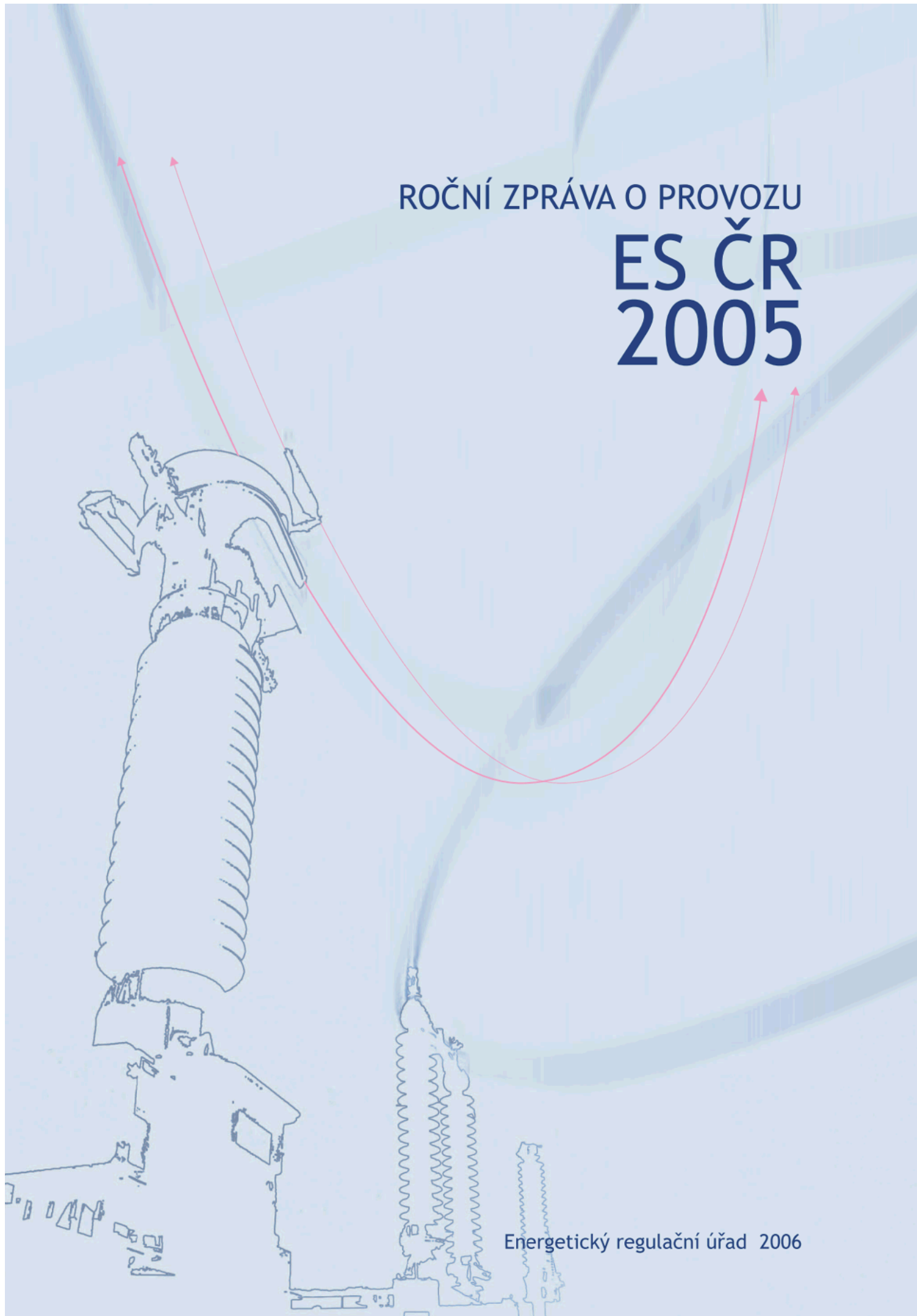


ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU

ES ČR 2005



Energetický regulační úřad 2006

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

Obsah

- 5 Úvod
- 8 Zásady zpracování a použité zkratky

ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH

- 12 Kontakty
- 21 Regionální distribuční společnosti, OKD a ČEPS
- 23 Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem větším než 1 MW_e
- 56 Schémata zdrojů ČEZ nad 1 MW_e instalovaného výkonu
- 57 Schémata zdrojů mimo ČEZ nad 1 MW_e instalovaného výkonu
- 61 Schémata veřejných zdrojů mimo ČEZ nad 1 MW_e instalovaného výkonu
- 64 Schémata zdrojů typu závodních elektráren nad 1 MW_e instalovaného výkonu
- 67 Přehled elektráren ČEZ
- 69 Přehled vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ
- 70 Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ
- 74 Přehled energetických zdrojů ČR typu závodních elektráren
- 79 Přehled větrných elektráren

ENERGIE

- 82 Vývoj bilance elektřiny od roku 1985
- 83 Roční bilance elektřiny
- 88 Vývoj a skladba netto spotřeby a výroby elektřiny
- 89 Vývoj dodávky MO, VO a tuzemské spotřeby elektřiny
- 91 Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství
- 92 Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR
- 93 Export a import elektřiny
- 96 Elektřina proteklá přes PS
- 97 Podíl spotřeby elektřiny oprávněných zákazníků
- 98 Průběh týdenních naměřených energií v ES ČR
- 99 Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR
- 101 Struktura a výroba elektřiny brutto v ES ČR
- 102 Seznam největších odběratelů elektřiny

VÝKON

- 104 Mapa průměrné spotřeby brutto
- 105 Typové diagramy spotřeby elektřiny brutto
- 106 Měsíční brutto bilance výkonu ES ČR
- 107 Instalovaný výkon
- 114 Diagram průměrných týdenních maxim spotřeby v ES ČR
- 115 Roční maximum a minimum spotřeby
- 116 Měsíční maxima a minima spotřeby brutto
- 117 Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima a minima
- 118 Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima a minima
- 119 Průběh spotřeby ve dni ročního maxima
- 120 Průběh spotřeby ve dni ročního minima
- 121 Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto
- 122 Čára trvání zatížení brutto

REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)

- 124 Vybrané údaje RPDS
- 126 Opatřená elektrická energie pro potřeby RPDS
- 127 Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech RPDS - pohled obchodníka
- 128 Diagram průměrných týdenních maxim spotřeb dnů typu út - pá RPDS
- 129 Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út až pá - listopad, srpen
- 131 Zjednodušená tarifní statistika za rok 2004
- 132 Struktura odběru domácností v jednotlivých RPDS

CENY

- 138 Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace
- 139 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR
- 140 Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech a průmyslu - údaje IEA
- 142 Vývoj průměrných cen elektřiny pro MOO, MOP a VO

MAPY

OSTATNÍ

Úvod

Energetický regulační úřad (ERÚ), jako „Centrální místo pro zpracování provozně-technických dat z oblasti elektroenergetiky České republiky“, má povinnost za tuto oblast zpracovávat a zveřejňovat roční a měsíční zprávy o provozu elektrizační soustavy. Úřad je rovněž koordinátorem statistiky elektroenergetiky pro státní správu.

V současné době ERÚ přímo komunikuje s 2161 energetickými subjekty, které podnikají na území České republiky. Z uvedeného počtu se jedná o 198 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 0,5 MW_e, 1289 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e, 77 oprávněných zákazníků s roční spotřebou elektřiny na jedno odběrné místo vyšší než 40 GWh, 321 distributorů elektřiny, 1 subjekt s licencí na přenos elektřiny, 274 obchodníků s elektřinou a 1 subjekt s licencí vydanou na činnost operátora.

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: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.ery.cz



Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

Partyzánská 1/7, 170 00 Praha 7
tel.: +420 255 715 555
fax: +420 255 715 520 – Odbor kanceláře
úřadu
+420 255 715 568 – Sekce regulace
+420 255 715 567 – Odbor strategie
e-mail: jmeno.prijmeni@eru.cz
www stránky: www.ery.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
 - sumu nákupu elektřiny z elektráren a tepláren
 - sumu nákupu elektřiny z elektráren typu „závodních elektráren“
 - sumu 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 | jiná alternativní elektrárna |
| - GOE | geotermální elektrárna |
| - JE | jaderná elektrárna |
| - PE | parní elektrárna |
| - PPE | paroplynová elektrárna |
| - PSE | plynová, spalovací elektrárna |
| - PVE | přečerpávací vodní elektrárna |
| - SLE | solární elektrárna |
| - VE | vodní elektrárna |
| - VTE | větrná elektrárna |
| - ZE | elektrárna typu „závodní elektrárny“ |
| - MVE | malá vodní elektrárna |
| - RPDS (= REAS) | regionální provozovatel distribuční soustavy |
| - REAS | rozvodná energetická akciová společnost |

- LDS	lokální distribuční soustava
- DS	distribuční soustava
- ES	elektrizační soustava
- PRE	Pražská energetika, a.s.
- 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
- ŠME	Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ
- ČEZ Distribuce	od září 2005 vzniká nový RPDS, který v sobě postupně integroval RPDS, členy skupiny ČEZ; v prosinci 2005 nebyla její součástí pouze Severomoravská energetika
- 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



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

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

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

Ďáblická 89/791
182 00 Praha 8
tel.: +420 283 061 301
fax: +420 283 911 110
e-mail: paha@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.: +420 354 599 855
fax: +420 354 599 838
e-mail: firmakastl@quick.cz

ALIACHEM a.s.

odštěpný závod SYNTHESIA
532 17 Pardubice – Semtín
tel.: +420 466 821 111
fax: +420 466 821 020
e-mail: synthesia@synthesia.cz
www.synthesia.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@tiscalic.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: m.horalek@quick.cz

CENTROPOL CZ, s.r.o.

Vaničkova 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, 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

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.

Křížíkova 788
500 03 Hradec Králové
tel.: +420 492 112 821
fax: +420 492 112 708
e-mail: cez@cez.cz
www.cez.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 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.: +420 461 534 860
fax: +420 461 533 328
e-mail: p.kacerek@energo-pro.com

Energotrans a.s.
Partyzánská 7
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.: +420 472 707 011
fax: +420 475 534 744
e-mail: a.vojtikova@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

ESMO Mohelnice, s.r.o.
Nádražní 395/25
789 85 Mohelnice
tel.: +420 583 430 329
fax: +420 583 473 268
e-mail: info@esmo-mohelnice.cz
www.esmo-mohelnice.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

**Fakultní Thomayerova
nemocnice s poliklinikou**
Vídeňská 800
140 59 Praha 4 - Krč
tel.: +420 261 081 111
fax: +420 241 721 260
e-mail: ftn@ftn.cz
www.ftn.cz

F O B O S spol. s r.o.
Slunná 470
466 01 Jablonec nad Nisou
fax: +420 483 722 413
e-mail: fobos-mve@seznam.cz

F T N SERVIS s.r.o.
Vídeňská 800
140 59 Praha 4 - Krč
tel.: +420 261 083 173
fax: +420 261 083 565
e-mail: ftnservis@ftnservis.cz
www.ftnservis.cz

Glaverbel Czech a.s.
člen skupiny Glaverbel
Sklářská 450
416 74 Teplice
tel.: +420 417 502 813
fax: +420 417 538 975
e-mail: otakar.zeman@cz.glaverbel.com

Green Lines, s.r.o.

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

GT 92 s.r.o.

Výkrmná 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

Harpen ČR, s.r.o.

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

HYDROČEZ a.s.

Dlážděná 4
112 40 Praha 1
tel.: +420 224 211 111
fax: +420 224 234 797
e-mail: zdenek.noll@hydrocez.cz

CHEMOPETROL, a.s.

436 70 Litvínov-Záluží 1
tel.: +420 476 161 111
fax: +420 476 162 278
e-mail: info@chemopetrol.cz
www.chemopetrol.cz

Chotěbořské strojirny 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

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

IKEM – služby, spol. s r.o.

Videňská 1958/9
140 21 Praha 4 - Krč
tel.: +420 261 363 374
fax: +420 261 362 801
e-mail: sromal@medicon.cz

INCOS a.s.

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

Ing. Jana Válková

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

Ing. Jiří Čáp

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

Ing. Jiří Jehnička

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

Ing. Václav Fremund

Němčice 41
339 01 Němčice
tel.: +420 376 395 191

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.eop.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

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.

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

JITEX Písek a.s.

U vodárny 1506
397 15 Písek
tel.: +420 382 782 111
fax: +420 382 215 896
e-mail: jitex@jitex.cz
www.jitex.cz

Kappa Packaging Czech, s.r.o.

Skandinávská 1000
267 53 Žebrák
tel.: +420 311 544 111
fax: +420 311 533 013
e-mail: sales.zeb@kappapackaging.com
www.kappapackaging.com

Karlovarská teplotárenská, a.s.

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

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

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

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.: +420 321 750 484

Králdvorské železářny ENERGO, s.r.o.
267 01 Králův Dvůr
tel.: +420 311 662 550
fax: +420 311 662 999
e-mail: kzas@kzas.cz
www.kzas.cz

KREDIT CENTRUM s.r.o.
Riegrovo náměstí 15
513 01 Semily
tel.: +420 481 622 411
fax: +420 481 622 413
e-mail: ota.zaplatilek@tiscali.cz

KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.
Nádražní 266
543 71 Hostinné
tel.: +420 499 990 111
fax: +420 499 990 216
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

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.: +420 737 252 760
fax: +420 251 624 688
e-mail: j-prusa@volny.cz

MANDANT spol. s r.o.
Purkyňova 1849
470 01 Česká Lípa
tel.: +420 487 954 051
e-mail: mandant@mandant.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.mujiicin.cz

MHM EKO s.r.o.
K Hutím 5
198 00 Praha 9
tel.: +420 283 970 514
fax: +420 283 970 513
e-mail: mep@mhmekeo.cz
www.mhmekeo.cz

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: mpp.steti@mondipackaging.com
www.mondipackaging.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

MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.
Tř. T. Bati 650
762 02 Zlín
tel.: +420 577 524 855
fax: +420 577 523 538
e-mail: mote@atel-mt.cz
www.mote.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-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

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

Novoměstská teplařenská a.s.
Hornická 973
592 31 Nové Město na Moravě
tel.: +420 566 671 004
fax: +420 566 617 274
e-mail: cogen@iol.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: petr@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

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

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 teplotrenská, a.s.

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

PARAMO, a.s.

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

PDI a.s.

Národní 39
110 00 Praha 1
tel.: +420 225 142 935
fax: +420 266 142 935
e-mail: riha@pdi.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.: +420 377 733 790
fax: +420 377 733 007
e-mail: jpankova@pe.cz
www.pe.cz

Plzeňská teplotrenská, 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.

Dřevořská 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: +420 474 629 080
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: pvl@pvl.cz
www.pvl.cz

PPC Trmice a.s.

Edisonova 453
400 04 Trmice
tel.: +420 475 256 467
fax: +420 475 620 579
e-mail: info@dalkia.cz
www.dalkia.cz

Pražská teplotrenská 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

Pražské vodovody a kanalizace a.s.

Paiřížská 11
110 00 Praha 1
tel.: +420 221 095 111
fax: +420 272 172 390
e-mail: info@pvk.cz
www.pvk.cz

PREDAX FINANCE, s.r.o.

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

První elektrárnská Liberec spol. s r.o.

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

Přerov MVE s.r.o.
Tolstého 5/475
779 00 Olomouc
tel.: +420 685 436 227
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: ptpb@ptpb.cz
www.ptpb.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

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

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

RSM CHEMACRYL, a.s.
Tovární 2093
356 80 Sokolov 1
tel.: +420 352 614 111
fax: +420 352 614 851
e-mail: icerna@resins.com
www.resins.com

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

SATT a.s.
Okružní 1889/11
591 01 Žďár nad Sázavou
tel.: +420 566 654 811
fax: +420 566 623 268
e-mail: satt@satt.cz
www.satt.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

Sklo Bohemia, a.s.
Zámecká 550
582 91 Světlá nad Sázavou
tel.: +420 569 477 111
fax: +420 569 477 591
e-mail: info@sklobohemia.cz
www.sklobohemia.cz

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

Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.
Staré náměstí 69
356 00 Sokolov
tel.: +420 352 461 111
fax: +420 352 621 052
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

STV Glass a.s.
Zašovská 850
757 01 Valašské Meziříčí
tel.: +420 571 686 111
fax: +420 571 686 196
e-mail: info@stvglass.cz
www.stvglass.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

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: energo@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.: +420 518 698 711
fax: +420 518 698 713
e-mail: tky@tky.cz

Teplárna Liberec, a.s.

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

Teplárna Otrokovice a.s.

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

Teplárna Písek, a.s.

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

Teplárna Strakonice, a.s.

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

Teplárna Tábor, a. s.

U Cihelny 2128
390 02 Tábor
tel.: +420 381 417 202
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

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: info@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@tiscalia.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
www.tts.cz

TTS energo s.r.o.

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

UNIPOL spol. s r.o.

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

United Energy, 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

VÁLCOVNY PLECHU, a.s.

Křížíkova 1377
738 01 Frydek-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@tiscalii.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: +420 386 355 529
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

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

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

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

ŽĐAS, a.s.

Strojírenská 6
591 71 Žďár nad Sázavou
tel.: +420 566 641 111
fax: +420 566 642 850
e-mail: zdas@zdas.cz
www.zdas.cz

Železárný ANNAHUTTE s.r.o.

Dolní 100
796 00 Prostějov
tel.: +420 582 318 408
fax: +420 582 332 931
e-mail: trneny@dtvm.cz

**Železárný 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.s. a ČEPS, a. s.

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

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

Středočeská energetická a.s., člen Skupiny ČEZ

Vinohradská 8, 120 21 Praha 2
tel.: +420 222 031 111
fax: +420 222 032 555
e-mail: inbox@ste.cz
www.ste.cz

ČEZ Distribuce, a.s.

Vinohradská 8/325
120 21 Praha 2
tel: +420 211 041 111
fax: +420 211 042 001
e-mail: cez@cez.cz
www.cez.cz

Severočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ

Teplická 8, 405 49 Děčín
tel.: +420 412 441 111
fax: +420 412 442 977
e-mail: info@sce.cz
www.sce.cz

Východočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ

Sladkovského 215
501 03 Hradec Králové
tel.: +420 495 841 111
fax: +420 495 842 198
e-mail: info@vce.cz
www.vce.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

Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ

28. října 152, 709 02 Ostrava
tel.: +420 596 671 111
fax: +420 596 612 388
e-mail: info@sme.cz
www.sme.cz

Západočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ

Guldenerova 19, 303 28 Plzeň
tel.: +420 378 001 111
fax: +420 378 002 008
e-mail: info@zce.cz
www.zce.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

Cílem materiálu je poskytnout ucelený soubor výsledků provozu elektrizační soustavy České republiky za rok 2005. U vybraných ukazatelů jsou k dispozici vývojové řady za několik let.

A. Regionální distribuční společnosti, OKD, a. s. a ČEPS, a. s.

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 ni všechna práva a závazky související s převáděnou částí společnosti. Platné tak zůstávají všechny smlouvy. Prodej elektřiny představuje cca 92% 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.



Severočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v severočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, rozvod a odbýt elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení veřejného rozvodu elektrické energie na napěťové úrovni 110 kV a níže. Prodej elektřiny představuje cca 90% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 70%). Zbytek je zajišťován z vlastních zdrojů a od ostatních nezávislých výrobců elektřiny. Instalovaný výkon vlastního zdroje na výrobu elektřiny (VE Střekov) je 19,5 MW_e. Od 1. 11. 2005 je zásobovací oblast SČE součástí společnosti ČEZ Distribuce.



Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



SME
SKUPINA ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. SME je nejvýznamnějším distributorem elektřiny v severomoravském regionu a zároveň největším distributorem v ČR. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Prodej elektřiny představuje cca 90% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 69,4%). Zbytek nakupuje od ostatních nezávislých výrobců (nejvýznamnější je Dalkia Česká republika, a. s.) a dováží. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny nemá.



Středočeská energetická a.s., člen Skupiny ČEZ



STE
SKUPINA ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny ve středočeském regionu (s výjimkou hlavního města Prahy a Roztok u Prahy). Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, distribuce, přenos, prodej elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících, dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení rozvodu elektřiny na napěťové úrovni 110 kV a nižší. Prodej elektřiny představuje cca 95% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 60%). Zbytek nakupuje od ostatních nezávislých výrobců a RPDS. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny nemá.



Východočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



VČE
SKUPINA ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny ve východočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících. Dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské řídicí techniky. Distribuce elektřiny představuje cca 95% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 64,1%). Vlastní zdroje na výrobu elektřiny (VE a VTE) jejichž součtový instalovaný výkon byl 19,94 MW_e byly začleněny od 08. 2005 do společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje (nejvýznamnějším zdrojem byla VE Prácheň s instalovaným výkonem 9,75 MW_e).



Západočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



ZČE
SKUPINA ČEZ

Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Společnost je největším distributorem elektřiny v západočeském regionu. Od dubna 2003 se společnost stala součástí Skupiny ČEZ. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících. Dále údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických zařízení a zařízení dispečerské techniky. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení veřejného rozvodu elektřiny na napěťové úrovni 110 kV a nižší. Distribuce elektřiny představuje cca 95% výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 82,1%). Zbytek dodávají ostatní výrobci. Instalovaný výkon vlastních zdrojů (VE) je 10,956 MW_e. Nejvýznamnějším zdrojem je VE Vydra s instalovaným výkonem 6,4 Mw_e.



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 právě těžba, úprava, zušlechťování a prodej černého uhlí s nízkým obsahem síry a produktů s výrobou uhlí úzce spjatých. OKD, a. s. 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. s., a prodej mimo OKD, a. s. aj. 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, a. s. 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, a. s. v dokumentu Kodex přenosové soustavy. Společnost ČEPS, a. s. 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.



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. Je organizována na bázi holdingu a mimo českých firem sdružuje i firmy rakouské, maďarské, slovenské, francouzské a polské. Hlavní náplní holdingu jsou komplexní služby v oblasti nakládání s odpady včetně svozu, separace a odstranění. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Má celkem 3 KGJ v lokalitách skládek Regios (0,52 MW_e), UHY (0,341 MW_e) a Žabčice (0,341 MW_e). Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV. Roční výroba elektřiny netto je cca 4,5 GWh.

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 a vlastní 6 MVE o celkovém instalovaném výkonu 6,91 MW_e v lokalitách: MVE České Vrbné (Vltava) - 2x přímoproudá Kaplanova turbína; MVE Hradec Králové III a II (Orlice) - 1x Francisova turbína a 4x Kaplanova turbína; MVE Kořenov (Jizera) - 3x spirálová Francisova turbína; MVE Poděbrady (Labe) - 4x Francisova turbína; MVE Želivka (Želivka) - 3x spirálová Francisova turbína. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 10, 22 a 35 kV příslušného RPDS dle lokality výroby. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 26,4 GWh.



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 (je licencovaným výrobcem). Elektřina je vyráběna ve třech MVE se čtyřmi výrobními bloky se součtovým instalovaným výkonem 1,556 MW_e: 1) MVE Františkov (dvojitá Francisova turbína se synchronním generátorem a s instalovaným výkonem 576 kW_e); 2) MVE Benešov (Kaplanova turbína se synchronním generátorem a s instalovaným výkonem 280 kW_e); 3) MVE Malá Veleň (2 x Francisova turbína se synchronním generátorem s instalovaným výkonem 350 kW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,7 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV Severočeské energetické a.s. (člen skupiny ČEZ).

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

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku k 2. 11. 1992. Předchůdkyní společnosti byla VT - Energetika s.r.o. Od 1. 10. 1998 provozuje Actherm na základě nájemní smlouvy (jako odštěpný závod) kompletní energetické zařízení. Předmětem činnosti je provoz tepelných zařízení, což představuje cca 25% celkových výnosů společnosti. Dalším významným předmětem podnikání je realizace, opravy a údržba v oblasti tepla a plynofikace; rovněž vyrábí elektřinu (licencovaný výrobce) pro svou potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18 MW_e. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e a 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti se pohybuje okolo 62 GWh. Výkon zdroje je vyveden 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, vyrábí a prodává stlačený vzduch. Dále se zabývá výrobou a rozvodem tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 46,5 MW_e. Elektřina je vyráběna na 1 výrobním bloku - kondenzační odběrový stroj. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je cca 186,8 GWh. Výkon je vyveden do sítí 110 kV společností 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. Další činností společnosti je zprostředkování obchodu a služeb, výroba a dovoz chemických látek a chemických přípravků. Dále vyrábí umělá hnojiva, krmiva a krmné směsi pro hospodářská zvířata. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,1 MW_e. Zdrojem na výrobu elektřiny je protitlaká parní turbína. V roce 2005 nebyla elektřina vyráběna. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s. (člen skupiny ČEZ).



Aleš Kastl, dřevovýroba

Společnost byla založena ke dni 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 rovněž licencovaným výrobcem elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 1,815 MW_e. Zdrojová základna se skládá ze čtyř větrných elektráren (3 x 0,5 MW_e a 0,315 MW_e) v lokalitě Nový Kostel v Karlovarském kraji. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Zdroje jsou v provozu od listopadu 2005 a za dva měsíce vyrobily 64 MWh.

ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA

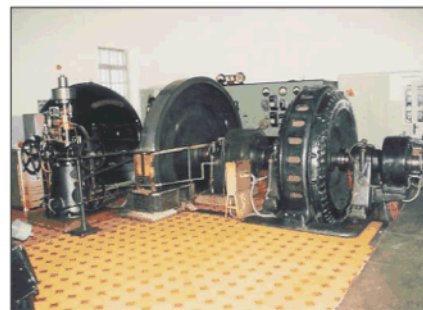


Akciová společnost patří mezi největší české chemické společnosti. Hlavní činností s cca 90% podílem na tržbách je chemická výroba. Výrobní program tvoří především produkce organických barviv a pigmentů, organických polotovarů, průmyslových hnojiv, plastů, farmaceutických substancí, travin, bezdýmných prachů a nitrocelulózy. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 75,6 MW_e. Má celkem čtyři bloky: 11), 12) - oba s kondenzačním odběrovým strojem o instalovaném výkonu 12,8 MW_e, 13) - kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e a 14) - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 210,2 GWh. Výkon je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



AQUA ENERGIE s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem FOND-SUPRO s.r.o. dne 9. 3. 1994. Od 9. 9. 1996 se přejmenovala na "Jihočeské malé vodní elektrárny - F s.r.o.", od 29. 9. 1998 byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Jihočeské malé vodní elektrárny, s.r.o. a dále byla přejmenována na AQUA ENERGI. Hlavní činností společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon subjektu (MVE) je 2,45 MW_e (největší výroba je Sokolský Ostrov s 0,76 MW_e). Elektřina je vyráběna devíti turbogenerátory v pěti výrobnách. Jedná se: 1) 760 kW_e - 1 x Kaplan, 2 x Francis; 2) 630 kW_e - 1 x Kaplan; 3) 450 kW_e - 2 x Francis; 4) 400 kW_e - Bánki; 5) 50 kW_e - Bánki a 6) 160 kW_e - Bánki. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 9 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV společností E.ON Distribuce a ČEZ Distribuce - dle lokality MVE.



BEZ MOTORY, a.s.

Společnost se původně nazývala SALCOTT SERVICES, a.s. a od 11. 11. 2002 byla do obchodního rejstříku zapsána pod současným jménem. Hlavním předmětem podnikání společnosti je kovoobráběčství, slévárnictví, modelářství, nástrojářství a zámečnictví. Subjekt nevlastní licenci na výrobu elektřiny a tu vyrábí pouze pro vlastní spotřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,6 MW_e (2 x spalovací motor s instalovaným výkonem 0,8 MW_e). Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV bývalé společnosti ČKD Motory, a.s. divize dieselmotory (se sídlem v Hradci Králové), kterou BEZ MOTORY, a.s. koupila. Společnost elektřinu v roce 2005 nevyráběla. K 1. 11. 2005 se v subjektu elektřina definitivně nevyrábí.



Biocel, a.s.

Akciová společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 41,6 MW_e. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 20,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 134,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce. Teplo je vyráběno na 5 kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 390,9 MW_t. Jedná se o výkon instalovaný v páře.

**CENTROPOL CZ, s.r.o.**

Společnost CENERGY byla do obchodního rejstříku zapsána 19. 11. 2001 a od 1. 1. 2005 byly licence 11, 12 a 14 převedeny na společnost CENTROPOL CZ. Předmětem podnikání společnosti je komplexní péče o zákazníka a zabezpečení jeho energetických potřeb (výroba a distribuce elektřiny a tepla). Elektřina je vyráběna na 2 blocích s instalovanými výkony 6 a 0,63 MW_e. Od 1. 1. 2006 zůstává v provozu pouze blok 0,63 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,0 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV a pouze v případě přebytku je dodáván do veřejných sítí 22 kV společnosti E.ON 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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 19,4 MW_e. Elektřina se vyrábí ve 2 závodech: Dobruvice - s celkovým instalovaným výkonem 15,0 MW_e a České Meziříčí - s celkovým instalovaným výkonem 4,4 MW_e. V závodě Dobruvice jsou dva a v České Meziříčí jeden blok s protitlakou parní turbínou. Roční výroba elektřiny netto je cca 27,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí: Dobruvice - 22 kV a České Meziříčí - 35 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.**

Společnost je jednou z nových společností Skupiny ČEZ, která vznikla v procesu integrace. Na trhu společnost působí od srpna 2005. Vizí společnosti je zaujmout významnou pozici ve využívání obnovitelných zdrojů a podílet se na rozvoji těchto zdrojů v ČR a rovněž v mezinárodním měřítku. V roce 2005 v sobě společnost integrovala všechny zdroje bývalé společnosti Východočeská energetika, a.s. se součtovým instalovaným výkonem 19,84 MW_e (18,24 MW_e na MVE a 1,6 MW_e na větru). Výkon zdrojů je vyveden do sítě 35 kV společnosti ČEZ Distribuce. V roce 2006 bude integrace obnovitelných zdrojů distribučních společností Skupiny ČEZ a společnosti HYDROČEZ (od 1. 1. 2006) pokračovat.



ČEZ, a. s.

Akciová společnost vznikla k 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. Instalovaný výkon všech zdrojů ČEZ je 12 153,048 MW_e (PE - 6 524,1 MW_e; VE - 1 867,77 MW_e; JE - 3 760 MW_e; VTE - 1,17 MW_e; SLE - 0,01 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je 54 899,5 GWh, což je cca 66% výroby elektřiny ČR (29 670,0 GWh na PE, 1 974,0 GWh na VE a 23 255 GWh na JE). Od 1. 8. 1999 byla z ČEZ vyčleněna ČEPS, která provozuje PS. V dubnu 2003 byla realizována transakce spojení ČEZ s distribučními společnostmi a zároveň byl prodán většinový podíl ČEPS Fondu národního majetku. V roce 2004 rozšířila společnost majetkově svou působnost do zahraničí (akvizice 3 bulharských distributorů).

**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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 370,32 MW_e. Společnost má celkem deset výrobních závodů (výroben): Třebovice (3 bloky - kondenzační odběrové stroje s výkonem 72, 30 a 72 MW_e), Ostrava-Přívoz (bl. 9) protitlak s výkonem 12,8 MW_e, Přerov (2 bloky 5 a 41 MW_e - kondenzační odběrové stroje, Olomouc (2 bloky - protitlaké stroje s výkonem 6,3 a 41 MW_e), Krnov (1 blok - protitlak s instalovaným výkonem 4,8 MW_e), Frýdek - Místek (1 blok - protitlak s výkonem 3 MW_e), Čs. Armáda (2 bloky - protitlak s výkonem 2 x 12 MW_e), Karviná (2 bloky - kondenzační odběrové stroje s výkonem 15 a 40 MW_e), Setuza (1 blok - PPC 2,72 MW_e) a Výtopna Mariánské Hory (1 blok protitlak 0,7 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1 943,48 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 6, 22 a 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**DEZA, a.s.**

Společnost byla založena Fondem národního majetku ČR ke dni 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) zejména pro vlastní potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e a 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 42,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce. Teplo je vyráběno na osmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 355 MWt. Jedná se o výkon instalovaný v páře.

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

Subjekt byl založen 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. Nově založená společnost se stala právním nástupcem stávajících společností a přebrala závazky související s převáděnou částí společnosti. Subjekt vyrábí elektřinu na 6 výrobních s 11 turbínami, jejichž výkon je vyveden do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 50,482 GWh.

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. Společnost sestává ze tří cukrovarů na území ČR (Hrochův Týnec, Němčice nad Hanou a Kojetín). Elektřina je vyráběna (licencovaný výrobce) pouze v parní elektrárně cukrovaru Hrochův Týnec (2 bloky - protitlak s instalovaným výkonem 2 x 6 MW_e). Roční výroba elektřiny netto je cca 8,244 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV společnosti ČEZ Distribuce. Předchůdcem subjektu byl ČUKRSPOL PRAHA, a.s. založený zakladatelským plánem ze dne 13. 3. 1991.



ECK Generating, s.r.o.



Společnost s ručením omezeným vznikla k 30. 11. 1995. Hlavním předmětem podnikání společnosti je koupě zboží za účelem dalšího prodeje a prodej, výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a výroba a rozvod tepla. V roce 1997 došlo k provázání činnosti společnosti s firmou ENERGETICKÉ CENTRUM KLADNO, s.r.o., na základě dlouhodobých smluv z roku 1996. Celkový instalovaný výkon společnosti je 371,8 MW_e. Má celkem pět bloků: 4) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 135,3 MW_e, 5) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 135,3 MW_e, 6) spalovací cyklus s instalovaným výkonem 66,9 MW_e, 9) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 28 MW_e a 12) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6,3 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1 440,4 GWh (z toho 1 436,2 bylo vyrobeno na PE a 4,2 GWh na PSE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV 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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18,62 MW_e (licencovaný výrobce). Z toho 17,56 MW_e je v PE a 1,06 MW_e ve VE. Jsou provozovány 3 bloky (PE) - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 5 MW_e a kondenzační odběrové stroje s instalovanými výkony 12 a 0,56 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 59,409 GWh (z toho 55,739 bylo vyrobeno na PE a 3,67 GWh na VE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Teplo je vyráběno na sedmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 742 MWt (výkon instalovaný v páře).



Energetické centrum s.r.o.

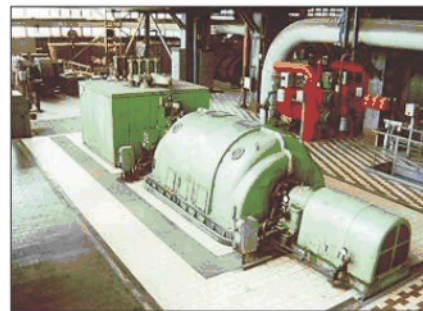


Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem JITKA a.s. dne 25. 3. 1991. Pod dalším názvem Jitka, a.s. byla do obchodního rejstříku zapsána 15. 6. 2000 a v současné době se nazývá Energetické centrum s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je v současné době výroba a rozvod tepla a elektřiny. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce) s instalovaným výkonem 2,5 MW_e (jeden výrobní blok s protitlakou turbínou). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

Energetika Kopřivnice, a.s.



Akciová společnost TATRA byla založena Fondem národního majetku ČR ke dni 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. Součástí společnosti je elektrárna vyrábějící elektřinu pro svou potřebu (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon společnosti je 24 MW_e. Jsou provozovány dva bloky: 3), 4) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 12 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.



ENERGETIKA TŘINEC, a.s.



Společnost vznikla k 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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 96,75 MW_e. Společnost má celkem šest výrobních bloků: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 20,25 MW_e, 3) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 14,5 MW_e, 11) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e, 12) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 32 MW_e, 14) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 17 MW_e a 15) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 1 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 600,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



Energetika Vítkovice, a.s.



Společnost VÍTKOVICE orientuje aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti k 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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 83 MW_e. Teplárna EVI má čtyři výrobní bloky: 7) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 16 MW_e, 8) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 16 MW_e, 9) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 22 MW_e, 10) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e a tepelné hospodářství Mohelnice má 1 protitlakou turbínu s instalovaným výkonem 4 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 308,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



ENERGO - PRO Czech, s.r.o.



Předchůdkyně společnosti ENERGO PRO a.s. byla zapsána do obchodního rejstříku 23. 3. 1995. Dne 1. 6. 2004 došlo k přejmenování společnosti. Hlavním předmětem podnikání je provoz a servis malých vodních elektráren, výroba elektřiny a poradenská a konzultační činnost v oboru malé vodní elektrárny (licencovaný výrobce). Akciová společnost provozuje celkem deset malých vodních elektráren (Kroměříž, Seč, Meziboří, Hradištko, Kostomlátky, Háj, Kružberk, Modřany, Smiřice a Mostiště) s celkovým instalovaným výkonem 26,59 MW_e. Ve výrobnách jsou vesměs turbíny typu Kaplan a Francis. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 66,532 GWh. Vyrobena elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality malé vodní elektrárny).



Energotrans a.s.

Společnost Energotrans (dříve Mělník-Praha, a. s.) vznikla k 30. 9. 1992 jako dceřiná společnost Pražské teplárenské, a. s. Hlavním předmětem podnikání je výroba elektřiny a tepla a výrobní činnost. Společnost je třetím největším výrobcem elektřiny a tepla v ČR (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon společnosti je 352 MW_e. Společnost má celkem 6 výrobních bloků: 1), 2) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 60 MW_e, 3), 4) kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 60 MW_e, 5), 6) kondenzační stroje s instalovaným výkonem 56 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1287,83 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společností ČEZ Distribuce.

**ENERGY Ústí nad Labem, a.s.**

Teplárna SETUZA energetika, a.s., vznikla k 5. 10. 1998. Jejím hlavním předmětem činnosti byla výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce). 24. 2. 1999 zakoupila akcie SETUZY energetiky, a.s., americká firma Cinergy. Od jara 1999 nesla společnost název CĪNERGETIKA Ú/L, a.s., ale od 13. 12. 2005 byla přejmenována na ENERGY Ústí nad Labem. Výroba elektřiny je zajišťována na třech blocích: II), III) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 1,2 a 8,6 MW_e a IV) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6,0 MW_e. Celkový instalovaný výkon společnosti je 15,8 MW_e. Roční výroba elektřiny netto je cca 40,653 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 10 kV společností ČEZ Distribuce.

**ENERGZET, a.s.**

Akciová společnost ENERGETZET byla zapsána do obchodního rejstříku k 1. 1. 1996 a je bývalou závodní elektrárnou strojírenského podniku ZETOR, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a tepla a výroba, instalace a opravy elektrických strojů a přístrojů. Celkový instalovaný výkon společnosti je 18 MW_e. Elektřina je vyráběna na 2 blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e a 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e. V roce 2005 nebyla elektřina vyráběna. Výkon zdroje je vyveden do vlastní sítě 22 kV a přes vlastní rozvodnu 110 kV do sítí 110 kV společností E.ON Distribuce.

**ESMO Mohelnice, s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku k 24. 3. 1994. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce), distribuce a prodej elektřiny a tepla a montáž, opravy a revize plynových zařízení. Celkový instalovaný výkon společnosti byl 4,6 MW_e. Elektřina byla vyráběna na jednom bloku 6) - kogenerační jednotka s instalovaným výkonem 4,6 MW_e. Koncem roku 2005 subjekt ukončil veškerou činnost. V roce 2005 nebyla vyráběna žádná elektřina. Výkon zdroje byl vyveden do sítě 6 kV společností ČEZ Distribuce.



FOBOS spol. s r.o.

Hlavní činností společnosti jsou realizace a provozování energetických zařízení tradičních i netradičních zdrojů energie. Veškerá elektrická energie společnosti je vyráběna ve vodních elektrárnách (licencovaný výrobce) s celkovým instalovaným výkonem 1,82 MW_e. Jedná se o 5 výroben s celkovým počtem 10 turbogenerátorů a 1 KGJ: Francis 50 a 100 kW_e, Francis 100 a 250 kW_e, 2 x Francis 250 kW_e, 2 x Pelton 160 kW_e, Francis 250 kW_e, Bánki 50 kW_e a KGJ 200 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,1 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítě 35 kV společnosti ČEZ Distribuce.

FTN SERVIS s.r.o.

Předchůdkyně společnosti FTN ENERGO s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsaná 31. 8. 1998. Během roku 2003 byla přejmenována na současný název. Její hlavní činností je zprostředkovatelská činnost v oblasti teplárenství, plynárenství a energetiky. Dále se zabývá provozováním vodovodů a kanalizací, rozvodem plynu a tepla, výrobou a rozvodem elektřiny (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,08 MW_e. Společnost má celkem čtyři výrobní bloky: 1) kogenerační jednotka s instalovaným výkonem 0,77 MW_e, 2) tři dieselgenerátory (0,648; 0,512 a 0,15 MW_e) sloužící jako záložní zdroj při výpadku sítě. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1,35 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 0,4 kV.



Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel



Předchůdce společnosti - GLAVUNION, a.s. - byl zapsán do obchodního rejstříku 28. 12. 1990. Dne 1. 1. 1999 byl přejmenován na Glaverbel Czech, a.s. a k 5. 8. 2003 nabyl nynějšího názvu. Subjekt je největším výrobcem plochého skla a jeho aplikací ve střední a východní Evropě. Přestože není licencovaným výrobcem elektřiny, vlastní záložní zdroje na výrobu elektřiny (2 dieselagregáty 1 MW_e a 4 x plynovou turbínu 0,165 MW_e). Součtový instalovaný výkon společnosti je 2,64 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do vlastních sítí 0,4 kV. Během roku 2005 nebyla elektřina vyráběna.

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 a celkovým projektováním větrných elektráren a všech činností souvisejících. V lokalitě Loučná v ústeckém kraji vlastní společnost tři větrné elektrárny 0,6 MW_e (součtový instalovaný výkon 1,8 MW_e).

Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,446 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Harpen ČR, s.r.o.

Předchůdce společnosti - firma DAUBER, s.r.o. - byl zapsán do obchodního rejstříku 21. 3. 1997 a od 16. 10. 1997 společnost existuje pod současným názvem. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba a distribuce elektřiny a koupě zboží za účelem dalšího prodeje. Celkový instalovaný výkon společnosti je 17,835 MW_e. Elektrická energie je vyráběna (licencovaný výrobce) ve dvou lokalitách: 1) Teplárna Náchod (koupěno od ČEZ) se součtovým instalovaným výkonem 17 MW_e (bl. I. - 5 MW_e a bl. II. - 12 MW_e), a 2) Cukrovar Břeclav se součtovým instalovaným výkonem 0,835 MW_e (PE 0,315 MW_e a PSE 0,52 MW_e). Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV společnosti ČEZ Distribuce (v případě Náchoda) u cukrovaru Břeclav do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce. Celková roční výroba elektřiny netto je 46,623 GWh (na PE 45,662 GWh a PSE 0,961 GWh).

**HYDROČEZ, a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku ke dni 21. 6. 1995. Hlavním předmětem podnikání je provoz malých vodních elektráren, poradenská, inženýrská a zprostředkovatelská činnost v oblasti investiční výstavby. Akciová společnost provozuje celkem 8 malých vodních elektráren (Pardubice, Veselí nad Moravou, Spytihněv, Předměřice, Les Království, Kníničky, Obříství a Komín) s celkovým instalovaným výkonem 14,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 51,284 GWh. Vyrobená elektřina je dodávána do sítí 22 a 35 kV regionálních distribučních společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny). Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 297,8 MW_e. Společnost má dvě výroby - T 200 (9 výrobních bloků: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 22,4 MW_e, 2, 9 kondenzační stroje s instalovaným výkonem 16 MW_e) a T 700 (5 bloků: 10, 11, 12, 13 - kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 28, 25, 25, 25 MW_e, 14 - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e). Celková výroba elektřiny netto je 1 329,435 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.

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

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsaná 1. 5. 1992. Její hlavní činností je strojírenská nástrojářská výroba (formy, přípravky atd.) a výroba a distribuce energií v regionu bývalých Chotěbořských strojírny s.p. Celkový instalovaný výkon společnosti je 3,605 MW_e. Elektřina je vyráběna na KGJ o instalovaném výkonu 0,774 MW_e. Jako špičkový zdroj elektrické energie slouží diesela agregát o instalovaném výkonu 0,32 MW_e. Jako záložní zdroj elektrické energie slouží výroba s parní kondenzační turbínou s regulovaným odběrem o instalovaném výkonu 2,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1,643 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do lokální distribuční sítě 6 kV (ostrovni provoz).



ITES spol. s r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsaná 1. 4. 1993. Její hlavní činnost je v oblasti služeb, montáží, oprav, revizí plynových zařízení, měřicí a regulační techniky. Také se zabývá projektovou činností v investiční výstavbě, provozem tepelného hospodářství, výrobou a rozvodem tepla a podobně. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,038 MW_e. Společnost má jeden výrobní blok - kogenerační jednotku o instalovaném výkonu 1,038 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,303 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**IKEM - služby, spol. s r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem ŽOFIE, spol. s r.o. dne 1. 4. 1993. Od 4. 6. 1998 byla společnost přejmenována na IKEM - služby, spol. s r.o. Hlavním předmětem podnikání je organizační a ekonomické poradenství, provozování parkovišť a výroba a rozvod tepelné energie a elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost má vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 1,39 MW_e. Jedná se o tři naftové dieselagregáty o výkonech 0,07, 0,32 a 1,0 MW_e. Zdroje elektrické energie slouží společnosti jako záložní zdroje pro napájení klinik a operačních sálů v areálu. V roce 2005 nebyla elektřina vyráběna.

**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) o součtovém instalovaném výkonu 1,92 MW_e (MVE) v lokalitě Hodonína. Zdroj nakoupila společnost od Jihomoravských energetických závodů, státní podnik „v likvidaci“. Jsou zde vertikální Kaplanovy turbíny, každá s instalovaným výkonem 0,96 MW_e. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV (lokalita uzlu 110 kV Hodonín) společností E.ON Distribuce. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,5 GWh.

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

Akciová společnost vznikla k 1. 5. 1992 vyčleněním ze společnosti ČEZ. Společnost je držitelem licence skupiny 11 a je nejvýznamnější nezávislý výrobce elektřiny v ČR. Tvoří ji především Elektrárna Opatovice, Teplárna Pardubice, primární a sekundární rozvody tepla v Chrudimí, Pardubicích, Hradci Králové a Lázních Bohdaneč. 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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 363 MW_e. Společnost má šest výrobních bloků: 1) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 60 MW_e, 2) a 4) dtto, 3) a 6) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 60 a 63 MW_e, 5) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 60 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2 102,2 GWh. Výkon je vyveden do sítě 110 kV společností 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 k 1. 1. 1992. Jejím hlavním předmětem podnikání je autoopravárenství, výroba elektřiny a tepla, rozvod tepla, revize vybraných technických zařízení a velkoobchod palivy. Zdroje na výrobu elektřiny jsou situovány v kotelnách K1 (protitlak 0,5 MW_e) a K2 (protitlak 0,16 MW_e a kondenzační turbína 1,0 MW_e). Součtový instalovaný výkon je 1,66 MW_e. V kotelnách se spaluje dřevní odpad a kůra stromů. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 0,4 kV. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,2 GWh.

**Jihomoravská plynárenská, a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 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) s celkovým instalovaným výkonem 4,416 MW_e. Má dvě výroby: 1) Regulační stanice Brno - 1 x expanzní turbína s instalovaným výkonem 1,6 MW_e; 2) Velké Němčice - 1 x expanzní turbína s instalovaným výkonem 1,2 MW_e a 3 x kogenerační jednotka s plynovým spalovacím motorem - každá s instalovaným výkonem 544 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 7,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společností E.ON Distribuce.

**JIP - Papírny Větrní, a.s.**

Společnost byla založena Jihočeskými papírnami Větrní ke dni 1. 2. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba, zpracování a prodej papírenských výrobků, výroba a rozvod elektřiny a tepla, stavba strojů s mechanickým pohonem, montáž, opravy, údržba a revize elektrických zařízení a výroba rozvaděčů nízkého napětí. Celkový instalovaný výkon společnosti je 24 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích (licencovaný výrobce): 1), 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 21,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společností E.ON Distribuce.

**JITEX Písek a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je pletářská výroba, konfekční výroba, výroba přízí, barvení látek atd. Celkový instalovaný výkon společnosti je 6,5 MW_e. TG1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e z roku 1967 a TG2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 2,5 MW_e z roku 1955. Subjekt není licencovaným výrobcem elektřiny. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,4 GWh. Pára se dodává do městské sítě. Palivem je hnědé uhlí. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společností E.ON 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. Další činností společnosti je údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických teplotných zařízení, výstavba teplotných děl a zařízení potřebných pro jejich provoz. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,3 MW_e. Společnost má jeden výrobní blok na výrobu elektrické energie - spalovací plynovou turbínu. Celková roční výroba elektřiny netto je 1,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV 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 jak pro vlastní potřebu, tak rovněž pro externí odběratele (Kralupy nad Vltavou, Chvatěrby atd.). Celkový instalovaný výkon společnosti je 63 MW_e. Akciová společnost KAUČUK má celkem dva výrobní bloky: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 33 MW_e a 2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 30 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 222,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



KHTEBIS 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 KHTEBIS 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) s celkovým instalovaným výkonem 1,2 MW_e a má celkem dvě výroby: 1) Kotelna Hlouška - dvě kogenerační jednotky, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e; 2) Kotelna Šipší - čtyři kogenerační jednotky, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 0,4 kV společnosti ČEZ Distribuce.



KIPP, s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 11. 10. 1995. Hlavní činností podnikání společnosti je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej tohoto zboží, realitní činnost a výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost vlastní zdroj na výrobu elektřiny o celkovém instalovaném výkonu 1,96 MW_e v MVE Srnojedy (2 x Kaplanova turbína se synchronními generátory, každá o výkonu 0,98 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 7,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV 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). Další činností je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje. Společnost vlastní dvě malé vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 1,575 MW_e: 1) Klavary I - 2 x Kaplanova turbína po 0,315 MW_e, 2) Klavary II - 3 x Kaplanova turbína 0,315 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společností 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. Provozuje pět větrných elektráren 0,5 MW_e v lokalitě Lysý Vrch v libereckém kraji. Součtový instalovaný výkon zdrojů je 2,5 MW_e. Provoz ve výše uvedené lokalitě byl zahájen 27. 10. 2004. Výkon zdrojů je vyveden do sítí společnosti ČEZ Distribuce. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,8 GWh.

Královské železářny ENERGO s.r.o.



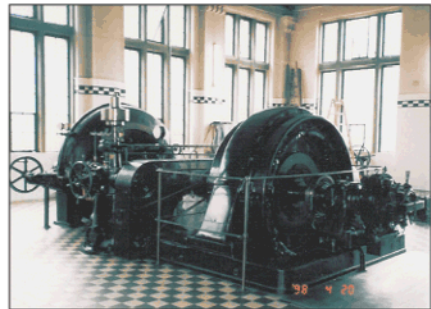
Společnost vznikla 17. 6. 1994 sloučením dvou do té doby samostatných závodů - KŽ, a.s. Energetika a Doprava. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, distribuce a prodej tepla a nákup, výroba (licencovaný výrobce), transformace a prodej elektrické energie. Celkový instalovaný výkon společnosti je 10,13 MW_e. Elektřina může být vyráběna na dvou blocích v teplárně KŽ: 2), 3) spalovací turbíny s instalovaným výkonem 5 MW_e a na KGJ 0,13 MW_e v kotelně Hlinky. Během roku 2005 subjekt nevyráběl elektrickou energii. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společností ČEZ Distribuce (teplárna KŽ) a 0,4 kV (kotelna Hlinky).



KREDIT CENTRUM s.r.o.

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

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,496 MW_e. Elektrická energie je vyráběna v deseti výrobnách (malých vodních elektrárnách): Smržovka, Tanvald, Popelnice, Svárov, Plavy, Poniklá, Benešov, Semily, Přepaře a Josefův Důl. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 15,6 GWh. Výkon zdrojů je (s výjimkou MVE Tanvald a Popelnice, kde je výkon vyveden do sítí 5,5 kV) vyveden do sítí nn.



KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zpracování a výroba papíru, lepenek, zušlechťených papírů a výrobků z nich. Součástí společnosti je rovněž divize energetiky, která zajišťuje výrobu energií (převážně pro vlastní potřebu). Celkový instalovaný výkon společnosti (licencovaný výrobce) je 13 MW_e. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e, GT1) a GT2) spalovací plynová turbína s instalovaným výkonem 4,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 36,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



LobCon, s.r.o.



Společnost byla založena dne 23. 8. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba elektrické energie (licencovaný výrobce). Společnost vlastní jednu výrobu (malou vodní elektrárnu Brandýs nad Labem) s celkovým instalovaným výkonem 1,98 MW_e. Výrobna má dvě Kaplanovy turbíny se synchronními generátory - každá o výkonu 0,99 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 11,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV 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, poradenství v oboru energetiky, zprostředkování dodavatelsko-odběratelských vztahů v energetice a výroba, instalace a opravy elektrických strojů a přístrojů. V lokalitách Radim I a Radim II vlastní společnost dvě kogenerační jednotky spalující bioplyn s instalovanými výkony 0,57 a 0,6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

Městská teplotárenská společnost a.s. Litovel



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 7. 10. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepelné energie, výroba (licencovaný výrobce) a distribuce elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,047 MW_e. Společnost má dvě výroby: 1) Teplárna Uničovská - 4 x kogenerační jednotka, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e, 2) Teplárna Vítězná - 3 kogenerační jednotky s instalovaným výkonem 0,022, 0,075 a 0,15 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 1,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do předávacích míst 0,4 kV 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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 254 MW_e. Společnost má celkem jedenáct výrobních bloků: 1), 2), 5), 6), 8) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 25 MW_e; 3), 9), 10) kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 25 MW_e; 4), 7) kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 17,5 MW_e a 9N) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 19 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1 402,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



Mondi Packaging Paper Štětí a.s.



Předchůdce společnosti SEPAP, a.s. - byl založen Fondem národního majetku ČR ke dni 28. 4. 1992. Dne 17. 11. 1997 z této společnosti vzniká AssiDomän Sepap, a.s. K 1. 9. 2000 vzniká Frantschach Pulp & Paper a.s. Od roku 2003 je společnost přejmenována na Frantschach Energo. K 31. 8. 2005 Frantschach Energo zaniká a společnost je vedena pod současným názvem. Hlavním předmětem činnosti je výroba a zpracování buničiny, dřevoviny, papírů, kartonů a lepenek aj. Celkový instalovaný výkon společnosti je 82 MW_e. Elektřina je vyráběna (licencovaný výrobce) na 4 blocích: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 9 MW_e, 2) dtto, 4) a 5) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 32 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 338,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV 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 vlastní dvě KGJ Moravia Energo a Bezručova se součtovým instalovaným výkonem 1,98 MW_e (2 x 0,99 MW_e). Celková výroba elektřiny netto je cca 3,8 GWh (výroba elektřiny byla zahájena v červenci 2005). Výkon zdrojů je vyveden do sítí 6,3 kV 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, servis energetických zařízení a související služby a výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Od ledna 2005 si společnost pronajala zdroje na výrobu elektřiny společností Lovochemie. Celkový instalovaný výkon společnosti je 22 MW_e. Elektřina je vyráběna na 3 blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e, 5) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e a další blok s protitlakým strojem 6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 59,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



MORAVSKÉ TEPLÁRNY,a.s.

MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.

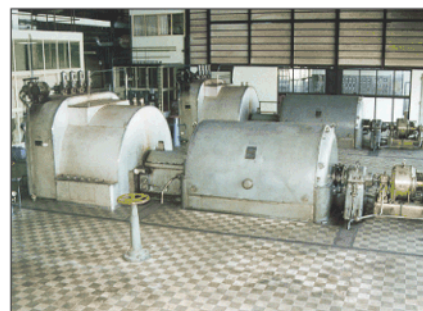
Společnost vznikla 1. 7. 1991 vydělením energetických aktivit ze společnosti Svit, a.s. Od 29. 6. 1998 je 100% vlastníkem společnosti americká energetická skupina CINERGY Corp. Hlavním předmětem činnosti je výroba a distribuce tepla, elektrické energie, stlačeného vzduchu a demineralizované a užitkové vody. Celkový instalovaný výkon společnosti (licencovaný výrobce) je 69,25 MW_e. Elektřina je vyráběna na 4 blocích: 1) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 8,25 MW_e, 6) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e, 31) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e a 32) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 30 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 202,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti E.ON Distribuce.



Moravskoslezské cukrovary, a.s.



Hlavním předmětem podnikání společnosti Moravskoslezské cukrovary 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 a to ve dvou provozovnách s celkovým instalovaným výkonem 16,2 MW_e - v cukrovarech Hrušovany nad Jevišovkou (2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e) a Opava (2 protitlaké stroje s výkony 2,6 a 1,6 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 20,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společností ČEZ Distribuce a E.ON Distribuce. Palivem je mazut. Emise jsou řešeny nízkým obsahem síry v palivu.



MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem Lihovar Kojetín a.s. dne 8. 11. 1999. Od 10. 7. 2000 byl subjekt zapsán do obchodního rejstříku pod současným názvem. Hlavní činností společnosti je výroba potravinářských výrobků, výroba a úprava kvasného lihu, pěstitelské pálení, realitní činnost apod. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektřiny. Jedná se o jeden výrobní blok - protitlakou parní turbínu s instalovaným výkonem 1,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je 4,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ 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 a koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje. Společnost provozuje tři MVE (Miřejovice, Nymburk a Bakov) o součtovém instalovaném výkonu 5,12 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 24,7 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním držitelům státní licence.



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. V lokalitě Nové Město na Moravě vlastní zdroje se součtovým instalovaným výkonem 2,0 MW_e. Jedná se o dvě kogenerační jednotky. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV společností E.ON Distribuce. Celková výroba elektřiny netto je cca 5,2 GWh.

Obec Jindřichovice pod Smrkem

Obec Jindřichovice pod Smrkem postavila jako první v České republice větrnou farmu, sestávající ze dvou větrných elektráren s bezpřevodkovou technologií a synchronním generátorem. Elektrárny byly vztyčeny v polovině května 2003. Dodavatelem byla německá firma ENERCON. Lokalita, kde elektrárny stojí, se vyznačuje bezvětřím v letních měsících (hlavní proudění větru přichází počátkem podzimu a končí koncem jara). Součtový instalovaný výkon subjektu je 1,2 MW_e, bl. 1) 0,6 MW_e a bl. 2) 0,6 MW_e. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV (oblast uzlu 110 kV Frýdlant) společností ČEZ Distribuce. Celková výroba elektřiny netto je 1,1 GWh. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Olšanské papírny a.s.

OLŠANSKÉ PAPIRNY

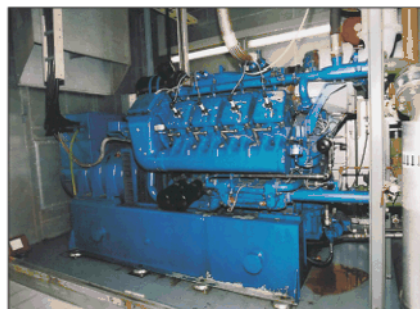
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem OLŠANSKÉ PAPIRNY akciová společnost (OLPA a.s.) 29. 11. 1990. Pod současným názvem byla společnost zapsána 13. 1. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování dřeviny, hadroviny, papírů a lepenek. Vedlejší činností společnosti je kromě jiných činností také výroba elektrické energie (licencovaný výrobce). Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 2,35 MW_e. Elektřina je vyráběna ve dvou výrobnách: 1) Závod Jindřichov - protitlaká parní turbína s instalovaným výkonem 2,0 MW_e a 2) Ruční papírna Velké Losiny - Francisova turbína 0,35 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 35,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společností ČEZ Distribuce.



OMNICON s.r.o.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 19. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání je montáž a opravy kancelářské a reprodukční techniky, montáž a opravy měřicí a regulační techniky, montáž a opravy telekomunikačních zařízení apod. Společnost vlastní rovněž zdroj na výrobu elektrické energie (licencovaný výrobce) s celkovým instalovaným výkonem 1,35 MW_e v lokalitě Ústřední vojenské nemocnice v Praze. Elektřina je vyráběna na třech blocích - 3 x plynový spalovací motor, každý o výkonu 0,45 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě Ústřední vojenské nemocnice v Praze.



Ostravské vodárny a kanalizace a. s.

