



ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU
ES ČR
2 0 0 4

Energetický regulační úřad 2005

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

Obsah

5 Úvod

6 Zásady zpracování a použité zkratky

ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH (9)

Kontakty

10 Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným nebo větším než 1MW_e

15 ČEPS, a. s., OKD, a. s. a regionální provozovatelé distribučních soustav, s kterými ERÚ komunikuje

Základní informace o významných energetických subjektech

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

18 B. Výrobci elektřiny se součtovým instalovaným výkonem větším než 1 MW_e

49 Mapa: Zdroje ES ČR (nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

50 Mapa: Zdroje ES ČR od 0,5 do 1MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2004)

51 Přehled elektráren ČEZ, a. s.

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

53 Schémata zdrojů ČEZ, a. s. nad 1 MW_e instalovaného výkonu

54 Schémata zdrojů mimo ČEZ, a. s. nad 1MW_e instalovaného výkonu

59 Schémata veřejných zdrojů – mimo ČEZ, a. s. – nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu

63 Schémata zdrojů typu „závodních elektráren“ nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu

68 Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s.

70 Přehled energetických zdrojů ČR typu „závodních elektráren“

72 Přehled větrných elektráren

ENERGIE (73)

74 Vývoj bilance elektřiny od roku 1984

75 Roční bilance elektřiny

80 Vývoj a skladba netto spotřeby a výroby elektřiny

81 Vývoj dodávky MO, VO a tuzemská spotřeba elektřiny netto

83 Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

84 Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR po krajích ČR

85 Export a import elektřiny

88 Elektřina protéká přes PS (naměřené hodnoty)

89 Podíl spotřeby elektřiny oprávněných zákazníků na celkové spotřebě elektřiny netto

90 Přeběh týdenních naměřených hodnot energií (brutto spotřeba bez přečerpání)

91 Týdenní netto spotřeba elektřiny

93 Struktura výroby elektřiny brutto

94 Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2003

VÝKON (95)

- 96 Mapa průměrné spotřeby (zatížení) brutto pro pracovní dny typu út - pá po týdnech
- 97 Typové diagramy spotřeby brutto pro jednotlivé měsíce roku
- 98 Měsíční brutto bilance výkonu v dobách maxim zatížení ES ČR
- 99 Instalovaný výkon
- 106 Diagram průměrných týdenních maxim spotřeby dnů út – pá
- 107 Roční maximum a minimum
- 108 Měsíční maxima a minima
- 109 Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima a minima (naměřené hodnoty)
- 110 Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima a minima (naměřené hodnoty)
- 111 Průběh spotřeby brutto ve dni ročního maxima a minima
- 113 Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby elektřiny brutto
- 114 Čára trvání zatížení brutto

REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS) (115)

- 116 Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav
- 117 Nákup elektřiny a počet odběrných míst RPDS
- 118 Opatřená elektrická energie pro potřeby RPDS
- 119 Indexy prodeje elektřiny
- 120 Diagram průměrných týdenních maxim spotřeb dnů typu út – pá RPDS
- 121 Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů)
- 123 Zjednodušená tarifní statistika za rok 2003

CENY ELEKTŘINY (125)

- 126 Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR
- 127 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR
- 128 Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech a průmyslu

OSTATNÍ (133)

- 134 Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem
- 135 Mapa: Kraje České republiky
- 136 Územní působnosti jednotlivých RPDS
- 137 Informace o vedení a kabeláži v PS a distribučních soustavách
- 138 Bilanční energetický kalendář „úterý – pátek“
- 139 Mapa: Exporty, importy a fyzikální toky mezi ES Evropy
- 140 Mapa: Území vhodná pro umístění větrných elektráren

Na zadní záložce:

Schéma sítě ES ČR (400, 220 kV)

Úvod

Od 1. 7. 2001 se stal Energetický regulační úřad (ERÚ) centrálním místem pro zpracování provozně-technických dat z oblasti elektroenergetiky České republiky s povinností za tuto oblast zpracovávat a zveřejňovat roční a měsíční zprávy o provozu elektrizační soustavy.

V současné době ERÚ přímo komunikuje s 1 658 energetickými subjekty, které podnikají na území České republiky. Z uvedeného počtu je 187 výrobců elektřiny se součtovým instalovaným výkonem rovným, nebo větším než 0,5 MW_e, 1 231 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, 9 distributorů elektřiny, 1 subjekt s licenci na přenos elektřiny a 153 obchodníků s elektřinou.

Od 1. února 2005 se ERÚ skládá z následujících útvarů: Úsek předsedy
Sekce regulace
Odbor licencí
Odbor strategie
Odbor kanceláře úřadu

Kontakty:



Energetický regulační úřad

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



Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

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



Zásady zpracování a použité zkratky

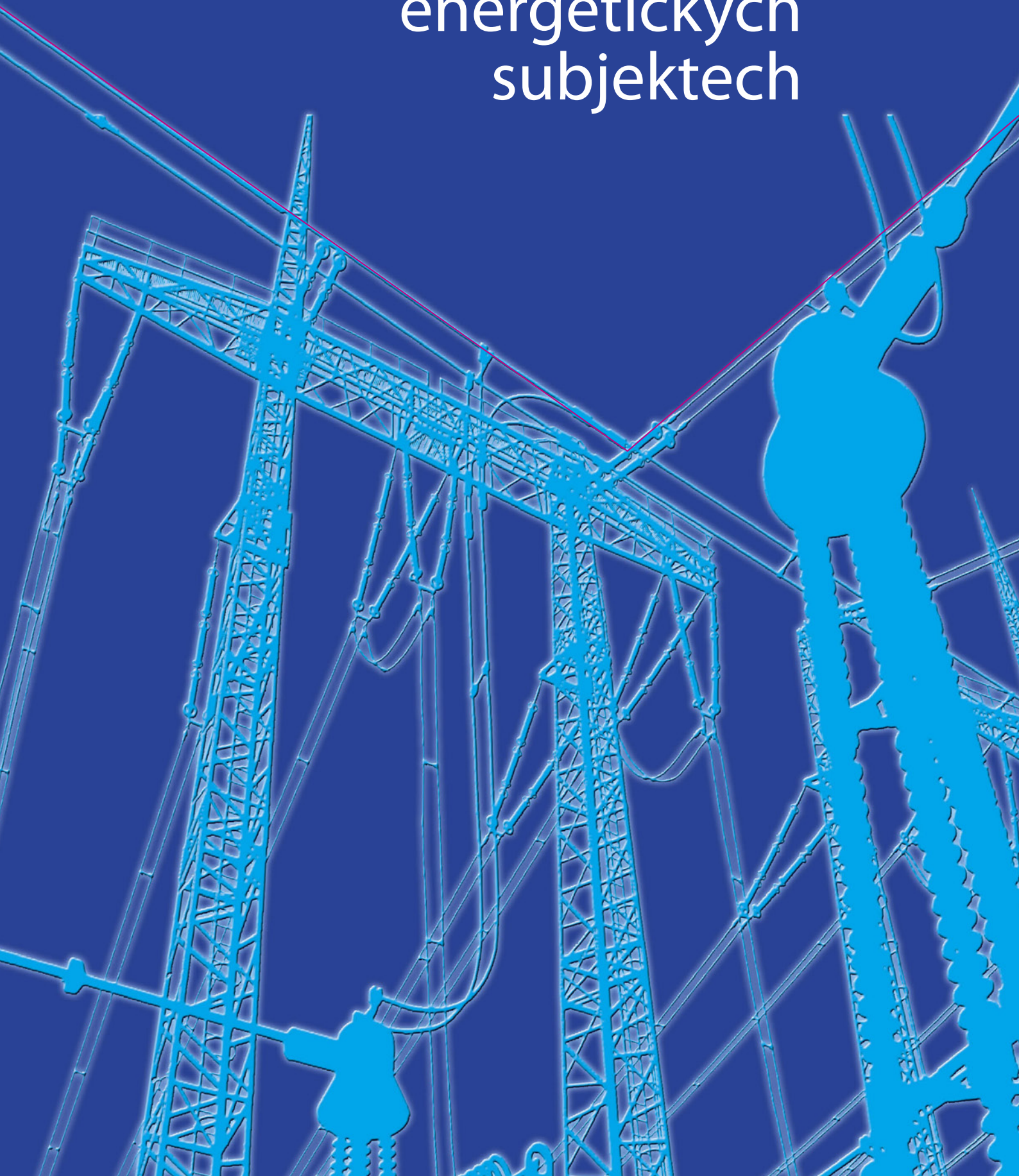
- všechny časové údaje použité v tomto materiálu jsou v platném čase
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za ES ČR jsou použity okamžité hodnoty
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za RPDS jsou použity hodinové průměry
- diagramy RPDS obsahují následující komponenty:
 - nákup elektřiny RPDS od ČEZ, a. s.
 - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS a mezinárodní přenosy po sítích 110 kV
 - 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 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 |
| – JČE | Jihočeská energetika, 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 |
| – JME | Jihomoravská energetika, a.s. |
| – SME | Severomoravská energetika, a.s., člen skupiny ČEZ |
| – nn | nízké napětí |
| – vn | vysoké napětí |
| – vvn | velmi vysoké napětí |
| – MO | maloodběr(atel) elektřiny |
| – MOP | maloodběr(atel) elektřiny – podnikatelský sektor |
| – MOO | maloodběr(atel) elektřiny – obyvatelstvo |
| – VO | velkoodběr(atel) elektřiny |
| – VO vvn | velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vvn |
| – VO vn | velkoodběr(atel) elektřiny z úrovně vn |
| – út | úterý |
| – pá | pátek |
| – ČR | Česká republika |

Základní informace o významných energetických subjektech



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

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

A – ENERGY s.r.o.

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

ACTHERM, spol. s r.o.

Počernická 524/ 64
108 00 Praha 10
tel.: +420 274 778 182
fax: +420 274 778 182
e-mail: info@actherm.cz
www.acthermcsv.cz

AES Bohemia spol. s r. o.

Průmyslová 748
391 02 Planá nad Lužnicí
tel.: +420 381 732 451
fax: +420 381 732 402
e-mail: bohoslav.loudin@aes.com

AKTIVA, a.s.

Kaznějov 125
331 51 Plzeň – sever
tel.: +420 378 772 331
fax: +420 373 772 375
e-mail: aktiva@aktiva.cz
www.aktiva.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

AQUA ENERGIE s.r.o.

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

BEZ MOTORY, a.s.

Kloknerova 2249/ 9
148 00 Praha 4
tel.: +420 495 211 295
fax: +420 495 220 826
e-mail: sales@bezmotory.cz
www.bezmotory.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

CENTROPOL CZ, s.r.o.

Vaničkova 1594/ 1
400 01 Ústí nad Labem
tel.: +420 475 259 444
fax: +420 475 259 444
e-mail: info@centropol.cz
www.centropol.cz

CINERGETIKA Ú/ L, a.s.

Žukovova 27/ 100
400 03 Ústí nad Labem
tel.: +420 472 707 011
fax: +420 475 534 744
e-mail: avojtiskova@cinergy.cz

CRYSTALEX a.s.

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

Cukrovary TTD a.s.

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

ČEZ, a. s.

Duhová 1444/ 2
140 53 Praha 4
tel.: +420 271 131 111
fax: +420 271 132 001
e-mail: info@mail.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

Desenská teplárenská společnost s ručením omezeným

Žďár 159
468 61 Tanvald
tel.: +420 483 306 706
fax: +420 483 395 685
e-mail: destep@iol.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

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

V tůních 8
120 00 Praha 2
tel.: +420 469 652 366
fax: +420 469 692 589
e-mail: easternsugar@easternsugar.cz
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

Elektrárny Opatovice, a.s.

Opatovice nad Labem
532 13 Pardubice 2
tel.: +420 466 843 111
fax: +420 466 536 030
e-mail: info@eop.cz
www.eop.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 TATRA, a.s.

Štefánikova 1163/ 12
742 21 Kopřivnice
tel.: +420 556 821 325
fax: +420 556 492 646
e-mail: tatra@terex-tatra.com
www.tatra.cz

ENERGETIKA TRINEC, a.s.

Průmyslová 1024
739 70 Trinec
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.: +420 597 015 777
fax: +420 597 015 779
e-mail: info@evias.cz
www.evias.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: m.bartusek@energo-pro.com

Energotrans a.s.

Partyzánská 7
170 05 Praha 7
tel.: +420 266 753 231
fax: +420 233 378 128
e-mail: etrans@mbox.vol.cz
www.ptas.cz

ENERGZET, a.s.

Jedovnická 4303/ 2a
632 00 Brno
tel.: +420 544 210 291
fax: +420 544 231 323
e-mail: energzet@energzet.faster.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

F O B O S spol. s r.o.

Slunná 470
466 01 Jablonec nad Nisou
tel.: +420 724 050 497
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

Frantschach Energo a.s.

Litoměřická 272
411 08 Štětí
tel.: +420 416 812 682
fax: +420 416 802 255
e-mail: pavel.maly@frantschach.com
www.frantschach.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@greenlines.cz
www.greenlines.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
www.cez.cz

CHEMOPETROL, a.s.

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

Chotěbořské strojírny služby, a.s.

Hermannova 520
583 14 Chotěboř
tel.: +420 569 551 111
fax: +420 569 664 663
e-mail: mstehno@chss.cz
www.chss.cz

I T E S spol. s r.o.

Jaroslava Šípka 486
273 03 Stochov
tel.: +420 312 651 337
fax: +420 312 651 337
e-mail: t.hospodarstvi@worldonline.cz

IKEM – služby, spol. s r.o.

Vídeňská 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@tiscal.cz
www.incos.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

ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.

Vratimovská 689
707 02 Ostrava – Kunčice
tel.: +420 597 331 111
fax: +420 597 333 977
e-mail: webmaster@novahut.cz
www.novahut.cz

Jihomoravská plynárenská, a.s.

Plynárenská 499/ 1
657 02 Brno – město
tel.: +420 545 548 111
fax: +420 545 578 571
e-mail: jmpas@jmpas.cz
www.jmpas.cz

JIP – Papírny Větrní, a.s.

382 11 Větrní 2
tel.: +420 380 909 111
fax: +420 380 909 234
e-mail: sales@jip.cz
www.jip.cz

JITEX Písek a.s.

U vodárny 1506
397 15 Písek
tel.: +420 382 782 271
fax: +420 382 782 277
e-mail: jitex@jitex.cz
www.jitex.cz

Karlovarská teplárenská, a.s.

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

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

KIPP, s.r.o.

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

Klavarská elektrárenská v.o.s.

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

KONOTECH, s.r.o.

Na Vysoké II/ 319
150 00 Praha 5
tel.: +420 221 416 665
fax: +420 221 416 666
e-mail: kunc@unigranit.cz

Královské železářny ENERGO, s.r.o.

267 01 Králův Dvůr
tel.: +420 311 661 111
fax: +420 311 662 396
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

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

LobCon, s.r.o.

Táboritská 1000/ 23
130 87 Praha 3
tel.: +420 724 031 177
e-mail: lobcon@seznam.cz

Městská teplárenská 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

Moravská energetická a.s.

Obřanská 60
614 00 Brno
tel.: +420 541 159 447
fax: +420 541 159 447
www.lovochemie.cz

MORAVSKÉ TEPLÁRNY,a.s.

Tř. T. Bati 650
762 02 Zlín
tel.: +420 577 521 111
fax: +420 577 523 538
e-mail: mote@cinergy.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

Novoměstská teplárenská a.s.

Hornická 973
592 31 Nové Město na Moravě
tel.: +420 566 671 004
fax: +420 566 617 274
e-mail: ntepl@cmail.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

Olšanské papírny a.s.

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

OMNICON s.r.o.

V 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 teplárenská, a.s.

Mořičovská 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

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 teplárenská, a.s.

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

Povodí Labe, státní podnik

Víta Nejedlého 951
500 03 Hradec Králové 3
tel.: +420 495 088 111
fax: +420 495 411 452
e-mail: labe@pla.cz
www.pla.cz

Povodí Moravy, s.p.

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

Povodí Odry, státní podnik

Varenská 49
701 26 Ostrava 1
tel.: +420 596 657 111
fax: +420 596 612 666
e-mail: info@pod.cz
www.pod.cz

Povodí Ohře, státní podnik

Bezručova 4219
430 03 Chomutov
tel.: +420 474 636 111
fax: +420 474 629 080
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: koukolicek.ppc@teplarna-ul.cz
www.dalkia.cz

Pražská teplárenská a.s.

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

Pražská vodohospodářská společnost a.s.

Cihelná 4/548
118 00 Praha 1 – Malá Strana
tel.: +420 257 533 306
fax: +420 257 532 306
e-mail: pvs@pvs.cz
www.pvs.cz

Pražské vodovody a kanalizace a.s.

Pařížská 11
110 00 Praha 1
tel.: +420 221 095 111
fax: +420 272 172 379
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

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

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

RSM CHEMACRYL, a.s.

Tovární 2093
356 80 Sokolov 1
tel.: +420 352 614 111
fax: +420 352 614 851
e-mail: icerna@resins.cz
www.resins.cz

Seco GROUP a.s.

Pobřežní 44/362
186 00 Praha 8
tel.: +420 493 500 111
fax: +420 493 500 876
e-mail: ags@ags.cz
www.ags.cz

Severočeské vodovody a kanalizace, a.s.

Přítkovská 1689
415 50 Teplice
tel.: +420 840 111 111
fax: +420 417 526 585
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: zamarski@slezanfm.cz
www.slezanfm.cz

Sokolovská uhelná, 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

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

STV Glass a.s.

Zašovská 850
457 01 Valašské Meziříčí
tel.: +420 571 686 111
fax: +420 571 686 196
e-mail: info@stvglass.cz
www.stvglass.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

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.

Trída Dr. M. Horákové 641/ 34a
460 01 Liberec 4
tel.: +420 485 386 298
fax: +420 482 710 441
e-mail: tlib@tlib.cz
www.tlib.cz

Teplárna Otrokovice a.s.

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

Teplárna Písek, a.s.

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

Teplárna Strakonice, a.s.

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

Teplárna Tábor, a. s.

U Cihelny 2128
390 02 Tábor
tel.: +420 381 417 202
fax: +420 381 417 268
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-brno.cz
www.teplarny.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

TERMIZO a.s.

Tř. 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

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

TTS energo s.r.o.

Průmyslová 163
674 25 Třebíč
tel.: +420 568 837 611
fax: +420 568 840 035
e-mail: info@tts.cz
www.tts.cz

United Energy, a.s.

Teplárenská 2
434 03 Most – Komořany u Mostu
tel.: +420 476 447 111
fax: +420 476 447 429
e-mail: info@ue.cz
www.ue.cz

VÁLCOVNÝ PLECHU, a.s.

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

VE Ostružná s.r.o.

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

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

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.cz
www.vsteplo.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

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

ČEPS, a. s. a provozovatelé distribučních soustav, se kterými ERÚ komunikuje**ČEPS, a. s.**

Elektrárenská 774/ 2
101 26 Praha 10
tel.: +420 267 104 111
fax: +420 267 104 568
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

Jihočeská energetika, a.s.

Lannova 16
370 49 České Budějovice
tel.: +420 387 865 111
fax: +420 387 865 050
e-mail: info@eon.cz
www.eon.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

Jihomoravská energetika, a.s.

Lidická 36
659 44 Brno
tel.: +420 545 141 459
fax: +420 545 142 560
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.: +420 596 262 830
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 2004.
U vybraných ukazatelů jsou k dispozici vývojové řady za několik let.**

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

Jihočeská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Od 1. 1. 2005 je součástí společnosti E.ON Energie, a.s. Společnost je největším distributorem elektřiny v jihočeském regionu, nejmenším regionálním distributorem v ČR a také výhradním vlastníkem a provozovatelem zařízení veřejného rozvodu elektřiny a jejím dodavatelem z tohoto zařízení na napěťové úrovni 110 kV a níže. Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, rozvod a odbyt elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících. Prodej elektřiny představuje cca 90 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 65 %). Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců. Instalovaný výkon vlastních zdrojů (MVE) je 1,86 MW_e.



Jihomoravská energetika, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 1. 1994 a jejím jediným zakladatelem byl Fond národního majetku. Od 1. 1. 2005 je součástí společnosti E.ON Energie, a.s. Společnost je největším distributorem elektřiny v jihomoravském regionu a třetím největším distributorem v ČR (dle výše tržeb). Hlavním předmětem podnikání je nákup, výroba, distribuce, přenos a prodej elektřiny, včetně služeb s tím souvisejících. Společnost výhradně vlastní a provozuje zařízení rozvodu elektrické energie na napěťové úrovni 110 kV a nižší. Prodej elektřiny představuje cca 95 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 80 %). Zbytek nakupuje od menších nezávislých výrobců, z nichž nejvýznamnější jsou lokální teplárny. Instalovaný výkon vlastních zdrojů (VE) je 28,1 MW_e (nejvýznamnějším zdrojem je Vranov nad Dyjí s 28,092 MW_e).



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, 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 85 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s., od které společnost opatřila cca 71 %. Zbytek nakupuje od Pražské teplárenské, a.s. Společnost nemá vlastní zdroje na výrobu elektřiny a elektřinu pouze nakupuje.



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 odbyt 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 70 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 67 %). 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.



Severomoravská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



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 95 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 59,2 %). Zbytek nakupuje od ostatních nezávislých výrobců (nejvýznamnější je Dalkia Česká republika, a. s.) a dováží. Vlastní zdroje na výrobu elektřiny nemá.

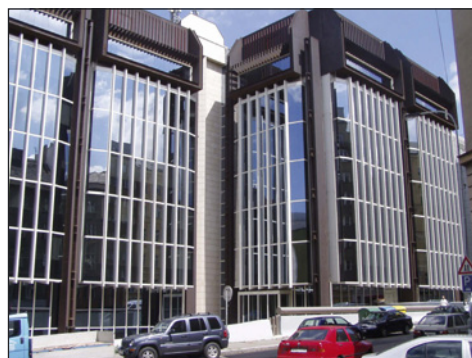


Středočeská energetická a.s., člen Skupiny ČEZ



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 90 % 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



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 57,2 %). Zbytek je zajišťován od ostatních nezávislých výrobců, z vlastních zdrojů, od ostatních RPDS a z dovozu. Instalovaný výkon vlastních zdrojů (VE a VTE) je 19,94 MW_e. Nejvýznamnějším zdrojem je VE Práčov s instalovaným výkonem 9,75 MW_e.



Západočeská energetika, a.s., člen Skupiny ČEZ



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 níže. Distribuce elektřiny představuje cca 85 % výnosů společnosti. Majoritním dodavatelem elektřiny je ČEZ, a. s. (cca 72 %). 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 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. 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

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 5 MVE o celkovém instalovaném výkonu 6,45 MW_e v lokalitách: MVE České Vrbné (Vltava) – 2x Kaplanova turbína; MVE Hradec Králové III (Orlice) – 1x Francisova turbína a 2x Kaplanova turbína; MVE Kořenov (Jizera) – 3x Francisova turbína; MVE Poděbrady (Labe) – 4x Francisova turbína; MVE Želivka (Želivka) – 3x Francisova turbína. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 10, 22 a 35 kV příslušného RPDS dle lokality výroby. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 24 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 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 35 kV Severočeské energetiky, a.s.



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 24 % celkových výnosů společnosti. Dalším významným předmětem podnikání je realizace, opravy a údržba v oblasti tepla a plynofikace. Také 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 se pohybuje okolo 58,3 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 vodovody a kanalizace, vyrábí a prodává stlačený vzduch a zabývá se 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). Kotle ČKD Dukla jsou práškové s přirozenou cirkulací. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 232 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Jihočeské energetiky, a.s.

**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 2004 nebyla elektřina vyráběna. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s.

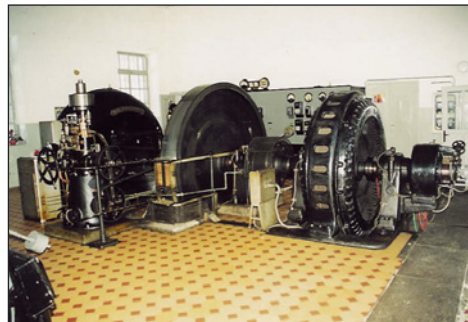
**ALIACHEM a.s.,
odštěpný závod SYNTHESIA**

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, trhavin, 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 200 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



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 ENERGII. Hlavní činností společnosti je výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Celkový instalovaný výkon subjektu (MVE) je 2,45 MW_e (největší výrobná je Sokolský Ostrov s 0,76 MW_e). Elektřina je vyráběna devíti turbogenerátory v pěti výrobnách. 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 8,8 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské a Západočeské energetiky, a.s. – 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 názvem. Hlavním předmětem podnikání společnosti je kovoobráběčství, slévárnictví, modelářství, nástrojářství a zámečnictví. Subjekt nevlastní licenci na výrobu elektřiny. Elektřinu 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 2004 nevyráběla.

Biocel, a.s.



Akciová společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 6. 3. 1992. Hlavním předmětem podnikání je výroba buničiny, krmných kvasnic VITAL a finálních produktů z kvasničné biomasy. Nedílnou součástí společnosti je energetika, která zajišťuje výrobu energií, převážně pro vlastní potřebu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 41,6 MW_e. Elektřina je vyráběna ve dvou blocích: 1) a 2) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 20,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 115 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s. Teplo je vyráběno na 5 kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 390,9 MW_t. Jedná se o výkon instalovaný v páře. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



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 v jednom bloku (protitlaká turbína s instalovaným výkonem 6 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV a pouze v případě přebytků je dodáván do veřejných sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s. Zdroj byl dříve znám pod názvem JIP – Papírny Vltavský mlýn, a.s. v lokalitě Loučovice a měl stejné parametry.



CINERGETIKA Ú/L, 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 nese společnost název CINERGETIKA Ú/L, a.s. Výroba tepla je zajišťována 4 kotelními jednotkami s práškovým topeništěm o celkovém instalovaném tepelném výkonu 248 MW_e. Výroba elektřiny je zajišťována na třech blocích: II), III) protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e a IV) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 3,8 MW_e. Celkový instalovaný výkon společnosti je 15,8 MW_e. Roční výroba elektřiny netto je cca 35,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 10 kV Severočeské energetiky, a.s.



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: Dobrovice – s celkovým instalovaným výkonem 15 MW_e, České Meziříčí – s celkovým instalovaným výkonem 4,4 MW_e. V závodě Dobrovice jsou dva a v Českém Meziříčí jeden blok s protitlakou parní turbínou. Roční výroba elektřiny netto je cca 23,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí: 22 kV a 35 kV RPDS dle lokality zdroje.



ČEZ, a. s.



Akciová společnost vznikla 6. 5. 1992 a jediným zakladatelem společnosti byl Fond národního majetku. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba a prodej elektřiny a tepla (licencovaný výrobce). ČEZ je z hlediska základního jmění a počtu zaměstnanců jedním z největších podniků v ČR. Instalovaný výkon všech zdrojů ČEZ je 12 153,05 MW (PE – 6 524,1 MW; VE – 1 867,77 MW; JE – 3 760 MW; VTE – 1,17 MW; SLE – 0,01 MW). Celková roční výroba elektřiny netto je 56 956,4 GWh, což je cca 73% výroby elektřiny ČR (30 533,6 GWh na PE, 1 606,3 GWh na VE a 24 816 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 420,32 MW_e. Společnost má celkem deset výrobních závodů (výroben): Třebovice (4 bloky – kondenzační odběrové stroje s výkonem 50, 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 5 a 40 MW_e), Setuza (1 blok – PPC 2,7 MW_e) a Mariánské Hory (1 blok – protitlak 0,7 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1 879 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 6, 22 a 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



Desenská teplárenská společnost s ručením omezeným



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 26. 5. 1995. Hlavním předmětem podnikání společnosti je správa tepelného hospodářství města Desná v Jizerských horách. Dále se zabývá výrobou, rozvodem a prodejem tepla a výrobou (licencovaný výrobce) a prodejem elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,265 MW_e. Elektřina je vyráběna ve 4 blocích (plynové motory) s výše uvedeným celkovým instalovaným výkonem. Roční výroba elektřiny netto je cca 1,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Severočeské energetiky, a.s. a 0,4 kV společnosti Desenská teplárenská.



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. 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 45 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s. Teplo je vyráběno na osmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 355 MW_t. Jedná se o výkon instalovaný v páře.



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 13,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Východočeské energetiky, a.s. Předchůdcem subjektu byl CUKRSPOL 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 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 1 494,7 GWh (z toho 1 485,6 bylo vyrobeno na PE a 9,1 GWh na PSE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



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 62 GWh (z toho 58,9 bylo vyrobeno na PE a 3,2 GWh na VE). Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s. Teplo je vyráběno na sedmi kotelních jednotkách o celkovém instalovaném tepelném výkonu 742 MW_t (výkon instalovaný v páře).



Elektrárny Opatovice, a.s.



Akciová společnost vznikla k 1. 5. 1992 vydělením ze společnosti ČEZ. Společnost je nejvýznamnější nezávislý výrobce elektřiny (licencovaný) v ČR a tvoří ji především Elektrárna Opatovice, Teplárna Pardubice, primární a sekundární rozvody tepla v Chrudimí, Pardubicích, Hradci Králové a Lázních Bohdaneč. Tržby za prodej elektřiny a tepla představují cca 90% výnosů společnosti. 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 2 012,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



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 3,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.

Energetika Chropyně, a.s.



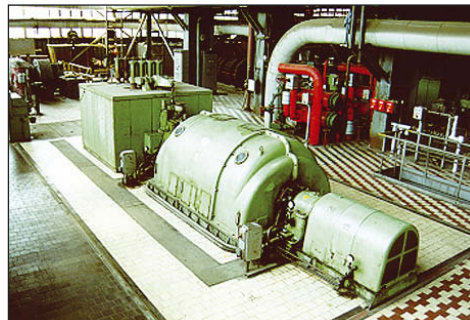
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 5. 2. 1998. Zabývá se výrobou a rozvodem stlačeného vzduchu a tepla, distribucí plynu, výrobou a distribucí elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 2,5 MW_e. Elektrická energie je vyráběna na jednom bloku – protitlaká parní turbína s regulovaným odběrem a s instalovaným výkonem 2,5 MW_e. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV a veškerá výroba elektřiny je spotřebována v areálu subjektu, kde je také prodávána dalším konečným zákazníkům. Celková roční výroba elektřiny netto byla 0 GWh. Od 1. 1. 2004 není licencovaným výrobcem elektřiny.



Energetika TATRA, a.s.



Akciová společnost TATRA byla založena Fondem národního majetku ČR ke dni 1. 4. 1992. Hlavním předmětem činnosti je výroba motorových dopravních prostředků a silniční motorová doprava. Součástí společnosti je elektrárna, vyrábějící elektřinu pro vlastní 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 7,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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 zřizuje mateřskou společnost a ostatní odběratele Třince. Celkový instalovaný výkon společnosti je 86 MW_e. Společnost má celkem pět výrobních bloků: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 10 MW_e, 3) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 15 MW_e, 11) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e, 12) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 32 MW_e a 14) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 17 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 616,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



Energetika Vítkovice, a.s.



Společnost VÍTKOVICE orientuje aktivity na oblast hutnictví a strojírenství. Divize Energetika vznikla jako nedílná součást společnosti k 1. 7. 1995. 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 79 MW_e. Společnost 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. Celková roční výroba elektřiny netto je 307,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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 jedenáct malých vodních elektráren (Hradec Králové, Kroměříž, Seč, Meziboří, Hradištko, Kostomlátky, Háj, Kružberk, Modřany, Smiřice a Mostiště) s celkovým instalovaným výkonem 27,05 MW_e. Ve výrobnách jsou vesměs turbíny typu Kaplan a Francis. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 59,6 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 1 294,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



ENERGZET, a.s.



Akciová společnost ENERGZET byla zapsána do obchodního rejstříku 1. 1. 1996 a je bývalou závodní elektrárnou strojírenského podniku ZETOR, a.s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce) 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. Výkon zdroje je vyveden do vlastní sítě 22 kV a přes vlastní rozvodnu 110 kV do sítí 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s. V roce 2004 subjekt elektřinu nevzráběl.



ESMO Mohelnice, s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 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 je 8,6 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 4) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e, 6) kogenerační jednotka s instalovaným výkonem 4,6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 21,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 6 kV Severomoravské energetiky, a.s.



F O B O S 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 4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítí 22 kV Severočeské energetiky, a.s.

FTN SERVIS s.r.o.

Předchůdkyně společnosti FTN ENERGO s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsaná 31. 8. 1998. Od roku 2003 je známa pod současným názvem. Její hlavní činností je zprostředkovatelská činnost v oblasti teplárenství, plynárenství a elektroenergetiky. 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 sloužící jako záložní zdroj při výpadku sítě s celkovým instalovaným výkonem 1,31 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 0,4 kV.



Frantschach Energo 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. 1. 9. 2000 vzniká Frantschach Pulp & Paper a.s. Od roku 2003 je společnost vedena pod současným názvem. Hlavním předmětem činnosti je výroba a zpracování buničiny, dřevoviny, papírů, kartonů a lepenek aj. Celkový instalovaný výkon společnosti je 94 MW_e. Elektřina je vyráběna (licencovaný výrobce) na pěti blocích: 1) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 9 MW_e, 2) dtto, 3) protitlakový stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e, 4) a 5) protitlakový stroj s instalovaným výkonem 32 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 347,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



Glaverbel Czech a.s.

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 (2 dieselagregáty 1 MW_e a 4 x plynovou turbínu 0,16 MW_e). Součtový instalovaný výkon společnosti je 2,64 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do vlastních sítí 0,4 kV.

Green Lines, s.r.o.

Společnost Green Lines, s.r.o. byla do obchodního rejstříku zapsána 22. 7. 1997 a jejím hlavním předmětem činnosti je montáž a opravy vyhrazených elektrických zařízení. Zejména se zabývá dovozem větrných elektráren DeWind a celkovým projektováním větrných elektráren a všech činností souvisejících. V lokalitě Loučná v ústeckém kraji vlastní společnost tři větrné elektrárny 0,6 MW_e – se součtovým instalovaným výkonem 1,8 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV Severočeské energetiky, a.s. Subjekt je držitelem licence na výrobu elektřiny.

Harpen ČR, s.r.o.**HARPEN**

Předchůdce společnosti 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. 1 – 5 MW_e a bl. 2 – 12 MW_e), a 2) Cukrovar Břeclav se součtovým instalovaným výkonem 0,835 MW_e (PE 0,315 a PSE 0,52 MW_e). Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Východočeské energetiky, a.s. (v případě Náchoda) u cukrovaru Břeclav do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Celková roční výroba elektřiny netto je 49,1 GWh (na PE 47,9 a PSE 1,2 GWh).

**HYDROČEZ, a.s.****HYDROČEZ**

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 47,6 GWh. Vyrobená elektřina je dodávána do sítě 22 a 35 kV regionálních distribučních společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny). Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**CHEMOPETROL, a.s.****CHEMOPETROL**

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 odběrový stroj s instalovaným výkonem 28, 25, 25, 25 MW_e, 14) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e). Celková výroba elektřiny netto je cca 1 350,1 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 110 kV Severočeské energetiky, a.s.

**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 dieselagregát 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 1,4 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 TEDOM. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Střeďočeské energetické a.s.

**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 zálohování napájení klinik a operačních sálů v areálu. Celková roční výroba elektřiny netto se blíží 0 GWh.

**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) Jihomoravské energetiky, a.s. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,8 GWh.

**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 autoopravenství, výroba elektřiny a tepla, rozvod tepla, revize vybraných technických zařízení a velkoobchod palivy. Zdroje na výrobu elektřiny jsou situovány v kotelnách K1 (protitlak s 0,5 MW_e) a K2 (protitlak 0,16 a kondenzační odběr. 1,0 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 3,5 GWh.



ISPAT NOVÁ HUŤ a.s.



Předchůdkyní společnosti byla NOVÁ HUŤ, a.s. Od 11. 4. 2003 byl subjekt 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 1 428,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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 7,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



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 16,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Jihočeské energetiky, a.s.



JITEX Písek a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 1. 1994. Hlavním předmětem podnikání je pletařská výroba, konfekční výroba, výroba přízí, barvení látek. Celkový instalovaný výkon společnosti je 6,5 MW_e, z toho TG1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e a TG2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 2,5 MW_e. Subjekt není licencovaným výrobcem elektřiny. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1,7 GWh. Pára se dodává do městské sítě. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



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. Další činností společnosti je údržba, opravy, rekonstrukce a modernizace energetických teplárenských zařízení, výstavba teplárenských 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 cca 4,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



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, Chvatěruby 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 cca 258 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Středočeské energetické a.s.



KH TEBIS s.r.o.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku pod názvem TEPLŮ Města Kutná Hora 13. 1. 1994. Od 4. 1. 1996 byla společnost přejmenována na KH TEBIS s.r.o. Předmětem podnikání společnosti je výroba tepla a zajišťování jeho rozvodu ke spotřebitelům, správa a údržba objektů. Subjekt rovněž vlastní zdroj na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce) s celkovým instalovaným výkonem 1,2 MW_e a má celkem dvě výrobní jednotky: 1) Kotelna Hlouška – dvě kogenerační jednotky od firmy TEDOM, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e; 2) Kotelna Šipší – čtyři kogenerační jednotky od firmy TEDOM, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 0,4 kV Středočeské energetické a.s.



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. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektřiny (licencovaný výrobce) 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 6,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Východočeské energetiky, a.s.



Klavarská elektrárnská 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 (mimo obory vyhrazené živnostenským zákonem). Společnost vlastní dvě malé vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 1,575 MW_e: 1) Klavary I – 2 x Kaplanova turbína 0,315 MW_e, 2) Klavary II – 3 x Kaplanova turbína 0,315 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



KONOTECH, s.r.o.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 11. 10. 1996. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba a konstrukce spalovacích motorů, turbín a turbodmychadel. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny. Vlastní zdroje – větrné elektrárny, které provozuje v lokalitě Lysý Vrch v libereckém kraji. Součtový instalovaný výkon zdrojů je 2,5 MW_e – je zde postaveno 5 větrných elektráren, z nichž každá má instalovaný výkon 0,5 MW_e. Provoz ve výše uvedené lokalitě byl zahájen 27. 10. 2004. Výkon zdrojů je vyveden do sítí Severočeské energetiky, a.s. Výroba elektřiny netto v roce 2004 byla 0,3 GWh.

Královské železářny ENERGO s.r.o.

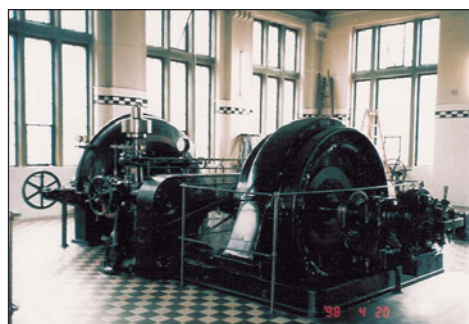


Společnost vznikla k 17. 6. 1994 sloučením dvou, do té doby samostatných závodů – KŽ, a.s. Energetika a Doprava. Hlavním předmětem činnosti společnosti je výroba, distribuce, nákup, prodej tepla a elektrické energie. Prodej tepla se podílí na celkových výnosech cca 36 % a prodej elektřiny cca 26 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 10 MW_e. Elektřina může být vyráběna na dvou blocích v teplárně KŽ: 2), 3) spalovací turbína s instalovaným výkonem 5 MW_e a na KGJ 0,13 MW_e v kotelně Hlinky. Během roku 2004 subjekt nevyráběl elektrickou energii. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV a 0,4 kV Středočeské energetické a.s.



KREDIT CENTRUM s.r.o.

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, Přepere a Josefův Důl. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 11,7 GWh. Výkon zdrojů je (s výjimkou MVE Tanvald a Popelnice, kde je výkon vyveden do sítí 5,5 kV) vyveden do sítí 0,4 kV příslušného RPDS.



KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s.



Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána k 1. 5. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je zpracování a výroba papíru, lepenek 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 68,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Východočeské energetiky, a.s.



LobCon, s.r.o.



Společnost byla založena dne 23. 8. 2001. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba elektrické energie (licencovaný výrobce). Společnost vlastní jednu výrobní (malou vodní elektrárnu Brandýs nad Labem) s celkovým instalovaným výkonem 1,98 MW_e. Výrobní má dvě Kaplanovy turbíny se synchronními generátory – každá o výkonu 0,99 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 9,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



Městská teplárenská společnost a.s. Litovel



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku dne 7. 10. 1993. Hlavním předmětem podnikání je výroba a distribuce tepelné energie a elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 1,047 MW_e. Společnost má dvě výrobní: 1) Teplárna Uničovská – 4 x kogenerační jednotka, každá s instalovaným výkonem 0,2 MW_e, 2) Teplárna Vítězná – 3 kogenerační jednotky s instalovanými výkony 0,022, 0,075 a 0,15 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 1,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do předávacích míst 0,4 kV Severomoravské energetiky, a.s. Společnost je držitelem licence na výrobu elektřiny.

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 výroba elektřiny (licencovaný výrobce). Od ledna 2005 si společnost pronajala zdroje na výrobu elektřiny společnosti Lovochemie. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16 MW_e. Elektřina je vyráběna na 2 blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 4 MW_e, a 5) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 12 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 50,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



MORAVSKÉ TEPLÁRNY,a.s.

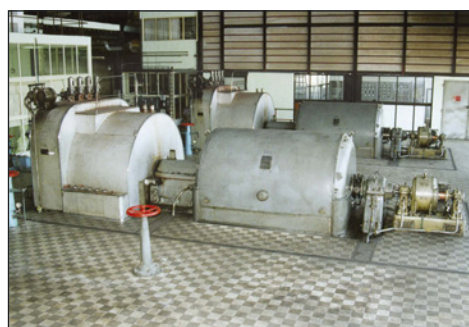
Společnost vznikla k 1. 7. 1991 vydělením energetických aktivit ze společnosti Svit, a.s. Od 29. 6. 1998 je 100% vlastníkem společnosti americká energetická skupina CINERGY Corp. Hlavním předmětem činnosti je výroba a distribuce tepla, elektrické energie, stlačeného vzduchu a demineralizované a užitkové vody. Celkový instalovaný výkon společnosti (licencovaný výrobce) je 69,25 MW_e. Elektrina je vyráběna na 4 blocích: 1) kondenzační stroj s instalovaným výkonem 5,25 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 201,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



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 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 22,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské a Severomoravské energetiky, a.s.



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 s celkovým instalovaným výkonem 1,5 MW_e. Jedná se o protitlakou parní turbínu. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



MVE–HYDRO, spol.s r.o.

Společnost STE–HYDRO byla předchůdkyní společnosti. Do obchodního rejstříku byla zapsána 4. 12. 1998. V roce 2002 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 21,8 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním.



Novoměstská teplárenská a.s.

Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 17. 4. 1997 a jejím hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej elektřiny a tepla. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny. V lokalitě Nové Město na Moravě společnost vlastní zdroje se součtovým instalovaným výkonem 2,0 MW_e. Jedná se o dvě kogenerační jednotky. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Společnost začala provádět licencovanou činnost od poloviny září 2004. Celková výroba elektřiny netto je cca 1,8 GWh.

Obec Jindřichovice pod Smrkem

Obec Jindřichovice pod Smrkem postavila jako první v České republice větrnou farmu, sestávající ze dvou větrných elektráren s bezpřevodovkovou technologií a synchronním generátorem. Elektrárny byly 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) Severočeské energetiky, a.s. Celková výroba elektřiny netto cca je 1,2 GWh. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Olšanské papírny a.s.

OLŠANSKÉ PAPIRNY

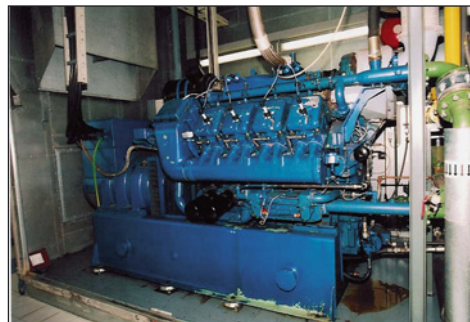
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána pod názvem OLŠANSKÉ PAPIRNY akciová společnost (OLPA a.s.) 29. 11. 1990. Pod současným názvem byla společnost zapsána 13. 1. 1998. Hlavním předmětem podnikání je výroba a zpracování dřeviny, hadroviny, papírů a lepenek. Vedlejší činností společnosti je kromě jiných činností také výroba elektrické energie (licencovaný výrobce). Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem 5,5 MW_e. Elektřina je vyráběna ve dvou výrobnách: 1) Závod Jindřichov – spalovací plynová turbína s instalovaným výkonem 3,15 MW_e a protitlaká parní turbína s instalovaným výkonem 2,0 MW_e a 2) Řuční papírna Velké Losiny – Francisova turbína 0,35 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je 36,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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. Společnost vlastní zdroj na výrobu elektrické energie (licencovaný výrobce) s celkovým instalovaným výkonem 1,5 MW_e v lokalitě Ústřední vojenské nemocnice v Praze. Elektřina je vyráběna na třech blocích – 3 x plynový spalovací motor, každý o výkonu 0,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 8,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě, která napájí Ústřední vojenskou nemocnici v Praze.



Ostravské vodárny a kanalizace a. s.



Ostravské vodárny
a kanalizace a.s.

Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 30. 4. 1992. Hlavním předmětem činností společnosti je výroba a dodávka vody, odvádění a čištění odpadních vod, provoz vodohospodářských zařízení. Další činností je výroba a rozvod elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost má dva zdroje elektrické energie o celkovém instalovaném výkonu 1,355 MW_e: 1) 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 cca 4,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.

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. Instalovaný výkon společnosti je 5 MW_e – protitlaká turbína. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 12,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Západočeské energetiky, a.s.



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. Další činností je výroba a rozvod tepla a elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost má jednu výrobní s celkovým instalovaným výkonem 2,6 MW_e. Elektrárna se vyrábí na jednom výrobním bloku – odběrová turbína s protitlakem. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 10,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 35 kV Východočeské energetiky, a.s.



Plzeňská energetika a.s.



Společnost vznikla k 1. 1. 2000 (dříve Plzeňská energetika s.r.o.). Hlavním předmětem činností je výroba a rozvod tepla, elektřiny a vzdušného a zemního plynu. Celkový instalovaný výkon společnosti je 90 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 (287 MW_t) a 2 špičkové kotle o výkonu 2x 56,3 MW_t. Výroba elektřiny se podílí na tržbách společnosti cca 30 %, zemního plynu 15 % a tepelné energie 29 %. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 440,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Západočeské energetiky, a.s. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Plzeňská teplárenská, a.s.



Společnost působí na území města Plzně a vznikla k 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 478,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV a 110 kV Západočeské energetiky, a.s. 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 17 výroben (malých vodních elektráren) s celkovým instalovaným výkonem 4,876 MWe. Instalované výkony MV_e se pohybují od 5,5 do 720 kW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 14,8 GWh. Výkon zdrojů je vyveden vesměs 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 a celkovým instalovaným výkonem 3,612 MW_e. Instalovaný výkon výrobních bloků se pohybuje od 7,5 kW_e do 2,3 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 13,8 GWh. Výkon jednotlivých zdrojů je vyveden vesměs 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. Společnost vlastní rovněž zdroje na výrobu elektrické energie a je licencovaným výrobcem. Elektřina je vyráběna v osmi výrobních (MVE) s celkovým instalovaným výkonem 4,985 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 Bánkího turbína, obě s asynchronními generátory). Ostatní výroby s jedenácti výrobními bloky jsou menších výkonů (od 0,045 do 0,19 MW_e). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 24,4 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. Státní podnik provozuje malé vodní elektrárny (20 výroben) po celém území České republiky. Celkový instalovaný výkon společnosti je 16,689 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 87,5 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné malé vodní elektrárny) a ostatním. 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 – 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. Společnost provozuje celkem 16 malých vodních elektráren (licencovaný výrobce) se součtovým instalovaným výkonem 15,878 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 68,6 GWh. Vyrobená elektřina je prodávána regionálním distribučním společností (dle lokality příslušné MVE) a ostatním. 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, investiční činnost v oblasti teplárenství a zprostředkování v oblasti nákupu a prodeje zboží. Celkový instalovaný výkon společnosti je 70 MW_e. Společnost má jeden výrobní blok GT1 – paroplynový cyklus. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 3,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s. (oblast uzlu Koštov). Ve společnosti mají majetkový podíl akciové společnosti Teplárna Ústí nad Labem a Severočeská energetika. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



Pražská teplárenská 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: teplárna Michle – 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e, teplárna Malešice – 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 6 MW_e a 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 55 MW_e, teplárna Veleslavin – 3 plynové motory s instalovaným výkonem 0,6 MW_e a teplárna Holešovice – protitlaký stroj s instalovaným výkonem 2,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 181 GWh. Výkon je vyveden do sítí 22 a v případě Malešic do 110 kV Pražské energetiky, a.s. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.



Pražská vodohospodářská společnost a.s.

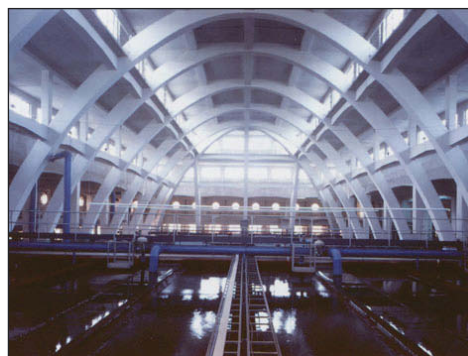
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána 1. 4. 1998. Předmětem činnosti je oprava a montáž vodohospodářské techniky, úprava vody, péče o vodovodní síť (včetně přivaděčů z Káraného) a vodojemy a čerpací stanice pitné vody. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Vlastní zdroje má ve třech lokalitách: 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 – 8 x KGJ s instalovaným výkonem 4,213 MW_e. Celkový instalovaný výkon subjektu, který je licencovaným výrobcem elektřiny je 4,653 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 22 kV Pražské energetiky, a.s. Celková výroba elektřiny netto je cca 15 GWh.



Pražské vodovody a kanalizace a.s.



Akiová 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 hlavní 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). Výrobcem je německá firma DEUTZ. Zbytek instalovaného výkonu 0,4 MW_e je na MVE.



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 v jedné výrobně (malá vodní elektrárna TŘI CHALOUPKY) s jedním výrobním blokem. MVE je osazena jednou Kaplanovou vertikální turbínou se synchronním generátorem o instalovaném výkonu 1 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 5,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 22 kV Středočeské energetické a.s.



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 44,3 MW_e. Elektřina je vyráběna na jednom bloku – kondenzační odběrový stroj. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 102,3 GWh. Jedná se o veřejnou teplárnu, která byla do provozu uvedena cca v roce 1996. Zdroj má odsíření polosuchou vápenou metodou. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



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 má vlastní zdroj o celkovém instalovaném výkonu 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 9,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Střeďocheské energetické a.s.

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 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 se vyrábí na jednom bloku v protitlaké parní turbíně s instalovaným výkonem 6 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 4,7 GWh a slouží převážně pro vlastní potřebu. Výkon zdroje je vyveden do vlastní distribuční sítě 6 kV. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.



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 zdroje na výrobu elektřiny (v lokalitě Agrostroje Jičín) se součtovým instalovaným výkonem 1,936 MW_e. Jedná se o dieselgenerátory 1,45 , 0,062 , 4 x 0,016 a 0,06 MW_e. Jedná se o záložní zdroje. Celková roční výroba elektřiny netto je 0 GWh. 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 5,889 MW_e. Elektřina je vyráběna v 16 výrobních (6 lokalit KGJ s instalovaným výkonem 1,69 MW_e a 8 MVE se součtovým instalovaným výkonem 4,199 MW_e (výrobní bloky MVE se pohybují od 45 kW_e do 2,4 MW_e). Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 , 10 a 22 kV Severočeské energetiky, a.s. Celková roční výroba elektřiny netto je 20,9 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 prodával závod řadu změn, které 1. ledna 1994 vedly ke vzniku akciové společnosti Sklo Bohemia, a.s. 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.



Firma patří k významným evropským producentům bavlněných a viskózných 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) Frýdlant závod 03 – protitlak 1,0 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do sítí nn a 22 kV. Elektřina je vyráběna převážně pro vlastní potřebu.

Sokolovská uhelná, 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 1 508,5 GWh na PE a 1 757,2 GWh na PPC. Výkon PPC je vyveden do sítí 220 kV ČEPS, a. s., a teplárny do sítí 110 kV Západočeské energetiky, a.s.



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 celulózního 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 85,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s.



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. Společnost není licencovaným výrobcem elektřiny, ale má vlastní zdroje na výrobu elektřiny 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.

**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 a zásobování průmyslovou a chladicí vodou. Celkový instalovaný výkon společnosti je 88 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 3) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 44 MW_e, 4) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 44 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 412,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Středočeské energetické a.s. 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 3,909 MW_e. Společnost má celkem 12 výroben. Jedná se o kogenerační jednotky firmy TEDOM. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,01 do 2,0 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 10,4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 a 22 kV RPDS – dle lokality kogenerační jednotky.

**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 tepelně – energetických zdrojů a výroba tepla a elektřiny (licencovaný výrobce). Společnost vlastní zdroje na výrobu elektřiny a tepla se součtovým instalovaným výkonem 9,303 MW_e. Jedná se o deset výroben se čtrnácti výrobními jednotkami – kogenerační jednotky firmy TEDOM. Instalovaný výkon výroben se pohybuje od 0,03 do cca 1,152 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 47,4 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 0,4 a 22 kV RPDS – dle lokality kogenerační jednotky.



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, což reprezentuje 65 % výnosů společnosti. Výroba a prodej elektřiny má 5% podíl na výnosech společnosti. 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 178,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



Teplárna Kyjov, a.s.

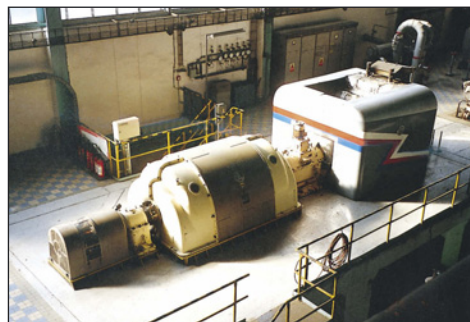
Společnost byla založena dne 21. 1. 1997 zakladatelskou smlouvou mezi čtyřmi původními akcionáři (JME, Jihomoravská plynárenská, a.s., Moravská elektroenergetická, a.s. a Moravia Glass, a.s.). Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny a tepla. Celkový instalovaný výkon společnosti je 23 MW_e. Elektřina je vyráběna na 2 KGJ s instalovaným výkonem 7,4 a protitlaku 8,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 66,5 GWh. Palivem je zemní plyn. Jednotka využívá také odpadní teplo ze sklářských van společnosti Vetropack Moravia Glass, a.s. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



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 42,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV Severočeské energetiky, a.s. 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 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 203,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do vlastních sítí 22 a dále do sítí 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s. 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 z vlastních zdrojů (licencovaný výrobce). Jedná se o malou teplárnu, zásobující společně s jinými zdroji Písek. Součtový instalovaný výkon zdroje je 7,8 MW_e – TG1) protitlaká turbína – 6 MW_e a TG2) dtto – 1,8 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 15,1 GWh. Zdroj by do budoucna neměl být rozšiřován. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



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 instalovaný výkon společnosti je 30 MW_e. Elektřina je vyráběna na dvou blocích: 1) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 8,8 a 2) kondenzační odběrový stroj s instalovaným výkonem 21,2 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 116,6 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s. 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_t 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 28,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihočeské energetiky, a.s.



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 9,4 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Středočeské energetické a.s. 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. Hlavním předmětem podnikání je výroba, rozvod a prodej tepla a dále výroba (licencovaný výrobce) a prodej elektřiny. 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 432,8 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Severočeské energetiky, a.s.



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 (licencovaný výrobce) a prodej elektřiny. Celkový instalovaný výkon společnosti je 179,6 MW_e. Společnost má tři výroby: 1) Brno – Špitálka – celkem 5 výrobních bloků: protitlaký stroj s instalovaným výkonem 5 MW_e, protitlaké stroje s instalovanými výkony 6,6 a 9 MW_e a 2 protitlaké stroje s instalovaným výkonem 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 spalovací turbína + 24,0 MW_e protitlak). Celková roční výroba elektřiny netto je cca 346 GWh (na PE 116,1 a 230 GWh na PPE). Výkon zdroje je vyveden do sítě 6, 22 a 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s.



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. Celkový instalovaný výkon společnosti je 5,1 MW_e na kogeneračních jednotkách (celkem 7 vyroben). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 22,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 0,4 a 22 kV Západočeské energetiky, a.s. 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. Subjekt má jeden výrobní blok – parní protitlakou odběrovou turbínu. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 15 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV Severočeské energetiky, a.s. 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 (licencovaný výrobce) a prodej elektřiny. Tržby za prodej tepla se na celkových výnosech společnosti podílí cca 70 % a za prodej elektřiny cca 15 %. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12,2 MW_e. Elektřina je vyráběna ve třech lokalitách o celkovém instalovaném výkonu 12,215 MW_e – 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 27,1 GWh. Výkon zdrojů je vyveden do sítí 10 kV Severočeské energetiky, a.s.

**TON – ENERGO a.s.**

Zakladatelem společnosti 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 instalovaný výkon společnosti je 4,25 MW_e – 1) Bystřice pod Hostýnem – protitlaká turbína 4 MW_e a 2) Kotelna Holešov – protitlak 0,25 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s.

**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 instalovaný výkon společnosti je 2,274 MW_e – 15 výroben (KGJ od společnosti TEDOM) s instalovaným výkonem od 0,022 do 0,186 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 6 GWh. Výkon zdrojů je vyveden převážně do sítí nn Jihomoravské energetiky, a.s. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny.

**United Energy, a.s.**

Společnost vznikla k 1. 5. 1992 pod názvem První severozápadní teplárenská, a.s. vyčleněním ze státního podniku České energetické závody. Jediným zakladatelem byl Fond národního majetku ČR. Během roku 2000 byla společnost přejmenována na United Energy, a.s. Hlavní činností společnosti je výroba a prodej tepla a elektřiny. Subjekt je licencovaným výrobcem elektřiny. Celkový instalovaný výkon zdrojů 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 887,3 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítí 110 kV Severočeské energetiky, a.s.



VÁLCOVNY PLECHU, a.s.



