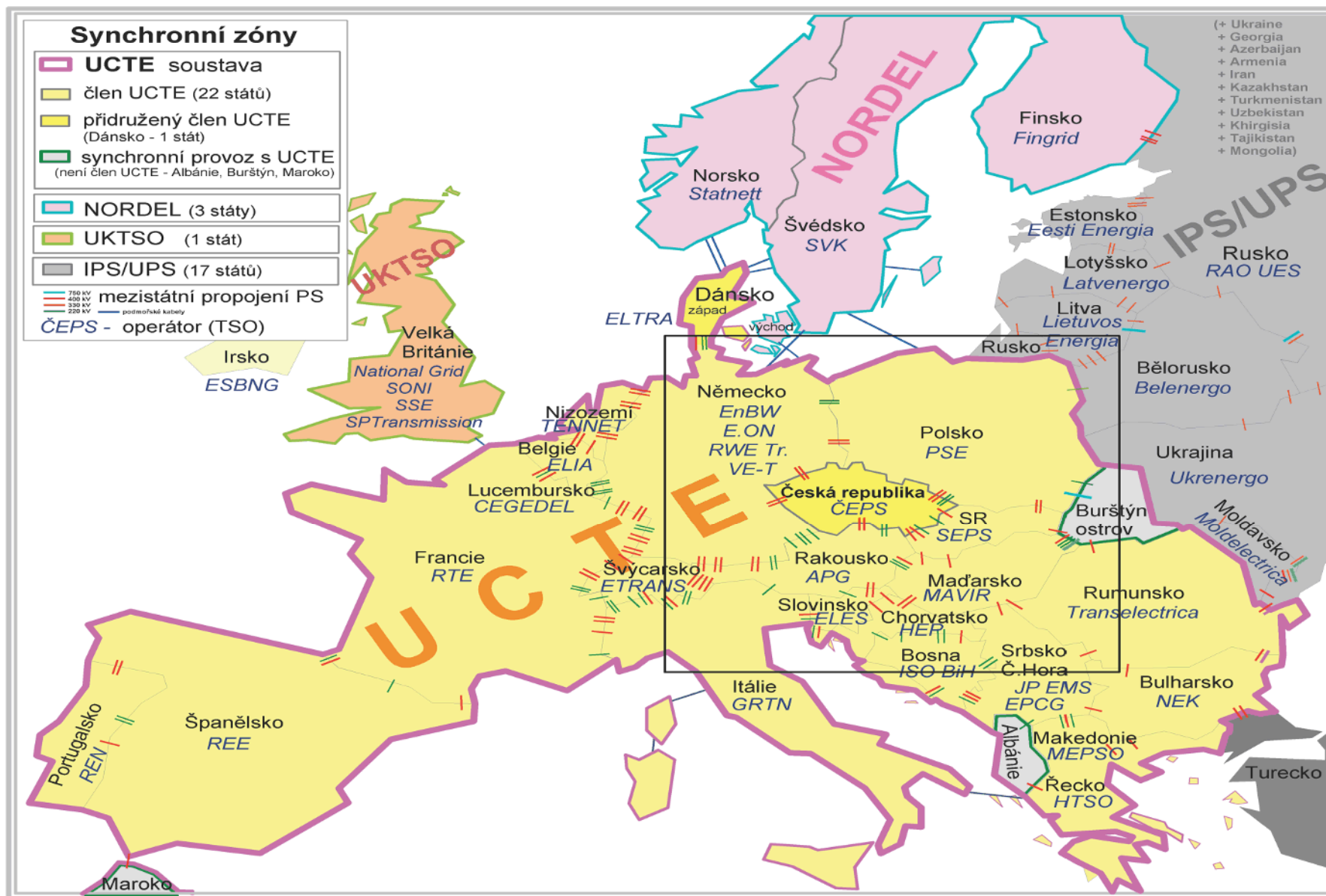


Česká republika - kraje





Propojené elektrizační soustavy v Evropě

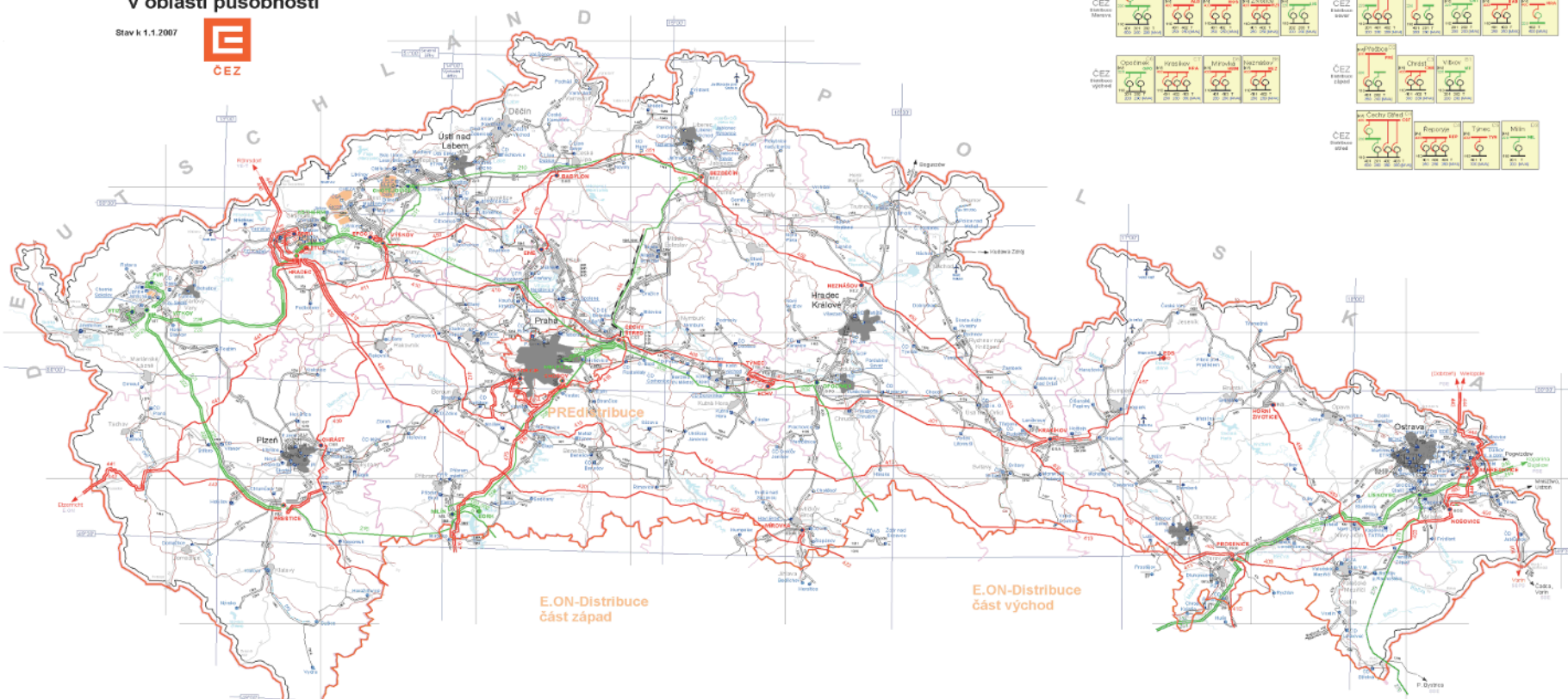


ČEZ Distribuce, a.s.

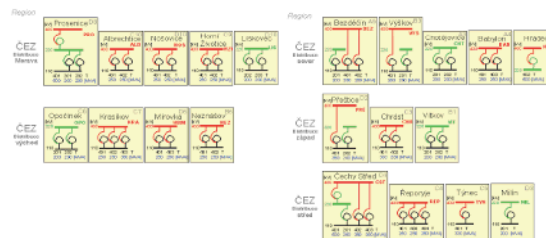
Schéma sítě 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