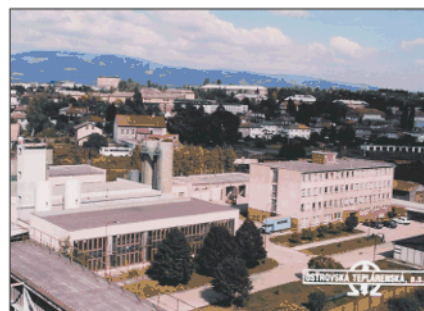
Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 30. 4. 1992. Hlavní výrobní činností společnosti je výroba a dodávka vody, odvádění a čištění odpadních vod a provoz vodohospodářských zařízení. Další činností je technické testování a analýzy, projektová činnost v investiční výstavbě, servisní činnost, čištění a kontrola kanalizací a přípojek, výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektrické energie. Společnost má dva zdroje elektrické energie o celkovém instalovaném výkonu 1,355 MW_e: 1) dva výrobní bloky - 2 x spalovací plynový motor na bioplyn, každý s instalovaným výkonem 657 kW_e, 2) malá vodní elektrárna se synchronním generátorem a instalovaným výkonem 55 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 3,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV 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 společnosti je výroba tepla a elektrické energie (licencovaný výrobce), rozvod a odbyt tepla, výstavba teplárenských děl a zařízení potřebných pro jeho provoz atd. Instalovaný výkon společnosti je 5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 12,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.



PARAMO, a.s.



Společnost vznikla ke dni 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, nákup, prodej a skladování paliv a maziv, včetně jejich dovozu, provozování čerpacích stanic s palivy a mazivy. Další činností je výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost má jednu výrobní s celkovým instalovaným výkonem 2,6 MW_e. Elektřina je vyráběna na jednom výrobním bloku - odběrová turbína s protitlakem. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 11,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV 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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 90,0 MW_e. Společnost má tři výrobní bloky: 8), 9), 10) kondenzační odběrové stroje s instalovanými výkony 30,5, 33,0 a 26,5 MW_e. Jsou zde instalovány 3 kotle s práškovým granulačním topeništěm. Výroba elektřiny se podílí na tržbách společnosti cca 30%, zemního plynu 15% a tepelné energie 29%. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 445,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



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. Prodej tepla se na výnosech společnosti podílí cca 47% a elektřiny 53%. Celkový instalovaný výkon společnosti je 105 MW_e. Společnost má dva výrobní bloky: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 55 MW_e; 2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 50 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 522,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV a 110 kV společností ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**Povodí Labe, státní podnik**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 23. 1. 2001. Hlavním předmětem podnikání je správa vodohospodářsky významných vodních toků, vodohospodářských děl ve vlastnictví státu a jejich údržba a provoz. Další činností společnosti je sledování stavu koryt vodních toků a pobřežních pozemků z hlediska funkcí vodního toku a péče o koryta vodních toků. Společnost má celkem 18 výroben (malých vodních elektráren) s celkovým instalovaným výkonem 5,206 MW_e. Instalované výkony MVE se pohybují od 5 do 2 200 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 19,1 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítí 0,4 a 22 kV regionálních provozovatelů distribučních soustav dle lokality příslušné malé vodní elektrárny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**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. Společnost vlastní 14 výroben (malých vodních elektráren) s celkovým počtem 24 výrobních bloků s instalovaným výkonem 3,612 MW_e. Instalovaný výkon výrobních bloků se pohybuje od 7,5 do 2410 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 14,4 GWh. Výkon jednotlivých zdrojů je vyveden převážně do sítí 0,4 kV příslušného RPDS. Pouze u čtyř výroben je výkon vyveden do sítí 22 kV RPDS. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**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. Elektřina je vyráběna v osmi výrobních (MVE) s celkovým instalovaným výkonem 5,103 MW_e. Výkon výroben se pohybuje od 0,045 do 3,05 MW_e. Největší zdroje - MVE Slezská Harta o celkovém instalovaném výkonu 3,05 MW_e (2 x Francisova turbína s asynchronními generátory) a VD Šance o celkovém instalovaném výkonu 1,03 MW_e (1 x Francisova turbína a 1 x Bánkiho turbína - obě s asynchronními generátory). Ostatní výroby s 10 výrobními bloky jsou menších výkonů (od 0,045 do 0,19 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 20,8 GWh.



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, pěstební činnost rostlinná, hospodářské využití vodních ploch a vodních toků atd. Státní podnik provozuje malé vodní elektrárny (20 výroben) po celém území České republiky. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16,677 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 97 GWh. Vyrobena elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním držitelům státní licence. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 a 22 kV. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



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, vodních toků tvořících státní hranici, jakož i provoz a údržba vodohospodářských děl, výroba a rozvod elektřiny v rámci provozu hydroenergetických zařízení atd. Společnost provozuje celkem 16 malých vodních elektráren (licencovaný výrobce) se součtovým instalovaným výkonem 15,878 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 74,1 GWh. Vyrobena elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné MVE) a ostatním držitelům státní licence. Výkon zdrojů je převážně vyveden do sítí 0,4 a 22 kV.



PPC Trmice a.s.



Akciová společnost PPC Trmice vznikla k 10. 2. 1997 a jejím hlavním předmětem činnosti je výroba elektřiny a tepla, investorská činnost v oblasti teplotrenství a zprostředkování v oblasti nákupu a prodeje zboží. K 1. 1. 2006 subjekt fúzoval s Dalkií ČR. Celkový instalovaný výkon společnosti je 70 MW_e. Společnost má jeden výrobní blok GT1 - paroplynový cyklus. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společností ČEZ Distribuce (oblast uzlu Koštov). Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



Pražská teplotrenská a.s.



Společnost byla založena k 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 (podniká na území Prahy). Celkový instalovaný výkon společnosti je 138,3 MW_e. Společnost má čtyři výroby: teplotrna Michle - 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e, teplotrna Malešice - 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e a 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 55 MW_e, teplotrna Veveřslavín - 3 plynové motory s instalovaným výkonem 0,6 MW_e a teplotrna Holešovice - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 2,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 165,2 GWh. Výkon je vyveden do sítí 22 kV a v případě Malešic do 110 kV Pražské energetiky, a.s. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Pražská vodohospodářská společnost a.s.



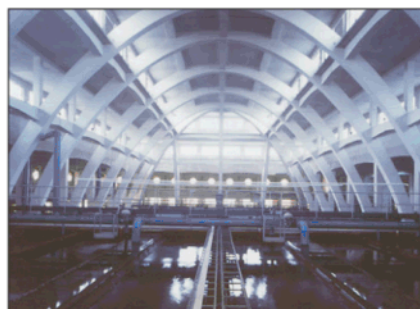
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 4. 1998. Předmětem činnosti je oprava a montáž vodohospodářské techniky, úprava vody, péče o vodovodní síť (včetně přívaděčů z Káraného), vodojemy, čerpací stanice pitné vody. Vlastní zdroje má ve třech lokalitách: 1) Hrdlořezy - 2 x čerpadlová turbína 0,11 MW_e, 2) Mazanka - 2 x čerpadlová turbína 0,11 MW_e a Ústřední čistírna odpadních vod - 5 x KGJ s instalovaným výkonem 5,395 MW_e. Celkový instalovaný výkon subjektu, který je licencovaným výrobcem elektřiny, je 5,835 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV Pražské energetiky, a. s. Celková výroba elektřiny netto je cca 26,3 GWh.



Pražské vodovody a kanalizace a.s.



Akciová společnost Pražské vodovody a kanalizace vznikla 1. 4. 1998 jako právní nástupce státních podniků Pražské vodárny a Pražská kanalizace a vodní toky. Hlavním předmětem podnikání je výroba a dodávka pitné vody a odvádění a čištění odpadní vody v hlavním městě Praze. I když společnost není licencovaným výrobcem, vlastní zdroje na výrobu elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 4,6 MW_e - na PSE (4 KGJ - 3 x 0,964; 1,25 MW_e). Zbytek instalovaného výkonu 0,4 MW_e je na MVE.



PREDAX FINANCE, s.r.o.

Predax finance s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 8. 1. 1997. Hlavním předmětem podnikání subjektu je zprostředkovatelská činnost v oblasti obchodu a služeb. Další činností společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Elektřina je vyráběna ve výrobě TŘÍ CHALOUPKY s jedním výrobním blokem, který je osazen Kaplanovou vertikální turbínou se synchronním generátorem o instalovaném výkonu 1 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společností ČEZ Distribuce.



Příbramská teplárenská a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána ke dni 15. 9. 1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod, distribuce a prodej tepla v městě Příbrami, výroba elektřiny, její vyvedení a prodej. Celkový instalovaný výkon společnosti je 44,385 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích - kondenzační odběrové stroje. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 115,3 GWh. Jedná se o veřejnou teplárnu. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV společností ČEZ Distribuce.



Rida Consulting, a.s.

Společnost zdroj na výrobu elektřiny koupila v roce 2003 od společnosti Manila s.r.o. a ta v roce 2002 od společnosti STE-HYDRO. Byla zapsána do obchodního rejstříku 10. 7. 2002. Hlavním předmětem podnikání subjektu je pronájem bytů a nebytových prostor a poskytování základních služeb spojených s užíváním bytů, nebytových a společných prostor. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a vlastní zdroj na její výrobu (celkový instalovaný výkon 2,1 MW_e). Jedná se o jednu výrobní - malou vodní elektrárnu Kostelec nad Labem - 3 x Francisova turbína, každá o výkonu 0,7 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 11,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

RSM CHEMACRYL, 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. Zapsána do obchodního rejstříku byla 28. 11. 2001. K 1. 1. 2005 se společnost přejmenovala na RSM CHEMACRYL, a.s. Subjekt se zabývá výrobou, zpracováním, výzkumem a vývojem chemických, brusných, žáruvzdorných, desinfekčních a konzervačních výrobků a prostředků. Elektřina je vyráběna v jednom bloku na protitlaké parní turbíně s instalovaným výkonem 6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,2 GWh a slouží převážně pro vlastní potřebu. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



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. Elektřina je vyráběna na dvou kogeneračních jednotkách (0,9 a 1,0 MW_e) v lokalitě Jablonce nad Nisou. Celková výroba elektřiny netto je cca 2,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV společnosti ČEZ Distribuce.

Seco GROUP a.s.



Společnost vznikla k datu 7. 8. 2002. Hlavním předmětem podnikání je výroba a opravy zemědělských a lesnických strojů, výroba elektrických, rozvodných, řídicích a spínacích zařízení, odlévání kovů a poradenství v oblasti podnikání a řízení. I když není licencovaným výrobcem elektřiny, vlastní subjekt rovněž zdroj na výrobu elektřiny (v lokalitě Agrostroje Jičín) se součtovým instalovaným výkonem 1,936 MW_e. Jedná se o diesel-generátory 1,450; 0,062; 4 x 0,016 a 0,06 MW_e (záložní zdroje). V roce 2005 elektřina nebyla vyráběna. Výkon zdrojů je vyveden do vlastních sítí 6 kV.

Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 10. 1993. Hlavní činností společnosti je provozování vodních zdrojů, výroba a úprava vody, čištění odpadních vod a kanalizací, výroba a rozvod tepla a výroba elektrické energie v malých vodních elektrárnách. Celkový instalovaný výkon společnosti je 6,101 MW_e. Elektřina je vyráběna v 17 výrobnách (8 lokalit KGJ s instalovaným výkonem 1,847 MW_e a 9 MVE se součtovým instalovaným výkonem 4,254 MW_e (instalované výkony MVE se pohybují od 45 kW_e do 3,2 MW_e). Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4, 10 a 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Celková roční výroba elektřiny netto je 20,4 GWh. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**Sklo Bohemia, a.s.**

Základní kámen výrobního areálu byl položen v roce 1967 a již za tři roky byl zahájen zkušební provoz huti. Celá stavba, jejímž investorem byl národní podnik Sklářny Bohemia Poděbrady, byla ukončena v roce 1973. Zejména po změně společenských poměrů v roce 1989 prodělal závod řadu změn, které 1. ledna 1994 vedly ke vzniku akciové společnosti Sklo Bohemia. Společnost není licencovaným výrobcem elektřiny, ale má vlastní zdroj 1 MW_e (protitlak), jehož výkon je vyveden do podnikových sítí 6 kV.

**SLEZAN Frýdek - Místek a. s.**

Společnost patří k významným evropským producentům bavlněných a viskózo-vých přízí, strečových tkanin, šatovek atd. V roce 1990 byla Fondem národního majetku založena akciová společnost Slezan Frýdek-Místek, která je přímým nástupcem národního podniku. Kromě jiného má rovněž licenci na výrobu elektřiny, kterou vyrábí ve třech lokalitách: 1) MVE Hanušovice - 2 x Francis 0,160 MW_e, 2) PE Místek - závod 04 - protitlak 0,25 MW_e a 3) PE Frýdlant závod 03 - protitlak 1,0 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do vlastních sítí nn a 22 kV a sítí společnosti ČEZ Distribuce. Elektřina je vyráběna převážně pro vlastní potřebu a celková roční výroba netto je 2,8 GWh.

Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.

Společnost byla založena k 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. Tržby za prodej pevných paliv a elektrické energie tvoří cca 75%. Celkový instalovaný výkon společnosti je 590 MW_e. Společnost má dvě výroby elektřiny (licencovaný výrobce): Vřesová - PPE bloky 1, 2 paroplynový cyklus s instalovaným výkonem 185 MW_e a teplárna Vřesová - bloky 1, 2, 4 kondenzační odběrové stroje s instalovaným výkonem 55 MW_e a 3 protitlaký stroj s instalovaným výkonem 55 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1 558,3 GWh na PE a 1 864,7 GWh na PPC. Výkon PPC je vyveden do sítí 220 kV ČEPS, a. s. a teplárny do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.



SPOLANA a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 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. Pro vlastní potřebu společnost vyrábí elektřinu (licencovaný výrobce) a teplo, kterým rovněž zásobuje Neratovice. Celkový instalovaný výkon společnosti je 77,2 MW_e. Instalovaný výkon je na blocích: 1) protitlaký stroj - 16,8 MW_e, 2) protitlaký stroj - 6,4 MW_e, 3) kondenzační stroj - 5,0 MW_e, 4) a 5) protitlaký stroj - 12 MW_e, a 6) protitlaký stroj - 25,0 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 97,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**STV Glass a.s.**

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 12. 1995. Hlavním předmětem činnosti je výroba a prodej skleněných komponentů pro výrobu televizních obrazovek a monitorů pro PC, rozvod elektřiny a plynu atd. Společnost není licencovaným výrobcem elektřiny, ale má vlastní zdroje na výrobu v lokalitě Valašského Meziříčí. Jedná se o dvě kogenerační jednotky 0,5 MW_e, jejichž výkon je vyveden do vlastních sítí 0,4 kV. Elektřina je vyráběna pro vlastní potřebu.

**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 provozuje jednu větrnou elektrárnu (2,0 MW_e) v lokalitě Petrovice (ústecký kraj). Výroba elektřiny byla zahájena v červenci 2005 a do konce roku bylo vyrobeno (výroba elektřiny netto) cca 2,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV 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 elektrické energie pro zásobování mateřské společnosti a města Mladé Boleslavi. Celkový instalovaný výkon společnosti je 88 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 3), 4) kondenzační odběrové stroje, každý s instalovaným výkonem 44 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 417,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



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). Celkový instalovaný výkon společnosti je 5,225 MW_e. Společnost má celkem 18 výroben. Jedná se o kogenerační jednotky. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,01 do 2,0 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 13,9 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 a 22 kV RPDS - dle lokality výroben.

**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). Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny a tepla se součtovým instalovaným výkonem 9,201 MW_e. Jedná se o deset výroben se čtrnácti kogeneračními jednotkami. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,022 do cca 1,1 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 42,9 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 a 22 kV RPDS - dle lokality výroben.

**Teplárna České Budějovice, a.s.**

Společnost byla založena 1. 1. 1994 Fondem národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla. Společnost působí pouze na území Českých Budějovic. Celkový instalovaný výkon společnosti je 66,2 MW_e. Společnost má celkem 3 výrobní bloky: 3) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e; 4) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e a 5) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 29,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 173,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**Teplárna Kyjov, a.s.**

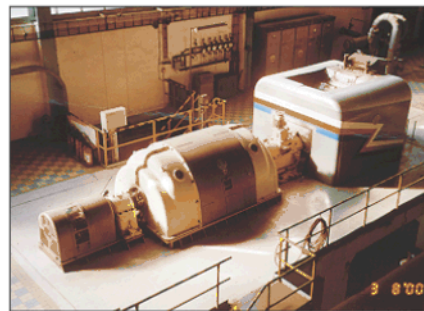
Společnost byla založena 21. 1. 1997 zakladatelskou smlouvou mezi čtyřmi původními akcionáři (JME, Jihomoravská plynárenská, a.s., Moravská elektroenergetická, a.s. a Moravia Glass, a.s.). Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a tepla. Celkový instalovaný výkon společnosti je 23 MW_e. Elektřina je vyráběna na 2 KGJ - každá s instalovaným výkonem 7,4 MW_e a protitlaku 8,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 34 GWh. Palivem je zemní plyn. Jednotka využívá také odpadní teplo ze sklářských van společnosti Vetropack Moravia Glass, a.s. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti E.ON Distribuce.



Teplárna Liberec, a.s.



Subjekt byl založen společností Severočeské teplárny, a.s. a městem Liberec k 13. 2. 1995. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla, výroba (licencovaný výrobce) a prodej elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12 MW_e. Elektřina je vyráběna na jednom bloku - protitlaký stroj. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 39,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV společnosti ČEZ Distribuce. Společnost dále provozuje sedm kotelních jednotek o celkovém instalovaném tepelném výkonu 228,8 MW_t. Jedná se o výkon instalovaný v páře.



Teplárna Otrokovice a.s.



Společnost byla založena k 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod a odbyt tepla a teplé vody a výroba a odbyt elektřiny. Společnost zásobuje teplem obyvatele na území měst Otrokovice a Napajedla. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 50 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1), 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 25 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 202,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastních sítí 22 a dále do sítí 110 kV společnosti E.ON Distribuce. Společnost dále provozuje pět kotelních jednotek o celkovém instalovaném výkonu 348,6 MW_t v páře. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Teplárna Písek, a.s.



Společnost byla založena 1. 1. 1994. Jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku ČR. Společnost zásobuje teplem odběratele města Písek. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, distribuce a prodej tepla a výroba a prodej elektrické energie (licencovaný výrobce). Jedná se o malou teplárnu, zásobující společně s jinými zdroji Písek. Součtový instalovaný výkon zdroje je 7,8 MW_e. Tg1) protitlaká turbina z roku 1987 - 6 MW_e a TG2) dtto - 1,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 15 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce.



Teplárna Strakonice, a.s.



Teplárna Strakonice, a.s., byla založena k 1. 1. 1994 vyčleněním z Jihočeské energetiky, s.p. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba, nákup a prodej tepla a elektřiny včetně poskytování služeb souvisejících s jejich dodávkou, odběrem a používáním. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 30 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 8,8 MW_e a 2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 21,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 108,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Teplárna Tábor, a. s.

Společnost vznikla k 1. 1. 1994 a byla založena Fondem národního majetku ČR vyčleněním z JČE, s.p. Hlavním předmětem podnikání je výroba, distribuce a prodej tepla subjektům na území města Tábor. Prodej tepla se na celkových výnosech společnosti podílí cca 70%. Společnost provozuje 10 kotelních jednotek o celkovém instalovaném tepelném výkonu v páře 226,3 MW_e ve třech provozech a zároveň vyrábí elektřinu (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon společnosti je 8,75 MW_e (protitlaký stroj). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 28,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce.

**Teplárna Týnec s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 21. 5. 1997. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce elektřiny, obchod s elektřinou, výroba a rozvod tepelné energie. Součtový instalovaný výkon společnosti je 4,926 MW_e (2 x kogenerační jednotka 2,463 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 7,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**Teplárna Ústí nad Labem, a.s.**

Společnost byla založena k 1. 5. 1992 pod názvem Teplárna Trmice, a.s., Fondem národního majetku ČR. Obchodní jméno bylo změněno 14. 10. 1994. Společnost je jednou z největších teplárenských společností v ČR. 1. 1. 2006 teplárna fúzuje se společností Dalkia ČR. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla a dále výroba a prodej elektřiny (licencovaný výrobce). Teplárna zásobuje teplem Ústí nad Labem, Trmice a Děčín. Celkový instalovaný výkon společnosti je 88 MW_e. Společnost má celkem pět bloků: 6), 7), 8) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 16 MW_e a 4), 5) kondenzační stroje s instalovaným výkonem 20 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 464,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**Teplárny Brno, a.s.**

Společnost, která zabezpečuje téměř třetinu spotřeby tepla v Brně, vznikla k 1. 5. 1992 vyčleněním ze státního podniku ČEZ. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, nákup, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny (licencovaný výrobce). Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 179,6 MW_e. Společnost má tři výroby: 1) Brno-Špitálka - celkem 5 výrobních bloků - protitlaké stroje s instalovaným výkonem 5; 6,6; 9; 30 a 30 MW_e, 2) Brno-sever - protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e a 3) Brno-Červený Mlýn - paroplynový cyklus s instalovaným výkonem 95 MW_e (71 MW_e spalovací turbína + 24,0 MW_e protitlak). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 345,4 GWh (na PE 121,6 a 223,9 GWh na PPE). Výkon zdroje je vyveden do sítě 6, 22 a 110 kV společnosti E.ON Distribuce.



TERBA s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 7. 4. 1998. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba elektřiny a koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny a provozuje celkem devět kogeneračních jednotek spalujících ostatní plyny. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 a 35 kV společností ČEZ Distribuce a E.ON Distribuce, dle lokality příslušné kogenerační jednotky. Roční výroba elektřiny netto je cca 4,6 GWh.

TEREA Cheb s.r.o.



TEREA Cheb s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsána dne 11. 7. 1995 a byla založena společenskou smlouvou dvou společníků. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa bytového fondu, výroba elektřiny, výroba a rozvod tepla, zprostředkovatelská činnost, koupě zboží za účelem dalšího prodeje, silniční motorová doprava, práce speciálních zemních a stavebních strojů atd. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 5,1 MW_e na kogeneračních jednotkách (celkem 7 vyroben s 11 KGJ). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 20,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 0,4 a 22 kV společností ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



TERMIZO a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána dne 19. 2. 1996. Hlavní činností společnosti je podnikání v oblasti nakládání s odpady. Společnost má rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 2,5 MW_e - parní protitlakou odběrovou turbínu. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 16,0 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV společností ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



TERMO Děčín a.s.



Společnost byla založena k 29. 11. 1995. Jediným zakladatelem bylo město Děčín. Základním předmětem podnikání společnosti je výroba, rozvod a prodej tepla a výroba a prodej elektřiny (licencovaný výrobce). Tržby za prodej tepla se na celkových výnosech společnosti podílí cca 70% a za prodej elektřiny cca 15%. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 12,215 MW_e. Elektřina je vyráběna ve třech lokalitách - 1) Bynov 4,64 MW_e (KGJ 4 x 1,16 MW_e), 2) Želenice 4,83 MW_e (KGJ 3 x 1,61 MW_e) a 3) teplárna CZT Děčín 2,745 MW_e (KGJ 0,803 a 1,942 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 27,2 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 10 kV společností ČEZ Distribuce.



TON - ENERGO a.s.

Zakladatelem byla společnost TON a.s., která je rovněž jediným akcionářem. Do obchodního rejstříku byla společnost zapsána 25. 6. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a rozvod tepla, výroba elektřiny (licencovaný výrobce), koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej. Společnost je hlavním dodavatelem páry, vytápění a elektřiny pro závody TON a.s. v Bystřici pod Hostýnem a v Holešově. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 4,25 MW_e - 1) Bystřice pod Hostýnem - protitlaká turbina 4,0 MW_e a 2) Kotelna Holešov - protitlak 0,25 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden 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 dne 20. 10. 1994 a k 10. 4. 2004 byla přejmenována na TTS energo s.r.o. Hlavním předmětem podnikání je montáž a opravy vyhrazených plynových zařízení, opravy a montáž měřidel, topenářství, rozvod a výroba tepla, výroba a rozvod elektřiny a poradenská činnost v energetice. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 2,274 MW_e - 15 lokalit s 27 KGJ s instalovaným výkonem od 0,022 do 0,186 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,2 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítí nn společnosti E.ON Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**United Energy, a.s.**

Společnost vznikla k 1. 5. 1992 pod názvem První severozápadní teplotrenská, 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. Hlavní činností společnosti je výroba a prodej tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti (teplárna Komořany) je 236 MW_e na osmi výrobních blocích: 4), 5), 6) kondenzační stroje s instalovaným výkonem 32 MW_e, 7) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 20 MW_e, 9) a 10) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 32 MW_e, 21) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 22 MW_e, 22) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 34 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto společnosti je cca 950,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti ČEZ 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, pásů, vlnitých plechů a žárově zinkované zemnicí pásy. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektřiny, i když není licencovaným výrobcem. Jejich součtový instalovaný výkon je 4 MW_e (protitlak). Výkon zdroje je vyveden do vlastních sítí 22 kV.



VE Ostružná s.r.o.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 20. 5. 2002. Hlavním předmětem podnikání je velkoobchod a výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Elektrickou energii vyrábí šest větrných elektráren (větrná farma), každá o výkonu 500 kW_e (typ VESTAS V39). Celkový instalovaný výkon společnosti je 3 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.

**VELVETA a.s.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 1. 1. 1994. V současné době je předním evropským výrobcem bavlnářských tkanin, především manšestrů a sametů. Hlavním předmětem podnikání je textilní a oděvní výroba, barvení látek a příže, výroba a rozvod tepla a elektřiny. Teplárna zajišťuje pro potřeby akciové společnosti dodávku energií a vody a likvidaci odpadních vod. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4,0 MW_e (protitlak). Palivem je hnědé uhlí a zemní plyn. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 8,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**VESBYT s.r.o.**

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 30. 4. 1996. Hlavním předmětem podnikání je koupě zboží za účelem jeho dalšího prodeje a prodej, vodoinstalatérství, topenářství, výroba a rozvod tepla, montáž elektrických zařízení, opravy a údržba elektrických zařízení, montáž a opravy plynových zařízení a také výroba elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV společnosti E.ON Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**Věžeňská služba
České republiky**

Mimo svou hlavní činnost subjekt provozuje zdroje na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce). Jedná se o výrobu se čtyřmi výrobními bloky - 4 x plynový spalovací motor, každý o výkonu 0,527 MW_e. Celkový instalovaný výkon subjektu je 2,108 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 5,7 GWh. Vyrobena elektrická energie slouží převážně pro vlastní potřebu, pouze přebytky jsou vyvedeny do sítě 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Zdroje jsou umístěny ve VĚZNICI PLZEŇ BORY.

VÍT a SPOL, spol. s r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 18. 12. 1990. Hlavním předmětem podnikání jsou elektroinstalační práce a montáže hromosvodů, revize elektrického zařízení, výstavba a provoz malých vodních elektráren, obchod s elektromateriálem a provádění přidružené stavební výroby. Společnost má vlastní zdroj na výrobu elektrické energie (MVE) s celkovým součtovým instalovaným výkonem 0,99 MW_e. MVE má tři výrobní bloky - Kaplanovy turbíny s asynchronními generátory, každá s instalovaným výkonem 0,33 MW_e. Roční výroba elektřiny netto je cca 5,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV společnosti ČEZ Distribuce. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

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 společnosti je zprostředkovatelská činnost. Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny se součtovým instalovaným výkonem 3,0 MW_e. Výkon dvou větrných elektráren 1,5 MW_e je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny. Celková výroba elektřiny netto je cca 6,3 GWh.



Zásobování teplem Vsetín a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 6. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání je správa a údržba bytového majetku, 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). Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 9,6 MW_e. Společnost má dva výrobní bloky s plynovými spalovacími motory, každý o výkonu 4,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 41,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV společnosti ČEZ Distribuce.



ŽDAS, a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána ke dni 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů, válcovacích a hutních zařízení a agregátů, včetně řídicích systémů a automatizace, výroba a odbyt elektrické a tepelné energie atd. Celkový součtový instalovaný výkon společnosti je 12,5 MW_e. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1), 2), 3) protitlaké stroje s instalovanými výkony 2 x 6,0 MW_e a 0,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 18,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV společnosti E.ON Distribuce. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



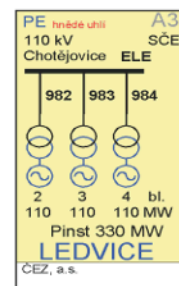
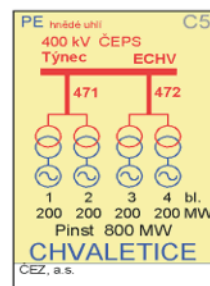
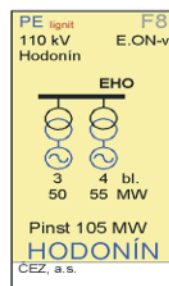
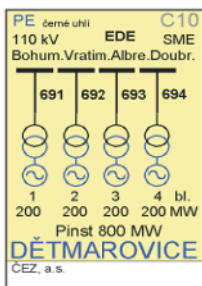
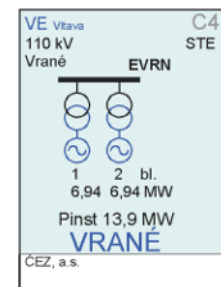
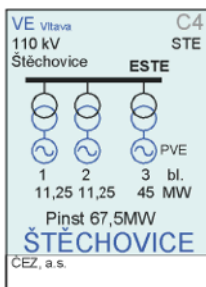
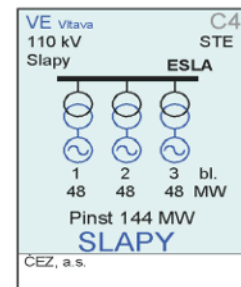
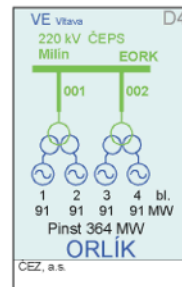
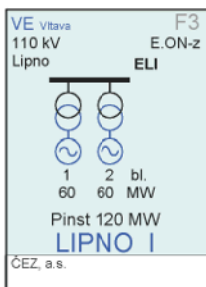
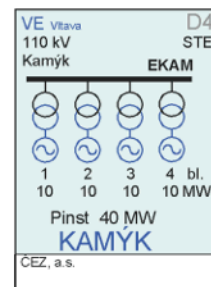
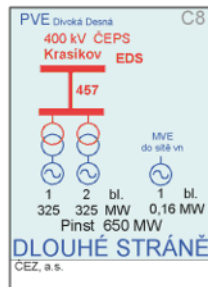
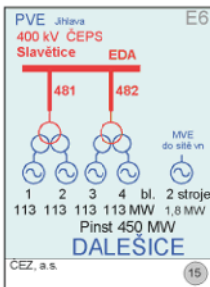
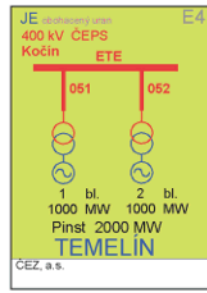
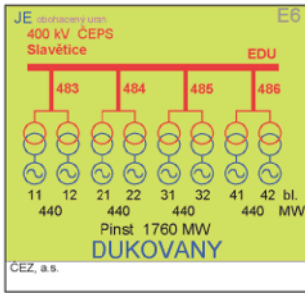
ŽDB a.s.

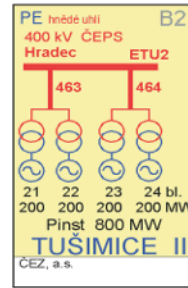
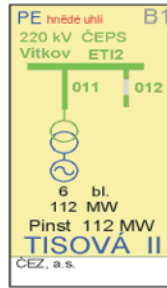
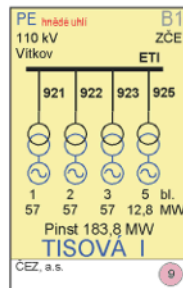
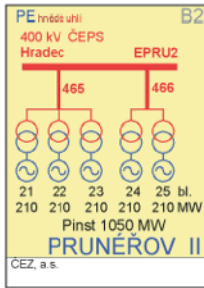
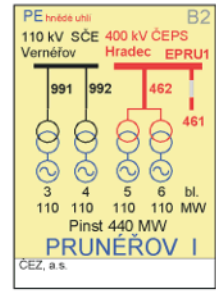
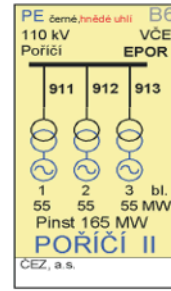
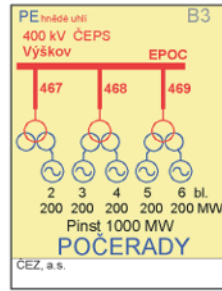
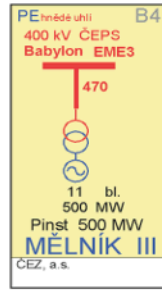
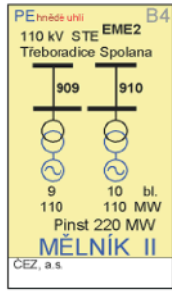


Společnost byla založena 1. 1. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba odlitků, výkovků a vylisků z oceli, litiny a neželezných kovů, kotlů a otopných těles pro ústřední vytápění včetně servisu a uvádění těchto zařízení do provozu. Také se zabývá výrobou tepla a rozvodem elektřiny, plynu a tepla. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektrické energie s celkovým součtovým instalovaným výkonem 5,66 MW_e, ale není licencovaným výrobcem elektřiny. Výrobna má dva výrobní bloky: 1) parní radiální protitlaká turbína s instalovaným výkonem 5,0 MW_e a 2) parní jednostupňová radiální protitlaká turbína s instalovaným výkonem 0,66 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 14,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vnitřních lokálních sítí 6 a 22 kV.

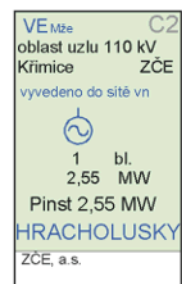
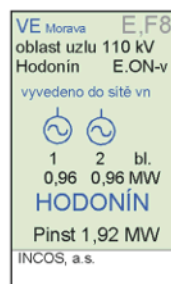
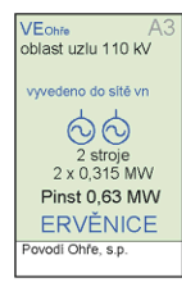
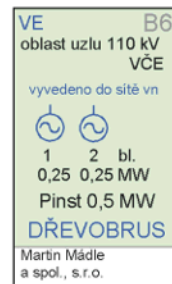
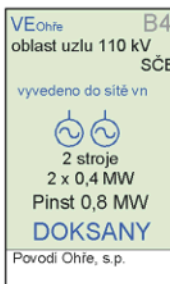
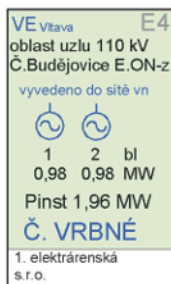
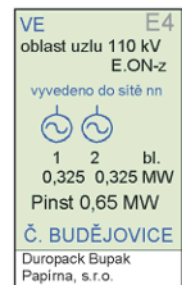
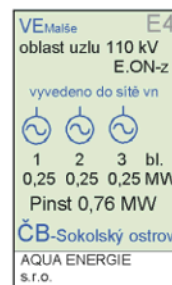
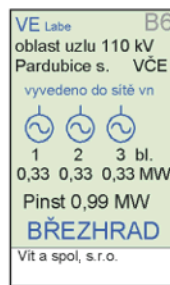
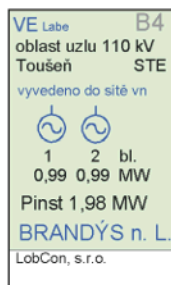
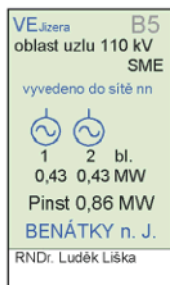


Schématy zdrojů ČEZ, a. s. nad 1 MWe instalovaného výkonu (k 1. 1. 2006)





Schémat zdrojů mimo ČEZ, a. s. nad 1 MWe instalovaného výkonu (k 1. 1. 2006)



<p>VEBečva D9 oblast uzlu 110 kV SME 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>VEBlanice 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>VENisa A5 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje celkem 0,82 MW Pinst 0,82 MW JABLONEC n.N Brandl FOBOS, spol. s r.o.</p>	<p>VE oblast uzlu 110 kV SME vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,43 0,43 MW Pinst 0,86 MW JEZUITSKÝ MLÝN RNDr. Luděk Liška</p>	<p>VEOhře B2 oblast uzlu 110 kV Verněřov SČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,28 MW Pinst 2,28 MW KADAŇ-Pokutice Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VELabe C5 oblast uzlu 110 kV Kolín západ STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1-5 bl. 5 x 0,315 MW Pinst 1,58 MW KLAVARY Kolín Klavarská elektrárenská v.o.s.</p>
<p>VEVltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,6 MW Pinst 1,2 MW KLEČANY Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VESvratka E7 oblast uzlu 110 kV Bohunice E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 3,1 MW Brno-KNÍNIČKY Pinst 3,1 MW HYDROČEZ, a.s.</p>	<p>VELabe C5 oblast uzlu 110 kV Kolín východ STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje, celkem 1,1 MW Pinst 1,1 MW KOLÍN Elektrárna Kolín, a.s.</p>	<p>VENisa A5 oblast uzlu 110 kV SČE 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 elektrárenská Liberec spol s r.o.</p>	<p>VENisa A5 oblast uzlu 110 kV SČE 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. elektrárenská s.r.o.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Toušev STE 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>VELabe B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk STE 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>VEMoravice C8 oblast uzlu 110 kV Vítkov SME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 4,4 MW Pinst 4,4 MW KRUŽBERK Energopro Czech, s.r.o.</p>	<p>VELabe B6 oblast uzlu 110 kV Poříčí VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,6 MW Pinst 1,2 MW LES KRÁLOVSTVÍ HYDROČEZ, a.s.</p>	<p>VEVltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 2,39 MW Pinst 4,78 MW LIBČICE Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VEOhře oblast uzlu 110 kV SČE 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>VEJzera A5 oblast uzlu 110 kV SČE 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>VELabe C7 oblast uzlu 110 kV VČE vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 bl. 0,72 MW Pinst 0,72 MW LÍTICE-Žamberk Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice STE 110 kV</p>  <p>1 2 bl. 1,1 1,1 MW Pinst 2,2 MW LOBKOVICE Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VELabe B4,5 oblast uzlu 110 kV Milovice STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,0 MW Pinst 1,0 MW Tři Chaloupky Predax Finance, s.r.o.</p>	<p>VE A4 oblast uzlu 110 kV SČE 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>VEDFláje A3 oblast uzlu 110 kV Litvínov SČE 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>VEVltava B4 oblast uzlu 110 kV Kralupy STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5 strojů 5 x 0,7 MW Pinst 3,5 MW MIŘEJOVICE MVE-HYDRO, s.r.o.</p>
<p>VEVltava C4 oblast uzlu 110 kV Lhotka PRE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje 3 x 0,55 MW Pinst 1,65 MW MODŘANY Energopro Czech, s.r.o.</p>	<p>VEDyje E7 oblast uzlu 110 kV Hustopeče E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,2 2,2 MW N. MLÝNY Pinst 2,4 MW Povodí Moravy, s.p.</p>	<p>VEOhře B2 oblast uzlu 110 kV Chomutov, Verněřov SČE vyvedeno do sítě vn Chomutov Verněřov</p>  <p>1 2 bl. 5,0 5,0 MW Pinst 10 MW NECHRANICE Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VELabe B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice STE 110 kV</p>  <p>1 2 bl. 1,1 1,1 MW Pinst 2,2 MW NERATOVICE Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VEDyje E7 oblast uzlu 110 kV Hustopeče JME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje celkem 2,5 MW N. MLÝNY Pinst 2,5 MW Povodí Moravy, s.p.</p>	<p>VE oblast uzlu 110 kV Zábřeh SME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,5 0,275 MW Pinst 0,775 MW NOVÉ MLÝNY MHM EKO s.r.o.</p>

<p>VE^{Labe} B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>5 strojů celkem 1,32 MW Pinst 1,32 MW NYMBURK</p> <p>MVE-HYDRO, s.r.o.</p>	<p>VE^{Labe} B4 oblast uzlu 110 kV Neratovice STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 1,68 MW Pinst 3,36 MW OBŘÍSTVÍ</p> <p>HYDROČEZ, a.s.</p>	<p>VE^{Labe} C6 oblast uzlu 110 kV Pardubice VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 1,96 MW Pinst 1,96 MW PARDUBICE</p> <p>HYDROČEZ, a.s.</p>	<p>VE^{Divoká Orlice} C7 oblast uzlu 110 kV Žamberk VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 3 MW Pinst 3 MW PASTVINY I</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE^{Ohře} B3 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW PÁTEK u Loun</p> <p>MVE Pátek, s.r.o.</p>	<p>VE^{Máše} E4 oblast uzlu 110 kV E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 bl. 0,03 0,03 0,03 0,6 MW Pinst 0,69 MW PLAV</p> <p>Vodovody a kanalizace Jižní Čechy, a.s.</p>
<p>VE^{Vltava} C4 oblast uzlu 110 kV Holešovice PRE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,65 MW Pinst 1,3 MW PODBABA</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VE^{Labe} B,C5 oblast uzlu 110 kV Nymburk STE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 4 bl. 4 x 0,22 MW Pinst 0,96 MW PODEBRADY</p> <p>1. elektrárenská s.r.o.</p>	<p>VE^{Jizera} B5 oblast uzlu 110 kV VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>2 stroje 2 x 0,304 MW Pinst 0,608 MW PONIKLÁ</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE B5 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,378 0,378 MW Pinst 0,756 MW POPELNICE</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE^{Chrudimka} C6 oblast uzlu 110 kV Opočinek VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 9,75 MW Pinst 9,75 MW PRAČOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE^{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV Všestary VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,1 MW Pinst 2,1 MW PŘEDMĚŘICE</p> <p>HYDROČEZ, a.s.</p>
<p>VE oblast uzlu 110 kV STE vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 2 bl. 0,3 0,3 MW Pinst 0,6 MW KAČOV-Předměřice</p> <p>Ing. Jana Válková</p>	<p>VE^{Labe} C6 oblast uzlu 110 kV Opočinek VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>4 stroje 2 x 0,68, 2 x 0,49 MW Pinst 2,34 MW PŘELOUČ</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>	<p>VE^{Morava} D8 oblast uzlu 110 kV SME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 0,5 MW Pinst 0,5 MW PŘEROV</p> <p>Přerov MVE s.r.o.</p>	<p>VE^{Labe} A5 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě nn</p>  <p>1 bl. 0,72 MW Pinst 0,72 MW RUDOLFOV</p> <p>Povodí Labe, s.p.</p>	<p>VE^{Máše} E3,4 oblast uzlu 110 kV Domoradice E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,5 0,5 MW Pinst 1,0 MW ŘÍMOV</p> <p>Povodí Vltavy, s.p.</p>	<p>VE^{Chrudimka} C6 oblast uzlu 110 kV Opočinek VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 3,12 MW Pinst 3,12 MW SEČ</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>
<p>VE^{Jizera} B5 oblast uzlu 110 kV VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,323 0,322 MW Pinst 0,645 MW SEMILY-Řeky</p> <p>KREDIT CENTRUM s.r.o.</p>	<p>VE^{Ohře} B1 oblast uzlu 110 kV ZČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>3 stroje celkem 0,72 MW Pinst 0,72 MW SKALKA-Cheb</p> <p>Povodí Ohře, s.p.</p>	<p>VE^{Moravice} C8 oblast uzlu 110 kV Břidličná SME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 2,65 0,4 MW Pinst 3,05 MW SLEZSKÁ HARTA</p> <p>Povodí Odry, s.p.</p>	<p>VE^{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV H. Králové VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 bl. 2,4 MW Pinst 2,4 MW SMÍŘICE</p> <p>Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE^{Cemá} E3,4 oblast uzlu 110 kV Domoradice E.ON-z vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,77 0,46 MW Pinst 1,23 MW SOBĚNOV</p> <p>E.ON Distribuce, a.s.</p>	<p>VE^{Jizera} A,B5 oblast uzlu 110 kV Semily VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 2 x 1,2 MW Pinst 2,4 MW SPÁLOV</p> <p>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</p>
<p>VE^{Morava} E8 oblast uzlu 110 kV Uh. Hradiště E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 1,3 1,3 MW SPYTIHNĚV</p> <p>Pinst 2,6 MW HYDROČEZ, a.s.</p>	<p>VE^{Labe} B6 oblast uzlu 110 kV Opočinek VČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,98 0,98 MW Pinst 1,96 MW SRNOJEDY</p> <p>KIPP, s.r.o.</p>	<p>VE^{Morava} D,E8 oblast uzlu 110 kV Hulín E.ON-v vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 0,86 0,86 0,42 MW STRŽ-Kroměříž</p> <p>Pinst 2,14 MW Energo-Pro Czech, s.r.o.</p>	<p>VE^{Labe} A3 oblast uzlu 110 kV Košťov SČE vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 3 bl. 6,5 6,5 6,5 MW Pinst 19,5 MW STŘEKOV</p> <p>SČE, a.s.</p>	<p>VE oblast uzlu 110 kV VČE vyvedeno do sítě nn Mladé Buky</p>  <p>1 2 bl. 0,24 0,367 MW Pinst 0,607 MW SVOBODA n.Ú.</p> <p>ENERGIE spol. s.r.o.</p>	<p>VE^{Ostřavice} C,D10 oblast uzlu 110 kV Frýdlant SME vyvedeno do sítě vn</p>  <p>1 2 bl. 0,2 0,83 MW Pinst 1,03 MW ŠANCE St.Hamry</p> <p>Povodí Odry, s.p.</p>

VE Vltava C4
oblast uzlu 110 kV
Prahačanka PRE
vyvedeno do sítě vn

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

VE Kamenice A5
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě vn

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

VE Morava D8
oblast uzlu 110 kV
vyvedeno do sítě vn

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

VE Labe C5
oblast uzlu 110 kV
STE
vyvedeno do sítě nn

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

VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystrice 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.

VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystrice 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
SČE
vyvedeno do sítě nn

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

VE Dyje E6
oblast uzlu 110 kV
Vranov E.ON-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.

VE Vydra E2
oblast uzlu 110 kV
Vydra ZČE
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
3,2 3,2 MW
Pinst 6,4 MW
VYDRA
ZČE, a.s.

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

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

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

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

VE Moravice C9
oblast uzlu 110 kV
SME
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,55 MW
Pinst 0,55 MW
ŽIMROVICE
Kappa Packaging
Czech, s.r.o.

VTE Jizerské hory A5
oblast uzlu 110 kV
Frýdlant SČE
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 SČE
vyvedeno do sítě vn

1 2 3 bl.
0,6 0,6 0,6 MW
Pinst 1,8 MW
LOUČNÁ
Green Lines, s.r.o.

VTE Jizerské hory A5
oblast uzlu 110 kV
Frýdlant SČE
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 SME
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,5 MW
Pinst 0,5 MW
MLADOŇOV
CAURUS, s.r.o.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov SČE
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
1,5 1,5 MW
Pinst 3 MW
N. VES v Horách
Wind Tech, s.r.o.

VTE Orlické hory B7
oblast uzlu 110 kV
Náchod VČE
vyvedeno do sítě vn

4 stroje
4 x 0,4 MW
Pinst 1,6 MW
N. HRÁDEK
ČEZ Obnovitelné
zdroje, s.r.o.

VTE Jeseníky C8
oblast uzlu 110 kV
Hanušovice SME
vyvedeno do sítě 22 kV

1 2 3 4 5 6 bl.
0,5 0,5 0,5 0,5 0,5 0,5 MW
Pinst 3 MW
OSTRUŽNÁ
VE Ostružná, s.r.o.

VTE Krušné hory A3
oblast uzlu 110 kV
Ústí n.L. sev. SČE
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
2 MW
Pinst 2 MW
PETROVICE
SVEP, a.s.

AOE D8
oblast uzlu 110 kV
SME
vyvedeno do sítě vn

1 2 bl.
0,46 0,46 MW
Pinst 0,92 MW
OLOMOUC-čov
Středomoravská
vodárenská, a.s.

AOE(TP) ZP C10
oblast uzlu 110 kV
SME
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
STE
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
PRE
vyvedeno do sítě nn

1 bl.
0,52 MW
Pinst 0,52 MW
REGIOS - skl.
A.S.A, spol. s.r.o.

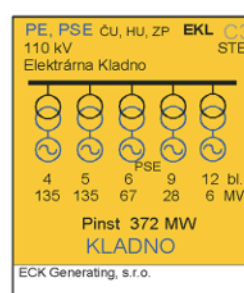
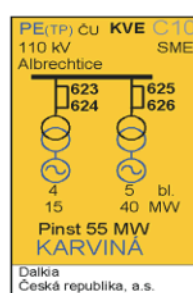
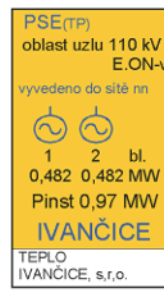
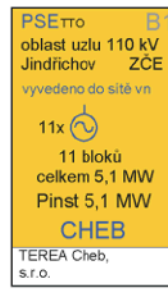
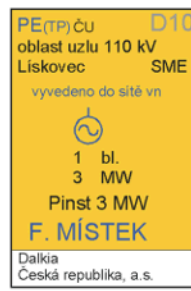
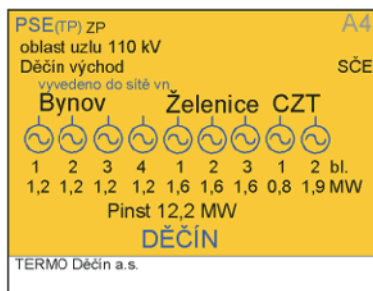
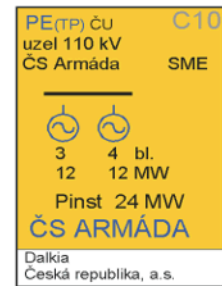
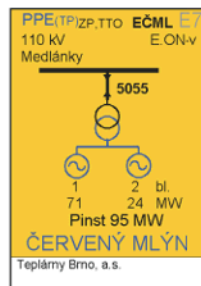
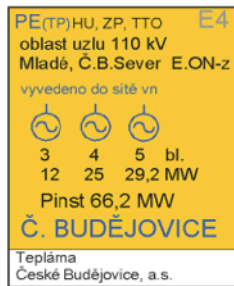
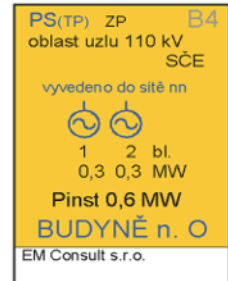
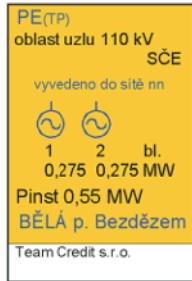
AOE(TP) D9
oblast uzlu 110 kV
SME
vyvedeno do sítě vn

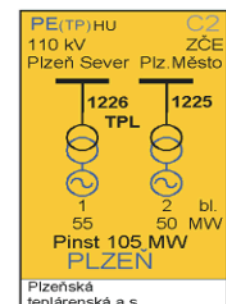
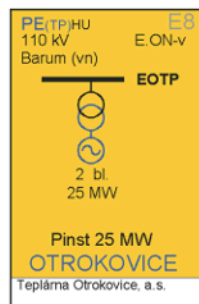
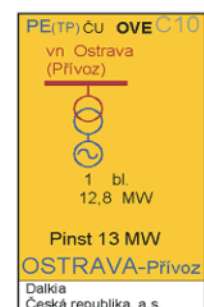
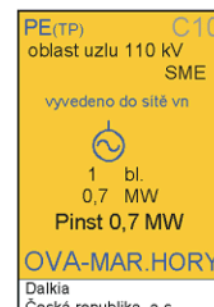
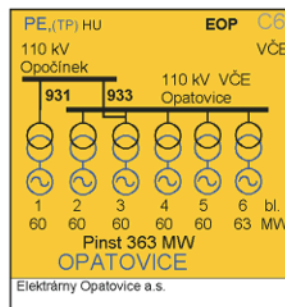
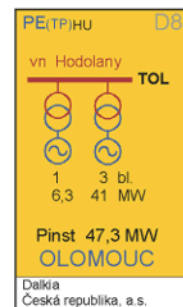
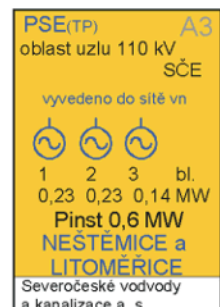
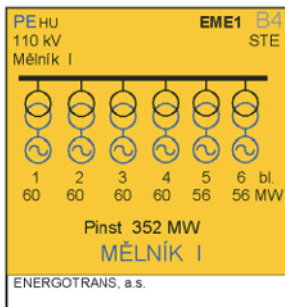
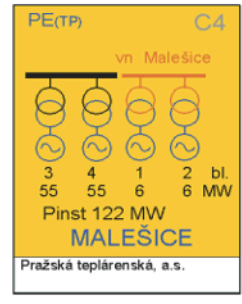
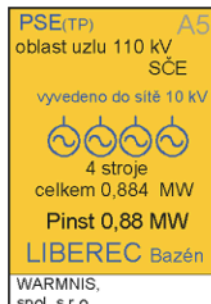
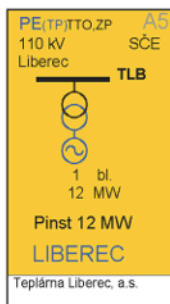
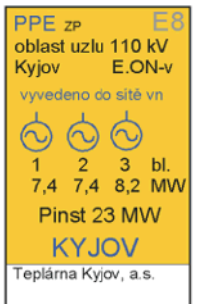
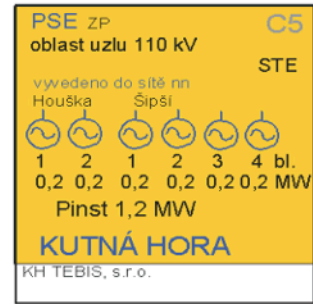
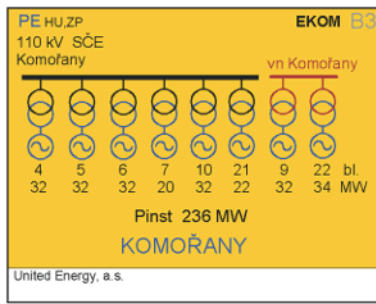
1 2 3 4 bl.
0,15 0,15 0,15 0,15 MW
Pinst 0,6 MW
V. ALBRECHTICE
GT 92 s.r.o.

AOE(TP) B2
oblast uzlu 110 kV
ZČE
vyvedeno do sítě vn

1 bl.
0,57 MW
Pinst 0,57 MW
Žalmanov
Kogenerace
Žalmanov s.r.o.