Společnost byla zapsána do obchodního rejstříku 25. 3. 1991 a patří mezi největší výrobní a opravárenské organizace v okrese Frýdek – Místek. Hlavní činností subjektu je výroba plechů a pásů z křemíkové oceli pro elektrotechniku, vlnitých plechů a žárově zinkovaných zemnicích pásů. 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 sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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, každá o výkonu 500 kW_e (typ – VESTAS V39 – 500 kW). Celkový instalovaný výkon společnosti je 3 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 2,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



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 příze, výroba a rozvod tepla a elektřiny. Závodní teplárna zajišťuje pro potřeby akciové společnosti dodávku energií a vody a likvidaci odpadních vod. Celkový instalovaný výkon společnosti je 4 MW_e (protitlak). Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 7,9 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 6 kV Severočeské energetiky, a.s. 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. Společnost má jeden výrobní blok – kogenerační jednotku. Celková roční výroba elektřiny netto je cca 2,7 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Jihomoravské energetiky, a.s. 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 GWh. Vyrobená elektrická energie slouží převážně pro vlastní potřebu, pouze přebytky jsou vyvedeny do sítě 22 kV Západočeské energetiky, a.s. 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 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 4,5 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 35 kV Východočeské energetiky, a.s. 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 MW_e. Výkon je na dvou větrných elektrárnách 2 x 1,5 MW_e. Výkon zdrojů je vyveden do sítě 22 kV Severočeské energetiky, a.s. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny. Celková výroba elektřiny netto je cca 3,8 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 (licencovaný výrobce) a rozvod elektřiny. Celkový 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 cca 49,1 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 22 kV Severomoravské energetiky, a.s.



ŽDAS, a.s.**ZDAS**

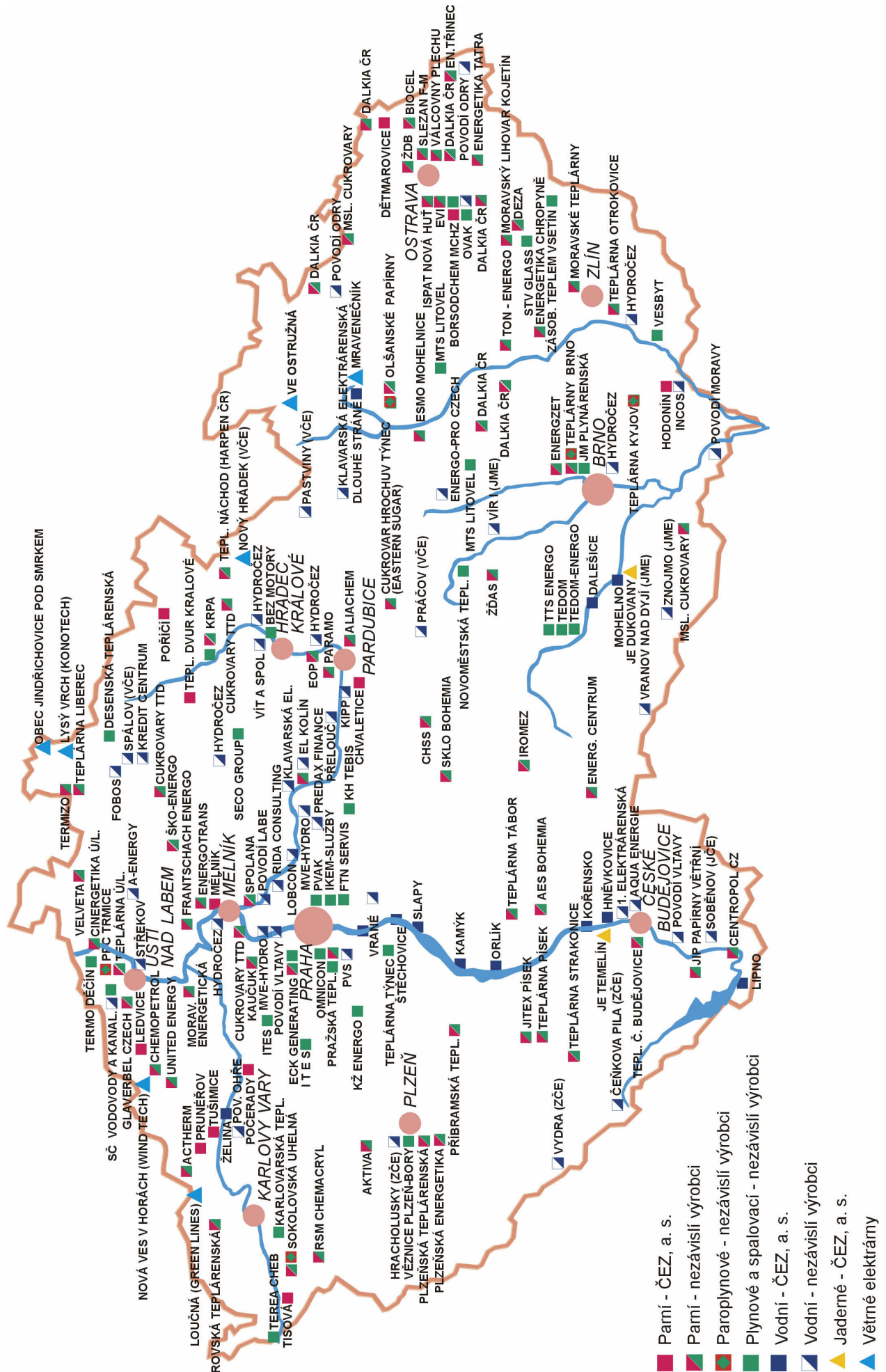
Společnost byla do obchodního rejstříku zapsána ke dni 30. 4. 1992. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výzkum, vývoj, výroba a odbyt výrobků strojírenské metalurgie a tvářecích strojů, válcovacích a hutních zařízení a agregátů, včetně řídicích systémů a automatizace, výroba a odbyt elektrické a tepelné energie. Celkový instalovaný výkon společnosti je 12,5 MW_e. Elektřina je vyráběna na třech blocích: 1), 2) protitlaký stroj s instalovaným výkonem 6 MW_e a 3) 0,5 MW_e. Celková roční výroba elektřiny netto se pohybuje okolo 21,2 GWh. Výkon zdroje je vyveden do sítě 110 kV Jihomoravské energetiky, a.s. Společnost je licencovaným výrobcem elektřiny.

**ŽDB a.s.****ZDB**

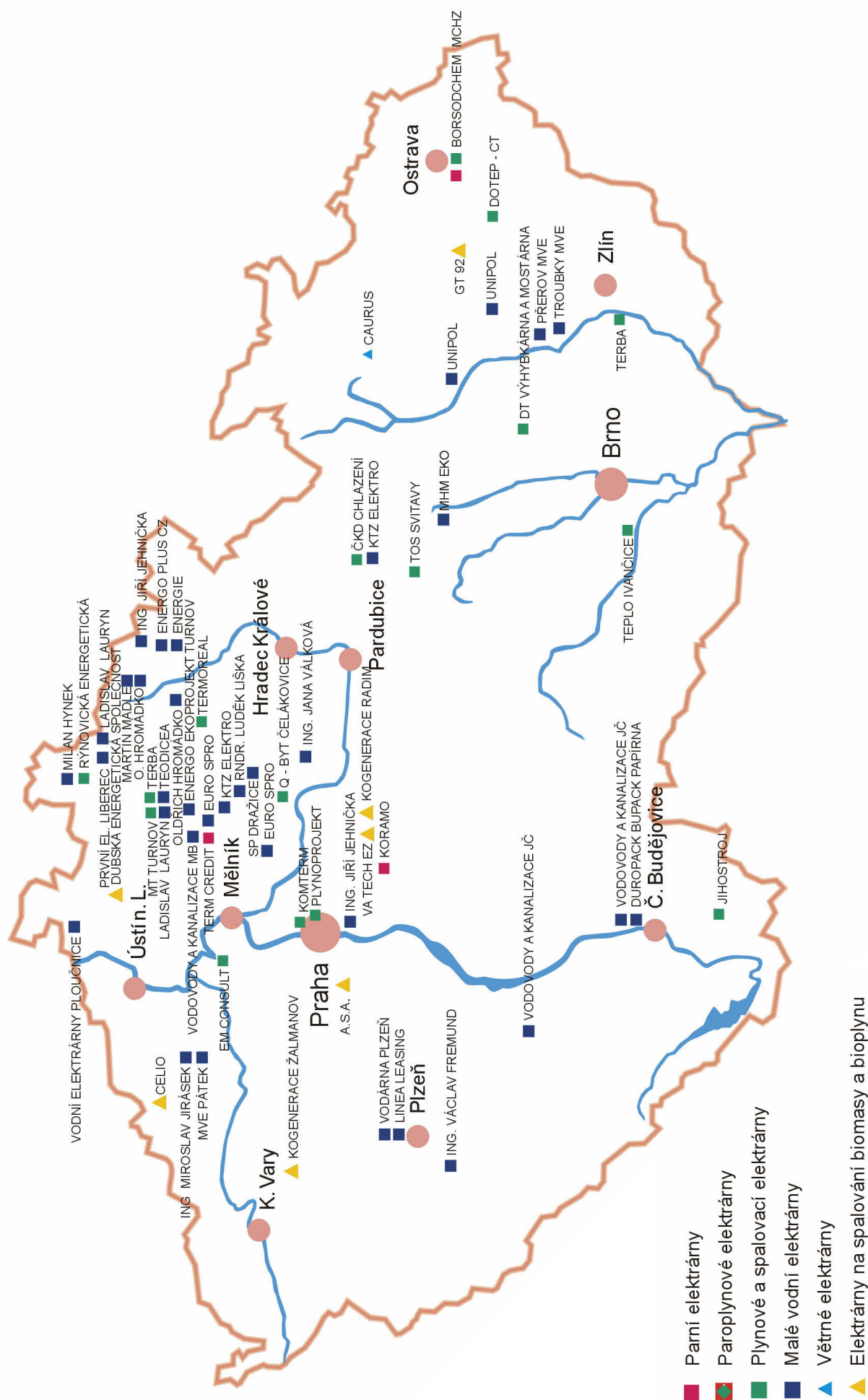
Společnost byla založena 1. 1. 1993. Hlavním předmětem podnikání společnosti je výroba odlitků, výkovků a výlisků z oceli, litiny a neželezných kovů, kotlů a otopných těles pro ústřední vytápění včetně servisu a uvádění těchto zařízení do provozu. Také se zabývá výrobou a rozvodem tepla, rozvodem elektřiny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



ZDROJE ES ČR nad 1MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2004)



ZDROJE ES ČR od 0,5 do 1MW, součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2004)



Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2004)

| Lokalita | Označení PG | Instalovaný výkon [MWe] | Typ bloku | Celkový inst. výkon [MWe] | Uvedení do provozu | Vývedení výkonu | | Rozvodna | Palivo | Roční výroba dodávkového tepla [GJ] | Roční výroba elektriny netto v roce 2004 (celkem za společnost) [MWh] |
|--------------|-------------|-------------------------|-----------|---------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|-------------------|--------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | | |
| Poříčí II | 1 | 55,0 | KO | 165,0 | 1957 | VČE | 110 | Poříčí | Hnědé uhlí (Most) | 1 934 002 | 571 480 |
| | 2 | 55,0 | KO | | | | | | | | |
| | 3 | 55,0 | KO | | | | | | | | |
| Tisová I | 1 | 57,0 | KO | 183,8 | 1959 - 1960 | ZČE | 110 | Vítkov | Hnědé uhlí (Sokolov) | 1 415 256 | 730 185 |
| | 2 | 57,0 | KO | | | | | | | | |
| | 3 | 57,0 | K | | | | | | | | |
| | 5 | 12,8 | PT | | | | | | | | |
| Hodonín | 3 | 50,0 | KO | 105,0 | 1951 - 1957 | JME | 110 | Hodonín (ČEZ) | Lignit (Hodonín) | 976 732 | 264 840 |
| | 4 | 55,0 | KO | | | | | | | | |
| Tisová II | 6 | 112,0 | K | 112,0 | 1961 | ČEPS | 220 | Vítkov | Hnědé uhlí (Sokolov) | 0 | 624 830 |
| Mělník II | 9 | 110,0 | K | 220,0 | 1971 | STE | 110 | Mělník (ČEZ) | Hnědé uhlí (smíšené) | 646 442 | 1 049 681 |
| | 10 | 110,0 | K | | | | | | | | |
| Pruněřov I | 3 | 110,0 | K | 440,0 | 1967 - 1968 | SČE | 110 | Verněřov | Hnědé uhlí (Chomutov) | 1 245 268 | 1 948 171 |
| | 4 | 110,0 | K | | | | | | | | |
| | 5 | 110,0 | K | | | | | | | | |
| | 6 | 110,0 | K | | | | | | | | |
| | | 110,0 | K | | | | | | | | |
| Ledvice 2 | 2 | 110,0 | K | 220,0 | 1967 | SČE | 110 | Chotějovice | Hnědé uhlí (Chomutov) | 707 074 | 1 257 301 |
| | 3 | 110,0 | K | | | | | | | | |
| Ledvice 3 | 4 | 110,0 | K | 110,0 | 1967 | SČE | 110 | Chotějovice | Hnědé uhlí (Chomutov) | 80 250 | 531 618 |
| Tušimice II | 21 | 200,0 | K | 800,0 | 1974 - 1975 | ČEPS | 400 | Hradec | Hnědé uhlí (Chomutov) | 833 244 | 4 405 147 |
| | 22 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 23 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 24 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| Počerady | 2 | 200,0 | K | 1000,0 | 1970 - 1977 | ČEPS | 400 | Výškov | Hnědé uhlí (Most) | 173 156 | 6 398 050 |
| | 3 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 4 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 5 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 6 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| Chvaletice | 1 | 200,0 | K | 800,0 | 1977 - 1978 | ČEPS | 400 | Týnec | Hnědé uhlí (smíšené) | 206 076 | 2 812 582 |
| | 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) | Černé uhlí (Ostravsko, Polsko) | 681 238 | 1 897 131 |
| | 2 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 3 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| | 4 | 200,0 | K | | | | | | | | |
| Pruněřov II | 21 | 210,0 | K | 1050,0 | 1981 - 1982 | ČEPS | 400 | Hradec | Hnědé uhlí (Chomutov) | 563 251 | 5 437 992 |
| | 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) | 20 149 | 2 577 668 |
| Dvůr Králové | 1 | 6,3 | PT | 18,3 | 1955, 1963 | VČE | 22 | Lipnice | Hnědé uhlí (Chomutov) | 767 698 | 26 948 |
| | 2 | 12,0 | KO | | | | | | | | |

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2004)

| Lokalita | Označení bloku | Instalovaný výkon [MWe] | Typ reaktoru | Celkový inst. výkon výroby [MWe] | Uvedení do provozu | Vývedení výkonu | | Rozvodna | Palivo | Roční výroba elektriny netto v roce 2004 (celkem za společnost) [MWh] |
|----------|----------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|-----------|---|---|
| | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | |
| Dukovany | 1 | 440,0 | VVER 440 | 1 760,0 | 1985 - 1988 | ČEPS | 400 | Slavětice | UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈ | 12 762 538 |
| | 2 | 440,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| | 3 | 440,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| | 4 | 440,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| Temelín | 1 | 1 000,0 | VVER 1000 | 2 000,0 | 2002 | ČEPS | 400 | Kočín | UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈ | 12 053 457 |
| | 2 | 1 000,0 | VVER 1000 | | | | | | | |

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2004)

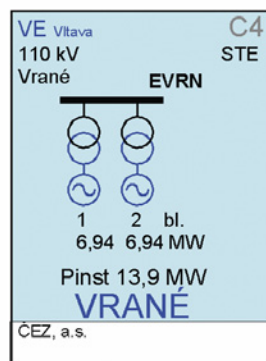
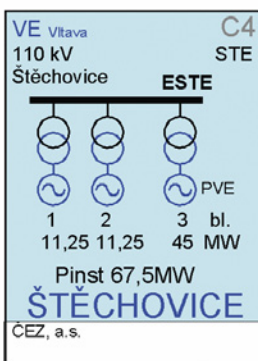
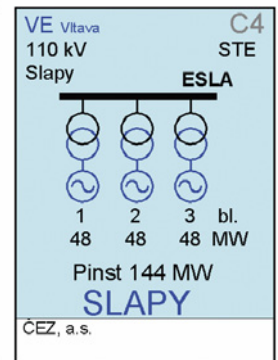
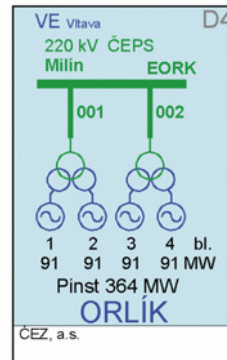
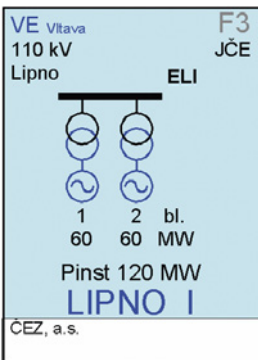
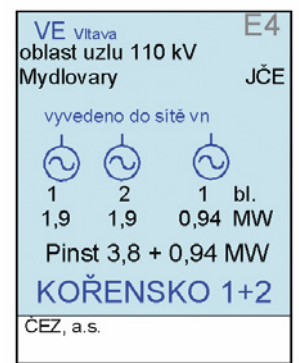
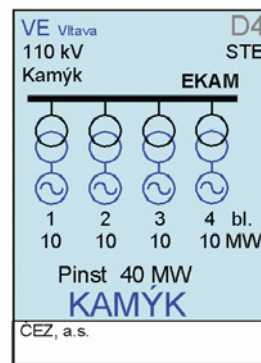
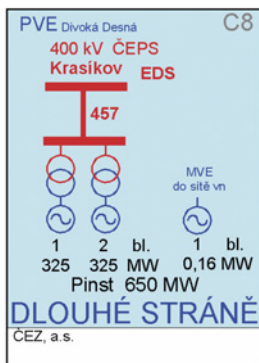
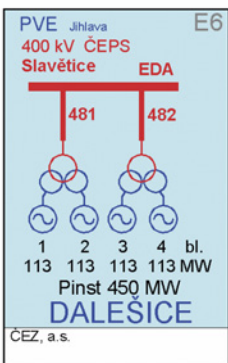
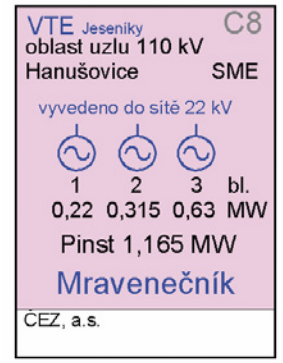
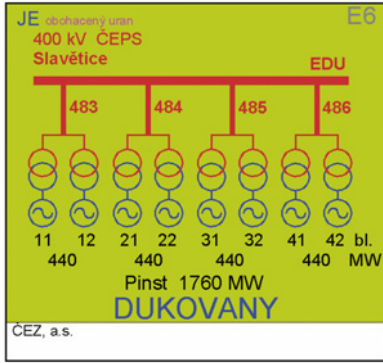
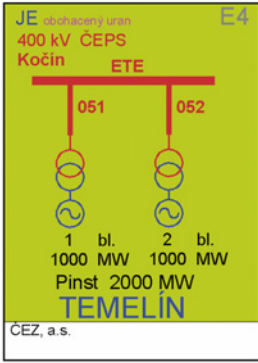
| Lokalita | Označení bloku | Instalovaný výkon [MWe] | Typ elektrárny | Celkový inst. výkon výroby [MWe] | Uvedení do provozu | Vývedení výkonu | | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok | Roční výroba elektriny netto v roce 2004 (celkem za společnost) [MWh] |
|-------------------|----------------|-------------------------|----------------|----------------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|------------------------------------|--------------|---|
| | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | |
| Lipno I | | 120,00 | akumulační | 120,00 | 1959 | JČE | 110 | Lipno (ČEZ) | Vltava | 114 317 |
| Lipno II | | 1,50 | průtočná | 1,50 | 1957 | JČE | 22 | mělnická ČD Vyšší Brod | Vltava | 4 899 |
| Orlík | | 364,00 | akumulační | 364,00 | 1961 - 1962 | ČEPS | 220 | Milín | Vltava | 362 298 |
| Slapy | | 144,00 | akumulační | 144,00 | 1954 - 1955 | STE | 110 | Slapy (ČEZ) | Vltava | 299 926 |
| Dalešice | | 450,00 | přečerpávací | 450,00 | 1978 | ČEPS | 400 | Slavětice | Jihlava | 272 168 |
| Dlouhé Stráně | | 650,00 | přečerpávací | 650,00 | 1996 | ČEPS | 400 | Krasíkov | Divoká Desná | 266 776 |
| Kamýk | | 40,00 | akumulační | 40,00 | 1961 | STE | 110 | Kamýk (ČEZ) | Vltava | 66 257 |
| Štěchovice I | | 22,50 | akumulační | 22,50 | 1943 - 1944 | STE | 110 | Štěchovice (ČEZ) | Vltava | 65 495 |
| Štěchovice II | | 45,00 | přečerpávací | 45,00 | 1996 | STE | 110 | Štěchovice (ČEZ) | Vltava | 63 508 |
| Vrané nad Vltavou | | 13,88 | akumulační | 13,88 | 1936 | STE | 110 | Vrané nad Vltavou (ČEZ) | Vltava | 42 665 |
| Hnědkovice | | 9,60 | akumulační | 9,60 | 1992 | ČEPS | 22 | Hnědkovice (ČEZ) | Vltava | 26 335 |
| Kořensko 1 | | 3,80 | průtočná | 3,80 | 1992 | JČE | 22 | Bechyně, Mydlovary | Vltava | 9 249 |
| Mohelno | | 1,76 | průtočná | 1,76 | 1999 | JME | 22 | Dalešice (ČEZ) | Jihlava | 7 635 |
| Želina | | 0,63 | průtočná | 0,63 | 1994 | SČE | 22 | Kadaň | Ohře | 2 304 |
| Kořensko 2 | | 0,94 | průtočná | 0,94 | 2000 | JČE | 22 | přes trafo vl. sp. elny Kořensko | Vltava | 2 037 |
| Dlohé Stráně 2 | | 0,16 | průtočná | 0,16 | 2000 | ČEPS | 400 | přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně | Divoká Desná | 431 |

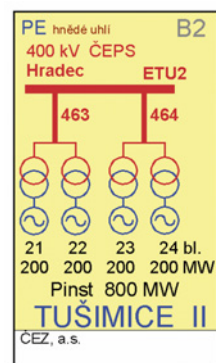
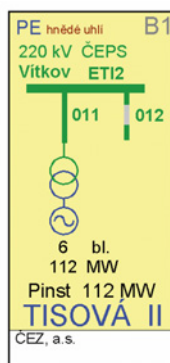
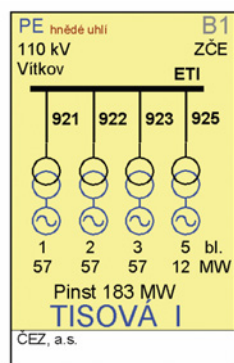
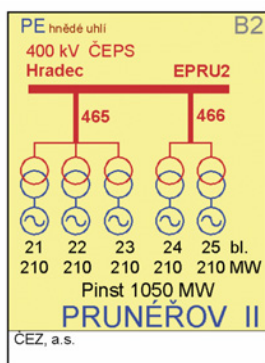
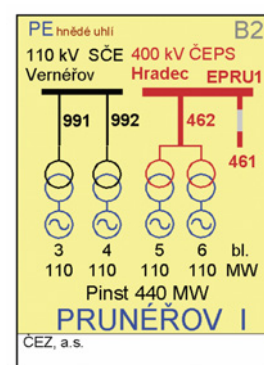
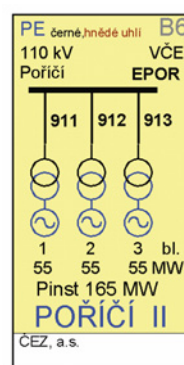
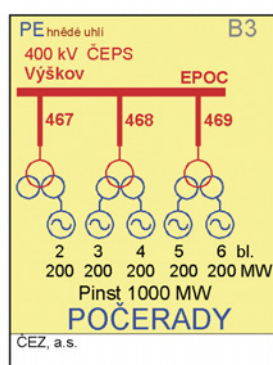
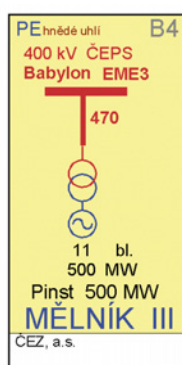
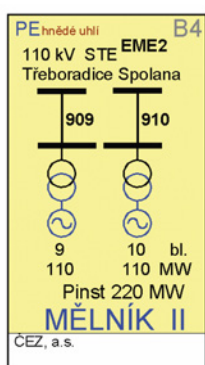
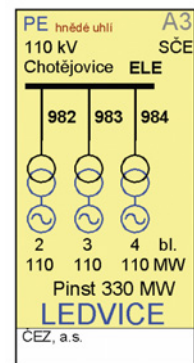
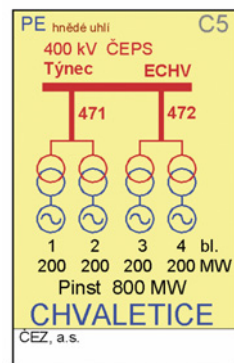
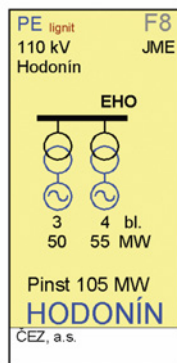
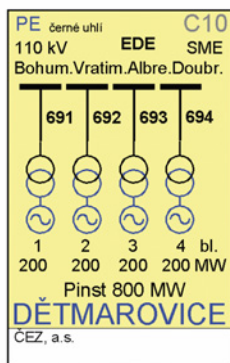
Přehled vodních elektráren v ČR - výrobci mimo ČEZ, a. s.

(nad 1 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2004)

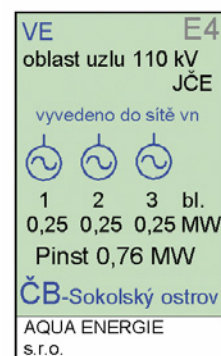
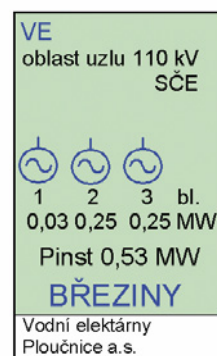
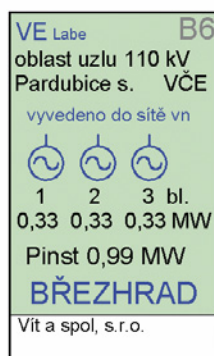
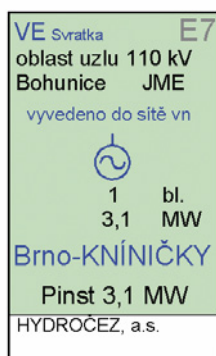
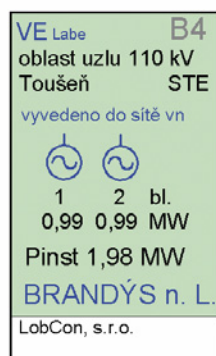
| RPDS | Lokalita | Název společnosti, která výrobu provozuje | Instalovaný výkon [MW _e] | Výroba elektřiny netto cca do konce září [GWh] | Vyvedení výkonu [kV] | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok |
|------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|--|----------------------|----------------------------|---------------|
| PRE | Modřany | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 1,650 | 5,5 | 22 | Lhotka | Vltava |
| | Podbaba | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,296 | 8,2 | 22 | Holešovice | Vltava |
| | Štvanice | Povodí Vltavy, státní podnik | 5,670 | 15,2 | 22 | | Vltava |
| STE | Miřejovice | MVE-HYDRO, s.r.o. | 3,500 | 15,3 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | Klecany | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,200 | 6,0 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | Libčice nad Vltavou | Povodí Vltavy, státní podnik | 4,780 | 22,5 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | Poděbrady | 1. elektrárenská s.r.o. | 0,960 | 4,0 | 22 | Nymburk | Labe |
| | Nymburk | MVE-HYDRO, s.r.o. | 1,320 | 3,9 | 22 | Nymburk | Labe |
| | Kostomlátky | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,700 | 7,4 | 22 | Nymburk | Labe |
| | Hradištko | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 1,920 | 9,5 | 22 | Nymburk | Labe |
| | Lysá nad Labem | PREDAX FINANCE, s.r.o. | 1,000 | 4,8 | 22 | Milovice | Labe |
| | Kostelec nad Labem | Rida Consulting, a.s. | 2,100 | 9,5 | 22 | Toušeň | Labe |
| | Obříství | HYDROČEZ, a.s. | 3,358 | 12,4 | 22 | Neratovice | Labe |
| | Kolín | Elektrárna Kolín a.s. | 1,060 | 3,1 | 22 | Kolín | Labe |
| | Brandýs nad Labem | LobCon, s.r.o. | 1,980 | 11,5 | 22 | Toušeň | Labe |
| Lobkovice | Povodí Labe, státní podnik | 2,200 | 6,0 | 22 | Neratovice | Labe | |
| JČE | Želivka | 1. elektrárenská s.r.o. | 2,160 | 8,0 | 22 | Pelhřimov | Želivka |
| | Soběnov | Jihočeská energetika, a.s. | 1,540 | 3,6 | vn | Domoradice | Černá |
| | Římov | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,000 | 6,0 | vn | Domoradice | Malše |
| | České Vrbné | 1. elektrárenská s.r.o. | 1,960 | 13,0 | 22 | České Budějovice | Vltava |
| ZČE | Vydra | Západočeská energetika, a.s. | 6,400 | 27,0 | 110 | Vydra | Vydra |
| | Černé Jezero 1 | Západočeská energetika, a.s. | 1,500 | 0,7 | 22 | Nýrsko | Úhlava |
| | Hracholusky | Západočeská energetika, a.s. | 2,550 | 12,0 | 22 | Křimice | Mže |
| SČE | Střekov | Severočeská energetika, a.s. | 19,500 | 90,0 | 10 | TR Koštov | Labe |
| | Nechranice bl. 1 | Povodí Ohře, státní podnik | 5,000 | 32,2 | 22 | TR Chomutov | Ohře |
| | Nechranice bl. 2 | Povodí Ohře, státní podnik | 5,000 | 32,2 | 22 | TR Verněřov | Ohře |
| | Meziboří | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 7,600 | 7,5 | 22 | TR Litvínov | VD Fláje |
| | Hradiště | Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | 3,200 | 8,5 | 22 | TR Verněřov | VD Přisečnice |
| Kadaň - Pokutice | Povodí Ohře, státní podnik | 2,280 | 8,5 | 22 | TR Verněřov | Ohře | |
| VČE | Les Království | HYDROČEZ, a.s. | 1,200 | 5,2 | 35 | Poříčí | Labe |
| | Smiřice | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,400 | 9,0 | 35 | Hradec Králové | Labe |
| | Březhrad | VÍT a SPOL, spol. s r.o. | 0,990 | 4,4 | 35 | | Labe |
| | Předměřice | HYDROČEZ, a.s. | 2,100 | 6,6 | 35 | Všestary | Labe |
| | Pardubice | HYDROČEZ, a.s. | 1,960 | 4,5 | 35 | Pardubice | Labe |
| | Srnojedy | KIPP, s.r.o. | 1,960 | 6,8 | 35 | Opočinek | Labe |
| | Přelouč | VČE - elektrárny, s.r.o. | 2,340 | 7,5 | 35 | Opočinek | Labe |
| | Spálov | VČE - elektrárny, s.r.o. | 2,400 | 6,9 | 35 | Semily | Jizera |
| | Pastviny I | VČE - elektrárny, s.r.o. | 3,000 | 5,2 | 35 | Žamberk | Divoká Orlice |
| | Seč | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 3,120 | 5,0 | 35 | Opočinek | Chrudimka |
| | Práčov | VČE - elektrárny, s.r.o. | 9,750 | 12,5 | 35 | Opočinek | Chrudimka |
| Nový Hrádek | VČE - elektrárny, s.r.o. | 1,600 | | 35 | | | |
| JME | Kroměříž - Stž | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,140 | 9,5 | 22 | Hulín | Morava |
| | Spytihněv | HYDROČEZ, a.s. | 2,600 | 12,0 | 22 | Uherské Hradiště | Morava |
| | Hodonín | INCOS a.s. | 1,920 | 5,8 | 22 | Hodonín | Morava |
| | Vír I | Jihomoravská energetika, a.s. | 7,100 | 10,4 | 22 | Bystřice nad Perštejnem | Svratka |
| | Brno - Kníničky | HYDROČEZ, a.s. | 3,100 | 10,0 | 22 | Bohunice | Svratka |
| | Nové Mlýny | Povodí Moravy, státní podnik | 2,410 | 10,1 | 22 | Hustopeče | Dyje |
| | Vranov | Jihomoravská energetika, a.s. | 18,900 | 23,3 | 22 | Vranov | Dyje |
| Znojmo | Jihomoravská energetika, a.s. | 1,350 | 6,0 | 22 | Suchohrdly | Dyje | |
| SME | Slezská Harta | Povodí Odry, státní podnik | 3,050 | 16,1 | 22 | Břidličná | Moravice |
| | Šance - Staré Hamry | Povodí Odry, státní podnik | 1,030 | 2,5 | 22 | Frýdlant | Ostravice |
| | Ostrava - Lhotka | Energotis, s.r.o. | 1,100 | 4,4 | 22 | | |
| | Kružberk | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 4,380 | 10,8 | 22 | Vítkov | Moravice |

Schémata zdrojů ČEZ, a. s. nad 1 MW_e instalovaného výkonu (k 31. 8. 2004)






Schémat zdrojů mimo ČEZ, a. s. nad 1 MW, instalovaného výkonu (k 31. 8. 2004)



VE
oblast uzlu 110 kV
JČE

vyvedeno do sítě nn



1 2 bl.
0,325 0,325 MW
Pinst 0,65 MW

Č. BUDĚJOVICE

Duropack Bupak
Papírna, s.r.o.

VE Úhlava D, E2
oblast uzlu 110 kV
Nýrsko ZČE

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
1,5 MW
Pinst 1,5 MW

Č. JEZERO

ZČE, a.s.

VE Vltava E4
oblast uzlu 110 kV
Č. Budějovice JČE

vyvedeno do sítě vn



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

Č. VRBNĚ

1. elektrárenská
s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 0,8 MW
Pinst 0,8 MW

DOKSANY

Povodí Ohře, s.p.

VE
oblast uzlu 110 kV
STE

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,74 MW
Pinst 0,74 MW

DRAŽICE n. J.

SP Dražice s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
VČE

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,25 0,25 MW
Pinst 0,5 MW

DŘEVOBRUS

Martin Mádle
a spol. s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV

vyvedeno do sítě vn



2 stroje celkem
0,63 MW
Pinst 0,6 MW

ERVĚNICE

Povodí Ohře, s.p.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,58 MW
Pinst 0,58 MW

FRANTIŠKOV

A-ENERGY s.r.o.

VE Morava E, F8
oblast uzlu 110 kV
Hodonín JME

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,96 0,96 MW
Pinst 1,92 MW

HODONÍN

INCOS, a.s.

VE
oblast uzlu 110 kV
VČE

vyvedeno do sítě vn



3 stroje
celkem 0,75 MW
Pinst 0,75 MW

Hr. KRÁLOVÉ

VČE Elektrárny,
a.s.

VE VD Přisečnice B2
oblast uzlu 110 kV
Verněřov SČE

vyvedeno do sítě vn



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

HRADIŠTĚ

SČVaK, a.s.

VE Labe B, C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk STE

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 1,92 MW
Pinst 1,9 MW

HRADIŠTKO

Energopro, a.s.

VE Mže C2
oblast uzlu 110 kV
Křimice ZČE

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2,55 MW
Pinst 2,55 MW

HRACHOLUSKY

ZČE, a.s.

VE
oblast uzlu 110 kV
SME

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW

HRANICE n.M

UNIPOL
spol. s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
JČE

vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,63 MW
Pinst 0,63 MW

HUSINEC

AQUA ENERGIE
s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SME

vyvedeno do sítě nn




1 2 bl.
0,43 0,43 MW
Pinst 0,86 MW

JEZUITSKÝ MLÝN

RNDr. Luděk Liška

VE
oblast uzlu 110 kV
STE

vyvedeno do sítě nn



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

KAČOV-Předměřice

Ing. Jana Válková

VE Ohře B2
oblast uzlu 110 kV
Verněřov SČE

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2,28 MW
Pinst 2,28 MW

Kadaň-POKUTICE

Povodí Ohře, s.p.

VE Labe C5
oblast uzlu 110 kV
Kolín západ STE

vyvedeno do sítě vn



1-5 bl.
5 x 0,315 MW
Pinst 1,58 MW

KLAVARY Kolín

Klavarská
elektrárenská v.o.s.

VE Vltava B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy STE

vyvedeno do sítě vn




2 stroje
celkem 1,2 MW
Pinst 1,2 MW

KLECANY

Povodí Vltavy, s.p.

VE_{Labe} C5
oblast uzlu 110 kV
Kolín východ STE

vyvedeno do sítě vn



4 stroje.
celkem 1,1MW
Pinst 1,1 MW

KOLÍN

Elektrárna Kolín,
a.s.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 bl.
0,22 0,22 0,22 0,22 MW
Pinst 0,88 MW

KOŘENOV

První elektrárnská
Liberec spol s r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn a nn



3 stroje
celkem 0,92 MW
Pinst 0,92 MW

KOŘENOV

1. elektrárnská
s.r.o.

VE_{Labe} B4
oblast uzlu 110 kV
Toušeň STE

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 2,1 MW
Pinst 2,1 MW

KOSTELEČ n. L.

Rida Consulting,
a.s

VE_{Labe} B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk STE

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 2,7 MW
Pinst 2,7 MW

KOSTOMLÁTKY

Energo-Pro, a.s.

VE_{Moravice} C8
oblast uzlu 110 kV
Vítkov SME

vyvedeno do sítě vn



1 bl.
4,4 MW
Pinst 4,4 MW

KRUŽBERK

Energo-Pro, a.s.

VE_{Labe} B6
oblast uzlu 110 kV
Poříčí VČE

vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 1,2 MW
Pinst 1,2 MW

LES KRÁLOVSTVÍ

HYDROČEZ, a.s.

VE_{Vltava} B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy STE

vyvedeno do sítě vn



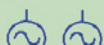
2 stroje
celkem 4,78 MW
Pinst 4,78 MW

LIBČICE

Povodí Vltavy, s.p.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,4 0,4 MW
Pinst 0,8 MW

LÍŠNÝ-Ž. Brod

TEODICEA s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
VČE

vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,72 MW
Pinst 0,72 MW

LÍTICE-Žamberk

Povodí Labe, s.p.

VE_{Labe} B4,5
oblast uzlu 110 kV
Milovice STE

vyvedeno do sítě vn



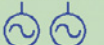
1 bl.
1,0 MW
Pinst 1,0 MW

LYSÁ n. L.

Predax Finance,
s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,35 0,35 MW
Pinst 0,7 MW

MALÁ VELEŇ

A-ENERGY s.r.o.

VE_{VD Fláje} A3
oblast uzlu 110 kV
Litvínov SČE

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
3,8 3,8 MW
Pinst 7,6 MW

MEZIBOŘÍ

Energo-Pro, a.s.

VE_{Vltava} B4
oblast uzlu 110 kV
Kralupy STE

vyvedeno do sítě vn



5 strojů
celkem 3,5 MW
Pinst 3,5 MW

MÍŘEJOVICE

MVE-HYDRO,
s.r.o.

VE_{Vltava} C4
oblast uzlu 110 kV
Lhotka PRE

vyvedeno do sítě vn



3 stroje
celkem 1,6 MW
Pinst 1,65 MW

MODŘANY

Energo-Pro, a.s.

VE_{Ohře} B2
oblast uzlu 110 kV
Chomutov, Verněřov SČE

vyvedeno do sítě vn
Chomutov Verněřov




1 2 bl.
5,0 5,0 MW
Pinst 10 MW

NECHRANICE

Povodí Ohře, s.p.

VE_{Labe} B4
oblast uzlu 110 kV
Neratovice STE

110 kV




1 2 bl.
1,1 1,1 MW
Pinst 2,2 MW

NERATOVICE

Povodí Labe, s.p.

VE_{Dyje} E7
oblast uzlu 110 kV
Hustopeče JME

vyvedeno do sítě vn




2 stroje
celkem 2,5 MW
Pinst 2,5 MW

N. MLÝNY

Povodí Moravy,
s.p.

VE
oblast uzlu 110 kV
Zábřeh SME

vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,5 0,275 MW
Pinst 0,775 MW

NOVÉ MLÝNY

MHM EKO s.r.o.

VE_{Labe} B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk STE

vyvedeno do sítě vn



5 strojů
celkem 1,32 MW
Pinst 1,32 MW

NYMBURK

MVE-HYDRO,
s.r.o.

VE_{Labe} B4
oblast uzlu 110 kV
Neratovice STE
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 3,36 MW
Pinst 3,36 MW
OBŘÍSTVÍ

HYDROČEZ, a.s.

VE_{Labe} C6
oblast uzlu 110 kV
Pardubice VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
1,96 MW
Pinst 1,96 MW
PARDUBICE

HYDROČEZ, a.s.


VE_{Divoká Orlice} C7
oblast uzlu 110 kV
Žamberk VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
3 MW
Pinst 3 MW
PASTVINY I

VČE Elektrárny,
a.s.


VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě nn



1 2 bl.
0,25 0,25 MW
Pinst 0,5 MW
PÁTEK u Loun

MVE Pátek, s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
JČE
vyvedeno do sítě vn



1 2 3 4 bl.
0,03 0,03 0,03 0,6 MW
Pinst 0,63 MW
PLAV

Vodovody a kanalizace
Jižní Čechy, a.s.


VE C4
oblast uzlu 110 kV
Holešovice PRE
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 1,3 MW
Pinst 1,3 MW
PODBABA

Povodí Vltavy, s.p.


VE_{Labe} B,C5
oblast uzlu 110 kV
Nymburk STE
vyvedeno do sítě vn



4 stroje
celkem 0,96 MW
Pinst 0,96 MW
PODEBRADY

1. elektrárenská s.r.o.


VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,608 MW
Pinst 0,608 MW
PONIKLÁ

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,756 MW
Pinst 0,756 MW
POPELNICE

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE_{Chrudimka} C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinek VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
9,75 MW
Pinst 9,75 MW
PRÁČOV

VČE Elektrárny,
a.s.

VE_{Labe} B6
oblast uzlu 110 kV
Všestary VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2,1 MW
Pinst 2,1 MW
PŘEDMĚŘICE

HYDROČEZ, a.s.

VE_{Labe} C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinek VČE
vyvedeno do sítě vn



4 stroje
celkem 1,75 MW
Pinst 1,75 MW
PŘELOUČ

VČE Elektrárny,
a.s.


VE
oblast uzlu 110 kV
SME
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,5 MW
Pinst 0,5 MW
PŘEROV

Přerov MVE s.r.o.

VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě nn



1 bl.
0,72 MW
Pinst 0,72 MW
RUDOLFOV

Povodí Labe, s.p.


VE
oblast uzlu 110 kV
VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,645 MW
Pinst 0,645 MW
ŘEKY-Semily

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE_{Maiše} E3,4
oblast uzlu 110 kV
Domoradice JČE
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,5 0,5 MW
Pinst 1,0 MW
ŘÍMOV

Povodí Vltavy, s.p.

VE_{Chrudimka} C6
oblast uzlu 110 kV
Opočinek VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
3,12 MW
Pinst 3,12 MW
SEČ

Ergo-Pro, a.s.

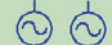
VE
oblast uzlu 110 kV
ZČE
vyvedeno do sítě vn



3 stroje
celkem 0,72 MW
Pinst 0,7 MW
SKALKA-Cheb

Povodí Ohře, s.p.

VE_{Moravice} C8
oblast uzlu 110 kV
Břidličná SME
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 3,05 MW
Pinst 3,05 MW
SLEZSKÁ HARTA

Povodí Odry, s.p.


VE_{Labe} B6
oblast uzlu 110 kV
H. Králové VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
2,4 MW
Pinst 2,4 MW
SMIŘICE

Ergo-Pro, a.s.

VE Černá E3,4
oblast uzlu 110 kV
Domoradice JČE
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,62 0,62 MW
Pinst 1,23 MW
SOBĚNOV

JČE, a.s.

VE Jizera A,B5
oblast uzlu 110 kV
Semily VČE
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 2,4 MW
Pinst 2,4 MW
SPÁLOV

VČE Elektrárny,
a.s.


VE Morava E8
oblast uzlu 110 kV
Uh. Hradiště JME
vyvedeno do sítě vn



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

HYDROČEZ, a.s.

VE Labe B6
oblast uzlu 110 kV
Opočinec VČE
vyvedeno do sítě vn



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

KIPP, s.r.o.

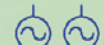
VE Ostravice C,D10
oblast uzlu 110 kV
Frydlant SME
vyvedeno do sítě vn



2 stroje
celkem 1,03 MW
Pinst 1,03 MW
STARÉ HAMRY

Povodí Odry, s.p.


VE Morava D,E8
oblast uzlu 110 kV
Hulín JME
vyvedeno do sítě vn



1 2 3 bl.
0,7 0,7 0,7 MW
STRŽ-Kroměříž
Pinst 2,14 MW

Energopro, a.s.


VELabe A3
oblast uzlu 110 kV
Košťov SČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
19,5 MW
Pinst 19,5 MW
STŘEKOV

SČE, a.s.


VE
oblast uzlu 110 kV
Mladé Buky
Vyvedeno do sítě nn
VČE



1 2 bl.
0,24 0,367 MW
Pinst 0,607 MW
SVOBODA n.Ú.

ENERGIE
spol. s r.o.


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



1 bl.
5,67 MW
Pinst 5,67 MW
ŠTVANICE

Povodí Vltavy, s.p.

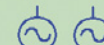
VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,704 MW
Pinst 0,704 MW
TANVALD

KREDIT
CENTRUM s.r.o.

VE Morava
oblast uzlu 110 kV
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
0,35 0,35 MW
Pinst 0,7 MW
TROUBKY

Troubky MVE
s.r.o.


VE
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.

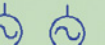
VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystřice n. P. JME
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
0,742 MW
VÍR II
Pinst 0,74 MW

JME, a.s.

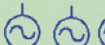
VE Svatka D7
oblast uzlu 110 kV
Bystřice n. P. JME
vyvedeno do sítě vn



1 2 bl.
3,55 3,55 MW
VÍR I
Pinst 7,1 MW

JME, a.s.

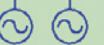
VE
oblast uzlu 110 kV
SČE
vyvedeno do sítě nn



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 JME
vyvedeno do sítě vn



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

JME, a.s.


VE Vydra E2
oblast uzlu 110 kV
Vydra ZČE



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

ZČE, a.s.


VEDyje F6
oblast uzlu 110 kV
Suchohrdly JME
vyvedeno do sítě vn



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

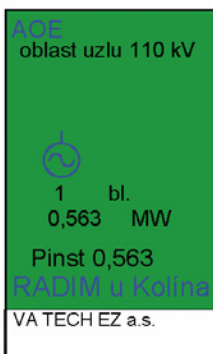
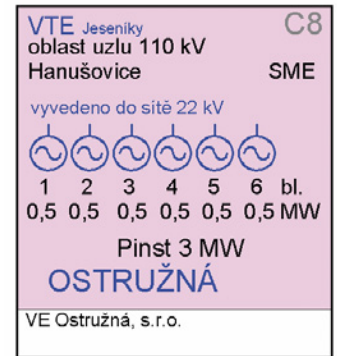
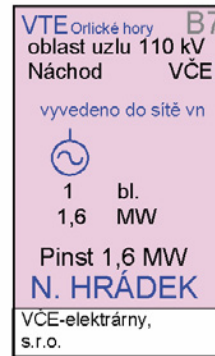
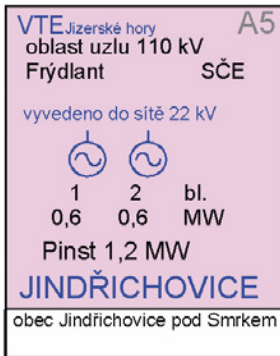
JME, a.s.

VE Vd Želivka D5
oblast uzlu 110 kV
Pelhřimov JČE
vyvedeno do sítě vn

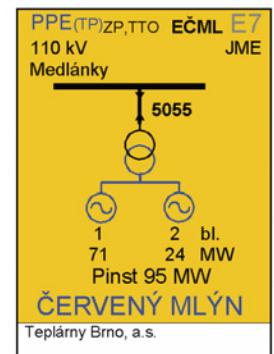
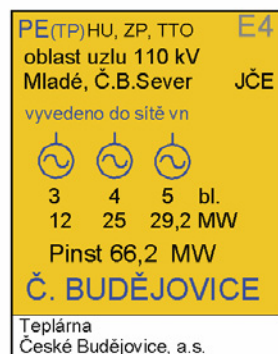
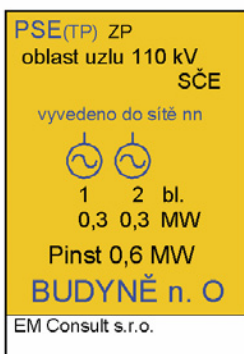
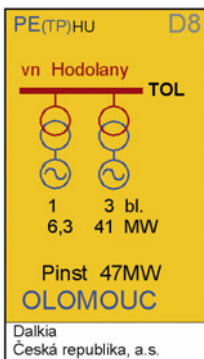


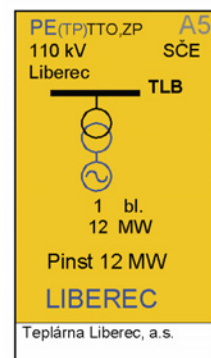
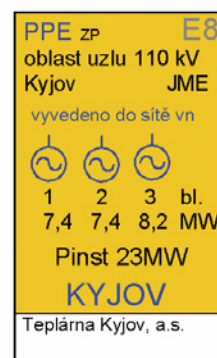
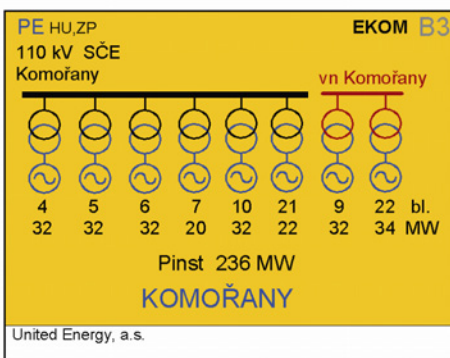
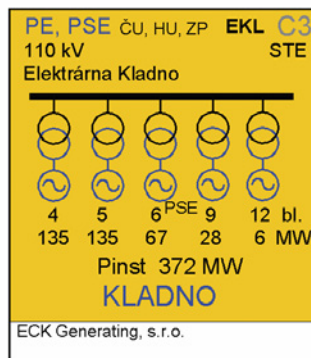
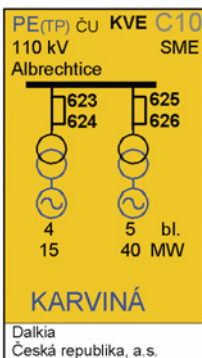
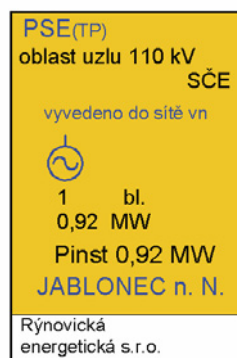
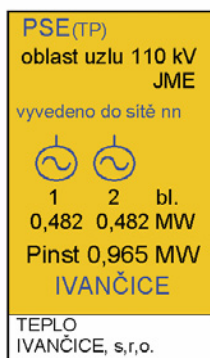
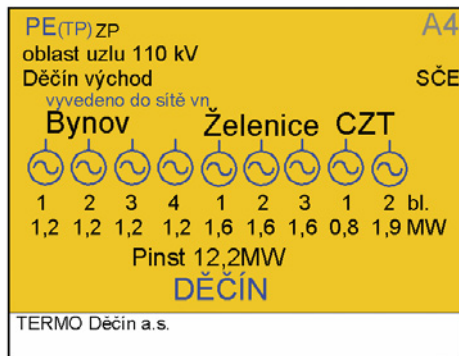
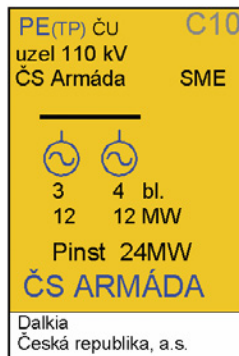
1 2 3 bl.
1,26 0,35 0,55 MW
Pinst 2,16 MW
ŽELIVKA

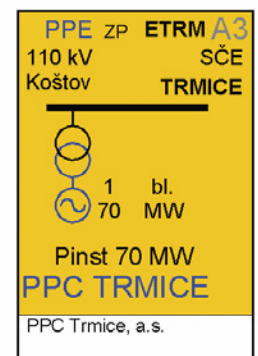
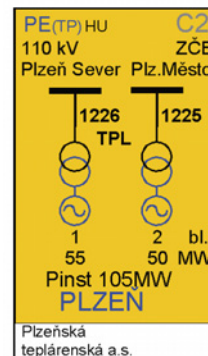
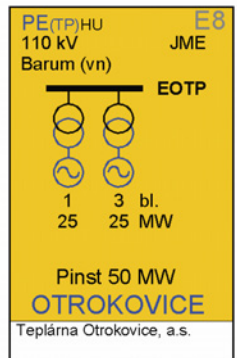
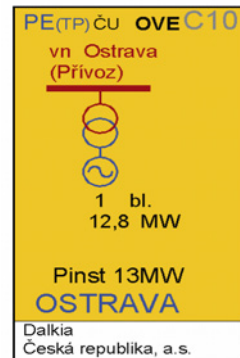
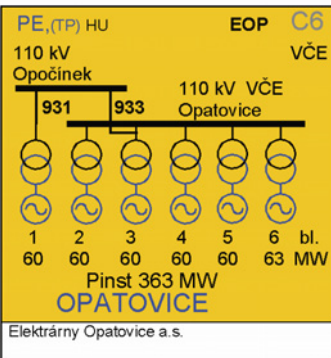
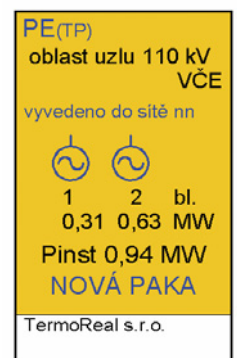
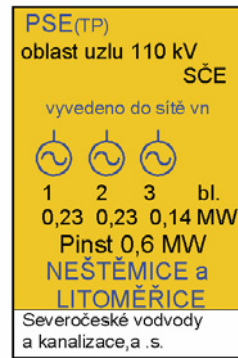
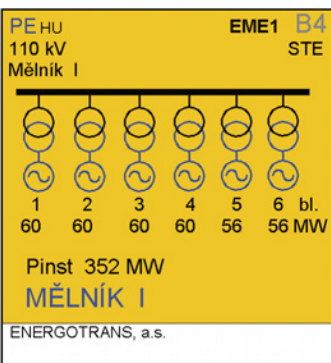
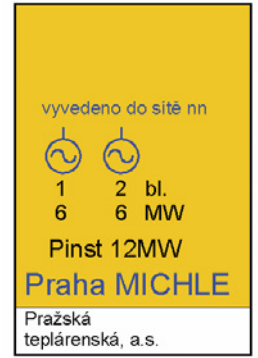
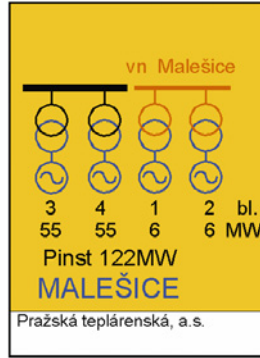
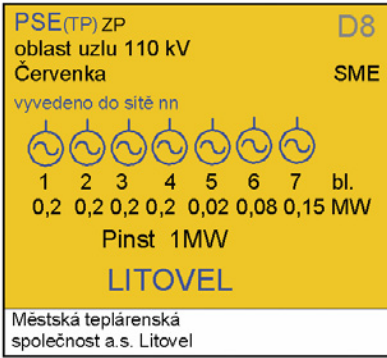
1. elektrárenská
s.r.o.