v oblasti působnosti

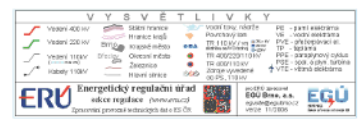
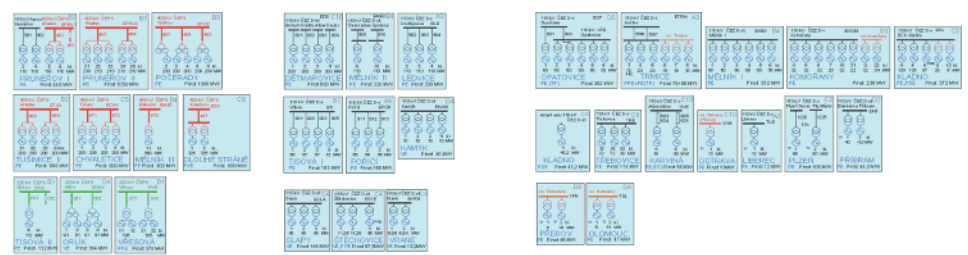
Stav k 1.1.2007



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



VYVEDENÍ, SKLADBA ZDROJŮ DO PS a 110 kV V OBLASTI PŮSOBNOSTI ČEZ Distribuce, a.s. (BEZ ZÁVŮJNÍCH ELEKTŘÁREN DO 110 kV)