Schémata veřejných zdrojů mimo ČEZ, a. s. nad 1 MWe součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2006)

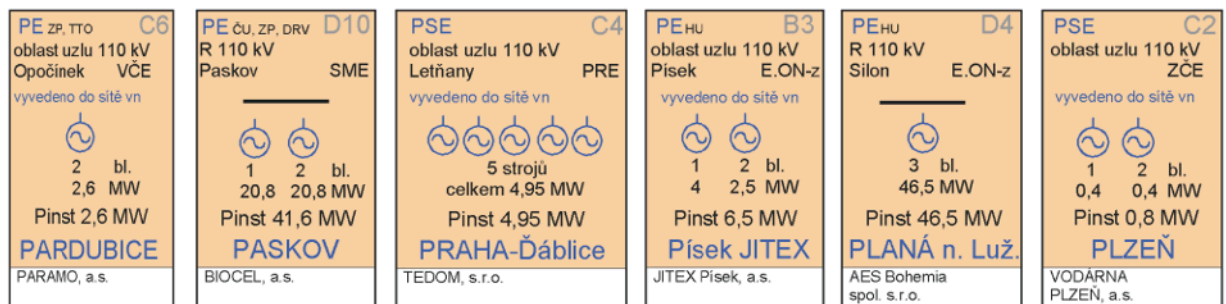
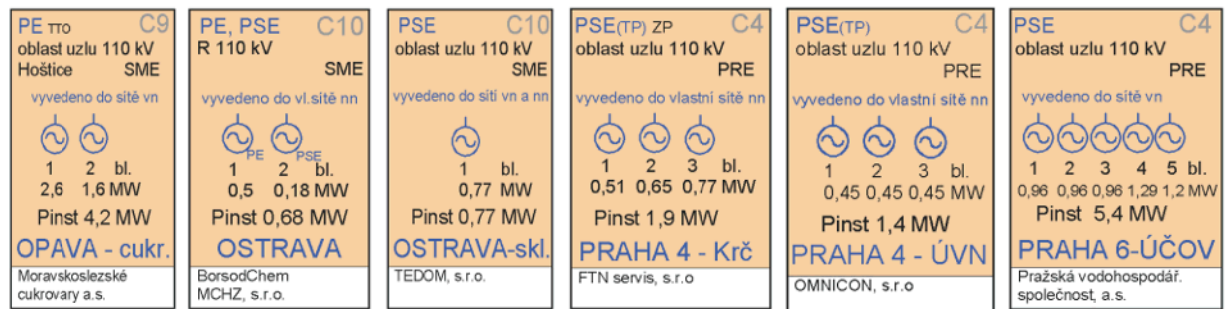
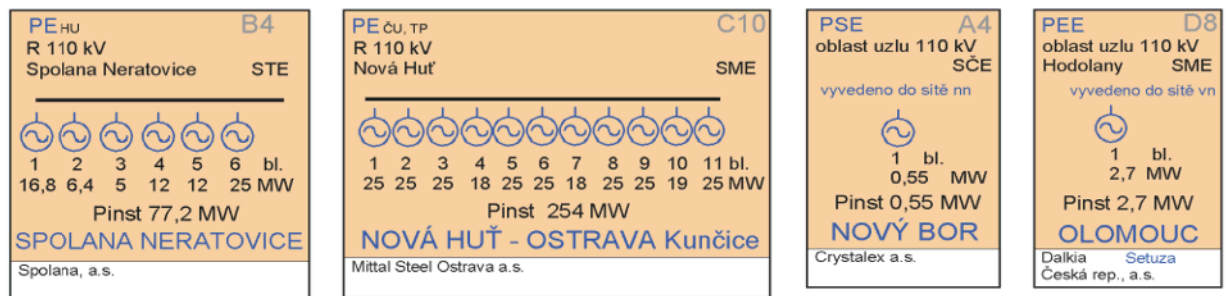
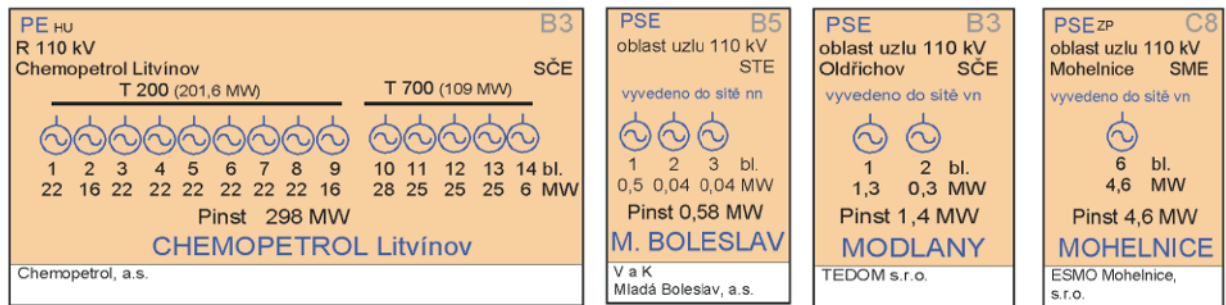
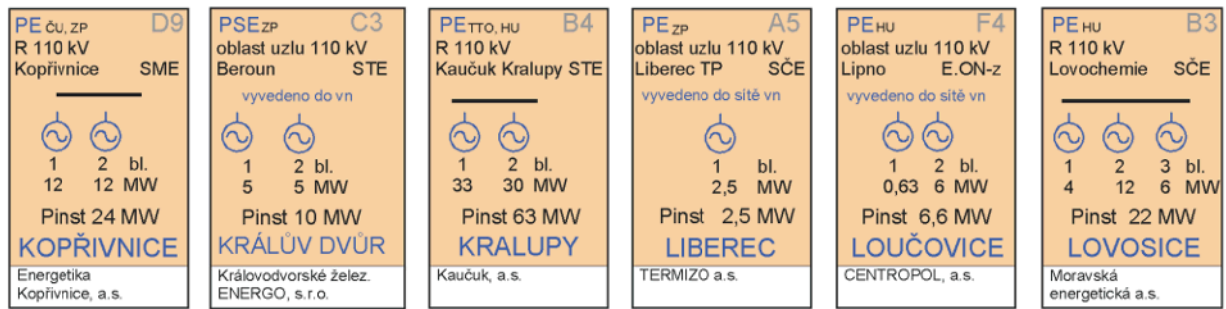























Schéματα zdrojů typu závodních elektráren nad 1 MWe součtového instalovaného výkonu (k 1. 1. 2006)













PSE C8 oblast uzlu 110 kV SME vyvedeno do sítě vn  1 bl. 0,92 MW Pinst 0,92 MW POSTŘELMOV MEP Postřelmov, a.s.	PSE nafta, OP C4 oblast uzlu 110 kV vlastní síť Letňany vyvedeno do sítě nn  1 2 3 bl. 0,07 0,32 1,0 MW Pinst 1,39 MW PRAHA 4 - Krč IKEM-slужby, s.r.o.	PSE C4 oblast uzlu 110 kV vlastní síť PRE vyvedeno do sítě vn  1 2 3 4 bl. 1,05 1,05 1,05 1,05 MW Pinst 4,2 MW PVaK Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	PSE D8 oblast uzlu 110 kV E.ON-v vyvedeno do vl. sítě nn  1 bl. 0,6 MW Pinst 0,6 MW PROSTĚJOV Železářny ANNAHUTTE s.r.o.	PSE D8 oblast uzlu 110 kV E.ON-v vyvedeno do vl. sítě nn  1 bl. 0,594 MW Pinst 0,59 MW PROSTĚJOV DT výhybkárna a mostárna, s.r.o.	PE HU, ZP C2 R 110 kV Plzeň Škoda ZČE  8 9 10 bl. 30,5 33 26,5 MW Pinst 90 MW Plzeň ŠKODA Plzeňská energetika, a.s.
---	---	--	---	--	---

PE ču C6 R 110 kV Semtín VČE  11 12 13 14 bl. 12,8 12,8 25 25 MW Pinst 75,6 MW SEMTÍN Aliachem, a.s. oz. Synthesia	PE HU B1 R 110 kV Chemie Sokol. ZČE  2 bl. 6 MW Pinst 6 MW Sokolov CHEMIE RSM Chemacrly, a.s.	PE ZP, nafta D6 oblast uzlu 110 kV Světlá VČE vyvedeno do vl. sítě nn  1 bl. 1,0 MW Pinst 1,0 MW SVĚTLÁ n. S. Sklo Bohemia, a.s.	PSE C7 oblast uzlu 110 kV VČE vyvedeno do vl. sítě nn  1 2 bl. 0,26 0,26 MW Pinst 0,52 MW SVITAVY-TOS TOS Svitavy, a.s.	PE ču B5 R 110 kV Škoda STE  3 4 bl. 44 44 MW Pinst 88 MW ŠKODA AUTO ŠKO-ENERGO, s.r.o.	PE HU, TTO, DRV B4 R 110 kV Štětí SČE  1 2 3 4 5 bl. 9 9 12 32 32 MW Pinst 94 MW ŠTĚTÍ Frantschach Energo, a.s.
--	---	--	---	---	---

PSE A3 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě vn  1 2 3 4 5 6 bl. 1,0 1,0 0,165 0,165 0,165 0,165 MW Pinst 2,6 MW TEPLICE Glaverbel Czech a.s.	PE ču, ZP, TP D10 R 110 kV Třinec SME  1 3 11 12 14 bl. 10 15 12 32 17 MW Pinst 86 MW TŘINEC Energetika Třinec, a.s.	PE HU A3 oblast uzlu 110 kV Koštov SČE vyvedeno do sítě vn  2 3 4 bl. 1,2 8,6 6 MW Pinst 15,8 MW SETUZA Ústí n.L. Cinergetika ÚL, a.s.	PSE A4 oblast uzlu 110 kV SČE vyvedeno do sítě vn  1 bl. 0,96 MW Pinst 0,96 MW V. ŠENOV Železářny Velký Šenov s.r.o.	PE TTO, ZP, TP D9 R 110 kV Deza SME  1 2 bl. 4 12 MW Pinst 16 MW Val. Meziříčí DEZA, a.s.
---	---	---	---	--

PSE nafta D9 oblast uzlu 110 kV Val.Meziříčí SME vyvedeno do vl.sítě nn  1 2 bl. 0,5 0,5 MW Pinst 1 MW Val. Meziříčí STV Glass, a.s.	PE HU, ZP A4 oblast uzlu 110 kV Podháji SČE vyvedeno do sítě vn  1 bl. 4 MW Pinst 4,0 MW VARNSDORF Velveta a.s.	PSE E4 oblast uzlu 110 kV E.ON-z vyvedeno do sítě vn  1 2 bl. 0,25 0,25 MW Pinst 0,5 MW VELEŠÍN Jihostroj a.s.	PE ZP F4 R 110 kV Větrní E.ON-z  1 2 bl. 12 12 MW Pinst 24 MW JIP Větrní JIP-Papírny Větrní, a.s.	PE ču, ZP, TP C10 R 110 kV Vítkovice SME  7 8 9 10 bl. 16 16 22 25 MW Pinst 79 MW Ostrava Vítkovice Energetika Vítkovice, a.s.	PE ču E9 R 110 kV Zlín E.ON-v  VI 31 32 bl. 5,25 6,0 25 30 MW Pinst 69,3 MW ZLÍN Moravské teplárny, a.s.
--	---	--	---	---	--

PE HU B1 R 110 kV Vřesová ZČE  1 2 3 4 bl. 55 55 55 55 MW Pinst 220 MW VŘESOVÁ (teplárna) Sokolovská uhelná, a.s.	PE HU, ZP D6 R 110 kV ŽďAS E.ON-v  1 2 3 bl. 6 6 0,5 MW Pinst 12,5 MW ŽĎÁR n. S. ŽĎAS, a.s.
--	--

Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2005)

Lokalita	Označení PG	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ bloku	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektřiny netto v roce 2005 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Uroveň napětí [kV]			
Poříčí II	1	55,0	KO	165,0	1957	ČEZ Distribuce	110	Poříčí	Hnědé uhlí (Most) Biomasa	463 642
	2	55,0	KO							
	3	55,0	KO							
Tisová I	1	57,0	KO	183,8	1959 - 1960	ČEZ Distribuce	110	Vítkov	Hnědé uhlí (Sokolov) Biomasa	709 243
	2	57,0	KO							
	3	57,0	K							
	5	12,8	PT							
Hodonín	3	50,0	KO	105,0	1951 - 1957	E.ON Distribuce	110	Hodonín (ČEZ)	Hnědé uhlí Biomasa	274 823
	4	55,0	KO							
Tisová II	6	112,0	K	112,0	1961	ČEPS	220	Vítkov	Hnědé uhlí (Sokolov)	424 642
Mělník II	9	110,0	K	220,0	1971	ČEZ Distribuce	110	Mělník (ČEZ)	Hnědé uhlí (smíšené)	1 087 770
	10	110,0	K							
Prunéřov I	3	110,0	K	440,0	1967 - 1968	ČEZ Distribuce	110	Vernéřov Vernéřov Hradec Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	1 804 806
	4	110,0	K			ČEZ Distribuce	110			
	5	110,0	K			ČEPS	400			
	6	110,0	K			ČEPS	400			
Ledvice 2	2	110,0	K	220,0	1967	ČEZ Distribuce	110	Chotějovice	Hnědé uhlí (Chomutov)	1 196 343
	3	110,0	K							
Ledvice 3	4	110,0	K	110,0	1967	ČEZ Distribuce	110	Chotějovice	Hnědé uhlí (Chomutov)	563 565
Tušimice II	21	200,0	K	800,0	1974 - 1975	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	4 674 132
	22	200,0	K							
	23	200,0	K							
	24	200,0	K							
Počeradý	2	200,0	K	1 000,0	1970 - 1977	ČEPS	400	Výškov	Hnědé uhlí (Most)	6 338 613
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
	5	200,0	K							
Chvaletice	1	200,0	K	800,0	1977 - 1978	ČEPS	400	Týnec	Hnědé uhlí (smíšené)	2 409 451
	2	200,0	K							
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
Dětmarovice	1	200,0	K	800,0	1975 - 1976	ČEPS	110	Dětmarovice (ČEZ)	Hnědé uhlí Černé uhlí (Ostravsko, Polsko)	2 127 437
	2	200,0	K							
	3	200,0	K							
	4	200,0	K							
Prunéřov II	21	210,0	K	1 050,0	1981 - 1982	ČEPS	400	Hradec	Hnědé uhlí (Chomutov)	5 458 778
	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)	2 111 674
Dvůr Králové	1	6,3	PT	18,3	1955, 1963	ČEZ Distribuce	22	Lipnice	Hnědé uhlí (Chomutov) Biomasa	25 118
	2	12,0	KO							

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2005)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ reaktoru	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna	Palivo	Roční výroba elektřiny netto v roce 2005 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Dukovany	1	440,00	VVER 440	1 760,00	1985 - 1988	ČEPS	400	Slavětice	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	12 869 642
	2	440,00	VVER 440							
	3	440,00	VVER 440							
	4	440,00	VVER 440							
Temelín	1	1 000,00	VVER 1000	2 000,00	2002	ČEPS	400	Kočín	UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈	10 385 324
	2	1 000,00	VVER 1000							

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2005)

Lokalita	Označení bloku	Instalovaný výkon [MW _e]	Typ elektrárny	Celkový inst. výkon výrobný [MW _e]	Uvedení do provozu	Vyvedení výkonu		Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok	Roční výroba elektřiny netto v roce 2005 (celkem za společnost) [MWh]
						Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]			
Lipno I		120,00	akumulační	120,00	1959	E.ON Distribuce	110	Lipno (ČEZ)	Vltava	153 594
Lipno II		1,50	průtočná	1,50	1957	E.ON Distribuce	22	měnírna ČD Vyšší Brod	Vltava	5 968
Orlík		364,00	akumulační	364,00	1961 - 1962	ČEPS	220	Milín	Vltava	446 347
Slapy		144,00	akumulační	144,00	1954 - 1955	ČEZ Distribuce	110	Slapy (ČEZ)	Vltava	372 078
Dalešice		450,00	přečerpávací	450,00	1978	ČEPS	400	Slavětice	Jihlava	275 420
Dlouhé Stráně		650,00	přečerpávací	650,00	1996	ČEPS	400	Krasíkov	Divoká Desná	304 474
Kamýk		40,00	akumulační	40,00	1961	ČEZ Distribuce	110	Kamýk (ČEZ)	Vltava	84 009
Štěchovice I		22,50	akumulační	22,50	1943 - 1944	ČEZ Distribuce	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	103 486
Štěchovice II		45,00	přečerpávací	45,00	1996	ČEZ Distribuce	110	Štěchovice (ČEZ)	Vltava	63 613
Vrané nad Vltavou		13,88	akumulační	13,88	1936	ČEZ Distribuce	110	Vrané nad Vltavou (ČEZ)	Vltava	54 853
Hněvkovice		9,60	akumulační	9,60	1992	ČEPS	22	Hněvkovice (ČEZ)	Vltava	30 130
Kořensko 1		3,80	průtočná	3,80	1992	E.ON Distribuce	22	Bechyně, Mydlovary	Vltava	8 955
Mohelno		1,76	průtočná	1,76	1999	E.ON Distribuce	22	Dalešice (ČEZ)	Jihlava	7 112
Želina		0,63	průtočná	0,63	1994	ČEZ Distribuce	22	Kadaň	Ohře	2 253
Kořensko 2		0,94	průtočná	0,94	2000	E.ON Distribuce	22	přes trafo vl. sp. elny Kořensko	Vltava	2 255
Dlouhé Stráně 2		0,16	průtočná	0,16	2000	ČEPS	400	přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně	Divoká Desná	423

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

(nad 1 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2005)

Zásobovací oblast	Lokalita	Název společnosti, která výrobu provozuje	Instalovaný výkon	Roční výroba elektřiny netto v roce 2005 *)	Vyvedení výkonu	Rozvodna (místo připojení)	Vodní tok
			[MW _e]	[GWh]	[kV]		
PRE	Modřany	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	1,650		22	Lhotka	Vltava
	Podbaba	Povodí Vltavy, státní podnik	1,296		22	Holešovice	Vltava
	Štvanice	Povodí Vltavy, státní podnik	5,670		22		Vltava
STE	Miřejovice	MVE-HYDRO, s.r.o.	3,500		22	Kralupy	Vltava
	Klecany	Povodí Vltavy, státní podnik	1,200		22	Kralupy	Vltava
	Libčice nad Vltavou	Povodí Vltavy, státní podnik	4,780		22	Kralupy	Vltava
	Poděbrady	1. elektrárenská s.r.o.	0,960		22	Nymburk	Labe
	Nymburk	MVE-HYDRO, s.r.o.	1,320		22	Nymburk	Labe
	Kostomlátky	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,700		22	Nymburk	Labe
	Hradištko	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	1,920		22	Nymburk	Labe
	Lysá nad Labem	PREDAX FINANCE, s.r.o.	1,000		22	Milovice	Labe
	Kostelec nad Labem	Rida Consulting, a.s.	2,100		22	Toušeň	Labe
	Obfiství	HYDROČEZ, a.s.	3,358		22	Neratovice	Labe
	Kolín	Elektrárna Kolín a.s.	1,060		22	Kolín	Labe
	Brandýs nad Labem	LobCon, s.r.o.	1,980		22	Toušeň	Labe
Lobkovice	Povodí Labe, státní podnik	2,200		22	Neratovice	Labe	
JČE	Želivka	1. elektrárenská s.r.o.	2,160		22	Pelhřimov	Želivka
	Soběnov	Jihočeská energetika, a.s.	1,540		vn	Domoradice	Černá
	Římov	Povodí Vltavy, státní podnik	1,000		vn	Domoradice	Malše
	České Vrbné	1. elektrárenská s.r.o.	1,960		22	České Budějovice	Vltava
ZČE	Vydra	Západočeská energetika, a.s.	6,400		110	Vydra	Vydra
	Černé Jezero 1	Západočeská energetika, a.s.	1,500		22	Nýrsko	Úhlava
	Hracholusky	Západočeská energetika, a.s.	2,550		22	Křimice	Mže
SČE	Střekov	Severočeská energetika, a.s.	19,500		10	TR Koštov	Labe
	Nechranice bl. 1	Povodí Ohře, státní podnik	5,000		22	TR Chomutov	Ohře
	Nechranice bl. 2	Povodí Ohře, státní podnik	5,000		22	TR Vernéřov	Ohře
	Meziboří	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	7,600		22	TR Litvínov	VD Fláje
	Hradiště	Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	3,200		22	TR Vernéřov	VD Přísečnice
Kadaň - Pokutice	Povodí Ohře, státní podnik	2,280		22	TR Vernéřov	Ohře	
VČE	Les Království	HYDROČEZ, a.s.	1,200		35	Poříčí	Labe
	Smiřice	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,400		35	Hradec Králové	Labe
	Březhrad	VÍT a SPOL, spol. s r.o.	0,990		35		Labe
	Předměřice	HYDROČEZ, a.s.	2,100		35	Všestary	Labe
	Pardubice	HYDROČEZ, a.s.	1,960		35	Pardubice	Labe
	Snojedy	KIPP, s.r.o.	1,960		35	Opočinec	Labe
	Přelouč	VČE - elektrárny, s.r.o.	2,340		35	Opočinec	Labe
	Spálov	VČE - elektrárny, s.r.o.	2,400		35	Semily	Jizera
	Pastviny I	VČE - elektrárny, s.r.o.	3,000		35	Žamberk	Divoká Orlice
	Seč	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	3,120		35	Opočinec	Chrudimka
	Prácheň	VČE - elektrárny, s.r.o.	9,750		35	Opočinec	Chrudimka
Nový Hrádek	VČE - elektrárny, s.r.o.	1,600		35			
JME	Kroměříž - Stž	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	2,140		22	Hulín	Morava
	Spyhřněv	HYDROČEZ, a.s.	2,600		22	Uherské Hradiště	Morava
	Hodonín	INCOS a.s.	1,920		22	Hodonín	Morava
	Vir I	Jihomoravská energetika, a.s.	7,100		22	Bystřice nad Perštejnem	Svratka
	Brno - Kníničky	HYDROČEZ, a.s.	3,100		22	Bohunice	Svratka
	Nové Mlýny	Povodí Moravy, státní podnik	2,410		22	Hustopeče	Dyje
	Vranov	Jihomoravská energetika, a.s.	18,900		22	Vranov	Dyje
	Znojmo	Jihomoravská energetika, a.s.	1,350		22	Suchohrdly	Dyje
SME	Slezská Harta	Povodí Odry, státní podnik	3,050		22	Břidličná	Moravice
	Šance - Staré Hamry	Povodí Odry, státní podnik	1,030		22	Frýdlant	Ostravice
	Ostrava - Lhotka	Energotis, s.r.o.	1,100		22		
	Kružberk	ENERGO - PRO Czech, s.r.o.	4,380		22	Vítkov	Moravice

Poznámka: *) V době zpracování zprávy nebyly k dispozici výroby elektřiny po jednotlivých provozovnách

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2005

(nad 1 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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha - Malešice	1	PT	6,000	1963	122,000	161 447	PRE Distribuce	110	ČU, ZP	
	2	PT	6,000	1963						
	3	PT	55,000	1971						
	4	PTO	55,000	1971						
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>										
Praha - Michle	1	PT	6,000	1965	12,000		PRE Distribuce	22	ZP	
	2	PT	6,000	1966						
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>										
Praha - Veleslavin	1	PM	0,600	1996	1,800		PRE Distribuce	22	ZP	<i>plynové motory DORMAN</i>
	2	PM	0,600	1996						
	3	PM	0,600	1996						
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>										
Praha - Holešovice	1	PTO	2,500	1995	2,500		PRE Distribuce	22	ZP	
<i>Pražská teplárenská a.s.</i>										
Různé lokality <i>TEDOM s. r. o.</i>	suma 17 vyroben	spal.	9,201		9,201	38 705	RPDS	0,4 22	ZP, OP	<i>kogenerační jednotky Quanto, Jembacher, Dagger, Cat, MT 130</i>
Různé lokality <i>TEDOM ENERGO s.r.o.</i>	suma 18 vyroben	spal.	5,225		5,225	12 975	RPDS	0,4 22	ZP Bioplyn	<i>kogenerační jednotky MT 140, CAT 2000, CAT 260</i>
Kutná Hora <i>KH TEBIS s.r.o.</i>	1	spal.	2 x 0,200		1,200	2 537	ČEZ Distribuce	0,4	ZP	<i>Kotelna Hlouška (KGJ TEDOM) Kotelna Šipší (KGJ TEDOM)</i>
	2	spal.	4 x 0,200							
Příbram <i>Příbramská teplárenská a.s.</i>	1	KO	44,385	1996	44,385	115 270	ČEZ Distribuce	110	HU	
Kladno <i>ITES spol. s r.o.</i>	1	spal.	1,038		1,038	2 303	ČEZ Distribuce	22	ZP	<i>Kotelna Stochov TEDOM CAT 1000 SP</i>
Kolín <i>Elektrárna Kolín a.s.</i>	4	PT	5,000	1968	17,560	55 739	ČEZ Distribuce	22	HU	
	5	KO	0,560 12,000	1999						
Stochov - Kladno <i>ECK Generating, s.r.o.</i>	9 6 4 5 12	KO spal. KO KO PT	28,000 66,900 135,300 135,300 6,300	1976 1998 1999 1999 1999	371,800	1 440 371	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP HU mazut	<i>na PE vyrobeno 1 436 204 MWh na PSE vyrobeno 4 167 MWh</i>
Mělník I <i>ENERGOTRANS a.s.</i>	1 2 3 4 5 6	PT PT KO KO K K	60,000 60,000 60,000 60,000 56,000 56,000	1994 1995 1994 1994 1961 1961	352,000	1 287 830	ČEZ Distribuce	110	HU	
Týnec nad Sázavou <i>Teplárna Týnec s.r.o.</i>	1 2	spal. spal.	2,463 2,463	1998 1998	4,926	7 754	ČEZ Distribuce	22	ZP	
České Budějovice <i>Teplárna České Budějovice, a.s.</i>	3 4 5	PTO PTO PT	12,000 25,000 29,200	1973 1980 1997	66,200	173 279	E.ON Distribuce	22	HU ZP	
Písek <i>Teplárna Písek, a.s.</i>	1 2	PT PT	6,000 1,800	1987 1997	7,800	14 969	E.ON Distribuce	22	HU	

Strakonice	1	PT	8,800	1997	30,000	108 708	E.ON Distribuce	22	HU	
<i>Teplárna Strakonice, a.s.</i>	2	KO	21,200	1999						
Tábor	1	PT	8,750	1998	8,750	28 232	E.ON Distribuce	22	ZP, LTO	<i>základní závod</i>
<i>Teplárna Tábor, a.s.</i>										
Plzeň	1	PTO	55,000	1984	105,000	522 679	ČEZ Distribuce	110	HU, ZP	
<i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i>	2	KO	50,000	1999					Biomasa	
Ostrov	1	PT	5,000	1989	5,000	12 894	ČEZ Distribuce	22	HU	
<i>Ostrovská teplárenská, a.s.</i>										
Plzeň - Bory	PM1	spal.	0,527	1995	2,108	5 682	ČEZ Distribuce	22	ZP	<i>plynové spalovací motory</i>
	PM2	spal.	0,527	1995						
	PM3	spal.	0,527	1995						
<i>Věžeňská služba České republiky</i>	PM4	spal.	0,527	1995						
Karlovy Vary	3	spal.	1,300	1996	1,300	1 117	ČEZ Distribuce	22	ZP	<i>plynová spalovací turbína</i>
<i>Karlovarská teplárenská, a.s.</i>										
Cheb	PM	spal.	2 x 0,990	1998	5,100	20 086	ČEZ Distribuce	22	ZP	<i>pístové motory</i>
	PM	spal.	2 x 0,990	1998						
<i>TEREA Cheb s.r.o.</i>	suma PM	spal.	1,140	1998						
Vřesová - PPC	1	PPC	185,000	1996	370,000	1 864 668	ČEPS	220	ZP, EP	
<i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i>	2	PPC	185,000	1996						
Komořany	4	K	32,000	1959	236,000	950 450	ČEZ Distribuce	110	HU, ZP	
	5	K	32,000	1998						
	6	K	32,000	1997						
	7	KO	20,000	1959						
	9	PT	32,000	1978						
	10	PT	32,000	1986						
	21	PT	22,000	1994						
<i>United Energy, a.s.</i>	22	K	34,000	1997						
Trmice	6	PT	16,000	1987	88,000	464 175	ČEZ Distribuce	35	HU, TTO	
	7	PT	16,000	1975						
	8	PT	16,000	1981						
	4	K	20,000	1997						
<i>Teplárna Ústí nad Labem, a.s.</i>	5	K	20,000	1997						
Trmice - PPC	GT1	PPC	70,000	1999	70,000	2 273	ČEZ Distribuce	35	ZP	
<i>PPC Trmice a.s.</i>										
Jablonec nad Nisou	1	spal.	0,900		1,900	2 188	ČEZ Distribuce	6	ZP	
<i>Rýnovická energetická s.r.o.</i>	2	spal.	1,000							
Liberec	1	PT	12,000	1977	12,000	39 159	ČEZ Distribuce	6	TTO	
<i>Teplárna Liberec, a.s.</i>									Mazut	
Děčín	PM1	spal.	0,803	1996	12,215	27 169	ČEZ Distribuce	10	ZP	<i>Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)</i>
	PM2	spal.	1,942	1996						<i>Tepl. CZT Děčín (plyn. spal. motor)</i>
	PM3	spal.	4 x 1,600	1997						<i>Bynov (plyn. spal. motor)</i>
<i>TERMO Děčín a.s.</i>	PM4	spal.	3 x 1,610	1997						<i>Želenice (plyn. spal. motor)</i>
Náchod	1	K	5,000	1950	17,000	45 662	ČEZ Distribuce	vn	HU, ZP	
<i>Harpen ČR a.s.</i>	2	PT	12,000	1969						
Opatovice	1	K	60,000	1997	363,000	2 102 204	ČEZ Distribuce	110	HU	
	2	K	60,000	1995					LTO	
	3	KO	60,000	1995						
	4	K	60,000	1996						
	5	PT	60,000	1987						
<i>International Power Opatovice, a.s.</i>	6	KO	63,000	1979						

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2005

(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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Pelhřimov IROMEZ s.r.o.	1	PT	0,500		1,660	4 189	E.ON Distribuce	0,4	Biomasa LTO	Kotelna K1 Kotelna K2 Kotelna K2
	2	PT	0,160							
	3	PT	1,000							
Nové Město na Moravě Novoměstská teplárenská a.s.	1	spal.	1,000		2,000	5 222	E.ON Distribuce	22	ZP	
	2	spal.	1,000							
Brno - Špitálka Teplárny Brno, a.s.	20	PTO	5,000	1954	80,600	121 566	E.ON Distribuce	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		E.ON Distribuce	6,3	TTO, ZP	
Brno - Červený mlýn Teplárny Brno, a.s.	1	spal.	71,000	1998	95,000	223 853	E.ON Distribuce	110	ZP	plynová spalovací turb.
	2	PT	24,000							
Třebíč TTS energo s.r.o.	15 výroben	spal.	2,274		2,274	5 183	E.ON Distribuce	0,4	ZP	kogenerační jednotky TEDOM
Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s.	1	PT	25,000	1976	50,000	202 817	E.ON Distribuce	22	HU TTO	
	2	PT	25,000	1999						
Kyjov Teplárna Kyjov, a.s.	1	spal.	7,400	1999	23,000	33 905	E.ON Distribuce	22	ZP	plynová spalovací turb. plynová spalovací turb.
	2	spal.	7,400	1999						
	3	PT	8,200	1999						
Velké Němčice + Brno Turgeněvova Jihomoravská plynárenská, a.s.	1	spal.	1,600	2001	4,420	7 463	E.ON Distribuce	22	ZP	Reg. stanice Brno Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice
	2	spal.	1,200							
	3	spal.	0,540							
	4	spal.	0,540							
	5	spal.	0,540							
Veselí nad Moravou VESBYT s.r.o.	1	spal.	1,000		1,000	2 580	E.ON Distribuce	22	ZP	Výtopna Hutník

Litovel	1	spal.	4 x 0,200		1,047	1 296	ČEZ Distribuce	0,4	ZP	Teplárna Uničovská		
<i>Městská teplařenská společnost a.s. Litovel</i>	2	spal.	0,022 + 0,075 +0,15							Teplárna Vítězná		
Ostrava	1	spal.	0,657		1,314	3 839	ČEZ Distribuce	22	Bioplyn			
<i>Ostravské vodárny a kanalizace a.s.</i>	2	spal.	0,657									
Vsetín	1	spal.	4,800		9,600	41 426	ČEZ Distribuce	22	ZP	Teplárna Jiráskova		
<i>Zásobování teplem Vsetín a.s.</i>	2	spal.	4,800									
Teplárna ČS armády	3	PT	12,000	1966	370,320	1 943 480	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP			
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	4	PT	12,000	1968							Biomasa	
Teplárna Karviná	4	KO	15,000	1958					ČEZ Distribuce	110	ČU, EP	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	5	KO	40,000	1998							Biomasa	
Třebovice	33	KO	30,000	1961					ČEZ Distribuce	110	ČU	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	15	KO	72,000									
		KO	72,000	1998								
Ostrava - Přívoz	9	PT	12,800	1994					ČEZ Distribuce	22	ČU	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>											ZP	
Přerov	2	KO	41,000	1995					ČEZ Distribuce	22	ČU	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	1	K	5,000	2001								
Olomouc	1	PT	6,300	1954					ČEZ Distribuce	22	HU, ČU	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>	3	PT	41,000	1998							Biomasa	
Krnov	4	PT	4,800	1997			ČEZ Distribuce	6	ČU, HU			
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>									biomasa			
Frýdek - Místek	1	PT	3,000	1998			ČEZ Distribuce	22	ČU			
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>												
Výtopna Mariánské Hory	1	PT	0,700				ČEZ Distribuce	22	OP			
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>												

Vysvětlivky:

K - kondenzační stroj

KO - kondenzační odběrové stroje

PT - protitlaký stroj

PTO - protitlaký odběrový stroj

spal., PPC - spalovací, resp. paroplynový cyklus

PM - plynový motor

ČU - černé uhlí

HU - hnědé uhlí

L - lignit

ZP - zemní plyn

TTO - těžký topný olej

LTO - lehký topný olej

DRV - dřevní odpad a papírenské výluhy

TP - technologický plyn

EP - energoplyn

OP - ostatní paliva

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2005

(zdroj přednostně vyrábí pro podnik ve kterém pracuje a pouze přebytek výkonu nabízí k prodeji do veřejné sítě)
(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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Praha 4 - Krč <i>IKEM - služby, spol. s r.o.</i>	suma	spal.	0,070 0,320 1,000		1,390	0	vlastní distrib. síť	0,4	nafta (OP)	
Praha 4 <i>F T N SERVIS s.r.o.</i>	1 2 3 4	spal. spal. spal. spal.	0,150 0,512 0,648 0,770		2,080	1 350	vlastní síť	0,4	ZP	dieselagregát dieselagregát dieselagregát kogenerační jednotka
Praha 4 <i>OMNICON s.r.o.</i>	1 2 3	spal. spal. spal.	0,450 0,450 0,450		1,350	8 081	vlastní síť	0,4	ZP	kogenerační jednotky MWM Deutz
Praha <i>Pražská vodohospodářská společnost a.s.</i>	5 KGJ	spal.	5 x KGJ		5,395	25 847	PRE Distribuce	22	Bioplyn	
Praha <i>Pražské vodovody a kanalizace a.s.</i>	1 2 3 4	spal. spal. spal. spal.	0,964 0,964 0,964 1,250		4,600		vlastní distrib. síť	22	Bioplyn	
Kralupy <i>KAUČUK, a.s.</i>	1 2	KO KO	33,000 30,000	1962 1963	63,000	222 486	ČEZ Distribuce	110	LTO, ZP	
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	97 225	ČEZ Distribuce	110	HU, LTO	
Králuv Dvůr <i>Královodorské železáry ENERGO s.r.o.</i>	2 3	spal. spal. spal.	5,000 5,000 0,130	1997 1997	10,130	0	ČEZ Distribuce	22	ZP	Teplárna KŽ Teplárna KŽ Kotelna Hlinky
Mladá Boleslav <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i>	3 4	KO KO	44,000 44,000	1999 1999	88,000	417 499	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP HU, LTO	teplárna hlavní závod
Dobruška - Mladá Boleslav - cukrovar <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	1 2	PT PT	8,000 7,000	1993	15,000	27 069	ČEZ Distribuce	22	ZP	

České Meziříčí - cukrovar <i>Cukrovary TTD a.s.</i>	4	PT	4,400		4,400		ČEZ Distribuce	35	HU	
Větrní <i>JIP - Papírny Větrní, a.s.</i>	1	PT	12,000	1961	24,000	21 297	E.ON Distribuce	110	ZP	
	2	PT	12,000	1965						
Písek - JITEX <i>JITEX Písek a.s.</i>	I	PT	4,000	1967	6,500	2 367	E.ON Distribuce	22	HU	
	II	KO	2,500	1955						
Planá nad Lužnicí <i>AES Bohemia spol. s r.o.</i>	2	KO	46,500	1999	46,500	186 784	E.ON Distribuce	110	HU, LTO	
Loučovice - Vltavský mlýn <i>CENTROPOL CZ, s.r.o.</i>	2	PT	0,630	1991	0,630	4 053	E.ON Distribuce	6	HU	dříve CENERGY
Jindřichův Hradec - Otín <i>Energetické centrum s.r.o.</i>	2	PTO	2,500	1968	2,500	2 803	E.ON Distribuce	22	LTO, ZP	
Vřesová (teplárna) <i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i>	1	KO	55,000	1967	220,000	1 558 293	ČEZ Distribuce	110	HU	
	2	KO	55,000	1967					Ostat. plyny	
	3	PT	55,000	1969						
	4	KO	55,000	1971						
Pízeň <i>Plzeňská energetika a.s.</i>	8	KO	30,500	1984	90,000	445 420	ČEZ Distribuce	110	HU, LTO	ELU3
	9	KO	33,000	1997					ZP	
	10	KO	26,500	1960						
Sokolov - chemie <i>RSM CHEMACRYL, a.s.</i>	2	PT	6,000	1969	6,000	5 156	vlastní síť	6	HU	dříve EASTMAN Sokolov
Kaznějov <i>AKTIVA, a.s.</i>	4	PT	2,100	1957	2,100	0	ČEZ Distribuce	22	ZP	
Litvínov - T 200 <i>CHEMOPETROL, a.s.</i>	1	KO	22,400	1942	189,000	1 329 435	ČEZ Distribuce	110	HU, OP	
	2	K	16,000	1948						
	3	KO	22,400	1942						
	4	KO	22,400	1942						
	5	KO	22,400	1943						
	6	KO	22,400	1942						
	7	KO	22,400	1943						
	8	KO	22,400	1944						
	9	K	16,000	1955						
Litvínov - T 700 <i>CHEMOPETROL, a.s.</i>	10	KO	28,000	1992	109,000		ČEZ Distribuce	110	HU, OP	
	11	KO	25,000	1992						
	12	KO	25,000	1993						
	13	KO	25,000	1995						
	14	PT	6,000	1963						

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2005

(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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Štětí Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	1	KO	9,000	1957	82,000	338 640	ČEZ Distribuce	110	HU, LTO Biomasa	dříve Frantschach Energo a.s.
	2	KO	9,000	1958						
	4	PTO	32,000	1973						
	5	PTO	32,000	1988						
Teplice Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	1	spal.	1,000		2,640		ČEZ Distribuce	0,4	ZP	dieselagregát dieselagregát plynové turbíny
	2	spal.	1,000							
Lovosice Moravské energetická a.s.	1	PT	4,000	1996	22,000	59 660	ČEZ Distribuce	110	HU	dříve Lovochemie
	5	PT	6,000 12,000	1989						
Teplice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	8	spal.	6,101		6,101	4 868	ČEZ Distribuce	35	Bioplyn	došlo k navýšení výkonu na KGJ
Chomutov Actherm, spol. s r.o.	1	KO	12,000	1964	18,000	61 994	ČEPS	220	HU	Teplárna Na Moráni
	2	PT	6,000	1966						
Liberec TERMIZO a.s.	1	PT	2,500		2,500	16 043	ČEZ Distribuce	6	ZP OP	
Varnsdorf Velveta a.s.	1	PT	4,000	1974	4,000	8 165	ČEZ Distribuce	6	HU	
Ústí nad Labem ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	II	PT	1,200	1986	15,800	40 653	ČEZ Distribuce	22	HU, ZP	dříve CENERGETIKA Ú/L, a.s.
	III	PT	8,600	1969						
	IV	PT	6,000	1999						
Jičín Seco GROUP a.s.	1	spal.	1,450		1,936		vlastní distrib. sítě	6		bývalý Agrostroj Jičín dieselagregáty
	2	spal.	0,062							
	3	spal.	4 x 0,016							
	4	spal.	0,060							
Světlá nad Sázavou Sklo Bohemia, a.s.	1	PE	1,000		1,000		vlastní distrib. sítě	6		
Semtín ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA	11	KO	12,800	1952	75,600	210 234	ČEZ Distribuce	110	ČU	
	12	KO	12,800	1952						
	13	KO	25,000	1963						
	14	PT	25,000	1975						
Chotěboř Chotěbořské strojírny služby, a.s.	1	kog. jed.	0,774	2000	3,605	1 643	lokální distr. sítě	6	ZP	
	2	diesel	0,320	2000						
	3	KO	2,500	1968						

Hrochův Týnec	1	PT	6,000	1969	12,000	8 244	ČEZ Distribuce	35	LTO	kotelna
<i>EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s.</i>	2	PT	6,000	1969						<i>Hrochův Týnec</i>
Pardubice - PARAMO	2	PTO	2,600	1956	2,600	11 320	ČEZ Distribuce	35	ZP, LTO	
<i>PARAMO a.s.</i>										
Hostinné	1	PT	4,000		13,000	36 201	ČEZ Distribuce	110	ZP	závodní
<i>KRKONOŠSKÉ PAPIŘNY a.s.</i>	GT1	spal.	4,500	1997						<i>elektrárna</i>
	GT2	spal.	4,500	1997						
Hradec Králové	P1	spal.	0,800	1997	1,600	0	vlastní	35	ZP	
<i>BEZ MOTORY, a.s.</i>	P2	spal.	0,800				distribuční síť			
Zlín	VI	K	6,000	1960	69,250	202 505	E.ON Distribuce	110	ČU, HU	bývalá teplárna
	31	PTO	25,000	1996						<i>Svit</i>
	32	K	30,000							
<i>MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s.</i>	I	K	8,250							
Břeclav	1	spal.	0,260		0,835		E.ON Distribuce	22	ZP	<i>Cukrovar Břeclav</i>
	2	spal.	0,260					22		<i>Cukrovar Břeclav</i>
<i>Harpen ČR a.s.</i>	3	PT	0,315					22		<i>Cukrovar Břeclav</i>
Žďár nad Sázavou	1	PT	6,000	1960	12,500	18 386	E.ON Distribuce	110	HU, ZP	
	2	PT	6,000	1960					LTO	
<i>ŽĐAS, a.s.</i>	3	PT	0,500	2002						
Brno - Líšeň	1	PTO	12,000	1972	18,000	0	vlastní distr.	22	ZP	závodní
<i>ENERGZET, a.s.</i>	2	PT	6,000	1987			síť			<i>teplárna</i>
Valašské Meziříčí	1	spal.	0,500		1,000		vlast. distr.	0,4		
<i>STV Glass a.s.</i>	2	spal.	0,500				síť			
Bystřice pod Hostýnem	1	PT	4,000	1999	4,250	2 567	E.ON Distribuce	22	ZP, HU	<i>Bystřice pod Hostýnem</i>
<i>TON - ENERGO a.s.</i>	2	PT	0,250						Biomasa	<i>Kotelna Holešov</i>
Opava	1	PT	2,600		16,200	20 656	ČEZ Distribuce	22	HU	
<i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	2	PT	1,600							
Hrušovany nad Jevišovkou	1	PT	6,000	1970			E.ON Distribuce	22	ČU, TTO	
<i>Moravskoslezské Cukrovary, a.s.</i>	2	PT	6,000	1970						
Adamov	1	PT	1,120	1999	1,120		E.ON Distribuce	22	ZP	
<i>ADAMOVSKE STROJIRNY, a.s.</i>										
Olomouc - Setuza	1	PPC	2,720				ČEZ Distribuce	22	ZP	
<i>Dalkia Česká republika, a.s.</i>										
Jindřichov	1	spal.	3,150		5,150	25 437	ČEZ Distribuce	22	ZP	
<i>Olšanské papírny a.s.</i>	2	PT	2,000			9 918				
Kojetín	1	PT	1,500		1,500	4 243	ČEZ Distribuce	22	HU	
<i>MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.</i>										
Ostrava - Vítkovice	7	KO	16,000	1983	83,000	308 449	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP	<i>teplárna EVI</i>
	8	KO	16,000	1993				110	TP	<i>teplárna EVI</i>
	9	PT	22,000	1995				110		<i>teplárna EVI</i>
	10	PT	25,000	1984				110		<i>teplárna EVI</i>
<i>Energetika Vítkovice, a.s.</i>	4	PTO	4,000	1987				6	ZP	<i>Energetické hospodářství Mohelnice</i>

Přehled energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2005

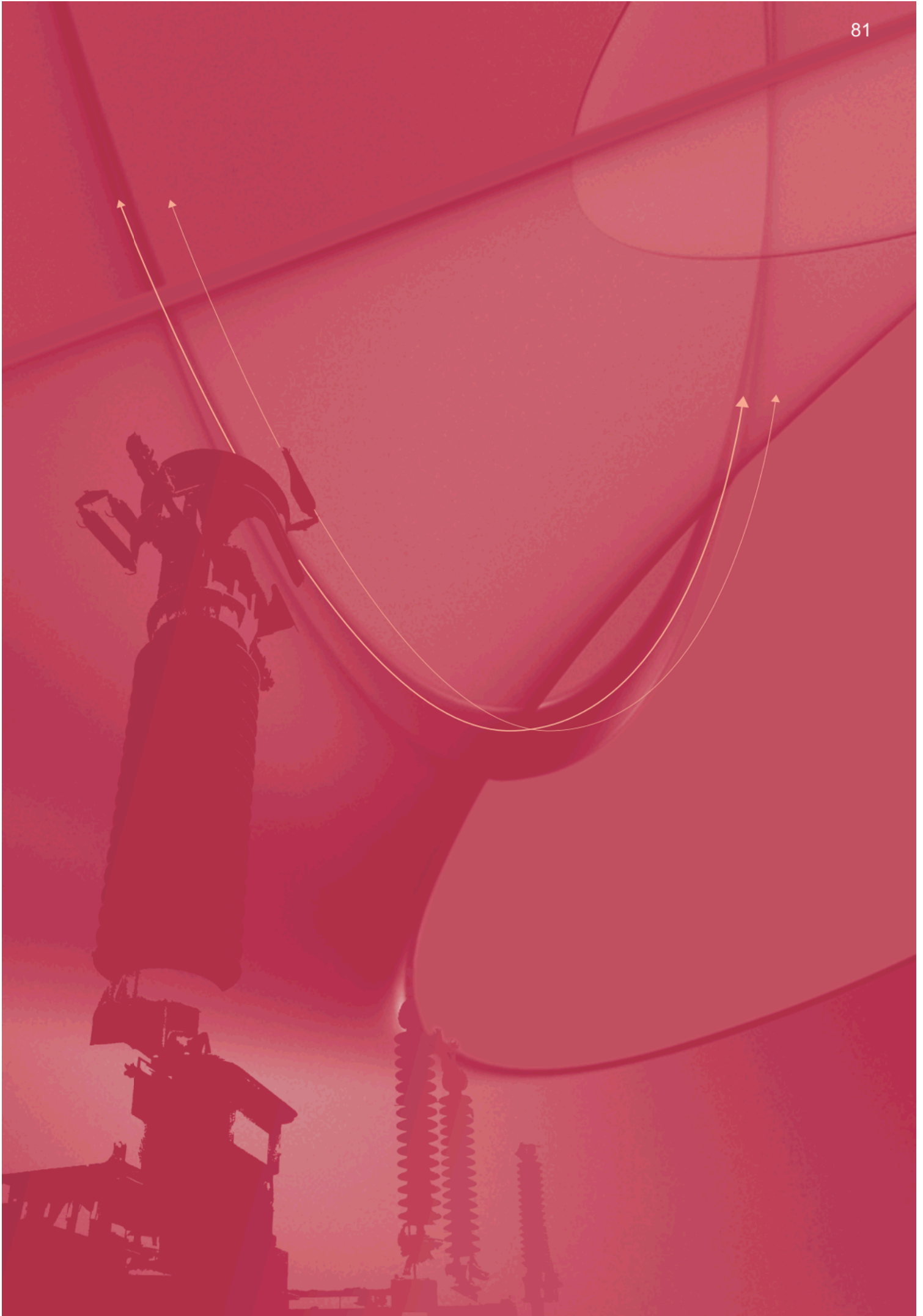
(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Ostrava - Kunčice	1	PT	25,000	1986	254,000	1 402 453	ČEZ Distribuce	110	ČU, TP	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						
Mittal Steel Ostrava a.s.	10	KO	25,000	1997						
Třinec	1	KO	20,250	1979	96,750	600 112	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP TP	Tepl. E2 Tepl. E2 Tepl. E3 Tepl. E3 Tepl. E3 Tepl. E3
	3	PT	14,500	1989						
	11	PT	12,000	1991						
	12	KO	32,000	1994						
		PT	1,000							
ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	14	KO	17,000	1993						
Valašské Meziříčí DEZA, akciová společnost	1	PT	4,000	1963	16,000	42 604	ČEZ Distribuce	110	TTO TP	Teplárna DEZA
	2	PT	12,000	1970						
Paskov BIOCEL, a.s.	1	PT	20,800	1983	41,600	134 468	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP biomasa	
	2	PT	20,800	1983						
Kopřivnice Energetika Kopřivnice, a.s.	3	PTO	12,000	1983	24,000	3 347	ČEZ Distribuce	110	ČU, ZP	dříve Energetika TATRA, a.s.
	4	PTO	12,000	1983						
Mohelnice ESMO Mohelnice, s.r.o.	6	PTO	4,600	1987	4,600	0	ČEZ Distribuce	6	ZP	
Odry Optimit a.s.	1	PT	2,500	1976	2,500		ČEZ Distribuce	22	TTO	
Frýdek - Místek SLEZAN Frýdek - Místek a.s.	1	PT	1,000		1,250	2 182	vlastní distr. sít'	0,4 0,4	ZP	lokality Frýdlant (závod 03) lokality Místek (závod 04)
	2	PT	0,250							
Bohumín ŽDB a.s.	1	PT	5,000		5,660	14 641	vlastní distr. sít'	22	ZP, OP ČU	Teplárna Bohumín radiální protitlaké turbíny
	2	PT	0,660							
Frýdek-Místek (Lískovec) VÁLCOVNY PLECHU, a.s.	1	PT	4,000		4,000		vlastní distr. sít'	22	ČU	

Přehled větrných elektráren k 31. 12. 2005

(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 2005 (celkem za společnost) [MWh]	Vyvedení výkonu		Palivo	Poznámka
							Rozvodná společnost	Úroveň napětí [kV]		
Nový Kostel <i>Aleš K a s t l, dřevovýroba</i>	1	VTE	0,315	2005	1,815	64	ČEZ Distribuce	22		VTE Nový Kostel
	2	VTE	0,500							
	3	VTE	0,500							
	4	VTE	0,500							
Hraničné <i>APB - PLZEŇ a.s.</i>	1	VTE	0,850	2005	0,850	0	ČEZ Distribuce	22		VTE Hraničné
Jindřichovice <i>Obec Jindřichovice pod Smrkem</i>	1	VTE	0,600	2003	1,200	1 083	ČEZ Distribuce	22		ENERCON E-40
	2	VTE	0,600							
Mladoňov <i>Caurus, s.r.o.</i>	1	VTE	0,500	2004	0,500	267	ČEZ Distribuce	22		VTE Mladoňov
Loučná <i>Green Lines, s.r.o.</i>	1	VTE	0,600	2004	1,800	3 446	ČEZ Distribuce	22		v provozu od 11. 2004
	2	VTE	0,600							
	3	VTE	0,600							
Lysý Vrch <i>KONOTECH, s.r.o.</i>	1	VTE	0,500	2004	2,500	3 774	ČEZ Distribuce	22		v provozu od 11. 2004
	2	VTE	0,500							
	3	VTE	0,500							
	4	VTE	0,500							
	5	VTE	0,500							
Hraničné <i>Haná Metal Wind, s.r.o.</i>	1	VTE	0,850	2005	0,850	0	ČEZ Distribuce	22		VTE Hraničné licence na výrobu el. od 12. 05
Petrovice <i>SVEP, a.s.</i>	1	VTE	2,000	2005	2,000	2 493	ČEZ Distribuce	22		VTE Petrovice
Nová Ves v Horách <i>Wind Tech s.r.o.</i>	1	VTE	1,500	2004	3,000	6 344	ČEZ Distribuce	22		RE POWER SYSTEMS VTE Nová Ves v Horách
	2	VTE	1,500							
Nový Hrádek - okres Náchod <i>ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.</i>	1	VTE	0,400		1,600	0	ČEZ Distribuce	35		EKOV VTE Nový Hrádek
	2	VTE	0,400							
	3	VTE	0,400							
	4	VTE	0,400							
Mravenečník - Jeseníky <i>ČEZ, a. s.</i>	1	VTE	0,220	1998	1,165	458	vlastní distrib. sít'	22		Větrná farma Mravenečník
	2	VTE	0,315	1998						
	3	VTE	0,630	1998						
Ostružná <i>VE Ostružná s.r.o.</i>	1	VTE	0,500		3,000	2 000	ČEZ Distribuce	22		VESTAS V39 500 kW Větrná farma Ostružná
	2	VTE	0,500							
	3	VTE	0,500							
	4	VTE	0,500							
	5	VTE	0,500							
	6	VTE	0,500							



Vývoj bilance elektřiny od roku 1985

[GWh]	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
Výroba elektřiny brutto	58 120	60 606	62 197	64 335	65 132	62 558	60 528
Výroba elektřiny netto ¹⁾	53 825	56 212	57 705	59 822	60 566	58 112	56 375
Saldo zahr. výměn ²⁾	-675	-1 819	-1 340	-2 817	-2 783	-692	-2 530
Zdroje celkem ³⁾	53 150	54 393	56 365	57 005	57 783	57 420	53 845
VO	28 000	28 895	29 831	30 204	30 598	30 104	26 780
MO	13 370	13 825	14 573	14 759	15 307	15 671	16 147
Ostatní ⁴⁾	16 075	16 067	16 453	16 555	16 444	16 091	15 071
Brutto spotřeba ⁵⁾	57 445	58 787	60 857	61 518	62 349	61 866	57 998
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 295	4 394	4 492	4 513	4 566	4 446	4 153
Přečerpání v PVE	392	372	435	466	437	400	326
Ztráty v sítích	3 914	3 942	4 109	4 062	4 075	3 996	3 811
Netto spotřeba ⁶⁾	48 844	50 079	51 821	52 477	53 271	53 024	49 708

[GWh]	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Výroba elektřiny brutto	59 293	58 882	58 705	60 847	64 257	64 598	65 112
Výroba elektřiny netto ¹⁾	55 370	54 976	54 853	56 880	59 899	59 956	60 264
Saldo zahr. výměn ²⁾	-3 036	-2 104	-445	418	-3	-1 188	-2 461
Zdroje celkem ³⁾	52 334	52 872	54 408	57 298	59 896	58 768	57 803
VO	25 007	23 809	23 394	24 261	24 365	23 532	23 324
MO	16 418	17 354	19 188	21 339	23 000	22 330	21 482
Ostatní ⁴⁾	14 832	15 615	15 678	15 665	16 889	17 548	17 845
Brutto spotřeba ⁵⁾	56 257	56 778	58 260	61 265	64 254	63 410	62 651
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	3 923	3 906	3 852	3 967	4 358	4 642	4 848
Přečerpání v PVE	326	314	436	375	596	517	654
Ztráty v sítích	3 860	4 793	4 660	4 768	5 154	5 088	4 953
Netto spotřeba ⁶⁾	48 148	47 765	49 312	52 155	54 146	53 163	52 196

[GWh]	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2 005
Výroba elektřiny brutto	64 368	73 466	74 647	76 259	83 205	84 333	82 579
Výroba elektřiny netto ¹⁾	59 474	67 741	68 780	70 304	76 633	77 919	76 192
Saldo zahr. výměn ²⁾	-3 277	-10 017	-9 539	-11 387	-16 213	-15 717	-12 634
Zdroje celkem ³⁾	56 197	57 724	59 241	58 917	60 420	62 202	63 558
VO	20 987	22 062	23 387	30 036	30 724	32 183	33 435
MO	21 462	20 917	21 572	21 573	22 207	22 452	22 618
Ostatní ⁴⁾	18 643	20 471	20 149	13 263	14 061	13 980	13 892
Brutto spotřeba ⁵⁾	61 092	63 450	65 108	64 872	66 992	68 616	69 945
Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny	4 895	5 725	5 868	5 955	6 572	6 414	6 387
Přečerpání v PVE	715	749	556	479	552	730	867
Ztráty v sítích	4 627	4 683	4 910	4 858	5 087	5 084	5 027
Netto spotřeba ⁶⁾	50 855	52 292	53 775	53 581	54 781	56 388	57 664

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	2005 [GWh]	2004 [GWh]	2005/ 2004 [%]
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6+7+8+9)	82 578,5	84 333,0	97,920
2	z toho: PE		52 137,2	52 811,0	98,724
3	PPE+PSE		2 622,5	2 614,7	100,298
4	VE		3 027,0	2 562,8	118,113
5	JE		24 727,6	26 324,7	93,933
6	VTE		21,3	9,9	
7	SLE		0,1	0,1	
8	GOE		0,0	0,0	
9	AOE		42,9	9,9	
10	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (11+12+13+14+15+16+17+18)	6 386,8	6 413,9	99,577
11	z toho: PE		4 826,6	4 817,3	100,193
12	PPE+PSE		73,2	75,9	96,443
13	VE		13,1	11,5	113,913
14	JE		1 472,6	1 508,7	97,607
15	VTE		0,1	0,1	
16	SLE		0,0	0,0	
17	GOE		0,0	0,0	
18	AOE		1,1	0,4	
19	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25)	76 191,7	77 919,1	97,783
20	z toho: PE		47 310,6	47 993,7	98,577
21	PPE+PSE		2 549,2	2 538,7	100,414
22	VE		3 013,9	2 551,3	118,132
23	z toho PVE		643,6	543,4	118,439
24	JE		23 255,0	24 816,0	93,710
25	ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE)		63,0	19,4	
26	dovoz elektřiny celkem ^{*)}		12 350,7	9 776,0	126,337
27	vývoz elektřiny celkem ^{*)}		24 984,7	25 493,2	98,005
28	saldo ES ČR celkem	= ř. (26-27)	-12 634,0	-15 717,2	80,383
29	spotřeba na přečerpání v PVE		867,1	729,9	118,797
30	dodávka bez přečerpání	= ř. (19+28-29)	62 690,6	61 472,0	101,982
31	ztráty v sítích		5 026,6	5 084,4	98,863
32	tuzemská dodávka netto	= ř. (30-31)	57 664,0	56 387,6	102,264
33	ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)}		2 478,1	2 481,6	99,859
34	VO celkem	= ř. (35+36+37)	33 435,4	32 183,4	103,890
35	z toho: z úrovně vvn		7 428,2	7 135,8	104,098
36	z úrovně vn		23 468,2	22 441,8	104,574
37	účelová spotřeba		2 539,1	2 605,8	97,440
38	MO celkem	= ř. (39+40)	22 617,5	22 452,4	100,735
39	z toho: podnikatelé		7 899,0	7 927,0	99,647
40	domácnosti		14 718,6	14 525,4	101,330
41	tuzemská spotřeba elektřiny netto	= ř. (34+38+33-29)	57 664,0	56 387,6	102,264
42	tuzemská spotřeba elektřiny brutto	= ř. (41+29+31+10)	69 944,5	68 615,7	101,937

^{*)} 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 - pamí 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)

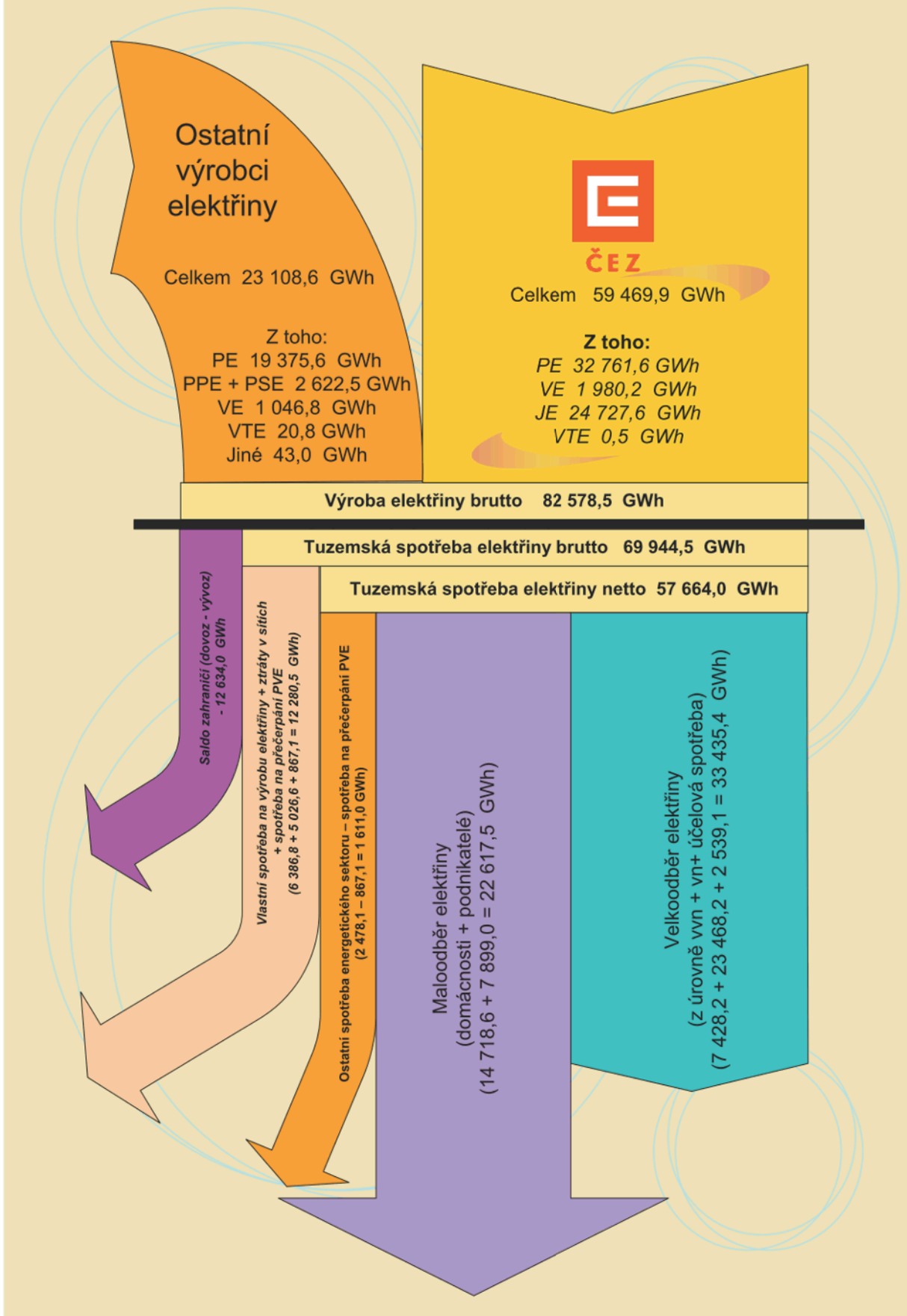
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