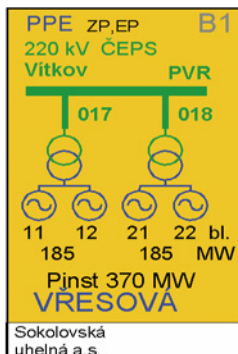
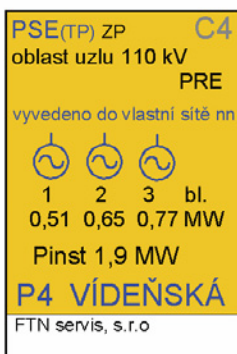
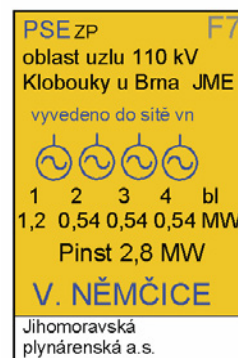
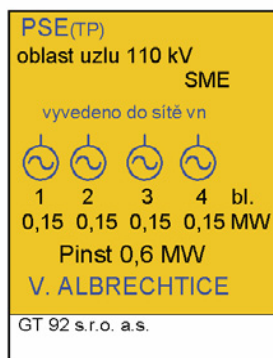
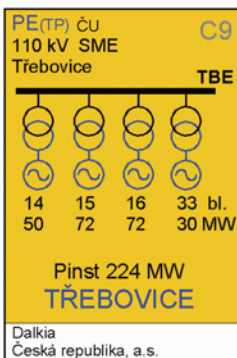
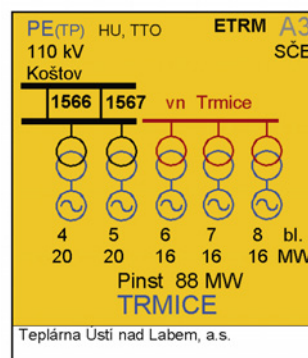
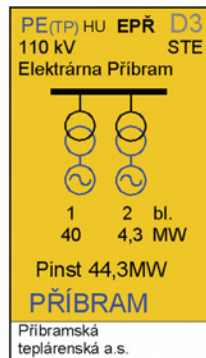
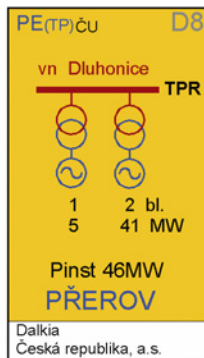
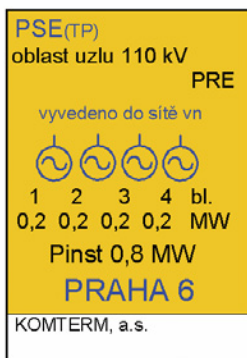


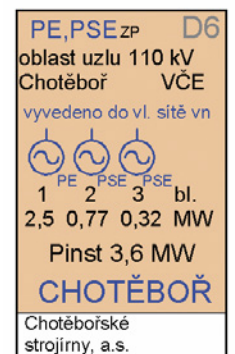
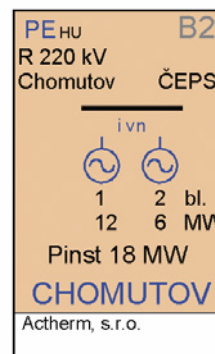
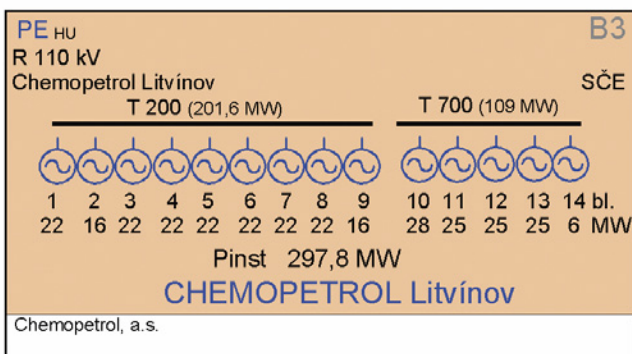
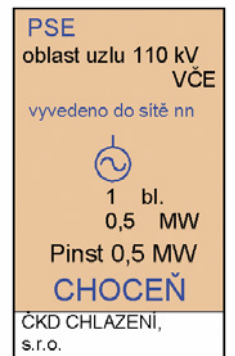
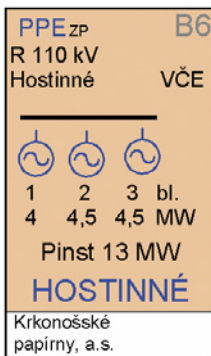
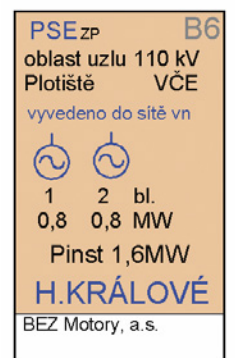
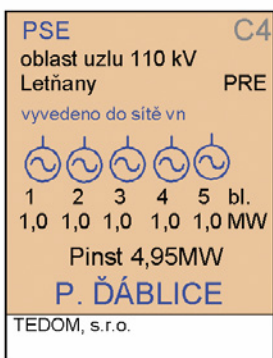
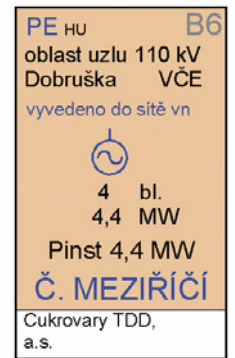
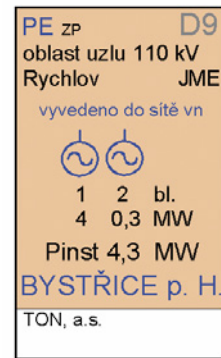
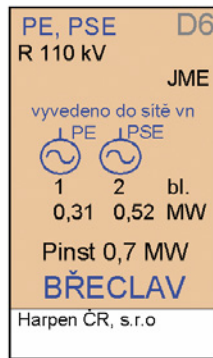
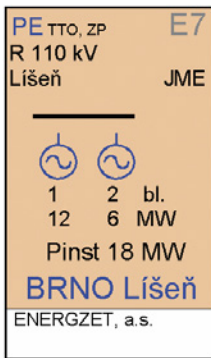
Schémat veřejných zdrojů – mimo ČEZ, a. s. – nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 31. 8. 2004)










Schémata zdrojů typu závodních elektráren nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu (k 31. 8. 2004)

PSE B6
oblast uzlu 110 kV
Chvaletice VČE
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
1,1 MW
Pinst 1,1MW
CHVALETICE
TEDOM s.r.o.

PE^{TTO, ZP} E5
oblast uzlu 110 kV
J.Hradec JČE
vyvedeno do sítě vn



2 bl.
2,5 MW
Pinst 3,2 MW
J.HRADEC
Energetické centrum s.r.o.

PSE ZP B5
oblast uzlu 110 kV
Staré Místo VČE
vyvedeno do vl.sítě 6 kV




4 stroje
celkem 1,94 MW
Pinst 1,9MW
JIČÍN Agrostroj
SECO group, a.s.

PE C8
oblast uzlu 110 kV
Hanušovice SME
vyvedeno do sítě vn



1 bl.
3,15 MW
Pinst 3,15 MW
JINDŘICHOV
Olšanské papírny, a.s.

PE ZP F4
R 110 kV
Větrní JČE




1 2 bl.
12 12 MW
Pinst 24 MW
JIP Větrní
JIP-Papírny Větrní, a.s.

PSE C2
oblast uzlu 110 kV
Horní Břiza ZČE
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2,1 MW
Pinst 2,1MW
KAZNĚJOV
Aktiva Kaznějov s.r.o.

PE HU D8
oblast uzlu 110 kV
Kojetín SME
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
1,5 MW
Pinst 1,5MW
Kojetín SELIKO
Lihovar Kojetín, a.s.

PE STE
oblast uzlu 110 kV
STE
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
0,56 MW
Pinst 0,56 MW
KOLÍN V.
KORAMO, a.s.

PE ČU, ZP D9
R 110 kV
Kopřivnice SME




1 2 bl.
12 12 MW
Pinst 24 MW
KOPŘIVNICE
Energetika Tatra, a.s.

PE TTO, HU B4
R 110 kV
Kaučuk Kralupy STE




1 2 bl.
33 30 MW
Pinst 63 MW
KRALUPY
Kaučuk, a.s.

PSE ZP C3
oblast uzlu 110 kV
Beroun STE
vyvedeno do vn




1 2 bl.
5 5 MW
Pinst 10MW
KRÁLŮV DVŮR
Královodvorské želez. ENERGO, s.r.o.

PE ZP A5
oblast uzlu 110 kV
Liberec TP SČE
vyvedeno do sítě vn




1 bl.
2,5 MW
Pinst 2,5 MW
LIBEREC
TERMIZO a.s.

PE HU F4
oblast uzlu 110 kV
Lipno JČE
vyvedeno do sítě vn




2 bl.
6 MW
Pinst 6 MW
LOUČOVICE
CENERGY, s.r.o.

PE HU B3
R 110 kV
Lovochemie SČE




1 2 3 bl.
4 9 12 MW
Pinst 25 MW
LOVOSICE
Lovochemie a.s.

PE STE
oblast uzlu 110 kV
STE
vyvedeno do sítě nn




1 2 3 bl.
0,5 0,04 0,04 MW
Pinst 0,58 MW
M. BOLESLAV
V a K Mladá Boleslav, a.s.

PSE B3
oblast uzlu 110 kV
Oldřichov SČE
vyvedeno do sítě vn




1 2 bl.
0,7 0,7 MW
Pinst 1,4MW
MODLANY
TEDOM s.r.o.

PE ZP C8
oblast uzlu 110 kV
Mohelnice SME
vyvedeno do sítě vn




4 6 bl.
4 4,6 MW
Pinst 8,6 MW
MOHELNICE
ESMO Mohelnice, s.r.o.

PSE SME
oblast uzlu 110 kV
SME
vyvedeno do sítě vn

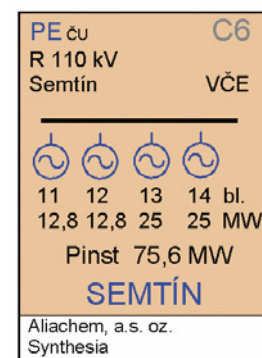
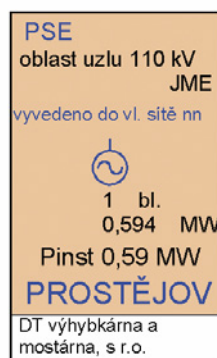
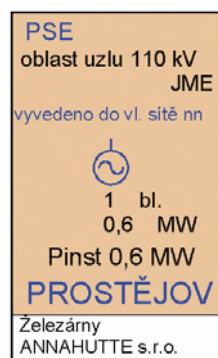
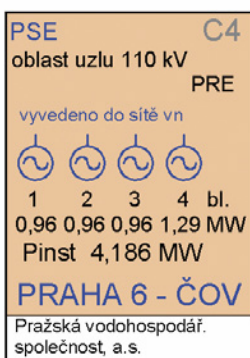
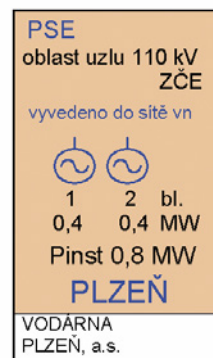
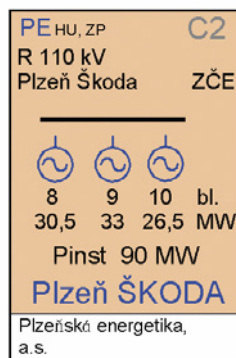
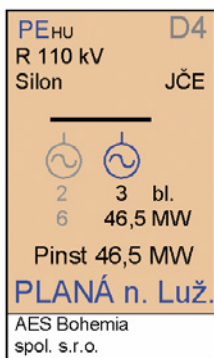
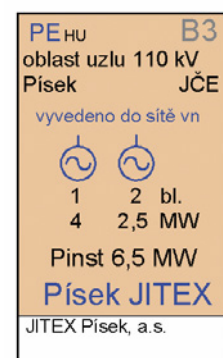
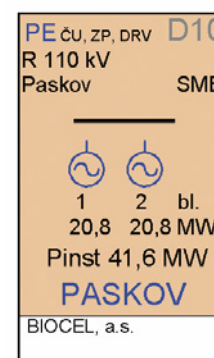
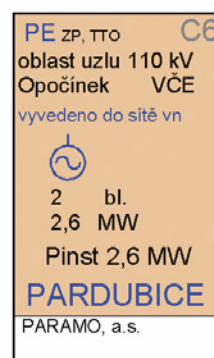
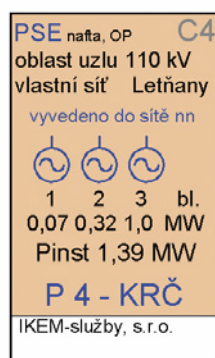
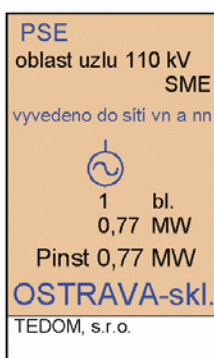
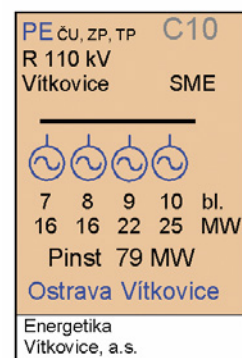
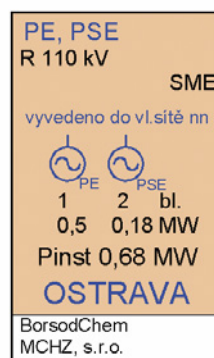
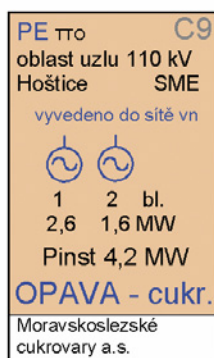
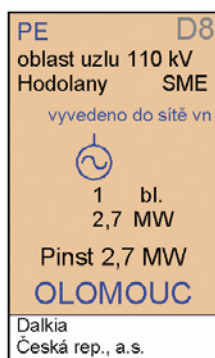
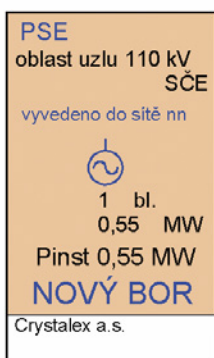


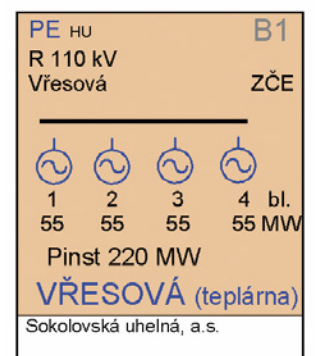
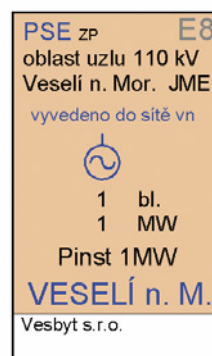
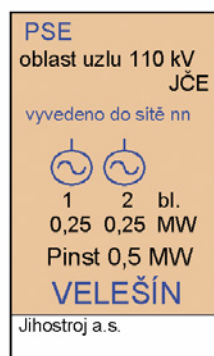
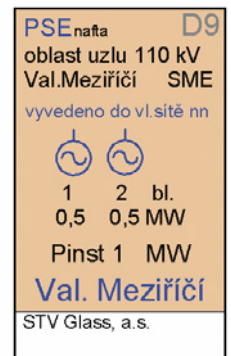
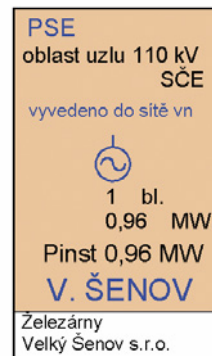
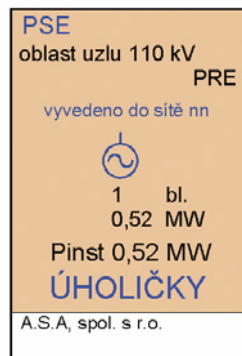
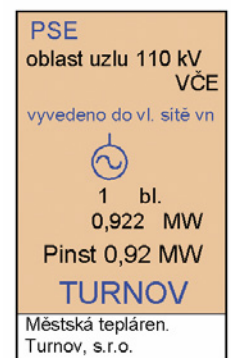
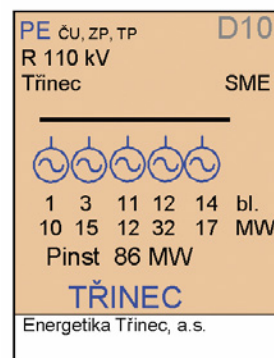
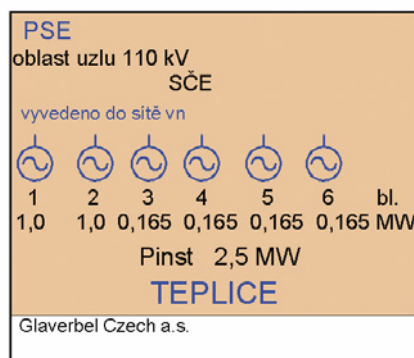
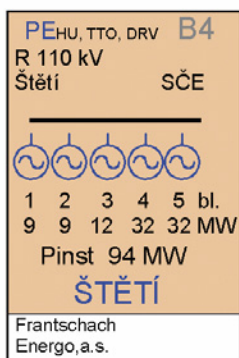
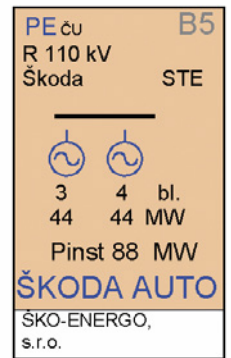
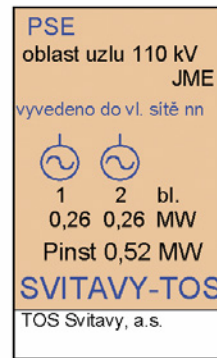
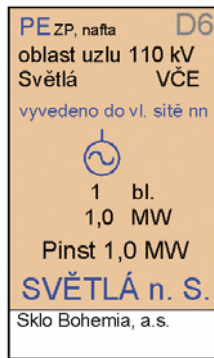
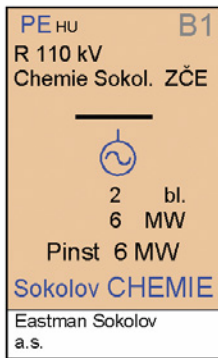
1 bl.
0,56 MW
Pinst 0,56 MW
N.JIČÍN-Tonak
DOTEP-CT, s.r.o.

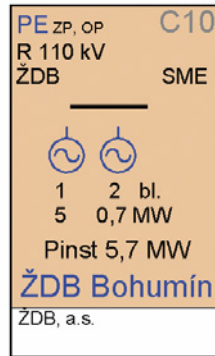
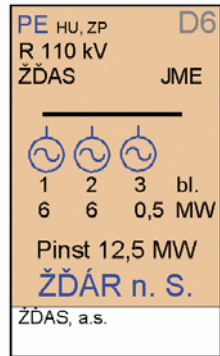
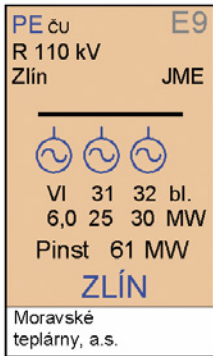
PE ČU, TP C10
R 110 kV
Nová Huť SME



1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 bl.
25 25 25 18 25 25 18 25 25 19 25 MW
Pinst 254 MW
NOVÁ HUŤ - Ostrava Kunčice
ISPAT Nová Huť a.s.







Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2004

(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 2004 (celkem za společnost) [MWh] | Vývedení výkonu | | Palivo | Poznámka | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|--------------------|--|---|---------------------|--------------------|-----------------------|--|------|--------|---------|-----|----|---------|--|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | | | | | | | |
| Praha - Malešice | 1 | PT | 6,000 | 1963 | 122,000 | 181 000 | PRE | 110 | ČU, ZP | | | | | | | | |
| | 2 | PT | 6,000 | 1963 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | PT | 55,000 | 1971 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | PTO | 55,000 | 1971 | | | | | | | | | | | | | |
| Pražská teplárenská a.s. | 1 | PT | 6,000 | 1965 | 12,000 | | PRE | 22 | ZP | | | | | | | | |
| | 2 | PT | 6,000 | 1966 | | | | | | | | | | | | | |
| Praha - Veleslavin | 1 | PM | 0,600 | 1996 | 1,800 | | PRE | 22 | ZP | | | | | | | | |
| | 2 | PM | 0,600 | 1996 | | | | | | | | | | | | | |
| Pražská teplárenská a.s. | 3 | PM | 0,600 | 1996 | | | | | | | | | | | | | |
| Praha - Holešovice Pražská teplárenská a.s. | 1 | PTO | 2,500 | 1995 | 2,500 | | PRE | 22 | ZP | | | | | | | | |
| | 1 | spal. | 0,450 | | 1,350 | 8 400 | vlastní síť | 0,4 | ZP | | | | | | | | |
| OMNICON s.r.o. | 2 | spal. | 0,450 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | spal. | 0,450 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Praha 4 | 1 | spal. | 0,150 | | 2,080 | 2 000 | vlastní síť | 0,4 | ZP | | | | | | | | |
| | 2 | spal. | 0,512 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | spal. | 0,648 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | spal. | 0,770 | | | | | | | | | | | | | | |
| F T N SERVIS s.r.o. | 1 | spal. | 9,303 | | 9,303 | 47 400 | RPDS | 0,4 22 | ZP, OP | | | | | | | | |
| TEDOM s. r. o. | 1 | spal. | 3,909 | | 3,909 | 10 400 | RPDS | 0,4 22 | ZP | | | | | | | | |
| TEDOM ENERGO s.r.o. | 1 | spal. | 2 x 0,200 | | 1,200 | 3 100 | STE | 0,4 | ZP | Kutná Hora | | | | | | | |
| KH TEBIS s.r.o. | 2 | spal. | 4 x 0,200 | | | | | | | Kotelna Sípš | | | | | | | |
| Příbram Příbramská teplárenská a.s. | 1 | KO | 44,300 | 1996 | 44,300 | 102 300 | STE | 110 | HU ZP | | | | | | | | |
| Kladno ITES spol. s r.o. | 1 | spal. | 1,038 | | 1,038 | 2 900 | STE | 22 | ZP | Kotelna Stochov | | | | | | | |
| Kolín | 4 | PT | 5,000 | 1968 | 17,560 | 58 900 | STE | 22 | HU | od října 2004 došlo ke změně strojového parku | | | | | | | |
| | 5 | PT | 0,560 | | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrárna Kolín a.s. | 5 | KO | 12,000 | 1999 | | | | | ZP | | | | | | | | |
| Stochov - Kladno | 9 | KO | 28,000 | 1976 | 371,800 | 1 494 700 | STE | 110 | ČU, ZP HU mazut | | | | | | | | |
| | 6 | spal. | 66,900 | 1998 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | KO | 135,300 | 1999 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | KO | 135,300 | 1999 | | | | | | | | | | | | | |
| | 12 | PT | 6,300 | 1999 | | | | | | | | | | | | | |
| ECK Generating, s.r.o. | 1 | PT | 60,000 | 1994 | 352,000 | 1 294 400 | STE | 110 | HU mazut | | | | | | | | |
| Mělník I | 2 | PT | 60,000 | 1995 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | KO | 60,000 | 1994 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | KO | 60,000 | 1994 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | K | 56,000 | 1961 | | | | | | | | | | | | | |
| | 6 | K | 56,000 | 1961 | | | | | | | | | | | | | |
| ENERGOTRANS a.s. | 3 | PTO | 12,000 | 1973 | 66,200 | 178 200 | JČE | 22 | ČU ZP | | | | | | | | |
| České Budějovice | 4 | PTO | 25,000 | 1980 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | PT | 29,200 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| Teplárna České Budějovice, a.s. | 1 | PT | 6,000 | 1987 | 7,800 | 15 100 | JČE | 22 | HU TTO | | | | | | | | |
| Písek | 2 | PT | 1,800 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| Teplárna Písek, a.s. | 1 | PT | 8,800 | 1997 | 30,000 | 116 600 | JČE | 22 | HU TTO | | | | | | | | |
| Strakonice | 2 | KO | 21,200 | 1999 | | | | | | | | | | | | | |
| Teplárna Strakonice, a.s. | 1 | PT | 8,750 | 1998 | 8,750 | 28 400 | JČE | 22 | ZP, LTO | | | | | | | | |
| Tábor | 1 | PT | 8,750 | 1998 | | | | | | | | | | | | | |
| Teplárna Tábor, a.s. | 1 | PTO | 55,000 | 1984 | 105,000 | 478 400 | ZČE | 110 | HU ZP | | | | | | | | |
| Plzeň | 2 | KO | 50,000 | 1999 | | | | | | | | | | | | | |
| Plzeňská teplárenská, a.s. | 1 | PT | 5,000 | 1989 | 5,000 | 12 700 | ZČE | 22 | HU, ZP | | | | | | | | |
| Ostrov | 1 | PT | 5,000 | 1989 | | | | | | | | | | | | | |
| Ostrovská teplárenská, a.s. | 3 | spal. | 1,300 | 1996 | 1,300 | 4 900 | ZČE | 22 | ZP | | | | | | | | |
| Karlovy Vary Karlovarská teplárenská, a.s. | 1 | PPC | 185,000 | 1996 | 370,000 | 1 757 200 | ČEPS | 220 | ZP, EP | | | | | | | | |
| Vřesová - PPC | 2 | PPC | 185,000 | 1996 | | | | | | | | | | | | | |
| Sokolovská uhelná, a.s. | 4 | K | 32,000 | 1959 | 236,000 | 887 300 | SČE | 110 | HU, ZP | | | | | | | | |
| Komořany | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| | 22 | K | 34,000 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| | United Energy, a.s. | 6 | PT | 16,000 | | | | | | | 1987 | 88,000 | 432 800 | SČE | 35 | HU, TTO | |
| | Trmice | 7 | PT | 16,000 | | | | | | | 1975 | | | | | | |
| 8 | | PT | 16,000 | 1981 | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | K | 20,000 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | | K | 20,000 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| Teplárna Ústí nad Labem, a.s. | GT1 | PPC | 70,000 | 1999 | 70,000 | 3 400 | SČE | 35 | ZP | | | | | | | | |
| Trmice - PPC PPC Trmice a.s. | 1 | PT | 12,000 | 1977 | 12,000 | 42 100 | SČE | 6 | TTO, ZP | | | | | | | | |
| Liberec Teplárna Liberec, a.s. | 1 | spal. | 0,995 | | 1,265 | 1 200 | SČE | 6 | ZP | Tanvald Tanvald Tanvald Desná | | | | | | | |
| Desná v Jizerských horách | 2 | spal. | 0,130 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | spal. | 0,095 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | spal. | 0,045 | | | | | | | | | | | | | | |
| Desenská teplárenská společnost | PM1 | spal. | 0,803 | 1996 | 12,215 | 27 100 | SČE | 10 | ZP | Tepl. ČZT Děčín Tepl. ČZT Děčín Bynov Želenice | | | | | | | |
| Děčín | PM2 | spal. | 1,942 | 1996 | | | | | | | | | | | | | |
| | PM3 | spal. | 4 x 1,600 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| | PM4 | spal. | 3 x 1,610 | 1997 | | | | | | | | | | | | | |
| TERMO Děčín a.s. | 1 | PE | 5,000 | 1950 | 17,800 | 47 900 | VČE | vn | HU, ZP | | | | | | | | |
| Náchod | 2 | PE | 12,000 | 1969 | | | | | | | | | | | | | |
| Harpen ČR a.s. | 1 | K | 60,000 | 1997 | 363,000 | 2 012 400 | VČE | 110 | HU LTO | od ledna navýšení instal. výkonu na TG 6 z 60 na 63 MW | | | | | | | |
| Opatovice | 2 | K | 60,000 | 1995 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | KO | 60,000 | 1995 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | K | 60,000 | 1996 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | PT | 60,000 | 1987 | | | | | | | | | | | | | |
| | 6 | KO | 63,000 | 1979 | | | | | | | | | | | | | |
| Elektrárna Opatovice, a.s. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Přehled veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2004

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | výkon celkem [MW _e] | Roční výroba netto v roce 2004 (celkem za [MWh]) | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|------------------------|-------------|-----------------------------|--------------------|------------------------------------|---|---------------------|--------------------|---------------|---|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Pelhřimov IROMEZ s.r.o. | 1 | PT | 0,500 | | 1,660 | 3 500 | JME | 0,4 | biomasa | 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 | 1 800 | JME | 22 | ZP | v provozu od září 2004 |
| Brno - Špitálka Teplárny Brno, a.s. | 20 | PTO | 5,000 | 1954 | 80,600 | 116 100 | JME | 22 | ZP | Došlo ke změně instal výkonu z 93 na 80,6 MW |
| | 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 | | JME | 6,3 | TTO, ZP | |
| Brno - Červený mlýn Teplárny Brno, a.s. | 1 | spal. | 71,000 | 1998 | 95,000 | 230 000 | JME | 110 | ZP | |
| | 2 | PT | 24,000 | | | | | | | |
| Třebíč TTS energo s.r.o. | suma | spal. | 2,274 | | 2,274 | 6 000 | JME | 0,4 | ZP | 26 KGJ |
| Otrokovice Teplárna Otrokovice a.s. | 1 | PT | 25,000 | 1976 | 50,000 | 203 800 | JME | 110 | HU | |
| | 2 | PT | 25,000 | 1999 | | | | | | |
| Břeclav Harpen ČR a.s. | 1 | spal. | 0,260 | | 0,835 | 1 157 | JME | 22 | | Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav Cukrovar Břeclav |
| | 2 | spal. | 0,260 | | | | | | | |
| | 3 | PT | 0,315 | | | | | | | |
| Velké Němčice + Brno Turgeněvova Jihomoravská plynárenská, a.s. | 1 | spal. | 1,600 | 2001 | 4,432 | 7 100 | JME | 22 | ZP | Reg. stanice Brno Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice Velké Němčice |
| | 2 | spal. | 1,200 | | | | | | | |
| | 3 | spal. | 0,544 | | | | | | | |
| | 4 | spal. | 0,544 | | | | | | | |
| | 5 | spal. | 0,544 | | | | | | | |
| Litovel Městská teplárenská společnost | 1 | spal. | 4 x 0,200 0,247 | | 1,047 | 1 300 | SME | 0,4 | ZP | Teplárna Uničovská Teplárna Vítězná |
| Ostrava Ostravské vodárny a kanalizace | 1 | spal. | 0,657 | | 1,314 | 4 300 | SME | 22 | ZP | |
| | 2 | spal. | 0,657 | | | | | | | |
| Vsetín Zásobování teplem Vsetín a.s. | 1 | spal. | 4,800 | | 9,600 | 49 100 | SME | 22 | ZP | Teplárna Jiráskova |
| | 2 | spal. | 4,800 | | | | | | | |
| Teplárna ČS armády Dalkia Česká republika, a.s. | 3 | PT | 12,000 | 1966 | 420,320 | 1 878 600 | SME | 110 | ČU | |
| | 4 | PT | 12,000 | 1968 | | | | | | |
| Teplárna Karviná Dalkia Česká republika, a.s. | 4 | KO | 15,000 | 1958 | 40,000 | | SME | 110 | ČU | |
| | 5 | KO | 40,000 | 1998 | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| Třebovice Dalkia Česká republika, a.s. | 14 | KO | 50,000 | 1951 | 72,000 | | SME | 110 | ČU | |
| | 33 | KO | 30,000 | 1961 | | | | | | |
| | | KO | 72,000 | | | | | | | |
| | 15 | KO | 72,000 | 1998 | | | | | | |
| Ostrava - Přívoz Dalkia Česká republika, a.s. | 9 | PT | 12,800 | 1994 | | | SME | 22 | ČU | |
| Přerov Dalkia Česká republika, a.s. | 2 | KO | 41,000 | 1995 | 5,000 | | SME | 22 | ČU | |
| | 1 | K | 5,000 | 2001 | | | | | | |
| Olomouc Dalkia Česká republika, a.s. | 1 | PT | 6,300 | 1954 | 41,000 | | SME | 22 | HU | |
| | 3 | PT | 41,000 | 1998 | | | | | | |
| Krnov Dalkia Česká republika, a.s. | 4 | PT | 4,800 | 1997 | | | SME | 6 | ČU biomasa | |
| Frydek - Místek Dalkia Česká republika, a.s. | 1 | PT | 3,000 | 1998 | | | SME | 22 | ČU | |
| Olomouc - Setuza Dalkia Česká republika, a.s. | 1 | PPC | 2,720 | | | | SME | 22 | ZP | |
| Výtopna Mariánské Hory Dalkia Česká republika, a.s. | 1 | PT | 0,700 | | | | SME | 22 | OP | |

Vysvětlivky:

K - kondenzační stroj
 KO - kondenzační odběrové stroj
 PT - protitlaký stroj
 PTO - protitlaký odběrový stroj
 spal., PPC - spalovací, resp. paroplynový cyklus
 PM - plynový motor

ČU - černé uhlí
 HU - hnědé uhlí
 L - lignit
 ZP - zemní plyn
 TTO - těžký topný olej
 LTO - lehký topný olej
 DRV - dřevní odpad a papírenské výtluhy
 TP - technologický plyn
 EP - energoplyn
 OP - ostatní paliva

Přehled energetických zdrojů ČR typu „závodních elektráren“ k 31. 12. 2004
(zdroj přednostně vyrábí pro podnik ve kterém pracuje a pouze přebytky výkonu nabízí k prodeji do veřejné sítě)
(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny netto v roce 2004 (celkem za společnost) [MWh] | Vyuvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|------------------------|-------------|--------------------------------------|--------------------|---|---|----------------------|--------------------|------------|-----------------------|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Podnik | | | | | | | | | | |
| Praha 4 - Krč | suma | spal. | 0,070 0,320 1,000 | | 1,390 | 0 | vlastní distrib. síť | 0,4 | nafta (OP) | |
| IKEM - služby, spol. s r.o. | | | | | | | | | | |
| Praha | suma | spal. | 8 x KGJ | | 4,213 | 22 000 | PRE | 22 | bioplyn | |
| Pražská vodohospodářská společnost a.s. | | | | | | | | | | |
| Praha | 1 | spal. | 0,964 | | 4,200 | | vlastní distrib. síť | 22 | bioplyn | |
| | 2 | spal. | 0,964 | | | | | | | |
| | 3 | spal. | 0,964 | | | | | | | |
| Pražské vodovody a kanalizace a.s. | 4 | spal. | 1,250 | | | | | | | |
| Kralupy | 1 | KO | 33,000 | 1962 | 63,000 | 258 000 | STE | 110 | TTO, ZP | |
| KAUČUK, a.s. | 2 | KO | 30,000 | 1963 | | | | | | |
| Neratovice | 1 | PTO | 16,800 | 1992 | 77,200 | 85 500 | STE | 110 | HU, LTO | |
| | 2 | PT | 6,400 | 1946 | | | | | | |
| | 3 | K | 5,000 | 1947 | | | | | | |
| | 4 | PTO | 12,000 | 1956 | | | | | | |
| | 5 | PTO | 12,000 | 1957 | | | | | | |
| Spolana a.s. | 6 | PTO | 25,000 | 1967 | | | | | | |
| Králov Dvůr | 2 | spal. | 5,000 | 1997 | 10,130 | 0 | STE | 22 | ZP | Teplárna KŽ |
| | 3 | spal. | 5,000 | 1997 | | | | | | Teplárna KŽ |
| Královodorské železářny ENERGO s.r.o. | | spal. | 0,130 | | | | | | | Kotelna Hlinky |
| Mladá Boleslav | 3 | KO | 44,000 | 1999 | 88,000 | 412 100 | STE | 110 | ČU, ZP | teplárna hlavní závod |
| ŠKO-ENERGO, s.r.o. | 4 | KO | 44,000 | 1999 | | | | | LTO | |
| Dobruška - Mladá Boleslav - cukrovar | 1 | PT | 8,000 | 1993 | 15,000 | 23 500 | STE | 22 | ZP | |
| Cukrovar TTD a.s. | 2 | PT | 7,000 | | | | | | | |
| České Meziříčí - cukrovar | 4 | PT | 4,400 | | 4,400 | | STE | 35 | HU | |
| Cukrovar TTD a.s. | | | | | | | | | | |
| Týnec nad Sázavou | 1 | spal. | 2,463 | 1998 | 4,926 | 9 400 | STE | 22 | ZP | |
| Teplárna Týnec s.r.o. | 2 | spal. | 2,463 | 1998 | | | | | | |
| Větrní | 1 | PT | 12,000 | 1961 | 24,000 | 16 700 | JČE | 110 | ZP | |
| JIP - Papírny Větrní, a.s. | 2 | PT | 12,000 | 1965 | | | | | | |
| Písek - JITEK | I | PT | 4,000 | 1967 | 6,500 | 1 700 | JČE | 22 | HU, ZP | |
| JITEK Písek a.s. | II | KO | 2,500 | 1955 | | | | | | |
| Planá nad Lužnicí | 2 | KO | 46,500 | 1999 | 46,500 | 231 900 | JČE | 110 | HU, LTO | |
| AES Bohemia spol. s r.o. | | | | | | | | | | |
| Loučovice - Vitavský mlýn | 1 | PT | 6,000 | 1991 | 6,630 | 3 100 | JČE | 6 | HU | dříve CENERGY |
| CENTROPOL CZ, s.r.o. | 2 | PT | 0,630 | 1991 | | | | | | |
| Jindřichův Hradec - Otín | 2 | PTO | 2,500 | 1968 | 2,500 | 3 400 | JČE | 22 | TTO, ZP | |
| Energetické centrum s.r.o. | | | | | | | | | | |
| Vřesová (teplárna) | 1 | KO | 55,000 | 1967 | 220,000 | 1 508 500 | ZČE | 110 | HU | |
| | 2 | KO | 55,000 | 1967 | | | | | | |
| | 3 | PT | 55,000 | 1969 | | | | | | |
| Sokolovská uhelná, a. s. | 4 | KO | 55,000 | 1971 | | | | | | |
| Plzeň | 8 | KO | 30,500 | 1984 | 90,000 | 440 800 | ZČE | 110 | HU, LTO | ELU3 |
| | 9 | KO | 33,000 | 1997 | | | | | | |
| Plzeňská energetika a.s. | 10 | KO | 26,500 | 1960 | | | | | | |
| Plzeň - Bory | PM1 | spal. | 0,527 | 1995 | 2,108 | 5 000 | ZČE | 22 | ZP | |
| | PM2 | spal. | 0,527 | 1995 | | | | | | |
| | PM3 | spal. | 0,527 | 1995 | | | | | | |
| Věžeňská služba České republiky | PM4 | spal. | 0,527 | 1995 | | | | | | |
| Cheb | PM | spal. | 2 x 0,990 | 1998 | 5,100 | 22 300 | ZČE | 22 | ZP | |
| | PM | spal. | 2 x 0,990 | 1998 | | | | | | |
| TEREA Cheb s.r.o. | suma PM | spal. | 1,140 | 1998 | | | | | | |
| Sokolov - chemie | 2 | PT | 6,000 | 1969 | 6,000 | 4 700 | vlastní síť | 6 | HU | dříve EASTMAN Sokolov |
| RSM CHEMACRYL, a.s. | | | | | | | | | | |
| Kaznějov | 4 | PT | 2,100 | 1957 | 2,100 | 0 | ZČE | 22 | HU, ZP | |
| AKTIVA, a.s. | | | | | | | | | | |
| Litvínov - T 200 | 1 | KO | 22,400 | 1942 | 189,000 | 1 350 100 | SČE | 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 | | | | | | |
| CHEMOPETROL, a.s. | 9 | K | 16,000 | 1955 | | | | | | |
| Litvínov - T 700 | 10 | KO | 28,000 | 1992 | 109,000 | | SČE | 110 | HU,OP | |
| | 11 | KO | 25,000 | 1992 | | | | | | |
| | 12 | KO | 25,000 | 1993 | | | | | | |
| | 13 | KO | 25,000 | 1995 | | | | | | |
| CHEMOPETROL, a.s. | 14 | PT | 6,000 | 1963 | | | | | | |

Přehled energetických zdrojů ČR typu „závodních elektráren“ k 31. 12. 2004

(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 2004 (celkem za společnost) [MWh] | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|------------------------|-------------|---|--------------------|--|---|------------------------|--------------------|--------------------|--|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Frantschach Energo a.s. | 1 | KO | 9,000 | 1957 | 94,000 | 347 400 | SČE | 110 | HU, TTO biomasa | |
| | 2 | KO | 9,000 | 1958 | | | | | | |
| | 3 | PT | 12,000 | 1968 | | | | | | |
| | 4 | PTO | 32,000 | 1973 | | | | | | |
| | 5 | PTO | 32,000 | 1988 | | | | | | |
| Teplice Glaverbel Czech a.s., člen skupiny Glaverbel | 1 | spal. | 1,000 1,000 4 x 0,165 | | 2,640 | | SČE | 0,4 | | |
| Lovosice Lovochemie, a.s. | 1 | PT | 4,000 | 1996 | 16,000 | 50 100 | SČE | 110 | HU, ZP | dříve Lovochemie |
| 5 | PT | 12,000 | 1989 | | | | | | | |
| Jablonec nad Nisou Rýnovická energetická s.r.o. | 1 | spal. | 0,920 | | 0,920 | 2 500 | SČE | 6 | ZP | |
| Teplice Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | suma | spal. | 1,690 | | 1,690 | | SČE | 35 | bioplyn | došlo k navýšení výkonu na KGJ |
| Chomutov Actherm, spol. s r.o. | 1 | KO | 12,000 | 1964 | 18,000 | 58 300 | ČEPS | 220 | HU, ZP | Teplárna Na Moráni |
| | 2 | PT | 6,000 | 1966 | | | | | | |
| Liberec TERMIZO a.s. | 1 | PT | 2,500 | | 2,500 | 15 000 | SČE | 6 | ZP | |
| Varnsdorf Velveta a.s. | 1 | PT | 4,000 | 1974 | 4,000 | 7 900 | SČE | 6 | HU, ZP | |
| Ústí nad Labem CINERGETIKA Ú/L, a.s. | II | PT | 6,000 | 1986 | 15,800 | 35 300 | SČE | 10 | HU, ZP | |
| | III | PT | 6,000 | 1969 | | | | | | |
| | IV | PT | 3,800 | 1999 | | | | | | |
| Jičín Seco GROUP a.s. | 1 | spal. | 1,450 | | 1,936 | | vlastní sítě | 6 | | bývalý Agrostroj Jičín |
| | 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 sítě | 6 | | |
| Semtín ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA | 11 | KO | 12,800 | 1952 | 75,600 | 200 100 | VČE | 110 | ČU, LTO | |
| | 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 | 3,594 | 1 400 | lokální distr. síť | 6 | ZP TTO | |
| | 2 | diesel | 0,320 | 2000 | | | | | | |
| | 3 | KO | 2,500 | 1968 | | | | | | |
| Hrochův Týnec EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s. | 1 | PT | 6,000 | 1969 | 12,000 | 13 900 | VČE | 35 | TTO, ZP | kotelna Hrochův Týnec |
| | 2 | PT | 6,000 | 1969 | | | | | | |
| Pardubice - PARAMO PARAMO a.s. | 2 | PTO | 2,600 | 1956 | 2,600 | 10 500 | VČE | 35 | ZP, TTO | |
| Hostinné KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s. | 1 | PT | 4,000 | | 13,000 | 68 700 | VČE | 110 | ZP, LTO | závodní elektrárna |
| | GT1 | spal. | 4,500 | 1997 | | | | | | |
| | GT2 | spal. | 4,500 | 1997 | | | | | | |
| Hradec Králové BEZ MOTORY, a.s. | P1 | spal. | 0,800 | 1997 | 1,600 | | vlastní distribuční | 35 | ZP | v 09/ 2004 prodán jeden motor |
| | P2 | spal. | 0,800 | | | | | | | |
| Zlín MORAVSKÉ TEPLÁRNY, a.s. | VI | K | 6,000 | 1960 | 69,250 | 201 100 | JME | 110 | ČU, HU ZP | bývalá teplárna Svit |
| | 31 | PTO | 25,000 | 1996 | | | | | | |
| | 32 | K | 30,000 | | | | | | | |
| | I | K | 8,250 | | | | | | | |
| Žďár nad Sázavou ŽĐAS, a.s. | 1 | PT | 6,000 | 1960 | 12,500 | 21 200 | JME | 110 | HU, ZP LTO | |
| | 2 | PT | 6,000 | 1960 | | | | | | |
| | 3 | PT | 0,500 | 2002 | | | | | | |
| Brno - Lišeň ENERGZET, a.s. | 1 | PTO | 12,000 | 1972 | 18,000 | 0 | vlastní distr. síť | 22 | ZP | závodní teplárna |
| | 2 | PT | 6,000 | 1987 | | | | | | |
| Valašské Meziříčí STV Glass a.s. | 1 | spal. | 0,500 | | 1,000 | | vlast. distr. síť | 0,4 | | |
| | 2 | spal. | 0,500 | | | | | | | |
| Bystřice pod Hostýnem TON - ENERGO a.s. | 1 | PT | 4,000 | 1999 | 4,250 | 2 300 | JME | 22 | ZP, HU biomasa | Bystřice pod Hostýnem Kotelna Holešov |
| | 2 | PT | 0,250 | | | | | | | |
| Opava Moravskoslezské Cukrovary, a.s. | 1 | PT | 2,600 | | 16,200 | 22 200 | SME | 22 | TTO | |
| | 2 | PT | 1,600 | | | | | | | |
| Hrušovany nad Jevišovkou Moravskoslezské Cukrovary, a.s. | 1 | PT | 6,000 | 1970 | 6,000 | | JME | 22 | ČU, TTO | |
| | 2 | PT | 6,000 | 1970 | | | | | | |
| Kyjov Teplárna Kyjov, a.s. | 1 | spal. | 7,400 | 1999 | 23,000 | 66 500 | JME | 22 | ZP | |
| | 2 | spal. | 7,400 | 1999 | | | | | | |
| | 3 | PT | 8,200 | 1999 | | | | | | |
| Veselí nad Moravou VESBYT s.r.o. | 1 | spal. | 1,000 | | 1,000 | 2 700 | JME | 22 | ZP | výtopna Hutník |
| Adamov ADAMOVSKÉ STROJÍRNY, a.s. | 1 | PT | 1,120 | 1999 | 1,120 | | JME | 22 | ZP | |
| Jindřichov Olšanské papírny a.s. | 1 | spal. | 3,150 | | 5,150 | 25 700 | SME | 22 | ZP | |
| | 2 | PT | 2,000 | | | | | | | |
| Kojetín MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s. | 1 | PT | 1,500 | | 1,500 | 3 500 | SME | 22 | HU | |
| Ostrava - Vítkovice Energetika Vítkovice, a.s. | 7 | KO | 16,000 | 1983 | 79,000 | 307 400 | SME | 110 | ČU, ZP TP | teplárna EVI |
| | 8 | KO | 16,000 | 1993 | | | | | | |
| | 9 | PT | 22,000 | 1995 | | | | | | |
| | 10 | PT | 25,000 | 1984 | | | | | | |

Přehled energetických zdrojů ČR typu „závodních elektráren“ k 31. 12. 2004

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | výkon celkem [MW _e] | Roční výroba netto v roce 2004 (celkem za [MWh]) | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|-----------------------------------|--------------------------|-------------|-----------------------------|--------------------|------------------------------------|---|---------------------|--------------------|-------------------|----------|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Ostrava - Kunčice | 1 | PT | 25,000 | 1986 | 254,000 | 1 428 700 | SME | 110 | ČU, TP | |
| | 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 | | | | | | |
| ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s. | 10 | KO | 25,000 | 1997 | | | | | | |
| Třinec | 1 | KO | 10,000 | 1979 | 86,000 | 616 800 | SME | 110 | ČU, ZP TP | |
| | 3 | PT | 15,000 | 1989 | | | | | | |
| | 11 | PT | 12,000 | 1991 | | | | | | |
| | 12 | KO | 32,000 | 1994 | | | | | | |
| ENERGETIKA TŘINEC, a.s. | 14 | KO | 17,000 | 1993 | | | | | | |
| Vlašské Meziříčí | 1 | PT | 4,000 | 1963 | 16,000 | 45 000 | SME | 110 | TTO, ZP TP | |
| | DEZA, akciová společnost | 2 | PT | 12,000 | | | | | | |
| Paskov | 1 | PT | 20,800 | 1983 | 41,600 | 115 000 | SME | 110 | ČU, ZP biomasa | |
| | BIOCCEL, a.s. | 2 | PT | 20,800 | | | | | | |
| Kopřivnice | 3 | PTO | 12,000 | 1983 | 24,000 | 7 400 | SME | 110 | ČU, ZP | |
| | Energetika TATRA, a.s. | 4 | PTO | 12,000 | | | | | | |
| Mohelnice | 4 | PTO | 4,000 | 1987 | 8,600 | 21 200 | SME | 6 | ZP | |
| | ESMO Mohelnice, s.r.o. | 6 | PTO | 4,600 | | | | | | |
| Odry | 1 | PT | 2,500 | 1976 | 2,500 | | SME | 22 | TTO | |
| Optimit a.s. | | | | | | | | | | |
| Frydek - Místek | 1 | PE | 1,300 | | 1,300 | | vlastní distr. síť | 0,4 | | |
| SLEZAN Frydek - Místek a.s. | | | | | | | | | | |
| Bohumín | 1 | PT | 5,000 | | 5,660 | 14 600 | vlastní distr. síť | 22 | ZP, OP ČU | |
| | ŽDB a.s. | 2 | PT | 0,660 | | | | | | |
| Frydek-Místek (Lískovec) | 1 | PT | 4,000 | | 4,000 | | vlastní distr. síť | 22 | ČU | |
| VÁLCOVNY PLECH | | | | | | | | | | |

Přehled větrných elektráren k 31. 12. 2004

(nad 1 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | výkon celkem [MW _e] | Roční výroba netto v roce 2004 (celkem za [MWh]) | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámky | | | | | | |
|-----------------------------------|------------------------|-------------|-----------------------------|--------------------|------------------------------------|---|---------------------|--------------------|--------|-----------------------------|-------|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | | | | | | |
| Jindřichovice | 1 | VTE | 0,600 | 2003 | 1,200 | 1 200 | SČE | 22 | | 660 kV ENERCON E-40 | | | | | | |
| | Obec Jindřichovice pod | 2 | VTE | | | | | | | | 0,600 | | | | | |
| Loučná | 1 | VTE | 0,600 | 2004 | 1,800 | 700 | SČE | 22 | | v provozu od listopadu 2004 | | | | | | |
| | Green Lines, s.r.o. | 2 | VTE | | | | | | | | 0,600 | | | | | |
| | | 3 | VTE | | | | | | | | 0,600 | | | | | |
| Lysý Vrch | 1 | VTE | 0,500 | 2004 | 2,500 | 300 | SČE | 22 | | v provozu od listopadu 2004 | | | | | | |
| | 2 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| KONOTECH, s.r.o. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Nová Ves v Horách | 1 | VTE | 1,500 | 2004 | 3,000 | 3 800 | SČE | 22 | | RE POWER SYSTEMS | | | | | | |
| | Wind Tech s.r.o. | 2 | VTE | | | | | | | | 1,500 | | | | | |
| Nový Hrádek - okres | 1 | VTE | 0,400 | | 1,600 | 100 | VČE | 35 | | | | | | | | |
| | 2 | VTE | 0,400 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | VTE | 0,400 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | VTE | 0,400 | | | | | | | | | | | | | |
| VČE - elektrárny, s.r.o. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mravenečník - Jeseníky | 1 | VTE | 0,220 | 1998 | 1,165 | | vlastní síť | 22 | | | | | | | | |
| | 2 | VTE | 0,315 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | VTE | 0,630 | | | | | | | | | | | | | |
| ČEZ, a. s. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ostružná | 1 | VTE | 0,500 | | 3,000 | 2 200 | SME | 22 | | VESTAS V39 500 kW | | | | | | |
| | 2 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 3 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 4 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 5 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| | 6 | VTE | 0,500 | | | | | | | | | | | | | |
| VE Ostružná s.r.o. | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvětlivky:

K - kondenzační stroj
 KO - kondenzační odběrové stroj
 PT - protitlaký stroj
 PTO - protitlaký odběrový stroj
 spal, PPC - spalovací, resp. paroplynový cyklus

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

Energie



Vývoj bilance elektřiny od roku 1984

| [GWh] | 1984 | 1985 | 1986 | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Výroba elektřiny brutto | 58 024 | 58 120 | 60 606 | 62 197 | 64 335 | 65 132 | 62 558 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 53 699 | 53 825 | 56 212 | 57 705 | 59 822 | 60 566 | 58 112 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -2 343 | -675 | -1 819 | -1 340 | -2 817 | -2 783 | -692 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 51 356 | 53 150 | 54 393 | 56 365 | 57 005 | 57 783 | 57 420 |
| VO | 26 949 | 28 000 | 28 895 | 29 831 | 30 204 | 30 598 | 30 104 |
| MO | 12 579 | 13 370 | 13 825 | 14 573 | 14 759 | 15 307 | 15 671 |
| Ostatní ⁴⁾ | 16 153 | 16 075 | 16 067 | 16 453 | 16 555 | 16 444 | 16 091 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 55 681 | 57 445 | 58 787 | 60 857 | 61 518 | 62 349 | 61 866 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 4 325 | 4 295 | 4 394 | 4 492 | 4 513 | 4 566 | 4 446 |
| Přečerpání v PVE | 328 | 392 | 372 | 435 | 466 | 437 | 400 |
| Ztráty v sítích | 3 920 | 3 914 | 3 942 | 4 109 | 4 062 | 4 075 | 3 996 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 47 108 | 48 844 | 50 079 | 51 821 | 52 477 | 53 271 | 53 024 |

| [GWh] | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Výroba elektřiny brutto | 60 528 | 59 293 | 58 882 | 58 705 | 60 847 | 64 257 | 64 598 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 56 375 | 55 370 | 54 976 | 54 853 | 56 880 | 59 899 | 59 956 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -2 530 | -3 036 | -2 104 | -445 | 418 | -3 | -1 188 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 53 845 | 52 334 | 52 872 | 54 408 | 57 298 | 59 896 | 58 768 |
| VO | 26 780 | 25 007 | 23 809 | 23 394 | 24 261 | 24 365 | 23 532 |
| MO | 16 147 | 16 418 | 17 354 | 19 188 | 21 339 | 23 000 | 22 330 |
| Ostatní ⁴⁾ | 15 071 | 14 832 | 15 615 | 15 678 | 15 665 | 16 889 | 17 548 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 57 998 | 56 257 | 56 778 | 58 260 | 61 265 | 64 254 | 63 410 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 4 153 | 3 923 | 3 906 | 3 852 | 3 967 | 4 358 | 4 642 |
| Přečerpání v PVE | 326 | 326 | 314 | 436 | 375 | 596 | 517 |
| Ztráty v sítích | 3 811 | 3 860 | 4 793 | 4 660 | 4 768 | 5 154 | 5 088 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 49 708 | 48 148 | 47 765 | 49 312 | 52 155 | 54 146 | 53 163 |

| [GWh] | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Výroba elektřiny brutto | 65 112 | 64 368 | 73 466 | 74 647 | 76 259 | 83 205 | 84 333 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 60 264 | 59 474 | 67 741 | 68 780 | 70 304 | 76 633 | 77 919 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -2 461 | -3 277 | -10 017 | -9 539 | -11 387 | -16 213 | -15 717 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 57 803 | 56 197 | 57 724 | 59 241 | 58 917 | 60 420 | 62 202 |
| VO | 23 324 | 20 987 | 22 062 | 23 387 | 30 036 | 30 724 | 32 183 |
| MO | 21 482 | 21 462 | 20 917 | 21 572 | 21 573 | 22 207 | 22 452 |
| Ostatní ⁴⁾ | 17 845 | 18 643 | 20 471 | 20 149 | 13 263 | 14 061 | 13 980 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 62 651 | 61 092 | 63 450 | 65 108 | 64 872 | 66 992 | 68 616 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 4 848 | 4 895 | 5 725 | 5 868 | 5 955 | 6 572 | 6 414 |
| Přečerpání v PVE | 654 | 715 | 749 | 556 | 479 | 552 | 730 |
| Ztráty v sítích | 4 953 | 4 627 | 4 683 | 4 910 | 4 858 | 5 087 | 5 084 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 52 196 | 50 855 | 52 292 | 53 775 | 53 581 | 54 781 | 56 388 |

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 | 2004 [GWh] | 2003 [GWh] | 2004/ 2003 [%] |
|----|---|-----------------------------------|---------------|---------------|-------------------|
| 1 | výroba elektřiny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 84 333,0 | 83 204,9 | 101,356 |
| 2 | z toho: PE | | 52 811,0 | 52 942,5 | 99,752 |
| 3 | PPE+PSE | | 2 614,7 | 2 613,6 | 100,042 |
| 4 | VE | | 2 562,8 | 1 763,4 | 145,333 |
| 5 | JE | | 26 324,7 | 25 871,9 | 101,750 |
| 6 | VTE | | 9,9 | 4,6 | |
| 7 | SLE | | 0,1 | 0,0 | |
| 8 | GOE | | 0,0 | 0,0 | |
| 9 | AOE | | 9,9 | 8,8 | |
| 10 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | = ř. (11+12+13+14+15+16+17+18) | 6 413,9 | 6 571,6 | 97,600 |
| 11 | z toho: PE | | 4 817,3 | 4 981,9 | 96,696 |
| 12 | PPE+PSE | | 75,9 | 72,0 | 105,417 |
| 13 | VE | | 11,5 | 10,4 | 110,149 |
| 14 | JE | | 1 508,7 | 1 507,2 | 100,097 |
| 15 | VTE | | 0,1 | 0,1 | |
| 16 | SLE | | 0,0 | 0,0 | |
| 17 | GOE | | 0,0 | 0,0 | |
| 18 | AOE | | 0,4 | 0,0 | |
| 19 | výroba elektřiny netto celkem | = ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25) | 77 919,1 | 76 633,2 | 101,678 |
| 20 | z toho: PE | | 47 993,7 | 47 960,5 | 100,069 |
| 21 | PPE+PSE | | 2 538,7 | 2 541,7 | 99,882 |
| 22 | VE | | 2 551,3 | 1 752,9 | 145,547 |
| 23 | z toho PVE | | 543,4 | 408,3 | 133,073 |
| 24 | JE | | 24 816,0 | 24 364,7 | 101,852 |
| 25 | ostatní (VTE, SLE, GOE, AOE) | | 19,4 | 13,4 | |
| 26 | dovoz elektřiny celkem ^{*)} | | 9 776,0 | 10 085,5 | 96,932 |
| 27 | vývoz elektřiny celkem ^{*)} | | 25 493,2 | 26 298,6 | 96,937 |
| 28 | saldo ES ČR celkem | = ř. (26-27) | -15 717,2 | -16 213,2 | 96,941 |
| 29 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 729,9 | 552,1 | 132,210 |
| 30 | dodávka bez přečerpání | = ř. (19+28-29) | 61 472,0 | 59 868,0 | 102,679 |
| 31 | ztráty v sítích | | 5 084,4 | 5 086,7 | 99,954 |
| 32 | tuzemská dodávka netto | = ř. (30-31) | 56 387,6 | 54 781,3 | 102,932 |
| 33 | ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)} | | 2 481,6 | 2 402,5 | 103,292 |
| 34 | VO celkem | = ř. (35+36+37) | 32 183,4 | 30 724,0 | 104,750 |
| 35 | z toho: z úrovně vvn | | 7 135,8 | 7 217,1 | 98,874 |
| 36 | z úrovně vn | | 22 441,8 | 20 989,5 | 106,919 |
| 37 | úcelová spotřeba | | 2 605,8 | 2 517,5 | 103,507 |
| 38 | MO celkem | = ř. (39+40) | 22 452,4 | 22 206,8 | 101,106 |
| 39 | z toho: podnikatelé | | 7 927,0 | 7 698,7 | 102,965 |
| 40 | domácnosti | | 14 525,4 | 14 508,1 | 100,119 |
| 41 | tuzemská spotřeba elektřiny netto | = ř. (34+38+33-29) | 56 387,6 | 54 781,3 | 102,932 |
| 42 | tuzemská spotřeba elektřiny brutto | = ř. (41+29+31+10) | 68 615,7 | 66 991,7 | 102,424 |

^{*)} 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)
V roce 2003 byla valorizována data vlivem oprav dat RPDS.