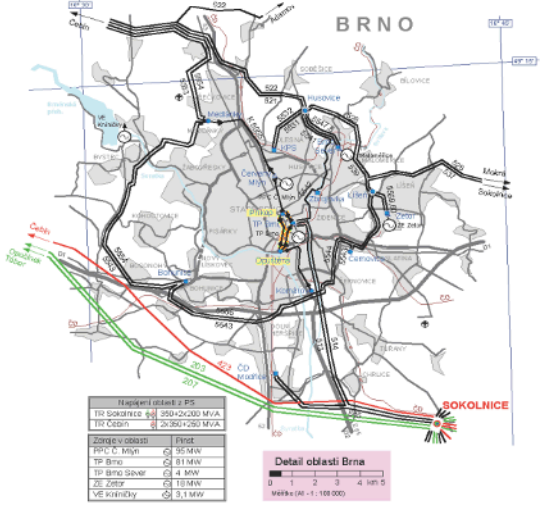
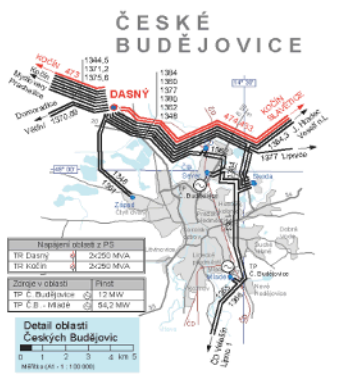
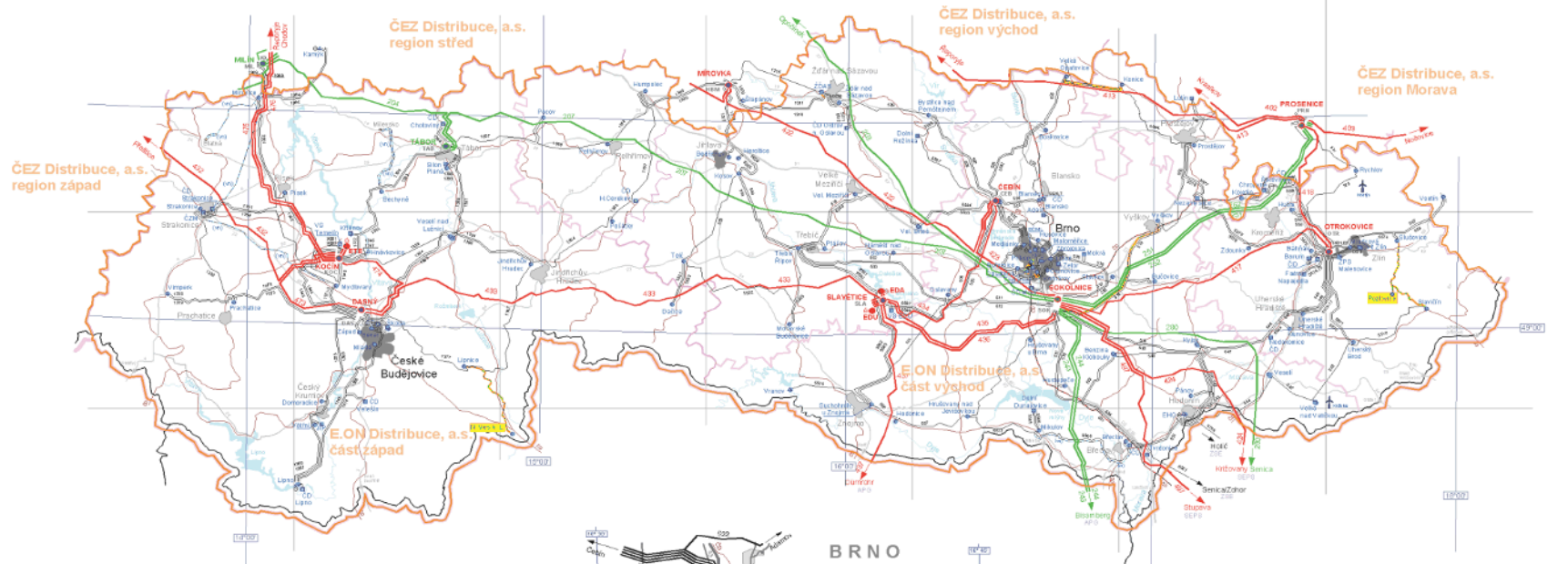


ZDROJE ČEZ ZDROJE OSTATNÍCH VÝROBCŮ

ERÚ Energetický regulační úřad
 Energetický regulační úřad
 Zpracování provozu v elektrické síti ES ČR
 ERÚ Brno, a.s.
 Energetický regulační úřad
 v územní působnosti
 ERÚ Brno, a.s.

**Schéma sítí 400, 220 a 110 kV
v oblasti působnosti**

Stav k 1.1.2007



VYSVĚTLIVKY

— Vedení 400 kV	— Síťová hranice	— Vedení 220 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice
— Vedení 220 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice
— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice
— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice	— Vedení 110 kV	— Síťová hranice

ERU Energetický regulační úřad
Energetický regulační úřad
Zpracoval provozní technický odd. E.ON ČR

EGÜ Brno, a.s.
Energetický regulační úřad
včetně 11.2006

Území vhodná pro umístění větrných elektráren rozbor závažnosti střetů s ochranou přírody

Legenda:

Území s nejvyšší ochranou (NP, NPR, NPP, CHKO-I.)



Ostatní CHÚ (ZCHÚ-ost., SPA, pSCI, ÚSES-NRBC, př. parky)