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)	7 716,1	7 242,6	7 714,5	6 744,7	6 604,2	6 164,7	5 994,3	6 422,3	6 217,8	6 906,8	7 115,8	7 734,8	82 578,5
2	z toho: PE		4 473,5	4 289,0	4 718,2	4 967,8	4 268,4	4 029,8	3 390,0	4 196,4	4 155,8	4 258,4	4 471,8	4 918,1	52 137,2
3	PPE+PSE		282,0	248,2	284,9	227,7	221,7	192,0	117,7	86,6	181,2	231,2	258,3	290,8	2 622,5
4	VE		250,7	281,8	340,8	328,2	271,6	167,9	255,7	295,2	239,8	219,8	184,5	191,0	3 027,0
5	JE		2 704,5	2 419,7	2 366,2	1 217,1	1 838,3	1 770,8	2 226,4	1 839,6	1 636,2	2 189,1	2 193,3	2 326,6	24 727,6
6	VTE		2,8	1,3	1,7	1,1	1,3	1,1	1,5	1,2	1,5	3,1	2,1	2,6	21,3
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	0,1
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		2,5	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	3,2	3,4	5,1	5,9	5,8	42,9
10	výroba elektřiny KVET		0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	42,2	43,8
11	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	= ř. (12+13+14+15 +16+17+18+19)	556,1	522,4	566,4	528,5	520,8	499,3	487,0	528,7	508,2	542,0	542,5	584,7	6 386,8
12	z toho: PE		394,8	380,4	425,7	444,7	404,8	387,5	343,1	405,1	398,1	398,1	404,7	439,4	4 826,6
13	PPE+PSE		7,4	7,6	7,6	6,6	6,9	5,2	3,8	3,4	5,2	6,0	6,5	7,1	73,2
14	VE		1,3	1,2	1,4	1,3	1,1	0,8	1,0	1,1	1,0	1,0	0,9	1,1	13,1
15	JE		152,6	133,2	131,6	75,9	107,9	105,7	139,0	119,0	103,9	136,8	130,1	136,9	1 472,6
16	VTE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	AOE		0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	1,1
20	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny KVET		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23 +24+26+27)	7 160,0	6 720,1	7 148,1	6 216,1	6 083,4	5 665,4	5 507,3	5 893,6	5 709,6	6 364,7	6 573,3	7 150,1	76 191,7
22	z toho: PE		4 078,7	3 908,6	4 292,5	4 523,1	3 863,6	3 642,3	3 046,9	3 791,3	3 757,7	3 860,3	4 067,0	4 478,7	47 310,6
23	PPE+PSE		274,6	240,7	277,3	221,1	214,8	186,8	113,9	83,2	175,9	225,3	251,8	283,8	2 549,2
24	VE		249,5	280,6	339,5	326,9	270,5	167,1	254,6	294,2	238,8	218,8	183,6	189,9	3 013,9
25	z toho PVE		70,8	50,3	51,7	52,4	36,1	26,7	48,7	61,8	61,8	59,0	58,5	65,8	643,6
26	JE		2 551,9	2 286,5	2 234,5	1 141,2	1 730,3	1 665,1	2 087,4	1 720,6	1 532,3	2 052,3	2 063,1	2 189,6	23 255,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		5,3	3,8	4,3	3,8	4,1	4,1	4,5	4,3	4,8	8,1	7,8	8,1	63,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	39,0	40,5
29	dovoz elektřiny celkem		1 215,4	1 124,6	1 111,5	935,9	779,7	762,1	794,2	667,0	889,4	1 212,6	1 450,7	1 407,7	12 350,7
30	vývoz elektřiny celkem		2 239,6	2 041,8	2 275,0	2 067,4	1 990,4	1 873,7	1 876,9	1 999,0	1 860,8	2 245,9	2 130,1	2 384,1	24 984,7
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-1 024,2	-917,2	-1 163,5	-1 131,5	-1 210,8	-1 111,6	-1 082,8	-1 332,1	-971,3	-1 033,2	-679,4	-976,4	-12 634,0
32	spotřeba na přečerpání v PVE		95,0	67,8	69,4	70,6	50,4	35,1	65,5	82,7	85,3	77,5	78,9	88,9	867,1
33	dodávka bez přečerpání	= ř. (21+31-32)	6 040,8	5 735,1	5 915,2	5 014,0	4 822,2	4 518,7	4 359,1	4 478,8	4 652,9	5 254,0	5 815,0	6 084,7	62 690,6
34	ztráty v sítích		534,0	501,2	501,6	380,7	341,0	308,3	373,0	231,4	336,3	415,6	531,1	572,5	5 026,6
35	tuzemská dodávka netto	= ř. (33-34)	5 506,8	5 233,9	5 413,5	4 633,3	4 481,3	4 210,5	3 986,0	4 247,5	4 316,6	4 838,4	5 284,0	5 512,2	57 664,0
36	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		270,1	251,6	244,9	211,0	154,6	157,0	138,4	188,9	180,4	185,7	239,8	255,8	2 478,1
37	VO celkem	= ř. (38+39+40)	2 954,1	2 699,7	2 930,8	2 873,4	2 833,4	2 696,6	2 397,0	2 825,4	2 680,6	2 854,1	2 869,1	2 821,2	33 435,4
38	z toho: z úrovně vvn		576,7	572,3	651,1	659,6	636,2	620,5	537,9	682,1	625,0	556,0	645,4	665,4	7 428,2
39	z úrovně vn		2 128,4	1 912,1	2 057,7	2 025,8	2 015,6	1 906,3	1 697,8	2 035,8	1 866,3	2 088,2	1 903,7	1 830,4	23 468,2
40	účelová spotřeba		249,0	215,4	222,0	188,1	181,7	169,8	161,2	107,4	189,2	209,9	320,0	325,4	2 539,1
41	MO celkem	= ř. (42+43)	2 377,6	2 350,4	2 307,3	1 619,5	1 543,7	1 391,9	1 516,1	1 315,8	1 541,0	1 876,1	2 254,0	2 524,1	22 617,5
42	z toho : podnikatelé		817,9	790,0	785,1	589,7	555,6	507,0	555,1	509,9	559,6	699,3	724,5	805,3	7 899,0
43	domácnosti		1 559,7	1 560,4	1 522,2	1 029,8	988,1	884,9	961,1	805,9	981,4	1 176,8	1 529,5	1 718,8	14 718,6
44	tuzemská spotřeba netto	= ř. (37+41+36-32)	5 506,8	5 233,9	5 413,5	4 633,3	4 481,3	4 210,5	3 986,0	4 247,5	4 316,7	4 838,4	5 284,0	5 512,2	57 664,0
45	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (44+32+34+11)	6 691,9	6 325,4	6 551,0	5 613,2	5 393,4	5 053,1	4 911,5	5 090,2	5 246,5	5 873,5	6 436,4	6 758,4	69 944,5

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Balance elektřiny leden až prosinec - zdrojová část - podrobně [GWh]

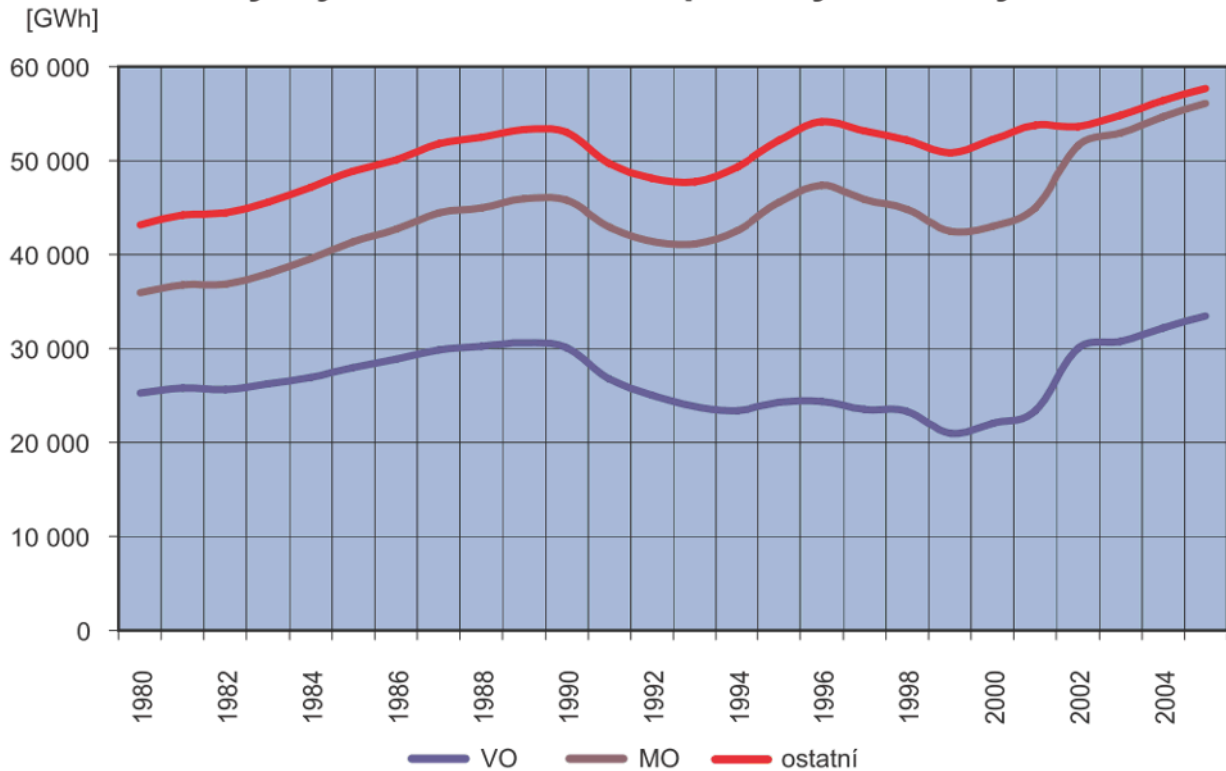
číslo	položka	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec	celkem
1	výroba elektřiny brutto celkem	7 716,1	7 242,6	7 714,5	6 744,7	6 604,2	6 164,7	5 994,3	6 422,3	6 217,8	6 906,8	7 115,8	7 734,8	82 578,5
2	z toho: PE	4 473,5	4 289,0	4 718,2	4 967,8	4 268,4	4 029,8	3 390,0	4 196,4	4 155,8	4 258,4	4 471,8	4 918,1	52 137,2
3	spalováním ČU	568,2	527,7	585,6	588,8	422,0	420,9	305,2	479,4	593,9	554,0	628,7	707,8	6 382,0
4	spalováním HU	3 683,0	3 556,7	3 920,1	4 204,8	3 681,3	3 461,2	2 930,3	3 569,1	3 383,5	3 491,8	3 600,9	3 997,7	43 480,4
5	spalováním biomasy	43,0	37,1	42,3	39,7	42,7	44,2	39,7	40,0	46,7	56,6	67,1	53,2	552,3
6	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	22,9	24,1	28,6	17,6	10,8	10,3	10,5	11,0	20,5	25,8	32,2	22,1	236,4
7	spalováním ZP	43,9	43,4	32,1	23,0	22,5	12,2	10,3	11,0	14,8	30,0	31,9	38,1	313,1
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 ostatních plynů	96,5	82,8	95,1	85,4	83,7	76,3	89,5	82,5	89,2	91,0	99,0	82,9	1 053,9
10	spalováním ostatních pevných paliv	2,6	2,7	2,6	2,3	2,8	2,6	2,8	2,2	5,1	4,4	3,5	2,9	36,5
11	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	12,9	14,2	11,5	5,5	2,3	1,7	1,4	0,9	1,8	3,9	7,3	11,7	75,0
12	bez specifikace paliva	0,6	0,3	0,4	0,8	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	1,0	1,3	1,5	7,6
13	PPE + PSE	282,0	248,2	284,9	227,7	221,7	192,0	117,7	86,6	181,2	231,2	258,3	290,8	2 622,5
14	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
15	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
16	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
17	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,3
18	spalováním ZP	109,0	92,9	109,9	53,2	47,0	40,2	27,5	28,9	40,1	55,1	84,2	96,2	784,0
19	spalováním bioplynu	3,3	3,2	3,3	3,5	3,8	3,6	3,4	4,0	3,9	3,9	3,2	3,5	42,5
20	spalováním ostatních plynů	168,9	151,0	170,6	170,4	170,4	147,8	86,3	53,3	136,6	168,8	167,7	187,2	1 779,1
21	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
22	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	bez specifikace paliva	1,0	1,2	1,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	3,4	3,4	3,8	16,6
24	výroba elektřiny na KVET	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	4,2	43,8
25	VE	250,7	281,8	340,8	328,2	271,6	167,9	255,7	295,2	239,8	219,8	184,5	191,0	3 027,0
26	JE	2 704,5	2 419,7	2 366,2	1 217,1	1 838,3	1 770,8	2 226,4	1 839,6	1 636,2	2 189,1	2 193,3	2 326,6	24 727,6
27	VTE	2,8	1,3	1,7	1,1	1,3	1,1	1,5	1,2	1,5	3,1	2,1	2,6	21,3
28	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	0,1
29	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
30	AOE	2,5	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	3,2	3,4	5,1	5,9	5,8	42,9
31	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem	556,1	522,4	566,4	528,5	520,8	499,3	487,0	528,7	508,2	542,0	542,5	584,7	6 386,8
32	z toho: PE	394,8	380,4	425,7	444,7	404,8	387,5	343,1	405,1	398,1	398,1	404,7	439,4	4 826,6
33	spalováním ČU	41,7	38,0	45,2	46,6	36,8	36,6	28,1	40,8	46,2	43,9	46,9	51,3	502,1
34	spalováním HU	340,7	330,8	368,2	387,4	356,0	340,0	302,5	353,3	339,5	340,6	344,0	375,8	4 178,7
35	spalováním biomasy	3,3	2,5	3,3	2,9	3,1	3,1	3,0	2,6	3,1	2,8	3,7	3,1	36,4
36	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	1,0	1,1	1,1	0,9	0,5	0,6	0,7	0,9	1,0	1,4	1,4	1,0	11,5
37	spalováním ZP	2,8	3,5	2,4	1,6	2,3	1,3	1,4	1,7	1,5	3,0	2,7	3,4	27,4
38	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
39	spalováním ostatních plynů	5,1	4,3	5,2	5,3	5,9	5,8	7,3	5,7	6,4	6,1	5,7	4,5	67,4
40	spalováním ostatních pevných paliv	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,3	0,3	0,2	0,1	1,8
41	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	0,1	0,1	0,2	1,2
42	bez specifikace paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	PPE + PSE	7,4	7,6	7,6	6,6	6,9	5,2	3,8	3,4	5,2	6,0	6,5	7,1	73,2
44	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
45	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
46	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
47	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48	spalováním ZP	4,1	4,2	4,4	3,1	3,3	1,8	1,3	1,4	1,9	2,6	3,3	3,7	35,1
49	spalováním bioplynu	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	1,9
50	spalováním ostatních plynů	3,1	3,1	3,0	3,2	3,4	3,2	2,3	1,8	3,1	3,3	3,1	3,2	35,9
51	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
52	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	bez specifikace paliva	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
54	vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2
55	VE	1,3	1,2	1,4	1,3	1,1	0,8	1,0	1,1	1,0	1,0	0,9	1,1	13,1
56	JE	152,6	133,2	131,6	75,9	107,9	105,7	139,0	119,0	103,9	136,8	130,1	136,9	1 472,6
57	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	0,1
58	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
59	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
60	AOE	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	1,1
61	výroba elektřiny netto celkem	7 160,0	6 720,1	7 148,1	6 216,1	6 083,4	5 665,4	5 507,3	5 893,6	5 709,6	6 364,7	6 573,3	7 150,1	76 191,7
62	z toho: PE	4 078,7	3 908,6	4 292,5	4 523,1	3 863,6	3 642,3	3 046,9	3 791,3	3 757,7	3 860,3	4 067,0	4 478,7	47 310,6
63	spalováním ČU	526,5	489,7	540,4	542,2	385,1	384,3	277,1	438,6	547,7	510,1	581,8	656,5	5 879,9
64	spalováním HU	3 342,4	3 225,9	3 552,0	3 817,4	3 325,3	3 121,2	2 627,8	3 215,7	3 044,0	3 151,2	3 256,9	3 621,9	39 301,6
65	spalováním biomasy	39,7	34,7	39,0	36,8	39,6	41,1	36,7	37,4	43,6	53,8	63,3	50,1	515,9
66	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	21,9	23,0	27,5	16,8	10,3	9,7	9,8	10,0	19,5	24,4	30,8	21,2	224,8
67	spalováním ZP	41,1	40,0	29,7	21,4	20,2	11,0	8,9	9,3	13,3	27,1	29,2	34,7	285,7
68	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
69	spalováním ostatních plynů	91,3	78,5	89,8	80,1	77,7	70,5	82,2	76,8	82,8	84,9	93,3	78,4	986,5
70	spalováním ostatních pevných paliv	2,5	2,6	2,5	2,2	2,7	2,4	2,6	2,1	4,8	4,1	3,3	2,8	34,7
71	spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva	12,7	13,9	11,3	5,4	2,2	1,7	1,4	0,9	1,8	3,8	7,1	11,5	73,7
72	bez specifikace paliva	0,6	0,3	0,4	0,8	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	1,0	1,3	1,5	7,6
73	PPE + PSE	274,6	240,7	277,3	221,1	214,8	186,8	113,9	83,2	175,9	225,3	251,8	283,8	2 549,2
74	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
75	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
76	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
77	spalováním olejů (mazut, nafta, LTO)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2

Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec [GWh]

číslo	položka	vzorec	ČR	ČEPS	výrobci elektřiny		regionální	oprávnění zákazníci	
					PS	DS	PDS	PS	DS
1	výroba elektřiny brutto celkem	= ř. (2+3+4+5+6	82 578,5	0,0	52 969,8	29 421,1	187,6	0,0	0,0
2	z toho: PE	+7+8+9)	52 137,2	0,0	25 222,8	26 914,4	0,0		
3	PPE+PSE		2 622,5	0,0	1 899,7	722,8	0,0		
4	VE		3 027,0	0,0	1 119,7	1 719,7	187,6		
5	JE		24 727,6	0,0	24 727,6	0,0	0,0		
6	VTE		21,3	0,0	0,0	21,3	0,0		
7	SLE		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0		
8	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
9	AOE		42,9	0,0	0,0	42,9	0,0		
10	výroba elektřiny na KVET		43,8	0,0	3,8	40,0	0,0		
11	vlastní spotřeba na výrobu el. celkem	= ř. (12+13+14+15	6 386,8	0,0	3 730,7	2 655,0	1,1	0,0	0,0
12	z toho: PE	+16+17+18+19)	4 826,6	0,0	2 219,2	2 607,4	0,0		
13	PPE+PSE		73,2	0,0	35,0	38,2	0,0		
14	VE		13,1	0,0	3,9	8,1	1,1		
15	JE		1 472,6	0,0	1 472,6	0,0	0,0		
16	VTE		0,1	0,0	0,0	0,1	0,0		
17	SLE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
18	GOE		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
19	AOE		1,1	0,0	0,0	1,1	0,0		
20	vlastní spotřeba na výrobu el. na KVET		3,2	0,0	0,0	3,2	0,0		
21	výroba elektřiny netto celkem	= ř. (1-11) = ř. (22+23	76 191,7	0,0	49 239,0	26 766,1	186,5	0,0	0,0
22	z toho: PE	+24+26+27)	47 310,6	0,0	23 003,6	24 307,0	0,0	0,0	0,0
23	PPE+PSE		2 549,2	0,0	1 864,7	684,6	0,0	0,0	0,0
24	VE		3 013,9	0,0	1 115,8	1 711,5	186,5	0,0	0,0
25	z toho PVE		643,6	0,0	579,9	63,7	0,0		
26	JE		23 255,0	0,0	23 255,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE)		63,0	0,0	0,0	63,0	0,0	0,0	0,0
28	výroba elektřiny netto na KVET		40,5	0,0	3,8	36,7	0,0	0,0	0,0
29	dovoz elektřiny celkem		12 350,7	11 134,1	0,0	237,4	595,0		384,3
30	vývoz elektřiny celkem		24 984,7	24 404,7	0,0	0,0	580,1		
31	saldo ES ČR celkem	= ř. (29-30)	-12 634,0	-13 270,6	0,0	237,4	14,9	0,0	384,3
32	opatřeno		154 776,6	51 078,0	1 320,2	-160,5	63 743,4	0,0	38 795,3
33	dočteno		154 776,6	36 975,1	49 534,8	22 790,4	45 091,9		384,3
34	spotřeba na přečerpání v PVE		867,1	0,0	782,5	84,4	0,2		
35	dočteno bez přečerpání	= ř. (21+31-34+32-33)	62 690,6	832,4	241,9	3 968,2	18 852,8	0,0	38 795,3
36	ztráty v sítích		5 026,6	832,4	1,4	146,3	4 046,5		
37	tuzemská dočteno netto	= ř. (35-36)	57 664,0	0,0	240,5	3 821,9	14 806,3	0,0	38 795,3
38	ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾		2 478,1	0,0	1 019,5	1 366,5	92,1		
39	VO celkem	= ř. (40+41+42)	33 435,4	0,0	3,5	2 535,6	0,0	0,0	30 896,4
40	z toho: z úrovně vvn		7 428,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 428,2
41	z úrovně vn		23 468,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 468,2
42	účelová spotřeba		2 539,1	0,0	3,5	2 535,6	0,0		
43	MO celkem	= ř. (44+45)	22 617,5	0,0	0,0	4,1	14 714,4	0,0	7 899,0
44	z toho : podnikatelé		7 899,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 899,0
45	domácnosti		14 718,6	0,0	0,0	4,1	14 714,4		
46	tuzemská spotřeba netto	= ř. (39+43+38-34)	57 664,0	0,0	240,5	3 821,9	14 806,3	0,0	38 795,3
47	tuzemská spotřeba brutto	= ř. (46+34+36+11)	69 944,5	832,4	4 755,1	6 707,5	18 854,1	0,0	38 795,3

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny

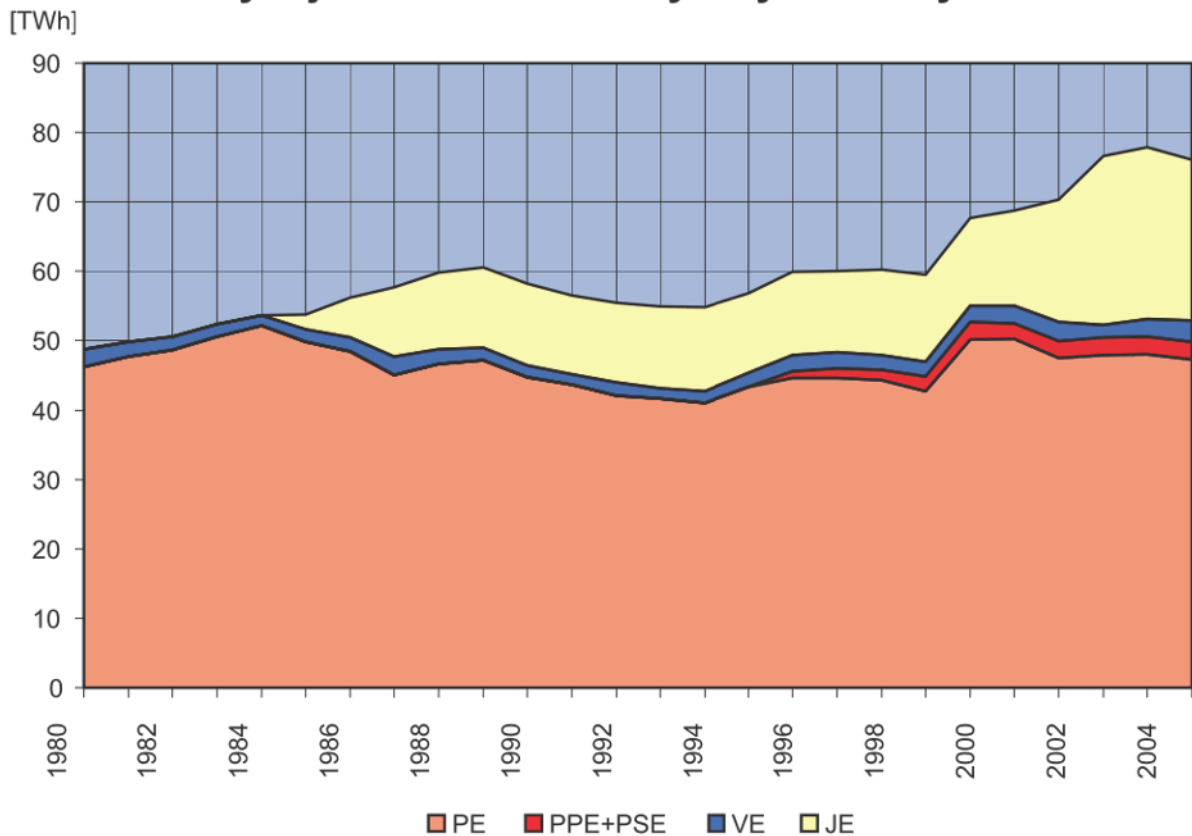


Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO

Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

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

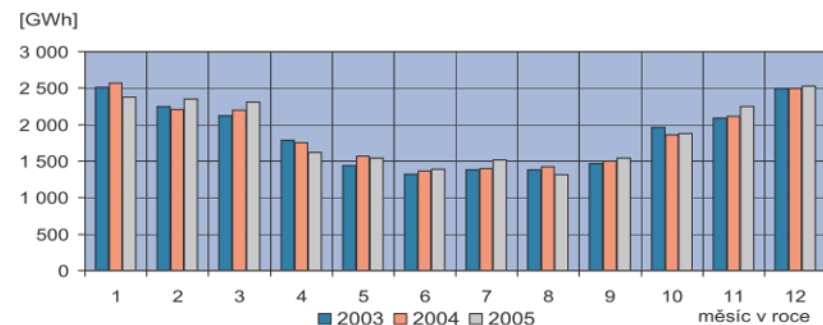
Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



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

Vývoj dodávky malooběratelům

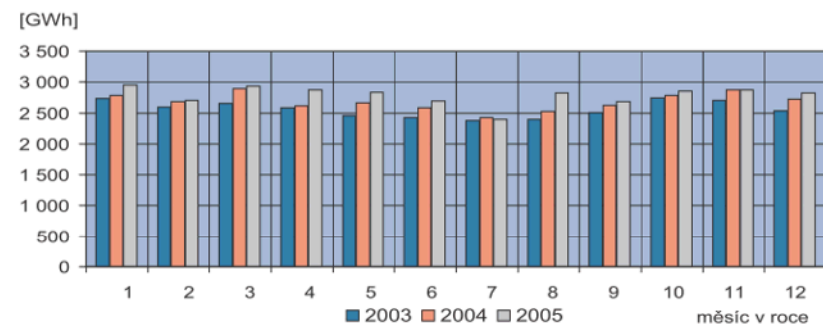
Měsíc	2001 [GWh]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]
1	2 330,0	2 449,7	105,1	2 512,6	102,6	2 574,1	102,4	2 377,6	92,4
2	2 119,4	1 964,9	92,7	2 248,4	114,4	2 208,7	98,2	2 350,4	106,4
3	2 151,4	2 091,1	97,2	2 123,7	101,6	2 200,0	103,6	2 307,3	104,9
4	1 787,3	1 772,6	99,2	1 785,7	100,7	1 750,2	98,0	1 619,5	92,5
5	1 346,9	1 410,6	104,7	1 436,9	101,9	1 571,5	109,4	1 543,7	98,2
6	1 349,2	1 343,4	99,6	1 327,2	98,8	1 363,2	102,7	1 391,9	102,1
7	1 329,3	1 322,6	99,5	1 385,9	104,8	1 402,3	101,2	1 516,1	108,1
8	1 328,2	1 374,0	103,4	1 382,8	100,6	1 423,0	102,9	1 315,8	92,5
9	1 561,2	1 476,2	94,6	1 464,5	99,2	1 497,9	102,3	1 541,0	102,9
10	1 654,1	1 871,2	113,1	1 959,8	104,7	1 858,5	94,8	1 876,1	100,9
11	2 127,1	2 046,9	96,2	2 088,0	102,0	2 112,3	101,2	2 254,0	106,7
12	2 489,3	2 449,6	98,4	2 491,4	101,7	2 490,9	100,0	2 524,1	101,3
Celkem	21 573,5	21 572,7	100,0	22 206,8	102,9	22 452,4	101,1	22 617,5	100,7



Vývoj dodávky velkooběratelům

Měsíc	2001 [GWh]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]
1	2 828,9	2 723,8	96,3	2 737,5	100,5	2 788,9	101,9	2 954,1	105,9
2	2 450,2	2 395,7	97,8	2 595,6	108,3	2 682,8	103,4	2 699,7	100,6
3	2 738,1	2 631,5	96,1	2 654,3	100,9	2 891,1	108,9	2 930,8	101,4
4	2 593,4	2 512,8	96,9	2 580,8	102,7	2 617,4	101,4	2 873,4	109,8
5	2 520,0	2 482,5	98,5	2 459,2	99,1	2 664,7	108,4	2 833,4	106,3
6	2 423,4	2 360,3	97,4	2 425,9	102,8	2 588,2	106,7	2 696,6	104,2
7	2 244,7	2 343,3	104,4	2 373,4	101,3	2 421,8	102,0	2 397,0	99,0
8	2 408,5	2 301,5	95,6	2 400,9	104,3	2 525,6	105,2	2 825,4	111,9
9	2 400,5	2 477,7	103,2	2 508,4	101,2	2 620,9	104,5	2 680,6	102,3
10	2 691,7	2 644,5	98,2	2 742,9	103,7	2 784,6	101,5	2 854,1	102,5
11	2 752,1	2 642,9	96,0	2 707,8	102,5	2 873,3	106,1	2 869,1	99,9
12	2 503,1	2 519,4	100,7	2 537,3	100,7	2 727,7	107,5	2 821,2	103,4
Celkem	30 554,6	30 035,9	98,3	30 724,0	102,3	32 187,0	104,8	33 435,4	103,9

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

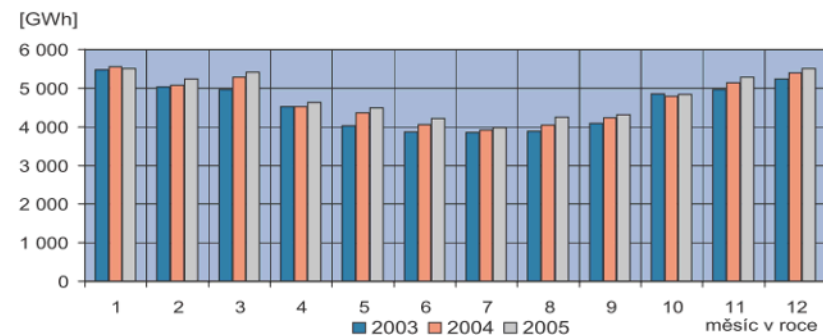


Pozn.: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metodiky).

Tuzemská spotřeba elektřiny netto

Měsíc	2001 [GWh]	2002 [GWh]	02/01 [%]	2003 [GWh]	03/02 [%]	2004 [GWh]	04/03 [%]	2005 [GWh]	05/04 [%]
1	5 327,8	5 383,8	101,1	5 472,6	101,7	5 559,8	101,6	5 506,8	99,0
2	4 718,5	4 556,3	96,6	5 033,4	110,5	5 072,2	100,8	5 233,9	103,2
3	5 064,7	4 869,6	96,1	4 965,6	102,0	5 287,2	106,5	5 413,5	102,4
4	4 514,5	4 437,6	98,3	4 526,2	102,0	4 514,9	99,8	4 633,3	102,6
5	3 986,1	4 017,5	100,8	4 018,7	100,0	4 359,5	108,5	4 481,3	102,8
6	3 882,2	3 833,2	98,7	3 874,0	101,1	4 064,0	104,9	4 210,5	103,6
7	3 667,3	3 781,3	103,1	3 850,6	101,8	3 914,4	101,7	3 986,0	101,8
8	3 844,4	3 800,2	98,9	3 888,4	102,3	4 040,8	103,9	4 247,5	105,1
9	4 088,4	4 073,3	99,6	4 096,3	100,6	4 238,7	103,5	4 316,7	101,8
10	4 464,0	4 715,1	105,6	4 856,3	103,0	4 795,5	98,7	4 838,4	100,9
11	5 035,3	4 888,6	97,1	4 969,7	101,7	5 146,2	103,6	5 284,0	102,7
12	5 181,9	5 224,0	100,8	5 229,5	100,1	5 397,9	103,2	5 512,2	102,1
Celkem	53 775,1	53 580,6	99,6	54 781,3	102,2	56 391,1	102,9	57 664,1	102,3

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	2004	2 788,93	2 682,80	2 891,14	2 617,43	2 664,68	2 588,15	2 421,79	2 525,56	2 620,94	2 784,62	2 873,25	2 727,70	32 187,00	32 187,00
	2005	2 954,11	2 699,70	2 930,82	2 873,42	2 833,36	2 696,63	2 396,97	2 825,42	2 680,57	2 854,11	2 869,08	2 821,23		33 435,43
	2005/2004	105,92	100,63	101,37	109,78	106,33	104,19	98,98	111,87	102,28	102,50	99,85	103,43		103,88
VO z vn	2004	533,97	568,34	611,06	598,67	627,07	600,46	588,00	579,88	607,42	629,35	615,36	576,26	7 135,83	7 135,83
	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
	2005/2004	108,01	100,69	106,56	110,17	101,45	103,34	91,48	117,64	102,89	88,34	104,88	115,47		104,10
VO z vn	2004	1 999,54	1 881,66	2 042,09	1 789,55	1 804,88	1 782,08	1 680,51	1 778,62	1 816,15	1 932,47	2 028,19	1 909,60	22 445,33	22 445,33
	2005	2 128,41	1 912,05	2 057,70	2 025,78	2 015,56	1 906,30	1 697,85	2 035,84	1 866,34	2 088,20	1 903,68	1 830,45		23 468,17
	2005/2004	106,45	101,62	100,76	113,20	111,67	106,97	101,03	114,46	102,76	108,06	93,86	95,86		104,56
účelová spotřeba	2004	255,43	232,81	238,00	229,21	232,73	205,62	153,27	167,06	197,36	222,81	229,71	241,84	2 605,84	2 605,84
	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
	2005/2004	97,47	92,51	93,27	82,04	78,05	82,59	105,20	64,31	95,88	94,22	139,31	134,54		97,44
MO	2004	2 574,11	2 208,70	2 199,98	1 750,15	1 571,48	1 363,15	1 402,29	1 423,01	1 497,86	1 858,51	2 112,27	2 490,87	22 452,38	22 452,38
	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
	2005/2004	92,37	106,42	104,88	92,53	98,23	102,11	108,12	92,47	102,88	100,95	106,71	101,33		100,74
MO podnikatelé	2004	849,43	746,66	753,45	598,56	565,25	509,38	528,23	527,71	543,98	706,16	734,29	863,88	7 927,00	7 927,00
	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
	2005/2004	96,29	105,80	104,19	98,52	98,29	99,53	105,08	96,63	102,88	99,03	98,66	93,22		99,65
MO domácnosti	2004	1 724,68	1 462,04	1 446,52	1 151,59	1 006,23	853,77	874,06	895,30	953,88	1 152,34	1 377,98	1 626,98	14 525,38	14 525,38
	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		14 718,56
	2005/2004	90,44	106,73	105,23	89,42	98,19	103,65	109,95	90,02	102,88	102,12	111,00	105,64		101,33

Poznámka: V roce 2004 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		Průmysl	Energetika	Doprava	Stavebnictví	Zemědělství	Domácnosti	Služby	Ostatní	Celkem
značení	OBLAST / kraj									
		[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
CZ01	PRAHA	524,6	485,5	876,4	152,4	10,7	1 467,5	2 008,1	460,8	5 986,0
CZ011	Hlavní město Praha	524,6	485,5	876,4	152,4	10,7	1 467,5	2 008,1	460,8	5 986,0
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	3 843,1	1 201,9	258,9	44,0	152,9	2 382,8	490,1	1 558,4	9 932,0
CZ021	Středočeský kraj	3 843,1	1 201,9	258,9	44,0	152,9	2 382,8	490,1	1 558,4	9 932,0
CZ03	JIHOZÁPAD	1 745,2	1 010,4	147,2	37,7	156,8	1 214,6	566,7	570,1	5 448,9
CZ031	Jihočeský kraj	617,2	784,6	34,4	6,7	69,0	382,6	259,7	2,5	2 156,9
CZ032	Plzeňský kraj	1 128,0	225,8	112,8	31,0	87,8	832,0	307,0	567,6	3 292,0
CZ04	SEVEROZÁPAD	5 689,4	2 481,8	204,1	46,4	48,4	1 381,3	470,8	1 060,4	11 382,6
CZ041	Karlovarský kraj	1 627,4	518,2	26,9	3,0	19,9	376,6	164,0	292,8	3 028,8
CZ042	Ústecký kraj	4 062,0	1 963,6	177,2	43,4	28,5	1 004,7	306,8	767,6	8 353,8
CZ05	SEVEROVÝCHOD	2 729,7	748,2	86,9	66,3	247,2	2 759,7	1 228,4	1 349,8	9 216,3
CZ051	Liberecký kraj	888,6	54,7	14,4	8,3	21,0	729,8	226,5	523,6	2 467,0
CZ052	Královéhradecký kraj	1 136,7	121,3	18,6	18,3	74,4	1 129,9	605,2	491,1	3 595,4
CZ053	Pardubický kraj	704,4	572,2	53,8	39,8	151,8	900,0	396,7	335,1	3 153,8
CZ06	JIHOVÝCHOD	3 147,1	3 018,5	362,0	119,4	479,3	2 340,7	1 444,7	285,1	11 196,9
CZ061	Kraj Vysočina	1 148,1	1 603,0	57,7	16,1	207,0	727,5	344,4	52,8	4 156,7
CZ062	Jihomoravský kraj	1 999,0	1 415,5	304,2	103,3	272,3	1 613,1	1 100,3	232,3	7 040,2
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	2 189,3	1 179,1	151,4	45,2	284,6	1 792,8	725,1	535,8	6 903,3
CZ071	Olomoucký kraj	1 134,4	813,1	61,7	29,9	117,1	949,1	360,3	330,6	3 796,2
CZ072	Zlínský kraj	1 054,9	366,0	89,7	15,4	167,5	843,6	364,8	205,2	3 107,1
CZ08	OSTRAVSKO	4 616,0	2 094,6	352,3	33,6	70,2	1 607,4	581,1	523,4	9 878,6
CZ081	Moravskoslezský kraj	4 616,0	2 094,6	352,3	33,6	70,2	1 607,4	581,1	523,4	9 878,6
CZ	Česká republika	24 484,5	12 220,0	2 439,2	545,1	1 450,1	14 946,8	7 515,1	6 343,8	69 944,5

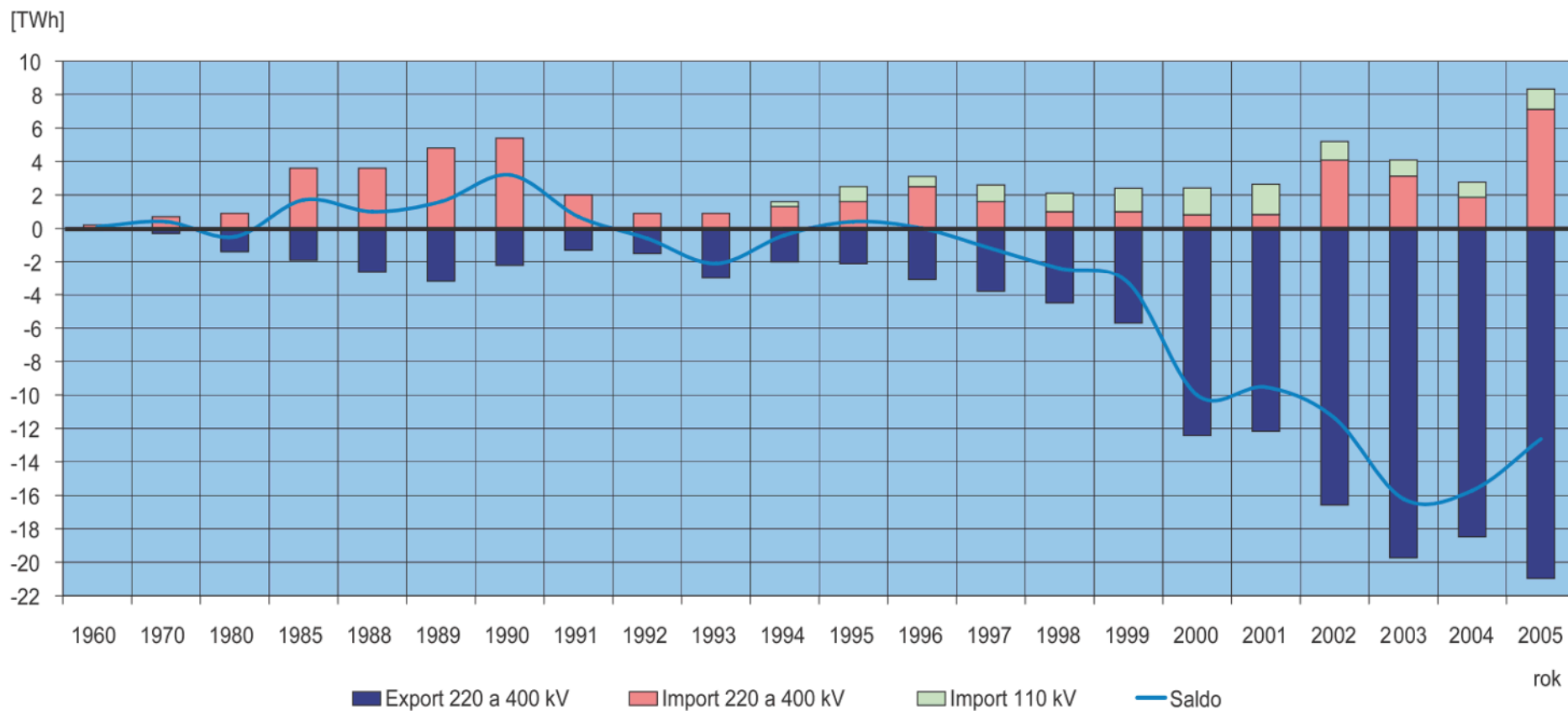
Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR v krajském uspořádání

KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[GWh]
CZ01	PRAHA	228,4	0,0	19,2	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	313,2
CZ011	Hlavní město Praha	228,4	0,0	19,2	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	313,2
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	7 610,0	0,0	1 342,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	8 986,1
CZ021	Středočeský kraj	7 610,0	0,0	1 342,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	8 986,1
CZ03	JIHOZÁPAD	1 695,4	0,0	323,4	22,1	10 983,8	0,0	0,0	0,0	2,1	13 026,7
CZ031	Jihočeský kraj	580,7	0,0	260,0	8,3	10 983,8	0,0	0,0	0,0	0,3	11 833,1
CZ032	Plzeňský kraj	1 114,7	0,0	63,4	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1 193,6
CZ04	SEVEROZÁPAD	28 732,4	1 903,4	238,0	78,8	0,0	12,4	0,0	0,0	4,2	30 969,2
CZ041	Karlovarský kraj	3 042,0	1 899,7	14,8	24,6	0,0	0,1	0,0	0,0	1,8	4 983,0
CZ042	Ústecký kraj	25 690,4	3,7	223,2	54,2	0,0	12,3	0,0	0,0	2,4	25 986,2
CZ05	SEVEROVÝCHOD	5 811,7	37,3	243,2	38,0	0,0	5,2	0,0	0,0	4,7	6 140,1
CZ051	Liberecký kraj	57,7	0,0	70,4	23,4	0,0	4,9	0,0	0,0	1,1	157,5
CZ052	Královéhradecký kraj	601,7	37,3	100,7	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	750,2
CZ053	Pardubický kraj	5 152,2	0,0	72,1	4,9	0,0	0,3	0,0	0,0	2,9	5 232,4
CZ06	JIHOVÝCHOD	477,7	263,7	455,4	93,4	13 743,8	0,3	0,0	0,0	1,4	15 035,7
CZ061	Kraj Vysočina	23,6	0,0	378,1	69,4	13 743,8	0,0	0,0	0,0	0,8	14 215,7
CZ062	Jihomoravský kraj	454,2	263,7	77,3	23,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,6	820,0
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	862,3	0,0	357,8	87,1	0,0	3,3	0,0	0,0	3,5	1 314,1
CZ071	Olomoucký kraj	342,7	0,0	337,6	39,9	0,0	3,3	0,0	0,0	3,5	727,1
CZ072	Zlínský kraj	519,6	0,0	20,2	47,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	587,0
CZ08	OSTRAVSKO	6 719,3	0,0	48,0	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	6 793,4
CZ081	Moravskoslezský kraj	6 719,3	0,0	48,0	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	6 793,4
CZ	Česká republika	52 137,2	2 204,4	3 027,0	418,1	24 727,6	21,3	0,1	0,0	42,9	82 578,5

Export a import elektřiny [TWh]

(fakturované hodnoty)

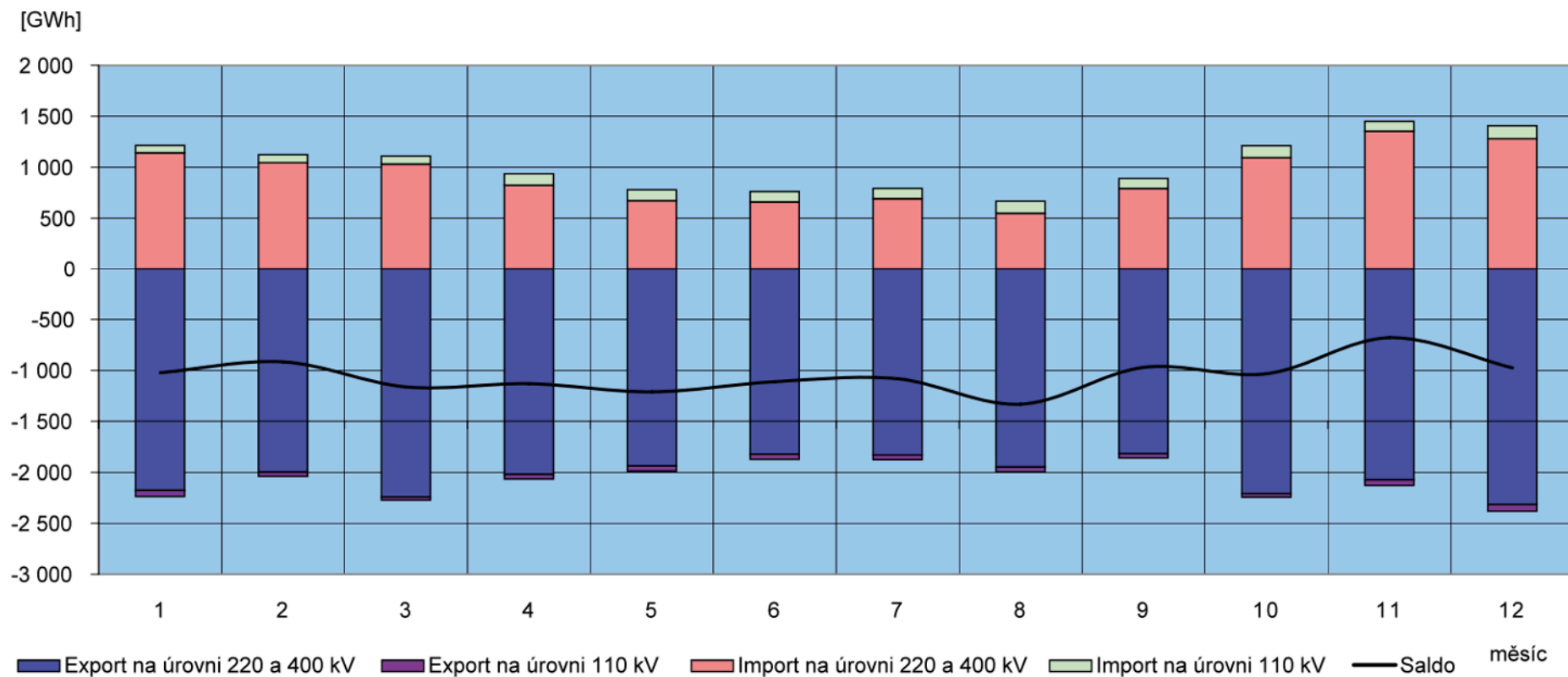
	1960	1970	1980	1985	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Export 220 a 400 kV	-0,1	-0,3	-1,4	-1,9	-2,6	-3,2	-2,2	-1,3	-1,5	-3,0	-2,0	-2,1	-3,1	-3,8	-4,5	-5,7	-12,4	-12,2	-16,6	-19,7	-18,5	-21,0
Import 220 a 400 kV	0,2	0,7	0,9	3,6	3,6	4,8	5,4	2,0	0,9	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
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
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



Export a import elektřiny [GWh]

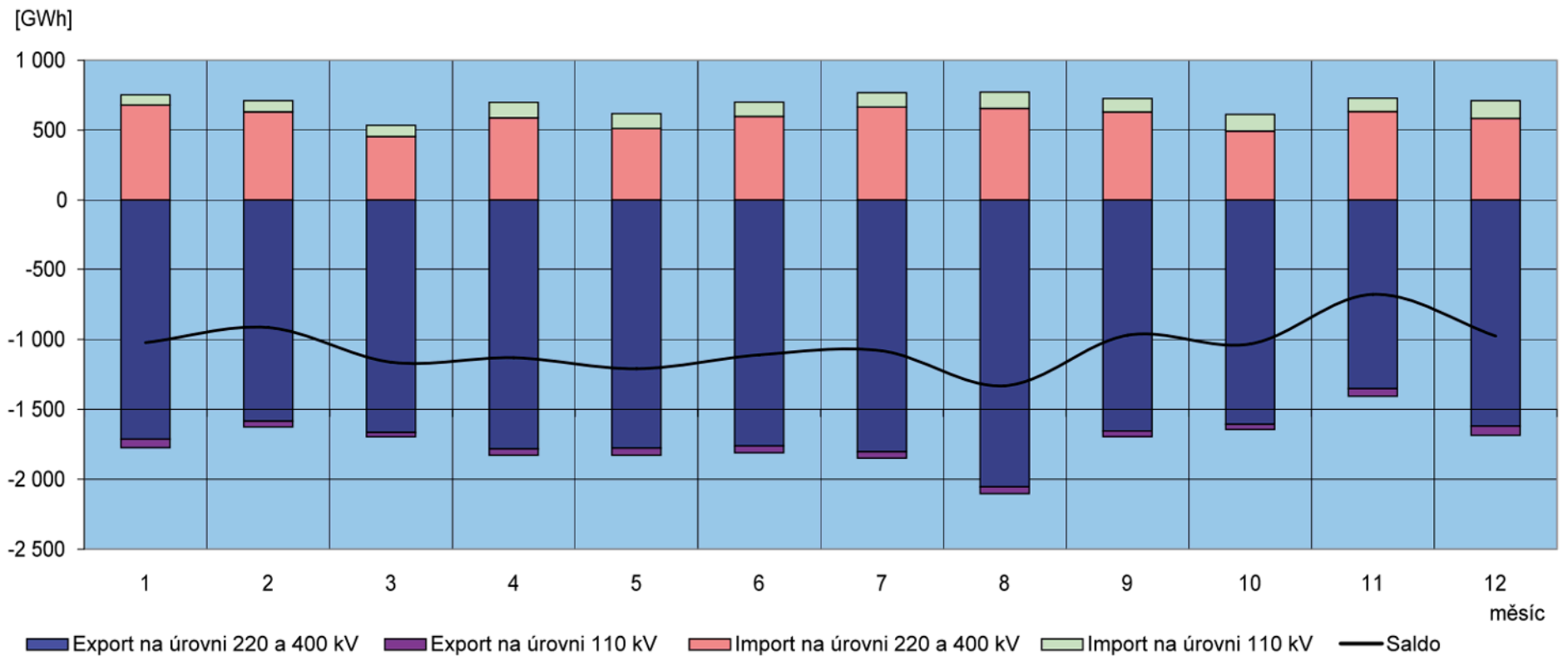
(naměřené hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-2 176,7	-1 999,7	-2 243,2	-2 021,5	-1 938,7	-1 824,6	-1 831,1	-1 949,5	-1 818,5	-2 208,1	-2 074,7	-2 318,3	-24 404,7
Export na úrovni 110 kV	-62,9	-42,1	-31,8	-45,9	-51,7	-49,1	-45,8	-49,5	-42,2	-37,7	-55,4	-65,8	-580,1
Import na úrovni 220 a 400 kV	1 142,3	1 043,9	1 031,1	824,6	671,9	659,3	691,5	549,0	792,9	1 093,2	1 354,8	1 279,5	11 134,1
Import na úrovni 110 kV	73,1	80,7	80,4	111,3	107,8	102,8	102,6	117,9	96,6	119,4	95,8	128,2	1 216,7
Saldo	-1 024,2	-917,2	-1 163,5	-1 131,5	-1 210,8	-1 111,6	-1 082,8	-1 332,1	-971,3	-1 033,2	-679,4	-976,4	-12 634,0



Export a import elektřiny [GWh] (fakturované hodnoty)

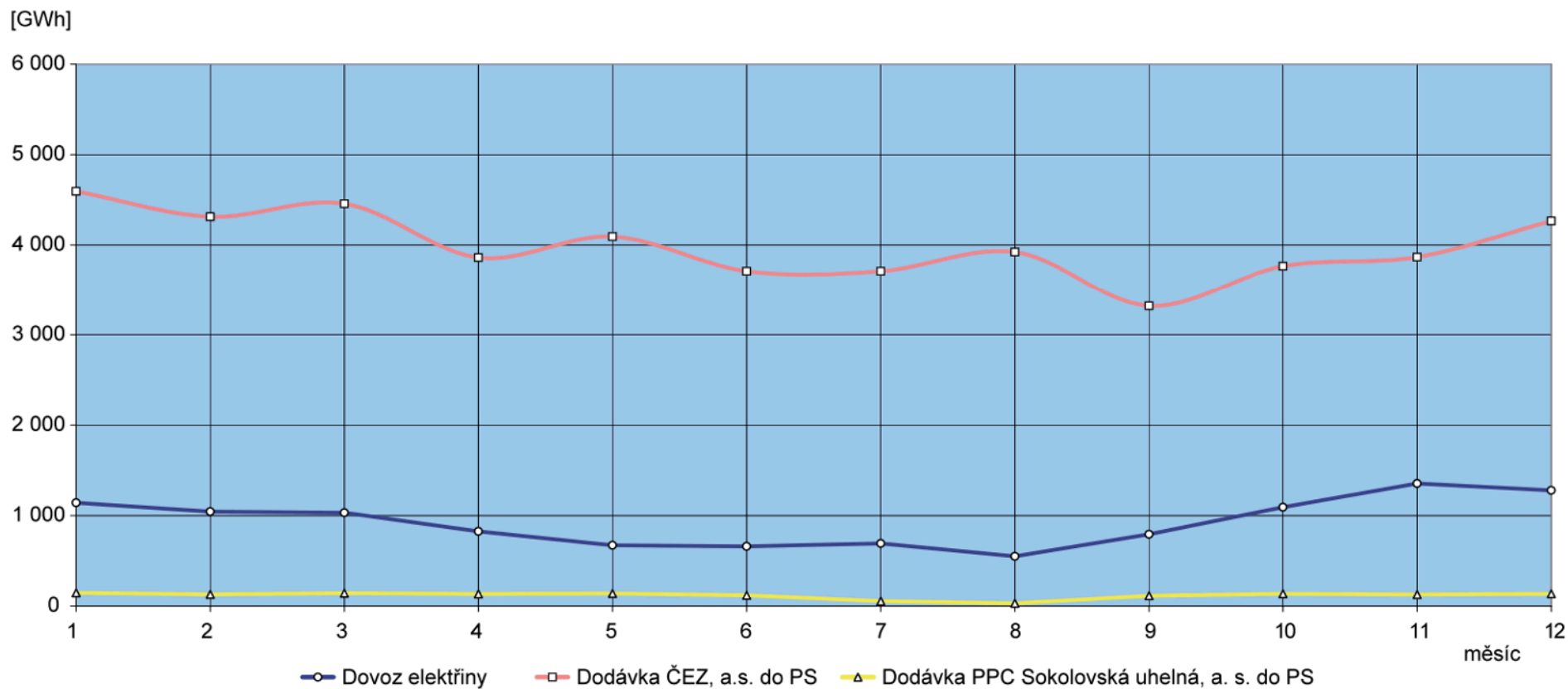
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Export na úrovni 220 a 400 kV	-1 713,3	-1 585,8	-1 665,6	-1 784,4	-1 777,9	-1 762,7	-1 803,9	-2 055,0	-1 654,8	-1 608,1	-1 352,4	-1 621,4	-20 385,3
Export na úrovni 110 kV	-62,9	-42,1	-31,8	-45,9	-51,7	-49,1	-45,8	-49,5	-42,2	-37,7	-55,4	-65,8	-580,1
Import na úrovni 220 a 400 kV	678,9	630,0	453,5	587,6	511,1	597,4	664,3	654,5	629,1	493,2	632,6	582,5	7 114,8
Import na úrovni 110 kV	73,1	80,7	80,4	111,3	107,8	102,8	102,6	117,9	96,6	119,4	95,8	128,2	1 216,7
Saldo	-1 024,2	-917,2	-1 163,5	-1 131,5	-1 210,8	-1 111,6	-1 082,8	-1 332,1	-971,3	-1 033,2	-679,4	-976,4	-12 634,0



Elektřina protéká přes PS [GWh]

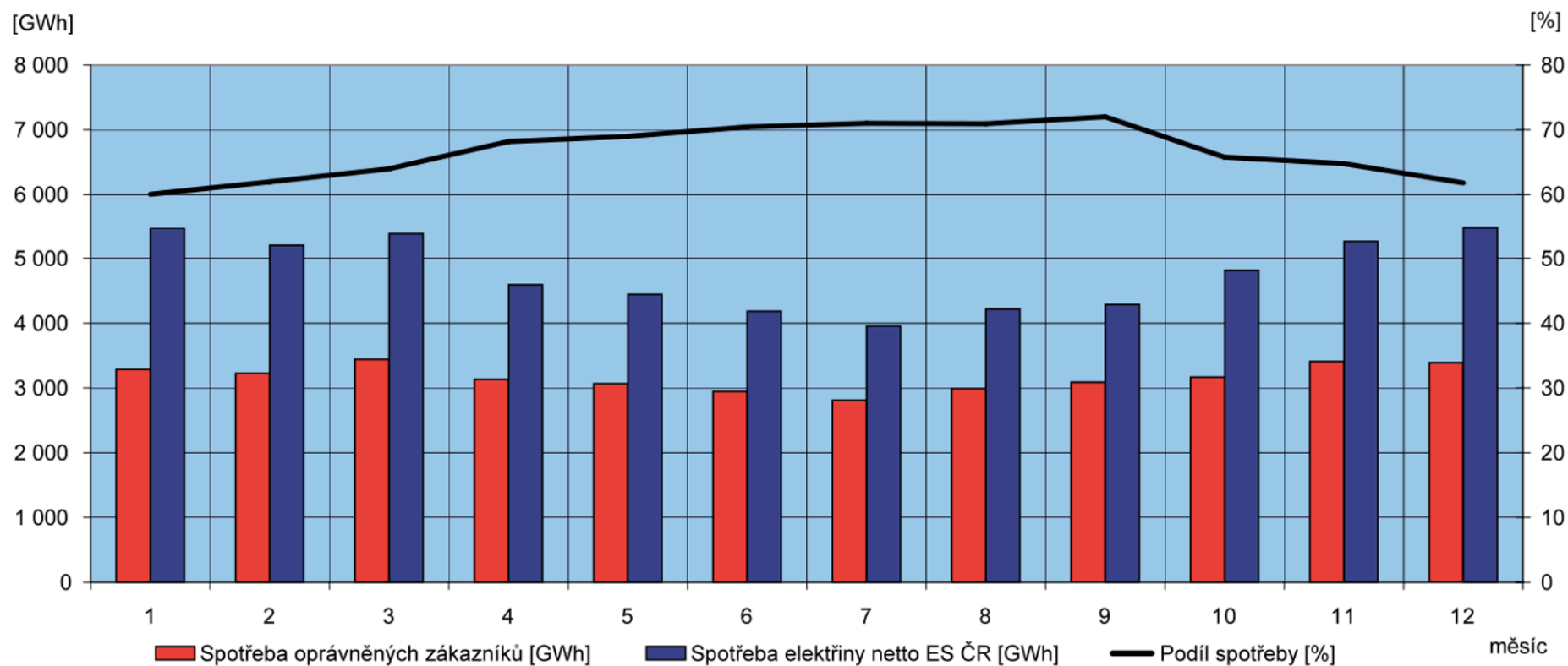
(naměřené hodnoty)

	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	rok
Dovoz elektřiny	1 142,32	1 043,91	1 031,10	824,65	671,86	659,32	691,51	549,03	792,86	1 093,23	1 354,85	1 279,45	11 134,08
Dodávka ČEZ, a.s. do PS	4 593,97	4 314,18	4 457,96	3 862,39	4 093,13	3 710,00	3 710,30	3 922,15	3 319,78	3 765,82	3 866,24	4 265,33	47 881,22
Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a. s. do PS	145,48	128,68	141,62	134,24	139,53	118,22	53,81	30,11	113,40	135,85	127,34	135,84	1 404,13
Suma	5 881,77	5 486,76	5 630,68	4 821,28	4 904,52	4 487,54	4 455,62	4 501,28	4 226,04	4 994,90	5 348,42	5 680,62	60 419,43