Vysvětlivky:

| | |
|--------------------------------------|--|
| PE - parní elektrárna | VO - odběratelé připojení na síť vvn (nad 52 kV) nebo vn (od 1 do 52 kV) |
| PPE - paroplynová elektrárna | MO - odběratelé připojení na síť nn (do 1 kV) |
| 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 | |

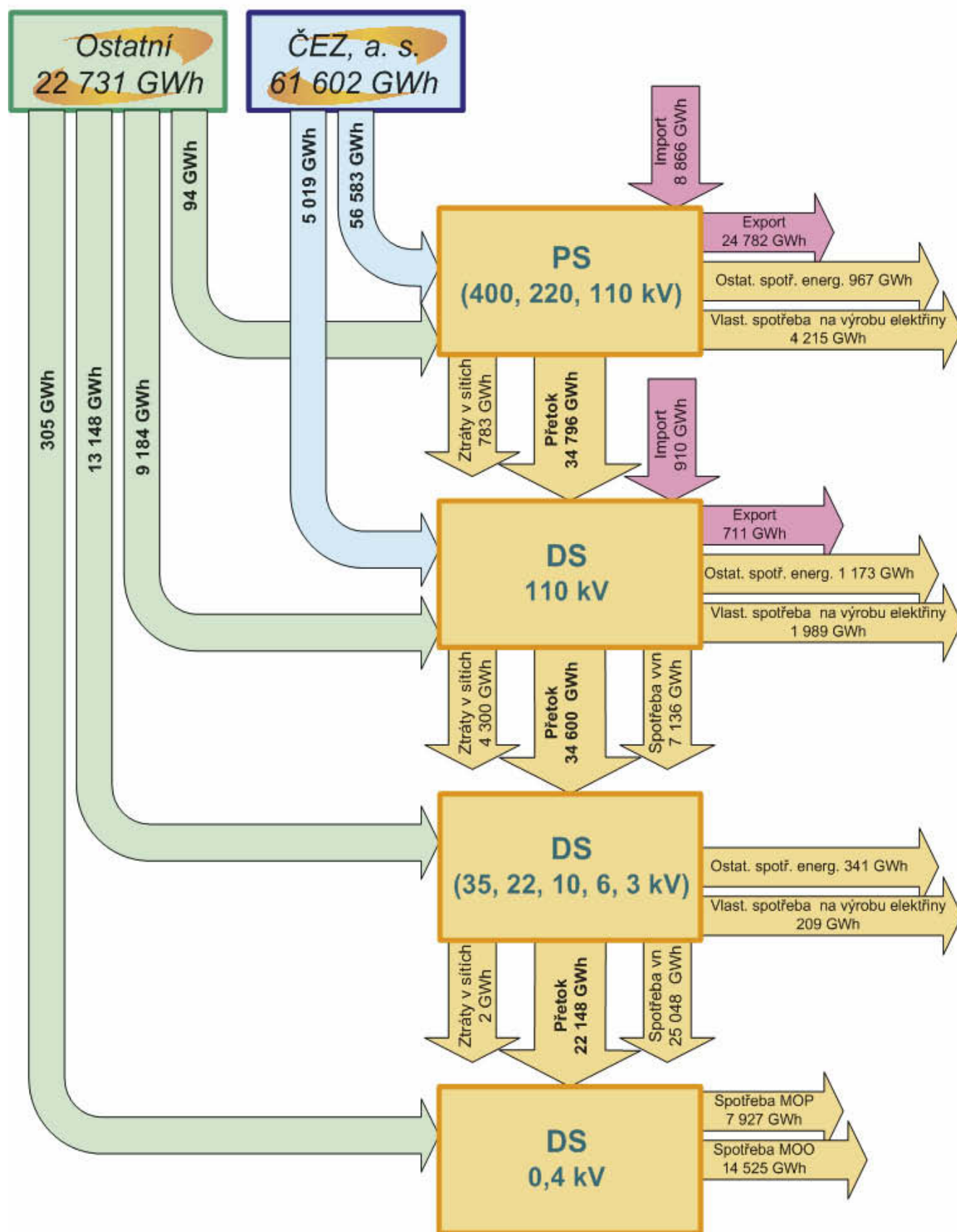
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

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

Bilance elektřiny ES ČR 2004



Balance elektrárny ES ČR za leden až prosinec 2004 [GWh]

| číslo | položka | vzorec | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září | říjen | listopad | prosinec | Celkem |
|-------|--|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1 | výroba elektriny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 8 131,7 | 7 306,1 | 7 596,6 | 6 773,5 | 6 487,8 | 6 125,8 | 6 302,2 | 6 614,6 | 6 471,4 | 7 066,5 | 7 567,9 | 7 889,0 | 84 333,0 |
| 2 | z toho: PE | | 4 856,3 | 4 706,1 | 5 155,9 | 4 336,0 | 4 603,8 | 4 312,8 | 3 615,7 | 3 620,9 | 3 832,0 | 4 302,4 | 4 672,1 | 4 796,9 | 52 811,0 |
| 3 | PPE+PSE | | 291,8 | 253,4 | 284,5 | 233,7 | 211,1 | 168,4 | 74,9 | 116,2 | 211,7 | 224,6 | 264,3 | 280,1 | 2 614,7 |
| 4 | VE | | 161,1 | 255,9 | 284,3 | 312,8 | 255,6 | 270,2 | 159,4 | 156,5 | 150,6 | 155,5 | 189,4 | 211,5 | 2 562,8 |
| 5 | JE | | 2 821,3 | 2 088,8 | 1 870,5 | 1 889,7 | 1 415,9 | 1 373,1 | 2 450,7 | 2 719,6 | 2 275,5 | 2 381,9 | 2 439,4 | 2 598,2 | 26 324,7 |
| 6 | VTE | | 0,8 | 1,2 | 0,9 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,9 | 1,5 | 1,2 | 9,9 |
| 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 | A0E | | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 9,9 |
| 10 | vlastní spotřeba na výrobu elektriny celkem | = ř. (11+12+13+14+15+16+17+18) | 592,1 | 537,6 | 565,2 | 524,3 | 506,8 | 490,1 | 500,2 | 512,5 | 499,7 | 547,0 | 556,7 | 581,7 | 6 413,9 |
| 11 | z toho: PE | | 427,6 | 412,1 | 450,9 | 401,5 | 416,8 | 399,6 | 347,5 | 349,3 | 363,8 | 406,1 | 417,3 | 424,7 | 4 817,3 |
| 12 | PPE+PSE | | 8,4 | 7,3 | 8,4 | 6,4 | 5,9 | 4,3 | 2,6 | 3,8 | 5,5 | 7,1 | 7,4 | 8,7 | 75,9 |
| 13 | VE | | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | 11,5 |
| 14 | JE | | 154,9 | 117,1 | 104,7 | 115,1 | 83,0 | 85,3 | 149,2 | 158,6 | 129,7 | 133,0 | 130,9 | 147,2 | 1 508,7 |
| 15 | 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 |
| 16 | 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 |
| 17 | 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 |
| 18 | A0E | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 |
| 19 | výroba elektriny netto celkem | = ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25) | 7 539,6 | 6 768,5 | 7 031,4 | 6 249,2 | 5 981,0 | 5 635,7 | 5 802,0 | 6 102,1 | 5 971,6 | 6 519,5 | 7 011,2 | 7 307,3 | 77 919,1 |
| 20 | z toho: PE | | 4 428,7 | 4 294,0 | 4 705,0 | 3 934,6 | 4 186,9 | 3 913,2 | 3 268,2 | 3 271,6 | 3 468,2 | 3 896,3 | 4 254,7 | 4 372,3 | 47 993,7 |
| 21 | PPE+PSE | | 283,3 | 246,1 | 276,1 | 227,2 | 205,2 | 164,1 | 72,3 | 112,3 | 206,3 | 217,5 | 256,9 | 271,4 | 2 538,7 |
| 22 | VE | | 160,0 | 254,8 | 283,0 | 311,6 | 254,6 | 269,3 | 158,7 | 155,7 | 149,9 | 154,8 | 188,5 | 210,5 | 2 551,3 |
| 23 | z toho PVE | | 50,3 | 49,9 | 46,4 | 44,8 | 37,9 | 23,7 | 37,3 | 54,3 | 52,7 | 51,0 | 47,9 | 47,3 | 543,4 |
| 24 | JE | | 2 666,4 | 1 971,8 | 1 765,8 | 1 774,5 | 1 332,9 | 1 287,8 | 2 301,6 | 2 561,0 | 2 145,8 | 2 248,9 | 2 308,5 | 2 451,0 | 24 816,0 |
| 25 | ostatní (VTE,SLE,GOE,A0E) | | 1,2 | 1,8 | 1,4 | 1,3 | 1,4 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,5 | 1,9 | 2,6 | 2,2 | 19,4 |
| 26 | dovoz elektriny celkem | | 1 086,7 | 1 057,9 | 1 053,8 | 849,7 | 730,1 | 507,9 | 544,9 | 589,5 | 786,8 | 924,8 | 719,5 | 924,4 | 9 776,0 |
| 27 | vývoz elektriny celkem | | 2 406,0 | 2 176,3 | 2 233,3 | 2 115,4 | 1 924,5 | 1 706,2 | 2 073,8 | 2 270,2 | 2 120,0 | 2 199,7 | 2 031,1 | 2 236,6 | 25 493,2 |
| 28 | saldo ES ČR celkem | = ř. (26-27) | -1 319,3 | -1 118,4 | -1 179,5 | -1 265,7 | -1 194,4 | -1 198,3 | -1 528,9 | -1 680,7 | -1 333,2 | -1 274,9 | -1 311,6 | -1 312,3 | -15 717,2 |
| 29 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 67,5 | 67,1 | 62,5 | 60,1 | 50,2 | 32,6 | 51,3 | 72,7 | 69,7 | 69,6 | 64,1 | 62,6 | 729,9 |
| 30 | dodávka bez přečerpání | = ř. (19+28-29) | 6 152,9 | 5 583,0 | 5 789,3 | 4 923,4 | 4 736,4 | 4 404,8 | 4 221,8 | 4 348,7 | 4 568,8 | 5 174,9 | 5 635,6 | 5 932,4 | 61 472,0 |
| 31 | ztráty v sítích | | 593,3 | 511,2 | 502,5 | 409,2 | 377,5 | 341,1 | 307,8 | 308,2 | 330,6 | 379,6 | 489,1 | 534,3 | 5 084,4 |
| 32 | tuzemská dodávka netto | = ř. (30-31) | 5 559,5 | 5 071,8 | 5 286,8 | 4 514,2 | 4 358,9 | 4 063,6 | 3 914,1 | 4 040,4 | 4 238,2 | 4 795,4 | 5 146,5 | 5 398,1 | 56 387,6 |
| 33 | ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾ | | 264,2 | 247,8 | 258,6 | 207,4 | 173,6 | 145,3 | 141,6 | 165,0 | 189,5 | 222,0 | 224,7 | 241,9 | 2 481,6 |
| 34 | V0 celkem | = ř. (35+36+37) | 2 786,7 | 2 682,4 | 2 890,8 | 2 616,7 | 2 664,1 | 2 587,8 | 2 421,5 | 2 525,2 | 2 620,4 | 2 784,5 | 2 873,5 | 2 727,9 | 32 183,5 |
| 35 | z toho: z úrovně vvn | | 534,0 | 568,3 | 611,1 | 598,7 | 627,1 | 600,5 | 588,0 | 579,9 | 607,4 | 629,3 | 615,4 | 576,3 | 7 135,8 |
| 36 | z úrovně vn | | 1 999,3 | 1 881,3 | 2 041,7 | 1 788,9 | 1 804,3 | 1 781,7 | 1 680,2 | 1 778,2 | 1 815,7 | 1 932,4 | 2 028,5 | 1 909,8 | 22 441,8 |
| 37 | účelová spotřeba | | 255,4 | 232,8 | 238,0 | 229,2 | 232,7 | 205,6 | 153,3 | 167,1 | 197,4 | 222,8 | 229,7 | 241,8 | 2 605,8 |
| 38 | M0 celkem | = ř. (39+40) | 2 574,1 | 2 208,7 | 2 200,0 | 1 750,2 | 1 571,5 | 1 363,2 | 1 402,3 | 1 423,0 | 1 497,9 | 1 859,5 | 2 112,3 | 2 490,9 | 22 452,4 |
| 39 | z toho: podnikatelé | | 849,4 | 746,7 | 753,5 | 598,6 | 565,2 | 509,4 | 528,2 | 527,7 | 544,0 | 706,2 | 734,3 | 863,9 | 7 927,0 |
| 40 | domácnosti | | 1 724,7 | 1 462,0 | 1 446,5 | 1 151,6 | 1 006,2 | 853,8 | 874,1 | 895,3 | 953,9 | 1 152,3 | 1 378,0 | 1 627,0 | 14 525,4 |
| 41 | tuzemská spotřeba netto | = ř. (34+36+33-29) | 5 559,5 | 5 071,8 | 5 286,8 | 4 514,2 | 4 358,9 | 4 063,6 | 3 914,1 | 4 040,4 | 4 238,2 | 4 795,4 | 5 146,5 | 5 398,1 | 56 387,6 |
| 42 | tuzemská spotřeba brutto | = ř. (41+29+31+10) | 6 812,4 | 6 187,7 | 6 417,0 | 5 507,8 | 5 293,4 | 4 927,5 | 4 773,3 | 4 933,9 | 5 138,2 | 5 791,6 | 6 256,3 | 6 576,7 | 68 615,7 |

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Bilance elektriny ES ČR - zdrojová část - podrobně [GWh]

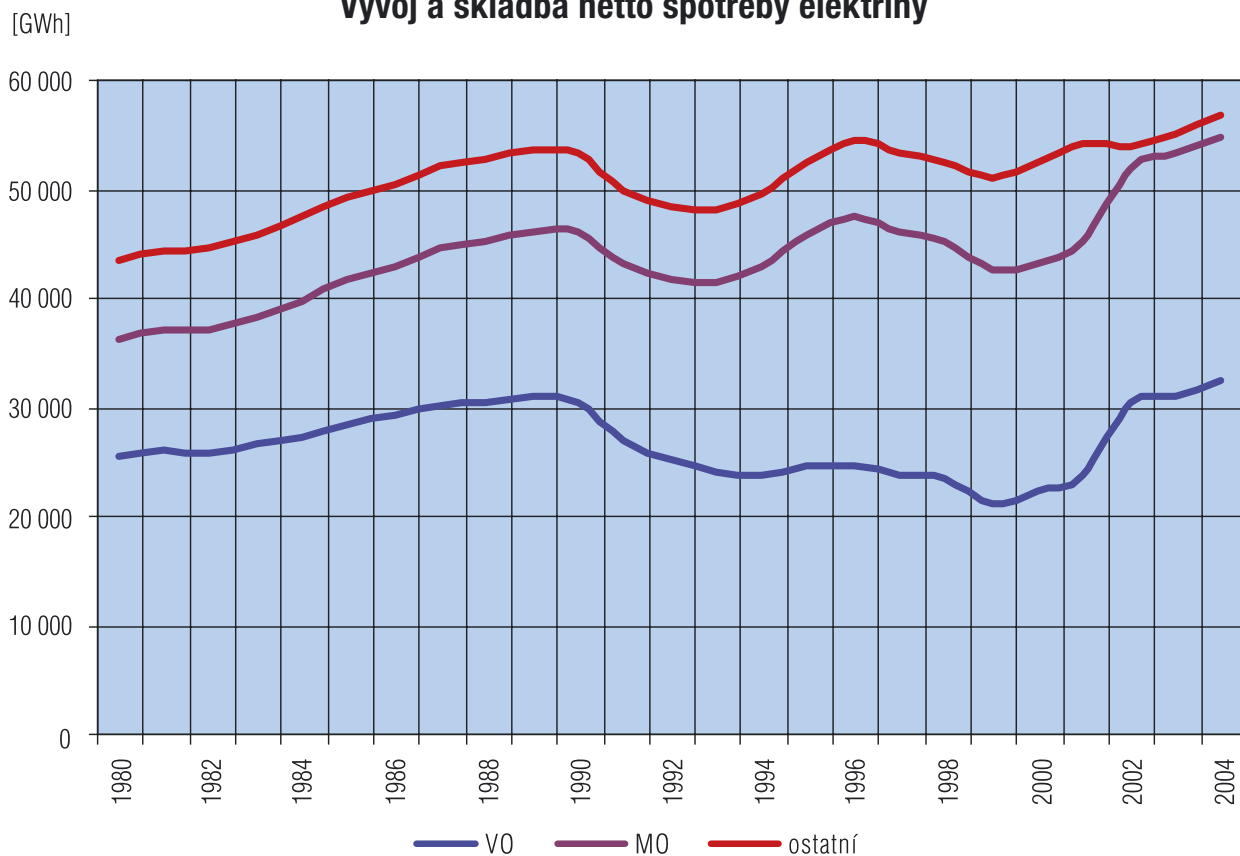
| číslo | položka | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září | říjen | listopad | prosinec | celkem |
|-------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|
| 1 | výroba elektriny brutto celkem | 8 131,7 | 7 506,1 | 7 596,6 | 6 775,5 | 6 487,8 | 6 125,8 | 6 302,2 | 6 614,6 | 6 471,4 | 7 066,5 | 7 567,9 | 7 890,9 | 84 933,0 |
| 2 | z toho: PE | 4 856,3 | 4 706,1 | 5 155,9 | 4 336,0 | 4 603,8 | 4 312,8 | 3 615,7 | 3 620,9 | 3 832,0 | 4 302,4 | 4 672,1 | 4 796,9 | 52 811,0 |
| 3 | spalováním ČU | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | spalováním HU | 18,2 | 18,7 | 4 289,1 | 3 775,1 | 3 929,9 | 3 581,1 | 2 969,2 | 3 620,9 | 3 242,4 | 3 715,0 | 3 926,9 | 3 968,1 | 36 462,0 |
| 5 | spalováním biomasy | 34,2 | 34,7 | 35,4 | 37,5 | 49,2 | 31,3 | 41,4 | 40,9 | 45,5 | 49,3 | 56,7 | 54,8 | 533,4 |
| 6 | spalováním oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,3 | 0,3 | 8,2 | 5,0 | 2,4 | 9,1 | 13,5 | 11,8 | 15,1 | 25,8 | 34,4 | 33,9 | 160,8 |
| 7 | spalováním ZP | 0,2 | 0,2 | 18,6 | 33,9 | 32,4 | 21,5 | 12,8 | 11,8 | 13,9 | 32,0 | 34,4 | 44,6 | 256,1 |
| 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 | 0,4 | 0,5 | 30,5 | 83,5 | 79,7 | 98,7 | 93,5 | 111,4 | 89,0 | 97,9 | 87,6 | 96,8 | 869,5 |
| 10 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 4,8 | 5,6 | 3,3 | 2,6 | 3,4 | 3,9 | 4,8 | 3,9 | 2,7 | 37,1 |
| 11 | spalováním ostatních kapalných paliv | 0,0 | 0,0 | 5,9 | 1,5 | 5,6 | 0,0 | 1,0 | 0,8 | 2,2 | 4,8 | 3,9 | 11,9 | 37,1 |
| 12 | bez specifikace paliva | 4 802,8 | 4 851,0 | 4 461,2 | 4 336,0 | 4 603,8 | 4 312,8 | 3 615,7 | 3 620,9 | 3 832,0 | 4 302,4 | 4 672,1 | 4 796,9 | 52 811,0 |
| 13 | PPE + PSE | 29,6 | 26,9 | 28,4 | 23,7 | 21,1 | 16,4 | 7,9 | 11,6 | 21,7 | 22,6 | 26,4 | 28,1 | 2 612,7 |
| 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 oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | spalováním ZP | 8,1 | 8,3 | 90,3 | 62,3 | 47,8 | 32,6 | 25,0 | 32,8 | 45,5 | 55,8 | 108,1 | 118,6 | 635,2 |
| 19 | spalováním bioplynu | 0,5 | 0,4 | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 1,7 | 1,5 | 1,6 | 4,0 | 4,4 | 3,3 | 3,7 | 27,4 |
| 20 | spalováním ostatních plynů | 0,0 | 0,0 | 18,1 | 169,3 | 157,0 | 132,7 | 47,9 | 81,2 | 161,9 | 162,2 | 152,5 | 157,6 | 1 404,2 |
| 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 | 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 | 283,2 | 244,7 | 11,6 | 1,7 | 1,4 | 1,3 | 0,5 | 0,5 | 0,2 | 2,2 | 0,3 | 0,3 | 547,9 |
| 24 | VE | 161,1 | 255,9 | 284,3 | 312,8 | 255,6 | 270,2 | 159,4 | 156,5 | 150,6 | 155,5 | 189,4 | 211,5 | 2 592,8 |
| 25 | VE | 2 821,3 | 1 870,5 | 1 870,5 | 1 889,7 | 1 415,9 | 1 373,1 | 2 450,7 | 2 719,6 | 2 273,5 | 2 361,9 | 2 493,4 | 2 596,2 | 26 328,7 |
| 26 | SIE | 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 |
| 27 | SIE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 28 | 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 |
| 29 | AOE | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 9,9 |
| 30 | vlastní spotřeba na výrobu elektriny celkem | 592,1 | 537,6 | 565,2 | 524,3 | 506,8 | 490,1 | 500,2 | 512,5 | 499,7 | 500,2 | 556,7 | 581,7 | 6 413,9 |
| 31 | z toho: PE | 427,6 | 412,1 | 416,9 | 401,5 | 399,6 | 399,6 | 347,5 | 349,3 | 369,8 | 417,3 | 417,3 | 424,7 | 4 817,3 |
| 32 | 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 |
| 33 | spalováním HU | 0,6 | 0,8 | 29,5 | 33,3 | 43,7 | 43,3 | 40,0 | 36,1 | 35,4 | 32,0 | 49,8 | 43,6 | 386,8 |
| 34 | spalováním biomasy | 4,2 | 4,7 | 6,8 | 359,8 | 382,2 | 342,4 | 294,2 | 289,0 | 315,9 | 361,4 | 352,6 | 365,5 | 3 482,8 |
| 35 | spalováním oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,3 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 5,2 |
| 36 | spalováním ZP | 0,0 | 0,1 | 1,1 | 1,1 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 2,0 | 1,7 | 2,8 | 2,9 | 3,5 | 20,7 |
| 37 | 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 |
| 38 | spalováním ostatních plynů | 0,1 | 0,1 | 2,7 | 5,1 | 5,7 | 7,1 | 6,3 | 8,2 | 6,4 | 5,9 | 5,0 | 5,3 | 58,1 |
| 39 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 7,0 |
| 40 | spalováním ostatních kapalných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,2 |
| 41 | bez specifikace paliva | 427,6 | 406,4 | 282,2 | 6,4 | 5,9 | 4,3 | 2,6 | 3,8 | 5,5 | 7,1 | 7,4 | 8,7 | 859,1 |
| 42 | PPE + PSE | 8,4 | 7,3 | 8,4 | 6,4 | 5,9 | 4,3 | 2,6 | 3,8 | 5,5 | 7,1 | 7,4 | 8,7 | 75,9 |
| 43 | 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 |
| 44 | 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 |
| 45 | 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 |
| 46 | spalováním oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 47 | spalováním ZP | 0,6 | 0,5 | 4,0 | 3,1 | 2,8 | 3,1 | 1,4 | 1,6 | 2,2 | 3,5 | 4,4 | 5,5 | 31,4 |
| 48 | spalováním bioplynu | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,9 |
| 49 | spalováním ostatních plynů | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 3,3 | 2,9 | 2,6 | 1,2 | 2,2 | 3,2 | 3,4 | 2,9 | 3,1 | 28,4 |
| 50 | 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 |
| 51 | spalováním ostatních kapalných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 52 | bez specifikace paliva | 7,7 | 6,6 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,2 |
| 53 | VE | 15,9 | 17,2 | 10,2 | 11,2 | 9,0 | 9,9 | 6,8 | 15,7 | 12,7 | 13,8 | 19,9 | 14,7 | 171,7 |
| 54 | VE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 500,7 |
| 55 | 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 | 0,0 |
| 56 | SIE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 57 | 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 |
| 58 | AOE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 |
| 59 | Výroba elektriny netto celkem | 7 539,6 | 6 768,5 | 7 031,4 | 6 249,2 | 5 981,0 | 5 635,7 | 5 802,0 | 6 102,1 | 5 971,6 | 6 519,5 | 7 011,2 | 7 307,3 | 77 919,1 |
| 60 | z toho: PE | 4 428,7 | 4 294,0 | 4 705,0 | 3 934,6 | 4 186,9 | 3 913,2 | 3 268,2 | 3 271,6 | 3 468,2 | 3 896,3 | 4 254,7 | 4 372,3 | 47 993,7 |
| 61 | spalováním ČU | 0,1 | 0,1 | 292,7 | 362,4 | 452,5 | 499,6 | 440,9 | 373,4 | 384,0 | 340,3 | 466,2 | 539,5 | 4 153,8 |
| 62 | spalováním HU | 17,6 | 17,9 | 3 906,9 | 3 415,3 | 3 570,3 | 3 238,8 | 2 675,0 | 2 730,3 | 2 926,5 | 3 553,6 | 3 574,3 | 3 602,6 | 33 029,1 |
| 63 | spalováním biomasy | 30,1 | 30,0 | 28,5 | 30,4 | 49,0 | 49,1 | 36,9 | 37,9 | 41,7 | 46,2 | 51,5 | 49,5 | 480,9 |
| 64 | spalováním oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,3 | 0,3 | 8,1 | 4,9 | 2,1 | 8,8 | 13,0 | 12,1 | 14,7 | 25,2 | 32,9 | 32,7 | 155,1 |
| 65 | spalováním ZP | 0,1 | 0,2 | 17,5 | 32,8 | 30,6 | 19,6 | 10,9 | 9,7 | 12,3 | 28,2 | 31,5 | 41,2 | 235,4 |
| 66 | 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 |
| 67 | spalováním ostatních plynů | 0,3 | 0,3 | 27,7 | 78,4 | 74,1 | 91,6 | 62,4 | 103,2 | 82,6 | 92,4 | 82,9 | 91,4 | 691,3 |
| 68 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 7,0 |
| 69 | spalováním ostatních kapalných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,2 |
| 70 | bez specifikace paliva | 4 380,1 | 4 245,2 | 4 412,1 | 3 563,0 | 3 721,0 | 3 412,1 | 2 969,2 | 3 271,6 | 3 468,2 | 3 896,3 | 4 254,7 | 4 372,3 | 47 993,7 |
| 71 | PPE + PSE | 283,3 | 246,1 | 276,1 | 227,2 | 205,2 | 164,1 | 72,3 | 112,3 | 206,3 | 217,5 | 256,9 | 271,4 | 2 338,7 |
| 72 | 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 |
| 73 | 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 |
| 74 | 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 |
| 75 | spalováním oleju (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 76 | spalováním ZP | 7,5 | 7,7 | 86,3 | 58,2 | 45,0 | 31,0 | 23,6 | 31,2 | 43,3 | 52,3 | 103,7 | 113,1 | 603,8 |
| 77 | spalováním bioplynu | 0,4 | 0,3 | 0,7 | 0,4 | 0,4 | 1,7 | 1,5 | 1,6 | 4,0 | 4,3 | 3,2 | 3,6 | 26,5 |
| 78 | spalováním ostatních plynů | 0,0 | 0,0 | 17,8 | 166,0 | 154,1 | 130,2 | 46,7 | 79,1 | | | | | |

Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec 2004 [GWh]

| číslo | položka | vzorec | ČR | ČEPS, a.s. | výrobci elektřiny | | regionální PDS | oprávnění zákazníci | |
|-------|--|-----------------------------------|-----------|------------|-------------------|----------|----------------|---------------------|----------|
| | | | | | PS | DS | | PS | DS |
| 1 | výroba elektřiny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 84 333,0 | 0,0 | 56 677,4 | 27 454,7 | 200,9 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | z toho: PE | | 52 811,0 | 0,0 | 27 627,5 | 25 183,4 | 0,0 | | |
| 3 | PPE+PSE | | 2 614,7 | 0,0 | 1 791,0 | 823,7 | 0,0 | | |
| 4 | VE | | 2 562,8 | 0,0 | 934,2 | 1 427,8 | 200,9 | | |
| 5 | JE | | 26 324,7 | 0,0 | 26 324,7 | 0,0 | 0,0 | | |
| 6 | VTE | | 9,9 | 0,0 | 0,0 | 9,9 | 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 | | 9,9 | 0,0 | 0,0 | 9,9 | 0,0 | | |
| 10 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | = ř. (11+12+13+14+15+16+17+18) | 6 413,9 | 0,0 | 3 931,1 | 2 481,7 | 1,1 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | z toho: PE | | 4 817,3 | 0,0 | 2 385,3 | 2 432,0 | 0,0 | | |
| 12 | PPE+PSE | | 75,9 | 0,0 | 33,8 | 42,1 | 0,0 | | |
| 13 | VE | | 11,5 | 0,0 | 3,3 | 7,1 | 1,1 | | |
| 14 | JE | | 1 508,7 | 0,0 | 1 508,7 | 0,0 | 0,0 | | |
| 15 | VTE | | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | | |
| 16 | SLE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| 17 | GOE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | |
| 18 | AOE | | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | | |
| 19 | výroba elektřiny netto celkem | = ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25) | 77 919,1 | 0,0 | 52 746,2 | 24 973,0 | 199,8 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | z toho: PE | | 47 993,7 | 0,0 | 25 242,2 | 22 751,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | PPE+PSE | | 2 538,7 | 0,0 | 1 757,2 | 781,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 22 | VE | | 2 551,3 | 0,0 | 930,8 | 1 420,7 | 199,8 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | z toho PVE | | 543,4 | 0,0 | 479,9 | 63,5 | 0,0 | | |
| 24 | JE | | 24 816,0 | 0,0 | 24 816,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 25 | ostatní (VTE,SLE,GOE,AOE) | | 19,4 | 0,0 | 0,0 | 19,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 26 | dovoz elektřiny celkem | | 9 776,0 | 8 866,4 | 0,0 | 189,7 | 345,7 | | 374,2 |
| 27 | vývoz elektřiny celkem | | 25 493,2 | 24 781,9 | 0,0 | 0,0 | 711,3 | | |
| 28 | saldo ES ČR celkem | = ř. (26-27) | -15 717,2 | -15 915,5 | 0,0 | 189,7 | -365,6 | 0,0 | 374,2 |
| 29 | opatřeno | | 144 142,6 | 54 534,8 | 1 637,1 | -325,8 | 63 096,5 | 0,0 | 25 200,1 |
| 30 | dodáno | | 144 142,6 | 37 836,5 | 53 413,6 | 20 161,3 | 32 357,1 | | 374,2 |
| 31 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 729,9 | 0,0 | 646,0 | 83,9 | 0,0 | | |
| 32 | dodávka bez přečerpání | = ř. (19+28-31+29-30) | 61 472,0 | 782,8 | 323,8 | 4 591,7 | 30 573,7 | 0,0 | 25 200,1 |
| 33 | ztráty v sítích | | 5 084,4 | 782,8 | 1,5 | 150,6 | 4 149,6 | | |
| 34 | tuzemská dodávka netto | = ř. (32-33) | 56 387,6 | 0,0 | 322,3 | 4 441,1 | 26 424,1 | 0,0 | 25 200,1 |
| 35 | ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾ | | 2 481,6 | 0,0 | 901,8 | 1 442,7 | 137,1 | | |
| 36 | VO celkem | = ř. (37+38+39) | 32 183,5 | 0,0 | 53,4 | 2 871,7 | 4 058,6 | 0,0 | 25 199,8 |
| 37 | z toho: z úrovně vvn | | 7 135,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7 135,8 |
| 38 | z úrovně vn | | 22 441,8 | 0,0 | 50,6 | 268,7 | 4 058,6 | 0,0 | 18 064,0 |
| 39 | účelová spotřeba | | 2 605,8 | 0,0 | 2,8 | 2 603,0 | 0,0 | | |
| 40 | M0 celkem | = ř. (41+42) | 22 452,4 | 0,0 | 13,1 | 210,6 | 22 228,4 | 0,0 | 0,3 |
| 41 | z toho : podnikatelé | | 7 927,0 | 0,0 | 13,1 | 206,7 | 7 706,9 | 0,0 | 0,3 |
| 42 | domácnosti | | 14 525,4 | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 14 521,5 | | |
| 43 | tuzemská spotřeba netto | = ř. (36+40+35-31) | 56 387,6 | 0,0 | 322,3 | 4 441,1 | 26 424,1 | 0,0 | 25 200,1 |
| 44 | tuzemská spotřeba brutto | = ř. (43+31+33+10) | 68 615,7 | 782,8 | 4 900,8 | 7 157,3 | 30 574,7 | 0,0 | 25 200,1 |

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny

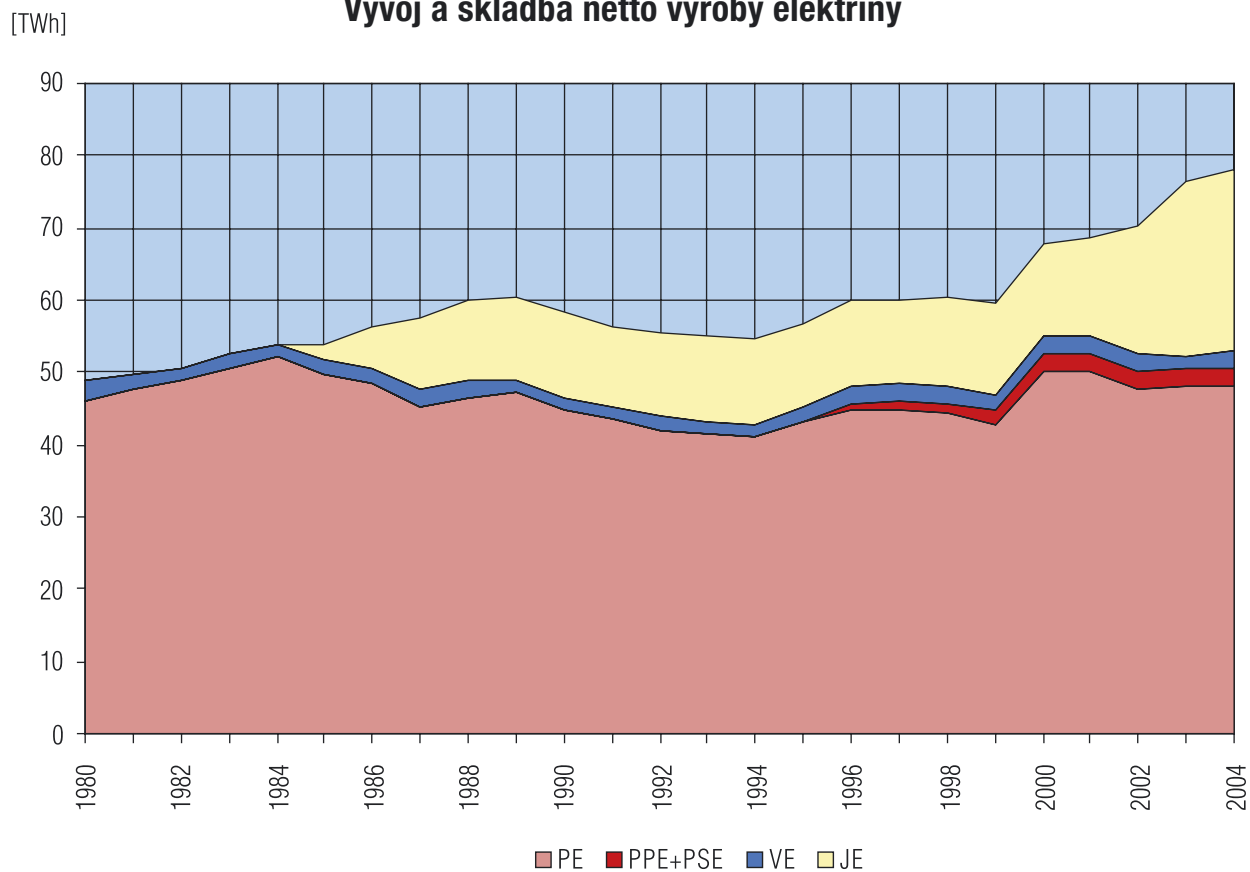


Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO

Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba

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

Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



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

Vývoj dodávky maloodběratelům

| Měsíc | 2000 [GWh] | 2001 [GWh] | 01/00 [%] | 2002 [GWh] | 02/01 [%] | 2003 [GWh] | 03/02 [%] | 2004 [GWh] | 04/03 [%] |
|---------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|
| 1 | 2 531,9 | 2 330,0 | 92,0 | 2 449,7 | 105,1 | 2 512,6 | 102,6 | 2 574,1 | 102,4 |
| 2 | 2 005,9 | 2 119,4 | 105,7 | 1 964,9 | 92,7 | 2 248,4 | 114,4 | 2 208,7 | 98,2 |
| 3 | 2 105,1 | 2 151,4 | 102,2 | 2 091,1 | 97,2 | 2 123,7 | 101,6 | 2 200,0 | 103,6 |
| 4 | 1 653,3 | 1 787,3 | 108,1 | 1 772,6 | 99,2 | 1 785,7 | 100,7 | 1 750,2 | 98,0 |
| 5 | 1 322,8 | 1 346,9 | 101,8 | 1 410,6 | 104,7 | 1 435,9 | 101,9 | 1 571,5 | 109,4 |
| 6 | 1 305,6 | 1 349,2 | 103,3 | 1 343,4 | 99,6 | 1 327,2 | 98,8 | 1 363,2 | 102,7 |
| 7 | 1 357,1 | 1 329,3 | 98,0 | 1 322,6 | 99,5 | 1 385,9 | 104,8 | 1 402,3 | 101,2 |
| 8 | 1 293,0 | 1 328,2 | 102,7 | 1 374,0 | 103,4 | 1 382,8 | 100,6 | 1 423,0 | 102,9 |
| 9 | 1 422,8 | 1 561,2 | 109,7 | 1 476,2 | 94,6 | 1 464,5 | 99,2 | 1 497,9 | 102,3 |
| 10 | 1 642,8 | 1 654,1 | 100,7 | 1 871,2 | 113,1 | 1 959,8 | 104,7 | 1 858,5 | 94,8 |
| 11 | 1 884,7 | 2 127,1 | 112,9 | 2 046,9 | 96,2 | 2 089,0 | 102,0 | 2 112,3 | 101,2 |
| 12 | 2 392,1 | 2 489,3 | 104,1 | 2 449,6 | 98,4 | 2 491,4 | 101,7 | 2 490,9 | 100,0 |
| Celkem | 20 917,1 | 21 573,5 | 103,1 | 21 572,7 | 100,0 | 22 206,8 | 102,9 | 22 452,4 | 101,1 |

Vývoj dodávky velkooodběratelům

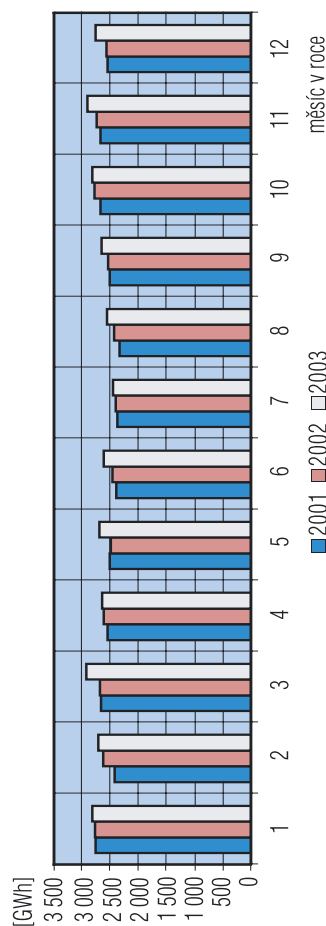
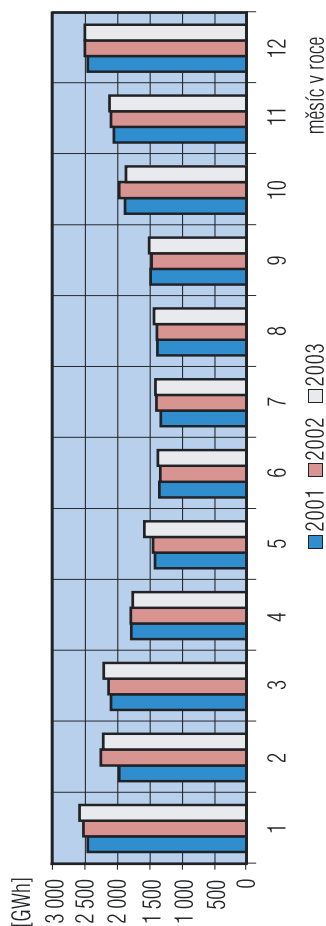
| Měsíc | 2000 [GWh] | 2001 [GWh] | 01/00 [%] | 2002 [GWh] | 02/01 [%] | 2003 [GWh] | 03/02 [%] | 2004 [GWh] | 04/03 [%] |
|---------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|
| 1 | 1 928,1 | 2 828,9 | 146,7 | 2 723,8 | 96,3 | 2 737,5 | 100,5 | 2 788,7 | 101,9 |
| 2 | 1 879,1 | 2 450,2 | 130,4 | 2 395,7 | 97,8 | 2 595,6 | 108,3 | 2 682,4 | 103,3 |
| 3 | 1 981,4 | 2 738,1 | 138,2 | 2 631,5 | 96,1 | 2 654,3 | 100,9 | 2 890,8 | 108,9 |
| 4 | 1 714,9 | 2 593,4 | 151,2 | 2 512,8 | 96,9 | 2 580,8 | 102,7 | 2 616,7 | 101,4 |
| 5 | 1 795,7 | 2 520,0 | 140,3 | 2 482,5 | 98,5 | 2 459,2 | 99,1 | 2 664,1 | 108,3 |
| 6 | 1 799,6 | 2 423,4 | 134,7 | 2 360,3 | 97,4 | 2 425,9 | 102,8 | 2 587,8 | 106,7 |
| 7 | 1 594,2 | 2 244,7 | 140,8 | 2 343,3 | 104,4 | 2 373,4 | 101,3 | 2 421,5 | 102,0 |
| 8 | 1 790,7 | 2 408,5 | 134,5 | 2 301,5 | 95,6 | 2 400,9 | 104,3 | 2 525,2 | 105,2 |
| 9 | 1 775,3 | 2 400,5 | 135,2 | 2 477,7 | 103,2 | 2 508,4 | 101,2 | 2 620,4 | 104,5 |
| 10 | 1 953,7 | 2 691,7 | 137,8 | 2 644,5 | 98,2 | 2 742,9 | 103,7 | 2 784,5 | 101,5 |
| 11 | 2 008,8 | 2 752,1 | 137,0 | 2 642,9 | 96,0 | 2 707,8 | 102,5 | 2 873,5 | 106,1 |
| 12 | 1 840,4 | 2 503,1 | 136,0 | 2 519,4 | 100,7 | 2 537,3 | 100,7 | 2 727,9 | 107,5 |
| Celkem | 22 061,9 | 30 554,6 | 138,5 | 30 035,9 | 98,3 | 30 724,0 | 102,3 | 32 183,4 | 104,8 |

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

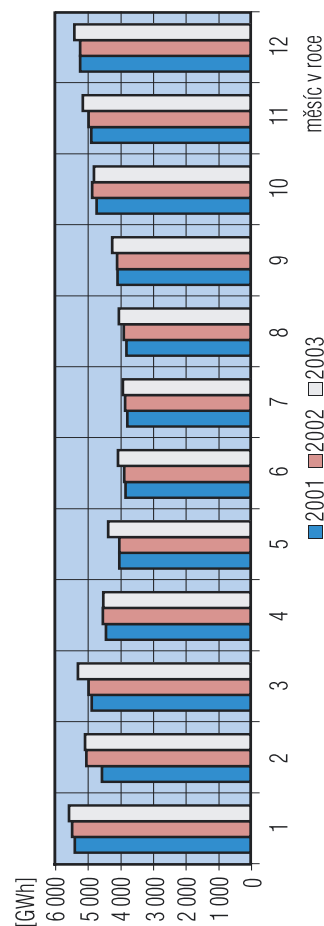
Tuzemská spotřeba elektriny netto

| Měsíc | 2000 [GWh] | 2001 [GWh] | 01/00 [%] | 2002 [GWh] | 02/01 [%] | 2003 [GWh] | 03/02 [%] | 2004 [GWh] | 04/03 [%] |
|---------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|
| 1 | 5 286,4 | 5 327,8 | 100,8 | 5 383,8 | 101,1 | 5 472,6 | 101,7 | 5 559,5 | 101,6 |
| 2 | 4 694,6 | 4 718,5 | 100,5 | 4 556,3 | 96,6 | 5 033,4 | 110,5 | 5 071,8 | 100,8 |
| 3 | 4 975,9 | 5 064,7 | 101,8 | 4 869,6 | 96,1 | 4 965,6 | 102,0 | 5 286,8 | 106,5 |
| 4 | 4 149,5 | 4 514,5 | 108,8 | 4 437,6 | 98,3 | 4 520,2 | 102,0 | 4 514,2 | 99,7 |
| 5 | 3 871,3 | 3 986,1 | 103,0 | 4 017,5 | 100,8 | 4 017,7 | 100,0 | 4 358,9 | 108,5 |
| 6 | 3 813,7 | 3 882,2 | 101,8 | 3 833,2 | 98,7 | 3 874,0 | 101,1 | 4 063,6 | 104,9 |
| 7 | 3 600,0 | 3 667,3 | 101,9 | 3 781,3 | 103,1 | 3 850,6 | 101,8 | 3 914,1 | 101,7 |
| 8 | 3 753,9 | 3 844,4 | 102,4 | 3 800,2 | 98,9 | 3 888,4 | 102,3 | 4 040,4 | 103,9 |
| 9 | 3 923,5 | 4 088,4 | 104,2 | 4 073,3 | 99,6 | 4 096,3 | 100,6 | 4 238,2 | 103,5 |
| 10 | 4 420,2 | 4 464,0 | 101,0 | 4 715,1 | 105,6 | 4 856,3 | 103,0 | 4 795,4 | 98,7 |
| 11 | 4 720,4 | 5 035,3 | 106,7 | 4 888,6 | 97,1 | 4 969,7 | 101,7 | 5 146,5 | 103,6 |
| 12 | 5 082,7 | 5 181,9 | 102,0 | 5 224,0 | 100,8 | 5 223,5 | 100,1 | 5 398,1 | 103,2 |
| Celkem | 52 292,1 | 53 775,1 | 102,8 | 53 580,6 | 99,6 | 54 781,3 | 102,2 | 56 387,6 | 102,9 |

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



Poznámky: Do roku 2000 není započtena u VO účelová spotřeba, ale od roku 2001 výše započtena je (změna metody)



Vývoj VO a MO elektřiny v České republice [GWh]

| | Měsíc | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Rok |
|-------------------------|------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| VO | 2003 | 2 737,52 | 2 595,63 | 2 654,26 | 2 580,82 | 2 459,21 | 2 425,90 | 2 373,45 | 2 400,87 | 2 508,38 | 2 742,92 | 2 707,80 | 2 537,26 | 30 724,00 |
| | 2004 | 2 788,66 | 2 682,43 | 2 890,77 | 2 616,74 | 2 664,06 | 2 587,79 | 2 421,45 | 2 525,16 | 2 620,44 | 2 784,51 | 2 873,54 | 2 727,88 | 32 183,45 |
| | 2004/2003 | 101,87 | 103,34 | 108,91 | 101,39 | 108,33 | 106,67 | 102,02 | 105,18 | 104,47 | 101,52 | 106,12 | 107,51 | 104,75 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| VO z vnn | 2003 | 595,17 | 576,68 | 619,00 | 588,84 | 599,37 | 586,82 | 583,85 | 627,93 | 611,63 | 632,94 | 633,92 | 560,95 | 7 217,09 |
| | 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 |
| | 2004/2003 | 89,72 | 98,55 | 98,72 | 101,67 | 104,62 | 102,32 | 100,71 | 92,35 | 99,31 | 99,43 | 97,07 | 102,73 | 98,87 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| VO z vn | 2003 | 1 922,80 | 1 792,51 | 1 796,71 | 1 785,35 | 1 625,30 | 1 617,63 | 1 588,22 | 1 597,73 | 1 746,40 | 1 899,32 | 1 865,62 | 1 751,85 | 20 989,46 |
| | 2004 | 1 999,27 | 1 881,29 | 2 041,71 | 1 788,86 | 1 804,26 | 1 781,71 | 1 680,18 | 1 778,22 | 1 815,66 | 1 932,36 | 2 028,48 | 1 909,78 | 22 441,78 |
| | 2004/2003 | 103,98 | 104,95 | 113,64 | 100,20 | 111,01 | 110,14 | 105,79 | 111,30 | 103,97 | 101,74 | 108,73 | 109,01 | 106,92 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| účelová spotřeba | 2003 | 219,56 | 226,44 | 238,55 | 206,63 | 234,54 | 221,45 | 201,38 | 175,21 | 150,35 | 210,65 | 208,26 | 224,45 | 2 517,46 |
| | 2004 | 255,43 | 232,81 | 238,00 | 229,21 | 232,73 | 205,62 | 153,28 | 167,06 | 197,36 | 222,81 | 229,71 | 241,84 | 2 605,84 |
| | 2004/2003 | 116,34 | 102,81 | 99,77 | 110,93 | 99,23 | 92,85 | 76,11 | 95,35 | 131,27 | 105,77 | 110,30 | 107,75 | 103,51 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| MO | 2003 | 2 512,57 | 2 248,37 | 2 123,73 | 1 785,72 | 1 436,87 | 1 327,21 | 1 385,86 | 1 382,78 | 1 484,54 | 1 959,77 | 2 087,96 | 2 491,44 | 22 206,81 |
| | 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 |
| | 2004/2003 | 102,45 | 98,24 | 103,59 | 98,01 | 109,37 | 102,71 | 101,19 | 102,91 | 102,28 | 94,83 | 101,16 | 99,98 | 101,11 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| MO podnikatelé | 2003 | 847,03 | 763,80 | 710,13 | 623,76 | 525,17 | 486,21 | 500,66 | 498,10 | 516,42 | 687,50 | 693,31 | 846,63 | 7 698,74 |
| | 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 |
| | 2004/2003 | 100,28 | 97,76 | 106,10 | 95,96 | 107,63 | 104,77 | 105,51 | 105,94 | 105,34 | 102,71 | 105,91 | 102,04 | 102,97 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| MO domácnosti | 2003 | 1 665,53 | 1 484,57 | 1 413,60 | 1 161,96 | 911,70 | 841,00 | 885,20 | 884,68 | 948,12 | 1 272,26 | 1 394,65 | 1 644,81 | 14 508,08 |
| | 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 |
| | 2004/2003 | 103,55 | 98,48 | 102,33 | 99,11 | 110,37 | 101,52 | 98,74 | 101,20 | 100,61 | 90,57 | 98,80 | 98,92 | 100,12 |
| | | | | | | | | | | | | | | |

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích ČR

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | Průmysl [GWh] | Energetika [GWh] | Doprava [GWh] | Stavebnictví [GWh] | Zemědělství [GWh] | Domácnosti [GWh] | Služby [GWh] | Ostatní [GWh] | Celkem [GWh] |
|---------------------------|------------------|---------------------|------------------|-----------------------|----------------------|---------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | | | | | | | | | |
| CZ01 | 1 007,1 | 303,7 | 799,6 | 92,1 | 6,9 | 1 399,6 | 1 467,7 | 723,1 | 5 799,8 |
| CZ011 | 1 007,1 | 303,7 | 799,6 | 92,1 | 6,9 | 1 399,6 | 1 467,7 | 723,1 | 5 799,8 |
| CZ02 | 3 394,1 | 1 304,6 | 243,6 | 35,7 | 155,2 | 2 294,5 | 442,7 | 1 680,2 | 9 550,6 |
| CZ021 | 3 394,1 | 1 304,6 | 243,6 | 35,7 | 155,2 | 2 294,5 | 442,7 | 1 680,2 | 9 550,6 |
| CZ03 | 2 331,4 | 1 157,6 | 226,9 | 42,1 | 222,7 | 1 964,8 | 850,2 | 846,4 | 7 642,1 |
| CZ031 | 1 284,1 | 936,9 | 99,7 | 20,2 | 141,3 | 1 131,7 | 632,4 | 156,5 | 4 402,8 |
| CZ032 | 1 047,3 | 220,7 | 127,2 | 21,9 | 81,4 | 833,1 | 217,8 | 689,9 | 3 239,3 |
| CZ04 | 5 472,9 | 2 431,2 | 186,4 | 40,1 | 43,0 | 1 397,6 | 395,3 | 1 265,1 | 11 231,6 |
| CZ041 | 1 602,9 | 618,4 | 10,8 | 2,6 | 12,3 | 367,5 | 125,1 | 359,2 | 3 098,8 |
| CZ042 | 3 870,0 | 1 812,8 | 175,6 | 37,5 | 30,7 | 1 030,1 | 270,2 | 905,9 | 8 132,8 |
| CZ05 | 2 882,9 | 866,4 | 88,8 | 62,8 | 306,2 | 2 516,9 | 1 371,3 | 816,9 | 8 912,3 |
| CZ051 | 856,5 | 51,7 | 15,5 | 8,4 | 30,1 | 781,1 | 224,6 | 487,9 | 2 456,0 |
| CZ052 | 1 229,2 | 206,8 | 31,2 | 30,4 | 138,9 | 985,3 | 643,0 | 203,1 | 3 467,9 |
| CZ053 | 797,2 | 607,9 | 42,0 | 24,0 | 137,2 | 750,4 | 503,7 | 125,9 | 2 988,4 |
| CZ06 | 2 539,2 | 1 818,2 | 281,1 | 93,7 | 395,7 | 2 229,5 | 1 254,0 | 489,8 | 9 101,2 |
| CZ061 | 1 059,0 | 1 518,9 | 54,5 | 16,1 | 195,1 | 784,1 | 389,9 | 90,5 | 4 108,1 |
| CZ062 | 1 480,2 | 299,3 | 226,7 | 77,6 | 200,6 | 1 445,5 | 864,1 | 399,3 | 4 993,1 |
| CZ07 | 1 938,6 | 1 010,5 | 130,0 | 125,4 | 227,0 | 1 575,5 | 660,4 | 956,1 | 6 623,4 |
| CZ071 | 1 099,2 | 650,0 | 58,0 | 110,5 | 100,5 | 817,4 | 325,3 | 492,0 | 3 652,9 |
| CZ072 | 839,4 | 360,5 | 71,9 | 14,9 | 126,5 | 758,1 | 335,1 | 464,1 | 2 970,5 |
| CZ08 | 4 367,3 | 1 900,2 | 363,5 | 38,6 | 78,5 | 1 256,1 | 729,9 | 1 020,7 | 9 754,7 |
| CZ081 | 4 367,3 | 1 900,2 | 363,5 | 38,6 | 78,5 | 1 256,1 | 729,9 | 1 020,7 | 9 754,7 |
| CZ | 23 933,5 | 10 792,4 | 2 319,9 | 530,5 | 1 435,1 | 14 634,5 | 7 171,4 | 7 798,4 | 68 615,7 |

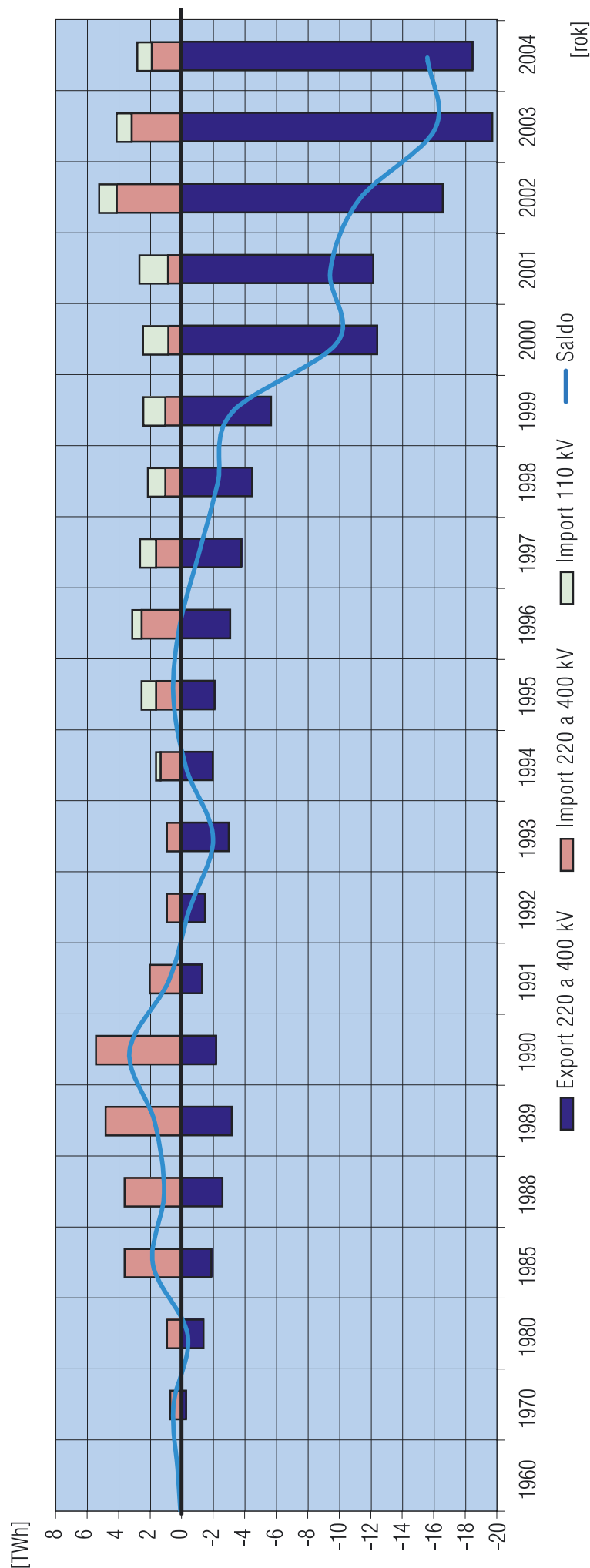
Roční výroba elektřiny brutto v ES ČR po krajích ČR