5 a více násobná ochrana shodného území

4 - násobná

3 - násobná

2 - násobná

1 - násobná

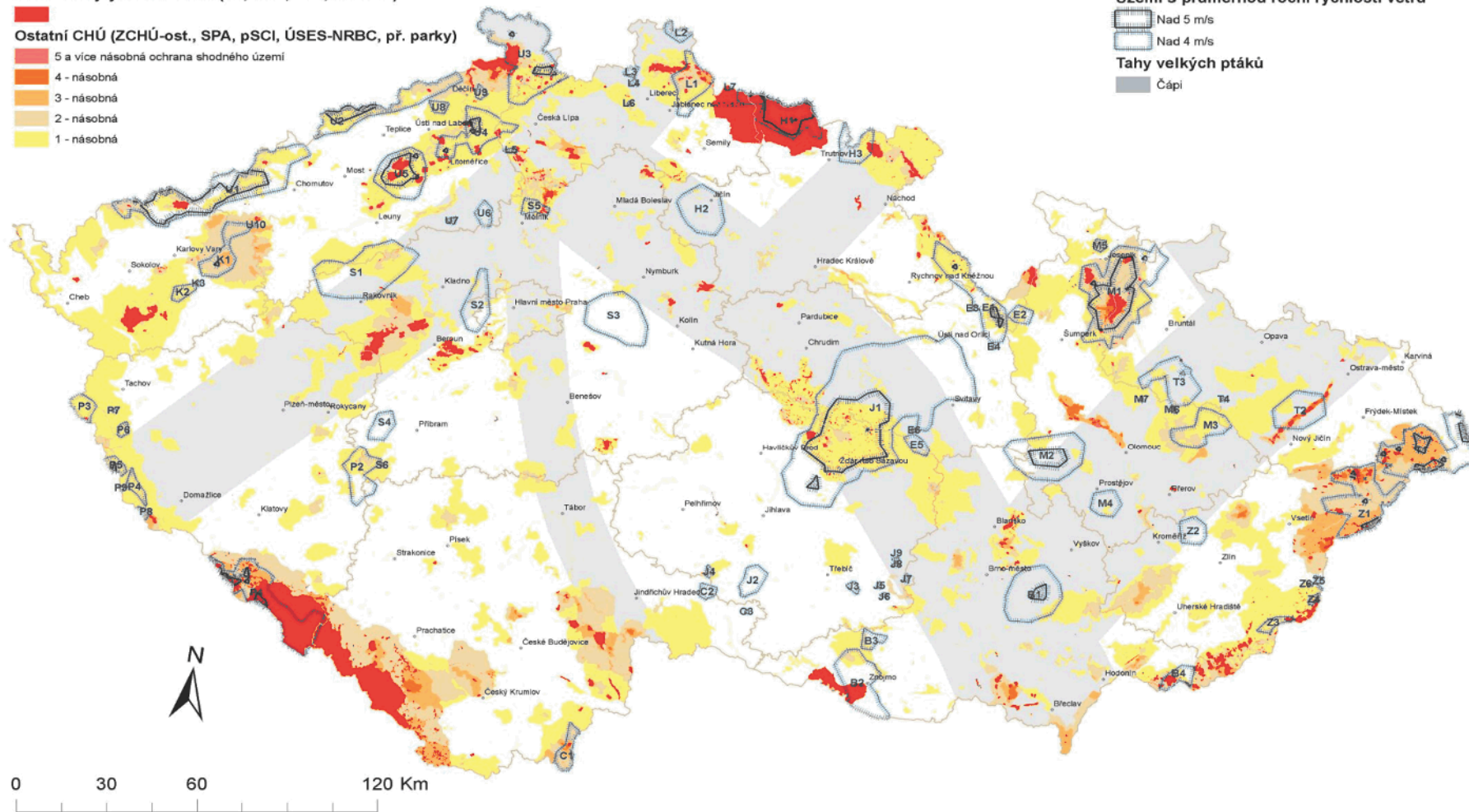
Území s průměrnou roční rychlostí větru

Nad 5 m/s

Nad 4 m/s

Tahy velkých ptáků

Čápi



Zdroj: podklady MŽP

Větrné elektrárny v ES ČR

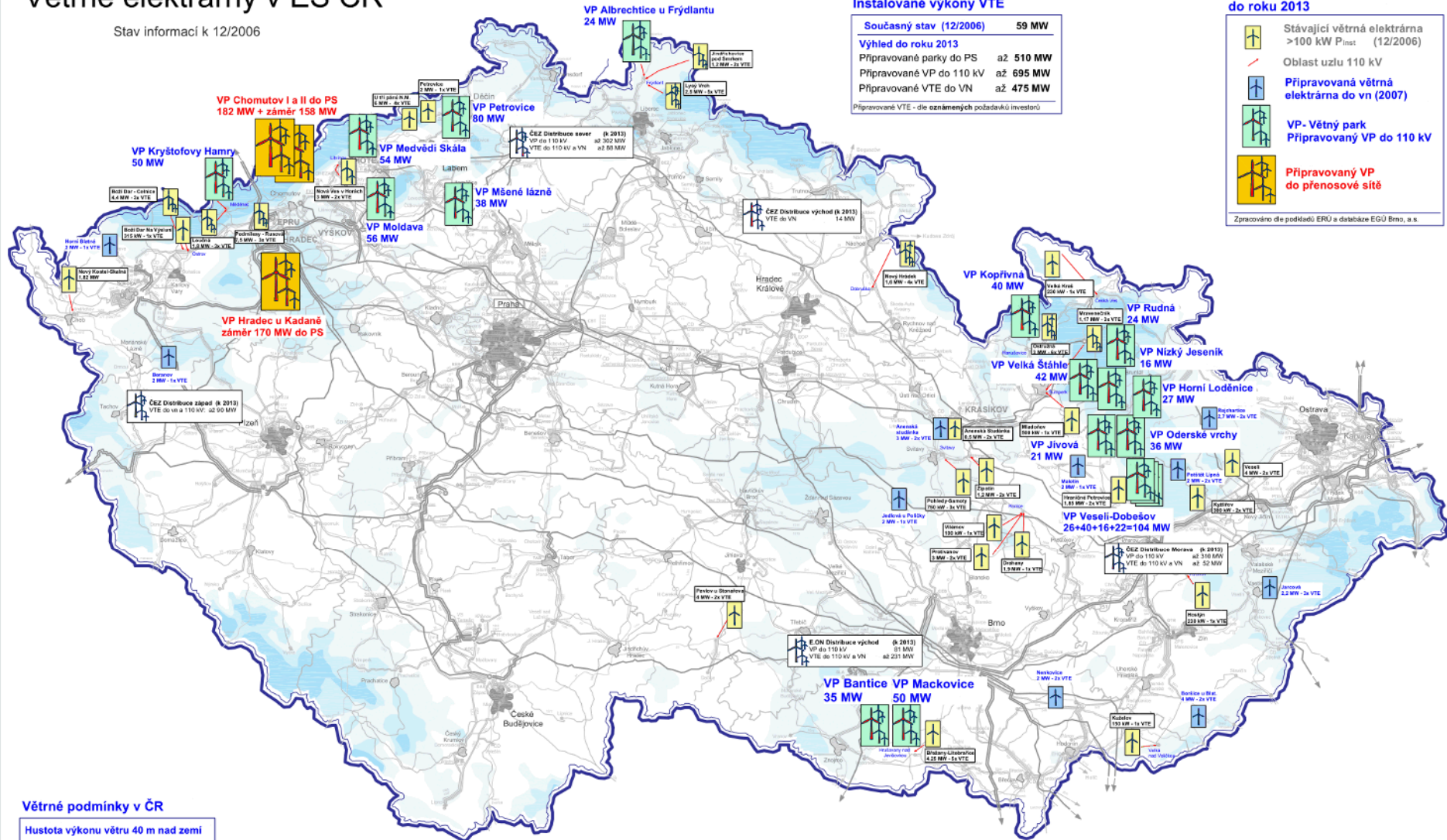
Stav informací k 12/2006

Instalované výkony VTE

Současný stav (12/2006)	59 MW
Výhled do roku 2013	
Připravované parky do PS	až 510 MW
Připravované VP do 110 kV	až 695 MW
Připravované VTE do VN	až 475 MW
Připravované VTE - dle oznámených požadavků investorů	

Stávající a připravované VTE do roku 2013

-  Stávající větrná elektrárna >100 kW P_{inst} (12/2006)
 -  Oblast uzlu 110 kV
 -  Připravovaná větrná elektrárna do vn (2007)
 -  VP - Větrný park Připravovaný VP do 110 kV
 -  Připravovaný VP do přenosové sítě
- Zpracováno dle podkladů ERU a databáze EGÚ Brno, a.s.



Větrné podmínky v ČR

Hustota výkonu větru 40 m nad zemí



Zpracováno dle podkladů: Ústav fyziky atmosféry AV ČR

Přenosové sítě ES střední Evropy

Napětíové hladiny 750, 400, 330, 220 kV

stav k 2006