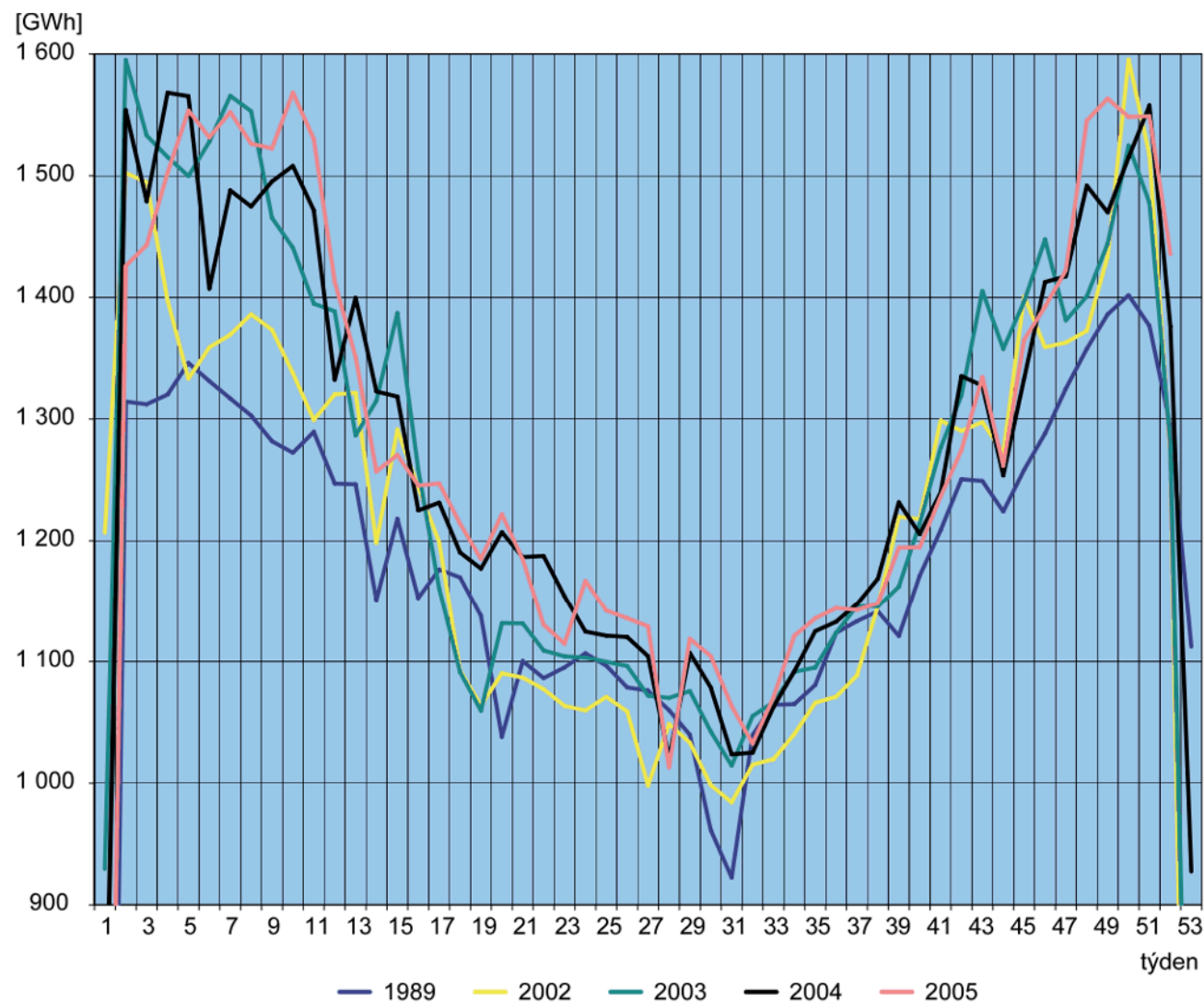
Podíl spotřeby elektřiny oprávněných zákazníků na celkové spotřebě elektřiny netto ES ČR

Měsíc	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	suma
Spotřeba oprávněných zákazníků [GWh]	3 286,0	3 224,6	3 441,3	3 133,3	3 066,1	2 945,6	2 809,3	2 991,6	3 088,7	3 167,6	3 408,9	3 389,7	37 952,7
Spotřeba elektřiny netto ES ČR [GWh]	5 472,3	5 205,0	5 380,6	4 594,7	4 445,1	4 182,8	3 957,1	4 218,0	4 290,2	4 816,4	5 263,8	5 486,5	57 312,5
Podíl spotřeby [%]	60,0	62,0	64,0	68,2	69,0	70,4	71,0	70,9	72,0	65,8	64,8	61,8	66,2



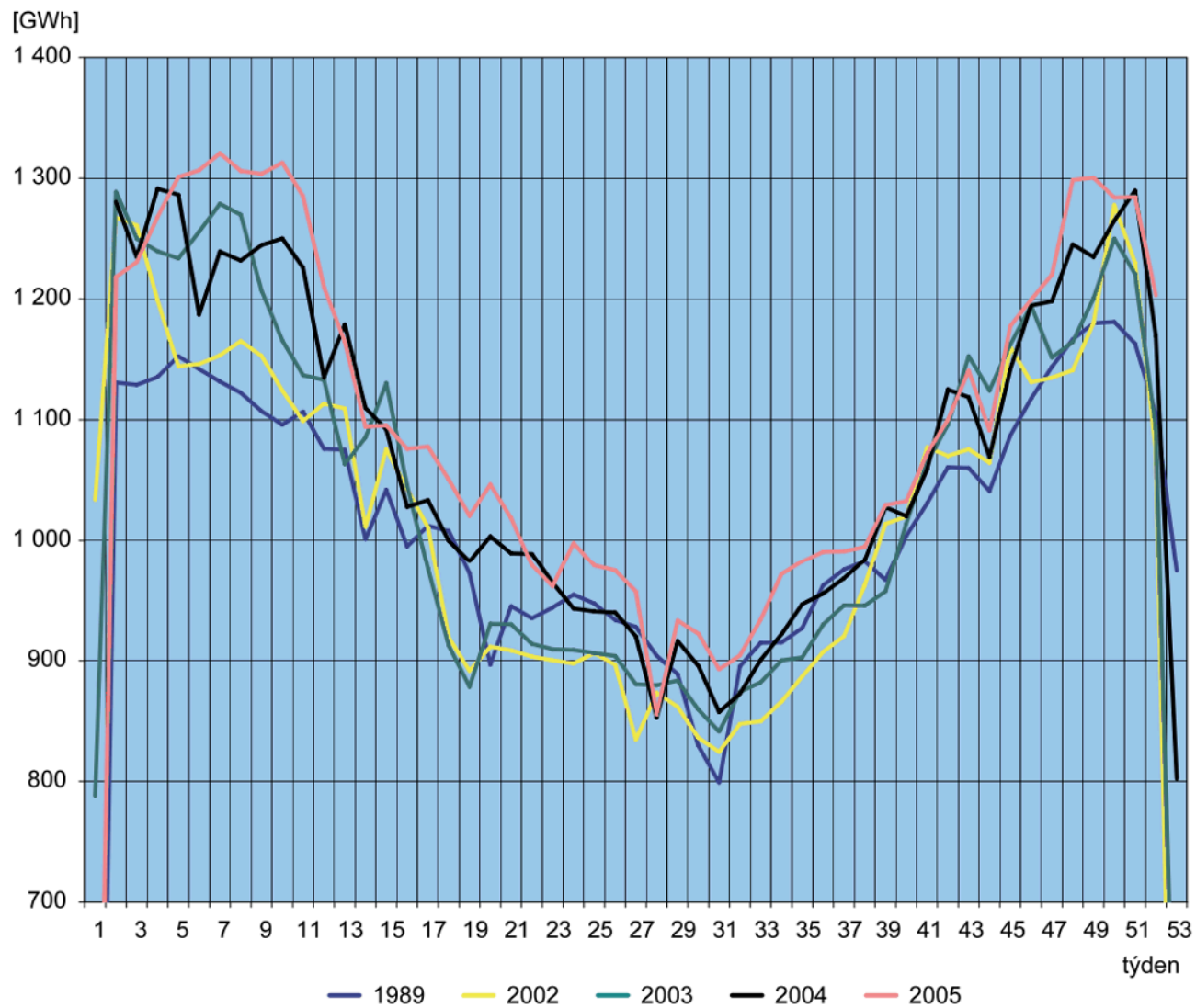
Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR

týden	1989	2002	2003	2004	2005	05/04
1	135	1 207	929	733	329	44,9
2	1 314	1 502	1 595	1 554	1 426	91,8
3	1 312	1 495	1 533	1 479	1 443	97,6
4	1 320	1 397	1 515	1 568	1 502	95,8
5	1 346	1 333	1 500	1 565	1 554	99,2
6	1 331	1 359	1 528	1 407	1 532	108,8
7	1 317	1 369	1 566	1 488	1 552	104,3
8	1 303	1 386	1 553	1 475	1 526	103,5
9	1 282	1 373	1 465	1 495	1 523	101,8
10	1 272	1 338	1 441	1 508	1 568	104,0
11	1 289	1 299	1 395	1 471	1 530	104,0
12	1 247	1 320	1 389	1 332	1 413	106,1
13	1 246	1 322	1 287	1 400	1 351	96,5
14	1 151	1 198	1 315	1 323	1 257	95,0
15	1 218	1 291	1 387	1 318	1 271	96,4
16	1 153	1 244	1 259	1 225	1 245	101,7
17	1 176	1 199	1 161	1 231	1 247	101,3
18	1 170	1 093	1 091	1 190	1 214	102,0
19	1 138	1 064	1 060	1 177	1 185	100,7
20	1 038	1 090	1 132	1 207	1 222	101,2
21	1 100	1 087	1 131	1 186	1 185	99,9
22	1 086	1 077	1 109	1 187	1 130	95,2
23	1 095	1 064	1 104	1 154	1 115	96,6
24	1 107	1 060	1 103	1 125	1 167	103,8
25	1 097	1 071	1 100	1 121	1 142	101,9
26	1 079	1 059	1 096	1 120	1 136	101,4
27	1 076	998	1 072	1 104	1 129	102,2
28	1 060	1 049	1 070	1 021	1 013	99,3
29	1 040	1 033	1 076	1 107	1 119	101,0
30	962	998	1 043	1 079	1 104	102,4
31	922	984	1 014	1 024	1 063	103,9
32	1 040	1 015	1 055	1 025	1 033	100,7
33	1 064	1 020	1 067	1 063	1 070	100,7
34	1 065	1 040	1 092	1 092	1 121	102,7
35	1 081	1 066	1 095	1 125	1 136	100,9
36	1 124	1 071	1 124	1 133	1 144	101,0
37	1 133	1 089	1 146	1 148	1 143	99,6
38	1 141	1 146	1 146	1 169	1 148	98,2
39	1 121	1 220	1 162	1 232	1 194	97,0
40	1 171	1 218	1 214	1 205	1 195	99,1
41	1 208	1 299	1 276	1 239	1 236	99,7
42	1 251	1 290	1 319	1 335	1 274	95,4
43	1 249	1 298	1 405	1 327	1 334	100,5
44	1 224	1 272	1 358	1 254	1 261	100,6
45	1 258	1 401	1 397	1 333	1 365	102,4
46	1 288	1 359	1 448	1 413	1 392	98,6
47	1 325	1 363	1 381	1 417	1 422	100,4
48	1 358	1 373	1 401	1 492	1 545	103,6
49	1 386	1 434	1 444	1 470	1 563	106,4
50	1 402	1 595	1 525	1 515	1 548	102,2
51	1 376	1 517	1 478	1 558	1 549	99,4
52	1 294	1 271	1 279	1 376	1 436	104,3
53	1 112	358	551	927		
rok	62 055	64 073	66 380	67 224	66 304	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)

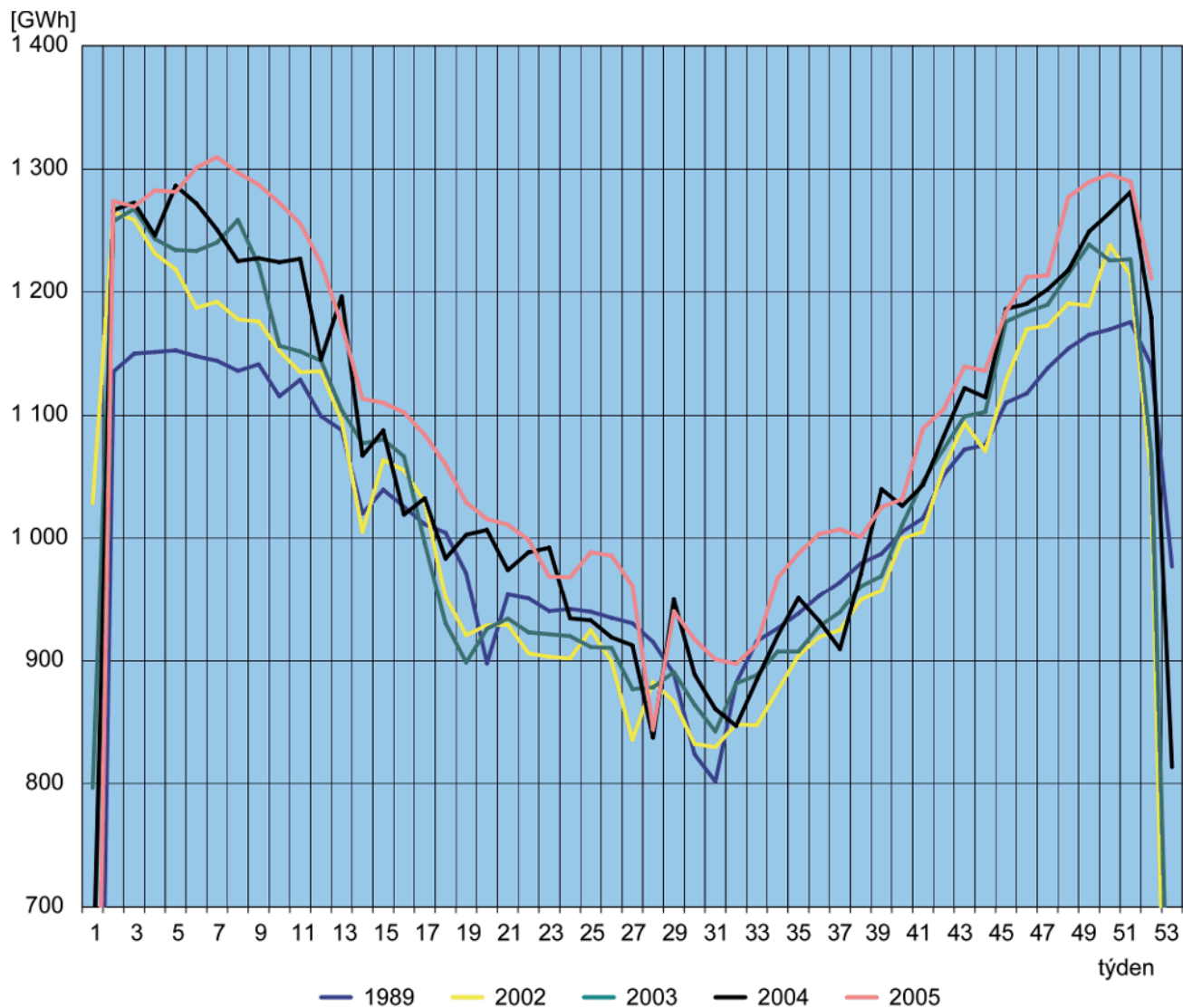
týden	1989	2002	2003	2004	2005	2005/2004
1	121	1 034	788	632	293	46,4
2	1 131	1 268	1 289	1 280	1 218	95,1
3	1 129	1 261	1 250	1 235	1 231	99,7
4	1 135	1 199	1 240	1 291	1 268	98,2
5	1 153	1 144	1 234	1 286	1 301	101,1
6	1 142	1 146	1 256	1 187	1 307	110,1
7	1 132	1 153	1 279	1 239	1 321	106,6
8	1 122	1 165	1 270	1 232	1 306	106,0
9	1 107	1 153	1 207	1 245	1 304	104,7
10	1 096	1 124	1 166	1 250	1 313	105,0
11	1 107	1 099	1 137	1 226	1 285	104,8
12	1 076	1 113	1 133	1 135	1 210	106,6
13	1 075	1 110	1 064	1 179	1 165	98,8
14	1 001	1 012	1 085	1 110	1 094	98,6
15	1 042	1 076	1 130	1 092	1 095	100,3
16	995	1 043	1 045	1 028	1 076	104,7
17	1 012	1 011	977	1 034	1 078	104,3
18	1 008	919	912	1 000	1 050	105,1
19	972	892	878	983	1 021	103,9
20	897	912	930	1 004	1 046	104,3
21	945	908	930	989	1 019	103,0
22	935	903	914	989	979	99,0
23	944	900	909	965	962	99,7
24	955	898	909	943	998	105,8
25	947	906	906	941	979	104,1
26	934	897	904	940	975	103,7
27	928	835	880	920	957	104,0
28	904	873	880	853	855	100,3
29	889	862	883	916	933	101,8
30	830	836	859	896	922	103,0
31	799	824	841	857	893	104,1
32	895	848	874	873	904	103,6
33	915	850	882	901	934	103,7
34	915	866	900	922	972	105,4
35	927	887	903	947	982	103,8
36	962	907	930	955	991	103,7
37	975	920	946	968	991	102,3
38	982	962	946	984	995	101,1
39	967	1 014	957	1 028	1 029	100,2
40	1 004	1 020	1 014	1 020	1 033	101,2
41	1 031	1 077	1 065	1 059	1 072	101,2
42	1 061	1 070	1 096	1 125	1 100	97,8
43	1 060	1 076	1 153	1 119	1 141	102,0
44	1 041	1 065	1 124	1 069	1 091	102,1
45	1 087	1 161	1 162	1 142	1 178	103,1
46	1 118	1 131	1 195	1 195	1 199	100,4
47	1 144	1 135	1 152	1 198	1 220	101,8
48	1 167	1 141	1 164	1 245	1 299	104,3
49	1 180	1 180	1 201	1 235	1 301	105,3
50	1 181	1 278	1 250	1 265	1 284	101,5
51	1 163	1 230	1 221	1 290	1 285	99,6
52	1 105	1 073	1 092	1 169	1 203	102,9
53	975	303	470	802		
rok	53 320	53 671	54 783	56 387	56 657	



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

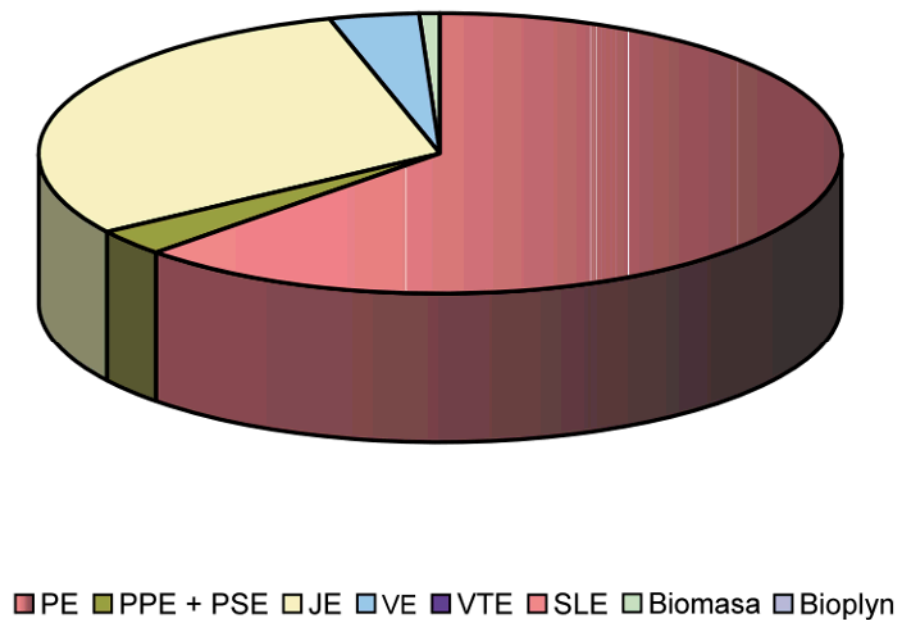
týden	1989	2002	2003	2004	2005	2005/2004
1	123	1 029	797	619	303	49,0
2	1 135	1 265	1 258	1 267	1 274	100,6
3	1 150	1 259	1 268	1 273	1 270	99,7
4	1 151	1 231	1 243	1 246	1 283	102,9
5	1 153	1 219	1 234	1 287	1 281	99,6
6	1 148	1 187	1 234	1 272	1 301	102,3
7	1 144	1 192	1 240	1 251	1 310	104,7
8	1 136	1 178	1 259	1 225	1 297	105,9
9	1 141	1 176	1 222	1 228	1 287	104,9
10	1 116	1 152	1 156	1 224	1 273	103,9
11	1 129	1 135	1 152	1 227	1 256	102,3
12	1 099	1 136	1 144	1 145	1 224	106,9
13	1 088	1 096	1 104	1 197	1 174	98,1
14	1 020	1 005	1 077	1 067	1 114	104,3
15	1 040	1 064	1 080	1 088	1 110	102,1
16	1 026	1 055	1 067	1 019	1 102	108,2
17	1 012	1 030	996	1 033	1 084	105,0
18	1 005	952	931	984	1 060	107,8
19	972	921	899	1 003	1 029	102,6
20	898	929	926	1 007	1 016	100,9
21	954	929	934	974	1 011	103,8
22	951	906	923	989	999	101,0
23	940	903	922	992	969	97,6
24	942	902	920	934	969	103,6
25	940	925	911	933	989	106,0
26	935	899	910	919	986	107,3
27	930	836	877	913	962	105,4
28	915	883	878	837	844	100,8
29	889	867	891	950	940	99,0
30	824	832	864	889	917	103,2
31	802	830	843	861	901	104,7
32	882	848	882	847	898	105,9
33	916	848	888	885	913	103,2
34	926	876	907	921	968	105,1
35	939	904	908	951	988	103,9
36	953	919	928	932	1 004	107,6
37	964	925	940	909	1 007	110,8
38	980	950	961	971	1 001	103,1
39	988	957	969	1 040	1 025	98,6
40	1 006	1 000	1 011	1 027	1 032	100,5
41	1 016	1 006	1 047	1 043	1 089	104,4
42	1 052	1 058	1 073	1 083	1 105	102,0
43	1 072	1 094	1 099	1 122	1 140	101,6
44	1 076	1 071	1 103	1 115	1 136	101,9
45	1 110	1 129	1 176	1 187	1 184	99,8
46	1 118	1 170	1 184	1 191	1 212	101,8
47	1 138	1 173	1 190	1 202	1 214	100,9
48	1 154	1 191	1 215	1 218	1 277	104,9
49	1 165	1 189	1 239	1 249	1 290	103,2
50	1 170	1 238	1 226	1 265	1 296	102,5
51	1 176	1 214	1 227	1 281	1 290	100,7
52	1 141	1 048	1 069	1 179	1 211	102,7
53	977	307	483	814		
rok	53 628	54 038	54 885	56 285	56 815	



Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

	Výroba elektřiny brutto [GWh]	Instalovaný výkon [MW _e]
PE		
<i>spalováním černého uhlí</i>	6 382	
<i>spalováním hnědého uhlí</i>	43 480	
<i>spalováním biomasy</i>	552	
<i>spalováním olejů</i>	236	
<i>spalováním zemního plynu</i>	313	
<i>spalováním ostatních plynů</i>	1 054	
<i>ostatní</i>	119	
Celkem PE	52 137	10 664
PPE + PSE		
<i>spalováním zemního plynu</i>	784	
<i>spalováním bioplynu</i>	85	
<i>spalováním ostatních plynů</i>	1 779	
<i>ostatní</i>	17	
Celkem PPE + PSE	2 665	800
VE		
<i>VE < 1 MW_e</i>	343	123
<i>VE (1 - 10 MW_e)</i>	728	154
<i>VE > 10 MW_e</i>	1 309	743
PVE	647	1 147
Celkem VE	3 027	2 166
JE	24 728	3 760
VTE	21	22
SLE	0	0
Celkem	82 579	17 412

Výroba elektřiny brutto



Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2005

(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

IČO	Podnik	Sídlo
60108916	ALIACHEM a.s.	Pardubice
45788235	Barum Continental spol. s r.o.	Otrokovice
26420317	Biocel Paskov a.s.	Paskov
26019388	BorsodChem MCHZ, s.r.o.	Ostrava
62741772	ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.	Litvínov
70994226	České dráhy, a.s.	Praha 1
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	ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.	Ostrava
45022526	JIP - Papírny Větřní, a. s.	Větřní
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., v německém jazyce: MG Odra Gas, GmbH	Vratimov
25428799	Mostecká uhelná společnost, a.s., právní nástupce	Most
48288497	Norske Skog Štětí a.s	Štětí
00002593	OKD, a. s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s	Ostrava
45273600	Pražská teplárenská a.s.	Praha 7
25656635	Pražské vodovody a kanalizace a.s.	Praha 1
00012653	SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s.	Sázava
49790072	Sokolovská uhelná, 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 2005

Agregovaná spotřeba elektřiny (brutto) v roce 2005

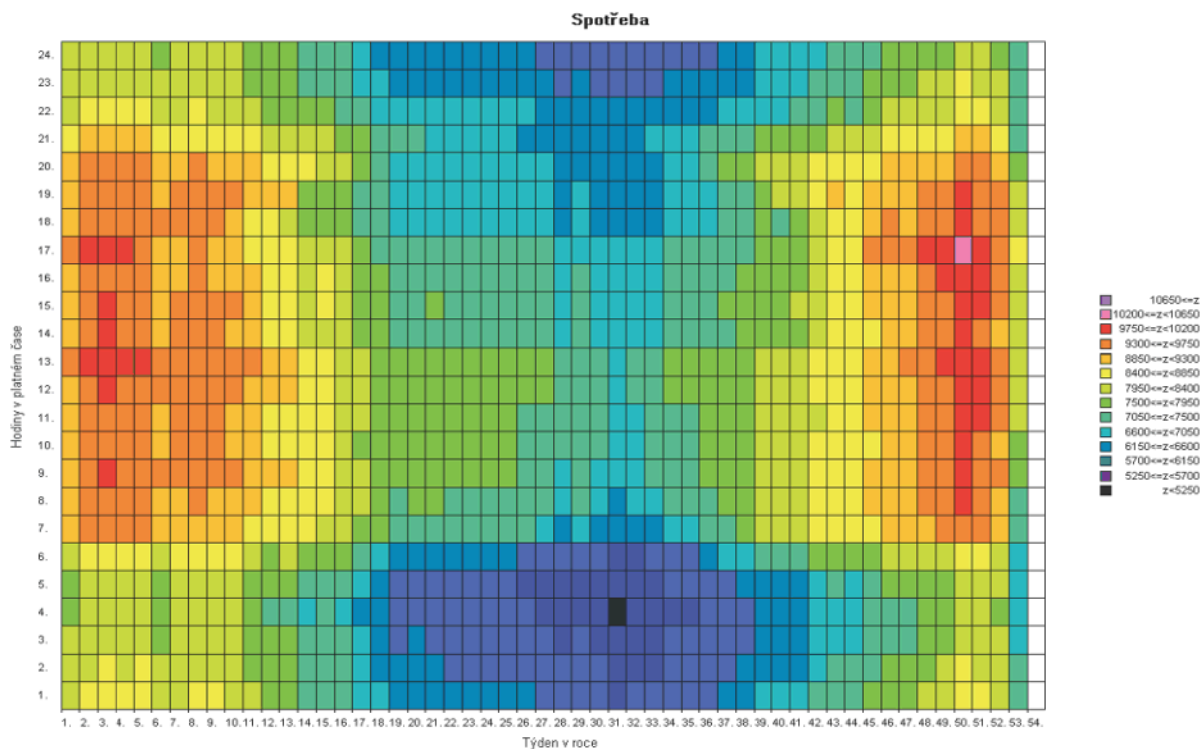
(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny)

Kategorie	Počet podniků	Celková spotřeba elektřiny [GWh]	Podíl z celkové netto spotřeby elektřiny v ČR [%]
> 100 GWh	43	14 181	18,5
80 - 100 GWh	13	1 144	1,5
60 - 80 GWh	22	1 501	2,0
40 - 60 GWh	37	1 803	2,4
celkem	115	18 629	24,4

Pozn. : na základě údajů ČSÚ 2005

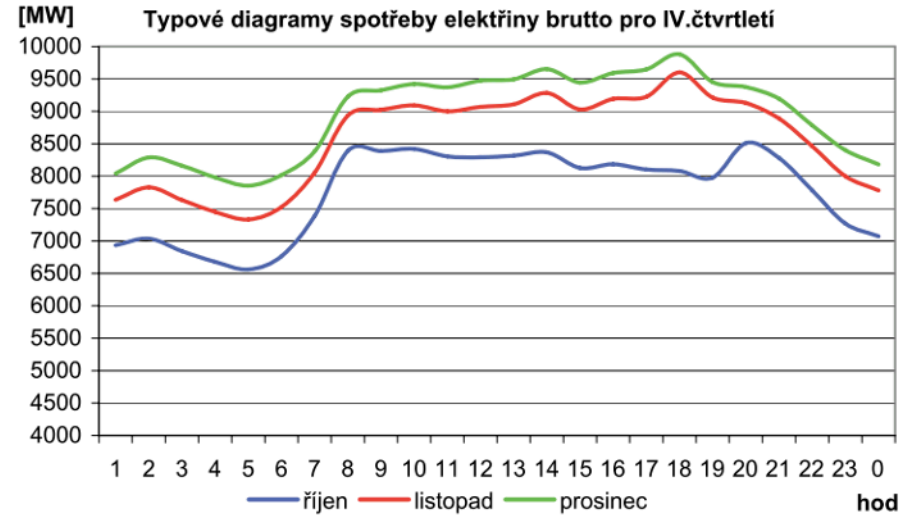
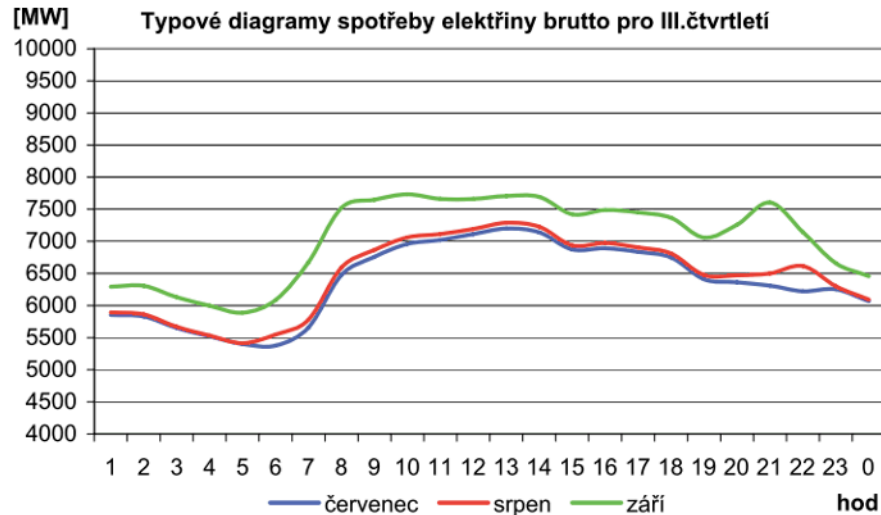
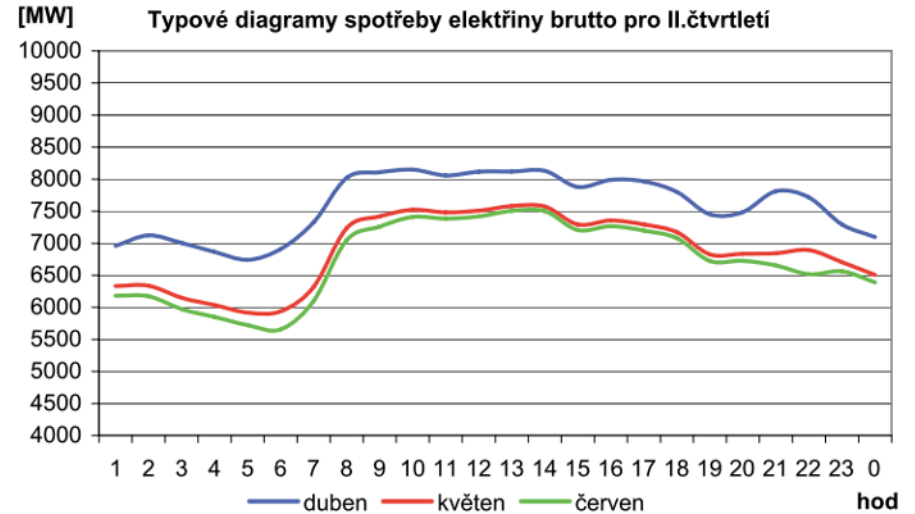
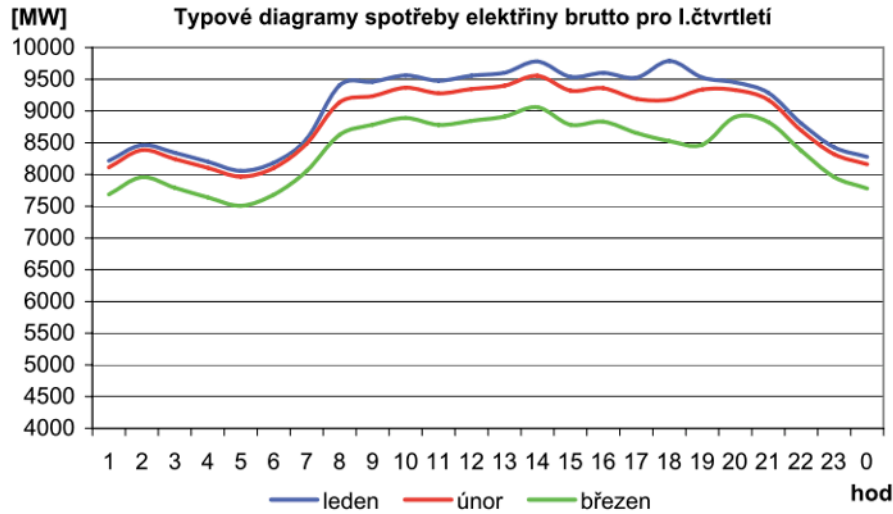


Mapa průměrné spotřeby brutto pro pracovní dny typu út - pá roku 2005 [MW]



Týden	Hodina																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	8 216	8 159	7 982	7 839	7 893	8 133	8 864	8 998	9 116	9 006	9 160	9 205	9 358	9 148	9 192	9 209	9 514	9 259	9 114	8 980	8 524	8 213	8 044	8 066
2	8 478	8 380	8 274	8 139	8 248	8 562	9 405	9 453	9 604	9 535	9 618	9 651	9 792	9 554	9 647	9 592	9 955	9 596	9 517	9 359	8 861	8 486	8 313	8 253
3	8 589	8 485	8 346	8 218	8 352	8 755	9 590	9 670	9 756	9 674	9 685	9 788	9 975	9 776	9 766	9 706	10 004	9 688	9 600	9 449	8 935	8 515	8 350	8 264
4	8 519	8 371	8 247	8 102	8 228	8 647	9 511	9 577	9 668	9 582	9 646	9 723	9 895	9 650	9 725	9 602	9 878	9 635	9 543	9 396	8 896	8 468	8 314	8 230
5	8 577	8 441	8 321	8 191	8 326	8 725	9 513	9 597	9 686	9 599	9 644	9 705	9 871	9 636	9 680	9 509	9 732	9 653	9 602	9 407	8 904	8 509	8 322	8 251
6	8 204	8 035	7 904	7 779	7 929	8 347	9 163	9 221	9 338	9 243	9 265	9 344	9 486	9 252	9 281	9 121	9 269	9 331	9 268	9 095	8 565	8 151	7 965	7 898
7	8 369	8 215	8 105	7 986	8 116	8 523	9 205	9 271	9 397	9 326	9 344	9 412	9 524	9 321	9 323	9 150	9 197	9 411	9 400	9 216	8 733	8 353	8 163	8 095
8	8 449	8 306	8 191	8 049	8 195	8 600	9 234	9 371	9 490	9 434	9 480	9 614	9 742	9 525	9 568	9 374	9 351	9 509	9 501	9 340	8 829	8 413	8 227	8 168
9	8 457	8 332	8 221	8 093	8 220	8 639	9 172	9 297	9 425	9 331	9 362	9 430	9 590	9 374	9 383	9 211	9 119	9 316	9 457	9 282	8 782	8 370	8 170	8 147
10	8 372	8 189	8 081	7 968	8 143	8 563	9 071	9 213	9 319	9 211	9 236	9 332	9 490	9 257	9 300	9 096	8 990	9 113	9 394	9 230	8 738	8 301	8 139	8 046
11	8 084	7 915	7 798	7 662	7 836	8 245	8 793	8 934	9 076	8 992	9 054	9 155	9 301	9 055	9 103	8 885	8 823	8 773	9 199	9 042	8 536	8 101	7 893	7 813
12	7 880	7 702	7 539	7 419	7 601	7 940	8 574	8 773	8 882	8 772	8 836	8 934	9 072	8 782	8 831	8 637	8 574	8 457	9 016	8 846	8 370	7 919	7 721	7 603
13	7 873	7 717	7 598	7 489	7 653	7 970	8 595	8 770	8 859	8 759	8 818	8 887	8 995	8 730	8 788	8 586	8 490	8 327	8 879	8 841	8 352	7 886	7 675	7 558
14	7 440	7 302	7 178	7 048	7 204	7 802	8 412	8 464	8 518	8 401	8 409	8 414	8 446	8 204	8 361	8 314	8 132	7 754	7 862	8 415	8 055	7 590	7 360	7 250
15	7 446	7 355	7 249	7 119	7 258	7 702	8 294	8 405	8 490	8 456	8 535	8 488	8 505	8 293	8 423	8 419	8 241	7 900	7 887	8 322	8 032	7 593	7 396	7 280
16	7 309	7 178	7 068	6 932	7 111	7 504	8 218	8 276	8 316	8 185	8 241	8 255	8 270	8 034	8 155	8 157	7 984	7 638	7 657	7 975	7 856	7 422	7 216	7 072
17	6 976	6 850	6 695	6 581	6 761	7 118	7 894	8 004	8 023	7 942	7 962	8 007	7 991	7 741	7 844	7 798	7 650	7 301	7 362	7 587	7 623	7 203	6 972	6 800
18	6 667	6 514	6 409	6 303	6 453	6 758	7 596	7 741	7 787	7 708	7 755	7 800	7 817	7 525	7 587	7 565	7 416	7 062	7 086	7 173	7 315	6 915	6 701	6 490
19	6 358	6 166	6 056	5 939	6 043	6 328	7 210	7 395	7 525	7 502	7 531	7 605	7 601	7 297	7 377	7 331	7 214	6 896	6 901	6 939	7 085	6 728	6 527	6 334
20	6 434	6 255	6 161	6 059	6 086	6 438	7 359	7 518	7 627	7 587	7 614	7 694	7 694	7 406	7 461	7 431	7 298	6 966	6 988	6 990	7 073	6 820	6 588	6 396
21	6 419	6 230	6 114	6 003	5 974	6 417	7 365	7 562	7 658	7 617	7 639	7 711	7 724	7 430	7 506	7 438	7 331	6 972	6 988	6 962	6 948	6 786	6 546	6 376
22	6 330	6 141	6 034	5 926	5 884	6 332	7 277	7 500	7 628	7 580	7 601	7 673	7 654	7 379	7 410	7 359	7 244	6 871	6 865	6 844	6 785	6 608	6 463	6 306
23	6 279	6 094	5 977	5 873	5 851	6 302	7 247	7 199	7 417	7 568	7 523	7 555	7 637	7 642	7 345	7 394	7 342	7 233	6 869	6 889	6 809	6 689	6 425	6 253
24	6 264	6 064	5 952	5 829	5 759	6 216	7 190	7 392	7 555	7 503	7 534	7 640	7 627	7 342	7 388	7 330	7 219	6 862	6 855	6 789	6 658	6 474	6 257	6 093
25	6 229	6 050	5 935	5 810	5 752	6 178	7 161	7 370	7 549	7 520	7 544	7 635	7 645	7 339	7 396	7 336	7 237	6 880	6 866	6 779	6 624	6 420	6 227	6 061
26	6 202	6 011	5 877	5 763	5 675	6 121	7 088	7 295	7 458	7 443	7 478	7 583	7 573	7 298	7 344	7 289	7 151	6 806	6 782	6 697	6 536	6 319	6 144	6 219
27	6 110	5 930	5 825	5 696	5 624	6 065	6 951	7 202	7 379	7 391	7 438	7 536	7 518	7 194	7 231	7 194	7 089	6 753	6 730	6 642	6 460	6 257	6 092	5 934
28	5 898	5 731	5 610	5 508	5 417	5 707	6 526	6 802	7 035	7 089	7 180	7 271	7 162	6 925	6 938	6 924	6 797	6 441	6 361	6 341	6 215	6 296	6 105	5 934
29	6 011	5 841	5 703	5 592	5 563	5 907	6 764	7 051	7 259	7 314	7 392	7 490	7 447	7 146	7 185	7 124	7 041	6 677	6 639	6 585	6 458	6 459	6 253	6 039
30	5 882	5 711	5 567	5 449	5 446	5 711	6 536	6 811	7 036	7 108	7 181	7 282	7 223	6 956	6 978	6 936	6 849	6 495	6 453	6 398	6 327	6 321	6 101	5 913
31	5 682	5 498	5 367	5 233	5 282	5 463	6 204	6 525	6 729	6 810	6 922	7 000	6 951	6 715	6 736	6 688	6 606	6 291	6 230	6 174	6 174	6 154	5 919	5 701
32	5 740	5 555	5 428	5 300	5 399	5 579	6 354	6 656	6 844	6 928	7 034	7 122	7 076	6 795	6 820	6 770	6 688	6 370	6 333	6 288	6 392	6 202	5 974	5 771
33	5 861	5 665	5 530	5 424	5 539	5 740	6 539	6 830	7 051	7 130	7 224	7 297	7 229	6 950	6 976	6 923	6 830	6 475	6 468	6 437	6 642	6 317	6 110	5 920
34	6 042	5 877	5 740	5 606	5 751	6 032	6 875	7 164	7 373	7 398	7 473	7 576	7 511	7 205	7 229	7 188	7 086	6 721	6 717	6 734	6 894	6 481	6 254	6 068
35	6 088	5 909	5 779	5 681	5 843	6 130	6 992	7 232	7 420	7 455	7 491	7 622	7 547	7 263	7 311	7 246	7 156	6 806	6 818	6 965	6 965	6 517	6 288	6 093
36	6 133	5 990	5 827	5 747	5 926	6 390	7 270	7 431	7 563	7 547	7 567	7 648	7 598	7 310	7 380	7 344	7 251	6 915	6 958	7 298	7 051	6 516	6 292	6 129
37	6 324	6 142	6 014	5 897	6 089	6 642	7 438	7 591	7 704	7 663	7 655	7 712	7 696	7 428	7 506	7 481	7 382	7 051	7 142	7 589	7 144	6 649	6 426	6 274
38	6 394	6 218	6 105	5 992	6 189	6 827	7 657	7 787	7 865	7 767	7 763	7 822	7 798	7 528	7 597	7 581	7 474	7 155	7 350	7 784	7 249	6 747	6 525	6 364
39	6 660	6 486	6 362	6 257	6 478	7 121	7 970	8 093	8 196	8 111	8 090	8 117	8 111	7 850	7 927	7 943	7 876	7 600	7 917	8 125	7 530	7 031	6 808	6 668
40	6 730	6 531	6 390	6 295	6 496	7 123	8 045	8 100	8 144	8 015	7 976	8 023	8 041	7 751	7 808	7 711	7 673	7 497	8 116	8 071	7 520	6 995	6 782	6 608
41	6 803	6 598	6 446	6 341	6 526	7 124	8 077	8 114	8 191	8 114	8 110	8 110	8 163	7 915	7 957	7 864	7 826	7 644	8 345	8 127	7 606	7 088	6 879	6 756
42	7 094	6 933	6 759	6 649	6 865	7 530	8 596	8 545	8 562	8 423	8 390	8 441	8 517	8 261	8 310	8 231	8 182	8 096	8 706	8 432	7 913	7 360	7 144	7 011
43	7 287	7 092	6 967	6 845	7 058	7 691	8 819	8 760	8 778	8 647	8 615	8 652	8 735	8 476	8 537	8 467	8 437	8 427	8 860	8 561	8 072	7 519	7 316	7 186
44	7 303	7 090	6 917	6 783	6 998	7 554	8 474	8 565	8 608	8 505	8 509	8 567	8 656	8 418	8 486	8 418	8 608	8 595	8 687	8 416	7 965	7 472	7 258	7 106
45	7 564	7 352	7 199	7 107	7 313	7 915	8 748	8 871	8 940	8 848	8 856	8 931	9 080	8 814	8 933	8 933	9 415	9 146	9 036	8 793	8 305	7 806	7 549	7 393
46	7 849																							

Typové diagramy spotřeby elektřiny brutto pro jednotlivé měsíce roku



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

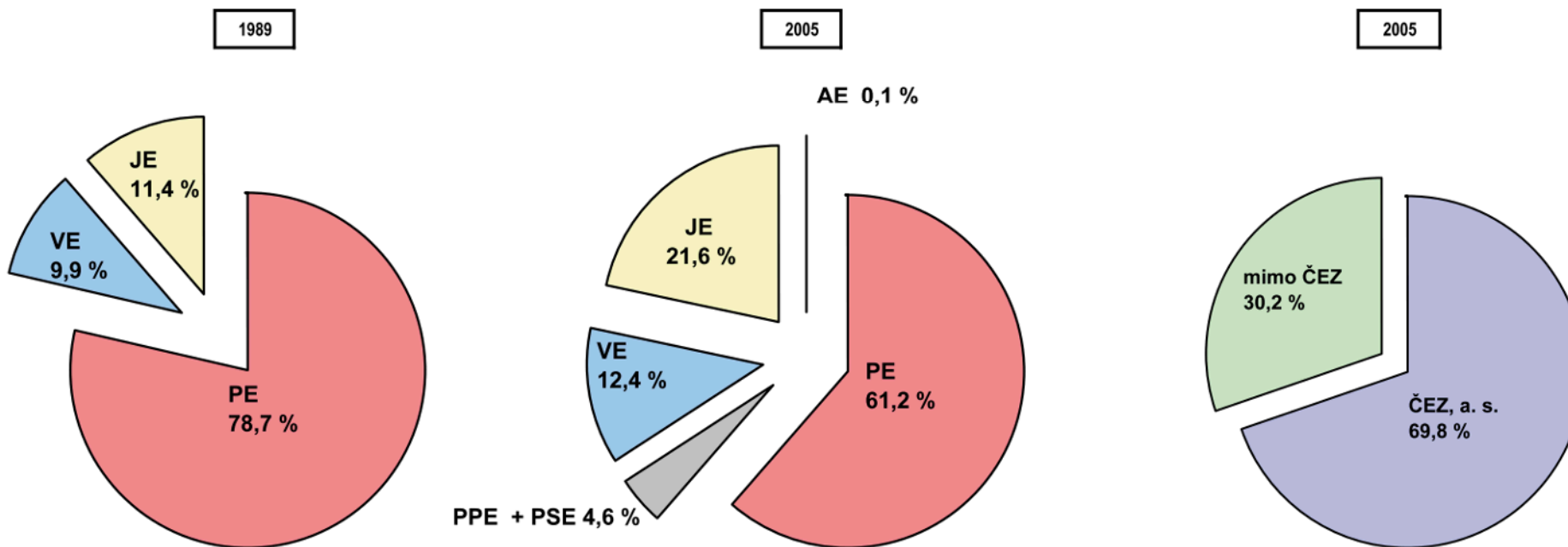
(průměr dnů typu út-pá)

číslo	položka	vzorec	leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad
PARNÍ ELEKTRÁRNY													
1	dosažitelný výkon		9 877	9 851	9 846	9 770	9 792	9 580	9 559	9 579	9 740	9 930	9 944
2	pohotový výkon		9 081	9 165	8 548	8 589	7 932	7 671	6 682	7 454	7 350	7 881	8 414
3	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		607	605	608	633	599	582	476	579	585	603	670
4	výkon na svorkách generátorů		7 048	7 088	7 173	7 604	6 794	6 833	5 414	6 787	6 700	7 010	7 447
5	výkonová rezerva		2 033	2 235	1 520	1 156	1 282	998	1 446	915	923	1 067	1 116
PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY													
6	dosažitelný výkon		569	569	575	568	553	514	363	358	438	518	558
7	pohotový výkon		522	505	511	461	435	394	238	245	328	401	495
8	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		7	7	6	6	28	5	3	3	6	6	6
9	výkon na svorkách generátorů		359	332	348	300	369	291	163	173	288	335	356
10	výkonová rezerva		164	180	172	161	66	103	76	72	39	65	141
11	použitelná výkonová rezerva (ČEZ, a. s. + PPE Vřesová)		92	107	101	87	65	36	6	2	38	35	71
PLYNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRÁRNY													
12	dosažitelný výkon		137	137	154	135	130	123	119	137	122	132	130
13	pohotový výkon		134	135	134	106	118	115	112	111	116	118	122
14	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		18	10	8	4	3	3	3	4	8	3	4
15	výkon na svorkách generátorů		64	64	63	57	54	51	53	54	62	54	53
16	výkonová rezerva		75	75	75	54	69	69	64	62	63	68	72
VODNÍ ELEKTRÁRNY													
17	dosažitelný výkon		851	853	878	887	863	875	869	853	833	877	868
18	pohotový výkon		809	773	741	709	722	800	707	647	593	700	731
19	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		12	12	16	9	14	11	12	14	11	9	7
20	výkon na svorkách generátorů		346	407	502	379	408	354	406	397	328	276	266
21	výkonová rezerva		473	376	249	341	325	455	312	274	276	434	490
PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRÁRNY													
22	dosažitelný výkon		1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 145	1 146	1 146
23	pohotový výkon		1 145	1 134	975	1 036	855	691	1 043	1 130	1 111	1 125	1 041
24	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		2	2	2	3	1	1	3	4	2	2	4
25	výkon na svorkách generátorů		228	229	182	219	193	130	274	389	264	253	363
26	výkonová rezerva		917	905	793	817	662	561	769	741	847	871	678
JADERNÉ ELEKTRÁRNY													
27	dosažitelný výkon		3 760	3 760	3 760	3 757	3 751	3 751	3 654	3 581	3 581	3 581	3 581
28	pohotový výkon		3 743	3 695	3 232	1 741	2 515	2 395	3 218	2 481	2 396	3 068	3 116
29	výkon pro zajištění vlastní spotřeby		155	159	145	40	84	16	116	69	71	120	136
30	výkon na svorkách generátorů		3 743	3 695	3 232	1 722	2 512	2 388	3 151	2 468	2 344	2 990	3 116
31	použitelná výkonová rezerva		0	2	0	19	7	7	67	13	52	78	0
32	saldo zahraničí ČEZ, a. s. celkem		-741	-869	-808	-859	-983	-928	-854	-1 117	-763	-796	-638
33	saldo zahraničí mimo ČEZ, a. s.		48	53	64	28	-23	16	67	91	91	125	68
34	saldo zahraničí ES ČR celkem	= ř. (32+33)	-693	-816	-744	-831	-1 006	-912	-787	-1 026	-672	-671	-570
35	opatřeno celkem	= ř. (2+9+15+20+25+28+34)	13 129	13 076	12 132	10 454	10 464	9 980	10 009	9 922	10 016	11 196	11 998
36	naměřené brutto zatížení ES ČR		10 224	10 336	9 778	8 472	8 235	8 097	7 768	7 768	8 125	8 931	10 238
37	kontrola bilance	= ř. (35-36)	2 905	2 740	2 355	1 983	2 229	1 883	2 241	2 154	1 891	2 266	1 760
38	použitelná výkonová rezerva celkem	= ř. (11+31)	92	109	101	106	72	43	73	15	90	113	71
39	potřeba celkem	= ř. (36+37)	13 129	13 076	12 132	10 454	10 464	9 980	10 009	9 922	10 016	11 196	11 998
40		= ř. (38-37)	-2 813	-2 630	-2 254	-1 877	-2 157	-1 840	-2 169	-2 140	-1 801	-2 152	-1 689

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
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
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
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
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
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
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
z toho ČEZ, a. s.						74,0	73,9	73,6	73,0	71,4	66,7	66,2	65,7	68,3	70,1	69,7	69,8
Instalovaný výkon [MW,]	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



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31.12.2005)

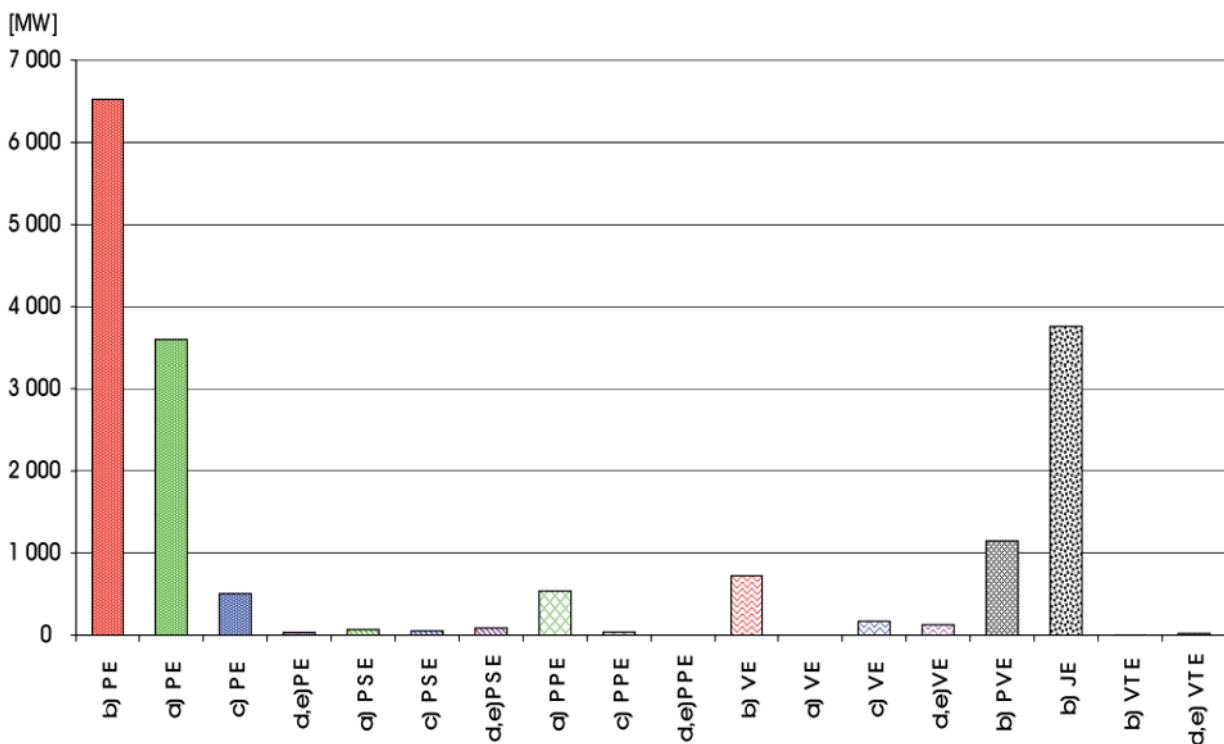
a) nezávislí výrobci - nad 50 MWe součtového instalovaného výkonu

ČESKÁ REPUBLIKA CELKEM	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	rozdíl
PE	10 705,17	10 663,76	-41,41
PPE	583,30	573,72	-9,58
PSE	206,45	206,23	-0,22
VE	1 014,43	1 019,47	5,04
PVE	1 145,00	1 146,50	1,50
JE	3 760,00	3 760,00	0,00
AE	19,74	42,52	22,78
CELKEM	17 434,09	17 412,20	-21,89

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	rozdíl
PE			
ALICHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA	75,60	75,60	0,00
Dalkia Česká republika, a.s.	417,60	367,60	-50,00
ECK GENERATING, s.r.o.	304,90	304,90	0,00
Energetika Třinec, a.s.	86,00	96,75	10,75
Energetika Vítkovice, a.s.	79,00	83,00	4,00
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	63,00	0,00
Mittal Steel Ostrava a.s.	254,00	254,00	0,00
Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	94,00	82,00	-12,00
Moravské teplárny, a.s.	69,25	69,25	0,00
Plzeňská energetika a.s.	90,00	90,00	0,00
Plzeňská 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
ŠKO-ENERGO, s.r.o.	88,00	88,00	0,00
Teplárna České Budějovice, a.s.	66,20	66,20	0,00
Teplárna Ústí nad Labem, a.s.	88,00	88,00	0,00
Teplárny Brno, a.s.	84,60	84,60	0,00
United Energy, a.s.	236,00	236,00	0,00
Celkem PE	3 647,85	3 600,60	-47,25
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	2,72	0,00
PPC Trmice a.s.	70,00	70,00	0,00
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.	370,00	370,00	0,00
Teplárny Brno, 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	4 254,27	4 207,02	-47,25

b) ČEZ, a. s.