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE [GWh] | PPE [GWh] | VE [GWh] | PSE [GWh] | JE [GWh] | VTE [GWh] | SLE [GWh] | GOE [GWh] | AOE [GWh] | Celkem [GWh] |
|---------------------------|------------------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| značení | OBLAST / kraj | | | | | | | | | | |
| CZ01 | PRAHA | 247,3 | 0,0 | 26,6 | 44,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 318,4 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 247,3 | 0,0 | 26,6 | 44,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 318,4 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 8 105,6 | 0,0 | 1 047,9 | 30,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 | 9 192,2 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 8 105,6 | 0,0 | 1 047,9 | 30,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 | 9 192,2 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 1 694,8 | 0,0 | 308,0 | 21,4 | 12 692,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 14 716,7 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 636,9 | 0,0 | 247,4 | 7,6 | 12 692,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13 584,3 |
| CZ032 | Píseňský kraj | 1 057,8 | 0,0 | 60,6 | 13,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1 132,4 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 28 741,7 | 1 795,5 | 215,9 | 87,6 | 0,0 | 4,7 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 30 847,1 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 3 217,7 | 1 791,0 | 13,6 | 31,4 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 5 054,5 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 25 523,9 | 4,6 | 202,3 | 56,1 | 0,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 25 792,6 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 6 260,7 | 70,9 | 191,7 | 30,3 | 0,0 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 6 555,6 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 58,0 | 0,0 | 46,7 | 18,4 | 0,0 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 124,8 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 720,9 | 70,9 | 110,9 | 8,1 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 910,9 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 5 481,9 | 0,0 | 34,1 | 3,8 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5 519,9 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 471,8 | 302,9 | 401,5 | 105,9 | 13 632,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14 914,7 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 25,7 | 0,0 | 300,7 | 81,4 | 13 632,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14 040,1 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 446,1 | 302,9 | 100,8 | 24,5 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 874,6 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 844,3 | 50,5 | 318,9 | 56,9 | 0,0 | 3,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1 273,8 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 328,1 | 0,0 | 298,8 | 53,3 | 0,0 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 683,3 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 516,2 | 50,5 | 20,2 | 3,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 590,5 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 6 444,8 | 0,0 | 52,3 | 17,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6 514,6 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 6 444,8 | 0,0 | 52,3 | 17,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6 514,6 |
| CZ | Česká republika | 52 811,0 | 2 219,9 | 2 562,9 | 394,8 | 26 324,7 | 9,9 | 0,1 | 0,0 | 9,9 | 84 333,0 |

Export a import elektřiny [TWh]

(fakturované hodnoty)

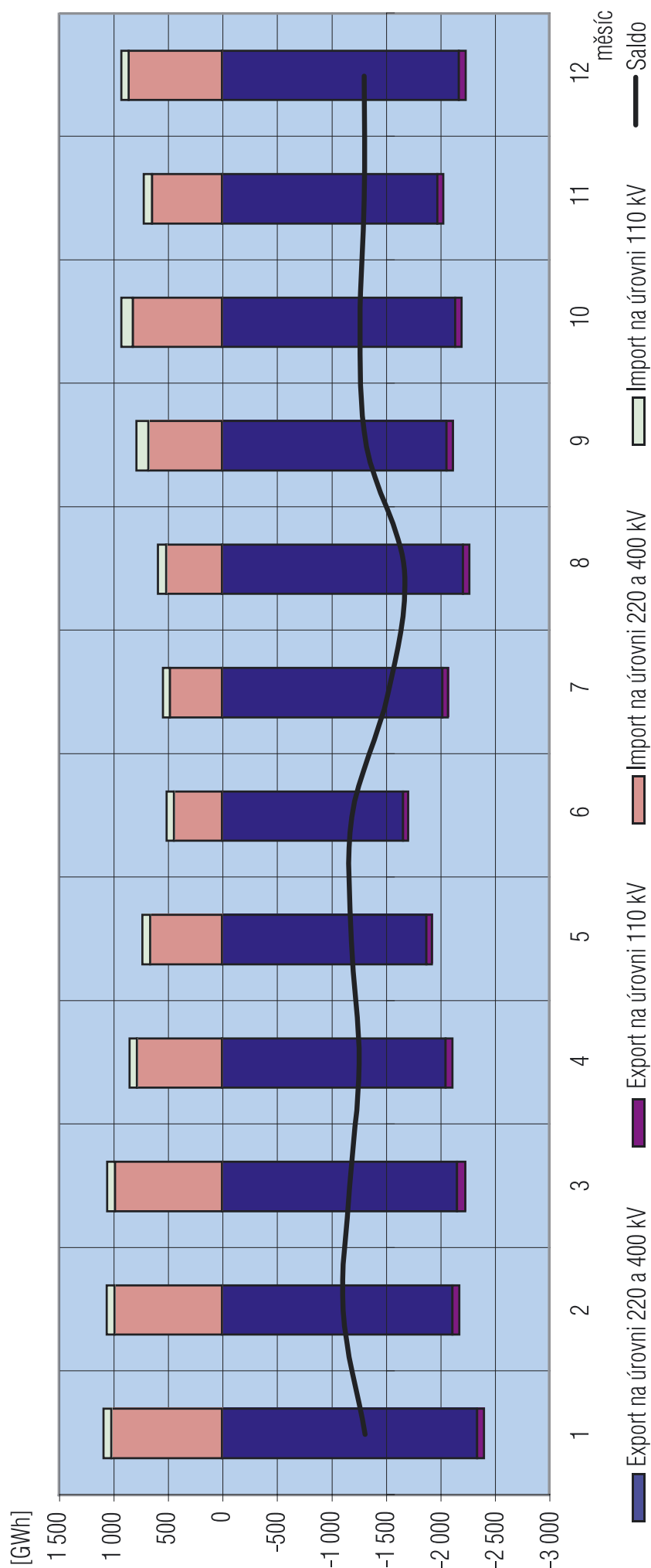
| | 1960 | 1970 | 1980 | 1985 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |



Měsíční vývoj exportu a importu elektřiny [GWh]

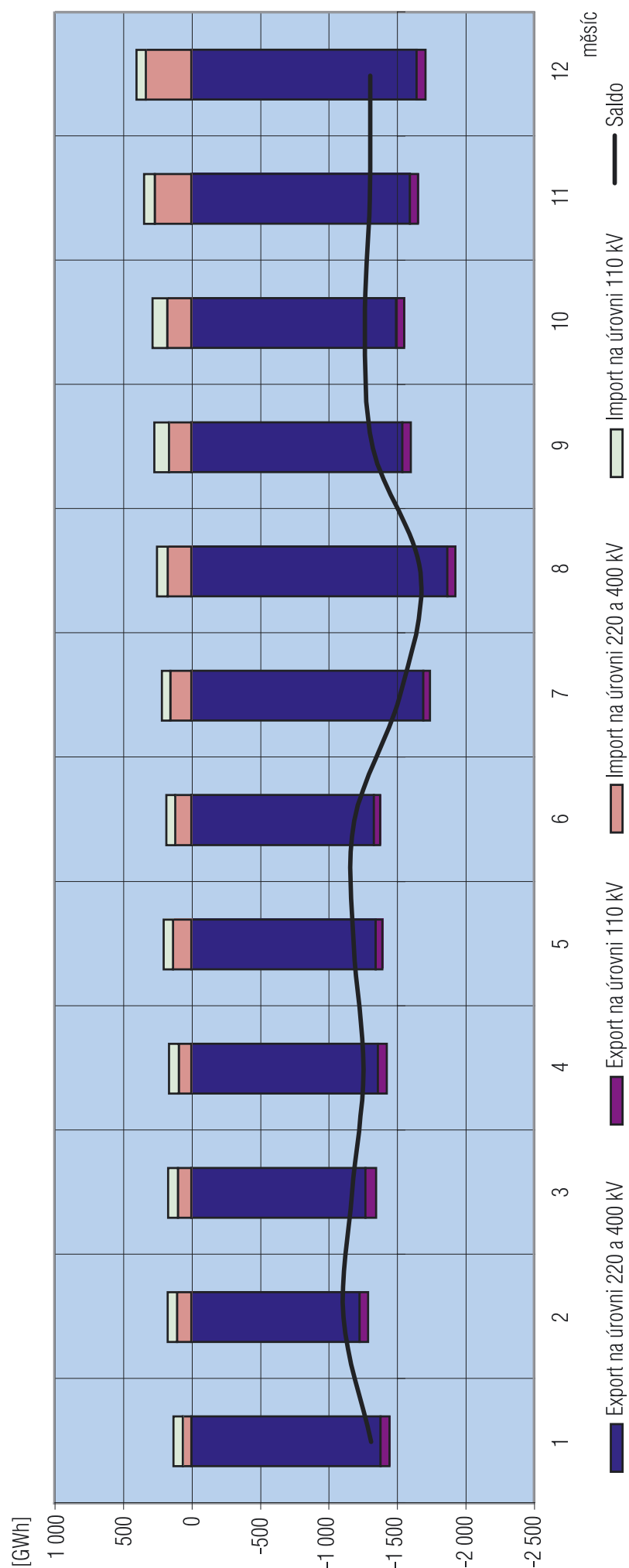
(naměřené hodnoty)

| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | suma |
|-------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| Export na úrovni 220 a 400 kV | -2 341,3 | -2 116,2 | -2 157,1 | -2 052,8 | -1 874,9 | -1 659,0 | -2 023,1 | -2 211,5 | -2 059,3 | -2 138,8 | -1 974,6 | -2 173,3 | -24 781,9 |
| Export na úrovni 110 kV | -64,7 | -60,1 | -76,3 | -62,6 | -49,6 | -47,2 | -50,7 | -58,8 | -60,6 | -60,9 | -56,5 | -63,3 | -711,3 |
| Import na úrovni 220 a 400 kV | 1 019,2 | 988,0 | 981,8 | 780,4 | 661,2 | 443,2 | 482,0 | 512,2 | 679,3 | 818,1 | 643,5 | 857,4 | 8 866,4 |
| Import na úrovni 110 kV | 67,5 | 69,9 | 72,0 | 69,3 | 68,8 | 64,8 | 62,9 | 77,3 | 107,5 | 106,7 | 76,0 | 66,9 | 909,6 |
| Saldo | -1 319,3 | -1 118,4 | -1 179,5 | -1 265,7 | -1 194,4 | -1 198,3 | -1 528,9 | -1 680,7 | -1 333,2 | -1 274,9 | -1 311,6 | -1 312,3 | -15 717,2 |



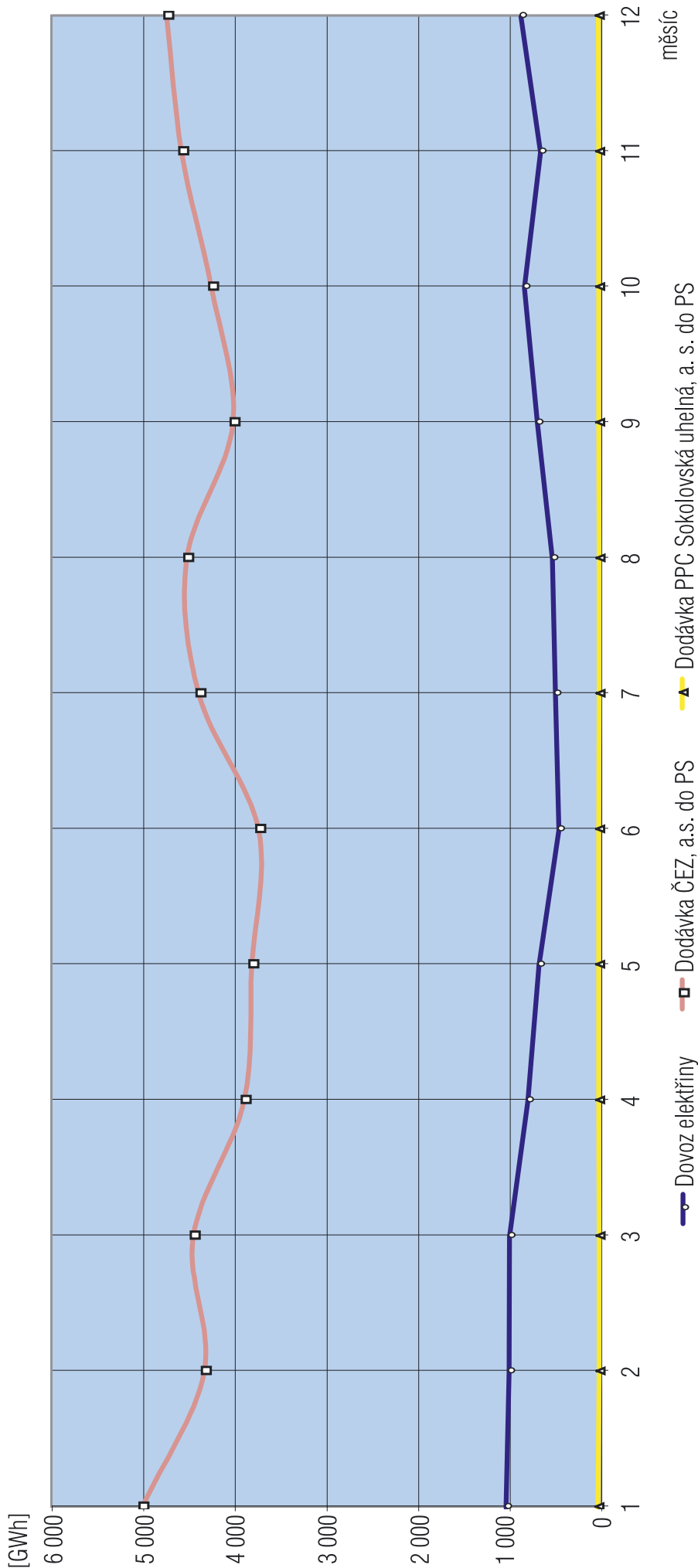
Měsíční vývoj exportu a importu elektřiny [GWh] (fakturované hodnoty)

| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | suma |
|--------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|
| Export na úrovni 220 a 400 kV | -1 382,3 | -1 230,4 | -1 272,1 | -1 363,7 | -1 346,6 | -1 331,8 | -1 693,2 | -1 870,3 | -1 541,5 | -1 494,5 | -1 598,1 | -1 646,2 | -17 770,8 |
| Export na úrovni 110 kV | -64,7 | -60,1 | -76,3 | -62,6 | -49,6 | -47,2 | -50,7 | -58,8 | -60,6 | -60,9 | -56,5 | -63,3 | -711,3 |
| Import na úrovni 220 a 400 kV | 60,2 | 102,2 | 96,8 | 91,4 | 133,0 | 116,0 | 152,1 | 171,1 | 161,5 | 173,8 | 267,0 | 330,4 | 1 855,4 |
| Import na úrovni 110 kV | 67,5 | 69,9 | 72,0 | 69,3 | 88,8 | 64,8 | 62,9 | 77,3 | 107,5 | 106,7 | 76,0 | 66,9 | 909,6 |
| Saldo | -1 319,3 | -1 118,4 | -1 179,5 | -1 265,7 | -1 194,4 | -1 196,3 | -1 528,9 | -1 680,7 | -1 333,2 | -1 274,9 | -1 311,6 | -1 312,3 | -15 717,2 |



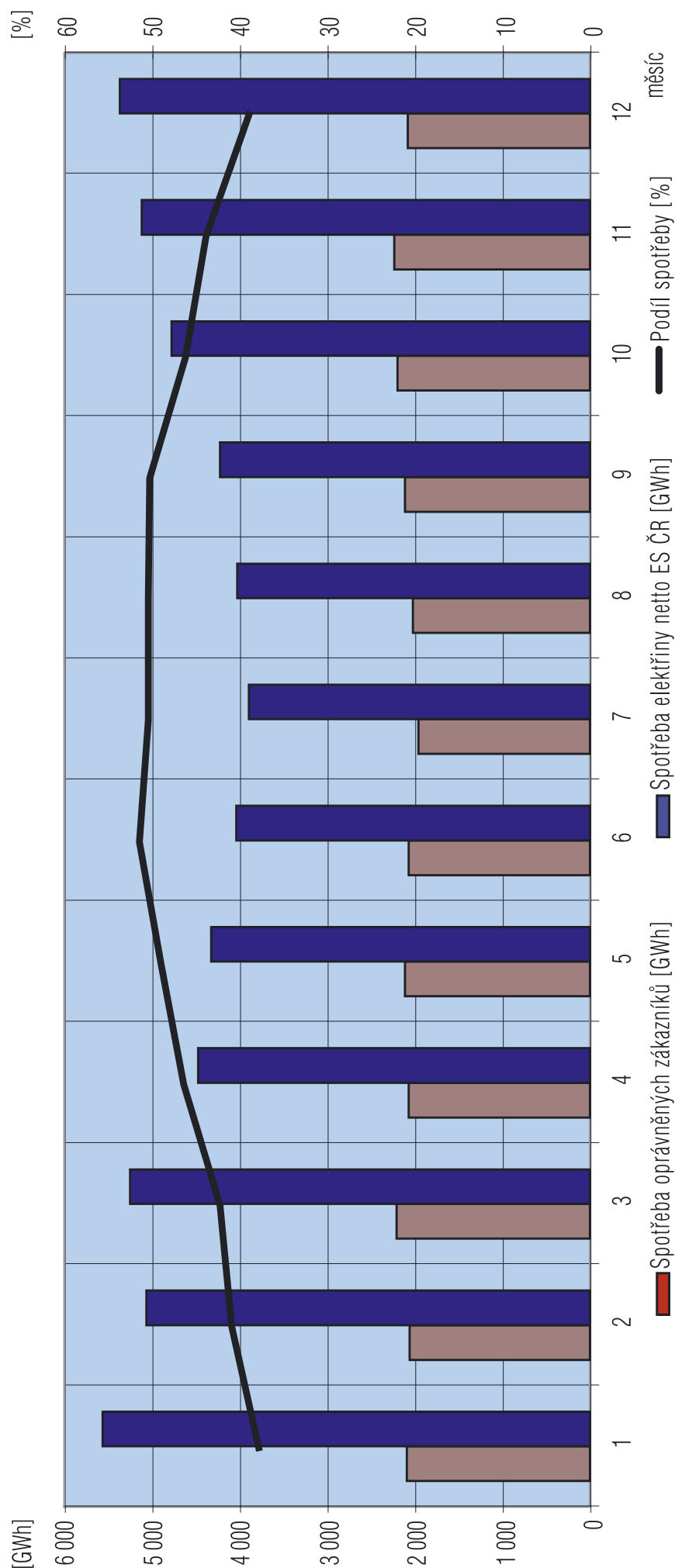
Elektrina protéká přes PS [GWh] (naměřené hodnoty)

| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | rok |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Dovoz elektřiny | 1 019,218 | 988,023 | 981,763 | 780,428 | 661,211 | 443,159 | 481,959 | 512,239 | 679,303 | 818,140 | 643,536 | 857,425 | 8 866,404 |
| Dodávka ČEZ, a.s. do PS | 4 995,266 | 4 315,354 | 4 436,085 | 3 878,095 | 3 795,822 | 3 721,849 | 4 373,304 | 4 507,342 | 4 000,477 | 4 236,363 | 4 560,341 | 4 723,996 | 51 544,294 |
| Dodávka PPC Sokolovská uhelná, a.s. do PS | 15,074 | 4,198 | 5,762 | 9,109 | 9,882 | 7,372 | 2,918 | 4,860 | 7,936 | 7,225 | 8,848 | 11,122 | 94,296 |
| Suma | 6 029,558 | 5 307,575 | 5 423,610 | 4 667,632 | 4 466,915 | 4 172,380 | 4 858,181 | 5 024,431 | 4 687,716 | 5 061,728 | 5 212,725 | 5 592,543 | 60 504,994 |

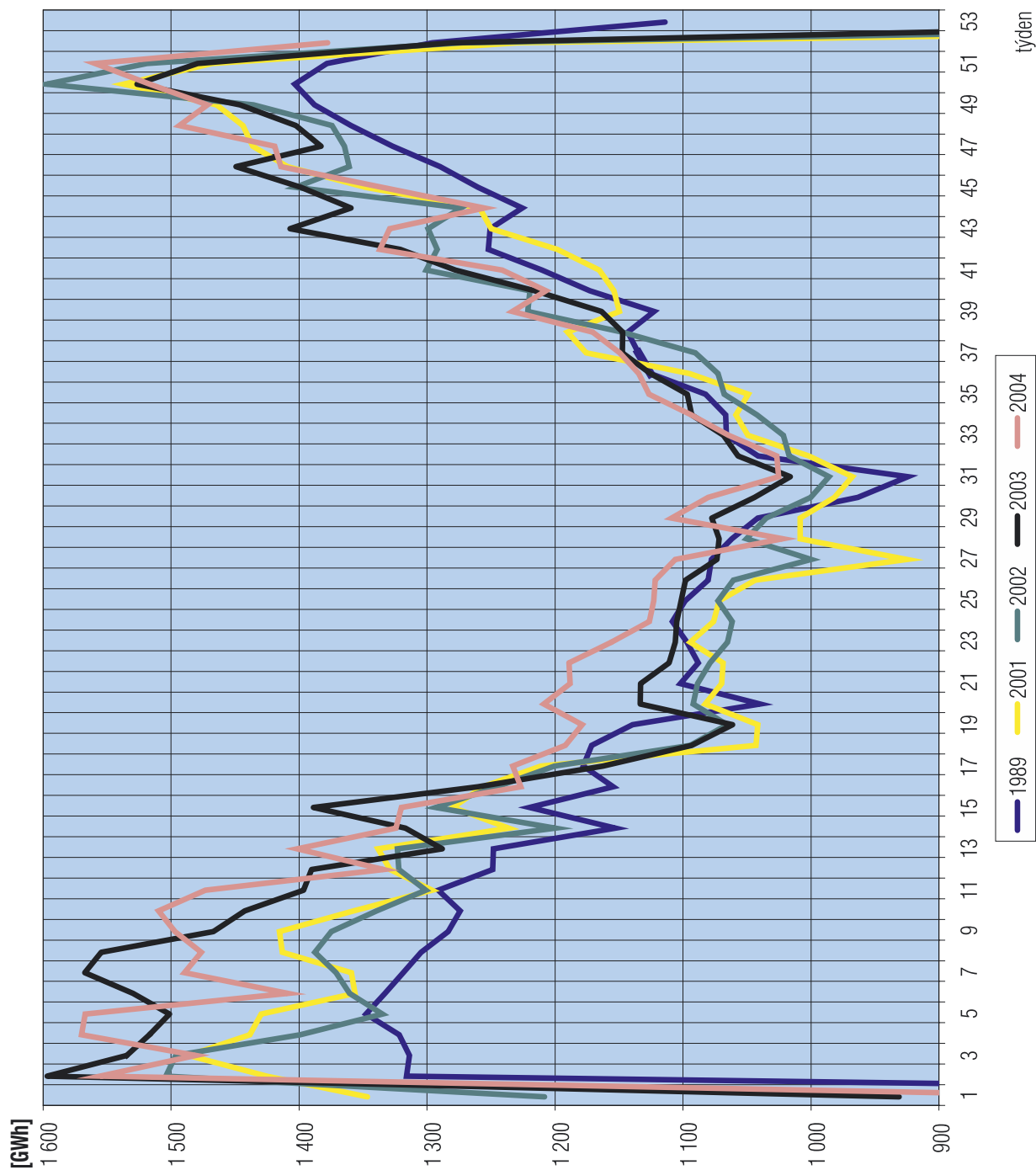


Podíl spotřeby elektřiny oprávněných zákazníků na celkové spotřebě elektřiny netto ES ČR

| Měsíc | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | suma |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|
| Spotřeba oprávněných zákazníků [GWh] | 2 093,0 | 2 060,3 | 2 207,8 | 2 067,4 | 2 109,9 | 2 068,4 | 1 955,4 | 2 019,6 | 2 112,6 | 2 194,5 | 2 233,5 | 2 077,6 | 25 200,1 |
| Spotřeba elektřiny netto ES ČR [GWh] | 5 562,2 | 5 065,1 | 5 252,5 | 4 475,9 | 4 325,6 | 4 037,9 | 3 893,6 | 4 024,1 | 4 221,5 | 4 774,9 | 5 118,6 | 5 367,8 | 56 119,7 |
| Podíl spotřeby [%] | 37,6 | 40,7 | 42,0 | 46,2 | 48,8 | 51,2 | 50,2 | 50,2 | 50,0 | 46,0 | 43,6 | 38,7 | 44,9 |

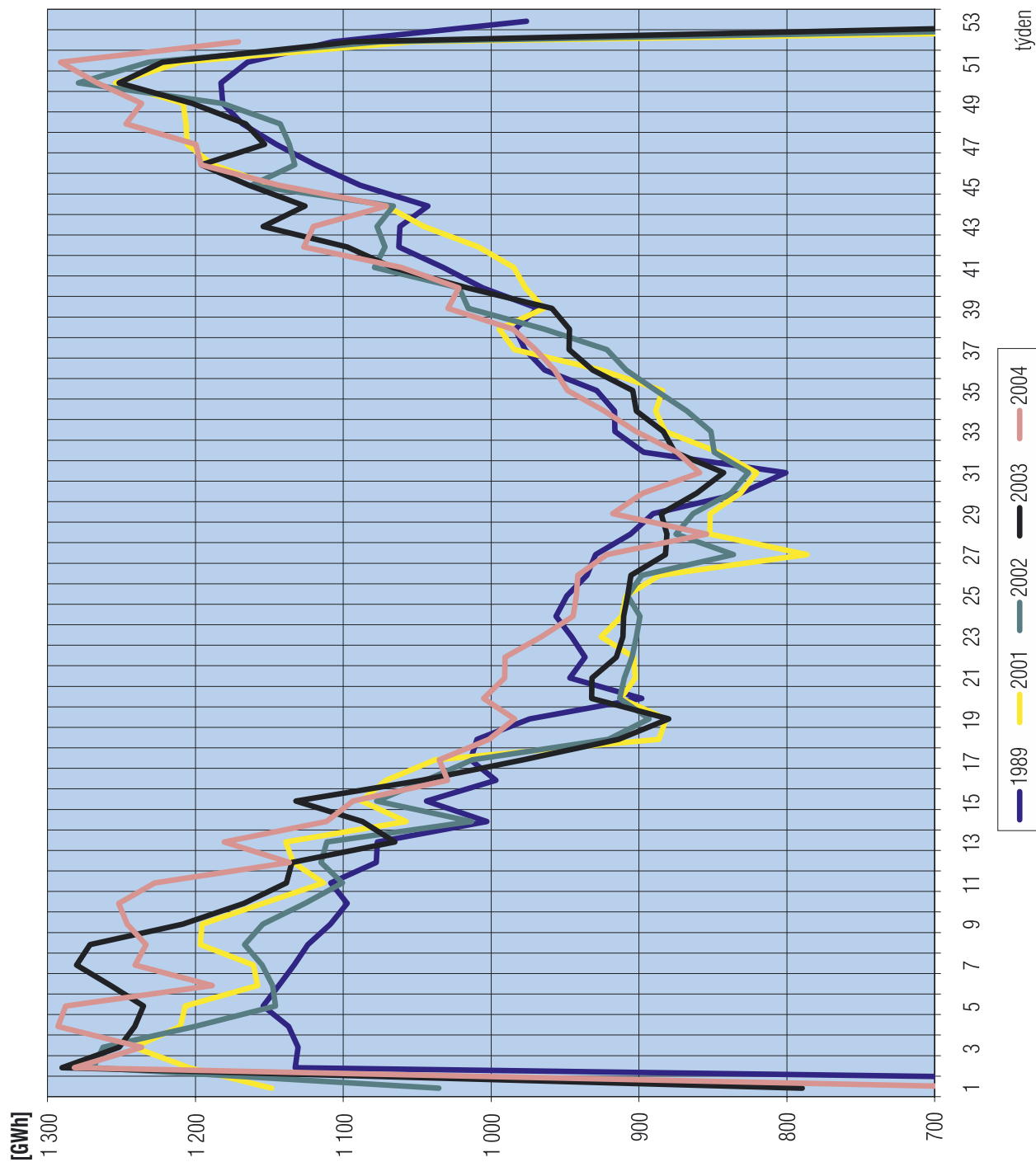


Průběh týdenních naměřených energií (brutto spotřeba bez přečerpání) v ES ČR



| tyden | 1989 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 04/03 |
|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 1 | 135 | 1345 | 1207 | 930 | 733 | 789 |
| 2 | 1314 | 1424 | 1502 | 1595 | 1554 | 974 |
| 3 | 1312 | 1485 | 1495 | 1533 | 1479 | 965 |
| 4 | 1320 | 1437 | 1397 | 1515 | 1568 | 1035 |
| 5 | 1346 | 1428 | 1333 | 1500 | 1565 | 1044 |
| 6 | 1331 | 1355 | 1359 | 1528 | 1407 | 921 |
| 7 | 1317 | 1358 | 1369 | 1566 | 1488 | 950 |
| 8 | 1303 | 1411 | 1386 | 1553 | 1475 | 950 |
| 9 | 1282 | 1414 | 1373 | 1465 | 1495 | 1021 |
| 10 | 1272 | 1356 | 1338 | 1441 | 1508 | 1047 |
| 11 | 1290 | 1295 | 1299 | 1395 | 1472 | 1055 |
| 12 | 1247 | 1327 | 1320 | 1389 | 1332 | 960 |
| 13 | 1246 | 1337 | 1322 | 1287 | 1400 | 1088 |
| 14 | 1151 | 1234 | 1198 | 1315 | 1323 | 1006 |
| 15 | 1218 | 1278 | 1292 | 1387 | 1319 | 951 |
| 16 | 1153 | 1255 | 1244 | 1259 | 1225 | 973 |
| 17 | 1176 | 1210 | 1199 | 1161 | 1231 | 1061 |
| 18 | 1170 | 1041 | 1093 | 1091 | 1190 | 1091 |
| 19 | 1138 | 1040 | 1064 | 1060 | 1177 | 1111 |
| 20 | 1038 | 1081 | 1090 | 1132 | 1207 | 1067 |
| 21 | 1100 | 1068 | 1087 | 1131 | 1187 | 1049 |
| 22 | 1086 | 1067 | 1077 | 1109 | 1188 | 1071 |
| 23 | 1095 | 1093 | 1064 | 1104 | 1154 | 1045 |
| 24 | 1107 | 1074 | 1060 | 1103 | 1125 | 1019 |
| 25 | 1097 | 1070 | 1071 | 1100 | 1121 | 1020 |
| 26 | 1076 | 923 | 998 | 1072 | 1104 | 1030 |
| 27 | 1060 | 1007 | 1049 | 1070 | 1021 | 954 |
| 28 | 1040 | 1007 | 1033 | 1076 | 1107 | 1029 |
| 29 | 962 | 980 | 999 | 1043 | 1079 | 1035 |
| 30 | 922 | 966 | 984 | 1014 | 1024 | 1009 |
| 31 | 1040 | 1000 | 1015 | 1055 | 1025 | 971 |
| 32 | 1065 | 1048 | 1020 | 1067 | 1063 | 996 |
| 33 | 1065 | 1057 | 1040 | 1092 | 1092 | 1000 |
| 34 | 1081 | 1047 | 1066 | 1095 | 1125 | 1027 |
| 35 | 1124 | 1093 | 1071 | 1124 | 1133 | 1008 |
| 36 | 1133 | 1174 | 1089 | 1146 | 1148 | 1002 |
| 37 | 1141 | 1188 | 1146 | 1146 | 1169 | 1020 |
| 38 | 1121 | 1148 | 1220 | 1162 | 1232 | 1060 |
| 39 | 1171 | 1152 | 1218 | 1214 | 1206 | 993 |
| 40 | 1209 | 1164 | 1299 | 1276 | 1240 | 971 |
| 41 | 1251 | 1197 | 1290 | 1319 | 1335 | 1012 |
| 42 | 1249 | 1248 | 1298 | 1405 | 1328 | 945 |
| 43 | 1224 | 1257 | 1272 | 1358 | 1254 | 923 |
| 44 | 1258 | 1346 | 1401 | 1397 | 1334 | 955 |
| 45 | 1288 | 1407 | 1359 | 1448 | 1413 | 976 |
| 46 | 1325 | 1434 | 1363 | 1381 | 1417 | 1026 |
| 47 | 1358 | 1442 | 1373 | 1401 | 1492 | 1065 |
| 48 | 1386 | 1463 | 1434 | 1444 | 1470 | 1018 |
| 49 | 1402 | 1536 | 1595 | 1525 | 1515 | 994 |
| 50 | 1377 | 1466 | 1517 | 1478 | 1558 | 1054 |
| 51 | 1294 | 1228 | 1271 | 1279 | 1376 | 1076 |
| 52 | 1112 | 171 | 358 | 551 | | |
| 53 | 62 055 | 63 670 | 64 073 | 66 380 | 66 297 | |
| rok | | | | | | |

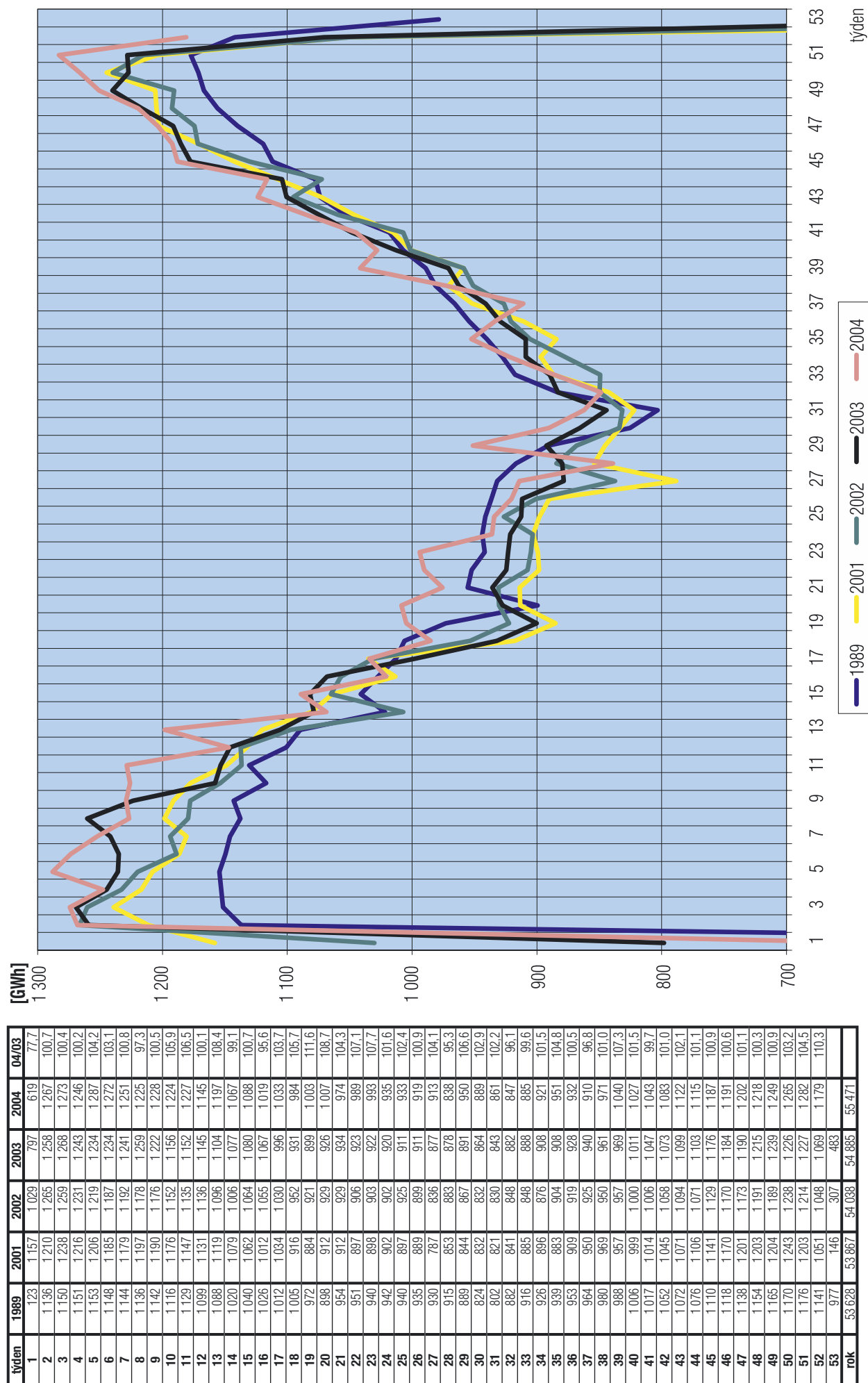
Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)



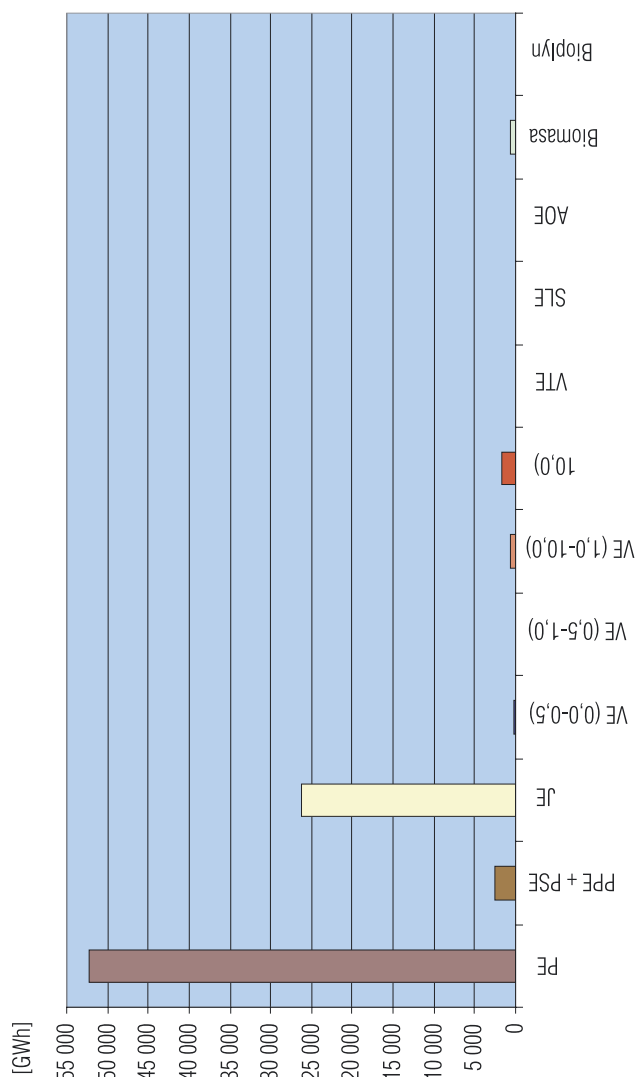
| týden | 1989 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 04/03 |
|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 1 | 121 | 1147 | 1034 | 788 | 632 | 80.2 |
| 2 | 1131 | 1203 | 1268 | 1289 | 1280 | 99.4 |
| 3 | 1129 | 1240 | 1261 | 1250 | 1235 | 98.8 |
| 4 | 1136 | 1209 | 1199 | 1240 | 1291 | 104.2 |
| 5 | 1153 | 1205 | 1144 | 1234 | 1286 | 104.3 |
| 6 | 1142 | 1156 | 1146 | 1256 | 1187 | 94.5 |
| 7 | 1132 | 1159 | 1153 | 1279 | 1239 | 96.9 |
| 8 | 1122 | 1195 | 1165 | 1270 | 1232 | 97.0 |
| 9 | 1107 | 1194 | 1153 | 1207 | 1245 | 103.1 |
| 10 | 1096 | 1153 | 1124 | 1166 | 1250 | 107.3 |
| 11 | 1107 | 1112 | 1099 | 1137 | 1226 | 107.8 |
| 12 | 1076 | 1132 | 1113 | 1133 | 1135 | 100.2 |
| 13 | 1075 | 1137 | 1110 | 1064 | 1179 | 110.9 |
| 14 | 1001 | 1056 | 1012 | 1086 | 1110 | 102.2 |
| 15 | 1042 | 1086 | 1076 | 1131 | 1092 | 96.6 |
| 16 | 995 | 1069 | 1043 | 1046 | 1028 | 98.3 |
| 17 | 1012 | 1036 | 1011 | 977 | 1034 | 105.8 |
| 18 | 1008 | 885 | 919 | 912 | 1000 | 109.6 |
| 19 | 972 | 880 | 892 | 878 | 983 | 111.9 |
| 20 | 897 | 911 | 912 | 930 | 1004 | 107.9 |
| 21 | 945 | 901 | 908 | 930 | 989 | 106.4 |
| 22 | 935 | 902 | 903 | 914 | 989 | 108.2 |
| 23 | 944 | 924 | 900 | 909 | 965 | 106.1 |
| 24 | 955 | 910 | 898 | 909 | 943 | 103.8 |
| 25 | 947 | 907 | 906 | 906 | 941 | 103.8 |
| 26 | 934 | 885 | 897 | 904 | 940 | 104.0 |
| 27 | 928 | 785 | 835 | 881 | 920 | 104.5 |
| 28 | 904 | 851 | 873 | 880 | 853 | 97.0 |
| 29 | 889 | 850 | 862 | 883 | 916 | 103.7 |
| 30 | 830 | 830 | 836 | 859 | 896 | 104.2 |
| 31 | 799 | 819 | 824 | 841 | 857 | 101.9 |
| 32 | 895 | 845 | 848 | 874 | 873 | 99.8 |
| 33 | 915 | 881 | 850 | 882 | 901 | 102.1 |
| 34 | 915 | 887 | 866 | 900 | 922 | 102.4 |
| 35 | 927 | 883 | 887 | 903 | 947 | 104.9 |
| 36 | 962 | 924 | 907 | 930 | 956 | 102.8 |
| 37 | 976 | 983 | 920 | 946 | 968 | 102.4 |
| 38 | 982 | 983 | 962 | 946 | 984 | 104.0 |
| 39 | 967 | 963 | 1014 | 957 | 1028 | 107.4 |
| 40 | 1004 | 975 | 1020 | 1014 | 1020 | 100.6 |
| 41 | 1031 | 983 | 1077 | 1065 | 1059 | 99.4 |
| 42 | 1061 | 1007 | 1096 | 1125 | 1027 | |
| 43 | 1060 | 1044 | 1076 | 1153 | 1119 | 97.1 |
| 44 | 1041 | 1069 | 1065 | 1124 | 1069 | 95.1 |
| 45 | 1087 | 1146 | 1161 | 1162 | 1142 | 98.2 |
| 46 | 1118 | 1187 | 1131 | 1195 | 1195 | 100.0 |
| 47 | 1144 | 1204 | 1135 | 1152 | 1198 | 104.0 |
| 48 | 1167 | 1205 | 1141 | 1165 | 1245 | 106.9 |
| 49 | 1180 | 1207 | 1180 | 1201 | 1235 | 102.8 |
| 50 | 1181 | 1253 | 1278 | 1250 | 1265 | 101.2 |
| 51 | 1163 | 1209 | 1230 | 1221 | 1290 | 105.7 |
| 52 | 1106 | 1051 | 1073 | 1092 | 1169 | 107.1 |
| 53 | 975 | 147 | 303 | 470 | | |
| rok | 53 320 | 53 774 | 53 671 | 54 783 | 55 585 | |

Týdenní netto spotřeba elektriny v ES ČR

(hodnoty přepočtené na normálovou teplotu a normálový sluneční svit)

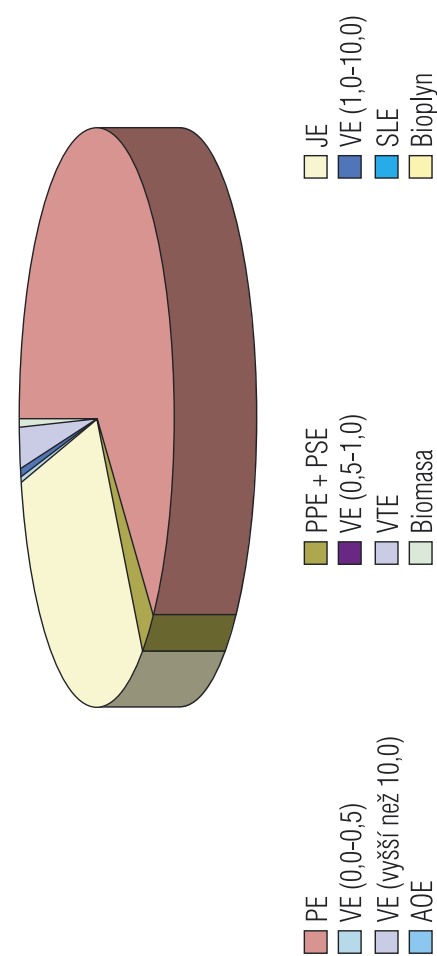


Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR



| | P_{net} [MW _e] | Výroba el. brutto [GWh] |
|---------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| PE | 10 705,17 | 52 277,50 |
| PPE + PSE | 789,75 | 2 587,30 |
| JE | 3 760,00 | 26 324,70 |
| VE (0,0-0,5) | 68,80 | 230,40 |
| VE (0,5-1,0) | 46,41 | 55,70 |
| VE (1,0-10,0) | 156,44 | 617,40 |
| VE (vyšší než 10,0) | 1 887,78 | 1 659,30 |
| VTE | 15,17 | 9,90 |
| SLE | 4,57 | 0,10 |
| AOE | | 9,90 |
| Biomasa | | 533,40 |
| Bioplyn | | 27,50 |
| Celkem | 17 434,09 | 84 333,10 |

Výroba elektřiny brutto



Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR v roce 2003

(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 Větrní, a. s. | Větrní |
| 48361321 | Karlovarský porcelán a.s. | Karlovy Vary |
| 25053272 | KAUČUK, a.s. | Kralupy nad Vltavou |
| 00011754 | LINDE TECHNOPLYN a.s. | Praha 4 |
| 45193088 | LINDE VÍTKOVICE a. s. | Ostrava |
| 46577220 | MG Odra Gas, spol. s r.o., 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 2003

(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 |

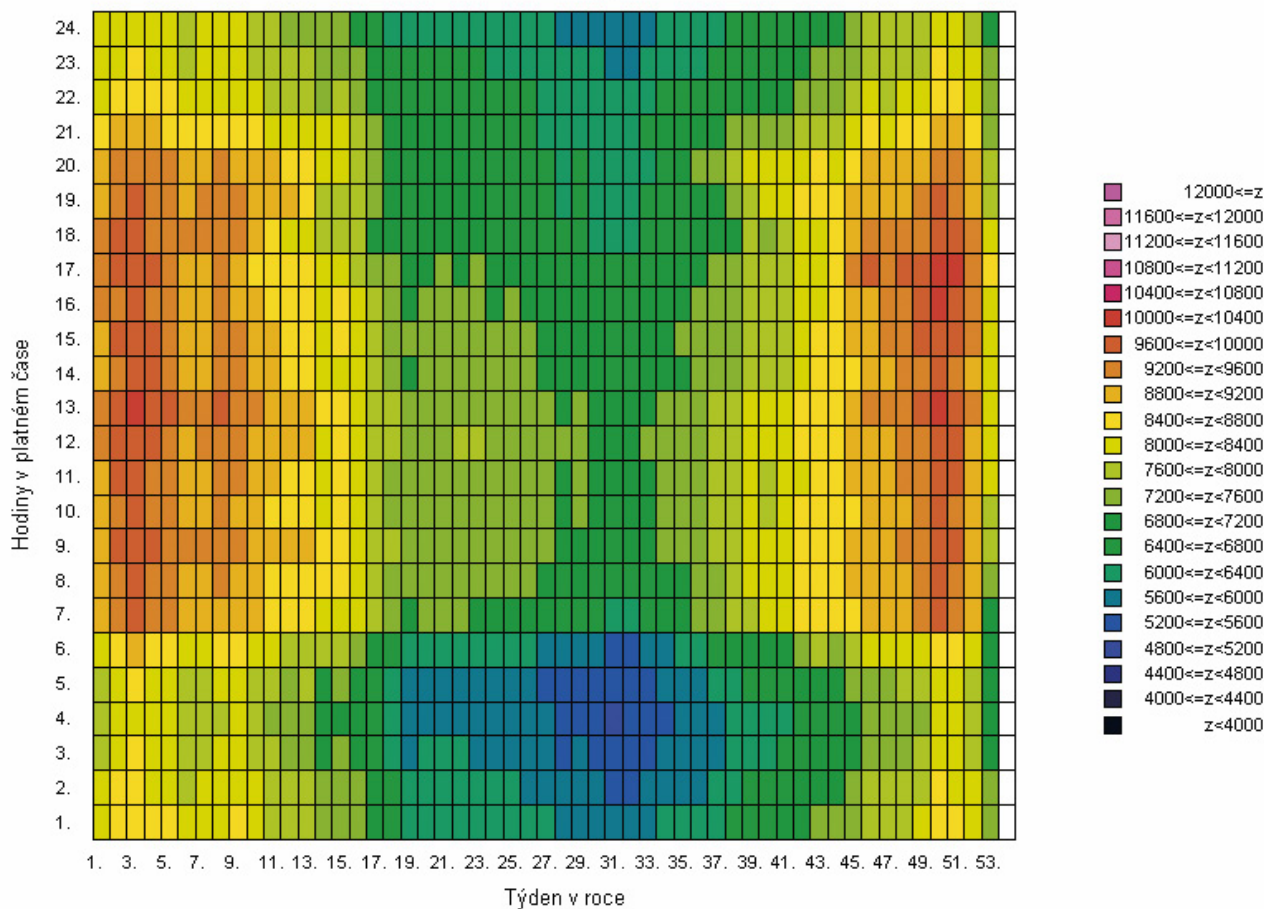
Pozn. : na základě údajů ČSÚ 2005

Výkon

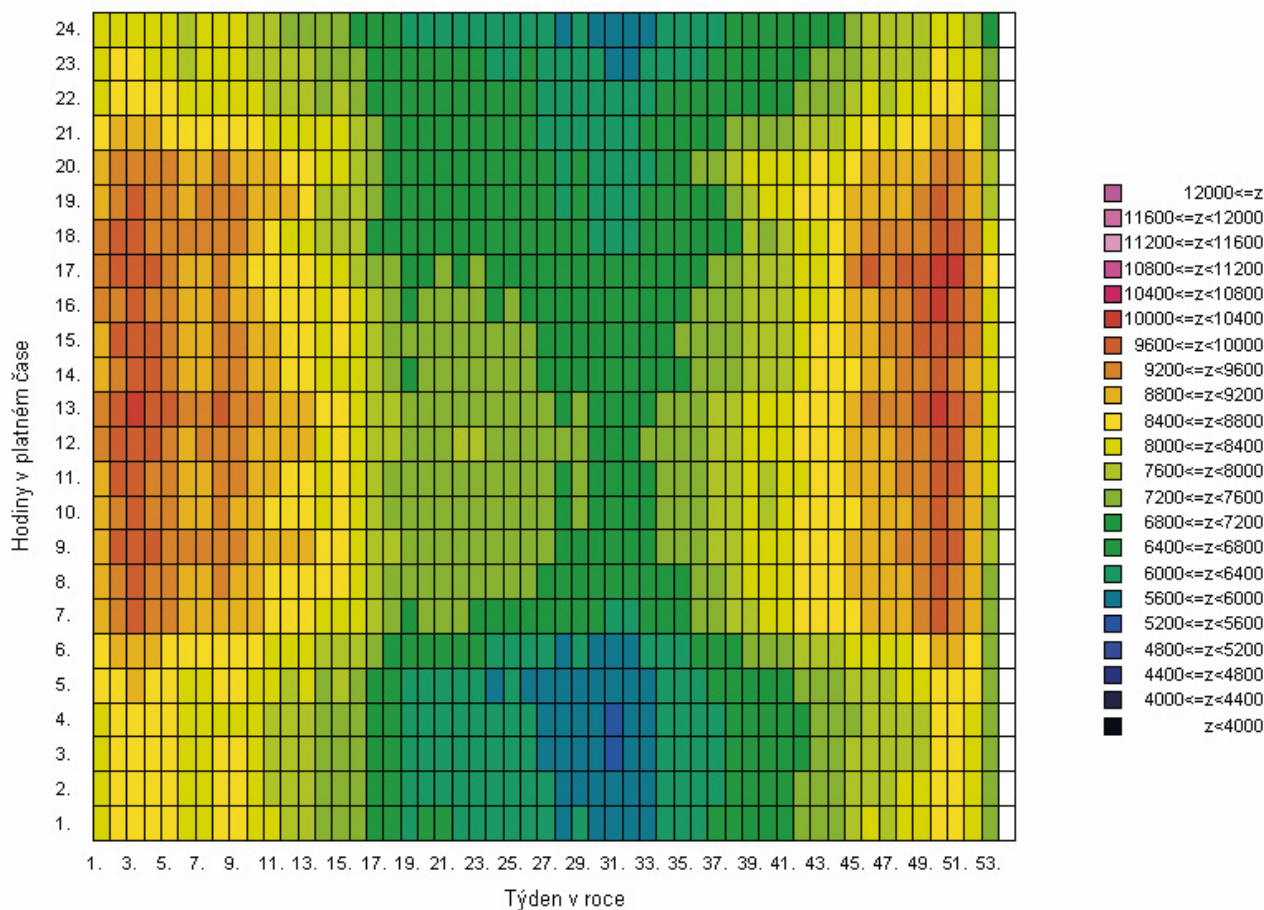


Mapa průměrné spotřeby (zatížení) brutto pro pracovní dny typu út - pá po týdnech [MW]

Spotřeba

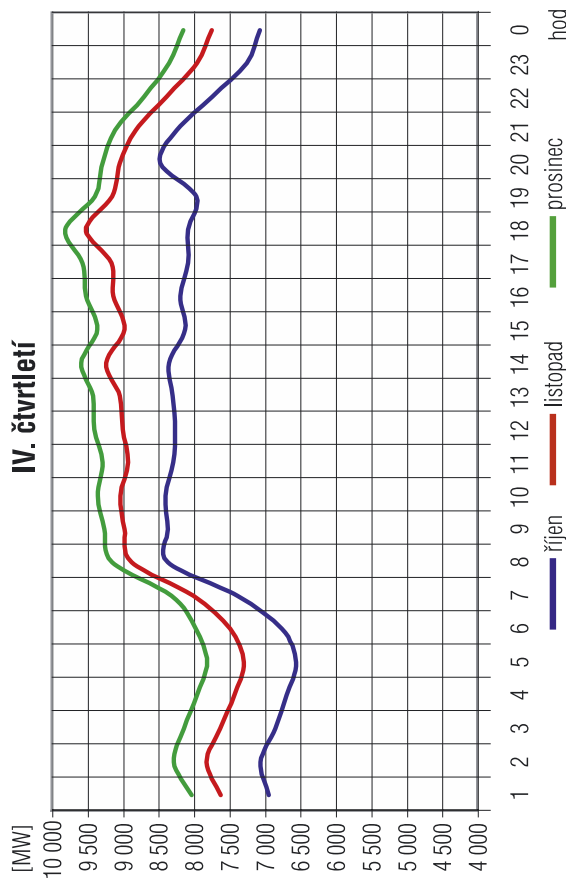
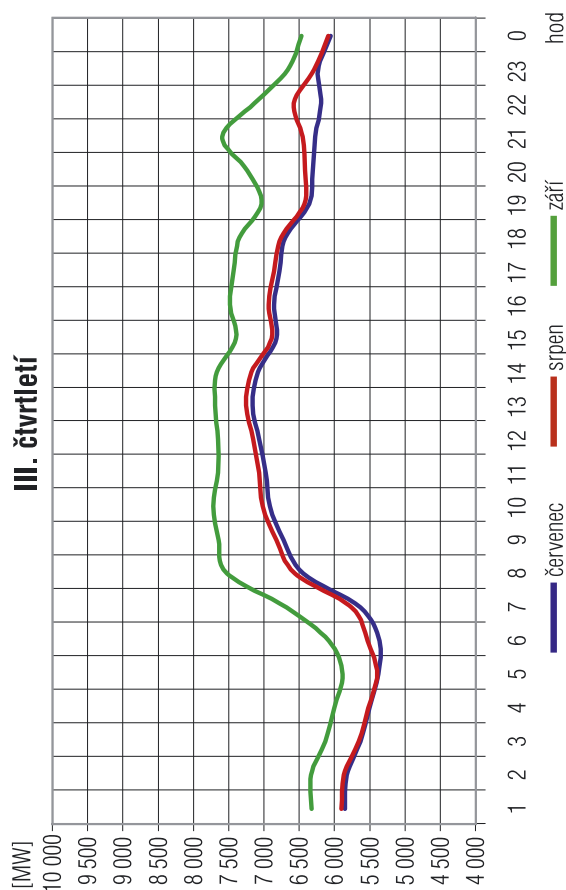
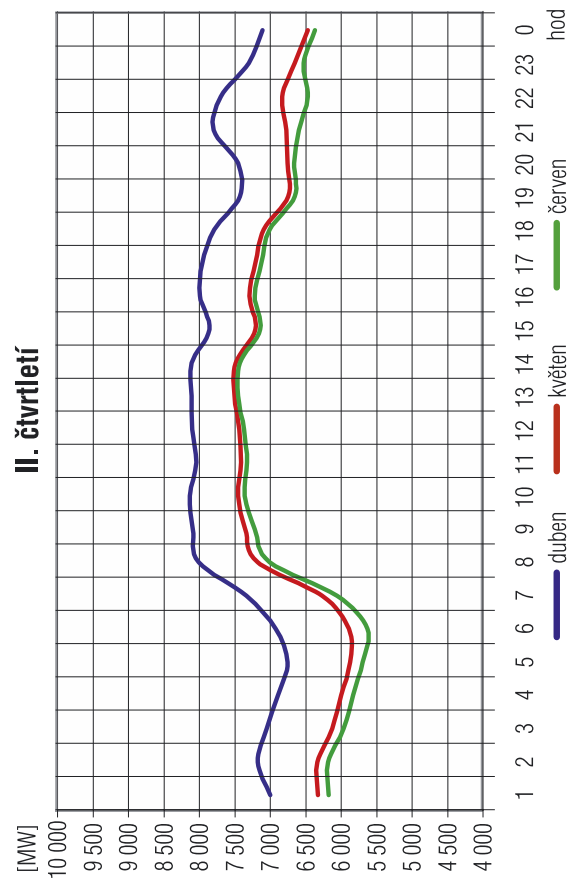
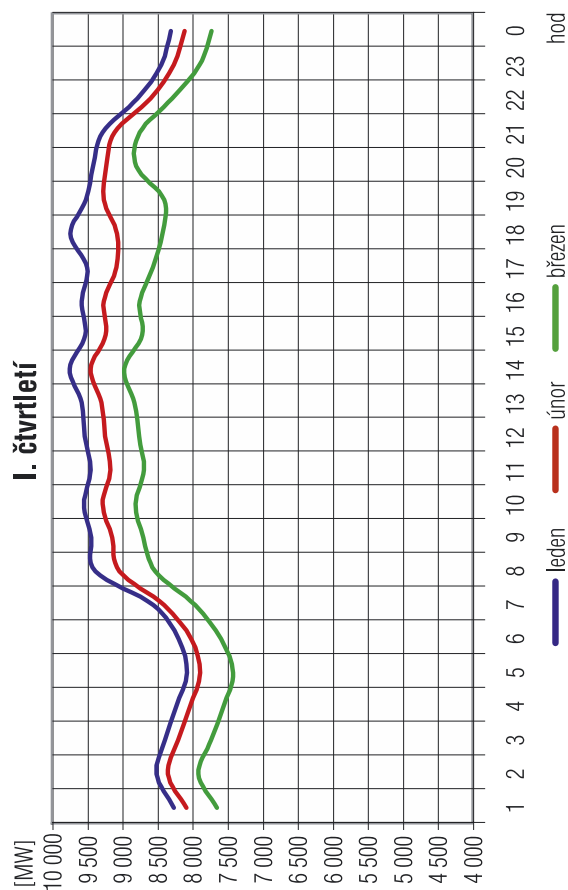