Česká republika	Slovensko	Polsko	Rakousko	Německo	Maďarsko
Sdílná zařízení 10 681 MW Inš. výkon zdrojů 17 412 MW Výroba za 2005 61,0 TWh Export za 2005 21,0 TWh Import za 2005 6,3 TWh	Sdílná zařízení 4 346 MW Inš. výkon zdrojů 9 058 MW Výroba za 2005 29,1 TWh Export za 2005 11,3 TWh Import za 2005 4,6 TWh	Sdílná zařízení 21 346 MW Inš. výkon zdrojů 31 638 MW Výroba za 2005 144,2 TWh Export za 2005 16,2 TWh Import za 2005 5,0 TWh	Sdílná zařízení 8 900 MW Inš. výkon zdrojů 16 960 MW Výroba za 2005 63,8 TWh Export za 2005 19,8 TWh Import za 2005 23,1 TWh	Sdílná zařízení 72 000 MW Inš. výkon zdrojů 114 800 MW Výroba za 2005 674,1 TWh Export za 2005 61,0 TWh Import za 2005 52,5 TWh	Sdílná zařízení 6 557 MW Inš. výkon zdrojů 8 276 MW Výroba za 2005 31,1 TWh Export za 2005 8,4 TWh Import za 2005 15,6 TWh
Plošina 79 906 km ² Počet obyvatel 55,264 mil.	Plošina 49 845 km ² Počet obyvatel 5,414 mil.	Plošina 312 805 km ² Počet obyvatel 38,603 mil.	Plošina 83 856 km ² Počet obyvatel 8,552 mil.	Plošina 357 024 km ² Počet obyvatel 82,023 mil.	Plošina 93 036 km ² Počet obyvatel 10,104 mil.



Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2006



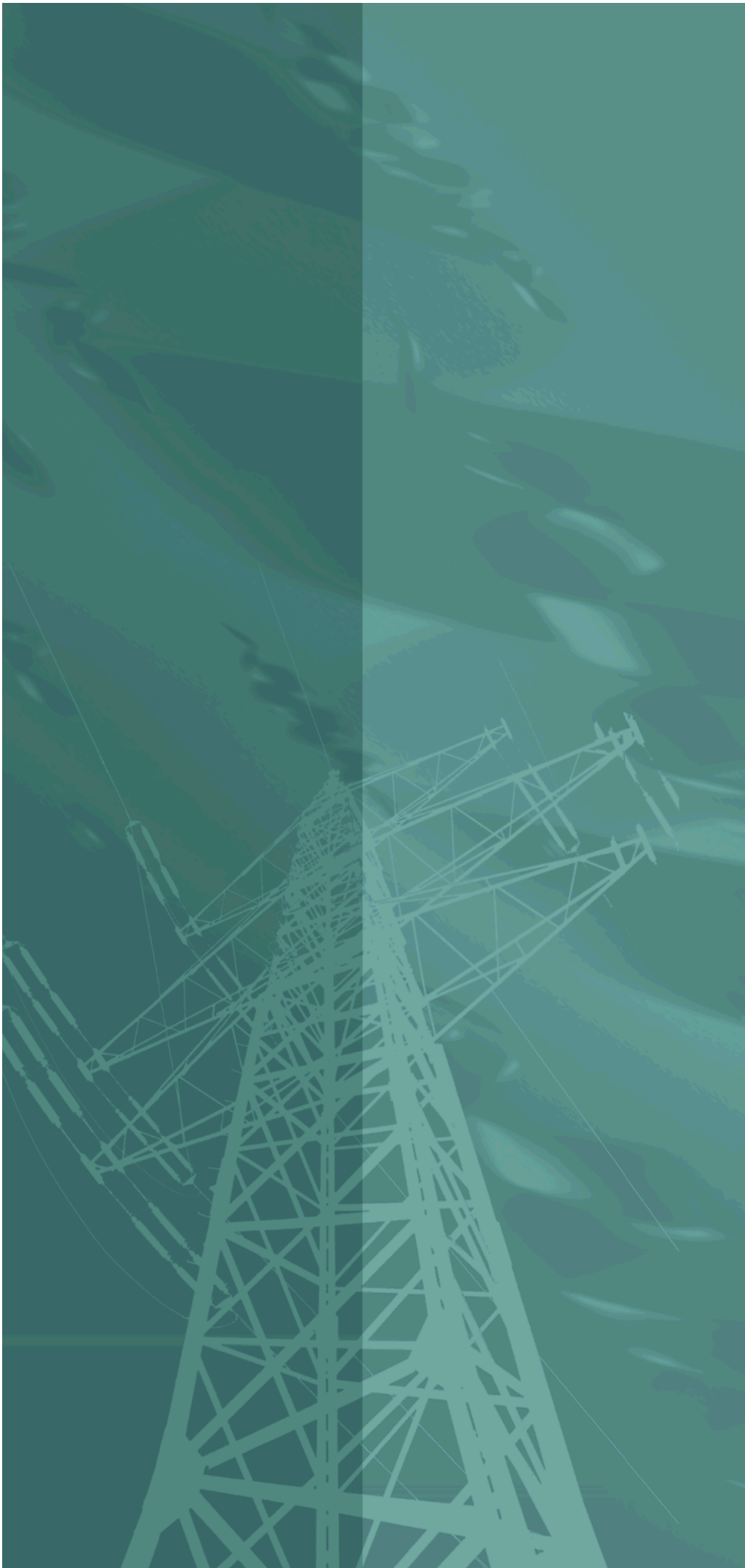
Vybrané parametry středoevropských energetických soustav

Česká republika	Slovensko	Polsko	Rakousko	Německo	Maďarsko
Skladba zdrojů	Skladba zdrojů	Skladba zdrojů	Skladba zdrojů	Skladba zdrojů	Skladba zdrojů
Jaderné 3 760 MW (21,6%) Tepelné 11 428 MW (65,6%) Vodní 2 174 MW (12,2%) Ostatní 67 MW (0,4%) Celkem 17 430 MW	Jaderné 2 200 MW (32,2%) Tepelné 2 270 MW (37,1%) Vodní 2 429 MW (30,1%) Ostatní 5 MW (0,04%) Celkem 6 958 MW	Tepelné 29 724 MW (91,9%) Vodní 2 245 MW (6,9%) Ostatní 108 MW (1,2%) Celkem 32 077 MW	Tepelné 5 900 MW (32,4%) Vodní 11 700 MW (64,2%) Ostatní 670 MW (3,7%) Celkem 18 270 MW	Jaderné 20 200 MW (17,8%) Tepelné 70 400 MW (59,3%) Vodní 9 100 MW (7,8%) Ostatní 19 600 MW (15,1%) Celkem 119 300 MW	Jaderné 1 755 MW (21,2%) Tepelné 6 375 MW (77,6%) Vodní 48 MW (0,55%) Ostatní 100 MW (1,2%) Celkem 8 276 MW
Délky vedení 400 kV 2 900 km 220 kV 1 440 km	Délky vedení 400 kV 1 753 km 220 kV 962 km	Délky vedení 750 kV 114 km 400 kV 4 832 km 220 kV 7 895 km	Délky vedení 380 kV 1 973 km 220 kV 3 308 km	Délky vedení 380 kV 19 600 km 220 kV 15 900 km	Délky vedení 750 kV 208 km 400 kV 2 172 km 220 kV 1 188 km
Vybrané zdroje JE Temelín 2000 MW TE Přerov 1400 MW VE Olkvi 360 MW PVE D. Stáno 650 MW	Vybrané zdroje JE Mochovce 880 MW TE Vojany LI 880 MW VE Čapčovo 720 MW PVE Č. Van 734 MW	Vybrané zdroje TE Białków 4320 MW VE Wrocław 162 MW PVE Zamość 716 MW	Vybrané zdroje TE Dürnitz 405 MW VE Malta 850 MW PVE Kaprun 330 MW	Vybrané zdroje JE Her II 2278 MW TE Jämschvede 3000 MW VE Walden 600 MW PVE Goldsthal 1660 MW	Vybrané zdroje JE Paks 1760 MW TE Tuzsa 880 MW TE Dunamenti 1540 MW