Druh výroby	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	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.	12 153,04	12 153,04	0,00



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

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	rozdíl
PE			
ACTHERM, spol. s r.o., odstěpný závod 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
CENTROPOL CZ, s.r.o.	6,60	6,63	0,03
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	17,30	17,32	0,02
JIP - Papírny Větrní, a.s.	24,00	24,00	0,00
JITEX Písek a.s.	6,50	6,50	0,00
Moravská energetická a.s.	16,00	22,00	6,00
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.	44,30	44,39	0,09
RSM CHEMACRYL, a.s.	6,00	6,00	0,00
Teplárna Liberec, a.s.	12,00	12,00	0,00
Teplárna Otrokovice a.s.	50,00	50,00	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.	8,80	8,75	-0,05
ŽDAS, a.s.	12,50	12,50	0,00
ŽDB a.s.	5,70	5,66	-0,04
Celkem PE	499,56	505,61	6,05
PSE			
Harpen ČR	0,50	0,52	0,02
Královodské železáry ENERGO, s.r.o.	10,00	10,13	0,13
Olšanské papírny a.s.	3,20	3,15	-0,05
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	4,20	5,40	1,20
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	1,68	0,00	-1,68
TEDOM s. r. o.	9,30	6,08	-3,22
TEREA Cheb s.r.o.	5,07	5,07	0,00
TERMO Děčín a.s.	12,20	12,22	0,02
Zásobování teplem Vsetín a.s.	9,60	9,60	0,00
Celkem PSE	55,75	52,17	-3,58
PPE			
KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.	13,00	13,00	0,00
Teplárna Kyjov a.s.	23,00	23,00	0,00
Celkem PPE	36,00	36,00	0,00
VE			
1. elektrárnská s.r.o.	6,45	6,91	0,46
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,00	18,24	18,24
E.ON Energie, a.s.	0,00	29,64	29,64
Elektrárna Kolín a.s.	1,10	1,06	-0,04
ENERGO-PRO Czech, s.r.o.	27,05	26,60	-0,45
HYDROČEZ, a.s.	14,90	14,80	-0,10
MVE-HYDRO s.r.o.	5,10	5,12	0,02
Olšanské papírny a.s.	0,35	0,35	0,00
Povodí Ohře, státní podnik	16,70	16,68	-0,02
Povodí Vltavy, státní podnik	15,90	15,87	-0,03
Pražská vodohospodářská společnost a.s.	0,00	0,44	0,44
Jihočeská energetika, a.s.	1,86	0,00	-1,86
Jihomoravská energetika, a.s.	28,10	0,00	-28,10
Severočeská energetika, a.s.	19,50	19,50	0,00
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	4,20	4,25	0,05
Západočeská energetika, a.s.	10,50	9,46	-1,04
Celkem VE	151,71	168,92	17,21
PVE			
Západočeská energetika, a.s.	0,00	1,50	1,50
Celkem PVE	0,00	1,50	1,50
AOE			
Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.	0,00	1,81	1,81
TEDOM s. r. o.	0,00	3,11	3,11
Celkem AOE	0,00	4,92	4,92
Celkem	743,02	769,12	26,10

d) nezávislí výrobci - pod 5 MW_e součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	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.	0,00	2,50	2,50
IROMEZ s.r.o.	1,70	1,66	-0,04
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	1,00	0,00
SLEZAN Frýdek - Místek a. s.	1,30	1,25	-0,05
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	27,45	29,86	2,41
PSE			
ESMO Mohelnice, s.r.o.	4,60	4,60	0,00
F T N SERVIS s.r.o.	2,08	2,08	0,00
Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel	2,64	2,64	0,00
Chotěbořské strojírny služby, a.s.	3,61	1,11	-2,50
I T E S spol. s r.o.	1,04	1,04	0,00
IKEM - služby, spol. s r.o.	1,39	1,39	0,00
Jihomoravská plynárenská, a.s.	4,42	4,42	0,00
Karlovarská teplárenská, a.s.	1,20	1,30	0,10
KH TEBIS s.r.o.	1,20	1,20	0,00
Městská teplárenská společnost a.s. Litovel	1,05	1,05	0,00
Novoměstská teplárenská a.s.	2,00	2,00	0,00
OMNICON s.r.o.	1,50	1,35	-0,15
Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	4,20	4,20	0,00
Rýnovická energetická s.r.o.	0,92	1,90	0,98
Seco GROUP a.s.	1,94	1,94	0,00
STV Glass a.s.	1,00	1,00	0,00
TEDOM ENERGO s.r.o.	3,34	3,20	-0,14
Teplárna Týnec s.r.o.	4,90	4,93	0,03
TERBA s.r.o.	0,72	0,42	-0,30
TTS energo s.r.o.	2,50	2,27	-0,23
VESBYT s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Věžeňská služba České republiky	2,10	2,10	0,00
Celkem PSE	49,34	47,14	-2,20
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.	1,82	1,62	-0,20
INCOS, a.s.	1,90	1,92	0,02
KIPP, s.r.o.	2,00	1,96	-0,04
Klavarská elektrárnská v.o.s.	1,60	1,58	-0,02
KREDIT CENTRUM s.r.o.	4,50	4,50	0,00
LobCon, s.r.o.	1,98	1,98	0,00
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,06	0,06	0,00
Povodí Labe, státní podnik	4,88	4,88	0,00
Povodí Moravy, s.p.	3,60	3,68	0,08
Povodí Odry, státní podnik	4,99	4,99	0,00
Pražské vodovody a kanalizace, a.s.	0,40	0,40	0,00
PREDAX FINANCE, s.r.o.	1,00	1,00	0,00
Rida Consulting, a.s.	2,10	2,10	0,00
Celkem VE	34,83	34,68	-0,15
VTE			
Aleš K a s t l, dřevovýroba	0,00	1,82	1,82
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
SVEP, a.s.	0,00	2,00	2,00
VE Ostružná s.r.o.	3,00	3,00	0,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1,60	1,60	0,00
Wind Tech s.r.o.	3,40	3,00	-0,40
Celkem VTE	13,50	16,92	3,42
AOE			
A.S.A., spol. s r.o.	0,52	1,20	0,68
MAEN, spol. s r.o.	0,00	1,17	1,17
Ostravské vodárny a kanalizace a. s.	0,00	1,30	1,30
TEDOM ENERGO s.r.o.	0,00	1,14	1,14
TERBA s.r.o.	0,00	0,97	0,97
Ústav pro využití plynu Brno, s.r.o.	0,00	1,20	1,20
Celkem AOE	0,52	6,98	6,46
Celkem	125,64	135,58	9,94

e) nezávislí výrobci - pod 1 MW_e součtového instalovaného výkonu

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	rozdíl
PE			
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,60	0,50	-0,10
KORAMO, a.s.	0,56	0,56	0,00
Term Credit s.r.o.	0,55	0,55	0,00
Ostatní	2,60	2,00	-0,60
Celkem PE	4,31	3,61	-0,70
PSE			
BorsodChem MCHZ, s.r.o.	0,00	0,18	0,18
BRUDRA s.r.o.	0,00	0,50	0,50
CRYSTALEX a.s.	0,55	0,55	0,00
České teplo s.r.o.	0,00	0,80	0,80
ČKD CHLAZENÍ, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
DOTEP - CT, s.r.o.	0,91	0,92	0,01
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
Jihostroj a.s.	0,50	0,50	0,00
Mandant spol s r.o.	0,00	0,92	0,92
MEP POSTŘELMOV, a.s.	0,92	0,92	0,00
Městská teplárenská Turnov, s.r.o.	0,90	0,92	0,02
Městský bytový podnik Jičín	0,00	0,51	0,51
MORAVIA ENERGO, a.s.	0,00	0,99	0,99
OKD, DPB, a.s.	0,00	0,58	0,58
Plynoprojekt, a.s.	0,55	0,57	0,02
Q - BYT Čelákovice spol. s r.o.	0,62	0,62	0,00
SATT a.s.	0,00	0,63	0,63
TEPLO IVANČICE, s.r.o.	0,97	0,97	0,01
TermoReal s.r.o.	0,90	0,94	0,04
TOS Svitavy, 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.	0,50	0,58	0,08
WARMNIS spol s r.o.	0,00	0,88	0,88
Železářny Velký Šenov s.r.o.	0,96	0,96	0,00
Ostatní	21,13	20,80	-0,33
Celkem PSE	32,42	38,25	5,83
VE			
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, s. r. o.	0,60	0,60	0,01
ENERGO PLUS CZ o.p.s.	0,54	0,54	0,01
EURO SPRO a.s.	0,90	0,89	-0,01
EWA Libochovice, s.r.o.	0,00	0,50	0,50
Ing. Jana Válková	0,60	0,60	0,00
Ing. Jiří Čáp	0,00	0,53	0,53
Ing. Jiří Jehnička	0,78	0,78	0,00
Ing. Václav Fremund	0,50	0,50	0,00
Kappa Packaging Czech, s.r.o.	0,00	0,55	0,55
KTZ - ELEKTRO, s. r. o.	0,73	0,73	0,00
Ladislav Lauryn	0,61	0,61	0,00
Leon Staněk	0,00	0,63	0,63
Martin Mádle a spol., s. r. o.	0,88	0,76	-0,12
MHM EKO s.r.o.	0,78	0,65	-0,13
Milan Hynek	0,50	0,50	0,00
MVE Pátek, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
Oldřich Hromádko	0,61	0,61	0,01
První elektrárnská Liberec spol. s r.o.	0,88	0,88	0,00
Přerov MVE s.r.o.	0,50	0,50	0,00
RNDr. Luděk Liška	0,89	0,89	0,00
Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava a.s.	0,61	0,61	0,00
SP Dražice s.r.o.	0,74	0,74	0,00
STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,05	0,05
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	68,76	72,70	3,94
Celkem VE	86,88	92,85	5,97

Název subjektu	instalovaný výkon [MW _e]		
	XII. 2004	XII. 2005	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.	0,60	0,99	0,39
Kogenerace Žalmanov s.r.o.	0,57	0,57	0,00
PDI a.s.	0,00	0,60	0,60
STŘEDOMORAVSKÁ VODÁRENSKÁ, a.s.	0,00	0,92	0,92
Tepelné hospodářství Měsra Trhové Sviny, s. r. o.	0,00	0,60	0,60
Ostatní	2,17	4,00	1,83
Celkem AOE	4,09	8,43	4,34
VTE			
APB - PLZEŇ a.s.	0,00	0,85	0,85
Caurus, s.r.o.	0,50	0,50	0,00
Haná Metal Wind, s.r.o.	0,00	0,85	0,85
Ostatní	0,00	1,70	1,70
Celkem VTE	0,50	3,90	3,40
Celkem	128,19	147,04	18,85

Instalovaný výkon ČEZ, a. s. (k 31. 12. 2005)

Název subjektu	palivo	instalovaný výkon [MW]		
		XII. 2004	XII. 2005	rozdíl
PE				
Mělník II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Mělník III	hnědé uhlí	500,00	500,00	0,00
Tisová I	hnědé uhlí	183,80	183,80	0,00
Tisová II	hnědé uhlí	112,00	112,00	0,00
Poříčí II	černé a hnědé uhlí	165,00	165,00	0,00
Teplárna Náchod	hnědé uhlí	0,00	0,00	0,00
Teplárna Dvůr Králové	hnědé uhlí	18,30	18,30	0,00
Dětmarovice	černé uhlí	800,00	800,00	0,00
Chvaletice	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Ledvice II	hnědé uhlí	220,00	220,00	0,00
Ledvice III	hnědé uhlí	110,00	110,00	0,00
Tušimice II	hnědé uhlí	800,00	800,00	0,00
Počerady	hnědé uhlí	1 000,00	1 000,00	0,00
Hodonín	lignit	105,00	105,00	0,00
Pruněřov I	hnědé uhlí	440,00	440,00	0,00
Pruněřov II	hnědé uhlí	1 050,00	1 050,00	0,00
Celkem PE		6 524,10	6 524,10	0,00
VE - akumulční, 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 (stav k 31. 12. 2005)

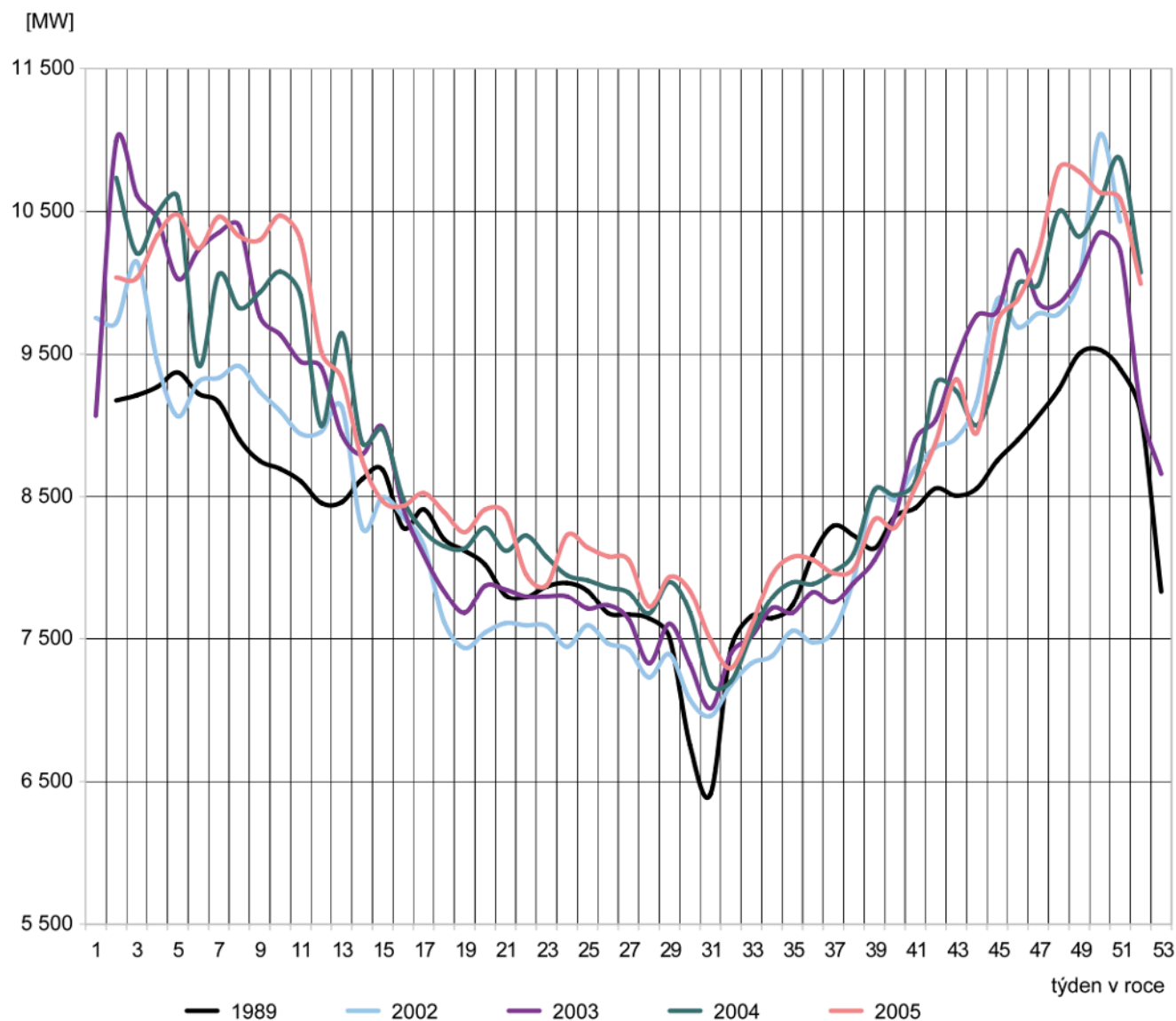
KODIFIKACE V REGIONECH ČR		PE	PPE	VE	PSE	JE	VTE	SLE	GOE	AOE	Celkem
značení	OBLAST / kraj	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
CZ01	PRAHA	137,0	0,0	11,8	24,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	174,8
CZ011	Hlavní město Praha	137,0	0,0	11,8	24,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	174,8
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	1 684,3	0,0	671,2	87,7	0,0	0,1	0,0	0,0	2,5	2 445,8
CZ021	Středočeský kraj	1 684,3	0,0	671,2	87,7	0,0	0,1	0,0	0,0	2,5	2 445,8
CZ03	JIHOZÁPAD	396,8	0,0	170,0	6,1	2 000,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2 575,1
CZ031	Jihočeský kraj	199,3	0,0	152,1	2,4	2 000,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2 355,1
CZ032	Plzeňský kraj	197,5	0,0	17,9	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	220,1
CZ04	SEVEROZÁPAD	4 910,7	440,0	60,0	24,3	0,0	8,9	0,0	0,0	3,7	5 447,7
CZ041	Karlovarský kraj	526,9	370,0	6,3	6,7	0,0	2,1	0,0	0,0	0,9	913,0
CZ042	Ústecký kraj	4 383,8	70,0	53,7	17,6	0,0	6,8	0,0	0,0	2,8	4 534,7
CZ05	SEVEROVÝCHOD	1 473,4	13,0	72,0	15,7	0,0	5,7	0,0	0,0	4,3	1 584,1
CZ051	Liberecký kraj	15,5	0,0	20,1	6,7	0,0	3,7	0,0	0,0	1,2	47,3
CZ052	Královéhradecký kraj	204,7	13,0	23,3	4,7	0,0	1,6	0,0	0,0	0,4	247,7
CZ053	Pardubický kraj	1 253,2	0,0	28,6	4,3	0,0	0,4	0,0	0,0	2,7	1 289,1
CZ06	JIHOVÝCHOD	236,6	118,0	498,8	19,3	1 760,0	0,3	0,0	0,0	1,0	2 634,0
CZ061	Kraj Vysočina	16,7	0,0	465,7	9,9	1 760,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2 252,8
CZ062	Jihomoravský kraj	219,9	118,0	33,1	9,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,5	381,2
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	193,4	2,7	667,1	23,9	0,0	7,0	0,0	0,0	1,5	895,7
CZ071	Olomoucký kraj	53,7	2,7	661,5	11,4	0,0	7,0	0,0	0,0	1,5	737,8
CZ072	Zlínský kraj	139,8	0,0	5,6	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,9
CZ08	OSTRAVSKO	1 631,6	0,0	15,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	1 655,0
CZ081	Moravskoslezský kraj	1 631,6	0,0	15,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	1 655,0
CZ	Česká republika	10 663,8	573,7	2 166,0	206,2	3 760,0	22,0	0,1	0,0	20,4	17 412,2

Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e (stav k 31. 12. 2005)

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	0,5	0,0	2,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4
CZ011	Hlavní město Praha	0,5	0,0	2,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4
CZ02	STŘEDNÍ ČECHY	0,1	0,0	5,9	1,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	7,3
CZ021	Středočeský kraj	0,1	0,0	5,9	1,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	7,3
CZ03	JIHOZÁPAD	0,8	0,0	13,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	16,8
CZ031	Jihočeský kraj	0,4	0,0	7,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5
CZ032	Plzeňský kraj	0,4	0,0	5,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,3
CZ04	SEVEROZÁPAD	0,1	0,0	8,6	1,5	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	10,7
CZ041	Karlovarský kraj	0,1	0,0	4,1	0,4	0,0	0,3	0,0	0,0	0,2	5,1
CZ042	Ústecký kraj	0,0	0,0	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6
CZ05	SEVEROVÝCHOD	0,0	0,0	22,7	3,8	0,0	0,4	0,0	0,0	1,1	28,1
CZ051	Liberecký kraj	0,0	0,0	6,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	8,4
CZ052	Královéhradecký kraj	0,0	0,0	11,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5
CZ053	Pardubický kraj	0,0	0,0	5,1	1,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,7	7,2
CZ06	JIHOVÝCHOD	0,0	0,0	7,4	5,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,7	14,3
CZ061	Kraj Vysočina	0,0	0,0	3,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,3
CZ062	Jihomoravský kraj	0,0	0,0	4,0	2,5	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	7,0
CZ07	STŘEDNÍ MORAVA	0,4	0,0	8,1	2,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,3	12,2
CZ071	Olomoucký kraj	0,2	0,0	7,6	1,1	0,0	0,6	0,0	0,0	0,3	9,8
CZ072	Zlínský kraj	0,3	0,0	0,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
CZ08	OSTRAVSKO	0,0	0,0	4,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	6,5
CZ081	Moravskoslezský kraj	0,0	0,0	4,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	6,5
CZ	Česká republika	2,0	0,0	72,7	20,8	0,0	1,7	0,1	0,0	3,9	101,2

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

týden	1989	2002	2003	2004	2005	05/04
1		9 753	9 067			
2	9 175	9 720	10 994	10 734	10 035	93,5
3	9 211	10 146	10 614	10 206	10 032	98,3
4	9 270	9 444	10 444	10 488	10 329	98,5
5	9 371	9 064	10 027	10 598	10 477	98,9
6	9 223	9 305	10 226	9 423	10 240	108,7
7	9 164	9 333	10 349	10 057	10 461	104,0
8	8 902	9 415	10 398	9 822	10 325	105,1
9	8 752	9 238	9 767	9 931	10 298	103,7
10	8 695	9 101	9 636	10 077	10 470	103,9
11	8 609	8 940	9 445	9 909	10 298	103,9
12	8 457	8 956	9 409	8 997	9 519	105,8
13	8 462	9 130	8 938	9 646	9 331	96,7
14	8 623	8 282	8 798	8 879	8 757	98,6
15	8 689	8 496	8 988	8 973	8 470	94,4
16	8 283	8 358	8 424	8 486	8 436	99,4
17	8 412	8 159	8 093	8 261	8 526	103,2
18	8 203	7 618	7 837	8 153	8 393	102,9
19	8 122	7 435	7 683	8 138	8 252	101,4
20	8 025	7 543	7 876	8 283	8 411	101,6
21	7 809	7 608	7 849	8 122	8 384	103,2
22	7 795	7 593	7 801	8 228	7 957	96,7
23	7 871	7 589	7 802	8 079	7 879	97,5
24	7 896	7 444	7 801	7 949	8 231	103,5
25	7 841	7 594	7 712	7 914	8 145	102,9
26	7 680	7 467	7 734	7 865	8 082	102,8
27	7 670	7 424	7 639	7 829	8 059	102,9
28	7 643	7 229	7 327	7 676	7 725	100,6
29	7 508	7 391	7 604	7 903	7 937	100,4
30	6 752	7 073	7 321	7 684	7 838	102,0
31	6 411	6 958	7 012	7 179	7 493	104,4
32	7 429	7 175	7 396	7 201	7 294	101,3
33	7 658	7 327	7 514	7 528	7 590	100,8
34	7 645	7 378	7 714	7 789	7 951	102,1
35	7 735	7 555	7 681	7 900	8 078	102,3
36	8 093	7 474	7 831	7 889	8 058	102,1
37	8 296	7 551	7 758	7 975	7 966	99,9
38	8 228	7 932	7 898	8 105	7 997	98,7
39	8 138	8 552	8 057	8 546	8 341	97,6
40	8 361	8 479	8 366	8 510	8 284	97,3
41	8 422	8 701	8 900	8 607	8 564	99,5
42	8 559	8 848	9 041	9 295	8 885	95,6
43	8 507	8 912	9 461	9 240	9 323	100,9
44	8 559	9 166	9 770	9 002	8 948	99,4
45	8 754	9 880	9 798	9 371	9 724	103,8
46	8 898	9 688	10 225	9 989	9 882	98,9
47	9 066	9 784	9 858	9 984	10 215	102,3
48	9 253	9 782	9 854	10 499	10 801	102,9
49	9 502	10 021	10 054	10 323	10 776	104,4
50	9 530	11 036	10 351	10 559	10 630	100,7
51	9 395	10 428	10 221	10 867	10 585	97,4
52	9 083		9 129	10 071	9 992	99,2
53	7 836		8 661			



Roční maximum

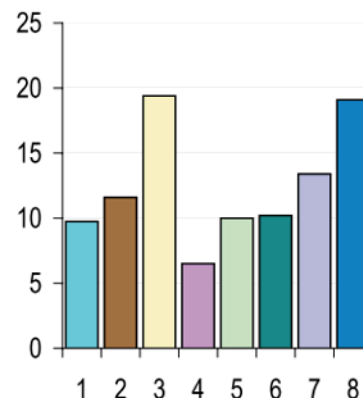
Roční maximum spotřeby (zátížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2005 ve výši 10 881 MW bylo naměřeno dne 28. 11. v 17:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 49,99 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zátížení

	28.11.2005 [MW]	16.12.2004 [MW]	05/04 [%]
PE	7 796,6	8 208,0	95,0
PPE + PSE	484,7	505,8	95,8
JE	3 163,0	2 792,0	113,3
VE	648,7	465,2	139,4
Saldo zahraničí	-1 212,0	-931,0	130,2
Tuzemská spotřeba brutto	10 881,0	11 040,0	98,6

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximu zátížení [%]

1	Oblast PRE	9,8
2	Oblast STE	11,6
3	Oblast E.ON	19,4
4	Oblast ZČE	6,5
5	Oblast SČE	10,0
6	Oblast VČE	10,2
7	Oblast SME	13,4
8	Zbytek *)	19,1
Celkem		100,0



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

Roční minimum

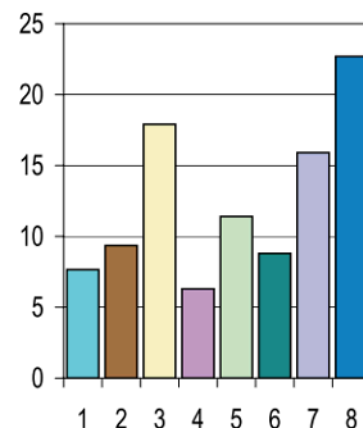
Roční minimum spotřeby (zátížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2005 ve výši 4 544 MW bylo naměřeno dne 7. 8. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,01 Hz.

Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zátížení

	7.8.2005 [MW]	15.8.2004 [MW]	05/04 [%]
PE	4 039,7	3 284,6	123,0
PPE + PSE	33,9	122,4	27,7
JE	2 605,0	3 776,0	69,0
VE	89,4	63,0	141,9
Saldo zahraničí	-1 809,0	-2 315,0	78,1
Čerpání v PVE	-415,0	-456,0	91,0
Tuzemská spotřeba brutto	4 544,0	4 475,0	101,5

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimu zátížení [%]

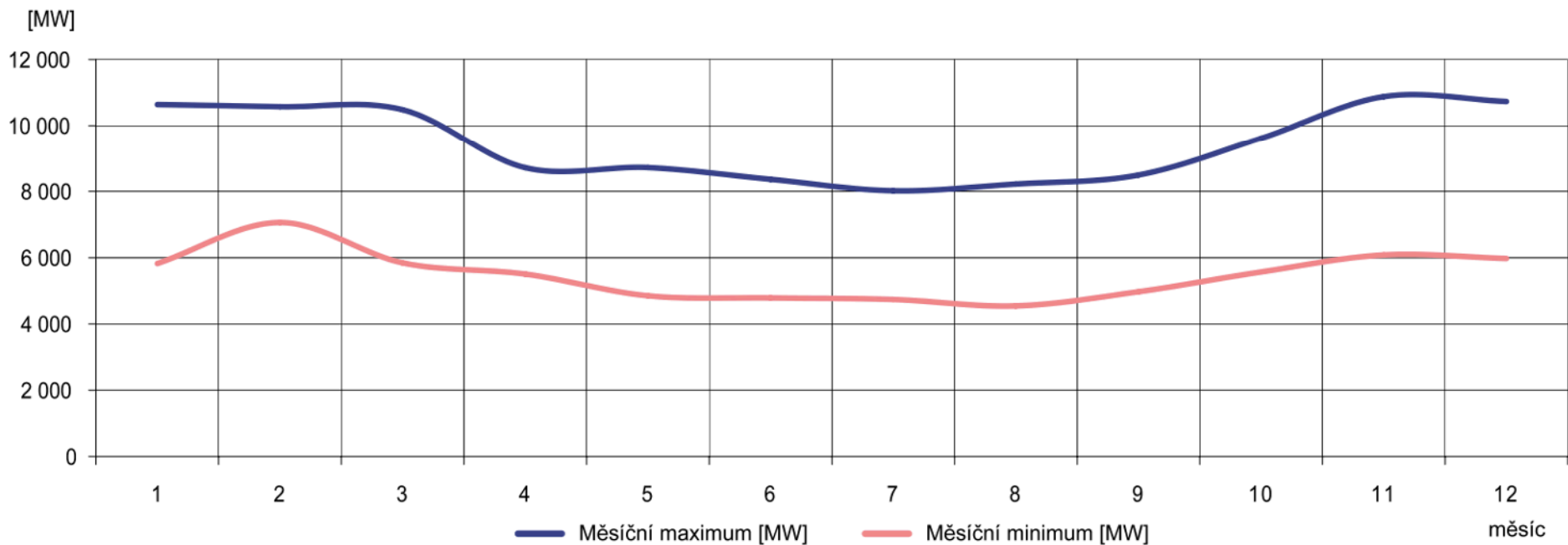
1	Oblast PRE	7,7
2	Oblast STE	9,4
3	Oblast E.ON	17,9
4	Oblast ZČE	6,3
5	Oblast SČE	11,4
6	Oblast VČE	8,8
7	Oblast SME	15,9
8	Zbytek *)	22,7
Celkem		100,0



*) 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]	10 641	10 578	10 484	8 715	8 717	8 362	8 017	8 220	8 491	9 617	10 881	10 733
Den	27.1.	10.2.	1.3.	11.4.	18.5.	8.6.	19.7.	24.8.	29.9.	31.10.	28.11.	12.12.
Hodina platného času	13:00	13:00	13:00	13:00	13:00	13:00	13:00	12:00	19:00	17:00	17:00	17:00
Kmitočet [Hz]	50,03	50,03	50,01	50,01	50,00	50,03	50,03	49,99	50,02	49,99	49,99	49,96
Měsíční minimum [MW]	5 823	7 058	5 842	5 504	4 849	4 785	4 737	4 544	4 972	5 569	6 081	5 975
Den	1.1.	13.2.	28.3.	17.4.	29.5.	5.6.	31.7.	7.8.	11.9.	2.10.	6.11.	25.12.
Hodina platného času	8:00	6:00	7:00	6:00	6:00	6:00	6:00	6:00	4:00	4:00	4:00	4:00
Kmitočet [Hz]	50,01	50,04	50,01	49,97	50,01	50,01	50,02	50,01	50,02	50,00	50,01	50,00



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

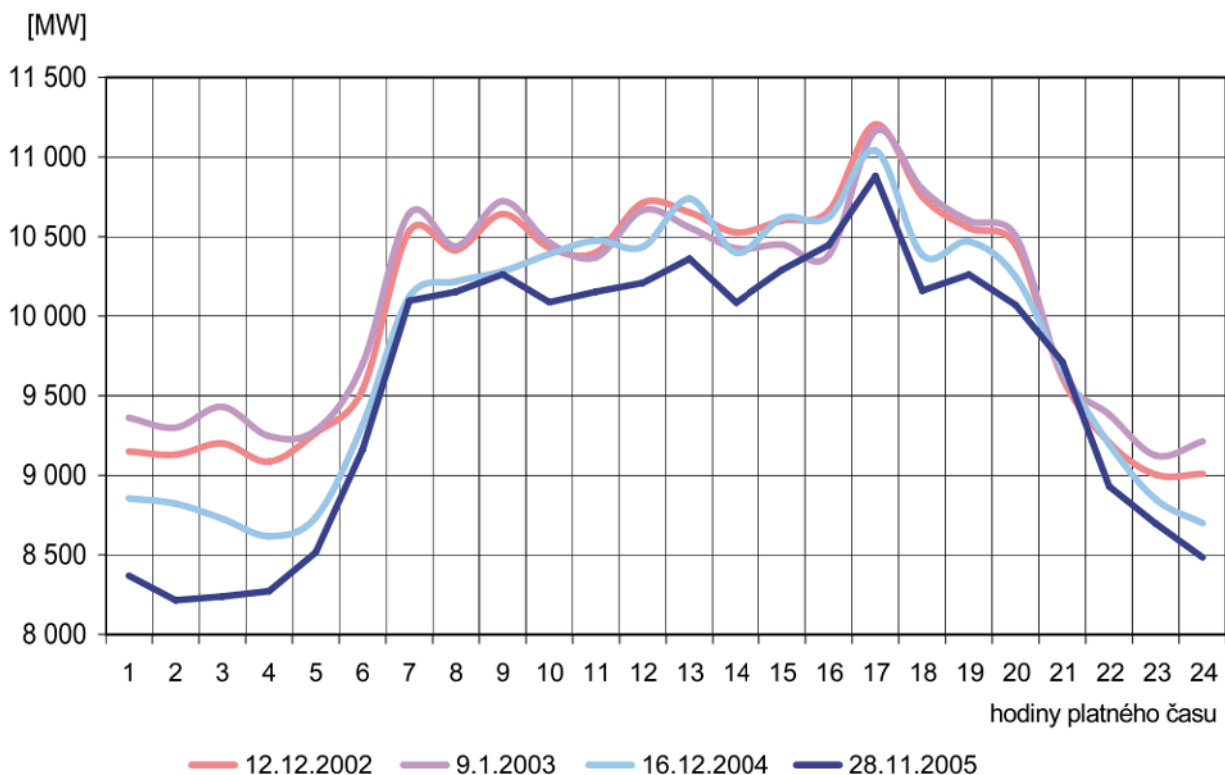
hodina	26.1.2000 [MW]	13.12.2001 [MW]	12.12.2002 [MW]	9.1.2003 [MW]	16.12.2004 [MW]	28.11.2005 [MW]
1	9 050	8 787	9 150	9 362	8 855	8 369
2	9 130	8 693	9 130	9 299	8 822	8 215
3	8 883	8 353	9 200	9 430	8 727	8 239
4	8 701	8 169	9 086	9 246	8 618	8 272
5	8 757	8 391	9 266	9 283	8 737	8 516
6	8 927	8 523	9 537	9 698	9 314	9 160
7	9 658	9 316	10 533	10 644	10 120	10 097
8	9 633	9 884	10 415	10 439	10 218	10 153
9	9 738	9 663	10 642	10 722	10 282	10 263
10	9 734	9 863	10 430	10 462	10 390	10 088
11	9 880	10 188	10 400	10 370	10 475	10 154
12	9 802	10 173	10 712	10 666	10 435	10 209
13	10 128	10 604	10 652	10 557	10 738	10 361
14	9 923	10 294	10 526	10 426	10 398	10 085
15	9 909	10 465	10 600	10 450	10 615	10 291
16	9 912	10 427	10 661	10 384	10 622	10 447
17	9 787	10 278	11 205	11 163	11 040	10 881
18	9 541	9 942	10 751	10 798	10 385	10 160
19	9 568	9 869	10 555	10 599	10 469	10 261
20	9 488	9 709	10 447	10 504	10 247	10 070
21	9 147	9 570	9 615	9 635	9 667	9 713
22	8 744	9 299	9 206	9 382	9 196	8 930
23	8 724	9 063	9 004	9 124	8 849	8 696
24	8 711	9 024	9 009	9 213	8 699	8 484

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

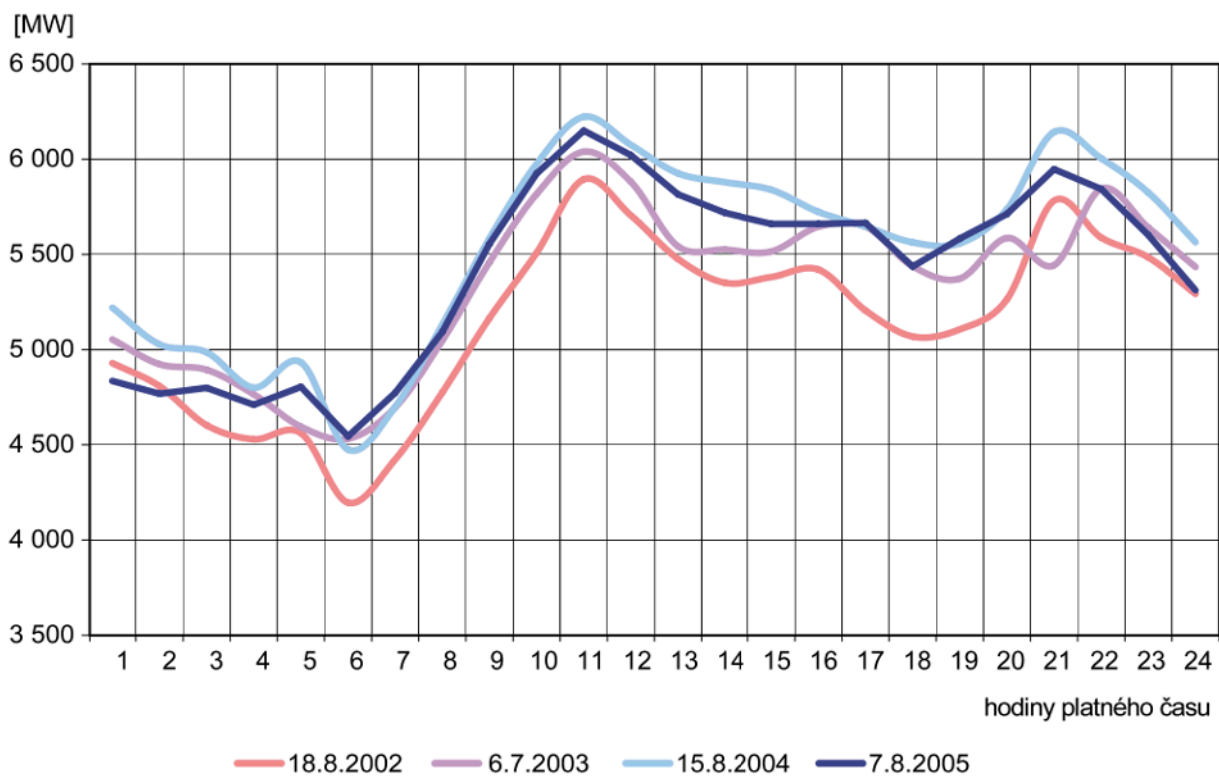
(naměřené hodnoty)

hodina	1.5.2000 [MW]	8.7.2001 [MW]	18.8.2002 [MW]	6.7.2003 [MW]	15.8.2004 [MW]	7.8.2005 [MW]
1	4 941	4 916	4 929	5 053	5 220	4 835
2	4 877	4 722	4 808	4 923	5 027	4 768
3	4 704	4 522	4 603	4 894	4 986	4 799
4	4 498	4 443	4 529	4 765	4 800	4 710
5	4 501	4 300	4 561	4 595	4 933	4 804
6	4 025	4 120	4 196	4 532	4 475	4 544
7	4 164	4 260	4 423	4 696	4 699	4 773
8	4 432	4 621	4 775	5 047	5 130	5 092
9	4 872	5 026	5 165	5 458	5 583	5 555
10	5 176	5 405	5 508	5 817	5 975	5 924
11	5 313	5 737	5 894	6 039	6 222	6 150
12	5 237	5 547	5 705	5 881	6 075	6 021
13	5 049	5 356	5 476	5 542	5 926	5 815
14	4 985	5 265	5 351	5 525	5 879	5 718
15	5 111	5 480	5 381	5 515	5 839	5 660
16	5 087	5 372	5 420	5 645	5 723	5 660
17	5 099	5 231	5 205	5 646	5 646	5 665
18	5 066	5 071	5 069	5 437	5 563	5 436
19	5 172	5 130	5 106	5 373	5 558	5 583
20	5 341	5 208	5 264	5 586	5 737	5 712
21	5 511	5 227	5 782	5 443	6 142	5 947
22	5 495	5 604	5 588	5 845	6 004	5 843
23	5 432	5 532	5 484	5 640	5 824	5 601
24	5 171	5 430	5 292	5 434	5 564	5 311

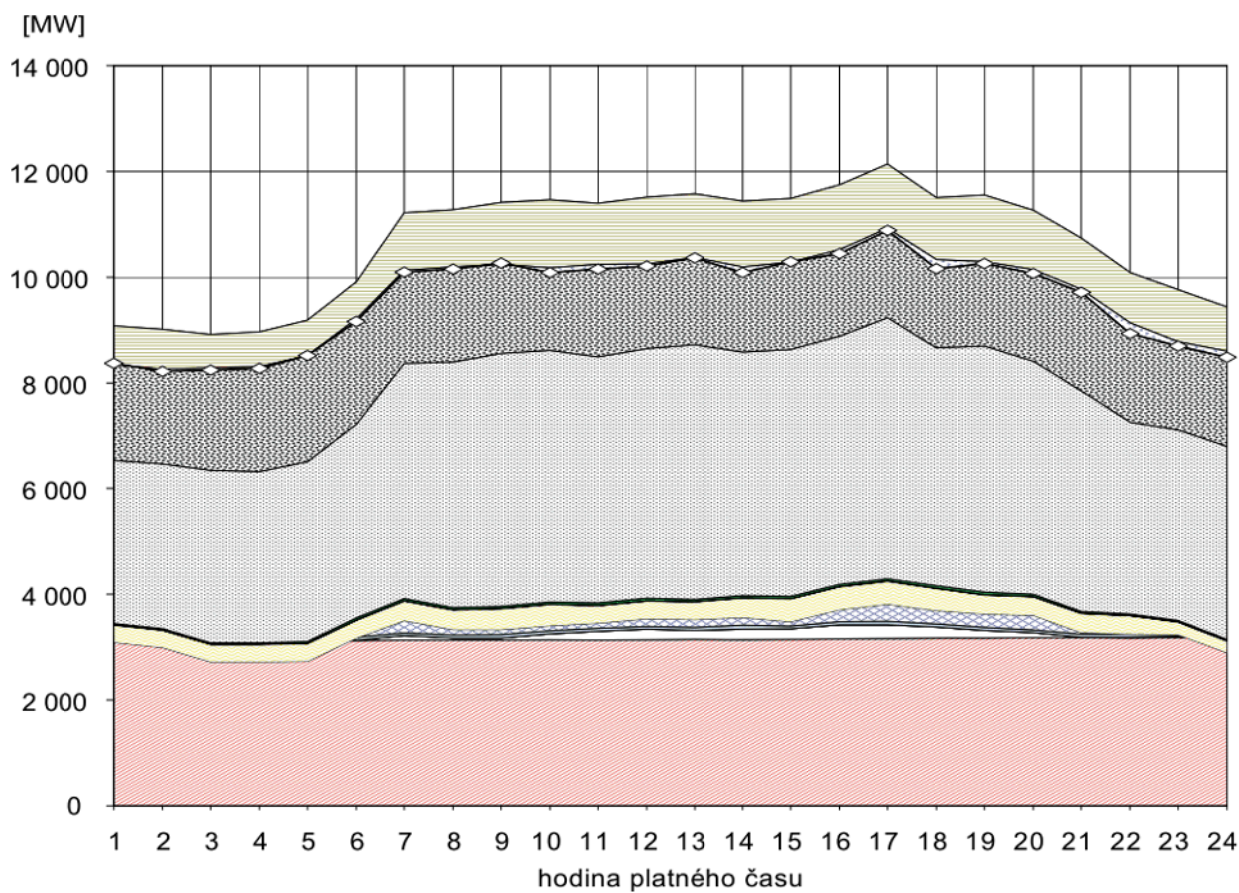
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (naměřené hodnoty)



Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima (naměřené hodnoty)



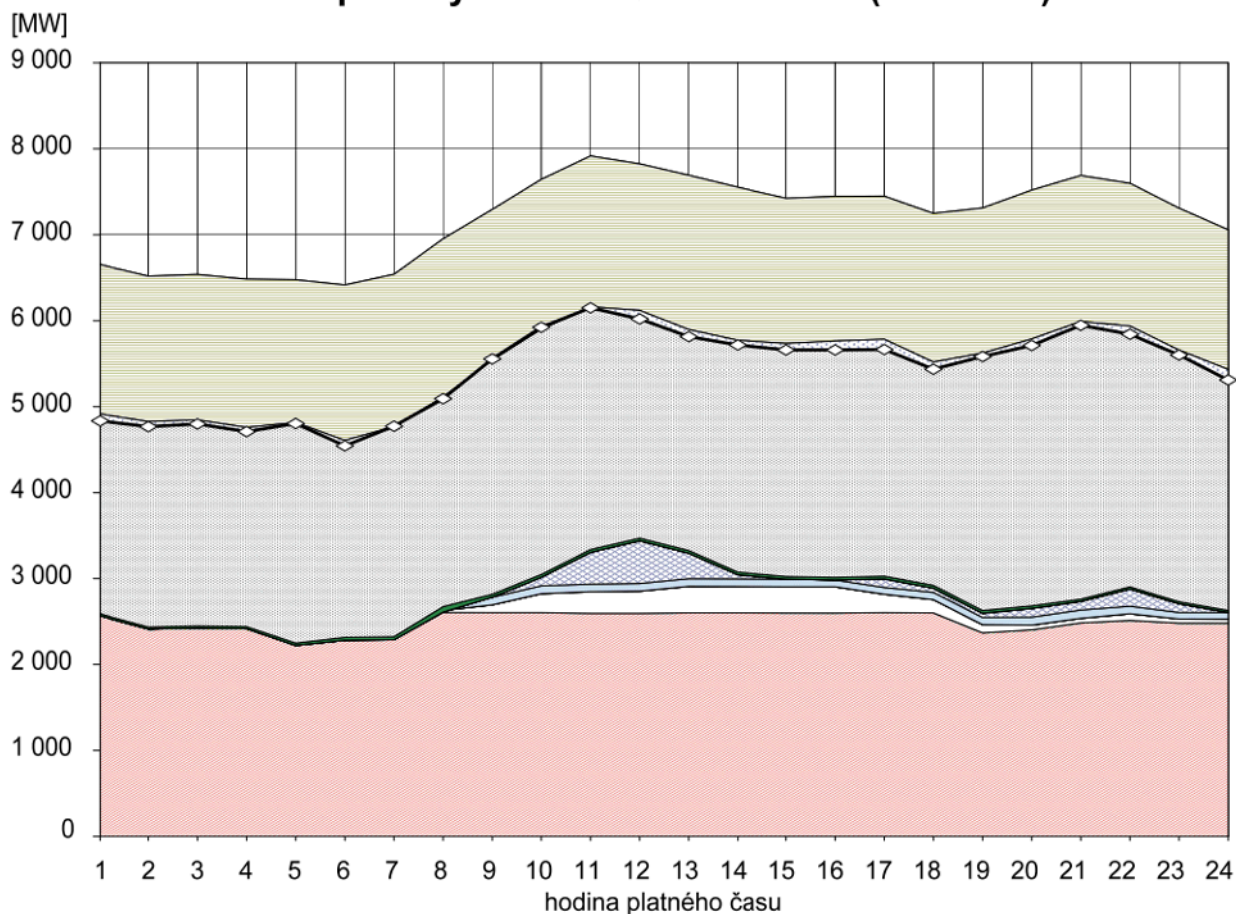
Průběh spotřeby ve dni ročního maxima (28. 11. 2005)



hodina	JE	VE			PVE	PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci			
1	3 139,0	12,0	0,0	48,1	-104,0	325,0	7,6	1,2	21,9	3 085,0	2 304,0	240,8	-731,0	19,4	8 369,0
2	3 137,0	12,0	0,0	46,2	-198,0	323,1	7,5	1,2	21,2	3 120,0	2 305,9	240,0	-762,0	-39,1	8 215,0
3	3 128,0	8,0	0,0	45,9	-460,0	327,1	7,4	1,2	22,3	3 267,0	2 331,2	241,1	-642,0	-38,2	8 239,0
4	3 130,0	8,0	0,0	45,9	-458,0	325,5	7,4	1,2	23,5	3 240,0	2 392,0	245,1	-658,0	-30,6	8 272,0
5	3 134,0	8,0	0,0	45,8	-454,0	335,3	7,4	1,2	28,2	3 399,0	2 419,0	256,6	-661,0	-3,5	8 516,0
6	3 124,0	11,0	0,0	50,5	-12,0	335,5	7,3	1,2	38,0	3 657,0	2 438,0	259,2	-704,0	-45,7	9 160,0
7	3 129,0	90,0	0,0	54,2	232,0	365,0	7,3	1,2	44,0	4 444,0	2 582,3	270,6	-1 090,0	-32,6	10 097,0
8	3 134,0	42,0	0,0	53,2	106,0	365,3	7,3	1,2	44,9	4 639,0	2 601,8	276,2	-1 075,0	-42,9	10 153,0
9	3 131,0	43,0	0,0	63,7	100,0	385,6	7,3	1,2	46,5	4 783,0	2 575,4	278,7	-1 174,0	21,6	10 263,0
10	3 137,0	113,0	0,0	58,0	99,0	398,0	7,3	1,2	44,9	4 754,0	2 577,8	274,9	-1 291,0	-86,1	10 088,0
11	3 135,0	170,0	0,0	52,2	100,0	329,1	7,2	1,2	43,3	4 653,0	2 563,7	340,1	-1 152,0	-88,8	10 154,0
12	3 140,0	203,0	0,0	49,7	142,0	340,1	7,2	1,2	42,1	4 720,0	2 585,9	281,2	-1 260,0	-43,4	10 209,0
13	3 147,0	170,0	0,0	58,0	145,0	336,9	7,2	1,2	41,3	4 810,0	2 586,2	274,3	-1 204,0	-12,1	10 361,0
14	3 144,0	198,0	0,0	74,5	144,0	366,7	7,2	1,2	41,4	4 607,0	2 582,2	271,7	-1 249,0	-103,9	10 085,0
15	3 150,0	202,0	0,0	49,6	81,0	428,4	7,2	1,2	41,2	4 672,0	2 581,2	271,2	-1 202,0	8,0	10 291,0
16	3 159,0	262,0	0,0	58,9	231,0	426,8	7,1	1,2	41,2	4 693,0	2 595,0	272,6	-1 233,0	-67,8	10 447,0
17	3 163,0	265,0	0,0	64,4	321,0	430,8	7,1	1,2	45,6	4 937,0	2 629,1	270,6	-1 212,0	-41,8	10 881,0
18	3 170,0	216,0	0,0	57,7	253,0	414,9	7,1	1,2	44,8	4 501,0	2 571,7	268,6	-1 177,0	-169,0	10 160,0
19	3 171,0	150,0	0,0	52,5	253,0	363,2	7,1	1,2	42,9	4 652,0	2 588,8	268,0	-1 260,0	-28,7	10 261,0
20	3 180,0	96,0	0,0	54,0	273,0	350,0	7,1	1,2	37,1	4 415,0	2 581,0	271,8	-1 123,0	-73,2	10 070,0
21	3 177,0	14,0	0,0	57,2	27,0	361,0	7,1	1,2	30,0	4 173,0	2 616,6	269,8	-968,0	-52,9	9 713,0
22	3 173,0	15,0	0,0	55,3	0,0	348,8	7,1	1,2	24,1	3 632,0	2 571,0	260,8	-951,0	-207,3	8 930,0
23	3 180,0	14,0	0,0	45,9	-6,0	241,6	7,3	1,2	22,8	3 605,0	2 412,4	240,3	-991,0	-77,5	8 696,0
24	3 178,0	14,0	0,0	50,7	-349,0	221,8	7,3	1,2	21,5	3 657,0	2 395,8	239,3	-837,0	-116,6	8 484,0

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

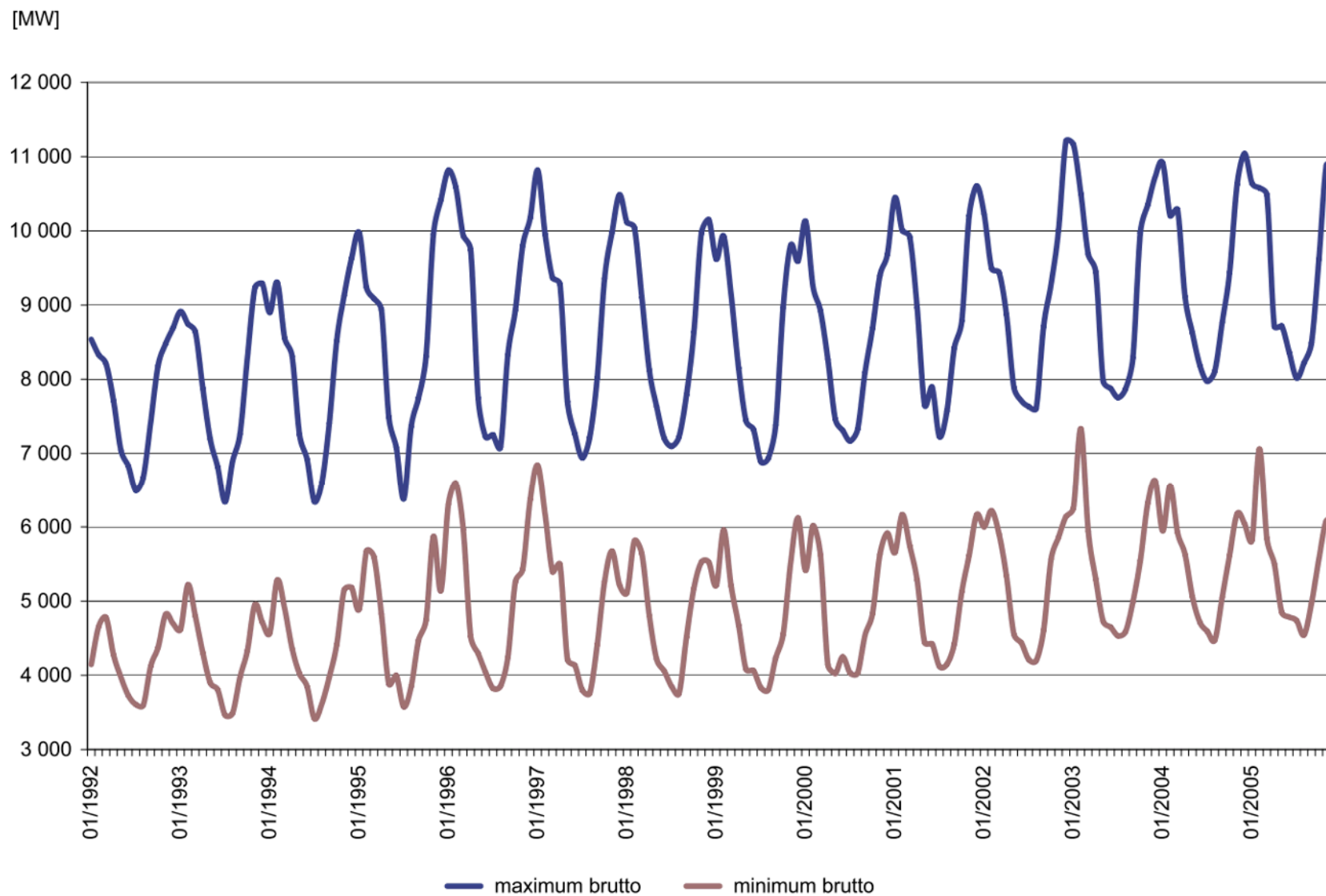
Průběh spotřeby ve dni ročního minima (7. 8. 2005)



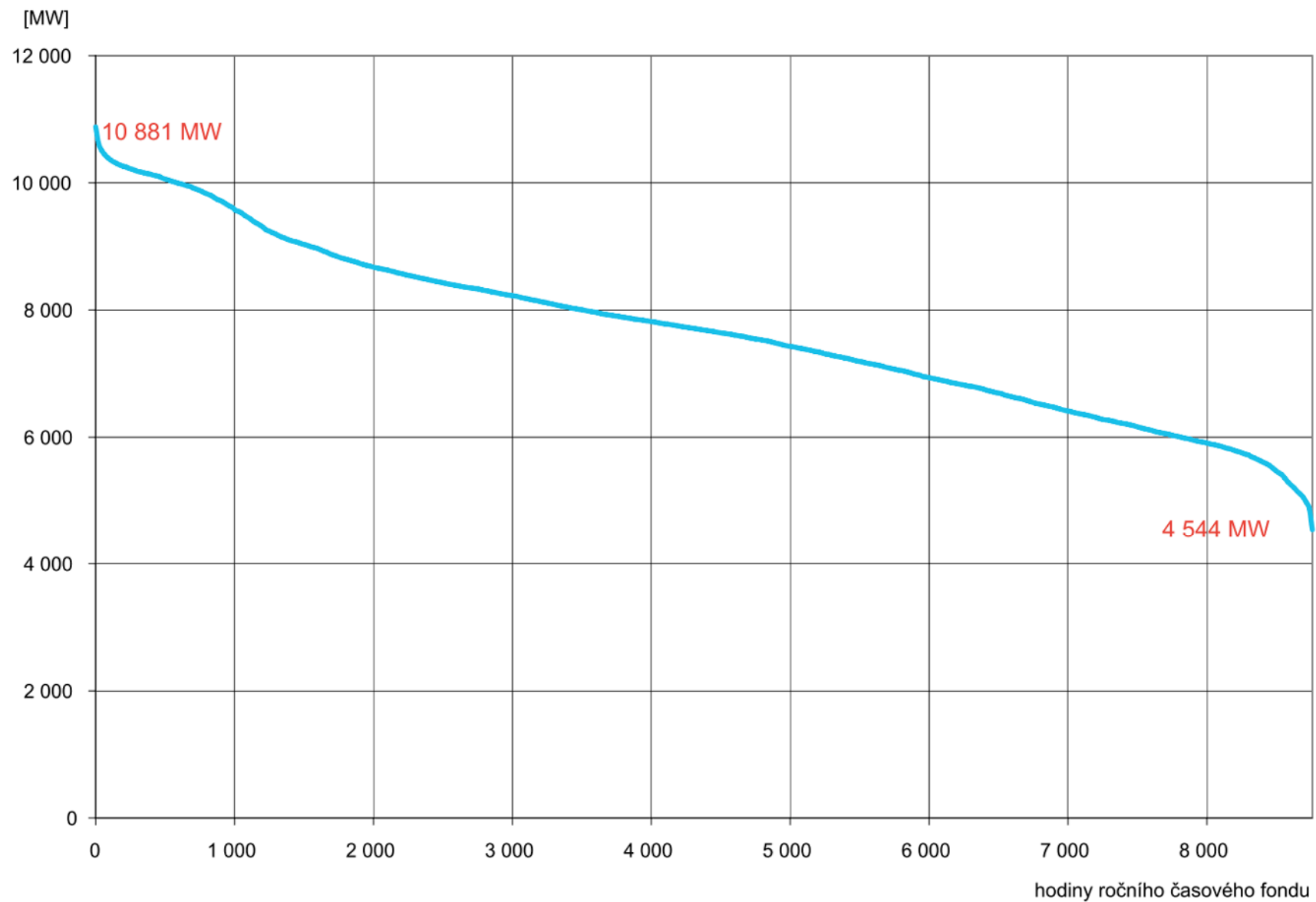
hodina	JE	VE			PVE	PPE		PSE		PE			saldo zahraničí	ostatní zdroje	spotřeba
		ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci		ČEZ	velcí výrobci	mali výrobci	velcí výrobci	mali výrobci	ČEZ	velcí výrobci			
1	2 582,0	17,0	0,0	75,4	-108,0	0,5	0,0	0,6	23,2	2 616,0	1 380,8	67,2	-1 739,0	-80,7	4 835,0
2	2 583,0	17,0	0,0	75,4	-264,0	0,5	0,0	0,6	23,0	2 648,0	1 367,5	67,1	-1 691,0	-59,1	4 768,0
3	2 586,0	17,0	0,0	85,8	-264,0	0,5	0,0	0,6	23,4	2 663,0	1 357,9	67,9	-1 692,0	-47,1	4 799,0
4	2 586,0	17,0	0,0	75,9	-263,0	0,5	0,0	0,6	23,8	2 619,0	1 352,4	71,1	-1 725,0	-48,3	4 710,0
5	2 597,0	17,0	0,0	75,6	-468,0	0,5	0,0	0,6	26,6	2 796,0	1 357,6	74,5	-1 661,0	-12,4	4 804,0
6	2 605,0	16,0	0,0	76,0	-415,0	0,5	0,0	0,6	32,8	2 671,0	1 353,4	76,5	-1 809,0	-63,8	4 544,0
7	2 601,0	15,0	0,0	83,3	-412,0	0,5	0,0	0,6	34,9	2 782,0	1 353,8	81,1	-1 772,0	4,8	4 773,0
8	2 606,0	23,0	0,0	86,0	-106,0	0,5	0,0	0,6	63,9	2 830,0	1 367,3	81,8	-1 841,0	-20,1	5 092,0
9	2 604,0	90,0	0,0	89,0	0,0	0,5	0,0	0,6	33,2	3 029,0	1 366,8	81,5	-1 750,0	10,4	5 555,0
10	2 604,0	220,0	0,0	91,2	100,0	0,5	0,0	0,6	32,1	3 117,0	1 397,6	82,0	-1 743,0	22,0	5 924,0
11	2 596,0	252,0	0,0	86,6	370,0	0,5	0,0	0,6	31,6	3 080,0	1 416,9	82,7	-1 756,0	-10,9	6 150,0
12	2 596,0	258,0	0,0	88,7	496,0	0,5	0,0	0,6	31,2	2 853,0	1 420,4	81,5	-1 706,0	-98,9	6 021,0
13	2 602,0	308,0	0,0	88,0	297,0	0,5	0,0	0,6	30,1	2 854,0	1 431,2	82,0	-1 796,0	-82,4	5 815,0
14	2 602,0	306,0	0,0	88,2	48,0	0,5	0,0	0,6	29,7	2 983,0	1 413,7	81,7	-1 781,0	-54,4	5 718,0
15	2 600,0	305,0	0,0	88,4	0,0	0,5	0,0	0,6	29,5	2 910,0	1 407,2	82,7	-1 688,0	-75,9	5 660,0
16	2 599,0	306,0	0,0	78,0	0,0	0,5	0,0	0,6	29,7	2 943,0	1 407,2	82,7	-1 683,0	-103,7	5 660,0
17	2 604,0	214,0	0,0	78,1	100,0	0,5	0,0	0,6	31,0	3 011,0	1 327,8	82,3	-1 665,0	-119,3	5 665,0
18	2 601,0	154,0	0,0	84,6	48,0	0,5	0,5	0,6	32,1	2 975,0	1 269,2	82,8	-1 729,0	-83,3	5 436,0
19	2 368,0	96,0	0,0	83,9	47,0	0,5	1,2	0,6	31,6	3 271,0	1 329,8	82,0	-1 689,0	-39,6	5 583,0
20	2 403,0	55,0	0,0	93,6	100,0	0,5	0,6	0,6	29,7	3 400,0	1 354,9	81,5	-1 731,0	-76,4	5 712,0
21	2 484,0	54,0	0,0	95,7	100,0	0,5	0,7	0,6	25,3	3 517,0	1 329,9	82,0	-1 699,0	-43,7	5 947,0
22	2 513,0	78,0	0,0	87,0	200,0	0,5	1,1	0,6	23,5	3 289,0	1 323,2	83,2	-1 661,0	-95,1	5 843,0
23	2 482,0	48,0	0,0	75,6	100,0	0,5	1,3	0,6	23,2	3 189,0	1 305,4	83,4	-1 651,0	-57,0	5 601,0
24	2 482,0	47,0	0,0	75,7	0,0	0,5	1,3	0,6	22,8	3 065,0	1 279,8	83,7	-1 625,0	-122,4	5 311,0

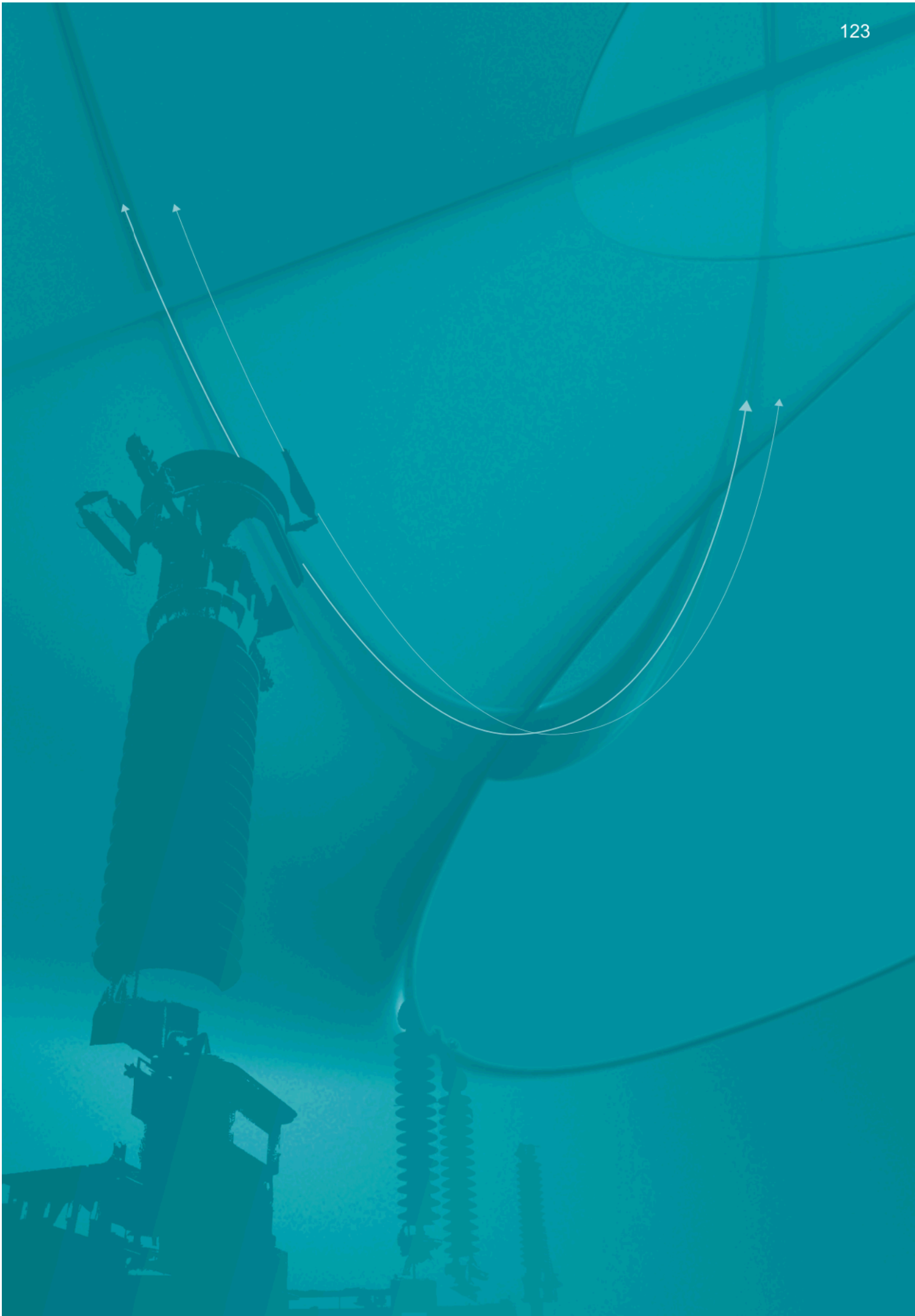
Poznámka: Záporná hodnota ve sloupci "Ostatní zdroje" znamená, že v hodinových hodnotách průběhu měření ČEPS, a. s. nejsou započteny všechny zdroje ES ČR.

Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



Čára trvání zatížení brutto



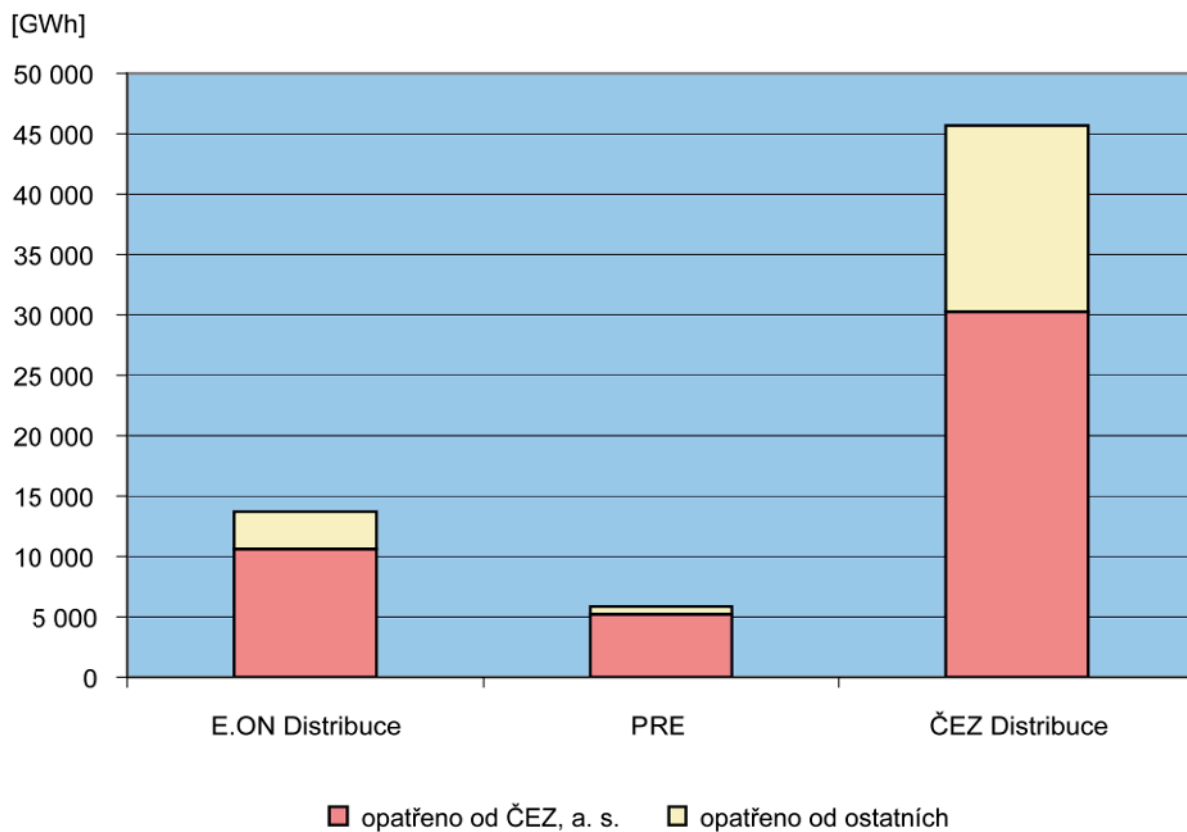


Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

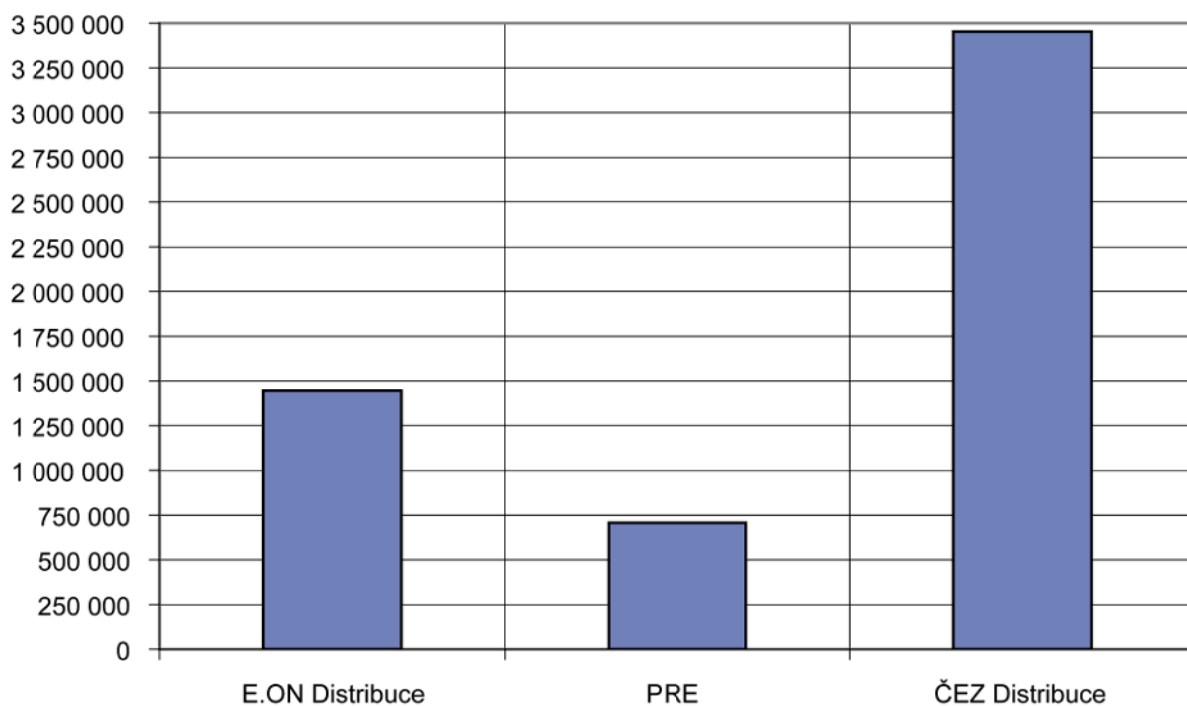
	E.ON Distribuce	PRE	ČEZ Distribuce	Celkem
Hlavní akcionáři	E.ON Czech Holding VwGmbH	Pražská energetika Holding Honor Invest ČR MPSV	ČEZ, a. s.	
Zásobovací oblast	26 499 km ²	505 km ²	52 168 km ²	79 172 km ²
Počet obyvatel	2 734 992	1 186 259	6 343 011	10 264 262
Hustota obyvatel	98/km ²	2 349/km ²	122/km ²	
Plošná hustota zatížení	85,0 kW/km ²	2151,3 kW/km ²	115,0 kW/km ²	
Opatřená elektřina celkem	13 700,6 GWh	5 848,2 GWh	45 678,1 GWh	65 226,9 GWh
z toho od ČEZ, a. s.	10 613,0 GWh	5 218,4 GWh	30 255,7 GWh	
ostatní	3 087,6 GWh	629,8 GWh	15 422,4 GWh	
Dodávka elektřiny celkem	12 270,4 GWh	5 486,3 GWh	32 187,0 GWh	49 943,7 GWh
VO	6 447,8 GWh	2 912,7 GWh	17 969,3 GWh	27 329,8 GWh
MO obyvatelstvo	3 861,88 GWh	1 465,2 GWh	9 505,3 GWh	14 832,4 GWh
MO podnikatelé	1 960,8 GWh	1 108,4 GWh	4 712,5 GWh	7 781,7 GWh
Počet odběratelů	1 446 389	707 037	3 453 074	5 606 500
VO ze sítě vn	7 440	1 896	12 871	22 207
VO ze sítě vvn	30	4	61	95
MO obyvatelstvo	1 247 636	574 085	2 960 053	4 781 774
MO podnikatelé	191 283	131 052	480 089	802 424
Dosažené hodinové maximum	2 389,55 MW	1 086,4 MW	5 981,0 MW	
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců	32	1 214	1 113	2 359

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2005)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběrných míst RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2005)

Opatřená elektrická energie pro potřeby RPDS [%]

(všechny indexy opatřené energie jsou vztaženy k lednovým hodnotám)

	leden			únor			březen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE	100,0	100,0	100,0	93,2	95,6	93,1	95,0	89,4	95,3
Oblast STE	100,0	100,0	100,0	93,9	102,4	89,3	98,5	120,8	86,5
Oblast E.ON	100,0	100,0	100,0	109,6	88,3	114,0	110,9	95,5	114,1
Oblast ZČE	100,0	100,0	100,0	92,2	87,2	97,7	101,6	110,5	91,9
Oblast SČE	100,0	100,0	100,0	97,4	91,0	99,2	100,7	92,0	103,1
Oblast VČE	100,0	100,0	100,0	95,5	91,3	97,4	97,9	100,5	96,8
Oblast SME	100,0	100,0	100,0	91,8	85,5	94,0	100,6	95,0	102,6
celkem	100,0	100,0	100,0	97,0	92,5	98,6	101,2	105,0	99,9
brutto spotřeba elektřiny ČR		100,0			94,6			97,9	

	duben			květen			červen		
	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních	opatřeno celkem	opatřeno od výrobců	opatřeno od ostatních
Oblast PRE	79,4	66,4	80,3	79,1	46,5	81,3	73,4	21,6	76,9
Oblast STE	84,0	104,4	73,1	78,6	82,1	76,7	73,1	80,6	69,0
Oblast E.ON	85,6	59,6	91,0	85,1	46,3	93,1	84,6	42,2	93,3
Oblast ZČE	87,4	95,3	78,9	84,1	94,2	73,1	74,8	74,0	75,6
Oblast SČE	84,6	92,7	82,4	83,6	74,8	86,1	77,4	72,2	78,9
Oblast VČE	76,8	94,3	68,9	73,0	63,6	77,2	66,6	58,2	70,4
Oblast SME	95,0	80,6	99,9	86,0	64,9	93,2	83,1	59,4	91,3
celkem	84,8	89,9	83,0	81,2	71,9	84,5	76,5	65,3	80,5
brutto spotřeba elektřiny ČR		83,7			80,5			75,5	

	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	71,7	12,3	75,7	72,9	13,0	77,0	74,6	13,1	78,8
Oblast STE	72,1	76,5	69,8	71,5	74,1	70,1	71,9	84,9	65,0
Oblast E.ON	88,4	30,0	100,5	80,5	33,3	90,2	101,4	40,4	114,1
Oblast ZČE	67,5	65,6	69,5	71,8	54,2	90,9	84,2	102,6	64,2
Oblast SČE	77,4	86,0	75,0	77,3	92,0	73,1	78,3	81,0	77,6
Oblast VČE	67,7	71,2	66,1	68,7	83,0	62,2	72,2	79,9	68,7
Oblast SME	76,5	57,3	83,1	85,5	237,0	33,4	91,4	192,2	56,7
celkem	75,5	64,4	79,4	75,8	92,4	69,9	82,6	95,0	78,2
brutto spotřeba elektřiny ČR		73,3			76,0			78,4	

	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	84,2	59,5	85,9	97,1	69,4	99,0	103,5	76,5	105,3
Oblast STE	84,0	105,5	72,4	96,8	106,4	91,7	105,5	105,5	105,4
Oblast E.ON	97,2	48,1	107,4	117,8	75,6	126,5	118,1	100,3	121,8
Oblast ZČE	91,9	107,0	75,4	96,7	102,9	90,0	99,4	100,4	98,4
Oblast SČE	89,5	89,4	89,6	117,4	248,8	80,4	128,8	327,4	73,0
Oblast VČE	79,3	94,8	72,3	95,4	98,9	93,8	94,1	102,5	90,4
Oblast SME	92,9	156,8	70,9	101,1	187,3	71,5	108,1	210,0	73,1
celkem	88,5	101,6	83,8	103,7	125,8	95,8	108,6	140,2	97,5
brutto spotřeba elektřiny ČR		87,9			96,4			101,1	

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech RPDS proti roku 2004 [%] (pohled obchodníka)

Oblast PRE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	103,0	112,1	92,9	74,5	72,3	105,5	110,9	121,7	111,8	94,6	105,9	95,8	98,1
VO z vn	99,5	102,6	101,8	102,4	104,7	104,2	103,4	101,1	103,5	101,2	103,4	114,2	103,4
MOP	117,5	108,6	75,9	81,5	79,7	94,8	101,2	102,8	95,6	79,1	124,6	76,9	92,5
MOD	91,2	110,3	159,4	138,8	129,8	117,6	107,3	105,0	108,8	127,6	92,5	110,8	113,2
suma	100,2	106,2	105,3	103,8	103,0	104,8	103,8	102,4	103,0	101,0	103,6	103,0	103,3

Oblast STE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	133,2	116,0	109,0	128,0	113,3	112,3	109,2	90,1	159,8	82,5	107,4	131,7	115,2
VO z vn	140,6	108,1	130,9	109,1	109,2	94,3	115,5	123,7	104,8	89,4	93,6	97,5	108,9
MOP	104,2	123,8	89,1	106,5	91,2	91,2	101,9	95,2	94,4	114,3	103,4	98,9	101,9
MOD	95,0	109,7	117,3	96,7	103,7	124,3	107,0	86,4	76,6	106,1	113,8	104,5	103,9
suma	112,6	111,7	117,6	106,5	105,8	105,1	110,1	104,3	103,2	97,5	104,2	104,5	107,0

Oblast E.ON	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	83,7	93,1	120,5	136,3	110,0	126,4	101,7	150,3	104,6	54,5	100,9	158,3	111,4
VO z vn	82,9	97,6	94,6	110,3	102,6	103,6	122,7	98,9	103,9	96,5	102,6	102,9	101,0
MOP	84,3	107,9	112,3	48,4	80,5	90,6	117,0	66,8	78,0	139,1	96,6	95,7	90,8
MOD	85,4	108,6	105,2	93,2	88,3	92,1	126,0	70,1	111,2	80,2	83,6	90,2	93,8
suma	84,2	102,9	103,2	92,1	95,8	101,0	120,4	91,1	102,4	92,4	94,5	100,5	97,9

Oblast VČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	90,9	106,5	105,0	142,1	96,8	109,1	163,0	153,7	142,2	262,8	273,1	307,2	159,0
VO z vn	93,2	92,3	93,2	95,0	88,2	87,5	93,6	115,2	113,3	107,1	130,8	109,9	100,9
MOP	92,1	109,1	99,5	84,2	100,9	83,0	88,7	104,7	110,0	92,0	94,9	85,0	95,2
MOD	92,1	101,5	105,6	104,0	99,8	109,2	115,0	106,3	92,0	97,8	110,1	111,1	103,3
suma	92,4	99,7	99,5	97,5	94,6	94,5	102,3	111,7	106,6	106,4	119,6	109,6	102,6

Oblast ZČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	103,1	194,1	105,1	108,6	86,3	91,5	112,0	57,2	174,2	172,8	193,2	242,1	137,0
VO z vn	101,9	92,3	107,2	100,5	102,0	101,2	103,5	102,6	100,2	100,0	97,2	101,3	100,8
MOP	61,8	98,1	103,0	102,8	115,6	121,2	145,6	129,1	123,3	104,5	102,8	90,1	101,9
MOD	147,5	108,1	107,9	101,5	93,0	93,2	72,5	95,2	95,8	104,4	107,2	105,2	103,5
suma	98,2	103,0	106,5	101,6	101,1	101,9	102,6	102,5	107,5	106,3	106,1	105,4	103,6

Oblast SČE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	109,0	87,8	97,7	95,6	99,7	101,3	100,9	114,4	103,6	114,7	144,1	100,2	105,2
VO z vn	105,2	103,4	102,9	105,7	106,1	106,4	114,3	91,9	102,3	105,0	102,4	94,9	103,4
MOP	90,7	90,1	92,8	99,2	100,2	112,3	100,7	101,0	92,6	91,7	72,8	114,3	95,6
MOD	85,0	108,9	92,7	109,8	113,9	101,9	106,0	94,0	98,1	90,2	100,7	134,1	102,5
suma	97,2	98,6	97,1	102,5	104,7	104,7	106,4	100,8	100,5	101,9	107,8	110,2	102,5

Oblast SME	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	suma
VO z vvn	115,5	106,2	102,5	109,0	101,2	100,1	70,2	140,1	108,0	95,6	71,8	104,0	101,9
VO z vn	118,3	122,3	119,3	102,0	122,8	116,6	127,3	112,6	51,3	130,9	107,5	161,6	107,9
MOP	97,8	101,5	103,5	101,5	105,3	108,0	105,9	112,1	75,0	116,0	85,6	99,5	101,0
MOD	96,4	100,6	106,5	80,0	100,7	98,6	94,3	99,3	68,0	102,9	142,8	108,6	99,9
suma	107,5	109,4	109,8	97,1	109,7	107,1	101,0	117,3	75,6	112,9	105,3	123,2	106,3

Poznámka: V tomto případě RPDS napájej subjekty nalézající se v jeho zásobovací oblasti a dále oprávněné zákazníky, kteří se nalézají v zásobovacích oblastech jiných RPDS.

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

	Oblast PRE	Oblast STE	Oblast E.ON	Oblast ZČE	Oblast SČE	Oblast VČE	Oblast SME
1			1 045,5		993,7		
2	937,9	1 097,9	1 870,0	663,6	969,5	1 049,7	1 368,2
3	918,4	1 083,2	1 879,3	650,6	1 000,3	1 018,0	1 355,3
4	959,4	1 161,3	1 950,4	691,2	1 019,8	1 083,5	1 408,8
5	898,9	1 187,6	2 024,6	703,2	1 025,3	1 121,5	1 469,5
6	897,5	1 174,9	1 974,4	691,4	1 042,0	1 076,7	1 416,8
7	982,3	1 207,9	2 023,6	714,3	1 041,6	1 121,3	1 452,0
8	989,0	1 166,0	1 992,3	688,0	1 041,2	1 096,0	1 417,2
9	991,3	1 172,7	1 957,3	687,5	1 073,1	1 085,8	1 393,4
10	982,0	1 182,1	2 010,0	713,7	1 035,1	1 086,7	1 443,3
11	950,5	1 161,8	1 988,9	686,9	922,9	1 084,8	1 416,4
12	844,6	1 005,8	1 892,6	625,5	868,7	983,0	1 331,0
13	825,6	1 014,8	1 877,0	618,4	881,9	946,4	1 283,7
14	802,8	921,7	1 771,5	589,7	878,1	869,7	1 245,0
15	793,5	896,5	1 727,5	582,6	888,1	862,2	1 219,7
16	766,5	894,4	1 722,8	571,9	859,7	841,0	1 227,7
17	768,1	900,6	1 750,0	578,0	867,0	842,8	1 231,3
18	756,8	875,0	1 683,8	573,1	847,4	821,1	1 208,6
19	745,5	830,9	1 697,9	563,7	889,0	802,6	1 171,3
20	762,4	883,6	1 717,5	574,8	894,3	845,0	1 182,1
21	756,7	872,1	1 744,7	562,3	851,2	823,5	1 183,7
22	721,8	798,6	1 638,7	530,0	819,3	777,2	1 119,4
23	720,9	796,3	1 606,7	536,4	791,0	769,4	1 099,3
24	713,3	845,6	1 659,3	550,8	865,7	795,6	1 168,6
25	730,7	787,8	1 606,8	525,8	826,1	775,0	1 137,8
26	731,1	781,5	1 611,0	526,9	853,3	765,3	1 102,7
27	731,2	780,8	1 660,2	535,1	832,7	763,8	1 115,8
28	662,3	803,2	1 329,7	499,7	838,6	745,5	1 028,8
29	699,6	816,0	1 636,7	517,5	810,9	774,0	1 128,4
30	672,4	812,6	1 609,0	518,1	777,7	744,8	1 127,7
31	694,6	773,3	1 560,1	494,8	767,6	689,3	1 059,3
32	652,2	735,5	1 486,2	481,1	821,6	676,2	1 016,8
33	669,2	774,7	1 554,3	508,2	815,8	739,0	1 061,6
34	686,7	803,0	1 660,6	528,6	829,1	826,0	1 101,5
35	671,7	833,7	1 692,2	537,3	855,5	822,6	1 105,7
36	671,1	828,5	1 676,2	535,6	826,0	803,4	1 130,2
37	722,1	799,4	1 654,2	535,4	800,3	794,6	1 133,6
38	720,2	799,5	1 708,2	552,1	847,9	810,0	1 158,6
39	743,4	864,9	1 759,9	571,9	827,0	833,1	1 214,0
40	754,3	865,0	1 710,8	563,1	821,1	866,7	1 177,1
41	769,8	908,7	1 782,7	585,2	843,5	885,6	1 210,3
42	790,0	957,3	1 842,4	601,4	896,9	962,7	1 254,9
43	856,6	1 023,0	1 939,5	621,0	880,2	919,5	1 336,7
44	816,1	948,0	1 780,9	605,2	882,1	961,2	1 272,2
45	922,5	1 096,3	1 956,6	666,6	883,4	1 013,9	1 362,3
46	952,8	1 105,9	1 918,9	677,2	886,8	1 045,8	1 397,7
47	968,3	1 130,0	1 905,6	660,6	972,9	1 121,6	1 372,9
48	1 051,0	1 237,9	2 154,8	707,0	988,0	1 120,6	1 487,5
49	1 051,8	1 208,5	2 137,9	709,2	988,0	1 118,6	1 491,4
50	1 035,8	1 182,3	2 143,8	716,4	983,2	1 125,3	1 469,3
51	1 036,5	1 198,2	2 177,0	706,8	940,7	1 032,4	1 491,0
52	968,3	1 153,3	2 061,4	663,3	922,4	955,6	1 366,3
53							

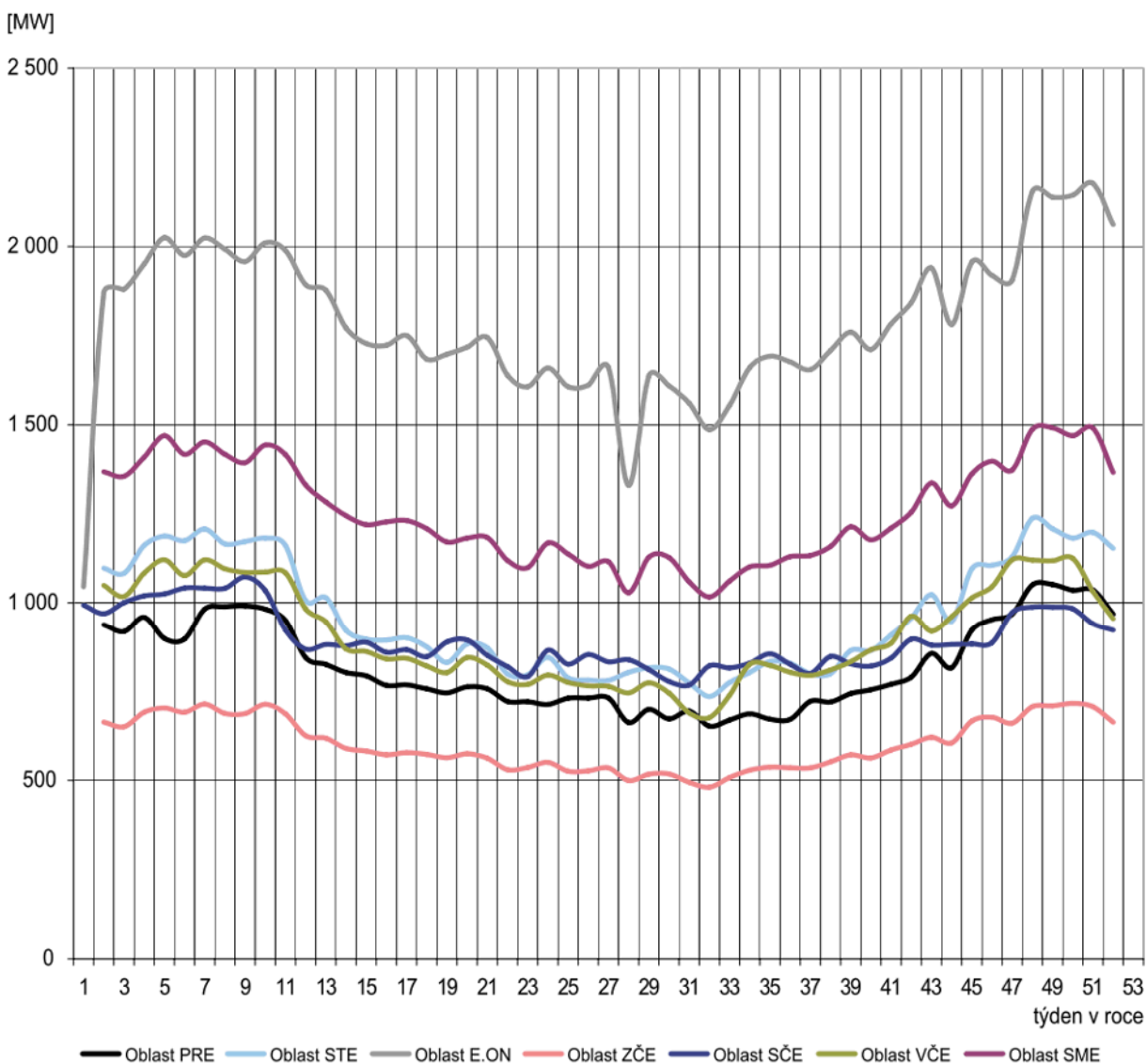


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - listopad

(v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

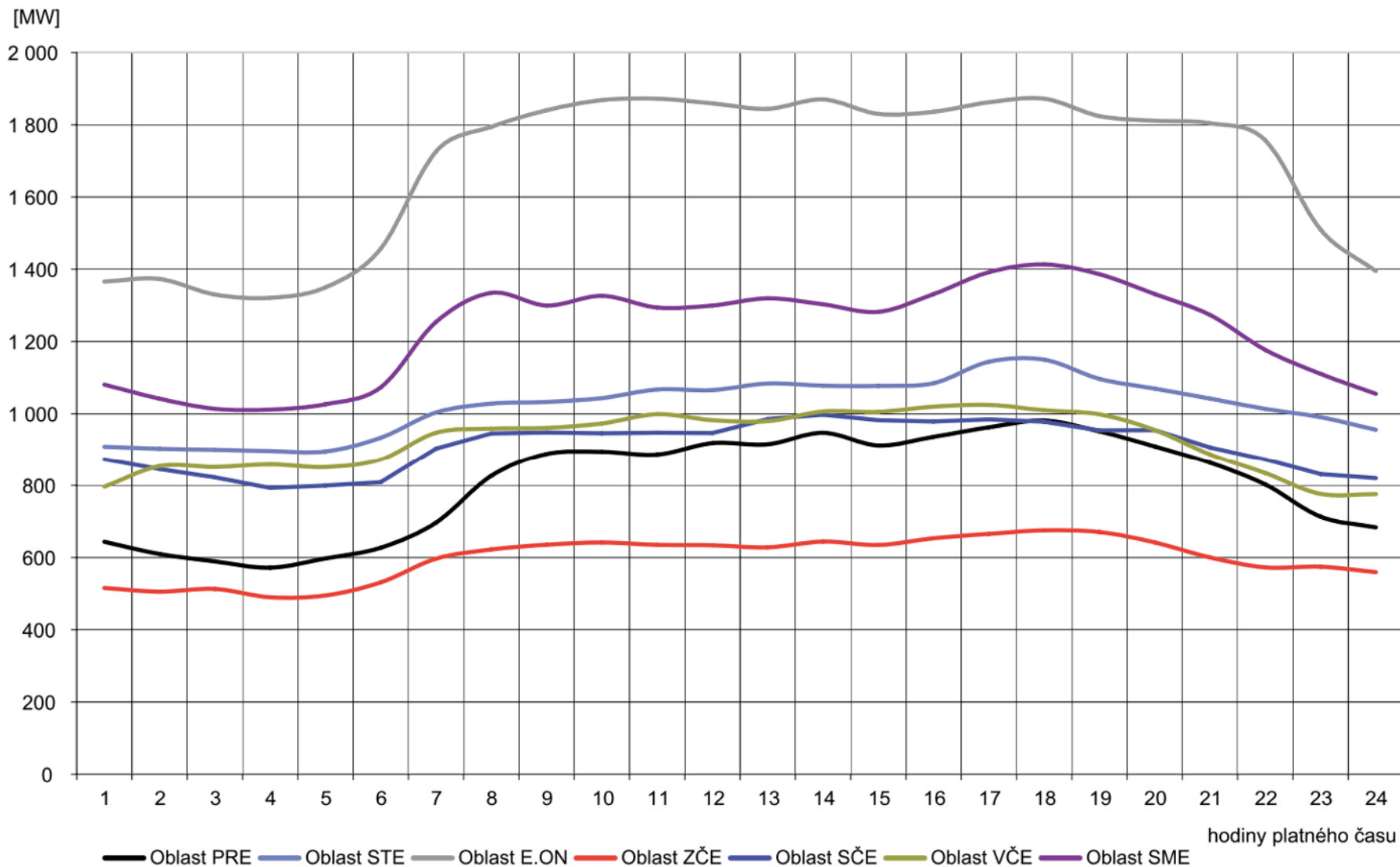
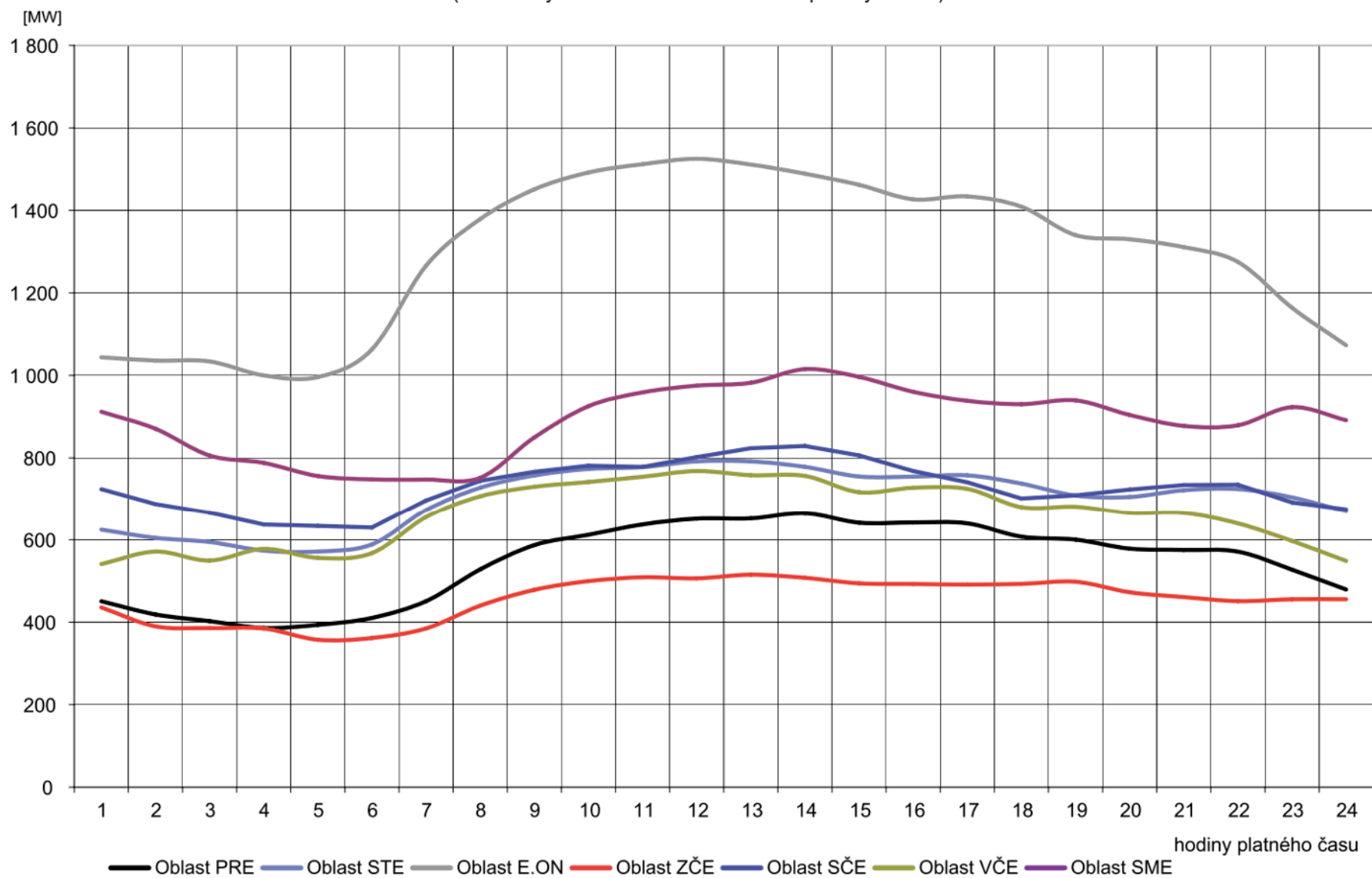


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen
 (v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2004

VO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]				Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [MWh/odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]
		ŠT	VT	NT	celkem				
A1	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	
A2	1	0	0	0	0	0,00	0	0,00	
A10	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	
VO - vvn	1	0	0	0	0	0,00	0	0,00	
B1	23	-53	-66	-16	-135	0,00	-636	0,00	
B2	10	35	93	54	182	0,01	-1 013	0,00	
B3	962		357 784	127 571	485 356	14,61	941 978	504 1 940,80	
B4	1 947		639 176	218 011	857 187	25,81	1 767 262	440 2 061,70	
B5	10 797		1 239 981	476 268	1 716 249	51,67	3 636 670	159 2 118,96	
B10	1	0	0	0	0	0,00	0	0,00	
B11	640		52 021	53 853	105 875	3,19	162 215	165 1 532,15	
B12	773		16 024	120 235	136 259	4,10	198 677	176 1 458,09	
B13	1 177		14 167	6 621	20 788	0,63	81 417	18 3 916,55	
VO - vn	16 330	-17	2 319 180	1 002 598	3 321 761	100,00	6 786 571	203 2 043,06	
VO - celkem	16 331	-17	2 319 180	1 002 598	3 321 761	100,00	6 786 571	203 2 043,06	

Data u sazeb B1 a B2 jsou z opravných faktur.

MOP

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]	Přiřazení staré sazby
		VT	NT	celkem					
C01	307 048	240 387		240 387	3,11	1 111 694	783	4 624,60	C1 + BS
C02	262 321	1 780 308		1 780 308	23,00	6 499 951	6 787	3 651,03	C2
C03	7 009	548 275		548 275	7,08	1 689 518	78 224	3 081,51	C3
C24	951	13 815	7 033	20 848	0,27	68 293	21 922	3 275,70	
C25	127 742	1 296 432	1 124 563	2 420 994	31,28	6 287 852	18 952	2 597,22	C4 + N
C26	8 442	745 744	366 968	1 112 712	14,37	2 808 811	131 807	2 524,29	
C34	309	6 274	12 137	18 411	0,24	53 471	59 583	2 904,30	
C35	706	6 838	17 579	24 417	0,32	52 081	34 585	2 132,98	
C36	430	11 128	26 210	37 338	0,48	77 499	86 832	2 075,63	
C45	33 700	87 226	746 435	833 660	10,77	1 671 876	24 738	2 005,46	C11
C46	901	9 473	65 910	75 383	0,97	134 500	83 666	1 784,22	
C55	414	884	14 297	15 181	0,2	19 456	36 669	1 281,56	
C60	10 542					15 912			C12
C62	32 141	613 030		613 030	7,92	949 201	19 073	1 548,38	C10
Celkem	792 656	5 359 815	2 381 130	7 740 945	100,00	21 440 115	9 766	2 769,70	

MOO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

Sazba	Počet odběrných míst	Prodej elektrické energie [MWh]			Podíl z celkového prodeje [%]	Tržby celkem [tis. Kč]	Průměrná velikost odběru [kWh/odběr. místo]	Průměrná cena [Kč/MWh]	Přiřazení staré sazby
		VT	NT	celkem					
D01	683 428	275 448		275 448	1,87	1 330 625	403	4 830,77	BS
D02	2 627 536	4 844 485		4 844 485	32,91	17 550 330	1 844	3 622,74	BS
D24	681	1 430	1 111	2 541	0,02	8 275	3 732	3 256,32	
D25	1 052 054	2 101 010	2 835 454	4 936 464	33,54	11 903 841	4 692	2 411,41	N
D26	70 766	146 826	740 321	887 147	6,03	1 362 152	12 536	1 535,43	BV
D34	3 447	5 750	14 351	20 100	0,14	49 484	5 831	2 461,89	
D35	4 286	4 403	35 179	39 582	0,27	65 584	9 235	1 656,92	BH
D36	709	1 016	10 723	11 739	0,08	16 497	16 557	1 405,31	
D45	284 890	131 631	3 441 565	3 573 196	24,28	6 057 132	12 542	1 695,16	BP
D46	2 263	1 486	45 416	46 902	0,32	64 329	20 726	1 371,56	
D55	5 312	3 297	74 093	77 390	0,53	97 737	14 569	1 262,90	
D61	4 642	709	2 746	3 456	0,02	10 528	744	3 046,34	
Celkem	4 740 014	7 517 493	7 200 958	14 718 451	100,00	38 516 513	3 105	2 616,89	

Zdroj: Podklady tarifní komise RPDS

Struktura odběru domácností v jednotlivých regionálních distribučních společnostech

E.ON					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba		
			VT	NT	Celkem
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	45,0	426,6	-	426,6
	1x25 A	16,0	379,0	-	379,0
	Průměr za sazbu	-	386,3	-	386,3
D02	3x25 A	39,1	2 605,7	-	2 605,7
	1x25 A	25,1	1 729,3	-	1 729,3
	Průměr za sazbu	-	2 068,8	-	2 068,8
D25	3x25 A	75,0	2 288,8	2 727,9	5 016,7
	3x20 A	6,9	1 845,5	2 555,1	4 400,6
	Průměr za sazbu	-	2 191,4	2 644,6	4 836,0
D35	3x25 A	60,5	1 007,7	7 508,6	8 516,3
	3x32 A	13,5	1 307,5	11 945,9	13 253,4
	Průměr za sazbu	-	1 182,6	8 973,2	10 155,7
D45	3x25 A	58,4	407,4	9 738,8	10 146,2
	3x32 A	21,1	514,5	14 584,7	15 099,3
	Průměr za sazbu	-	478,3	12 101,5	12 579,8
D55	3x25 A	50,4	448,6	10 419,5	10 868,2
	3x32 A	28,8	559,3	13 117,3	13 676,6
	Průměr za sazbu	-	577,6	13 335,7	13 913,4

PRE					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba		
			VT	NT	Celkem
		[%]	[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	1x16 A	32,2	742,8	-	742,8
	1x25 A	28,2	766,0	-	766,0
	Průměr za sazbu	-	742,9	-	742,9
D02	1x25 A	32,0	1 781,6	-	1 781,6
	3x25 A	26,0	2 221,0	-	2 221,0
	Průměr za sazbu	-	1 850,4	-	1 850,4
D25	3x25 A	43,7	2 279,5	3 090,6	5 370,1
	1x25 A	25,8	1 263,3	1 807,6	3 070,9
	Průměr za sazbu	-	1 849,0	2 547,4	4 396,3
D35	3x25 A	60,3	1 064,8	7 695,4	8 760,2
	3x20 A	10,3	807,0	6 309,3	7 116,3
	Průměr za sazbu	-	1 282,9	9 230,6	10 513,5
D45	3x25 A	55,8	553,2	9 533,0	10 086,2
	3x32 A	19,4	756,5	16 953,3	17 709,7
	Průměr za sazbu	-	595,1	11 949,9	12 545,0
D55	3x25 A	28,0	525,1	12 340,6	12 865,8
	3x32 A	36,0	622,3	15 944,2	16 566,5
	Průměr za sazbu	-	810,0	18 442,2	19 252,1

STE					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba		
		[%]	VT	NT	Celkem
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	32,0	615	-	615
	3x16 A	16,0	442	-	442
	Průměr za sazbu	-	515	-	515
D02	3x25 A	39,5	2 588	-	2 588
	1x20 A	14,6	1 643	-	1 643
	Průměr za sazbu	-	2 153	-	2 153
D25	3x25 A	71,2	2 245	3 011	5 257
	3x20 A	13,5	2 081	2 708	4 788
	Průměr za sazbu	-	2 194	2 931	5 125
D35	3x25 A	51,3	991	7 467	8 458
	3x32 A	18,2	1 286	10 459	11 745
	Průměr za sazbu	-	1 198	10 529	11 727
D45	3x25 A	51,2	443	10 455	10 897
	3x32 A	29,8	620	15 502	16 122
	Průměr za sazbu	-	559	13 340	13 900
D55	3x25 A	33,0	482	10 635	11 116
	3x32 A	38,0	634	15 093	15 727
	Průměr za sazbu	-	726	16 054	16 780

VČE					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba		
		[%]	VT	NT	Celkem
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	56,2	433	-	433
	1x25 A	10,6	382	-	382
	Průměr za sazbu	-	407	-	407
D02	3x25 A	40,5	2 298	-	2 298
	1x25 A	26,1	1 687	-	1 687
	Průměr za sazbu	-	1 923	-	1 923
D25	3x25 A	80,7	2 071	3 184	5 255
	1x25 A	5,7	1 448	2 254	3 702
	Průměr za sazbu	-	2 034	3 152	5 186
D35	3x25 A	58,0	714	6 240	6 953
	3x32 A	22,0	993	10 843	11 836
	Průměr za sazbu	-	876	8 399	9 275
D45	3x25 A	57,6	271	10 044	10 315
	3x32 A	22,2	362	14 692	15 054
	Průměr za sazbu	-	329	12 576	12 905
D55	3x25 A	47,3	311	9 961	10 272
	3x32 A	34,5	346	12 566	12 912
	Průměr za sazbu	-	361	12 119	12 480

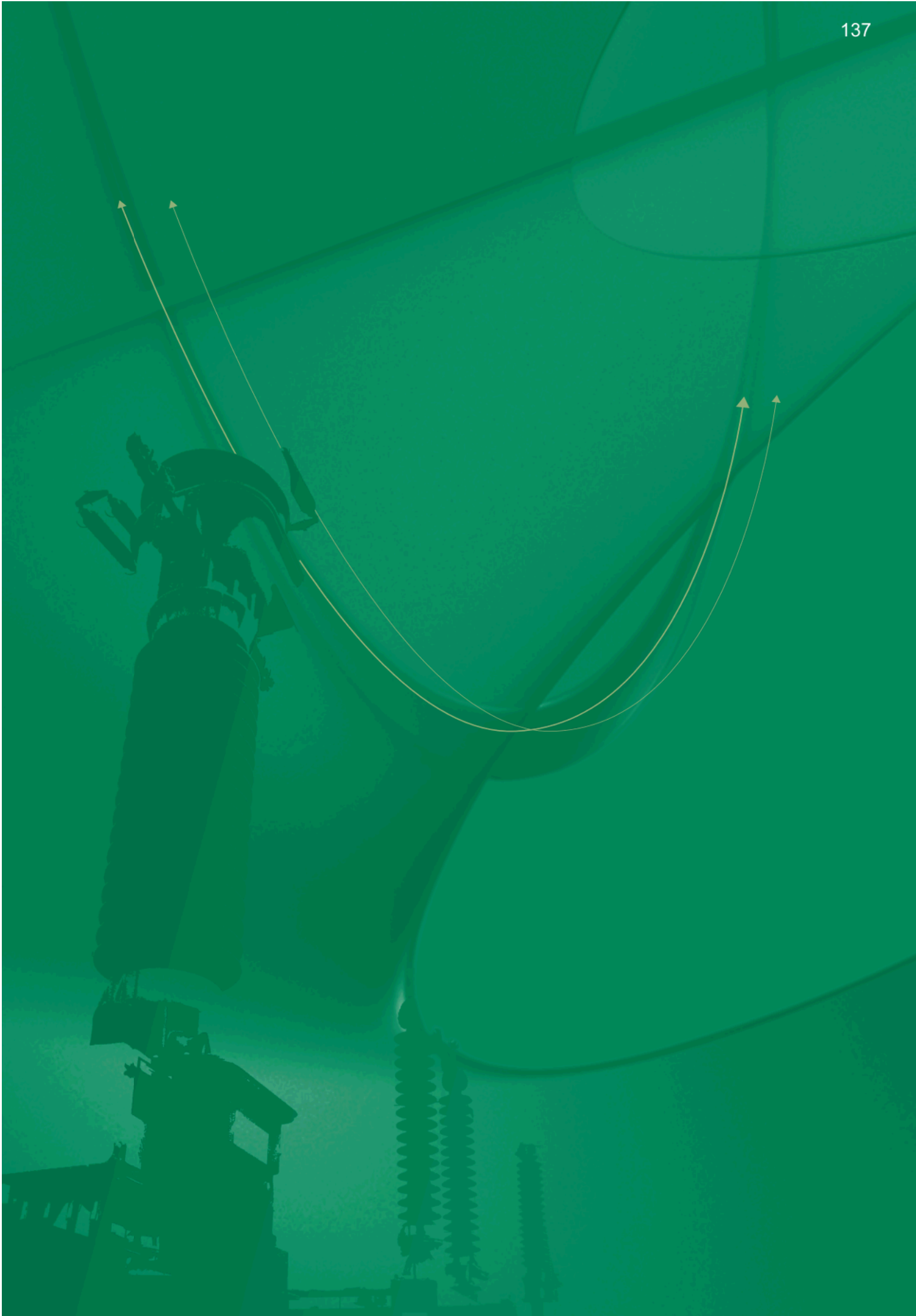
SČE					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách [%]	Průměrná spotřeba		
			VT	NT	Celkem
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	37,1	429	-	429
	1x25 A	16,8	644	-	644
	Průměr za sazbu	-	309	-	309
D02	3x25 A	29,0	2 156	-	2 156
	1x25 A	34,0	3 016	-	3 016
	Průměr za sazbu	-	1 750	-	1 750
D25	3x25 A	73,0	2 062	2 796	4 858
	1x25 A	13,0	1 862	3 032	4 894
	Průměr za sazbu	-	1 917	2 679	4 596
D35	3x25 A	58,0	653	6 856	7 509
	3x32 A	17,0	1 281	15 340	16 621
	Průměr za sazbu	-	864	10 598	11 462
D45	3x25 A	52,0	289	9 734	10 023
	3x32 A	26,8	391	14 604	14 995
	Průměr za sazbu	-	361	12 741	13 102
D55	3x25 A	37,4	294	10 845	11 139
	3x32 A	35,8	461	15 936	16 396
	Průměr za sazbu	-	466	15 394	15 860

SME					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách [%]	Průměrná spotřeba		
			VT	NT	Celkem
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	41,9	378	-	378
	1x25 A	18,0	355	-	355
	Průměr za sazbu	-	346	-	346
D02	1x25 A	38,2	1 543	-	1 543
	3x25 A	24,3	2 392	-	2 392
	Průměr za sazbu	-	1 727	-	1 727
D25	3x25 A	74,0	2 139	2 581	4 720
	1x25 A	9,8	1 290	2 011	3 302
	Průměr za sazbu	-	2 002	2 495	4 497
D35	3x25 A	61,9	951	6 694	7 645
	3x32 A	15,6	1 199	12 262	13 461
	Průměr za sazbu	-	1 060	8 694	9 753
D45	3x25 A	58,0	461	9 308	9 769
	3x32 A	21,0	576	14 703	15 279
	Průměr za sazbu	-	527	11 718	12 245
D55	3x25 A	57,9	765	11 037	11 803
	3x32 A	27,3	784	12 583	13 367
	Průměr za sazbu	-	844	12 820	13 664

ZČE					
Tarif	Typické jističe	Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách	Průměrná spotřeba		
		[%]	VT	NT	celkem
			[kWh/rok]	[kWh/rok]	[kWh/rok]
D01	3x25 A	45,2	403	-	403
	1x16 A	14,8	373	-	373
	Průměr za sazbu	-	368	-	368
D02	1x16 A	28,8	1 401	-	1 401
	1x25 A	23,2	1 619	-	1 619
	Průměr za sazbu	-	1 652	-	1 652
D25	3x25 A	71,1	1 923	2 989	4 912
	1x25 A	8,0	1 276	2 283	3 559
	Průměr za sazbu	-	1 794	2 848	4 642
D35	3x25 A	57,6	939	8 088	9 027
	3x32 A	14,1	1 459	10 218	11 677
	Průměr za sazbu	-	1 228	10 568	11 796
D45	3x25 A	54,5	387	9 624	10 012
	3x32 A	18,5	499	13 975	14 474
	Průměr za sazbu	-	458	12 019	12 476
D55	3x25 A	48,2	325	9 019	9 344
	3x32 A	29,9	508	13 687	14 195
	Průměr za sazbu	-	497	12 362	12 859

Poznámka:

Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu, které byly použity pro stanovení regulovaných cen v roce 2006, vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2004 v příslušném regionu.

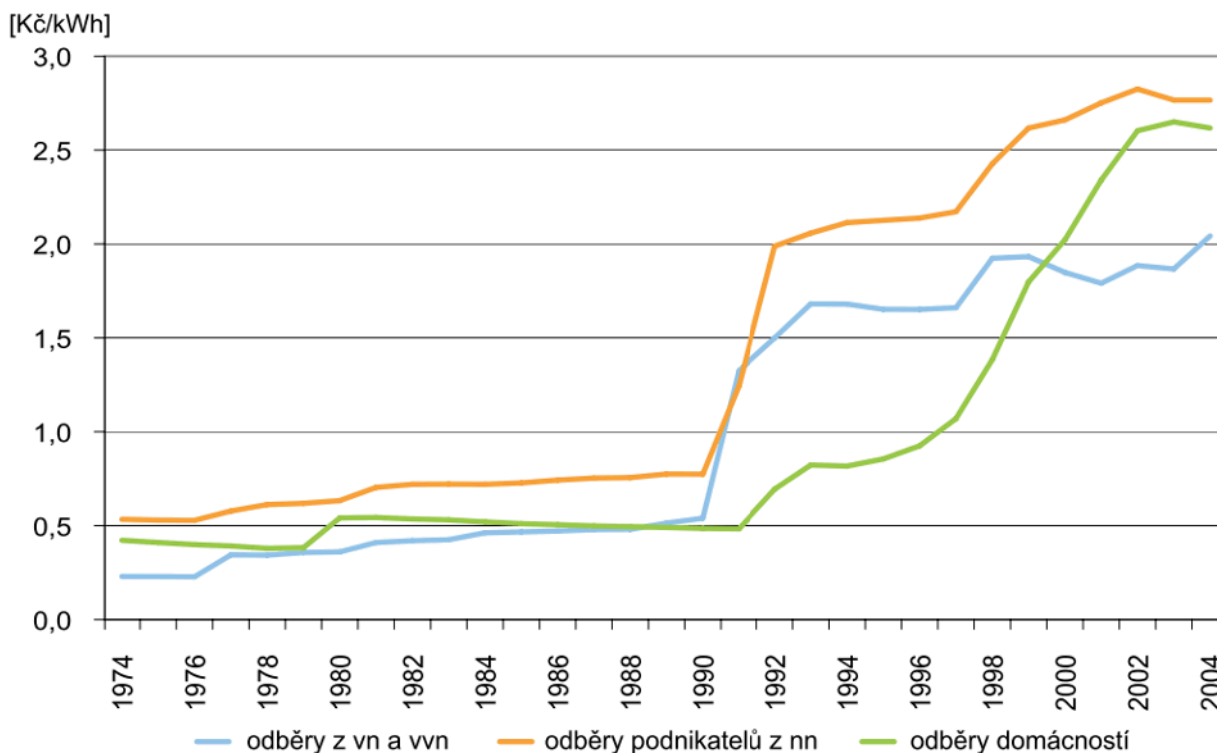


Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(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

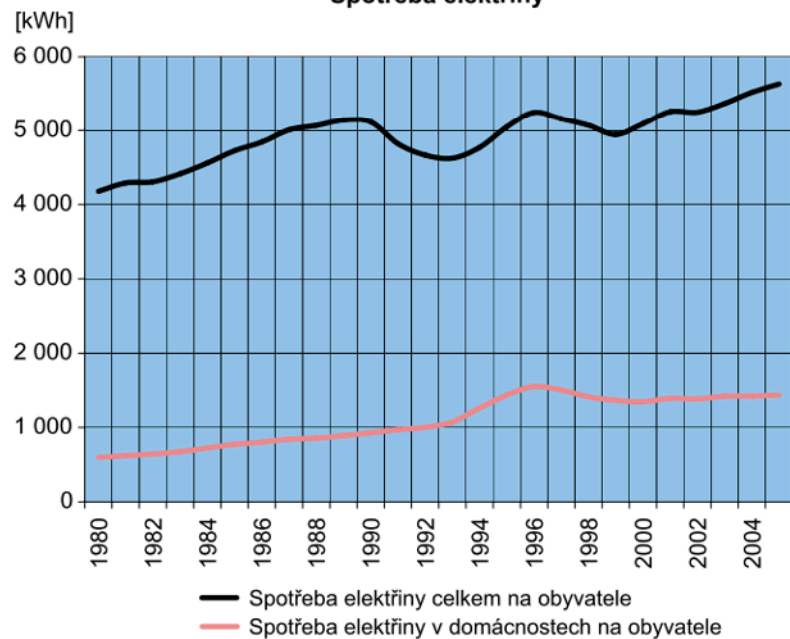
Poznámka: Od roku 1993 ceny včetně DPH. K datu 1. 1. 1998 byla DPH zvýšena z 5 % na 22 %.