Zatížení



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

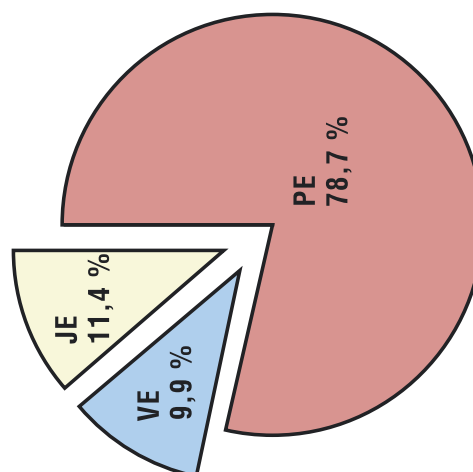
Typové diagramy spotřeby elektriny brutto pro jednotlivé měsíce roku



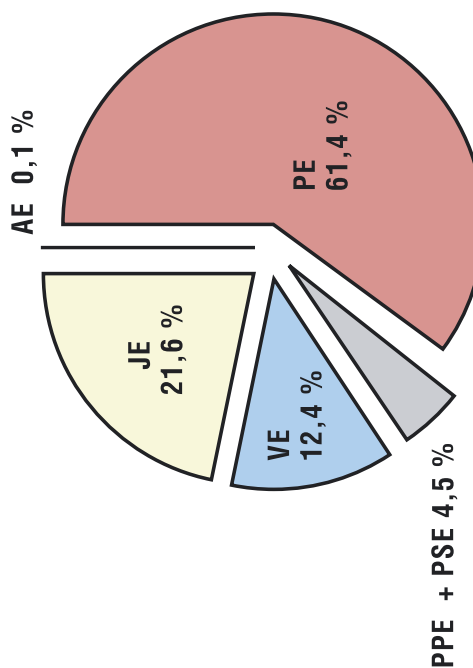
Struktura instalovaného výkonu [%] (k 31. 12. příslušného roku)

| | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

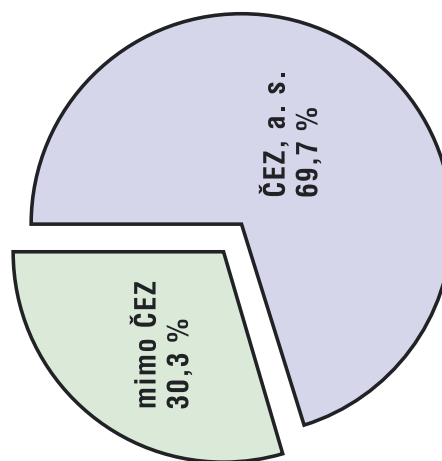
1989



2004



2004



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31.12.2004)

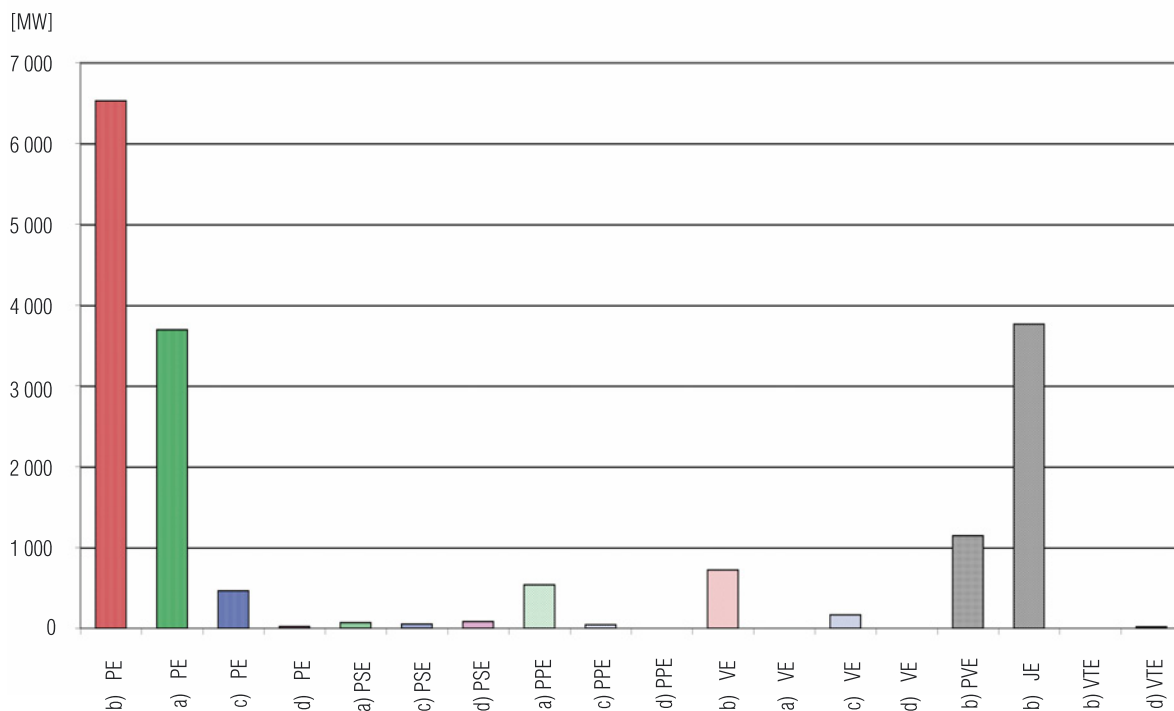
| ČESKÁ REPUBLIKA CELKEM | instalovaný výkon [MW] | | |
|------------------------|------------------------|------------------|--------------|
| | XII. 2003 | XII. 2004 | rozdíl |
| PE | 10 649,77 | 10 705,17 | 55,40 |
| PPE | 586,50 | 583,30 | -3,20 |
| PSE | 187,79 | 206,45 | 18,66 |
| VE | 1 004,26 | 1 014,43 | 10,17 |
| PVE | 1 145,00 | 1 145,00 | 0,00 |
| JE | 3 760,00 | 3 760,00 | 0,00 |
| AE | 10,63 | 19,74 | 9,11 |
| CELKEM | 17 343,95 | 17 434,09 | 90,14 |

a) nezávislí výrobci - nad 50 MW součtového instalovaného výkonu

| Název subjektu | instalovaný výkon [MW] | | |
|---|------------------------|-----------------|--------------|
| | XII. 2003 | XII. 2004 | rozdíl |
| PE | | | |
| AES Bohemia spol. s r. o. | 46,50 | 46,50 | 0,00 |
| ALIACHEM a.s., odštěpný závod SYNTHESIA | 75,60 | 75,60 | 0,00 |
| Dalkia Česká republika, a.s. | 344,90 | 417,60 | 72,70 |
| ECK GENERATING, s.r.o. | 304,90 | 304,90 | 0,00 |
| Elektrárny Opatovice, a.s. | 360,00 | 363,00 | 3,00 |
| Energetika Třinec, a.s. | 86,00 | 86,00 | 0,00 |
| Energetika Vítkovice, a.s. | 79,00 | 79,00 | 0,00 |
| Energotrans a.s. | 352,00 | 352,00 | 0,00 |
| Frantschach Energo a.s. | 94,00 | 94,00 | 0,00 |
| Chemopetrol, a.s. | 298,00 | 298,00 | 0,00 |
| ISPAT NOVÁ HUŤ a.s. | 254,00 | 254,00 | 0,00 |
| Kaučuk, a.s. | 63,00 | 63,00 | 0,00 |
| Moravské teplárny,a.s. | 61,00 | 69,25 | 8,25 |
| Plzeňská energetika a.s. | 96,50 | 90,00 | -6,50 |
| Plzeňská teplárenská, a.s. | 105,00 | 105,00 | 0,00 |
| Pražská teplárenská, a.s. | 136,50 | 136,50 | 0,00 |
| Sokolovská uhelná, 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. | 97,20 | 84,60 | -12,60 |
| United Energy, a.s. | 236,00 | 236,00 | 0,00 |
| Celkem PE | 3 629,50 | 3 694,35 | 64,85 |
| 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. | 2,70 | 2,70 | 0,00 |
| PPC Trmice a.s. | 70,00 | 70,00 | 0,00 |
| Sokolovská uhelná, a.s. | 370,00 | 370,00 | 0,00 |
| Teplárny Brno, a.s. | 95,00 | 95,00 | 0,00 |
| Celkem PPE | 537,70 | 537,70 | 0,00 |
| VE | | | |
| SPOLANA a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Celkem VE | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Celkem | 4 235,90 | 4 300,75 | 64,85 |

b) ČEZ, a. s.

| Druh výroby | instalovaný výkon [MW] | | |
|--------------------------|------------------------|------------------|-------------|
| | XII. 2003 | XII. 2004 | 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. 2003 | XII. 2004 | rozdíl |
| PE | | | |
| ACTHERM, spol. s r.o. | 18,00 | 18,00 | 0,00 |
| BIOCEL, a.s. | 41,60 | 41,60 | 0,00 |
| CENTROPOL CZ, s.r.o. | 6,00 | 6,60 | 0,60 |
| CINERGETIKA U/L, a.s. | 15,80 | 15,80 | 0,00 |
| Cukrovary TTD a.s. | 20,90 | 19,40 | -1,50 |
| DEZA, a.s. | 16,00 | 16,00 | 0,00 |
| EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s. | 12,00 | 12,00 | 0,00 |
| EASTMAN Sokolov, a.s. | 6,00 | 6,00 | 0,00 |
| Elektrárna Kolín a.s. | 17,56 | 17,56 | 0,00 |
| Energetika TATRA, a.s. | 24,00 | 24,00 | 0,00 |
| ENERGZET, a.s. | 18,00 | 18,00 | 0,00 |
| ESMO Mohelnice, s.r.o. | 8,60 | 4,00 | -4,60 |
| Harpen ČR | 17,30 | 17,30 | 0,00 |
| JIP - Papírny Větřní, a.s. | 24,00 | 24,00 | 0,00 |
| JITEX Písek a.s. | 6,50 | 6,50 | 0,00 |
| Moravská energetická a.s. | 25,00 | 16,00 | -9,00 |
| Moravskoslezské Cukrovary, a.s. | 16,20 | 16,20 | 0,00 |
| Olšanské papírny a.s. | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| Ostrovská teplárenská, a.s. | 5,00 | 5,00 | 0,00 |
| Příbramská teplárenská a.s. | 40,00 | 44,30 | 4,30 |
| 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 | 8,80 | 0,00 |
| TON - ENERGO a.s. | 4,25 | 4,25 | 0,00 |
| Velveta, a.s. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| ŽDAS, a.s. | 12,50 | 12,50 | 0,00 |
| ŽDB a.s. | 5,70 | 5,70 | 0,00 |
| Celkem PE | 473,51 | 465,31 | -8,20 |
| PSE | | | |
| BEZ MOTORY, a.s. | 2,40 | 1,60 | -0,80 |
| ESMO Mohelnice, s.r.o. | 0,00 | 4,60 | 4,60 |
| Harpen ČR | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
| Královovské železářny ENERGO, s.r.o. | 10,00 | 10,00 | 0,00 |
| Olšanské papírny a.s. | 0,00 | 3,20 | 3,20 |
| TEDOM s. r. o. | 8,17 | 9,30 | 1,13 |
| Teplárna Týnec s.r.o. | 4,90 | 4,90 | 0,00 |
| TEREA Cheb s.r.o. | 5,07 | 5,07 | 0,00 |
| TERMO Děčín a.s. | 12,20 | 12,20 | 0,00 |
| Věžeňská služba České republiky | 2,10 | 2,10 | 0,00 |
| Celkem PSE | 45,34 | 53,47 | 8,13 |
| PPE | | | |
| KRKONOŠSKÉ PAPIRNY a.s. | 13,00 | 13,00 | 0,00 |
| Olšanské papírny a.s. | 3,20 | 0,00 | -3,20 |
| Spalovna průmyslových odpadů, a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Teplárna Kyjov a.s. | 23,00 | 23,00 | 0,00 |
| Zásobování teplem Vsetín a.s. | 9,60 | 9,60 | 0,00 |
| Celkem PPE | 48,80 | 45,60 | -3,20 |
| VE | | | |
| 1. elektrárnská s.r.o. | 6,45 | 6,45 | 0,00 |
| Elektrárna Kolín a.s. | 1,10 | 1,10 | 0,00 |
| ENERGO-PRO Czech, s.r.o. | 26,90 | 27,05 | 0,15 |
| HYDROČEZ, a.s. | 14,90 | 14,90 | 0,00 |
| Povodí Ohře, státní podnik | 16,70 | 16,70 | 0,00 |
| Povodí Vltavy, státní podnik | 13,50 | 15,90 | 2,40 |
| MVE-HYDRO s.r.o. | 5,12 | 5,10 | -0,02 |
| Jihočeská energetika, a.s. | 1,60 | 1,86 | 0,26 |
| Jihomoravská energetika, a.s. | 28,10 | 28,10 | 0,00 |
| Severočeská energetika, a.s. | 19,50 | 19,50 | 0,00 |
| Východočeská energetika, a.s. | 17,75 | 17,65 | -0,10 |
| Západočeská energetika, a.s. | 10,50 | 10,50 | 0,00 |
| TERMO Děčín a.s. | 0,30 | 0,00 | -0,30 |
| Celkem VE | 162,42 | 164,81 | 2,39 |
| Celkem | 730,07 | 729,19 | -0,88 |

d) nezávislí výrobci - pod 5 MW_e součtového instalovaného výkonu

| Název subjektu | instalovaný výkon [MW _e] | | |
|---|--------------------------------------|---------------|--------------|
| | XII. 2003 | XII. 2004 | rozdíl |
| PE | | | |
| Energetické centrum s.r.o. | 2,50 | 2,50 | 0,00 |
| Energetika Chropyně, a.s. | 2,50 | 0,00 | -2,50 |
| 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 | 1,30 | 0,00 |
| TERMIZO a.s. | 2,50 | 2,50 | 0,00 |
| V Á L C O V N Y P L E C H U, a.s. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| Celkem PE | 17,90 | 15,40 | -2,50 |
| PSE | | | |
| AKTIVA, a.s. | 2,50 | 2,10 | -0,40 |
| Desenská teplárenská společnost s r. o. | 1,00 | 1,10 | 0,10 |
| Duropack Bupak Papírna s.r.o. | 0,50 | 0,00 | -0,50 |
| F T N SERVIS s.r.o. | 2,08 | 2,08 | 0,00 |
| Glaverbel Czech a.s. | 0,00 | 2,64 | 2,64 |
| Chotěbofské strojírny služby, a.s. | 3,61 | 3,61 | 0,00 |
| IKEM - služby, spol. s r.o. | 1,39 | 1,39 | 0,00 |
| l T E S spol. s r.o. | 1,04 | 1,04 | 0,00 |
| Jihomoravská plynárenská, a.s. | 4,42 | 4,42 | 0,00 |
| Karlovarská teplárenská, a.s. | 1,20 | 1,20 | 0,00 |
| 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. | 0,00 | 2,00 | 2,00 |
| OMNICON s.r.o. | 1,50 | 1,50 | 0,00 |
| Ostravské vodárny a kanalizace a. s. | 1,36 | 1,30 | -0,06 |
| Pražská vodoohospodářská společnost a.s. | 0,00 | 4,20 | 4,20 |
| Pražské vodovody a kanalizace, a.s. | 4,20 | 4,20 | 0,00 |
| Seco GROUP a.s. | 1,70 | 1,94 | 0,24 |
| Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | 0,50 | 1,68 | 1,18 |
| STV Glass a.s. | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| TEDOM ENERGO s.r.o. | 2,93 | 3,34 | 0,41 |
| TTS energo s.r.o. | 2,56 | 2,50 | -0,06 |
| VESBYT s.r.o. | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| Celkem PSE | 36,73 | 46,48 | 9,75 |
| PPE | | | |
| TI. plynárna Ústí nad Labem a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Celkem PPE | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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. | 1,68 | 1,82 | 0,14 |
| INCOS, a.s. | 1,92 | 1,90 | -0,02 |
| JUTA a.s. | 0,54 | 0,00 | -0,54 |
| KIPP,s.r.o. | 2,00 | 2,00 | 0,00 |
| Klavarská elektrárnská v.o.s. | 1,58 | 1,60 | 0,02 |
| KREDIT CENTRUM s.r.o. | 4,50 | 4,50 | 0,00 |
| LobCon, s.r.o. | 1,98 | 1,98 | 0,00 |
| MHM EKO s.r.o. | 0,00 | 0,78 | 0,78 |
| Povodí Labe, státní podnik | 2,70 | 4,88 | 2,18 |
| Povodí Moravy, s.p. | 3,60 | 3,60 | 0,00 |
| Povodí Odry, státní podnik | 4,99 | 4,99 | 0,00 |
| Pražská vodoohospodářská společnost a.s. | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 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 |
| Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | 4,20 | 4,20 | 0,00 |
| Ostravské vodárny a kanalizace a. s. | 0,10 | 0,06 | -0,04 |
| Celkem VE | 37,29 | 40,25 | 2,96 |
| VTE | | | |
| Caurus, s.r.o. | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| Green Lines, s.r.o. | 0,00 | 1,80 | 1,80 |
| KONOTECH, s.r.o. | 0,00 | 2,50 | 2,50 |
| Obec Jindřichovice pod Smrkem | 1,20 | 1,20 | 0,00 |
| VE Ostružná s.r.o. | 3,00 | 3,00 | 0,00 |
| Východočeská energetika, a.s. | 1,60 | 1,60 | 0,00 |
| Wind Tech s.r.o. | 1,85 | 3,40 | 1,55 |
| Celkem VTE | 7,65 | 14,00 | 6,35 |
| Celkem | 99,57 | 116,13 | 16,56 |

e) nezávislí výrobci - pod 1 MW_e součtového instalovaného výkonu

| Název subjektu | instalovaný výkon [MW _e] | | |
|---|--------------------------------------|---------------|--------------|
| | XII. 2003 | XII. 2004 | rozdíl |
| PE | | | |
| BorsodChem MCHZ, s.r.o | 0,60 | 0,60 | 0,00 |
| IROMEZ s.r.o. | 0,00 | 1,70 | 1,70 |
| KORAMO, a.s. | 0,60 | 0,56 | -0,04 |
| Term Credit s.r.o. | 0,00 | 0,55 | 0,55 |
| ostatní | 3,60 | 2,60 | -1,00 |
| Celkem PE | 4,80 | 6,01 | 1,21 |
| PSE | | | |
| CRYSTALEX a.s. | 2,30 | 0,55 | -1,75 |
| Český svaz tělesné výchovy | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| ČKD CHLAZENÍ, s.r.o. | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| DOTEP - CT, s.r.o. | 0,00 | 0,91 | 0,91 |
| DT výhybkárna a mostárna, spol. s r.o. | 0,00 | 0,59 | 0,59 |
| Dubská energetická společnost a.s. | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| EM Consult s.r.o. | 0,00 | 0,60 | 0,60 |
| GT 92 s.r.o. | 0,00 | 0,60 | 0,60 |
| Jihostroj a.s. | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| KOMTERM, a.s. | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| MEP POSTŘELMOV, a.s. | 0,00 | 0,92 | 0,92 |
| Městská teplárenská Turnov, s.r.o. | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| Plynoprojekt, a.s. | 0,00 | 0,55 | 0,55 |
| Q - BYT Čelákovice spol. s r.o. | 0,00 | 0,62 | 0,62 |
| Rýnovická energetická s.r.o. | 0,00 | 0,92 | 0,92 |
| TEPLO IVANČICE, s.r.o. | 0,00 | 0,97 | 0,97 |
| TERBA s.r.o. | 0,00 | 0,72 | 0,72 |
| TermoReal s.r.o. | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| TOS Svitavy,a.s. | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| VODÁRNA PLZEŇ a.s. | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| Vodovody a kanalizace Mladá Boleslav, a.s. | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
| Železářny - ANNAHUTTE s.r.o. | 0,60 | 0,60 | 0,00 |
| Železářny Velký Šenov s.r.o. | 0,00 | 0,96 | 0,96 |
| ostatní | 33,60 | 21,13 | -12,47 |
| Celkem PSE | 37,00 | 37,80 | 0,80 |
| PPE | | | |
| ostatní | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Celkem PPE | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VE | | | |
| Antonín Vochta | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Duropack Bupak Papírna s.r.o. | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| ENERGIE spol. s r.o. | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| ENERGO PLUS CZ o.p.s. | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| ENERGO EKOPROJEKT TURNOV, společnost s ručením omezeným | 0,00 | 0,60 | 0,60 |
| EURO SPRO a.s. | 0,89 | 0,90 | 0,01 |
| Ing. Jana Válková | 0,00 | 0,60 | 0,60 |
| Ing. Jiří Jehnička | 0,00 | 0,78 | 0,78 |
| Ing. Miroslav Jirásek | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| Ing. Václav Fremund | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| KTZ - ELEKTRO společnost s ručením omezeným | 0,00 | 0,73 | 0,73 |
| Ladislav Lauryn | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| Martin Mádle a spol., s. r. o. | 0,00 | 0,88 | 0,88 |
| Milan Hynek | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| MVE Pátek, s.r.o. | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| Oldřich Hromádko | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| První elektrárenská Liberec spol. s r.o. | 0,00 | 0,88 | 0,88 |
| Přerov MVE s.r.o. | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| RNDr. Luděk Liška | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| Severomoravské vodovody a kanalizace Ostrava a.s. | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| SP Dražice s.r.o. | 0,00 | 0,74 | 0,74 |
| TEODICEA s.r.o. | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| TROUBKY MVE s.r.o. | 0,00 | 0,70 | 0,70 |
| UNIPOL spol. s r.o. | 0,00 | 0,87 | 0,87 |
| VÍT a SPOL, spol. s r.o. | 0,99 | 0,99 | 0,00 |
| Vodní elektrárny Ploučnice a.s. | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| Vodovody a kanalizace Jižní Čechy,a.s. | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| Vratislav HROMÁDKO | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ostatní | 79,40 | 68,76 | -10,64 |
| Celkem VE | 81,28 | 86,60 | 5,32 |
| AOE | | | |
| A.S.A., spol. s r.o. | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| CELIO a.s. | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| Kogenerace Radim s.r.o. | 0,00 | 0,60 | 0,60 |
| Kogenerace Žalmanov s.r.o. | 0,00 | 0,57 | 0,57 |
| VA TECH EZ a.s. (dříve EZ Praha a.s.) | 0,00 | 0,56 | 0,56 |
| ostatní | 1,80 | 2,17 | 0,37 |
| Celkem AOE | 1,80 | 4,57 | 2,77 |
| Celkem | 124,88 | 134,98 | 10,10 |

Instalovaný výkon ČEZ, a. s. (k 31. 12. 2004)

| Název subjektu | palivo | instalovaný výkon [MW _e] | | |
|---|--------------------|--------------------------------------|------------------|-------------|
| | | XII. 2003 | XII. 2004 | 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 |
| Pruněfov I | hnědé uhlí | 440,00 | 440,00 | 0,00 |
| Pruněfov 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 |

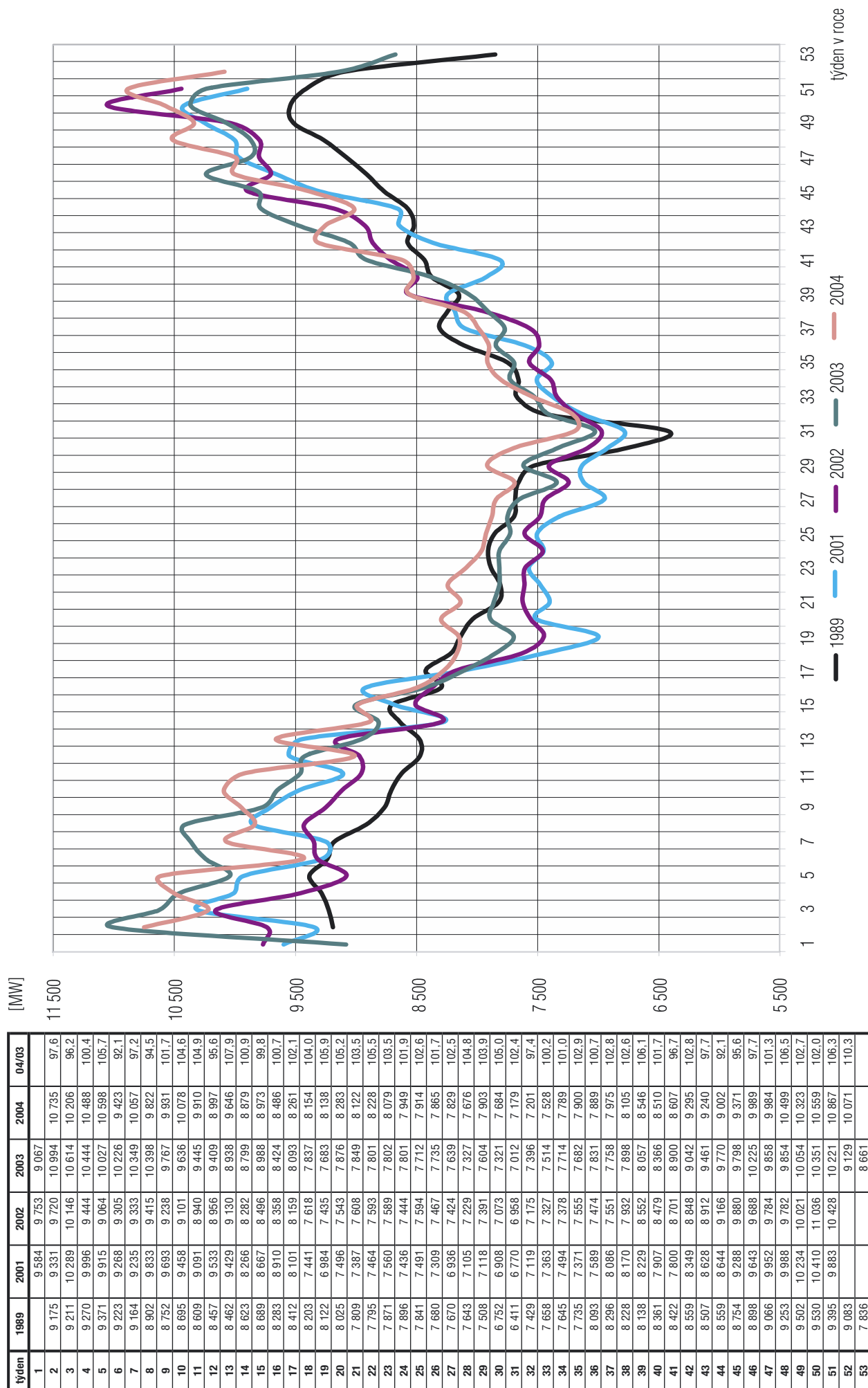
Tabulka instalovaného výkonu po krajích ES ČR (stav k 31. 12. 2004)

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE | PPE | VE | PSE | JE | VTE | SLE | GOE | AOE | Celkem |
|---------------------------|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| značení | OBLAST / kraj | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] |
| CZ01 | PRAHA | 137,0 | 0,0 | 8,1 | 18,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 164,1 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 137,0 | 0,0 | 8,1 | 18,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 164,1 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 1 688,6 | 0,0 | 676,4 | 86,5 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 2 453,2 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 1 688,6 | 0,0 | 676,4 | 86,5 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 2 453,2 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 394,8 | 0,0 | 166,3 | 7,6 | 2 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 2 569,0 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 199,4 | 0,0 | 149,8 | 2,1 | 2 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 351,3 |
| CZ032 | Plzeňský kraj | 195,4 | 0,0 | 16,6 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 217,7 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 4 916,6 | 440,0 | 60,3 | 26,2 | 0,0 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 5 449,3 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 526,8 | 370,0 | 3,9 | 6,8 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 908,4 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 4 389,8 | 70,0 | 56,4 | 19,4 | 0,0 | 5,2 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 4 540,9 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 1 469,3 | 13,0 | 69,1 | 13,0 | 0,0 | 5,7 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1 570,4 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 15,8 | 0,0 | 17,6 | 6,7 | 0,0 | 3,7 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 44,1 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 200,3 | 13,0 | 27,5 | 4,5 | 0,0 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 246,8 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 1 253,2 | 0,0 | 24,1 | 1,8 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 279,5 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 241,4 | 118,0 | 498,8 | 31,4 | 1 760,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 649,8 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 16,7 | 0,0 | 458,1 | 21,8 | 1 760,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 256,6 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 224,7 | 118,0 | 40,8 | 9,6 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 393,3 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 191,0 | 12,3 | 666,5 | 18,3 | 0,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 893,3 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 51,2 | 2,7 | 660,9 | 16,1 | 0,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 736,0 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 139,8 | 9,6 | 5,7 | 2,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 157,3 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 1 666,5 | 0,0 | 14,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 685,1 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 1 666,5 | 0,0 | 14,0 | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 685,1 |
| CZ | Česká republika | 10 705,2 | 583,3 | 2 159,4 | 206,5 | 3 760,0 | 16,5 | 0,1 | 0,0 | 3,2 | 17 434,1 |

Tabulka instalovaného výkonu zdrojů s instalovaným výkonem menším než 0,5 MW_e (stav k 31. 12. 2004)

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE | PPE | VE | PSE | JE | VTE | SLE | GOE | AOE | Celkem |
|---------------------------|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| značení | OBLAST / kraj | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] | [MW _e] |
| CZ01 | PRAHA | 0,5 | 0,0 | 2,6 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 4,7 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 0,5 | 0,0 | 2,6 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 4,7 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 0,1 | 0,0 | 5,7 | 1,3 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,2 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 0,1 | 0,0 | 5,7 | 1,3 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,2 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 0,9 | 0,0 | 11,8 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 15,1 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 0,5 | 0,0 | 6,2 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,3 |
| CZ032 | Pízeňský kraj | 0,4 | 0,0 | 5,7 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 6,8 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 0,0 | 0,0 | 7,7 | 1,8 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,8 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 0,5 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,7 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 0,0 | 0,0 | 3,7 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,1 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 0,0 | 0,0 | 21,5 | 3,9 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 26,1 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 8,3 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 0,0 | 0,0 | 10,5 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,0 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 0,0 | 0,0 | 4,7 | 0,8 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,9 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 0,6 | 0,0 | 7,2 | 6,3 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14,3 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 0,0 | 0,0 | 3,7 | 3,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,3 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 0,6 | 0,0 | 3,6 | 2,7 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,1 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 0,5 | 0,0 | 8,3 | 2,3 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 11,7 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 0,2 | 0,0 | 7,3 | 1,1 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 9,1 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 0,3 | 0,0 | 1,0 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,8 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,8 |
| CZ | Česká republika | 2,6 | 0,0 | 68,8 | 21,1 | 0,0 | 1,3 | 0,1 | 0,0 | 0,8 | 94,7 |

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



Roční maximum

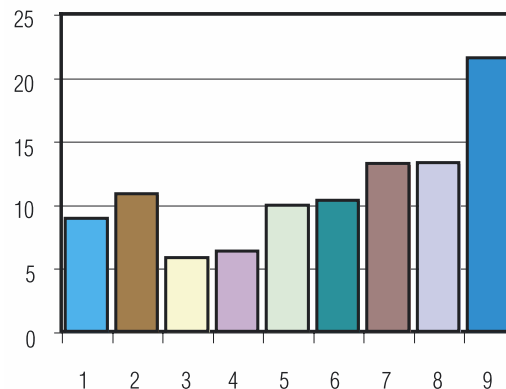
Roční maximum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2004 ve výši 11 040 MW bylo naměřeno dne 16. 12. v 17:00 hodin platného času (SEČ) při kmitočtu 50,02 Hz.

**Podíl jednotlivých typů zdrojů
na krytí ročního maxima zatížení**

| | 16/12/04 [MW] | 9/1/03 [MW] | 04/03 [%] |
|--------------------------|------------------|----------------|--------------|
| PE | 8 208,0 | 8 012,4 | 102,4 |
| PPE + PSE | 505,8 | 449,1 | 112,6 |
| JE | 2 792,0 | 2 761,0 | 101,1 |
| VE | 465,2 | 681,5 | 68,3 |
| Saldo zahraničí | -931,0 | -741,0 | 125,6 |
| Tuzemská spotřeba | | | |
| brutto | 11 040,0 | 11 163,0 | 98,9 |

| | | |
|---------------|----------------------|-------|
| 1 | PRE | 8,9 |
| 2 | STE | 10,8 |
| 3 | JČE | 5,8 |
| 4 | ZČE | 6,3 |
| 5 | SČE | 9,9 |
| 6 | VČE | 10,3 |
| 7 | JME | 13,2 |
| 8 | SME | 13,3 |
| 9 | Zbytek ^{*)} | 21,5 |
| Celkem | | 100,0 |

**Podíl jednotlivých RPDS
na naměřeném maximumu zatížení [%]**



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

Roční minimum

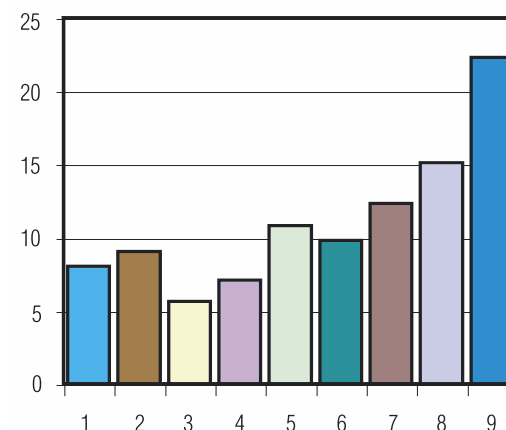
Roční minimum spotřeby (zatížení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2004 ve výši 4 475 MW bylo naměřeno dne 15. 8. v 6:00 hodin platného času (LEČ) při kmitočtu 50,00 Hz.

**Podíl jednotlivých typů zdrojů
na krytí ročního minima zatížení**

| | 15/8/04 [MW] | 6/7/03 [MW] | 04/03 [%] |
|--------------------------|-----------------|----------------|--------------|
| PE | 3 284,6 | 3 316,9 | 99,0 |
| PPE + PSE | 122,4 | 40,9 | 299,3 |
| JE | 3 776,0 | 3 581,0 | 105,4 |
| VE | 63,0 | 48,2 | 130,7 |
| Saldo zahraničí | -2 315,0 | -2 351,0 | 98,5 |
| Čerpání v PVE | -456,0 | -104,0 | 438,5 |
| Tuzemská spotřeba | | | |
| brutto | 4 475,0 | 4 532,0 | 98,7 |

| | | |
|---------------|----------------------|-------|
| 1 | PRE | 8,0 |
| 2 | STE | 9,0 |
| 3 | JČE | 5,6 |
| 4 | ZČE | 7,1 |
| 5 | SČE | 10,8 |
| 6 | VČE | 9,8 |
| 7 | JME | 12,3 |
| 8 | SME | 15,1 |
| 9 | Zbytek ^{*)} | 22,3 |
| Celkem | | 100,0 |

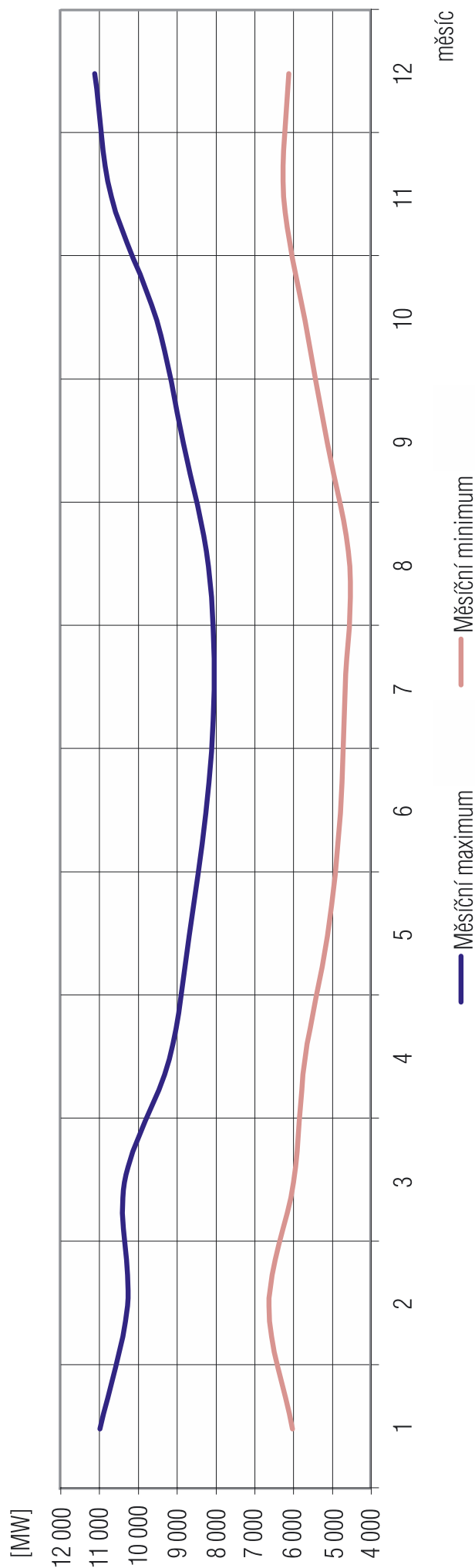
**Podíl jednotlivých RPDS
na naměřeném minimumu zatížení [%]**



^{*)} 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] | 10 913 | 10 203 | 10 283 | 9 116 | 8 618 | 8 184 | 7 972 | 8 110 | 8 764 | 9 441 | 10 621 | 11 040 |
| Den | 6. 1. | 13. 2. | 3. 3. | 8. 4. | 10. 5. | 3. 6. | 15. 7. | 31. 8. | 23. 9. | 14. 10. | 25. 11. | 16. 12. |
| Hodina platného času | 17:00 | 13:00 | 13:00 | 13:00 | 13:00 | 9:00 | 13:00 | 12:00 | 13:00 | 13:00 | 17:00 | 17:00 |
| Kmitočet [Hz] | 50,02 | 49,99 | 50,02 | 49,98 | 49,99 | 49,99 | 49,99 | 50,02 | 50,01 | 50,01 | 49,99 | 50,02 |
| Měsíční minimum [MW] | 5 948 | 6 557 | 5 922 | 5 630 | 5 053 | 4 715 | 4 591 | 4 475 | 5 051 | 5 621 | 6 174 | 6 043 |
| Den | 1. 1. | 8. 2. | 21. 3. | 25. 4. | 2. 5. | 20. 6. | 6. 7. | 15. 8. | 5. 9. | 3. 10. | 7. 11. | 25. 12. |
| Hodina platného času | 8:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 4:00 | 6:00 |
| Kmitočet [Hz] | 50,04 | 50,01 | 50,03 | 50,01 | 50,01 | 49,99 | 50,02 | 50,00 | 49,99 | 49,98 | 50,00 | 50,00 |



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (naměřené hodnoty)

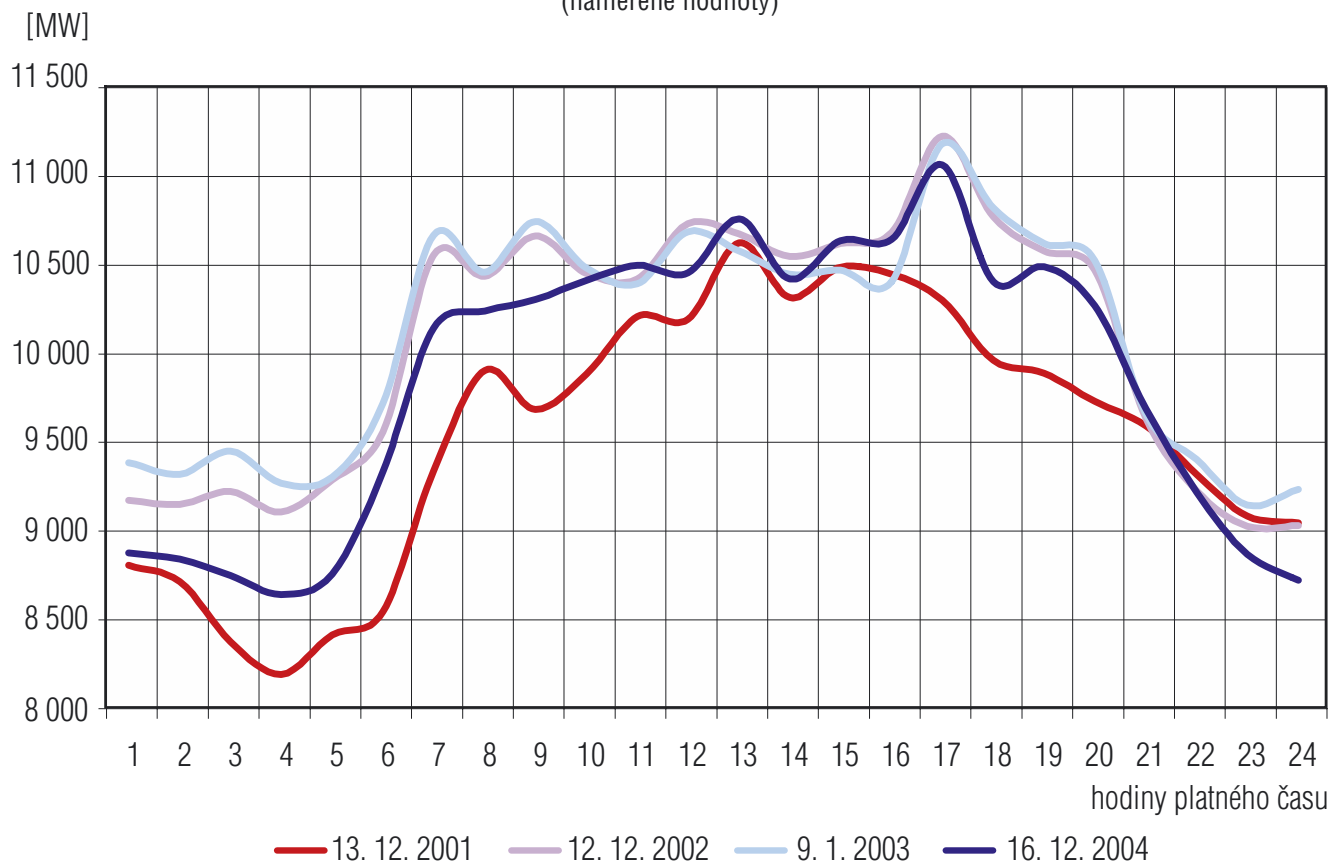
| hodina | 1/2/99 [MW] | 26/1/00 [MW] | 13/12/01 [MW] | 12/12/02 [MW] | 9/1/03 [MW] | 16/12/04 [MW] |
|--------|----------------|-----------------|------------------|------------------|----------------|------------------|
| 1 | 8 631 | 9 050 | 8 787 | 9 150 | 9 362 | 8 855 |
| 2 | 8 490 | 9 130 | 8 693 | 9 130 | 9 299 | 8 822 |
| 3 | 8 316 | 8 883 | 8 353 | 9 200 | 9 430 | 8 727 |
| 4 | 8 147 | 8 701 | 8 169 | 9 086 | 9 246 | 8 618 |
| 5 | 8 339 | 8 757 | 8 391 | 9 266 | 9 283 | 8 737 |
| 6 | 8 601 | 8 927 | 8 523 | 9 537 | 9 698 | 9 314 |
| 7 | 9 023 | 9 658 | 9 316 | 10 533 | 10 644 | 10 120 |
| 8 | 9 232 | 9 633 | 9 884 | 10 415 | 10 439 | 10 218 |
| 9 | 9 479 | 9 738 | 9 663 | 10 642 | 10 722 | 10 282 |
| 10 | 9 508 | 9 734 | 9 863 | 10 430 | 10 462 | 10 390 |
| 11 | 9 779 | 9 880 | 10 188 | 10 400 | 10 370 | 10 475 |
| 12 | 9 702 | 9 802 | 10 173 | 10 712 | 10 666 | 10 435 |
| 13 | 9 926 | 10 128 | 10 604 | 10 652 | 10 557 | 10 738 |
| 14 | 9 608 | 9 923 | 10 294 | 10 526 | 10 426 | 10 398 |
| 15 | 9 707 | 9 909 | 10 465 | 10 600 | 10 450 | 10 615 |
| 16 | 9 615 | 9 912 | 10 427 | 10 661 | 10 384 | 10 622 |
| 17 | 9 407 | 9 787 | 10 278 | 11 205 | 11 163 | 11 040 |
| 18 | 9 411 | 9 541 | 9 942 | 10 751 | 10 798 | 10 385 |
| 19 | 9 273 | 9 568 | 9 869 | 10 555 | 10 599 | 10 469 |
| 20 | 9 276 | 9 488 | 9 709 | 10 447 | 10 504 | 10 247 |
| 21 | 8 964 | 9 147 | 9 570 | 9 615 | 9 635 | 9 667 |
| 22 | 8 664 | 8 744 | 9 299 | 9 206 | 9 382 | 9 196 |
| 23 | 8 675 | 8 724 | 9 063 | 9 004 | 9 124 | 8 849 |
| 24 | 8 697 | 8 711 | 9 024 | 9 009 | 9 213 | 8 699 |

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima (naměřené hodnoty)

| hodina | 8/8/99 [MW] | 1/5/00 [MW] | 8/7/01 [MW] | 18/8/02 [MW] | 6/7/03 [MW] | 15/8/04 [MW] |
|--------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| 1 | 4 559 | 4 941 | 4 916 | 4 929 | 5 053 | 5 220 |
| 2 | 4 434 | 4 877 | 4 722 | 4 808 | 4 923 | 5 027 |
| 3 | 4 314 | 4 704 | 4 522 | 4 603 | 4 894 | 4 986 |
| 4 | 4 140 | 4 498 | 4 443 | 4 529 | 4 765 | 4 800 |
| 5 | 4 101 | 4 501 | 4 300 | 4 561 | 4 595 | 4 933 |
| 6 | 3 805 | 4 025 | 4 120 | 4 196 | 4 532 | 4 475 |
| 7 | 4 017 | 4 164 | 4 260 | 4 423 | 4 696 | 4 699 |
| 8 | 4 367 | 4 432 | 4 621 | 4 775 | 5 047 | 5 130 |
| 9 | 4 755 | 4 872 | 5 026 | 5 165 | 5 458 | 5 583 |
| 10 | 5 143 | 5 176 | 5 405 | 5 508 | 5 817 | 5 975 |
| 11 | 5 428 | 5 313 | 5 737 | 5 894 | 6 039 | 6 222 |
| 12 | 5 176 | 5 237 | 5 547 | 5 705 | 5 881 | 6 075 |
| 13 | 4 862 | 5 049 | 5 356 | 5 476 | 5 542 | 5 926 |
| 14 | 4 772 | 4 985 | 5 265 | 5 351 | 5 525 | 5 879 |
| 15 | 4 839 | 5 111 | 5 480 | 5 381 | 5 515 | 5 839 |
| 16 | 4 752 | 5 087 | 5 372 | 5 420 | 5 645 | 5 723 |
| 17 | 4 691 | 5 099 | 5 231 | 5 205 | 5 646 | 5 646 |
| 18 | 4 649 | 5 066 | 5 071 | 5 069 | 5 437 | 5 563 |
| 19 | 4 786 | 5 172 | 5 130 | 5 106 | 5 373 | 5 558 |
| 20 | 4 834 | 5 341 | 5 208 | 5 264 | 5 586 | 5 737 |
| 21 | 5 119 | 5 511 | 5 227 | 5 782 | 5 443 | 6 142 |
| 22 | 5 314 | 5 495 | 5 604 | 5 588 | 5 845 | 6 004 |
| 23 | 5 243 | 5 432 | 5 532 | 5 484 | 5 640 | 5 824 |
| 24 | 4 959 | 5 171 | 5 430 | 5 292 | 5 434 | 5 564 |

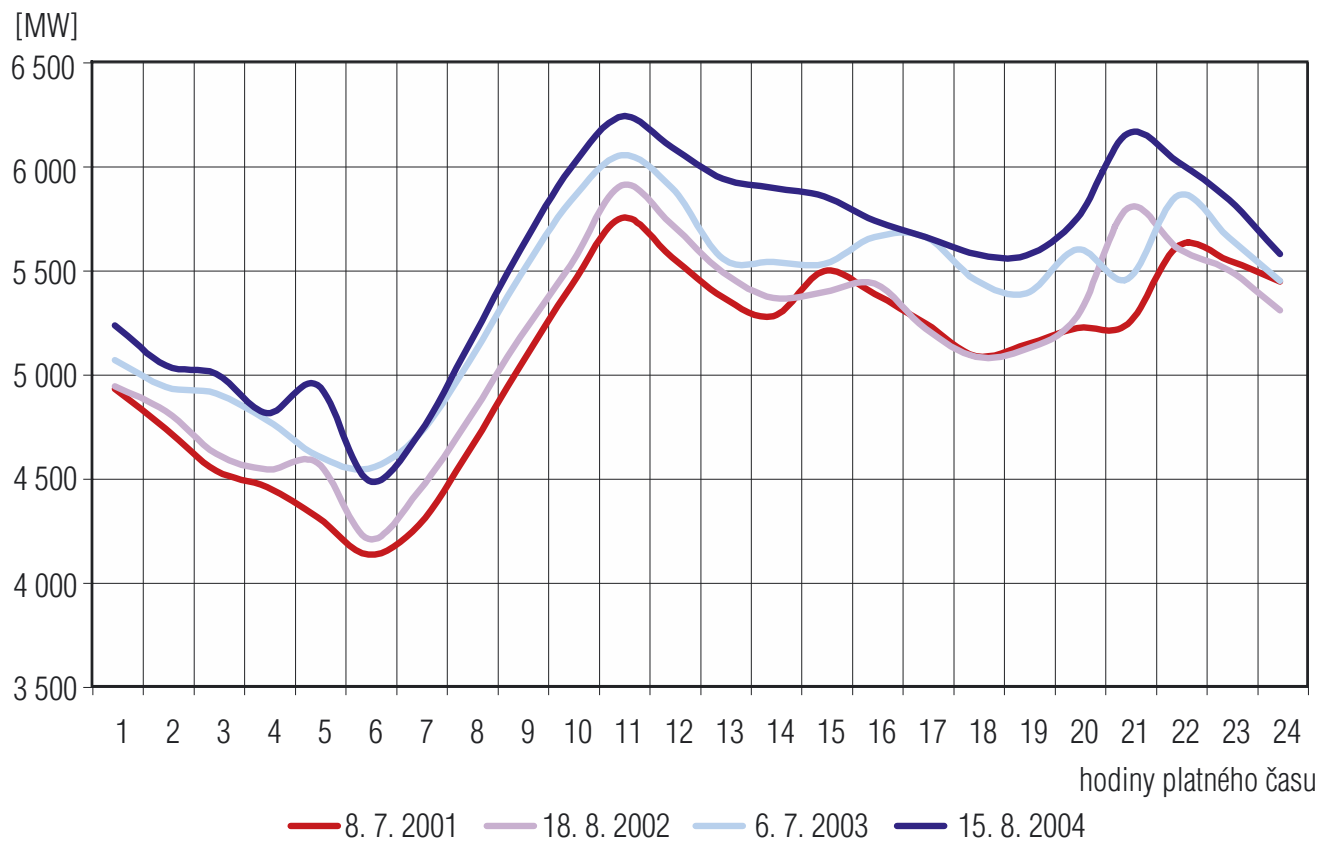
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

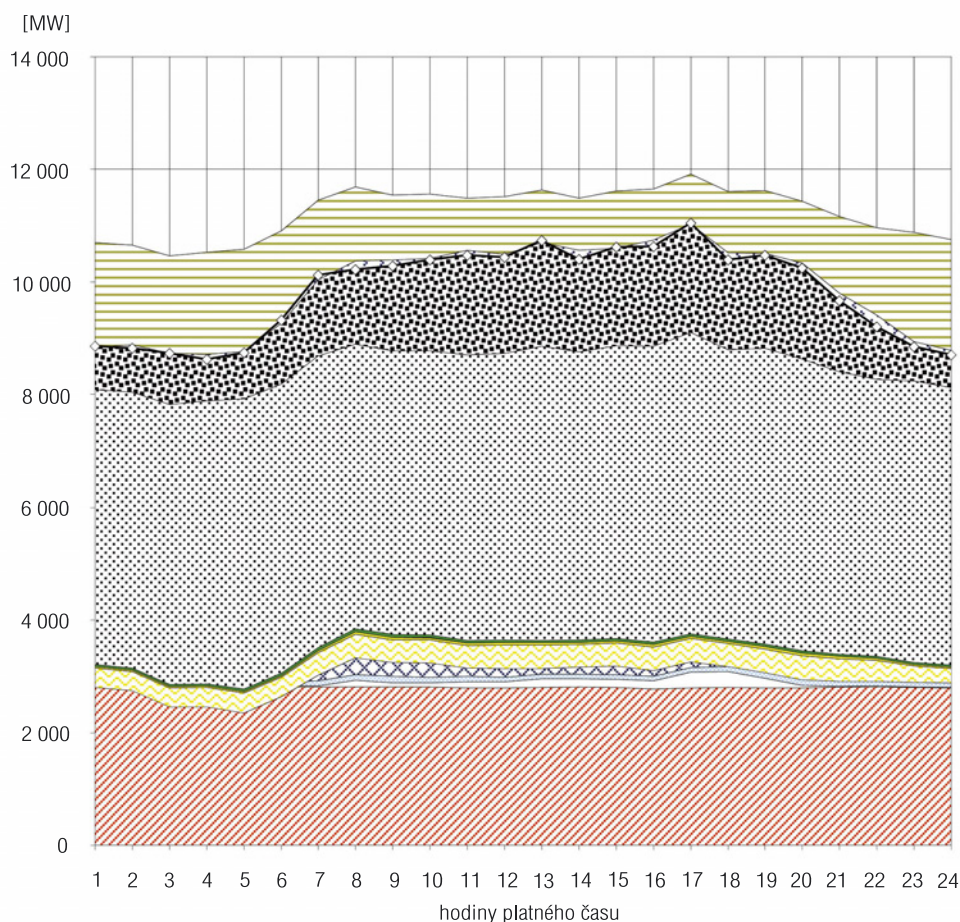


Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního minima

(naměřené hodnoty)