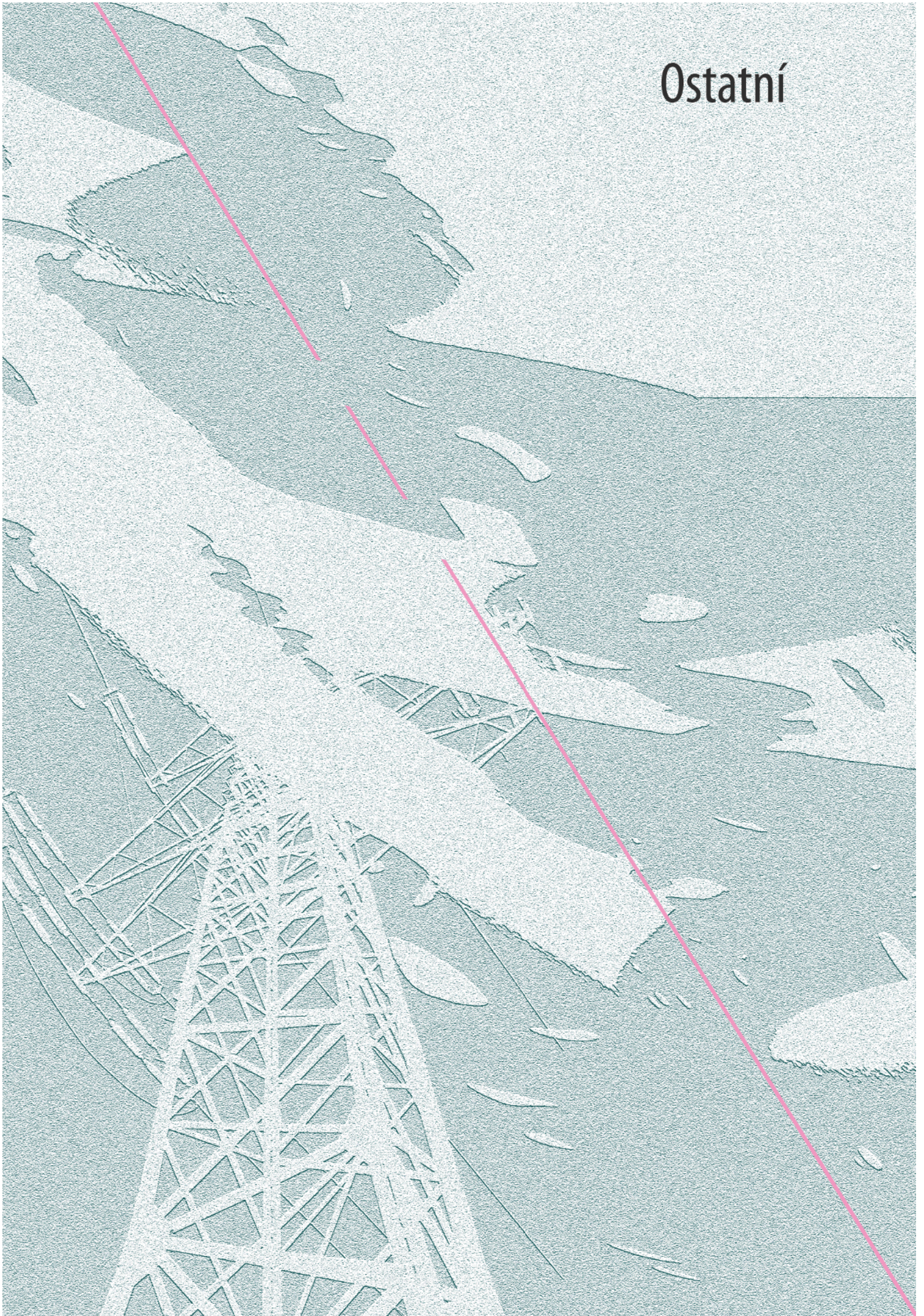
Vysvětlivky

- Vodní 110 kV
- Vodní 220 kV
- Vodní 330 kV
- Vodní 400 kV
- TE Tepelné
- VE Vodní
- PVE Jaderné
- JE Jaderné
- TE Tepelné
- VE Vodní
- PVE Jaderné
- JE Jaderné