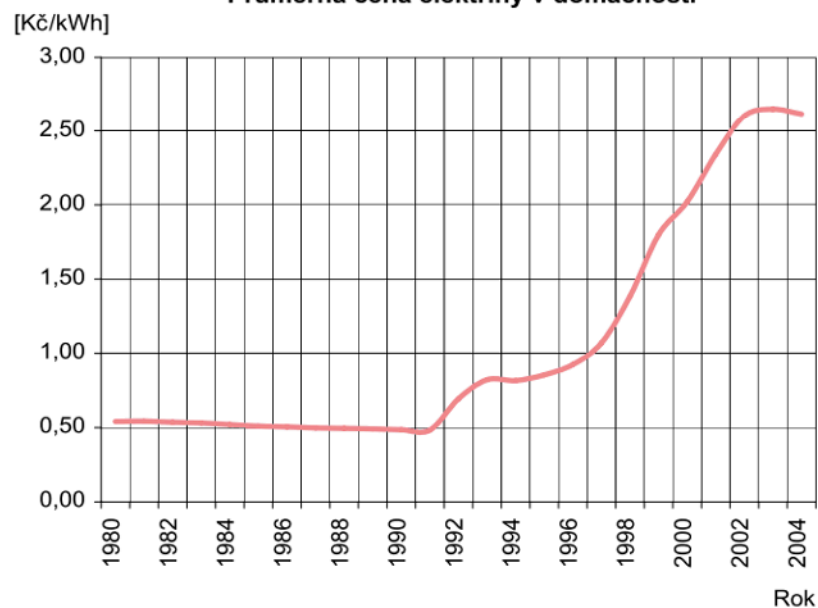
Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

Ukazatel	Jednotka	Vzorec	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
1 Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR	[GWh]	-	53 024	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
2 MO - domácnosti (MOO)	[GWh]	-	9 623	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
3 Počet obyvatel (střední stav)	[-]	-	10 362 740	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
4 Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele	[kWh]	$1/3 * 10^6$	5 117	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 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele	[kWh]	$2/3 * 10^6$	929	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
6 Průměrná cena elektřiny v domácnostech	[Kč/ kWh]		0,486	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	

Spotřeba elektřiny



Průměrná cena elektřiny v domácnosti



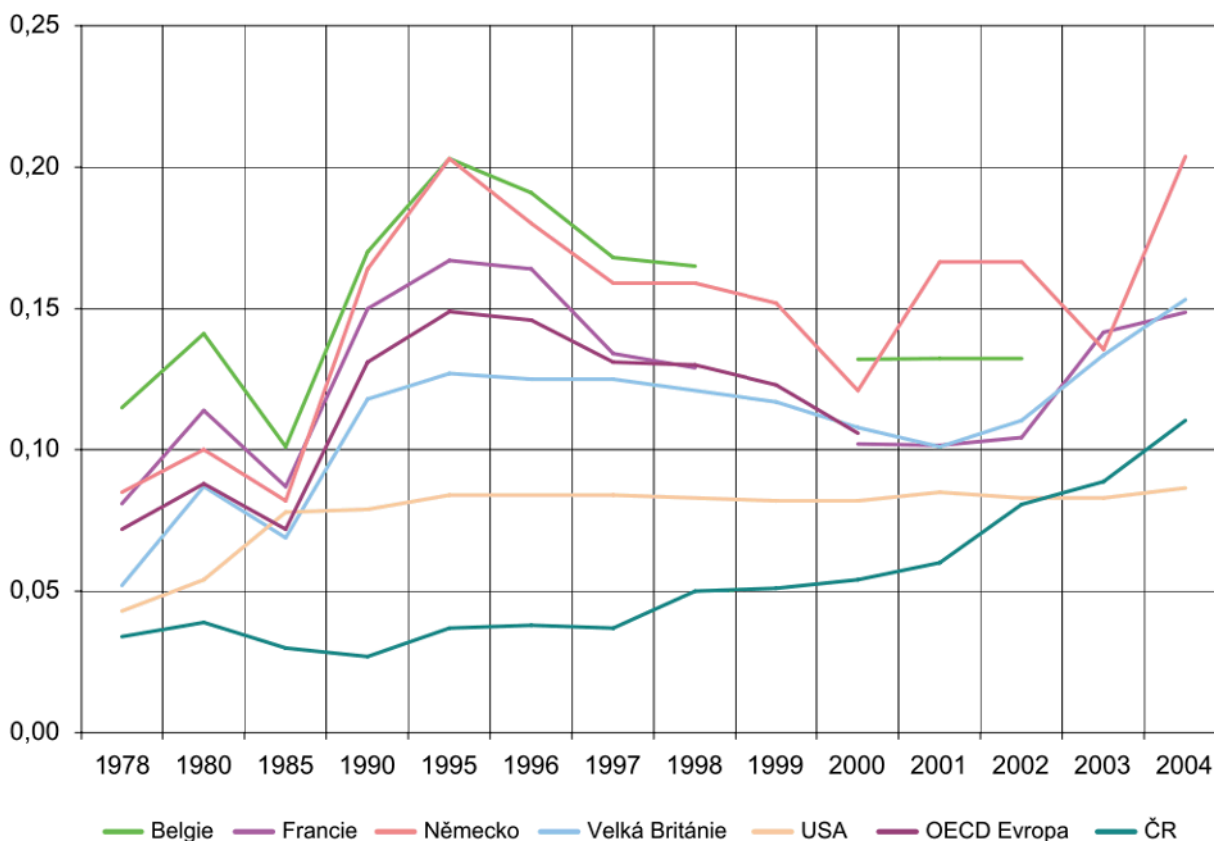
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/kWh)

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

[USD/kWh]



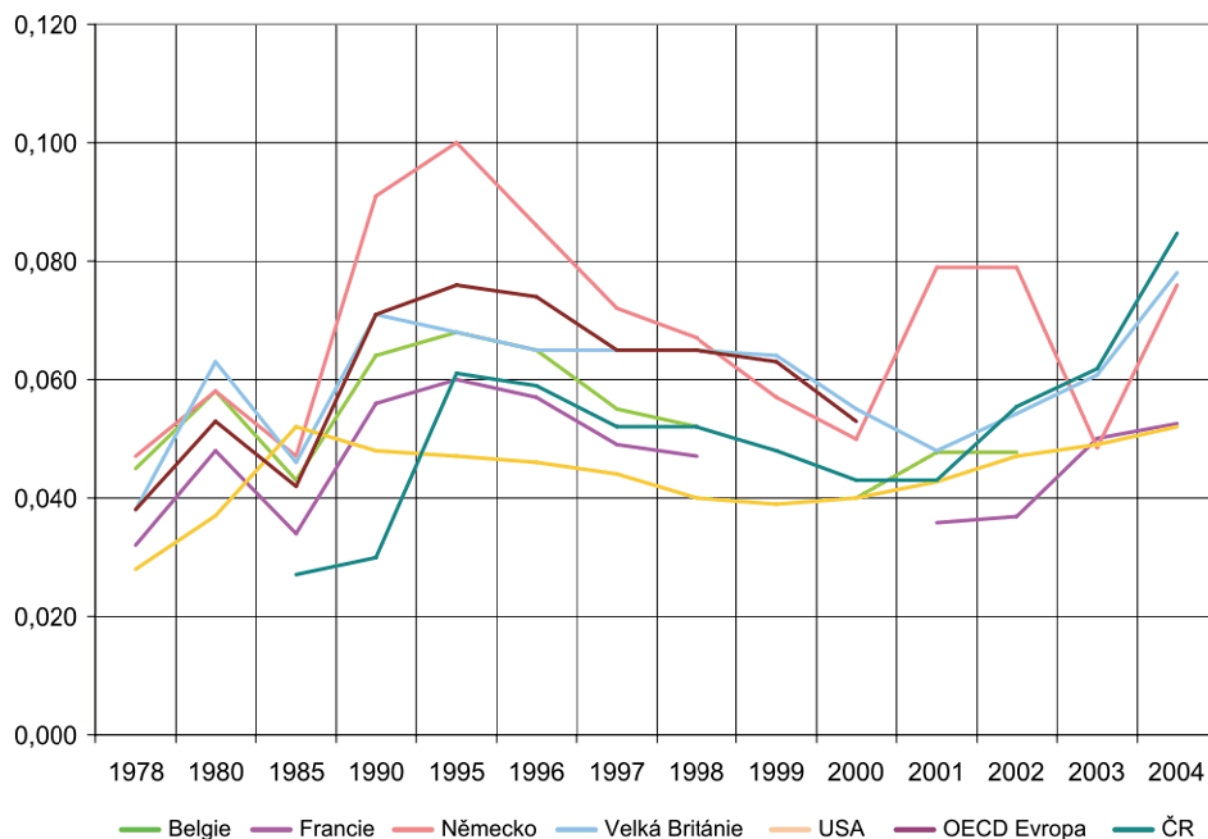
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

	1980	1985	1990	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
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
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
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
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
Francie	0,048	0,034	0,056	0,060	0,057	0,049	0,047			0,036	0,037	0,050	0,053
Německo	0,058	0,047	0,091	0,100	0,086	0,072	0,067	0,057	0,050	0,079	0,079	0,049	0,076
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
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
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
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
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
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
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
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
Slovensko													0,094
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
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
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
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
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 - 2005

[USD/kWh]

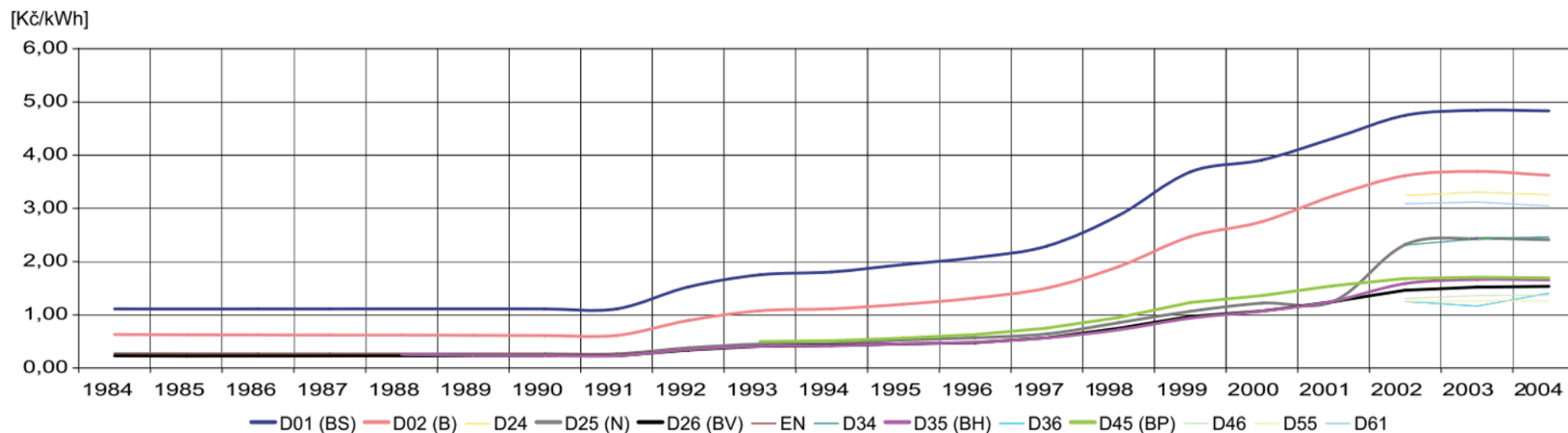


Vývoj průměrných cen elektřiny pro maloobdávatele - MOO [Kč/kWh]

	D01 (BS)	D02 (B)	D24	D25 (N)	D26 (BV)	EN	D34	D35 (BH)	D36	D45 (BP)	D46	D55	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

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)

Zdroj: Tarifní statistiky REAS

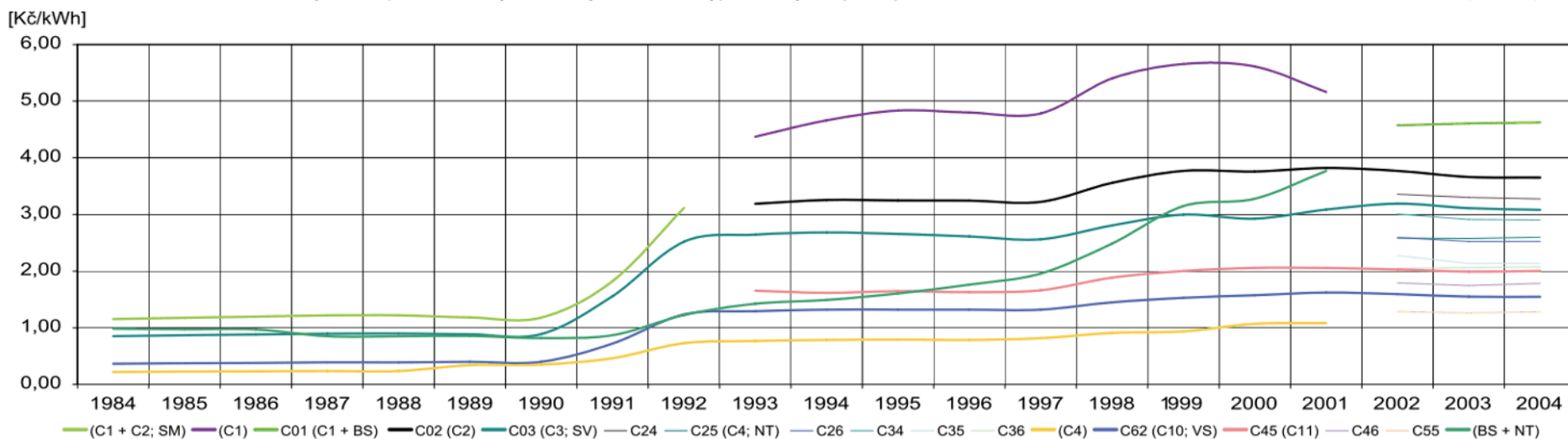


Vývoj průměrných cen elektřiny pro moloodběratele - MOP [Kč/kWh]

	(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	(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	

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)

Zdroj: Tarifní statistiky REAS



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

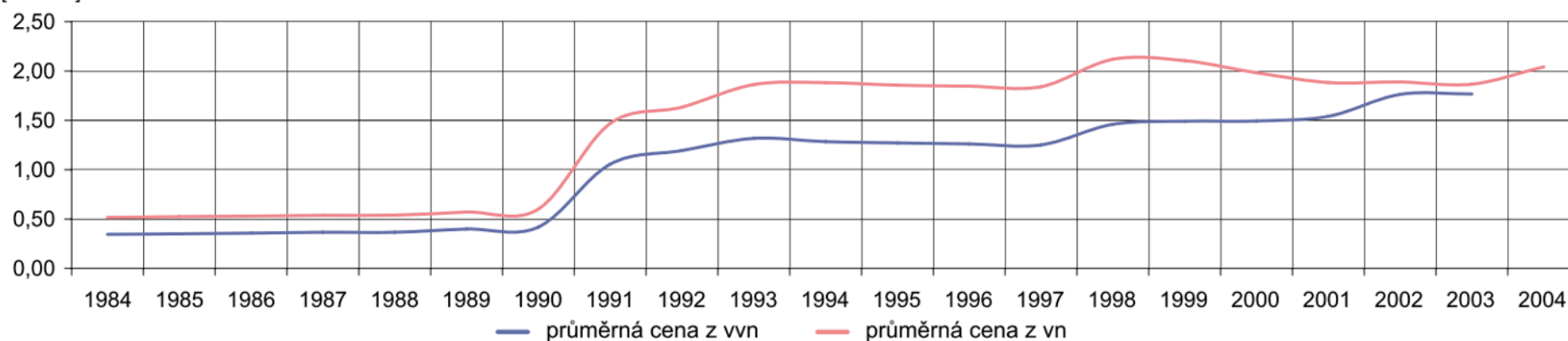
Poznámka: Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb za ČR + SR, ale cena za odběry vvn + vn je uváděna pouze za ČR.

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	2,043

Poznámka: hodnoty v závorce - přiřazení starých sazeb

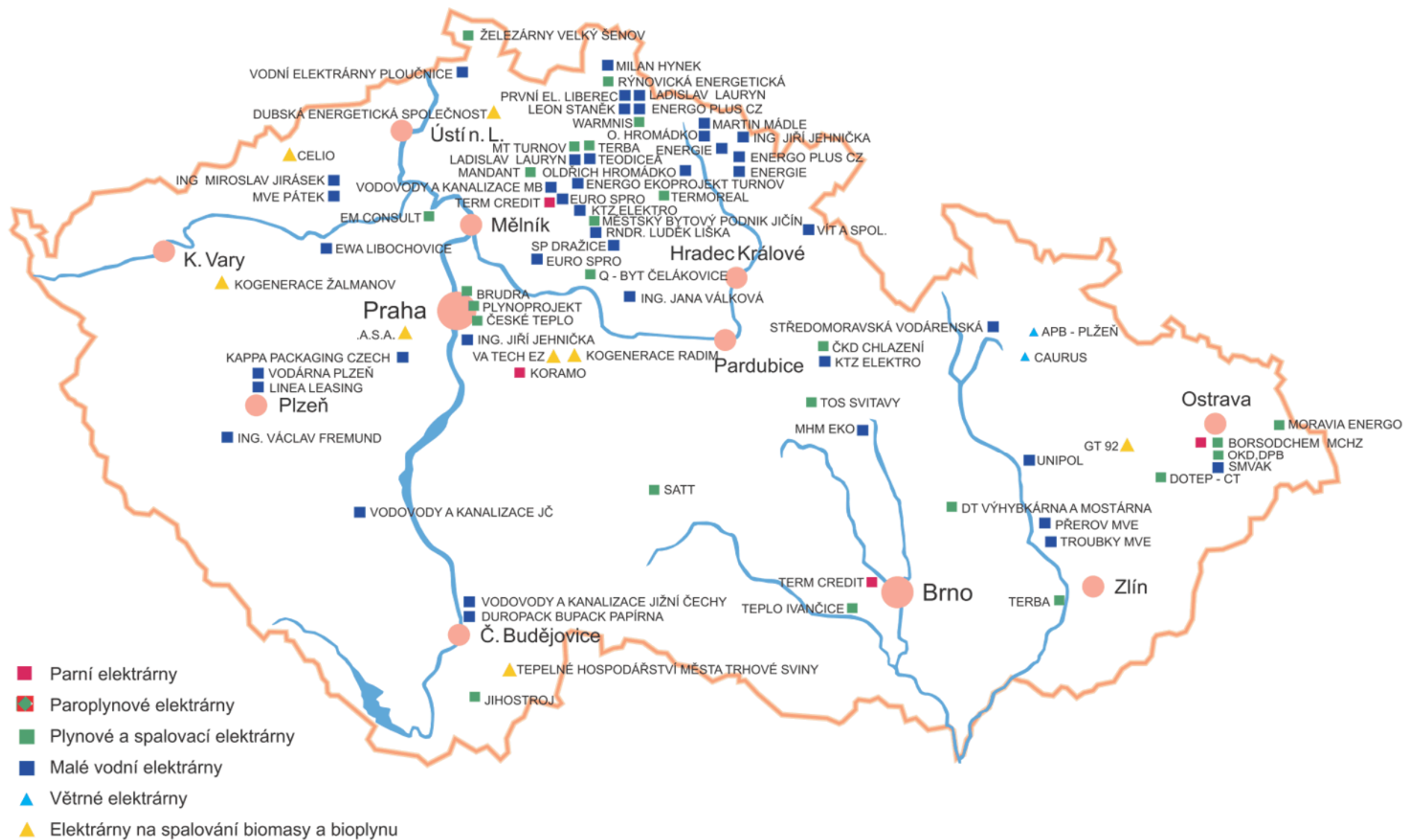
Zdroj: Tarifní statistiky REAS

[Kč/kWh]

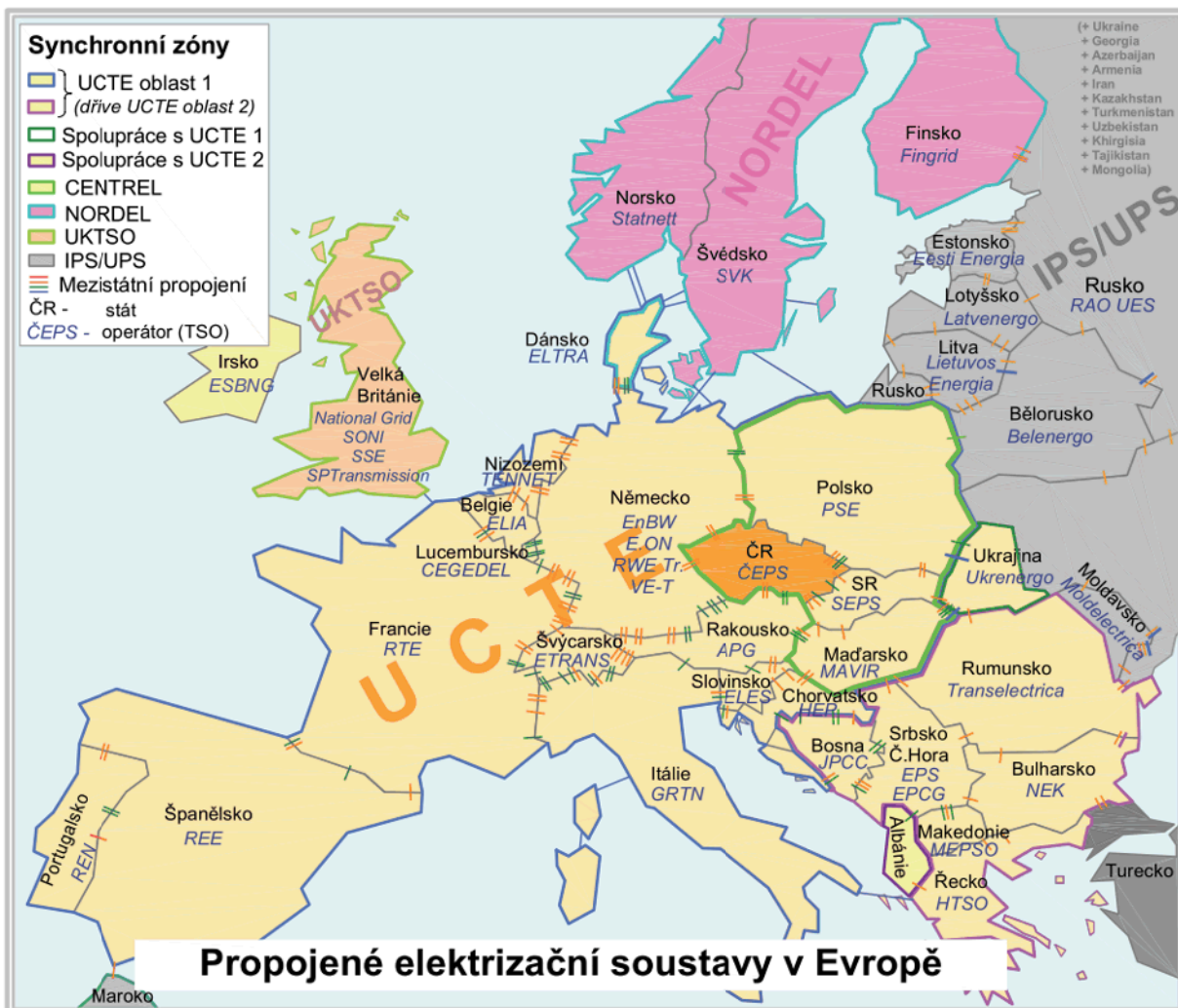


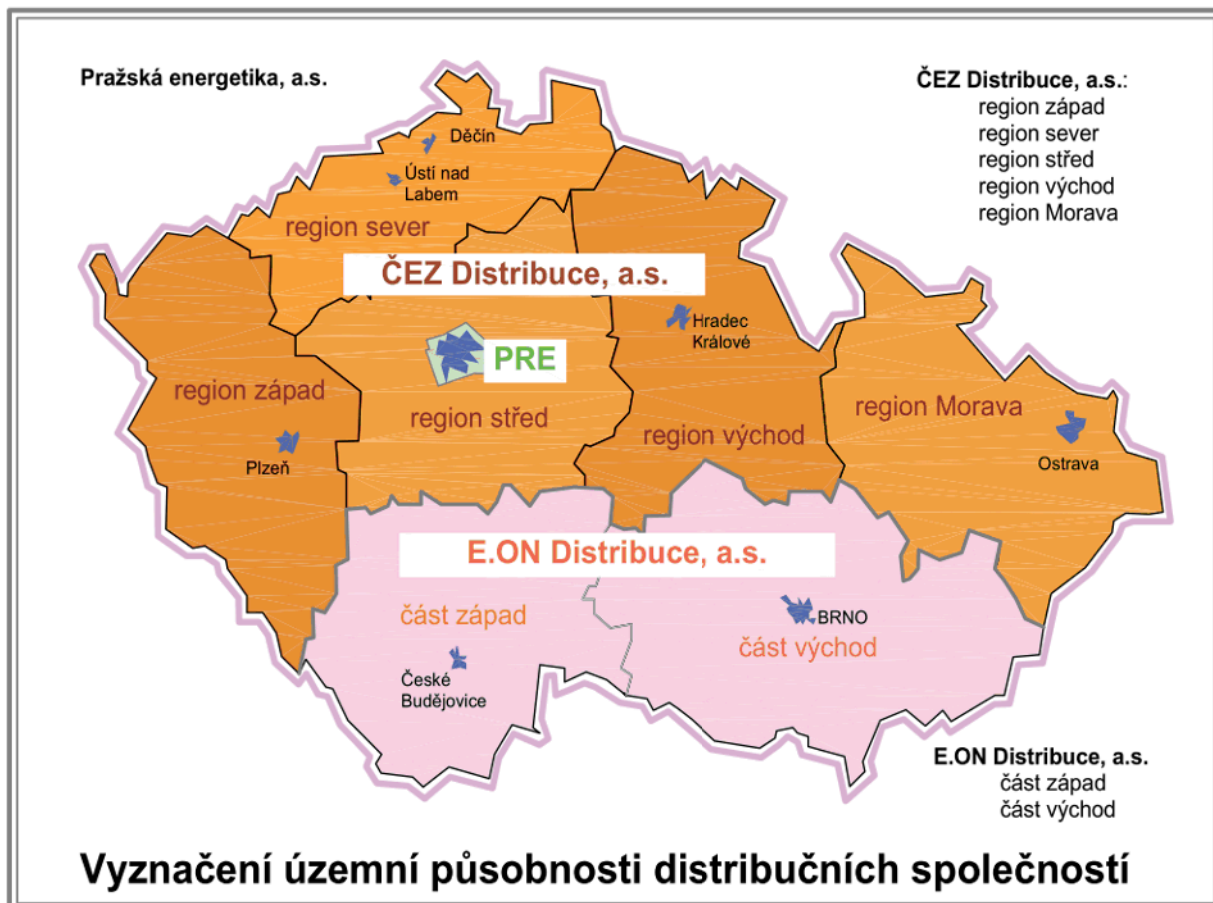
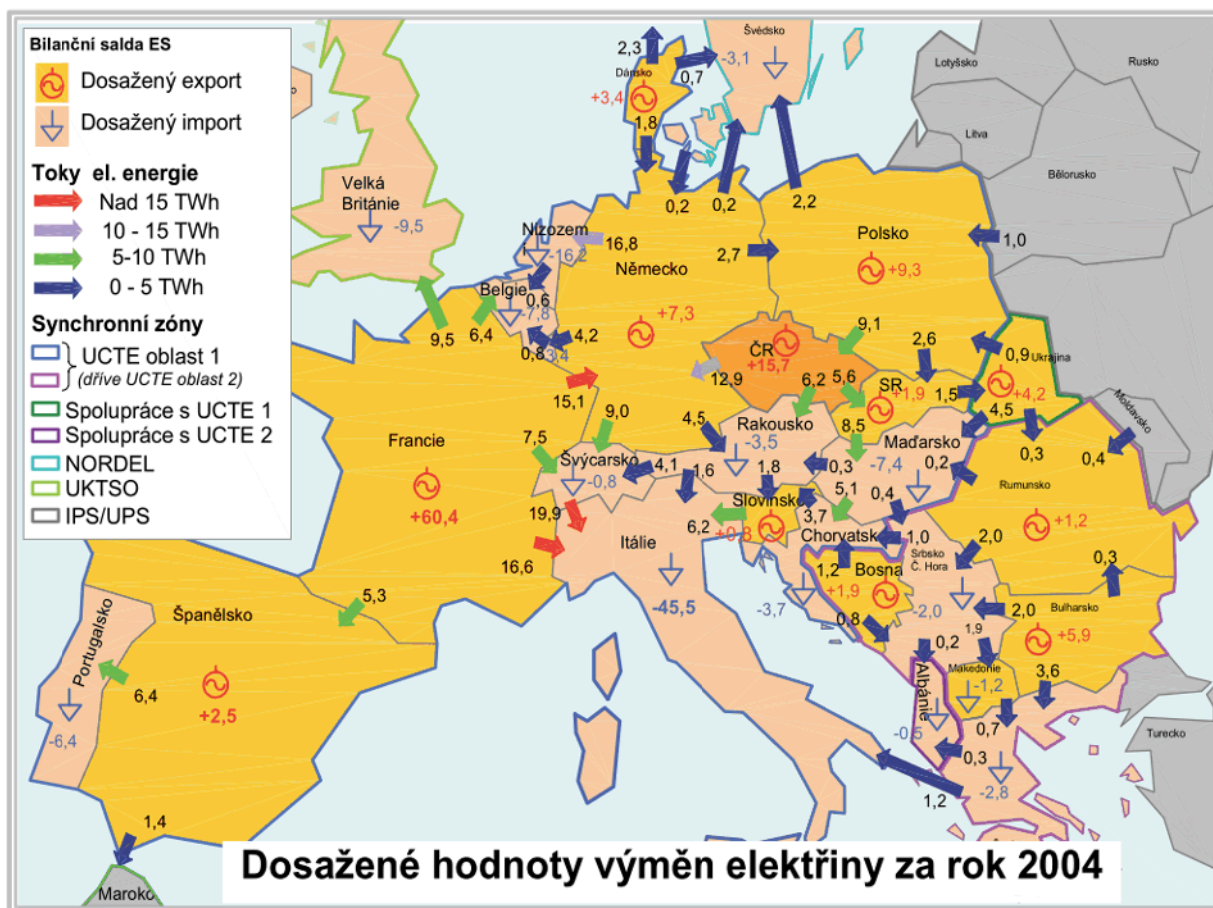


ZDROJE ES ČR od 0,5 do 1MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2005)



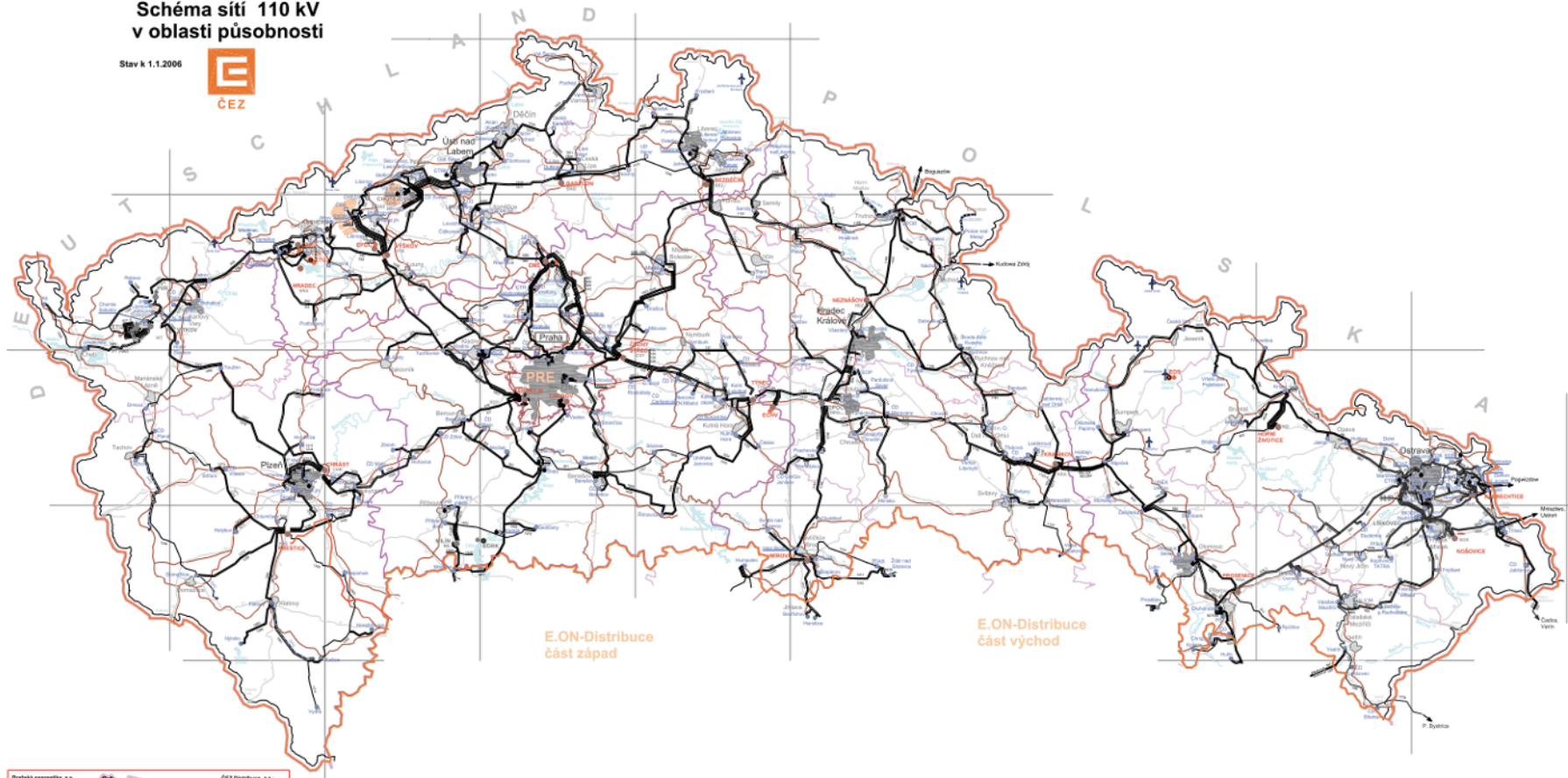
ČESKÁ REPUBLIKA - KRAJE





ČEZ Distribuce, a.s. Schéma sítě 110 kV v oblasti působnosti

Stav k 1.1.2006



E.ON-Distribuce
část západ

E.ON-Distribuce
část východ



Vyznačení územní působnosti distribučních společností



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

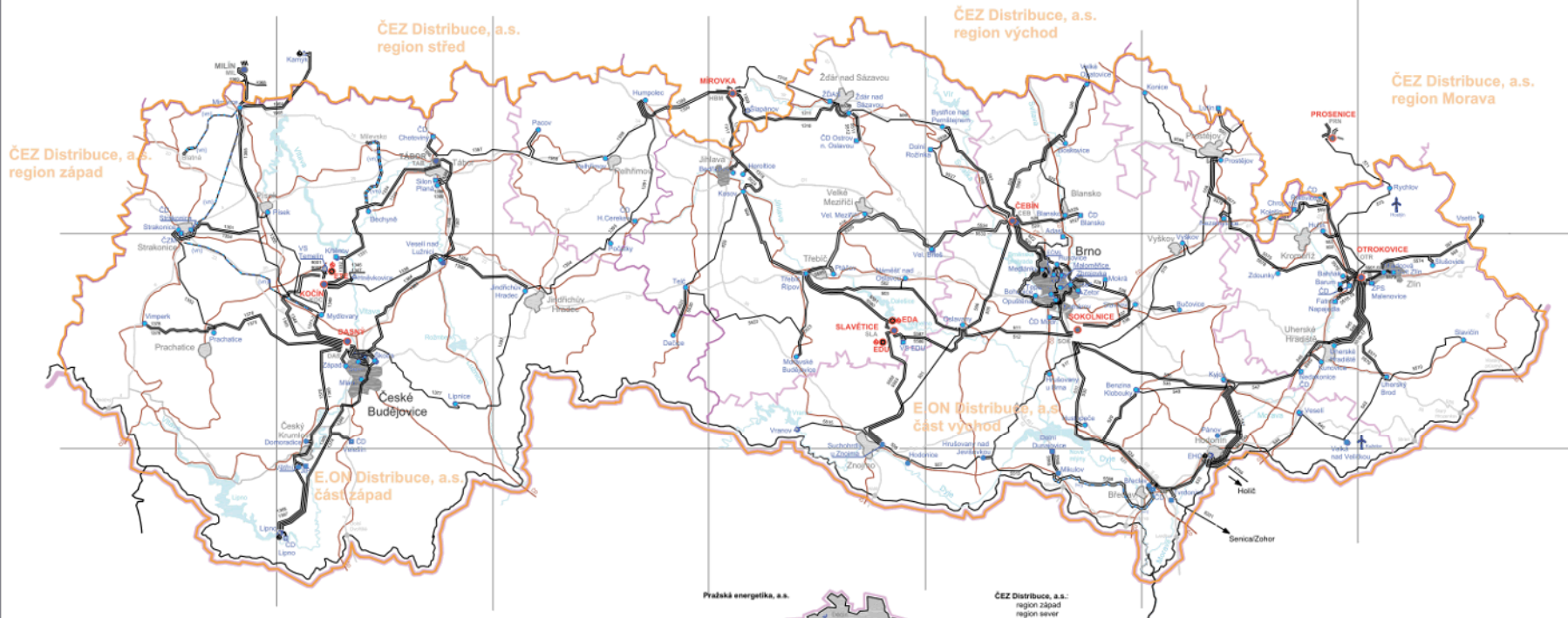
VYSVĚTLIVKY			
Vnější 400 kV	Vnější 220 kV	Vnější 110 kV	Vnější 110 kV
Transformace 400/220 kV	Transformace 400/110 kV	Transformace 220/110 kV	Transformace 110/10 kV
Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV
Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV	Transformace 110/10 kV



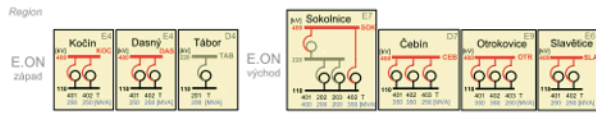
e-on Distribuce, a.s.

Schéma sítí 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

Stav k 1.1.2006



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

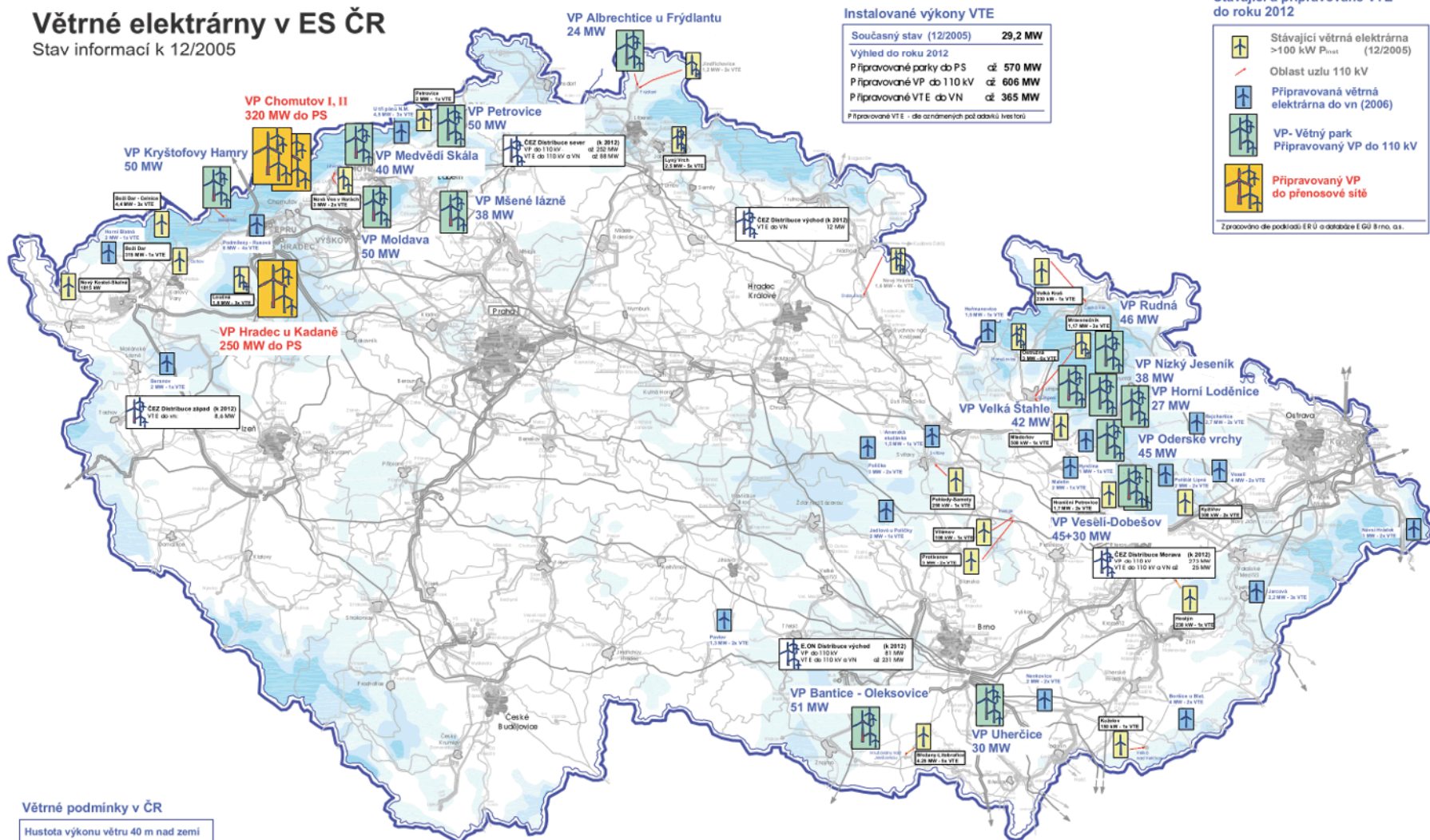


VYSVĚTLIVKY			
	Vedení 400 kV		Vodní toky, nádrže
	Vedení 220 kV		Povrchový lom
	Vedení 110kV (ČEPS a.s.)		TR 110 kV / 1 en 220 kV
	Kabely 110kV		TR 400/220/110 kV
	Hlavní síťnice		TR 400/110 kV
	Státní hranice		Způsoby vyvážení do PS 110 kV
	Hranice krajů		PE - pami elektrárna
	Krasné město		VE - vodní elektrárna
	Okresní město		PVE - zhotovitel st. TP - sepiárna
	Zelenčice		PPE - paroplynový cyklus
			DSE - top. a plyn. turbína
			VTE - větrná elektrárna

Vyznačení územní působnosti distribučních společností

Větrné elektrárny v ES ČR

Stav informací k 12/2005



ERÚ Energetický regulační úřad
sekce regulace www.eru.cz
Zpracování provozně technických dat o ES ČR

EGÚ Energetická společnost EGÚ Brno, a.s.
eguh@egubno.cz
verze 12/2005

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)

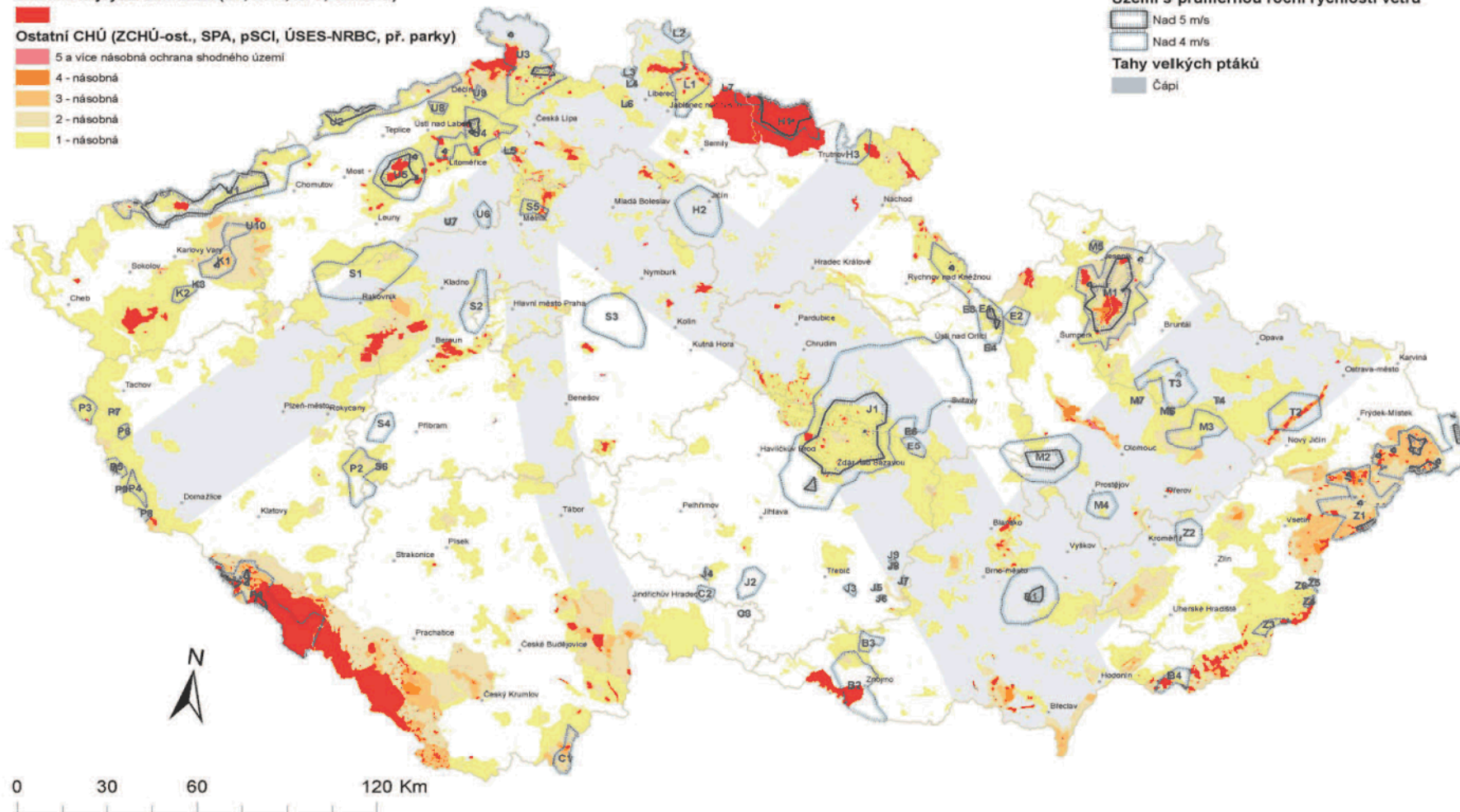
- 5 a více násobná ochrana shodného území
- 4 - násobná
- 3 - násobná
- 2 - násobná
- 1 - násobná

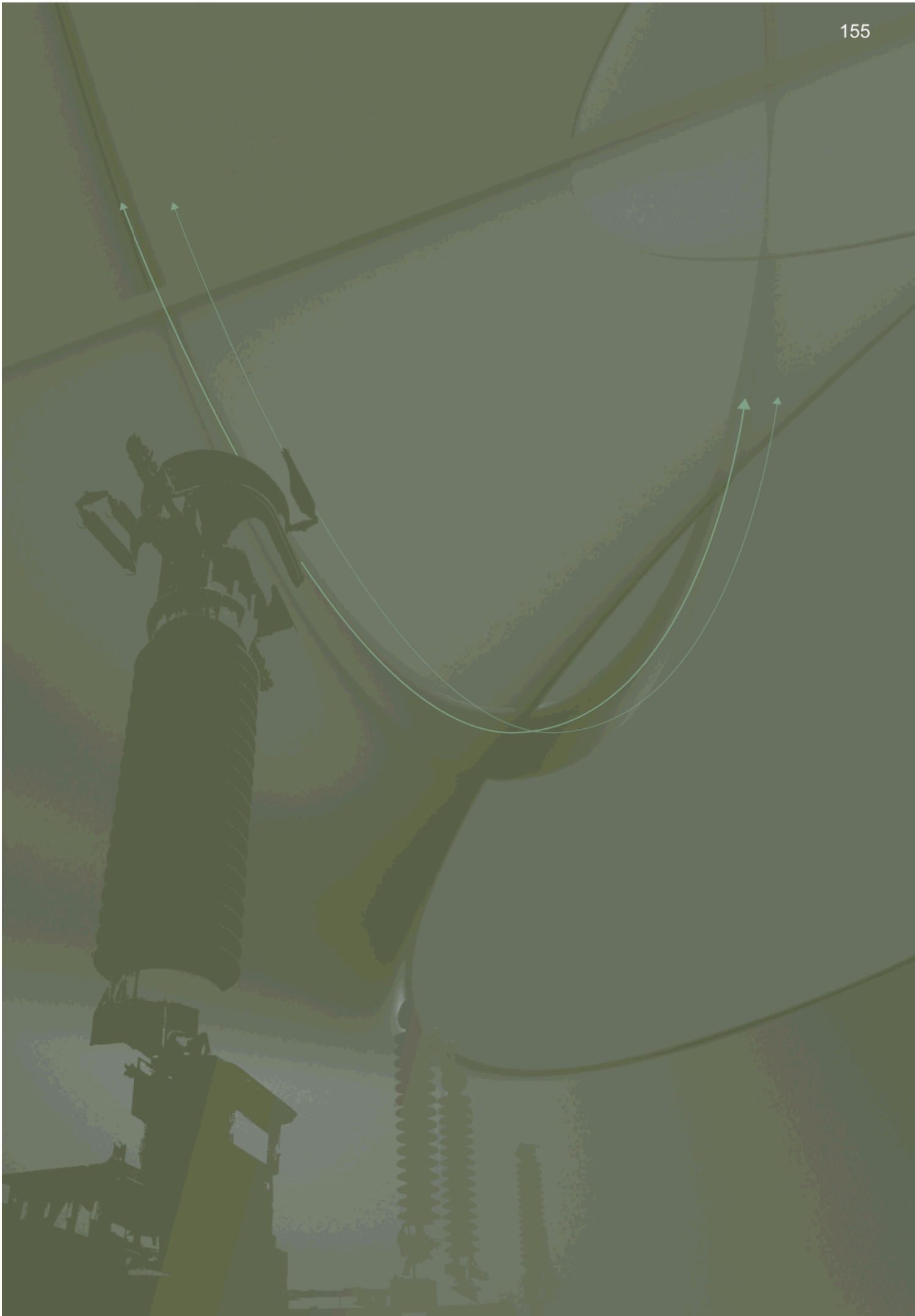
Území s průměrnou roční rychlostí větru

- Nad 5 m/s
- Nad 4 m/s

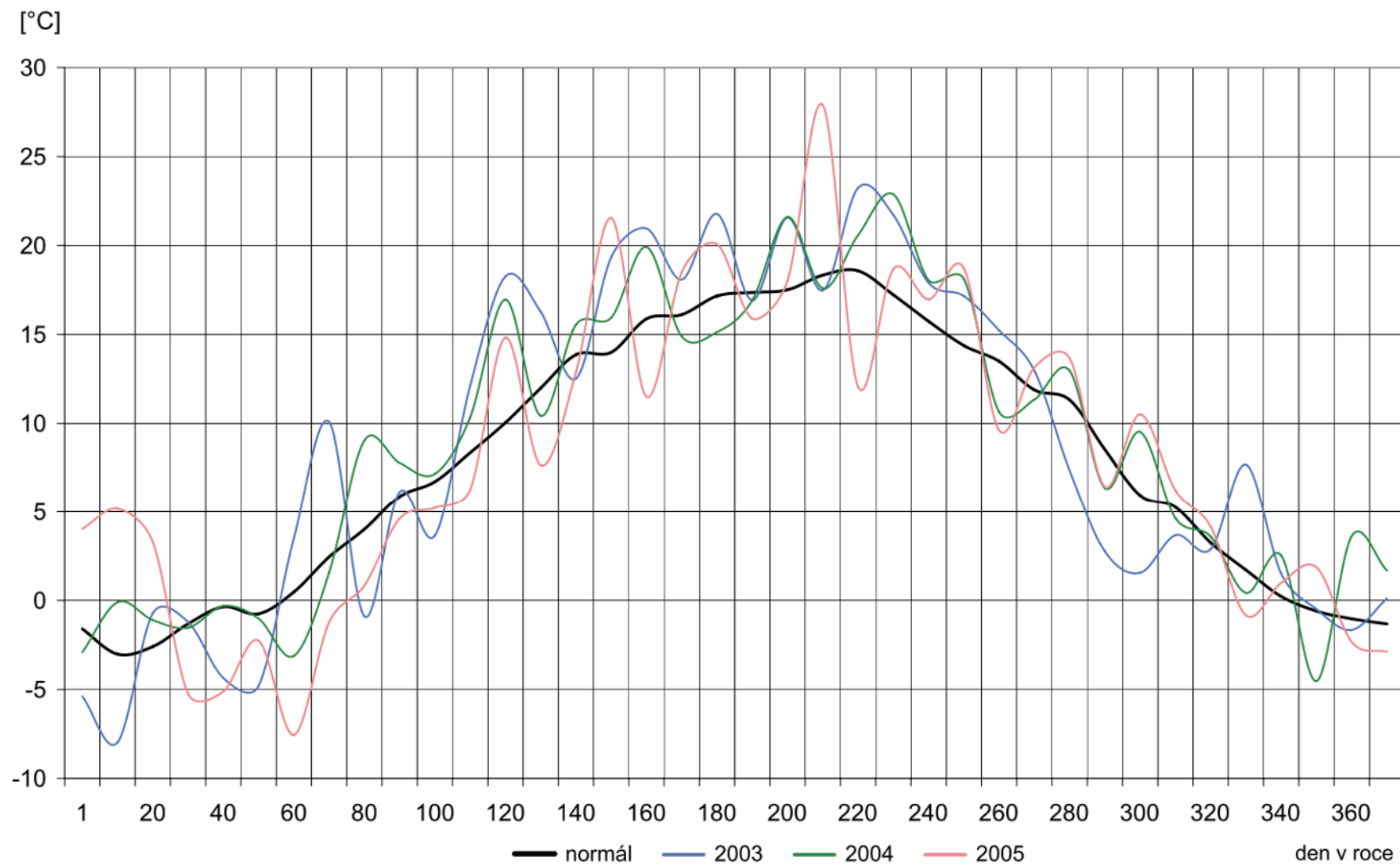
Tahy velkých ptáků

- Čápi





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

Informace o vedení a kabeláži v PS a distribučních soustavách

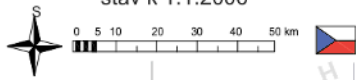
(stav k 31. 12. 2005)

Položka	Jednotka	ČEZ	ČEPS	RPDS	Ostatní	
1	Transformační výkon transformátorů 400/ .. kV	MVA	0	13 640	500	65
2	Transformační výkon transformátorů 220/ .. kV	MVA	0	4 000	400	558
3	Transformační výkon transformátorů 110/ .. kV	MVA	0	0	21 987	5 291
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	2 391	0	4
8	z toho trasy dvojitých vedení 400 kV	km	0	507	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	1 440	0	35
12	Trasy kabelových vedení 220 kV	km	0	0	0	0
13	Celkové trasy vedení 220 kV	km	0	1 440	0	35
14	z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV	km	0	962	0	0
15	z toho trasy dvojitých vedení 220 kV	km	0	478	0	35
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	29	56	12 809	117
19	Trasy kabelových vedení 110 kV	km	0	0	59	70
20	Celkové trasy vedení 110 kV	km	29	56	12 868	187
21	z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV	km	0	17	1 891	150
22	z toho trasy dvojitých vedení 110 kV	km	0	39	10 909	25
23	z toho trasy trojitých vedení 110 kV	km	0	0	6	3
24	z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV	km	0	0	62	9
25	Trasy venkovních vedení 35 kV	km	0	0	9 700	2 545
26	Trasy kabelových vedení 35 kV	km	0	0	740	105
27	Celkové trasy vedení 35 kV	km	0	0	10 440	2 650
28	Trasy venkovních vedení 22 kV	km	11	0	50 060	525
29	Trasy kabelových vedení 22 kV	km	6	0	12 474	1 065
30	Celkové trasy vedení 22 kV	km	17	0	62 534	1 590
31	Trasy venkovních vedení 10 kV	km	0	0	172	32
32	Trasy kabelových vedení 10 kV	km	0	0	1 579	25
33	Celkové trasy vedení 10 kV	km	0	0	1 751	57
34	Trasy venkovních vedení 6 kV	km	0	0	0	101
35	Trasy kabelových vedení 6 kV	km	7	0	431	3 654
36	Celkové trasy vedení 6 kV	km	7	0	431	3 755
37	Trasy venkovních vedení 5 kV	km	0	0	0	0
38	Trasy kabelových vedení 5 kV	km	0	0	39	53
39	Celkové trasy vedení 5 kV	km	0	0	39	53
40	Trasy venkovních vedení 4 kV	km	0	0	0	0
41	Trasy kabelových vedení 4 kV	km	0	0	0	84
42	Celkové trasy vedení 4 kV	km	0	0	0	84
43	Trasy venkovních vedení 3 kV	km	0	0	2	1 578
44	Trasy kabelových vedení 3 kV	km	0	0	5	3
45	Celkové trasy vedení 3 kV	km	0	0	7	1 581
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	307
51	Celkové trasy vedení 0,5 kV	km	0	0	0	307
52	Trasy venkovních vedení 0,4 kV	km	0	0	79 773	274
53	Trasy kabelových vedení 0,4 kV	km	0	0	60 582	14 489
54	Celkové trasy vedení 0,4 kV	km	0	0	140 355	14 763
55	Počet transformátorů 400/ 220 kV	ks	0	4	0	0
56	Počet transformátorů 400/ 110 kV	ks	0	42	2	0
57	Počet transformátorů 220/ 110 kV	ks	0	20	2	2
58	Počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS	ks	0	0	673	141

Schéma sítí ES ČR

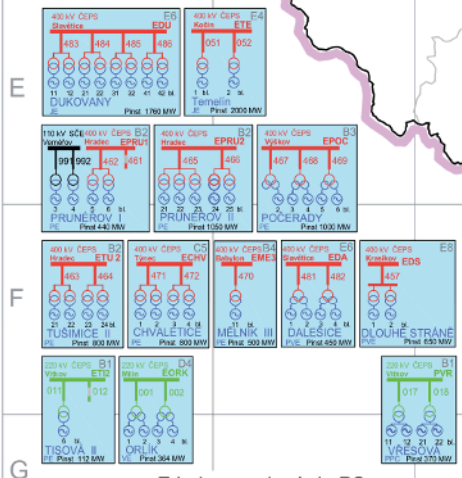
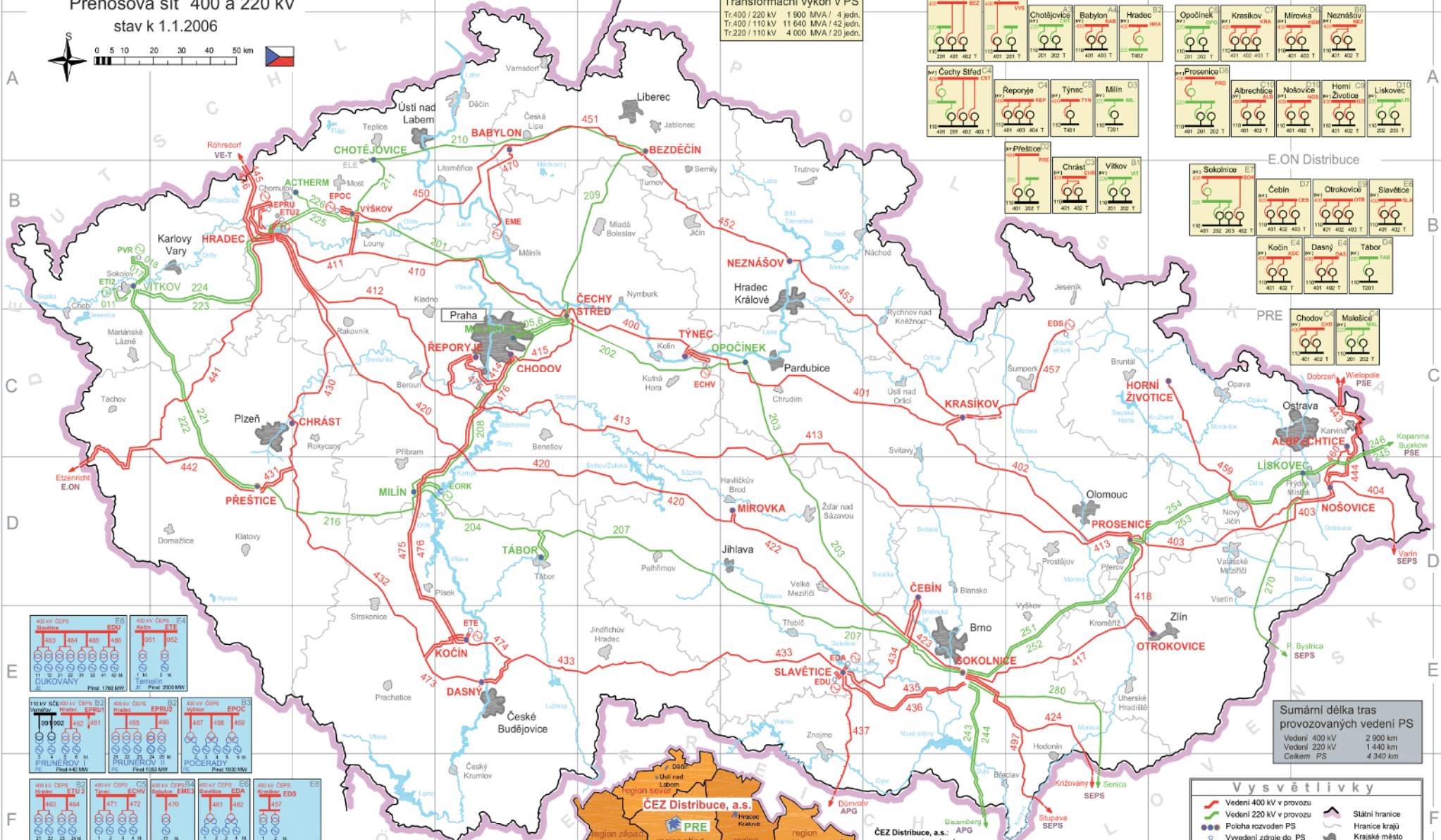
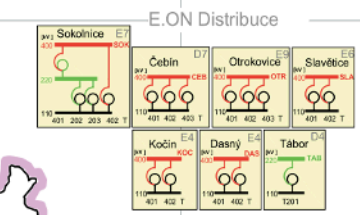
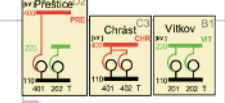
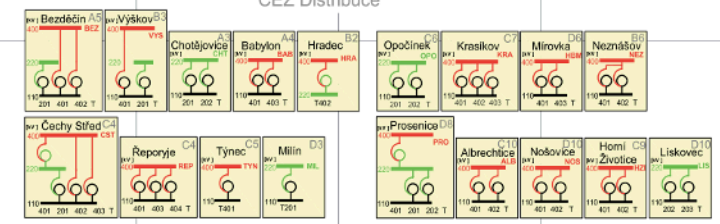
Přenosová síť 400 a 220 kV

stav k 1.1.2006



Transformace PS 400/220, 400/110 a 220/110 kV

Transformační výkon v PS
 Tr.400 / 220 kV 1 900 MVA / 4 jedn.
 Tr.400 / 110 kV 11 640 MVA / 42 jedn.
 Tr.220 / 110 kV 4 000 MVA / 20 jedn.



Instalovaný výkon zdrojů ES ČR

Technologické členění	Výkon (MW)	Podíl (%)
Pamí elektrárny	10 851 MW	61,2 %
Jaderné elektrárny	3 760 MW	21,6 %
Vodní elektrárny	2 166 MW	12,5 %
Parocylonové a spalovací	790 MW	4,5 %
Alternativní zdroje	28,0 MW	0,16 %
CELKEM	17 395 MW	

PPC, VEGT, JE, PE

Sumární délka tras provozovaných vedení PS

Vedení 400 kV	2 900 km
Vedení 220 kV	1 440 km
Celkem PS	4 340 km

- Vysvětlivky**
- Vedení 400 kV v provozu
 - Vedení 220 kV v provozu
 - Poloha rozvodn PS
 - Vyvedení zdroje do PS
 - Vedení mimo provoz
 - Lokalita zdroje do PS
 - Státní hranice
 - Hranice kraje
 - Krajské město
 - Okresní město
 - Vodní toky, nádrže



ČEZ Distribuce, a.s.
 region západ
 region sever
 region střed
 region východ
 region Morava

E.ON Distribuce, a.s.
 část západ
 část východ

Prážská energetika, a.s.
 region západ
 region sever
 region střed
 region východ
 region Morava

E.ON Distribuce, a.s.
 část západ
 část východ

ERU Energetický regulační úřad
 zpracování provozně technických dat o ES ČR
 Roční zpráva o provozu ES ČR - 2005 www.eru.cz

Zdroje vyvedené do PS

Vyznačení územní působnosti distribučních společností