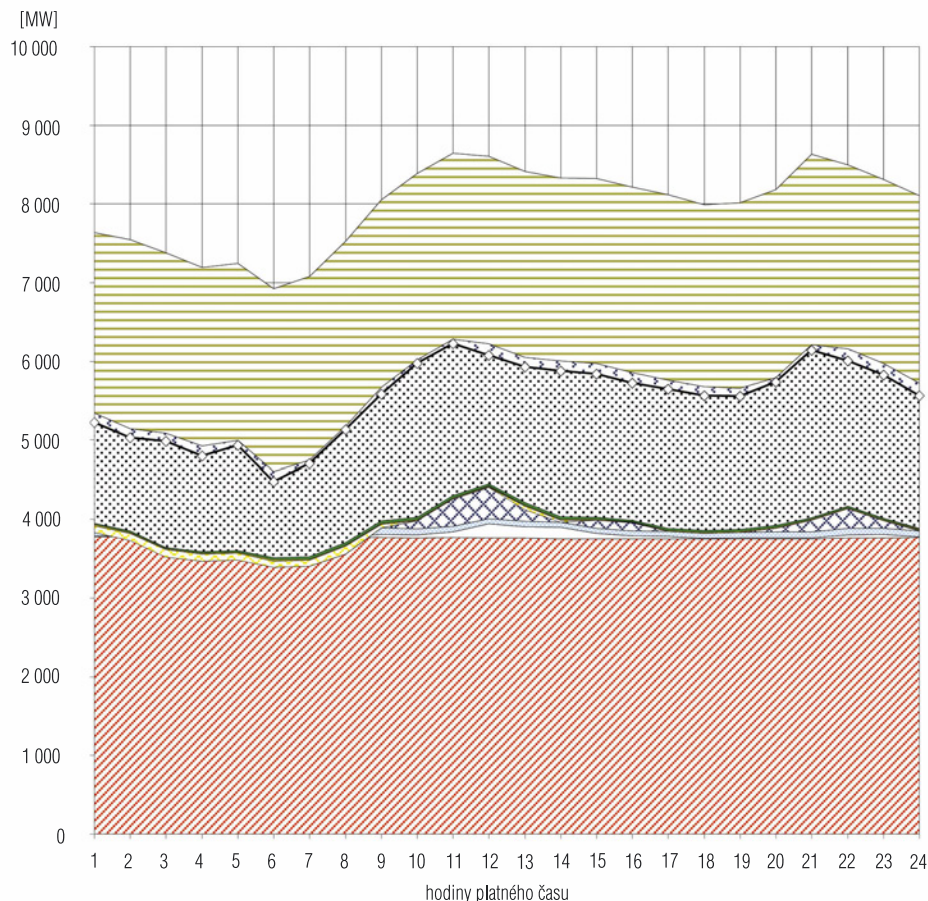
Průběh spotřeby brutto ve dni ročního maxima (16. 12. 2004)



| hodina | JE | VE | | | PVE | PPE | | PSE | | PE | | | saldo zahraničí | ostatní zdroje | spotřeba |
|--------|---------|-------|---------------|--------------|--------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------|---------------|--------------|-----------------|----------------|----------|
| | | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | velcí výrobci | malí výrobci | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | | | |
| 1 | 2 814,0 | 13,0 | 0,0 | 81,9 | -105,0 | 346,3 | 23,3 | 1,2 | 35,0 | 4 871,0 | 2 389,6 | 225,9 | -1 859,0 | 17,8 | 8 855,0 |
| 2 | 2 812,0 | 13,0 | 0,0 | 81,8 | -156,0 | 337,5 | 23,4 | 1,2 | 35,1 | 4 895,0 | 2 384,8 | 227,4 | -1 770,0 | -63,2 | 8 822,0 |
| 3 | 2 813,0 | 13,0 | 0,0 | 81,6 | -453,0 | 340,0 | 23,3 | 1,2 | 35,0 | 4 967,0 | 2 414,3 | 228,2 | -1 737,0 | 0,4 | 8 727,0 |
| 4 | 2 814,0 | 13,0 | 0,0 | 81,6 | -450,0 | 347,3 | 25,6 | 1,2 | 35,1 | 5 013,0 | 2 402,5 | 239,0 | -1 813,0 | -91,3 | 8 618,0 |
| 5 | 2 814,0 | 13,0 | 0,0 | 81,5 | -556,0 | 354,2 | 26,3 | 1,2 | 38,5 | 5 150,0 | 2 414,1 | 243,2 | -1 819,0 | -24,0 | 8 737,0 |
| 6 | 2 815,0 | 12,0 | 0,0 | 79,6 | -264,0 | 345,6 | 27,2 | 1,2 | 45,4 | 5 126,0 | 2 464,5 | 250,6 | -1 636,0 | 46,9 | 9 314,0 |
| 7 | 2 816,0 | 15,0 | 0,0 | 89,6 | 100,0 | 397,9 | 37,2 | 1,2 | 50,1 | 5 173,0 | 2 495,3 | 275,8 | -1 412,0 | 80,9 | 10 120,0 |
| 8 | 2 814,0 | 119,0 | 0,0 | 97,8 | 299,0 | 421,6 | 41,6 | 1,2 | 53,5 | 5 043,0 | 2 517,3 | 276,9 | -1 316,0 | -150,9 | 10 218,0 |
| 9 | 2 813,0 | 72,0 | 0,0 | 114,2 | 251,0 | 396,5 | 41,9 | 1,2 | 53,8 | 5 033,0 | 2 481,8 | 283,1 | -1 155,0 | -104,5 | 10 282,0 |
| 10 | 2 813,0 | 72,0 | 0,0 | 101,1 | 251,0 | 410,7 | 40,1 | 1,2 | 50,9 | 5 032,0 | 2 497,2 | 286,3 | -1 137,0 | -28,5 | 10 390,0 |
| 11 | 2 797,0 | 109,0 | 0,0 | 96,8 | 148,0 | 400,9 | 41,5 | 1,2 | 45,6 | 5 065,0 | 2 500,4 | 285,3 | -928,0 | -87,7 | 10 475,0 |
| 12 | 2 791,0 | 109,0 | 0,0 | 87,8 | 148,0 | 425,2 | 41,5 | 1,2 | 45,0 | 5 079,0 | 2 497,5 | 285,7 | -1 019,0 | -56,9 | 10 435,0 |
| 13 | 2 808,0 | 148,0 | 0,0 | 80,1 | 100,0 | 422,6 | 39,8 | 1,2 | 43,0 | 5 211,0 | 2 492,5 | 281,8 | -931,0 | 41,0 | 10 738,0 |
| 14 | 2 810,0 | 148,0 | 0,0 | 84,8 | 125,0 | 395,4 | 38,9 | 1,2 | 42,3 | 5 113,0 | 2 456,6 | 275,0 | -927,0 | -165,2 | 10 398,0 |
| 15 | 2 804,0 | 148,0 | 0,0 | 82,0 | 148,0 | 406,6 | 38,8 | 1,2 | 43,5 | 5 193,0 | 2 464,5 | 281,0 | -1 016,0 | 20,4 | 10 615,0 |
| 16 | 2 772,0 | 148,0 | 0,0 | 82,3 | 100,0 | 420,6 | 38,8 | 1,2 | 47,1 | 5 241,0 | 2 517,6 | 285,1 | -908,0 | -123,7 | 10 622,0 |
| 17 | 2 792,0 | 280,0 | 0,0 | 84,8 | 98,0 | 418,0 | 39,3 | 1,2 | 47,3 | 5 339,0 | 2 524,3 | 286,4 | -889,0 | 18,7 | 11 040,0 |
| 18 | 2 807,0 | 279,0 | 0,0 | 88,2 | 0,0 | 406,2 | 40,0 | 1,2 | 46,5 | 5 121,0 | 2 535,3 | 282,0 | -1 088,0 | -133,4 | 10 385,0 |
| 19 | 2 795,0 | 173,0 | 0,0 | 97,2 | 0,0 | 418,4 | 41,6 | 1,2 | 46,3 | 5 243,0 | 2 522,2 | 281,1 | -1 114,0 | -36,0 | 10 469,0 |
| 20 | 2 794,0 | 43,0 | 0,0 | 101,2 | 0,0 | 427,6 | 41,6 | 1,2 | 44,2 | 5 176,0 | 2 526,3 | 279,8 | -1 101,0 | -86,9 | 10 247,0 |
| 21 | 2 812,0 | 13,0 | 0,0 | 90,5 | 0,0 | 397,0 | 41,5 | 1,2 | 40,9 | 5 003,0 | 2 482,4 | 276,5 | -1 363,0 | -128,0 | 9 667,0 |
| 22 | 2 815,0 | 12,0 | 0,0 | 83,9 | 0,0 | 371,6 | 39,6 | 1,2 | 37,0 | 4 907,0 | 2 428,9 | 265,3 | -1 557,0 | -208,5 | 9 196,0 |
| 23 | 2 803,0 | 12,0 | 0,0 | 83,5 | 0,0 | 286,3 | 24,3 | 1,2 | 35,5 | 4 989,0 | 2 398,7 | 241,3 | -1 938,0 | -87,8 | 8 849,0 |
| 24 | 2 791,0 | 12,0 | 0,0 | 83,2 | 0,0 | 255,7 | 23,6 | 1,2 | 35,6 | 4 914,0 | 2 401,7 | 235,9 | -1 969,0 | -85,9 | 8 699,0 |

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

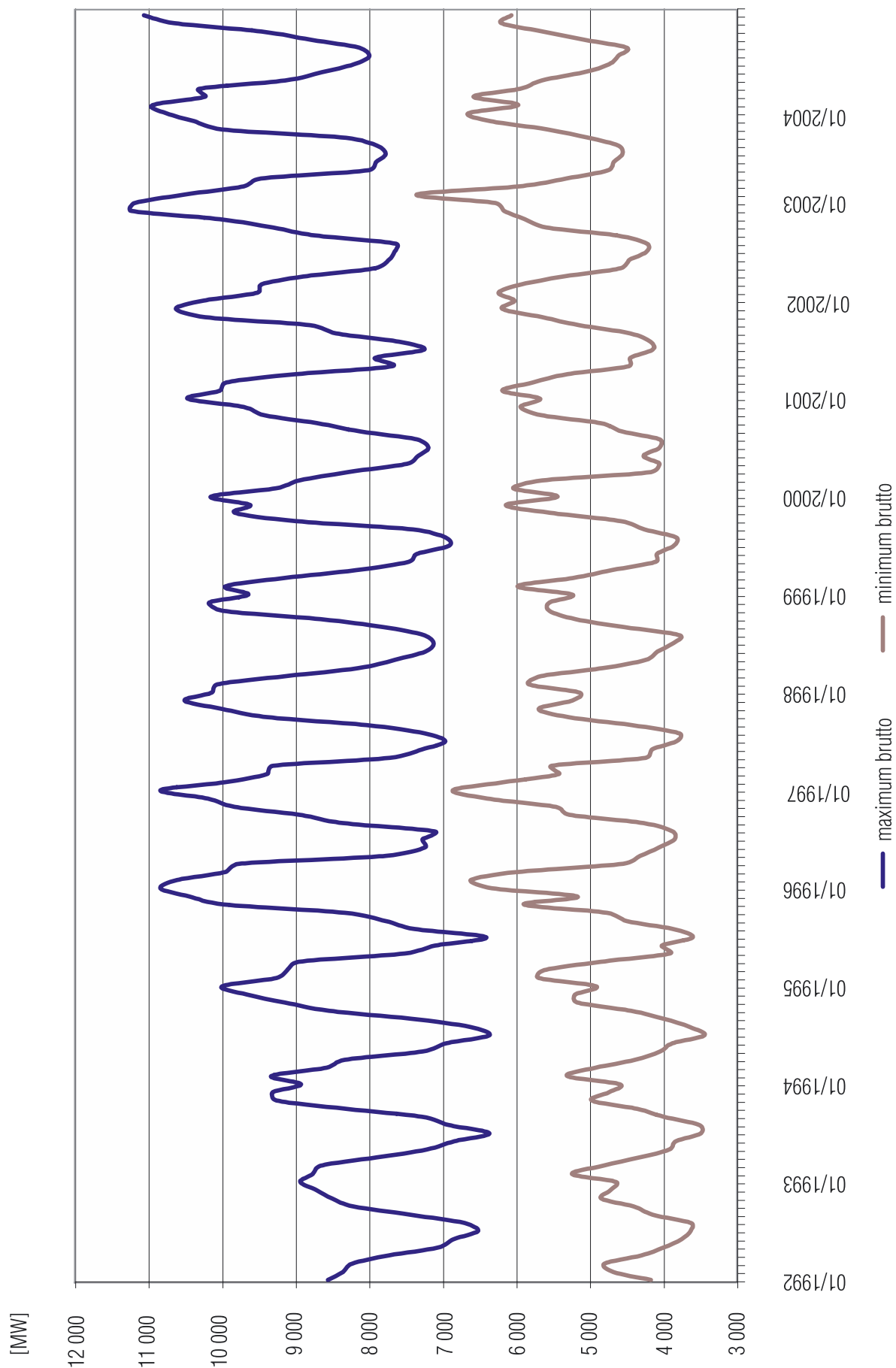
Průběh spotřeby ve dni minima (15. 8. 2004)



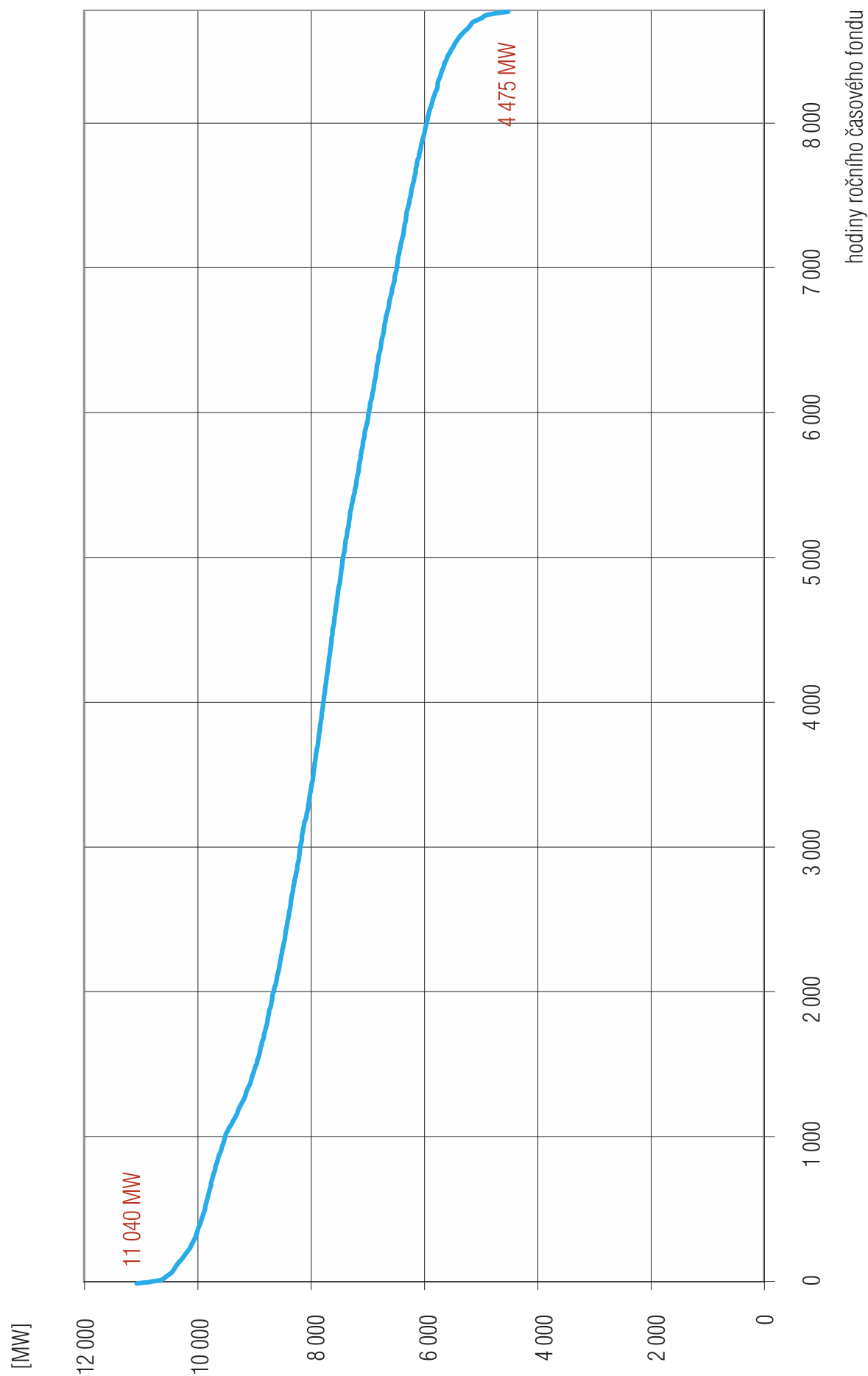
| hodina | JE | VE | | | PVE | PPE | | PSE | | PE | | | saldo zahraničí | ostatní zdroje | spotřeba |
|--------|---------|-------|---------------|--------------|--------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------|---------------|--------------|-----------------|----------------|----------|
| | | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | velcí výrobci | malí výrobci | ČEZ | velcí výrobci | malí výrobci | | | |
| 1 | 3 777,0 | 10,0 | 0,0 | 48,8 | 0,0 | 85,0 | 13,2 | 0,6 | 17,0 | 2 298,0 | 1 298,2 | 88,2 | -2 293,0 | -123,0 | 5 220,0 |
| 2 | 3 780,0 | 10,0 | 0,0 | 46,5 | -104,0 | 89,7 | 13,3 | 0,6 | 16,8 | 2 296,0 | 1 307,6 | 87,9 | -2 401,0 | -116,4 | 5 027,0 |
| 3 | 3 778,0 | 10,0 | 0,0 | 47,5 | -317,0 | 95,2 | 13,4 | 0,6 | 17,0 | 2 342,0 | 1 304,6 | 88,3 | -2 295,0 | -98,6 | 4 986,0 |
| 4 | 3 776,0 | 10,0 | 0,0 | 48,4 | -367,0 | 90,1 | 13,4 | 0,6 | 17,4 | 2 264,0 | 1 252,1 | 88,7 | -2 270,0 | -123,7 | 4 800,0 |
| 5 | 3 777,0 | 10,0 | 0,0 | 49,4 | -353,0 | 87,3 | 13,4 | 0,6 | 20,3 | 2 292,0 | 1 255,1 | 89,7 | -2 248,0 | -60,8 | 4 933,0 |
| 6 | 3 776,0 | 10,0 | 0,0 | 58,2 | -456,0 | 82,7 | 13,5 | 0,6 | 25,6 | 2 112,0 | 1 207,0 | 90,8 | -2 315,0 | -130,4 | 4 475,0 |
| 7 | 3 777,0 | 10,0 | 0,0 | 69,3 | -455,0 | 81,2 | 13,4 | 0,6 | 28,1 | 2 233,0 | 1 231,0 | 92,0 | -2 336,0 | -45,6 | 4 699,0 |
| 8 | 3 771,0 | 6,0 | 0,0 | 75,1 | -297,0 | 105,7 | 13,2 | 0,6 | 30,1 | 2 434,0 | 1 295,1 | 91,8 | -2 347,0 | -48,6 | 5 130,0 |
| 9 | 3 770,0 | 38,0 | 0,0 | 84,3 | 0,0 | 44,0 | 13,3 | 0,6 | 32,5 | 2 630,0 | 1 347,3 | 92,7 | -2 381,0 | -88,7 | 5 583,0 |
| 10 | 3 766,0 | 38,0 | 0,0 | 77,9 | 100,0 | 0,0 | 12,9 | 0,6 | 33,0 | 2 875,0 | 1 392,2 | 91,7 | -2 368,0 | -44,3 | 5 975,0 |
| 11 | 3 768,0 | 73,0 | 0,0 | 67,3 | 351,0 | 0,0 | 12,8 | 0,6 | 28,6 | 2 862,0 | 1 387,5 | 91,3 | -2 358,0 | -62,1 | 6 222,0 |
| 12 | 3 766,0 | 176,0 | 0,0 | 67,1 | 400,0 | 0,0 | 12,7 | 0,6 | 26,2 | 2 699,0 | 1 369,6 | 88,5 | -2 380,0 | -150,7 | 6 075,0 |
| 13 | 3 763,0 | 144,0 | 0,0 | 66,7 | 148,0 | 47,4 | 12,6 | 0,6 | 31,2 | 2 735,0 | 1 372,4 | 91,4 | -2 360,0 | -126,3 | 5 926,0 |
| 14 | 3 754,0 | 144,0 | 0,0 | 62,6 | 0,0 | 30,5 | 12,7 | 0,6 | 27,8 | 2 806,0 | 1 401,4 | 92,2 | -2 326,0 | -126,8 | 5 879,0 |
| 15 | 3 753,0 | 70,0 | 0,0 | 62,9 | 100,0 | 4,2 | 12,5 | 0,6 | 22,7 | 2 812,0 | 1 398,1 | 90,5 | -2 354,0 | -133,5 | 5 839,0 |
| 16 | 3 754,0 | 36,0 | 0,0 | 63,4 | 100,0 | 0,0 | 12,5 | 0,6 | 22,3 | 2 765,0 | 1 365,4 | 93,2 | -2 358,0 | -131,4 | 5 723,0 |
| 17 | 3 749,0 | 36,0 | 0,0 | 64,1 | 0,0 | 0,0 | 12,5 | 0,6 | 24,6 | 2 767,0 | 1 371,8 | 91,4 | -2 359,0 | -112,0 | 5 646,0 |
| 18 | 3 748,0 | 7,0 | 0,0 | 66,5 | 0,0 | 0,0 | 12,5 | 0,6 | 25,0 | 2 664,0 | 1 376,3 | 90,4 | -2 310,0 | -117,3 | 5 563,0 |
| 19 | 3 751,0 | 12,0 | 0,0 | 73,1 | 0,0 | 0,0 | 12,6 | 0,6 | 25,4 | 2 680,0 | 1 367,7 | 90,5 | -2 352,0 | -102,9 | 5 558,0 |
| 20 | 3 750,0 | 11,0 | 0,0 | 79,4 | 45,0 | 0,0 | 12,7 | 0,6 | 23,3 | 2 791,0 | 1 378,1 | 90,5 | -2 389,0 | -55,6 | 5 737,0 |
| 21 | 3 753,0 | 11,0 | 0,0 | 79,0 | 146,0 | 0,0 | 12,7 | 0,6 | 20,6 | 3 065,0 | 1 450,5 | 90,9 | -2 420,0 | -67,3 | 6 142,0 |
| 22 | 3 761,0 | 43,0 | 0,0 | 80,0 | 251,0 | 0,0 | 12,9 | 0,6 | 17,9 | 2 825,0 | 1 414,7 | 91,9 | -2 339,0 | -155,0 | 6 004,0 |
| 23 | 3 765,0 | 43,0 | 0,0 | 76,1 | 99,0 | 0,0 | 13,0 | 0,6 | 17,0 | 2 798,0 | 1 408,9 | 93,0 | -2 339,0 | -150,6 | 5 824,0 |
| 24 | 3 767,0 | 11,0 | 0,0 | 77,3 | 0,0 | 2,4 | 13,2 | 0,6 | 17,1 | 2 712,0 | 1 414,1 | 93,1 | -2 388,0 | -155,8 | 5 564,0 |

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

Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



Čára trvání zatížení brutto



Regionální provozovatelé distribučních soustav /RPDS/

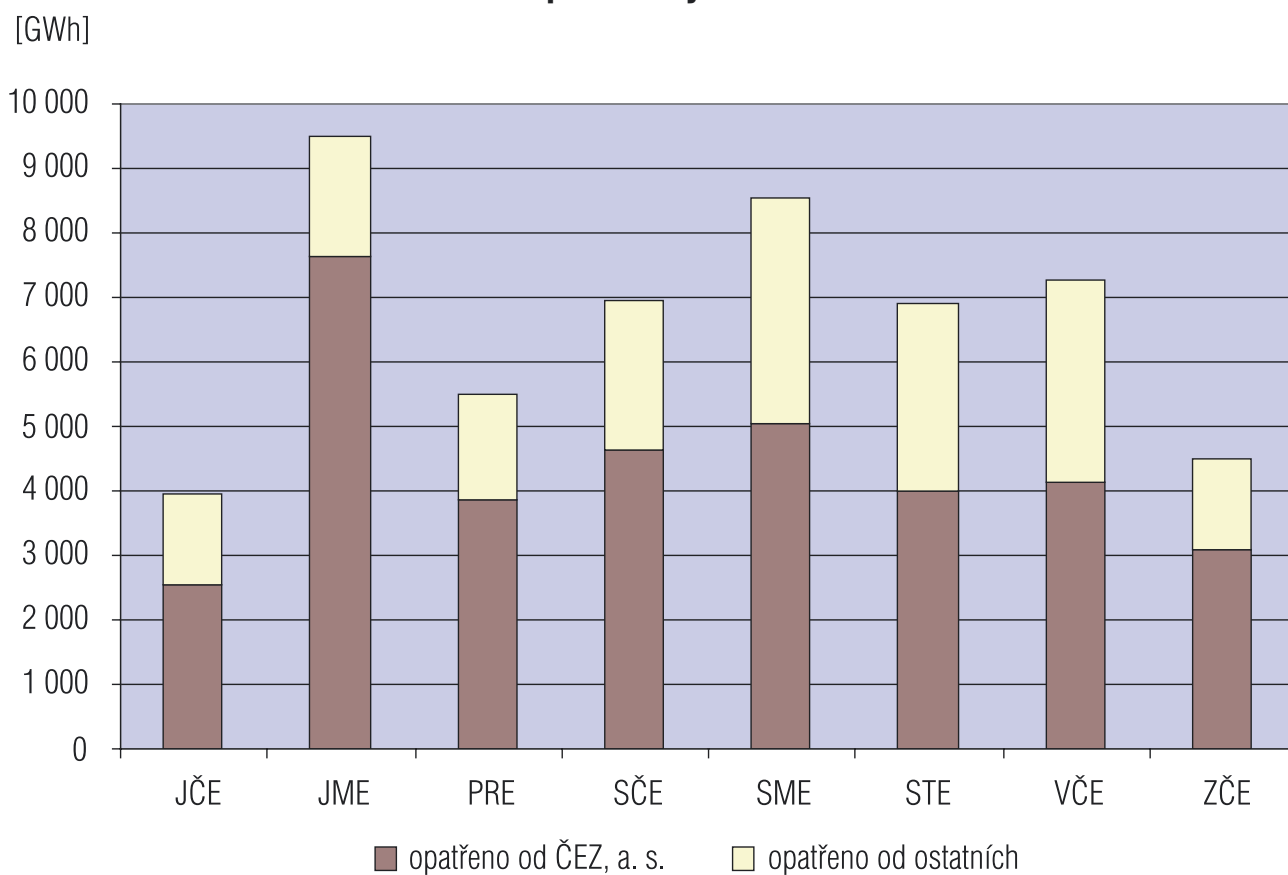


Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

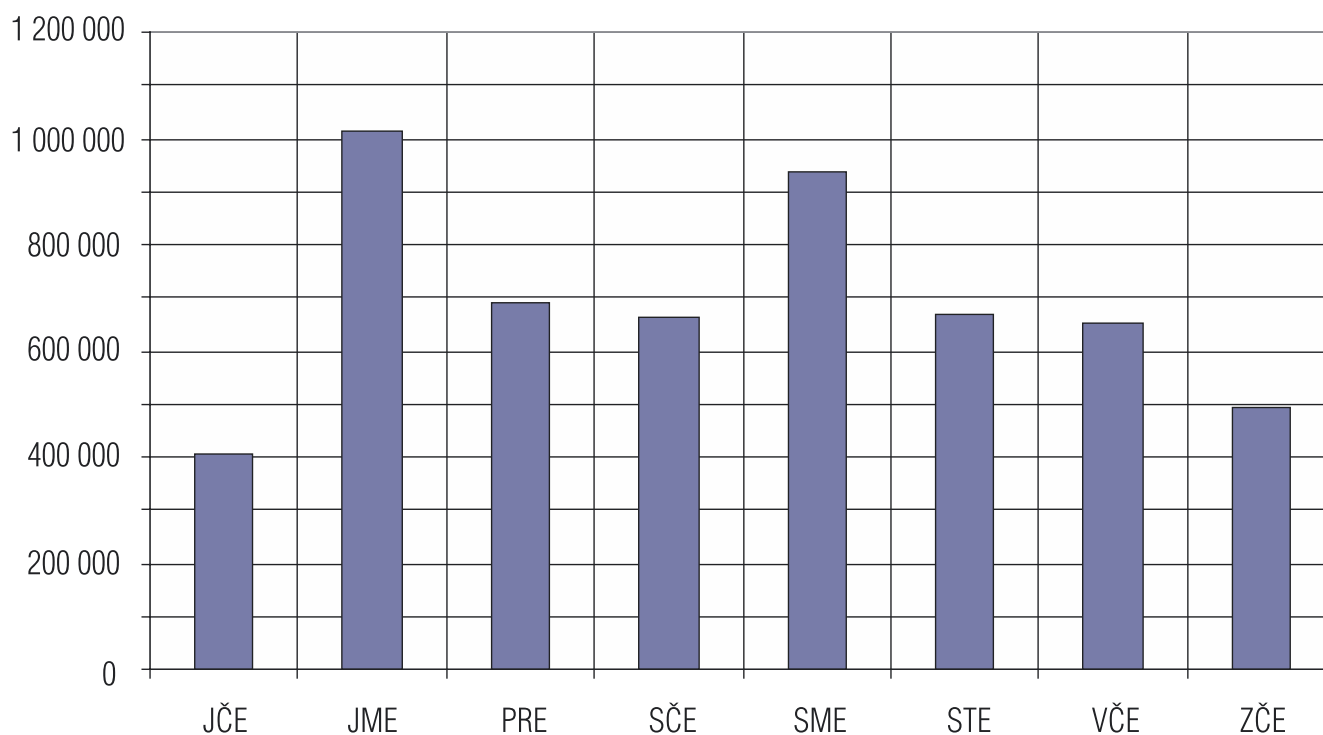
| | JČE | JME | PRE | SČE | SME | STE | VČE | ZČE | Celkem |
|---------------------------------------|---|---|--|---|--|---------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| Hlavní akcionáři | E.ON Energie AG (84,65%) MPSV (14,05%) | E.ON Czech Holding AG (80,43%) MPSV (13,26%) | Pražská energetika Holding (50,78%) ČEZ, a. s. (34,0%) MPSV (14,19%) | ČEZ, a. s. (51,0%) envia Mitteldeutsche Energie AG (29,16%) E.ON Czech Holding AG (5,92%) | ČEZ, a. s. (89,38%) Electricité de France (9,23%) | ČEZ, a. s. (97,72%) | ČEZ, a. s. (98,84%) | ČEZ, a. s. (99,13%) | |
| Zásobno vací oblast | 11 444 km ² | 15 055 km ² | 505 km ² | 7 902 km ² | 11 067 km ² | 11 068 km ² | 11 242 km ² | 10 943 km ² | 79 226 km ² |
| Počet obyvatel | 694 858 | 2 031 638 | 1 167 729 | 1 174 015 | 1 941 200 | 1 137 600 | 1 225 031 | 853 130 | 10 225 201 |
| Hustota obyvatel | 61/ km ² | 135/ km ² | 2 312/ km ² | 149/ km ² | 175/ km ² | 103/ km ² | 109/ km ² | 78/ km ² | průměr 129/ km ² |
| Plošná hustota zatížení | 59,2 kW/ km ² | 103,0 kW/ km ² | 2033,7 kW/ km ² | 146,5 kW/ km ² | 141,8 kW/ km ² | 124,0 kW/ km ² | 104,2 kW/ km ² | 64,8 kW/ km ² | |
| Opatřená elektrina celkem | 3 941,7 GWh | 9 507,6 GWh | 5 483,8 GWh | 6 944,0 GWh | 8 533,2 GWh | 6 918,9 GWh | 7 251,6 GWh | 4 498,1 GWh | 53 079,0 GWh |
| z toho od ČEZ, a. s. | 2 551,1 GWh | 7 635,0 GWh | 3 858,3 GWh | 4 650,0 GWh | 5 054,2 GWh | 3 983,4 GWh | 4 147,5 GWh | 3 092,0 GWh | 34 972,0 GWh |
| ostatní | 1 390,6 GWh | 1 872,6 GWh | 1 625,5 GWh | 2 294,0 GWh | 3 478,9 GWh | 2 935,5 GWh | 3 104,1 GWh | 1 406,1 GWh | 18 107,0 GWh |
| Instalovaný výkon | 1,86 MW _e | 28,1 MW _e | 0,0 MW _e | 19,5 MW _e | 0,0 MW _e | 0,0 MW _e | 19,94 MW _e | 10,956 MW _e | 80,356 MW _e |
| Dodávka elektřiny celkem | 3 683,5 GWh | 8 137,3 GWh | 4 947,4 GWh | 6 136,0 GWh | 7 183,0 GWh | 6 104,0 GWh | 6 755,4 GWh | 4 009,7 GWh | 46 957,0 GWh |
| VO | 1 741,6 GWh | 4 358,8 GWh | 2 561,3 GWh | 3 609,0 GWh | 4 005,0 GWh | 3 006,3 GWh | 3 594,8 GWh | 2 078,4 GWh | 24 955,0 GWh |
| MO obyvatelstvo | 1 263,8 GWh | 2 606,3 GWh | 1 367,7 GWh | 1 583,0 GWh | 2 142,6 GWh | 2 268,7 GWh | 2 088,7 GWh | 1 183,7 GWh | 14 504,0 GWh |
| MO podnikatelé | 678,1 GWh | 1 172,8 GWh | 1 018,4 GWh | 944,0 GWh | 1 035,4 GWh | 829,0 GWh | 1 071,9 GWh | 747,5 GWh | 7 497,0 GWh |
| Počet odběratelů | 406 095 | 1 014 290 | 688 498 | 661 672 | 935 288 | 667 574 | 651 949 | 492 468 | 5 517 834 |
| VO ze sítí vn | 1 636 | 5 602 | 1 855 | 1 863 | 3 514 | 2 848 | 2 723 | 1 966 | 22 007 |
| VO ze sítí vvn | 11 | 22 | 4 | 23 | 68 | 10 | 16 | 6 | 160 |
| MO obyvatelstvo | 344 718 | 882 134 | 561 060 | 562 414 | 810 532 | 581 582 | 556 947 | 408 754 | 4 708 141 |
| MO podnikatelé | 59 730 | 126 532 | 125 579 | 97 372 | 121 174 | 83 134 | 92 263 | 81 742 | 787 526 |
| Dosažené hodinové maximum | 677,1 MW | 1 550,0 MW | 1 027,0 MW | 1 157,9 MW | 1 567,0 MW | 1 372,5 MW | 1 171,4 MW | 709,0 MW | |
| Průměrný přepočtený počet zaměstnanců | 1 128 | 1 715 | 1 248 | 1 420 | 1 767 | 1 559 | 1 607 | 1 349 | 11 793 |

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2003)

Nákup elektřiny RPDS



Počet odběrných míst RPDS



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2003)

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 |
| PRE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 86,6 | 79,8 | 87,1 | 90,1 | 85,7 | 90,4 |
| STE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 86,0 | 106,9 | 76,8 | 89,0 | 116,4 | 77,0 |
| JČE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 88,6 | 84,0 | 89,5 | 92,9 | 97,5 | 92,0 |
| ZČE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 92,0 | 96,3 | 87,1 | 95,9 | 101,6 | 89,5 |
| SČE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 96,7 | 94,2 | 97,3 | 98,5 | 107,1 | 96,4 |
| VČE | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 90,2 | 93,4 | 88,9 | 92,8 | 104,4 | 88,2 |
| JME | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 90,5 | 90,1 | 90,5 | 91,6 | 91,7 | 91,6 |
| SME | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 93,0 | 93,8 | 92,7 | 97,6 | 91,9 | 99,2 |
| celkem | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 90,2 | 96,5 | 88,3 | 93,2 | 103,6 | 90,0 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 100,0 | | | 90,7 | | | 93,7 | |

| | 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 |
| PRE | 75,5 | 77,1 | 75,4 | 74,5 | 55,1 | 75,9 | 70,7 | 36,1 | 73,0 |
| STE | 75,2 | 112,4 | 58,8 | 73,4 | 102,5 | 60,5 | 69,0 | 99,9 | 55,3 |
| JČE | 77,9 | 86,0 | 76,3 | 72,8 | 93,5 | 68,8 | 68,2 | 85,7 | 64,8 |
| ZČE | 84,5 | 96,0 | 71,5 | 83,8 | 86,9 | 80,3 | 73,8 | 61,0 | 88,2 |
| SČE | 81,6 | 100,2 | 77,0 | 77,7 | 100,2 | 72,2 | 72,0 | 92,3 | 67,0 |
| VČE | 77,6 | 94,0 | 71,1 | 72,3 | 77,1 | 70,3 | 69,5 | 69,4 | 69,6 |
| JME | 80,1 | 39,0 | 86,6 | 75,2 | 30,5 | 82,3 | 70,5 | 25,8 | 77,6 |
| SME | 84,7 | 87,5 | 83,9 | 82,3 | 59,7 | 88,6 | 80,7 | 60,2 | 86,4 |
| celkem | 79,3 | 93,2 | 75,1 | 76,2 | 81,1 | 74,7 | 71,9 | 72,8 | 71,6 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 80,3 | | | 77,2 | | | 71,9 | |

| | červenec | | | srpen | | | září | | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|
| | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních |
| PRE | 70,1 | 13,5 | 73,9 | 68,1 | 11,0 | 71,9 | 71,4 | 17,6 | 75,0 |
| STE | 71,0 | 76,4 | 68,7 | 63,9 | 78,3 | 57,6 | 68,4 | 90,0 | 58,9 |
| JČE | 66,7 | 48,4 | 70,2 | 69,1 | 56,4 | 71,6 | 71,5 | 72,3 | 71,3 |
| ZČE | 70,3 | 51,9 | 91,0 | 73,1 | 53,5 | 95,0 | 80,0 | 90,9 | 67,8 |
| SČE | 68,5 | 30,5 | 77,9 | 70,8 | 125,5 | 57,3 | 74,0 | 79,3 | 72,6 |
| VČE | 67,8 | 65,0 | 68,9 | 67,4 | 81,0 | 61,9 | 66,8 | 82,0 | 60,7 |
| JME | 69,0 | 22,9 | 76,2 | 72,4 | 21,0 | 80,6 | 75,0 | 29,6 | 82,2 |
| SME | 79,0 | 53,2 | 86,3 | 79,1 | 66,6 | 82,6 | 78,5 | 74,1 | 79,8 |
| celkem | 70,8 | 55,1 | 75,6 | 70,2 | 69,7 | 70,4 | 72,7 | 77,4 | 71,2 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 69,7 | | | 72,2 | | | 75,2 | |

| | říjen | | | listopad | | | prosinec | | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|
| | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních |
| PRE | 80,3 | 57,8 | 81,8 | 89,9 | 92,1 | 89,8 | 97,5 | 96,6 | 97,6 |
| STE | 78,1 | 103,7 | 66,8 | 88,0 | 105,6 | 80,3 | 97,1 | 113,2 | 90,0 |
| JČE | 81,1 | 72,9 | 82,7 | 90,2 | 88,5 | 90,5 | 97,4 | 105,1 | 95,9 |
| ZČE | 89,3 | 96,4 | 81,3 | 94,3 | 98,2 | 89,9 | 97,3 | 86,6 | 109,3 |
| SČE | 82,6 | 100,4 | 78,2 | 88,9 | 101,3 | 85,9 | 94,8 | 111,3 | 90,8 |
| VČE | 76,9 | 95,8 | 69,3 | 86,9 | 91,9 | 84,9 | 91,3 | 96,6 | 89,2 |
| JME | 84,5 | 37,1 | 92,0 | 96,3 | 81,0 | 98,7 | 100,0 | 114,3 | 97,8 |
| SME | 84,3 | 87,5 | 83,4 | 87,3 | 93,9 | 85,5 | 94,0 | 104,5 | 91,1 |
| celkem | 81,5 | 90,1 | 78,9 | 89,9 | 96,6 | 87,8 | 96,0 | 103,7 | 93,7 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 84,7 | | | 91,4 | | | 96,1 | |

Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech RPDS proti roku 2003 [%] - pohled obchodníka

| PRE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 56,2 | 54,3 | 38,1 | 39,4 | 37,5 | 125,4 | 85,7 | 85,8 | 81,2 | 71,3 | 75,6 | 84,8 | 57,6 |
| VO z vn | 109,7 | 109,4 | 110,9 | 114,7 | 115,3 | 109,8 | 108,1 | 112,6 | 112,1 | 108,2 | 116,5 | 100,8 | 110,5 |
| MOP | 98,7 | 95,5 | 189,6 | 123,1 | 153,3 | 115,8 | 103,3 | 104,0 | 116,7 | 111,9 | 89,6 | 133,1 | 117,9 |
| MOO | 100,4 | 97,9 | 64,2 | 71,4 | 85,1 | 97,1 | 103,8 | 104,0 | 101,5 | 88,2 | 120,6 | 104,8 | 94,6 |
| suma | 103,5 | 101,9 | 106,7 | 102,2 | 112,3 | 108,3 | 106,0 | 108,7 | 110,2 | 103,7 | 111,5 | 108,9 | 106,8 |

| STE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 100,4 | 94,2 | 110,7 | 91,0 | 98,1 | 115,9 | 123,9 | 100,0 | 94,4 | 123,6 | 118,5 | 110,3 | 106,7 |
| VO z vn | 33,3 | 106,7 | 112,0 | 106,9 | 114,7 | 111,8 | 96,2 | 113,8 | 116,3 | 19,1 | 20,6 | 14,7 | 44,9 |
| MOP | 104,4 | 94,9 | 102,4 | 89,6 | 102,9 | 132,0 | 105,8 | 117,9 | 96,9 | 105,1 | 113,3 | 79,7 | 101,3 |
| MOO | 100,6 | 91,3 | 103,2 | 104,1 | 125,4 | 103,5 | 100,2 | 105,6 | 105,8 | 94,3 | 93,7 | 103,0 | 101,1 |
| suma | 97,5 | 97,0 | 107,0 | 101,4 | 113,3 | 112,1 | 103,2 | 109,6 | 106,8 | 38,6 | 41,6 | 34,1 | 69,2 |

| JČE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 99,9 | 100,6 | 107,2 | 106,5 | 108,7 | 107,9 | 96,8 | 108,4 | 102,0 | 98,3 | 111,7 | 107,0 | 104,6 |
| VO z vn | 97,5 | 105,9 | 114,5 | 104,2 | 105,9 | 101,5 | 81,8 | 111,8 | 97,4 | 98,3 | 106,6 | 106,4 | 102,7 |
| MOP | 101,6 | 86,5 | 101,4 | 86,4 | 108,3 | 104,2 | 105,5 | 99,8 | 107,3 | 33,6 | 101,4 | 99,7 | 93,7 |
| MOO | 101,6 | 96,1 | 101,4 | 101,5 | 108,3 | 104,2 | 95,8 | 100,1 | 110,1 | 146,5 | 153,7 | 102,8 | 110,6 |
| suma | 100,6 | 97,4 | 102,3 | 99,9 | 107,4 | 103,5 | 91,2 | 105,6 | 103,4 | 103,2 | 123,5 | 103,5 | 105,8 |

| VČE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 64,3 | 52,7 | 49,3 | 34,7 | 57,0 | 46,1 | 42,7 | 49,3 | 49,9 | 44,2 | 44,2 | 42,0 | 47,6 |
| VO z vn | 95,7 | 100,6 | 102,4 | 96,8 | 104,1 | 101,1 | 96,0 | 85,3 | 82,4 | 95,8 | 84,1 | 101,0 | 95,5 |
| MOP | 89,1 | 100,2 | 104,4 | 104,7 | 104,0 | 102,3 | 110,1 | 103,0 | 108,3 | 96,2 | 104,7 | 102,3 | 101,4 |
| MOO | 110,0 | 93,9 | 100,4 | 93,2 | 113,5 | 105,0 | 96,8 | 98,5 | 100,3 | 85,7 | 97,9 | 96,7 | 98,9 |
| suma | 98,3 | 95,4 | 98,8 | 92,3 | 103,2 | 97,7 | 94,1 | 89,7 | 89,3 | 88,8 | 90,3 | 96,3 | 94,6 |

| ZČE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 51,5 | 57,1 | 56,0 | 53,5 | 58,8 | 63,2 | 61,0 | 60,7 | 66,0 | 64,0 | 63,9 | 58,3 | 59,5 |
| VO z vn | 101,2 | 99,8 | 102,8 | 100,4 | 106,3 | 101,8 | 96,0 | 101,8 | 98,7 | 97,7 | 101,2 | 97,0 | 100,4 |
| MOP | 154,2 | 95,6 | 104,9 | 96,7 | 68,7 | 69,2 | 102,1 | 64,8 | 102,3 | 56,6 | 65,4 | 67,3 | 84,1 |
| MOO | 63,0 | 95,6 | 104,9 | 96,7 | 168,0 | 169,3 | 102,1 | 165,3 | 102,3 | 148,1 | 167,0 | 171,7 | 118,7 |
| suma | 96,2 | 94,6 | 100,3 | 94,7 | 102,4 | 100,9 | 95,9 | 98,6 | 97,3 | 91,8 | 100,1 | 100,2 | 97,6 |

| SČE | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 106,0 | 106,5 | 93,3 | 105,5 | 97,1 | 98,4 | 85,9 | 93,3 | 85,5 | 81,6 | 78,5 | 91,1 | 93,0 |
| VO z vn | 112,2 | 108,1 | 111,6 | 106,6 | 113,5 | 108,7 | 103,7 | 108,0 | 104,9 | 103,5 | 109,0 | 106,2 | 108,0 |
| MOP | 112,4 | 102,9 | 100,1 | 102,6 | 102,7 | 98,6 | 102,1 | 103,3 | 104,4 | 105,7 | 114,1 | 90,7 | 103,3 |
| MOO | 102,5 | 114,8 | 110,2 | 99,7 | 99,7 | 100,9 | 92,4 | 109,8 | 93,2 | 89,1 | 87,1 | 85,4 | 98,4 |
| suma | 107,7 | 108,7 | 104,1 | 104,1 | 103,7 | 102,4 | 94,9 | 102,5 | 96,0 | 93,6 | 94,7 | 93,2 | 100,4 |

| JME | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 85,6 | 92,2 | 93,0 | 85,2 | 89,6 | 85,6 | 87,6 | 78,7 | 83,8 | 82,2 | 85,1 | 92,4 | 86,5 |
| VO z vn | 102,6 | 104,5 | 109,7 | 103,5 | 105,6 | 105,0 | 81,0 | 107,2 | 102,0 | 100,6 | 108,1 | 107,0 | 103,1 |
| MOP | 99,4 | 101,2 | 103,3 | 92,5 | 104,7 | 94,0 | 114,2 | 114,2 | 110,3 | 106,2 | 96,5 | 102,0 | 103,2 |
| MOO | 101,5 | 98,8 | 103,8 | 103,1 | 109,5 | 95,8 | 99,2 | 95,1 | 97,4 | 95,6 | 102,7 | 97,8 | 100,0 |
| suma | 100,3 | 100,9 | 105,1 | 99,8 | 104,5 | 98,5 | 91,4 | 101,0 | 99,4 | 97,9 | 102,3 | 101,5 | 100,3 |

| SME | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 199,2 | 228,9 | 229,0 | 213,5 | 218,2 | 207,7 | 219,8 | 177,6 | 193,5 | 186,1 | 211,5 | 215,4 | 206,5 |
| VO z vn | 215,2 | 211,5 | 216,7 | 250,7 | 218,3 | 202,9 | 200,7 | 215,9 | 208,5 | 206,3 | 224,2 | 220,7 | 216,0 |
| MOP | 97,6 | 103,4 | 104,7 | 95,2 | 108,3 | 104,8 | 97,2 | 101,0 | 102,1 | 95,5 | 127,1 | 101,9 | 103,3 |
| MOO | 110,8 | 104,0 | 98,9 | 121,6 | 105,9 | 96,0 | 100,0 | 99,5 | 95,4 | 90,5 | 90,8 | 96,2 | 100,8 |
| suma | 142,9 | 145,0 | 147,3 | 164,0 | 158,4 | 150,9 | 150,0 | 148,5 | 140,1 | 138,6 | 147,8 | 138,0 | 147,6 |

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

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

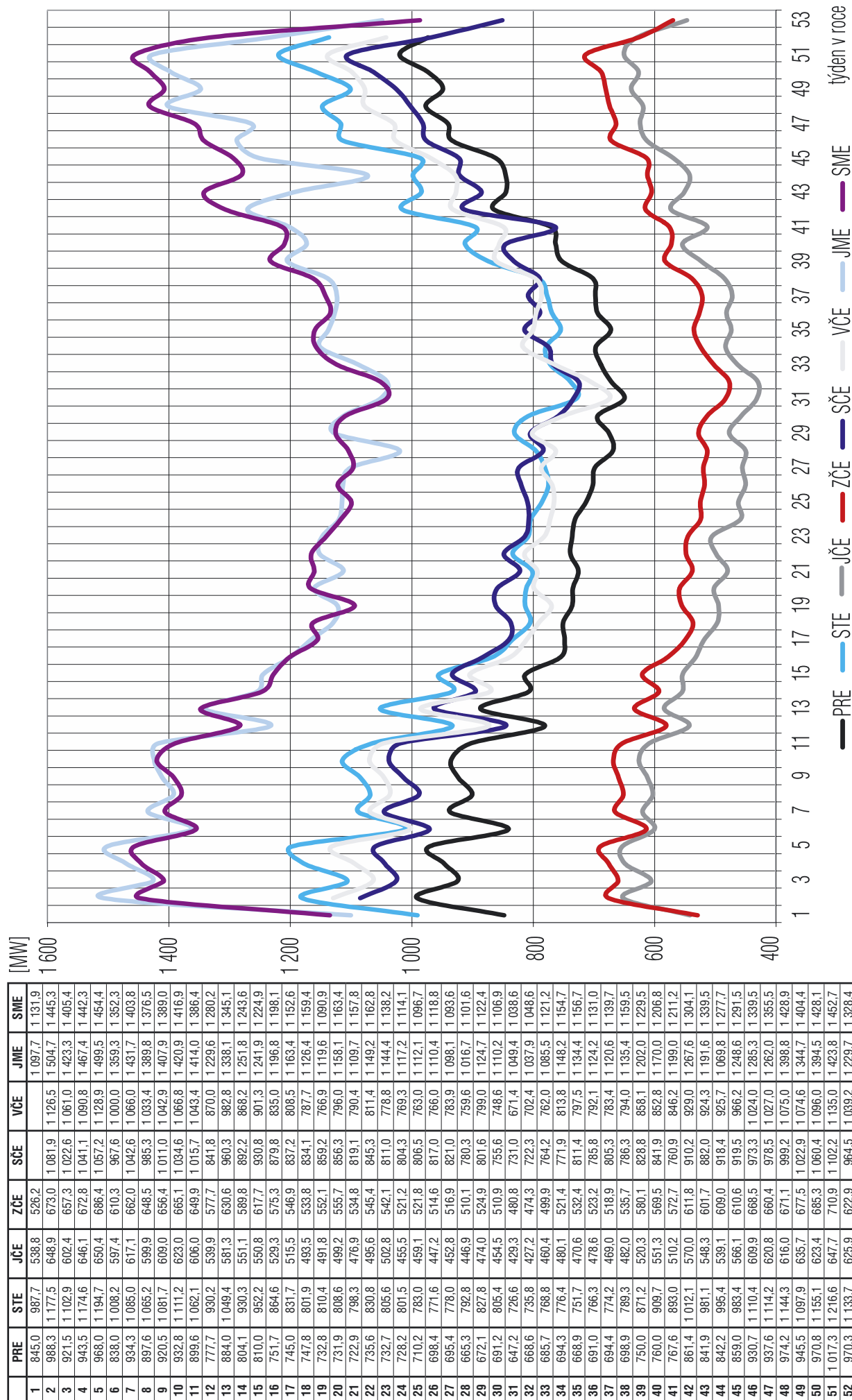


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - prosinec
 (v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

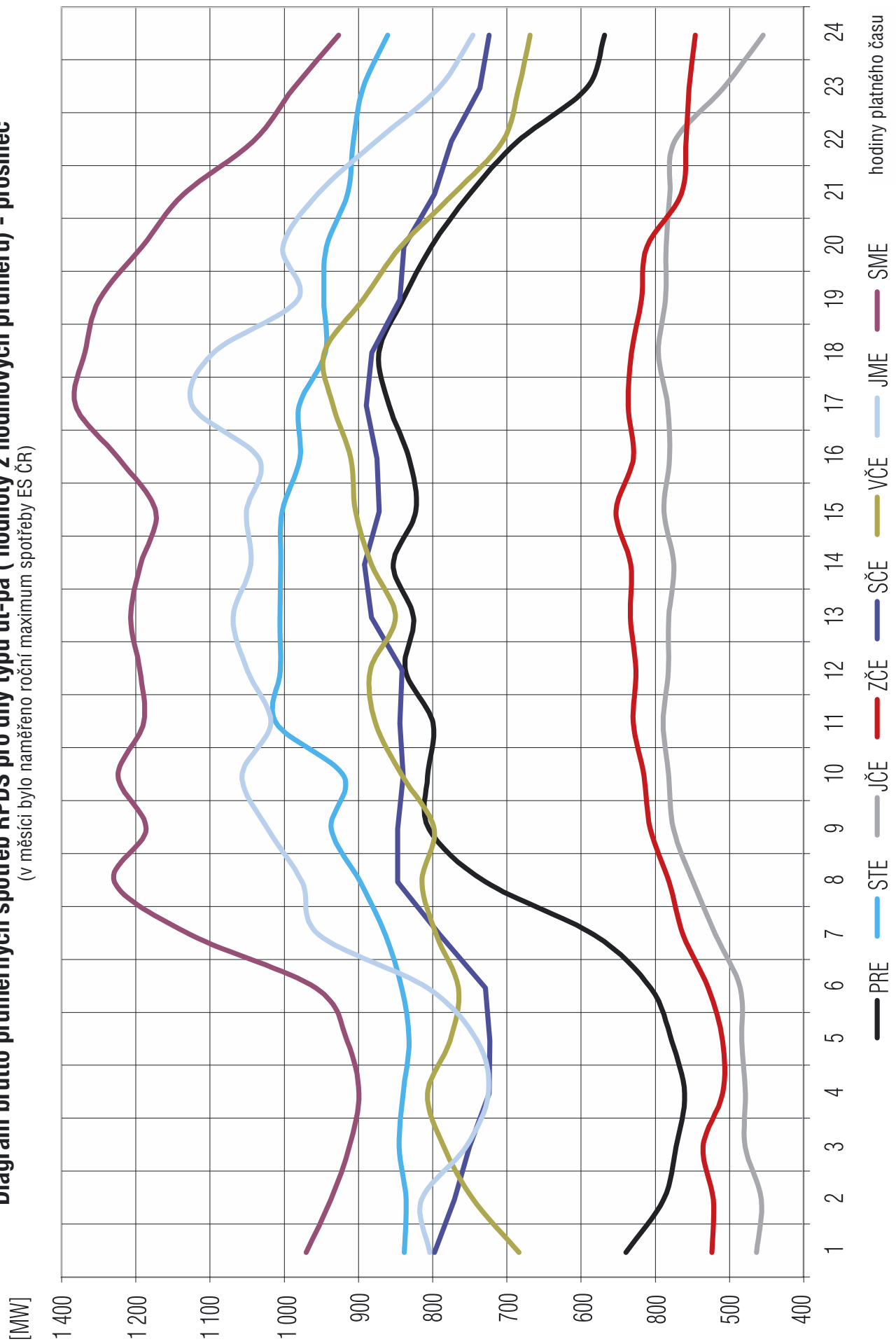
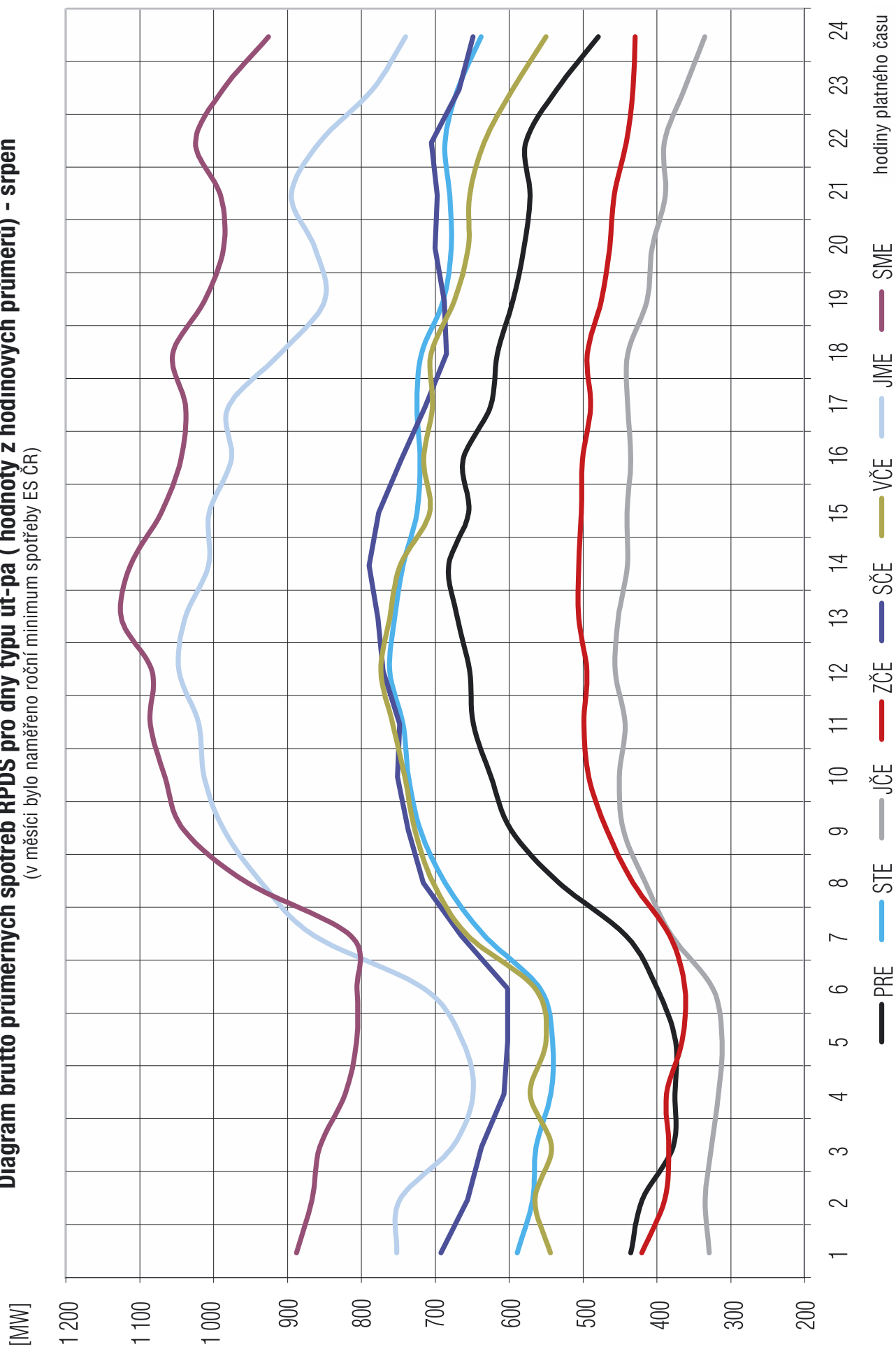


Diagram brutto průměrných spotřeb RPDS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen

(v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2003

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/ odběrné místo] | Průměrná cena [Kč/MWh] |
|--------------------|----------------------|---------------------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------------------|
| | | ŠT | VT | NT | celkem | | | | |
| A1 | 0 | 62 | 123 | 87 | 272 | 0,00 | 500 | 3 260 | 1 841,31 |
| A2 | 4 | 3 620 | 8 596 | 5 275 | 17 491 | 0,14 | 30 890 | 4 373 | 1 766,05 |
| A10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0 | | |
| VO - vvn | 4 | 3 682 | 8 719 | 5 362 | 17 763 | 0,15 | 31 390 | 4 350 | 1 767,20 |
| B1 | 650 | 602 976 | 1 393 897 | 731 226 | 2 728 098 | 22,41 | 4 716 369 | 4 198 | 1 728,81 |
| B2 | 430 | 329 660 | 851 736 | 435 825 | 1 617 221 | 13,28 | 2 878 965 | 3 765 | 1 780,19 |
| B3 | 2 361 | | 1 798 676 | 640 951 | 2 439 627 | 20,04 | 4 587 913 | 1 033 | 1 880,58 |
| B4 | 3 850 | | 2 173 385 | 755 554 | 2 928 939 | 24,06 | 5 778 447 | 761 | 1 972,88 |
| B5 | 11 049 | | 1 279 687 | 503 446 | 1 783 133 | 14,64 | 3 725 567 | 161 | 2 089,34 |
| B10 | 2 | 475 | 1 414 | 614 | 2 503 | 0,02 | 7 276 | 1 252 | 2 906,91 |
| B11 | 1 041 | | 167 417 | 178 920 | 346 337 | 2,84 | 496 710 | 333 | 1 434,18 |
| B12 | 966 | | 27 541 | 235 535 | 263 076 | 2,16 | 359 200 | 272 | 1 365,38 |
| B13 | 1 392 | | 32 429 | 16 812 | 49 241 | 0,40 | 146 983 | 35 | 2 985,00 |
| VO - vn | 21 741 | 933 111 | 7 726 182 | 3 498 883 | 12 158 175 | 99,85 | 22 697 430 | 559 | 1 866,85 |
| VO - celkem | 21 745 | 936 793 | 7 734 900 | 3 504 245 | 12 175 938 | 100,00 | 22 728 820 | 560 | 1 866,70 |

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/ odběrné místo] | Průměrná cena [Kč/MWh] | Přiznání staré sazby |
|---------------|----------------------|---------------------------------|------------------|------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------------------|----------------------|
| | | VT | NT | celkem | | | | | |
| C01 | 307 730 | 245 399 | | 245 399 | 3,23 | 1 130 787 | 797 | 4 607,96 | C1 + BS |
| C02 | 258 108 | 1 721 010 | | 1 721 010 | 22,69 | 6 302 892 | 6 668 | 3 662,32 | C2 |
| C03 | 6 143 | 494 284 | | 494 284 | 6,52 | 1 537 604 | 80 463 | 3 110,77 | C3 |
| C24 | 815 | 10 375 | 5 209 | 15 584 | 0,21 | 51 445 | 19 121 | 3 301,19 | |
| C25 | 129 488 | 1 304 557 | 1 174 830 | 2 479 387 | 32,68 | 6 385 091 | 19 148 | 2 575,27 | C4 + N |
| C26 | 8 197 | 736 992 | 366 724 | 1 103 716 | 14,55 | 2 784 091 | 134 649 | 2 522,47 | |
| C34 | 287 | 5 794 | 10 817 | 16 610 | 0,22 | 48 389 | 57 876 | 2 913,18 | |
| C35 | 480 | 4 545 | 11 198 | 15 743 | 0,21 | 33 594 | 32 798 | 2 133,91 | |
| C36 | 334 | 8 451 | 19 609 | 28 060 | 0,37 | 57 885 | 84 013 | 2 062,88 | |
| C45 | 32 271 | 82 530 | 714 161 | 796 691 | 10,50 | 1 587 289 | 24 688 | 1 992,35 | C11 |
| C46 | 717 | 7 152 | 47 313 | 54 465 | 0,72 | 95 018 | 75 963 | 1 744,56 | |
| C55 | 253 | 592 | 8 687 | 9 278 | 0,12 | 11 709 | 36 674 | 1 261,99 | |
| C60 | 9 981 | | | | | 15 364 | | | C12 |
| C62 | 32 720 | 605 728 | | 605 728 | 7,98 | 938 649 | 18 512 | 1 549,62 | C10 |
| Celkem | 787 524 | 5 227 407 | 2 358 548 | 7 585 955 | 100,00 | 20 979 808 | 9 633 | 2 765,61 | |

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/ odběrné místo] | Průměrná cena [Kč/MWh] | Přiznání staré sazby |
|---------------|----------------------|---------------------------------|------------------|-------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------------------|----------------------|
| | | VT | NT | celkem | | | | | |
| D01 | 692 181 | 278 539 | | 278 539 | 1,90 | 1 348 480 | 402 | 4 841,26 | BS |
| D02 | 2 601 573 | 4 827 009 | | 4 827 009 | 32,87 | 17 832 391 | 1 855 | 3 694,29 | BS |
| D24 | 580 | 1 231 | 946 | 2 177 | 0,01 | 7 200 | 3 754 | 3 306,79 | |
| D25 | 1 050 363 | 2 095 474 | 2 849 722 | 4 945 196 | 33,68 | 12 021 223 | 4 708 | 2 430,89 | N |
| D26 | 71 475 | 148 762 | 771 909 | 920 671 | 6,27 | 1 400 321 | 12 881 | 1 520,98 | BV |
| D34 | 2 639 | 3 895 | 9 960 | 13 856 | 0,09 | 33 634 | 5 250 | 2 427,45 | |
| D35 | 3 470 | 3 666 | 27 704 | 31 371 | 0,21 | 52 203 | 9 041 | 1 664,08 | BH |
| D36 | 566 | 4 357 | 12 945 | 17 302 | 0,12 | 20 169 | 30 569 | 1 165,72 | |
| D45 | 275 721 | 142 270 | 3 415 058 | 3 557 328 | 24,23 | 6 072 699 | 12 902 | 1 707,10 | BP |
| D46 | 1 782 | 1 183 | 35 538 | 36 722 | 0,25 | 50 033 | 20 607 | 1 362,50 | |
| D55 | 3 809 | 2 313 | 49 160 | 51 473 | 0,35 | 64 921 | 13 514 | 1 261,25 | |
| D61 | 3 982 | 605 | 2 224 | 2 830 | 0,02 | 8 828 | 711 | 3 119,83 | |
| Celkem | 4 708 141 | 7 509 306 | 7 175 167 | 14 684 473 | 100,00 | 38 912 102 | 3 119 | 2 649,88 | |

Ceny elektřiny



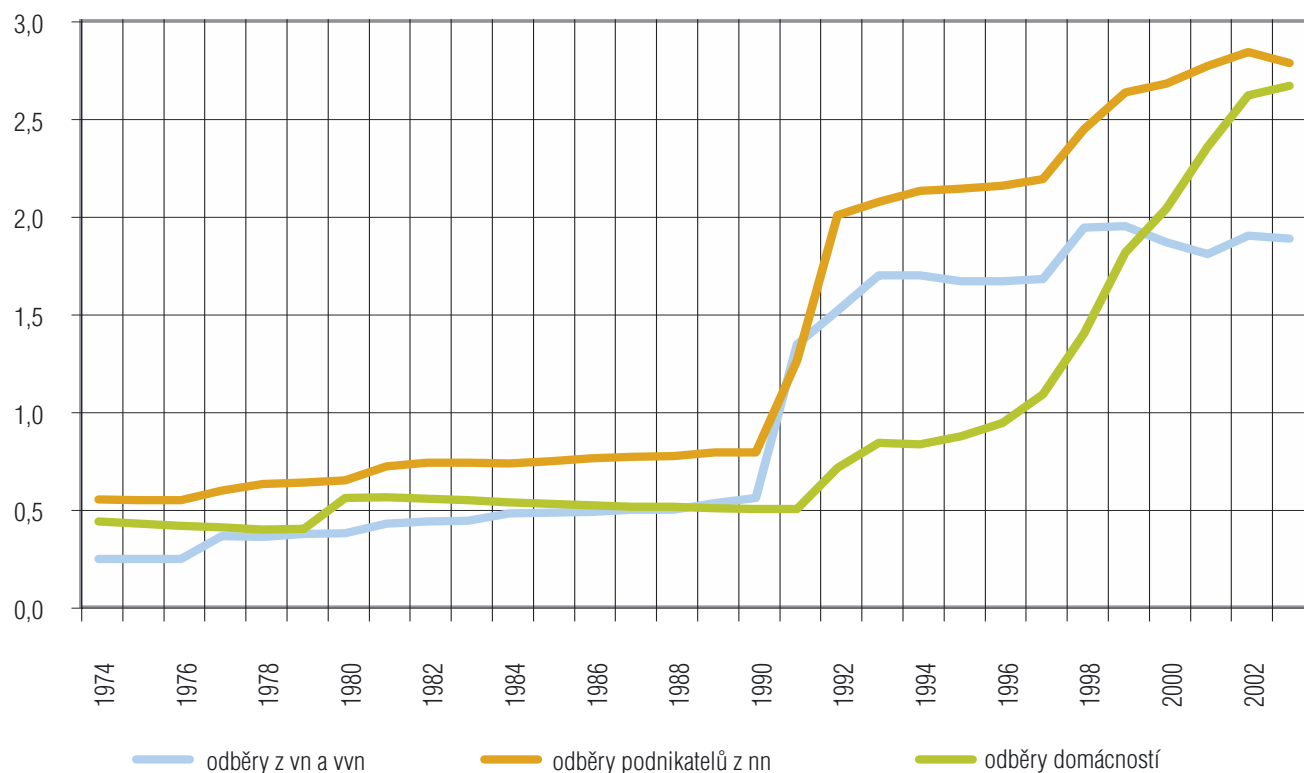
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace

(údaje v Kč/ kWh)

| Rok | Odběry z vvn a vn 1 | Odběry z nn | | | Odběry celkem 5 |
|------|------------------------|------------------|-----------------|-------------|--------------------|
| | | Podnikatelé 2 | Domácnosti 3 | Celkem 4 | |
| 1974 | 0,230 | 0,534 | 0,422 | 0,478 | |
| 1975 | 0,229 | 0,529 | 0,411 | 0,469 | |
| 1976 | 0,228 | 0,528 | 0,399 | 0,462 | |
| 1977 | 0,345 | 0,578 | 0,392 | 0,476 | |
| 1978 | 0,343 | 0,612 | 0,379 | 0,483 | |
| 1979 | 0,357 | 0,619 | 0,383 | 0,482 | |
| 1980 | 0,360 | 0,633 | 0,541 | 0,580 | |
| 1981 | 0,410 | 0,704 | 0,543 | 0,610 | |
| 1982 | 0,420 | 0,720 | 0,536 | 0,610 | |
| 1983 | 0,425 | 0,721 | 0,531 | 0,608 | |
| 1984 | 0,462 | 0,720 | 0,520 | 0,602 | |
| 1985 | 0,467 | 0,728 | 0,510 | 0,599 | 0,509 |
| 1986 | 0,472 | 0,743 | 0,505 | 0,600 | 0,513 |
| 1987 | 0,479 | 0,753 | 0,498 | 0,600 | 0,518 |
| 1988 | 0,480 | 0,756 | 0,495 | 0,599 | 0,519 |
| 1989 | 0,514 | 0,775 | 0,491 | 0,602 | 0,543 |
| 1990 | 0,540 | 0,774 | 0,486 | 0,597 | 0,559 |
| 1991 | 1,325 | 1,246 | 0,483 | 0,773 | 1,118 |
| 1992 | 1,499 | 1,988 | 0,694 | 1,151 | 1,366 |
| 1993 | 1,681 | 2,058 | 0,823 | 1,267 | 1,508 |
| 1994 | 1,680 | 2,114 | 0,817 | 1,232 | 1,483 |
| 1995 | 1,652 | 2,126 | 0,855 | 1,255 | 1,473 |
| 1996 | 1,651 | 2,138 | 0,925 | 1,296 | 1,480 |
| 1997 | 1,661 | 2,172 | 1,070 | 1,417 | 1,540 |
| 1998 | 1,924 | 2,427 | 1,384 | 1,714 | 1,823 |
| 1999 | 1,932 | 2,617 | 1,798 | 2,075 | 2,003 |
| 2000 | 1,848 | 2,660 | 2,022 | 2,232 | 2,030 |
| 2001 | 1,791 | 2,751 | 2,340 | 2,478 | 2,108 |
| 2002 | 1,885 | 2,825 | 2,603 | 2,679 | 2,332 |
| 2003 | 1,867 | 2,766 | 2,650 | 2,689 | 2,399 |

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

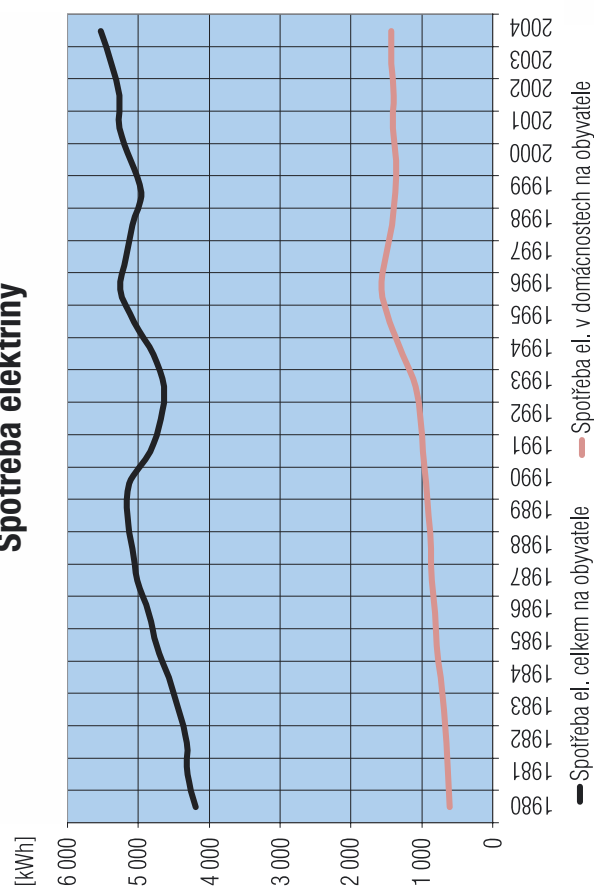
[Kč/kWh]



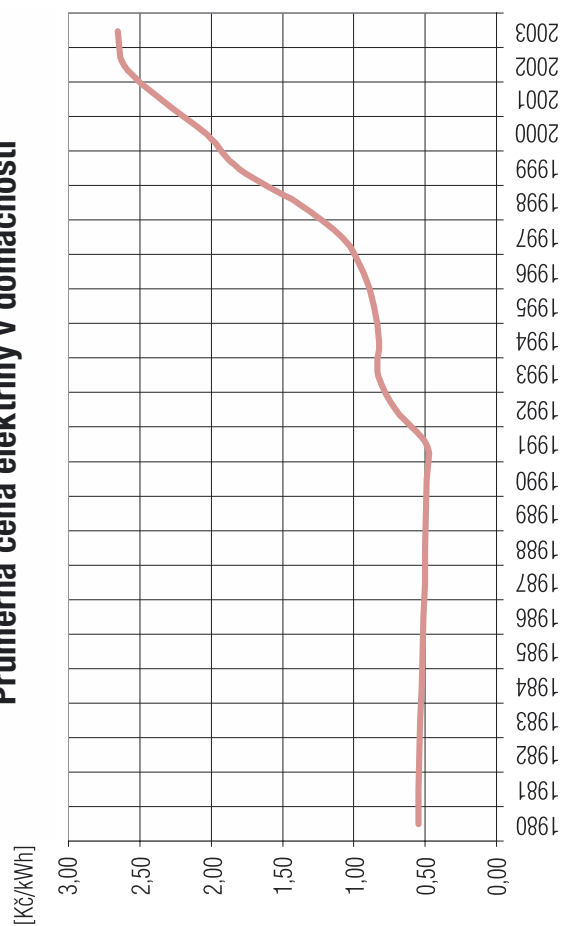
Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

| Ukazatel | Jednotka | 1987 | 1988 | 1989 | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
|----------|--|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 1 | Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR | [GWh] | 51 821 | 52 477 | 53 271 | 53 024 | 49 708 | 48 148 | 47 765 | 49 312 | 54 146 | 53 163 | 52 196 | 50 855 | 52 292 | 53 775 | 53 581 | 54 781 | 56 388 |
| 2 | MO - domácnosti (MOO) | [GWh] | 8 729 | 8 870 | 9 230 | 9 623 | 10 011 | 10 343 | 11 107 | 13 048 | 16 011 | 15 503 | 14 546 | 14 048 | 13 822 | 14 239 | 14 122 | 14 508 | 14 525 |
| 3 | Počet obyvatel (střední stár) | [-] | 10 348 834 | 10 356 359 | 10 362 257 | 10 362 740 | 10 308 682 | 10 317 807 | 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 |
| 4 | Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele | [kWh] | 5 007 | 5 067 | 5 141 | 5 117 | 4 822 | 4 666 | 4 771 | 5 049 | 5 249 | 5 160 | 5 070 | 4 946 | 5 090 | 5 260 | 5 253 | 5 370 | 5 520 |
| 5 | Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele | [kWh] | 844 | 857 | 891 | 929 | 971 | 1 002 | 1 262 | 1 437 | 1 552 | 1 505 | 1 413 | 1 366 | 1 346 | 1 393 | 1 384 | 1 422 | 1 422 |
| 6 | Průměrná cena elektřiny v domácnostech | [Kč/kWh] | 0,498 | 0,495 | 0,491 | 0,486 | 0,483 | 0,694 | 0,817 | 0,855 | 0,925 | 1,070 | 1,384 | 1,798 | 2,021 | 2,340 | 2,603 | 2,650 | |

Spotřeba elektřiny



Průměrná cena elektřiny v domácnosti



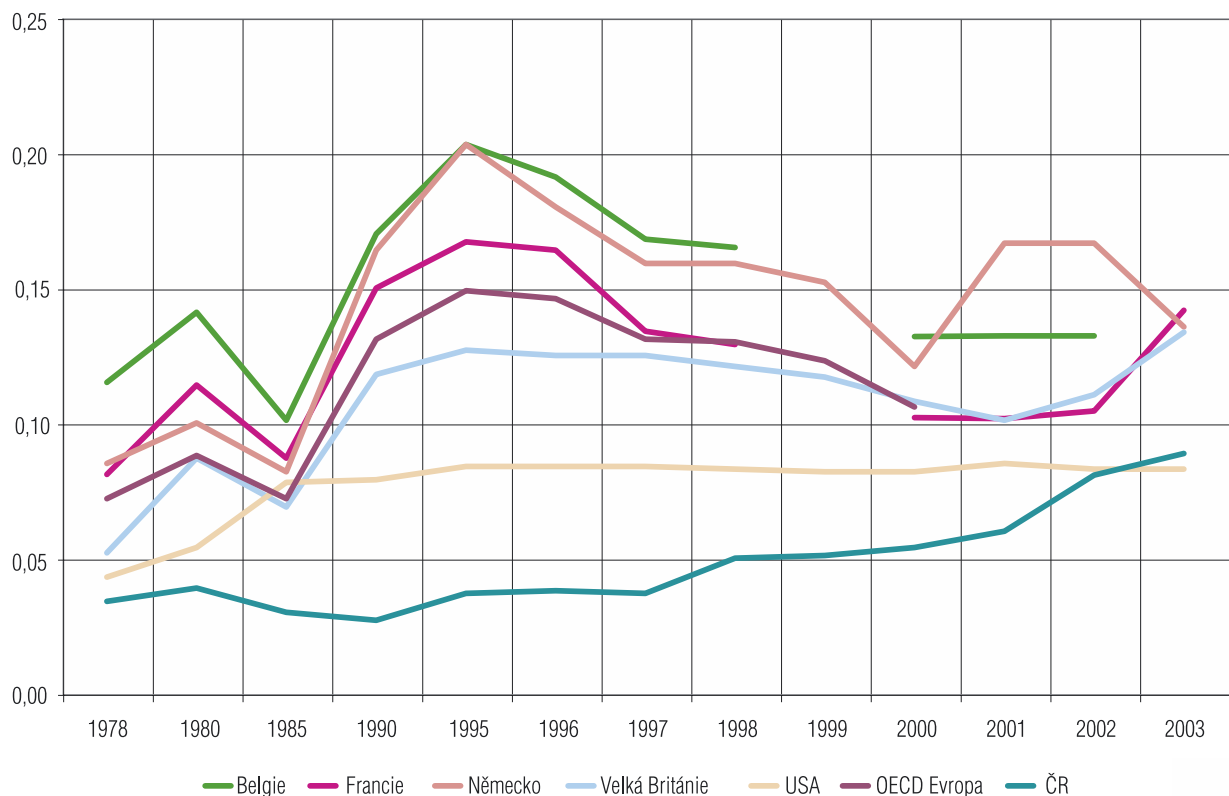
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

| | 1980 | 1985 | 1990 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| 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 | |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Francie | 0,114 | 0,087 | 0,150 | 0,167 | 0,164 | 0,134 | 0,129 | | 0,102 | 0,102 | 0,105 | 0,142 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 - 2004

[USD/kWh]



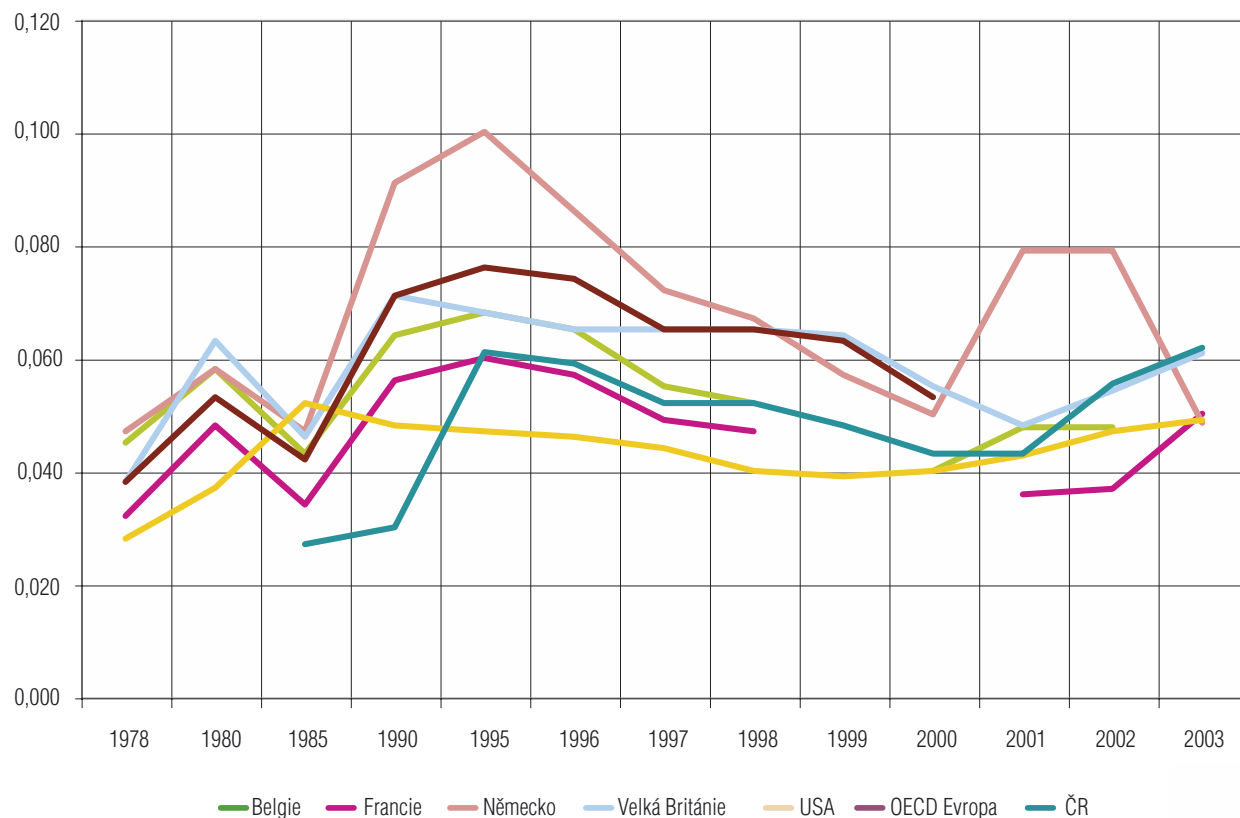
Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v průmyslu

(údaje v USD/kWh)

| | 1980 | 1985 | 1990 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Rakousko | 0,051 | 0,039 | 0,065 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,078 | | 0,070 | 0,092 | 0,092 | 0,096 |
| 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 | |
| ČR | | 0,027 | 0,030 | 0,061 | 0,059 | 0,052 | 0,052 | 0,048 | 0,043 | 0,043 | 0,055 | 0,062 |
| 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 |
| 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 |
| Francie | 0,048 | 0,034 | 0,056 | 0,060 | 0,057 | 0,049 | 0,047 | | | 0,036 | 0,037 | 0,050 |
| 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 |
| Řecko | 0,043 | 0,044 | 0,065 | 0,062 | 0,059 | 0,054 | 0,050 | 0,049 | | 0,043 | 0,049 | 0,064 |
| Maďarsko | | 0,041 | 0,074 | 0,045 | 0,048 | 0,054 | 0,056 | 0,055 | 0,049 | 0,051 | 0,064 | 0,090 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Polsko | | 0,020 | 0,025 | 0,040 | 0,040 | 0,036 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,045 | 0,053 | 0,060 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 - 2004

[USD/kWh]



Vývoj průměrných cen elektřiny pro malooběratele - M00 [Kč/kWh]

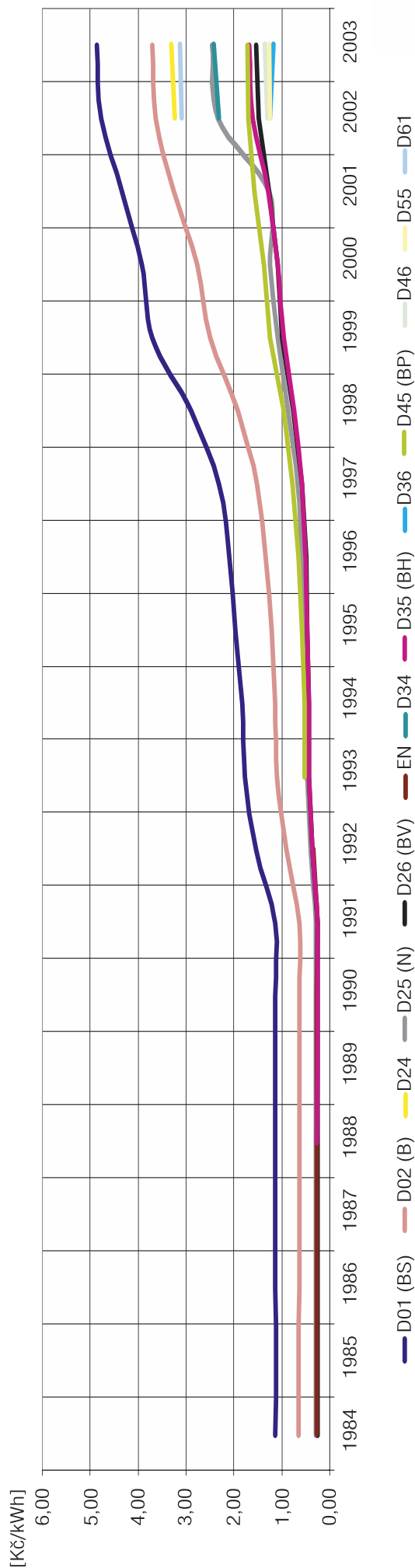
| | D01 (BS) | D02 (B) | D24 | D25 (N) | D26 (BV) | EN | D34 | D35 (BH) | D36 | D45 (BP) | D46 | D55 | D61 |
|------|----------|---------|-------|---------|----------|-------|-------|----------|-------|----------|-------|-----|-------|
| 1984 | 1,112 | 0,632 | | 0,270 | 0,230 | 0,270 | | | | | | | |
| 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 | 1,304 | 1,254 | | 3,088 |
| 2003 | 4,841 | 3,694 | 3,307 | 2,431 | 1,521 | | 2,427 | 1,664 | 1,166 | 1,363 | 1,261 | | 3,120 |

Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb.

Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby

Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (SR + SR).

Zdroj: Tarifní statistiky REAS



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

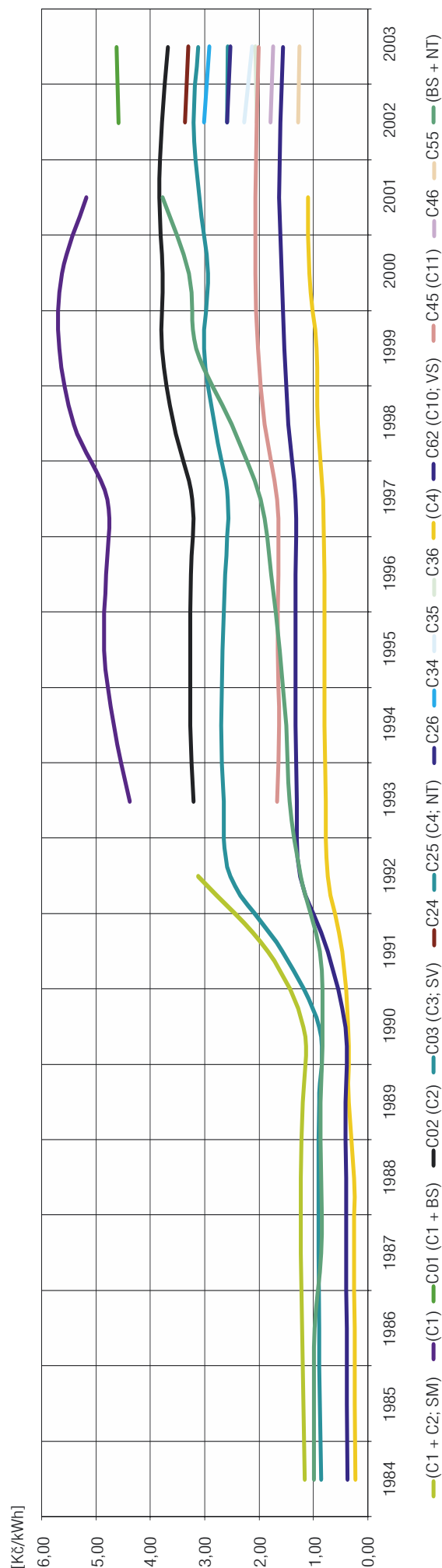
| | (C1 + C2; SM) | (C1) | C01 (C1 + BS) | C02 (C2) | C03 (C3; SV) | C24 | C25 (C4; NT) | C26 | C34 | C35 | C36 | (C4) | C62 (C10; VS) | C45 (C11) | C46 | C55 | (BS + NT) |
|------|---------------|-------|---------------|----------|--------------|-------|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|-----------|-------|-------|-----------|
| 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 | |

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 velkooběratele - VO z vn a VO z vn [Kč/kWh]

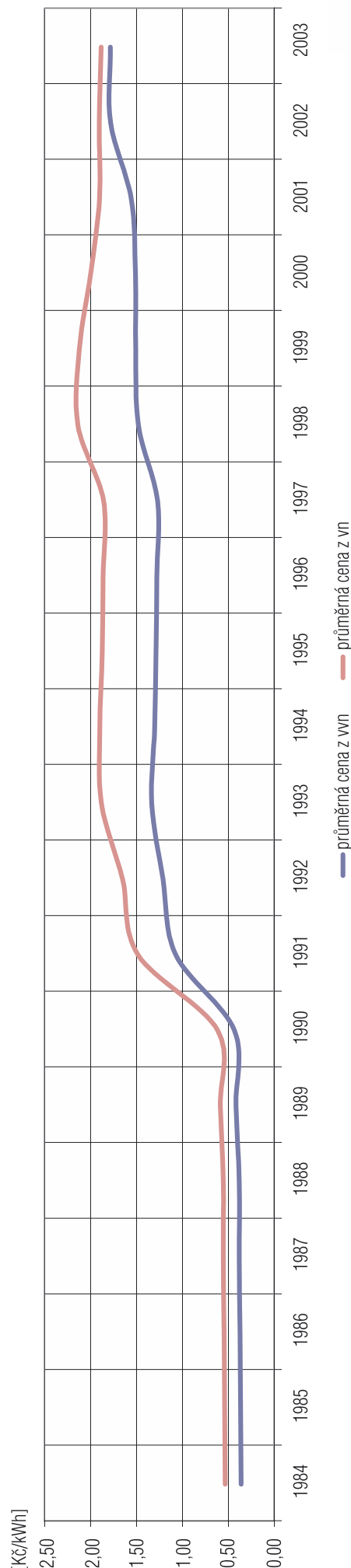
| Sazba | A1 | A2 | A3 | Celkem z vn | A4 | A5 | A6 | B1 | B2 | Celkem z vn | Celkem za vn + vn |
|-------|-------|-------|-------|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|-------------------|
| 1984 | 0,397 | 0,337 | 0,296 | 0,345 | 0,505 | 0,396 | 0,377 | 0,764 | 0,574 | 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 | 1,061 | 1,015 | 1,056 | 1,527 | 1,182 | 1,048 | 1,625 | 1,039 | 1,469 | 1,325 |
| 1992 | 1,200 | 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 vn + vn je uváděna pouze za ČR.

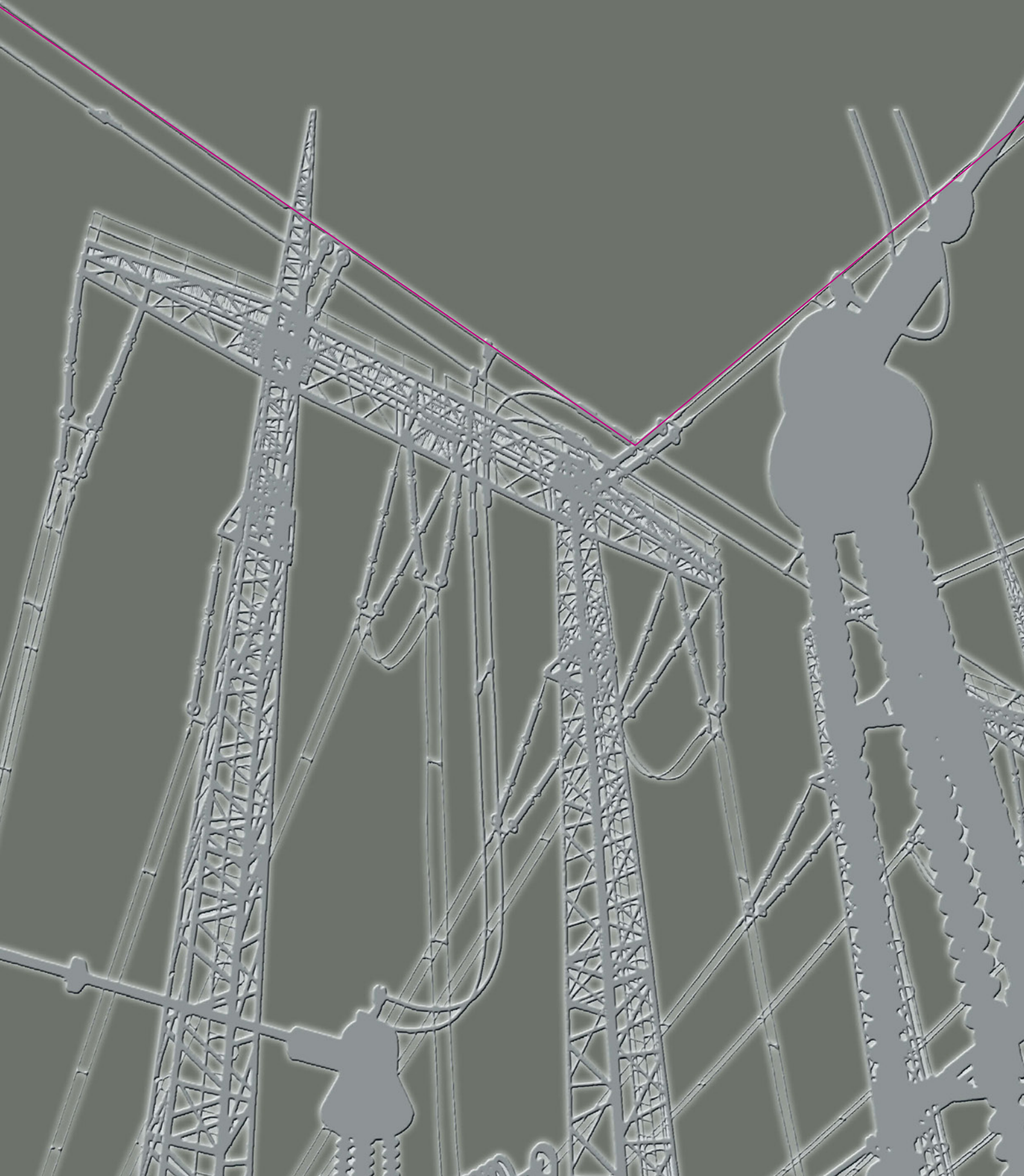
| Sazba | A1 | A2 | A 10 (A3) | Celkem z vn | B1 | B2 | B3 | B4 | B5 (+B6) | B10 | B11 | B12 | B13 | Celkem z vn | Celkem za vn + vn |
|-------|-------|-------|-----------|-------------|-------|-------|-------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|-------------|-------------------|
| 1993 | 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 |

Poznámka: hodnoty v závorce - přiřazení starých sazeb

Zdroj: Tarifní statistiky REAS

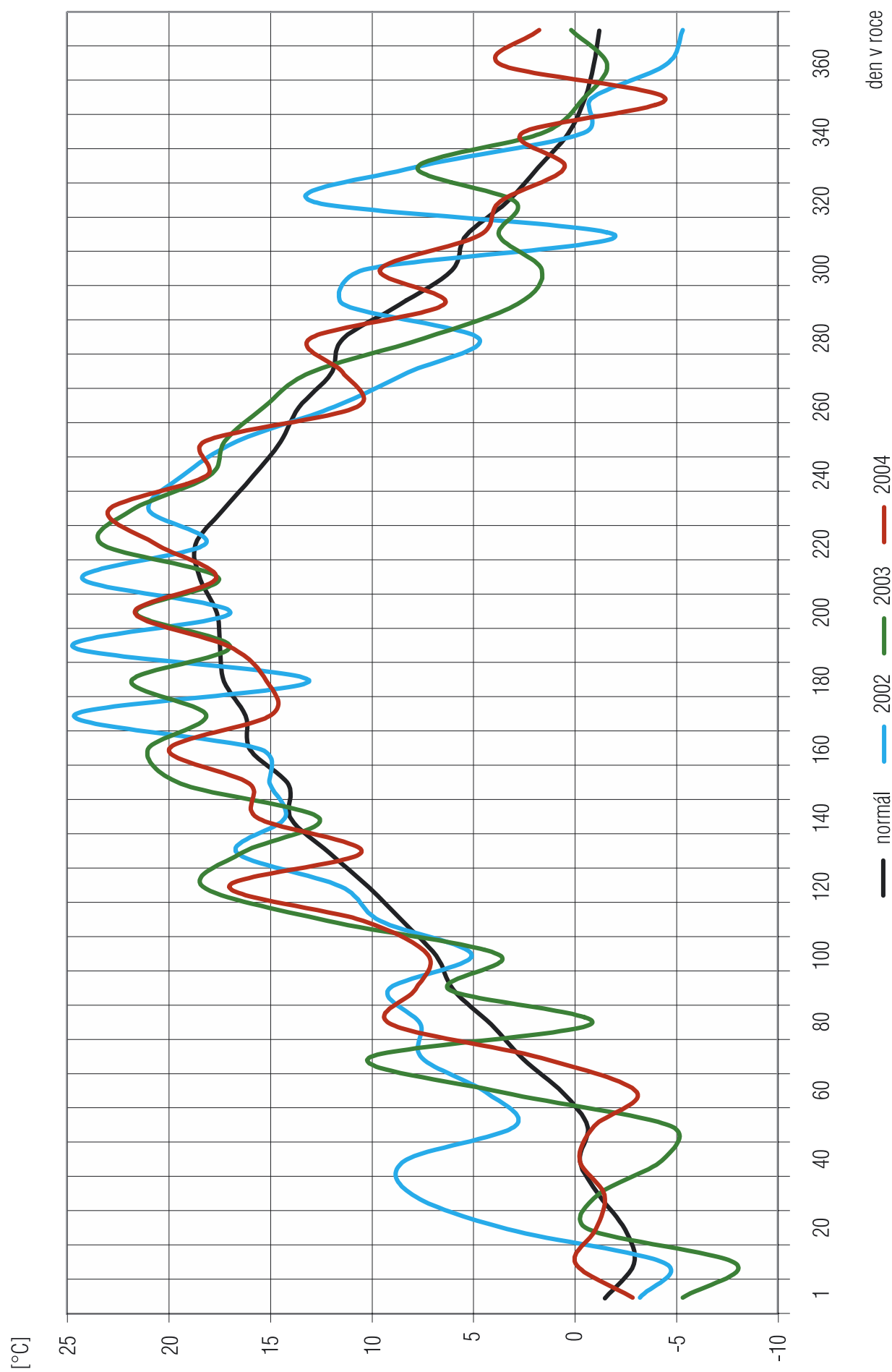


Ostatní



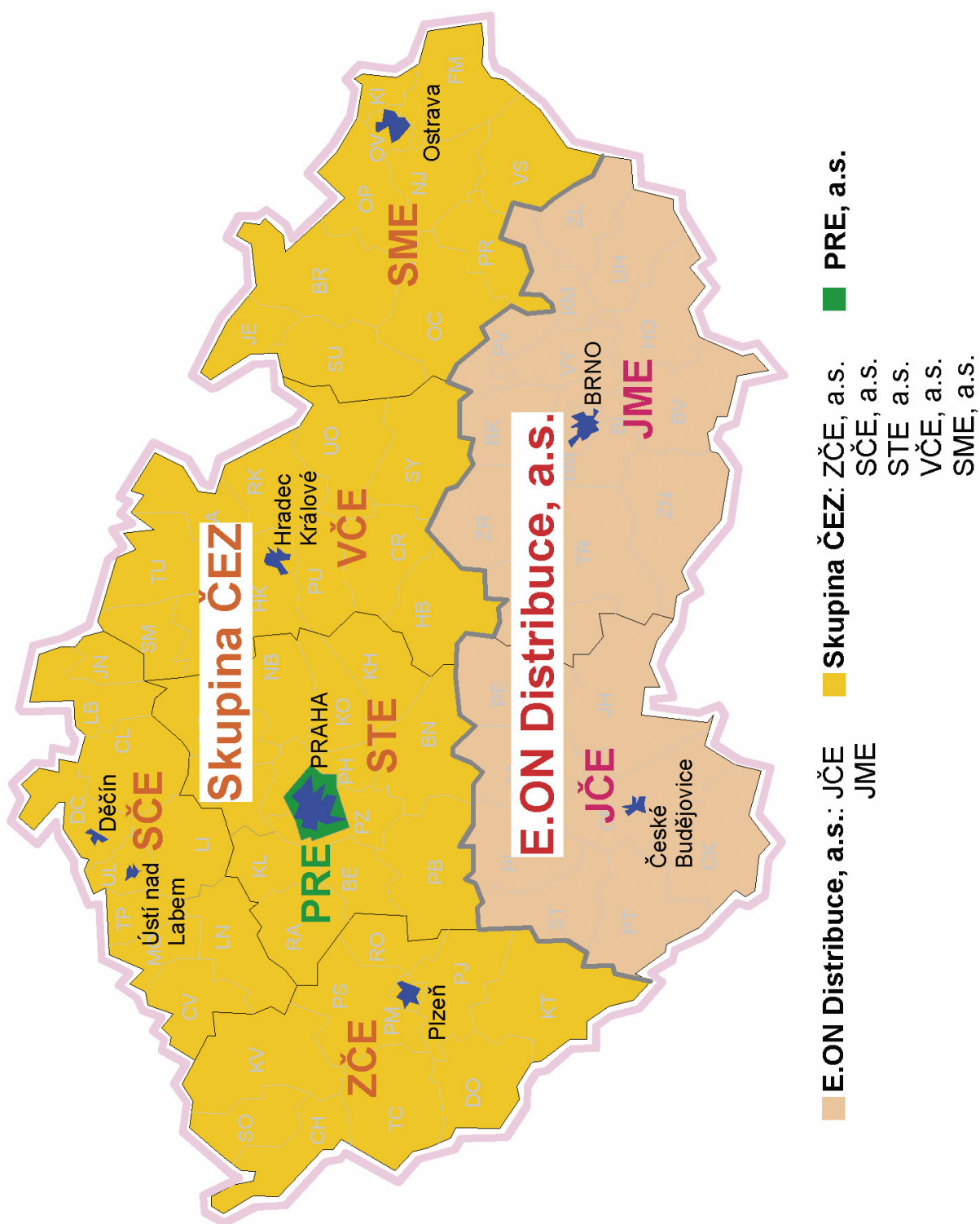
Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



ČESKÁ REPUBLIKA - KRAJE





Územní působnost jednotlivých REAS

Informace o vedení a kabeláži v PS a distribučních soustavách

(stav k 31. 12. 2004)

| | Položka | Jednotka | ČEZ, a. s. | ČEPS, a. s. | RPDS | Ostatní |
|----|--|----------|------------|-------------|---------|---------|
| 1 | transformační výkon transformátorů 400/.. kV | MVA | 0 | 12 990 | 500 | 65 |
| 2 | transformační výkon transformátorů 220/.. kV | MVA | 0 | 4 000 | 400 | 558 |
| 3 | transformační výkon transformátorů 110/.. kV | MVA | 0 | 0 | 21 949 | 5 390 |
| 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 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | z toho trasy dvojitých vedení 400 kV | km | 0 | 509 | 0 | 0 |
| 9 | z toho trasy trojitých vedení 400 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 400 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | trasy venkovních vedení 220 kV | km | 0 | 1 440 | 0 | 21 |
| 12 | trasy kabelových vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | celkové trasy vedení 220 kV | km | 0 | 1 440 | 0 | 21 |
| 14 | z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | z toho trasy dvojitých vedení 220 kV | km | 0 | 478 | 0 | 21 |
| 16 | z toho trasy trojitých vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | trasy venkovních vedení 110 kV | km | 29 | 105 | 9 840 | 92 |
| 19 | trasy kabelových vedení 110 kV | km | 0 | 0 | 58 | 68 |
| 20 | celkové trasy vedení 110 kV | km | 0 | 105 | 9 898 | 158 |
| 21 | z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV | km | 0 | 0 | 1 213 | 28 |
| 22 | z toho trasy dvojitých vedení 110 kV | km | 29 | 56 | 7 005 | 46 |
| 23 | z toho trasy trojitých vedení 110 kV | km | 0 | 0 | 6 | 2 |
| 24 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV | km | 0 | 0 | 62 | 9 |
| 25 | trasy venkovních vedení 35 kV | km | 0 | 0 | 9 694 | 2 547 |
| 26 | trasy kabelových vedení 35 kV | km | 0 | 0 | 738 | 115 |
| 27 | celkové trasy vedení 35 kV | km | 0 | 0 | 10 432 | 2 662 |
| 28 | trasy venkovních vedení 22 kV | km | 11 | 0 | 49 841 | 342 |
| 29 | trasy kabelových vedení 22 kV | km | 6 | 0 | 12 230 | 914 |
| 30 | celkové trasy vedení 22 kV | km | 17 | 0 | 62 070 | 1 226 |
| 31 | trasy venkovních vedení 10 kV | km | 0 | 0 | 166 | 32 |
| 32 | trasy kabelových vedení 10 kV | km | 0 | 0 | 1 675 | 66 |
| 33 | celkové trasy vedení 10 kV | km | 0 | 0 | 1 841 | 98 |
| 34 | trasy venkovních vedení 6 kV | km | 0 | 0 | 0 | 155 |
| 35 | trasy kabelových vedení 6 kV | km | 7 | 0 | 548 | 3 754 |
| 36 | celkové trasy vedení 6 kV | km | 7 | 0 | 548 | 3 802 |
| 37 | trasy venkovních vedení 5 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | trasy kabelových vedení 5 kV | km | 0 | 0 | 39 | 40 |
| 39 | celkové trasy vedení 5 kV | km | 0 | 0 | 39 | 40 |
| 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 | 3 | 1 578 |
| 44 | trasy kabelových vedení 3 kV | km | 0 | 0 | 5 | 4 |
| 45 | celkové trasy vedení 3 kV | km | 0 | 0 | 8 | 1 568 |
| 46 | trasy venkovních vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 47 | trasy kabelových vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 8 157 | 97 |
| 48 | celkové trasy vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 8 157 | 97 |
| 49 | trasy venkovních vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | trasy kabelových vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 0 | 343 |
| 51 | celkové trasy vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 0 | 343 |
| 52 | trasy venkovních vedení 0,4 kV | km | 0 | 0 | 78 528 | 272 |
| 53 | trasy kabelových vedení 0,4 kV | km | 41 | 0 | 57 853 | 15 610 |
| 54 | celkové trasy vedení 0,4 kV | km | 41 | 0 | 136 382 | 15 881 |
| 55 | počet transformátorů 400/ 220 kV | ks | 0 | 4 | 0 | 0 |
| 56 | počet transformátorů 400/ 110 kV | ks | 0 | 41 | 2 | 0 |
| 57 | počet transformátorů 220/ 110 kV | ks | 0 | 20 | 2 | 4 |
| 58 | počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS | ks | 0 | 0 | 673 | 141 |

Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"



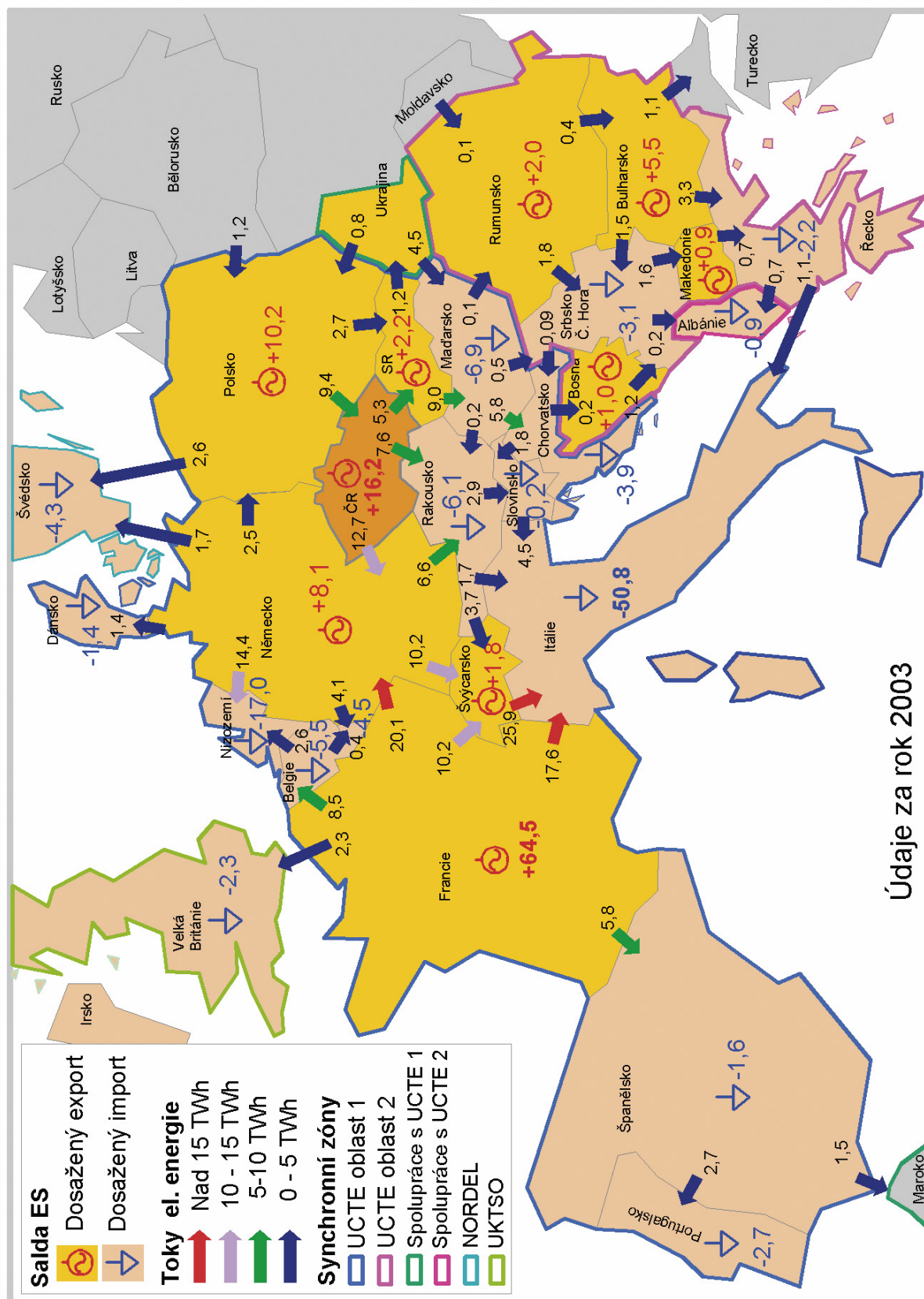
2004

| | LEDEŇ | | | | | | | ÚNOR | | | | | | | BŘEZEN | | | | | | | DUBEN | | | | | | | KVĚTEN | | | | | | | ČERVEN | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------|-------|--|--|--|--|--|--|------|--|--|--|--|--|--|--------|--|--|--|--|--|--|-------|--|--|--|--|--|--|--------|--|--|--|--|--|--|--------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| pondělí | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| úterý | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| středa | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| čtvrtek | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| pátek | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| sobota | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| neděle | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| út-pá | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | ČERVENEC | | | | | | | SRPEN | | | | | | | ZÁŘÍ | | | | | | | ŘÍJEN | | | | | | | LISTOPAD | | | | | | | PROSINEC | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------|----------|--|--|--|--|--|--|-------|--|--|--|--|--|--|------|--|--|--|--|--|--|-------|--|--|--|--|--|--|----------|--|--|--|--|--|--|----------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| pondělí | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| úterý | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| středa | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| čtvrtek | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| pátek | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| sobota | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| neděle | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| út-pá | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

V roce 2004 je 194 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 50, 2. = 51, 3. = 49 a 4. = 44.

ERÚ - 02.2004



EXPORTY, IMPORTY A FYZIKÁLNÍ TOKY MEZI ES EVROPY

Území vhodná pro umístění větrných elektráren

rozbor závažnosti střetů s ochranou přírody

Legenda:

Území s nejvyšší ochranou (NP, NPR, NPP, CHKO-1.)

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

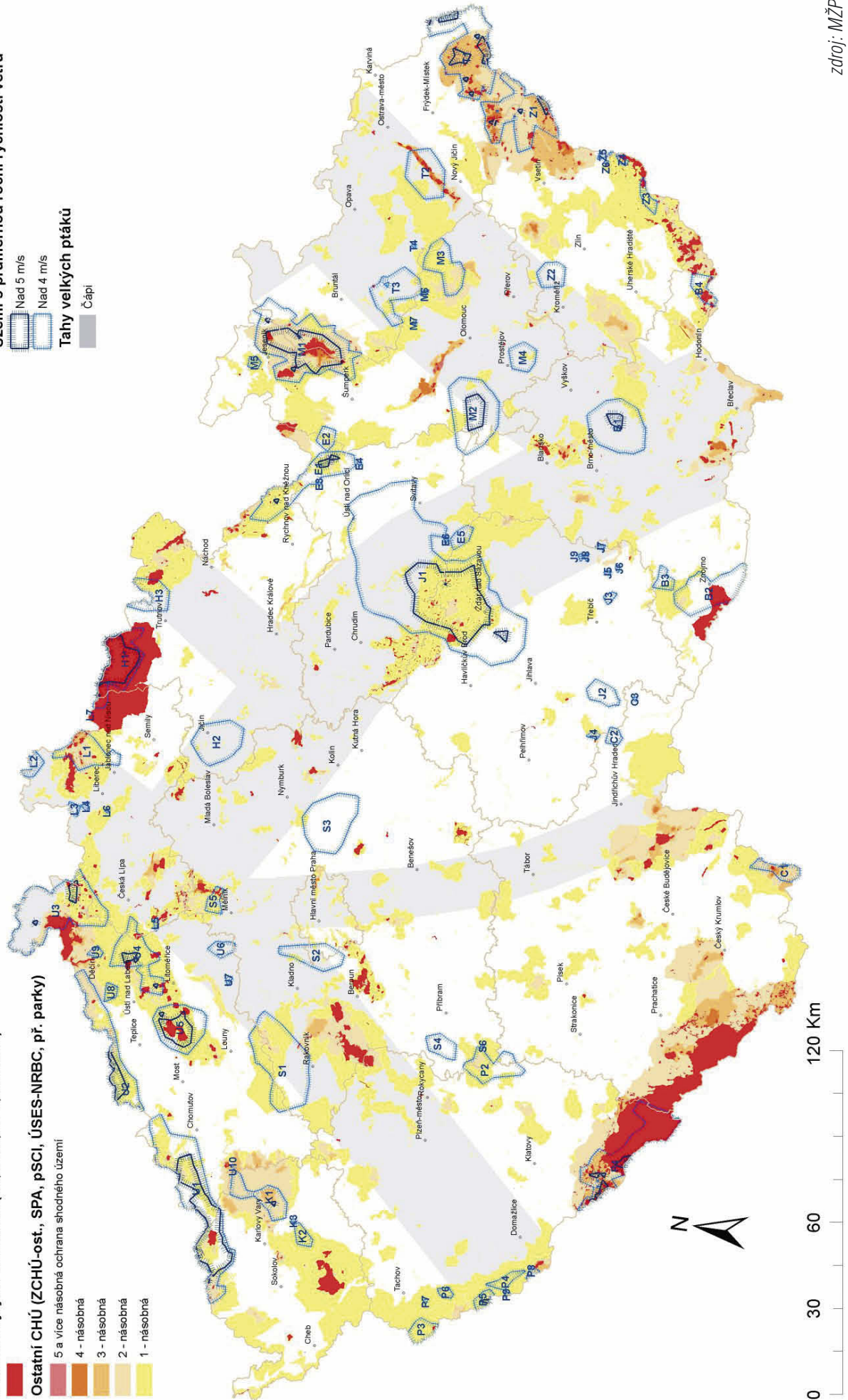
Území s průměrnou roční rychlostí větru

Nad 5 m/s

Nad 4 m/s

Tahy velkých ptáků

Čápi



0 30 60 120 Km