ERU Energetický regulační úřad
EGU

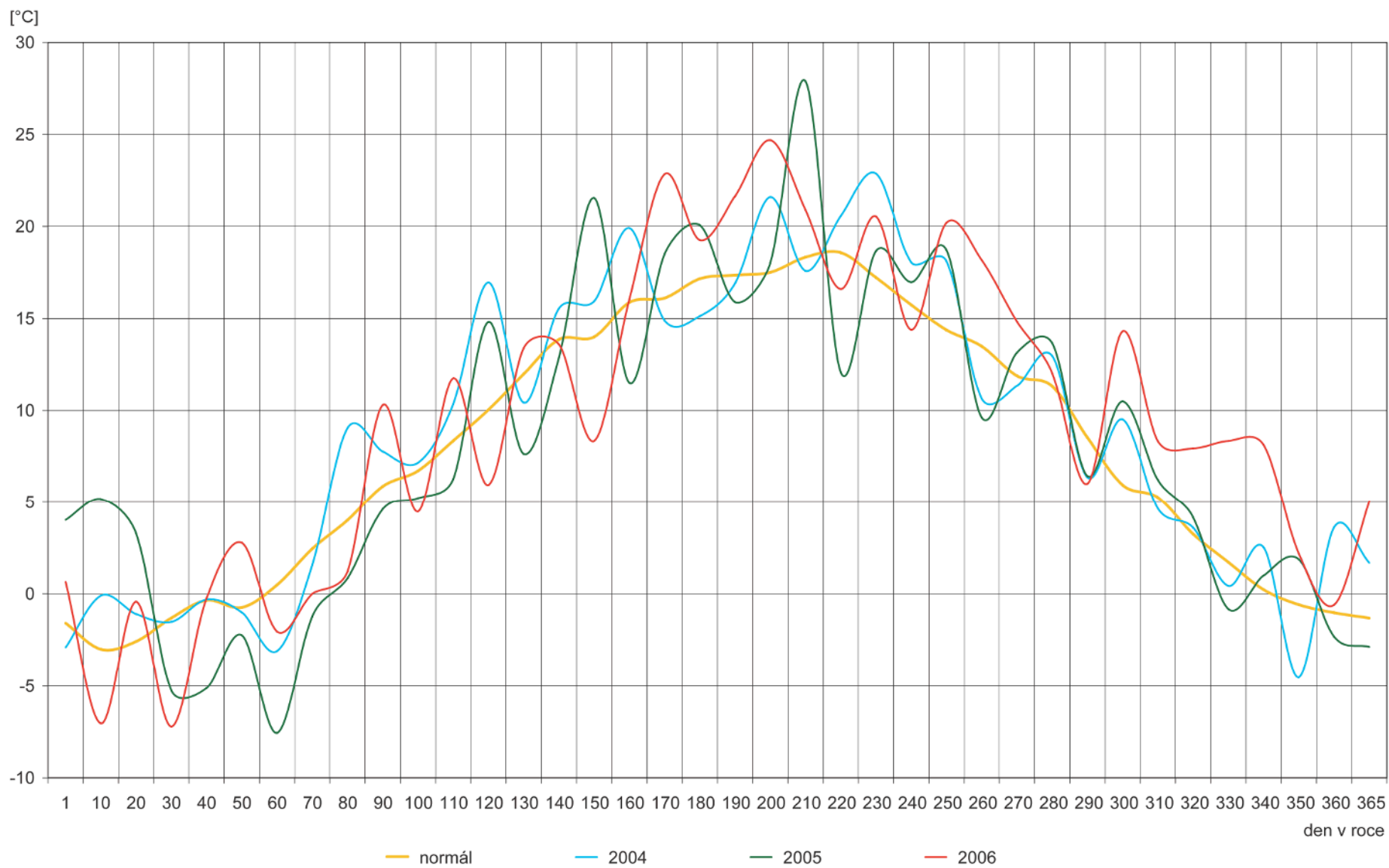


Ostatní



Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek" 2005



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

V roce 2005 je 195 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 50, 2. = 52, 3. = 48 a 4. = 45.

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

Kabeláž a počty transformátorů

(stav k 31. 12. 2006)

	položka	Jednotka	ČEZ	ČEPS	REAS	Ostatní
1	transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	MVA	0	13 640	0	65
2	transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	MVA	0	4 000	0	558
3	transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	MVA	0	0	4 723	24 183
4	trasy venkovních vedení 400 kV	km	0	2 900	0	0
5	trasy kabelových vedení 400 kV	km	0	0	0	4
6	celkové trasy vedení 400 kV	km	0	2 900	0	4
7	z toho trasy jednoduchých vedení 400 kV	km	0	2 404	0	4
8	z toho trasy dvojitých vedení 400 kV	km	0	494	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	1 438	0	21
12	trasy kabelových vedení 220 kV	km	0	0	0	0
13	celkové trasy vedení 220 kV	km	0	1 438	0	21
14	z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV	km	0	916	0	0
15	z toho trasy dvojitých vedení 220 kV	km	0	522	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	3 896	12 980
19	trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	1	122
20	celkové trasy vedení 110 kV	km	30	56	3 897	13 102
21	z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	17	1 027	988
22	z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	6	39	2 868	12 037
23	z toho trasy trojitých vedení 110 kV	km	24	0	2	6
24	z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV	km	0	0	0	71
25	trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	0	85 115
26	trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	0	854
27	celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	0	85 969
28	trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	18 888	33 703
29	trasy kabelových vedení 22 kV	km	8	0	3 426	11 447
30	celkové trasy vedení 22 kV	km	19	0	22 314	45 150
31	trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	0	335
32	trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	0	1 933
33	celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	0	2 268
34	trasy venkovních vedení 6 kV	km	0	0	0	4 567
35	trasy kabelových vedení 6 kV	km	2	0	6	7 548
36	celkové trasy vedení 6 kV	km	2	0	6	12 115
37	trasy venkovních vedení 5 kV	km	0	0	0	1
38	trasy kabelových vedení 5 kV	km	0	0	0	14
39	celkové trasy vedení 5 kV	km	0	0	0	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	1 566
44	trasy kabelových vedení 3 kV	km	0	0	0	6
45	celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	0	1 572
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	0	329
51	celkové trasy vedení 0,5 kV	km	0	0	0	329
52	trasy venkovních vedení 0,4 kV	km	0	0	21 687	53 347
53	trasy kabelových vedení 0,4 kV	km	0	0	17 099	61 824
54	celkové trasy vedení 0,4 kV	km	0	0	38 786	115 172
55	počet transformátorů 400/ 220 kV	ks	0	4	0	4
56	počet transformátorů 400/ 110 kV	ks	0	42	0	2
57	počet transformátorů 220/ 110 kV	ks	0	20	0	4
58	počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS	ks	0	0	149	667

